ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

04050, м. Київ, вул. Глибочицька, 17 В, ЄДРПОУ - 43558550

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності

«Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області»

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

Директор ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» Матійчук Микола Іванович

м. Чернігів – 2023 р.

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

ТОВ – Товариство з обмеженою відповідальністю;
ДСП – Державні санітарні правила;
ДСН – Державні санітарні норми;
ДГН – Державні гігієнічні нормативи;
МОЗ – Міністерство охорони здоров'я України;
КП – Комунальне підприємство;
ДВ – джерело викиду;
ПЗФ – природно-заповідний фонд;
ЕОМ – електронно-обчислювальна машина;
ЗІЗ – засоби індивідуального захисту;
ГДВ– гранично допустимий викид;
ГДК– гранично допустима концентрація;
ДБН– державні будівельні норми;
ДВЗ– двигун внутрішнього згорання;
ДЕС– дизельна електростанція;
ДСТУ – державний стандарт України;
ЗР – забруднююча речовина;
КМУ – Кабінет Міністрів України;
ЗУ – Закон України;
НМУ – несприятливі метеорологічні умови;
ОБРВ – орієнтовний небезпечний рівень впливу;
ОВД– оцінка впливу на довкілля;
СЗЗ– санітарно-захисна зона;
СОУ– стандарт організацій України;
ТПВ– тверді побутові відходи;
АЗС – автозаправна станція;
СВГ – скраплений вуглеводневий газ;
АЦСГ - автомобільна цистерна для скраплених газів;
МЗАСГ - модуль для заправки автомобілів скрапленим газом;
АГЗП - автогазозаправний пункт;
РМП- рідке моторне паливо;
ДП – дизельне паливо;
СК – система координат;
НПАОП - нормативно-правовий акт з охорони праці;
ДСанПіН - державні санітарні норми та правила.

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ ... 2
1.ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ... 5
1.1 Опис місця провадження планованої діяльності ... 5
1.2 Цілі планованої діяльності ... 10
1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності ... 11
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які плануються використовувати ... 14
1.5.Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності ... 27
1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів ... 29
1.5.2 Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря ... 31
1.5.3 Вплив на водне середовище, включаючи поверхневі водні об’єкти та підземні води ... 41
1.5.4 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр ... 44
1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення ... 46
1.5.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання ... 50
1.5.7 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ ... 50
1.5.8. Клімат і мікроклімат ... 53
2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ ... 53
2.1 Опис виправданої альтернативи географічного характеру ... 53
2.2 Опис виправданої альтернативи технологічного характеру ... 54
3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ ... 57
3.1 Фізико-географічна і кліматична характеристика ... 57
3.2 Оцінка стану атмосферного повітря ... 59
3.3 Характеристика водного середовища ... 64
3.4 Геологічна будова та підземні води ... 69
3.5 Характеристика ґрунтів ... 73
3.6 Характеристика рослинного та тваринного світу ... 76
3.7 Характеристика техногенного середовища ... 89
3.8 Соціально-економічні умови ... 90
3.9 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності ... 91
4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ, У ТОМУ ЧИСЛІ ЗДОРОВ’Я НАСЕЛЕННЯ, СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ЗЕМЛІ (У ТОМУ ЧИСЛІ ВИЛУЧЕННЯ ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК), ҐРУНТІВ, ВОДИ, ПОВІТРЯ, КЛІМАТИЧНІ ФАКТОРИ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ

ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ), МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ ТА КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ, ЛАНДШАФТ, СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ ТА ВЗАЄМОЗВ'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ 92

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ) 100

5.1 Вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності 100

5.2 Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття 102

5.3 Вплив на довкілля, що зумовлений викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами 105

5.4 Вплив на довкілля, що зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій 111

5.5 Вплив на довкілля, що зумовлений кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів 117

5.6 Вплив на довкілля, що зумовлений впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату 118

5.7 Вплив на довкілля, що зумовлений технологією і речовинами, що використовуються 119

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ 119

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ 121

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЙ 127

9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ 132

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМИ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ 132

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ 133

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ 135

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ 144

ДОДАТКИ 147

1.ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Оцінка впливу на довкілля спрямована на запобігання шкоді довкіллю, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Метою оцінки впливу на довкілля є оцінка екологічного стану природного середовища в районі розташування об'єкту, виявлення інтенсивності і масштабу його впливу на довкілля, а також, при необхідності, визначення шляхів і засобів попередження небажаних наслідків планованої господарської діяльності і відновлення основних компонентів навколишнього середовища та забезпечення вимог екологічної безпеки.

«Звіт з оцінки впливу на довкілля» (ОВД) для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», розроблений відповідно до вимог статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року з дотриманням екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів.

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше».

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Метою звіту є оцінка впливу на довкілля діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», а саме: експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо-роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за

допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об’ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Підземний резервуарний парк РМП (170 м^3) складається із резервуарів ємністю: ДП – 50 м^3; бензин А-92-50 м^3; бензин А-95-10 м^3; бензин А-95е - 25 м^3; бензин А-95біо-25 м^3; ДПе-10 м^3. Також наявний резервуар для пролитих н/п – 10 м^3. Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м^3 (115,34 т).

Для зберігання СВГ встановлено модуль підземний 19,95 м^3 – 1 од. Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м^3 (9,5 т).

Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під’їзду автотранспорту.

Згідно генплану на території розміщено наступні об’єкти: приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, навіс над ПРК та ПРК, підземний резервуарний парк зберігання РМП (170 м^3), підземний газовий резервуар СВГ (19,95 м^3), стела інформаційна, очисні споруди дощової каналізації, резервуар аварійного зливу пального (10 м^3), тимчасова автостоянка, резервуар рідини add blue.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку з кадастровим номером 7410100000:01:045:0006 наводиться в додатку 6.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р. Договір оренди земельної ділянки №4698 від 21.01.2021 р. укладений між Чернігівською міською радою та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 4.

Нерухоме майно, а саме нежитлова будівля – будівля АЗС, А-2, а, загальною площею 229,9 м^2 перебуває в приватній власності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ». Договір купівлі-продажу нерухомого майна №1220 від 28.07.2020 р. укладений між ТОВ «СКАЙ-ОЙЛ» та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 5 даного Звіту. Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (об’єкт нерухомого майна) наводиться в додатку 3.

Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об’єктів нерухомого майна щодо об’єкта нерухомого майна наводиться в додатку 2 даного звіту.

У 2021 р. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснило реконструкцію автозаправної станції (АЗС) по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові на орендованій земельній ділянці. Було здійснено капремонт приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, збудовано (влаштовано) підземний резервуар для зберігання СВГ (19,95 м^3), резервуар аварійного зливу пального (10 м^3), резервуар рідини add blue, підземні резервуари пального (20 м^3).

Навіс над ПРК та ПРК, резервуарний парк пального (150 м^3), стела інформаційна, очисні споруди дощової каналізації, тимчасова автостоянка залишились без змін.

Оглядова карта району розташування АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» представлена на рисунку 1.1.1.

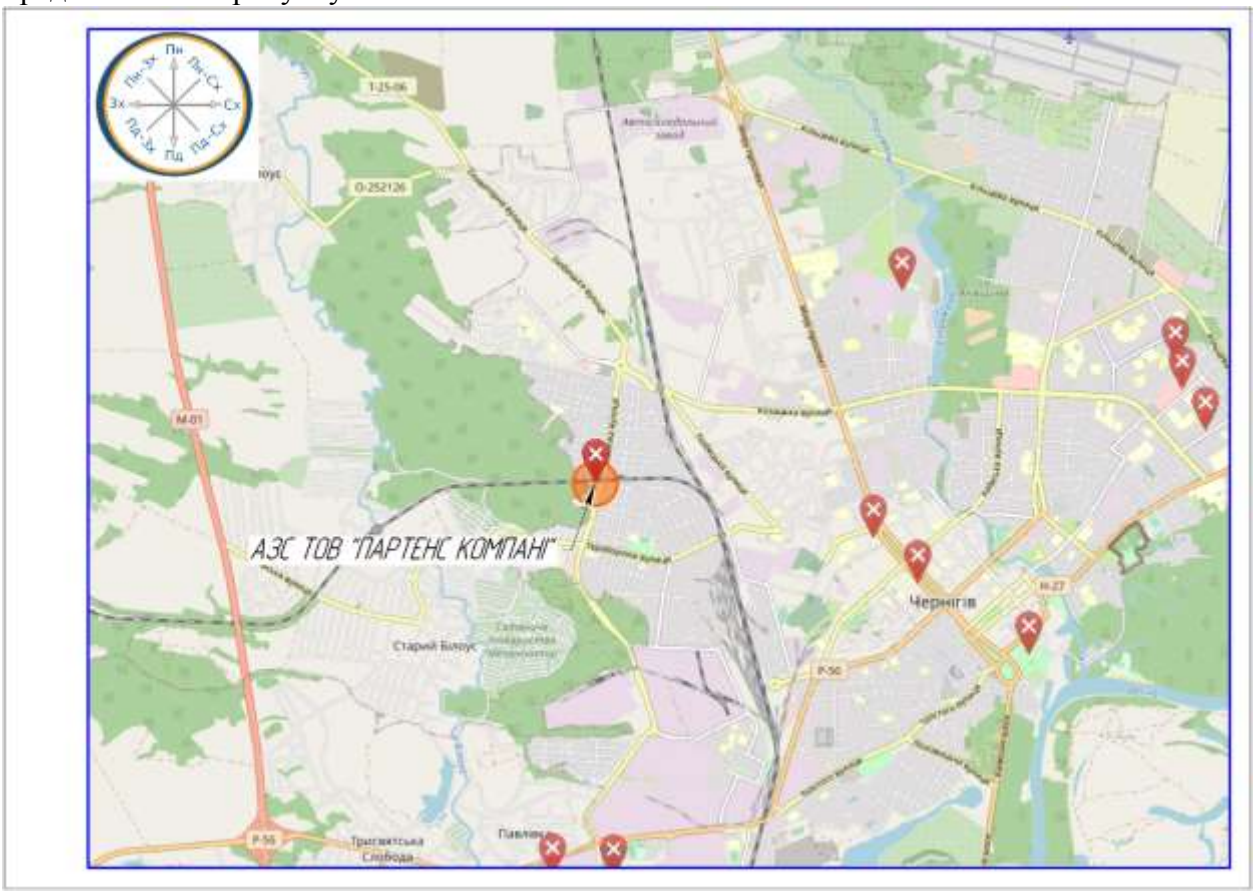


Рисунок 1.1.1. - Оглядова карта району розташування
АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
(джерело інформації «OpenStreetMap»:
https://www.openstreetmap.org/note/3681381#map=13/51.4982/31.3145&layers=N)

Земельна ділянка знаходиться на західній межі м. Чернігів і межує:

-з півночі – чагарники, далі ж/д колія;

-зі сходу – автодорога (вул. Леоніда Пашина), далі житлова забудова;

-з півдня – чагарники, зелені насадження, далі територія Чернігівського геріатричного пансіонату;

- із заходу - чагарники, зелені насадження.

Рельєф поверхні ділянки спланований з урахуванням стоку дощових вод.

В межах ділянки елементи інженерно-транспортної інфраструктури відсутні, дорожні траси та розв’язки знаходяться поруч.

Рисунок 1.1.2. – Місце розташування автозаправної станції
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (викопіювання з «Google Карти»)

Геодезичні координати підприємства в системі координат WGS-84 наведені нижче в таблиці 1.1.1.

Таблиця 1.1.1. - Геодезичні координати підприємства в системі координат WGS-84

Назва підприємства	Широта			Довгота		
	градуси	мінути	секунди	градуси	мінути	секунди
Підприємство (центроїд) – територія АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»	51	30	18,9	31	14	26,2

Технічний звіт із визначення геодезичних координат центроїду в СК WGS-84 на території ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» надається в додатку 7.

Водні об’єкти на найближчій прилеглій до АЗС території відсутні.

Зміни клімату і мікроклімату в районі розташування даного об’єкту не передбачається.

Територія АЗС перебуває за межами території об'єктів природно - заповідного фонду та їх охоронних зон.

Обґрунтування прийнятого розміру санітарно-захисної зони

В системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, що створюються промисловими та іншими виробничими об’єктами, важливе місце займають планувальні заходи і, зокрема, санітарно–захисні зони.

Згідно п.5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173 (далі - ДСП №173 від 19.06.1996 р.) промислові об'єкти, що є джерелами забруднення

навколишнього середовища хімічними, фізичними та біологічними факторами, при неможливості створення безвідходних технологій, повинні відокремлюватись від житлової забудови санітарно-захисними зонами.

Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших прирівняних до них об'єктів, в тому числі: для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами забруднення атмосферного повітря шкідливими, із неприємним запахом хімічними речовинами, безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими та неорганізованими викидами.

Згідно з п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р. розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм.

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗС до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються, з урахуванням фонового забруднення та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але не менше 50 м відповідно до ДСП 173-96.

Згідно з ДСП-173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173 п. 5.32 відстань від автозаправочних станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м. Таким чином, розмір нормативної санітарно-захисної зони для АЗС з підземними резервуарами для зберігання рідкого моторного палива приймається в розмірі 50 м.

Відповідно до вимог п. 11.150 (таблиця 22) ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» мінімальна відстань від підземного резервуару СВГ до 20 м^3 повинна становити 30 м до громадських та житлових будинків.

У ДСП № 173 від 19.06.1996 р. санітарно-захисна зона для установок спалювання не визначена. Враховуючи, що установка спалювання (в даному випадку дизельний генератор) є джерелом викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря та джерелом шуму, у відповідності до вимог п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р. необхідно провести розрахунок забруднення атмосферного повітря відповідно до вимог «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.1986 р. (ОНД-86) та розрахунок рівнів шуму з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.). СЗЗ для дизельного генератору встановлюється в розмірі 50 м.

На території АЗС розміщується відкрита тимчасова автостоянка на 6 парко-місць. Згідно з додатком 10 ДСП -173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. №173 розриви від відкритих стоянок легкових автомобілів при кількості

легкових авто 10 та менше становлять 10 м до житлових будинків, 10 м до громадських будівель, 15 м до загальноосвітніх шкіл та дитячих дошкільних закладів, 25 м до лікувальних закладів зі стаціонаром.

Аналіз забудови, що склалася в районі розташування підприємства, свідчить про те, що житлові будинки знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони.

Найменша відстань від крайніх джерел викиду №№8,9 до межі житлової забудови становить 70 м в східному напрямку.

Проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин та акустичного навантаження на навколишнє середовище показали достатність прийнятих розмірів СЗЗ. Більш детальна інформація щодо очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря та шуму при провадженні планованої діяльності наведена у п. 5.3 та п. 1.5.5 відповідно даного звіту з ОВД.

Мінімально допустимі відстані від АЗС до існуючих будинків і споруд та мінімальні протипожежні відстані від будівель, споруд та технологічного обладнання в межах земельної ділянки визначаються згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» та ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання».

АЗС знаходиться в зоні зовнішнього транспорту (ЗТ). Відповідно при реконструкції АЗС у 2021 р. було враховано охоронні зони інженерних комунікацій згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» (додатки И.1, И.2, Ж.3).

Згідно з додатком Ж.3 визначено відстані від АЗС до споруд та інженерних мереж, а саме: від залізниці загальної мережі (до підошви насипу або брівки виїмки на перегонах) – 20 м (на перегонах), 40 м від станцій.

Мінімальні відстані від резервуарів на АГЗС та АГЗП до доріг приймають за таблицею 20 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання»:

-залізниці загальної мережі (до підошви насипу або брівки виїмки з боку резервуарів) – 30 м (від резервуару СВГ);

-під’їзні колії залізниць промислових підприємств, трамвайні колії (до осі шляху), автомобільні дороги (до краю проїзної частини) – 15 м (від резервуару СВГ).

Ситуаційна карта-схема розміщення планованої діяльності з нанесенням зони впливу підприємства представлена додатком 8.

Генеральний план території АЗС з наведеною експлікацією будівель та споруд наведено в додатку 13.Топографічний план АЗС з прилеглою територією (М 1:500) наводиться в додатку 9.

В додатку 10 даного звіту наведено фрагмент Генерального плану м. Чернігів (План використання і забудови територій) та фрагмент Плану зонування територій м. Чернігова за адресою: вулиця Леоніда Пашина, 14, що надані Чернігівською міською радою.

1.2 Цілі планованої діяльності

Ціллю планованої діяльності є: експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Стрімке зростання автотранспортних засобів приводить до збільшення кількості автозаправних станцій та автогазозаправних пунктів, які в свою чергу забезпечують створення робочих місць, здійснюють відпуск високоліквідної продукції, поліпшують сервісні умови і зручність обслуговування автовласників, збільшують надходження у місцевий і державний бюджет, а також забезпечують населення якісним паливом.

На АЗС застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання АЗС відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування в Україні.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження.

1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС, за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

Згідно генплану на території АЗС розміщено наступні об’єкти:

- приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- навіс над ПРК та ПРК;
- підземний резервуарний парк зберігання РМП (170 м^3);
- підземний газовий резервуар СВГ (19,95 м^3);
- стела інформаційна;
- очисні споруди дощової каналізації;
- резервуар аварійного зливу пального (10 м^3);
- тимчасова автостоянка;
- резервуар рідини add blue.

Технологічне обладнання АЗС введено в експлуатацію та укомплектовано відповідно до існуючої технології функціонування об’єкта. Планована діяльність ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об’єкта. В’їзд та виїзд автотранспорту на територію АЗС здійснюється з існуючих доріг.

Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу в даному Звіті не наводиться у зв’язку з їх відсутністю.

АЗС з об’єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Будівля АЗС двоповерхова, прямокутна в плані з розмірами в осях 14,8 х 6,1 м.

Таблиця 1.3.1. – Основні технічні показники об’єкту АЗС

№ п/п	Найменування показника	Значення	Одиниця виміру
1	2	3	4
1	Пропускна здатність комплексу РМП Комплексу СВГ	500 100	авт./добу авт./добу
2	Річний об'єм видачі нафтопродуктів: - бензину - дизпалива - СВГ	 1,21 1,83 0,18	 тис. т/рік тис. т/рік тис. т/рік
3	Кількість ПРК:	3	шт.

4	Резервуари з пальним ємністю: **РМП** Резервуар: пролиті н/п – 10 м^3; ДП - А-92- А-95 – А-95е- А-95біо – ДПе- Загальна ємність палива **СВГ:** модуль підземний 19,95 м^3	 1 50 50 10 25 25 10 170 1	 шт. м^3 м^3 м^3 м^3 м^3 м^3 м^3 шт.
5	*По генплану* Площа ділянки Площа озеленення ділянки Площа твердого покриття Площа забудови (в т.ч. підземні споруди) Площа благоустрою ділянки АЗС	 0,19 93,0 2571,0 330,0 3093,0	 га м^2 м^2 м^2 м^2
6	*Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів* Площа забудови Загальна площа Кількість поверхів Ступінь вогнестійкості будинку	 100,98 148,85 2 II	 м^2 м^2
7	*Річна потреба підприємства:* Річна потреба систем опалення Річна потреба в електроенергії Річна потреба води	 6,836 548,176 576,7	 Гкал/рік тис.кВт·год. м^3/рік
8	Загальна кількість працюючих	12	чол.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об’ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами. Зберігання рідкого палива здійснюється у підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Також встановлено резервуар аварійного зливу ємністю 10 м^3. Загальна ємність резервуарів з паливом - 170 м^3. Надлишковий тиск в резервуарі не перевищує 0,1 ат.

Контроль тиску міжстінного простору резервуару виконується манометром, заповнення азотом міжстінного простору виконується через кульовий кран. Тиск у міжстінному просторі повинен бути не більше 0,03 мПа (0,3 кГс/см^2) і не менше 0,001 мПа (0,01 кГс/см^2) згідно вимог заводу-виробника по експлуатації та обслуговуванню резервуарів. На люці горловин встановлено усі необхідні технологічні пристрої (пристрій для рейки нагнітання пального, наповнення пального, віддушини з екологічною системою повернення випарів, зливне і замірне обладнання). Зливні лінії нафтопродукту обладнані вогнезапобіжниками.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Виробником передбачено захист резервуарів від корозії. При виконанні захисних робіт слід керуватись ДСТУ Б.В.2.6-145:2010. Стан захисних покриттів необхідно контролювати відповідно ДСТУ Б.В.2.5-29:2006.

Випробування резервуарів на міцність і герметичність необхідно виконувати відповідно до «Правил технической эксплуатации резервуаров и их ремонта». АЗС обладнана сучасними паливно-роздавальними колонками (ПРК) для видачі нафтопродуктів, які мають відповідні сертифікати відповідності та дозволи в Україні.

З одної сторони острівка передбачені колесовідбійні бруси, які захищають ПРК та опору навісу від аварійного і механічного пошкоджень. Здійснюється рекуперація випарів

з паливо-роздавальних колонок та з резервуарів пального в автоцистерну, при зливі нафтопродуктів.

Проїзди та площадки АЗС

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд є можливість під'їзду автотранспорту, дороги і площадки з бетонним покриттям (ФЕМ). Покриття в зоні заправлення автотранспорту виконане безіскрове.

Покриття пішохідних доріжок, тротуарів з бетонною плиткою ФЕМ укладено зі щільністю не менше 0,015 м. В місцях перетину тротуарів з проїжджою частиною виконано утоплення бордюрного каменю.

На ділянці АЗС розміщено площадки для пожежного інвентарю, контейнерів для сміття та тимчасової стоянки легкового автотранспорту, площадки посадки та висадки пасажирів.

Благоустрій та озеленення АЗС

Для пішохідного руху на території АЗС розміщено асфальтобетонні тротуари.

Фігурними елементами замощення по бетонній плиті покрита площа, де можливі проливи нафтопродуктів. Вільні від забудови ділянки території озеленені за допомогою багаторічних трав. На території відсутні дерева та кущі, що виділяють під час цвітіння волокнисті матеріали та пухнасті насіння. Покриття під'їздів виконано ФЕМ. Територія ділянки АЗС огороджена провітрювальною огорожею.

Організація дорожнього руху

В'їзд та виїзд на територію АЗС відокремлені з врахуванням допустимих радіусів повороту автотранспорту. Прилеглі до АЗС ділянки дороги обладнані дорожніми знаками по ДСТУ 4100:2021 «Безпека дорожнього руху. Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування», горизонтальною розміткою по ДСТУ 2587:2021 «Безпека дорожнього руху. Розмітка дорожня. Загальні технічні умови». Для пішоходів влаштовано тротуари з відокремленням від проїжджої частини огорожею.

Передбачено зовнішнє електричне освітлення території АЗС, в'їздів і виїздів згідно норм освітленості.

Навіс над паливно-роздавальними колонками АЗС існуючий. Являє собою простору конструкцію в плані розміром 22,3х 7,160 м, що опирається на 3 пари стійок (колони). Ухили двосхилої покрівлі прийняті - 4,1%, ухил водозбірного лотка - 1,5%. Стійкість металоконструкцій навісу забезпечується жорстким кріпленням колон до фундаментів.

Паливо-роздавальні колонки

Приямки металеві з герметичними вводами для пропускання технологічних трубопроводів і електрокабелів. Кріплення ПРК до приямків болтами через металеву раму. Антикорозійний захист внутрішніх поверхонь - лакофарбове. Наявний антикорозійний захист і захисне покриття зовнішніх поверхонь ПРК.

Резервуари палива

Фундаменти під резервуари монолітні залізобетонні із бетону кл. С12/15, арматура класу А240С. А400С по ДСТУ 3760:2019.

АЗС обладнано первинними засобами протипожежної безпеки у відповідності до вимог.

Впровадженні заходи для руху маломобільної категорії відвідувачів АЗС:

1.По благоустрою прилеглої території:

а) утоплення бордюрного каменю в місцях перетину тротуарів;

б) відповідна стоянка для автотранспорту інвалідів;

в) пішохідні доріжки, тротуари та пандус передбачені з твердим покриттям - асфальтобетонним та бетонною плиткою ФЕМ зі щільністю не менше 0,015 м.

2.По доступу на об'єкт:

а) влаштовано пандус біля входу (пандус влаштовано на висоту бордюрного каменю - 0,15 м);

б) ширина вхідних дверей 2,0 м.

3.По внутрішньому плануванню та обладнанню:

а) підходи до торгівельного обладнання - 1,20 м;

б) зона вільного руху інвалідів в колясках - 1,50 м;

в) зона простору напроти дверей «від себе» -1500 х 1500 мм;

г) передбачена універсальна кабіна туалету з габаритами 1,65 х 1,80 м (глибина) з гачками для милиць, одягу та іншого приладдя.

Потреби у використанні земельних ділянок під час провадження планованої діяльності

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р. Договір оренди земельної ділянки №4698 від 21.01.2021 р. укладений між Чернігівською міською радою та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 4.

Господарська діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Додаткового землевідведення для провадження планованої діяльності не передбачається.

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які плануються використовувати

Характеристика планованої діяльності

Територія АЗС впорядкована і освітлена в темний час доби та обладнана водовідводами та водостоками. Лотки водостоків перекриті решітками. На території АЗС є проїзди для руху автомобілів та пішохідні доріжки.

В’їзд на територію АЗС та виїзд з території АЗС виконано по направленню руху по проїзду загального користування. По території АЗС рух автотранспорту передбачено в одному напрямку без зустрічних потоків. Територія АЗС обладнана дорожніми знаками, а проїзди, в’їзди та виїзди - дорожньою розміткою.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об’ємом 8,0 м^3. Злив нафтопродуктів з автоцистерни в резервуар відбувається через приймальний колодязь, закритий металевою кришкою, при допомозі швидко роз’ємних муфт. В зоні зливного колодязя передбачено місце, заземлення автоцистерни. Зливання нафтопродуктів виконується під шар нафтопродуктів, що залишився в резервуарі. Зберігання нафтопродуктів передбачено у заглиблених металевих резервуарах з подвійними стінками, обладнаних вогневими запобіжниками, суміщеним дихальним клапаном, замірним люком та трубопровідною арматурою. Для запобігання явища «великого дихання» нафтопродуктів передбачена газова обв’язка. Газоурівнювальний трубопровід з’єднує паливороздавальні колонки з резервуарами шлангами при допомозі швидко роз’ємної муфти. Під’єднання автоцистерни до газоурівнювального трубопроводу виконується гнучкими шлангами при допомозі швидко роз’ємної муфти.

Зберігання рідкого моторного палива здійснюється у підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Передбачений резервуар аварійного зливу, ємністю - 10 м^3. Загальна ємність підземного резервуарного парку РМП - 170 м^3. Скраплений вуглеводневий газ зберігається в підземному резервуарі ємністю 19,95 м^3.

Резервуарних парк складається з наступних ємностей для зберігання:

Таблиця 1.4.1.

Номер п/п	Назва технологічного обладнання	Тип	Вид нафтопродукту, що знаходиться в технологічному обладнанні	Об'єм резервуара, м^3		Кількість обладнання, од.
1	2	3	4	5		6
1	Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	пролиті н/п	10		1
2	Резервуар РГС-50 / сталевий	Підземний	ДП	50	заг.170	1
3	Резервуар РГС-50 / сталевий	Підземний	бензин А-92	50		1
4	Резервуар РГС-25 / сталевий	Підземний	бензин А-95е	25		1
5	Резервуар РГС-25 / сталевий	Підземний	бензин А-95біо	25		1
6	Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	бензин А-95	10		1
7	Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	ДПе	10		1
8	Газовий резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1	Підземний	СВГ	19,95		1

Контроль тиску міжстінного простору резервуарів виконується манометром, заповнення азотом міжстінного простору виконується через кульовий кран. Тиск у міжстінному просторі повинен бути не більше 0,03 мПа (0,3 кГс/см^2) і не менше 0,001 мПа (0,01 кГс/см^2) згідно вимог заводу-виробника по експлуатації та обслуговуванню резервуарів.

На люці горловин встановлено усі необхідні технологічні пристрої (пристрій для рейки нагнітання пального, наповнення пального, віддушини з екологічною системою повернення випарів, зливне і замірне обладнання). Зливні лінії нафтопродукту обладнані вогнезапобіжниками.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Виробником передбачено захист резервуарів від корозії. При виконанні захисних робіт слід керуватись ДСТУ Б.В.2.6-145:2010. Стан захисних покриттів необхідно контролювати відповідно ДСТУ Б.В.2.5-29:2006.

Випробування резервуарів на міцність і герметичність виконується відповідно до «Правил технической експлуатации резервуаров и их ремонта».

АЗС обладнана сучасними паливно-роздавальними колонками (ПРК) для видачі нафтопродуктів, які мають відповідні сертифікати відповідності та дозволи в Україні.

Таблиця 1.4.2. - Паливо-розподільні колонки

№ ПРК	Кількість пістолетів	По видам палива							Продуктивність колонки	Марка колонки
		бензин А-95	бензин А-95е	бензин А-95біо	бензин А-92	ДП	ДПе	СВГ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПРК №1-2	8	2	2	2	-	-	2	-	40 л/хв	Adast V-Line H 4704.080/2/40
ПРК №3-4	8	-	-	2	2	2	-	2	40 л/хв	Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP
ПРК №5-6	8	-	-	-	2	2	2	2	40 л/хв	Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP

Для розміщення паливо-роздавальних колонок (ПРК) збудовано острівки безпеки, що мають підвищення над прилеглою проїзною частиною на 0,15 м. З одної сторони острівка передбачені колесовідбійні бруси, які захищають ПРК та опору навісу від аварійного і механічного пошкоджень.

Наповнення резервуарів нафтопродуктами. Заповнення резервуарів палива через вузол зливу включає в себе наступні етапи:

- зупинка і фіксування автоцистерни;
- заземлення автоцистерни;
- замір рівня нафтопродукту в резервуарі за допомогою рейки, або електронного обліку;
- поступово відкриваючи кран на автоцистерні необхідно виконати відвантаження нафтопродуктів з цистерни в резервуар;
- здійснювати контроль рівня рейкою та слідкувати за технічними пристроями проти переповнення ємностей;
- по закінченні наповнення резервуара необхідно відключити гнучкі шланги і опорожнити їх у резервуар через наповнюючий отвір;
- на час відвантаження нафтопродукту повинні бути присутні водії автоцистерни і працівник АЗС.

При спрацюванні установки пожежної сигналізації відбувається автоматичне припинення наповнення резервуарів паливом за допомогою електромагнітних клапанів СЕНС П DN100PN5, що виконані у вигляді поворотної засувки. Умовний діаметр Ду100, перепад тиску 0...5 мПа. Матеріал корпусу Сталь 09Г2С.

Видача палива. Відпуск нафтопродукту через літромірний пристрій складається з наступних етапів:

- літромір зв'язаний з резервуаром стандартним трубопроводом; потік нафтопродукту здійснюється за допомогою занурюваного насоса, що знаходиться в резервуарі;
- при відкритті кришки баку автомобіля, в отвір вставляється «пістолет» ПРК і натиском починається видача нафтопродукту. Відпуском ручки вентиль зупиняє видачу нафтопродукту;
- нафтопродукт який протік через літромірний автомат реєструється на дисплей блок, новим вставлянням «пістолета» ПРК попередня кількість з ціною анулюються;
- мікропроцесор кожного «пістолету» ПРК на колонці пов'язаний з центральною пам’яттю в операторній, яка вираховує і через електронну касу видає квиток з ціною, маркою та кількістю відпущеного нафтопродукту для кожного «пістолета».

Під час заправлення на АЗС слід дотримуватись таких вимог:

- мотоцикли подаються до ПРК з непрацюючим двигуном, пуск та вимикання яких мають здійснюватися на відстані не менше 15 м від ПРК, а автомобілі -

своїм ходом, з наступним вимиканням двигунів до початку процесу заправлення;

- нафтопродукти відпускати безпосередньо в бензобаки, або в металеві каністри власників індивідуального автотранспорту. Забороняється відпускати пальне в скляний посуд чи виготовлений з поліетилену;
- облиті пальним частини автомобіля необхідно насухо протерти до моменту пуску двигуна;
- випадково розлиті на землю нафтопродукти необхідно ліквідувати.

Технологічні трубопроводи. Подача пального на ПРК здійснюється пластмасовими двостінними трубами UPP. Трубопроводи наливу палива і віддушини парів представлені одностінними трубами UPP. Технологічні трубопроводи пального прокладені по ущільненій піщаній підготовці. Труби засипані піском з трамбуванням. Захист трубопроводів на проїзній частині виконує монолітна плита.

Газопровідні труби прокладені в бетонних лотках. Лотки встановлені на ущільнений ґрунт, заповнені піском. Для захисту від корозії зовнішні поверхні металевих труб, які прокладені у ґрунті, покриті посиленим бітумномополімерним покриттям згідно ДСТУ Б.В.2.5-29:2006 на підставі ДСТУ Б.В.2.6-145:2010.

Поверхні труб, що прокладені не в ґрунті і арматура покриті емаллю ХС 5132 ДСТУ Б.В.2.5-29:2006 в два шари по ґрунтовці ХС-010.

Все обладнання і трубопроводи заземленні з метою захисту від статичної електрики і вторинних проявів блискавки. Обладнання під'єднано до загального контуру заземлення. У місцях пов'язаних з можливою небезпекою для працюючих, а також на виробничому обладнанні, що є джерелом такої небезпеки встановлені знаки безпеки.

Допустима швидкість транспортування нафтопродуктів в трубопроводах і обладнанні АЗС складає до 3,5 м/сек. Для транспортування нафтопродуктів використовується поліетиленова труба UPP, яка є струмопровідна і електростатично безпечна.

В якості споживачів газу виступають автотранспортні засоби, що заправляються СВГ. Технологічним середовищем обладнання АГЗП служить скраплений вуглеводневий газ (ДСТУ 4047-2001 Гази вуглеводневі скраплені паливні для комунально-побутового споживання. Технічні умови) - суміш пропану і бутану. Співвідношення компонентів суміші варіюють залежно від пори року, але основним компонентом залишається пропан.

Згідно з додатком 2, НПАОП 0.00-3.08-02 «Нормативи порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об’єктів підвищеної небезпеки» пропан і бутан відносяться до 1-ої категорії небезпечних речовин - горючих (займистих) газів, а саме горючих (займистих) скраплених газів під тиском - газів, які знаходяться в апаратах, резервуарах або трубопроводах у рідкій фазі під тиском, що перевищує 0,1 МПа, та при температурі, що дорівнює або перевищує температуру навколишнього середовища.

Характеристика скрапленого вуглеводневого газу наведена в таблиці 1.4.3.:

Таблиця 1.4.3.

Показники	Параметр
1	2
Назва речовини	Скраплений вуглеводневий газ
Склад: сума пропану і пропіленів, не менше % (мас.)	75
Молекулярна маса	44
Температура кипіння, °С (при тиску 101 кПа)	-42,06
Густина при 20°С, кг/м^3	2,01
Густина при 0°С і атмосферному тиску, кг/м^3	530
Дані про вибухопожежонебезпеку	Горючий газ
Температура самозаймання, °С	466

Концентраційні межі розповсюдження полум'я, % (об.)	2,1 ÷ 9,5
Дані про токсичну небезпеку	Продукт 4 класу небезпеки, ГДК в повітрі робочої зони 300 мг/м^3
Реакційна здатність	При нормальних умовах з водою і повітрям не реагує

Опис технологічної схеми роботи модуля для заправки автомобілів скрапленим газом (МЗАСГ)

Прийом СВГ з автоцистерни в резервуар та видачу його на заправку паливного балона автомобіля забезпечує система трубопроводів, арматура і прилади КВП, що входять в комплект МЗАСГ.

- Схема рідкої фази СВГ при прийомі з автоцистерни:

роздавальний шланг рідкої фази автоцистерни – вузол під'єднання шланга до МЗАСГ – фільтр – прийом насоса – приймальний штуцер резервуару;

- Схема парової фази СВГ при прийомі з автоцистерни:

штуцер парової фази СВГ резервуара – вузол приєднання шланга до МЗАСГ – шланг парової фази автоцистерни;

- Схема рідкої фази СВГ при заправці автомобіля:

штуцер видачі рідкої фази СВГ резервуара - фільтр - прийом насоса - нагнітання насоса - приймальний штуцер рідкої фази паливо-роздавальної колонки (ПРК) - роздавальний шланг заправної колонки - струбцина роздавального шланга ПРК - заправний штуцер паливного балона автомобіля, що заправляється.

- Схема парової фази СВГ при заправці автомобіля:

штуцер парової фази паливо-роздавальної колонки (ПРК) - штуцер парової фази резервуару.

Для продувки устаткування і технологічних трубопроводів газового модуля передбачена продувальна свіча.

Резервуар обладнаний запобіжними клапанами, через які провадиться скидання надлишків парів СВГ при перевищенні тиску понад 1,6 МПа. Запобіжні клапани комплектовані клапанами-відсікачами, що дозволяють проводити заміну запобіжних клапанів навіть за наявності СВГ в резервуарі.

Обв'язка зливного пристрою забезпечує з'єднання автоцистерни з трубопроводами рідкої і парової фази резервуара через запірно-запобіжну арматуру, автоматично відключає потік газу з резервуара при порушенні герметичності технологічного процесу зливу.

Тиск рідкої і парової фаз при зливі контролюється манометрами, встановленими на насосно-арматурному блоці, резервуарі і автоцистерні.

Рідка фаза газу за допомогою насосної установки подається з резервуара в газо-роздавальну установку колонки, де у фільтрі-газовідділювачі відбувається очищення газу від механічних домішок і відділення парової фази. Парова фаза повертається в резервуар через трубопровід парової фази, а рідка - через диференційний клапан, розривну муфту і заправний шланг зі струбциною - в балон автомобіля що заправляється.

Все обладнання ПРК має вибухозахищене виконання. Заправка паливних балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом і порядок виконання операцій повинні відповідати вказівкам, що наведені в інструкції з експлуатації паливо-роздавальної колонки, розробленої заводом-виробником.

Для захисту гідросистеми колонки в фільтрі-газовідділювачі встановлений клапан запобіжний, що спрацьовує при підвищенні тиску газу понад допустимого і скидає газ в скидний трубопровід.

Для перекриття потоку газу у разі порушення герметичності технологічного процесу заправки заправна колонка обладнана розривною муфтою. Для можливості візуального контролю за процесом заправки і місцевого управління колонка обладнана блоком індикації (інформація про кількість та вартість заправленого газу), манометром

(контроль тиску в системі заправки колонки), а також постом управління (аварійна зупинка і пуск колонки).

Зберігання СВГ

Здійснюється в резервуарі підземному ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 для зберігання скрапленого вуглеводневого газу ємністю 19,95 $м^3$, розрахований на робочий тиск 1,6 МПа. Максимальне заповнення посудин, включаючи резервуар і транспортні цистерни, не повинно перевищувати 85% об'єму. Річний об'єм видачі СВГ - 0,18 тис. т/рік або 322,58 $м^3$/рік.

Автоматизація та керування технологічним процесом. Контрольно-вимірювальні прилади. Технологічне обладнання АГЗП оснащене такими контрольно-вимірювальними приладами:

- для виміру тиску в ємності і виміру тиску в трубопроводах до і після фільтра застосовані технічні манометри зі шкалою 0-25 $кгс/см^2$ і діаметром корпуса 100 мм;
- застосований, як вимірник та сигналізатор тиску, вибухозахищений сигналізуючий манометр типу ДМ 2005 Ех Сг з діапазоном вимірювання 0-25 $кгс/см^2$ у виконанні вибухозахисту з радіальним штуцером;
- для виміру і сигналізації рівня рідкої фази СВГ застосований датчик рівня середовищ ДРУС-02 зі ступенем вибухозахисту первинного перетворювача (ПП) та вторинного перетворювача (ВП), з діапазоном вимірів 0 - 2000 мм і цифровим індикатором рівня сигналу ЦИУС-4, який встановлюється на щиті ЩАУ.

Будівля АЗС двоповерхова, прямокутна в плані з розмірами в осях 14,8 х 6,1 м.

Будинок АЗС двоповерховий з наступним набором приміщень:

- перший поверх:

1.торговельний зал;

2.холодильна камера;

3.санвузол;

- другий поверх:

4.санвузол персоналу;

5.гардероб персоналу;

6.комора продовольчих товарів;

7.кабінет директора;

8.технічне приміщення;

9.коридор.

Режим роботи та чисельність працюючих на АЗС

Режим роботи на АЗС прийнятий такий:

-кількість робочих днів у році - 365 (з врахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт);

-кількість робочих змін на добу- 3;

-кількість робочих годин у зміну- 8.

Пропускна здатність:

- рідкого моторного палива – 500 заправлень / добу;
- СВГ - 100 заправлень / добу.

Річна реалізація нафтопродуктів становить:

- бензин – 1,21 тис. т/рік;
- дизпаливо – 1,83 тис. т/рік;
- СВГ – 0,18 тис. т/рік.

Таблиця 1.4.4. - Чисельність працюючих на АЗС

Назва	Група виробничих процесів ДБН В.2.2-28:2010	Кількість працюючих			
		Всього	І зміна	ІІ зміна	ІІІ зміна
1	2	3	4	5	6
Адміністратор	1а	2	1	1	-
Ст. оператор	1а	4	2	1	1
Працівники залу	1а	3	1	1	1
Оператор заправник СВГ	1а	3	1	1	1
Всього:	-	12	5	4	3

Робочі місця оснащені необхідним обладнання, інвентарем, приладами для прийому, зберігання та відпуску нафтопродуктів, проведення ремонтних робіт, здійснення аналітичного контролю, а також протипожежним інвентарем.

Всі робітники, зайняті на виробництві повинні допускатися до роботи після проходження вступного інструктажу з охорони праці, пожежної безпеки, виробничої санітарії і надання долікарської допомоги, первинного інструктажу з охорони праці безпосередньо на робочому місці і медичного огляду.

Магазин супутніх товарів. На території АЗС здійснюється торгівля фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці. Товари продуктової групи поступають на вітрини - прилавки, по мірі реалізації, з складу. Застосовується поточний технологічний процес, який виключає зустрічні потоки товарів продовольчої та непродовольчої групи.

Завантаження продовольчих товарів до комори, приміщення підготовки товарів та холодильної камери виконується через окремий вхід в коридор з допоміжного входу по боковому фасаду. Далі товар поступає в торгівельний зал на прилавки (в центрі зали та розрахунково-касову зону). Товари непродуктової групи поступають на прилавки – безпосередньо через головний вхід в зал. Таким чином виключається перетин потоків товарів продовольчої та непродовольчої груп.

Сміття збирається в торгівельному залі в спеціальні ємності, які розташовані в тумбах біля куточку швидкого харчування та розрахунково-касового вузла. Далі сміття надходить в спеціальні контейнери побутових відходів, що розташовані на ділянці на відстані 25 метрів від будівлі. Тверді побутові відходи вивозяться за договором з відповідною комунальною компанією в спеціально встановлені місця.

Перелік товарів реалізації промислової групи: промислові товари - телефонні картки, картографія, друкована продукція, засоби особистої гігієни, авто товари; товари продуктової групи - цукерки, печиво, чіпси, кава, морозиво, лікеро-горілчані товари, тютюн, напої.

Забороняється продаж товарів, які містять аерозольні речовини, легкозаймисті, миючі засоби, лакофарбові вироби, які виділяють у навколишнє середовище специфічні запахи.

В будинку облаштовано куток швидкого харчування - типу буфет, для швидкого харчування водіїв та пасажирів і розрахований на 3 посадочно-стоячих місць. Обслуговування відвідувачів здійснюється через барну стійку в одноразовій посуді. Буфет працює на закупних товарах - без їх видозмінення, з вузьким асортиментом і невеликим об’ємом по реалізації, а саме: спиртні, гарячі, холодні напої, морозиво, мучні та кондитерські без кремові вироби заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Для розігріву запечених ковбасок та розігріву тостів використовується два види грилів: роликовий та прижимний.

Закупний товар для буфету доставляється відразу в холодильні установки торгової зони. Місце продавця обладнано касовим апаратом.

Прибиральний інвентар зберігається в спеціально обладнаних шафах в

службовому коридорі.

Водоспоживання та водовідведення

На території АЗС наявні такі інженерні системи:

- холодне господарсько-питне водопостачання;
- гаряче водопостачання (індивідуальний електричний водонагрівач);
- господарсько-побутова каналізація сантехнічних приладів;
- система водостоку;
- система поливу прилеглої території.

Водопостачання.

Під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб. Договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12.

Для питних потреб на підставі договору поставки №69 від 01.12.2019 р., що укладений між ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС» та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», систематично здійснюється постачання питної води у бутлях. На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (додаток 18).

Гаряче водопостачання приміщень операторної здійснюється від індивідуального електричного водонагрівача.

Внутрішня система протипожежного водопроводу – відсутня, існуючими нормами не передбачається.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечується з існуючих пожгідрантів. Розрахункова витрата води на потреби пожежогасіння 15 л/с.

Розрахунок витрат холодної (в т. ч. гарячої) води

АЗС працює цілодобово, у три зміни. Кількість робітників на добу дорівнює 12 чоловік, включаючи робітників магазину супутніх товарів і робітників автозаправки.

Передбачено торгівлю фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Витрати води визначені згідно ДБН В.2.5-64:2012 та відповідно до технології додаткових приміщень автозаправки.

Адміністративно-технологічний персонал:

Кількість адмінтехробітників в будівлі: $U_{чол.}$ = 12 чол. /добу

Кількість сантехнічних приладів для персоналу: N = 4 прилади

Кількість змін роботи будинку: 3 зміни

$\sum q^{tot}$ = 0.27 л/с $\sum q^{tot}_{hr}$ = 0.30 м³/год

Максимальні добові витрати холодної (в т. ч. гарячої) води:

$\sum Q^{tot}_{max} = Q^{tot}_{T} \times K_d \times U$ = 50л/доб ×1.77×12 чол. = **1,06 м³/добу**

Де: Q^{tot}_{T} - середні витрати холодної (в т. ч. гарячої) води на добу (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А табл. А.2)

K_d - коеф. мах добової нерівномірності (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А табл. А.4) =1.77

Відвідувачі автозаправки:

Кількість відвідувачів заправки: $U_{чол.}$ = 33 чол. /зм.

Кількість сантехнічних приладів: N = 11 приладів

Кількість змін роботи будинку: 3 зміни

$\sum q^{tot}$ = 0.35 л/с $\sum q^{tot}_{hr}$ = 0.48 м³/год

Максимальні добові витрати холодної (в т. ч. гарячої) води:

$\sum Q^{tot}_{max} = Q^{tot}_{T} \times K_d \times U \times 3зм.$ = 3л/доб ×1.77×33 чол. ×3зм. = **0,52 м³/добу**

Де: Q^{tot}_T - середні витрати холодної (в тому числі гар.) води на добу (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А т. А.2)
K_d - коеф. мах добової нерівномірності (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А табл. А.4) =1.77

Господарсько-побутова каналізація.

Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12).

Вимоги до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова визначені додатком №6 до Договору №30579 від 28.05.2021 р.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Система водостоку

Водовідвід з покрівель будинку АЗС (операторної) здійснюється системою зовнішніх трубопроводів від терасних водостічних воронок.

Дощова вода з покрівлі існуючого навісу і території благоустрою АЗС скидається в дворові лотки.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації), з подальшим скидом в резервуар накопичувач.

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark). Технічний паспорт сепаратору нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark представлено додатком 14.

Сепаратор являється автономною модульною системою очистки, призначений для вловлювання і затримання нафтопродуктів та завислих речовин з дощових, талих стічних вод. Сепаратор є спорудою механічної очистки дощових (талих)стічних вод, призначений для видалення нерозчинених домішок. Всередині ємкість розділена склопластиковими перегородками на два відділення: пісковловлювач; відстійник із коалесцентними блоками.

Стандартні вертикальні споруди з пропускною здатністю до 30 л/с включно всередині додатково обладнані лотком, що виконує роль байпасу.

Дощова (тала) стічна вода збирається системою трубопроводів та поступає у розподільчий колодязь. При невеликій інтенсивності випадання опадів, стічна вода поступає на сепаратор нафтопродуктів, а при збільшенні інтенсивності випадання – опади відводяться по лотку-байпасу повз систему очистки.

Спочатку стічні води надходять у відстійник з коалесцентними блоками, що являють собою гофровані похилі пластини, скріплені між собою, які мають гідрофобні властивості (відштовхування частинок води). У даному відділенні затримуються тонкодисперсні домішки з гідравлічною крупністю переважно не менше 0,12–0,15 мм/с. Частинки нафти укрупнюються (явище коалесценції) та за рахунок різниці густин води ($\rho_{води}\approx1000кг/м^3$) та нафтопродуктів ($\rho_{нп}\leq950кг/м^3$), спливають на поверхню, утворюючи плівку. У даному відділенні споруди затримується до 95% нафтопродуктів і до 70% домішок завислих речовин. Чиста вода скидається через сифон в колодязь-приймач умовно чистої води.

Очищену воду використовують на полив прилеглої території або осад і очищені

стоки вивозяться спеціалізованими організаціями, згідно заключених договорів. Уловлені нафтопродукти вивозяться організаціями, які мають ліцензію, згідно укладених договорів. Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Всі категорії виробничих відходів тимчасово зберігаються в окремих контейнерах на майданчику видалення відходів поряд з контейнерами з побутовими відходами. Специфічні види відходів (нафтошлами механічного очищення стічних вод; відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, ґрунт; залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти, тощо) передаються на оброблення та утилізацію спеціалізованій компанії, на основі укладених договорів.

Полив території, зелених насаджень прийнято за рахунок очищеної дощової води з резервуару-накопичувачу очисних споруд водостоку.

Добові витрати води на поливання визначаються як сума витрат води за добу для різних видів покриття (ДБН В.2.5-64:2012 п.5.1).

Площа удосконалених покриттів АЗС: 2571 $м^2$

Витрати на поливання удосконалених покриттів = 0.5 $л/м^2$

Площа зелених насаджень: 93 $м^2$

Витрати на поливання зелених насаджень = 3.0 $л/м^2$

Q_T^C = 2571 $м^2$×0.5 $л/м^2$ = 1,2855 $м^3$/добу

Q_T^C = 93 $м^2$×3.0$л/м^2$ = 0,279 $м^3$/добу

$\sum Q_T^C$ = 1,5645 $м^3$/добу

Зведена таблиця водоспоживання та водовідведення АЗС під час провадження планованої діяльності

Таблиця 1.4.5.

Найменування системи	Витрата			Примітка
	$м^3$/добу	$м^3$/год	л/с	
Господарсько-питне водопостачання, в тому числі:	1,58	0,78	0,62	Існуючі централізовані мережі (централізоване водопостачання)
Адміністративно-технологічний персонал	1,06	0,30	0,27	
Відвідувачі автозаправки	0,52	0,48	0,35	
Річна потреба води: 1,58 $м^3$/доб × 365 дн. = 576,7 $м^3$/рік				
Водопровід протипожежний	-	-	15	З існуючих пожгідрантів
Каналізація госппобутова	1,58	0,78	2,22	Існуючі каналізаційні мережі (централізоване водовідведення)
Система водостоку	-	-	не більше 15	Сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark
Полив території	1,5645	0,8	0,22	З резервуару-накопичувачу очисних споруд водостоку

Земельні ресурси, ґрунти

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р.

Господарська діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Додаткового землевідведення для провадження планованої діяльності не передбачається.

Під час експлуатації АЗС використання ґрунтів не передбачається.

Охорону ґрунтів та ґрунтових вод забезпечують в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива. Захисту ґрунтів служить ізоляція

технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів виллється в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація (очисні споруди дощової каналізації, централізоване водовідведення господарсько-побутового стоку в міські каналізаційні мережі). Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Біорізноманіття

Під час провадження планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» не передбачається вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно сформованій території.

Теплопостачання та холодопостачання

Джерелом теплопостачання системи опалення є електроенергія. З метою економії тепла, зовнішні конструкції та покрівлі будівлі утеплені.

Охолодження торгівельного залу відбувається двома касетними кондиціонерами та припливною установкою ПВ1. Компресорно-конденсаторні блоки розміщені зовні будівлі вище рівня землі більше 800 мм. Холодоносій в системі холодопостачання – фреон.

В приміщенні торгівельного залу встановлена припливно-витяжна вентиляція з рекуперацією тепла. Витяжне повітря на рекуперацію поступає від витяжних зонтів від теплового обладнання. До подачі на рекуперацію витяжне повітря проходить очищення в електростатичних фільтрах та системі УФ-озонування, які вбудовані в припливну установку ПВ1. Обслуговування фільтрів здійснюється згідно заводським паспортам. Припливна установка встановлена зовні споруди.

З метою економії тепла та підтримання постійної температури в приміщеннях, до нагрівальних приладів систем опалення встановлені автоматичні терморегулятори, що дозволяє регулювати температуру повітря в приміщені. Вентилятори обладнані регуляторами швидкості та відповідною автоматикою, що дозволяє змінювати їх продуктивність в залежності від навантаження систем.

В разі непрацюючої припливної вентиляції відбувається природний повітрообмін - приплив через вхідні двері.

Повітроводи припливно-витяжної вентиляції виконані згідно ДБН В.2.5-67:2013 «Опалення, вентиляція та кондиціонування».

Електропостачання

Основними споживачами електроенергії комплексу являються:

- навантаження технологічного обладнання (електродвигуни ПРК);
- обладнання для приготування їжі;
- прилади електроопалення та нагріву води;
- санітарно-гігієнічна вентиляція;
- електроосвітлення операторної та під навісом ПРК;
- зовнішнє освітлення території комплексу.

Згідно з діючими нормативними документами споживачі АЗС відносяться до ІІІ категорії, стосовно надійності електроживлення по ПУЕ-2016.

Первинна напруга на АЗС 380/220 В.

Річне споживання електроенергії - 548,176 тис. кВт·год.

Для вводу і обліку електроенергії, що споживається технологічним електрообладнанням і освітлювальними приладами, встановлена ввідно-розподільча шафа індивідуального виготовлення з 3-х фазними електронними лічильниками активної і реактивної електроенергії (ВРП).

Передбачається відключення електропостачання щита ЩР-ТРК в аварійних ситуаціях кнопкою SB-1, яка встановлена в операторській.

Для живлення систем управління ТРК через роз'єднану шинку ГРЩ, ПЕОМ і касового апарату передбачений блок безперебійного живлення UPS напругою 220В 50Гц.

Для захисту персоналу від ураження електричним струмом передбачено пристрої захисного відключення (ПЗВ), які установлені в групових мережах, що живлять штепсельні розетки.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №23-5401-РУ від 23.09.2020 р. укладений між АТ «Чернігівобленерго» та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» представлено додатком 15.

Резервне живлення

В якості резервного джерела електропостачання на території АЗС використовується дизель-генераторна установка (ДГУ) потужністю 30 кВт.

На території промислового майданчику дизельний генератор використовується по необхідності, використовується як аварійне джерело електроенергії при аварійних випадках.

Електроосвітлення АЗС

На АЗС передбачено робоче та аварійне електроосвітлення приміщень комплексу. Загальне освітлення всіх приміщень комплексу передбачено світильниками з світлодіодними лампами.

Світильники під навісом мають ступені захисту підвищеної надійності проти вибуху. Живлення зовнішнього освітлення здійснюється від ВРП, що встановлений в операторській. Живлення електроосвітлення навісу та панно цін здійснюється також від ВРП, який установлений в приміщенні операторської.

Зовнішнє електроосвітлення території комплексу забезпечується світильниками зовнішнього освітлення, які встановлені на металевих опорах гарячого цинкування висотою 8 м. Керування зовнішнім електроосвітленням здійснюється автоматично за допомогою ящика управління зовнішнім освітленням.

Блискавкозахист

Система блискавкозахисту включає захист від прямих ударів блискавки та захист від вторинних дій блискавки.

У відповідності з ДСТУ EN 62305-3:2021 резервуари з пальним, ПРК, будівля магазину з операторною відносяться до II рівня блискавкозахисту.

В якості блискавкоприймачів та струмовідводів для будівлі магазину з операторною та навісу над ПРК використовуються металеві будівельні конструкції, які приєднуються до зовнішнього контуру заземлення.

Захист від прямих ударів блискавки в зоні над дихальними клапанами резервуарів з пальним та СВГ передбачений одиничними стрижньовими блискавковідводами висотою 16 та 16,5 м, які приєднуються до заземлюючого пристрою.

Для захисту від другорядних проявів блискавки, статичних напруг та виносу високого потенціалу згідно з вимогами п. 6 ДСТУ EN 62305-3:2021 необхідно приєднати всі металеві технологічні трубопроводи та корпуси обладнання до зовнішнього та внутрішнього контуру заземлення.

Заходи по енергозбереженню та теплозахисту

Основою для реалізації заходів по енергозбереженню є застосування обладнання на сучасній елементній базі, енергозберігаючих ламп та автоматичне включення з настанням сутінок та відключення на світанку зовнішнього освітлення.

З метою зниження електроспоживання, зменшення витрат паливно-енергетичних ресурсів забезпечено посилену теплоізоляцію зовнішніх конструкцій будівлі АЗС:

-стіни операторної із стінових сендвіч-панелей із утеплювачем з мінвати;

-для утеплення покрівлі операторної використано покрівельні сендвіч-панелі з утепленням із мінвати, товщиною 260 мм;

-застосування для електроосвітлення світлодіодних ламп;

-розділення внутрішнього та зовнішнього освітлення;

-застосування багататарифного лічильника електричної енергії;

-застосування автономної системи кондиціювання повітря, яка працює на принципі подачі повітря з підвищеним тиском, є достатньо енергоекономною;

-застосування алюмінієвих віконних та дверних блоків зі склопакетами;

-для економного використання води встановлено водомірний лічильник.

Мережі зв'язку.

Для озвучення території автозаправної станції використовується звукопідсилювальне обладнання фірми «Веллез» НВО «Електроприлад» м. Львів. Повідомлення через мікрофон подаються на трансляційний підсилювач, а з підсилювача - на акустичні системи 20Вт, встановлені на території АЗС.

Телефонізація АЗС передбачена системою радіо доступу CDMA.

Звукофікація передбачена з використанням звукових підсилювачів типу «Веллез» до складу яких входять один гучномовець і два переговорних пристрої.

Для телевізійного спостереження за ситуацією на території АЗС та в середині приміщень будівлі АЗС встановлено відеокамери. Передача відеосигналу з відеокамер здійснюється на відеореєстратор, що встановлений в будівлі АЗС.

На території АЗС встановлено газоаналізатор для сигналізації про перевищення ГДК. На вводах комунікацій встановлено датчики. Світлозвуковий оповіщувач типу ОПОК 4-1 встановлений на зовнішній стіні будинку на висоті 2,5 м від рівня землі.

В будівлі діє система контролю управління доступу (СКУД), яка передбачає обмеження доступу сторонніх осіб до службових приміщень.

Автоматизація та керування технологічним процесом.

Технологічне обладнання АЗС оснащене такими контрольно-вимірювальними приладами:

- для виміру рівня та температури нафтопродуктів у резервуарах застосований рівнемір, який постачається комплектно з системою контролю резервуарів (СКР) Veeder-Root;

- для контролю міжстінного простору в резервуарах палива, та контролю дихальних клапанів, використовуються датчики тиску МТМ 700ДИ;

- для контролю ДВК парів метану, нафтопродуктів та пропан-бутану використовуються датчики CH_4 C_6H_{14} C_3H_8, які підключаються до промислового газоаналізатора.

До основних елементів системи автоматизації та керування технологічним процесом відносяться такі прилади:

-система контролю резервуарів (СКР) Veeder-Root, яка встановлена в будівлі АЗС;

-рівнеміри — встановлені в резервуарах палива та підключені до СКР;

-промисловий газоаналізатор, що встановлений в приміщенні АЗС;

-датчики тиску встановлені в резервуарах палива та підключені до електронного реєстратора МТМ-Р-160-01;

-датчики C_6H_{14}, встановлені в технологічних колодязях резервуарів, та місць можливого витоку парів нафтопродуктів;

-датчики C_3H_8 встановлені в місцях можливого витоку пропан-бутану;

-датчики CH_4, встановлені в приміщенні будівлі АЗС;

-датчики пролитих нафтопродуктів встановлені в піддонах ПРК та в шахтах видаткових резервуарів.

Принцип роботи системи.

При досягненні РМП найнижчого рівня в резервуарі, сигнал від рівнеміра поступає на СКР, який подає звукову сигналізацію, та через блок вихідних реле (поставляється комплектно з СКР) відключає насоси в резервуарах та ПРК, для запобіганню їх роботи в умовах «сухого ходу».

Для запобіганню переливу РМП при його зливі з автоцистерни, в резервуарах встановлюються відсічні поплавкові клапани КОП-80. Перевищення ДВК парів МП

контролюються датчиками C_6H_{14}. Сигнали від них поступають на промисловий газоаналізатор. При перевищенні ДВК на 10% газоаналізатор подає звуковий сигнал, а при перевищенні ДВК на 20% газоаналізатор відключає обладнання АЗС (колонки, насоси, електромагнітні клапани на зливних трубопроводах).

При падінні тиску в міжстінному просторі резервуарів палива, датчики тиску передають сигнал на ЩК, при цьому спрацьовує світлозвукова сигналізація, яка встановлена в приміщенні АЗС.

1.5.Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Підготовчі та будівельні роботи

Технологічне обладнання АЗС введено в експлуатацію та укомплектовано відповідно до існуючої технології функціонування об'єкта. Планована діяльність ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об'єкта. Виїзд та в'їзд автотранспорту на територію АЗС здійснюється з існуючих доріг.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт в даному Звіті не наводиться у зв'язку з їх відсутністю. Підготовчих та будівельних робіт не планується. Роботи з демонтажу чи реконструкції певних будівель та споруд не передбачаються.

Провадження планованої діяльності

На період експлуатації вплив на навколишнє середовище пов'язаний з:

- викидами парів нафтопродуктів під час зливу, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання РМП, заправний майданчик (паливо-роздавальні колонки);
- викидами парів СВГ під час здійснення технологічних процесів газовим модулем (зливна струбцина, запобіжні клапани на резервуарі для зберігання СВГ, заправні струбцини роздавальної колонки);
- викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин можливі при роботі резервного дизель-генератора (на випадок відключення електроенергії). На території АЗС розміщено дизель-генераторну установку потужністю 30 кВт, річний фонд роботи становить 60 год на рік (по необхідності), витрата дизельного палива 200 л або 0,168 т на рік;
- маневруванням автотранспорту на території АЗС (заїзд та виїзд з території АЗС). Автотранспортні засоби є пересувними джерелами викидів. Під час заправки двигуни не працюють;
- утворенням відходів виробництва.

Під час діяльності АЗС відсутні викиди від зони фаст-фуду, оскільки всі продукти доставляються на майданчик напівфабрикатами, які підігріваються у мікрохвильовій печі. В будинку наявний куток швидкого харчування - типу буфет, для швидкого харчування водіїв та пасажирів. Обслуговування відвідувачів здійснюється через барну стійку в одноразовій посуді. Буфет працює на закупних товарах - без їх видозмінення, з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом по реалізації, а саме: спиртні, гарячі, холодні напої, морозиво, мучні та кондитерські без кремові вироби заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Для розігріву запечених ковбасок та розігріву тостів використовується два види грилів: роликовий та прижимний.

Негативні явища у геологічному середовищі внаслідок планованої діяльності не прогнозуються.

Охорону ґрунтів та ґрунтових вод *під час провадження планованої діяльності* забезпечують в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива. Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів виллється в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація. Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark).

Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам.

Виконання заходів по віброізоляції технологічного обладнання, постійний контроль за справністю обладнання і його експлуатація виключно у справному стані, а також експлуатація транспорту з обмеженою швидкістю руху забезпечать зниження поширеної вібрації. Таким чином, вібраційний вплив та вплив електромагнітних випромінювань АЗС на навколишнє середовище характеризується як тимчасовий та обмежений у просторі та не спричиняє незворотних негативних впливів на довкілля та може бути оцінений як незначний та допустимий.

Об’єктом фізичного впливу є житлова забудова та прирівняні до неї об’єкти. Відповідно до режиму роботи, встановлене на АЗС обладнання та транспорт відносяться до джерел непостійного шуму, фізичний вплив на житлову забудову від діяльності підприємства не перевищить нормативних рівнів.

Під час експлуатації передбачені наступні заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища:

- для зменшення випарів нафтопродуктів підтримувати в технічній справності резервуари палива, технологічне обладнання забезпечивши їх герметичність;
- відрегулювати дихальні клапани на заданий надлишковий тиск і вакуум;
- герметично закривати зливне і замірне обладнання, люки оглядових і зливних колодязів після зливу нафтопродуктів, отвори для заміру рівня нафтопродукту;
- злив нафтопродуктів з автоцистерн в резервуари виконувати тільки з герметичними муфтами;
- при можливому виливі нафтопродуктів для запобігання їх проникнення в ґрунт в місцях заправки автотранспорту, зливу нафтопродуктів, наявне покриття з бетонних елементів (ФЕМ).

Заповідних територій, представників флори і фауни, які знаходяться під охороною, на майданчику немає.

1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів

Згідно статті 1 Закону України «Про відходи», відходи - це будь-які речовини, матеріали і предмети, що утворилися у процесі виробництва чи споживання, а також товари (продукція), що повністю або частково втратили свої споживчі властивості і не мають подальшого використання за місцем їх утворення чи виявлення і від яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися шляхом утилізації чи видалення.

Оцінка за видами та кількістю відходів, що утворюються при провадженні планованої діяльності

Кількість утворення відходів залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗС, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятися у різні роки.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів:

- залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти;
- матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних;
- залишки, одержані у процесі вилучення піску;
- спецодяг зношений;
- спецвзуття зношене;
- тверді побутові відходи;
- папір та картон пакувальний;
- тара пластикова дрібна використана.

Розрахунок обсягів утворення відходів під час експлуатації об’єкту надано додатком 16.

Всі види небезпечних відходів, що утворюються в процесі провадження планованої діяльності вивозяться спеціалізованими підприємствами на утилізацію. Договір наведено в додатку 17 (Договір №153 від 06.04.2020 р. про надання послуг видалення небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше); договір укладено між ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» та ТОВ «ЕКОРЕНСІНГ»).

На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (додаток 18).

Нижче у таблиці наведений перелік відходів в період експлуатації об’єкту, їх орієнтована кількість та рекомендовані шляхи поводження з ними. Класифікація відходів проведена згідно ДК 005-96 «Класифікатор відходів».

Таблиця 1.5.1.1.

Назва відходів	Клас небезпеки	Код відходів за ДК 005-96	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення, т/рік	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
1	2	3	4	5	6
Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	3	6000.2.9.17	Очистка резервуарів з нафтопродуктами від шламу	0,8478	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	3	7730.3.1.04	Запобігання забрудненню території нафтопродуктами	0,37399	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

Суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних	3	9030.2.9.03	Очистка стічних вод	0,06	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Залишки, одержані у процесі вилучення піску	4	9030.2.9.02	Очистка стічних вод	0,723	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Одяг зношений чи зіпсований	4	7710.3.1.13	Забезпечення робітників захисним одягом	0,018	По закінченню терміну служби спецодяг залишається у розпорядженні працівників
Взуття зношене чи зіпсоване	4	7710.3.1.14	Забезпечення робітників захисним взуттям	0,036	По закінченню терміну служби спецвзуття залишається у розпорядженні працівників
Відходи комунальні (міські) змішані, в тому числі сміття з урн	4	7720.3.1.01	Побутові потреби робітників; прибирання	14,193	Передача на полігон ТПВ (згідно договору)
Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	3	7730.3.1.06	Видалення забруднень з обладнання	0,010	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	4	7730.3.1.01	Упаковка супутніх товарів в магазині	0,275	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Тара пластикова дрібна використана	4	7710.3.1.04	Використання миючих, чистячих засобів, автокосметики та хімії, тощо	0,125	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Всього відходів, в т.ч.: III клас небезпеки IV клас небезпеки				***16,66179 т / рік*** ***1,29179 т / рік*** ***15,37 т / рік***	

Відходи I –III класів небезпеки передаються організаціям, які мають відповідні ліцензії на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами.

Тверде побутове сміття збирається в торгівельному залі в спеціальні ємності, які розташовані в тумбах біля куточку швидкого харчування та розрахунково-касового вузла. Далі сміття надходить в спеціальні контейнери побутових відходів, що розташовані на ділянці на відстані 25 метрів від будівлі. Тверді побутові відходи вивозяться за договором з відповідною комунальною компанією в спеціально встановлені місця.

Договір №10922 від 08.12.2020 р. про надання послуг з поводження з побутовими відходами укладений між КП «АТП-2528» Чернігівської міської ради та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» наводиться в додатку 20.

Вивезення окремих складових побутових відходів, що не загнивають та не утворюють неприємних запахів, допускається здійснювати рідше, за графіками, узгодженими з виконавцем послуг з вивезення відходів.

Піроформні відкладення та осади, що вилучаються під час періодичної чистки резервуара, трубопроводів та інших частин газового модуля, передаються на утилізацію спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод (до відправки з території АЗС їх необхідно підтримувати у вологому стані, щоб уникнути самозаймання).

Незначний обсяг сухого сміття, а саме сміття з території і тверді побутові відходи збираються в урни і викидаються в сміттєвий контейнер, який знаходиться на території АЗС, після чого вивозиться спеціалізованим підприємством, згідно договору. На АЗС

передбачене роздільне збирання ТПВ.

У якості заходів, що спрямовані на запобігання або зменшення обсягів утворення відходів на АЗС, представлені наступні:

–своєчасно укладати договори щодо передачі відходів іншим суб'єктам господарської діяльності;

–організовувати передачу всіх утворених на підприємстві відходів суб'єктам господарської діяльності, які мають відповідні ліцензії на право зберігання, оброблення, утилізації відходів згідно укладених договорів;

–утримувати місця тимчасового зберігання відходів у задовільному технічному стані;

–селективний збір і зберігання відходів відповідно до сучасної екологічної доцільності (бетоновані майданчики, навіси, кришки на ємності тощо);

–обладнати місця зберігання пожежонебезпечних відходів (незалежно від їх класу) засобами пожежогасіння для попередження виникнення аварійної ситуації або їх шкідливого впливу на навколишнє природне середовище;

–для запобігання аварійних ситуацій здійснювати контроль за розміщенням відходів та дотриманням термінів їх тимчасового зберігання;

–проводити постійний контроль технічної справності технологічного обладнання;

–всі технологічні процеси здійснювати відповідно до вимог технологічних інструкцій та технологічних регламентів;

–проведення організаційних заходів (інструктаж персоналу, призначення відповідальних осіб щодо поводження з відходами).

1.5.2 Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

При провадженні планованої діяльності

Об'єкт впливає на атмосферне повітря за наступними факторами:

- за рахунок випаровування компонентів автомобільного рідкого моторного палива (дизельного палива та бензину) в процесі його зливу, зберігання та заправки автотранспорту;

- за рахунок викидів парів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, зливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання, перевірки запобіжних клапанів резервуару, заправки автотранспорту;

- за рахунок викидів відпрацьованих газів від дизельного генератора в процесі його роботи під час відключення електроенергії;

- за рахунок маневрування автомобілів по території АЗС.

Бензин являє собою легкозаймисту особливо небезпечну горючу рідину та відноситься до особливо небезпечних речовин, які здатні створювати з повітрям вибухонебезпечні суміші. При нормальних умовах (група вибухопожежонебезпеки - 1).

Дизельне паливо (ДП) являє собою горючу рідину (ГР). Температура кипіння складає 264 -310°С. У випадку масового розливу (викиду) ДП потрапляє в умови природного випару.

Технологічним середовищем обладнання МЗАСГ служить скраплений вуглеводневий газ: суміш пропану і бутану. Згідно з додатком 2, НПАОП 0.00-3.08-02 «Нормативи порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» пропан і бутан відносяться до 1-ої категорії небезпечних речовин - горючих (займистих) газів, а саме горючих (займистих) скраплених газів під тиском - газів, які знаходяться в апаратах, резервуарах або трубопроводах у рідкій фазі під тиском, що перевищує 0,1 МПа, та при температурі, що дорівнює або перевищує температуру навколишнього середовища.

Таблиця 1.5.2.1. – Річна реалізація нафтопродуктів

№ з/п	Вид нафтопродукту	Річний випуск		
1	2	3	4	5
1	Бензин А-92	327 т	1,21 тис. т	421,94 м^3
2	Бензин А-95	496 т		640 м^3
3	Бензин А-95е	121 т		156,13 м^3
4	Бензин А-95біо	266 т		343,23 м^3
5	ДП	520 т	1,83 тис. т	619,05 м^3
6	ДПе	1310 т		1559,52 м^3
7	Скраплений вуглеводневий газ (СВГ)	0,18 тис. т		322,58 м^3

Примітка: щільність бензину становить 775 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015; щільність ДП становить 840 кг/м^3 згідно ДСТУ 7688:2015; щільність СВГ становить 490-580 кг/м^3 згідно ДСТУ 4047-2001 (для перерах. взято 558,0 кг/м^3).

Таблиця 1.5.2.2. – Річна реалізація нафтопродуктів (по ПРК на один пістолет)

№ ПРК	Кількість пістолетів	По видам палива, в куб.м.								Марка колонки
		бензин А-95	бензин А-95е	бензин А-95біо	бензин А-92	ДП	ДПе	СВГ	Продуктивність колонки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПРК №1-2	8	320	78,065	85,8075	-	-	389,88	-	40 л/хв	Adast V-Line H 4704.080/2/40
ПРК №3-4	8	-	-	85,8075	105,485	154,7625	-	80,645	40 л/хв	Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP
ПРК №5-6	8	-	-	-	105,485	154,7625	389,88	80,645	40 л/хв	Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному налічується 17 джерел викидів, 16 з яких – стаціонарні, 1 – пересувне джерело викиду.

Організованих джерел викиду – 9, неорганізованих – 8 (в т. ч. пересувне джерело).

Джерело викиду №1 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об’єм ДП – 619,05 м^3.

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-92 – 421,94 м^3.

Джерело викиду №3 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95е – 156,13 м^3.

Джерело викиду №4 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95біо – 343,23 м^3.

Джерело викиду №5 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95 – 640 м^3.

Джерело викиду №6 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об’єм ДПе – 1559,52 м^3.

Джерело викиду №7 - Дихальний клапан (резервуар підземний аварійний ємністю 10,0 м^3 для пролитих н/п).

Джерело викиду №8 – Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ з автоцистерни)

Джерело викиду №9 – Продувна свічка (резервуар підземний ємністю 19,95 м^3 для зберігання СВГ)

Джерела викиду №№10-11 – Паливо-роздавальна колонка №№1-2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»

Джерела викиду №№12-13 – Паливо-роздавальна колонка №№3-4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»

Джерела викиду №№14-15 – Паливо-роздавальна колонка №№5-6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»

Джерело викиду №16 – Дизель-генераторна установка

Джерело викиду №17 - Автомобільний майданчик (пересувне джерело викиду)

На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники викиду забруднюючих речовин.

Розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від даних джерел наведено додатком 21.

Генеральний план території підприємства з нанесеними джерелами викиду та санітарно-захисною зоною наведено додатком 22, 23.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при провадженні планованої діяльності наведено нижче в таблиці 1.5.2.3.

Таблиця 1.5.2.3.

№ джерела викидів	Найменування джерела	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела					Характеристика пилогазоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Визначена потужність викиду	
				Точкового або початку лінійного, центру симетрії площинного, м		Другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м		Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм $м^3/с$	Швидкість, м/с	Температура ,$С^o$	код	Найменування забруднюючої речовини	г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	20	21
1	Дихальний клапан	3	0,05	-1	59	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000033	0,0011
2	Дихальний клапан	3	0,05	-3	49	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,0308	0,9726
3	Дихальний клапан	3	0,05	-2	54	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,0114	0,3598
4	Дихальний клапан	3	0,05	-5	55	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,0226	0,7122
5	Дихальний клапан	3	0,05	-5	46	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,0183	0,5780
6	Дихальний клапан	3	0,05	-3	45	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000072	0,0023
7	Дихальний клапан	3	0,05	-2	43	-	-	-	0,008	4,0	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,0007	0,0230
8	Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ з авто-цистерни)	2	0,5	27	32	Неорганізоване джерело			0,294	1,5	26,9	11000/402	НМЛОС (Бутан)	0,002	0,00007
												11000/10304	НМЛОС (Пропан)	0,0013	0,00005
9	Продувна свічка	3,0	0,02	29	37	-	-	-	0,0013	4,0	26,9	11000/402	НМЛОС (Бутан)	11,4604	0,5900
												11000/10304	НМЛОС (Пропан)	7,6403	0,3934
10	Паливо-роздавальна колонка №1 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»	2	0,5	6	55	Неорганізоване джерело			0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,022
												11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,012
11	Паливо-роздавальна колонка №2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»	2	0,5	7	53	Неорганізоване джерело			0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,022
												11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,012

12	Паливо-роздавальна колонка №3 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»	2	0,5	10	48	Неорганізоване джерело	0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,009
										11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,005
										11000/402	НМЛОС (Бутан)	0,0144	0,0397
										11000/10304	НМЛОС (Пропан)	0,0096	0,0265
13	Паливо-роздавальна колонка №4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»	2	0,5	10	46	Неорганізоване джерело	0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,009
										11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,005
										11000/402	НМЛОС (Бутан)	0,0144	0,0397
										11000/10304	НМЛОС (Пропан)	0,0096	0,0265
14	Паливо-роздавальна колонка №5 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»	2	0,5	14	40	Неорганізоване джерело	0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,005
										11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,016
										11000/402	НМЛОС (Бутан)	0,0144	0,0397
										11000/10304	НМЛОС (Пропан)	0,0096	0,0265
15	Паливо-роздавальна колонка №6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»	2	0,5	15	39	Неорганізоване джерело	0,294	1,5	26,9	11000/2704	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець))	0,02997	0,005
										11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,02016	0,016
										11000/402	НМЛОС (Бутан)	0,0144	0,0397
										11000/10304	НМЛОС (Пропан)	0,0096	0,0265
16	Вихлопна труба дизель-генераторної установки	2	0,02	20	67	-	-	-	0,0005	1,5	140	04001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$])	0,0331	0,0072
												06000/337	Оксид вуглецю	0,0013	0,0003
												03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,000078	0,000017
												05001/330	Сірки діоксид	0,0031	0,0007
												07000/11812	Вуглецю діоксид	2,4330	0,5255
												04002/11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,00008	0,000018
												12000/410	Метан	0,000099	0,000021
												11000/2754	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,0017	0,0004

17	Автомобільний майданчик (пересувне джерело викиду)	-	-	8	67	5	15	80	-	-	26,9	11000	НМЛОС	0,005744	0,163336
												04001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,003874	0,166908
												06000/ 337	Оксид вуглецю	0,048384	1,574061
												05001/ 330	Сірки діоксид	0,000558	0,016451
												12000/ 410	Метан	0,000166	0,004626
												04003/ 303	Аміак	0,000001	0,000013
												03000/ 2902	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	0,000900	0,019709
												04002/ 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000016	0,000452
												07000/ 11812	Вуглецю діоксид	0,457998	18,954505
												13101/ 703	Бенз (а) пірен	0,000004	0,000085

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами представлено в таблиці 1.5.2.4.

В таблиці 1.5.2.4. в загальний обсяг викидів по підприємству не враховано викиди від пересувних джерел (ДВ №17).

Таблиця 1.5.2.4.

№ з / п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік(т/рік)
	Код	Найменування		
1	2	3	4	5
1	06000/337	Оксид вуглецю	0,0003	1,5
2	04001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2])	0,0072	1,0
3	03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000017	3,0
4	**11000**	**Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:**	**4,03572**	1,5
	11000/2754	*Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець*	*0,0698*	
	11000/2704	*Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)*	*2,7176*	
	11000/402	*Бутан*	*0,74887*	
	11000/10304	*Пропан*	*0,49945*	
5	12000/410	Метан	0,000021	10,0
6	07000/11812	Вуглецю діоксид	0,5255	500,0
7	04002/11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000018	0,1
8	05001/330	Діоксид сірки	0,0007	1,5
Усього:			**4,569476**	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини				
1	06000/337	Оксид вуглецю	0,0003	1,5
2	04001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2])	0,0072	1,0
3	03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000017	3,0
4	05001/330	Діоксид сірки	0,0007	1,5
Усього:			**0,008217**	-
Небезпечні забруднюючі речовини				
1	11000	**Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:**	**4,03572**	1,5
	11000/2754	*Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець*	*0,0698*	
	11000/2704	*Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)*	*2,7176*	
	11000/402	*Бутан*	*0,74887*	
	11000/10304	*Пропан*	*0,49945*	
Усього:			**4,03572**	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта				
1	12000/410	Метан	0,000021	10,0
Усього для підприємства:			**0,000021**	-

Забруднюючі речовини, для яких невстановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст				
1	07000/11812	Вуглецю діоксид	0,5255	500,0
2	04002/11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000018	0,1
Усього:			**0,525518**	-

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час провадження планованої діяльності

Згідно ОНД-86 (п.5.21) розрахунок приземних концентрацій на підприємстві проводиться для шкідливих речовин, що викидаються, для яких виконується умова: розрахунок приземних концентрацій виконується для інгредієнтів, якщо кількість викидів від всіх джерел, віднесених до ГДК більше параметра Ф, відповідно до вимог п. 5.21 ОНД-86.

М/ГДК > Ф; Ф = 0,01 х Н , при Н>10м; Ф = 0,1, при Н≤10м, де:

М - сумарне значення викиду, г/сек.,

ГДК - максимально разова гранично допустима концентрація, мг/м^3.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час провадження планованої діяльності проводиться тільки для стаціонарних джерел викиду.

Таблиця 1.5.2.5.

№п/п	Код речовини	Найменування речовини	Викид по об'єкту, г/с	ГДК, ОБРВ мг/м^3	Середня висота в м	М/ГДК	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8
1	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000078	0,5	2,0	0,00016	не доцільно
2	301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO$_2$])	0,0331	0,2	2,0	0,16550	**доцільно**
3	337	Оксид вуглецю	0,0013	5,0	2,0	0,00026	не доцільно
4	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,122765	1,0	2,22	0,122765	**доцільно**
5	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0031	0,5	2,0	0,00620	не доцільно
6	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,26362	5	2,45	0,052724	не доцільно
7	402	Бутан	11,52	200	2,2	0,0576	не доцільно
8	10304	Пропан	7,68	65	2,2	0,118	**доцільно**

Аналіз розрахунків доцільності показує, що розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі необхідно здійснити для наступних шкідливих речовин: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]), пропан та вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

По решті речовин відношення М/ГДК свідчить про те, що максимальні концентрації ЗР не будуть перевищувати 0,1 ГДК.

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням максимально можливих разових викидів при найбільш небезпечних швидкостях і направленнях вітру.

Координати джерел викидів задані в системі координат підприємства. За початок відліку прийнята точка Х=0, У=0.

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі розміри розрахункових прямокутників вибрані такі: 2000 х 2000 м з кроком сітки 25 м – для оцінки впливу викидів підприємства на навколишнє середовище.

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007 року.

Для більш детальної оцінки впливу планованої діяльності на стан забруднення атмосферного повітря проводиться розрахунок розсіювання на ЕОМ з урахуванням метеорологічних характеристик району (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології) (див. додаток 25).

До результатів здійсненого розрахунку розсіювання додаються значення фонового забруднення атмосферного повітря, які установлені за даними спостережень установок «Пост-2» та видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (див. додаток 26) та величини фонових концентрацій забруднюючих речовин відповідно до Витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми (див. додаток 26.1).

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об’єкта) величина фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об’єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

Чернігівським обласним центром з гідрометеорології надані величини фонових концентрацій для речовин: діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, завислі речовини (пил). Для інших забруднювальних речовин, присутній у викидах об’єкта, відповідно до п. 4.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. величина фонової концентрації визначається множенням концентрації С на коефіцієнт 0,4 з подальшим усередненням по території і напрямку вітру.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі санітарно-захисної зони приведені на картах полів концентрацій в додатку 24.

Результати проведеного розрахунку розсіювання під час провадження планованої діяльності з урахуванням фонового рівня забруднення наведено нижче в таблиці 1.5.2.6.

Таблиця 1.5.2.6.

№ п/п	Код речовини	Забруднююча речовина	Макс. приземна концентрація без врахування фону		Фонові концентрації забруднюючих речовин		Макс. приземна концентрація із врахування фону	
			долі ГДК (ОБРВ)	мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)	мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)	мг/м^3
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$])	0,02508	0,005016	0,71525	0,14305	0,740330	0,148066
2	10304	Пропан	0,233052	15,14839	0,4	26	0,633052	41,148392
3	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,12006	0,12006	0,4	0,4	0,520060	0,520060

Таким чином, максимальний вклад підприємства в рівень забруднення атмосфери при найбільш несприятливих метеорологічних умовах, при яких концентрація шкідливих речовин в атмосферному повітрі максимальна в районі впливу підприємства із врахуванням фонових концентрацій на межі нормативної СЗЗ не перевищує 0,740330 граничнодопустимої концентрації оксидів азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]), встановленої для населених місць.

За результатами розрахунку розсіювання з урахуванням значень фонових концентрацій максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи на межі СЗЗ за усіма показниками. Виконані розрахунки свідчать про те, що експлуатація підприємства не призводить до наднормативного забруднення атмосферного повітря.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі нормативної санітарно-захисної зони. Були виконані інструментальні заміри вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ підприємства в 4-х контрольних точках.

Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" №10-04/23 від 10.04.2023 року наведено в додатку 31.

Таблиця 1.5.2.7. - Результати вимірювань забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ підприємства в 4-х контрольних точках

Код ЗР	Найменування ЗР	Контрольні точки			Максимальна концентрація (разова), мг/м^3	ГДК, мг/м^3
		Номер	Х, м	У, м		
1	2	3	4	5	6	7
301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	КТ1	20	117	0,029	0,2
		КТ2	61	20	0,034	
		КТ3	-27	0	0,038	
		КТ4	-55	60	0,021	
337	Оксид вуглецю	КТ1	20	117	0,71	5,0
		КТ2	61	20	0,77	
		КТ3	-27	0	0,81	
		КТ4	-55	60	0,63	
330	Сірки діоксид	КТ1	20	117	0,019	0,5
		КТ2	61	20	0,023	
		КТ3	-27	0	0,028	
		КТ4	-55	60	0,014	
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	КТ1	20	117	0,32	0,5
		КТ2	61	20	0,37	
		КТ3	-27	0	0,41	
		КТ4	-55	60	0,27	

*нчм – нижче чутливості методу дослідження.

Аналіз результатів розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ (див. розділ 1.5.2. та 5.3 даного Звіту) і проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновок, що рівень забруднення атмосферного повітря джерелами підприємства на межі санітарно-захисної зони не перевищує нормативний. Планована діяльність не здійснює суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі його розміщення, рівень його характеризується як екологічно допустимий.

1.5.3 Вплив на водне середовище, включаючи поверхневі водні об'єкти та підземні води

Під час провадження планованої діяльності

На території АЗС наявні такі інженерні системи:

- холодне господарсько-питне водопостачання;
- гаряче водопостачання (індивідуальний електричний водонагрівач);
- господарсько-побутова каналізація сантехнічних приладів;
- система водостоку;
- система поливу прилеглої території.

Водопостачання.

Під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб. Договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12.

Для питних потреб на підставі договору поставки №69 від 01.12.2019 р., що укладений між ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС» та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», систематично здійснюється постачання питної води у бутлях. На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (додаток 18).

Гаряче водопостачання приміщень операторної здійснюється від індивідуального електричного водонагрівача.

Внутрішня система протипожежного водопроводу – відсутня, існуючими нормами не передбачається.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечується з існуючих пожгідрантів. Розрахункова витрата води на потреби пожежогасіння 15 л/с.

АЗС працює цілодобово, у три зміни. Кількість робітників на добу дорівнює 12 чоловік, включаючи робітників магазину супутніх товарів і робітників автозаправки. Передбачено торгівлю фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Витрати води визначені згідно ДБН В.2.5-64:2012 та відповідно до технології додаткових приміщень автозаправки:

- адміністративно-технологічний персонал: 1,06 м³/добу;
- відвідувачі автозаправки: 0,52 м³/добу.

Господарсько-побутова каналізація.

Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12).

Вимоги до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова визначені додатком №6 до Договору №30579 від 28.05.2021 р.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Система водостоку

Водовідвід з покрівель будинку АЗС (операторної) здійснюється системою зовнішніх трубопроводів від терасних водостічних воронок.

Дощова вода з покрівлі існуючого навісу і території благоустрою АЗС

скидається в дворові лотки.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації), з подальшим скидом в резервуар накопичувач.

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark). Технічний паспорт сепаратору нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark представлено додатком 14.

Очищену воду використовують на полив прилеглої території або осад і очищені стоки вивозяться спеціалізованими організаціями, згідно заключених договорів. Уловлені нафтопродукти вивозяться організаціями, які мають ліцензію, згідно укладених договорів. Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Всі категорії виробничих відходів тимчасово зберігаються в окремих контейнерах на майданчику видалення відходів поряд з контейнерами з побутовими відходами. Специфічні види відходів (нафтошлами механічного очищення стічних вод; відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, ґрунт; залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти, тощо) передаються на оброблення та утилізацію спеціалізованій компанії, на основі укладених договорів.

Полив території, зелених насаджень прийнято за рахунок очищеної дощової води з резервуару-накопичувачу очисних споруд водостоку. Добові витрати води на поливання визначаються як сума витрат води за добу для різних видів покриття (ДБН В.2.5-64:2012 п.5.1):

- полив удосконалених покриттів АЗС площею 2571 м^2: 1,2855 м^3/добу;
- полив зелених насаджень площею 93 м^2: 0,279 м^3/добу.

Інформація щодо водоспоживання та водовідведення АЗС під час провадження планованої діяльності наводиться в таблиці 1.4.5. звіту.

На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено.

Відповідно до листа Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації» №260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023 земельна ділянка 7410100000:01:045:0006 розташована в водозбірному басейні р. Білоус (див. додаток 27).

Відповідно до водогосподарського районування, територія басейну р. Білоус належить до суббасейну річки Десна (басейн Дніпра) та відноситься до водогосподарської ділянки М5.1.5.55 р. Десна від г/п Чернігів до гирла (виключаючи р. Остер).

Річка Білоус - правобережна притока першого порядку р. Десна. Загальна довжина річки становить 57 км. Протікає західною околицею м. Чернігів в напрямку з півночі на південь.

Відповідно до класифікації річок України (ст. 79 Водного кодексу) р. Білоус – мала річка, ширина прибережної захисної смуги (ст. 88 Водного кодексу України) становить 25,0 м.

Річка має 5 приток довжиною більше 10 км. Коефіцієнт густоти річкової сітки, без врахування річок з довжиною менше 10 км, складає 0,23 км/км^2. Норма стоку річки складає 40,9 млн. м^3, стік маловодних років забезпеченістю 75 і 95 % - відповідно 24,7 млн. м^3 і 12,6 млн. м^3.

Стік річки зарегульований, всього на ній та притоках всіх порядків побудовано 17 руслових ставків загальною площею водного дзеркала орієнтовно 100,5 га, сумарним об’ємом 1,2 млн. м^3. З них в межах м. Чернігів та околицях на р. Білоус ставки відсутні.

Річка зазнає значного антропогенного навантаження, є приймачем зворотних

(стічних) вод КП «Чернігівводоканал».

Територія АЗС розташована на відстані:

- 1,39 км від урізу води заплави р. Білоус (в межах Садівничого товариства «Весна»);
- 1,44 км від урізу води копанки (в межах Садівничого товариства «Зоря»);
- 1,72 км від урізу води притоки р. Білоус;
- 1,83 км від урізу води основного русла р. Білоус.

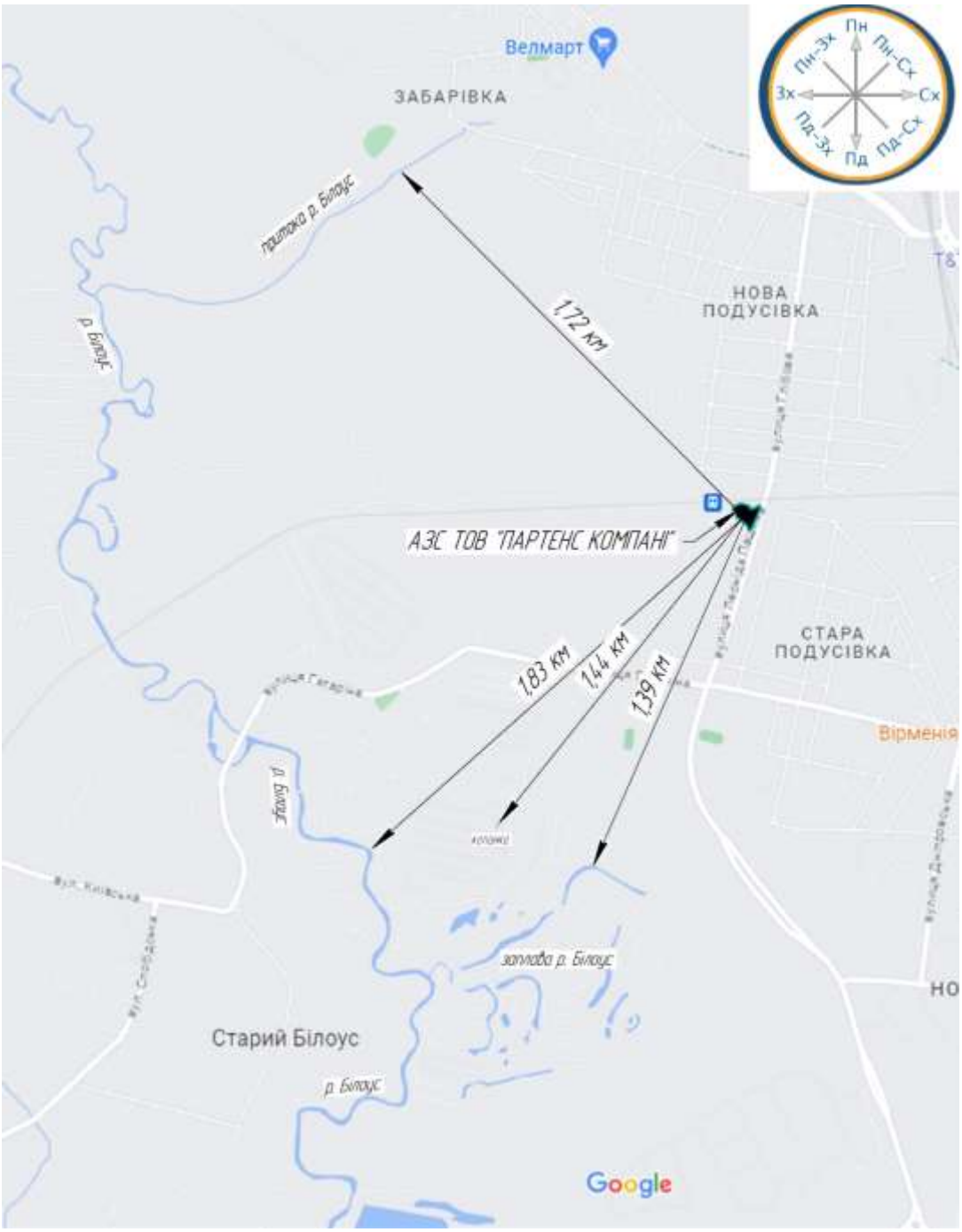


Рисунок 1.5.3.1. – Відстань від території промислового майданчику до найближчих поверхневих водних об’єктів (джерело інформації - Google Earth Карти - https://www.google.com/maps)

Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Отже, негативний вплив на поверхневі води при провадженні планованої діяльності не прогнозується.

1.5.4 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр

Інженерно-геологічні вишукування були виконані у січні 2021 р. Технічний звіт за результатами інженерно-геологічних вишукувань представлено в додатку 11 даного звіту.

У геоморфологічному відношенні територія розміщення АЗС приурочена до Чернігівського Полісся, яка є однією з структурних одиниць Поліської низовини. Поліська низовина виділяється різноманіттям пейзажів, що зумовлено перш за все геологічним походженням. Вона складена із пісків річкового і водно-льодовикового походження. Ці піски перевіюють вітри, накопичуючи їх в горби, вали, дюни, пасма, що і представляє своєрідність рельєфу.

Поверхня Поліської низовини – плоска рівнина без любих підвищень. Важливим елементом рельєфу Поліської низовини є долини багатьох рік (Дніпра, Десни, Остра і тому подібних). Річні долини широкі, з низькими берегами. Там, де ріки врізаються в кристалічні породи – долини глибокі, мають круті скалисті берега. Заплави рік по більшій частині заболочені. Утворення низовини пов'язане з Дніпровсько-Донецькою западиною. В основі низовини на глибині 4-5 тис. м залягає кристалічний фундамент, перекритий потужною товщею осадових порід.

Осадовий чохол западини включає відклади від девонських до антропогенових включно і розділяється на шість структурних поверхів: девонський, ранньокам'яновугільний, ранньокам'яновугільний – ранньопермський, пізньопермський – крейдовий, палеогеновий і неоген-антропогеновий (рельєфоутворюючий).

У геоструктурному відношенні район розміщення АЗС розташований в межах південно-західного борта Дніпровсько-Донецької западини, що представляє собою занурену частину схилу Українського щита, і центрального грабена.

Встановлення платформних умов відбувалося у пізньому докембрії, при цьому кристалічну основу було розбито на блоки, в подальшому ці блоки зазнали горизонтальних та вертикальних переміщень різних знаків та амплітуд.

Породи кристалічного фундаменту перекриті потужною товщею осадових утворень палеозою (перм), мезозою (тріас, юра, крейда) та кайнозою (палеоген, неоген, антропоген). Для них характерне моноклінальне залягання шарів з стійким зануренням і збільшенням їх потужності у північно-східному напрямку.

Практичний інтерес в інженерно-геологічному відношенні в районі розміщення АЗС мають відклади четвертинної системи. Четвертинні відклади покривають досліджувану територію суцільним чохлом. Їхньою особливістю є строкатість та мінливість літологічного складу. Сумарна потужність четвертинних відкладів коливається в широких межах.

Інженерно-геологічна характеристика

В геологічній будові території АЗС до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d QIII) відклади. В літологічному відношенні це суглинки та супіски. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t QIV).

За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території АЗС виділено 4 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ):

- ІГЕ-1 (t QIV). Насипний грунт – пісок різнозернистий, малого ступеню водонасичення, злежаний, неоднорідний, з включенням щебеню – гр. розр. 29б.
- ІГЕ-2 (v-d QIII). Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-сірий, тугопластичний – гр. розр. 35б.
- ІГЕ-3 (v-d QIII). Супісок пилуватий, світло-коричневий, сірий, пластичний – гр. розр. 36а.
- ІГЕ-4 (v-d QIII). Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-бурий, тугопластичний до напівтвердого – гр. розр. 35б.

Нормативні та розрахункові характеристики фізико-механічних властивостей

ґрунтів приведені в таблиці 1 технічного звіту (див. додаток 11). Результати лабораторних досліджень ґрунтів подаються в текстових додатках технічного звіту (див. додаток 11). Графічна модель інженерно-геологічної будови території АЗС до розвіданої глибини представлена на розрізах, що входять до складу креслень графічних додатків технічного звіту (див. додаток 11).

Гідрогеологічні умови району розміщення АЗС визначаються в основному геологічною будовою та фізико-географічними факторами. В гідрогеологічному відношенні ділянка розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну, для якого типовим є розвиток водоносних горизонтів, що відокремлені один від одного водотривкими шарами. Перші від поверхні водоносні горизонти пов'язані з четвертинними, неогеновими та палеогеновими відкладами. Живлення цих водоносних горизонтів відбувається в основному за рахунок атмосферних опадів.

Умови формування ґрунтових вод в товщі четвертинних відкладів залежать від природної зональності, яка впливає на їхній хімізм, режим, а частково і водозбагачення. Так, у зоні недостатнього зволоження, до якої належить і лісостепова зона, ґрунтові води у четвертинних відкладах залягають на глибинах до 20 м. Тут вони, знаходячись у лесових та алювіальних відкладах, внаслідок інтенсивного водообміну та низької концентрації водорозчинних солей у водовміщуючих породах, як правило, неагресивні.

Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (січень 2021р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені. На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

Інженерно-геологічні процеси, які можуть негативно вплинути на експлуатацію будівель АЗС (зсуви, обвали, суфозія, ерозійні процеси) відсутні.

Згідно даних GISFile Мапи в районі провадження діяльності поширені «8 - Дерново-середньо- та сильнопідзолисті глинисті супіщані суглинні грунти» (рисунок 1.5.4.1.).

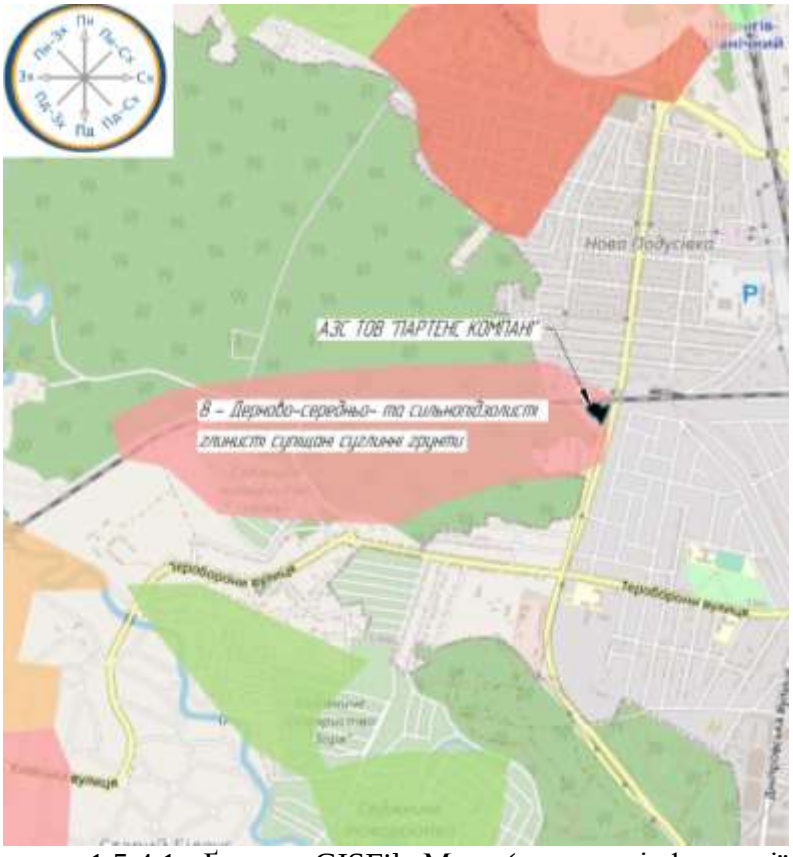


Рисунок 1.5.4.1.- Ґрунти. GISFile Мапа (джерело інформації - http://gisfile.com/map/?ukr&cad)

Охорону ґрунтів та ґрунтових вод забезпечують в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива. Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів виллється в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація (очисні споруди дощової каналізації, централізоване водовідведення господарсько-побутового стоку в міські каналізаційні мережі). Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark).

З метою запобігання негативного впливу планованої діяльності на ґрунт, і відповідно до діючого природоохоронного законодавства забороняється:

- розливи та пролиття нафтопродуктів при експлуатації технічного обладнання на земну поверхню;
- збирати та зберігати виробничі та побутові відходи на відкритих майданчиках без бетонованого покриття і не захищеного від атмосферних опадів;
- змішувати відходи.

Викиди в атмосферне повітря, які здійснюються в процесі експлуатації об’єкту не вплинуть на геохімічний склад ґрунту. На підставі викладеного, з урахуванням прийнятих заходів, можливо зробити висновок про те, що планована діяльність не буде здійснювати значний вплив на ґрунти та надра.

Внаслідок впровадження планованої діяльності шкідливий вплив на ґрунти оцінюється як *допустимий.*

1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення

Енергетичне забруднення довкілля головним чином поділяється на шумове, вібраційне, електромагнітне, теплове, радіоактивне та радіаційне.

Шумове забруднення – перевищення природного рівня шуму і ненормована зміна звукових характеристик на робочих місцях, у населених пунктах та інших місцях внаслідок роботи, промислових пристроїв, транспорту, поведінки людей тощо.

Вібраційне забруднення – це перевищення природного рівня механічних коливань поверхонь, на яких знаходяться робочі місця працівників або місця проживання чи відпочинку населення.

При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування «ІСМ-3000RS», робота аварійної дизель-генераторної установки.

Вплив від аварійного дизель-генератора – короткотривалий. Для зменшення шуму застосовується дизель-генератор, що розміщений у шумозахисному корпусі, весь агрегат оснащений віброізолюючими подушками для зменшення передачі вібрації двигуна на фундаменти, на яких установлений агрегат.

Для забезпечення нормативних значень допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах та еквівалентних рівнів звуку на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови, встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 і ДБН В. 1.1-31-2013, виконуються такі заходи:

- використовується обладнання виключно за його призначенням;

- обладнання, що є джерелом акустичного забруднення, встановлено на гумові прокладки та в звукоізолюючі корпуси і кожухи;

- здійснюється дотримання правил експлуатації механізмів, своєчасно проводяться регламентні роботи та профілактичні ремонти;

- проводяться регулярні техогляди технологічного обладнання з метою виявлення та усунення несправностей, що ведуть до збільшення рівня шуму;

- застосовується обладнання з низькими шумовими характеристиками.

Акустичний розрахунок під час провадження планованої діяльності

Акустичний розрахунок від проммайданчика АЗС виконується з метою визначення рівнів шуму в розрахункових точках на межі санітарно-захисної зони.

Розрахунок проводиться відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Під час провадження планованої діяльності найбільший вклад в рівні шуму вносять: місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування «ICM-3000RS», робота аварійної дизель-генераторної установки.

Рівень шуму, який створюється декількома джерелами, визначається за формулою:

$$L_{сум} = 10*lg\ (\sum_{i=1}^{n} 10^{0.1Li})$$

де Li - рівень шуму від і-го джерела, дБ

n - кількість джерел шуму, шт.

Шумові характеристики джерел шуму під час *провадження планованої діяльності* наведено в таблиці 1.5.5.1.

Таблиця 1.5.5.1. – Шумові характеристики джерел шуму

Назва	Рівень звукової потужності дБ в октавних смугах з середньо геометричними частотами							
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Місця відпуску палива	70	66	62	58	54	50	46	42
Автотранспорт	75	71	67	63	59	55	51	47
Канальні вентилятори, канальні кондиціонери	70	67	63	59	55	51	47	43
Система керування «ICM-3000RS»	42	41	39	37	37	35	32	30
Дизельний генератор	76	69	66	62	60	56	52	50
$L_{сум} = 10*lg\ (\sum_{i=1}^{n} 10^{0.1Li})$	79,6	74,7	71,0	67,0	63,7	59,7	55,8	52,7

Визначення рівнів звуку

Розрахунок рівнів звукового тиску і рівнів звуку виконувався з врахуванням вимог нормативних документів: ДБН Б.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій»; Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України за № 173; ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій»; ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Нормативні значення звукового тиску регулюються такими регулюючими документами як «Санітарні норми допустимого шуму в приміщеннях житлових та громадських будівель та на території житлової забудови», «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» та рядом інших.

Розрахункова точка вибрана на відстані 50 м від крайніх джерел шуму (межа СЗЗ). Згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 розрахунок рівнів звукового тиску (L, дБА) у розрахунковій точці визначається за формулою:

$$L = L_w\text{-}15lg\ r+10lg\ \Phi - \beta_a * r/1000\text{-}10*lg\Omega\text{-}\Delta L_{екр} - \beta_{зел}l$$

де L_W – рівень звукової потужності джерела шуму, дБА;

r - відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, м;

β_a – величина затухання звуку в атмосфері, дБ/м, приймається по таблиці 4 ДСТУ ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013; дорівнює 0,14….134 дБ/м;

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний (для джерел з однаковим у всіх напрямках випромінюванням, або відсутністю даних, приймають Ф=1);

Ω - просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела поширення шуму, визначається в залежності від місця розташування джерела відносно огороджувальних конструкцій; приймається відповідно до таблиці 1 ДСТУ ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013. Приймається рівним 2π.

$\Delta L_{екр}$ – зниження рівня звуку екраном на шляху поширення звуку, визначається згідно з ДСТУ ГОСТ 31295.2.

$\Delta\beta_{зел}$l – зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, слід приймати згідно з ДБН В.1.1-31:2013;

Вихідні дані та результати розрахунку рівня шуму наведено нижче.

Таблиця 1.5.5.2. - Вихідні дані та результати розрахунку рівня шуму

Назва	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах, Гц							
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
$L_{сум} = 10*lg\ (\sum_{i=1}^{n} 10^{0.1Li})$	79,6	74,7	71,0	67,0	63,7	59,7	55,8	52,7
r, м	50	50	50	50	50	50	50	50
15 lg r	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
β_a, дБ/км	0,14	0,45	1,05	1,9	3,86	11	38,4	134
Ω	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
10 lg Ω	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Ф	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Ф	0	0	0	0	0	0	0	0
Розрахунковий рівень звукового тиску в точці (на відстані 50 м), ΔL,дБ	46,14	41,22	37,48	33,44	30,09	25,74	20,37	12,56

В розрахунку прийнято, що перешкоди для поширення звукових хвиль відсутні, тобто розраховано максимально можливий рівень шуму при поширенні його на відкритій місцевості, тому зниження рівня шуму смугою зелених насаджень приймаємо $\Delta L_{зел}$ = 0 дБА, зниження рівня шуму за рахунок поглинаючих властивостей будівель приймаємо $\Delta L_{екр}$ = 0 дБА.

Таблиця 1.5.5.3. - Результати розрахунку рівня шуму, порівняльна характеристика розрахункових значень згідно з нормативними рівнями звукового тиску в октавних смугах частот

Назва	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах, Гц							
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Lдж,дБ	79,6	74,7	71,0	67,0	63,7	59,7	55,8	52,7
ΔL,дБ	**46,14**	**41,22**	**37,48**	**33,44**	**30,09**	**25,74**	**20,37**	**12,56**
$\Delta L_{екр}$, дБ	0	0	0	0	0	0	0	0
$\Delta L_{зел}$,дБ	0	0	0	0	0	0	0	0
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків (денний)*	**75**	**66**	**59**	**54**	**50**	**47**	**45**	**43**
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків (нічний)*	**67**	**57**	**49**	**44**	**40**	**37**	**35**	**33**

* Нормативні рівні звукового тиску в октавних смугах частот згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків.

Аналіз даних показує, що перевищення нормативних значень ΔL, дБ на межі нормативної СЗЗ відсутні. Рівень шумового навантаження на межі СЗЗ та найближчій житловій забудові при одночасній роботі технологічного обладнання та автотранспорту не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

Нормативні рівні звукового тиску (еквівалентні та максимальні рівні звукового тиску) згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. за № 173 та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», що становлять для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків:

- *вдень LA екв =55 дБА, LA макс =70 дБА;*
- *вночі LA екв =45 дБА, LA макс =60 дБА.*

З метою оцінки рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні вимірювання рівня шуму. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №104 від 10.04.2023 р. проведення дослідження шумового навантаження у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень шуму не перевищує допустимий рівень і становить (додаток 32 Звіту):

Таблиця 1.5.5.4

Номер контрольної точки	Координати контрольної точки		Еквівалентний рівень, дБА		Максимальний рівень, дБА	
	X	У				
КТ1	20	117	42		55	
КТ2	61	20	43		54	
КТ3	-27	0	44		56	
КТ4	-55	60	40		53	
Території, що безпосередньо прилягають до житлових будинків, будівель поліклінік, амбулаторій, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек			55 дБА (вдень)	45 дБА (вночі)	70 дБА (вдень)	60 дБА (вночі)

Таким чином фактичні еквівалентні та максимальні рівні шуму в денний час та нічний час не перевищують нормативного значення згідно з вимогами дод.16 ДСП 173-96.

Також передбачено заходи, які дозволять забезпечити нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях та на території житлової зони встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» і ДБН В. 1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»:

- використовувати обладнання виключно за його призначенням;
- дотримуватись правил експлуатації механізмів, своєчасно проводити регламентні роботи та профілактичні ремонти;
- застосовувати обладнання з низькими шумовими характеристиками.

Вібрація

Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. Враховуючи витриману санітарно-захисну зону об’єкта, вібраційне навантаження на населений пункт (житлову забудову та прирівняні до неї об’єкти) не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Передбачені заходи боротьби з шумом та вібрацією:

-всі механізми та обладнання будуть утримуватись в справному стані, їх шумові та вібраційні характеристики відповідатимуть технічним характеристикам;

-постійний контакт з вібруючими поверхнями виключається;

-виконується режим праці та відпочинку;

-з метою профілактики шкідливого впливу вібрації працюючі будуть забезпечені

засобами індивідуального захисту (взуття, рукавиці та ін.).

З метою оцінки рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні дослідження рівня вібрації. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №104 від 10.04.2023 проведення дослідження вібрації у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень віброприскорення в контрольних точках по осям Zз, Xз, Yз відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99 та дод. №17 ДСП 173-96 (додаток 33 Звіту).

В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

1.5.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання

Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки:

- будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам;
- сировина та матеріали, що використовуються на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

1.5.7 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ

Земельна ділянка, відведена під розміщення планованої діяльності, не відноситься до територій та об’єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об’єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність.

Згідно листа Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Щодо надання інформації» №25/2-11/4048-23 від 16.03.2023 р. водно-болотні угіддя міжнародного значення на території розміщення АЗС відсутні (лист наведено в додатку 28).

Згідно листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА «Про надання інформації» територія автозаправної станції не відноситься до об’єктів природно-заповідного фонду та їх охоронних зон. В радіусі 1 км, відносно території розміщення АЗС, об’єкти природно-заповідного фонду відсутні (лист наведено в додатку 29).

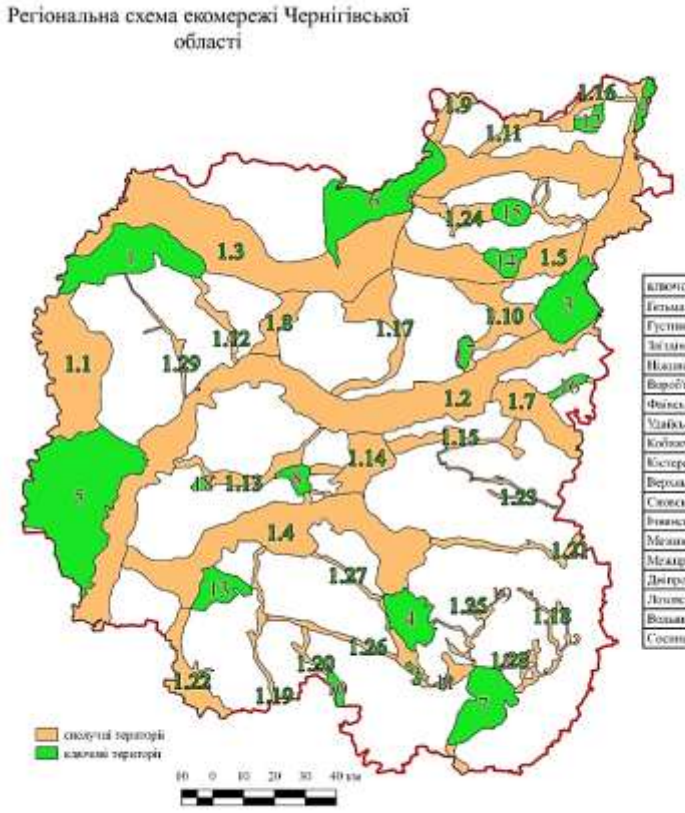
Екомережа – єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природо-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного та рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об’єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов’язань України підлягають особливій охороні.

Формування регіональної екологічної мережі Чернігівщини забезпечить збереження, відтворення біологічного й ландшафтного різноманіття та сприятиме: дотриманню екологічної рівноваги; створенню більш екологічно безпечних і благополучних умов для життя та розвитку людини в регіоні; запобіганню безповоротній втраті частини гено-, ценофонду, екосистем і ландшафтів області як частини півночі України.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 16.12.2015 № 1196 «Про затвердження Порядку включення територій та об’єктів до переліків територій та об’єктів екологічної мережі» розроблена Регіональна схема екологічної мережі Чернігівської області, яка затверджена рішенням Чернігівської обласної ради від 23.02.2017 № 18-8/VII «Про затвердження Регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області» (інформація доступна за посиланням http://eco.cg.gov.ua/index.php?id=22805&tp=1&pg=).

У складі розробленої схеми екомережі Чернігівської області основними елементами є ключові та сполучні території.

Регіональна схема екологічної мережі Чернігівської області враховується при здійсненні будь-якої господарської діяльності на території області.



ключові_території	індекс	значення
Гетьманівська-Сеймська	10	регіональне
Густинська	11	регіональне
Зеленська	9	регіональне
Ніжинська	8	регіональне
Воробіївська	12	регіональне
Фащівська	15	регіональне
Удайська	7	регіональне
Кобижчанська	13	регіональне
Костерська	14	регіональне
Верхньо-Деснянська	2	національне
Сновська	6	національне
Ічнянська	4	національне
Мезинська	3	національне
Międzyrzecka	5	національне
Дніпровська	1	національне
Лісотундра	17	місцеве
Вільшанська	16	місцеве
Сосинська	18	місцеве

сполучні_території	індекс	значення
Смолянсько-Вересоцька	1.13	регіональне
Сеймська	1.7	регіональне
Удайська	1.6	регіональне
Носівсько-Сулійська	1.19	регіональне
Остерсько-Удайська	1.4	регіональне
Смолянсько-Деснянська	1.15	регіональне
Удайська	1.10	регіональне
Переспівська	1.20	регіональне
Верхньо-Сновська	1.9	регіональне
Менсько-Брецька	1.17	регіональне
Смолянська	1.14	регіональне
Остерсько-Роменська	1.21	регіональне
Лісостепова	1.18	регіональне
Північно-Сіверська	1.16	регіональне
Шаболатська	1.5	регіональне
Ніжньо-Сновська	1.8	регіональне
Замглайська	1.12	регіональне
Ревенська	1.11	регіональне
Дніпровсько-Сновсько-Сіверська	1.3	національне
Деснянська	1.2	національне
Дніпровська	1.1	національне
Гетманська	1.26	місцеве
Борзенська	1.23	місцеве
Білоуська	1.29	місцеве
Ічнянська	1.27	місцеве
Сосницька	1.28	місцеве
Сновська	1.24	місцеве
Бистрянсько-Бесединська	1.22	місцеве

Рисунок 1.5.7.1. - Регіональна схема екологічної мережі Чернігівської області

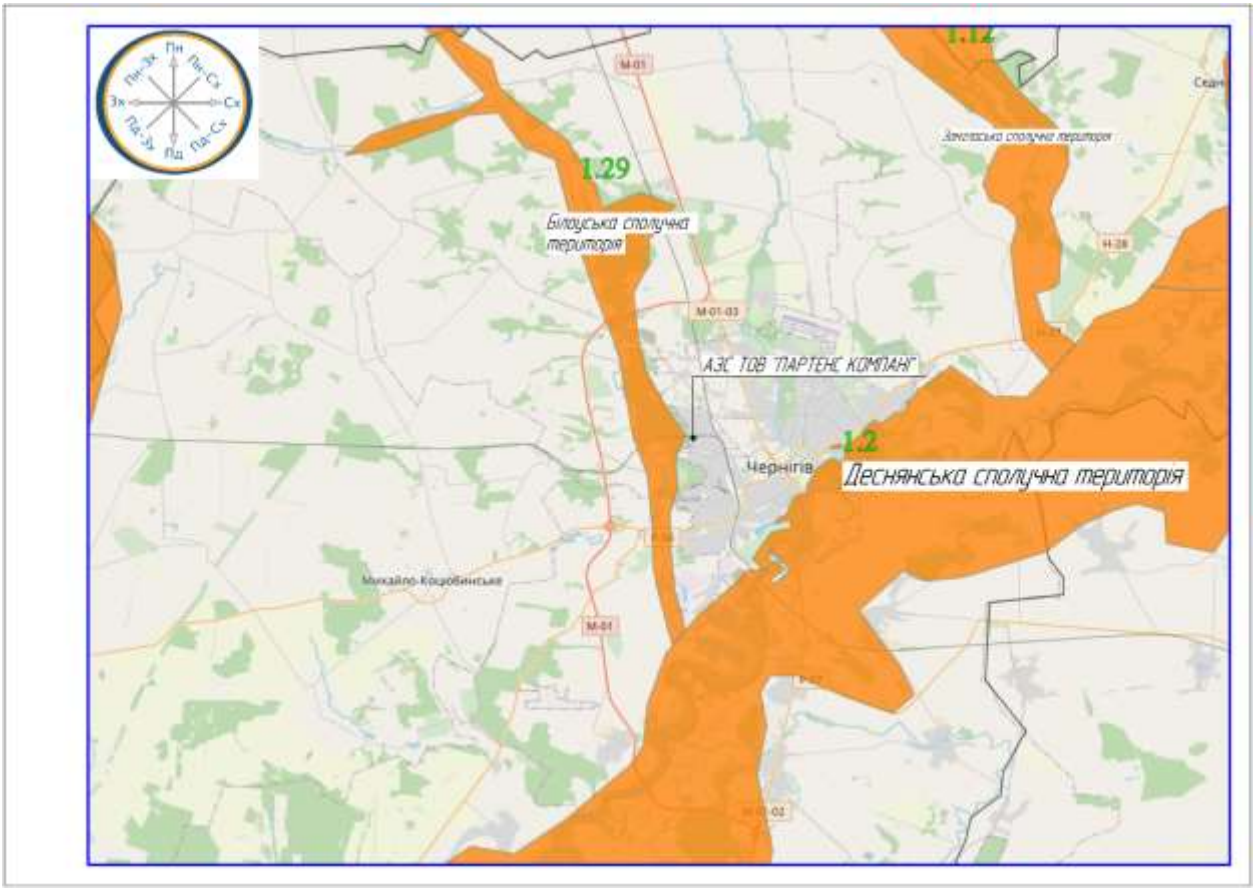


Рисунок 1.5.7.2. – Розміщення АЗС відносно регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області

Територія розміщення АЗС не входить до регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області.

Об’єкт Смарагдової мережі – це природна територія, на якій мешкають зникаючі та цінні види рослин і тварин, які мають міжнародне значення і перелічені в Резолюції № 6 (1998) Бернської конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, а також містить природні середовища існування (оселища), які перелічені в Резолюції № 4 Бернської конвенції.

На території підприємства об’єкти Смарагдової мережі України відсутні.

Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає. Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація об'єкта не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин. Таким чином, вплив на рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.

Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності, будуть відповідати вимогам санітарно - епідеміологічного та природоохоронного законодавства, тому суттєвого негативного впливу на стан флори та фауни не очікується. Виконання заходів, які стосуються збереження та відновлення довкілля, є невід’ємною та обов’язковою складовою існування екологічно чистого здорового довкілля та сприяє створенню сприятливого соціально-економічного середовища для життя людини.

1.5.8. Клімат і мікроклімат

АЗС не є об’єктом, якому притаманні значні виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до АЗС місцевості.

Викиди парникових газів відбуваються під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території АЗС, під час маневрування по території АЗС, під час роботи аварійного дизель-генератору. Викиди парникових газів в межах допустимих концентрацій.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

2.1 Опис виправданої альтернативи географічного характеру

Територіальна альтернатива 1.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку з кадастровим номером 7410100000:01:045:0006 наводиться в додатку 6.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р. Договір оренди земельної ділянки №4698 від 21.01.2021 р. укладений між Чернігівською міською радою та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 4.

Нерухоме майно, а саме нежитлова будівля – будівля АЗС, А-2, а, загальною площею 229,9 м^2 перебуває в приватній власності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ». Договір купівлі-продажу нерухомого майна №1220 від 28.07.2020 р. укладений між ТОВ «СКАЙ-ОЙЛ» та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 5 даного Звіту. Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (об’єкт нерухомого майна) наводиться в додатку 3.

Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об’єктів нерухомого майна щодо об’єкта нерухомого майна наводиться в додатку 2 даного звіту.

У 2021 р. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснило реконструкцію автозаправної станції (АЗС) по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові на орендованій земельній ділянці. Було здійснено капремонт приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, збудовано (влаштовано) підземний резервуар для зберігання СВГ (19,95 м^3), резервуар аварійного зливу пального (10 м^3), резервуар рідини add blue, підземні резервуари пального (20 м^3).

Навіс над ПРК та ПРК, резервуарний парк пального (150 м^3), стела інформаційна, очисні споруди дощової каналізації, тимчасова автостоянка залишились без змін.

Для провадження планованої діяльності залучення додаткових земельних ділянок не передбачається.

Територія підприємства упорядкована та має достатній рівень інженерного забезпечення для дотримання нормальних умов функціонування, площадка забезпечена основними під'їздами та виїздами.

Під час експлуатації підприємства в попередні роки до нього були підведені всі необхідні транспортні комунікації, мережі енергопостачання, інженерні мережі тощо.

Враховуючи що об'єкт планованої діяльності існуючий, дана територіальна альтернатива є найбільш прийнятною з точки зору наявного існуючого планування виробничого майданчика, наявності існуючих інженерних комунікацій, сформованої транспортної мережі та організації руху.

Територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

Розміщення АЗС на земельній ділянці з кадастровим номером 7410100000:01:045:0006 відповідає вимогам протипожежних, санітарних та екологічних норм. Планована діяльність здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об'єкта. Земельна ділянка за розташуванням та функціональним призначенням відповідає намірам планованої діяльності, відсутні принципові обмеження щодо її здійснення.

Розміщення об'єкта планованої діяльності на інших земельних ділянках недоцільно з фінансової, екологічної та технічної точок зору, оскільки призведе до збільшення витрат, однак не зменшить впливу на довкілля.

2.2 Опис виправданої альтернативи технологічного характеру

Технічна альтернатива 1.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо-роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Підземний резервуарний парк РМП (170 м^3) складається із резервуарів ємністю: ДП – 50 м^3; бензин А-92-50 м^3; бензин А-95-10 м^3; бензин А-95е - 25 м^3; бензин А-95біо-25 м^3; ДПе-10 м^3. Також наявний резервуар для пролитих н/п – 10 м^3. Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м^3 (115,34 т).

Для зберігання СВГ встановлено модуль підземний 19,95 м^3 – 1 од. Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м^3 (9,5 т).

Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту.

Технічна альтернатива 2.

Передбачається зберігання РМП в надземних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3, типи та об'єми резервуарів для зберігання аналогічні технічній альтернативі 1, за винятком способу розміщення. Передбачається також один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Передбачається зберігання СВГ в одному надземному резервуарі ЗВГ-20.Н.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Кількість та типи паливороздавальних колонок аналогічні технічній альтернативі 1.

Безпосереднє влаштування наземного резервуарного парку для зберігання дизельного палива та бензину, а також влаштування наземного резервуару для зберігання СВГ тягне за собою проведення будівельних робіт, що пов'язано із додатковим негативним впливом на навколишнє природне середовище за рахунок викидів забруднюючих речовин від пересувних джерел забруднення (двигунів автотранспорту та будівельної техніки), а також від стаціонарних джерел (зварювальні та газорізальні пункти та місця проведення лакофарбових робіт), також за рахунок викидів забруднюючих речовин під час провадження земляних робіт, що супроводжується переміщенням ґрунтових мас та пересипкою інертних матеріалів; створення зони підвищеного звукового рівня (шуму) обумовленої роботою автотранспорту та будівельної техніки; механічним порушенням ґрунтового покриву в межах відведеної земельної ділянки при виконанні будівельно-монтажних робіт; утворення відходів будівництва при проведенні зварювальних, газорізальних, лакофарбових робіт, утворення твердих побутових відходів від персоналу підрядної організації.

Серед переваг підземного розміщення резервуарів можна виділити наступні: двостінні резервуари мають підвищену надійність, що в свою чергу виключає ризик витоку і потрапляння палива в грунт. Герметичність міжстінного простору ємності контролюється за допомогою встановленого на резервуар манометра. Це дає можливість своєчасно виявити пошкодження однієї зі стінок, і запобігти витоку пального. Зовні підземні резервуари покриваються гідроізоляційним покриттям, яке захищає резервуар від зовнішніх чинників впливу і не дає розвиватися корозії.

В свою чергу наземне резервуарне обладнання піддається впливу зовнішніх чинників: температурного режиму та атмосферних опадів, що викликають утворення корозійних процесів. Також найбільшу потенційну небезпеку представляє вибух, руйнування (порушення герметичності) наземних резервуарів. Щодо зони ураження при наземному зберіганні палива, то в порівнянні з підземним розташуванням резервуарів

зони ураження при вибуху будуть більшими. При використанні підземних резервуарів зони ураження будуть значно меншими, оскільки резервуари розташовані нижче землі і ударна хвиля з надлишковим тиском по фронту погаситься масою ґрунту навколо резервуарів.

Серед недоліків наземної установки резервуара для зберігання СВГ слід зазначити високу ступінь залежності швидкості випаровування СВГ від температури навколишнього середовища, іншими словами, в мороз відсутня гарантія безперебійної подачі газу. Доведеться використовувати випарник, а це тягне за собою необхідність підключення пристрою до електричної мережі і, як наслідок, чималі додаткові витрати на оплату електроенергії. При наземному розміщенні резервуару корпус має антикорозійний захист непосиленого типу, що може привести до розгерметизації ємності, ризику витоку речовини, і як наслідок негативному впливу на навколишнє середовище.

На підставі вищевикладеного, враховуючи додатковий негативний вплив на навколишнє природне середовище, додаткові витрати енергоресурсів та сировинних матеріалів для реалізації альтернативного варіанту та наявність підвищеного ризику експлуатації наземного обладнання для зберігання РМП та СВГ, технічна альтернатива 2 не розглядається.

3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ

Відповідно до ст. 13 Закону України «Про інформацію», інформація про стан довкілля (екологічна інформація) - це відомості та/або дані про стан складових довкілля та його компонентів.

Опис поточного стану довкілля (базового сценарію) можливо зробити лише на підставі достовірних статистичних даних:

-Екологічний паспорт Чернігівської області, 2021 рік (джерело інформації - https://eco.cg.gov.ua/index.php?id=15800&tp=1&pg=);

- Доповідь про стан навколишнього природного середовища в Чернігівській області за 2021 рік (джерело інформації - https://eco.cg.gov.ua/index.php?id=15801&tp=1&pg=).

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Водні об’єкти на найближчій прилеглій території до існуючого підприємства відсутні. Цінних насаджень на території не виявлено. Шляхи міграції тварин відсутні. Об’єкти природно-заповідного фонду, пам’ятки архітектури, історії і культури відсутні.

3.1 Фізико-географічна і кліматична характеристика

Чернігівська область розташована на крайній півночі Лівобережної України. Протяжність території із заходу на схід становить 180 км, з півночі на південь – 220 км. Загальна площа складає 31,9 тис. км^2, що становить 5,3 % території країни. За цим показником Чернігівщина посідає друге місце в Україні, середня щільність населення області – 30 осіб на 1 км^2.

На заході й північному заході Чернігівщина межує з Гомельською областю Республіки Білорусь, на півночі – з Брянською областю Російської Федерації, на сході – із Сумською, на півдні – з Полтавською, на південному заході – з Київською областями України.

На території Чернігівської області розміщена крайня північна точка України – село Грем'яч.

Середня висота над рівнем моря – 120 м, на північному сході – 200 м, на південному заході – 120-150 м. Максимальна відмітка – 222 м (біля с. Березова Гать Новгород-Сіверського району).

Майже вся область входить до складу Придніпровської низовини, лише невелика частина на північному сході – до складу Середньої височини. Чернігівські землі лежать у лісовій смузі – це так зване Чернігівське Полісся, в якому інколи вирізняють ще Новгород-Сіверське Полісся. Чернігівщина являє собою легко хвилясту рівнину, яка має загальний похил із північного сходу на південний захід. Рівнини розчленовані долинами рік до 50 м. На вододілах і терасах наявні досить великі лесові острови з розвиненою яружною ерозією. Крейдове підніжжя та ерозійний краєвид поширені в лісостепу, а також на південному сході Новгород-Сіверського Полісся. Зазначена рельєфна смуга є переходом до Середньої височини.

Клімат помірно континентальний. Середня температура липня – від 18,4°С до 19,9°С, січня – від мінус 6°С до мінус 8°С. Період із середньодобовою температурою понад 10°С – 150-160 днів на рік. Річне число атмосферних опадів 500-600 мм.

Чернігівщина – одна з найбагатших областей України за запасами водних ресурсів. Уздовж її західних меж протікає ріка Дніпро. Головна річка Чернігівщини – Десна, яка тече з північного сходу на південний захід. Її ліві притоки – Сейм, Доч, Остер; праві –

Убідь, Мена, Снов, Білоус. Загальна довжина річкової мережі складає 8369 км, в т. ч. великих річок – 629 км, середніх – 723 км, малих – 7017 км.

Корисні копалини області – вуглеводні, торф, фосфорити, крейда, вапняки, каолін.

Близько 4,5 % території Чернігівщини становлять торф'яники. Найбільші з них – Замглай, Остерське, Сновське, Смолянка. Ґрунти в північній (поліській) частині чернігівських земель переважно дерново-підзолисті, а також сірі й світло-сірі опідзолені та торф'яно-болотисті; у смузі лісостепу – чорноземи.

Область лежить у зонах мішаних лісів і лісостепу. Загальна площа земель лісового фонду становить 740,182 тис. га (згідно останнього державного обліку лісів 2011 року), у тому числі вкритих лісовою рослинністю – 659,9 тис. га. Відсоток вкритих лісом площ у різних районах неоднаковий: лісистість у північній частині – 20-41 % від загальної площі району, південних – 7-20 %.

На півночі Чернігівщини переважають мішані ліси – сосна, дуб, береза, осика, чорна вільха, граб (лише в західній частині), тополя; в південному лісостепу – невеликі, переважно, дубові ліси.

Кліматична характеристика району (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології) наводиться в додатку 25 даного звіту.

Таблиця 3.1.1. - Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології

Найменування характеристик	**Величина**
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, °С	+26,9
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця, °С	-6,9
Середньорічна роза вітрів, %	
П	15
ПС	8
С	13
ПдС	10
Пд	13
ПдЗ	9
З	18
ПЗ	14
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, м/с	6-7

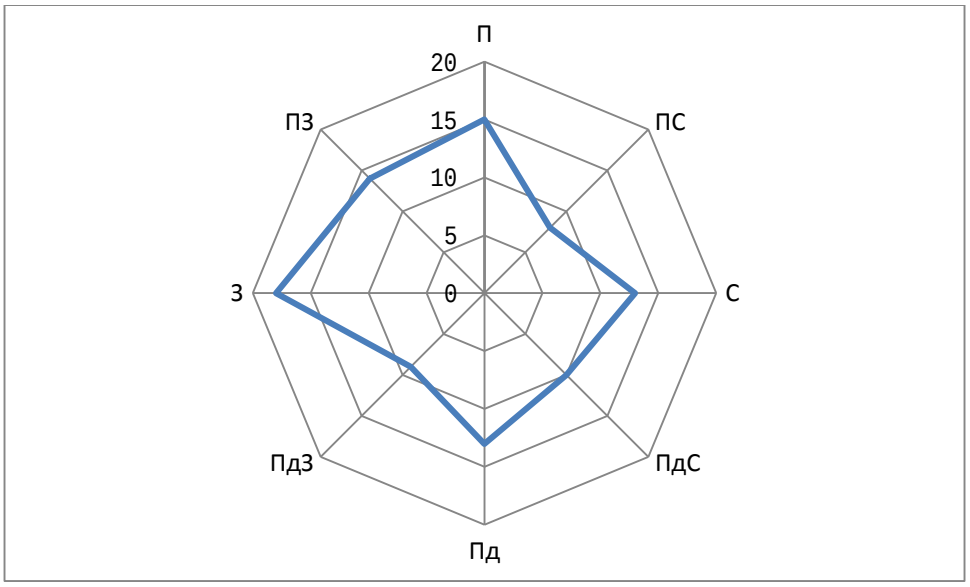


Рисунок 3.1.1. - Середньорічна роза вітрів

3.2 Оцінка стану атмосферного повітря

Моніторинг забруднення атмосферного повітря в місті Чернігові у 2021 році здійснювався на двох стаціонарних постах спостережень. У повітрі визначався вміст чотирьох основних домішок: завислих речовин, діоксиду сірки, оксиду вуглецю і діоксиду азоту. Специфічні домішки – вісім важких металів (кадмій, залізо, манган, мідь, нікель, свинець, хром, цинк) визначались тільки на ПСЗ № 1.

У 2021 році Чернігівським ЦГМ відібрано 7240 проб атмосферного повітря на вміст основних домішок, які були проаналізовані в лабораторії спостережень за забрудненням атмосферного повітря Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (ЦГО). Проби на вміст важких металів в атмосферному повітрі (12 середньомісячних проб, з яких було зроблено 96 визначень) аналізувались в лабораторії спостережень за забрудненням ґрунтів та моніторингу важких металів та лабораторії фізико-хімічних методів аналізу ЦГО.

У 2021 р. загальний рівень забруднення повітря в місті за індексом забруднення атмосфери (ІЗА) оцінювався, як низький.

Середньорічні концентрації домішок, що визначались, не перевищували середньодобову гранично допустиму концентрацію (ГДКс.д.), за винятком діоксиду азоту (речовини 3-го класу небезпеки), середня концентрація якого дорівнювала 2,3 ГДКс.д. Протягом року середньомісячні концентрації діоксиду азоту коливались у межах 2,0-2,5 ГДКс.д.

Середньорічні концентрації інших домішок становили: з діоксиду сірки та оксиду вуглецю – 0,5 ГДКс.д. з завислих речовин – 0,4 ГДКс.д.

Максимальні концентрації становили: з діоксиду азоту – 0,9 ГДКм.р., з оксиду вуглецю – 0,5 ГДКм.р., з завислих речовин та діоксиду сірки – 0,3 ГДКм.р.

Середньорічні і максимальні концентрації забруднювальних речовин в атмосфері Чернігова (в кратності середньодобових та максимально разових ГДК)

Таблиця 3.2.1.

Домішки	*Середньорічні концентрації*				*Максимальні концентрації*			
	Номери ПСЗ		*По місту*		*Номери ПСЗ*		*По місту*	
	1	*2*	*2021*	*2020*	*1*	*2*	*2021*	*2020*
Завислі речовини	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2
Діоксид сірки	0,5	0,5	0,5	0,7	0,3	0,1	0,3	0,1
Оксид вуглецю	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,3
Діоксид азоту	2,0	2,3	2,3	2,3	0,9	0,9	0,9	0,9
Свинець	0,1		0,1	0,1	0,1		0,1	0,1
Манган	0,0		0,0	0,1	0,1		0,1	0,1
Хром	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0
Залізо	0,1		0,1	0,1	0,1		0,1	0,1
Кадмій	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0
Мідь	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0
Нікель	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0
Цинк	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0

Середні за рік та максимальні з середньомісячних концентрацій важких металів були значно нижчими за відповідні ГДКс.д

Забрудненість повітря діоксидом азоту була дещо вищою в районі вулиці Пирогова, іншими домішками – однаковою на обох постах спостережень.

У річному ході спостерігалось підвищення середньомісячних концентрацій діоксиду азоту та діоксиду сірки в січні-березні; вміст оксиду вуглецю був на рівні 0,4-0,5 ГДКс.д., завислих речовин – 0,3-0,5 ГДКс.д. (див. рисунок 3.2.1.).

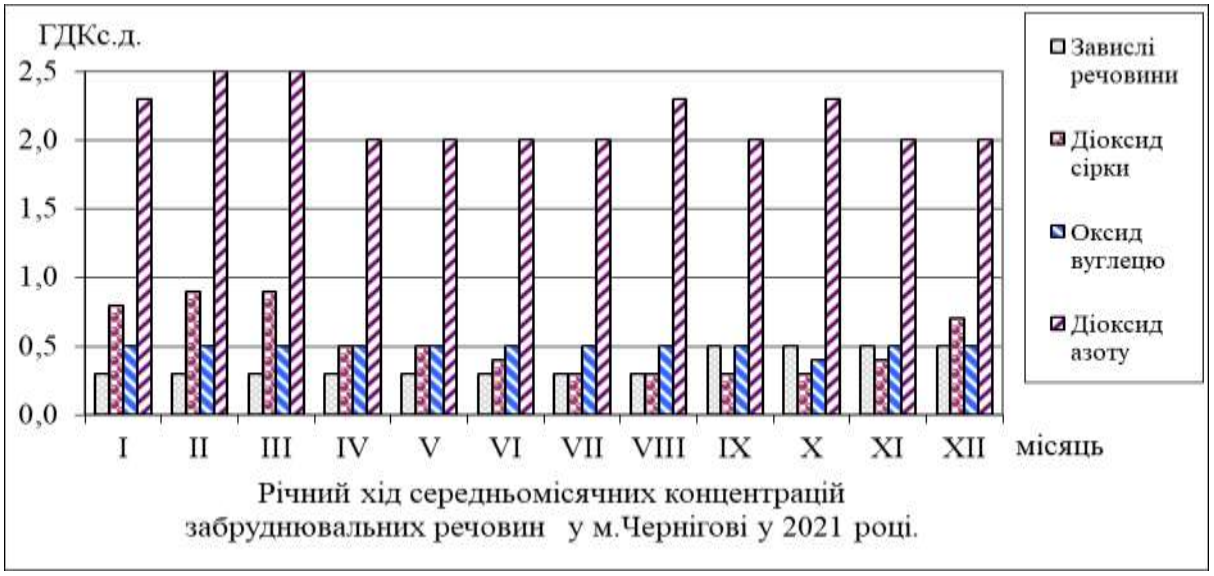


Рисунок 3.2.1. - Динаміка середньорічних і максимальних концентрацій забруднювальних речовин в атмосфері Чернігова

Загалом порівняно з 2020 роком рівень забруднення атмосферного повітря майже не змінився: дещо підвищився вміст завислих речовин та знизився вміст діоксиду сірки, вміст інших домішок залишився на тому ж самому рівні.

Стан атмосферного повітря населених пунктів області досліджувався державною установою «Чернігівський обласний центр контролю та профілактики хвороб Міністерства охорони здоров'я України».

Всього у 2021 році по області проведено дослідження 1426 проб атмосферного повітря, з них 1183 проб у міських поселеннях, 243 – у сільських. Кількість проб

атмосферного повітря з перевищенням гранично допустимих концентрацій хімічних речовин по області становила 57, що складає 4,0%, проти 2,4% у 2020 році.

Моніторингові дослідження атмосферного повітря у 2021 році проводились по м. Чернігову (18 точок), м. Ніжин (1 точка), м. Прилуки (2 точки).

Перевищення гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин було виявлено лише на території м. Чернігова (24 – по пилу неорганічному, 33 – по оксиду вуглецю) в місцях скупчення автомобільного транспорту та на автомагістралях.

В зоні впливу промислових підприємств, перевищення ГДК забруднюючих речовин не виявлялися.

При цьому, найбільшим забруднювачем атмосферного повітря на Чернігівщині залишається КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ фірми «ТехНова», яке розташоване в м. Чернігів. За 2021 рік підприємство викинуло в атмосферне повітря 7491,858 тис. т забруднюючих речовин.

Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2021 рік та два попередніх

Таблиця 3.2.2.

Показники	2019 рік	2020 рік	2021 рік
Загальна кількість (одиниць) дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, виданих у поточному році суб'єкту господарювання, об'єкт якого належить до:	294	221	200
другої групи.	72	41	41
третьої групи	222	180	159
Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від стаціонарних джерел, тис. т	27,437 1542,784*	20,889 1365,965*	-**
Викиди забруднюючих речовин від пересувних джерел,тис.т	39,1	42,4	-**
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км², т	0,860	0,655	-**
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	27,5	21,2	-**

*обсяги викидів вуглецю діоксиду

** відсутні статистичні дані.

Вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі міст

Таблиця 3.2.3.

Назва забруднюючої речовини	Місто	Середньорічний вміст, мг/м^3	Середньодобові ГДК, мг/м^3	Максимальні разові ГДК, мг/м^3	Максимальний вміст, мг/м^3
Пил	м. Чернігів	-	0,1	0,5	1,24
азоту діоксид	м. Чернігів	-	0,04	0,2	0,9
вуглецю оксид	м. Чернігів	-	3,0	5	1,52
ангідрид сірчистий	м. Чернігів	-	0,05	0,5	0,88
Пил	м. Прилуки	-	0,1	0,5	<0,52
азоту діоксид	м. Прилуки	-	0,04	0,2	0,25
вуглецю оксид	м. Прилуки	-	3,0	5	<0,2
ангідрид сірчистий	м. Прилуки	-	0,05	0,5	-
Пил	м. Ніжин	-	0,1	0,5	0,34
азоту діоксид	м. Ніжин	-	0,04	0,2	0,35
вуглецю оксид	м. Ніжин	-	3,0	5	0,14
ангідрид сірчистий	м. Ніжин	-	0,05	0,5	0,14

У 2021 році викиди від стаціонарних джерел 363 підприємств, організацій, установ, громадян – суб'єктів підприємницької діяльності в Чернігівській області склали 22,973 тис. т, що на 2,085 тис. т (9,0%) більше викидів минулого року 20,888 тис. т.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел по Чернігівській області у розрахунку на одну особу склали 23,732 кг і в розрахунку на 1 км^2 – 720,089 кг.

Динаміка викидів в атмосферне повітря

Таблиця 3.2.4.

Роки	*Викиди в атмосферне повітря, тис. т*			*Щільність викидів у розрахунку на 1 кв. км, кг*	*Обсяги викидів у розрахунку на 1 особу, кг*	*Обсяг викидів на одиницю ВРП,т*
	Всього	*у тому числі*				
		стаціонарними джерелами	*пересувними джерелами*			
2000	64,183	20,164	44,019	2001	55	*
2018	29,661	29,661	**	929,721	29,28	*
2019	27,437	27,437	**	860,0	27,5	*
2020	20,888	20,888	**	655,0	21,2	*
2021	22,973	22,973	**	720,1	23,7	*

* - розрахунки валового регіонального продукту (ВРП) не проводяться

**- викиди від пересувних джерел забруднення Головним управлінням статистики у Чернігівській області з 2016 року не розраховувались.

Рисунок 3.2.2. - Динаміка викидів в атмосферне повітря, тис. т (викиди від пересувних джерел забруднення Головним управлінням статистики у Чернігівській області з 2016 не розраховувались)

Найбільша кількість промислових підприємств знаходиться в Чернігівському районі та м. Чернігів – 123 (34% – усіх підприємств області), у Ніжинському районі – 84 (23%), Прилуцькому районі – 76 (21%), Корюківському районі – 44 (12%) та Новгород-Сіверському районі – 36 (10%) відповідно.

Найбільші обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря мають підприємства: сільського господарства, лісового та рибного господарства – 8,867 тис. т, або 38,60%; енергетики – 8,343 тис. т, або 36,31% від загальних викидів стаціонарними джерелами по області; виробництво переробної промисловості – 2,185 тис. т, або 9,5%.

У містах та районах, де розташовані підприємства вищезазначених галузей, спостерігаються найвищі обсяги викидів в атмосферне повітря. Серед населених пунктів найбільшого антропогенного навантаження зазнає атмосфера міста Чернігова.

Найбільшим забруднювачем атмосферного повітря на Чернігівщині залишається КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ фірми «ТехНова», яке розташоване в м. Чернігів. Викиди в атмосферне повітря підприємством складають близько 32,6% від викидів області та 66,4% викидів стаціонарних джерел підприємств Чернігівського району. Підприємством в атмосферне повітря викинуто за 2021 рік 7,492 тис. т забруднюючих речовин, з них: 1,494 тис. т сполук азоту, 3,314 тис. т діоксиду сірки, 0,106 тис. т оксиду вуглецю, 2,548 тис. т речовин у вигляді суспендованих твердих частинок.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за видами економічної діяльності подані в табл. 3.2.5.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
за видами економічної діяльності

Таблиця 3.2.5.

№ з/п	*Види економічної діяльності*	*Обсяги викидів за регіоном*	
		т	*% до загального підсумку*
1	Усі види економічної діяльності	22973,0	100
	у тому числі:		
1.1.	Сільське, лісове та рибне господарство	8867,2	38,60
1.2.	Добувна промисловість і розроблення кар’єрів	769,3	3,35
1.3.	Переробна промисловість	2184,9	9,51
1.4.	Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря	8342,5	36,31
1.5.	Водопостачання; каналізація, поводження з відходами	1016,6	4,43
1.6.	Будівництво	55,9	0,24
1.7.	Оптова та роздрібна торгівля; ремонт автотранспортних засобів і мотоциклів	147,1	0,64
1.8.	Транспорт, складське господарство, поштова та кур'єрська діяльність	1079,6	4,70
1.9.	Інформація та телекомунікації	0,9	0,004
1.10.	Фінансова та страхова діяльність	0,4	0,002
1.11.	Операції з нерухомим майном	87,7	0,38
1.12.	Професійна, наукова та технічна діяльність	1,7	0,01
1.13.	Діяльність у сфері адміністративного та допоміжного обслуговування	2,1	0,01
1.14.	Державне управління й оборона; обов'язкове соціальне страхування	269,4	1,17
1.15.	Освіта	62,6	0,27
1.16.	Охорона здоров'я та надання соціальної допомоги	77,6	0,34
1.17.	Мистецтво, спорт, розваги та відпочинок	7,5	0,03

При оцінці впливу на навколишнє середовище планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» враховується існуючий стан якості атмосферного повітря (фонові концентрації забруднюючих речовин).

Значення фонового забруднення атмосферного повітря, які установлені за даними спостережень установок «Пост-2» та видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології наводяться в додатку 26 даного звіту. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин відповідно до Витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми наводяться в додатку 26.1.

Ймовірні зміни стану атмосферного повітря без провадження планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» – не очікуються.

Експлуатація підприємства не призводить до екологічно-небезпечних змін у поточному стані атмосферного повітря.

Приведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі у відповідних розділах даного Звіту підтвердили, що їх концентрації не будуть суттєво впливати на поточний стан довкілля.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі нормативної санітарно-захисної зони. Були виконані інструментальні заміри вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ підприємства в 4-х контрольних точках.

Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" №10-04/23 від 10.04.2023 року наведено в додатку 31.

Проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновок, що рівень забруднення атмосферного повітря джерелами підприємства на межі санітарно-захисної зони не перевищує нормативний.

3.3 Характеристика водного середовища

Гідрографічна мережа області належить до басейнів великих річок Десна та Дніпро.

Усього на території Чернігівщини протікає 1570 річок загальною довжиною 8369 км (з них: 33 км – Київське водосховище). Відповідно до класифікації річок України, річки області поділяються на великі – Дніпро (124 км, з них: 91 км – русло річки та 33 км – Київське водосховище) та Десна (505 км) (загальна протяжність 629 км); середні – Сож (30 км), Трубіж (15 км), Супій (25 км), Удай (195 км), Судость (17 км), Сейм (56 км), Снов (190 км), Остер (195 км) (загальна протяжність 723 км); малі – 1560 річок (загальна протяжність 7017 км), з яких 160 мають довжину понад 10 км.

Головна водна артерія області – річка Десна, яка є лівобережною притокою р. Дніпро першого порядку і впадає в нього на відстані 894 км від гирла, на 10 км вище по течії від Києва. Загальна довжина р. Десна в межах України – 575 км, з яких 70 км – протяжність територією Київської області, 468 км – територією Чернігівщини та 37 км – кордон Чернігівської і Сумської областей.

До основних приток р. Десна відносяться середні річки: Судость (довжина в межах Чернігівської області – 17 км), Снов (довжина в межах області – 190 км), Остер (довжина в межах області – 195 км) та Сейм (довжина в межах області – 56 км).

Витоки великих і середніх річок таких як Дніпро, Десна, Сож, Судость та Сейм знаходяться на території сусідніх областей Російської Федерації та Республіки Білорусь, тобто є транскордонними.

У басейні р. Десна формується біля 22 % поверхневого стоку р. Дніпро та біля 15 % стоку всіх річок України.

Річки Чернігівщини, в тому числі р. Десна, мають змішаний тип живлення – переважно атмосферний (80 %), за участю ґрунтових вод (20 %).

Частина малих річок повністю або частково є магістральними каналами меліоративних систем і мають зарегульований стік. Загальна протяжність відрегульованого русла малих річок становить 1,4 тис. км, на них побудовано 532 гідротехнічні споруди, в тому числі з можливість регулювання – 413.

Річки Дніпро, Десна і Сейм (нижня течія) характеризуються інтенсивними русловими процесами, які супроводжуються руйнуванням форми руслового і берегового рельєфу, що згубно впливають на стан господарських об'єктів і захисних споруд.

Останнє є особливо актуальним для р. Десни на ділянках прилеглих до населених пунктів: м. Остер, с. Соколівка, с. Надинівка, с. Максим, с. Ковчин Чернігівського району, смт Макошино, с. Максаки, с. Змітнів, с. Спаське, с. Велике Устя, с. Мале Устя Корюківського району, м. Чернігів (в районі Бобровиці), на яких можуть виникнути непередбачені негативні екологічні наслідки.

Озера Чернігівщини, в основному, розташовані у заплавах великих річок – Дніпра та Десни. За результатами інвентаризації водних об’єктів, проведеної у 2021 році, на

території області налічується 833 озера. Режим рівнів озер непостійний, оскільки їх живлення здійснюється водами різного походження - атмосферні опади, поверхневий стік з прилеглого водозбору, підземні води у вигляді джерел та завдяки гідрологічному зв'язку з річками, що протікають поруч. Тому останнім часом на фоні кліматичних змін спостерігається тенденція до зменшення їх водності та подекуди зникнення.

Штучні водойми – водосховища та ставки, використовуються, в основному, для риборозведення, рибогосподарських потреб, а також як протиерозійні і протипожежні водойми. За результатами інвентаризації водних об'єктів, проведеної у 2021 році, на території області побудовано: 19 водосховищ площею водного дзеркала 1,6 тис. га і об'ємом 39,2 млн. м^3; 729 руслових ставків площею водного дзеркала 4,6 тис. га і об'ємом 81,2 млн. м^3; 1001 не руслових ставок площею водного дзеркала 2,0 тис. га і об'ємом 3,3 млн. м^3; 11 наливних ставків площею водного дзеркала 0,5 тис. га і об'ємом 5,9 млн. м^3; 8 комплексів технологічних водойм площею водного дзеркала 1,9 тис. га і об'ємом 31,3 млн. м^3.

З метою встановлення технічних параметрів водних об'єктів, гідрологічних характеристик, регламентації експлуатаційної діяльності на них для забезпечення сталого використання (включаючи кількісне та якісне відновлення) усіх ресурсів, пов'язаних з існуванням водойми, надійності функціонування споруд і для підвищення ефективності їх використання здійснюється паспортизація водних об'єктів. На території Чернігівської області за період 2017-2021 рр. паспортизовано 187 водойм загальною площею водного дзеркала 2,1 тис.га.

Чернігівщина в геоструктурному відношенні розташована в межах Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну.

Основні водоносні горизонти підземних питних і технічних вод приурочені до відкладів: четвертинних, представлених середньо-крупнозернистими пісками; палеогенових, представлених дрібно-різнозернистими пісками; верхньо- та нижньокрейдяних, представлених дрібно-різнозернистими пісками й крейдою; юрських, представлених середньо-різнозернистими пісками.

За хімічним складом води – гідрокарбонатні натрієві, магнієво-кальцієві, кальцієво-натрієві.

Усі водоносні горизонти підземних вод є водними об'єктами загальнодержавного значення. Чернігівська область забезпечена підземними водними ресурсами в достатній мірі.

Прогнозні ресурси підземних вод, за даними Державної служби геології та надр України, складають 3039,0 млн м^3. Експлуатаційні запаси підземних вод становлять 204,0 млн м^3.

На питні та санітарно-побутові потреби населення в області використовуються лише підземні води.

Загальний забір води у 2021 році по області, згідно з даними державного обліку водокористування форми № 2ТП-водгосп, становив 102,2 млн м^3.

У порівнянні з 2020 роком (106,9 млн м^3), забір свіжої води зменшився на 4,7 млн м^3, або на 4,4 %.

З поверхневих водних об'єктів було забрано 60,26 млн м^3 води (59 % від загального об'єму), з підземних горизонтів – 41,94 млн м^3 (41 %).

Загальне використання водних ресурсів становило 91,44 млн м^3 і зменшилось в порівнянні з 2020 роком (95,48 млн м^3) на 4,04 млн м^3, або на 4 %.

Об'єм використаної в промисловості води – 62,22 млн м^3, проти попереднього року (64,66 млн м^3) цей показник зменшився на 2,44 млн м^3. Це пояснюється зменшенням об'ємів використання води КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ фірми «ТехНова».

Використання води в комунальному господарстві становило 22,04 млн м^3 і збільшилося проти 2020 року (21,87 млн м^3) на 0,17 млн м^3.

Обсяги використаної в сільському господарстві води – 5,4 млн м^3, що на 0,8 млн м^3 менше за показник попереднього року. Це пояснюється зменшенням об'ємів використання води підприємствами рибного господарства на виробничі потреби.

Загальне водовідведення зворотних (стічних) вод становило 75,14 млн м^3 і зменшилося в порівнянні з 2020 роком (75,35 млн м^3) на 0,21 млн м^3.

У поверхневі водні об'єкти області було скинуто 67,77 млн м^3, що на 0,16 млн м^3, або на 0,2 % більше, ніж у попередньому році (67,61 млн м^3).

Об'єм скиду недостатньо очищених стічних вод становив 14,51 млн м^3 і збільшився проти 2020 року (10,78) на 3,7 млн м^3, або 35 %.

Основні джерела забруднення водних об'єктів – це підприємства комунального господарства, які в 2021 році скинули 13,9 млн м^3 недостатньо очищених стічних вод, що складає 96 % скидів від загального обсягу забруднених стічних вод.

Таблиця 3.3.1. - Водні об'єкти регіону

Водні об'єкти	Кількість одиниць	Примітка
Усього	2601	
у тому числі:		
місцевого значення	1853	
з них передано в оренду, зокрема:	39	
водосховищ (крім водосховищ комплексного призначення)	-	
ставків	37	
озер	2	
замкнених природних водойм	-	
акваторій (водного простору) внутрішніх морських вод, територіального моря, виключної (морської) економічної зони України	-	
загальнодержавного значення	748	
з них передано в оренду, зокрема:	74	
водосховищ (крім водосховищ комплексного призначення)	7	
ставків	67	
озер	-	
замкнених природних водойм	-	
акваторій (водного простору) внутрішніх морських вод, територіального моря, виключної (морської) економічної зони України	-	

* - за даними Деснянського БУВР

Таблиця 3.3.2. - Динаміка водокористування за 2021 рік та два попередніх

Показники	Одиниця виміру	2019 рік	2020 рік	2021 рік
1	2	3	4	5
Забрано води з природних джерел, усього	млн м^3	**101,5**	**106,9**	**102,2**
у тому числі: поверхневої	млн м^3	57,74	64,99	60,26
підземної	млн м^3	43,75	43,75	41,94
морської	млн м^3	-	-	-
Забрано води з природних джерел у розрахунку на одну особу	м^3	101,0	109,5	106,5
Використано свіжої води, усього	млн м^3	**89,59**	**95,48**	**91,44**
у тому числі на потреби: - господарсько-питні	млн м^3	26,43	25,79	24,76
- виробничі	млн м^3	58,93	65,57	62,61

- сільськогосподарські	млн м^3	3,941	3,467	3,376
- зрошення	млн м^3	0,289	0,654	0,390
- інші	млн м^3	-	-	0,304
Використання води на рибогосподарські потреби *(без вилучення води із водного об'єкта)*	млн м^3	6,295	9,429	5,123
Використано свіжої води у розрахунку на одну особу	м^3	89,0	97,8	95,3
Втрачено води при транспортуванні	млн м^3	4,263	3,903	4,211
	% до забраної води	4,2	3,6	4,1
Скинуто зворотних вод, усього	млн м^3	**75,5**	**75,35**	**75,14**
у тому числі: у підземні горизонти	млн м^3	5,356	5,151	4,740
у поверхневі водні об'єкти	млн м^3	67,34	67,61	67,77
не віднесених до водних об'єктів:				
- у накопичувачі	млн м^3	1,261	1,163	1,181
- на поля фільтрації	млн м^3	1,549	1,423	1,452
Скинуто зворотних вод у поверхневі водні об'єкти, усього	млн м^3	**67,34**	**67,61**	**67,77**
з них: нормативно очищених, усього	млн м^3	5,814	8,45	5,696
у тому числі: на спорудах біологічного очищення	млн м^3	5,727	8,358	4,541
на спорудах фізико-хімічного очищення	млн м^3	0,087	0,092	0,088
на спорудах механічного очищення	млн м^3	-	-	1,067
нормативно (умовно) чистих без очищення	млн м^3	48,34	48,38	47,566
забруднених, усього	млн м^3	13,18	10,78	14,506
у тому числі: недостатньо очищених	млн м^3	13,18	10,78	14,506
без очищення	млн м^3	-	-	-
Скинуто зворотних вод у поверхневі водні об'єкти у розрахунку на одну особу	м^3	67,0	69,2	70,6

* - за даними Деснянського БУВР

Таблиця 3.3.3. - Використання води за видами економічної діяльності у 2021 році та двох попередніх

Види економічної діяльності	2019 рік		2020 рік		2021 рік	
	усього, млн. м^3	% економії свіжої води за рахунок оборотної	усього, млн. м^3	% економії свіжої води за рахунок оборотної	усього, млн. м^3	% економії свіжої води за рахунок оборотної
Усього по регіону	89,59	78,87	95,48	43,66	84,76	36,39
За видами економічної діяльності у тому числі:						
промисловість	54,67	88,34	64,66	86,958	84,76	39,20
сільське господарство	11,76	-	6,173	-	-	-
житлово-комунальне господарство	21,44	-	21,87	-	-	-

* - за даними Деснянського БУВР

Таблиця 3.3.4. - Скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об’єкти

Скидання забруднюючих речовин за регіоном	2019 рік	2020 рік	2021 рік
	обсяг забруднюючих речовин,тис. т	обсяг забруднюючих речовин,тис. т	обсяг забруднюючих речовин,тис. т
1			*2*
Азот амонійний	0,0822	0,0872	0,1018
$БСК_5$	0,1959	0,2045	0,3227
Завислі речовини	0,2307	0,2577	0,3711
Нітрати	0,6399	0,6445	0,652
Нітрити	0,0152	0,0156	0,0151
Сульфати	1,0674	1,188	1,1529
Сухий залишок	12,3635	13,6847	13,6493
Хлориди	2,6113	2,7740	2,7611
ХСК	0,7829	0,9825	1,0948
Залізо	0,0055206	0,0077	0,0086
Нафтопродукти	0,000117	0,0001	0,0007
СПАР	0,0003232	0,0003424	0,0004
Фосфати	0,1105051	0,1067	0,1168

Детальна інформація щодо скидання зворотних вод та забруднюючих речовин основними водокористувачами-забруднювачами поверхневих водних об’єктів (за даними Деснянського БУВР), середньорічні концентрації забруднюючих речовин у контрольних створах водних об’єктів регіону за звітний рік (мг/л), інструментально-лабораторний контроль якості поверхневих вод наводиться в розділі «VI. Водні ресурси» Екологічного паспорту Чернігівської області (джерело інформації - https://eco.cg.gov.ua/index.php?id=15800&tp=1&pg=).

На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено.

Відповідно до листа Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації» №260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023 земельна ділянка 7410100000:01:045:0006 розташована в водозбірному басейні р. Білоус (див. додаток 27).

Територія АЗС розташована на відстані (див. рисунок 1.5.3.1.):

- 1,39 км від урізу води заплави р. Білоус (в межах Садівничого товариства «Весна»);
- 1,44 км від урізу води копанки (в межах Садівничого товариства «Зоря»);
- 1,72 км від урізу води притоки р. Білоус;
- 1,83 км від урізу води основного русла р. Білоус.

Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Отже, негативний вплив на поверхневі води при провадженні планованої діяльності не прогнозується.

3.4 Геологічна будова та підземні води

Геологічне середовище – це частина земної кори (гірські породи, ґрунти, донні відклади, підземні води тощо), яка взаємодіє з елементами ландшафту, атмосферою та поверхневими водами і може зазнавати впливу техногенної діяльності. З одного боку, воно є мінерально-сировинною базою для виробничої діяльності, а з другого - фундаментом всієї господарської діяльності людства, адже саме на гірських породах формується ґрунтовий і рослинний покриви, вони є первинною основою всіх будівель та інженерних споруд.

Горючі корисні копалини на території Чернігівщини зустрічаються в природі в газоподібному, рідкому та твердому станах. До газоподібних відноситься газ природний, до рідких – нафта та газовий конденсат, до твердих – торф.

На 29 родовищах підраховані балансові (видобувні) запаси природного газу об'ємом 7554 млн м^3, видобуток якого в 2020 році склав 54 млн м^3. Балансові (видобувні) запаси нафти обліковуються на 19 об'єктах обсягом 7821 тис. т. Видобуток нафти за 2020 рік склав 243 тис.т. Газовий конденсат підрахований на 13 родовищах (1079 тис.т), його видобуток у звітному періоді – 5 тис.т.

Запаси торфу підраховані на 94 родовищах (75772 тис. т), з яких розробляється лише 5. Видобуток торфу у 2020 році склав 52 тис.т. На двох перспективних для розвідки родовищах сапропелю підраховані його запаси – 60 тис.т.

Бішофіт на території області представлений Новоподільським родовищем, розташованим поблизу с. Новий Поділ Ічнянського району. Його поклади виявлені під час пошуків нафтових родовищ. На даний час ДП НАК «НАДРА УКРАЇНИ» «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗГЕОЛОГІЯ» здійснюється геологічне вивчення Новоподільського родовища з дослідно-промисловою розробкою. Попередньо розвідані балансові запаси сирої бішофітової руди Центральної ділянки, складають 45928 тис.т. Дослідно-промисловий видобуток бішофіту в 2020 році становив 35 тис.т.

Державним балансом враховано 4 родовища скляної сировини. Видобуток кварцового піску в 2020 році – 340,16 тис.т.

На території області розташовано два родовища формувального піску з балансовими запасами 103341 тис.т. За своїми фізико-механічними властивостями пісок придатний для виготовлення ливарних форм і стержнів, які використовуються в металургійній промисловості. На даний час родовища не експлуатуються.

Цементна сировина представлена 2 родовищами, одне з яких, Новгород-Сіверське, розробляється. Видобуток цементної сировини у 2020 році становив 9,7 тис.т.

Обліковується також 6 родовищ крейди будівельної із загальними запасами 33982 тис.т. Родовища не експлуатуються.

У межах області розвідано і враховано Державним балансом 99 родовищ цегельно-черепичної сировини із загальними запасами 88241,68 тис. м^3. У промисловій експлуатації перебуває 7 родовищ, видобуток на яких у звітному періоді склав 59,14 тис.м^3.

Тугоплавка глина представлена 3 родовищами із загальними запасами 1229 тис. т. Родовища не розробляються.

Керамзитова сировина представлена одним родовищем із балансовими запасами 1505 тис. м^3, яке на даний час не розробляється.

Виробництво будівельного щебеню в області відсутнє. Забезпечення промисловості даним видом продукції доцільне за рахунок завезення її з інших областей України, наприклад, із Житомирської або Полтавської.

Незважаючи на те, що Державним балансом враховується 12 родовищ будівельного піску із загальними запасами 129833,19 тис. м^3, на сьогодні розробляється лише два. Видобуток піску в 2020 році склав 7,5 тис. м^3. Резервною сировинною базою для забезпечення будівельних об'єктів області можуть служити руслові піски р. Десна.

Станом на 01.01.2021 за даними ДНВП «ГЕОІНФОРМ УКРАЇНИ», на території Чернігівської області розташовано 307 родовищ із 16 видів різноманітних корисних копалин, з них розробляється – 64. 50% складає паливно-енергетична група, 43,5% сировина для будівельних матеріалів, 5,5% підземні води, 1% інші родовища.

Основні причини, чому надра не розробляються:

– незначні запаси, незручна логістика;

– профіцит товару на ринку;

– розташування в зонах водного, лісового чи ПЗФ;

– складність із землевідведенням та отриманням погоджень.

Таблиця 3.4.1. - Мінерально-сировинна база

Види корисних копалин	*Загальна кількість родовищ*		*Родовища, що розробляються*		*Одиниця виміру*	*Видобуток сировини*		*Балансові (видобувні) запаси*	
	2020	*2021*	*2020*	*2021*		*2020*	*2021*	*станом на 01.01.2021*	*станом на 01.01.2022*
ГОРЮЧІ КОРИСНІ КОПАЛИНИ									
Газоподібні горючі корисні копалини									
газ природний	29		22		млн. $м^3$	54		7554	
Рідкі горючі корисні копалини									
нафта	19		14		тис. т	243		7821	
газовий конденсат	13		9		тис. т	5		1079	
Тверді горючі корисні копалини									
торф	94		5		тис. т	52		75772	
НЕМЕТАЛІЧНІ КОРИСНІ КОПАЛИНИ									
Гірничохімічні корисні копалини									
сапропель	2		-		тис. т	-		60	
бішофіт	1		1		тис. т	35		45928	
Гірничотехнічні корисні копалини									
сировина скляна (пісок кварцовий)	4		3		тис. т	340,16		41789,77	
Нерудні корисні копалини для металургії									
пісок формувальний	2		-		тис. т	-		103341	
Нерудні корисні копалини для будівництва									
сировина цементна (крейда, суглинок)	2		1		тис. т	9,7		304885,2	
крейда будівельна	6		-		тис. т	-		33982	
пісок будівельний	12		2		тис. $м^3$	7,5		129833,19	
сировина керамзитова	1		-		тис. $м^3$	-		1505	
глина тугоплавка	3		-		тис. т	-		1229	
сировина цегельно-черепична	99		7		тис. $м^3$	59,14		88241,68	
ВОДИ ПІДЗЕМНІ									
води підземні питні та технічні	17 родовищ (39 ділянок)	17 родовищ (39 ділянок)	17 родовищ (26 ділянок)	-	тис. $м^3$/добу			560,850	
води підземні мінеральні	3 родовища (3 ділянки)	3 родовища (3 ділянки)	3 родовища (2 ділянки)	-	$м^3$/добу			426	

Станом на 01.01.2020 на території області розвідані та взяті на облік балансові експлуатаційні запаси підземних питних і технічних вод на 17 родовищах, які включають 39 ділянок, з них 25 ділянок розроблялися. Балансові експлуатаційні запаси підземних питних і технічних вод складають 560,850 тис. м^3/добу. Видобуток підземних питних і технічних вод, за даними державного обліку використання, з балансових експлуатаційних запасів у 2019 році – 66,013 тис. м^3/добу.

Підземні мінеральні води розвідані на 3 родовищах (3 ділянки, з них 2 – розроблялися, 1 – не розроблялася) із загальною кількістю балансових експлуатаційних запасів 426,0 м^3/добу. Видобуток, за даними державного обліку використання, з балансових експлуатаційних запасів у 2019 році склав 32,093 м^3/добу.

Уся територія Чернігівської області в геоструктурному відношенні розташована в межах Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Основні водоносні горизонти підземних питних і технічних вод приурочені до відкладів четвертинних, представлених середньо-крупнозернистими пісками; палеогенових, представлених дрібно-різнозернистими пісками; верхньо- та нижньокрейдяних, представлених дрібно-різнозернистими пісками та крейдою; юрських, представлених середньо-різнозернистими пісками. За хімічним складом води гідрокарбонатні натрієві, магнієво-кальцієві, кальцієво-натрієві. Чернігівська область забезпечена підземними водними ресурсами в достатній мірі. Прогнозні запаси підземних питних і технічних вод регіону становлять 8326,7 тис. м³/добу, що складає 13,5 % від загальних запасів підземних вод України.

За даними Деснянського басейнового управління водних ресурсів в 2021 році з підземних джерел забрано 41,9 млн м^3 води.

За даними ДНВП «ГЕОІНФОРМ УКРАЇНИ», спостережна мережа системи моніторингу підземних вод державного рівня затверджена у 2006 році та станом на 01.01.2019 складається з 19 спостережних пунктів, зокрема: на ґрунтові води – 9, на міжпластові води – 4, на опорних полігонах з вивчення умов формування експлуатаційних запасів підземних вод – 6 спостережних пунктів.

Основними проблемними питаннями в галузі охорони та використання підземних вод залишаються: самовільне водокористування з підземних джерел без наявності дозволу на спеціальне водокористування; самовільне надрокористування без спеціальних дозволів на користування надрами; порушення правил експлуатації артезіанських свердловин (захаращеність території та відсутність огороджень першого поясу зони санітарної охорони на свердловинах); порушення правил ведення первинного обліку водокористування з підземних джерел; несвоєчасне проведення ліквідаційного санітарно-технічного тампонажу непридатних до експлуатації свердловин, що несе значну загрозу підземним водоносним горизонтам, які є джерелом питного водопостачання в області, у зв’язку з тяжким фінансовим становищем підприємств, на балансі яких знаходяться дані свердловини, а також з причини розпаювання земель та неможливості встановлення власників свердловин.

З метою недопущення забруднення водоносних шарів упродовж 2021 року в рамках у рамках реалізації Програми охорони навколишнього природного середовища Чернігівської області на 2021-2027 роки, затвердженої рішенням обласної ради від 26 лютого 2021 року № 45-3/VIII (зі змінами), за кошти обласного фонду охорони навколишнього природного середовища здійснено тампонаж 13 недіючих артезіанських свердловин на території Сосницької територіальної громади (Корюківський район), а також проведено коригування проєктно-кошторисної документації з тампонажу недіючих артезіанських свердловин в Менській (Корюківський район) і Березнянській (Чернігівський район) територіальних громадах.

Інженерно-геологічні вишукування на земельній ділянці під АЗС були виконані у січні 2021 р. Технічний звіт за результатами інженерно-геологічних вишукувань представлено в додатку 11 даного звіту.

У геоморфологічному відношенні територія розміщення АЗС приурочена до

Чернігівського Полісся, яка є однією з структурних одиниць Поліської низовини. Поліська низовина виділяється різноманіттям пейзажів, що зумовлено перш за все геологічним походженням. Вона складена із пісків річкового і водно-льодовикового походження. Ці піски перевіюють вітри, накопичуючи їх в горби, вали, дюни, пасма, що і представляє своєрідність рельєфу.

Поверхня Поліської низовини – плоска рівнина без любих підвищень. Важливим елементом рельєфу Поліської низовини є долини багатьох рік (Дніпра, Десни, Остра і тому подібних). Річні долини широкі, з низькими берегами. Там, де ріки врізаються в кристалічні породи – долини глибокі, мають круті скалисті берега. Заплави рік по більшій частині заболочені. Утворення низовини пов'язане з Дніпровсько-Донецькою западиною. В основі низовини на глибині 4-5 тис. м залягає кристалічний фундамент, перекритий потужною товщею осадових порід.

Осадовий чохол западини включає відклади від девонських до антропогенових включно і розділяється на шість структурних поверхів: девонський, ранньокам'яновугільний, ранньокам'яновугільний – ранньопермський, пізньопермський – крейдовий, палеогеновий і неоген-антропогеновий (рельєфоутворюючий).

У геоструктурному відношенні район розміщення АЗС розташований в межах південно-західного борта Дніпровсько-Донецької западини, що представляє собою занурену частину схилу Українського щита, і центрального грабена.

Встановлення платформних умов відбувалося у пізньому докембрії, при цьому кристалічну основу було розбито на блоки, в подальшому ці блоки зазнали горизонтальних та вертикальних переміщень різних знаків та амплітуд.

Породи кристалічного фундаменту перекриті потужною товщею осадових утворень палеозою (перм), мезозою (тріас, юра, крейда) та кайнозою (палеоген, неоген, антропоген). Для них характерне моноклінальне залягання шарів з стійким зануренням і збільшенням їх потужності у північно-східному напрямку.

Практичний інтерес в інженерно-геологічному відношенні в районі розміщення АЗС мають відклади четвертинної системи. Четвертинні відклади покривають досліджувану територію суцільним чохлом. Їхньою особливістю є строкатість та мінливість літологічного складу. Сумарна потужність четвертинних відкладів коливається в широких межах.

Інженерно-геологічна характеристика

В геологічній будові території АЗС до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d QIII) відклади. В літологічному відношенні це суглинки та супіски. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t QIV).

Гідрогеологічні умови району розміщення АЗС визначаються в основному геологічною будовою та фізико-географічними факторами. В гідрогеологічному відношенні ділянка розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну, для якого типовим є розвиток водоносних горизонтів, що відокремлені один від одного водотривкими шарами. Перші від поверхні водоносні горизонти пов'язані з четвертинними, неогеновими та палеогеновими відкладами. Живлення цих водоносних горизонтів відбувається в основному за рахунок атмосферних опадів.

Умови формування ґрунтових вод в товщі четвертинних відкладів залежать від природної зональності, яка впливає на їхній хімізм, режим, а частково і водозбагачення. Так, у зоні недостатнього зволоження, до якої належить і лісостепова зона, ґрунтові води у четвертинних відкладах залягають на глибинах до 20 м. Тут вони, знаходячись у лесових та алювіальних відкладах, внаслідок інтенсивного водообміну та низької концентрації водорозчинних солей у водовміщуючих породах, як правило, неагресивні.

Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (січень 2021р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені. На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

Інженерно-геологічні процеси, які можуть негативно вплинути на експлуатацію

будівель АЗС (зсуви, обвали, суфозія, ерозійні процеси) відсутні.

В районі розташування підприємства і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин.

3.5 Характеристика ґрунтів

За останніми даними Головного управління Держгеокадастру у Чернігівській області (2020 рік) загальна площа Чернігівської області складає 3190,3 тис. га, з яких: 2060,4 тис. га (64,6 %) зайнято сільськогосподарськими угіддями; ліси та інші лісовкриті площі по області становлять 747,9 тис. га (23,4 %), з них чагарникова рослинність природного походження – 47,8 тис. га (1,5 %); забудовані землі – 127,7 тис. га (4,0 %); відкриті заболочені землі – 126,3 тис. га (4,0 %); відкриті землі без рослинного покриву складають 27,4 тис. га (0,9 %); території, що покриті поверхневими водами – 67,8 тис. га (2,1 %); інші землі – 32,8 тис. га (1,0 %) (табл. 3.5.1.).

Таблиця 3.5.1. - Динаміка структури земельного фонду області

Основні види угідь	*2018*		*2019*		*2020**		*2021*	
	Всього, тис. га	*% до загальної площі території*	*Всього, тис. га*	*% до загальної площі території*	*Всього, тис. га*	*% до загальної площі території*	*Всього, тис. га*	*% до загальної площі території*
Загальна територія у тому числі:	3190,3	100,0	3190,3	100	3190,3	100	3190,3	100
1. Сільськогосподарські угіддя	2067,5	64,8	2060,4	64,6	2060,4	64,6		
2. Ліси і інші лісовкриті площі	740,5	23,2	747,8	23,4	747,9	23,4		
3. Забудовані землі	100,3	3,1	127,7	4,0	127,7	4,0		
4. Відкриті заболочені землі	129,7	4,1	126,3	4,0	126,3	4,0		
5. Відкриті землі без рослинного покриву або з незначним рослинним покривом (піски, яри, землі, зайняті зсувами, щебенем, галькою, голими скелями)	27,8	0,9	27,4	0,9	27,4	0,9		
6. Інші землі	56,5	1,8	32,9	1,0	32,8	1,0		
Усього земель (суша)	3122,3	97,9	3122,5	97,9	3122,5	97,9		
Території, що покриті поверхневими водами	68,0	2,1	67,8	2,1	67,8	2,1		

* – останні дані Головного управління Держгеокадастру у Чернігівській області.

Територія Чернігівщини відноситься до класу рівнинних, до типів мішанолісових і лісостепових, що зумовило значну строкатість ґрунтового покриву.

Загалом експлікація ґрунтів сільськогосподарських угідь області включає 253 ґрунтові відміни, які об’єднують в 10 агровиробничих груп. Дерново-підзолисті ґрунти займають 30 % орних земель (432,5 тис. га), сірі лісові та дернові ґрунти – 19 % (277,8 тис. га), темно-сірі ґрунти та чорноземи опідзолені – 13 % (189,9 тис. га), чорноземи типові, лучно-чорноземні та лучні ґрунти – 38 % (540,6 тис. га).

Незважаючи на значні генетичні відмінності між різними групами ґрунтів, для всіх них характерний понижений щодо їхніх типових ознак рівень природної родючості. Це пов'язано з легким гранулометричним складом, малогумусністю, підвищеною кислотністю, значною оглеєністю, засоленістю ґрунтів тощо. Як наслідок, вони мають нестійку структуру, низьку ємність вбирання, невисоку буферність, малу насиченість ґрунтовими колоїдами, що призводить до погіршення водного, повітряного та поживного режимів ґрунту.

Чернігівська філія державної установи «Інститут охорони ґрунтів» у 2016 році розпочала 11 тур агрохімічної паспортизації ґрунтів сільськогосподарського призначення, який розрахований на 5 років.

У 2020 році планове агрохімічне обстеження проведено на площі 57,2 тис. га у Корюківському, Семенівському, Сновському, Сосницькому, Прилуцькому районах.

Проводилась обробка та узагальнення результатів досліджень ґрунтів сільгосппідприємств, обстежених у 2019 році в Городнянському, Коропському, Новгород-Сіверському та Чернігівському районах загальною площею 51,9 тис. га.

Інформація щодо проведених у 2021 році агрохімічних обстежень ґрунтів області Чернігівською філією державної установи «Інститут охорони ґрунтів» не надавалась.

Державною екологічною інспекцією у Чернігівській області за звітний період 2021 року здійснено 314 перевірок по контролю за станом земельних ресурсів та 55 заходів державного нагляду (контролю) стосовно раціонального використання та збереження земель водного фонду, проведено інструментально-лабораторний контроль ґрунтів на 30 об'єктах, відібрано 92 проби ґрунту та виконано 323 визначення.

Нераціональне використання земель призводить до інтенсивних деструкційних та деградаційних процесів, що ставить під загрозу збереження ґрунтів. В області нараховується 1,056 тис. га деградованих, малопродуктивних та техногеннозабруднених земель. У 2021 році на території Чернігівської області консервації земель не проводили. Інформація щодо наявності деградованих і малопродуктивних земель та їх консервація у 202 році наведена у таблиці 3.5.2.

Таблиця 3.5.2. - Площа деградованих та малопродуктивних земель по Чернігівській області (тис. га) станом за 2021 р.

№ п/п	*Назва району*	*Землі, які знаходяться у стані консервації*		*Землі, які потребують консервації*	
		Деградовані	*Малопродуктивні*	*Деградовані*	*Малопродуктивні*
1	по Чернігівській області	-	-	1,056*	

* – Інформація у таблиці зазначена за повідомленням Головного управління Держгеокадастру у Чернігівській області. У зазначену площу входять деградовані, малопродуктивні і техногенно забруднені землі.

Основним критерієм родючості ґрунтів при всіх її складових, з практичної точки зору, є величина врожаю сільськогосподарських культур як функції природних і набутих властивостей, зумовлених складною системою ґрунтових процесів, які регулюються цілеспрямованою діяльністю людини. Родючість ґрунту має також важливе природоохоронне значення, збільшуючи цінність земель сільськогосподарського призначення не тільки як об`єктів виробництва, але й як компонентів біосфери.

Охорона земельних ресурсів від деградації – одна з найважливіших проблем сучасності. Необхідно уважно стежити за балансом поживних речовин, процесами їхнього перетворення, щоб не зашкодити природному середовищу, не забруднити його й найбільш економно витрачати ресурси, відповідно до планового врожаю. Слід пам`ятати, що родючість ґрунту, як безцінний вичерпний важкопоновлювальний ресурс, потребує систематичного поповнення використаних речовин. Одним з найефективніших ресурсних засобів підтримання родючості ґрунтів на оптимальному рівні є застосування органічних та мінеральних добрив.

Збереження, відтворення й раціональне використання родючості ґрунтів є основною умовою забезпечення стабільного розвитку агропромислового комплексу і найважливішим джерелом розширення сільськогосподарського виробництва. Від рівня ґрунтової родючості залежить ріст урожайності та валових зборів сільськогосподарських культур.

Основними чинниками антропогенного впливу на земельні ресурси залишаються сільське господарство, промисловість, енергетика, транспорт та оборонна діяльність.

Сучасні земельні відносини та приватне землекористування, сформовані в ході земельної реформи, зумовлюють необхідність розробки науково-обґрунтованих управлінських рішень щодо раціональної та екологобезпечної організації території землеволодінь і землекористувань, удосконалення їх упорядкування та посилення охорони земельних ресурсів, зокрема, ґрунтового покриву.

Зокрема, формування потужних аграрних підприємств у сільському господарстві, які

орендують масиви орних земель, що налічують десятки тисяч гектарів, веде до максимального спрощення агроландшафтів. Окремі поля, зайняті зерновими культурами, досягають площі багатьох сотень гектарів, на яких відсутнє належне невиснажливе чергування сільськогосподарських культур у сівозмінах.

Екологічну стійкість земельних ресурсів характеризує ступінь розораності земель. Найбільш нестійкими в екологічному відношенні є ті райони, в яких розорані землі значно переважають над умовно стабільними угіддями. Низькостійкими та найбільш вразливими в екологічному відношенні залишаються території Ніжинського та Прилуцького районів області.

Проблеми відтворення й підвищення родючості ґрунтів не можна вирішувати ізольовано від проблеми ерозії та зсуву ґрунтів. Разом із природними факторами розвитку ерозійних процесів сприяє висока ступінь розораності території. З огляду на екологічну доцільність необхідно провести оптимізацію структури ґрунтового покриву лукопасовищних угідь. Ці угіддя традиційно приурочені до менш родючих, відносно ріллі, ґрунтів, які мають певні обмеження щодо використання під польові культури, але цілком придатні для використання трав.

Реалізація запропонованих заходів щодо консервації деградованих, малородючих ґрунтів орних земель та трансформації лукопасовищних угідь дозволить отримати в першому наближенні екологічно оптимізовану структуру земельного фонду. Оптимізація співвідношення ріллі, сіножатей і пасовищ має велике значення тому, що це найдешевший спосіб регулювання еколого-економічних взаємозв’язків у природно-антропогенних відносинах.

Законом України «Про охорону земель» визначено основні напрями охорони земель із метою раціонального використання, запобігання необґрунтованому вилученню земель сільськогосподарського призначення, захисту від шкідливого антропогенного впливу, відтворення й підвищення родючості ґрунтів та продуктивності земель лісового фонду, забезпечення особливого режиму використання земель природоохоронного, оздоровчого, рекреаційного та історико-культурного призначення.

В геологічній будові території АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d QIII) відклади. В літологічному відношенні це суглинки та супіски. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t QIV).

За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території АЗС виділено 4 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ):

- ІГЕ-1 (t QIV). Насипний грунт – пісок різнозернистий, малого ступеню водонасичення, злежаний, неоднорідний, з включенням щебеню – гр. розр. 29б.
- ІГЕ-2 (v-d QIII). Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-сірий, тугопластичний – гр. розр. 35б.
- ІГЕ-3 (v-d QIII). Супісок пилуватий, світло-коричневий, сірий, пластичний – гр. розр. 36а.
- ІГЕ-4 (v-d QIII). Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-бурий, тугопластичний до напівтвердого – гр. розр. 35б.

Нормативні та розрахункові характеристики фізико-механічних властивостей ґрунтів приведені в таблиці 1 технічного звіту (див. додаток 11). Результати лабораторних досліджень ґрунтів подаються в текстових додатках технічного звіту (див. додаток 11). Графічна модель інженерно-геологічної будови території АЗС до розвіданої глибини представлена на розрізах, що входять до складу креслень графічних додатків технічного звіту (див. додаток 11).

Викиди в атмосферне повітря, які здійснюються в процесі експлуатації АЗС не вплинуть на геохімічний склад ґрунту. Підприємство ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» є діючим, у процесі провадження планованої діяльності потреби у використанні ґрунтів

немає та не передбачається.

При нормальній експлуатації об’єкту вплив на ґрунти не передбачається. Діяльність АЗС не призведе до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території.

Негативні явища у геологічному середовищі внаслідок планованої діяльності не прогнозуються.

3.6 Характеристика рослинного та тваринного світу

Території та об’єкти, що мають особливу екологічну, наукову, естетичну, господарську, а також історико-культурну цінність, підлягають комплексній охороні, порядок здійснення якої визначається положенням щодо кожної з таких територій чи об’єктів, яке відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України» та законодавства України про охорону пам’яток історії та культури затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, та центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері культури.

Землі природно-заповідного фонду України, а також землі територій та об’єктів, що мають особливу екологічну, наукову, естетичну, господарську цінність і є відповідно до статті 6 Закону України «Про природно-заповідний фонд України» об’єктами комплексної охорони, належать до земель природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного або історико-культурного призначення.

На землях природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного або історико-культурного призначення забороняється будь-яка діяльність, яка негативно впливає або може негативно впливати на стан природних та історико-культурних комплексів та об’єктів чи перешкоджає їх використанню за цільовим призначенням.

З метою оцінки складу та перспектив розвитку природно-заповідного фонду, стану територій та об’єктів, що входять до нього, організації їх охорони й ефективного використання, планування наукових досліджень, а також забезпечення державних органів, заінтересованих підприємств, установ та організацій відповідною інформацією, необхідною для вирішення питань соціально-економічного розвитку, розміщення продуктивних сил та в інших цілях, передбачених законодавством України ведеться Державний кадастр територій та об’єктів природно-заповідного фонду.

Лісові ресурси

Площа земель лісового фонду області – 740,2 тис. га, в тому числі вкриті лісом землі – 659,9 тис. га та нараховує 56 лісокористувачів.

Чернігівщина – лісовий край, середня лісистість території області складає 20,9 % і за останні 20 років зросла на 0,6 %. Однак лісистість нерівномірна й коливається від 37-41 % (Новгород-Сіверський, Корюківський райони), до 8-11 % (Прилуцький район).

Залежно від основних виконуваних функцій, ліси області поділяються на:

I – ліси природоохоронного, наукового, історико-культурного призначення 105,4465 тис. га. (15 %);

II – рекреаційно оздоровчі ліси 48,5429 тис. га. (7 %);

III – захисні ліси 182,438 тис. га. (26 %);

VI – експлуатаційні ліси 371,6363 тис. га. (52 %).

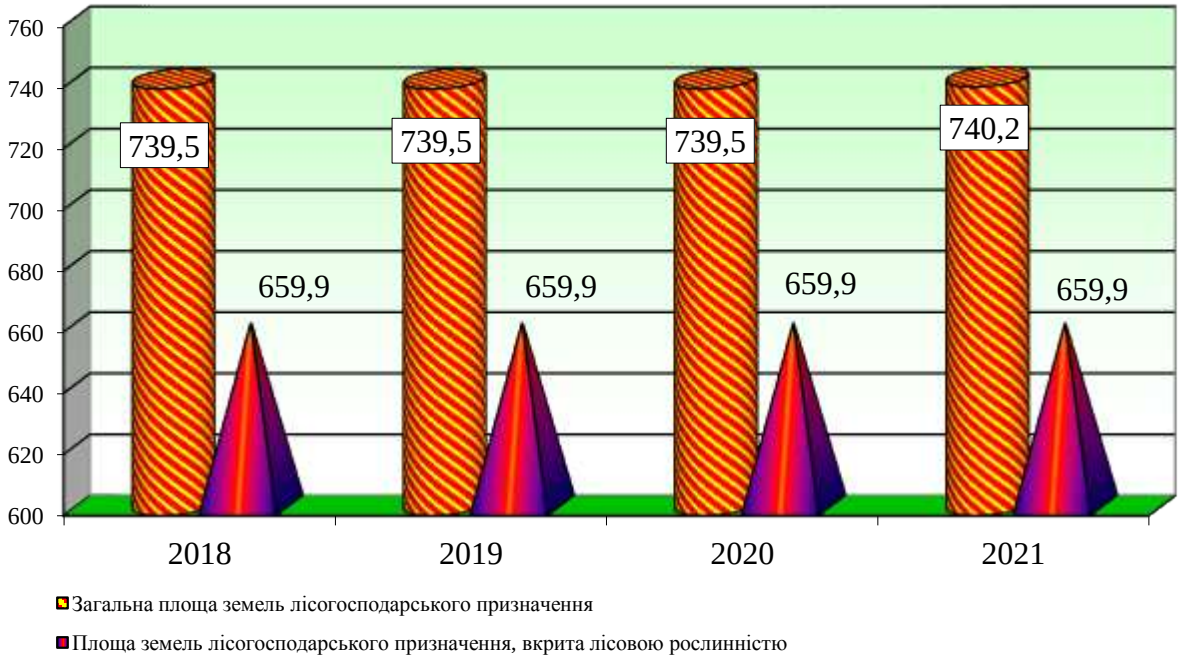


Рисунок 3.6.1. - Динаміка земель лісогосподарського призначення, в т.ч. вкритих лісом, тис. га

Лісова галузь області сьогодні демонструє стабільність. Так, якщо звернутися до показників фактичного лісокористування, то вони засвідчать, що фактичне лісокористування, тобто співвідношення обсягів заготівлі деревини до річного її приросту становить 50-60 відсотків. А це передусім свідчить про збалансоване та невиснажливе ведення лісового господарства на засадах сталого розвитку.

Використання корисних властивостей лісів для культурно-оздоровчих, рекреаційних, спортивних, туристичних і освітньо-виховних цілей та проведення науково-дослідних робіт здійснюється на підприємствах, підпорядкованих Чернігівському обласному управлінню лісового та мисливського господарства, з урахуванням вимог щодо збереження лісового середовища та природних ландшафтів з додержанням правил архітектурного планування приміських зон і санітарних вимог.

Використання корисних властивостей лісів для потреб мисливського господарства здійснюється відповідно до Лісового кодексу України та законів України «Про рослинний світ», «Про тваринний світ», «Про мисливське господарство та полювання».

Надзвичайно важливою складовою лісового господарства, яка має значний вплив на майбутній стан лісів, їхній видовий склад і продуктивність, є комплекс заходів із лісовідновлення та лісорозведення.

Державні підприємства Чернігівського ОУЛМГ та КП «Чернігівоблагроліс» послідовно та цілеспрямовано працюють над забезпеченням своєчасного розширеного відтворення лісів, тобто створенням нових лісових насаджень в обсягах, що перевищують їх вирубання, а також їх збереження, зростання продуктивності і раціональне використання.

Збільшення площ лісових насаджень області проводиться в основному за рахунок створення нових лісів на прийнятих деградованих, малопродуктивних сільськогосподарських землях.

Забезпечення лісокультурного виробництва високоякісним садивним матеріалом з цінними спадковими властивостями можливе за умови раціонального використання наявної лісонасіннєвої бази та створення нових її об’єктів.

Таблиця 3.6.1. - Лісовий фонд регіону в розрізі земель цільового призначення та категорій земель (станом на 01.01.2022 року)

№ з/п	Найбільші постійні лісокористувачі, власники лісів, інші землекористувачі у Чернігівській області, у користуванні яких є лісові ділянки, землі запасу	Загальна площа, га	Лісові землі, тис. га						
			вкриті лісовою рослинністю		не вкриті лісовою рослинністю				усього лісових земель
			усього	із них лісові культури	незімкнуті лісові культури	зруби	галявини, біополяни	лісові дороги, просіки, розриви	
I. Землі лісогосподарського призначення									
1.	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	418009,2	379,5	231,6	11,3	1,9	2,27	5,6	395,87
2.	КП «Чернігівоблагроліс»	173871,0	159,485	72,849	3,53	1,798	4,086	0,858	169,757
3.	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	26963,8	22,7	11,4	1,1	0,1	0,1	0,5	24,9
II. Землі природно-заповідного та іншого природоохоронного призначення									
1.	КП «Чернігівоблагроліс»	8338,0	7,564	2,985	0,048	0,065	0,211	0,061	7,949
2.	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	12426,0	10,2	3,7	0,2	0,03	0,1	0,2	1,1
3.	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	93240,5	-	-	-	-	-	-	-
III. Землі іншого призначення									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблиця 3.6.2. - Нелісові землі, землі лісогосподарського призначення (станом на 01.01.2022 року)

№ з/п	Постійні лісокористувачі, власники лісів	Рілля	Сінокоси	Пасовища	Піски	Болота	Води	Яри, схили, кар'єри	Інші нелісові землі	Загальна площа нелісових земель, га
1	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	458,6	1781,2	259,3	200,7	12535,6	477,6	-	1720	17433
2	КП «Чернігівоблагроліс»	7,8	21,5	39,2	9,5	2984,4	174	-	1267,4	4503,8
3	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	12,5	21,2	-	-	1557,8	9,7	-	470,1	2087,2

Таблиця 3.6.3. - Проведення рубок головного користування за 2021 рік

Назва лісокористувачів	Категорія лісів	Усього, тис. м^3	У тому числі за господарствами (ліквідна деревина, тис. м^3)					
			хвойні		твердолистяні		м'яколистяні	
			площа, га	запас, м^3	площа, га	запас, м^3	площа, га	запас, м^3
Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	1	-	-	-	-	-	-	-
	2	11,38	8,2	8,576	2,5	0	11,0	2,804
	3	46,485	59,2	30,963	5,0	0,383	59,8	15,139
	4	631,94	1438,6	507,955	156,5	42,235	329,2	81,75
	Разом	**689,805**	**1506,0**	**547,494**	**164,0**	**42,618**	**400,0**	**99,693**
КП «Чернігівоблагроліс»	1	-	-	-	-	-	-	-
	2	3,365	1,3	0,45	0	0	11,9	2,915
	3	41,418	1,4	0,485	6,1	1,264	165,1	39,669
	4	138,777	294,9	99,607	3,6	0,764	161,0	38,406
	Разом	**183,56**	**297,6**	**100,542**	**9,7**	**2,028**	**338,0**	**80,99**
ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	1	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-
	3	1,6	2,2	981,4	-	-	2,5	600,1
	4	30,9	82,3	28117,3	-	-	8,9	2815,3
	Разом	**32,5**	**84,5**	**48,0**	**-**	**-**	**11,4**	**3415,4**
	Усього	**905,865**	**1888,1**	**696,036**	**173,7**	**44,646**	**749,4**	**3596,083**

Таблиця 3.6.4. - Лісовідновлення за 2021 рік (у розрізі найбільших лісокористувачів області)

№ з/п	Найбільші лісокористувачі, власники лісів, інші землекористувачі у Чернігівській області, у користуванні яких є лісові ділянки	Лісовідновлення, га			
		у тому числі			
		посадка лісу, га	посів лісу, га	природне відновлення лісу, га	усього
1	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	2078,8	3,8	254,0	2336,6
2	КП «Чернігівоблагроліс»	461,7	1,6	233,8	697,1
3	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	172,8	-	5,3	178,1
4	**Усього**	**2713,3**	**5,4**	**493,1**	**3211,8**

Таблиця 3.6.5. - Лісорозведення (створення нових лісових насаджень) за 2021рік
(у розрізі найбільших лісогосподарських підприємств області)

	Лісокористувачі, власники лісів	Створення нових лісових насаджень, га						
		лісорозведення, га					природне самозалісн ення земель, га	усього обліковано нових лісів, га
		у тому числі посадка/посів, га				усього		
		заліснення непродуктивних земель, га	заліснення ярів, балок, кар'єрів, га	заліснення інших земель, га	створення полезахисних лісових смуг, га			
1	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	133,0	-	-	-	133,0	-	133,0
2	КП «Чернігівоблагроліс»	-	-	1,6	-	1,6	-	1,6
3	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	-	-	-	-	-	-	-
4	**Усього**	**133,0**	**-**	**1,6**	**-**	**134,6**	**-**	**134,6**

Таблиця 3.6.6. - Проведення лісогосподарських заходів, пов'язаних із вирубуванням деревини, за 2021 рік

№ з/п	Лісокористувачі, власники лісів	Площа, га/ліквідна деревина, тис. м^3						
		рубки догляду	лісовідновні рубки	санітарні рубки	розрубка ліній електропередач, автомобільних доріг тощо	розчистка ліній електропередач автомобільних доріг тощо	інші рубки	усього рубок
1	Чернігівське обласне управління лісового та мисливського господарства (Держлісагентство)	3765,0/58,638	-	10553,0/281,880	-	-	309,0/7,423	14627,0/347,941
2	КП «Чернігівоблагроліс»	502,0/9,851	2,0/0,215	6196,2/162,222	-	-	-	6700,2/172,288
3	ДП «Чернігівський військовий лісгосп»	595,1/24,2	-	1166,3/65,3	30,5/0	-	40,7/0	1832,6/89,5
	Усього	**4862,1/92,689**	**2,0/0,215**	**17915,5/509,402**	**30,5/0**	**-**	**349,7/7,423**	**23159,8/609,729**

Рослинний світ

Рослинний світ області багатий і різноманітний. Природна рослинність представлена великою кількістю видів вищих і нижчих рослин. Флора – найбеззахисніша перед діяльністю людини, вона дуже чутливо реагує на зміни екологічних чинників і є показником їх впливу на природу.

Рослинність Чернігівщини у природному стані збереглася лише приблизно на 1/3 території, переважно у поліській частині області, у вигляді лісів, трав'яного покриву луків і болотної рослинності.

На території області налічується понад 900 видів судинних рослин, що становить близько 18,4 % від загальної кількості судинних рослин, поширених в Україні.

Лісами зайнято 21% загальної території області. Основні лісові масиви знаходяться на півночі області, на правобережжі Десни. У лісах переважають молоді та середньовікові дерева. Серед порід поширені сосна, дуб, ялина, береза, осика, вільха, липа, клен. Суцільний ареал поширення соснових лісів на Чернігівщині знаходиться на лівобережжі Снову (північніше м. Сновськ) та в долині Ревни у межах, насамперед, Корюківського та Новгород-Сіверського районів. Найбільш поширені на Чернігівщині дубово-соснові ліси (субори). Найбільші масиви суборів знаходяться в межиріччі Дніпра й Десни (Чернігівській район) та Десни й Убеді (Корюківськнй та Новгород-Сіверський райони). Субори складаються з двох ярусів – верхній (25-27 метрів) утворює сосна, нижній (16-18 метрів) – дуб. Зустрічаються також берези, вільха, осика. В підліску переважають ліщина, крушина, шипшина та інші.

Активна господарська діяльність людини призвела до значного забруднення довкілля шкідливими для всього живого речовинами, часткового, а в деяких місцях повного знищення лісів, степів, водойм, луків, родючих ґрунтів тощо. Тварини втратили через це природні середовища існування. За останні сторіччя зникли тисячі видів тварин, рослин, грибів, а сотні перебувають під загрозою зникнення.

Рослини є головною ланкою в біосфері Землі, тому що тільки вони здатні утворювати органічні речовини з неорганічних за допомогою енергії сонячного випромінювання, збагачуючи при цьому атмосферу киснем. Органічні речовини як джерело живлення та енергії необхідні всім живим організмам планети. Вуглекислий газ, який виділяють тварини й людина при диханні, а також той, що надходить в атмосферу при спалюванні палива, сміття та розкладанні мертвих залишків, рослини поглинають з повітря при живленні. Для людини рослини створюють необхідне середовище існування.

Таблиця 3.6.7. - Види рослин та грибів, що охороняються

Види рослин та грибів	2019 рік	2020 рік	2021 рік
Загальна кількість видів рослин та грибів регіону, од.	1000	1000	1000
Кількість видів рослин та грибів, занесених до Червоної книги України, од.	84	84	84
Кількість видів рослин, занесених до Переліку видів рослин, що підлягають особливій охороні на території регіону, од.	105	105	105
Кількість видів рослин та грибів, занесених до додатків до Конвенції про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі, од.	8	8	8
Кількість видів рослин та грибів, занесених до додатків до Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES), од.	24	24	24

Тваринний світ

Займаючи менше 6% площі Європи, Україна володіє приблизно 35% її біорізноманіття, причиною чого є розташування території України на перехресті багатьох природних зон та міграційних шляхів багатьох видів фауни.

Біота України нараховує понад 45 тис. видів фауни. Одним із заходів збереження цієї різноманітності тваринного світу є ведення Червоної книги України, куди заносяться види, що внаслідок різних причин опинилися під загрозою зникнення.

У третє видання Червоної книги України (2009 року) було занесено 543 види тварин.

Серед дикої природи нашої області також зустрічаються багато видів тварин, занесених до Червоної книги України (2009), зокрема ссавці: видра річкова, норка європейська, рись, горностай; птахи: лелека чорний, лунь польовий, лунь степовий, змієїд, орел-карлик, підорлик малий, орлан-білохвіст, журавель сірий, поручайник; риби: стерлядь, марена дніпровська, ялець звичайний, карась звичайний, йорж носар.

Чернігівщину населяє близько 425 видів хребетних тварин, серед яких понад 65 видів ссавців, близько 290 видів птахів, більше 45 видів риб. З них до Червоної книги України занесено 161 вид, до списку міжнародного союзу охорони природи – 29 видів, до Європейського червоного списку – 52 види, до списку видів Бернської конвенції – 390 видів, Бонської конвенції – 30 видів. З 290 видів птахів 194 гніздяться на території області, 50 є осілими, 207 мають статус пролітних, у групу залітних або випадково залітних входить 41, зимуючих – 51.

Природно-заповідний фонд

Природно-заповідний фонд Чернігівщини нараховує 677 об'єктів загальною площею 262 752,9630 га, що становить 7,88% площі області.

Природно-заповідний фонд складають 8 категорій об’єктів: Ічнянський (площею 9665,8 га) та Мезинський (площею 31035,2 га) національні природні парки, частина національного природного парку «Залісся» (площею 1287,5 га), регіональний ландшафтний парк «Міжрічинський» (78753,95 га), регіональний ландшафтний парк «Ніжинський» (6122,6991 га), регіональний ландшафтний парк «Ялівщина» (площею 168,7 га), 459 заказників, 139 пам’яток природи, 19 парків-пам’яток садово-паркового мистецтва, 52 заповідні урочища, дендропарки «Тростянець» загальнодержавного значення та «Прилуцький» місцевого значення, Менський зоопарк загальнодержавного значення.

В 2021 році було створено три ландшафтних заказники місцевого значення: «Берізки» площею 6,5377 га на території Сухополов’янської територіальної громади Прилуцького району, «Потаманський» площею 47,7 га на території Сосницької територіальної громади Корюківського району та «Лопата» площею 92,00 га на території Менської територіальної громади Корюківського району. Отже, у 2021 році площа природоохоронних територій області збільшилась на 146,2377 га.

На перспективу розвитку природно-заповідного фонду області Департаментом екології та природних ресурсів облдержадміністрації проводяться роботи зі створення ще 3 нових об’єктів природно-заповідного фонду місцевого значення загальною площею 512,0 гектари:

– на території Сухополов’янської територіальної громади Прилуцького району – ландшафтний заказник «Панський сад» площею 43,1 га;

– на території Седнівської громади Чернігівського району – ландшафтний заказник «Седнівський» площею 320,0 га;

– на теритоії Ріпкинської громади Чернігівського району заповідне урочище «Руднянське» площею 148,9 га.

Таблиця 3.6.8. - Розподіл територій та об’єктів природно-заповідного фонду (ПЗФ) за їх значенням, категоріями та типами (станом на 01.01.2022 року)

Категорії об’єктів ПЗФ	Об’єкти ПЗФ									% площі окремих категорій до загальної площі ПЗФ
	загальнодержавного значення			місцевого значення			разом			
	кількість, од.	площа, га		кількість, од.	площа, га		кількість, од.	площа, га		
		усього	у тому числі надана в постійне користування		усього	у тому числі надана в постійне користування		усього	у тому числі надана в постійне користування	
Природні заповідники	-	-	-	-	X	X	-	-	-	-
Біосферні заповідники	-	-	-	-	X	X	-	-	-	-
Національні природні парки	**2**	41988,50	14517,50	-	X	X	2	41988,50	14517,50	16,00
Регіональні ландшафтні парки	**-**	-	-	3	85045,35	-	3	85045,35	-	32,37
Заказники, усього	**12**	10421,68	X	447	105872,74	X	459	116294,42	X	44,26
у тому числі: ландшафтні	3	6312,68	X	38	12602,99	X	41	18915,67	X	7,20
лісові	-	-	X	39	7693,20	X	39	7693,20	X	2,93
ботанічні	4	1038,00	X	98	29244,20	X	102	30282,20	X	11,52
загальнозоологічні	1	515,00	X	-	-	X	1	515,00	X	0,20
орнітологічні	-	-	X	5	189,36	X	5	189,36	X	0,07
ентомологічні	-	-	X	2	58,00	X	2	58,00	X	0,02
іхтіологічні	-	-	X	2	52,70	X	2	52,70	X	0,02
гідрологічні	4	2556,00	X	263	56032,29	X	267	58588,29	X	22,30
загальногеологічні	-	-	X	-	-	X	-	-	X	-
палеонтологічні	-	-	X	-	-	X	-	-	X	-
карстово-спелеологічні	-	-	X	-	-	X	-	-	X	-

Категорії об'єктів ПЗФ	Об'єкти ПЗФ									% площі окремих категорій до загальної площі ПЗФ
	загальнодержавного значення			місцевого значення			разом			
	кількість, од.	площа, га		кількість, од.	площа, га		кількість, од.	площа, га		
		усього	у тому числі надана в постійне користування		усього	у тому числі надана в постійне користування		усього	у тому числі надана в постійне користування	
Пам'ятки природи, усього	7	297,00	X	132	570,93	X	139	867,93	X	0,33
у тому числі: комплексні	1	100,00	X	-	-	X	1	100,00	X	0,04
ботанічні	-	-	X	96	139,6	X	96	139,6	X	0,05
зоологічні	-	-	X	7	64,3	X	7	64,30	X	0,02
гідрологічні	6	197,00	X	25	344,03	X	31	541,03	X	0,21
геологічні	-	-	X	4	23,0	X	4	23,0	X	0,01
Заповідні урочища	-	-	X	52	17958,26	X	52	17958,26	X	6,83
Ботанічні сади	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дендрологічні парки	1	204,70	204,70	1	11,90	-	2	216,60	204,70	0,08
Парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва	1	40,00	-	18	332,90	-	19	372,90	-	0,14
Зоологічні парки	1	9,00	9,0	-	-	-	1	9,00	9,00	0,003
РАЗОМ	24	52960,9	14731,20	653	209792,08		677	262752,96	14731,20	100

Таблиця 3.6.9. - Динаміка структури природно-заповідного фонду

Категорії територій та об'єктів ПЗФ	На 01.01.2018року		На 01.01.2019 року		На 01.01.2020 року		На 01.01.2021 року		На 01.01.2022 року	
	кількість, од.	площа, га	кількість, од.	площа, га	кількість, од.	площа, га	кількість, од.	площа, га	кількість, од.	площа, га
Природні заповідники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Біосферні заповідники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Національні природні парки	2	41988,5	2	41988,5	2	41988,5	2	41988,5	2	41988,50
Регіональні ландшафтні парки	3	85045,35	3	85045,35	3	85045,35	3	85045,35	3	85045,35
Заказники загальнодержавного значення	11	9326	11	9326	12	10421,7	12	10421,7	12	10421,7
Заказники місцевого значення	438	105443,39	439	105459,4	441	105543,64	444	105726,5	447	105872,74
Пам'ятки природи загальнодержавного значення	7	297	7	297	7	297	7	297	7	297,00
Пам'ятки природи місцевого значення	130	571,31	130	571,31	130	571,31	132	571,39	132	570,93
Заповідні урочища	52	17958,261	52	17958,261	52	17958,26	52	17958,26	52	17958,26
Ботанічні сади загальнодержавного значення	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ботанічні сади місцевого значення	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Дендрологічні парки загальнодержавного значення	1	204,7	1	204,7	1	204,7	1	204,7	1	204,70
Дендрологічні парки місцевого значення	1	11,9	1	11,9	1	11,9	1	11,9	1	11,90
Зоологічні парки загальнодержавного значення	1	9	1	9	1	9	1	9	1	9,00
Зоологічні парки місцевого значення	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва загальнодержавного значення	1	40	1	40	1	40	1	40	1	40,00
Парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва місцевого значення	18	332,9	18	332,9	18	332,9	18	332,9	18	332,90
РАЗОМ	665	261228,31	666	261244,31	669	262424,26	674	262607,18	677	262752,96
Фактична площа ПЗФ *		249799,42		249815,42		250971,35		250971,35		251300,07
% фактичної площі ПЗФ від площі адміністративно-територіальних одиниць		7,83		7,87		7,87		7,87		7,88

* Сумарна площа територій та об'єктів ПЗФ без урахування площі тих об'єктів ПЗФ, що входять до складу територій інших об'єктів ПЗФ.

Формування екологічної мережі

Формування регіональної екологічної мережі Чернігівщини забезпечить збереження, відтворення біологічного й ландшафтного різноманіття та сприятиме: дотриманню екологічної рівноваги; створенню більш екологічно безпечних і благополучних умов для життя та розвитку людини в регіоні; запобіганню безповоротній втраті частини гено-, ценофонду, екосистем і ландшафтів області як частини півночі України.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 16.12.2015 № 1196 «Про затвердження Порядку включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі» розроблена Регіональна схема екологічної мережі Чернігівської області, яка затверджена рішенням Чернігівської обласної ради від 23.02.2017 № 18-8/VII «Про затвердження Регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області» (інформація доступна за посиланням http://eco.cg.gov.ua/index.php?id=22805&tp=1&pg=).

У складі розробленої схеми екомережі Чернігівської області основними елементами є ключові та сполучні території (див. рисунок 1.5.7.1. даного Звіту).

Регіональна схема екологічної мережі Чернігівської області враховується при здійсненні будь-якої господарської діяльності на території області.

Розміщення АЗС відносно регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області представлено на рис. 1.5.7.2. даного звіту. Територія розміщення АЗС не входить до регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області.

Земельна ділянка, відведена під розміщення планованої діяльності, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність.

Згідно листа Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Щодо надання інформації» №25/2-11/4048-23 від 16.03.2023 р. водно-болотні угіддя міжнародного значення на території розміщення АЗС відсутні (лист наведено в додатку 28).

Згідно листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА «Про надання інформації» територія автозаправної станції не відноситься до об'єктів природно-заповідного фонду та їх охоронних зон. В радіусі 1 км, відносно території розміщення АЗС, об'єкти природно-заповідного фонду відсутні (лист наведено в додатку 29).

Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає. Експлуатація об'єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

Вивчення карт, що знаходяться у вільному доступі (використано зображення мапи порталу https://kadastr.live), показало, що в безпосередній близькості немає об'єктів ПЗФ.

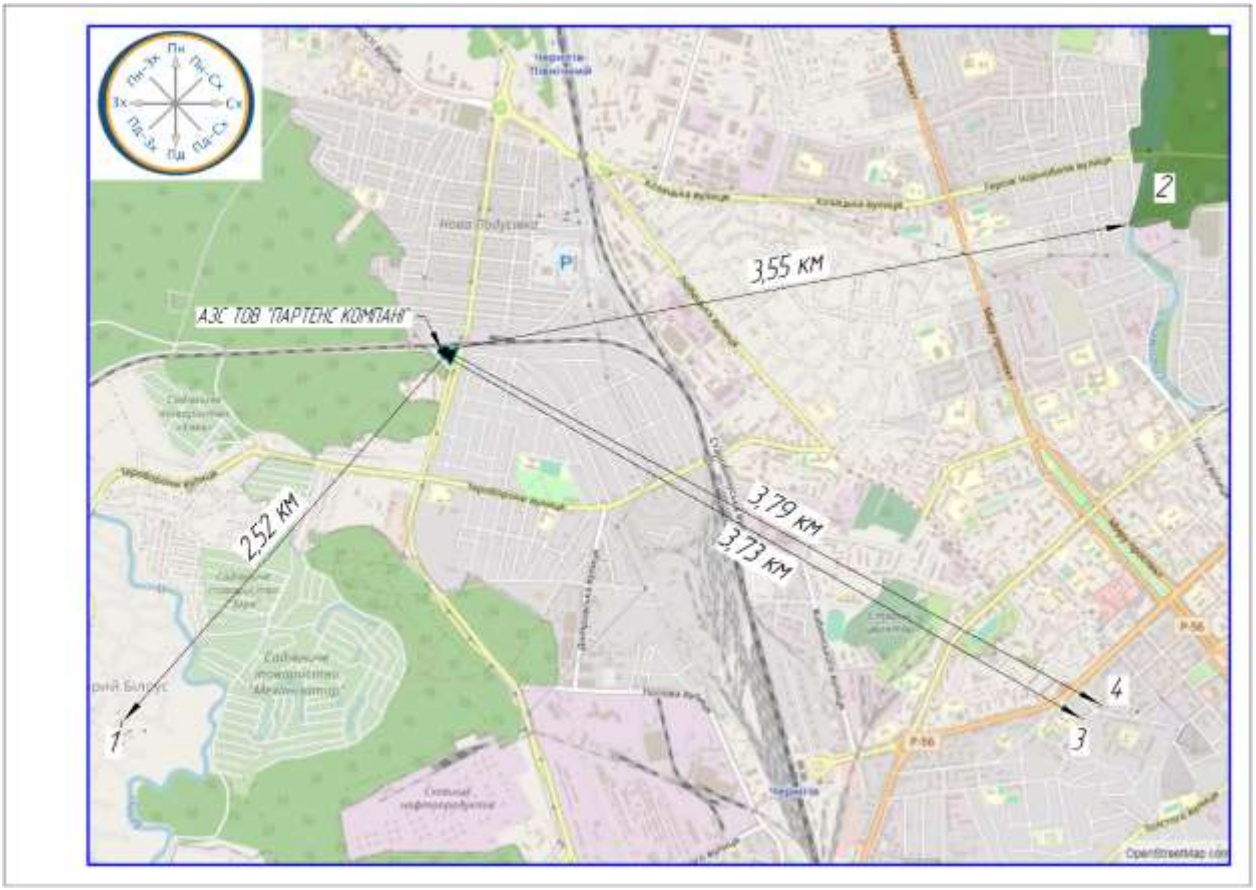


Рисунок 3.6.2. – Розміщення промислового майданчику відносно об’єктів природно-заповідного фонду

Згідно наведеного рисунку 3.6.2. найближчими об’єктами ПЗФ до території промислового майданчику є:

Номер 1 згідно рис.3.6.2. Знаходиться на відстані 2,52 км від межі промислового майданчику в південно-західному напрямку.	**Назва** Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Дерева садиби П. Г. Березовського» **Значення** Місцеве **Адреса власника** 15504, вул. Гастелло, 11, с. Старий Білоус, Чернігівський р-н, Чернігівська обл. **Юридична основа** Рішення Чернігівської облради **Оновлено** 2021-06-16 **Опис місця розташування** Чернігівський район, с. Старий Білоус, територія садиби Березовського

Номер 2 згідно рис.3.6.2. Знаходиться на відстані 3,55 км від межі промислового майданчику в північно-східному напрямку.	**Назва** Регіональний ландшафтний парк місцевого значення «Ялівщина» **Значення** Місцеве **Адреса власника** 14000, вул. Старобілоуська, 25а, м. Чернігів, Чернігівська обл. **Юридична основа** Рішення Чернігівської облради **Оновлено** 2021-06-16 **Опис місця розташування** м.Чернігів, лісопарк біля вул. Героїв Чорнобиля
Номер 3 згідно рис.3.6.2. Знаходиться на відстані 3,73 км від межі промислового майданчику в південно-східному напрямку.	**Назва** Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Віковий дуб» **Значення** Місцеве **Адреса власника** 14034, вул. 1 Травня, 168а, м. Чернігів, Чернігівська обл. **Юридична основа** Рішення Чернігівського облвиконкому **Оновлено** 2021-06-16 **Опис місця розташування** м. Чернігів, вул. Коцюбинського, 12
Номер 4 згідно рис.3.6.2. Знаходиться на відстані 3,79 км від межі промислового майданчику в південно-східному напрямку.	**Назва** Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Багатовікові дуби» **Значення** Місцеве **Адреса власника** 14034, вул. 1 Травня, 168а, м. Чернігів, Чернігівська обл. **Юридична основа** Рішення Чернігівського облвиконкому **Оновлено** 2021-06-16 **Опис місця розташування** м. Чернігів, вул. Коцюбинського, 20

Найближчим об’єктом ПЗФ до території промислового майданчику АЗС є ботанічна пам’ятка природи місцевого значення «Дерева садиби П. Г. Березовського», що знаходиться на відстані 2,52 км від межі промислового майданчику АЗС в південно-західному напрямку.

На виконання Бернської конвенції державами-членами створена мережа територій особливого природоохоронного значення – мережа NATURA 2000 (країни ЄС) та Emerald Network (країни Європи і деякі країни Африки). Смарагдова мережа (Emerald Network) включає в себе 3500 об'єктів, важливих для збереження біорізноманіття, з них 271 об'єктів на території України.

Смарагдова мережа України є українською частиною Смарагдової мережі Європи, розробляється з 2009 року, в листопаді 2016 року було затверджено першу версію Смарагдової мережі для України, яка займала близько 10 % території України і в основному складалась з існуючих територій природно-заповідного фонду.

Об’єкт Смарагдової мережі – це природна територія, на якій мешкають зникаючі та цінні види рослин і тварин, які мають міжнародне значення і перелічені в Резолюції № 6 (1998) Бернської конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, а також містить природні середовища існування (оселища), які перелічені в Резолюції № 4 Бернської конвенції.

На території підприємства об’єкти Смарагдової мережі України відсутні.

Рисунок 3.6.3. - Найближчі об’єкти Смарагдової мережі України (джерело інформації – https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=1cbd73653a3a405b9702625c839b93f4)

Усі вищезазначені об’єкти природно-заповідного фонду, смарагдової мережі, екомережі досить віддалені від місця розміщення планованої діяльності, тому експлуатація АЗС на них безпосередньо не впливатиме.

3.7 Характеристика техногенного середовища

На виконання Указу Президента України «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 26 листопада 1998 року «Про нейтралізацію загроз, обумовлених погіршенням екологічної і техногенної обстановки в країні», який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, передбачено ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф.

Техногенні (або антропогенні) фактори загроз обумовлені господарською діяльністю людей:

- надмірними викидами і скидами в навколишнє середовище відходів господарської діяльності за умови її нормального функціонування і за аварійних ситуацій – вплив в межах дозволених нормативів завдяки інженерним рішенням;

- необґрунтованими відчуженнями територій під господарську діяльність – вплив відсутній, використання земельної ділянки здійснюється в межах чинного законодавства України;

- надмірним залученням до господарського обігу природних ресурсів – земельних, водних, надр – в обґрунтованих межах;

-іншими пов`язаними з господарською діяльністю негативними процесами, актами

або рішеннями: знесення зелених насаджень, скиди неочищених стічних вод у ґрунти, ґрунтові води, відкриті водойми, утилізація відходів на несанкціоновані звалища – не передбачені.

Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 928 від 03.09.2009 р. «Про занесення об'єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам'яток України», «Державного реєстру нерухомих пам'яток України (реєстр пам'яток місцевого значення)», наведеному на сайті Міністерства культури та інформаційної політики України, безпосередньо на території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони не обліковуються.

Відповідно до плану дії обмежень за умовами охорони культурної спадщини Тимчасового порядку використання території м. Чернігова, затвердженого рішенням міської ради від 28 грудня 2011 року (16 сесія 6 скликання), ділянка АЗС за адресою: вулиця Леоніда Пашина, 14 не належить до жодної охоронної археологічної зони (див. додаток 30).

Відповідно до чинного законодавства для запобігання впливу на об’єкти культурної спадщини суб’єкт господарювання повинен:

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час проведення будь - яких земляних робіт виконавець робіт зобов’язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»);
- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об’єкту культурної спадщини, зупинені органом охорони культурної спадщини земляні, будівельні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 14, ст. 36, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

3.8 Соціально-економічні умови

Ціллю планованої діяльності є: експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Стрімке зростання автотранспортних засобів приводить до збільшення кількості автозаправних станцій та автогазозаправних пунктів, які в свою чергу забезпечують створення робочих місць, здійснюють відпуск високоліквідної продукції, поліпшують сервісні умови і зручність обслуговування автовласників, збільшують надходження у місцевий і державний бюджет, а також забезпечують населення якісним паливом.

На АЗС застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання АЗС відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування в Україні.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

3.9 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених в даному розділі Звіту зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, водного, геологічного, соціального середовищ, ґрунту, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, скоріше за все, не відбуватимуться.

Зміни показників забруднення ґрунту (хімічного, біологічного), які у штатній ситуації в основному формуються внаслідок вмісту хімічних речовин у викидах, воді, виробничих і побутових відходах, без провадження планованої діяльності не очікуються.

Зміни стану геологічного середовища без провадження планованої діяльності також не відбуватимуться.

На території планованої діяльності відсутні землі, зарезервовані до наступного заповідання, території та об'єкти Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя, які мають статус водно-болотних угідь міжнародного значення. Також у місці планованої діяльності відсутні види рослин і тварин занесених до Червоної книги України, регіонально рідкісні види, рослинні угруповання занесені до Зеленої книги України. Зміни стану біорізноманіття не очікуються.

Згідно даних по фоновому забрудненню атмосферного повітря, перевищення концентрацій забруднюючих речовин в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження на навколишнє середовище, не спостерігається. Суттєвих змін стану атмосферного повітря не очікується.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, без провадження планованої діяльності показники забрудненості довкілля швидше за все залишаться на рівні даних, наведених в даному розділі, проте соціально-економічні показники регіону знизяться, оскільки планована діяльність має позитивний вплив на покращання соціально-економічної сфери Чернігівської області.

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ, У ТОМУ ЧИСЛІ ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ, СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ЗЕМЛІ (У ТОМУ ЧИСЛІ ВИЛУЧЕННЯ ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК), ҐРУНТІВ, ВОДИ, ПОВІТРЯ, КЛІМАТИЧНІ ФАКТОРИ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ), МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ ТА КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ, ЛАНДШАФТ, СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ ТА ВЗАЄМОЗВ'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ

При розробці Звіту з оцінки впливу на довкілля розглядаються наступні впливи: на повітряне середовище; на водне середовище; на земельні ресурси; на техногенне середовище; на соціальне середовище; на флору і фауну; акустичний вплив. Серед факторів впливу на довкілля слід розглядати просторові, енергетичні, хімічні, фізичні та ін.

В розділі 2 даного звіту надано опис виправданої альтернативи географічного характеру та опис виправданої альтернативи технологічного характеру.

Технічна альтернатива 2 не розглядається (див. розділ 2.2 звіту).

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається (див. розділ 2.1 звіту).

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р. Нерухоме майно, а саме нежитлова будівля – будівля АЗС, А-2, а, загальною площею 229,9 м^2 перебуває в приватній власності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ».

При провадженні планованої діяльності можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Таблиця 4.1.

Здоров'я населення	Один із факторів навколишнього середовища, що впливає на стан здоров'я населення - це якість атмосферного повітря. Важливе місце в системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, які створюються об'єктами виробничої сфери, займають планувальні заходи і санітарно - захисні зони. Аналіз забудови, що склалася в районі розташування підприємства,

	свідчить про те, що житлові будинки та прирівняні до них об’єкти знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони. Максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів планованої діяльності, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі санітарно-захисної зони об’єкта по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря та проведеними інструментально-лабораторними замірами вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ. Рівні шуму, вібрації не перевищують норми допустимого впливу. Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних і індивідуальних канцерогенних ефектів для здоров’я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів, є припустимими, ризик виникнення шкідливих ефектів зневажливо малий. Рівень соціального ризику планованої діяльності оцінюється як умовно прийнятний. Даний об'єкт на здоров'я населення не впливає, оскільки його діяльність не призводить до утворення джерел впливу, що перевищують встановлені нормативи в межах найближчої житлової забудови та прирівняної до неї об’єктів. Основні соціально-побутові умови проживання місцевого населення не зміняться. Вплив на здоров’я населення оцінюється як допустимий та прийнятний.
Вплив на флору, фауну та біорізноманіття	Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності відповідають вимогам санітарно - епідеміологічного та природоохоронного законодавства, тому суттєвого негативного впливу на стан флори, фауни та біорізноманіття не очікується. Ділянка розміщення АЗС знаходиться в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об’єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо. Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття. Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація об'єкта не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин. Таким чином, вплив на рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Господарська діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки. Додаткового землевідведення для провадження планованої діяльності не передбачається.
Ґрунти	Вплив на ґрунти при нормальній роботі АЗС, а саме дотриманні технологічних регламентів, дотриманні умов зберігання палива,

	дотриманні вимог при поводженні з відходами в частині тимчасового зберігання, не очікується. Функціонування об'єкту не створює додаткового негативного впливу на ґрунти – не сприяє зниженню їх родючості, не призводить до розвитку процесів деградації, виникненню ерозійних процесів. При нормальній експлуатації об’єкту вплив на ґрунти не передбачається. Викиди в атмосферне повітря, які здійснюються в процесі експлуатації об’єкту не вплинуть на геохімічний склад ґрунту.
Вплив на водне середовище	Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається. На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено. Відповідно до листа Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації» №260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023 земельна ділянка 7410100000:01:045:0006 розташована в водозбірному басейні р. Білоус (див. додаток 27). Територія АЗС розташована на відстані (див. рис. 1.5.3.1.): -1,39 км від урізу води заплави р. Білоус (в межах Садівничого товариства «Весна»); -1,44 км від урізу води копанки (в межах Садівничого товариства «Зоря»); -1,72 км від урізу води притоки р. Білоус; -1,83 км від урізу води основного русла р. Білоус. Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Отже, негативний вплив на поверхневі води при провадженні планованої діяльності не прогнозується.
Атмосферне повітря	Об'єкт впливає на атмосферне повітря за наступними факторами: - за рахунок випаровування компонентів автомобільного рідкого моторного палива (дизельного палива та бензину) в процесі його зливу, зберігання та заправки автотранспорту; - за рахунок викидів парів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, зливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання, перевірки запобіжних клапанів резервуару, заправки автотранспорту; - за рахунок викидів відпрацьованих газів від дизельного генератора в процесі його роботи під час відключення електроенергії; - за рахунок маневрування автомобілів по території АЗС. Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, на межі санітарно-захисної зони перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів. Планована діяльність не здійснюватиме суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі її розміщення, рівень забруднення характеризується як екологічно допустимий.
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та	Змін клімату при здійсненні планованої діяльності не очікується. АЗС не є об’єктом, якому притаманні значні виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до АЗС місцевості.

викиди парникових газів)	Викиди парникових газів відбуваються під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території АЗС, під час маневрування по території АЗС, а також під час роботи аварійного дизельного генератору. Викиди парникових газів в межах допустимих концентрацій.
Вплив на геологічне середовище	Виробничий майданчик, що розглядається, розміщується на території, що повністю освоєна та спланована. Потреба в будівельних роботах відсутня, тому прямий механічний вплив на геологічне середовище не здійснюватиметься. Діяльність об'єкту не призводить до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території. Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси та явища в межах майданчика не спостерігаються. Інженерно-геологічні процеси, які можуть негативно вплинути на експлуатацію будівель (зсуви, обвали, суфозія, ерозійні процеси) відсутні. В районі розташування підприємства і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.
Ландшафт	Планована діяльність не призведе до зміни рельєфу місцевості та ландшафту, який представлений виробничою територією, однорідною за своїм походженням, історією розвитку, однотипним рельєфом, певною морфологічною структурою.
Вплив на техногенне середовище	На виконання Указу Президента України «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 26 листопада 1998 року «Про нейтралізацію загроз, обумовлених погіршенням екологічної і техногенної обстановки в країні», який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, передбачено ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф. При проведенні планованої діяльності повністю виключаються: -надмірні викиди забруднюючих речовин в повітряне середовище, скиди неочищених стічних вод у водне середовище, несанкціоноване накопичення ТПВ і виробничих відходів; -необґрунтоване відчуження територій під господарську діяльність сільськогосподарського призначення; -відчуження територій природоохоронного значення; -надмірне залучення до господарського обігу природних ресурсів: земельних, водних, енергетичних. Вплив на техногенне середовища при експлуатації об'єкта - відсутній.
Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	Об'єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини на ділянці та в межах впливу об'єкту відсутні, тому негативний вплив не прогнозується. Відповідно до чинного законодавства для запобігання впливу на об'єкти культурної спадщини суб'єкт господарювання повинен: - в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час проведення будь - яких земляних робіт виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»);

	- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об’єкту культурної спадщини, зупинені органом охорони культурної спадщини земляні, будівельні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 14, ст. 36, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).
Вплив на соціальне середовище	Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів. В результаті функціонування АЗС передбачається відпуск високоліквідної продукції, поліпшення сервісних умов і забезпечення зручності обслуговування автовласників. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході діяльності не порушуються.
Оцінка шумового, вібраційного, світлового, теплового забруднення	При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування «ІСМ-3000RS», робота аварійної дизель-генераторної установки. Рівень шумового навантаження на межі СЗЗ при одночасній роботі технологічного обладнання та автотранспорту не перевищує допустимих рівнів шуму. Фактичні еквівалентні та максимальні рівні шуму в денний час та нічний час не перевищують нормативного значення згідно з вимогами дод.16 ДСП 173-96. Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. Враховуючи витриману санітарно-захисну зону об’єкта, вібраційне навантаження на населений пункт (житлову забудову та прирівняні до неї об’єкти) не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації». В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний. Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується. Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні. Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки: - будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам; - сировина та матеріали, що використовуються на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.
Взаємозв’язок між цими факторами	1. «Повітря, вода – стан здоров’я населення» 2. «Повітря-ґрунти та водні об’єкти» 3. «Повітря-кліматичні фактори»

	4. «Ґрунти-ландшафт» Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та знаходиться в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів.

В загальному вигляді провадження планованої діяльності забезпечує сталий розвиток, що враховує рівновагу інтересів нинішнього і майбутніх поколінь, забезпечує збалансовану взаємодію економічної, соціальної та екологічної сфер суспільного розвитку.

Рекомендована таблиця зведеного опису і оцінки можливого впливу планованої діяльності на довкілля

Таблиця 4.2

Фактори	Фази життєвого циклу проєкту	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	транскордонний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	Ширшого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	Незначний	Помірної значимості	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Атмосферне повітря	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поверхневі води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Підземні води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ґрунт та надра	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Флора та фауна	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	-	+	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров’я населення	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці: у графі 1 перелічують фактори довкілля згідно із Законом (у тому числі, рекомендується окремо зазначати охоронювані території та об’єкти, які ймовірно зазнають впливу), а також деякі спеціальні фактори впливу, такі, як 1) відходи, 2) небезпечні технології і хімічні речовини, що використовуються.

У графі 2 - фази життєвого циклу проєкту: 0 - підготовчі і будівельні роботи, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності.

Графи 3-20: заповнюють, використовуючи знаки «плюс» або «мінус»; можуть додаватися короткі пояснення щодо кількісних або якісних оцінок. Графи 21-23 (оцінка значимості впливу) заповнюють з урахуванням характеристик у графах 3-20. Для заповнення даної таблиці, рекомендується вживати наступні терміни у таких значеннях:

Прямий вплив – вплив (зміна, поява або зникнення), що відбувається внаслідок прямого фізичного (механічного, хімічного або біологічного) контакту між джерелом та об'єктом впливу.

Опосередкований вплив – вплив, що чинить джерело впливу на об’єкт через серію проміжних, іноді не до кінця відомих ланок (об’єктів або процесів).

Невідворотний вплив – вплив, якого за існуючих технологій не можливо уникнути, навіть у разі виконання превентивних заходів (заходів із запобігання, відвернення чи уникнення негативного впливу чи наслідків).

Оборотний вплив – такий вплив, при якому зміни, що відбулися в об'єкті або процесі довкілля, можуть розвиватися у зворотньому напрямку, об’єкт або процес довкілля – повертатися до вихідного стану, а властивості довкілля – відновлюватися.

Необоротний (незворотний) вплив - такий вплив, при якому зміни об'єкту або процесу довкілля, що відбулися внаслідок впливу, не зможуть протікати у зворотньому напрямку, а об'єкт чи процес, що було змінено, не зможе повернутися до вихідного стану (стану, який існував до початку впливу).

Короткостроковий вплив – вплив, наслідки якого тривають і встигають згаснути за період часу не більше року. Середньостроковий вплив: від одного до трьох років. Довгостроковий вплив: від трьох років. Якщо наслідки триватимуть понад 10 років, такий вплив є дуже тривалим.

Кумулятивний вплив – сукупний вплив на довкілля, що виникає від сукупності або комбінації впливів даної планованої діяльності у поєднанні з впливами іншої наявної на даний час планованої діяльності та об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, що здійснювалися (експлуатувалися) в минулому або очікуються у передбачуваному майбутньому (щодо яких отримано рішення про провадження).

Тимчасовий вплив – вплив, який проявляється протягом обмеженого проміжку часу і через деякий час може знову виникати (повертатися) з певною закономірною або випадковою повторюваністю.

Постійний вплив – вплив, який спостерігається увесь час (без перерв, але, можливо, з різною інтенсивністю) протягом однієї або кількох фаз життєвого циклу проєкту.

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ)

5.1 Вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

Підготовчі та будівельні роботи

Технологічне обладнання АЗС введено в експлуатацію та укомплектовано відповідно до існуючої технології функціонування об’єкта. Планована діяльність ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об’єкта. Виїзд та в’їзд автотранспорту на територію АЗС здійснюється з існуючих доріг.

Підготовчих та будівельних робіт не планується. Роботи з демонтажу чи реконструкції певних будівель та споруд не передбачаються.

Підприємство є діюче, тому вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт не розглядається.

Провадження планованої діяльності

На період експлуатації вплив на навколишнє середовище пов’язаний з:

- викидами парів нафтопродуктів під час зливу, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання РМП, заправний майданчик (паливо-роздавальні колонки);

- викидами парів СВГ під час здійснення технологічних процесів газовим модулем (зливна струбцина, запобіжні клапани на резервуарі для зберігання СВГ, заправні струбцини роздавальної колонки);

- викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин можливі при роботі резервного дизель-генератора (на випадок відключення електроенергії). На території АЗС розміщено дизель-генераторну установку потужністю 30 кВт, річний фонд роботи становить 60 год на рік (по необхідності), витрата дизельного палива 200 л або 0,168 т на рік;

- маневруванням автотранспорту на території АЗС (заїзд та виїзд з території АЗС). Автотранспортні засоби є пересувними джерелами викидів. Під час заправки двигуни не працюють;

- утворенням відходів виробництва.

Під час діяльності АЗС відсутні викиди від зони фаст-фуду, оскільки всі продукти доставляються на майданчик напівфабрикатами, які підігріваються у мікрохвильовій печі. В будинку наявний куток швидкого харчування - типу буфет, для швидкого харчування водіїв та пасажирів. Обслуговування відвідувачів здійснюється через барну стійку в одноразовій посуді. Буфет працює на закупних товарах - без їх видозмінення, з вузьким асортиментом і невеликим об’ємом по реалізації, а саме: спиртні, гарячі, холодні напої, морозиво, мучні та кондитерські без кремові вироби заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Для розігріву запечених

ковбасок та розігріву тостів використовується два види грилів: роликовий та прижимний.

Негативні явища у геологічному середовищі внаслідок планованої діяльності не прогнозуються.

Охорону ґрунтів та ґрунтових вод *під час провадження планованої діяльності* забезпечують в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива. Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів виллється в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація. Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark).

Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам.

Виконання заходів по віброізоляції технологічного обладнання, постійний контроль за справністю обладнання і його експлуатація виключно у справному стані, а також експлуатація транспорту з обмеженою швидкістю руху забезпечать зниження поширеної вібрації. Таким чином, вібраційний вплив та вплив електромагнітних випромінювань АЗС на навколишнє середовище характеризується як тимчасовий та обмежений у просторі та не спричиняє незворотних негативних впливів на довкілля та може бути оцінений як незначний та допустимий.

Об’єктом фізичного впливу є житлова забудова та прирівняні до неї об’єкти. Відповідно до режиму роботи, встановлене на АЗС обладнання та транспорт відносяться до джерел непостійного шуму, фізичний вплив на житлову забудову від діяльності підприємства не перевищить нормативних рівнів.

Під час експлуатації передбачені наступні заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища:

- для зменшення випарів нафтопродуктів підтримувати в технічній справності резервуари палива, технологічне обладнання забезпечивши їх герметичність;
- відрегулювати дихальні клапани на заданий надлишковий тиск і вакуум;
- герметично закривати зливне і замірне обладнання, люки оглядових і зливних колодязів після зливу нафтопродуктів, отвори для заміру рівня нафтопродукту;
- злив нафтопродуктів з автоцистерн в резервуари виконувати тільки з герметичними муфтами;
- при можливому виливі нафтопродуктів для запобігання їх проникнення в ґрунт в місцях заправки автотранспорту, зливу нафтопродуктів, наявне покриття з бетонних елементів (ФЕМ).

Заповідних територій, представників флори і фауни, які знаходяться під охороною, на майданчику немає.

5.2 Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності земель

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

Господарська діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Додаткового землевідведення для провадження планованої діяльності не передбачається.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності ґрунтів

В районі розташування підприємства і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.

Підприємство ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» є діючим, у процесі провадження планованої діяльності потреби у використанні ґрунтів немає та не передбачається.

Діяльність об'єкту не призведе до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території.

При нормальній експлуатації об’єкту вплив на ґрунти не передбачається.

Негативні явища у геологічному середовищі внаслідок планованої діяльності не прогнозуються.

Для запобігання можливих розливів нафтопродуктів при наливі їх в резервуари і проливів при заправці автомобілів та попадання в ґрунт передбачені наступні заходи:

- проведення вчасного ремонту дорожніх покрівель;
- виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;
- для запобігання забрудненню ґрунту і геологічного середовища територія АЗС, де можливий рух транспорту і операції з нафтопродуктами, має тверде покриття, по контуру майданчиків та проїздів встановлено бордюри;
- негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер з подальшою утилізацією;
- забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі;
- організація регулярного прибирання території;
- використання нафтового сорбенту для аварійних розливів нафти.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності води

На території АЗС наявні такі інженерні системи:

- холодне господарсько-питне водопостачання;
- гаряче водопостачання (індивідуальний електричний водонагрівач);
- господарсько-побутова каналізація сантехнічних приладів;
- система водостоку;
- система поливу прилеглої території.

Водопостачання.

Під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб. Договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП

«Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12.

Для питних потреб на підставі договору поставки №69 від 01.12.2019 р., що укладений між ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС» та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», систематично здійснюється постачання питної води у бутлях. На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (додаток 18).

Гаряче водопостачання приміщень операторної здійснюється від індивідуального електричного водонагрівача.

Внутрішня система протипожежного водопроводу – відсутня, існуючими нормами не передбачається.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечується з існуючих пожгідрантів. Розрахункова витрата води на потреби пожежогасіння 15 л/с.

АЗС працює цілодобово, у три зміни. Кількість робітників на добу дорівнює 12 чоловік, включаючи робітників магазину супутніх товарів і робітників автозаправки. Передбачено торгівлю фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Витрати води визначені згідно ДБН В.2.5-64:2012 та відповідно до технології додаткових приміщень автозаправки:

- адміністративно-технологічний персонал: 1,06 м³/добу;
- відвідувачі автозаправки: 0,52 м³/добу.

Господарсько-побутова каналізація.

Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12).

Вимоги до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова визначені додатком №6 до Договору №30579 від 28.05.2021 р.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Система водостоку

Водовідвід з покрівель будинку АЗС (операторної) здійснюється системою зовнішніх трубопроводів від терасних водостічних воронок.

Дощова вода з покрівлі існуючого навісу і території благоустрою АЗС скидається в дворові лотки.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації), з подальшим скидом в резервуар накопичувач.

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark). Технічний паспорт сепаратору нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark представлено додатком 14.

Очищену воду використовують на полив прилеглої території або осад і очищені стоки вивозяться спеціалізованими організаціями, згідно заключених договорів. Уловлені нафтопродукти вивозяться організаціями, які мають ліцензію, згідно укладених договорів.

Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Всі категорії виробничих відходів тимчасово зберігаються в окремих контейнерах на майданчику видалення відходів поряд з контейнерами з побутовими відходами. Специфічні види відходів (нафтошлами механічного очищення стічних вод; відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, ґрунт; залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти, тощо) передаються на оброблення та утилізацію спеціалізованій компанії, на основі укладених договорів.

Полив території, зелених насаджень прийнято за рахунок очищеної дощової води з резервуару-накопичувачу очисних споруд водостоку. Добові витрати води на поливання визначаються як сума витрат води за добу для різних видів покриття (ДБН В.2.5-64:2012 п.5.1):

- полив удосконалених покриттів АЗС площею 2571 м^2: 1,2855 м^3/добу;
- полив зелених насаджень площею 93 м^2: 0,279 м^3/добу.

Інформація щодо водоспоживання та водовідведення АЗС під час провадження планованої діяльності наводиться в таблиці 1.4.5. звіту.

На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено.

Відповідно до листа Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації» №260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023 земельна ділянка 7410100000:01:045:0006 розташована в водозбірному басейні р. Білоус (див. додаток 27).

Територія АЗС розташована на відстані (див. рис. 1.5.3.1.):

- 1,39 км від урізу води заплави р. Білоус (в межах Садівничого товариства «Весна»);
- 1,44 км від урізу води копанки (в межах Садівничого товариства «Зоря»);
- 1,72 км від урізу води притоки р. Білоус;
- 1,83 км від урізу води основного русла р. Білоус.

Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Отже, негативний вплив на поверхневі води при провадженні планованої діяльності не прогнозується.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності біорізноманіття

Земельна ділянка, відведена під розміщення планованої діяльності, не відноситься до територій та об’єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об’єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність.

Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає. Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація об'єкта не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин. Таким чином, вплив на рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.

Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності, будуть відповідати вимогам санітарно - епідеміологічного та природоохоронного законодавства, тому суттєвого негативного впливу на стан флори та фауни не очікується. Виконання заходів, які стосуються збереження та відновлення довкілля, є невід’ємною та обов’язковою складовою існування екологічно чистого здорового довкілля та сприяє створенню сприятливого соціально-економічного середовища для життя людини.

5.3 Вплив на довкілля, що зумовлений викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

<u>В період експлуатації об'єкту планованої діяльності</u>

Вплив на довкілля, що зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Об'єкт впливає на атмосферне повітря за наступними факторами:

- за рахунок випаровування компонентів автомобільного рідкого моторного палива (дизельного палива та бензину) в процесі його зливу, зберігання та заправки автотранспорту;
- за рахунок викидів парів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, зливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання, перевірки запобіжних клапанів резервуару, заправки автотранспорту;
- за рахунок викидів відпрацьованих газів від дизельного генератора в процесі його роботи під час відключення електроенергії;
- за рахунок маневрування автомобілів по території АЗС.

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному налічується 17 джерел викидів, 16 з яких – стаціонарні, 1 – пересувне джерело викиду.

Організованих джерел викиду – 9, неорганізованих – 8 (в т. ч. пересувне джерело).

Джерело викиду №1 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об'єм ДП – 619,05 м^3.

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання бензину). Річний об'єм бензину А-92 – 421,94 м^3.

Джерело викиду №3 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об'єм бензину А-95е – 156,13 м^3.

Джерело викиду №4 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об'єм бензину А-95біо – 343,23 м^3.

Джерело викиду №5 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання бензину). Річний об'єм бензину А-95 – 640 м^3.

Джерело викиду №6 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об'єм ДПе – 1559,52 м^3.

Джерело викиду №7 - Дихальний клапан (резервуар підземний аварійний ємністю 10,0 м^3 для пролитих н/п).

Джерело викиду №8 – Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ з автоцистерни)

Джерело викиду №9 – Продувна свічка (резервуар підземний ємністю 19,95 м^3 для зберігання СВГ)

Джерела викиду №№10-11 – Паливо-роздавальна колонка №№1-2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»

Джерела викиду №№12-13 – Паливо-роздавальна колонка №№3-4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»

Джерела викиду №№14-15 – Паливо-роздавальна колонка №№5-6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»

Джерело викиду №16 – Дизель-генераторна установка

Джерело викиду №17 - Автомобільний майданчик (пересувне джерело викиду)

На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники викиду забруднюючих речовин.

Розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від даних джерел наведено додатком 21.

Генеральний план території підприємства з нанесеними джерелами викиду та санітарно-захисною зоною наведено додатком 22, 23.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при провадженні планованої діяльності наведено в таблиці 1.5.2.3 даного звіту. Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами представлено в таблиці 1.5.2.4 даного звіту.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час провадження планованої діяльності

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені на ЕОМ за програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86» та здійснюють багатоваріантний розрахунок концентрацій забруднюючих речовин у різних точках місцевості при різних напрямках та швидкостях вітру, визначають найбільші значення концентрацій забруднюючих речовин.

Згідно ОНД-86 (п.5.21) розрахунок приземних концентрацій на підприємстві проводиться для шкідливих речовин, що викидаються, для яких виконується умова: розрахунок приземних концентрацій виконується для інгредієнтів, якщо кількість викидів від всіх джерел, віднесених до ГДК більше параметра Ф, відповідно до вимог п. 5.21 ОНД-86.

$$М/ГДК > Ф;$$

$$Ф = 0,01 \times Н \text{ , при } Н>10 \text{ м;}$$

$$Ф = 0,1, \text{ при } Н\leq 10 \text{ м, де:}$$

М - сумарне значення викиду, г/с;

ГДК - максимально разова гранично допустима концентрація, мг/м^3;

Н – середньозважена висота джерела викиду по підприємству, м.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час провадження планованої діяльності проводиться тільки для стаціонарних джерел викиду. Доцільність проведення розрахунку розсіювання від об’єкту планованої діяльності з урахуванням усіх стаціонарних джерел викидів наведена в таблиці 1.5.2.5. у розділі 1.5.2 даного звіту.

Аналіз розрахунків доцільності показує, що розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі необхідно здійснити для наступних шкідливих речовин: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]), пропан та вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

По решті речовин відношення М/ГДК свідчить про те, що максимальні концентрації ЗР не будуть перевищувати 0,1 ГДК.

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням максимально можливих разових викидів при найбільш небезпечних швидкостях і направленнях вітру.

Координати джерел викидів задані в системі координат підприємства. За початок відліку прийнята точка Х=0, У=0.

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі розміри розрахункових прямокутників вибрані такі: 2000 х 2000 м з кроком сітки 25 м – для оцінки впливу викидів підприємства на навколишнє середовище.

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007 року.

Для більш детальної оцінки впливу планованої діяльності на стан забруднення атмосферного повітря проводиться розрахунок розсіювання на ЕОМ з урахуванням метеорологічних характеристик району (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології) (див.

додаток 25).

До результатів здійсненого розрахунку розсіювання додаються значення фонового забруднення атмосферного повітря, які установлені за даними спостережень установок «Пост-2» та видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (див. додаток 26) та величини фонових концентрацій забруднюючих речовин відповідно до Витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми (див. додаток 26.1).

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

Чернігівським обласним центром з гідрометеорології надані величини фонових концентрацій для речовин: діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, завислі речовини (пил). Для інших забруднювальних речовин, присутній у викидах об'єкта, відповідно до п. 4.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. величина фонової концентрації визначається множенням концентрації С на коефіцієнт 0,4 з подальшим усередненням по території і напрямку вітру.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі санітарно-захисної зони приведені на картах полів концентрацій в додатку 24.

Результати проведеного розрахунку розсіювання під час провадження планованої діяльності з урахуванням фонового рівня забруднення наведено в таблиці 1.5.2.6 даного звіту.

За результатами розрахунку розсіювання з урахуванням значень фонових концентрацій максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи на межі СЗЗ за усіма показниками. Виконані розрахунки свідчать про те, що експлуатація підприємства не призводить до наднормативного забруднення атмосферного повітря.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі нормативної санітарно-захисної зони. Були виконані інструментальні заміри вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ підприємства в 4-х контрольних точках.

Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" №10-04/23 від 10.04.2023 року наведено в додатку 31.

Аналіз результатів розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ (див. розділ 1.5.2. даного Звіту) і проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновок, що рівень забруднення атмосферного повітря джерелами підприємства на межі санітарно-захисної зони не перевищує нормативний. Планована діяльність не здійснює суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі його розміщення, рівень його характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на довкілля, що зумовлений скидами забруднюючих речовин

Використання води здійснюється на господарсько-питні, протипожежні потреби підприємства, а також на полив прилеглої території. В розділі 1.4 даного звіту (таблиця 1.4.5.) наводиться зведена таблиця водоспоживання та водовідведення АЗС під час провадження планованої діяльності. Детальна інформація щодо впливу на водне середовище наводиться в розділах 1.5.3. та 5.2 даного звіту.

Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12).

Вимоги до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова визначені додатком №6 до Договору №30579 від 28.05.2021 р.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Система водостоку

Водовідвід з покрівель будинку АЗС (операторної) здійснюється системою зовнішніх трубопроводів від терасних водостічних воронок.

Дощова вода з покрівлі існуючого навісу і території благоустрою АЗС скидається в дворові лотки.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації), з подальшим скидом в резервуар накопичувач.

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark). Технічний паспорт сепаратору нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark представлено додатком 14.

Очищену воду використовують на полив прилеглої території або осад і очищені стоки вивозяться спеціалізованими організаціями, згідно заключених договорів. Уловлені нафтопродукти вивозяться організаціями, які мають ліцензію, згідно укладених договорів. Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Всі категорії виробничих відходів тимчасово зберігаються в окремих контейнерах на майданчику видалення відходів поряд з контейнерами з побутовими відходами. Специфічні види відходів (нафтошлами механічного очищення стічних вод; відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, ґрунт; залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти, тощо) передаються на оброблення та утилізацію спеціалізованій компанії, на основі укладених договорів.

На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено.

Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Експлуатація об'єкту не здійснює негативного впливу на водне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин у ґрунти і у водойми.

Вплив на довкілля, що зумовлений шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу

При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування «ІСМ-3000RS», робота аварійної дизель-генераторної установки.

В розділі 1.5.5 Звіту здійснена оцінка за видами та кількістю шумового та вібраційного забруднення. Проведено акустичний розрахунок під час провадження планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ». Аналіз даних таблиці 1.5.5.3. показує, що перевищення нормативних значень ΔL,дБ на межі нормативної СЗЗ відсутні.

Рівень шумового навантаження на межі СЗЗ та найближчій житловій забудові та прирівняній до неї об’єктів, при одночасній роботі технологічного обладнання та автотранспорту не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

З метою оцінки рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні вимірювання рівня шуму. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №104 від 10.04.2023 р. проведення дослідження шумового навантаження у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень шуму не перевищує допустимий рівень (додаток 32 Звіту).

Таким чином фактичні еквівалентні та максимальні рівні шуму в денний час та нічний час не перевищують нормативного значення згідно з вимогами дод.16 ДСП 173-96.

Також передбачено заходи, які дозволять забезпечити нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях та на території житлової зони встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» і ДБН В. 1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»: використовувати обладнання виключно за його призначенням; дотримуватись правил експлуатації механізмів, своєчасно проводити регламентні роботи та профілактичні ремонти; застосовувати обладнання з низькими шумовими характеристиками.

Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. Враховуючи витриману санітарно-захисну зону об’єкта, вібраційне навантаження на населений пункт (житлову забудову та прирівняні до неї об’єкти) не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації» та дод. №17 ДСП 173-96.

З метою оцінки рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні дослідження рівня вібрації. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №104 від 10.04.2023 проведення дослідження вібрації у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень віброприскорення в контрольних точках по осям Zз, Xз, Yз відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99 та дод. №17 ДСП 173-96 (додаток 33 Звіту).

В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки:

- будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам;
- сировина та матеріали, що використовуються на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

Вплив на довкілля, що зумовлений здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

У розділі 1.5.1 даного Звіту, наведений обсяг утворення відходів, які утворюються під час експлуатації підприємства. У сфері поводження з відходами, які утворяться при експлуатації об'єкту планованої діяльності, підприємство зобов'язано керуватися Законом України «Про відходи».

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів:

- залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти;
- матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних;
- залишки, одержані у процесі вилучення піску;
- спецодяг зношений;
- спецвзуття зношене;
- тверді побутові відходи;
- папір та картон пакувальний;
- тара пластикова дрібна використана.

Розрахунок обсягів утворення відходів під час експлуатації об'єкту надано додатком 16.

Всі види небезпечних відходів, що утворюються в процесі провадження планованої діяльності вивозяться спеціалізованими підприємствами на утилізацію. Договір наведено в додатку 17 (Договір №153 від 06.04.2020 р. про надання послуг видалення небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше); договір укладено між ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» та ТОВ «ЕКОРЕНСІНГ»).

На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (додаток 18).

У таблиці 1.5.1.1. наведений перелік відходів в період експлуатації об'єкту, їх орієнтована кількість та рекомендовані шляхи поводження з ними.

Відходи I –III класів небезпеки передаються організаціям, які мають відповідні ліцензії на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами.

Тверде побутове сміття збирається в торгівельному залі в спеціальні ємності, які розташовані в тумбах біля куточку швидкого харчування та розрахунково-касового вузла. Далі сміття надходить в спеціальні контейнери побутових відходів, що розташовані на ділянці на відстані 25 метрів від будівлі. Тверді побутові відходи вивозяться за договором з відповідною комунальною компанією в спеціально встановлені місця.

Договір №10922 від 08.12.2020 р. про надання послуг з поводження з побутовими відходами укладений між КП «АТП-2528» Чернігівської міської ради та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» наводиться в додатку 20.

Вивезення окремих складових побутових відходів, що не загнивають та не утворюють неприємних запахів, допускається здійснювати рідше, за графіками, узгодженими з виконавцем послуг з вивезення відходів.

Піроформні відкладення та осади, що вилучаються під час періодичної чистки резервуара, трубопроводів та інших частин газового модуля, передаються на утилізацію спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод (до відправки з території АЗС їх необхідно підтримувати у вологому стані, щоб уникнути самозаймання).

Незначний обсяг сухого сміття, а саме сміття з території і тверді побутові відходи збираються в урни і викидаються в сміттєвий контейнер, який знаходиться на території АЗС, після чого вивозиться спеціалізованим підприємством, згідно договору. На АЗС передбачене роздільне збирання ТПВ.

Вплив на довкілля, зумовлений операціями у сфері поводження з відходами, за рахунок відповідності діючим нормативам, при виконанні діючих норм і правил поводження з промисловими відходами, не призведе до негативних екологічних наслідків.

5.4 Вплив на довкілля, що зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик впливу планованої діяльності на навколишнє середовище - це ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища й викликаного негативним впливом господарської або іншої діяльності, надзвичайними ситуаціями природного й техногенного характеру.

Виконання проектних рішень забезпечує допустимі, в межах нормативних, рівні впливів об'єкта планованої діяльності на навколишнє природне середовище. За умови відсутності наднормативних викидів, можливих серйозних аварійних ситуацій, ступінь екологічного ризику об'єкта визначається, як прийнятний.

Оцінка розвитку сумарних канцерогенних та не канцерогенних ефектів планованої діяльності

Здоров'я населення визначається взаємодією ряду факторів, в тому числі:

- спадковість;
- соціально-економічне та психологічне благополуччя;
- доступність і якість медичного обслуговування;
- спосіб життя і наявність шкідливих звичок;
- умови життєдіяльності;
- якість навколишнього природного середовища.

Визначення точного внеску окремих факторів у стан здоров'я населення є важким завданням. У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних, екологічних та гігієнічних заходів можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних із шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення.

Одним з найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних шляхів усунення або зменшення ризику. Вона складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

- оцінка ризику;
- управління ризиком;
- інформування про ризик.

Сукупність оцінки вказаних елементів дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а і створити умови для практичної реалізації цих рішень. При цьому, визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проведена за розрахунками ризику розвитку не канцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до Методичних рекомендацій *МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 13.04.2007 р. № 184.*

Повна, або базова, схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;

- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику.

Критеріями вибору пріоритетних речовин антропогенного походження є їх токсичні властивості, розповсюдження у навколишньому середовищі, стійкість, здатність до біокумуляції та міграції природними ланцюгами, здатність викликати негативні ефекти (незворотні, віддалені) та чисельність населення, на яке потенційно вони можуть впливати.

Характеристика ризику розвитку не канцерогенних ефектів при комбінованій і комплексній дії хімічних сполук проводиться на основі розрахунку індексу небезпеки (HI). Індекс небезпеки для умов одночасного надходження кількох речовин одним і тим же шляхом (наприклад інгаляційним або пероральним) розраховується за такою формулою:

$$HI = \Sigma HQ_i$$

де: HQ_i – коефіцієнти небезпеки впливу для окремих речовин, які визначаються за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC}$$

де: C_i – розрахункова середньорічна концентрація і-тої речовини, мг/м^3;

RfC – референтна (безпечна) концентрація і-тої речовини, мг/м^3.

Референтна (безпечна) концентрація забруднюючих речовин приймається за Наказом МОЗ України від 13.04.2007 р. № 184 (п.4.3.1).

Розрахунок індексів небезпеки, як правило, проводять з урахуванням критичних органів та систем, які зазнають негативного впливу досліджуваних речовин. Як свідчать результати наукових досліджень, за впливу компонентів суміші на одні і ті ж органи або системи організму найбільш імовірним типом їх комбінованого впливу є сумація (адитивність).

Це правило не є універсальним, оскільки не враховує можливої різниці у механізмах специфічної дії компонентів суміші, а також локальних шкідливих реакцій у місці первинного контакту речовини з організмом (наприклад, слизових оболонках дихальних шляхів або шлунку). Разом з тим, на думку міжнародних та закордонних експертів, такий підхід хоча і може перебільшувати небезпеку для здоров`я, однак має більшу перевагу у порівнянні з роздільною, незалежною оцінкою кожного із компонентів.

Для не канцерогенних речовин передбачається наявність порогових рівнів, нижче від яких шкідливі ефекти не виникають.

Оцінка не канцерогенного ризику здійснюється відповідно до критеріїв не канцерогенного ризику:

Таблиця 5.4.1.

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	<1
Гранична величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатися як досить прийнятна	1
Імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ	>1

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів (ICR_i) від речовин, яким властива канцерогенна дія, розраховується згідно формули:

$$ICR = C_i \cdot UR_i$$

де: UR_i – одиничний канцерогенний ризик і-ої речовини, мг/м^3.

Одиничний ризик розраховують із використанням величини SF (мг/кг*доба)$^{-1}$, стандартної величини маси тіла людини (70 кг) та добового споживання повітря (20 м^3/добу):

$$UR = SFi/(70*20)$$

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох хімічних сполук розглядають як адитивний. При аналізі доцільно групувати досліджувані канцерогени з урахуванням виду та/або локалізації пухлин. У цьому випадку розрахунок сумарних канцерогенних ризиків здійснюють окремо для кожної групи.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу (CRa), визначається згідно формули:

$$CR_a = \sum ICR_i$$

де: ICR_i– канцерогенний ризик і-тої речовини.

Класифікація рівнів канцерогенного ризику:

Таблиця 5.4.2.

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Високий (De Manifestis) – не прийнятний для виробничих умов і населення. Необхідне здійснення заходів з усунення або зниження ризику	$>10^{-3}$
Середній – припустимий для виробничих умов; за впливу на все населення необхідний динамічний контроль і поглиблене вивчення джерел і можливих наслідків шкідливих впливів для вирішення питання про заходи з управління ризиком	10^{-3}-10^{-4}
Низький – припустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)	10^{-4}-10^{-6}
Мінімальний (De Minimis) – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів	$<10^{-6}$

Результати розрахунку ризику розвитку не канцерогенних ефектів зведено в таблицю 5.4.3.

Таблиця 5.4.3. - Результати розрахунку ризику розвитку не канцерогенних ефектів

Код CAS	Найменування речовини	C_i, мг/м^3*	RfC, мг/м^3	HQ_i	Критерії не канцерогенного ризику/ Критичні органи/системи		
1	2	3	4	5	6	7	8
10102-44-0	Азоту діоксид	0,005016	0,04	0,1254	<1	Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	Органи дихання
Сумарний ризик		HI *загальний*				0,1254	
		HI *органи дихання*				0,1254	

* Рівень впливу і-тої речовини (мг/куб.м) для розрахунку взято без врахування фонового забруднення відповідно до даних таблиці 1.5.2.6. звіту.

Отже, не канцерогенний ризик для здоров’я населення при впливі ЗР при максимальному навантаженні технологічного обладнання підприємства можна вважати допустимим, імовірність виникнення шкідливих ефектів у населення розглядається як вкрай мала.

Беручи до уваги, що викиди азоту діоксиду мають переважно періодичний характер (тільки під час роботи дизель-генераторної установки), вплив приймається як допустимий та прийнятний.

За результатами розрахунку сумарного не канцерогенного ризику HI з урахуванням критичних органів та систем, які в першу чергу зазнають негативного впливу, можна зробити висновок, що ризик приходиться на органи дихання.

Також необхідно зазначити що розрахунок проведено на максимальне навантаження технологічного обладнання, тому збільшення індексів небезпеки розвитку шкідливих ефектів не передбачається.

Ризик розвитку канцерогенних ефектів

Оцінка ризику планованої діяльності по фактору забруднення атмосферного повітря канцерогенними речовинами від стаціонарних джерел не проводилась, так як відсутні канцерогенні речовини з визначеними нормативами ризику.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності та ризику для здоров'я людей

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена на виконання вимог листа Мінприроди № 13981/17/10-10 від 19.07.2010 р. згідно вимог зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», затвердженої Наказом Мінрегіонбуду від 20.11.2009 р. №524, що увійшла в дію 01.07.2010 р.

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_S = CRà \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$$

де: R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CRa- канцерогенний ризик комбінованої дії канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу; для розрахунку приймається згідно вказівок Зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003: $CRa=1\cdot10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці; V_u= 0,23;

N – чисельність населення, що знаходиться в зоні впливу об'єкта проектування; визначається за даними населеного пункту м. Чернігів:

N= 282 747 осіб;

T – середня тривалість життя; для розрахунку приймається згідно вказівок Зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003: T=70 р.;

N_p – коефіцієнт, що визначається за формулою И.2 для будівництва нового об'єкта, за формулою И.3 для реконструкції об'єкта, за відсутності зміни кількості робочих місць $N_p = 0$;

$$Rs = 1\cdot10^{-6}\cdot0{,}23\cdot(282\ 747\ /70)\cdot(1-0) = \mathbf{9{,}29\cdot10^{-4}}$$

Оцінка рівня соціального ризику планованої діяльності здійснюється відповідно до наступних показників:

Таблиця 5.4.4.

Рівень ризику	Ризик протягом життя
1	2
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більше ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	10^{-3} - 10^{-4}
Умовно прийнятний	*10^{-4} - 10^{-6}*
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Таким чином, рівень соціального ризику планованої діяльності оцінюється як умовно прийнятний.

Даний об'єкт на здоров'я населення не впливає, оскільки його діяльність не призводить до утворення джерел впливу, що перевищують встановлені нормативи в межах найближчої житлової забудови та прирівняної до неї об’єктів.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Основними чинниками виникнення екологічного ризику під час реалізації планованої діяльності, є:

- недотримання технологічних регламентів;
- недотримання заходів пожежної та трудової безпеки;
- стихійні лиха.

Можливими причинами аварійних ситуацій при недотриманні технологічних регламентів можуть бути:

- порушення режимів експлуатації механізмів та обладнання;
- порушення цільності механізмів та обладнання (розрив, руйнування);
- помилки обслуговуючого та ремонтного персоналу.

При недотриманні заходів пожежної безпеки можуть виникати пожежа та вибух, що може спричинити забруднення атмосферного повітря продуктами горіння. При порушенні персоналом правил техніки безпеки можливе травмування працівників.

Вплив аварійних ситуацій на стан навколишнього середовища буде незначним внаслідок їх відносної короткочасності. При виявленні аварії вона буде терміново ліквідована і проведено відновлювальні роботи.

Надзвичайні ситуації також можуть виникати внаслідок несподіваних природних стихійних лих (землетруси, повені, урагани та ін.).

Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей, зберегти матеріальні цінності.

Ідентифікація потенційно небезпечних об'єктів передбачає аналіз структури об'єктів господарської діяльності та характеру їх функціонування для встановлення факту наявності або відсутності джерел небезпеки, які за певних обставин можуть ініціювати виникнення НС, а також визначення рівнів можливих НС.

У процесі ідентифікації розглядаються і ураховуються внутрішні і зовнішні чинники небезпеки.

Внутрішні чинники небезпеки характеризують небезпечність будов, споруд, обладнання, технологічних процесів об'єкта господарської діяльності та речовин, що виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на його території.

Зовнішні чинники небезпеки безпосередньо не пов'язані з функціонуванням об'єкта господарської діяльності, але можуть ініціювати виникнення НС на ньому та негативно впливати на її розвиток (природні явища та аварії на об'єктах, які розташовані поблизу).

В додатку 34 даного звіту наводиться лист Головного управління держпраці у Київській області «Щодо розгляду повідомлень про результати ідентифікації об’єктів підвищеної небезпеки». АЗК за адресою м. Чернігів, вул. Л. Пашина, 14 внесена до Державного реєстру об’єктів підвищеної небезпеки, про що зроблено запис у журналі обліку реєстрації об’єктів підвищеної небезпеки №712 від 27.12.2019 р. Реєстраційний код об’єкту підвищеної небезпеки у Державному реєстрі об’єктів підвищеної небезпеки: 32.42547705.80.2.

Для організації реагування на аварії на об’єктах підвищеної небезпеки оператори розробляють і затверджують плани локалізації і ліквідації аварій та їх наслідків для кожного об’єкта підвищеної небезпеки, який вони експлуатують. Затверджений та узгоджений План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій наводиться в додатку 35 даного звіту.

В додатку 36 даного звіту наводиться Свідоцтво про реєстрацію потенційно небезпечного об’єкта, що видане Державною архівною службою України. АЗК внесено до Державного реєстру потенційно небезпечних об’єктів з присвоєнням йому реєстраційного номера: ПНО-05.74.2016.5028495.

Технічні заходи та системи запобігання, пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля передбачають:

- максимальну механізацію і автоматизацію технологічних процесів;
- контроль параметрів роботи обладнання і застосування електроустаткування, відповідного класам пожежонебезпечних і вибухонебезпечних зон і Правил улаштування електроустановок;
- блискавкозахист будівель і споруд;
- захист від пожежонебезпечних проявів статичної електрики;
- автоматична зупинка технологічного процесу у разі виникнення пожежі;
- забезпечення об'єктів і території підприємства первинними засобами пожежогасіння;
- влаштування по території підприємства проїздів для пожежних автомобілів.

Організаційні та організаційно-технічні заходи попередження виникнення надзвичайних ситуацій різного характеру передбачають:

- дотримання правил експлуатації обладнання і технологічних регламентів;
- своєчасне технічне опосвідчення, діагностування, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура);
- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки;
- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям;
- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація;
- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, учбові тривоги);
- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості;
- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов’язаних з вогнем;
- виготовлення і застосування засобів наочної агітації щодо забезпечення пожежної безпеки;
- розробка інструкцій про заходи пожежної безпеки при проведенні технологічних процесів, експлуатації обладнання, виконанні пожежонебезпечних робіт;
- встановлення порядку огляду та приведення в пожежобезпечний стан приміщень перед їх закриттям;
- забезпечення приміщень і території знаками пожежної безпеки;
- вказівка на вхідних дверях приміщень категорій за вибухопожежною та пожежною небезпекою, а також класів зон за ПУЕ.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля чи його пом'якшення до допустимого рівня.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об’єкти культурної спадщини

Безпосередньо на території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони не обліковуються.

Відповідно до чинного законодавства для запобігання впливу на об’єкти культурної спадщини суб’єкт господарювання повинен при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об’єкту культурної спадщини (Закон України «Про охорону культурної спадщини»).

Загалом, вплив та ризики для здоров’я людей, об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, можна охарактеризувати як допустимий та прийнятний.

5.5 Вплив на довкілля, що зумовлений кумулятивним впливом інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов’язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

Під кумулятивними впливами розуміється сукупність впливів від провадження планованої діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, і які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища - потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об’єктів.

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об’єкта) величина фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об’єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

При здійсненні оцінки впливу планованої діяльності на стан забруднення атмосферного повітря було проведено розрахунок розсіювання відповідно до вимог ОНД-86.

До результатів здійсненого розрахунку розсіювання додаються значення фонового забруднення атмосферного повітря, які установлені за даними спостережень установок

«Пост-2» та видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (див. додаток 26) та величини фонових концентрацій забруднюючих речовин відповідно до Витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми (див. додаток 26.1).

Чернігівським обласним центром з гідрометеорології надані величини фонових концентрацій для речовин: діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, завислі речовини (пил). Для інших забруднювальних речовин, присутній у викидах об'єкта, відповідно до п. 4.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. величина фонової концентрації визначається множенням концентрації С на коефіцієнт 0,4 з подальшим усередненням по території і напрямку вітру.

Розрахунки проводилися за допомогою програми «ЕОЛ +» (версія 5.3.8), розробленої КБСП «Топаз» м. Київ, що рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України, лист 3141/10/2-10 від 27.03.2007 р.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі санітарно-захисної зони приведені на картах полів концентрацій в додатку 24.

В таблиці 1.5.2.6. звіту представлені результати розрахунку розсіювання з урахуванням фонового рівня забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря.

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням максимально можливих разових викидів при найбільш небезпечних швидкостях і направленнях вітру.

Для більш детальної оцінки впливу планованої діяльності на стан забруднення атмосферного повітря проводиться розрахунок розсіювання на ЕОМ з урахуванням метеорологічних характеристик району (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології) (див. додаток 25).

Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин під час експлуатації об'єкта та врахування вкладу існуючих в оцінюваному районі джерел викидів показали, що концентрації забруднюючих речовин, які будуть викидатись в атмосферне повітря, з врахуванням фонових значень, в результаті нижче граничнодопустимих і не будуть негативно впливати на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Розрахунки розсіювання з врахованими значеннями фонового забруднення атмосферного повітря показали відсутність перевищень над нормативами гранично допустимих концентрацій. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

5.6 Вплив на довкілля, що зумовлений впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Проблема глобального потепління клімату вже декілька десятиліть знаходиться в центрі уваги світової співдружності. Головною причиною збільшення парникового ефекту вважається посилення парникового ефекту, який визваний діяльністю людини.

Основними факторами впливу на клімат є:

- хімічне забруднення атмосфери;
- теплове забруднення повітряного басейну;
- зміна водного режиму району.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів

планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Вуглекислий газ (CO_2), метан (CH_4), закис азоту (N_2O) та озон (O_3) є парниковими газами прямої дії, оскільки вони безпосередньо викликають парниковий ефект. Хоча ці гази постійно виробляються в атмосфері природним чином, збільшення їх концентрації останнім часом є значною мірою наслідком людської діяльності.

Під час здійснення планованої діяльності викиди парникових газів надходять в атмосферне повітря від автотранспорту (під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території АЗС, під час маневрування по території АЗС), а також під час роботи аварійного дизельного генератору. Викиди парникових газів знаходяться в межах дозволених рівнів.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосферного повітря є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. АЗС не є об'єктом, якому притаманні значні виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до АЗС місцевості.

Зміна водного режиму не планується. Планована діяльність не матиме значного впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

5.7 Вплив на довкілля, що зумовлений технологією і речовинами, що використовуються

Технології і матеріали передбачені для використання при провадженні даної діяльності відповідають сучасним вимогам для забезпечення мінімізації впливу на довкілля. Можливість радіаційного забруднення довкілля виключено, оскільки будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам.

Загалом, вплив на довкілля обумовлений технологією і матеріалами, що використовуються можна охарактеризувати як допустимий.

Проведена оцінка можливих видів і рівнів впливу на навколишнє середовище показує, що прийнятні заходи і рішення по застосуванню технологічних процесів і обладнання відповідають раціональному використанню природних ресурсів і дозволяє зробити висновок, що планована діяльність відповідає діючому природоохоронному законодавству України.

При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формалізовані. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Якщо об'єкт не підлягає математичному аналізу, використовують метод експертних оцінок, суть якого полягає у визначені майбутнього на основі думок кваліфікованих спеціалістів-експертів.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз.

Формалізовані методи поділяють на статистичний, екстраполяції і моделювання. Статистичний метод ґрунтується на кількісних показниках, які дають можливість зробити висновок про темпи розвитку процесу в майбутньому. Сутність його полягає в отриманні і спеціалізованому обробленні прогнозних оцінок об'єкта через опитування висококваліфікованих фахівців (експертів) у певній сфері науки, техніки, виробництва.

Метод екстраполяції полягає в перенесенні встановленого характеру розвитку певної території чи процесу в майбутнє. Цей метод ефективний при короткостроковому прогнозуванні стосовно об'єкта, який тривалий час розвивався рівномірно без значних відхилень. Ґрунтується він на вивченні кількісних і якісних параметрів досліджуваного об'єкта за попередні роки з подальшим логічним продовженням, окресленням тенденцій його розвитку у прогнозованому періоді.

Метод моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз, з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем, розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозної фонової оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

Аналіз впливу на довкілля при провадженні планованої діяльності, а саме під час функціонування АЗС, приведений в розділі 5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря.

На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники забруднюючих речовин. Максимально-разові (г/с) і валові викиди (т/рік) в атмосферу джерел викидів визначені розрахунковим методом. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні. Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично допустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006 р.

Прогнозування хімічного забруднення атмосферного повітря в частині визначення маси викидів розрахунковим методом здійснено за допомогою:

-«Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Т. I-III, Донецьк, 2004 р.

-«Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». – Донецк: УНЦТЭ, 1994 г.

-«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников». - ОАО «УкрНТЕК», Донецк, 1999 г.

Оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку не канцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі експлуатації підприємства на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Зона впливу планованої діяльності визначалася згідно п. 5.20 ОНД-86 на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані метеорологічні

характеристики району (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології) та значення фонового забруднення атмосферного повітря, які установлені за даними спостережень установок «Пост-2» та видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології та величини фонових концентрацій забруднюючих речовин відповідно до Витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені на ЕОМ за програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8, розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86» та здійснює багатоваріантний розрахунок концентрацій забруднюючих речовин у різних точках місцевості при різних напрямках та швидкостях вітру, визначає найбільші значення концентрацій забруднюючих речовин.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров’я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» затверджених Наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р. Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена на виконання вимог листа Мінприроди № 13981/17/10-10 від 19.07.2010 р. згідно вимог зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», затвердженої Наказом Мінрегіонбуду від 20.11.2009 р. №524, що увійшла в дію 01.07.2010 р.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях», ДБН Б.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій»; Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, що затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України за № 173, ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації», ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»).

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ

З метою зменшення негативного впливу на навколишнє природне середовище при функціонуванні підприємства передбачається дотримання та виконання певних заходів спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.

З метою забезпечення нормативного стану атмосферного повітря, земель, підземних і поверхневих вод, флори і фауни, будівель, споруд і комунікацій, здоров’я людей в районі розміщення об’єкта, недопущення активізації на цій території небезпечних природно-техногенних процесів і виникнення аварійних ситуацій, здатних негативним чином впливати на стан навколишнього середовища, передбачається комплекс ресурсозберігаючих, захисних, компенсаційних та охоронних заходів.

Ресурсозберігаючі заходи

До ресурсозберігаючих заходів, що носять комплексний характер, під час провадження планованої діяльності, відносяться наступні заходи:

- раціональне використання земель за рахунок здійснення діяльності в межах існуючого проммайданчика, без додаткового вилучення та без задіяння нових площ земель;

- зменшення електроспоживання за рахунок застосування сучасних механізмів та засобів автоматики та освітлення з малим електроспоживанням;

- попередження аварійних витоків води за рахунок застосування сучасної запірнорегулюючої та запобіжної арматури;

- використання вузлів обліку енергоносіїв та води з мінімальною похибкою вимірювання.

Захисні заходи

З метою запобігання виникненню аварійних ситуацій та уникнення негативного впливу на довкілля передбачаються наступні захисні заходи:

- контроль за дотриманням технологічного процесу;

- повна герметизація всього устаткування, арматури, трубопроводів;

- оснащення устаткування запірною арматурою (засувки, вентилі) та захисними клапанами на випадок підвищення тиску, понад передбаченого режимом;

- оснащення технологічного обладнання системами автоматизованого контролю та захисту, що спрацьовують при відхиленні параметрів від заданих;

- застосування засобів блискавкозахисту для захисту обладнання та трубопроводів від вторинних проявів блискавки та статичного електричного струму;

- захист трубопроводів обладнання від атмосферної та ґрунтової корозії;

- виконання планово-попереджувальних ремонтів і періодичних оглядів технологічного обладнання та трубопроводів;

- наявність первинних засобів пожежогасіння та дотримання вимог техніки безпеки;

- проведення протипожежних інструктажів та заходів відповідно до вимог законодавства;

- моніторинг території зон впливів планованої діяльності.

Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків.

Компенсація нанесених незворотних збитків від планованої діяльності здійснюється за рахунок грошового відшкодування. Розрахунки розміру екологічного податку виконується відповідно до Податкового кодексу України від 02.12.2010 р. № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VIII «Екологічний податок».

Аналізуючи види і рівні впливів на навколишнє середовище об’єкту планованої діяльності, можна зробити висновок, що комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планованої діяльності. У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища підприємством будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано, в установленому порядку, шкоду, заподіяну довкіллю або здоров’ю і майну громадян, у повному обсязі.

Охоронні заходи:

- здійснення періодичного лабораторного контролю за обсягами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;

- здійснення періодичного лабораторного контролю за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони;

- здійснення періодичного контролю за рівнем шуму та вібрації на межі санітарно-

захисної зони.

Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на атмосферне повітря

Основні заходи по охороні атмосферного повітря націлені на забезпечення виконання нормативів якості повітря робочої зони і скорочення шкідливих викидів в атмосферу до нормативного рівня від усіх джерел забруднення на всіх стадіях робіт.

Для забезпечення нормативного стану атмосферного повітря передбачено наступні заходи:

-передбачається проведення регулярного профілактичного ремонту обладнання, устаткування;

-передбачається вживати заходів щодо зменшення обсягів викидів забруднюючих речовин і зменшення впливу фізичних факторів;

-передбачається здійснювати контроль за обсягом і складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, і рівнями фізичного впливу та вести їх облік;

-заздалегідь розробляти спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру і вживати заходів для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря;

-періодичне здійснення лабораторних досліджень проб атмосферного повітря в контрольних точках на межі нормативної санітарно-захисної зони за всіма забруднюючими речовинами, які надходять в атмосферне повітря від джерел викидів підприємства;

-викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел.

Усі передбачені заходи, в цілому, дозволять знизити негативний вплив на атмосферне повітря і забезпечити нормативний стан повітряного середовища.

Передбачені заходи для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки:

1) налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту;

2) постійний контроль за справністю дихальних клапанів при температурі повітря більше 0˚С один раз за місяць, а при температурі повітря менше 0˚С два рази за місяць. Взимку дихальні клапани повинні очищатися від льоду.

Передбачені заходи для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки:

1) застосування підземних двостінних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;

2) рекуперація парів пального при зливі його з автоцистерн в резервуари зберігання;

3) рекуперація парів пального при заправленні машин.

Для захисту навколишнього середовища при зливі нафтопродуктів із автоцистерни застосовується газоурівнювальна система. В колонках передбачена рекуперація випарів з паливо-роздавальних колонок при заправці автотранспорту. Роздавальні крани колонок оснащені системою, яка автоматично закриває кран, якщо паливо досягає краю труби стоку. В паливо-роздавальному шлюзі вбудована система відсосу парів (рекуперації), яка всмоктує пари палива при заправці по розташованому всередині основного шлангу шлангом газовідводу. Роздавальний кран додатково обладнаний на носику отвором для всмоктування парів, який з'єднаний з шлангом газовідводу.

Впроваджена система по зменшенню викидів в атмосферу передбачає вловлювання та рекуперацію парів нафтопродуктів під час зливу з автоцистерни в резервуари АЗС («велике дихання»), а також при зберіганні нафтопродуктів в резервуарах АЗС («мале дихання»).

Передбачено застосування наступних систем по зменшенню випарів в атмосферу:

- газова обв'язка резервуарів – газові простори резервуарів, зайнятих нафтопродуктами, з'єднуються трубопроводами в спільну газоурівнювальну систему, яка забезпечує циркуляцію пароповітряної суміші по контуру, що значно зменшує втрати парів нафтопродуктів в атмосферу при диханнях. В системі газової обв'язки встановлюється загальний дихальний клапан, що забезпечує підтримання допустимого тиску в загальній системі резервуарів. Застосування газової обв'язки резервуарів дозволяє зменшити викиди «великого» та «малого» дихання на 60%;

- система вловлювання парів рівня II вловлює близько 95-99% парів, що випаровуються під час заправки автомобіля. Система повернення парів включає паливо-роздавальний пістолет, який збирає пари, рукав, що повертає пари назад в резервуар. По суті, кількість палива в резервуарі поповнюється за рахунок парів, що вловлені та тих, що повертаються.

Безпека при обслуговуванні резервуарів пального

На кожний резервуар зберігання нафтопродуктів повинна бути складена технологічна карта з позначенням номеру резервуару, його типу, призначення, максимального рівня наповнення, мінімального залишку, швидкості наповнення та випорожнення. Технічне обслуговування резервуарів повинно проводитись згідно графіку.

У процесі експлуатації резервуарів необхідно здійснювати постійний контроль за справністю дихальних клапанів та вогнезапобіжників, наявністю мідних стрічок на стиках металевих конструкцій щоб виключити іскроутворення; в зимовий період очищувати дихальні клапани та кришки від льоду.

Під час огляду технологічних колодязів і люків при відбиранні проб або замірів рівня пального, слід застосовувати пристосування та інструменти, які виключають іскроутворення. Замірювання рівня, та відбирання проб слід проводити у світлий час доби. Неприпустимо виконувати їх під час грози, та в момент зливу пального.

До початку зливу пального необхідно виконати зовнішній огляд автомобіля, пересвідчитися в справності заземлення іскрогасника та інших захисних пристроїв автоцистерни, та наявності первинних засобів пожежогасіння. Зливні горловини та трубопроводи повинні піддаватися регулярному планово-попереджувальному ремонту.

Вимоги безпеки під час відпуску пального

Під час заправлення на АЗС слід дотримуватись таких вимог:

-мотоцикли подаються до ПРК з непрацюючим двигуном, пуск та вимикання яких мають здійснюватися на відстані не менше 15 м від ПРК, а автомобілі - своїм ходом, з наступним вимиканням двигунів до початку процесу заправлення;

-нафтопродукти відпускати безпосередньо в бензобаки, або в металеві каністри власників індивідуального автотранспорту. Забороняється відпускати пальне в скляний посуд чи виготовлений з поліетилену;

-облиті пальним частини автомобіля необхідно насухо протерти до моменту пуску двигуна;

-випадково розлиті на землю нафтопродукти необхідно ліквідувати.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на ґрунт та водні ресурси:

1) стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» наводиться в додатку 12);

2) забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark);

3) проведення вчасного ремонту дорожніх покрівель;

4) виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;

5) для запобігання забрудненню ґрунту і геологічного середовища територія АЗС, де можливий рух транспорту і операції з нафтопродуктами, повинна бути з твердим покриттям, по контуру майданчиків та проїздів встановлено бордюри;

6) негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер з подальшою утилізацією спеціалізованими підприємствами згідно укладених договорів;

7) забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі;

8) організація регулярного прибирання території;

9) використання нафтового сорбенту для аварійних розливів нафти;

10) раціонально використовувати водні ресурси та систематично вести облік водокористування.

Водні об’єкти на найближчій прилеглій до АЗС території відсутні.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на геологічне середовище, грунт:

1) контроль рівня нафтопродуктів показниками наповнення, які встановлені на резервуарах;

2) закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправних колонок;

3) покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією надто посиленого типу;

4) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриває;

5) своєчасне проведення оглядів на герметичність та технічний стан будь-яких ємностей зберігання сировини та інженерних комунікацій з метою недопущення аварійних витоків і забруднення ґрунту;

6) правильна організація місць тимчасового зберігання відходів, а саме наявність твердого покриття, що запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти.

В районі розташування підприємства і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.

Заходи у сфері поводження з відходами

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері поводження з відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
- вчасне вивезення відходів з території підприємства;
- недопущення займання та заборона спалювання відходів на території проммайданчика;
- проведення інструктажу персоналу по збиранню, зберіганню, транспортуванню відходів у відповідності з вимогами санітарного законодавства України;
- здійснювати поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про відходи».

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;

- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Виконання на підприємстві заходів по безпечному поводженні з відходами направлені на:

- виключення можливості втрат відходів в процесі поводження з ними на території підприємства;
- відповідність операцій поводження з відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
- мінімізація ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація) включають в себе:

- застосування сучасного обладнання з низькими шумовими характеристиками;
- все технологічне обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, встановлювати на віброізоляторах, для поглинання вібраційних хвиль;
- експлуатація інженерного та технологічного обладнання тільки у справному стані;
- своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;
- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території підприємства;
- контроль рівнів шуму на робочих місцях.

Передбачені наступні заходи по забезпеченню вібробезпеки:

- використання обладнання та устаткування з найменшою вібрацією;
- застосування індивідуальних засобів захисту;
- здійснення якісного монтажу обладнання та устаткування;
- проведення технічного та поточного огляду обладнання.

Виконання заходів по віброізоляції технологічного обладнання, постійний контроль за справністю обладнання і його експлуатація виключно у справному стані, а також експлуатація транспорту з обмеженою швидкістю руху забезпечать зниження поширеної вібрації.

Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі СЗЗ.

Розміщення та експлуатація технологічного обладнання, яке є джерелом інфразвуку, ультразвуку та іонізуючого випромінювання на території об’єкта планованої діяльності не передбачається.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного, тваринного світу та природно-заповідного фонду

Експлуатація підприємства має проводитись з урахуванням наступних вимог збереження, охорони та захисту флори і фауни:

- робота підприємства в межах екологічного та санітарного законодавства;
- забезпечення зниження впливу на тваринний та рослинний світ за рахунок чіткого дотримання меж земельного користування;
- недопущення розливів нафтопродуктів, а у випадку їх виникнення – оперативної ліквідації;
- підвищення рівня екологічної культури робітників підприємства;
- здійснення господарської діяльності впроваджується з урахуванням вимог законодавства України «Про природно-заповідний фонд», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону Книгу України» тощо.

На території підприємства об’єкти Смарагдової мережі України відсутні.

Земельна ділянка не знаходиться в межах об’єктів природно-заповідного фонду, земель рекреаційного, оздоровчого та історико-культурного призначення, територій, резервованих для подальшого заповідання, санітарно-захисних, охоронних зон

водозаборів та водних об’єктів.

Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає. Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Відповідно до чинного законодавства для запобігання впливу на об’єкти культурної спадщини суб’єкт господарювання повинен:

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час проведення будь - яких земляних робіт виконавець робіт зобов’язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»);

- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об’єкту культурної спадщини, зупинені органом охорони культурної спадщини земляні, будівельні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 14, ст. 36, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

Аналіз впливу на довкілля при провадженні планованої діяльності проведений в розділі 5 даного Звіту, показав, що значний негативний вплив на довкілля не передбачається.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ’ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЙ

Надзвичайна ситуація - порушення нормальних умов життя і діяльності людей на об'єкті або території, що спричинена аварією, катастрофою, стихійним лихом, епідемією, пожежею, використанням засобів масового враження, яке призвело або може призвести до людських чи матеріальних втрат.

Державна політика у сфері захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру здійснюється на принципах пріоритетності завдань, спрямованих на рятування життя та збереження здоров’я людей і довкілля та безумовного надання переваги раціональній і превентивній безпеці.

Оцінка аварійних ситуацій і їх наслідки для навколишнього природного середовища включає аналіз сценаріїв розвитку аварійних ситуацій, ймовірності їх виникнення і проводиться на підставі ретельного аналізу діяльності об'єкта відповідно до нормативних документів, а також з урахуванням аварій і аварійних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

Надзвичайні ситуації класифікують за характером походження, ступенем поширення, розміром людських втрат і матеріальних збитків. Залежно від характеру походження подій, що можуть зумовити виникнення надзвичайних ситуацій на території України, визначають такі види надзвичайних ситуацій:

-техногенного характеру;

-природного характеру;

-соціального характеру;

- воєнного характеру.

При експлуатації об’єкту аварійні ситуації, що матимуть вплив на навколишнє

середовище, можуть виникнути внаслідок порушення технологічного процесу, технічних помилок обслуговуючого персоналу, порушення протипожежних правил техніки безпеки, стихійного лиха, терористичних актів та інше.

Запобігання виникненню надзвичайних екологічних ситуацій передбачає здійснення комплексу заходів стосовно об'єктів та діяльності, що можуть спричинити виникнення надзвичайної екологічної ситуації та є потенційно небезпечними. Превентивні заходи щодо запобігання або зниження можливості виникнення надзвичайних ситуацій передбачаються за такими напрямами:

- виключення (зниження частоти) подій, ініціюючих надзвичайні ситуації;
- зниження ймовірності переростання небезпечного явища в надзвичайну ситуацію.

Зниження частоти подій, ініціюючих надзвичайні ситуації (небезпечних природних, техногенних і соціальних явищ) досягається шляхом проведення наступних заходів:

- запобігання (зниження інтенсивності) деяких небезпечних природних явищ;
- профілактики виникнення аварій (діагностика обладнання, планово попереджувальні ремонти, технічне обслуговування);
- використання технологічного обладнання, безпека використання якого засвідчується сертифікатами відповідності;
- забезпечення об'єкту засобами захисту від блискавки та електростатичної індукції;
- перевірка заземлюючих пристроїв не рідше одного разу на шість місяців;
- вимикання пошкодженого електроустаткування запобіжниками і автоматичними вимикачами;
- проведення протипожежних інструктажів та заходів відповідно до вимог законодавства України;
- суворе дотримання діючих норм, правил, державних стандартів і інструкцій при експлуатації електрообладнання.

У випадку виникнення аварійних ситуацій для ліквідації та мінімізації її негативних наслідків передбачається діяти згідно розроблених планів по локалізації і ліквідації аварійних ситуацій, інформувати органи, що відповідають за дії щодо локалізації та ліквідації аварії, забезпечити їх безперешкодний доступ на територію підприємства, дії адміністрації та персоналу спрямувати на забезпечення безпеки та евакуації людей.

Реагування на надзвичайну екологічну ситуацію передбачає насамперед належний механізм інформування та оповіщення, що, як закріплює ст. 8 Закону України «Про захист населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру», є основним принципом та головним і невід'ємним елементом усієї системи заходів такого захисту.

З метою забезпечення реалізації державної політики у сфері запобігання і реагування на надзвичайні ситуації, цивільного захисту населення в Україні створена і діє єдина державна система запобігання і реагування на надзвичайні ситуації техногенного і природного характеру, Положення про яку затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 16.11.2016 р. №825.

Єдина державна система запобігання і реагування на надзвичайні ситуації техногенного і природного характеру - це центральні та місцеві органи виконавчої влади, виконавчі органи рад, державні підприємства, установи та організації з відповідними силами і засобами, які здійснюють нагляд за забезпеченням техногенної та природної безпеки, організують проведення роботи із запобігання надзвичайним ситуаціям техногенного та природного походження і реагування у разі їх виникнення з метою захисту населення і довкілля, зменшення матеріальних втрат.

Для запобігання можливим нещасним випадкам при експлуатації об'єкта передбачені заходи у відповідності до вимог ДБН В.1.2-9:2021 «Основні вимоги до

будівель і споруд. Безпека і доступність під час експлуатації», а саме:

– забезпечення необхідного освітлення у внутрішніх зонах приміщення;

– обмеження слизькості підлоги чи тротуару за різних обставин;

– захист всіх раптових змін у рівні підлоги та вертикальних зниженнях;

– мінімізація ризику зіштовхнення через впровадження належного візуального стану;

– обмеження ризику поранення / смерті від удару / зіткнення з транспортними засобами;

– унеможливлення опіку після контакту із гарячою поверхнею;

– попередження контактів з гарячими поверхнями;

– унеможливлення дотику до частин систем електроживлення, які знаходяться під напругою за нормальних умов;

– унеможливлення наявності напруги на доступних частинах систем за специфічних умов (вологість та ін.);

– унеможливлення наявності напруги на доступних частинах систем через дотик (прямий контакт людей) або удар (контакт транспортного засобу);

– зниження ризику щодо вибухової атмосфери середовища;

– уникнення поранення або смерті на шляхах руху транспортних засобів та пішоходів на території підприємства.

Основні небезпечні процеси на АЗС

Основним видом робіт, пов’язаними з небезпечними речовинами, є заправка паливо-мастильними матеріалами пересувних автотранспортних засобів. Перелік основних небезпечних процесів для АЗС – приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни), зберігання палива в резервуарах і заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом нафтопродуктів. У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів нафтопродуктів з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає. Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів нафтопродуктів, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу. Вибух всередині автоцистерни по величині вражаючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості нафтопродуктів, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Фактори впливу на обладнання з рідким паливом, які можуть призвести до аварії, можуть бути внутрішніми і зовнішніми.

Внутрішні фактори:

- переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків);

- вибух суміші парів нафтопродуктів з повітрям;

- корозія металу обладнання і трубопроводів.

Основні небезпечні процеси під час відпуску СВГ

Небезпека об’єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання АЗС. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів 1-ї категорії небезпечних речовин згідно з додатком 2 «Нормативів порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об’єктів підвищеної небезпеки» НПАОП 0.00-3.08-02.

Приймаючи до уваги експлуатаційні показники посудин, що працюють під тиском, трубопроводів, обладнання, а також фізико-хімічні властивості та особливості скраплених вуглеводневих газів, при виконанні технологічних операцій на МЗАСГ мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см^2;

- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 85 % об'єму;

- підвищення температури понад +45°С;

- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20 % від нижньої межі вибуховості (2,1 %об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки під час відпуску СВГ є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);

- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;

- зливання газу в резервуар зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при демонтажі резервуарів для підготовки та проведення ремонтних та технологічних робіт, а також при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу, недотримання на території АЗС «Правил пожежної безпеки...» також може призвести до виникнення аварійної ситуації.

Перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку імовірних аварій:

- перенаповнення резервуарів, експлуатація негерметичного обладнання;

- відмова обладнання (корозія, зношування деталей, прокладок, деформація, закінчення терміну служби);

- порушення термінів ППР, ТО та їх низька якість;

- порушення режимів ведення процесу (тиск, температура, швидкість зливання, рівень наповнення);

- помилки дії персоналу (низька якість підготовки, відсутність досвіду);

- зовнішні фактори (транспортні аварії, тощо).

Залежно від характеру розгерметизації та інших умов аварії можуть розвиватися у виді вибуху парів і газів, пожежі виливу, «вогняної кулі».

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь: запалений сірник, лампа, проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню;

- іскра: виконання робіт сталевим інструментом, експлуатація несправного електрообладнання та будь-яка іскра незалежно від її походження;

- розряди статичної електрики: порушення системи захисту від статичної електрики, грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту) можуть викликати пожежі і вибухи;

- природні катаклізми.

Заходи для запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля

1)Механічне ушкодження, корозійний і втомний знос цистерни → відповідно до норм і правил автоцистерна періодично піддається технічному огляду і неруйнівному контролю властивостей металу (діагностиці) із записом в паспорті цистерни (посудини);

2)Підвищення тиску в автоцистерні → кожна автоцистерна обладнана дихальним клапаном, що забезпечує зрівнювання тиску всередині цистерни з атмосфери.

Різке підвищення тиску в автоцистерні можливе у випадку вибуху чи пожежі всередині цистерни. Кожна автоцистерна обладнана пристроями заземлення для зняття статичної електрики і запобігання розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

Вибух і пожежа в автоцистерні: заземлення автоцистерни запобігає електростатичному розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

Руйнування при зіткненні і перекиданні цистерни: водій зобов’язаний дотримуватися правил безпеки при переміщенні і фіксуванні автоцистерни.

Усі працівники АЗС повинні виконувати умови утримання території АЗС і приміщень у належному санітарному стані, дотримуватися правил пожежної та екологічної безпеки, правил користування засобами вимірювальної техніки, вимог нормативно-правових актів до охорони праці, продажу нафтопродуктів, супутніх товарів, а також торговельного обслуговування споживачів.

На АЗС впроваджені наступні *заходи по охороні праці, протипожежні та вибухопожежні заходи:*

- перелив нафтопродуктів здійснюється тільки закритим способом за допомогою спеціального обладнання на відведених для цього майданчиках, що запобігають проникненню випадкових проливів в ґрунт;
- передбачено відпуск пального на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;
- влаштовано газони на вільній від забудови і мощення території;
- розміщено сміттєзбірник контейнерного типу;
- влаштовано благоустрій території АЗС;
- паливо роздавальні колонки для заправки автомобілів мають сертифікат якості та дозволені до застосування в Україні;
- майданчик заправних острівців розташований на 15 см вище проїжджої частини;
- наявні два виходи з приміщення будинку АЗС;
- бетонне покриття проїздів, проходів та майданчиків замощені фігурними елементами мощення площадки навколо горловин резервуарів, які підняті над проїжджою частиною на 15 см;
- влаштовано відвід дощових та талих вод з території АЗС організовано;
- дистанційне управління роздавальними колонками з будинку АЗС;
- безпечні двостінні резервуари з антикорозійним покриттям для прийняття та зберігання палива;
- герметизація всіх резервуарів з метою виключення потрапляння випарів нафтопродуктів до повітряного середовища, забезпечення їх дихальними клапанами;
- герметизований злив палива із автоцистерн в підземні резервуари через зливні швидко роз’ємні муфти, фільтри, засувки;
- подачу палива із резервуарів насосами паливороздавальних колонок по напірним пристроям;
- визначення об’єму палива за допомогою електронної системи;
- електрообладнання в вибухобезпечному виконанні;
- припливно-витяжна загально-обмінна система вентиляції;
- набір необхідних санітарно-побутових приміщень для обслуговуючого персоналу та відвідувачів;
- захист споруд АЗС від прямого попадання блискавки, електростатичної, магнітної індукції, заносу високих потенціалів у відповідності до діючих інструкцій, приєднання автоцистерн до гнучкого заземлюючого пристрою під час зливання нафтопродуктів;
- безпечний доступ та зручність обслуговування контролюючої апаратури в технологічних колодязях;
- освітлення території АЗС з наставанням темряви;
- застосування електрообладнання тільки заводського виготовлення, за виконанням і ступенем захисту, що відповідає умовам навколишнього середовища.

Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей,

зберегти матеріальні цінності.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону земель» необхідно своєчасно проінформувати відповідні органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування про стан, деградацію та забруднення земельних ділянок.

У разі можливого забруднення земель небезпечними відходами, у тому числі аварійними викидами від стаціонарних і пересувних джерел за рішенням місцевої державної адміністрації або органу місцевого самоврядування проводитимуться постійні або періодичні обстеження хімічного складу ґрунтів з метою виявлення та визначення їх негативного впливу на здоров'я людини, а також окремих видів природних ресурсів і довкілля в цілому.

У разі наявності у підприємства об'єктивної інформації про виникнення або загрозу виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру необхідно надати її Міндовкіллю, ДСНС та її територіальним органам та обласній держадміністрації у відповідності до вимог пункту 19 Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» від 30.03.1998 р. № 391.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» необхідно розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживати заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Належний рівень контролю за технологічними параметрами процесів, забезпечення нормальної експлуатації технологічного обладнання, дотриманням протипожежних норм та правил, виконання заходів з техніки безпеки, передбачених законодавством, виключає можливість виникнення аварійних ситуацій.

9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

-відсутність на момент підготовки звіту затверджених методик для комплексного прогнозування впливу на довкілля та проведення оцінки за видами впливів на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив;

- відсутність мережі моніторингу довкілля.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМИ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ

Об'єктом планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» є експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше».

Згідно з вимогами Закону України від 23.05.2017 р. за № 2059-VIII «Про оцінку впливу на довкілля» «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» (додаток 37), було офіційно оприлюднено шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет, а саме в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля від 20.02.2023 за номером реєстраційної справи 202321610367 (джерело доступу - https://eia.menr.gov.ua/uk/case/id-10367).

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 р. № 2059 – VIII для забезпечення своєчасного, адекватного та ефективного інформування громадськості суб'єктом господарювання було складено та передано уповноваженому територіальному органу «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» відповідно до «Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля», затвердженого Кабінетом Міністрів України від 13.12.2017 р. № 1026 та опубліковано в наступних друкованих засобах масової інформації (додаток 38):

- Газета «Чернігівські новини: сім днів» №7 (1099) від 16 лютого 2023 р.;
- Газета «Чернігівщина: новини і оголошення» №7 (919) від 16 лютого 2023 р.

«Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» в паперовому вигляді розміщувалось (додаток 39):

- на зупинці громадського транспорту по вул. Л. Пашина;
- в кутку споживача на АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові.

«Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» було розміщено 17.02.2023 року на дошці оголошень у приміщенні Чернігівської міської ради (додаток 40). Фотофіксація розміщення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» на дошці оголошень у приміщенні Чернігівської міської ради представлена в додатку 41.

З дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» протягом терміну визначеного п. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», зауваження та пропозиції від громадських організацій та окремих громадян до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля на адресу Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації не надходили (додаток 42).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» та постанови Кабінету Міністрів України від 30.03.1998 р. № 391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами та станом промислових зон, збирати, зберігати та безоплатно надавати дані і/або узагальнену інформацію для її комплексного оброблення суб'єктами системи моніторингу.

Система моніторингу - це відкрита інформаційна система, пріоритетами функціонування якої є захист життєвоважливих екологічних інтересів людини і суспільства; збереження природних екосистем; відвернення кризових змін екологічного стану довкілля і запобігання надзвичайним екологічним ситуаціям.

Враховуючи результати оцінки впливів, передбачається програма моніторингу та

контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності для моніторингу та контролю допустимих впливів.

Згідно вимог діючого законодавства, підприємство повинно здійснювати моніторинг та контроль за проведенням заходів, які дозволять мінімізувати вплив і наслідки на навколишнє природне та соціальне середовище під час провадження планованої діяльності.

Екологічний та соціальний моніторинг також передбачає своєчасне виявлення нових проблем та питань, що викликають занепокоєння. Моніторинг має відбуватись на декількох рівнях та передбачати можливі екологічні загрози та/або виявляти під час його здійснення впливи, що не були передбачені раніше.

Об'єктом виробничого екологічного контролю, що підлягає регулярному спостереженню і оцінці під час провадження планованої діяльності є:

- джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- джерела утворення відходів виробництва;
- експлуатація місць тимчасового зберігання відходів виробництва відповідно до вимог законодавства;
- джерела шумового та вібраційного впливу на навколишнє середовище.

Моніторинг стану атмосферного повітря

Контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі вимірювально-екологічну лабораторію.

Суб'єкт господарювання повинен проводити вибір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до розділу «Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин» та умов Дозволу на викиди.

При визначені розташування місць відбору проб організованих промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів».

Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об'єкта та передбачає:

- здійснення періодичного лабораторного контролю за обсягами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
- здійснення періодичного лабораторного контролю за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони.

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

- відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів, які контролюються;
- лабораторні вимірювання;
- оцінка результатів лабораторних вимірювань.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин, які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій з підтвердженою компетентністю на виконання вимірів, згідно з вимогами законодавства України.

Відбір проб атмосферного повітря супроводжується спостереженнями за основними метеорологічними чинниками, які визначають перенесення і розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (атмосферні явища, температура і вологість повітря, швидкість і напрям вітру).

Контроль шумового навантаження

Підприємство здійснюватиме натурні дослідження рівня шуму та вібрації на межі

нормативної санітарно-захисної зони у визначених контрольних точках. Контроль за рівнем шумового навантаження проводити один раз на рік організацією, яка має право на проведення таких робіт, згідно укладеного договору.

Контроль у сфері поводження з відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності необхідно здійснювати у відповідності до вимог Закону України «Про відходи», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Підприємство повинно забезпечити належне збирання, перевезення та передачу відходів, утворюваних від планованої діяльності, згідно чинного законодавства, а також дотримання правил екологічної безпеки при поводженні з відходами.

На підприємстві впроваджена передова система поводження з відходами: призначені відповідальні особи за збір та належне зберігання відходів, ведеться первинний облік кількості утворення, зберігання і утилізації відходів, визначені місця збору і майданчики тимчасового зберігання відходів, своєчасно укладаються договори зі спеціалізованими організаціями на утилізацію відходів.

Контроль і спостереженням за впливом відходів на навколишнє природне середовище включає в себе кількісний облік утворення, накопичення і використання відходів (постійно).

Відповідно до вимог чинного законодавства підприємство повинно подавати щорічно через електронну систему здійснення дозвільних процедур у сфері поводження з відходами на затвердження Декларацію про відходи.

Під час провадження планованої діяльності необхідно вести поточний первинний облік відходів та викидів в атмосферне повітря, подавати статистичні звіти до відповідних державних установ (організацій).

Для безпечної роботи на підприємстві розроблені інструкції з попередження і ліквідації аварій на АЗС, по експлуатації обладнання, а також розроблені і введені в дію плани локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Об’єктом планованої діяльності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» є експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо-роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура

контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Підземний резервуарний парк РМП (170 м^3) складається із резервуарів ємністю: ДП – 50 м^3; бензин А-92-50 м^3; бензин А-95-10 м^3; бензин А-95е - 25 м^3; бензин А-95біо-25 м^3; ДПе-10 м^3. Також наявний резервуар для пролитих н/п – 10 м^3. Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м^3 (115,34 т).

Для зберігання СВГ встановлено модуль підземний 19,95 м^3 – 1 од. Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м^3 (9,5 т).

Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту.

Згідно генплану на території розміщено наступні об'єкти: приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, навіс над ПРК та ПРК, підземний резервуарний парк зберігання РМП (170 м^3), підземний газовий резервуар СВГ (19,95 м^3), стела інформаційна, очисні споруди дощової каналізації, резервуар аварійного зливу пального (10 м^3), тимчасова автостоянка, резервуар рідини add blue.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р. Нерухоме майно, а саме нежитлова будівля – будівля АЗС, А-2, а, загальною площею 229,9 м^2 перебуває в приватній власності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ».

Господарська діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Додаткового землевідведення для провадження планованої діяльності не передбачається.

У 2021 р. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснило реконструкцію автозаправної станції (АЗС) по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові на орендованій земельній ділянці. Було здійснено капремонт приміщення сервісного обслуговування водіїв та

пасажирів, збудовано (влаштовано) підземний резервуар для зберігання СВГ (19,95 м^3), резервуар аварійного зливу пального (10 м^3), резервуар рідини add blue, підземні резервуари пального (20 м^3).

Навіс над ПРК та ПРК, резервуарний парк пального (150 м^3), стела інформаційна, очисні споруди дощової каналізації, тимчасова автостоянка залишились без змін.

Територія АЗС впорядкована і освітлена в темний час доби та обладнана водовідводами та водостоками. Лотки водостоків перекриті решітками. На території АЗС є проїзди для руху автомобілів та пішохідні доріжки.

В'їзд на територію АЗС та виїзд з території АЗС виконано по направленню руху по проїзду загального користування. По території АЗС рух автотранспорту передбачено в одному напрямку без зустрічних потоків. Територія АЗС обладнана дорожніми знаками, а проїзди, в'їзди та виїзди - дорожньою розміткою.

При провадженні планованої діяльності можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Здоров'я населення. Один із факторів навколишнього середовища, що впливає на стан здоров'я населення - це якість атмосферного повітря. Важливе місце в системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, які створюються об'єктами виробничої сфери, займають планувальні заходи і санітарно - захисні зони.

Аналіз забудови, що склалася в районі розташування підприємства, свідчить про те, що житлові будинки та прирівняні до них об'єкти знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони.

Максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів планованої діяльності, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі санітарно-захисної зони об'єкта по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря та проведеними інструментально-лабораторними замірами вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ. Рівні шуму, вібрації не перевищують норми допустимого впливу.

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних і індивідуальних канцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів, є припустимими, ризик виникнення шкідливих ефектів зневажливо малий. Рівень соціального ризику планованої діяльності оцінюється як умовно прийнятний.

Даний об'єкт на здоров'я населення не впливає, оскільки його діяльність не призводить до утворення джерел впливу, що перевищують встановлені нормативи в межах найближчої житлової забудови та прирівняної до неї об'єктів.

Основні соціально-побутові умови проживання місцевого населення не зміняться.

Вплив на здоров'я населення оцінюється як допустимий та прийнятний.

Вплив на флору, фауну та біорізноманіття. Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності відповідають вимогам санітарно - епідеміологічного та природоохоронного законодавства, тому суттєвого негативного впливу на стан флори, фауни та біорізноманіття не очікується.

Ділянка розміщення АЗС знаходиться в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо. Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація об'єкта не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин. Таким чином, вплив на

рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.

Ґрунти. Вплив на ґрунти при нормальній роботі АЗС, а саме дотриманні технологічних регламентів, дотриманні умов зберігання палива, дотриманні вимог при поводженні з відходами в частині тимчасового зберігання, не очікується.

Функціонування об'єкту не створює додаткового негативного впливу на ґрунти – не сприяє зниженню їх родючості, не призводить до розвитку процесів деградації, виникненню ерозійних процесів. При нормальній експлуатації об’єкту вплив на ґрунти не передбачається.

Викиди в атмосферне повітря, які здійснюються в процесі експлуатації об’єкту не вплинуть на геохімічний склад ґрунту.

Вплив на водне середовище.

На території АЗС наявні такі інженерні системи:

- холодне господарсько-питне водопостачання;
- гаряче водопостачання (індивідуальний електричний водонагрівач);
- господарсько-побутова каналізація сантехнічних приладів;
- система водостоку;
- система поливу прилеглої території.

Водопостачання.

Під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»).

Для питних потреб на підставі договору поставки №69 від 01.12.2019 р., що укладений між ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС» та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», систематично здійснюється постачання питної води у бутлях. На підставі договору оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» орендує для ведення господарської діяльності нерухоме та рухоме майно ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ».

Гаряче водопостачання приміщень операторної здійснюється від індивідуального електричного водонагрівача.

Внутрішня система протипожежного водопроводу – відсутня, існуючими нормами не передбачається.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечується з існуючих пожгідрантів. Розрахункова витрата води на потреби пожежогасіння 15 л/с.

АЗС працює цілодобово, у три зміни. Кількість робітників на добу дорівнює 12 чоловік, включаючи робітників магазину супутніх товарів і робітників автозаправки. Передбачено торгівлю фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Витрати води визначені згідно ДБН В.2.5-64:2012 та відповідно до технології додаткових приміщень автозаправки:

- адміністративно-технологічний персонал: 1,06 м³/добу;
- відвідувачі автозаправки: 0,52 м³/добу.

Господарсько-побутова каналізація.

Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі (договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення укладений між КП «Чернігівводоканал» Чернігівської міської ради та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»).

Вимоги до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова визначені додатком №6 до Договору №30579 від 28.05.2021 р.

Система водостоку

Водовідвід з покрівель будинку АЗС (операторної) здійснюється системою зовнішніх трубопроводів від терасних водостічних воронок.

Дощова вода з покрівлі існуючого навісу і території благоустрою АЗС скидається в дворові лотки.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації), з подальшим скидом в резервуар накопичувач.

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Забруднені дощові стоки з території благоустрою АЗС пропускаються через локальні очисні споруди дощової каналізації (сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark).

Очищену воду використовують на полив прилеглої території або осад і очищені стоки вивозяться спеціалізованими організаціями, згідно заключених договорів. Уловлені нафтопродукти вивозяться організаціями, які мають ліцензію, згідно укладених договорів. Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Всі категорії виробничих відходів тимчасово зберігаються в окремих контейнерах на майданчику видалення відходів поряд з контейнерами з побутовими відходами. Специфічні види відходів (нафтошлами механічного очищення стічних вод; відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, ґрунт; залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти, тощо) передаються на оброблення та утилізацію спеціалізованій компанії, на основі укладених договорів.

Полив території, зелених насаджень прийнято за рахунок очищеної дощової води з резервуару-накопичувачу очисних споруд водостоку. Добові витрати води на поливання визначаються як сума витрат води за добу для різних видів покриття (ДБН В.2.5-64:2012 п.5.1):

- полив удосконалених покриттів АЗС площею 2571 м^2: 1,2855 м^3/добу;
- полив зелених насаджень площею 93 м^2: 0,279 м^3/добу.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

На підставі вивчення інформації отриманої з GISFile Карти, Google Earth Карти та доступних картографічних матеріалів на території АЗС та на прилеглій території водних об’єктів та земель водного фонду не виявлено.

Відповідно до листа Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації» №260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023 земельна ділянка 7410100000:01:045:0006 розташована в водозбірному басейні р. Білоус (див. додаток 27).

Територія АЗС розташована на відстані (див. рис. 1.5.3.1.):

-1,39 км від урізу води заплави р. Білоус (в межах Садівничого товариства «Весна»);

-1,44 км від урізу води копанки (в межах Садівничого товариства «Зоря»);

-1,72 км від урізу води притоки р. Білоус;

-1,83 км від урізу води основного русла р. Білоус.

Реалізація планованої діяльності здійснюється за межами поверхневих водних об’єктів. Отже, негативний вплив на поверхневі води при провадженні планованої діяльності не прогнозується.

Атмосферне повітря. Об'єкт впливає на атмосферне повітря за наступними факторами:

- за рахунок випаровування компонентів автомобільного рідкого моторного палива (дизельного палива та бензину) в процесі його зливу, зберігання та заправки автотранспорту;

- за рахунок викидів парів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, зливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання, перевірки запобіжних клапанів резервуару, заправки автотранспорту;

- за рахунок викидів відпрацьованих газів від дизельного генератора в процесі його роботи під час відключення електроенергії;

- за рахунок маневрування автомобілів по території АЗС.

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному налічується 17 джерел викидів, 16 з яких – стаціонарні, 1 – пересувне джерело викиду.

Організованих джерел викиду – 9, неорганізованих – 8 (в т. ч. пересувне джерело).

Джерело викиду №1 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об’єм ДП – 619,05 м^3.

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-92 – 421,94 м^3.

Джерело викиду №3 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95е – 156,13 м^3.

Джерело викиду №4 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95біо – 343,23 м^3.

Джерело викиду №5 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання бензину). Річний об’єм бензину А-95 – 640 м^3.

Джерело викиду №6 - Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м^3 для зберігання дизельного палива). Річний об’єм ДПе – 1559,52 м^3.

Джерело викиду №7 - Дихальний клапан (резервуар підземний аварійний ємністю 10,0 м^3 для пролитих н/п).

Джерело викиду №8 – Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ з автоцистерни)

Джерело викиду №9 – Продувна свічка (резервуар підземний ємністю 19,95 м^3 для зберігання СВГ)

Джерела викиду №№10-11 – Паливо-роздавальна колонка №№1-2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»

Джерела викиду №№12-13 – Паливо-роздавальна колонка №№3-4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»

Джерела викиду №№14-15 – Паливо-роздавальна колонка №№5-6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»

Джерело викиду №16 – Дизель-генераторна установка

Джерело викиду №17 - Автомобільний майданчик (пересувне джерело викиду)

На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники викиду забруднюючих речовин.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами представлено в таблиці 12.1. (в загальний обсяг викидів по підприємству не враховано викиди від пересувних джерел).

Таблиця 12.1.

№ з / п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік(т/рік)
	Код	Найменування		
1	2	3	4	5
1	06000/337	Оксид вуглецю	0,0003	1,5
2	04001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2])	0,0072	1,0
3	03000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000017	3,0

4	**11000**	**Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:**	**4,03572**	1,5
	11000/2754	*Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець*	*0,0698*	
	11000/2704	*Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)*	*2,7176*	
	11000/402	*Бутан*	*0,74887*	
	11000/10304	*Пропан*	*0,49945*	
5	12000/410	Метан	0,000021	10,0
6	07000/11812	Вуглецю діоксид	0,5255	500,0
7	04002/11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000018	0,1
8	05001/330	Діоксид сірки	0,0007	1,5
Усього:			**4,569476**	-

Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, на межі санітарно-захисної зони перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів. Планована діяльність не здійснюватиме суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі її розміщення, рівень забруднення характеризується як екологічно допустимий.

Під час діяльності АЗС відсутні викиди від зони фаст-фуду, оскільки всі продукти доставляються на майданчик напівфабрикатами, які підігріваються у мікрохвильовій печі. В будинку наявний куток швидкого харчування - типу буфет, для швидкого харчування водіїв та пасажирів. Обслуговування відвідувачів здійснюється через барну стійку в одноразовій посуді. Буфет працює на закупних товарах - без їх видозмінення, з вузьким асортиментом і невеликим об’ємом по реалізації, а саме: спиртні, гарячі, холодні напої, морозиво, мучні та кондитерські без кремові вироби заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Для розігріву запечених ковбасок та розігріву тостів використовується два види грилів: роликовий та прижимний.

Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів).
Змін клімату при здійсненні планованої діяльності не очікується.

АЗС не є об’єктом, якому притаманні значні виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до АЗС місцевості.

Викиди парникових газів відбуваються під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території АЗС, під час маневрування по території АЗС, а також під час роботи аварійного дизельного генератору.

Викиди парникових газів в межах допустимих концентрацій.

Вплив на геологічне середовище. Виробничий майданчик, що розглядається, розміщується на території, що повністю освоєна та спланована. Потреба в будівельних роботах відсутня, тому прямий механічний вплив на геологічне середовище не здійснюватиметься.

Діяльність об’єкту не призводить до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території.

Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси та явища в межах майданчика не спостерігаються. Інженерно-геологічні процеси, які можуть негативно вплинути на експлуатацію будівель (зсуви, обвали, суфозія, ерозійні процеси) відсутні.

В районі розташування підприємства і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.

Ландшафт. Планована діяльність не призведе до зміни рельєфу місцевості та ландшафту, який представлений виробничою територією, однорідною за своїм походженням, історією розвитку, однотипним рельєфом, певною морфологічною структурою.

Вплив на техногенне середовище. На виконання Указу Президента України «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 26 листопада 1998 року «Про нейтралізацію загроз, обумовлених погіршенням екологічної і техногенної обстановки в країні», який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, передбачено ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф.

При проведенні планованої діяльності повністю виключаються:

-надмірні викиди забруднюючих речовин в повітряне середовище, скиди неочищених стічних вод у водне середовище, несанкціоноване накопичення ТПВ і виробничих відходів;

-необґрунтоване відчуження територій під господарську діяльність сільськогосподарського призначення;

-відчуження територій природоохоронного значення;

-надмірне залучення до господарського обігу природних ресурсів: земельних, водних, енергетичних.

Вплив на техногенне середовища при експлуатації об’єкта - відсутній.

Вплив на матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину. Об’єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини на ділянці та в межах впливу об’єкту відсутні, тому негативний вплив не прогнозується.

Відповідно до чинного законодавства для запобігання впливу на об’єкти культурної спадщини суб’єкт господарювання повинен:

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час проведення будь - яких земляних робіт виконавець робіт зобов’язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»);

- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об’єкту культурної спадщини, зупинені органом охорони культурної спадщини земляні, будівельні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 14, ст. 36, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

Вплив на соціальне середовище. Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів. В результаті функціонування АЗС передбачається відпуск високоліквідної продукції, поліпшення сервісних умов і забезпечення зручності обслуговування автовласників.

Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході діяльності не порушуються.

Оцінка шумового, вібраційного, світлового, теплового забруднення. При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування «ICM-3000RS», робота аварійної дизель-генераторної установки. Рівень шумового навантаження на межі СЗЗ при одночасній роботі технологічного обладнання та автотранспорту не перевищує допустимих рівнів шуму.

Фактичні еквівалентні та максимальні рівні шуму в денний час та нічний час не перевищують нормативного значення згідно з вимогами дод.16 ДСП 173-96.

Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. Враховуючи витриману санітарно-захисну зону об’єкта, вібраційне

навантаження на населений пункт (житлову забудову та прирівняні до неї об’єкти) не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

В процесі експлуатації підприємства суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

Світлове забруднення під час експлуатації об’єкту не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на підприємстві не експлуатується.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки:

- будівельні матеріали та елементи обладнання, що використовувались, відповідають діючим санітарним та будівельним нормам;
- сировина та матеріали, що використовуються на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

Відходи. При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів:

- залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти;
- матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних;
- залишки, одержані у процесі вилучення піску;
- спецодяг зношений;
- спецвзуття зношене;
- тверді побутові відходи;
- папір та картон пакувальний;
- тара пластикова дрібна використана.

Всі види небезпечних відходів, що утворюються в процесі провадження планованої діяльності вивозяться спеціалізованими підприємствами на утилізацію.

Тверде побутове сміття збирається в торгівельному залі в спеціальні ємності, які розташовані в тумбах біля куточку швидкого харчування та розрахунково-касового вузла. Далі сміття надходить в спеціальні контейнери побутових відходів, що розташовані на ділянці на відстані 25 метрів від будівлі. Тверді побутові відходи вивозяться за договором з відповідною комунальною компанією в спеціально встановлені місця.

Вивезення окремих складових побутових відходів, що не загнивають та не утворюють неприємних запахів, допускається здійснювати рідше, за графіками, узгодженими з виконавцем послуг з вивезення відходів.

Піроформні відкладення та осади, що вилучаються під час періодичної чистки резервуара, трубопроводів та інших частин газового модуля, передаються на утилізацію спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод (до відправки з території АЗС їх необхідно підтримувати у вологому стані, щоб уникнути самозаймання).

Незначний обсяг сухого сміття, а саме сміття з території і тверді побутові відходи збираються в урни і викидаються в сміттєвий контейнер, який знаходиться на території АЗС, після чого вивозиться спеціалізованим підприємством, згідно договору. На АЗС передбачене роздільне збирання ТПВ.

В загальному вигляді провадження планованої діяльності забезпечує сталий розвиток, що враховує рівновагу інтересів нинішнього і майбутніх поколінь, забезпечує збалансовану взаємодію економічної, соціальної та екологічної сфер суспільного розвитку.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ

1.Закон України "Про оцінку впливу на довкілля" № 2059-VIII від 23.05.2017 р.

2.Закон України "Про охорону навколишнього природного середовища" від 25.06.1991 р. № 1264-XII

3.Закон України "Про охорону атмосферного повітря" №2707-XII від 16.10.1992 р.

4.Кодекс України про надра від 27.07.1994 р. № 132/94-ВР

5.Закон України "Про відходи" від 05.03.1998 р. № 187/98-ВР

6.Закон України "Про природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 р. № 2456-XII

7.Закон України №877-V від 05.04.2007 р. "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності"

8.Земельний Кодекс України, 25.10. 2001 р. № 2768-III

9.Водний Кодекс України, 6.06.1995 р. № 213/95-ВР

10.Повітряний кодекс України, 19.05.2011 р. № 3393-VI

11.Лісовий кодекс України, 21.01.1994 р. № 3852-XII

12.Закон України "Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення" №4004-X11,1994 р.

13.Закон України "Про рослинний світ" № 591-XIV, 1999 р.

14.Закон України "Про тваринний світ" № 2894-111, 2001 р.

15.Закон України "Про Червону книгу України" № 3055-III, 2002 р.

16.Закон України "Про охорону земель" № 962-IV, 2003 р.

17.Податковий Кодекс України (розділ VIII «Екологічний податок»)

18.Постанова Кабінету Міністрів України від 01.11.1999 р. № 2034 "Про затвердження Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів"

19.Постанова Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1026 "Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля"

20."Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля", Постанова КМУ № 391 від 30.03.1998 р.

21."Про затвердження Положення про Зелену книгу України", Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України № 17 від 19.02.97 р.

22."Про концепцію збереження біологічного різноманіття України", Постанова КМУ № 439 від 12.05.1997 р.

23."Про затвердження Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі", Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 р. № 286

24.ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація. Частина І. Проектування. Частина ІІ. Будівництво"

25.ДБН В.2.5-75:2013 "Каналізація. Зовнішні мережі і споруди"

26.Державний класифікатор України. Класифікатор відходів ДК 005-96 (Розділи А.1 - А.20). Держстандарт України; Класифікатор від 29.02.1996 р. № 89

27.Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України від 10.02.1995 р. № 7 "Про затвердження Інструкції про зміст та порядок складання звіту проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві"

28.Наказ Державного комітету України по земельних ресурсах від 06.10.2003 р. № 245 "Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів"

29.Постанова МОЗ України (Головний державний санітарний лікар України) від

01.12.1999 р. № 37 "Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку ДСН 3.3.6.037-99"

30.ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму"

31.ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 "Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях"

32.ДСТУ ГОСТ 31295.2:2007 "Шум. Затухание звука во время распространения на местности. Часть 2. Общий метод расчета"

33."Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації ДСН 3.3.6.039-99" МОЗ України; норми від 01.12.1999 № 39

34.Закон України від 21.09.2000 р. № 1989-III "Про Загальнодержавну програму формування національної екологічної мережі України на 2000-2015 роки"

35.Постанова Кабінету Міністрів України № 928 від 3.09.2009 р. "Про занесення об'єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам'яток України"

36.Закон України "Про охорону культурної спадщини" № 1805-111, 2000 р.

37.Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173 зі змінами за наказом від 02.07.2007 р. № 362

38.ОНД 86 "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий". Госкомгидромет, від 04.08.86 р.

39.МР 2.2.12-142-2007 "Оцінка ризику для здоров’я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених Наказом МОЗ України від 13.04.2007 р. № 184

40.ДБН А.2.2-1-2003 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд", затвердженої Наказом Мінрегіонбуду від 20.11.2009р. №524

41.ГІГІЄНІЧНІ РЕГЛАМЕНТИ. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України 14 січня 2020 року № 52

42.ГІГІЄНІЧНІ РЕГЛАМЕНТИ орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України 14 січня 2020 року № 52

43."Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы", ОАО "УкрНТЭК", Донецьк, 1994 р.

44. ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»

45.ДБН В.2.5-28:2018 «Природне і штучне освітлення»

46.ДСанПіН 145-11 «Державні санітарні норми та правила утримання територій населених місць» (затвердженими наказом МОЗ від 17.03.2011 р. №145, зареєстрованими у Мінюсті 05.04.2011 р. за №457/19195)

47.ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»

48. «Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об’єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров’я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря», затверджена наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. за № 177

49.Закон України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення» від 10.01.2002 р. за №2918-III

50.ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій»

51.ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій»

52.ДБН В.2.2-28:2010 «Будинки адміністративного та побутового призначення»

53.Закон України «Про інформацію» від 02.10.1992 № 2657-XII

54.КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів. Інструкція»

55. ДСТУ 8812:2018 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб»

56.ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»

57.Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников - ОАО «УкрНТЕК», Донецк, 1999 г.

58.Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Український науковий центр технічної екології, том I-III, Донецьк, 2004.

59.ДБН В.2.5-67:2013 «Опалення, вентиляція та кондиціонування»

60.ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»

61.ДБН В.1.2-9:2021 «Основні вимоги до будівель і споруд. Безпека і доступність під час експлуатації»

62.Технічний звіт за результатами інженерно-геологічних вишукувань, ФОП Ровник К.М., м. Київ, 2021 р.

63.Технічний звіт із визначення геодезичних координат центроїду в СК WGS-84 – території промислового майданчика АЗС, розроблений ТОВ «НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ», м. Київ, 2023 р.

64.Загальна пояснювальна записка (Затверджувальна частина) 02/09-21-ПЗ по проекту «Реконструкція автозаправної станції (АЗС) по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові на орендованій земельній ділянці», розробник ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», 2021 р.

65.Екологічний паспорт Чернігівської області, 2021 рік (джерело інформації - https://eco.cg.gov.ua/index.php?id=15800&tp=1&pg=)

66.Доповідь про стан навколишнього природного середовища в Чернігівській області за 2021 рік (джерело інформації - https://eco.cg.gov.ua/index.php?id=15801&tp=1&pg=)

Виконавці:

Кукуруза Вікторія Вікторівна
директор ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»,
свідоцтво про підвищення кваліфікації
Мінприроди України №4-03 від 20.02.2015 р.
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)

(підпис)

Шаховал Анна Сергіївна
інженер-еколог ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»,
свідоцтво про підвищення кваліфікації
Мінприроди України №38-01 від 08.06.2018 р.,
диплом магістра М18 №016085 (професійна
кваліфікація «інженер з техногенно-екологічної
безпеки»)
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)

(підпис)

ДОДАТКИ

ДОДАТОК 1 – ВИПИСКА з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

ВИПИСКА
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб,
фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ПАРТЕНС КОМПАНІ"

Ідентифікаційний код юридичної особи:
43558550

Місцезнаходження юридичної особи:
04050, М.КИЇВ, ВУЛИЦЯ ГЛИБОЧИЦЬКА, БУДИНОК 17 ЛІТЕРА В

Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:
10.03.2020, 1 074 102 0000 090615

Прізвище, ім'я та по батькові осіб, які мають право вчиняти юридичні дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, та наявність обмежень щодо представництва від імені юридичної особи або фізичної особи-підприємця:
МАТІЙЧУК МИКОЛА ІВАНОВИЧ - керівник

Прізвище, ім'я та по батькові осіб, які мають право вчиняти юридичні дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, та наявність обмежень щодо представництва від імені юридичної особи або фізичної особи-підприємця:
відомості відсутні

Дата та номер запису про взяття на облік, назва та ідентифікаційні коди органів статистики, Міндоходів, Пенсійного фонду України, в яких юридична особа перебуває на обліку:
11.03.2020, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880
11.03.2020, 265920072916, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ДПІ У ШЕВЧЕНКІВСЬКОМУ РАЙОНІ (ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН М.КИЄВА), 43141267 (дані про взяття на облік як платника податків)
11.03.2020, 10000001766323, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ДПІ У ШЕВЧЕНКІВСЬКОМУ РАЙОНІ (ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН М.КИЄВА), 43141267 (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

Не підлягає постановці на облік в ПЕНСІЙНОМУ ФОНДІ УКРАЇНИ у зв'язку з прийняттям Закону України від 04.07.2013 № 406-VII "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з проведенням адміністративної реформи"

Дані про основний вид економічної діяльності:
68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

Дані про реєстраційний номер платника єдиного внеску:
10000001766323

Клас професійного ризику виробництва платника єдиного внеску за основним видом його економічної діяльності:
відомості відсутні

Дата та час видачі виписки:
18.05.2020 15:13:11

Внесено до реєстру:
ШКОДА О.М.

Сформовано документ:
ШКОДА О.М.

ДОДАТОК 2 – Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Номер інформаційної довідки:	272748877
Дата, час формування:	01.09.2021 11:04:12
Підстава формування інформаційної довідки:	пошук через веб-сайт: ПАХОЛЬЧАК ЮЛІЯ ДМИТРІВНА

Параметри запиту

Пошук в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно про:	права власності, інші речові права, іпотеки, обтяження
Кадастровий номер земельної ділянки:	7410100000:01:045:0006

ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ РЕЧОВИХ ПРАВ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1680878474101
Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	7410100000:01:045:0006
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.19

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності / довірчої власності: 28667698

Тип права власності:	Право власності
Дата, час державної реєстрації:	26.10.2018 10:46:02
Державний реєстратор:	Сидоренко Тетяна Сергіївна, Управління адміністративних послуг Чернігівської міської ради, Чернігівська обл.
Підстава для державної реєстрації:	Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо розмежування земель державної та комунальної власності» , серія та номер: №5245-VI, виданий 06.09.2012, видавник: Верховна Рада України
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 43779294 від 31.10.2018 10:07:40, Сидоренко Тетяна Сергіївна, Управління адміністративних послуг Чернігівської міської ради, Чернігівська обл.
Форма власності:	комунальна
Розмір частки:	1
Власники:	Територіальна громада міста Чернігова в особі Чернігівської міської ради, код ЄДРПОУ: 34339125

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 42564632

Дата, час державної реєстрації:	15.06.2021 10:01:26
Державний реєстратор:	Кезля Валентина Миколаївна, Управління адміністративних послуг Чернігівської міської ради, Чернігівська обл.
Підстава для державної реєстрації:	договір оренди, земельної ділянки, серія та номер: 4698, виданий 21.01.2021, видавник: Чернігівська міська рада
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 58816638 від 17.06.2021 15:40:35, Кезля Валентина Миколаївна, Управління адміністративних послуг Чернігівської міської ради, Чернігівська обл.
Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 21.01.2021, Строк: 4р.,11міс.,3дн., Дата закінчення дії: 24.12.2025
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендодавець: Територіальна громада міста Чернігова в особі Чернігівської міської ради, код ЄДРПОУ: 34339125 Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», код ЄДРПОУ: 43558550
Опис об'єкта іншого речового права:	Орендна плата вноситься у грошовій формі в розмірі 12,0 відсотків нормативної грошової оцінки землі, що становить 223339,68 грн. (117,5472 грн. за 1 кв.м.) на рік.

Відомості про державну реєстрацію іпотеки відсутні

Відомості про державну реєстрацію обтяжень відсутні

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	186932174101
Об'єкт нерухомого майна:	нежитлова будівля, об'єкт житлової нерухомості: Ні
Опис об'єкта:	Загальна площа (кв.м): 229.9, Опис: будівля АЗС А-2, а.
Адреса:	Чернігівська обл., м. Чернігів, вулиця Беспалова Олександра, будинок 14
Земельні ділянки місця розташування:	Кадастровий номер: 7410100000:01:045:0006, цільове призначення: землі комерційного використання, площа: 0.19 га

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності / довірчої власності: 37507294

Тип права власності:	Право власності
Дата, час державної реєстрації:	28.07.2020 12:49:41
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Коберник Андрій Миколайович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава для державної реєстрації:	договір купівлі-продажу, серія та номер: 1220, виданий 28.07.2020, видавник: Коберник А.М. приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 53332796 від 28.07.2020 12:55:17, приватний нотаріус

RRP-4H90RR41

	Коберник Андрій Миколайович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1
Власники:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», код ЄДРПОУ: 43558550, країна реєстрації: Україна

Відомості про реєстрацію іншого речового права відсутні

Відомості про державну реєстрацію іпотеки відсутні

Відомості про державну реєстрацію обтяжень відсутні

ВІДОМОСТІ З РЕЄСТРУ ПРАВ ВЛАСНОСТІ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

За вказаними параметрами запиту у Реєстрі прав власності на нерухоме майно відомості відсутні

ВІДОМОСТІ З ЄДИНОГО РЕЄСТРУ ЗАБОРОН ВІДЧУЖЕННЯ ОБ'ЄКТІВ НЕРУХОМОГО МАЙНА

За вказаними параметрами запиту у Єдиному державному реєстрі заборон відчуження об'єктів нерухомого майна відомості відсутні

ВІДОМОСТІ З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ІПОТЕК

За вказаними параметрами запиту у Державному реєстрі іпотек відомості відсутні

RRP-4HI90RR41

ДОДАТОК 3 – Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (об'єкт нерухомого майна)

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу:	218038566
Дата, час формування:	28.07.2020 12:59:14
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Коберник А.М., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 40687658, дата і час реєстрації заяви: 28.07.2020 12:49:41

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

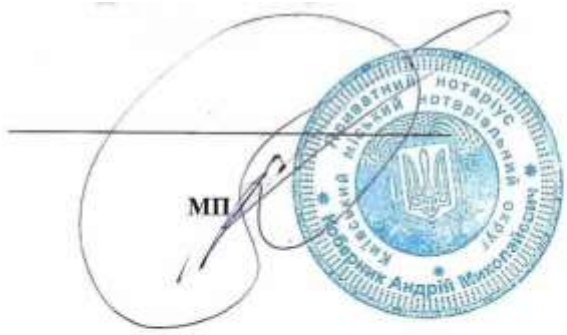
Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	186932174101
Об'єкт нерухомого майна:	нежитлова будівля, об'єкт житлової нерухомості: Ні
Вартість, грн:	420 000,00
Опис об'єкта:	Загальна площа (кв.м): 229.9, Опис: будівля АЗС А-2, а.
Адреса:	Чернігівська обл., м. Чернігів, вулиця Беспалова Олександра (вулиця Пашина Леоніда; вулиця Беспалова О.; провулок Спортивний), будинок 14
Земельні ділянки місця розташування:	Кадастровий номер: 7410100000:01:045:0006, цільове призначення: землі комерційного використання, площа: 0.19 га

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності / довірчої власності: 37507294

Тип права власності:	Право власності
Дата, час державної реєстрації:	28.07.2020 12:49:41
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Коберник Андрій Миколайович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава для державної реєстрації:	договір купівлі-продажу, серія та номер: 1220, виданий 28.07.2020, видавник: Коберник А.М. приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 53332796 від 28.07.2020 12:55:17, приватний нотаріус Коберник Андрій Миколайович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1
Власники:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», код ЄДРПОУ: 43558550, країна реєстрації: Україна
Витяг сформував:	Коберник А.М.

Підпис:


Приватний нотаріус
Київський нотаріальний округ
Набережник Андрій Миколайович

МП

ДОДАТОК 4 – Договір оренди земельної ділянки №4698 від 21.01.2021 р.

Договір
оренди земельної ділянки № 4698

місто Чернігів "21" січня 2021 р.

Чернігівська міська рада – у подальшому " **Орендодавець**", юридична адреса: місто Чернігів, вулиця Магістратська, 7, в особі начальника управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради Дмитренка Василя Лук'яновича, що діє на підставі Положення про управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради, яке затверджене рішенням міської ради від 28.02.2017 р. № 16/VII-14 та довіреності, яка посвідчена приватним нотаріусом Чернігівського міського нотаріального округу Музикою Л.І. за № 1169 від 26.10.2017 року, з одного боку, та **товариство з обмеженою відповідальністю «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**, юридична адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, 17-в, код ЄДРПОУ 43558550, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, який діє на підставі Статуту, у подальшому **"Орендар"** з другого, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору

1. **Орендодавець** надає, а Орендар приймає у строкове платне користування земельну ділянку для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (для експлуатації автомобільної заправної станції) з кадастровим номером - 7410100000:01:045:0006, яка розташована в місті Чернігові по вул. Леоніда Пашина, 14 без розроблення проекту її відведення, на підставі **п. 28 та п. 87 рішення Чернігівської міської ради від 24 грудня 2020 року № 3/VIII-33 "Про затвердження проектів землеустрою щодо відведення земельних ділянок, технічних документацій із землеустрою, надання, вилучення і передачу земельних ділянок юридичним і фізичним особам".**

Об'єкт оренди

2. В оренду передається земельна ділянка площею 0,1900 га.
3. На земельній ділянці розміщена автомобільна заправча станція.
4. Земельна ділянка передається в оренду, на якій знаходиться автомобільна заправна станція.
5. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки (кадастровий номер 7410100000:01:045:0006) на дату укладення Договору становить 1 861 164,11 гривень (979,56 грн. за 1 кв. м.).
6. Земельна ділянка, яка передається в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.
7. Інші особливості об'єкта оренди, які можуть вплинути на орендні відносини на час укладання Договору відсутні.

Строк дії Договору

8. Договір укладено до 24 грудня 2025 року. По закінченню строку, на який буде укладено договір оренди землі, орендар, який належно виконував обов'язки за умовами договору, має переважне право поновити його на новий строк. У цьому разі орендар зобов'язаний не пізніше ніж за 90 днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово Чернігівську міську раду про намір продовжити його дію. Поновлення договорів оренди земельних ділянок можливе лише на підставі прийняття відповідного рішення Чернігівської міської ради.

Орендна плата

9. Орендна плата вноситься Орендарем у грошовій формі та розмірі 12,0 відсотків нормативної грошової оцінки землі, що становить 223 339,68 грн. (117,5472 грн. за 1 кв.м.) на рік.
10.Обчислення розміру орендної плати за землю здійснюється з урахуванням добутку коефіцієнтів індексації грошової оцінки земельної ділянки за попередні роки, К=1,06.
Обчислення розміру орендної плати за земельну ділянку комунальної власності здійснюється з урахуванням її цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством, за затвердженими Кабінетом Міністрів України формами, що заповнюються під час укладання або зміни умов Договору оренди чи продовження його дії.
11. Орендна плата вноситься Орендарем щомісяця протягом 30 календарних днів, що настають за останнім календарним днем податкового (звітного) місяця (відповідно до статті 287 Податкового кодексу України) на рахунок, вказаний Орендодавцем, одержаний в головному управлінні ДПС у Чернігівській області.
12. Передача продукції в рахунок орендної плати згідно з даним договором не передбачена.
13. Розмір орендної плати переглядається не більше 1 разу на рік у разі:
- зміни умов господарювання, передбачених договором;
- зміни розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, підвищення цін, тарифів, у тому числі в наслідок інфляції;
- погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини Орендаря, що підтверджено документами;
- зміни нормативної грошової оцінки земель комунальної власності;
- в інших випадках, передбачених законодавчими актами України.
14. За несвоєчасне внесення орендної плати за землю орендар несе відповідальність відповідно до статей 126, 129 Податкового кодексу України зі змінами та доповненнями.

Умови використання земельної ділянки

15. Земельна ділянка передається в оренду для експлуатації автомобільної заправної станції.
16. Цільове призначення земельної ділянки: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі – 03.07.
17. Умови збереження стану об'єкта оренди:
- забороняється самовільна забудова земельної ділянки;
- забороняється передача у заставу та внесення до статутного фонду права оренди земельної ділянки;
- без погіршення кормових властивостей.

Умови повернення земельної ділянки

18. Після припинення дії Договору Орендар повертав Орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду.
Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має

право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному сторонами. Якщо сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодуванн збитків, спір розв'язується у судовому порядку.
19. Здійснені Орендарем без згоди орендодавця витрати на поліпшення орендованої земельної ділянки, які неможливо відокремит без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.
20. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені Орендарем за письмовою згодою з орендодавцем землі, підлягають (н підлягають) відшкодуванню. Умови, обсяги і строки відшкодування орендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельні ділянки визначаються окремою угодою сторін.
21. Орендар має право на відшкодування збитків, заподіяних унаслідок невиконання Орендодавцем зобов'язань, передбачених ци Договором, які розглядаються на комісії по відшкодуванню збитків, створеної при міській раді.

Збитками вважаються:

- фактичні втрати, яких орендар зазнав у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням умов Договору Орендодавцем, і також витрати, які Орендар здійснив або повинен здійснити для відновлення свого порушеного права;
- доходи, які Орендар міг би реально отримати в разі належного виконання Орендодавцем умов Договору.

22. Розмір фактичних витрат Орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки

23. На орендовану земельну ділянку не встановлено обмеження (обтяження) та інші права третіх осіб.
24. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

Інші права та обов'язки сторін

25. **Права Орендодавця**

Контроль за використанням Орендарем умов Договору земельної ділянки здійснює комісія з самоврядного контролю за використанням та охороною земель територіальної громади міста Чернігова.

Орендодавець гарантує, що:

- земельна ділянка є у його власності і він має законні повноваження передавати цю ділянку в оренду;
- на момент укладання Договору земельна ділянка в спорі і під забороною, арештом не перебуває, інші обмеження у використанні земельної ділянки та права третіх осіб стосовно неї відсутні;
- особа, яка підписує цей договір, є належним чином уповноважена на те, щоб діяти від імені Орендодавця для цілей укладення цього Договору і на умовах визначених в ньому.

Орендодавець має право вимагати від Орендаря:

- використання земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з Договором оренди;
- забезпечення екологічної безпеки землекористування шляхом дотримання вимог земельного і природоохоронного законодавства України, державних та місцевих стандартів, норм і правил щодо використання землі;
- своєчасного внесення орендної плати;
- вільного доступу до переданої в оренду земельної ділянки для контролю за дотриманням Орендарем Умов Договору;
- збільшення розмірів орендної плати у разі збільшення відповідно до законодавства України розмірів земельного податку та інших мотивів, визначених у пункті 13 цього Договору.

26. **Права Орендаря**

Орендар гарантує що:

- має усі повноваження і законні права на здійснення діяльності на орендованій земельній ділянці згідно цільового призначення визначеного в цьому договорі;
- державні органи управління та органи місцевого самоврядування, включаючи санітарні, протипожежні, землевпорядні органи, а також органи охорони природи та архітектури не будуть обмежуватись стосовно доступу до орендованої земельної ділянки для виконання своїх обов'язків в межах їх повноважень;
- особа, яка підписує цей Договір, є належним чином уповноважена на це від імені Орендаря для цілей укладання цього Договору на умовах, викладених у цьому Договорі.

Орендар має право:

- використовувати орендовану земельну ділянку на власний розсуд за цільовим призначенням згідно з цим Договором;
- за згодою Орендодавця зводити у встановленому законодавством порядку житлові, виробничі, культурно-побутові та інші будівлі та споруди;
- переважного придбання у власність орендованої земельної ділянки у відповідності до закону та переважного права за різних інших умов на поновлення Договору оренди.

27. **Обов'язки Орендаря:**

- приступати до використання орендованої земельної ділянки після реєстрації права оренди;
- у разі затвердження та введення в дію нормативної грошової оцінки земель міста Чернігова, на підставі отриманого у відповідному органі виконавчої влади з питань земельних ресурсів витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки, укласти в місячний термін додаткову угоду про зміну орендної плати;
- у разі зміни юридичної адреси Орендар зобов'язаний в місячний термін повідомити про це Орендодавця;
- виконувати встановлені щодо оренди земельної ділянки зобов'язання та виконувати обов'язки відповідно до умов Договору.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини

28. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе Орендар.

Страхування об'єкта оренди

29. Згідно з цим договором об'єкт оренди не підлягає страхуванню на весь період дії цього Договору.

Зміна умов Договору і припинення його дії

30. Зміна умов Договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У разі недосягнення згоди щодо зміни умов Договору спір розв'язується у судовому порядку.
31. Дія Договору припиняється у разі:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- придбання орендарем земельної ділянки у власність;

- викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки (земельних ділянок) з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом;
- ліквідації юридичної особи - Орендаря.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

32. Дія Договору припиняється шляхом його розірвання за:
- взаємною згодою сторін;
- сторони погоджуються з тим, що у разі відчуження об'єктів нерухомості, розміщених на орендованій земельній ділянці, дострокове розірвання цього Договору має здійснюватись за умови письмового інформування Орендодавця про вчинення таких дій не пізніше ніж за два місяці;
- рішенням суду на вимогу однієї із сторін у наслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених Договором, та внаслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

33. Розірвання Договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається.

34. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи, а також реорганізація юридичної особи - Орендаря не є підставою для зміни умов або розірвання Договору.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання Договору

35. За невиконання або неналежне виконання Договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього Договору.

36. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

Прикінцеві положення

37. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами. Право оренди земельної ділянки підлягає державній реєстрації. Якщо сторони домовилися про нотаріальне посвідчення Договору, такий Договір є укладеним з моменту його нотаріального посвідчення.

Цей Договір укладено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в Орендодавця, а другий - в Орендаря.

Додатки до Договору:

1. Кадастровий план земельної ділянки (додаток 1)
2. Розрахунок розміру орендної плати за земельну ділянку (додаток 2)

Реквізити сторін

Орендодавець

Чернігівська міська рада, в особі начальника управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради Дмитренка Василя Лук'яновича, що діє на підставі Положення про управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради, яке затверджене рішенням міської ради від 28.02.2017 р. № 16/VII-14 та довіреності, яка посвідчена приватним нотаріусом Чернігівського міського нотаріального округу Музикою Л.І. за № 1169 від 26.10.2017 р.

Місцезнаходження юридичної особи

14000, м. Чернігів, вул. Магістратська, 7
код ЄДРПОУ 04052015

Орендар

товариство з обмеженою відповідальністю «ПАРТЕНС КОМПАНІ», в особі директора Матійчука Миколи Івановича, який діє на підставі Статуту

Місцезнаходження юридичної особи

04050, м. Київ, вул. Глибочицька, 17-в
код ЄДРПОУ 43558550

ПІДПИСИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ

М.П. В. Л. Дмитренко

"21" січня 2021 року № 4698

ОРЕНДАР

М.П. М. І. Матійчук

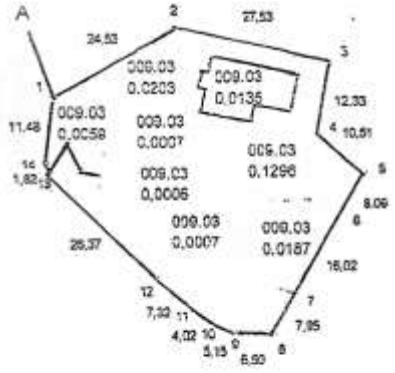
19.01.2021 року

Додаток 1 до договору оренди
земельної ділянки № 4698

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

переданої в оренду ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
по вул. Леоніда Пашина, 14, площею 0,1900 га

Кадастровий номер: 7410100000:01:045:0006



Масштаб 1 : 1000

Опис меж:

Від А до А - землі Чернігівської міської ради.

ЕКСПЛІКАЦІЯ ЗЕМЕЛЬНИХ УГІДЬ

Категорія земель	землі житлової та громадської забудови
Цільове призначення	для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Код цільового призначення	В.03.07
Площа, гектарів	0,1900

Всього земель, гектарів		у тому числі за земельними угіддями, гектарів
		009.03 Землі під будівлями та спорудами транспорту
площа земельної ділянки	0,1900	0,1900
у тому числі у зоні дії обмежень	0,0000	0,0000

Начальник управління земельних
ресурсів Чернігівської міської ради В. Л. Дмитренко

ДОДАТОК № 2 до договору оренди № 4698

РОЗРАХУНОК
розміру орендної плати за земельну ділянку комунальної власності, грошова оцінка якої проведена на 01 січня 2021 року

Цільове (функціональне) призначення земельної ділянки	Площа кв.м.	Нормативна грошова оцінка земельної ділянки на «01» січня 2021 року гривень/кв.м.	Добуток коефіцієнтів індексації грошової оцінки земельної ділянки за попередні роки	Прийнятий для розрахунку розмір орендної плати, відсотків нормативної грошової оцінки земельної ділянки	Розмір орендної плати, гривень/кв. м. на рік
для будівництва та обслуговування будівель торгівлі – 03.07	1900	979,56	1,06	12,0 %	117,5472

ПІДПИСИ СТОРІН

Начальник управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради М.П. В. Л. Дмитренко

Директор ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» М.П. М. І. Матійчук

"ПАРТЕНС КОМПАНІ" 43558550

14.01.2021 року

Проект договора оренди підготував	Тулюпа Н. Ю.	16.01.2021р.	
Розрахунок розміру орендної плати здійснив	Нагула І. М.	16.01.2021р.	
Проект договора оренди перевірив та підготував до укладення	Зазульченков І. В.	16.01.2021р.	

ДЕРЖГЕОКАДАСТР
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖГЕОКАДАСТРУ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
ВІДДІЛ У М. ЧЕРНІГОВІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖГЕОКАДАСТРУ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
вул. П'ятницька, 11А, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 67-68-67
e-mail: chernihiv.cn@land.gov.ua

ВИТЯГ
з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки

м.Чернігів №_____

Заявник:	**Іван Зазульченков**
Кадастровий номер земельної ділянки:	**7410100000:01:045:0006**
Місце розташування земельної ділянки:	**м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14**
Категорія земель:	**землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення**
Цільове призначення земельної ділянки:	**03.07**
Площа земельної ділянки, м.кв.:	**1900**
Середня (базова) вартість земель населеного пункту, грн/м.кв.:	**275,32**
Номер економіко-планувальної зони:	**54**
Коефіцієнт Км2:	**1,37**
Локальні коефіцієнти на місцезнаходження земельної ділянки:	
Сукупний коефіцієнт Км3:	**0,98**
Коефіцієнт Кф:	**2,50**
Площа сільськогосподарських угідь, га: (рілля)	
Нормативна грошова оцінка сільськогосподарських угідь, грн:	
Площа сільськогосподарських угідь, га: (сади)	
Нормативна грошова оцінка сільськогосподарських угідь, грн:	
Коефіцієнт індексації нормативної грошової оцінки (крім сільськогосподарських угідь):	**1,060**
Нормативна грошова оцінка земельної ділянки, грн:	**1 861 464,00**
Витяг сформував: провідний спеціаліст Тетяна ЮРЧЕНКО	
Дата формування витягу: 13.01.2021 р.	

ГУ Держгеокадастру у Чернігівській області
Відділ у м.Чернігові
89 від 14.01.2021

Юрченко Тетяна Юріївна

Всього пронумеровано, прошнуровано та
скріплено печаткою 5 аркушах (ів)
"16" січня 2021 р.
Начальник
управління В. ДМИТРЕНКО

УКРАЇНА
ЧЕРНІГІВСЬКА МІСЬКА РАДА
ВИТЯГ ІЗ РІШЕННЯ

24 грудня 2020 року м. Чернігів № 3/VIII-33

Про затвердження проектів землеустрою
щодо відведення земельних ділянок,
технічних документацій із землеустрою,
надання, вилучення і передачу
земельних ділянок юридичним
і фізичним особам

Розглянувши клопотання, заяви юридичних та фізичних осіб, пропозиції управління земельних ресурсів Чернігівської міської ради, керуючись Земельним та Податковим кодексами України, законами України "Про місцеве самоврядування в Україні", "Про оренду землі", "Про землеустрій", "Про Державний земельний кадастр", міська рада вирішила:

...

28. Ураховуючи договір купівлі-продажу нерухомого майна від 28 липня 2020 року № 1220, товариству з обмеженою відповідальністю "ПАРТЕНС КОМПАНІ" передати земельну ділянку (кадастровий номер 7410100000:01:045:0006) в оренду, строком до 24 грудня 2025 року, площею 0,1900 га, по вул. Леоніда Пашина, 14 для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (для експлуатації автомобільної заправної станції).

Встановити розмір орендної плати на рівні 12 відсотків нормативної грошової оцінки.

...

87. Встановити умови поновлення договорів оренди, які укладені на виконання цього рішення:

87.1 По закінченню строку, на який буде укладено договір оренди землі, орендар, який належно виконував обов'язки за умовами договору, має переважне право поновити його на новий строк. У цьому разі орендар зобов'язаний не пізніше ніж за 90 днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово Чернігівську міську раду про намір продовжити його дію;

87.2 Поновлення договорів оренди земельних ділянок можливе лише на підставі прийняття відповідного рішення Чернігівської міської ради.

Міський голова В. АТРОШЕНКО

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО:
НАЧАЛЬНИК УПРАВЛІННЯ
ЗЕМЕЛЬНИХ РЕСУРСІВ
ДМИТРЕНКО В.І.
29 ГРУДНЯ 2020Р.

ДОДАТОК 5 – Договір купівлі-продажу нерухомого майна

УКРАЇНА UKRAINE

ДОГОВІР

купівлі-продажу нерухомого майна

Місто Київ, двадцять восьме липня дві тисячі двадцятого року

Ми, що нижче підписались:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СКАЙ-ОЙЛ», іменований далі як **"Продавець"**, місцезнаходження: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вулиця Олександра Безпалого, будинок 14, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про проведення державної реєстрації юридичної особи 19.05.2016 року, номер запису: 1 064 102 0000 012547, ідентифікаційний код юридичної особи 40495048, в особі директора **Герасименка Сергія Костянтиновича**, що зареєстрований за адресою: Чернігівська область, місто Чернігів, проспект Перемоги, будинок 20, квартира 29, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2480002795, який діє на підставі Статуту з однієї сторони, та з другої сторони,

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», іменоване далі як **"Покупець"**, місцезнаходження: 04050, м.Київ, вулиця Глибочицька, будинок 17, літера В, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про проведення державної реєстрації юридичної особи 10.03.2020 року, номер запису: 1 074 102 0000 090615, ідентифікаційний код юридичної особи 43558550, в особі директора **Матійчука Миколи Івановича**, що зареєстрований за адресою: м. Київ вул. Шолом-Алейхема, будинок 15, квартира 148, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2146817292, який діє на підставі Статуту, разом – «Сторони», попередньо ознайомлені з вимогами чинного законодавства України щодо недійсності правочинів, прибуваючі у здоровому розумі, ясній пам'яті та діючі добровільно, уклали цей Договір купівлі-продажу нерухомого майна (надалі за текстом – «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. За цим Договором **Продавець** продає (передає у власність), а **Покупець** купує (приймає у власність) **Нежитлову будівлю – Будівлю АЗС, А-2, а,** загальною площею 229,9 кв.м., що розташована за адресою: **Чернігівська область, місто Чернігів, вулиця Пашина Леоніда, будинок 14 (чотирнадцять),** (далі по тексту **«Об'єкт продажу» та/або «Об'єкт нерухомого майна»**), та сплатити за нього грошову суму, визначену в п. 2.1. цього Договору.

Опис Об'єкта згідно даних Реєстру речових прав на нерухоме майно: **Будівля АЗС, А-2, а,** загальною площею 229,9 кв.м.;

Сторони домовилися, що Об'єкт продажу передається у власність Покупця разом із усіма його будівлями та спорудами, приналежностями, технологічним, сантехнічним обладнанням в тому числі, але не обмежуючись інженерними мережами і комунікаціями, автодорогою та майданчиком, обладнанням, підземними резервуарами, навісом, стелою та інше, перелік якого визначений в Акті приймання-передачі.

1.2. Відчужуваний Об'єкт належить Продавцю на праві власності на підставі Договору купівлі-продажу від 17.08.2016 року, реєстровий №2337, виданого Красногором О.В. приватним нотаріусом Чернігівського міського нотаріального округу, зареєстрованого в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та реєстрацію права власності 17.08.2016 року, номер запису про право власності 15957712 за реєстраційним номером об'єкта нерухомого майна 186932174101.

1.3. Відсутність заборон відчуження (арештів) щодо нерухомого майна, обтяження нерухомого майна іпотекою, відсутність інших зареєстрованих обтяжень нерухомого майна перевірено Кобернико м А.М., приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу, що підтверджується Витягом за результатом пошуку інформації про зареєстровані речові права, їх обтяження на об'єкт нерухомого майна у порядку доступу нотаріусів до Державного реєстру прав на нерухоме майно від 28 липня 2020 року за № 218011675.

1.4. Відсутність податкової застави щодо Продавця перевірено за Витягом з Державного реєстру обтяжень рухомого майна про податкові застави, виданого Коберником А.М., приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу 28 липня 2020 року № 67157308.

НОН 494199

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

1.5. Продавець свідчить/гарантує, що на дату укладення цього Договору:

- зазначений об'єкт нерухомого майна на момент укладення цього договору нікому іншому не проданий, іншим способом не відчужений, під арештом та в податковій заставі не перебуває, не виступає предметом судових чи інших спорів, не переданий в оренду (найм), лізинг, користування, управління, не внесений в якості внеску в спільну діяльність та до статутного капіталу (фонду) юридичних осіб, а також прав на нього у третіх осіб як в межах, так і за межами України немає;

- він має повне нічим не обмежене право укласти і виконати цей Договір та відповідати по своїх зобов'язаннях;

- не існує ніяких рішень (ухвал, постанов) та/чи дій з боку будь-якого суду, державних/приватних виконавців, правоохоронних і будь-яких інших державних органів, служб, посадових, юридичних або фізичних осіб, що обмежують право Продавця розпоряджатися об'єктом нерухомого майна та можуть призвести до невиконання або неналежного виконання Продавцем зобов'язань за цим Договором, визнання його недійсним чи неукладеним, зокрема, жодним судом, державним виконавцем не винесене рішення (постанова, ухвала) про арешт майна Продавця, і, зокрема, об'єкту нерухомого майна, та/або про звернення стягнення на об'єкт нерухомого майна, як окремо, так і в складі майна Продавця, на користь третьої особи;

- усі документи, надані Продавцем у зв'язку з укладенням цього Договору, подані в їх чинному стані, і на дату їх подання є повністю достовірними;

- відсутні будь-які інші обставини, що обмежують право Продавця в укладенні та виконанні цього Договору, в тому числі умови цього Договору не суперечать умовам правочинів, в тому числі договорів, угод, що укладені Продавцем з третіми особами.

1.6. Покупець стверджує, що при візуальному огляді об'єкта нерухомого майна, який проведено до оформлення цього Договору, жодних претензій або видимих недоліків щодо його технічного стану у нього до Продавця немає, усі інженерні комунікації знаходяться в робочому стані і функціонують за призначенням.

1.7. Об'єкт продажу (Нежитлова будівля - Будівля АЗС, А-2, а), знаходиться на земельній ділянці комунальної власності, кадастровий номер 7410100000:01:045:0006, загальною площею 0,19га, яка перебуває в користуванні Продавця на підставі Договору оренди № 4454 від 20.09.2018р. Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 1680878474101.

1.8 Сторони, керуючись ст.377 Цивільного кодексу України та ст.120 Земельного кодексу України, підтверджують, що з моменту набуття Покупцем права власності на Об'єкт продажу, до Покупця переходить право володіння та/або користування Земельною ділянкою в розмірах, які зазначені в пункті 1.7. цього Договору.

2. ЦІНА ДОГОВОРУ

2.1. Продаж об'єкта нерухомого майна, із усіма його приналежностями, за домовленістю сторін, вчинено за **420 000,00 (чотириста двадцять тисяч гривень 00 коп.) гривень з урахуванням ПДВ** (надалі за текстом – «Договірна ціна» або «Ціна продажу»), які Покупець сплачує Продавцю на поточний рахунок останнього, що вказаний в цьому Договорі в день укладення цього Договору.

2.2. Зазначену в цьому Договорі Ціну продажу Продавець вважає вигідною для себе, її розмір не пов'язаний зі збігом якихось важких для нього обставин і повністю його задовольняє, а також відповідає волевиявленню сторін, є остаточною і змінам після укладення цього договору не підлягає.

Продавець і Покупець заявляють, що їм відома вартість об'єктів нерухомого майна, аналогічна відчужуваним, на вторинному ринку міста Кам'янське, грошова сума вказана у пункті 2.1 цього Договору, яку одержує Продавець за проданий Об'єкт нерухомого майна, є дійсним еквівалентом його вартості та результатом домовленості Продавця з Покупцем.

2.3. Балансова вартість Об'єкта продажу згідно довідки № 23/07 від 23.07.20р., виданої ТОВ «СКАЙ-ОЙЛ» станом на 01.07.2020р. становить 237657,19 (двісті тридцять сім тисяч шістсот п'ятдесят сім гривень 19 копійок) гривень без ПДВ.

2.4. Сторони своїм підписом на цьому Договорі підтверджують факт повного розрахунку за продане нерухоме майно, що означає відсутність у сторін будь-яких претензій фінансового або матеріального характеру.

3. ОБОВЯЗКИ СТОРІН

3.1. **Продавець зобов'язаний:**

3.1.1. в установлений цим Договором строк передати Покупцю об'єкт нерухомого майна;

3.1.2. в день підписання між Сторонами Акта приймання-передачі об'єкта нерухомого майна передати Покупцю:

- Оригінал технічного паспорту;

УКРАЇНА UKRAINE

- Оригінал Акта вводу в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта відносно об'єкта продажу, що є предметом цього Договору;

- Технічну (будівельну) документацію;

При цьому Сторони домовилися, що належним та достатнім доказом виконання Продавцем свого обов'язку щодо передачі Покупцю, документів, які передбачені в даному підпункті Договору є підписаний між Сторонами відповідний акт приймання-передачі;

3.1.3. забезпечити в момент набрання чинності цим Договором відсутність заборгованості за комунальними послугами та інші послугами, які пов'язані із користуванням Продавцем об'єктом нерухомого майна, а у випадку наявності заборгованості – Продавець зобов'язаний протягом 5-ти банківських днів з моменту набрання чинності даним Договором її погасити. Сторони домовилися, що до Покупця як нового власника об'єкта нерухомого майна не переходить будь-яка заборгованість Продавця перед фізичними та юридичними особами;

3.1.4. в межах норм чинного законодавства України та у випадку звернення Покупця, розірвати (припинити дію) укладені Продавцем договори з постачальниками комунальних послуг (електроенергія, водопостачання, водовідведення, опалення, газ) у зв'язку з переоформленням Покупцем на своє ім'я зазначених договорів;

3.1.5. до моменту підписання між Сторонами Акту приймання-передачі об'єкта нерухомого майна, звільнити об'єкт нерухомого майна від власного майна та/або майна третіх осіб;

3.2. **Покупець зобов'язаний:**

3.2.1. провести розрахунки за вказаним договором;

3.2.2. укласти договори на оплату експлуатаційних та комунальних послуг з експлуатуючими організаціями в найкоротший строк;

3.2.3. утримувати придбаний об'єкт нерухомого майна та прибудинкову територію в чистоті, дотримуватись санітарних правил, проводити всі протипожежні заходи;

3.2.4. утримувати в належному технічному стані власні інженерні мережі;

3.2.5. до моменту укладення Покупцем прямих договорів на надання комунальних послуг з відповідними постачальниками комунальних послуг, протягом 5-ти (п'яти) банківських днів, з моменту отримання Покупцем виставлених Продавцем відповідних рахунків на компенсацію комунальних послуг - перераховувати Продавцю вартість (компенсацію) відповідних отриманих Покупцем комунальних послуг на Об'єкті. При цьому, Сторони домовилися, що:

3.2.6. З моменту виникнення у Покупця права власності на Об'єкт продажу та до моменту оформлення Покупцем права користування/власності на земельну ділянку, яка вказана в п.1.7. цього Договору, компенсувати Продавцю сплачену останнім орендну плату за земельну ділянку. При цьому Сторони домовилися, що сплата грошових коштів Покупцем (компенсація) здійснюється на поточний рахунок Продавця, який вказаний в цьому Договорі, протягом 5-ти банківських днів з моменту отримання від Продавця документів, які засвідчують сплату останнім орендної плати за землю в повному розмірі.

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ПОКУПЦЯ

4.1. Покупець відшкодовує збитки, заподіяні внаслідок порушення умов цього договору.

5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ПРОДАВЦЯ

5.1. Продавець, укладаючи цей Договір гарантує/свідчить, що до дня укладання цього Договору ним не укладались будь-які правочини про відчуження в будь-який спосіб Об'єкта нерухомого майна та/або будь-якої його частини третім особам, а якщо такі були укладені, такі правочини на момент укладення даного Договору припинені в порядку відповідно до норм чинного законодавства України/законні вимоги третіх осіб на право власності на Об'єкт чи його частину відсутні. У випадку пред'явлення Продавцем та/або пов'язаною з ним особою протягом строку позовної давності права власності на Об'єкт нерухомого майна та/або будь-яку його частину на підставах, які передбачені у цьому пункті і у випадку визнання згідно норм чинного законодавства України такого права власності за Продавцем та/або пов'язаною з ним особою, Покупець має право розірвати даний Договір в односторонньому порядку, якщо цей Договір не буде припинений в іншому порядку, то Продавець в такому випадку зобов'язаний не пізніше 3-х робочих днів з моменту припинення цього Договору, сплатити Покупцеві неустойку в гривнях у розмірі еквівалентному 20 (двадцяти) кратному розмірі ціни цього Договору та повернути Покупцю все отримане за цим Договором. Сплата неустойки відбувається на наступний день припинення (розірвання) цього Договору.

5.2. Цей Договір може бути розірвано тільки за спільною згодою Сторін, якщо інше не передбачено умовами цього Договору та/або нормами чинного законодавства України.

НОН 494197 Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

6. ПЕРЕХІД ПРАВА ВЛАСНОСТІ

6.1. Право власності на нерухоме майно, що є предметом цього Договору, відповідно до частини четвертої статті 334 Цивільного кодексу України, виникає у Покупця з моменту державної реєстрації цих прав у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно, яка відбувається в день підписання цього договору та його нотаріального посвідчення.

6.2. Продавець зобов'язаний передати, а Покупець зобов'язаний прийняти об'єкт нерухомого майна, який становить предмет цього Договору в день набрання чинності цим Договором, шляхом підписання відповідного Акта приймання-передачі об'єкта нерухомого майна. При цьому, керуючись ст.667, 668 Цивільного кодексу України Сторони домовились, що:

- Продавець зобов'язаний до передання зберігати об'єкт нерухомого майна у тому стані, який зафіксований Сторонами на день укладення даного Договору та не допускати його погіршення, псування, порчі чи знищення;

- ризик випадкового знищення або випадкового пошкодження об'єкту нерухомого майна переходить до Покупця з моменту передання йому об'єкту нерухомого майна за Актом приймання-передачі об'єкту нерухомого майна;

- витрати по утриманню та зберіганню об'єкта нерухомого майна до передачі його Покупцеві несе Продавець, які в подальшому не підлягають відшкодуванню Покупцем.

6.3. В момент передачі Продавцем та прийняття Покупцем об'єкту нерухомого майна, Продавець зобов'язаний передати Покупцю за відповідним актом всю технічну документацію та інші документи, які стосуються експлуатації об'єкту нерухомого майна, в тому числі, але не обмежуючись: оригінал технічного паспорту, ключі від всіх вхідних дверей, технічну документацію на інженерні комунікації об'єкту нерухомого майна (в разі наявності).

7. ІНШІ УМОВИ

7.1. Вимоги чинного законодавства України щодо змісту і правових наслідків цього Договору, нам, Сторонам нотаріусом роз'яснено. Ми, Сторони, стверджуємо один одному та повідомляємо усіх зацікавлених у тому осіб, що: не обмежені у дієздатності та правоздатності, наша діяльність не припинена, не заборонена; укладення цього Договору відповідає інтересам Сторін та нормам діючого законодавства України; волевиявлення є вільним і усвідомленим; умови цього Договору зрозумілі і відповідають дійсній домовленості Сторін; цей Договір не приховує іншого правочину і спрямований на реальне настання наслідків, які обумовлені в ньому, він не є фіктивним чи удаваним або нікчемним; в тексті цього Договору зафіксовані усі істотні умови стосовно купівлі-продажу нежитлових приміщень/будівель; Сторонами отримані усі дозволи та погодження, необхідні для укладення та нотаріального посвідчення цього Договору, вони повністю ознайомились зі змістом Договору, який ними розуміється однаково.

7.4. Покупцю предмет цього Договору буде належати на праві приватної власності з моменту державної реєстрації такого права Покупця.

7.5. Цей Договір набуває чинності після підписання його Сторонами, нотаріального посвідчення. Право власності Покупця підлягає обов'язковій державній реєстрації у Державному реєстрі речових прав.

7.5. Якщо інше не передбачено умовами цього Договору, розірвання цього Договору, зміни та доповнення до нього допускаються тільки за згодою Сторін і підлягають обов'язковому нотаріальному посвідченню.

7.6. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

7.7. Зміст ст. ст. 182, 210, 229 - 231, 233 - 235, 377, 632, 655, 657, 659-668 Цивільного кодексу України, ст. 57-65, 97 Сімейного кодексу України, ст.120 Земельного кодексу України, ст. 190-192, 212 Кримінального кодексу України, положення Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» нотаріусом Сторонам роз'яснено.

7.8. Представники Сторін підтверджують, що на момент укладання цього Договору, вони ніяким чином, ні законом, ні іншим нормативно-правовим актом, ні судовим рішенням, ні іншими способами не обмежені у праві укладати та виконувати Договір або подібні правочини. Продавець погодився з тим, що Продавець несе відповідальність за достовірність документів, які підтверджують право власності Продавця на відчужуваний Об'єкт, будь-якої інформації, наданої Покупцю стосовно предмету цього Договору. У випадку, якщо надані Покупцю документи чи інформація, виявляться неправдивими або недостовірними, або якщо цей Договір буде розірваний, визнаний недійсним (нікчемним) з ініціативи Продавця (або уповноважених ним осіб) та/або третіх осіб, Продавець зобов'язується відшкодувати заподіяні Покупцю збитки та понесені ним витрати в повному обсязі.

УКРАЇНА UKRAINE

8. ВИТРАТИ

8.1. Витрати по нотаріальному оформленню цього договору сторони несуть в рівних частинах.

8.2. Нотаріусом перевірено сплату Покупцем збору на обов'язкове пенсійне страхування до Пенсійного фонду України у сумі, яка становить 4200,00 гривень.

8.3. Цей договір складено у двох примірниках, один із яких призначається для зберігання у Коберника А.М. приватного нотаріуса Київського міського нотаріального округу, другий видається Покупцю, а Продавцю надається нотаріально засвідчена копія.

Сторони за цим Договором підтверджують, що ними особисто прочитано увесь текст цього Договору на українській мові, оскільки вони володіють українською мовою, а також, що укладання цього Договору відповідає їх дійсним намірам і щодо кожної з умов договору заперечень немає, і у тексті договору зафіксовані усі істотні умови, ними однаково розуміється значення, зміст, умови договору, його правові наслідки для кожної із сторін, права та обов'язки сторін за договором, про що свідчать їх особисті підписи на цьому Договорі.

9. РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН:

ПРОДАВЕЦЬ:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СКАЙ-ОЙЛ»
14010, Чернігівська область, м. Чернігів,
вул. Олександра Безпалого, буд.14.
Код ЄДРПОУ 40495048
п/р UA51 3223 1300 0002 6009 0000 1315 8 в АТ Укрексімбанк, МФО 322313,
ІПН 404950425263

Директор

_____ /С.К. Герасименко/

ПОКУПЕЦЬ:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
04050, м.Київ, вулиця Глибочицька, буд.17 літера В,
код ЄДРПОУ 43558550,
п/р UA16 3071 2300 0002 6004 0168 4061 5 в ПАТ "БАНК ВОСТОК",
МФО 307123,
ІПН 435585526590

Директор

_____ /М.І. Матійчук/

Місто Київ, Україна, двадцять восьмого липня дві тисячі двадцятого року. Цей договір посвідчений мною, Кобернико А.М. приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу. Договір підписано сторонами у моїй присутності. Особи громадян, які підписали договір встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та дієздатність ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СКАЙ-ОЙЛ» та ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», повноваження їх представників і належність ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СКАЙ-ОЙЛ» відчужуваного майна – Нежитлової будівлі - Будівля АЗС, А-2, а, перевірено.

Відповідно до статті 182 Цивільного кодексу України право власності на Нежитлову будівлю - Будівло АЗС, А-2, а підлягає державній реєстрації у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

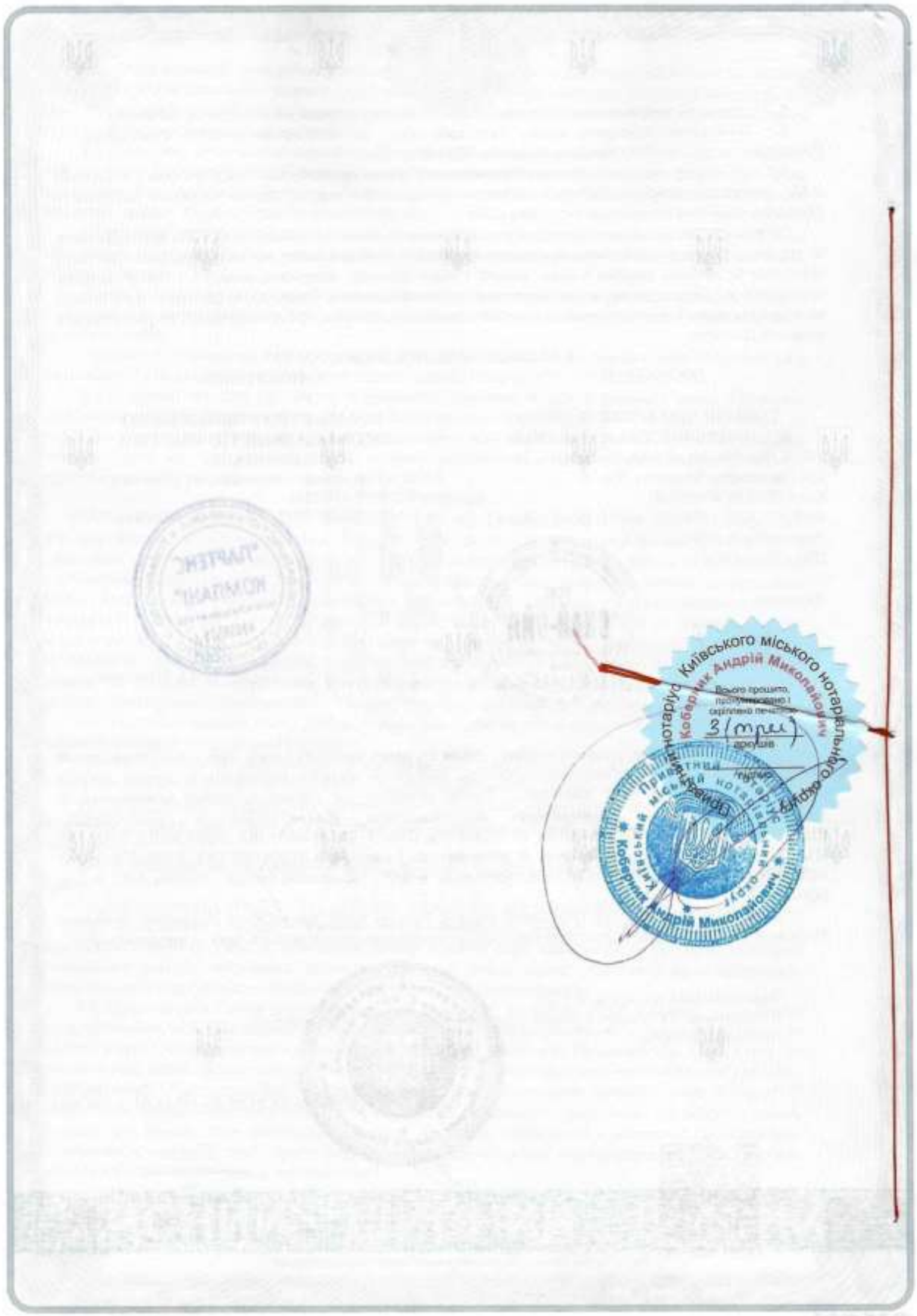
Зареєстровано в реєстрі за № 1220
Стягнуто плати у гривнях в розмірі відповідно до ст. 31 ЗУ «Про нотаріат».
Приватний нотаріус

Бланки НОН № 494193, НОН № 494197,НОН № 494199

НОН 494193

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ



Акт приймання-передачі
до Договору купівлі-продажу нерухомого майна від 28 липня 2020 р.,
посвідченого того ж дня приватним нотаріусом Коберніком А.М. Київського міського нотаріального округу, за реєстровим № 1220

м.Київ **28 липня 2020 року**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СКАЙ-ОЙЛ», іменований далі як **"Продавець"**, місцезнаходження: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вулиця Олександра Безпалого, будинок 14, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про включення до Єдиного державного реєстру відомостей про юридичну особу: 19.05.2016 року, номер запису: 1 064 102 0000 012547, ідентифікаційний код юридичної особи 40495048, в особі директора **Герасименка Сергія Костянтиновича**, що зареєстрований за адресою: 14038, Чернігівська область, місто Чернігів, проспект Перемоги, будинок 20, квартира 29, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2480002795, який діє на підставі Статуту з однієї сторони, та з другої сторони,

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», іменоване далі як **"Покупець"**, місцезнаходження: 04050, м.Київ, вулиця Глибочицька, будинок 17, літера В, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про включення до Єдиного державного реєстру відомостей про юридичну особу: 10.03.2020 року, номер запису: 1 074 102 0000 090615, ідентифікаційний код юридичної особи 43558550 в особі директора **Матійчука Миколи Івановича**, що зареєстрований за адресою: директора **Матійчука Миколи Івановича**, що зареєстрований за адресою: м. Київ вул. Шолом-Алейхема, будинок 15, квартира 148, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2146817292, який діє на підставі Статуту, разом – «Сторони», попередньо ознайомлені з вимогами чинного законодавства України щодо недійсності правочинів, прибуваючі у здоровому розумі, ясній пам'яті та діючі добровільно, у зв'язку з посвідченням Договір купівлі-продажу нерухомого майна уклали цей Акт приймання-передачі про нижченаведене:

Відповідно до умов Договору купівлі-продажу нерухомого майна від 28 липня 2020 року, посвідченого того ж дня Коберником А.М. приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу за реєстровим №1220 (надалі за текстом – «АКТ»), **Продавець** передав, а **Покупець** прийняв у власність Нежитлову будівлю – Будівлю АЗС, А-2,а, що розташований за адресою: **Чернігівська область, місто Чернігів, вулиця Пашина Леоніда, будинок, 14 (чотирнадцять),** загальною площею 229,9 кв.м., загальною вартістю **420 000,00 (чотириста двадцять тисяч гривень 00 копійок) гривень з ПДВ,** реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна **186932174101** з усіма його приналежностями, технологічним обладнанням в тому числі, але не обмежуючись інженерними мережами і комунікаціями, обладнанням, згідно переліку, (надалі по тексту - «**Нежитлова будівля АЗС**»);

1. При передачі Нежитлової будівлі АЗС Продавцем та прийняття його Покупцем, Сторонами зафіксований наступний його технічний стан та показники лічильників:
   1.1. технічний стан – задовільний, візуальних недоліків не має, показники лічильника спожитої електричної енергії: 115605,71 кВт.;
   1.2. технічний стан – задовільний, візуальних недоліків не має, показники лічильника холодної води: 00770 куб.;
2. Підписання Продавцем цього Акту, останній підтверджує факт, що Нежитлова будівля АЗС вільна від будь-якого майна Продавця та/або третіх осіб – на Нежитловій будівлі АЗС відсутнє будь-яке майно Продавця та/або третіх осіб, яке не входить до предмету цього Договору.
3. Підписанням Покупцем цього Акту, останній підтверджує факт отримання від Продавця ключів від всіх замків, які є на Автозаправному комплексі та всіх документів, які передбачені у Договорі.
4. Даний Акт складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін та є невід'ємною частиною Договору.

5. ПІДПИСИ СТОРІН:

Від імені Продавця: **Від імені Покупця:**

ТОВ «СКАЙ-ОЙЛ» **ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**

Директор **Директор**

_____ **/С.К. Герасименко/** _____ **/М.І. Матійчук/**

ДОДАТОК 6 – Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку

ВИТЯГ
з Державного земельного кадастру про земельну ділянку

Номер витягу	НВ-9901531842021
Дата формування	08.09.2021
Надано на заяву (запит)	ТОВ ПАРТЕНС КОМПАНІ 08.09.2021, ЗВ-9911710992021

Дані, за якими здійснювався пошук інформації у Державному земельному кадастрі

Кадастровий номер земельної ділянки	7410100000:01:045:0006

Загальні відомості про земельну ділянку

Кадастровий номер	7410100000:01:045:0006
Місце розташування (адміністративно-територіальна одиниця)	Чернігівська область, м. Чернігів, вулиця Леоніда Пашина, 14
Цільове призначення:	03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Категорія земель	Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення
Вид використання земельної ділянки	Для експлуатації автомобільної заправної станції
Форма власності	комунальна
Площа земельної ділянки, гектарів	0.19

Відомості про державну реєстрацію земельної ділянки

Інформація про документацію із землеустрою, на підставі якої здійснена державна реєстрація земельної ділянки	Технічна документація із землеустрою щодо встановлення (відновлення) меж земельної ділянки в натурі (на місцевості);
Орган, який зареєстрував земельну ділянку	Чернігівський міський відділ Чернігівської регіональної філії ДП "Центр ДЗК"
Дата державної реєстрації земельної ділянки	30.04.2010

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

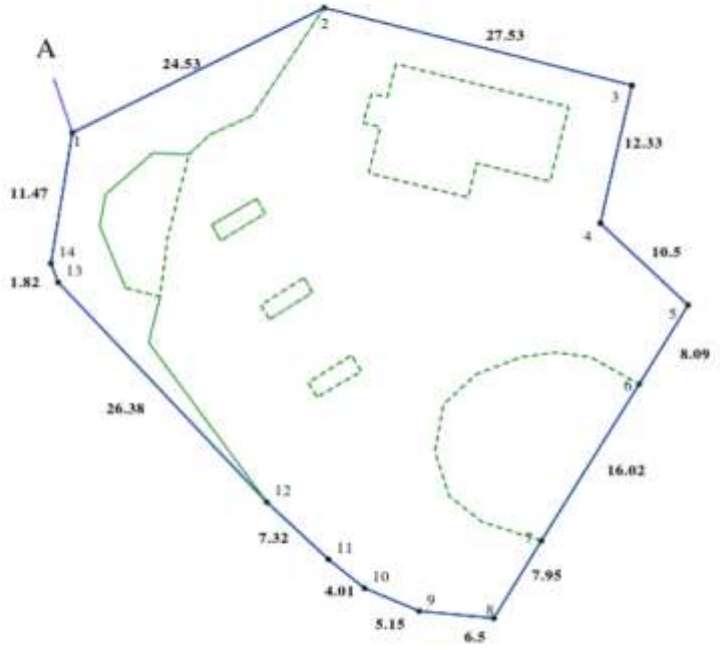
Відомості про обмеження у використанні земельної ділянки

Відомості про обмеження у використанні земельної ділянки, встановлені Порядком ведення Державного земельного кадастру, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України від 17.10.2012 No.1051, не зареєстровані.

Додаток до витягу з Державного земельного кадастру про земельну ділянку від 08.09.2021 р. № 9901531842021

Кадастровий план земельної ділянки

Кадастровий номер земельної ділянки 7410100000:01:045:0006



Масштаб 1: 500

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

Опис меж:

Від А до А землі запасу Чернігівської міської ради;

Умовні позначення:

Експлікація земельних угідь:

Всього земель, Га	У тому числі за земельними угіддями, га:			
	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях
1	2	3	4	5
Площа земельної ділянки, Га 0.19	0.0135	0.0059	0.0007	0.0006
	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях	42 Землі, які використовуються в комерційних цілях
	6	7	8	9
	0.0007	0.1296	0.0187	0.0203

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

Відомості про особу, яка склала кадастровий план земельної ділянки (за наявності)

Прізвище та ініціали особи, яка склала кадастровий план земельної ділянки	Журавльова К. Г.

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

ДОДАТОК 7 – Геодезичні координати підприємства в системі координат WGS-84

НАУКОВО ВИРОБНИЧИЙ ІНСТИТУТ ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ
(ТОВ «НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ»)

Прим. __/__

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ

із визначення геодезичних координат центроїду в СК WGS-84 – території промислового майданчика АЗС
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПАРТЕНС КОМПАНІ»
за адресою:
14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14

Кадастровий номер земельної ділянки:7410100000:01:045:0006

Система координат **WGS-84**

Директор
ТОВ НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ» І.С. Куриляк

Сертифікований інженер-геодезист М.М. Логвінов

Інженер-геодезист

Київ - 2023

І. ВСТУП

Технічний звіт містить відомості про визначення географічних координат центроїду підприємства.

Роботи виконано на підставі:

- Інструкції щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря (далі – «Інструкція»), зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 року за № 506/5697;
- Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють, або можуть справляти шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсяг забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 22 травня 2002 року за № 445/6733;
- Методичних вказівок щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря, НДВІ, 2001 р.;
- листа Міністерства екології та природних ресурсів України за № 2358/08/4-8 від 15.05.2002 р.

Запиту **ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»**

Вид роботи: Картометричне визначення географічних координат джерел викидів забруднюючих речовин території **промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14.

Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006.

Замовник **ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»**

21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, 105Б, корп.. № 3, офіс 702

Виконавець **ТОВ. НВІ "ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ",**

01042, м. Київ, вул. Ігоря Брановицького, 3

Мета роботи: Визначити географічні координати центроїда в системі WGS-84

І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

На виконання статті 31 Закону України « Про охорону атмосферного повітря», постанови кабінету Міністрів України від 13 грудня 2001 р. №1655 «Про затвердження Порядку ведення державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря» наказом Мінекоресурсів від 10.05.2002р №177 затверджена « Інструкція про порядок та території взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря", згідно з яким територіальні органи повинні організувати роботи по постановці на державний облік джерел викидів, видів і обсягів забруднюючих речовин. Підприємства, при поданні матеріалів для поставлення на державний облік, зобов'язані надавати геодезичні координати географічного центру (центроїду) підприємства в системі WGS-84. Крім того, при підготовці обгрунтовуючих матеріалів до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, підприємства повинні надавати геодезичні координати окремих джерел викидів.

Джерело викиду – об'єкт, підприємство, устаткування та інше, з якого надходить і розповсюджується в атмосферному повітрі забруднююча речовина.

За просторовою локалізацією територія **промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006, належить до площинного об'єкту.

В звіті визначені координати географічного центру (центроїду) цього площинного об'єкту.

На аркуші **6** наведена копія із супутникової карти, де відмічена територія **промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006, а на аркуші 7 показана схема визначення географічного центру (центроїду) об'єкта.

Перетворення координат та складання звіту виконано на персональному комп'ютері. На схемі показано :

[*] - територія підприємства (зірочка- центроїд його).

Роботи з визначення координат виконані картометричним методом.

Координати **B** (широта) та **L** (довгота) визначені в системі координат **WGS – 84.** Точність визначення координат 1", що становить приблизно 30 метрів земної поверхні.

Результати робіт по визначенню геодезичних координат джерел викиду отримують:

- Замовник
- Виконавець

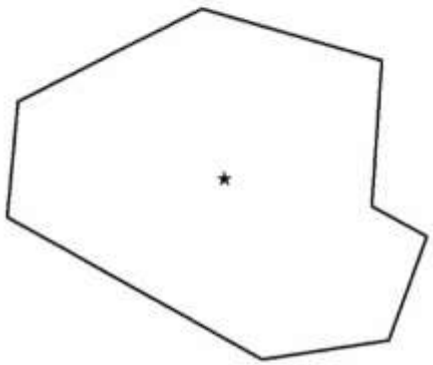
Термін дії визначених координат на даній території необмежений.

Копія із супутникової карти
з указанням місця розташування території промислового майданчика АЗС
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
за адресою:
14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14
Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006

7

СХЕМА

визначення центроїда території промислового майданчика АЗС
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ПАРТЕНС КОМПАНІ" за адресою:
14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина,14
Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006



ІІІ. МЕТОД ВИЗНАЧЕННЯ КООРДИНАТ

В основу робіт положено картометричний метод визначення координат, рекомендований "Інструкцією".

Технологічна схема робіт наведена на аркуші **9**.

На карті віддешифровані характерні (поворотні) точки контурів території **промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006.

Наступний етап - перетворення координат в систему координат **WGS-84** – здійснено за допомогою програми **"ЕкоКод"**. Програму розроблено в НДІГК Державної служби геодезії, картографії та кадастру Мінекоресурсів України.

Прямокутні координати перетворюються в геодезичні, а потім, використовуючи стандартні функції проекційних трансформувань геоінформаційної системи **Mapinfo**

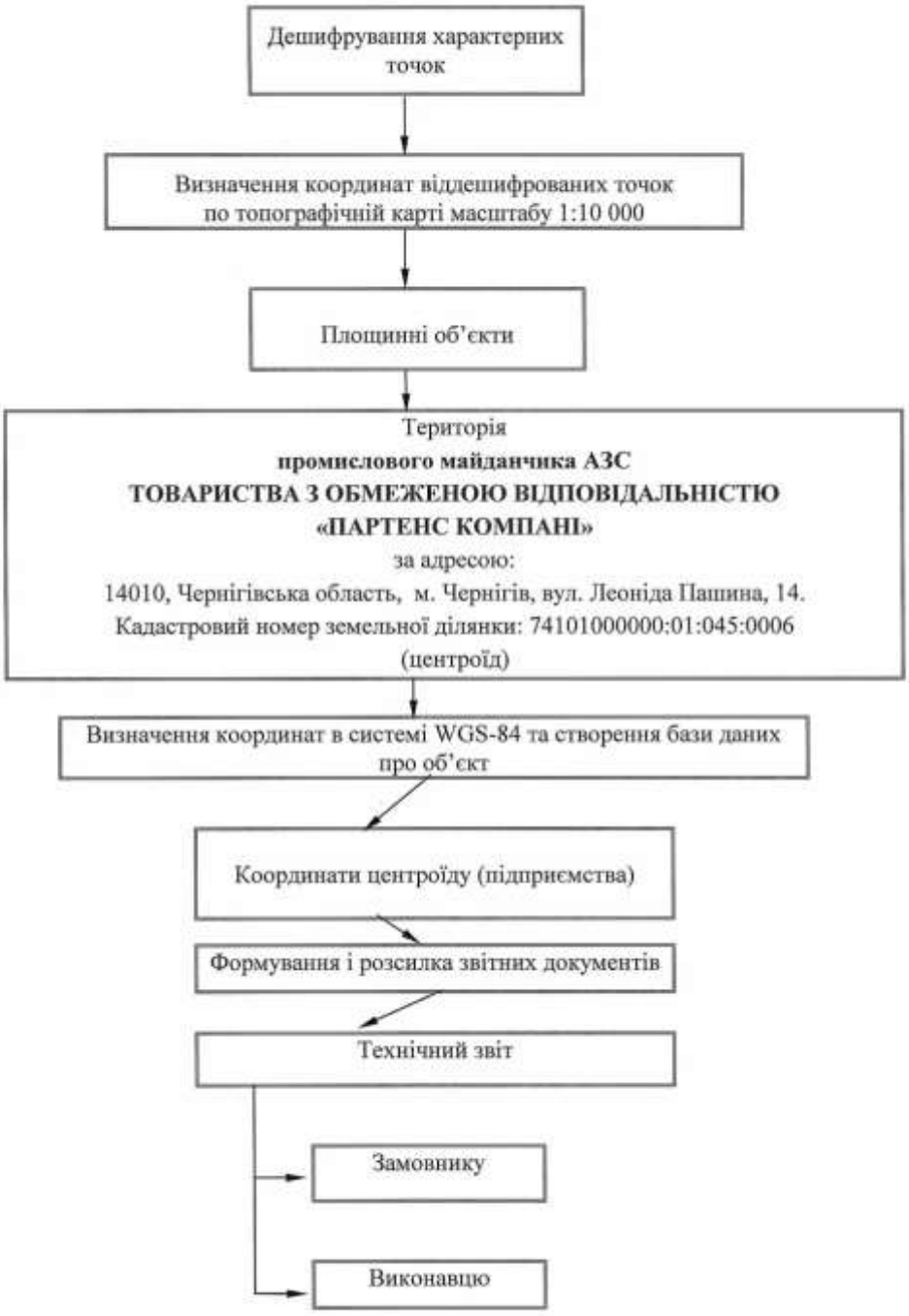
-- в географічні координати **B** та **L** системи координат **WGS-84**.

Географічний центр (центроїд) площинних топографічних об'єктів розраховано як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі і визначено в геодезичній системі координат за формулами:

$$B_c = \frac{\sum_{i=1}^{n} B_i}{n}; \qquad L_c = \frac{\sum_{i=1}^{n} L_i}{n},$$

де: B_c, L_c - координати (широта та довгота) географічного центру, B_i, L_i -- координати точок вузлів прямокутної сітки площинного об'єкта, n -- кількість вузлів у межах контуру. Крок сітки не повинен перевищувати ½ точності визначення координат географічного центру.

ТЕХНОЛОГІЧНА СХЕМА РОБІТ



IV. Відомість координат географічного центру (центроїду)

Загальні відомості про основну ділянку виробництва
як джерела забруднення площинної локалізації та точкові джерела на ній
[Підприємство]
ПКод =43558550
ПНазва=**територія промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006 - територія підприємства**
КОАТУУ =
Індекс =14010
Вул = Леоніда Пашина, 14
ДКод =
[Координати]
Широта = 51:30:18,9
Довгота = 31:14:26,2
Метод = Картометричний
Масштаб = 10000

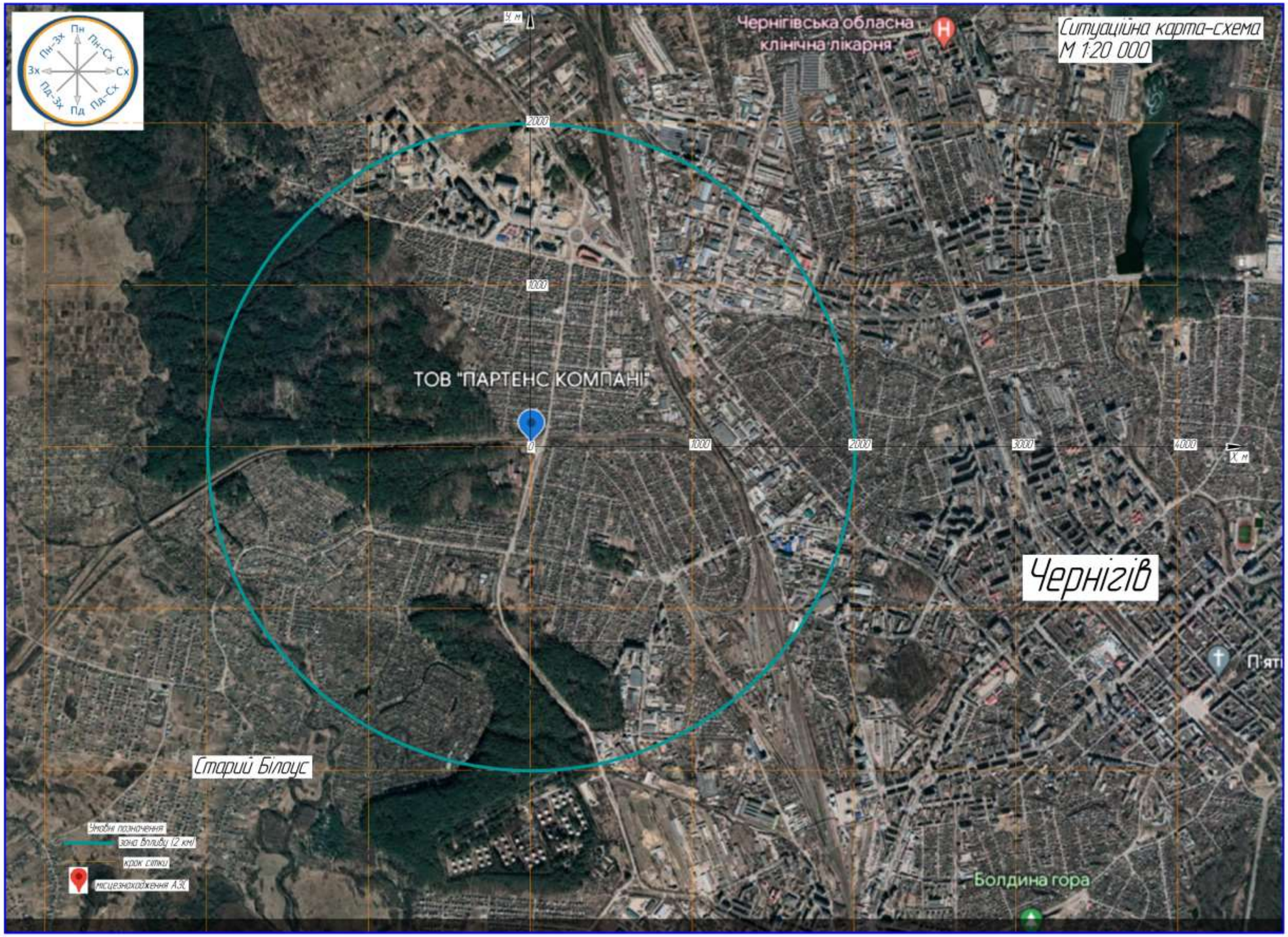
[Виконавець]
ВНазва = НВІ "ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ"
Посада = інженер-геодезист.
ПІБ = Логвінов М.М.
Тел = 0672355378
E-mail = nlogvinov@ukr.net
Дата =28.03.2023 18:24:00

Результати поетапних розрахунків географічних координат в системі **WGS – 84** наведені в таблиці № 1.

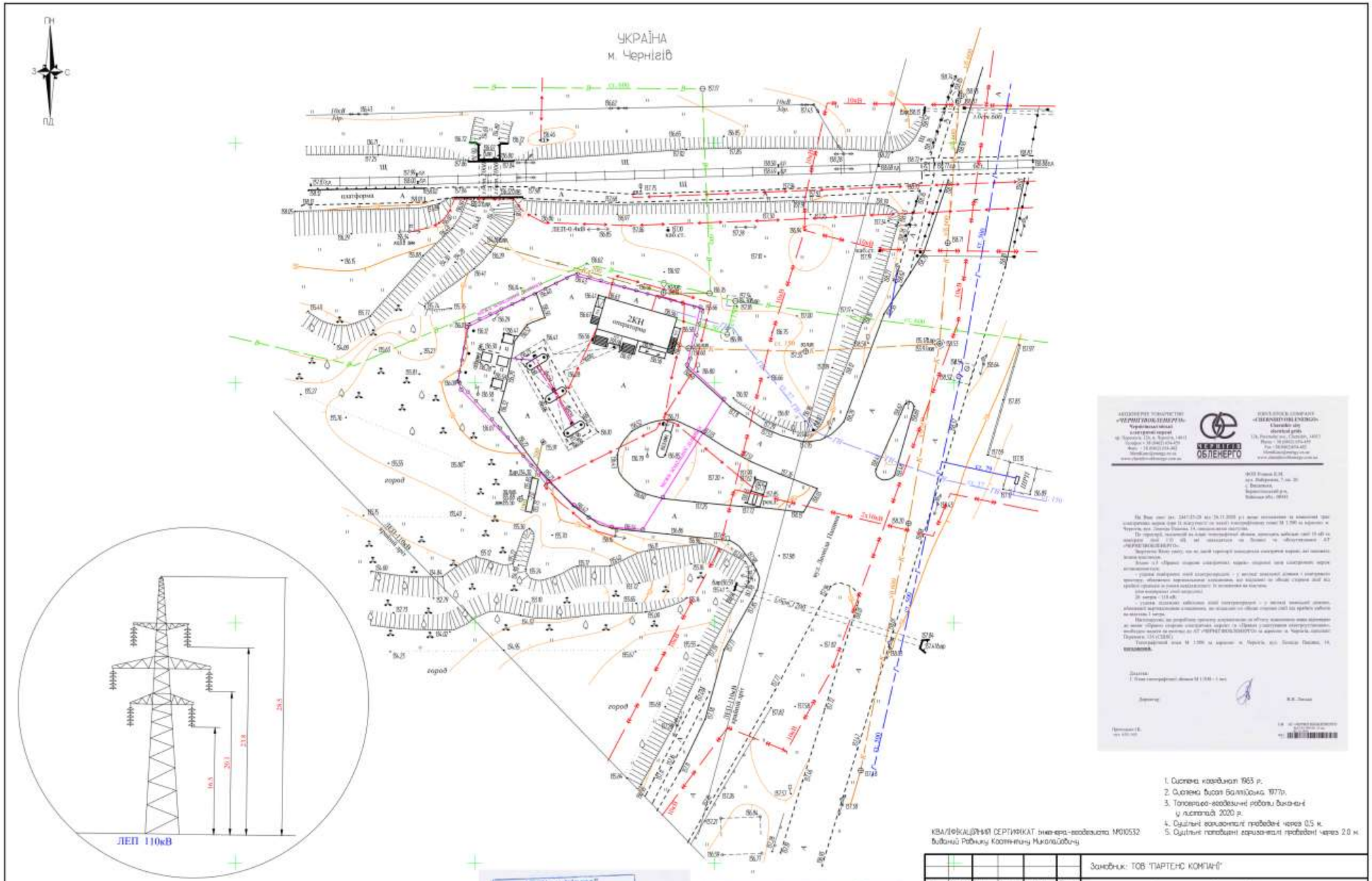
Таблиця №1

Назва підприємства	**Широта**			**Довгота**		
	градуси	мінути	секунди	градуси	мінути	секунди
Підприємство (центроїд) –територія промислового майданчика АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» за адресою: 14010, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. Кадастровий номер земельної ділянки: 74101000000:01:045:0006	**51**	**30**	**18,9**	**31**	**14**	**26,2**

ДОДАТОК 8 - Ситуаційна карта-схема розміщення планованої діяльності з нанесенням зони впливу підприємства



ДОДАТОК 9 – Топографічний план М 1:500



1. Система координат 1963 р.
2. Система висот Балтійська 1977р.
3. Топографо-геодезичні роботи виконані у листопаді 2020 р.
4. Суцільні горизонталі проведені через 0.5 м.
5. Суцільні потовщені горизонталі проведені через 2.0 м.

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ інженера-геодезиста №010532
виданий Рябчику Костянтину Миколайовичу

Зм.	Кільк.	Арк.	N док.	Підп.	Дата	Замовник: ТОВ "ПАРТЕНЕ КОМПАНІ"		
Розраб.		Рябчик			11.2020	Топографічна зйомка. АЗС з прилеглою периферією		
Перевірив		Рябчик			11.2020			
						м. Чернігів вул. Леоніда Пашина, 14	Стадія	Аркуш	Аркушів
								01	01
						План М 1:500	ФОП "Рябчик"		

АТ "Чернігівгаз"
Служба підземних газопроводів
ПОГОДЖЕНО
"25" листопада 2020р.
Підпис Ляшко Т.М.
До початку виконання земляних робіт викликати представника т.789-877
Роботи проводити у присутності представника

КП «Чернігіводоканал»
ПОГОДЖЕНО
"19" грудня 2020р.
Головний інженер

ДОДАТОК 10 – Лист Чернігівської міської ради, фрагмент Генерального плану м. Чернігів (План використання і забудови територій) та фрагмент Плану зонування територій м. Чернігова за адресою: вулиця Леоніда Пашина, 14

УКРАЇНА
ЧЕРНІГІВСЬКА МІСЬКА РАДА
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
вул. Магістратська, 7, м. Чернігів,14000, тел. 77-48-08, тел./факс (0462)67-53-40, e-mail: gorsovet@chernigiv-rada.gov.ua

_____№ _____ На № _____ від _____

Директору ТОВ «Дозвіл Еко Полюс»
В. КУКУРУЗА
вул. Хмельницьке шосе 105-Б, кор. № 3, офіс 702
м. Вінниця, 21029
dozvilekoplus@ukr.net

Щодо надання інформації

На Ваш запит на отримання публічної інформації від 15.03.2023 № 5 щодо надання в електронному вигляді викопіювання з Генерального плану м. Чернігова та викопіювання з плану зонування надаємо фрагмент Генерального плану м. Чернігів (План використання і забудови територій) та фрагмент Плану зонування територій м. Чернігова за адресою: вулиця Леоніда Пашина, 14.

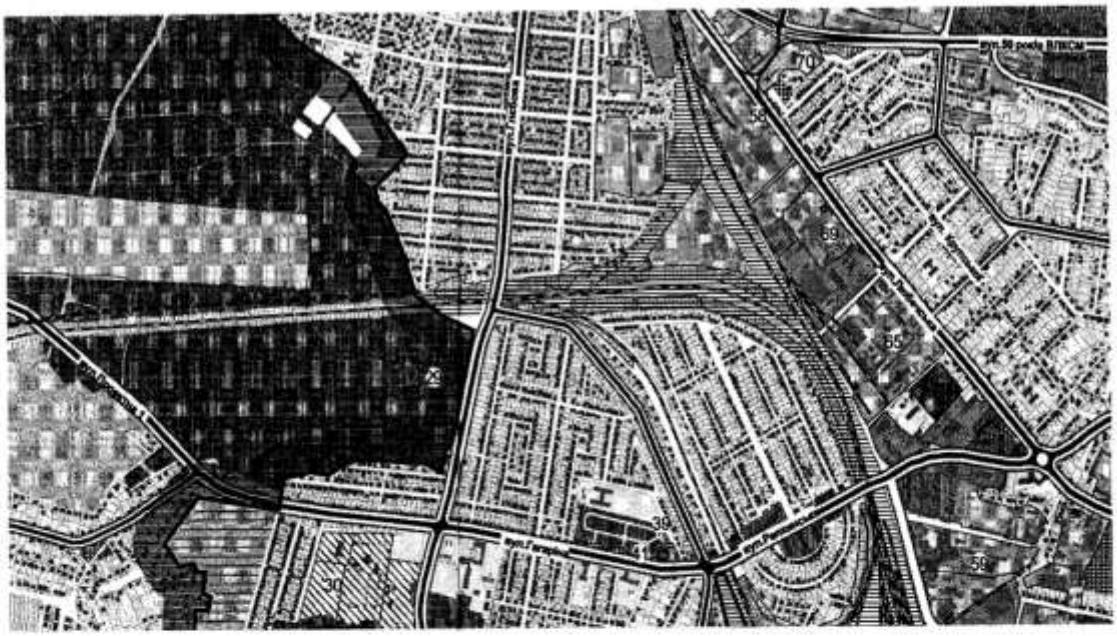
Додаток: 2 арк. у 1 прим.

Заступник міського голови – керуючий справами виконкому Сергій ФЕСЕНКО

Сергій Калюжний 77 49 69

UB Виконавчий комітет Чернігівської міської ради №88/2-05.03/2023/вих/86/2023/ТІ від 22.03.2023

Фрагмент Генерального плану м. Чернігів
(План використання і забудови територій)



ЕКСПЛІКАЦІЯ

ЗАКЛАДИ УПРАВЛІННЯ, АДМІНІСТРАТИВНІ ТА ДІЛОВІ УСТАНОВИ, УЧБОВІ ЗАКЛАДИ

1. МІСЬКА РАДА
2. ОБЛАСНА ДЕРЖАДМІНІСТРАЦІЯ
3. РАЙОННА ДЕРЖАДМІНІСТРАЦІЯ
4. ГОЛОВПОШТАМТ
5. ТЕЛЕЦЕНТР
6. УПРАВЛІННЯ ВНУТРІШНІХ СПРАВ
7. ТАМОЖНЯ
8. ФІНАНСОВО-КРЕДИТНІ ОРГАНІЗАЦІЇ (БАНКИ, СТРАХОВІ КОМПАНІЇ, БІРЖІ, ПРЕДСТАВНИЦТВА ФІРМ)
9. ПРОЕКТНІ ТА НАУКОВО-ДОСЛІДНІ ІНСТИТУТИ
10. ВИЩІ УЧБОВІ ЗАКЛАДИ, ТЕХНІКУМИ, УЧИЛИЩА
11. УЧБОВИЙ ЗАКЛАД ПО ПІДГОТОВЦІ ПЕРСОНАЛУ ДЛЯ ТУРИСТИЧНОГО ТА ГОТЕЛЬНОГО БІЗНЕСУ

ЗАКЛАДИ КУЛЬТУРИ, МИСТЕЦТВА, КУЛЬТОВІ СПОРУДИ

12. ТЕАТР
13. ФІЛАРМОНІЯ
14. ФІНОТЕАТР
15. ПАЛАЦ УРОЧИСТИХ ПОДІЙ
16. БАГАТОФУНКЦІОНАЛЬНИЙ КУЛЬТУРНИЙ ЦЕНТР З ВИСТАВКОВИМ КОМПЛЕКСОМ
17. УНІВЕРСАЛЬНИЙ СПОРТИВНО-ВИДОВИЩНИЙ ЗАЛ
18. ЦИРК
19. СЛОВ'ЯНСЬКИЙ НАУКОВО-КУЛЬТУРНИЙ ЦЕНТР
20. ПАЛАЦ ДІТЕЙ ШКІЛЬНОГО ВІКУ
21. СПЕЦІАЛІЗОВАНІ КЛУБИ
22. ТАНЦЮВАЛЬНІ ЗАЛИ, ДИСКОТЕКИ
23. КУЛЬТОВА СПОРУДА
24. МУЗЕЇ
25. БАГАТОФУНКЦІОНАЛЬНИЙ ТУРИСТИЧНИЙ ЦЕНТР
26. ПАРК РОЗВАГ ТИПУ "ДІСНЕЙЛЕНД"

УСТАНОВИ ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я, ЗАКЛАДИ ВІДПОЧИНКУ, ТУРИЗМУ

27. ЛІКАРНІ, ДИСПАНСЕРИ, ПОЛІКЛІНІКИ
28. САНЕПІДЕМСТАНЦІЯ
29. БУДИНОК-ІНТЕРНАТ ДЛЯ ВЕТЕРАНІВ І ІНВАЛІДІВ
30. РЕКРЕАЦІЙНІ ЗАКЛАДИ (БУДИНКИ ВІДПОЧИНКУ, ПРОФІЛАКТОРІЙ, БАЗИ ВІДПОЧИНКУ, ТУРБАЗИ)
31. МОТЕЛЬ, КЕМПІНГИ
32. ТУРИСТИЧНІ ГОТЕЛІ

ФІЗКУЛЬТУРНО-СПОРТИВНІ СПОРУДИ

33. ОЗДОРОВЧИЙ ЦЕНТР (СПОРТИВНІ ЗАЛИ, БАСЕЙН, САУНА, ФІТНЕС-ЦЕНТР, ТРЕНАЖЕРНІ ЗАЛИ ТА ІН.)
34. ЯХТ-КЛУБ
35. ГРЕБНИЙ КАНАЛ
36. СТАДІОН
37. СПОРТИВНИЙ ЦЕНТР
38. ДИТЯЧА СПОРТИВНА ШКОЛА

ПІДПРИЄМСТВА ТОРГІВЛІ, ГРОМАДСЬКОГО ХАРЧУВАННЯ І ПОБУТОВОГО ОБСЛУГОВУВАННЯ

39. УНІВЕРСАМИ, ТОРГОВІ ЦЕНТРИ
40. РИНКОВІ КОМПЛЕКСИ
41. РЕСТОРАНИ, КАФЕ
42. БУДИНКИ ПОБУТОВИХ ПОСЛУГ
43. БАНІ, БАННО-ОЗДОРОВЧІ КОМПЛЕКСИ
44. СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ ВИСТАВКОВО-ТОРГОВИЙ ЦЕНТР
45. ФАБРИКА-ПРАЛЬНЯ, ФАБРИКА-ХІМЧИСТКА

УСТАНОВИ ЗОВНІШНЬОГО ТРАНСПОРТУ

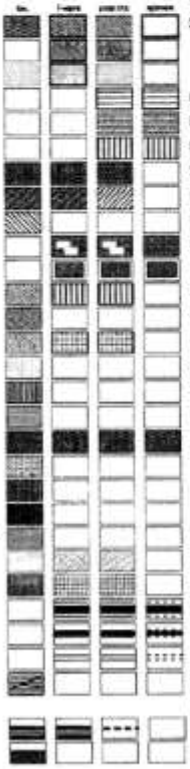
46. ЗАЛІЗНИЧНИЙ ВОКЗАЛ
47. АВТОВОКЗАЛ
48. РІЧКОВИЙ ПАСАЖИРСЬКИЙ ВОКЗАЛ
49. ВАНТАЖНИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ

ОСНОВНІ ВИРОБНИЧІ, КОМУНАЛЬНО-СКЛАДСЬКІ ПІДПРИЄМСТВА, БУДІВЕЛЬНІ ОРГАНІЗАЦІЇ, ВИШ ОБ'ЄКТИ

50. ВАТ "АВТОДЕТАЛЬ"
51. ВАТ "МЕЗАРА"
52. ВАТ ЗАВОД "ЖОВТНЕВИЙ МОЛОТ"
53. ВАТ "МЕТАЛІСТ"
54. ТЕЦ
55. ВАТ ВО "ХІМВОЛОКНО"
56. ЗАВОД "СЕЛМАШ"
57. ВАТ "ЧЕРНІГІВВОВНА"
58.ВАТ "ЧИСОКОМБІНАТ"
59. ПТАХОКОМБІНАТ "РИТМ"
60. ВАТ КОНДИТЕРСЬКА ФАБРИКА "СТРІЛКА"
61. ВАТ ПИВОКОМБІНАТ "ДЕСНА"
62. АСФАЛЬТО-БЕТОННИЙ ЗАВОД
63. ЗАТ МЕБЛЕВА ФАБРИКА
64. ФАБРИКА "СЕВЕРЯНКА"
65. ЗАВОД БУДМАТЕРІАЛІВ
66. ВАТ "ХЛИБОКОМБІНАТ"
67. ВАТ "ЧЕКСІЛ"
КОНЦЕРН "ЧЕКСІЛ"
ДП "ЧЕКСІЛ ГРАЦІЯ"
ЗАТ "ЧЕКСІЛ РАПІД"
ЗАТ "ЧЕКСІЛЕНЕРГОСЕРВІС"
68. ФАБРИКА ЛОЗОВИХ ВИРОБІВ
69.ПМК, СПМК
70. АВТОТРАНСПОРТНІ ПІДПРИЄМСТВА
71. ПРОЛЕТАРСЬКИЙ ПАРК
72. ПОЖЕЖНЕ ДЕПО
73. ГРО

75. ОЧИСНІ СПОРУДИ КАНАЛІЗАЦІЇ
76. КОМБІНАТ ХЛІБОПРОДУКТІВ
77. ПІДПРИЄМСТВА МАЛОГО ТА СЕРЕДНЬОГО БІЗНЕСУ
78. ТЕХНОПАРК
79. ГАРАЖІ
80. СМІТТЄПЕРЕРОБНИЙ ЗАВОД
81. ВАНТАЖНИЙ ДВІР ЗАЛІЗНИЦІ

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ



ТЕРИТОРІЇ

ЖИТЛОВОЇ ЗАБУДОВИ: БАГАТОКВАРТИРНОЇ
БЛОКОВАНОЇ
САДИБНОЇ
РЕКОНСТРУКЦІЇ ПІД БАГАТОКВАРТИРНУ ЖИТЛОВУ ЗАБУДОВУ
РЕКОНСТРУКЦІЇ КОЛЕКТИВНИХ САДІВ ПІД САДИБНУ ЖИТЛОВУ ЗАБУДОВУ
РЕКРЕАЦІЙНО-ЖИТЛОВОЇ ЗАБУДОВИ
УСТАНОВ ТА ЗАКЛАДІВ ОБСЛУГОВУВАННЯ
ВИЩИХ ТА СЕРЕДНІХ УЧБОВИХ ЗАКЛАДІВ
РЕКРЕАЦІЙНИХ УСТАНОВ
ЦЕНТРІВ ОБСЛУГОВУВАННЯ ТА ОСНОВНИХ ПІШОХІДНИХ ЗОН
ІСТОРИЧНОГО ЦЕНТРУ МІСТА
ПРОМИСЛОВИХ ПІДПРИЄМСТВ
СКЛАДІВ І БАЗ
КОМУНАЛЬНИХ ПІДПРИЄМСТВ
СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКОГО ВИРОБНИЦТВА
СПЕЦТЕРИТОРІЙ
ІНШИХ
ОЗЕЛЕНЕНІ: ЗАГАЛЬНОГО КОРИСТУВАННЯ
СПЕЦІАЛЬНОГО ПРИЗНАЧЕННЯ
ЛІСОВІ НАСАДЖЕННЯ
ЛІСОПАРКОВИЙ
ВОДНІ ПРОСТОРИ
ПЛЯЖІ
КЛАДОВИЩА
МАГІСТРАЛЬНІ ВУЛИЦІ: ЗАГАЛЬНОМІСЬКОГО ЗНАЧЕННЯ
РАЙОННОГО ЗНАЧЕННЯ
ВУЛИЦІ МІСЦЕВОГО РУХУ
ЗАЛІЗНИЦІ ЗІ СМУГОЮ ВІДВОДУ

МЕЖІ:

МІСТА
ІСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО ЗАПОВІДНИКА

Управління архітектури та містобудування Чернігівської міської ради
Замовник: ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»
Адреса: вул. Леоніда Пашина, 14

Фрагмент Плану зонування територій м. Чернігів

ТИПИ ЗОН

І. ЖИТЛОВІ ТЕРИТОРІЇ

- Ж-1 — ЖИТЛОВА ЗОНА ІНДИВІДУАЛЬНОЇ САДИБНОЇ ТА БЛОКОВАНОЇ ЗАБУДОВИ
- Ж-1-р — ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- Ж-2 — ЖИТЛОВА ЗОНА БАГАТОКВАРТИРНОЇ ЗАБУДОВИ
- Ж-2-р — ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ

ІІ. ТЕРИТОРІЇ ГРОМАДСЬКО-ДІЛОВОЇ ТА КОМЕРЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

- ЦЕНТРАЛЬНА ГРОМАДСЬКО-ДІЛОВА ЗОНА З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ДРУГОРЯДНА ГРОМАДСЬКО-ДІЛОВА ЗОНА
- ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ

ІІІ.ВИРОБНИЧІ, КОМУНАЛЬНО-СКЛАДСЬКІ ТЕРИТОРІЇ ТА ТЕРИТОРІЇ СПЕЦІАЛЬНОГО ПРИЗНАЧЕННЯ

- В-1 — КОМУНАЛЬНО-СКЛАДСЬКА ТА ВИРОБНИЧА ЗОНА З ПІДПРИЄМСТВАМИ V КЛАСУ САНІТАРНОЇ ШКІДЛИВОСТІ ВИРОБНИЦТВ
- В-1-р — ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ВИСОТИ СПОРУД ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ВИРОБНИЧА ЗОНА З ПІДПРИЄМСТВАМИ IV-V КЛАСУ САНІТАРНОЇ ШКІДЛИВОСТІ ВИРОБНИЦТВ
- ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ВИСОТИ СПОРУД ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ВИРОБНИЧА ЗОНА З ПІДПРИЄМСТВАМИ II-III КЛАСУ САНІТАРНОЇ ШКІДЛИВОСТІ ВИРОБНИЦТВ
- ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ВИСОТИ СПОРУД ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ЗТ — ЗОНА ЗОВНІШНЬОГО ТРАНСПОРТУ
- ЗОНА ОБ'ЄКТІВ СПЕЦІАЛЬНОГО ПРИЗНАЧЕННЯ

IV. ТЕРИТОРІЇ НЕВИРОБНИЧОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

- Н — ЗОНА СЕРЕДНІХ І ВИЩИХ УЧБОВИХ ЗАКЛАДІВ, ПРОЕКТНИХ ОРГАНІЗАЦІЙ І НАУКОВИХ, МЕДИЧНИХ ТА ЛІКУВАЛЬНИХ УСТАНОВ
- Н-р — ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ЗОНА НАЦІОНАЛЬНОГО ІСТОРИКО-АРХІТЕКТУРНОГО ЗАПОВІДНИКА
- ЗОНА ІСТОРИЧНОГО РАЙОНУ МІСТА

V. РЕКРЕАЦІЙНІ ТЕРИТОРІЇ ТА ТЕРИТОРІЇ ВІДКРИТИХ ПРОСТОРІВ

- Р-1 — ЗОНА САДІВНИЧИХ ТОВАРИСТВ З ОРІЄНТАЦІЄЮ НА ПОСТУПОВЕ ПЕРЕВЕДЕННЯ У ЖИТЛОВИЙ ФОНД
- Р-1-р — ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- Р-2 — ЛАНДШАФТНО-РЕКРЕАЦІЙНА ЗОНА ЗАГАЛЬНОМІСЬКОГО ЗНАЧЕННЯ
- ЗОНА РЕКРЕАЦІЙНО-ОЗДОРОВЧИХ ТА ТУРИСТИЧНИХ УСТАНОВ
- ТЕ Ж, З ОБМЕЖЕННЯМИ ПОВЕРХОВОСТІ ПО УМОВАХ ЗОН РЕГУЛЮВАННЯ ЗАБУДОВИ
- ЗОНА ПРИРОДНИХ ОБ'ЄКТІВ, ЩО ОХОРОНЯЮТЬСЯ

- МАГІСТРАЛЬНО-ВУЛИЧНА МЕРЕЖА
- ТЕРИТОРІЇ ПРОГНОЗНОГО РОЗВИТКУ МІСТА
- РІКИ, ВОДОЙМИЦЯ
- МЕЖА МІСТА:
- ІСНУЮЧА
- ПЕРСПЕКТИВНА

Управління архітектури та містобудування Чернігівської міської ради
Замовник: ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»
Адреса: вул. Леоніда Пашина, 14

ДОДАТОК 11 – Технічний звіт за результатами інженерно-геологічних вишукувань

ФОП Ровник К.М.

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Інженерно-геологічні вишукування земельної ділянки, яка знаходиться за адресою: вул. Леоніда Пашина, 14, м. Чернігів, Чернігівська обл.»

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ
за результатами інженерно-геологічних вишукувань

ФОП **К.М. Ровник**

Інженер-проектувальник в частині виконання інженерних вишукувань **І.З. Чуйко**

Київ-2021 р.

ЗМІСТ

	стор.
ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА	3
I. Вступ	4
II. Фізико-географічні умови району робіт	5
III. Геолого-літологічна будова	6
IV. Інженерно-геологічна характеристика ділянки робіт	7
V. Гідрогеологічні умови	9
VI. Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси і явища та прогнози їх змін	10
VII. Висновки та рекомендації	11
VIII. Перелік нормативних документів і літератури	12
ТЕКСТОВІ ДОДАТКИ	14
Відомості результатів лабораторних випробувань ґрунтів	15
Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця робіт	18
ГРАФІЧНІ ДОДАТКИ	20
План розташування виробіток	21
Інженерно-геологічний розріз по лінії I-I	22
Інженерно-геологічний розріз по лінії II-II	23
Інженерно-геологічний розріз по лінії III-III	24

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

І. ВСТУП

Інженерно-геологічні вишукування, що проводилися з метою комплексної характеристики та оцінки інженерно-геологічних і гідрогеологічних умов земельної ділянки, були виконані під керівництвом Чуйка І.З. (кваліфікаційний сертифікат № АР 010572) у січні 2021 року, і включали в себе:

- бурові роботи;
- лабораторні роботи;
- камеральні роботи.

Фізико-механічні властивості грунтів визначені за результатами лабораторних випробувань грунтів.

Для вирішення поставленої задачі були виконані такі види й обсяги інженерно-геологічних робіт:

- буріння свердловин діаметром 100 мм 24,0 п.м.;
- відібрано проб грунту 14 проб.

Опрацювання лабораторних робіт виконувалися в стаціонарній вимірювальній лабораторії в м. Києві відповідно до діючих методик та нормативних документів.

При камеральній обробці даних польових і лабораторних робіт та випуску технічного звіту були використані матеріали вишукувань минулих років на суміжних ділянках.

Польові, лабораторні та камеральні роботи виконані у відповідності з вимогами нормативних документів України, перелік яких приведений в главі VIII.

ІІ. ФІЗИКО-ГЕОГРАФІЧНІ УМОВИ

В адміністративному відношенні ділянка вишукувань розташована на території м. Чернігів.

Клімат області помірно-континентальний, з досить теплим літом та порівняно м'якою зимою та достатньою зволоженістю. Середня багаторічна температура найбільш теплого місяця (липня) +18,4-19,9°С, найбільш холодного (січня) від -6°С до -8°С. Але в окремі роки температура значно відхиляється від вказаних величин. Абсолютний температурний максимум +38°С, а мінімум -34°С. Безморозний період продовжується 155-170 днів. В окремі роки бувають сильні морози. Тривалість періоду зі стійким сніговим покривом 95-105 днів.

Щодо поліської частини області, слід відмітити, зокрема, що клімат тут більш континентальний, якщо порівнювати з іншими районами Полісся України. Період вегетації (кількість днів з температурою понад 15°) становить 105-110 днів. Переважають західні вітри, що приносять 550-600 мм опадів за рік. Найменше опадів буває зимою (січень – лютий), найбільше їх припадає на червень-серпень.

Ґрунтовий покрив області різноманітний. За типами поширення можна поділити її на три зональних частини: поліську, перехідну до лісостепової, що простягається на південь від означеної межі, і лісостепову. Досить строкатий ґрунтовий покрив у межах Чернігівської області: легкосуглинкові опідзолені чорноземи зустрічаються у комплексі зі світло-сірими лісовими й чорноземно-лучними солонцюватими ґрунтами. Чимале місце займають також торф'янисті ґрунти.

ІІІ. ГЕОЛОГО-ЛІТОЛОГІЧНА БУДОВА

У геоморфологічному відношенні територія проведення вишукувальних робіт приурочена до Чернігівського Полісся, яка є однією з структурних одиниць Поліської низовини. Поліська низовина виділяється різноманіттям пейзажів, що зумовлено перш за все геологічним походженням. Вона складена із пісків річкового і водно-льодовикового походження. Ці піски перевіюють вітри, накопичуючи їх в горби, вали, дюни, пасма, що і представляє своєрідність рельєфу. Поверхня Поліської низовини – плоска рівнина без любих підвищень. Важливим елементом рельєфу Поліської низовини є долини багатьох рік (Дніпра, Десни, Остра і тому подібних). Річні долини широкі, з низькими берегами. Там, де ріки врізаються в кристалічні породи – долини глибокі, мають круті скалисті берега. Заплави рік по більшій частині заболочені. Утворення низовини пов'язане з Дніпровсько-Донецькою западиною. В основі низовини на глибині 4-5 тис. м залягає кристалічний фундамент, перекритий потужною товщею осадових порід. Осадовий чохол западини включає відклади від девонських до антропогенових включно и розділяється на шість структурних поверхів: девонський, ранньокам'яновугільний, ранньокам'яновугільний – ранньопермський, пізньопермський – крейдовий, палеогеновий і неоген-антропогеновий (рельєфоутворюючий).

У геоструктурному відношенні район робіт розташований в межах південно-західного борта Дніпровсько-Донецької западини, що представляє собою занурену частину схилу Українського щита, і центрального грабена.

Встановлення платформних умов відбувалося у пізньому докембрії, при цьому кристалічну основу було розбито на блоки, в подальшому ці блоки зазнали горизонтальних та вертикальних переміщень різних знаків та амплітуд.

Породи кристалічного фундаменту перекриті потужною товщею осадових утворень палеозою (перм), мезозою (тріас, юра, крейда) та кайнозою (палеоген, неоген, антропоген). Для них характерне моноклінальне залягання шарів з стійким зануренням і збільшенням їх потужності у північно-східному напрямку.

Практичний інтерес в інженерно-геологічному відношенні в районі вишукувань мають відклади четвертинної системи. Четвертинні відклади покривають досліджувану територію суцільним чохлом. Їхньою особливістю є строкатість та мінливість літологічного складу. Сумарна потужність четвертинних відкладів коливається в широких межах.

Згідно карт загального сейсмічного районування території України (ЗСР-2004), які приведені в Додатках *ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України"*, район вишукувань відноситься до зони інтенсивності струсів для середніх грунтових умов за шкалою MSK-64 - 5 балів (карта ЗСР 2004-А - імовірність 10% перевищення сейсмічної імовірність 5% перевищення сейсмічної інтенсивності протягом 50 років, або один раз за 1000 років) і 6 балів (карта ЗСР-2004-С - імовірність 1% перевищення сейсмічної інтенсивності протягом 50 років, або один раз за 5000 років).

IV. ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНА ХАРАКТЕРИСТИКА ДІЛЯНКИ РОБІТ

Територія проведення робіт забудована, денна поверхня ділянки вишукувань рівнинна.

За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до I (прості) категорії складності (*ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*).

В геологічній будові території вишукувань до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d Q_{III}) відклади.

В літологічному відношенні це суглинки та супіски.

З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t Q_{IV}).

За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території вишукувань виділено 4 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ):

- **ІГЕ-1 (t Q_{IV}).** Насипний грунт – пісок різнозернистий, малого ступеню водонасичення, злежаний, неоднорідний, з включенням щебеню – гр. розр. 29б.
- **ІГЕ-2 (v-d Q_{III}).** Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-сірий, тугопластичний – гр. розр. 35б.
- **ІГЕ-3 (v-d Q_{III}).** Супісок пилуватий, світло-коричневий, сірий, пластичний – гр. розр. 36а.
- **ІГЕ-4 (v-d Q_{III}).** Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-бурий, тугопластичний до напівтвердого – гр. розр. 35б.

Номер групи грунтів за складністю розробки наведений згідно з *ДБН Д.2.2-1-99, Збірник 1 «Земляні роботи»*.

Розділення товщі грунтів на інженерно-геологічні елементи виконано за *ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522-96) "Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань"* і *ДСТУ Б В.2.1-2-96 (ГОСТ 25100-95) "Ґрунти. Класифікація"*.

Фізичні властивості грунтів визначені за результатами лабораторних випробувань по методу ріжучого кільця відповідно з *ДСТУ Б В.2.1-24:2009 «Основи та підвалини будинків і споруд. Ґрунти. Методи польових випробувань проникності»*.

Механічні властивості грунтів подаються за результатами лабораторних випробувань грунтів з врахуванням вимог і положень *ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*.

Нормативні та розрахункові характеристики фізико-механічних властивостей грунтів приведені в табл. 1.

Результати лабораторних досліджень грунтів подаються в текстових додатках технічного звіту.

Графічна модель інженерно-геологічної будови території вишукувань до розвіданої глибини представлена на розрізах, що входять до складу креслень графічних додатків технічного звіту.

Таблиця № 1

НОРМАТИВНІ ТА РОЗРАХУНКОВІ ЗНАЧЕННЯ ПОКАЗНИКІВ ВЛАСТИВОСТЕЙ ГРУНТІВ

Показники властивостей	Одиниці вимірювання	ІГЕ-2 (суглинок тугопластичний)	ІГЕ-3 (супісок пластичний)	ІГЕ-4 (суглинок тугопластичний-напівтвердий)
Природна вологість, W	долі одиниці	0,16	0,16	0,16
Вологість на межі текучості, W_L		0,22	0,19	0,23
Вологість на межі розкочування, W_P		0,13	0,15	0,13
Число пластичності, I_P		0,09	0,04	0,10
Показник текучості, I_L		0,35	0,29	0,31
Щільність грунту, $\rho_н$	т/м^3	1,82	1,81	1,88
Щільність сухого грунту, ρ_d		1,57	1,56	1,62
Щільність часток грунту, ρ_s		2,73	2,72	2,73
Коефіцієнт пористості, е	долі один.	0,75	0,66	0,71
Коефіцієнт водонасичення, S_r		0,60	0,66	0,62
Питоме зчеплення, $C_н$	кПа	23	13	25
C_{II} при $\alpha = 0.85$		21	12	23
C_I при $\alpha = 0.95$		19	11	21
Кут внутрішнього тертя, $\varphi_н$	град.	21	24	21,5
φ_{II} при $\alpha = 0.85$		19	22	20
φ_I при $\alpha = 0.95$		18	20	19
Модуль деформації, Е	МПа	14	16	16
Категорія грунту за сейсмічними властивостями		II	II	II

У відповідності з *ДБН В.2.1-10-2018 «Основи та фундаменти споруд»* та *ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»* нормативна глибина промерзання ґрунтів складає:

- для суглинків – 0,93 м.

Взам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № оригі.

Зм. Кільк. Арк. № док. Підпис Дата

Аркуш

V. ГІДРОГЕОЛОГІЧНІ УМОВИ

Гідрогеологічні умови району робіт визначаються в основному геологічною будовою та фізико-географічними факторами.

В гідрогеологічному відношенні ділянка розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну, для якого типовим є розвиток водоносних горизонтів, що відокремлені один від одного водотривкими шарами. Перші від поверхні водоносні горизонти пов'язані з четвертинними, неогеновими та палеогеновими відкладами. Живлення цих водоносних горизонтів відбувається в основному за рахунок атмосферних опадів.

Умови формування ґрунтових вод в товщі четвертинних відкладів залежать від природної зональності, яка впливає на їхній хімізм, режим, а частково і водозбагачення. Так, у зоні недостатнього зволоження, до якої належить і лісостепова зона, ґрунтові води у четвертинних відкладах залягають на глибинах до 20 м. Тут вони, знаходячись у лесових та алювіальних відкладах, внаслідок інтенсивного водообміну та низької концентрації водорозчинних солей у водовміщуючих породах, як правило, неагресивні.

Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (січень 2021р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

VI. СУЧАСНІ ГЕОЛОГІЧНІ ТА ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНІ ПРОЦЕСИ І ЯВИЩА ТА ПРОГНОЗИ ЇХ ЗМІН

На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ (підтоплення, зсуви, обвал, карст, селі, абразія, ерозія, механічна або хімічна суфозія, фізичне вивітрювання, землетруси, динамічні впливи, забруднення грунтів, електромагнітний вплив тощо) не виявлено.

Техногенними факторами, що можуть спричинити зміни фізико-механічних властивостей грунтів, є розробка грунтів методами, що порушують їх структуру.

При виконанні будівельних робіт необхідно дотримуватись вимог нормативних документів, що дозволить виключити негативний вплив техногенних факторів та порушення структури грунту.

При прийнятті проектних рішень щодо влаштування підземних споруд необхідно враховувати прогнозний підйом рівня грунтових вод і відповідно забезпечити їх надійну гідроізоляцію.

Для запобігання надмірного зволоження грунтів поверхневими та стічними водами в районі розташування будівель, що проектуються, необхідно передбачити такі заходи:

- планування території повинне здійснюватись з можливістю відведення поверхневих вод;
- влаштування ефективного водовідводу поверхневих вод та стоків з даху;
- при прокладанні інженерних мереж проводити пошарове ущільнення грунтів зворотної засипки;
- влаштування вимощень по зовнішньому периметру будівель.

VII. ВИСНОВКИ ТА РЕКОМЕНДАЦІЇ

1. У геоморфологічному відношенні територія проведення вишукувальних робіт приурочена до Чернігівського Полісся, яка є однією з структурних одиниць Поліської низовини. Територія проведення робіт забудована.

2. В геологічній будові території вишукувань до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d Q_{III}) відклади. В літологічному відношенні це суглинки та супіски. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t Q_{IV}).

3. За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території вишукувань виділено 4 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ). Нормативні та розрахункові характеристики ІГЕ приведені в *таблиці № 1* даного звіту.

4. Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (січень 2021р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

5. За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до I (прості) категорії складності (*ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*).

6. У відповідності з *ДБН В.2.1-10-2018 «Основи та фундаменти споруд»* та *ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»* нормативна глибина промерзання ґрунтів складає: для суглинків – 0,93 м.

7. На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

8. При прийнятті проектних рішень щодо вибору типу фундаменту на ділянці вишукувань рекомендується розглянути варіант облаштування ***стрічкового або плитного фундаменту на ґрунтах ІГЕ-2 (суглинки тугопластичні)*** нижче глибини промерзання ґрунтів. Однак остаточне рішення по вибору типу фундаменту слід приймати за рекомендаціями архітектора-проектанта, посилаючись на технічні характеристики будівлі, що проектується, а саме габарити, навантаження на фундамент тощо.

VIII. ПЕРЕЛІК НОРМАТИВНИХ ДОКУМЕНТІВ І ЛІТЕРАТУРИ

Нормативні документи

1. ДБН А.2.1-1-2008. "Інженерні вишукування для будівництва", Мінрегіонбуд України, К., 2008;
2. ДБН В.2.1-10-2018 "Основи та фундаменти споруд. Основні положення проектування", Мінрегіонбуд України, К., 2018;
3. ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України", Мінбуд України, К., 2014;
4. ДБН В.1.2-2:2006 "Навантаження і впливи. Норми проектування", Мінбуд України, К., 2006;
5. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія", Мінрегіонбуд України, К., 2011;
6. ДСТУ Б В.2.1-27:2010 "Основи та фундаменти споруд. Палі. Визначення несучої здатності за результатами польових випробувань", Мінрегіонбуд України, К., 2011;
7. ДБН В.1.2-14-2009 "Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд, будівельних конструкцій та основ", Мінрегіонбуд України, К., 2009;
8. ДСТУ Б В.2.1-8-2001 (ГОСТ 12071-2000) "Грунти. Відбирання, упакування, транспортування і зберігання зразків", Держбуд України, К., 2002;
9. ДСТУ Б В.2.1-2-96 (ГОСТ 25100-95) "Грунти. Класифікація", Держбуд України, К., 1997;
10. ДСТУ Б А.2.4-13:2009 "Умовні графічні зображення та умовні познаки в документації з інженерно-геологічних вишукувань", Мінрегіонбуд України, К., 2009;
11. ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522-96) "Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань", Держбуд України, К., 1997;
12. ДСТУ Б А.2.4-4-2009 "Основні вимоги до проектної та робочої документації", Мінрегіонбуд України, К., 2009;
13. ДСТУ Б В.1.2.1-3-96 "Грунти. Лабораторні випробування. Загальні положення", Держбуд України, К., 1997;
14. ДСТУ Б В.2.1-17:2009 "Грунти. Методи лабораторного визначення фізичних властивостей", Мінрегіонбуд України, К., 2010;
15. ДСТУ Б В.2.1-19:2009 "Грунти. Методи лабораторного визначення гранулометричного (зернового) та мікроагрегатного складу", Мінрегіонбуд України, К., 2010;
16. ДСТУ Б В.2.1-4-96 "Грунти. Методи лабораторного визначення характеристик міцності і деформованості", Держбуд України, К., 1997.

Література

17. Заморій П.К. Четвертинні відклади Української РСР. – Київ: Вид. КДУ, 1961.
18. Лысенко М.П. Состав и физико-механические свойства грунтов. - М.: Недра, 1980.
19. Инженерная геология СССР. Том I. – М.: Изд. МГУ, 1978.
20. Гидрогеология СССР. Том V. Украинская СССР. – М.: Недра, 1971.

ТЕКСТОВІ ДОДАТКИ

Інв. № оригінала	Підпис і дата	Взам. інв. №

Зм. | Кіл.к. | Арк. | № док. | Підпис | Дата

Аркуш

ВІДОМІСТЬ *результатів лабораторних досліджень і статистичної обробки властивостей ґрунтів на об'єкті:*
м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14

Геотехнічна лабораторія

№№ п/п	Лабораторний №	№ виробки	Глибина відбору проби (м)	Найменування ґрунту	Гранулометричний склад (%)								Щільність ґрунту (г/см³)			Питома вага з врах. суспен. дії води (кН/м³)	Коефіцієнт пористості (д.о.)	Вологість, W (д.о.)			Число пластичності (д.од.)	Показник текучості (д.од.)	Коеф. водонасичення (д.од.)
					Грав.	Пісок				Пил		Глина	природного	сухого	часток			природна	на межі текучості	На межі розкочування			
					10 - 2	2 - 0,5	0,5 - 0,25	0,25 - 0,1	0,1 - 0,05	0,05 - 0,01	0,01 - 0,005	< 0,005	ρ	ρ_d	ρ_s	γ_{sb}	e	W	W_L	W_P	I_p	I_L	S_r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.
														ІГЕ-2		Суглинок тугопластичний							
Результати статистичної обробки:																								
Нормативне значення,				X^n									**1,82**	**1,57**	**2,73**	**9,90**	**0,75**	**0,16**	**0,22**	**0,13**	**0,09**	**0,35**	**0,60**
Середнє квадратичне відхилення,				S									0,005	0,0060	0,0000	0,0917	0,0162	0,0062	0,0050	0,0096	0,0082	0,0318	0,0293
Коефіцієнт варіації,				V									0,003	0,004	0,000	0,009	0,022	0,039	0,023	0,074	0,091	0,091	0,049
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,95$									0,0032										
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,85$									0,0017										
Коефіцієнт надійності,				K_t при $\alpha = 0,95$									1,00										
Коефіцієнт надійності,				K_t при $\alpha = 0,85$									1,00										
Розрахункові значення,				X', при $\alpha = 0,95$									**1,81**										
Розрахункові значення,				X'', при $\alpha = 0,85$									**1,82**										
Результати лабораторних досліджень властивостей ґрунту:																								
1	1	1	1,0	Суглинок тугопластичний									1,82	1,56	2,73	9,86	0,754	0,17	0,22	0,13	0,09	0,39	0,60
2	2	1	2,0	Суглинок тугопластичний									1,82	1,57	2,73	9,93	0,743	0,16	0,22	0,12	0,10	0,36	0,57
3	3	1	3,0	Суглинок тугопластичний									1,83	1,56	2,73	10,01	0,728	0,17	0,23	0,14	0,09	0,34	0,64
4	4	2	1,5	Суглинок тугопластичний									1,82	1,56	2,73	9,80	0,766	0,17	0,22	0,14	0,08	0,31	0,59

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Взам. інв. №

Зм. Кіл.к. Арк. № док. Підпис Дата

Аркуш

ВІДОМІСТЬ *результатів лабораторних досліджень і статистичної обробки властивостей ґрунтів на об'єкті:*
м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14

Геотехнічна лабораторія

№№ п/п	Лабораторний №	№ виробки	Глибина відбору проби (м)	Найменування ґрунту	Гранулометричний склад (%)								Щільність ґрунту (г/см³)			Питома вага з врах. суспен. дії води (кН/м³)	Коефіцієнт пористості (д.о.)	Вологість, W (д.о.)			Число пластичності (д.о.д.)	Показник текучості (д.о.д.)	Коеф. водонасичення (д.о.д.)
					Грав.	Пісок				Пил		Глина	природного	сухого	часток			природна	на межі текучості	На межі розкочування			
					10 - 2	2 - 0,5	0,5 - 0,25	0,25 - 0,1	0,1 - 0,05	0,05 - 0,01	0,01 - 0,005	< 0,005	ρ	ρ_d	ρ_s	γ_{sb}	e	W	W_L	W_P	I_p	I_L	S_r
1.	2.	3.	4.	5. 6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.
														ІГЕ-3		Супісок пластичний							
Результати статистичної обробки:																							
Нормативне значення,				X^n									**1,81**	**1,56**	**2,72**	**10,35**	**0,66**	**0,16**	**0,19**	**0,15**	**0,04**	**0,29**	**0,66**
Середнє квадратичне відхилення,				S									0,000	0,0148	0,0000	0,0675	0,0108	0,0110	0,0082	0,0126	0,0050	0,0427	0,0441
Коефіцієнт варіації,				V									0,000	0,010	0,000	0,007	0,016	0,069	0,043	0,084	0,125	0,147	0,067
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,95$									0,0000										
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,85$									0,0000										
Коефіцієнт надійності,				K_r при $\alpha = 0,95$									1,00										
Коефіцієнт надійності,				K_r при $\alpha = 0,85$									1,00										
Розрахункові значення,				X', при $\alpha = 0,95$									**1,80**										
Розрахункові значення,				X'', при $\alpha = 0,85$									**1,81**										
Результати лабораторних досліджень властивостей ґрунту:																							
1	5	1	4,0	Супісок пластичний									1,81	1,55	2,72	10,27	0,675	0,17	0,20	0,16	0,04	0,28	0,69
2	6	2	3,0	Супісок пластичний									1,81	1,56	2,72	10,37	0,658	0,16	0,19	0,15	0,04	0,25	0,66
3	7	3	2,0	Супісок пластичний									1,81	1,58	2,72	10,34	0,663	0,15	0,18	0,13	0,05	0,30	0,59
4	8	3	3,0	Супісок пластичний									1,81	1,55	2,72	10,43	0,649	0,16	0,19	0,15	0,04	0,35	0,69

Інв. № орит.	Підпис і дата	Взам. інв. №

Зм. Кіл.к. Арк. № док. Підпис Дата

Аркуш

ВІДОМІСТЬ *результатів лабораторних досліджень і статистичної обробки властивостей ґрунтів на об'єкті:*
м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14

Геотехнічна лабораторія

№№ п/п	Лабораторний №	№ виробки	Глибина відбору проби (м)	Наименування ґрунту		Гранулометричний склад (%)								Щільність ґрунту (г/см³)			Питома вага з врах. суспен. дії води (кН/м³)	Коефіцієнт пористості (д.о.)	Вологість, W (д.о.)			Число пластичності (д.од.)	Показник текучості (д.од.)	Коеф. водонасичення (д.од.)
						Грав.	Пісок				Пил		Глина	природного	сухого	часток			природна	на межі текучості	На межі розкочування			
						10 - 2	2 - 0,5	0,5 - 0,25	0,25 - 0,1	0,1 - 0,05	0,05 - 0,01	0,01 - 0,005	< 0,005	ρ	ρ_d	ρ_s	γ_{sb}	e	W	W_L	W_P	I_p	I_L	S_r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.
															ІГЕ-4		Суглинок тугопластичний-напівтвердий							
Результати статистичної обробки:																								
Нормативне значення,				X^n										**1,88**	**1,62**	**2,73**	**10,13**	**0,71**	**0,16**	**0,23**	**0,13**	**0,10**	**0,31**	**0,62**
Середнє квадратичне відхилення,				S										0,006	0,0231	0,0000	0,0749	0,0125	0,0141	0,0089	0,0075	0,0049	0,0457	0,0524
Коефіцієнт варіації,				V										0,003	0,014	0,000	0,007	0,018	0,088	0,039	0,058	0,049	0,148	0,084
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,95$										0,0028										
Показник точності,				P_α при $\alpha = 0,85$										0,0016										
Коефіцієнт надійності,				K_r при $\alpha = 0,95$										1,00										
Коефіцієнт надійності,				K_r при $\alpha = 0,85$										1,00										
Розрахункові значення,				X', при $\alpha = 0,95$										**1,87**										
Розрахункові значення,				X'', при $\alpha = 0,85$										**1,88**										
Результати лабораторних досліджень властивостей ґрунту:																								
1	9	1	5,0	Суглинок тугопластичний										1,88	1,63	2,73	10,11	0,711	0,15	0,22	0,12	0,10	0,33	0,59
2	10	1	6,0	Суглинок тугопластичний										1,88	1,61	2,73	10,18	0,699	0,17	0,24	0,13	0,11	0,37	0,67
3	11	1	7,0	Суглинок напівтвердий										1,89	1,64	2,73	10,26	0,686	0,15	0,23	0,13	0,10	0,24	0,61
4	12	3	4,0	Суглинок тугопластичний										1,87	1,59	2,73	10,06	0,720	0,18	0,24	0,14	0,10	0,39	0,68
5	13	3	5,5	Суглинок тугопластичний										1,88	1,61	2,73	10,06	0,716	0,17	0,23	0,13	0,10	0,35	0,63
6	14	3	7,0	Суглинок напівтвердий										1,88	1,65	2,73	10,11	0,711	0,14	0,22	0,12	0,10	0,20	0,54

МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ

АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АР № 010572

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ

відповідального виконання окремих видів робіт (послуг), пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник

(найменування кваліфікації)

Виданий про те, що Чуйко Ігор Зенонович

(прізвище, ім'я, по батькові)

пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник.

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі – Комісія) від ---- № ----

(рішенням відповідної секції Комісії від 17.12.2014 № 71, затвердженим президією Комісії 18.12.2014 № 69-ІП).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 18.12 2014 року за № 9402.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом: інженерно-будівельне проектування у частині виконання інженерних вишукувань

Дата видачі 18.12 2014 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії Губень П.І.

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

М.П.

Взам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № оригін.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

Аркуш

ВУГіП

Всеукраїнська громадська організація
«Гільдія проектувальників у будівництві»

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Центр підвищення кваліфікації «Профпроект»

СВІДОЦТВО № 01299

Інженер-проектувальник

Чуйко Ігор Зенонович

(кваліфікаційний сертифікат серія АР № 010572)

з 20.11.2019 по 22.11.2019

відповідно до ст. 17 Закону України «Про архітектурну діяльність»

підвищив(ла) кваліфікацію за напрямом

інженерно-будівельне проектування у частині виконання інженерних вишукувань

Виконавчий директор ВУГіП Д.М. Коломієць

Директор ТОВ «ЦПК «Профпроект» О.Ф. Хабенський

Дата видачі 22.11.2019 м. Київ

ТОВ «ЦЕНТР ПІДВИЩЕННЯ КВАЛІФІКАЦІЇ «ПРОФПРОЕКТ»

Взам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № оригіналу

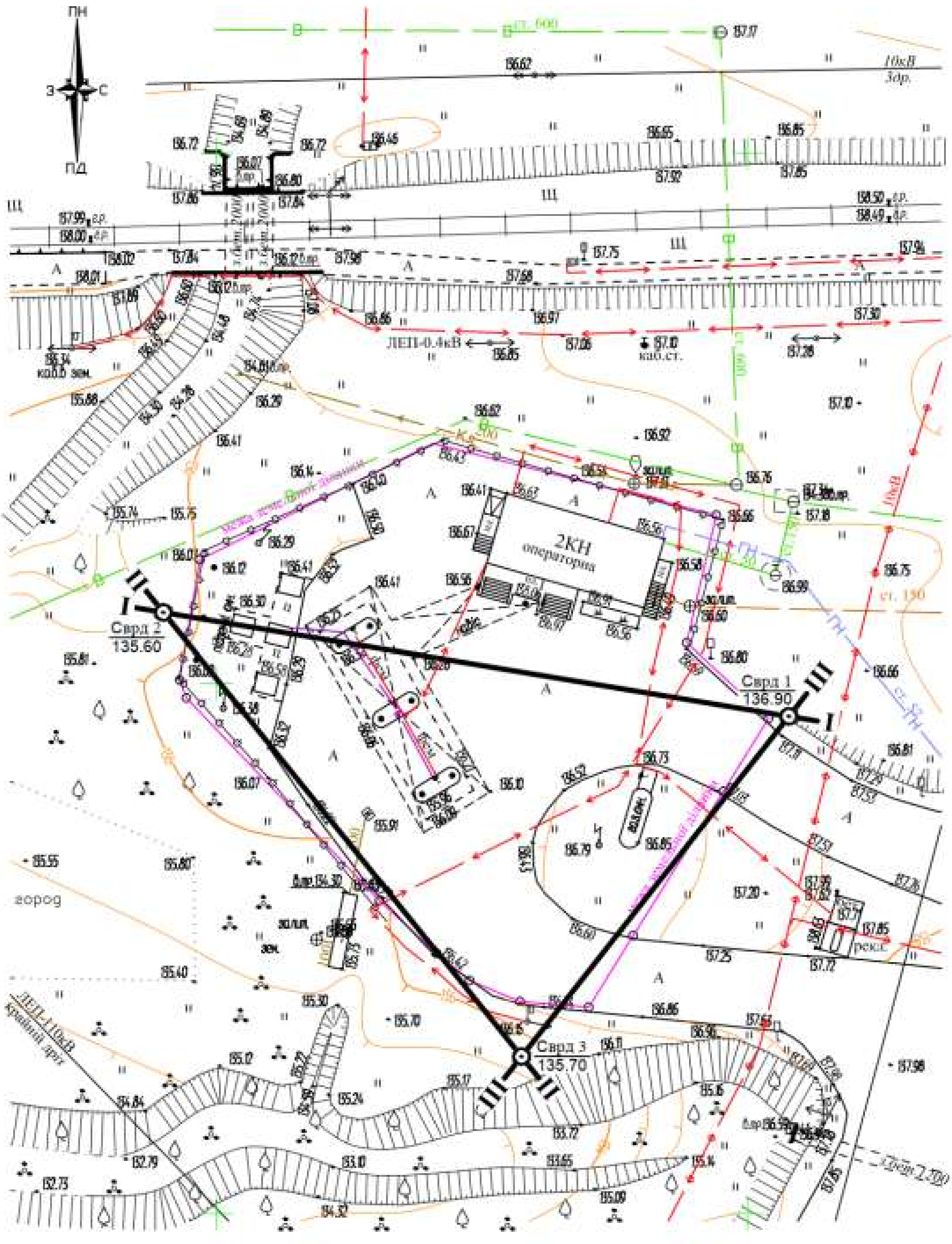
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

Аркуш

ГРАФІЧНІ ДОДАТКИ

ПЛАН РОЗТАШУВАННЯ ВИРОБІТОК

Масштаб 1:500



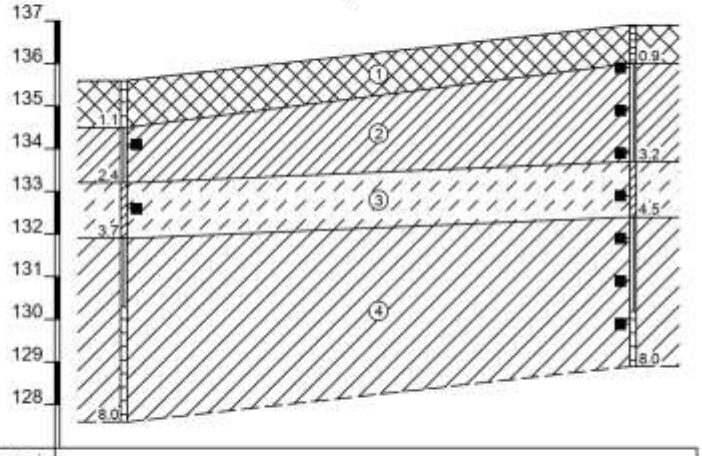
УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

⊙ Сврд 2 / 135.60	Свердловина, її номер / Абсолютна відмітка, м	I——I	Лінія інженерно-геологічного розрізу

							Арк.
Зм.	Кільк.	Арк.	Ном. док.	Підпис	Дата		

Інженерно-геологічний розріз по лінії І-І

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100



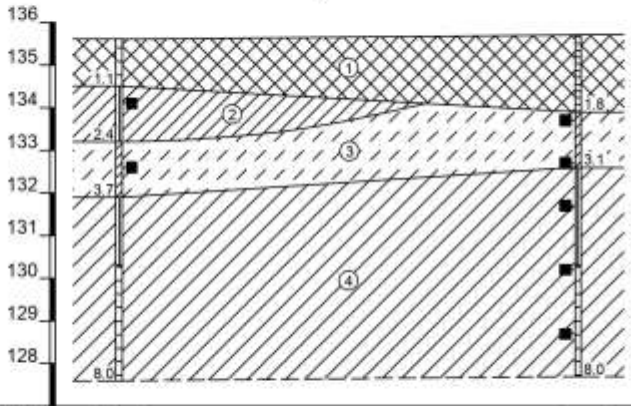
Найменування і номер виробки	Свред.2	Свред.1
Абсолютна відмітка устя, (м)	135.60	136.90
Відстань, (м)	59.70	

Примітка: умовні позначення див. на стор. 25

22

Інженерно-геологічний розріз по лінії ІІ-ІІ

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100



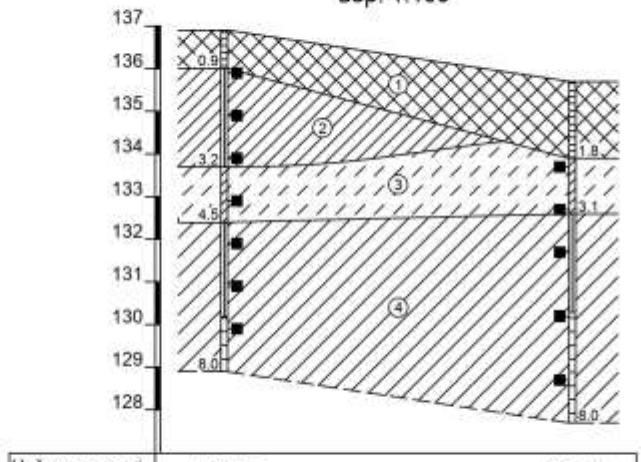
Найменування і номер виробки	Свред.2	Свред.3
Абсолютна відмітка устя, (м)	135.60	135.70
Відстань, (м)	53.80	

Примітка: умовні позначення див. на стор. 25

23

Інженерно-геологічний розріз по лінії III-III

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100



Найменування і номер виробки	Сврд.1	Сврд.3
Абсолютна відмітка устя, (м)	136.90	135.70
Відстань, (м)	40.80	

Примітка: умовні позначення див. на стор. 25

24

25

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

Насипний грунт - пісок різнозернистий, малого ступеню водонасичення, злежаний, неоднорідний, з включенням щебеню; гр. розр. 29б

Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-сірий, туопластичний; гр. розр. 35б

Супісок пилуватий, світло-коричневий, сірий, пластичний; гр. розр. 36а

Суглинок легкий, піщанистий, коричнувато-бурий, тугопластичний до напівтвердого; гр. розр. 35б

■ Місце відбору проби грунту

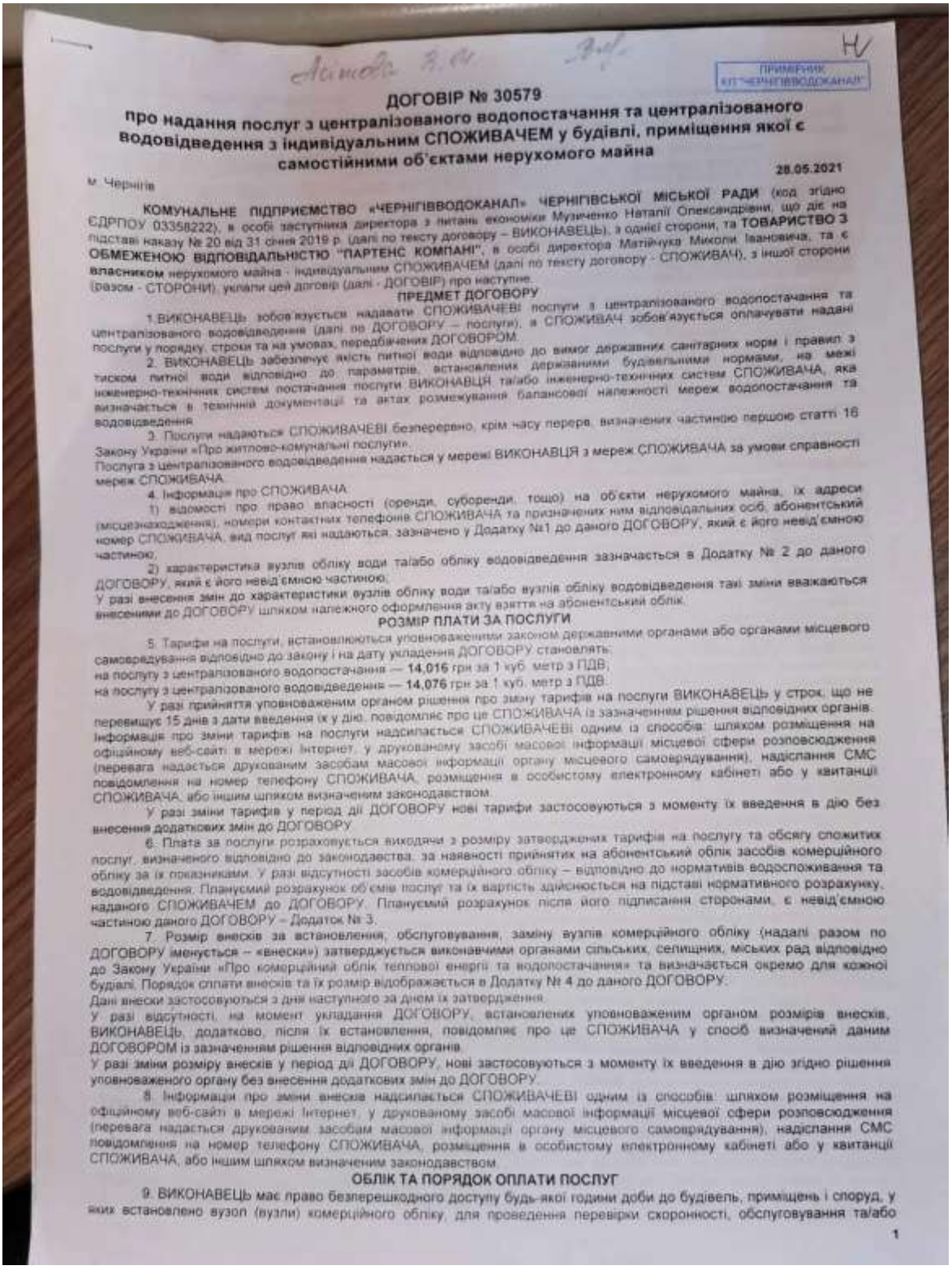
Показник текучості та ступінь вологості грунтів

Найменування грунту	Текучість	Ступінь вологості	Позначення
супісок, суглинок глина	тверда тверда	- -	
пісок суглинок, глина	- напівтверда	малого ступеню водонасичення -	
суглинок, глина	тугопластична	-	
супісок пісок	пластична -	- середнього ступ. водонасичення	
суглинок, глина суглинок, глина	м'якопластична текучепластична	- -	
суглинок, глина, супісок пісок	текуча -	- насич. водою	

Примітка: номер групи грунтів за складністю розробки наведений згідно з ДБН Д.2.2-1-99, Збірник 1 "Земляні роботи"

							Арк.
Зм.	Кільк.	Арк.	Ном. док.	Підпис	Дата		

ДОДАТОК 12 – Договір №30579 від 28.05.2021 р. про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення



ПРИМІРНИК КП "ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ"

ДОГОВІР № 30579

про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення з індивідуальним СПОЖИВАЧЕМ у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна

м. Чернігів 28.05.2021

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код згідно ЄДРПОУ 03358222), в особі заступника директора з питань економіки Музиченко Наталії Олександрівни, що діє на підставі наказу № 20 від 31 січня 2019 р. (далі по тексту договору – ВИКОНАВЕЦЬ), з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"**, в особі директора Матійчука Михайла Івановича, та є **власником** нерухомого майна - індивідуальним СПОЖИВАЧЕМ (далі по тексту договору - СПОЖИВАЧ), з іншої сторони (разом - СТОРОНИ), уклали цей договір (далі - ДОГОВІР) про наступне.

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1. ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язується надавати СПОЖИВАЧЕВІ послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (далі по ДОГОВОРУ – послуги), а СПОЖИВАЧ зобов'язується оплачувати надані послуги у порядку, строки та на умовах, передбачених ДОГОВОРОМ.

2. ВИКОНАВЕЦЬ забезпечує якість питної води відповідно до вимог державних санітарних норм і правил з тиском питної води відповідно до параметрів, встановлених державними будівельними нормами, на межі інженерно-технічних систем постачання послуги ВИКОНАВЦЯ та/або інженерно-технічних систем СПОЖИВАЧА, яка визначається в технічній документації та актах розмежування балансової належності мереж водопостачання та водовідведення.

3. Послуги надаються СПОЖИВАЧЕВІ безперервно, крім часу перерв, визначених частиною першою статті 16 Закону України «Про житлово-комунальні послуги».
Послуга з централізованого водовідведення надається у мережі ВИКОНАВЦЯ з мереж СПОЖИВАЧА за умови справності мереж СПОЖИВАЧА.

4. Інформація про СПОЖИВАЧА:
1) відомості про право власності (оренди, суборенди, тощо) на об'єкти нерухомого майна, їх адреси (місцезнаходження), номери контактних телефонів СПОЖИВАЧА та призначених ним відповідальних осіб, абонентський номер СПОЖИВАЧА, вид послуг які надаються, зазначено у Додатку №1 до даного ДОГОВОРУ, який є його невід'ємною частиною;
2) характеристика вузлів обліку води та/або обліку водовідведення зазначається в Додатку № 2 до даного ДОГОВОРУ, який є його невід'ємною частиною.
У разі внесення змін до характеристики вузлів обліку води та/або вузлів обліку водовідведення такі зміни вважаються внесеними до ДОГОВОРУ шляхом належного оформлення акту взяття на абонентський облік.

РОЗМІР ПЛАТИ ЗА ПОСЛУГИ

5. Тарифи на послуги, встановлюються уповноваженими законом державними органами або органами місцевого самоврядування відповідно до закону і на дату укладення ДОГОВОРУ становлять:
на послугу з централізованого водопостачання — **14,016** грн за 1 куб. метр з ПДВ;
на послугу з централізованого водовідведення — **14,076** грн за 1 куб. метр з ПДВ.
У разі прийняття уповноваженим органом рішення про зміну тарифів на послуги ВИКОНАВЕЦЬ у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення їх у дію, повідомляє про це СПОЖИВАЧА із зазначенням рішення відповідних органів. Інформація про зміни тарифів на послуги надсилається СПОЖИВАЧЕВІ одним із способів: шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет, у друкованому засобі масової інформації місцевої сфери розповсюдження (перевага надається друкованим засобам масової інформації органу місцевого самоврядування), надіслання СМС повідомлення на номер телефону СПОЖИВАЧА, розміщення в особистому електронному кабінеті або у квитанції СПОЖИВАЧА, або іншим шляхом визначеним законодавством.
У разі зміни тарифів у період дії ДОГОВОРУ нові тарифи застосовуються з моменту їх введення в дію без внесення додаткових змін до ДОГОВОРУ.

6. Плата за послуги розраховується виходячи з розміру затверджених тарифів на послугу та обсягу спожитих послуг, визначеного відповідно до законодавства: за наявності прийнятих на абонентський облік засобів комерційного обліку за їх показниками. У разі відсутності засобів комерційного обліку – відповідно до нормативів водоспоживання та водовідведення. Планується розрахунок об'ємів послуг та їх вартість здійснюється на підставі нормативного розрахунку, наданого СПОЖИВАЧЕМ до ДОГОВОРУ. Планується розрахунок після його підписання сторонами, є невід'ємною частиною даного ДОГОВОРУ – Додаток № 3.

7. Розмір внесків за встановлення, обслуговування, заміну вузлів комерційного обліку (надалі разом по ДОГОВОРУ іменується – «внески») затверджується виконавчими органами сільських, селищних, міських рад відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та визначається окремо для кожної будівлі. Порядок сплати внесків та їх розмір відображається в Додатку № 4 до даного ДОГОВОРУ.
Дані внески застосовуються з дня наступного за днем їх затвердження.
У разі відсутності, на момент укладання ДОГОВОРУ, встановлених уповноваженим органом розмірів внесків, ВИКОНАВЕЦЬ додатково, після їх встановлення, повідомляє про це СПОЖИВАЧА у спосіб визначений даним ДОГОВОРОМ із зазначенням рішення відповідних органів.
У разі зміни розміру внесків у період дії ДОГОВОРУ, нові застосовуються з моменту їх введення в дію згідно рішення уповноваженого органу без внесення додаткових змін до ДОГОВОРУ.

8. Інформація про зміни внесків надсилається СПОЖИВАЧЕВІ одним із способів: шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет, у друкованому засобі масової інформації місцевої сфери розповсюдження (перевага надається друкованим засобам масової інформації органу місцевого самоврядування), надіслання СМС повідомлення на номер телефону СПОЖИВАЧА, розміщення в особистому електронному кабінеті або у квитанції СПОЖИВАЧА, або іншим шляхом визначеним законодавством.

ОБЛІК ТА ПОРЯДОК ОПЛАТИ ПОСЛУГ

9. ВИКОНАВЕЦЬ має право безперешкодного доступу будь-якої години доби до будівель, приміщень і споруд, у яких встановлено вузол (вузли) комерційного обліку, для проведення перевірки схоронності, обслуговування та/або

заміни такого вузла (вузлів) обліку, а також зняття показань.

10. Уповноважені посадові особи органів ліцензування, органів місцевого самоврядування мають право доступу до будівель, приміщень і споруд, у яких встановлено вузли комерційного обліку, для проведення перевірки наявності функціонування таких вузлів та здійснення контролю за правильністю зняття показань.

11. Власник будівлі або його представник мають право доступу до місць встановлення вузлів комерційного обліку для проведення перевірки їх схоронності та зняття показань.

12. Для отримання доступу до вузлів обліку ВИКОНАВЕЦЬ, уповноважені посадові особи органів ліцензування, органів місцевого самоврядування звертаються до СПОЖИВАЧА за допомогою телефонного зв'язку або в письмовій формі за поштовою або електронною адресою, що зазначена у ДОГОВОРІ, щодо доступу до вузлів комерційного обліку із зазначенням його мети та дати.

13. СПОЖИВАЧ забезпечує у зазначений у зверненні строк доступ представників ВИКОНАВЦЯ, уповноважених посадових осіб органів ліцензування, органів місцевого самоврядування до вузлів обліку після пред'явлення ними відповідних службових посвідчень.

У разі неможливості СПОЖИВАЧА у зазначений строк забезпечити такий доступ, інший строк доступу до вузлів обліку узгоджується додатково в межах розрахункового періоду (місяця, в якому було таке звернення).

14. Ведення обліку послуг з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення здійснюється за показаннями вузлів комерційного обліку, прийнятих ВИКОНАВЦЕМ на абонентський облік.

У разі наявності у СПОЖИВАЧА кількох об'єктів водоспоживання, оснащених вузлами обліку, ведення обліку наданих послуг здійснюється з урахуванням показань усіх засобів обліку, прийнятих ВИКОНАВЦЕМ на абонентський облік.

15. Зняття показань вузлів комерційного обліку здійснюється представником ВИКОНАВЦЯ в присутності СПОЖИВАЧА або його представника, а також самим СПОЖИВАЧЕМ щомісячно.

ВИКОНАВЕЦЬ перевіряє правильність зняття СПОЖИВАЧЕМ показань засобів обліку води та/або водовідведення, та надання ним інформації (показників) про обсяги скинутих стічних вод.

16. У разі коли зняття показань вузлів обліку здійснюється ВИКОНАВЦЕМ за допомогою систем дистанційного зняття показань, таке зняття може здійснюватися без присутності СПОЖИВАЧА або його представника.

17. Показання вузлів обліку, не взятих на абонентський облік,

не враховуються під час здійснення розподілу обсягів послуг.

18. У разі недопущення ВИКОНАВЦЯ до відповідного вузла обліку або у разі ненадання у визначений ДОГОВОРОМ строк СПОЖИВАЧЕМ ВИКОНАВЦЕВІ показань відповідного вузла обліку, ВИКОНАВЦЕМ протягом трьох місяців приймається до розрахунку середньодобове споживання відповідної послуги за попередні 12 місяців. Після закінчення тримісячного строку ВИКОНАВЕЦЬ комунальної послуги має право здійснювати розрахунки як із СПОЖИВАЧЕМ, у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна як не оснащене вузлом обліку.

Після відновлення надання показань відповідних вузлів обліку ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язаний здійснити перерахунок за надані послуги.

19. Обсяг наданих СПОЖИВАЧЕВІ послуг з централізованого водовідведення визначається за обсягом води використаної СПОЖИВАЧЕМ з централізованих мереж та/або інших джерел водопостачання або приладів обліку стічних вод прийнятих ВИКОНАВЦЕМ на абонентський облік.

20. Розрахунок середньорічного об'єму стічних вод, що утворюються внаслідок випадання атмосферних опадів, сніготанення та здійснення поливально-мийних робіт під час прибирання територій (далі – поверхневі стічні води), і неорганізовано потрапляють в мережі водовідведення СПОЖИВАЧА або через дощозбірники і колодязі на мережах водовідведення, які розташовані на території СПОЖИВАЧА, у мережі водовідведення ВИКОНАВЦЯ, як при загальносплавній, так і при роздільній системі водовідведення, здійснюється у відповідності до вимог «Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України» та «Правил приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення міста Чернігова» затверджених рішенням виконавчого комітету Чернігівської міської ради від 04.04.2019 №135.

21. У разі виходу з ладу або втрати вузла комерційного обліку до відновлення його роботи або заміни, ведення комерційного обліку здійснюється розрахунково, з урахуванням середнього споживання питної води протягом попередніх 12 місяців (якщо попередніх місяців нараховується менш як 12, за фактичний час споживання послуги, але не менш як 15 діб).

22. У разі виявлення представниками ВИКОНАВЦЯ пошкодження або зриву пломб на вузлах обліку, а також в місцях з'єднань та на запірній арматурі, з вини СПОЖИВАЧА, розрахунок витрат води проводиться за пропускною здатністю труби вводу при швидкості руху води в ній 2 м/с та дією її повним перерізом протягом 24 годин за добу.

23. У випадку, коли СПОЖИВАЧ з будь-яких причин тимчасово не має наміру отримувати послуги (зразі відсутності приладів обліку), він повинен у письмовій формі звернутися до ВИКОНАВЦЯ із заявою про опломбування вводу та припинення нарахувань за послуги централізованого водопостачання та централізованого водовідведення. Це не звільняє СПОЖИВАЧА від сплати внесків за встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку.

У разі запланованих змін у діяльності СПОЖИВАЧА, якщо вони ведуть до зміни обсягів споживання питної води та скиду обсягів стічних вод або їхньої якості, СПОЖИВАЧ в місячний строк до моменту виникнення змін надає виконавцю заяву та відповідні документи на внесення змін у ДОГОВІР та (за необхідністю) заяву для одержання додаткових технічних умов.

24. У разі ненадання послуг, надання їх не в повному обсязі або неналежної якості ВИКОНАВЕЦЬ проводить перерахунок вартості послуг у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України, та сплачує СПОЖИВАЧЕВІ пеню у розмірі 0,01 відсотків від суми здійсненого перерахунку вартості послуг, якщо такі обставини виникли з вини ВИКОНАВЦЯ встановленої відповідно до законодавства.

25. У разі незгоди щодо кількості або вартості отриманих послуг СПОЖИВАЧ зобов'язаний у 3-и денний термін з дня отримання рахунку, направити до ВИКОНАВЦЯ уповноваженого представника з відповідними обґрунтовуючими документами для врегулювання розрахунків. У випадку невиконання цієї умови рахунки ВИКОНАВЦЯ вважаються дійсними та такими що підлягають оплаті СПОЖИВАЧЕМ.

26. Розрахунковим періодом для оплати послуг є календарний місяць.

Термін оплати рахунків за надані послуги та внесків – протягом 3-х банківських днів з дати отримання СПОЖИВАЧЕМ рахунків.

Рахунки на оплату послуг формуються ВИКОНАВЦЕМ на основі показань вузла (вузлів) комерційного обліку відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання». Рахунки на оплату внесків формуються щоквартально окремо по кожній будівлі та виду внеску.

ПРИМІРНИК КП "ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ"

Рахунки можуть надаватися Споживачу в:

— паперовому вигляді;

— електронному вигляді, зокрема шляхом доступу до електронних систем обліку розрахунків, якщо є така технічна можливість у ВИКОНАВЦЯ;

— шляхом направлення рахунку на електронну адресу СПОЖИВАЧА.

Рахунки надаються СПОЖИВАЧЕВІ на безоплатній основі.

27. Оплата послуг здійснюється у національній валюті України (як правило, у безготівковій формі) на поточний рахунок ВИКОНАВЦЯ.

28. У разі наявності заборгованості СПОЖИВАЧА за надані послуги, ВИКОНАВЕЦЬ зараховує отримані кошти на її погашення у порядку календарної черговості виникнення заборгованості.

29. У разі несвоєчасного здійснення платежів за послуги СПОЖИВАЧ сплачує пеню в розмірі 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. Загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, що настає за останнім днем граничного строку внесення плати за послуги.

30. СПОЖИВАЧ не звільняється від оплати послуг, отриманих ним до укладення ДОГОВОРУ.

31. У разі перевищення допустимих концентрацій забруднюючих речовин у стічних водах (Додаток №6), СПОЖИВАЧ здійснює оплату за послуги водовідведення згідно наданого ВИКОНАВЦЕМ рахунку (із застосуванням коефіцієнта кратності відповідно до місцевих Правил приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення міста Чернігова прийнятими органами місцевого самоврядування, а в разі їх відсутності, відповідно до загальнодержавних Правил приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення).

ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

32. Під час вирішення всіх питань, не обумовлених цим ДОГОВОРОМ, сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України.

33. **СПОЖИВАЧ має право на:**

1) підключення в установленому порядку до систем централізованого водопостачання та централізованого водовідведення;

2) забезпечення питною водою, якість якої відповідає державним санітарним нормам та правилам, кількість і режим подання якої визначаються на договірних засадах, в обсязі, не меншому від нормативів питного водопостачання;

3) одержання в установленому порядку повної, достовірної, своєчасної інформації про якість питної води та режим її постачання;

4) забезпечення послугами з централізованого водовідведення відповідно до нормативів гранично допустимих концентрацій та нормативів гранично допустимого скидання забруднюючих речовин;

5) укладення ДОГОВОРУ на скидання стоків з перевищенням гранично-допустимих концентрацій (за погодженням сторін);

6) пред'явлення позовів до суду про відшкодування збитків, завданих внаслідок постачання неякісної питної води, що не відповідає державним санітарним нормам та правилам, яких порушень вимог законодавства у сфері питної води, питного водопостачання та водовідведення, якщо такі обставини виникли з вини ВИКОНАВЦЯ установленої відповідно до законодавства;

7) своєчасне одержання послуг належної якості згідно із законодавством і умовами ДОГОВОРУ;

8) одержання без додаткової оплати від ВИКОНАВЦЯ інформації про тарифи, розмір місячного платежу, структуру тарифу, норми споживання, порядок надання послуг та їх споживчі властивості, розмір та структуру внесків на встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку;

9) відшкодування збитків та шкоди, завданих його майну, з вини ВИКОНАВЦЯ, встановленої відповідно до законодавства, внаслідок неналежного надання або ненадання послуг та незаконного проникнення в належний йому об'єкт нерухомого майна;

10) зменшення у встановленому законодавством порядку розміру плати за послуги у разі їх ненадання, надання не в повному обсязі або зниження їх якості, з вини ВИКОНАВЦЯ, встановленої відповідно до законодавства;

11) усунення ВИКОНАВЦЕМ виявлених недоліків у наданні послуг протягом строку, встановленого законодавством;

12) несплату вартості послуг у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності у будівлі, приміщенні, яке є самостійним об'єктом нерухомого майна, СПОЖИВАЧА та інших осіб понад 30 календарних днів за умови документального підтвердження такої відсутності;

13) отримання від ВИКОНАВЦЯ штрафу за перевищення нормативних строків проведення аварійно-відновних робіт у розмірі визначеному законодавством.

14) проведення перевірки кількості та якості послуг у встановленому законодавством порядку;

15) складення та підписання актів-претензій у зв'язку з порушенням порядку надання послуг, зміною їх споживчих властивостей та перевищенням строків проведення аварійно-відновних робіт;

16) отримання без додаткової оплати інформації про проведені ВИКОНАВЦЕМ нарахування плати за послуги (за періодами та видами нарахувань) та отримані платежі;

17) розірвання ДОГОВОРУ за умови попередження про це ВИКОНАВЦЯ не менш як за два місяці до дати розірвання ДОГОВОРУ та допуску ВИКОНАВЦЯ для здійснення технічного припинення надання послуг;

18) у разі виникнення сумнівів щодо правильності показань засобів обліку проводити експертизу їх технічного стану за власні кошти та/або встановлювати контрольні прилади обліку.

34. **СПОЖИВАЧ зобов'язаний:**

1) раціонально використовувати питну воду, не допускати її витоки;

2) не перешкоджати здійсненню контролю за технічним станом інженерного обладнання в приміщеннях;

3) утримувати в належному технічному і санітарному стані мережі водопостачання та водовідведення та відповідне обладнання;

4) укладати ДОГОВІР про надання послуг у порядку і випадках, визначених законом. Для належного укладення ДОГОВОРУ надавати виконавцю на його вимогу необхідні документи (їх копії);

5) своєчасно вживати заходів до усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з його вини;

6) забезпечувати цілісність обладнання вузлів комерційного обліку послуг та не втручатися в їх роботу;

7) проводити за власний рахунок ремонт та заміну санітарно-технічних приладів і пристроїв, обладнання, встановлених ДОГОВОРОМ;

8) оплачувати внески та надані послуги за тарифами, встановленими відповідно до законодавства, у строки, встановлені ДОГОВОРОМ;

9) допускати на територію об'єкта нерухомого майна ВИКОНАВЦЯ або його представника у порядку, визначеному законом для проведення технічних та профілактичних оглядів мереж водопостачання, водовідведення, локальних очисних споруд і перевірки показань засобів обліку;

10) дотримуватися вимог житлового та містобудівного законодавства під час проведення ремонту чи реконструкції житлового приміщення (іншого об'єкта нерухомого майна), не допускати порушення законних прав та інтересів учасників відносин у сфері житлово-комунальних послуг;

11) забезпечувати своєчасну підготовку об'єктів, що перебувають у його власності/користуванні, до експлуатації в осінньо-зимовий період;

12) у разі несвоєчасного здійснення платежів за послуги сплачувати пеню, інфляційне знецінення в розмірах, установлених законом або ДОГОВОРОМ;

13) письмово шляхом подання заяви інформувати ВИКОНАВЦЯ щодо зміни права власності, банківських реквізитів, юридичної та фактичної адреси та інше протягом 10 календарних днів з дня настання таких змін;

14) дотримуватися правил безпеки, зокрема пожежної та санітарних норм;

15) мати проєкти, схеми або виконавчі креслення своїх мереж водопостачання та водовідведення, розміщених як у землі, так і всередині будівель (приміщень), із зазначенням діаметра труб, місця розміщення запірної арматури, санітарних приладів, вузлів обліку та інших приладів (пристроїв). У разі їх відсутності-виготовити та надати ВИКОНАВЦЮ протягом 90 днів з дати укладення ДОГОВОРУ;

16) у встановлений ВИКОНАВЦЕМ термін виконувати приписи щодо раціонального використання питної води та забезпечення якісного обліку отриманих СПОЖИВАЧЕМ послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення;

17) у разі змін у своїй діяльності, що впливають на вимоги до інженерного забезпечення об'єкта (об'єктів) СПОЖИВАЧА послугами водопостачання та водовідведення (приєднання СУБСПОЖИВАЧА), у місячний строк до виникнення таких змін надавати виконавцю заяву та необхідні документи на внесення відповідних змін у ДОГОВІР та за необхідністю, отримання додаткових технічних умов;

18) щомісячно, не пізніше 20 числа поточного місяця, надавати виконавцю довідку з розрахунком обсягів води, які в процесі господарської діяльності СПОЖИВАЧА не потрапили до централізованої мережі водовідведення;

19) у разі звільнення СПОЖИВАЧЕМ займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у т.ч. шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб або передачі об'єктів централізованого водопостачання та водовідведення новому власнику, СПОЖИВАЧ зобов'язаний повідомити про це ВИКОНАВЦЯ не пізніше, ніж через 10 календарних днів з моменту виникнення таких змін, в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим ДОГОВОРОМ, підписати акти звіряння та повідомити нового власника про обов'язок оформити з ВИКОНАВЦЕМ відповідний ДОГОВІР;

20) відшкодовувати виконавцю витрати з проведення аналізу якісних показників послуг у разі необґрунтованості претензій;

21) дотримуватися вимог до режиму скиду стічних вод та установлених кількісних та якісних показників стічних вод на своїх каналізаційних випусках;

22) здійснювати систематичний контроль за кількістю та якістю стічних вод, які скидаються ним до систем централізованого водовідведення, згідно з графіком відбору проб, погодженим із ВИКОНАВЦЕМ, надавати виконавцю інформацію про обсяги та якісний склад стічних вод, які скидають до систем централізованого водовідведення;

23) виконувати на вимогу ВИКОНАВЦЯ до визначеного строку попереднє очищення забруднених стічних вод на локальних очисних спорудах з обов'язковою утилізацією або вивезенням утворених при цьому осадів, якщо стічні води СПОЖИВАЧА не відповідають вимогам Правил приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Чернігова прийнятими органами місцевого самоврядування, а вразі їх відсутності, не відповідають Правилам приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення прийнятих на загальнодержавному рівні та умовам укладеного з ВИКОНАВЦЕМ ДОГОВОРУ;

24) у разі зміни у своєму водовідведенні (передача будівель та каналізаційних мереж іншим власникам/користувачам, зміна технологічних процесів або зміна на 30% і більше попередніх обсягів водовідведення, виконання будівельних робіт на території об'єкта (у разі якщо воно впливає чи може вплинути на виконання СПОЖИВАЧЕМ вимог до скиду, виданих ВИКОНАВЦЕМ), приєднання СУБСПОЖИВАЧА тощо) повідомляти ВИКОНАВЦЯ у семиденний строк про виникнення таких змін, в установленому порядку отримувати у ВИКОНАВЦЯ технічні умови на водопостачання і водовідведення об'єкта та вносити відповідні зміни до ДОГОВОРУ;

25) надавати працівникам ВИКОНАВЦЯ необхідну інформацію щодо своєї системи водовідведення та вільний доступ до неї, а також допомогу під час відбору проб стічних вод, вивчення режиму їх скиду, обстеження системи водовідведення та локальних очисних споруд;

26) перевіряти розрахунки гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин у стічних водах, які скидаються СПОЖИВАЧАМИ до систем централізованого водовідведення, виконані ВИКОНАВЦЕМ, у разі незгоди звертатися щодо їх перегляду на умовах визначених Правилами приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Чернігова, прийнятими органами місцевого самоврядування;

27) при засміченні каналізаційних мереж з вини СПОЖИВАЧА забрудненнями (жирами, осадами, грубодисперсними зависами), відновити пропускну спроможність міської каналізаційної мережі за власний рахунок;

28) якщо кількість і склад стічних вод СПОЖИВАЧА значно змінюються протягом доби та перевищують допущені до скиду концентрації забруднюючих речовин, СПОЖИВАЧ повинен встановити спеціальні ємкості-усереднювачі та пристрої, які забезпечують рівномірний протягом доби скид стічних вод;

29) узгодити з ВИКОНАВЦЕМ строки та обладнати каналізаційні випуски своїх об'єктів пристроями, що дозволяють припиняти приймання стічних вод у міську мережу водовідведення та здійснювати відбір проб;

30) негайно інформувати ВИКОНАВЦЯ про всі випадки погіршення якості стічних вод, аварійних та залпових скидів забруднюючих речовин, проведення аварійно-відновних робіт;

31) забезпечити можливість проведення ВИКОНАВЦЕМ у будь-який час доби здійснення контролю за скидом СПОЖИВАЧЕМ стічних вод до системи централізованого водовідведення або безпосередньо на каналізаційні очисні споруди ВИКОНАВЦЯ;

ПРИМІРНИК КП "ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ"

32) виконувати вимоги нормативно-правових актів у сфері комунальних послуг.

35. ВИКОНАВЕЦЬ має право:

1) вимагати від СПОЖИВАЧА оплати отриманих рахунків у строки та на умовах передбачених цим ДОГОВОРОМ;

2) нараховувати у разі несвоєчасного внесення СПОЖИВАЧЕМ плати за надані послуги пеню у розмірі, встановленому цим ДОГОВОРОМ;

3) здійснювати контроль за технічним станом інженерного обладнання будівель (приміщень), вимагати термінового усунення витоків з водопровідних мереж та обладнання, забезпечувати встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку питної води відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»;

4) допускати тимчасове відхилення якості питної води від вимог державних стандартів за наявності дозволу органу центральної виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері технічного регулювання;

5) вимагати від СПОЖИВАЧА дотримання правил експлуатації будівель, приміщень (інших об'єктів нерухомого майна) та прибудинкової території, санітарно-гігієнічних правил і правил пожежної безпеки, вимог інших нормативно-правових актів у сфері комунальних послуг;

6) вимагати від СПОЖИВАЧА проведення робіт з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з вини СПОЖИВАЧА, або відшкодування вартості таких робіт;

7) доступу до будівель, приміщень (інших об'єктів нерухомого майна) СПОЖИВАЧА для ліквідації аварій, усунення неполадок санітарно-технічного та інженерного обладнання, виконання робіт з встановлення, обслуговування та заміни вузлів комерційного обліку, проведення технічних та профілактичних оглядів мереж водопостачання та водовідведення, перевірки схоронності та зняття показань засобів вимірювальної техніки (вузлів обліку), у визначеному законом і ДОГОВОРОМ порядку;

8) вимагати від СПОЖИВАЧА надання проєктів, схем або виконавчих креслень його мереж водопостачання та водовідведення, розміщених як у землі, так і всередині будинків із зазначенням діаметра труб, місць розміщення запірної арматури, санітарних приладів, вузлів обліку та інших приладів (пристроїв), а у випадку невиконання СПОЖИВАЧЕМ зазначених у цьому пункті обґрунтованих вимог ВИКОНАВЦЯ - припинити надання послуг та/або розірвати даний ДОГОВІР;

9) обмежити (припинити) надання послуг у разі їх не оплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом і ДОГОВОРОМ, крім випадків, коли якість та/або кількість таких послуг не відповідають умовам ДОГОВОРУ;

10) звертатися до суду в разі порушення СПОЖИВАЧЕМ умов ДОГОВОРУ;

11) отримувати інформацію від СПОЖИВАЧА про зміни у своїй діяльності, передачу об'єктів централізованого водопостачання та водовідведення новому власнику та інше, у випадках та порядку, передбачених ДОГОВОРОМ;

12) створювати систему управління якістю, сертифіковану відповідно до національних або міжнародних стандартів акредитованими органами із сертифікації;

13) вимагати від СПОЖИВАЧА будівництва локальних очисних споруд та розроблення плану заходів щодо доведення якості стічних вод до вимог встановлених Правилами приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Чернігова прийнятими органами місцевого самоврядування, а у разі їх відсутності, Правилам приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення прийнятими на загальнодержавному рівні. У випадку невиконання СПОЖИВАЧЕМ зазначених у цьому пункті обґрунтованих вимог ВИКОНАВЦЯ - припинити надання послуг та/або розірвати даний ДОГОВІР;

14) здійснювати обстеження локальних очисних споруд і каналізаційної мережі СПОЖИВАЧА, вимагати від СПОЖИВАЧА надання інформації та документів щодо зазначених мереж і споруд, які перебувають на балансі СПОЖИВАЧА, їх технічного стану, в тому числі документів, що підтверджують проведення відновлення пропускної здатності трубопроводів та колекторів, хімічних реагентів, що використовуються СПОЖИВАЧАМИ та спричиняють забруднення у стічних водах (сертифікати, переліки, проєкти), вивозу та утилізації осадів стічних вод, вжиття заходів з метою дотримання якості та режиму скидання стічних вод згідно з вимогами Правил приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Чернігова прийнятими органами місцевого самоврядування, а у разі їх відсутності Правил приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення прийнятими на загальнодержавному рівні, в яких може вимагатися надання інших відомостей та документації, яка не носить дозвільного характеру та стосується скидання стічних вод на об'єктах СПОЖИВАЧІВ;

15) контролювати якість, кількість і режим скидання стічних вод СПОЖИВАЧЕМ;

16) відмовляти в прийманні до систем водовідведення додаткових об'ємів стічних вод або забруднюючих речовин при роботі очисних споруд каналізації з гідравлічним перевантаженням або перевантаженням щодо забруднень;

17) у випадку виявлення ВИКОНАВЦЕМ витоків нечистот з каналізаційних мереж СПОЖИВАЧА, ВИКОНАВЕЦЬ має право припинити водопостачання на об'єкт до усунення ліквідації витоків.

36. ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язаний:

1) забезпечувати виробництво та постачання СПОЖИВАЧУ питної води відповідно до умов ДОГОВОРУ;

2) вживати заходів до забезпечення питною водою у разі порушення функціонування систем централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (аварійні ситуації);

3) вирішувати питання, пов'язані з порушенням функціонування систем централізованого водопостачання та водовідведення (аварійні ситуації), відповідно до плану оперативних дій із забезпечення СПОЖИВАЧІВ питною водою у відповідному населеному пункті (районі);

4) відшкодовувати збитки, завдані СПОЖИВАЧУ внаслідок порушення вимог законодавства у сфері питної води, питного водопостачання та централізованого водовідведення, що сталося з його вини;

5) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуг згідно із законодавством та умовами ДОГОВОРУ, в тому числі шляхом створення системи управління якістю відповідно до національних або міжнародних стандартів;

6) готувати та укладати зі СПОЖИВАЧЕМ ДОГОВОРИ з визначенням відповідальності за дотримання їх умов;

7) надавати без додаткової оплати в установленому законодавством порядку необхідну інформацію про тарифи, розмір місячного платежу, структуру тарифу, норми споживання та порядок надання послуг, а також про їх споживчі властивості та іншу інформацію, передбачену законодавством;

8) своєчасно проводити підготовку об'єктів житлово-комунального господарства, в межах балансової належності, до експлуатації в осінньо-зимовий період;

9) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги СПОЖИВАЧА і проводити відповідні

перерахунки розміру плати за послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі, несвоєчасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених ДОГОВОРОМ;

10) вживати заходів до ліквідації аварій, усунення порушень якості послуг у строки, встановлені законодавством;

11) виплачувати СПОЖИВАЧЕВІ штраф за перевищення нормативних строків проведення аварійно-відновних робіт у розмірі, визначеному законодавством;

12) своєчасно реагувати на виклики СПОЖИВАЧА, підписувати акти-претензії, вести облік вимог (претензій) СПОЖИВАЧА у зв'язку з порушенням порядку надання послуг;

13) своєчасно проводити за власний рахунок роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуг, що виникли з його вини;

14) інформувати СПОЖИВАЧА про намір зміни тарифів на послуги відповідно до законодавства;

15) відшкодовувати обґрунтовані та документально підтверджені збитки завдані майну СПОЖИВАЧА внаслідок неналежного надання або ненадання послуги та незаконного проникнення в належний йому (інший об'єкт нерухомого майна);

16) самостійно здійснювати перерахунок вартості послуг за період ненадання, надання не в повному обсязі або неналежної якості послуг, а також сплачувати пеню у розмірі 0,01 відсотків суми здійсненого перерахунку вартості послуги;

17) відновлювати надання послуг у разі:

— повного погашення СПОЖИВАЧЕМ наявного боргу та оплати вартості робіт з приєднання до мереж водопостачання та водовідведення, рахунків за надані послуги та внески;

— виконання всіх вимог ВИКОНАВЦЯ щодо напагодження якісного обліку, технічного стану мереж та запірної арматури, необхідного обладнання.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

37. СПОЖИВАЧ несе відповідальність за:

1) невиконання, порушення умов ДОГОВОРУ відповідно до законодавства;

2) несвоєчасне внесення платежів за послуги шляхом сплати пені;

3) недотримання вимог нормативно-правових актів у сфері житлово-комунальних послуг;

4) недотримання вимог щодо якості стічних вод.

38. ВИКОНАВЕЦЬ несе відповідальність за:

1) невиконання, порушення умов ДОГОВОРУ відповідно до законодавства;

2) порушення прав СПОЖИВАЧІВ згідно із законодавством.

ПОРЯДОК ОБМЕЖЕННЯ (ПРИПИНЕННЯ) НАДАННЯ ПОСЛУГ

39. ВИКОНАВЕЦЬ без додаткового попередження має право обмежувати або припиняти надання послуг СПОЖИВАЧУ в точці приєднання мереж останнього до комунальних мереж централізованого водопостачання та водовідведення у разі:

- виникнення необхідності оперативного реагування на погіршення якості води і неможливості доведення її до вимог державних стандартів;
- обмеження чи припинення подачі електроенергії ВИКОНАВЦЮ;
- виявлення самовільних підключень (приєднань) або СУБСПОЖИВАЧІВ на мережах водопостачання та водовідведення СПОЖИВАЧА;
- стихійного лиха, аварій на водопровідних і каналізаційних мережах.

40. ВИКОНАВЕЦЬ обмежує (припиняє) надання послуг у разі:

- проведення ремонтних і профілактичних робіт згідно з будівельними нормами і правилами, правилами технічної експлуатації і користування, положеннями про проведення поточного і капітального ремонтів та іншими нормативно-правовими актами через 10 днів після повідомлення СПОЖИВАЧЕВІ через засоби масової інформації або в інший спосіб, із зазначенням причини та строку обмеження (припинення) в наданні відповідних послуг;
- ліквідації аварії, повідомивши СПОЖИВАЧЕВІ через засоби масової інформації або в інший спосіб, про таку перерву не пізніше ніж через три години з початку такої перерви.

У повідомленні зазначається причина та строк перерви в наданні відповідних послуг.

- невиконання СПОЖИВАЧЕМ вимог ВИКОНАВЦЯ щодо усунення порушень технічної експлуатації, виявлених ВИКОНАВЦЕМ, через 10 днів після повідомлення СПОЖИВАЧЕВІ;
- невиконання СПОЖИВАЧЕМ умов цього ДОГОВОРУ, через 10 днів після повідомлення СПОЖИВАЧЕВІ;
- заяви СПОЖИВАЧА про припинення користування послугами, що надаються згідно даного ДОГОВОРУ, якщо це не вплине на водопостачання інших СПОЖИВАЧІВ.

41. Для обмеження (припинення) надання відповідної послуги СПОЖИВАЧЕВІ (у разі непогашення в повному обсязі заборгованості за спожиті послуги та нараховані внески) ВИКОНАВЕЦЬ надсилає СПОЖИВАЧЕВІ попередження про те, що у разі непогашення ним заборгованості з оплати за спожиті послуги протягом 30 днів з дня отримання попередження надання йому послуг може бути спочатку обмежено, а потім припинено.

Таке попередження надсилається СПОЖИВАЧЕВІ не раніше наступного робочого дня після закінчення граничного строку оплати послуги, визначеного законодавством та/або ДОГОВОРОМ.

Попередження про припинення/обмеження надання послуги надсилається СПОЖИВАЧЕВІ одним із способів: письмово листом або на електронну адресу, через його особистий кабінет.

У разі непогашення СПОЖИВАЧЕМ заборгованості протягом 30 днів з дня отримання попередження ВИКОНАВЕЦЬ має право обмежити (припинити) надання послуг СПОЖИВАЧЕВІ.

Обмеження (припинення) надання послуг не є підставою для розірвання ДОГОВОРУ про надання послуг.

42. Надання послуг відновлюється у повному обсязі протягом наступного дня з дати повного погашення заборгованості за фактично спожиті послуги та внески чи з дати укладення угоди про реструктуризацію такої заборгованості та компенсації витрат ВИКОНАВЦЯ, пов'язаних з відновленням надання послуги СПОЖИВАЧЕВІ.

43. Витрати ВИКОНАВЦЯ, пов'язані з відновленням надання послуги СПОЖИВАЧЕВІ, підлягають відшкодуванню за рахунок СПОЖИВАЧА відповідно до кошторису витрат на відновлення надання послуг, складеного ВИКОНАВЦЕМ.

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕННЯ ПРЕТЕНЗІЙ

44. У разі ненадання, надання не в повному обсязі або неналежної якості послуг СПОЖИВАЧ має право викликати ВИКОНАВЦЯ (його представника) для проведення перевірки кількості та/або якості наданих послуг.

Оформлення претензій СПОЖИВАЧІВ здійснюється в порядку, передбаченому статтями 27, 28 Закону України «Про

ПРИМІРНИК
КП "ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ"

житлово-комунальні послуги».

45. За результатами перевірки якості надання послуг складається акт-претензія відповідно до порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг, затвердженого Кабінетом Міністрів України.

46. ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язаний прибути на виклик СПОЖИВАЧА не пізніше ніж протягом однієї доби з моменту отримання повідомлення.

47. У разі проведення перевірки якості наданих послуг з централізованого водопостачання СПОЖИВАЧ має право здійснити забір проб. Інформація про забір проб зазначається в акті-претензії.
У разі встановлення за результатами дослідження відібраних проб факту постачання (надання) послуг неналежної якості витрати СПОЖИВАЧА на оплату проведених досліджень підлягають компенсації за рахунок ВИКОНАВЦЯ.

48. У разі неприбуття ВИКОНАВЦЯ в установлений строк або необґрунтованої відмови підписати акт-претензію такий акт-претензія підписується СПОЖИВАЧЕМ і надсилається ВИКОНАВЦЕВІ рекомендованим листом.

49. ВИКОНАВЕЦЬ протягом п'яти робочих днів вирішує питання щодо задоволення вимог, зазначених в акті-претензії, або видає (надсилає) СПОЖИВАЧЕВІ обґрунтовану письмову відмову в задоволенні його претензії. У разі ненадання ВИКОНАВЦЕМ відповіді в установлений строк претензії СПОЖИВАЧА вважаються визнаними таким ВИКОНАВЦЕМ.

ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

50. Сторони звільняються від відповідальності згідно з ДОГОВОРОМ у разі настання дії непереборної сили (надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), яка унеможливлює надання відповідної послуги згідно з ДОГОВОРОМ.

51. Сторона, яка не може виконати прийнятих на себе зобов'язань внаслідок дії форс-мажорних обставин, зобов'язана в письмовій формі повідомити іншій стороні про час настання, можливу тривалість та вірогідну дату припинення дії даних обставин, підтвердивши наявність дії форс-мажорних обставин відповідними документами.

52. У разі настання форс-мажорних обставин строк дії ДОГОВОРУ продовжується або припиняється за згодою сторін. Доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий уповноваженим органом.

ОСОБЛИВІ УМОВИ ТА СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

53. ДОГОВІР укладається строком на один рік. Якщо за один місяць до закінчення зазначеного строку жодна із сторін не повідомить письмово іншій стороні про відмову від ДОГОВОРУ, ДОГОВІР вважається продовженим на один рік. Умови цього договору застосовуються до відносин, що виникли між сторонами до його укладення, а саме з **27.01.2021** (ч. 3 ст. 631 Цивільного кодексу України).

54. Внесення змін до ДОГОВОРУ здійснюється шляхом укладення додаткової угоди, якщо інше не передбачено ДОГОВОРОМ.

55. ДОГОВІР може бути розірваний СПОЖИВАЧЕМ за умови попередження про це ВИКОНАВЦЯ не менш як за два місяці до дати розірвання ДОГОВОРУ та допуску ВИКОНАВЦЯ для здійснення технічного припинення надання послуг.

56. Сторони надають одна одній згоду на використання та обробку своїх персональних даних, у тому числі надання їх третій особі, виключно для здійснення повноважень та дій, що необхідні для реалізації прав та виконання обов'язків, передбачених ДОГОВОРОМ, відповідно до вимог Закону України «Про захист персональних даних» та інших законодавчих актів.

57. Спори, що можуть виникнути у процесі виконання ДОГОВОРУ, сторони вирішують шляхом переговорів. Неврегульовані питання вирішуються у судовому порядку.

58. ДОГОВІР укладений у двох примірниках по одному для кожної із сторін, що мають однакову юридичну силу.

ІНШІ УМОВИ

59. Усі додатки та додаткові угоди до даного ДОГОВОРУ є його невід'ємною частиною.

60. Всі умови даного ДОГОВОРУ, внесені та погоджені сторонами за взаємною згодою, а у випадках не передбачених цим ДОГОВОРОМ, сторони керуються нормами чинного законодавства України, в тому числі Законами України «Про житлово-комунальні послуги», «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», Правил приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Чернігова прийнятими органами місцевого самоврядування, а у разі їх відсутності, Правилам приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення прийнятими на загальнодержавному рівні, іншими нормативно-правовими актами.
Сторони керуються положеннями «Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України», при розрахунку середньорічного об'єму стічних вод, що утворюються внаслідок випадання атмосферних опадів, снеготанення та здійснення поливально-мийних робіт під час прибирання територій (далі - поверхневі стічні води), і неорганізовано потрапляють в мережі водовідведення СПОЖИВАЧА або через дощозбірники і колодязі на мережах водовідведення, які розташовані на території СПОЖИВАЧА, у мережі водовідведення ВИКОНАВЦЯ, як при загальносплавній, так і при роздільній системі водовідведення.

61. Точкою, в якій здійснюється передача послуг від ВИКОНАВЦЯ СПОЖИВАЧЕВІ, є місце підключення відповідної мережі СПОЖИВАЧА до мереж ВИКОНАВЦЯ, відображений в акті розмежування балансової належності мереж водопостачання та/або водовідведення.
Акт розмежування балансової належності мереж водопостачання та/або водовідведення складається ВИКОНАВЦЕМ та після його підписання сторонами є невід'ємною частиною даного ДОГОВОРУ (Додаток №5).
За відсутності акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан мереж і споруд водопровідного та каналізаційного господарства, межа визначається:
— на мережі водопроводу – у точці підключення водопровідного воду СПОЖИВАЧА (з колодцем та запірною арматурою) до вуличної розподільчої водопровідної мережі, що обслуговується ВИКОНАВЦЕМ;
— на мережі каналізації – у точці підключення каналізаційного випуску СПОЖИВАЧА (включаючи контрольний колодязь) до внутрішньо квартальної або вуличної каналізаційної мережі, що обслуговується ВИКОНАВЦЕМ.

62. З моменту підписання даного ДОГОВОРУ всі договірні відносини по попередньому договору про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення втрачають юридичну силу, а в частині зобов'язань до повного їх виконання.
Номер телефону аварійної служби у разі виникнення аварій та інших надзвичайних ситуацій: 0800 50 50 51.
ДОДАТКИ:

1. Додаток №1 «Інформація про СПОЖИВАЧА» - 1 арк.;
2. Додаток №2 «Характеристика вузлів обліку» - 1 арк.;
3. Додаток №3 «Планується розрахунок об'ємів послуг та їх вартість» - 1 арк.;
4. Додаток №4 «Порядок сплати внесків, їх розмір для вузлів комерційного обліку» - 3 арк.;
5. Додаток №5 «Акт розмежування балансової належності мереж» - 1 арк.;
6. Додаток №6 «Допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах, які скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова» - 1 арк.

АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

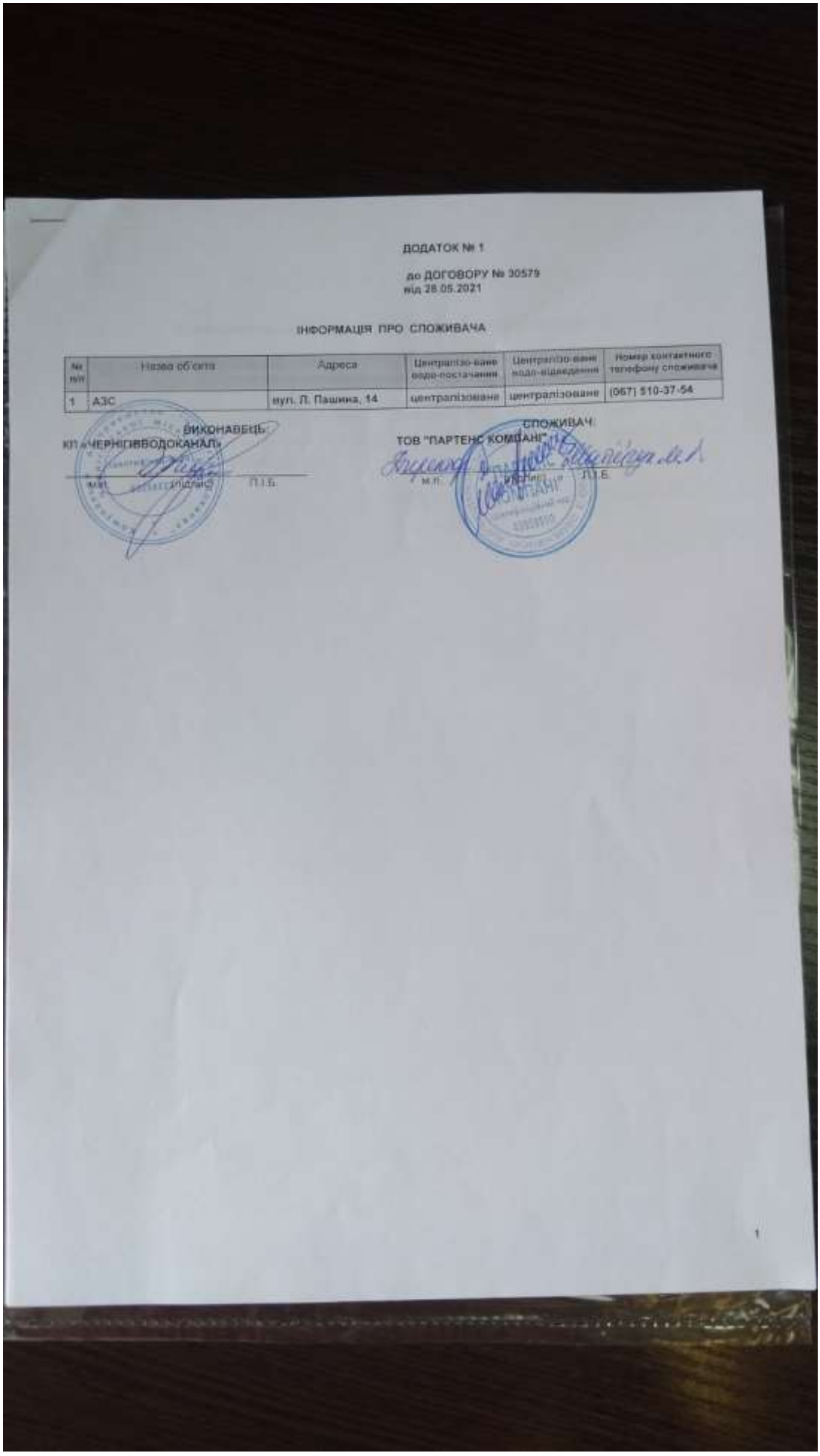
ВИКОНАВЕЦЬ:
КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ»
14017, м. Чернігів, вул. Жабинського, 15,
тел.941-302, 941-301
код ЄДРПОУ 03358222
ІПН 033582225263
Свідоцтво №33905739
IBAN UA393535530000026004300930431 – централізоване водопостачання;
IBAN UA293535530000026002302930431 – централізоване водовідведення;
в АТ «ОЩАДБАНК»
Платник податку на прибуток на загальній системі оподаткування

м.п. (підпис) П.І.Б.

СПОЖИВАЧ:
ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"
04050, м. Київ, вул. Глибочицька, 17 - В
тел. (067) 510-37-54 код ЄДРПОУ 43558550
ІПН 435585526590
р/р UA163204720000026001080886
в ПАТ «Банк Восток»

м.п. (підпис) П.І.Б.

ЮРИСКОНСУЛЬТ



ДОДАТОК № 1

до ДОГОВОРУ № 30579
від 28.05.2021

ІНФОРМАЦІЯ ПРО СПОЖИВАЧА

№ п/п	Назва об'єкта	Адреса	Централізо-ване водо-постачання	Централізо-ване водо-відведення	Номер контактного телефону споживача
1	АЗС	вул. Л. Пашина, 14	централізоване	централізоване	(067) 510-37-54

ВИКОНАВЕЦЬ
КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ»

м.п. (підпис) П.І.Б.

СПОЖИВАЧ
ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"

м.п. (підпис) П.І.Б.

1

ДОДАТОК № 6

до ДОГОВОРУ № 30579
від 28.05.2021

ВИМОГИ
до складу та властивостей стічних вод, що скидаються до системи централізованого водовідведення міста Чернігова

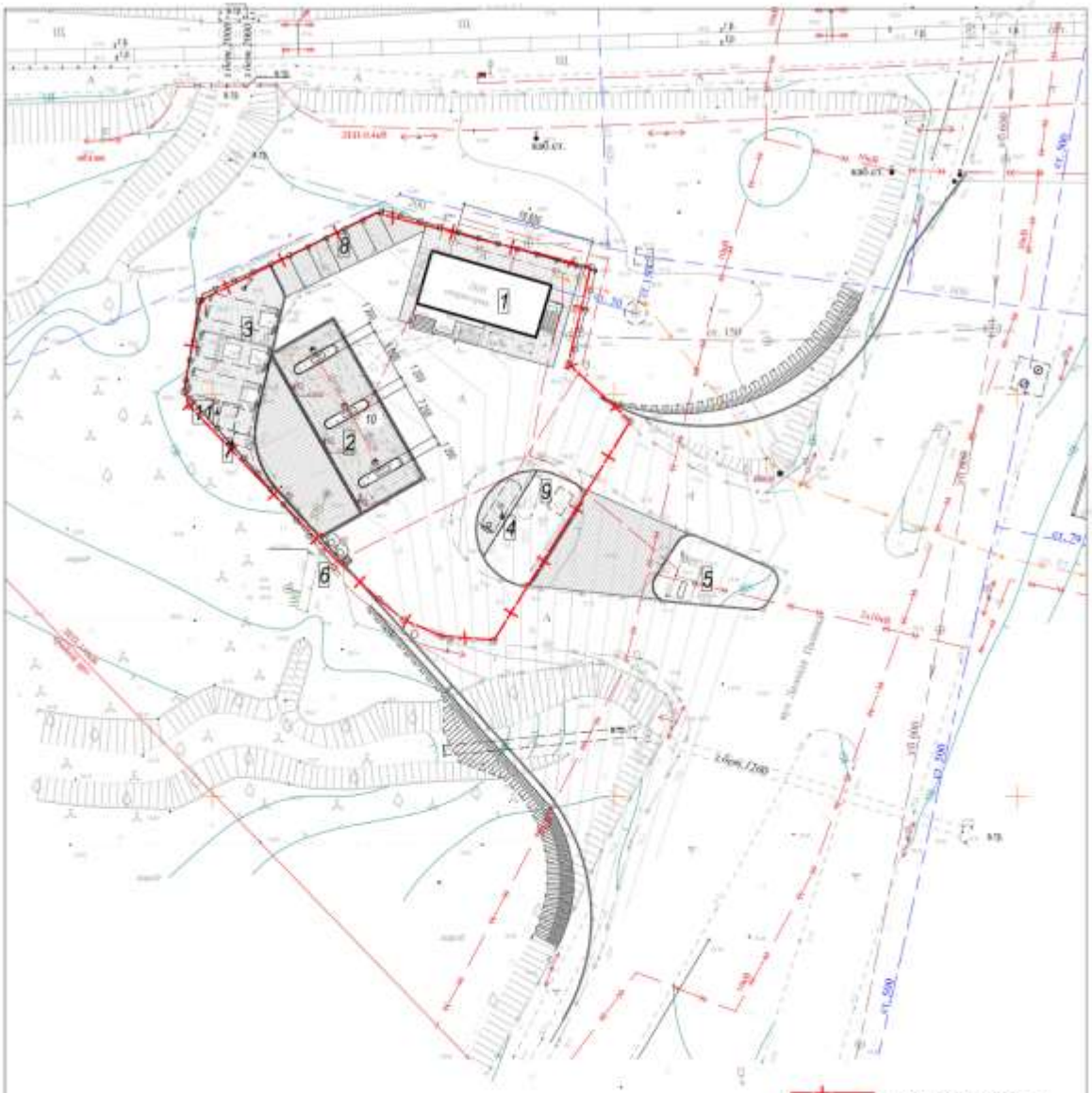
№ пп	Показник якості стічних вод	Одиниця виміру	Максимальне допустиме значення показника та (або) концентрація в пробі стічних вод
1	2	3	4
2	Реакція середовища (pH)	од.	6,5-9,0
3	Температура	С	<40
4	БСК5	мг/дм3	263
5	ХСК	мг/дм3	500
6	Співвідношення ХСК:БСК5	—	<2,5
7	Завислі речовини та речовини, що спливають	мг/дм3	300
8	Азот амонійний*1)	мг/дм3	20
9	Фосфати*1)	мг/дм3	5,0
10	Нафтопродукти	мг/дм3	1,3
11	Жири рослинні та тваринні	мг/дм3	30
12	Хлориди	мг/дм3	276
13	Сульфати	мг/дм3	171
14	Сульфіди	мг/дм3	1,5
15	СПАР	мг/дм3	0,8
16	Феноли	мг/дм3	0,25
17	Залізо загальне	мг/дм3	0,6
18	Мінералізація загальна (сухий залишок)	мг/дм3	807
19	Нітрити	мг/дм3	2,4
20	Нітрати	мг/дм3	35,1
21	Мідь	мг/дм3	0,15
22	Нікель	мг/дм3	0,28
23	Хром (Cr6+)	мг/дм3	0,28
24	Цинк	мг/дм3	0,16

ВИКОНАВЕЦЬ:
КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ»
м.п. (підпис) П.І.Б.

СПОЖИВАЧ:
ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"
м.п. (підпис) П.І.Б.

вул. Леоніда Пашина, 14
ТОВ "ПАРТЕНІС КОМПАНІ"
14-2КЖ
Межа балансової належності
1:500

ДОДАТОК 13 – Генеральний план



Експлікація будівель і споруд

№ пп	Найменування
1	Приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів
2	Навіс на 3 ГРК
3	Резервуарний парк пального (150 м3)
4	Резервуар підземний СВГ (20,95 м3)
5	Стенд інформаційний
6	Очисні споруди дощової каналізації
7	Резервуар аварійного злову пального (10 м3)
8	Тимчасова автостоянка
9	Резервуар рідини adblue
10	Пилеуловлювальні колонки
11	Резервуарний парк пального (24 м3)

Техніко-економічні показники

№ пп	Найменування показників	Од. виміру	Показник
1	Площа земельної ділянки	га	0,19
2	Площа забудови земельної ділянки (навісами та підземних)	м²	330,0
3	Площа твердого покриття	м²	2571,0
4	Площа озеленення ділянки	м²	93,0
5	Площа благоустрою ділянки з врахуванням прилеглої території	м²	3063,0
6	Кількість ГРК	шт	3
7	Об'єм резервуарного парку РМП	м³	170,0
8	Об'єм резервуарного парку СУГ	м³	19,95
9	Клас відповідальності об'єкта	Клас	СС-3

ДОДАТОК 14 - Сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е Rainpark

ТОВ «ТЕНКІ»

rainpark

ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

Сепаратор нафтопродуктів ПБМО200Е-__ Rainpark,
продуктивністю ____ л/с, склопластиковий

2018

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

Сепаратор нафтопродуктів і піску Rainpark (далі «**Сепаратор НП**») виконаний у формі циліндра (вертикального) із армованого склопластику згідно ТУ У 28.2-31276864-004:2016.

Сепаратор НП являється автономною модульною системою очистки, призначений для вловлювання і затримання нафтопродуктів та завислих речовин з дощових, талих і промислових стічних вод.

Дана система очистки може застосовуватись на індивідуальному об'єкті або групі об'єктів, а саме: стоянках автотранспорту, АЗС, автосервісах, гаражних комплексах, промислових підприємствах, логістичних центрах тощо.

Сепаратор НП забезпечує очистку стічних вод до вмісту: нафтопродуктів – не більше, ніж 5.0 мг/л.

Від правильного використання та експлуатації залежить довга та безперебійна робота установки.

2. ПРИНЦИП РОБОТИ

Сепаратор НП являє собою вертикальну склопластикову ємкість, виготовлену методом машинної намотки.

Сепаратор НП є спорудою механічної очистки дощових (талих)стічних вод, призначений для видалення нерозчинених домішок. Всередині ємкість розділена склопластиковими перегородками на два відділення: пісковловлювач; відстійник із коалесцентними блоками. Стандартні вертикальні споруди з пропускною здатністю до 30 л/с включно всередині додатково обладнані лотком, що виконує роль байпасу.

Дощова (тала)стічна вода збирається системою трубопроводів та поступає у розподільчий колодязь. При невеликій інтенсивності випадання опадів, стічна вода поступає на Сепаратор нафтопродуктів, а при збільшенні інтенсивності випадання – опади відводяться по лотку-байпасу повз систему очистки.

Спочатку стічні води надходять у відстійник з коалесцентними блоками, що являють собою гофровані похилі пластини, скріплені між собою, які мають гідрофобні властивості (відштовхування частинок води). У даному відділенні затримуються тонкодисперсні домішки з гідравлічною крупністю переважно не менше 0,12–0,15мм/с. Частинки нафти укрупнюються (явище коалесценції) та за рахунок різниці густин води ($\rho_{води}$=1000кг/м^3) та нафтопродуктів ($\rho_{нп}$≤950кг/м^3), спливають на поверхню, утворюючи плівку. У даному відділенні споруди затримується до 95% нафтопродуктів і до 70% домішок завислих речовин.

Характеристика використаних матеріалів:

- **коалесцентні модулі** виготовляються із міцного поліпропілену, що має ряд переваг: 1)стійкість до високих температур (до 80°С), що розширює межі використання; 2)стійкість до ерозії (утворення отворів); 3)невисока аварійна небезпечність при монтажі(демонтажі); 4)стійкість до ультрафіолетового випромінювання; 5)висока стійкість до хімічних речовин; 6)не чинить негативного впливу на навколишнє середовище за рахунок відсутності в складі важких металів та сполук хлору; 7)довговічність.

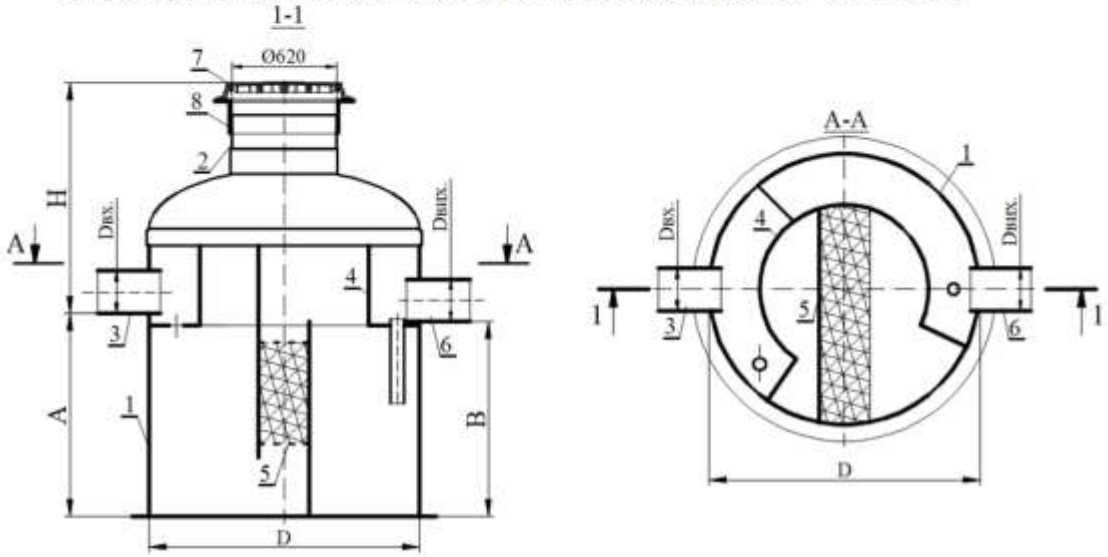
Технологічні переваги використання коалесцентний блоків:1)велика площа седиментації (осідання) – 100 – 380 м2/м3 за рахунок чого зменшуються габаритні розміри відстійника;

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

2)одинакові гідравлічні характеристики у всіх напрямках руху рідини; 3)можна використовувати у ємкостях різних форм.

3. ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основні технічні дані Сепаратору НП Rainpark наведені на мал.1 та в Табл. 1.



Мал.1 Сепаратор нафтопродуктів вертикальний Rainpark ПБМО200Е

1 - корпус Сепаратору нафтопродуктів; 2 - горловина для технічного обслуговування; 3 – вхідний патрубок; 4 – лоток-байпас; 5 - коалесцентний модуль; 6 - блок пінополіуретанових фільтрів; 7 - вихідний патрубок; 8 – люк (або склопластикова кришка); 9 – плаваючий фланець горловини; 10 – драбина універсальна. Н – глибина залягання підвідного трубопроводу, м (визначається проектною організацією).

Геометричні характеристики вертикальної споруди в залежності від витрати стічних вод

Табл. 1

Найменування	Продуктив-ність, л/с	Діаметр корпусу D,мм	A, мм	B, мм	Dвх/ Dвих, мм	Орієнтовна вага, кг
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
ПБМО200Е-3	**3**	1600	900	850	200/200	305
ПБМО200Е-5	**5**	1600	1200	1150	250/250	345
ПБМО200Е-7	**7**	1600	1400	1350	250/250	365
ПБМО200Е-10	**10**	1600	1550	1500	315/315	385
ПБМО200Е-15	**15**	2000	1750	1700	315/315	705
ПБМО200Е-20	20	2000	2050	2000	315/315	755
ПБМО200Е-25	25	2400	1600	1550	400/400	870
ПБМО200Е-30	30	2400	2000	1950	400/400	950

**Постачальник залишає за собою право на внесення змін в технічну конструкцію споруди, направлених на покращення роботи виробу!*

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

4. РЕКОМЕДАЦІЇ ПО ЕКСПЛУАТАЦІЇ ТА ОБСЛУГОВУВАННЮ

В процесі експлуатації Сепаратора НП персонал зобов'язаний:

• очищати лотки і труби, що підводять воду до споруд, від відкладень важкого осаду і сміття;

• вчасно видаляти з поверхні відстійників нафтопродукти; з низу споруди - осад і пісок (не рідше 1 разу на 6 місяців або по спрацьовуванню датчиків рівня забруднень.);

• контролювати ефект освітлення стічних води і попереджувати винесення осаду;

• стежити за станом конструкції фільтра, приладів автоматики та іншого обладнання;

Для видалення затриманих забруднень (піску і нафтопродуктів) з споруди необхідно:

зняти кришку (люк) з споруди і залишити спорудження у відкритому стані на 10-15 хв. для провітрювання;

опустити шланг в спорудження, відкачати нафтопродукти (приблизно 10% -від загального обсягу вмісту).

опустити шланг в трубу для видалення осаду, відкачати осад (приблизно ще 20% -30% від загального обсягу вмісту).

З камери з ППУ фільтрами відкачати воду до рівня низу фільтрів.

Після спорожнення камери з ППУ фільтрами потрібно відновити поглинаючу здатності пінополіуретанового матеріалу (10-20-кратний механічний віджим із зрошенням чистою (технічною) водою) Для цього необхідно демонтувати фільтри з споруди на поверхню, зняти фільтруючий матеріал і провести механічне віджимання з зрошенням чистою водою.

У випадки повного обслуговування Сепаратору НП, відкачати весь вміст споруди і додатково виконати наступне (один раз на рік):

промити внутрішні стінки споруди, коалесцентні блоки (без демонтажу на поверхню) водою під тиском; в разі необхідності демонтаж блоків виконується через горловини технічного обслуговування;

перевірити стан корпусу, внутрішню поверхню і внутрішні наповнення на наявність пошкоджень;

відкачати промивні води асенізаційної машиною;

Після проведення робіт необхідно заповнити спорудження умовно чистою (технічної) водою до рівня низу патрубків (при високому рівні ґрунтових вод це запобігає виштовхування споруди) це служить для рівномірного розподілу зовнішніх навантажень на корпус.

ЗАЛИШАТИ СПОРУДУ ПОРОЖНЬОЮ БІЛЬШЕ 30 ХВИЛИН ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ !!!

Це може призвести до деформації корпусу та з'єднань трубопроводів.

5. ТЕХНІКА БЕЗПЕКИ ПРИ ЕКСПЛУАТАЦІЇ

При експлуатації споруди необхідно керуватися положеннями і вимогами, встановленими наступними документами:

- «Правила технічної експлуатації систем водопостачання та каналізації населених пунктів України»;

ТЕНКІ
вироблено в УКРАЇНІ
ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

- «Охорона праці і техніка безпеки в комунальному господарстві»;

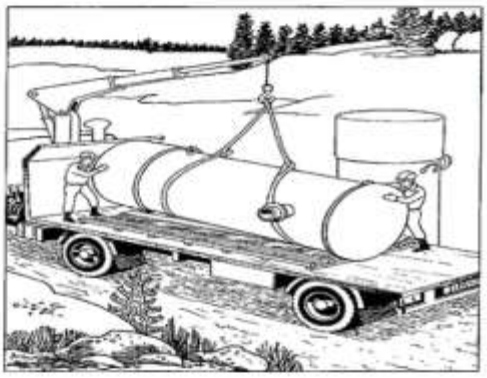
Обслуговування споруди повинно виконуватись персоналом, який пройшов спеціальне навчання на базі вищевказаних документів і ознайомився з паспортом і електричною схемою.

Обслуговуючий персонал повинен бути забезпечений засобами індивідуального захисту, справним інструментом, пристосуваннями і механізмами, а також спецодягом та спецвзуттям у відповідності з діючими нормами.

Забороняється використовувати відкритий вогонь, палити, користуватись приладами без взривозахисту, при опусканні в споруду.

У сепаратор НП допускається спускатися тільки після його тривалого провітрювання з відкритими кришками (не менше 1 години) з дотриманням правил обслуговування каналізаційних колодязів.

6. ТРАНСПОРТУВАННЯ ТА ЗБЕРІГАННЯ



Перевезення споруди виконується будь-яким видом транспорту за умови дотримання правил перевезення. Відвантажувальні/розвантажувальні роботи повинні виконуватись без ударів по корпусу. Для відвантаження та встановлення споруди використовуються будівельні стропи.

Споруда встановлюються на дерев'яні підставки і закріплюються для запобігання зсуву, падіння та механічного пошкодження.

Допустима швидкість при транспортуванні становить 80 км/год.

Склопластикові вироби слід оберігати від зіткнення, падіння, ударів і нанесення механічних пошкоджень.

При перевезенні вироби необхідно укладати на рівну поверхню транспортних засобів, оберігаючи від гострих металевих кутів і ребер платформи.

Як захисні матеріалів використовують різні м'які матеріали: гумові джгути і кільця, тканину, плівку з полівінілхлориду, поліетилену або поліпропілену і т.п. Скидання склопластикових виробів з транспортних засобів не допускається.

Забороняється використовувати сталеві троси або ланцюги для підняття або переміщення корпусу склопластикових виробів. Забороняється волочіння ємності по грунту до місця складування і монтажу.

Місце зберігання склопластикових виробів повинно бути огороджене для запобігання механічним пошкодженням будівельною технікою.

Зберігання допускається на: відкритому повітрі, проте із закритими отворами горловин, що запобігають потрапляння атмосферних опадів у середину виробу; в закритих приміщеннях чи інших умовах при дотриманні вимог, що виключають механічні пошкодження і розташування ближче 1м від опалювальних та нагрівальних приладів.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

Якщо вироби розкладаються уздовж котловану, до розробки котловану, їх потрібно розташовувати таким чином, щоб при маневрі техніки вони не були пошкоджені і персонал, що обслуговує технічні засоби, міг бачити розташовані вироби.

У випадки тривалого зберігання (більше 1 року) склопластикові вироби необхідно розмістити на рівній поверхні під навісом або накрити брезентом, або іншим щільним матеріалом.

Склопластикові вироби, що знаходяться на тривалому зберіганні понад 1 року, перед застосуванням і монтажем повинні пройти повторний контроль на предмет можливих механічних пошкоджень, отриманих в період зберігання.

За якість вантажно-розвантажувальних робіт і умов зберігання на буд. майданчику відповідальність несе Замовник.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

7. РЕКОМЕНДАЦІЇ ПО МОНТАЖУ

Під час монтажу виробу необхідно керуватися положеннями і вимогами, встановленими в: ДБН А.3.2-2-2009 "Охорона праці і промислова безпека у будівництві"; ДБН В.2.1-10-2009 "Основи та фундаменти споруд".

Монтаж споруди є небезпечним етапом з точки зору безпеки і охорони праці. Перед монтажем обладнання необхідно перевірити виконання наступних заходів, що забезпечують безпеку і охорону праці:

- Правильність організації форми котловану, що виключає можливість
- обвалу ґрунту;
- Організацію огорожі котловану;
- Організацію огорожі проїздів;
- Правильність підбору підйомного обладнання і правильність виконання підйомних робіт.

Монтаж ємкості в ґрунт повинен виконуватись спеціалізованою організацією, відповідно технічного паспорту, робочого проекту і проекту виконання робіт.

Установка склопластикових виробів проводиться із застосуванням геодезичних приладів з особливо ретельною перевіркою дотримання проектних відміток і вирівнюванням по осях.

Перед виконанням підйому корпусу виробу необхідно оглянути монтажні петлі на факт наявності дефектів або механічних пошкоджень. Необхідно провести візуальний огляд установки і перевірити комплектність виробу згідно з актом прийому передачі обладнання, в якому вказана повна комплектація.

При ймовірності появи паводкових чи ґрунтових вод, споруда встановлюється на залізобетонну основу до якої кріпиться споруда (Мал.5; 6).

Розрахунок залізобетонної плити і спосіб кріплення до неї виконується спеціалізованою проектною організацією.

Очистити поверхню котловану/залізобетонну основи і корпус виробу від сторонніх предметів і будівельного сміття. Перевірити горизонтальність поверхні котловану/ залізобетонну основи.

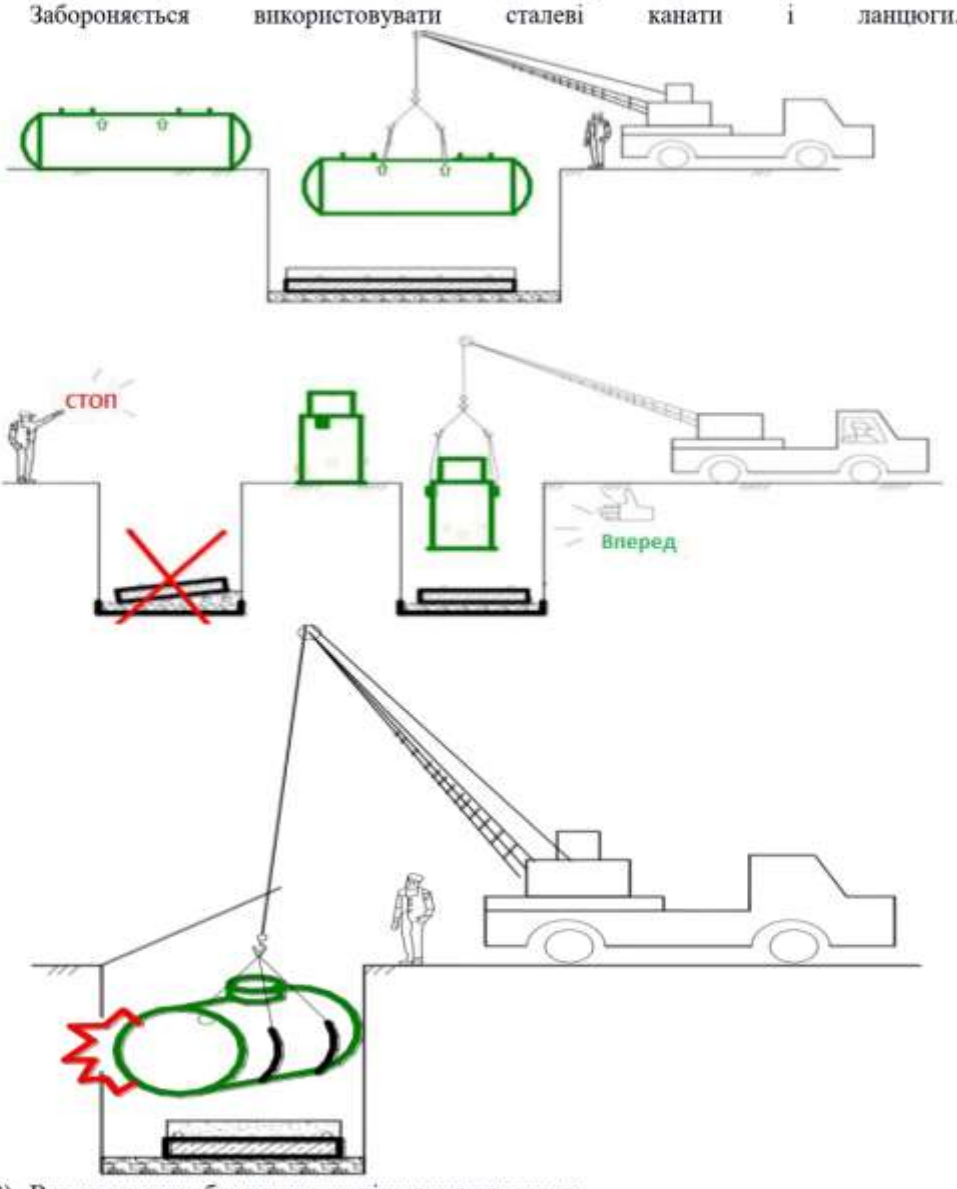
Монтаж виробу на залізобетонну плиту виконується після того, як бетон набере міцність. При встановленні горизонтальних виробів на залізобетонній основі, виконати підсипку із шару піску товщиною не менше 150-200мм з послідуючим утрамбуванням (див. Мал.5).

Забороняється монтувати горизонтальну ємкість безпосередньо на залізобетонну основу.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

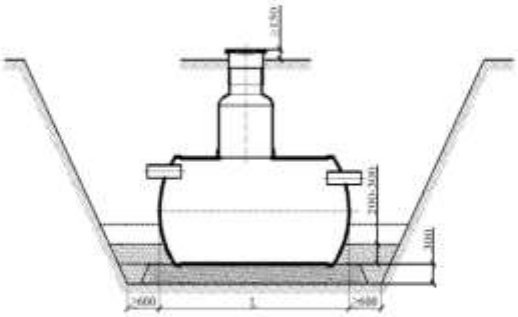
Монтаж обладнання:

1) Корпус обладнання піднімають за монтажні петлі а при відсутності таких – використовувати текстильні стропи з рівномірним розподілом навантажень. Забороняється використовувати сталеві канати і ланцюги.

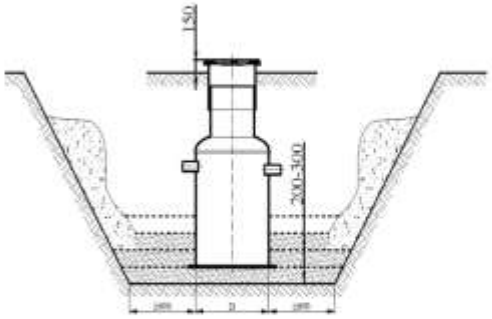


2) Встановлення обладнання на підготовлену основу.

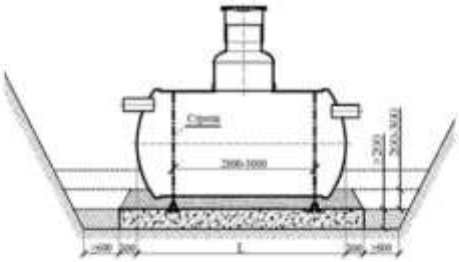
ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com



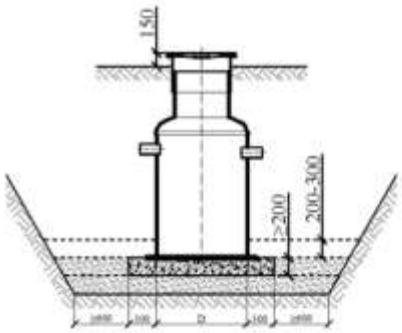
Мал.3 Схема розташування горизонтального корпусу в зеленій зоні з низьким рівнем грунтових вод



Мал.4 Схема розташування вертикального корпусу в зеленій зоні з низьким рівнем грунтових вод



Мал.5 Схема розташування горизонтального корпусу з високим рівнем грунтових вод



Мал.6 Схема розташування вертикального корпусу з високим рівнем грунтових вод

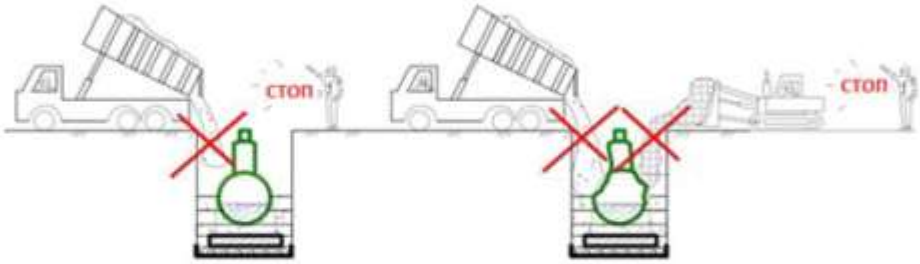
ТЕНКІ
вироблено в УКРАЇНІ
ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

3) Після монтажу ємкості перевірити прилягання ємкості до основи. Корпус повинен щільно прилягати до піску/ залізобетонну по всьому периметру. У випадку виявлення нещільного прилягання, виконати вирівнювання шару піску з послідуючим утрамбуванням.
4) Виконати повірку виробу в плані і по висоті. Перевірте вертикальність установки.
5) При ймовірності появи паводкових чи грунтових вод для горизонтальних виробів (мал. 5) необхідно встановити фіксуючі стягнуті ремені з синтетичних нееластичних матеріалів. Стягнуті ремені встановлюються шляхом закріплення склопластикових виробів через спеціальні закладні вушка, розташовані на монолітній з / б плиті.
   Стягнуті ремені розташовуються на розрахунковій відстані (по проекту). Після установлення стяжних ременів склопластикові вироби фіксуються на плиті за допомогою нержавіючих пластин. Пластини повинні розташовуватися ближче до з/б плиті і не вдавлюватися в корпусу виробів. Забороняється установка стяжних ременів на вхідному і вихідному патрубку.
   Після установки всіх ременів необхідно ще раз перевірити їх натяжку і перевірити, чи не вдавлюються вони в корпус вироби.
   Вертикальні споруди кріпляться до фундаментної плити з допомогою анкерів (мал.6)
6) Перед початком зворотної засипки необхідно залити в ємності воду на рівень 200-300 мм. і ущільнити простір під нижньою частиною виробу.

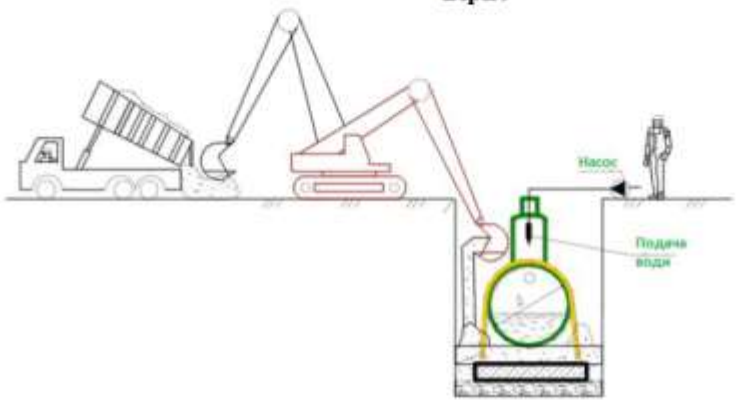
7) Почати процес зворотної засипки.
8) Зворотну засипку до верху котловану необхідно виробляти піском з пошаровим ущільненням до верху котловану з ущільненням К> 0,95 (до щільності сухого грунту ρ=1,6...1,7 т/м3)
   Забороняється проводити зворотну засипку при наявності в котловані снігу, льоду або використовувати морожений матеріал зворотної засипки.
9) Рекомендовано виконувати зворотну засипку ємкості рівномірно по периметру піском шарами 200 – 300 мм. Під час зворотної засипки, ємкість поступово заповнюють водою, рівень води повинен перевищувати рівень засипки на 200 – 300 мм.
   Забороняється монтаж ємкості без поступового заповнення ємкості водою. В даному випадку гарантія виробника на роботу споруди не розповсюджується.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

Невірно!



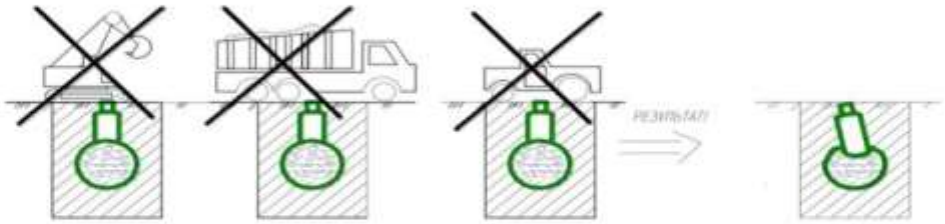
Вірно



10) Ущільнення зворотної засипки ближче 300мм від стінки ємкості виконувати ручними трамбувальними машинами з особливою обережністю, щоб запобігти пошкодження стінок споруди. Ущільнення краще поєднувати з проливом водою. **Застосування механічних вібраторів з масою більше 100 кг заборонено.**
11) Після кожного шару зворотної засипки перевіряти горизонтальність та вертикальність споруди. Запобігти зсуву корпусу при зворотній засипці.
12) Після заповнення котловану до рівня вхідних/вихідних патрубків виконують підключення трубопроводів, стикові з'єднання ущільнити. Звернути особливу увагу на ущільнення ґрунту під трубопроводами, щоб усунути можливість пошкоджень.
13) Монтаж технічного колодязя (горловини) здійснюється після проведення робіт по засипці споруди до рівнів лотків труб. Щоб уникнути потрапляння грунтових, талих або зливових вод в робочу ємність установки місце стику технічного колодязя і колодязя перевищення необхідно за герметизувати. Для герметизації і фіксації рекомендується використовувати двокомпонентний клей або герметик, за допомогою пістолета по клею.
14) Встановити обладнання, що поставляється в комплекті (вентиляційні труби, драбину та ін.) на місці.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

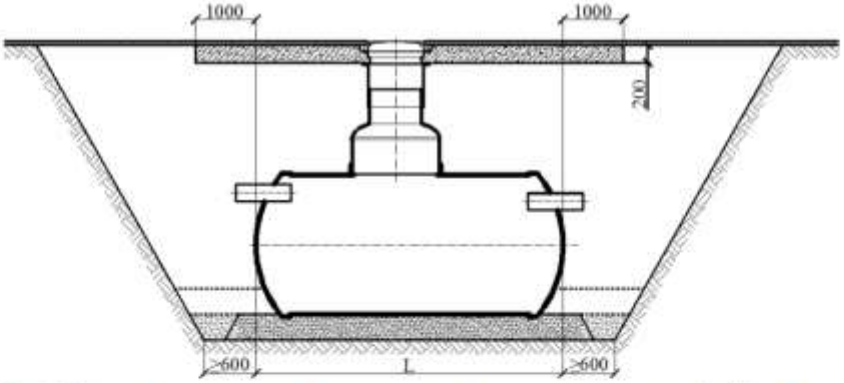
15) Для запобігання випадкового наїзду транспорту на місце розташування споруди, виставити небезпечну зону на відстані 1м від країв корпусу по периметру.



Під'їзд транспорту до ємкості ближче 3м. повинен обов'язково здійснюватися по залізобетонній плиті. Розрахунок залізобетонної плити виконується спеціалізованою проектною організацією.

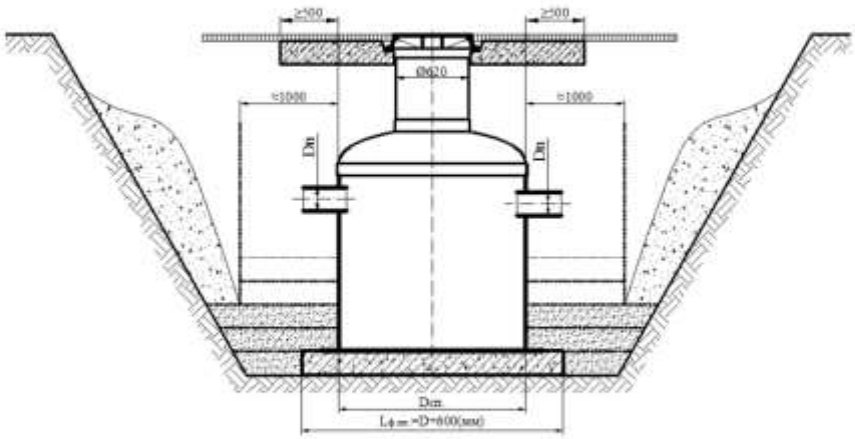
16) В зеленій зоні кришка ємкості (або люк) повинні виступати над рівнем землі на 150мм.

17) При встановленні ємкості під проїзною частиною, для розподілення навантажень, над спорудою монтується або заливається залізобетонна плита. **Розрахунок залізобетонної плити виконується спеціалізованою проектною організацією.**



Мал.7 Схема розташування горизонтального корпусу в зоні наїзду транспорту з низьким рівнем грунтових вод

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com



Мал. 8 Схема розташування вертикального корпусу вод в зоні наїзду транспорту

18) При тимчасовому припиненні монтажних робіт, повинні проводитись заходи, що запобігають потраплянню сторонніх предметів на будівельний майданчик, а особливо у ємкість.

Виконання робіт в зимовий період:

1) монтаж при середньодобовій температурі нижче +5°С і мінімальній добовій температурі нижче 0°С виконується у відповідності із вказівками даного розділу.
2) монтаж ємкості із склопластику в зимовий період виконують при температурі не нижче мінус 10°С.
3) зберігати ємкість потрібно в умовах, що виключають можливість її деформування, забруднення та промерзання.
4) забороняється монтаж ємкості на промерзлу основу.
5) до появи стійких від'ємних температур повинні бути виконані заходи по збереженню від промерзання земельної ділянки.
6) забороняється проводити зворотну засипку мерзлим грунтом.
7) при тимчасовому припиненні монтажних робіт, повинні проводитись заходи, що запобігають замерзанню води в споруді.

8. ГАРАНТІЙНІ ЗОБОВЯЗАННЯ

Завод-виробник гарантує гарантійний строк експлуатування Сепаратору НП Rainpark, при дотриманні споживачем умов експлуатації, транспортування і зберігання, встановлених даним Технічним Паспортом.

Гарантійний строк експлуатування – **3 (три) роки** з дня поставки обладнання

Прогнозований строк експлуатування резервуарів Rainpark – **50 років** з дня введення в експлуатацію.

ТОВ «ТЕНКІ»
Україна, Черкаська область, м. Черкаси, провулок Анатолія Пашкевича (Хіміків) 8/1
tenki.info@gmail.com

Гарантійний термін на проведені монтажні роботи встановлює організація, що їх виконувала.

Умови гарантії:

1) Корпус споруди повинен бути встановлений на підготовлену основу згідно проектного рішення.
2) Зворотну засипку виконувати пошарово піском з одночасним заповненням водою для балансування зовнішніх і внутрішніх навантажень на корпус.
3) Запобігати потраплянню будівельного та іншого сміття в середину корпусу.
4) Забезпечити правильність підключення обладнання та трубопроводів.
5) Експлуатація споруди відповідно Технічному паспорту.
6) Відповідність параметрів кількості стоків.

Гарантія не розповсюджується:

1) У випадку пошкоджень, отриманих в процесі транспортування та розвантаження;
2) У випадку пошкоджень, отриманих під час монтажу та підключення;
3) У випадку пошкоджень, отриманих під час експлуатації, що не відповідала необхідних вимогам, вказаних в паспорті та іншій технічній документації, отриманої під час купівлі споруди.
4) У випадку ремонту чи спроб ремонту споруди особами (організаціями) без узгодження із Виробником.
5) Виробник не несе відповідальність по гарантійних умовах у випадку використання обладнання не за призначенням.

Гарантійний випадок визначається фахівцями виробника ТОВ «Тенкі» і представником торгуючої організації.

ДОДАТОК 15– Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №23-5401-РУ від 23.09.2020 р.

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ

м. Чернігів **«23» вересня 2020 року**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434, в особі Директора Чернігівських міських електричних мереж Ленька Володимира Володимировича, який діє на підставі Положення ЧиМЕМ та Довіреності № 41/182 від 11.01.2020 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, який діє на підставі Статуту (далі - Сторони) уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про наступне.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
2) за телефоном _____;
3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
4) на електронну адресу _____;
5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи _____.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, за які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двосторонніми договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору.

2) відкрити особовий рахунок Споживача.

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.

4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;

4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійсити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

- у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення зміни та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№1 «Заява-приєднання»

№2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»

№3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;

№4 «Порядок розрахунків»;

№5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

№10«Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»;

№11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії».

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Реквізити сторін

Оператор системи	Споживач
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA693535530000026007300000335 Філія – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 14254632 Директор ЧиМЕМ _____ В.В. Ленько М.П.	**ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в Телефон: 0672177366 Код ЕДРПОУ: 43558550 ІПН: 435585526590 Платника податку на прибуток: на загальних умовах р/р UA163071230000026000010806815 в ПАТ «Банк Восток» Директор _____ М.І. Матійчук М.П.

Додаток № 1
до договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Заява–приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»**
ініціюється: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**
приєднання споживача **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, який діє на підставі Статуту (далі – Сторони), приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	EIC код точки розподілу	Адреса об'єкту
1	62Z2152977750502	м. Чернігів, вул. Пашина, 14

Додатки:
1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.
З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.
Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

_____ **Директор** _____ **Матійчук М.І.**
(дата) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в
Телефон: 0672177366
Код ЕДРПОУ: 43558550
ІПН: 435585526590
Платника податку на прибуток: на загальних умовах
р/р UA163071230000026000010806815
в ПАТ «Банк Восток»

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

_____ **Директор** _____ **Матійчук М.І.**
(дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Додаток № 2
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Паспорт точки розподілу електричної енергії

№ п/п	EIC код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу (основна / резервна)	Приєднана потужність за точкою розподілу, (кВА, кВт)	Дозволена потужність, (кВт)	Категоріальність струмоприймачів, (I, II, III)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу		
								Тип	Напруга (кВ)	Струм(А)
1	62Z2152977750502	АЗС	м. Чернігів, вул. Пашина, 14	0,4/осн	17	17	III	Автоматичний вимикач	0,4	32

Дозволена до використання потужність за договором становить **17 кВт**, приєднана потужність у точці підключення становить - **кВА**, **17 кВт**.
Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) ____-_____, ____-_____ кВт.
Оператор системи _____-_____.
Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)
_____-_____ - _____-_____.
назва елементу місце встановлення

Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку ___-___, покази засобу комерційного обліку _____-_____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.
Наявність електроопалювальної установки _____-_____ (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності чи користування) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 до Договору.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного Договору.

Усі зміни та доповнення до паспорту точки розподілу електричної енергії оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу електричної енергії складено «23» вересня 2020 року

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧиМЕМ
_____ В.В. Ленько
М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор
_____ М.І. Матійчук
М.П.

Додаток № 3
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

№ п/п	EIC код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса, об'єкту	Ступінь напруги за точкою розподілу, кВ/клас напруги (1,2)	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)									ТВЕ			Наявність АСКОЕ (ЛУЗОД)	Класифікація точки розподілу (втратна (ВТ), безвтратна (БВ)
					Місце встановлення ВОЕ	Лічильник (осн.,дубль/вид енергії СА, СР.ГА, ГР)	Заводський номер	Тип	Покази	Номінали вимір. тр-рів, тип, клас точності		Розрах. коеф.	Балансова належність ВОЕ (СП, ОСР)	ЛЕП	ТП	СВ		
										I т-р	U т-р							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	62Z215297 7750502	АЗС	м. Чернігів, вул. Пашина, 14	0,4/2	РУ-0,4кВ ТП-343	Осн СА	2100682	Torgrids 10 XX.120A/ 4T	119870,00	-	-	1	СП	-	-	-	-	БВ

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧиМЕМ

_____ В.В. Ленько
М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

_____ М.І. Матійчук
М.П.

Додаток №4
до договору споживача про надання послуг
з розподілуелектричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Обсяги спожитої (розподіленої) електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.

2. Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.

3. Для Споживача, що не є побутовим, звітним розрахунковим періодом вважається період з 20 числа попереднього місяця по 19 число наступного місяця включно. Назва звітного періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився звітний період.

Обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії з першого дня після звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому закінчився звітний період визначається як сума, визначеного Споживачем обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії, у звітному періоді та обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (розподіленої Споживачу) від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому за звітний період закінчився, помноженого на кількість днів від дня наступного за останнім днем звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому звітний період закінчився. При цьому, обсяг електричної енергії спожитої Споживачем (розподіленої Споживачу) від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому звітний період закінчився, розраховується за середньодобовим споживанням (розподіленням)останнього звітного періоду.

4. Споживач, що не є побутовим:

4.1. Самостійно **19 числа** кожного місяця фіксує покази розрахункових засобів обліку та надає Оператору системи «Звіт про покази засобів обліку»у письмовому вигляді на паперових носіях або через особистийкабінет на сайті Оператора системирозподілуза наступною формою:

О/Р _____
Споживач: _____
Тел.: _____

ЗРАЗОК

ЗВІТ
про покази засобів обліку
в _____ місяці 20___ р.

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	№ засобу обліку	Вид енергії СА, СР ГА, ГР	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			
		Субспоживачі:							

Прізвище: _____ _____

Посада: _____ (підпис) М.П.

4.2. Оператор системи має право самостійно, проводити зняття показів розрахункових приладів обліку, заносити в «Звіт про покази засобів обліку» та надавати на погодження відповідальній посадовій особі Споживача.

Оператор системи на підставі «Звіту про покази засобів обліку», надає Споживачу рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період та «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період. «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період підписується Споживачем та повертається Оператору системи протягом трьох робочих днів від дня його отримання.

4.3. Споживач має право, щомісяця, в термін передбачений пунктом 4.1., надавати в електронному вигляді «Звіт про покази засобів обліку» через інтернет-сервіс комунальних послуг «Особистий кабінет юридичної особи» Оператора системи (далі – Сервіс), який розміщений на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua.

Інструкція користувача, про користування Сервісом, розташована на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua при вході до особистого кабінету Споживача, з якою Споживачу необхідно обов'язково ознайомитись.

4.4. Електронні документи («Звіт про покази засобів обліку», рахунки, «Акт про використану електричну енергію», інформаційне повідомлення та інше), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання умов Договору, сформовані та передані з використанням Сервісу, підписані за допомогою електронного цифрового підпису і містять всі обов'язкові реквізити, визначені ЗУ «Про електронні документи та електронний документообіг», є оригіналами та вважаються врученими Стороні (одержаними Стороною) з моменту завантаження документів до особистого кабінету Споживача.

Отримані через Сервіс документи, Оператор системи зобов'язується обробити протягом доби після їх надходження та не пізніше наступного дня, надати Споживачу документи, що передбачені пунктом 4.2., з застосуванням даного Сервісу.

4.5. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використану електричну енергію» з боку Споживача, підписаний з боку Оператора системи «Акт про використану електричну енергію» вважається погодженим та прийнятим Споживачем і є підставою для здійснення розрахунків між Сторонами за цим Договором.

4.6. У разі необхідності, на вимогу однієї із Сторін, інша Сторона зобов'язана надавати документи, визначені пунктами 4.1. та 4.2. у паперовому вигляді. При цьому, документи, визначені в пунктах 4.1. та 4.2. викладені в електронній та паперовій формі є оригіналами та мають рівну юридичну силу.

4.7. Для Сервісу використовуються реєстраційні дані:
Електронна пошта Споживача: _____,
Контактний тел. _____.

4.8. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані.

4.9. У разі зміни реєстраційних даних, Споживач не пізніше ніж за десять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, письмово сповіщає про це Оператора системи.

5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.

6. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

7. Споживач згідно п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу через Постачальника, здійснює оплату на рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника, зазначений у договорі споживача на постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, виключногрошовими коштами, повну вартість послуги з розподілу електричної енергії, заявленого на розрахунковий період обсягу електричної енергії, у терміни проведення оплати за електричну енергію.

8. Розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії (в разі проведення таких розрахунків), оформлені рахунком Оператора системи, здійснюються Споживачем безпосередньо Оператору системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунканепобутовим споживачем, у разі якщо інше не зазначено у рахунку.

9. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

10. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Операторсистеми самостійно визначає призначення платежу.

11. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачуєОператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язуєтьсяповідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходуна інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Операторомсистеми штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. Відомості про обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії у наступному році з помісячним абопоквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, за наступною формою:

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем

ЗРАЗОК

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік роботи	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20___, тис. кВт*год												
				Кількість робочих днів на тиждень / годин на добу	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього
ВСЬОГО																	

Прізвище: _____ _____

Посада: _____ (підпис) М.П.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін, розмір очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання (розподілу) повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання (розподіл) електричної енергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧнМЕМ

_____ В.В. Ленько

М.П.

Споживач
ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"
Директор

_____ М.І. Матійчук

М.П.

Додаток № 5
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Загальні положення

1.1 Даний Порядок встановлює взаємовідносини між Оператором системи розподілу (далі – Оператор) та Споживачем у разі залучення Споживача до ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та застосування цих графіків.

1.2 Відносини між Оператором та Споживачем в умовах виникнення аварійних ситуацій та дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, а саме: рівні споживання електричної енергії та потужності, участь Споживача у ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та порядок їх застосування визначаються нормативними документами та умовами договору.

1.3 ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ розробляються Оператором у відповідності до «Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем електроспоживання», затвердженої Наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 р. №456 та зареєстрованій в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 р. за №151/13418 зі змінами, внесеними Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості №397 від 24.06.2015 р. (далі – Інструкція), та є обов'язковими для виконання Споживачем.

1.4 Термін дії ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ, становить 1 рік: з 1 жовтня року, в якому вони складені, до 1 жовтня наступного року.

2. Порядок складання графіків та повідомлення Споживача про залучення до них

2.1 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються Оператором з урахуванням схем електропостачання Споживача та двосторонніх актів екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання.

Акт екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання та повідомлення Споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є додатком до Договору.

2.2 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються щороку Оператором, затверджуються його керівництвом, погоджуються з відповідним територіальним органом Держенергонагляду до 15 липня, з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються відповідній електроенергетичній системі і територіальному представництву Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

2.3 До ГОЕ та ГОП залучаються споживачі групи "Промисловість" та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 500 кВт і більше, незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форми власності.

2.4 До СГАВ вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії з надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ.

2.5 Оператор системи розподілу у разі необхідності може здійснювати коригування ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ для підтримання необхідного відсотку обсягу обмеження від поточного електроспоживання. Про внесені зміни Оператор повідомляє Споживача у порядку, передбаченому цим Додатком.

2.6 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ Оператор не пізніше 1 вересня надсилає Споживачу письмове повідомлення про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та про обсяги обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання у наступному вигляді:

Графік обмеження споживання електричної енергії:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (т. кВтг)					

Графік обмеження споживання електричної потужності:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (кВт)					

Графік аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

Графік спеціального аварійного відключення електроенергії:

Черга	Найменування ліній, фідерів, які підлягають	Навантаження	Навантаження, що

відключення	відключенню	зимового режимного дня	підлягає відключенню
1			

2.7 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ після 1 вересня Оператор на наступний робочий день від дня підписання відповідних графіків повідомляє Споживача про залучення факсограмою або телефонограмою за номером факсу або телефону, зазначеному в Договорі, а також надсилає на юридичну адресу, зазначену в Договорі, письмове повідомлення про залучення не пізніше, ніж через 30 робочих днів з дня підписання відповідних графіків.

2.8 Повідомлення Споживача про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ є невід'ємною частиною Договору.

3. Порядок введення графіків в дію та оповіщення Споживача

3.1 Після отримання оператором системи розподілу від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою або електронною поштою не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування графіків, величини електричної потужності або електричної енергії, що підлягає обмеженню, та часу початку і закінчення обмеження.

3.2 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП у неробочий час або вихідні та святкові дні, Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою, електронною поштою або залишає повідомлення на автовідповідач.

3.3 Факт повідомлення Споживача про введення в дію ГОЕ та/або ГОП в порядку, встановленому п. 3.1 даного Додатку, не потребує додаткового підтвердження.

3.4 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГАВ або СГАВ Оператор виконує команду на застосування ГАВ та СГАВ без попередження Споживача.

4. Обов'язки Споживача після отримання повідомлення про залучення до графіків

4.1 Споживач після отримання повідомлення Оператора про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання, а саме: визначити струмоприймачі, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядок оповіщення персоналу, розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення. Цей перелік повинен знаходитись у відповідальної особи Споживача, зазначеної у п. 5.2 цього Додатку.

4.2 Споживач, отримавши повідомлення про введення в дію ГОЕ та/або ГОП, протягом 10 хвилин з моменту отримання зобов'язаний забезпечити зниження споживання шляхом відключення електроустановок, технологічного обладнання, струмоприймачів згідно складеного ним переліку.

4.3 У разі невиконання Споживачем обсягів обмеження, зазначених у ГОЕ та/або ГОП, або самовільного переведення навантаження, заведеного під ГАВ чи СГАВ, на інші джерела живлення, Оператор в телефонному режимі попереджає відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, що у разі невиконання встановленого режиму і невжиття заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, електроустановка Споживача буде відключена від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

4.4 Споживач зобов'язується забезпечувати цілодобовий доступ персоналу Оператора до всіх електроустановок, за їх службовим посвідченням, для контролю за виконанням Споживачем обмеження, зазначеного у ГОЕ та ГОП.

5. Відповідальні особи

5.1 Відповідальною особою за введення ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ від Оператора являється черговий диспетчер тел. _____, ел. пошта _____.

5.2 Відповідальною особою за обмеження споживання електроенергії та потужності у обсязі, передбаченому ГОЕ та ГОП, від Споживача являється.

_____

ел. пошта _____, тел. роб. _____, моб. _____.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧиМЕМ

_____ В.В. Ленько

М.П.

Споживач
ТОВ «НАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

_____ М.І. Матійчук

М.П.

Додаток № 6
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач **ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**
(найменування споживача)
та **Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»**
в особі директора Чернігівських міських електричних мереж Ленька Володимира Володимировича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)
цим актом установили:

1.Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)
ТП-343

Споживача (перелік електроустановок)
КЛ-0,4 в РУ-0,4кВ ТП-343 до щитової Споживача,
електрообладнення об'єкту Споживача

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:
На наконечниках кабелю живлення в Ру-0,4кВ ТП-343

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:
співпадає з межею балансової належності

4. Оператор системи несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.1 цього Акту

5. Споживач несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.2 цього Акту

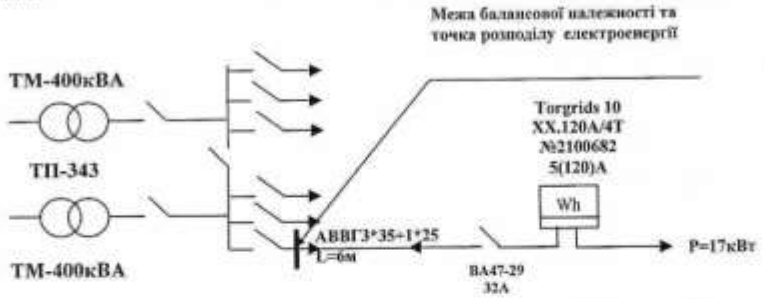
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та ПБЕЕС.
7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електроустановок іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електроустановок.

Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	АЗС, вул. Л.Пашина, 14	17	третя	третя

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:

вул. Л.Пашина, 14



Погоджено: Головний інженер Чн.МЕМ (посада, П. І. Б., підпис) Перебарзо І.В.

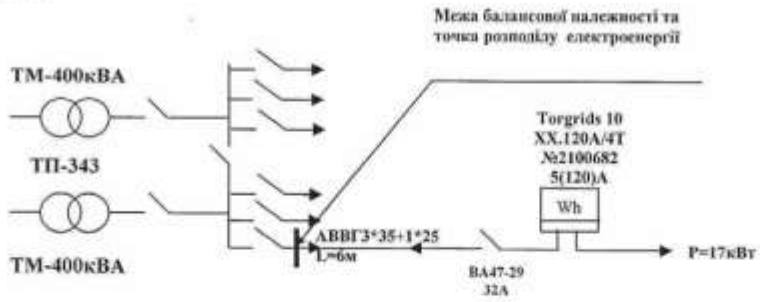
Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор Чн.МЕМ
_____ В.В. Ленько
М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор
_____ М.І. Матійчук
М.П.

Додаток № 7
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Однолінійна схема

вул. Л.Пашина, 14



Погоджено: інспектор ГТА Бусел А.В.
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧиМЕМ
_____ В.В. Ленько
М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор
_____ М.І. Матійчук

Додаток № 10
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№23-5401-РУ-РЕ від «23» вересня 2020 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434 (далі - Оператор системи), в особі Директора Чернігівських міських електричних мереж Ленька Володимира Володимировича, який діє на підставі Положення ЧиМЕМ та Довіреності № 41/182 від 11.01.2020 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, який діє на підставі Статуту (далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системизобов'язується:

- Виконуватиумовицього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечуватибезперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживачзобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктахСпоживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системиза 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системимає право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади,що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживачмає право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облікактивної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затверджено гопостановою НКРЕКП від«14» березня 2018 року №311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від«14» березня 2018 року №312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсягпереданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірівелектричноїпотужності.

За наявностівводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з _____.числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системиненесевідповідальність за безперервну передачу електричноїенергіїСпоживачу.

5.2. Оператор системиненесематеріальноївідповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені визначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборно їсили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликаними діями сторони, що не є стороною цього Договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- нормативні акти вищих органів влади, а також умови пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних виняткovими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями,

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна ізСторін не повідомить іншу про відмовувідцього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої з Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї з Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двохпримірниках, якімають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківськіреквізитиСторін

Оператор системи	Споживач
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernigivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA693535530000026007300000335 Філія – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 14254632 Директор ЧнМЕМ _____ В.В. Ленько М.П.	**ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в Телефон: 0672177366 Код ЕДРПОУ: 43558550 ІПН: 435585526590 Платника податку на прибуток: на загальних умовах р/р UA163071230000026000010806815 в ПАТ «Банк Восток» Директор _____ М.І. Матійчук М.П.

Додаток № 1 до Договору
про надання послуг із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії
№ 23-5401-РУ-РЕ від «23» вересня 2020 року

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (далі - Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-	-
1.1	з автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2	з ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 (грн.)$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі Оператора системи в розрахунковий період, грн.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг (грн.)$$

де Пс - плата за споживанняреактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генераціюреактивноїелектроенергії, грн;

Плата за споживанняреактивноїелектроенергіїрозраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^{v} WQc_{(+)i} \cdot D_i - \sum_{i=1}^{v} WQc_{(-)i} \times D_j\right) \cdot T, \quad (грн.)$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQc_{(+)i}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQc_{(-)j}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

Т - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год;

Плата за генераціюреактивноїелектроенергіїрозраховуєтьсяза формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{v} WQr_{(+)i} \cdot D_i - \sum_{i=1}^{v} WQr_{(-)i} \times D_j\right) \cdot T, \quad (грн.)$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQc_{(+)i}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQc_{(-)j}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

Т - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год;

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджується Регуляторомта розміщується на сайті АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»: www.chernihivoblenergo.com.ua.

Надбавка за недостатнєоснащенняелектричноїмережіспоживачазасобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \cdot (tg\varphi - 0.25)^2, \quad (грн.)$$

де Пс - плата за споживанняреактивної електроенергії, грн;

tgφ–фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою:

$$tg\varphi = WQc_{(o)}/WPc_{(o)}$$

де WQc.o. – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

WPc.o. – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період,

кВАр·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення tgφ приймається рівним tgφн, який згідно п.3 Методики рівний 0,8

Якщо значення tgφ> 2, то згідно п.16 Методики значення tgφ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст. ТП, РП, напруга	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна -)	Вид обліку (споживання, генерація)	№ електролічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1.	ТП-343 Т1	+	СП	2100682	0,0487
2.	ТП-343 Т2	+	СП	2100682	0,0487

Dср= 0,0487

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення **D** та **Dср** обчислюється Оператором системи за допомогою комп'ютерного «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (Сертифікат відповідності) програмного засобу виданий 13.12.1999) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

4. Контрольспоживаннята генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін засобів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно умов Договору.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначається згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$\mathbf{WQc_{(+)}} = \mathbf{WPc_{(+)}} \cdot \mathbf{tg\varphi_н}, (\text{кВАр*год}),$$

$$\mathbf{WQc_{(-)}} = \mathbf{WPc_{(-)}} \cdot \mathbf{tg\varphi}, \quad (\text{кВАр*год}),$$

де tgφн - нормативнийтангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

tgφ – фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($\mathbf{WQr_{(0)}}$), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$\mathbf{WQr_{(0)}} = (\mathbf{Qку} + \mathbf{0,3} \cdot \mathbf{Pсд}) \cdot \mathbf{t}, (\text{кВАр*год}),$$

де Qку – сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

Рсд - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.3. За відсутності хоча б в одній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії, плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$\Pi r = \mathbf{WQr_{(0)}} \cdot \mathbf{Dcp} \cdot \mathbf{T}, (\text{грн.}),$$

де $\frac{1}{v}\sum_{i=1}^{v} \mathbf{Di}$– середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

8. При пошкодженнірозрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схеми підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2 цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Оператора системи.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператора системи з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявленіКУ, підключені без повідомлення Оператора системи, не зафіксовані в договорі – сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Оператора системи, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховується.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

_____

_____

_____

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧіМЕМ

_____ В.В. Ленько

М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

_____ М.І. Матійчук

М.П.

Додаток № 11
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

№ п/п	EIC код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потуж-ність (кВт)	Графік роботи	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2020 рік, кВт*год												
				Кількість робочих днів на тиждень / години на добу	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього
1	62Z21529 77750502	АЗС, м. Чернігів, вул. Пашина, 14	17	7/24	-	-	-	-		-	-	-	8000	10000	10000	10000	38000
ВСЬОГО			17		-	-	-	-	-	-	-	-	8000	10000	10000	10000	38000

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧиМЕМ

_____ В.В. Ленько
М.П.

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

_____ М.І. Матійчук
М.П.

ДОДАТОК 16 – Розрахунок утворення відходів під час провадження планованої діяльності (при експлуатації об'єкту)

Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти

Відповідно до ДСТУ 4454:2005 зачищення резервуарів необхідно проводити не рідше 1 разу на 2 роки. Зачищення проводиться спеціалізованою організацією. У результаті зачистки утворюються відходи нафтопродуктів, непридатні до подальшого використання. Утворені в результаті зачистки відходи нафтопродуктів являють собою суміш нафтопродуктів, мінеральних забруднень, іржі і води.

Розрахунок кількості відходів нафтопродуктів здійснено згідно «Сборник методик по расчёту объёмов образования отходов. Методика расчёта объёмов образования отходов. МРО-7-99. Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов» за формулою:

$$M = V * k * 10^{-3}, т/рік$$

де: V - річний обсяг палива, що зберігався в резервуарі, т/рік;

k - питомий норматив утворення відходів, що містять нафтопродукти, на 1 т палива, що зберігається, кг/т:

для резервуарів з бензином k = 0.04 кг на 1 т бензину;

для резервуарів з дизельним паливом k = 0.9 кг на 1 т дизельного палива.

Назва технологічного обладнання	**Тип**	**Вид нафтопродукту, що знаходиться в технологічному обладнанні**	**Об'єм резервуара, м^3**	**V, річний обсяг палива, що зберігався в резервуарі, т/рік**	**k , питомий норматив утворення відходів, що містять нафтопродукти, на 1 т палива, що зберігається, кг/т**	**Річна вага відходів нафтопродуктів, т/рік**
Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	пролиті н/п	10	7,75	0,04	0,0003
Резервуар РГС-50 / сталевий	Підземний	ДП	50	520	0,9	0,4680
Резервуар РГС-50 / сталевий	Підземний	бензин А-92	50	327	0,04	0,0131
Резервуар РГС-25 / сталевий	Підземний	бензин А-95е	25	121	0,04	0,0048
Резервуар РГС-25 / сталевий	Підземний	бензин А-95біо	25	266	0,04	0,0106
Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	бензин А-95	10	496	0,04	0,0198
Резервуар РГС-10 / сталевий	Підземний	ДПе	10	1310	0,9	1,1790
Відповідно до ДСТУ 4454:2005 зачищення резервуарів необхідно проводити не рідше 1 разу на 2 роки.						1,6956/2 = 0,8478

Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені

Згідно з Правилами пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 випадково облиті нафтопродуктами частини автомобілів, мотоциклів або металевих каністр до пуску двигунів водіями насухо протираються, при цьому можливе утворення матеріалів обтиральних, забруднених нафтопродуктами. При дотриманні Правил пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 та інструкцій з охорони праці для автозаправника розлив нафтопродуктів теоретично виключено, однак, як показує практика, при заправці нафтопродуктів такі випадки не виключені.

Обсяг утворення відходу визначаємо за формулою:

$$M = m/(1-k), т/рік$$

де: m - кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, m = 0,008

т/рік;

k - вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, k = 0,2.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,008/(1-0,2) = 0,010 \text{ т/рік}$$

Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені

Норма утворення забрудненого піску становить 0,1 т піску на 1000 м^3 обороту нафтопродуктів в рік. Норма утворення забрудненого піску є орієнтовною та прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами. Розрахунок обсягу утвореного відходу здійснено за формулою:

$$M=Q\times q, \text{ т/рік}$$

де: Q - оборот нафтопродуктів по АЗС, 3739,9 м^3/рік = 3,7399 тис. м^3/рік;

q – питомий показник утворення забрудненого піску, т/м^3 обороту нафтопродуктів в рік.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M=3,7399 \times 0,1 = 0,37399 \text{ т/рік}$$

Суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних та залишки, одержані у процесі вилучення піску

Площа ділянок благоустрою, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складає 0.31 га, максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення становить не більше 15,0 л/с.

Річна кількість зливових вод з території АЗС (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g = W\times F,$$

де: W – річна кількість зливових стоків з 1 га (м^3), розраховується за формулою:

$$W = 10\times h_g\times \psi,$$

де: h_g – середня кількість опадів за рік. Приймається відповідно до ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія». h_g = 595 мм для м. Чернігів.

ψ – середній коефіцієнт стоку, який залежить від роду поверхонь і їх площі, ψ=0,8;

$$W = 10\times 595\times 0,8 = 4760 \text{ м}^3$$

$$W_g = 4760\times 0,31 = 1475,6 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M = (C_1-C_2)\times W_g \times 10^{-3},$$

де: C_1, C_2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, кг/м^3;

Якісна характеристика дощових стоків згідно ДБН В.2.3.-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»:

до очищення: завислі речовини – 500 мг/л або 0,5 кг/м^3; нафтопродукти - 40 мг/л або 0,04 кг/м^3.

після очищення: завислі речовини – 10 мг/л або 0,01 кг/м^3; нафтопродукти – 0,3 мг/л або 0,0003 кг/м^3.

Таким чином, обсяг утворених залишків, одержаних у процесі вилучення піску становитиме:

$$M = (0,5—0,01)\times 1475,6 \times 10^{-3} = 0,723 \text{ т/рік}$$

Обсяг утворення суміші речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних становитиме:

$$M = (0,04—0,0003)\times 1475,6 \times 10^{-3} = 0,06 \text{ т/рік}$$

Одяг зношений чи зіпсований

Кількість робітників, що забезпечуються захисним спецодягом на підприємстві – 12 осіб.
На одного працівника необхідно 1 комплект спецодягу на рік. Середня вага одного комплекту: орієнтовно1,5 кг.
Відповідно обсяг утвореного за рік одягу зношеного чи зіпсованого становитиме:

12 робітників×1 комплект/рік×1,5 кг/комплект = 18 кг = 0,018 т/рік

Взуття зношене чи зіпсоване

Кількість робітників, що забезпечуються захисним взуттям на підприємстві – 12 осіб.
На одного працівника необхідно 1 комплект спецвзуття на рік. Середня вага одного комплекту: орієнтовно 3,0 кг.
Відповідно обсяг утвореного за рік взуття зношеного чи зіпсованого становитиме:

12 робітників×1 комплект/рік×3,0 кг/комплект = 36 кг = 0,036 т/рік

Відходи комунальні (міські) змішані, в тому числі сміття з урн (ТПВ)

Згідно з нормами утворення твердих побутових відходів (Постанова КМУ від 10 грудня 2008 року №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з поводження з побутовими відходами») норма утворення твердих побутових відходів на одну людину становить 0,3 кг/день.
Чисельність працівників АЗС: 12 осіб.
Режим роботи – 365 робочих днів на рік.
Отже: 12 робітників×0,3 кг/день ×365 робочих днів = 1314 кг/1000= 1,314 т/рік
Норма накопичення твердих побутових відходів на 1 $м^2$ торгівельного залу становить 0,15 кг/добу. Загальна торгівельна площа становить: 65,52 $м^2$. Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:
65,52 $м^2$ ×0,15 кг/добу ×365 робочих днів/1000 = 3,6 т/рік
Територія АЗС, яка піддається прибиранню становить: 3093 $м^2$ (площа благоустрою ділянки АЗС з врахуванням прилеглої території згідно генерального плану).
З одного квадратного метра площі в рік утворюється 0,012 $м^3$ твердих побутових відходів (сміття з території), орієнтовною щільністю 0,25 т/$м^3$, тобто 9,279 т/рік.
Отже, сумарна кількість твердих побутових відходів протягом року складе:
1,314 т/рік+3,6 т/рік+9,279 т/рік = 14,193 т/рік

Папір та картон пакувальний

Кількість паперу та картону розрахована згідно річного планування з продажу супутніх товарів в магазині та даних щодо типу упаковки (ящиків картонних великих або малих, пакетів паперових та інше) та її ваги.

Назва відходу	Планується утворення, штук	Вага, кг	Планується за рік, кг
Ящики картонні малі	100	0,5	50
Ящики картонні великі	50	2	100
Папір пакувальний	—	100	100
Пакети паперові	50	0,5	25
Всього:			275 кг/рік = 0,275 т/рік

Тара пластикова дрібна використана

Тара пластикова утворюється при використанні миючих, чистячих засобів. Кількість відходу, яка заплановано утворюватиметься на підприємстві, розраховується по формулі:

$$M_{тара.}=\Sigma P_i*n_i$$

де: P_i – маса однієї одиниці тари пластикової і-того виду засобу, кг;

n_i – середньорічна кількість і-того виду засобу, що використовується на підприємстві, одиниць.

№	Найменування засобу побутової хімії	ni, одиниць	Pi, кг	$M_{тара}$, кг
1	Рідке мило	50	0,15	7,5
2	Засіб для чищення	50	0,125	6,25
3	Білизна	50	0,1	5,0
4	Мийний засіб	50	0,125	6,25
5	Напої в пластикових пляшках	1000	0,05	50
6	Автомобільна косметика та хімія	500	0,1	50
Всього				125

Впродовж року планують утворити: 0,125 т/рік тари пластикової.

ДОДАТОК 17 – Договір №153 від 06.04.2020 р. про надання послуг видалення небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше)

Договір № 153

м. Київ «06» квітня 2020 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», назване в подальшому «**Замовник**», в особі директора Соловйова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕКОРЕНСІНГ», назване в подальшому **«Виконавець»**, в особі Директора Тулумана Романа Івановича , що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, уклали цей Договір про наступне:

1. Предмет договору

1.1. Замовник доручає, а Виконавець зобов'язується на свій ризик власними та залученими силами і засобами надати відповідно до умов цього Договору Послуги видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше) (далі – послуги) в повному обсязі відповідно до вимог чинних нормативних документів, технічної документації та умов Договору, а Замовник зобов'язується прийняти ці послуги та оплатити їх.

2. Загальна сума договору та порядок розрахунків.

2.1. Склад та обсяги послуг, що надаються Виконавцем, повинні відповідати розрахунку вартості послуг за орієнтовною кількістю відходів (Додаток № 1), які є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Розрахунки за надані Виконавцем послуги здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Виконавця протягом 10-ти днів з отримання рахунку.

3. Порядок надання та оформлення здачі-приймання наданих послуг

3.1. Виконавець надає послуги згідно розрахунку вартості послуг за орієнтовною кількістю відходів за адресою, вказаною в кожній конкретній Заявці (Додаток 2) та в термін не пізніше тридцяти днів після отримання заявки Замовника, за умови готовності Замовника до їх надання, в тому числі надання фахівцям Виконавця безпосереднього доступу до місць надання послуг.

3.2. Виконавець зобов'язується інформувати Замовника про перебіг надання послуг.

3.3. По завершенню надання послуг Виконавець готує та надає Замовнику акт наданих послуг. Приймання та оцінка наданих послуг здійснюється відповідно з вимогами чинного законодавства.

Замовник протягом 10-ти днів з дня отримання акту наданих послуг зобов'язаний надіслати Виконавцю підписаний акт наданих послуг або мотивовану відмову від прийняття послуг.

3.4. У випадку мотивованої відмови Замовника сторони у 10-денний термін складають акт з переліком необхідних доробок та встановленням можливого терміну для усунення недоліків, який не повинен перевищувати 10 (десять) робочих днів.

3.5. Якість послуг, які надаються Виконавцем, мають відповідати вимогам, які звичайно ставляться до послуг відповідного характеру.

3.6. Виконавець зобов'язаний надати Замовнику податкову накладну, складену в електронній формі та оформлену належним чином, з зазначенням обов'язкових реквізитів, відповідно до вимог Податкового кодексу України (далі по тексту ПКУ), з дотриманням умов щодо належної реєстрації електронного підпису уповноваженої особи та зареєстровану в Єдиному реєстрі податкових накладних в порядку та в строки, встановлені ПКУ .

Своєчасне ненадання Виконавцем податкової накладної/розрахунку коригування, або її оформлення з порушеннями порядку заповнення, встановленого ПКУ, або надання податкової накладної з порушенням вимог щодо електронного підпису уповноваженої особи, яка її підписала, або не підтвердження реєстрації податкової накладної в ЄРПН в терміни передбачені ПКУ, є відкладальною обставиною для настання обов'язку Замовника щодо здійснення оплати товарів за цим Договором, до моменту одержання Замовником такої податкової накладної/розрахунку коригування та одержання інформації з Єдиного реєстру податкових накладних про підтвердження факту здійснення такої реєстрації Виконавцем та перевірки податкової накладної/розрахунку коригування на предмет додержання вимог законодавства щодо її заповнення та підписання Датою поставки Товару є дата, що зазначена в накладній.

4. Строк дії договору

4.1. Цей Договір набирає чинності з дати його укладення і діє до 31.12.2020 р., а в частині розрахунків – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором. Договір вважається щороку продовженим, якщо за місяць до закінчення строку його дії однією із сторін не буде письмово заявлено про його розірвання або необхідність перегляду.

4.2. Зміна умов Договору та його дострокове розірвання можливе лише за умови згоди на це сторін, з обов'язковим складанням письмового документу. Про намір змінити або достроково розірвати договір, зацікавлена сторона повідомляє письмово іншу сторону за один місяць.

5. Права та обов'язки сторін

5.1. **Виконавець зобов'язаний:**

5.1.1. Надати послуги відповідно до розрахунку вартості послуг за орієнтовною кількістю відходів;

5.1.2.Письмово інформувати Замовника про виявлену неможливість одержати очікувані результати або недоцільність продовжувати надання послуг.

5.1.3. Оформляти для / або із Замовником всі документи, в тому числі технічні, необхідні для виконання умов даного договору;

5.1.4. Додержуватися вимог, пов'язаних з охороною прав інтелектуальної власності.

5.2. Виконавець має право звертатись до Замовника щодо отримання необхідних матеріалів для виконання договору.

5.3. **Замовник зобов'язаний**:

5.3.1. Передати Виконавцю необхідну для надання послуг інформацію та прийняти надані послуги та оплатити їх.

5.3.2. Замовник зобов`язаний надавати Виконавцю Заявку (Додаток 2) з переліком видів та кількістю відходів, які потрібно утилізувати та вказанням місць надання послуг.

5.4. **Замовник має право:**

5.4.1. Використовувати документацію, одержану від Виконавця в результаті наданих послуг за даним договором, на свій розсуд, включаючи передачу документації третім особам та розповсюдження даних, що містяться у ній;

5.4.2. У випадку дострокового надання послуг Замовник має право достроково прийняти та оплатити фактично надані послуги за договірною ціною, встановленою у даному договорі.

5.5. Виконавець зобов`язується надати послуги пов'язані з видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше) відповідно до поданої заявки протягом тридцяти робочих днів на які подано заявку, а Замовник зобов`язується здійснити оплату вартості послуг та прийняти послуги.

6. Відповідальність сторін

6.1. Замовник і Виконавець у випадку невиконання або неналежного виконання зобов'язань по даному Договору несуть відповідальність у межах, передбачених чинним законодавством України.

6.2. За порушення строків надання послуг у строк, зазначений у пункті 3.1 даного Договору, Виконавець сплачує Замовнику пеню у розмірі 0,1% від вартості послуг, з яких допущено прострочення за кожний день прострочення, а за прострочення понад 30 днів - додатково стягується штраф у розмірі 7% вказаної вартості.

6.3. Сплата пені не звільняє Виконавця від надання послуг.

6.4. За несвоєчасну оплату послуг у строк, зазначений в пункті 2.2 даного договору, Замовник сплачує на користь Виконавця пеню в розмірі облікової ставки Національного банку України, що діє на момент прострочення, від суми заборгованості за кожен день прострочення.

6.5. Виконавець несе відповідальність за організацію надання послуг згідно чинного законодавства, правил охорони праці.

6.6. За порушення Виконавцем умов цього договору щодо якості наданих послуг Виконавець усуває їх за власні кошти, а у разі неможливого їх усунення, відшкодовує вартість неякісно наданих послуг.

7. Обставини непереборної сили (форс-мажор).

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків по даному Договору, якщо це невиконання сталося внаслідок дії непереборної сили (форс-мажор).

7.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють обставини, які виникли після підписання договору внаслідок непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, включаючи пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихійні лиха, вибухи, війну або військові дії. Строк виконання зобов'язань продовжується на строк дії форс-мажорних обставин.

7.3. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий компетентним органом, зокрема довідка Торгово-промислової палати України.

8. Вирішення спорів.

8.1. У випадку виникнення спорів або розбіжностей Сторони зобов'язуються вирішувати їх шляхом взаємних переговорів та консультацій (досудове врегулювання спорів обов'язкове).

8.2. У разі недосягнення сторонами згоди, спори (розбіжності) вирішуються у судовому порядку у відповідності до чинного законодавства України і умов цього Договору

9. Конфіденційність.

9.1. Виконавець і Замовник зобов'язуються забезпечити конфіденційність відомостей щодо даного договору.

Сторони погодилися, що текст цього Договору, будь-які матеріали, інформація та відомості, які стосуються цього договору, є конфіденційними і не можуть передаватися третім особам без попередньої письмової згоди іншої сторони договору, крім випадків, коли таке передавання пов'язане з одержанням офіційних дозволів, документів для виконання договору або сплати податків, інших обов'язкових платежів, а також у випадках, передбачених чинним законодавством України.

10. Інші умови.

10.1. Даний Договір складений у двох примірниках, по одному для кожної із сторін, які мають однакову юридичну силу.

10.2. З укладенням даного договору попереднє листування та документація щодо предмету даного договору втрачають юридичну силу.

10.3. Усі зміни та доповнення можуть бути внесені за взаємною згодою Сторін, що оформляється додатковою угодою до цього Договору.

10.4. Замовник має статус платника податку на прибуток на загальних умовах передбачених Законом України «Про оподаткування прибутку підприємств».

10.5. Виконавець має статус платника податку на додану вартість.

10.6. Сторони зобов'язуються повідомляти одна одній про зміни своїх платіжних реквізитів, юридичних адрес, номерів телефонів, телефаксів у 5-ти денний термін з дня виникнення відповідних змін.

10.7. Жодна із сторін не може передавати свої права та обов'язки по даному договору третім особам без письмової згоди другої сторони.

11. Додатки до договору

11.1. Невід'ємною частиною цього Договору є:

11.1.1. Розрахунок вартості послуг, пов'язаних з видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше) (Додаток 1);

11.1.2. Заявка на надання послуг з пов'язаних з видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше) (Додаток 2).

13. Адреси та реквізити сторін

Замовник:

ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЕР"

02160, м. Київ, проспект Соборності, будинок 15, кабінет 2019
ЄДРПОУ 42547705
П/р UA223071230000026007010611014
МФО 307123
ІПН 425477026551
Місцезнаходження об'єкта:
Київська обл., с.Росава, вул.. Бібліотечна, 21

Директор

_____ С.М. Соловйов

Виконавець:

ТОВ «ЕКОРЕНСІНГ»

02125, м. Київ, Дніпровський р-н,
вул. В. Шимановського, 2/1
тел. (050) 315-57-52
Код за ЄДРПОУ 39251145
р/р 26009052651586 в ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК», МФО 320649
ІПН 392511423016,
Свідоцтво ПДВ №_____
платник податку на прибуток на загальних умовах.

Директор

_____ Р.І. Тулуман

Додаток № 1
до договору № 153
від 06 квітня 2020 р.

Розрахунок вартості послуг
небезпечними відходами
(Послуги пов'язані з видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше)

№ п/п	Найменування відходу	Одиниці виміру	Ціна за видалення відходів, грн/кг (шт), без ПДВ	Вартість видалення відходів, грн. з ПДВ
1	Лампи люмінесцентні та відходи, які містять ртуть, інші зіпсовані або відпрацьовані	шт	13,50	16,20
2	Залишки очищення резервуарів для зберігання , що містять нафтопродукти	кг	10,00	12,00
3	Нафтошлами механічного очищення стічних вод	кг	7,50	9,00
4	Відходи гумотехнічних виробів, непридатні до використання	кг	5,00	6,00
5	Відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, грунт	кг	7,50	9,00
6	Зношений або зіпсований одяг	кг	3,30	3,96
7	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	кг	10,00	12,00

Замовник:

ТОВ "ЄВРО САРТ ПАУЕР"
02160, м. Київ, проспект Соборності, будинок 15, кабінет 2019
ЄДРПОУ 42547705
П/р UA223071230000026007010611014
МФО 307123
ІПН 425477026551
Місцезнаходження об'єкта:
Київська обл., с.Росава, вул. Бібліотечна, 21

Директор
_____ **С.М. Соловйов**

Виконавець:

ТОВ «ЕКОРЕНСІНГ»

02125, м. Київ, Дніпровський р-н,
Вул. В. Шимановського, 2/1
Код ЄДРПОУ 39251145
п/р UA913206490000026009052651586
в ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
МФО 320649,
ІПН 392511423016
тел. (050) 315 57 52

Директор
_____ **Р.І. Тулуман**

Додаток № 2
до договору № 153
від 06 квітня 2020 р.

ЗАЯВКА

на надання послуг з видаленням небезпечних та інших відходів (збирання, транспортування, видалення, утилізація та інше)

у _____ 20 __ р.

№ п/п	Найменування відходу	Одиниці виміру	Загальна кількість відходів, кг (шт)	Ціна за видалення відходів, грн/кг (шт), з ПДВ	Вартість видалення відходів, грн. без ПДВ	Вартість видалення відходів, грн. з ПДВ
1	Лампи люмінесцентні та відходи, які містять ртуть, інші зіпсовані або відпрацьовані	шт				
2	Залишки очищення резервуарів для зберігання , що містять нафтопродукти	кг				
3	Нафтошламами механічного очищення стічних вод	кг				
4	Відходи гумотехнічних виробів, непридатні до використання	кг				
5	Відходи, забруднені нафтопродуктами – замазучений пісок, грунт	кг				
6	Зношений або зіпсований одяг	кг				
7	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	кг				
	Всього					

Місце вивезення відходів:

_____

Замовник:

ТОВ "ЄВРО САРТ ПАУЕР"
02160, м. Київ, проспект Соборності, будинок 15, кабінет 2019
ЄДРПОУ 42547705
П/р UA223071230000026007010611014
МФО 307123
ІПН 425477026551
Місцезнаходження об'єкта:
Київська обл., с.Росава, вул. Бібліотечна, 21

Директор

_____ **Х.М. Соловйов**

ТОВ «ЕКОРЕНСІНГ»

02125, м. Київ, Дніпровський р-н,
Вул. В. Шимановського, 2/1
Код ЄДРПОУ 39251145
п/р UA913206490000026009052651586
в ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
МФО 320649,
ІПН 392511423016
тел. (050) 315 57 52

Директор

_____ **Р.І. Тулуман**

ДОДАТОК 18 – Договір оренди №28/07-20 від 28.07.2020 року між ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» та ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 28/07-20

м. Київ **«28» липня 2020 року**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ, яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, передбачених Податковим кодексом України, в особі **Директора Матійчука Миколи Івановича,** який діє на підставі Статуту, в подальшому іменується **Орендодавець,** з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, передбачених Податковим кодексом України, в особі **Директора Овчаренка Олексія Івановича,** який діє на підставі Статуту, в подальшому іменується **Орендар,** з другої Сторони, разом в подальшому іменуються Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали даний Договір оренди (надалі іменується – Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ.

1.1. У порядку та на умовах передбачених цим Договором, Орендодавець передає, а Орендар приймає за плату на визначений строк у користування:

1.1.1. нерухоме майно, а саме: **автозаправний комплекс (АЗК),** *що складається з операторської АЗС та магазину загальною площею 229,9 кв.м., навісу, підземних паливних резервуарів, резервуару для зберігання скрапленого газу, паливно-роздавальних колонок, цінового табло,* та

1.1.2. рухоме майно, перелік якого зазначений в Специфікації, яка є Додатком № 1 до цього Договору, що знаходиться за адресою: ***Чернігівська область, м.Чернігів, вул. Пашина Леоніда, буд.14*** (надалі за текстом нерухоме та рухоме майно – «Об'єкт оренди»).

1.2. Мета оренди – ведення господарської діяльності.

1.3. Об'єкт нерухомого майна, що передається в оренду за цим Договором розташований на земельній ділянці загальною площею 0,19га, кадастровий номер 7410100000:01:045:0006, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 1680878474101.

1.4. Передача в оренду Орендарю Об'єкту оренди не припиняє права власності Орендодавця на Об'єкт оренди.

2. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ОБ'ЄКТУ ОРЕНДИ

2.1. Об'єкт оренди передається Орендарю в тимчасове платне користування (оренду) на підставі Акта приймання-передачі Об'єкта оренди у стані, що відповідає меті оренди. В Акті приймання-передачі Об'єкта оренди Сторони обов'язково вказують опис технічного стану Об'єкта оренди, його площу і технічні особливості Об'єкту оренди.

2.2. Перебіг початку строку нарахування орендної плати починається з дня підписання Сторонами Акту приймання-передачі Об'єкту оренди і закінчується - з дня передачі Орендарем Об'єкту оренди Орендодавцю шляхом підписання Сторонами Акту приймання-передачі.

3. СТРОК ОРЕНДИ ТА СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Даний Договір набуває чинності з моменту його підписання уповноваженими представниками Сторін та скріплення їх підписів печатками Сторін та діє протягом 40 місяців.

3.2. Строк оренди у відповідності до умов цього Договору починається з дати підписання Сторонами Акта приймання-передачі Об'єкта оренди і закінчується в момент підписання між Сторонами Акта приймання-передачі (повернення) Об'єкта оренди. При цьому:

3.2.1. Акт приймання-передачі Об'єкта оренди підписується Сторонами протягом 10-ти календарних днів з моменту набрання чинності даним Договором. Обов'язок по підготовці вказаного в даному підпункті Договору Акта покладається на Орендодавця.

3.2.2. Акт приймання-передачі (повернення) Об'єкта оренди повинен бути підписаний Сторонами не пізніше останнього дня строку дії даного Договору. Обов'язок по підготовці Акта приймання-передачі (повернення) Об'єкта оренди покладається на Орендаря.

4. ОРЕНДНА ПЛАТА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

4.1. За користування Об'єктом оренди за цим Договором, Орендар сплачує Орендодавцю оренду плату.

4.2. Розмір орендної плати за користування Об'єктом оренди, за один повний календарний місяць оренди, становить **7 000,00 грн. (сім тисяч гривень 00 копійок), в тому числі ПДВ 20%.**

Сторони домовилися, що повний календарний місяць починається першого числа календарного місяця та закінчується останнього числа календарного місяця, включно.

4.3. Орендна плата за користування Об'єктом оренди встановлюється в національній валюті України та сплачується щомісячно у безготівковій формі, у порядку передплати шляхом перерахування грошових коштів на

розрахунковий рахунок Орендодавця на підставі виставленого рахунку-фактури до 10-го числа місяця, за який здійснюється оплата.

4.4. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць. У випадку, якщо період оренди не охоплює повний календарний місяць, орендна плата та інші платежі сплачуються виходячи із фактичної кількості днів оренди.

4.5. Місячна орендна плата не є постійною та може змінюватись за згодою Сторін в залежності від витрат Орендодавця, спрямованих на ремонт, реконструкцію та модернізацію Об'єкта. Орендодавець може змінювати розмір орендної плати протягом строку дії цього Договору попередньо письмово повідомивши Орендаря про такі зміни за 30 (тридцять) календарних днів до таких змін.

4.6. Орендар, окрім платежів по Орендній платі, повинен протягом 7-ми банківських днів з моменту отримання рахунків від Орендодавця (складених із розрахунку нормативно встановлених тарифів на споживання відповідних послуг постачальниками таких послуг), компенсувати витрати на комунальні послуги, які він фактично спожив (електроенергія, водопостачання, водовідведення, опалення, газ) протягом календарного місяця цільового використання Об'єкта оренди. Орендодавець зобов'язаний, по закінченні кожного календарного місяця разом із рахунками, надавати Орендарю копії документів, що підтверджують такі витрати (належним чином завірені (підпис уповноваженої особи та печатка Орендодавця) копії актів, рахунки та інше відповідних організацій – постачальників таких послуг), в іншому випадку Орендар має право до отримання вказаних в даному пункті Договору документів затримати сплату Орендодавцю компенсації витрат на комунальні послуги.

У випадку укладення Орендарем прямих договорів з постачальниками електроенергії, водовідведення, водопостачання, опалення, газу Орендар сплачує за електроенергію, водовідведення, водопостачання, опалення, газопостачання безпосередньо постачальникам, а не Орендодавцю.

4.7. Будь-які зміни Об'єкту оренди, а саме розміщення додаткового обладнання, яке призводять до понесення додаткових витрат на опалення, комунальні та експлуатаційні послуги, Орендар здійснює тільки за згодою з Орендодавцем.

5. ПЕРЕДАЧА ТА КОРИСТУВАННЯ ОБ'ЄКТОМ ОРЕНДИ

5.1. На момент передачі Орендарю Об'єкту оренди він відповідає всім санітарним, протипожежним та технічним вимогам і придатний для подальшого використання за призначенням та відповідно до мети оренди.

5.2. Орендар проводить поточний (косметичний) ремонт, а у разі неможливості проведення ремонту, проводить переоснащення Об'єкта оренди за власний кошт та власними силами з обов'язковим письмовим погодженням з Орендодавцем. Поточні та будь-які ремонти проводяться за обов'язковою згодою Орендодавця. Строки та вартість погоджується між Сторонами окремо. Самовільно ремонтні роботи та переоснащення забороняються.

5.3. Орендар утримує орендований Об'єкт оренди у порядку, передбаченому санітарними нормами, протипожежними вимогами, нормами з охорони праці, встановленими нормативними актами України та несе відповідальність за їх дотримання. У випадку недотримання Суборендарем санітарних норм та протипожежних правил, внаслідок чого відповідними державними органами на Орендодавця буде накладено штраф та/або інші стягнення, Орендар зобов'язаний компенсувати Орендодавцю суму штрафу та/або інші витрати в повному обсязі

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Права Орендодавця:

6.1.1. Контролювати наявність, стан та напрямки використання Об'єкту оренди, дотримання Орендарем умов Договору оренди, технічних, екологічних, санітарних, пожежних правил та норм, інших вимог законодавства, пов'язаних з експлуатацією Об'єкту оренди.

6.1.2. Здійснювати перевірку порядку цільового використання Орендарем Об'єкту оренди та дотримання мети оренди.

6.1.3. В односторонньому порядку розірвати цей Договір і вимагати повернення Об'єкту оренди у строки та в порядку, що передбачені п.7.1 та п.7.2 цього Договору, у випадку порушення Орендарем умов цього Договору.

6.1.4. Припинити подачу електроенергії, води та опалення на Об'єкт оренди у разі несплати Орендарем за отримані комунальні послуги протягом 5 (п'яти) банківських днів з дати отримання рахунку-фактури, відповідно до п. 4.7. цього Договору. Орендодавець письмово повідомляє Орендаря про дату і час припинення надання комунальних послуг і в подальшому не несе матеріальної та юридичної відповідальності за збитки, завдані Орендарю цими діями.

6.1.5. Вимагати відшкодування збитків від пошкодження Об'єкту оренди або майна Орендодавця.

6.1.6. Змінювати розмір орендної плати відповідно до умов цього Договору попередньо письмово повідомивши Орендаря про такі зміни за 30 (тридцять) календарних днів до таких змін.

6.2. Орендодавець зобов'язаний:

6.2.1. Передати Орендареві за Актом приймання-передачі Об'єкт оренди, що може використовуватись негайно з метою зазначеною в п. 1.2. цього Договору, в строки, порядку та стані, що передбачені умовами цього Договору.

6.2.2. Забезпечити передачу Об'єкта оренди у належному технічному, санітарному стані, та такому, що відповідає правилам пожежної безпеки.

6.2.3. Повідомити Орендаря про безпеку використання Об'єкту оренди та всі відомі йому аварії та недоліки Об'єкту оренди, що можуть зашкодити використанню Об'єкта оренди в майбутньому відповідно до умов цього Договору.

6.2.4. Забезпечити безперебійну роботу всіх інженерних систем Об'єкту оренди (водо-, теплопостачання, каналізація, постачання електроенергії), у випадку відсутності заборгованості у Орендаря перед Орендодавцем по сплаті орендної плати або інших платежів та у випадку належного надання комунальних послуг постачальними організаціями.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1. Користуватися Об'єктом оренди лише з метою, передбаченою в п. 1.2. Договору (якщо інше не вказано у дозволі Орендодавця), а також протягом строку, передбаченого цим Договором.

6.3.2. Користуватися системами комунікацій, які знаходяться на Об'єкті оренди.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи охорони на Об'єкті оренди.

6.3.4. За умови одержання письмового дозволу Орендодавця за свій рахунок проводити будь-які ремонтні роботи, встановлювати устаткування, вивіски, проводити інші додаткові ремонтні роботи на Об'єкті оренди. У випадку, якщо здійснення відповідних ремонтних робіт відповідно до чинного законодавства України вимагає затвердження й/або узгодження з відповідними державними органами або органами місцевого самоврядування, Орендар зобов'язується зробити зазначене погодження самостійно за власний рахунок. При цьому відповідальність за здійснення таких робіт та діяльності на Об'єкті оренди Орендар несе самостійно.

6.3.5. По закінченню терміну дії цього Договору або у випадках його дострокового розірвання, усі поліпшення, здійснені Орендарем або за рахунок Орендаря з дозволу Орендодавця, якщо їх можна відокремити без завдання збитків конструкціям, стелям або будь-яким іншим елементам Об'єкту оренди, є власністю Орендаря й останній зобов'язується звільнити від них Об'єкт оренди без завдання йому збитків.

6.3.6. Орендар має право передати Об'єкт оренди в суборенду тільки за письмовим погодженням з Орендодавцем.

6.3.7. Орендар має переважне право перед іншими суб'єктами господарювання на продовження строку дії даного Договору.

6.3.8. Виконувати переоснащення (Ребрендінг) відповідно до розділу 11 цього Договору.

6.4. Обов'язки Орендаря:

6.4.1. Прийняти по Акту приймання-передачі й повернути Об'єкт оренди згідно з умовами, передбаченими цим Договором.

6.4.2. Використовувати Об'єкт оренди винятково з метою, передбаченою п. 1.2. цього Договору.

6.4.3. Своєчасно й у повному обсязі вносити орендну плату та сплачувати комунальні платежі відповідно до умов цього Договору.

6.4.4. Підтримувати Об'єкт оренди в справному стані, зокрема: експлуатувати в умовах, які забезпечують належний технічний стан і збереження Об'єкт оренди відповідно до його призначення, з врахуванням нормального зносу в процесі використання.

6.4.5. У разі припинення або розірвання Договору повернути Орендодавцеві Об'єкт оренди у належному стані, не гіршому ніж на момент передачі його в оренду, з врахуванням нормального фізичного зносу.

6.4.6. Дотримуватися санітарних і протипожежних правил, а також правил користування електричною енергією, не допускати перевантаження електромереж.

6.4.7. За власний рахунок усувати несправності та поломки Об'єкта оренди та його комунікацій, які відбулися з вини Орендаря протягом 14 (чотирнадцяти) календарних днів з дати їх виникнення (якщо обставини не вимагають негайного їх усунення).

6.4.8. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця перебудову, добудову та перепланування Об'єкту оренди.

6.4.9. Без письмової згоди Орендодавця не розміщувати всередині та зовні будівлі (поза межами Об'єкту оренди), в якій знаходиться Об'єкт оренди, рекламні матеріали та вказівники.

6.4.10. Самостійно отримати всі дозвільні документи та погодження відповідних установ та організацій, які необхідні для здійснення господарської діяльності Орендаря.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ ОБ'ЄКТУ ОРЕНДИ

7.1. Орендар повертає Орендодавцю Об'єкт оренди в останній день дії даного Договору. Передача Об'єкту оренди Орендодавцю оформлюється Актом приймання-передачі (повернення) Об'єкта оренди, який складається в двох примірниках та підписується уповноваженими представниками Сторін.

7.2. Об'єкт оренди повинен бути переданий Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з урахуванням його нормального природного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання, або неналежне виконання цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України та цим Договором.

8.2. За несвоєчасну сплату Орендної плати Орендар сплачує Орендодавцю пеню у розмірі 0,1% від несплаченої суми орендної плати за кожен день прострочення.

8.3. За несвоєчасну оплату комунальних послуг Орендар сплачує Орендодавцю пеню у розмірі 0,1% від суми заборгованості за кожен день прострочення.

8.4. За несвоєчасне повернення Об'єкту Оренди Орендар сплачує Орендодавцю час фактичного користування Об'єктом оренди та пеню у розмірі 0,1% від суми орендної плати за кожен день прострочення повернення Об'єкту оренди.

8.5. Орендар зобов'язаний відшкодувати суму збитків за пошкодження Об'єкту Оренди та/або Майна у розмірі суми пошкодженого майна.

8.6. У випадку виявлення Орендодавцем факту передання Орендарем Об'єкту оренду в суборенду без попереднього письмового погодження з Орендодавцем цей Договір може бути достроково розірвано за ініціативою Орендодавця.

8.7. Якщо з Орендодавця компетентними органами державної влади будуть стягнені штрафні санкції, пов'язані з експлуатацією Об'єкта оренди (встановлення Орендарем додаткового обладнання, що не передбачено цим Договором), Орендар власними силами та за власний рахунок вирішує питання щодо сплати суми таких штрафних санкцій та/або компенсує Орендодавцю сплачених ним штрафних санкцій.

9. БУХГАЛТЕРСЬКИЙ ОБЛІК, ЗВІТНІСТЬ

9.1. Бухгалтерський облік і звітність за цим Договором ведеться Сторонами відповідно до чинного законодавства України.

9.2. Об'єкт оренди, переданий за цим Договором, обліковується на балансі Орендодавця з позначенням, що Об'єкт оренди переданий в оренду.

9.3. Амортизаційні нарахування на Об'єкт оренди нараховуються відповідно до чинного законодавства України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором, якщо це сталося наслідком дії форс-мажорних обставин, за умови, що їх настання було засвідчено у визначеному цим Договором порядку.

10.2. Під форс-мажорними розуміють обставини, які виникли після підписання цього Договору без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін та які Сторони не могли за умови вжиття звичайних для цього заходів передбачити до підписання цього Договору, і які не можна при всій турботливості та обачності відвернути (уникнути), включаючи (але не обмежуючись) землетруси, повені, урагани та інші стихійні явища природного характеру, вибухи, пожежі, вихід з ладу машин й обладнання, масові епідемії, тощо, воєнні дії, блокади, громадські хвилювання, масові страйки, а також видання заборонних або обмежуючих нормативних актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, інші законні або незаконні заборонні чи обмежуючі заходи названих органів, які унеможливлюють виконання Сторонами цього Договору або тимчасово перешкоджають такому виконанню.

10.3. Не є форс-мажорними обставинами недодержання своїх обов'язків контрагентом тієї Сторони, що порушила цей Договір, відсутність на ринку товарів, потрібних для виконання цього Договору, відсутність у Сторони, що порушила цей Договір, необхідних коштів.

10.4. Сторона, що зазнала дії форс – мажорних обставин або зіткнулася з перешкодою поза її контролем, зобов'язана негайно, але не пізніше 10 календарних днів з моменту їх настання чи припинення, повідомити другу Сторону цього Договору про виникнення, вид, можливий строк дії і припинення форс-мажорних обставин та їх вплив на виконання цього Договору з прикладанням відповідної довідки Торговельно-промислової палати України або організації, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин. Факти прийняття актів органами державної влади чи місцевого самоврядування підтверджуються додатком до повідомлення копій таких актів, знятих з офіційних джерел їхнього обнародування. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення, позбавляє Сторону права посилатися на форс-мажорні обставини, як підставу для звільнення від відповідальності за невиконання чи неналежне виконання зобов'язань за цим Договором.

10.5. У разі якщо форс-мажорні обставини та (або) їх наслідки тимчасово перешкоджають виконанню цього Договору, то строк виконання Стороною, для якої склалися такі обставини, зобов'язань за цим Договором відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

10.6. Якщо форс-мажорні обставини та (або) їх наслідки, будуть тривати довше двох місяців, то Сторони можуть провести додаткові переговори для погодження порядку та способів виконання цього Договору або умов його розірвання.

11. ПЕРЕОСНАЩЕННЯ (РЕБРЕНДІНГ) ТА ПОТОЧНИЙ РЕМОНТ ОБ'ЄКТУ

11.1. Сторони погоджуються з тим, що Орендар має право за погодженням з Орендодавцем здійснювати наступне переоснащення (Ребрендінг) Об'єкту (включаючи, але не обмежуючись):

- встановлення зовнішніх рекламних конструкцій, логотипів, фірмових елементів оздоблення;
- встановлення інформаційної стели та покажчиків в'їзду-виїзду;
- встановлення СЕККА, POS терміналів;
- фарбування торгового залу в фірмовому стилі, встановлення торгового обладнання, обладнання інтер'єру;
- фарбування ПРК в фірмовому стилі.

11.2. Поліпшення Об'єкта, виконані Орендарем під час дії Договору – є власністю Орендодавця. Орендодавець не буде пред'являти вимог і/або прав на поліпшення, здійснені Орендарем, які можна відокремити від Об'єкта.

11.3. Сторони домовились, що будь-які поліпшення, виконані Орендарем, не призведуть до виникнення у Орендаря права власності на Об'єкт.

12. ІНШІ ПОЛОЖЕННЯ

12.1. Всі зміни та доповнення до цього Договору здійснюються за взаємною згодою Сторін у письмовому вигляді в формі Додаткової угоди. Додаткові угоди до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені печатками Сторін.

12.2. Підстави для розірвання цього Договору:

а) ліквідація юридичної особи Орендаря або Орендодавця;

б) закінчення строку, на який було укладено цей Договір;

в) Орендар користується Об'єктом оренди всупереч умовам цього Договору;

г) Орендар без дозволу Орендодавця передав Об'єкт оренди або його частину в суборенду;

д) Орендар своєю поведінкою створює загрозу пошкодження Об'єкта оренди;

е) письмова угода Сторін;

ж) невиконання або неналежне виконання Орендарем платіжних зобов'язань за цим Договором.

12.3. Дію цього Договору може бути припинено Орендодавцем в односторонньому порядку, якщо Орендар затримав сплату орендної плати, або інших платежів, передбачених Договором, більше ніж за один місяць. В такому разі, протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту отримання повідомлення від Орендодавця про розірвання цього Договору, Орендар зобов'язується звільнити Об'єкт оренди та передати його по Акту прийому-передачі Орендодавцю вільним від власного майна та майна третіх осіб.

12.4. Якщо за один місяць до закінчення терміну дії цього Договору між Сторонами не буде укладена угода на продовження дії цього Договору, Орендар зобов'язаний звільнити Об'єкт оренди та повернути його Орендодавцю за Актом прийому-передачі не пізніше останнього дня терміну користування. Даний Договір визнається недійсним у випадках, передбачених чинним в Україні законодавством.

12.5. Орендодавець підтверджує та гарантує, що на момент підписання цього Договору Об'єкт оренди знаходиться у його власності, виконано всі необхідні для укладення даного Договору процедури відповідно до вимог чинного законодавства України, умови цього Договору не суперечать іншим договорам Орендодавця. Об'єкт оренди, як внесок до статутного фонду (капіталу) юридичних осіб не внесено, а також що Об'єкт оренди не є предметом спору, який розглядається в суді (у тому числі господарському) чи третейському суді, не перебуває під арештом чи під забороною, не заставлене, у податковій заставі не перебуває, прав і претензій щодо нього у третіх осіб немає, щодо нього не ведуться судові спори, відносно нього не укладено будь-яких договорів з відчуження чи щодо користування з іншими особами.

12.6. Всі зміни та доповнення до цього Договору мають юридичну силу тільки у випадку, коли вони викладені в письмовій формі та підписані уповноваженими на те представниками Сторін.

12.7. Всі додатки, зміни та доповнення до цього Договору – є його невід'ємною частиною.

12.8. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

12.9. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

12.10. У випадках непередбачених цим Договором, Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

12.11. Сторони домовились, що додаткові угоди до цього Договору, акти приймання – передачі наданих послуг, рахунки-фактури, акти звірок взаєморозрахунків, та інші документи пов'язані з виконанням цього

Договору, можуть бути підписані уповноваженими особами за допомогою засобів факсимільного відтворення підпису або іншого аналога власноручного підпису уповноваженої особи, при цьому вони будуть мати аутентичну силу оригіналу.

Сторони погодили дійсні зразки факсимільного відтворення підпису уповноважених осіб за умовами даного Договору, а саме:

Орендодавець:	*Орендар:*
Директор _____ /М.І. Матійчук/	*Директор _____ /О.І. Овчаренко/*

12.12. Цей Договір складено українською мовою у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної Сторони, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН:

ОРЕНДОДАВЕЦЬ: **ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** 04050, м.Київ, вулиця Глибочицька, буд.17 літера В, код ЄДРПОУ 43558550, п/р UA16 3071 2300 0002 6000 0108 0681 5 в ПАТ "БАНК ВОСТОК", МФО 307123 ІПН 435585526590 **Директор** _____ **М.І. Матійчук** **М.П.**	**ОРЕНДАР:** **ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР»** 02160, м. Київ, пр-т Соборності, буд. 15, каб. 219 Код ЄДРПОУ 42547705 п/р UA223071230000026007010611014 в ПАТ «БАНК ВОСТОК», м. Дніпро МФО 307123 ІПН 425477026551 **Директор** _____ **О.І. Овчаренко** **М.П.**

Додаток № 1
до Договору оренди №28/07-20 від «25» листопада 2019 року

СПЕЦИФІКАЦІЯ №1

п/п	Найменування	Одиниця виміру	Кількість

ПІДПИСИ СТОРІН:

Від імені Орендодавця:

Директор:

М.І. Матійчук

М.П.

Від імені Орендаря:

Директор:

О.І. Овчаренко

М.П.

АКТ
приймання – передачі об'єкту оренди

м. Чернігов **«28» липня 2019 року**

Ми, що підписалися нижче:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, передбачених Податковим кодексом України, в особі **Директора Матійчука Миколи Івановича,** який діє на підставі Статуту, в подальшому іменується **Орендодавець**, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, передбачених Податковим кодексом України, в особі **Директора Овчаренка Олексія Івановича,** який діє на підставі Статуту, в подальшому іменується **Орендар,** з другої Сторони, разом в подальшому іменуються Сторони,

разом в подальшому іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали даний Акт приймання – передачі об'єкту оренди до Договору оренди №28/07-20 від «28» липня 2020 року (надалі іменується – Договір) про наступне:

1. Орендодавець передав, а Орендар прийняв за плату на визначений строк у користування:

1.1. автозаправний комплекс (АЗК), що складається з операторської АЗС та магазину загальною площею 229,9 кв. м., навісу, підземних паливних резервуарів, резервуару для зберігання скрапленого газу, паливно-роздавальних колонок, цінового табло, та

1.2. рухоме майно, перелік якого зазначений в Специфікації, яка є Додатком № 1 до Договору, що знаходиться за адресою: ***Чернігівська область, м.Чернігів, вул. Пашина Леоніда, буд. 14*** (надалі за текстом нерухоме та рухоме майно – «Об'єкт оренди»).

2. Об'єкт оренди переданий в належному технічному стані, придатному для користування ним відповідно до мети оренди. Претензій до Об'єкту оренди у Сторін не має.

3. Даний Акт приймання-передачі об'єкту оренди є невід'ємною частиною Договору оренди №28/07-20 від «28» липня 2020 року.

4. Даний Акт складено українською мовою, в двох оригінальних примірниках, кожний з яких має однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. ПІДПИСИ СТОРІН:

Від імені Орендодавця:	**Від імені Орендаря:**
Директор:	**Директор:**
_____ **М.І. Матійчук**	_____ **О.І. Овчаренка**
М.П.	**М.П.**

ДОДАТОК 19 – Договір поставки №69 від 01.12.2019 р. укладений між ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС» та ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР»

IDS AQUA SERVICE

ДОГОВІР ПОСТАВКИ № 69

м. Київ **«1» грудня 2019 р.**

ПОСТАЧАЛЬНИК: Товариство з обмеженою відповідальністю «ІДС АКВА СЕРВІС», в особі директора **Радько Романа Степановича**, що діє на підставі статуту, з одного боку, і

ПОКУПЕЦЬ: Товариство з обмеженою відповідальністю «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», надалі «Покупець», в особі директора Соловйова Сергія Миколайовича , з іншого боку, уклали даний Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Постачальник зобов'язується систематично здійснювати постачання питної води *торгівельної марки «Аляска»* (надалі – «вода») у 18,9-літрових бутлях, а Покупець зобов'язується своєчасно приймати її та в повному обсязі здійснювати оплату її вартості на умовах даного Договору.

1.2. Бутлі, в яких здійснюється постачання води, є зворотною тарою (надалі – «тара») і власністю Постачальника, вони передаються Покупцю в тимчасове користування та підлягають поверненню. Передача тари в користування здійснюється відповідними уповноваженими представниками сторін за актом приймання-передачі, який складається та підписується представниками сторін під час першої поставки.

1.3. Залишок тари, що знаходиться у Покупця до і після здійснення поставки, рух тари у процесі самої поставки (кількість поставлених Постачальником Покупцю і повернутих Покупцем Постачальнику бутлів), відображаються у картці руху тари, що роздруковується разом з накладною на відвантаження, яку Покупець підписує при здійсненні всіх поставок товару згідно з даним договором. Покупець заявляє, що своїм підписом на цьому документі чи на картці руху тари (якщо вона ведеться окремо від накладної) він підтверджує, що зазначена в ній кількість тари дійсно перебуває у нього на балансі і не повернута Постачальнику.

1.4. Покупець не має права продавати, передавати в тимчасове користування, відчужувати, розпоряджатися чи використовувати не за призначенням передану йому Постачальником тару.

2. ЯКІСТЬ ВОДИ

2.1. Якість поставленої води *торгівельної марки «Аляска»* повинна відповідати ТУ У 15.9-00382651-003-2002.

3. ЦІНИ

3.1. Покупець оплачує Постачальнику вартість поставленої води згідно з діючими на момент поставки цінами Постачальника на підставі пред'явлених ним рахунків та накладних.

IDS AQUA SERVICE

Вартість одного бутля води, поставленої Покупцю, складає:

ТМ «Аляска» - **57,90** грн. в т.ч. ПДВ.

3.2.Вартість одного порожнього бутля (тари) складає **165 грн.,** в т.ч. ПДВ.

3.3.Вартість води і тари зазначена на час укладення даного Договору і може змінюватися Постачальником протягом строку його дії.

4. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

4.1. Розрахунки по даному Договору здійснюються Покупцем в безготівковому порядку не пізніше 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання рахунку Постачальника. Постачальник виставляє рахунок Покупцю за воду, що постачалась з 1 (першого) календарного числа місяця, не раніше 3 (третього) робочого дня місяця, наступного за звітним відповідно до здійснених поставок. Моментом оплати є надходження коштів на рахунок або в касу Постачальника.

5. УМОВИ ПОСТАВКИ

5.1.Перехід ризиків на воду і бутлі відбувається в момент їх поставки в пункти, вказані Покупцем.

Поставка води здійснюється централізовано-кільцевими перевезеннями згідно з графіком, погодженим сторонами даного договору. Пункти поставки води за даним Договором вказані в Додаткових угодах, що є невід'ємними частинами даного Договору.

5.2.Термін відвантаження замовленої партії води – протягом 2 (двох) робочих днів з моменту отримання замовлення, але не раніше повного розрахунку Покупця за попередню поставку.

5.3.Покупець зобов'язаний надати представникам Постачальника перелік уповноважених ним осіб на приймання товару та зразки печаток (штампів), якими ці особи завірятимуть свої підписи на супровідних документах при отриманні товару, про що оформляється додаток, який є невід'ємною частиною даного Договору. У випадку зміни переліку осіб, уповноважених здійснювати приймання товару від Покупця чи зміни печаток (штампів), якими завіряються підписи на супровідних документах, Покупець зобов'язаний шляхом направлення рекомендованого листа або за допомогою електронної пошти на адресу директора філії , що вказана у реквізитах даного договору, повідомити Постачальника про такі зміни. У разі отримання такого повідомлення Постачальником сторони вносять відповідні зміни до додатка, передбаченого даним пунктом.

6. ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1.Постачальник зобов'язується здійснювати постачання води згідно з графіком, погодженим з Покупцем, на підставі його замовлень.

6.2.Покупець зобов'язується:

6.2.1.Передавати замовлення на воду не пізніше, ніж *за 2 (два) робочі дні* до дня відвантаження і не менше, ніж на *2 (два) бутлі* на одну доставку.

6.2.2.Своєчасно і відповідно до умов даного Договору оплачувати отриману воду.

Повернути Постачальникові бутлі в стані не гіршому, ніж який вони мали на момент їх передачі Покупцеві, з врахуванням нормального зносу, по Акту приймання-передачі після закінчення терміну дії договору або у разі його дострокового розірвання.

6.2.3.Не використовувати бутлі не за призначенням, зокрема не заливати в бутлі будь-яку рідину, яка не є продуктом торгівельної марки ***«Аляска»***.

6.2.4.Використовувати воду до закінчення терміну придатності, вказаного на бутлях.

6.2.5.У випадку закінчення строку дії договору або його дострокового розірвання повернути Постачальнику тару з-під води протягом 10 календарних днів від дня закінчення строку дії договору або від дня його розірвання. За прострочення повернення тари Покупцю нараховується пеня у розмірі 0,5 % від вартості неповернутої тари. У випадку прострочення повернення тари більше, як на 1 місяць, Покупцю додатково нараховується штраф у розмірі 10 % від вартості неповернутої тари.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1.Даний Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами і діє до **31.12.2021р.**

7.2.У випадку, якщо жодна із сторін не заявить про свій намір розірвати договір не пізніше ніж за 10 календарних днів до його закінчення, даний Договір вважається пролонгованим на 12 календарних місяців.

7.3.Пролонгація договору допускається не більше, ніж протягом 3 (трьох) строків підряд. Після цього у разі продовження співпраці сторони обов'язково укладають новий договір.

7.4.Постачальник в одностороньому порядку має право припинити дію цього Договору, попередивши Покупця офіційним листом за 20 днів до припинення Договору , а також ,якщо Покупець:

- не замовляє воду Постачальника протягом **2 (двох)** місяців;
- не оплачує її вартість протягом **2 (двох)** і більше місяців;
- використовує бутлі не за їх цільовим призначенням.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1.Постачальник за даним Договором несе відповідальність за якість (відповідно до технічних умов, вказаних у п. 2.1) та своєчасну поставку води.

8.2.Покупець за даним Договором несе наступну відповідальність:

- за несвоєчасну оплату виставлених Постачальником рахунків чи накладних на відвантаження товару – Покупець сплачує Постачальникові пеню в розмірі 0,5 % від суми заборгованості за кожен день прострочення;
- у випадку якщо Покупець прострочує оплату отриманого товару більше, ніж на **30 календарних** днів, йому додатково нараховується штраф у розмірі **10 %** від вартості неоплаченого товару.
- у випадку нецільового використання бутлів, що призвело до їх пошкодження, а також у випадку їх втрати чи несвоєчасного повернення протягом довшого, ніж було домовлено, часу Покупець сплачує Постачальнику повну вартість пошкоджених або неповернених бутлів, за ціною, вказаною у п. 3.2 даного Договору.

IDS AQUA SERVICE

9. РОЗВ'ЯЗАННЯ СУПЕРЕЧОК

9.1.Сторони визначають, що всі ймовірні претензії за даним Договором повинні бути розглянуті сторонами протягом **30 (тридцяти)** днів з моменту їх отримання.

9.2.Усі суперечки між сторонами, з яких не було досягнуто згоди, розв'язуються відповідно до законодавства України.

10. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ

10.1. Умови даного Договору можуть бути змінені за взаємною згодою сторін з обов'язковим складанням письмового документа.

10.2. Жодна із сторін не має права передавати свої права за даним Договором третій стороні без письмової згоди іншої сторони.

11. ІНШІ УМОВИ

11.1. Даний Договір складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

11.2. Усі додатки до даного Договору є його невід'ємними частинами і мають однакову з ним юридичну силу.

11.3. У випадках, не передбачених даним Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

11.4. Після підписання даного Договору всі попередні переговори щодо нього, листування, попередні угоди та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються даного Договору, втрачають юридичну силу.

11.5. Постачальник є платником податку на прибуток на загальних умовах.

11.6. Покупець є платником податку на загальних умовах.

11.7. Покупець повинен при укладенні даного договору надати Постачальнику копії наступних документів:

- Свідоцтво про державну реєстрацію суб'єкта підприємницької діяльності;

- Свідоцтво про реєстрацію платника податку на додану вартість або про сплату єдиного податку;

- Довідка про включення до СДРПОУ (для юридичних осіб та їх структурних підрозділів);

- Довіреність на право укладання договору (для структурних підрозділів юридичних осіб);

Паспорт (для приватного підприємця та фізичної особи) – 1, 2 та 11 сторінки;

- Для фізичних осіб – Довідка з ДПІ про присвоєння ідентифікаційного номера у Державному реєстрі фізичних осіб;

IDS AQUA SERVICE

- Перелік осіб, уповноважених Покупцем на приймання товару, згідно з додатком.

12. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПОСТАЧАЛЬНИК	ПОКУПЕЦЬ
ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС»	**ТОВ «СВРО СМАРТ ПАУЕР»**
Юр. адреса: 82482, Львівська обл., м. Моршин, вул. Геологів, 12 А	Юр. адреса: 02160, м. Київ, пр-т Соборності, буд. 15, каб. 219
Код ЄДРПОУ: 42201052	Код ЄДРПОУ: 42547705
П/р 26004000040041 у філії	П/р IBAN UA223071230000026007010611014
IBAN UA923223130000026004000040041	ПАТ «БАНК ВОСТОК», м. Дніпро
ПАТ «Укрексімбанк» у м. Львів	МФО 307123
МФО: 322313	ІПН: 425477026551
ІПН: 422010513510	
+380-3260-62288	
ТОВ «ІДС АКВА СЕРВІС»	**ТОВ «СВРО СМАРТ ПАУЕР»**
Директор	**Директор**
_____ **/ Ралько Р.С. /**	_____ **/ Соловйов С.М. /**

Відділ Збуту	
Фінансовий відділ	
Начальник відділ	
Відділ Закупівель	

IDS AQUA SERVICE

ДОДАТКОВА УГОДА № 1

до Договору поставки

№ від « 1» грудня 2019 року

м. Київ **«1» грудня 2019 р.**

ПОСТАЧАЛЬНИК: Товариство з обмеженою відповідальністю «ІДС АКВА СЕРВІС», в особі директора **Радько Романа Степановича**, що діє на підставі статуту, з одного боку, і

ПОКУПЕЦЬ: Товариство з обмеженою відповідальністю «СВРО СМАРТ ПАУЕР», надалі «Покупець», в особі директора Соловйова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з іншого боку,

уклали дану Додаткову угоду № 1 до Договору поставки про наступне:

1. ПрАТ « ІДС Аква Сервіс » в особі філій/дистриб'юторів буде здійснювати поставку продукції за такими адресами:

Адреси доставки	Торгова марка, яка буде поставлятись	Підрозділ/франчайзі ТОВ «ІДС Аква Сервіс», яка буде здійснювати поставку
Київська обл., м. Київ, вул. Чигорина, 2	Аляска Моршинська	Філія у м. Київ
Київська обл., м. Бориспіль, вул. Київський шлях, 209	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., м. Бориспіль, вул. Київський шлях, 2/7	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська область, Бориспільський район, село Гора, вул. Центральна, 25	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., м. Бровари, вул.Броварської сотні 17	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., Броварський р-н, смт. Калинівка, вул. Ігорєва, 1а	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Бузова, вул. Садовського, 1	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., м. Біла Церква, вул. Київська, 96	Аляска	Франчайзі у м. Чайки

0 800 505 888
www.ids-service.com.ua

IDS AQUA SERVICE

Київська обл., м. Біла Церква, вул. Павличенка, 17а	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., м. Біла Церква, вул. Фастовская, 64	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., м. Васильків, вул. Декабристів, 45	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., м. Васильків, вул. Соборна, 70а	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., Києво-Святошинський район, Вітo-Поштова сільська рада, масив «Лісовий маєток», вулиця Янтарна,1А	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Вінницька обл., с. Сокиринці, а/д Стрий-Тернопіль-Кіровоград-Знамянка, 406км+944м	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., м. Вінниця Хмельницьке шосее 114/1	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Генерала Арабея, 3а	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., Тульчинський р-н., с. Кинашів, вул. Першотравнева, буд. 2	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., Козятинський р-н, с. Махнівка, вул.Київська 1А	Аляска	Франчайзі у м. Козятін
Вінницька область, Літинський район, с/рада Соснівська, автодорога Стри-Тери-Кіров-Знам'я,346км+78м	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., м. Вінниця, Немирівське шосе, 84а	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., Жмеринський р-н., с/рада Рівська, автодорога Житомир-Могилів-Подільський, 160 км+355	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., Могилів-Подільский р-н., с. Серебрія, вул. Леніна, буд. 5-а	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Гальчевського 60а	Аляска	Франчайзі у м. Вінниця
Київська обл., Києво-Святошинський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 23	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., м. Ірпінь, смт. Ворзель, вул. Ковельська, 3	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Дніпропетровська обл., м. Кам"янське, вул.	Аляска	Франчайзі у м. Кам"янське

0 800 505 888
www.ids-service.com.ua

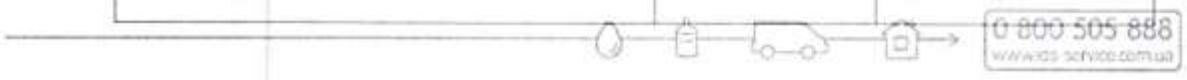
Січеславський шлях,108		
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, с. Балівка, вул. Леніна, 1 а	Аляска	Філія у м. Дніпро
м. Дніпро, вул. Каруни, 93 г	Аляска	Філія у м. Дніпро
м. Дніпро, вул. Марії Лисиченко,4	Аляска	Філія у м. Дніпро
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, м. Підгороднє, вул. Шосейна, 180	Аляска	Філія у м. Дніпро
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, смт. Слобожнеьке, вул. Нижньодніпровська, 15	Аляска	Філія у м. Дніпро
Житомирська обл., м. Житомир, п-т Незалежності 95	Аляска	Франчайзі у м. Житомир
Запорізька обл., м.Бердянск ПР. Східний, 144	Аляска	Філія у м. Бердянск
Запорізька область, м. Бердянськ, Мелітопольське шосе, 106 и	Аляска	Філія у м. Бердянск
Запорізька обл., Запорізький р-н, с/р Сонячна, Комплекс будівель та споруд №1, будинок, 1	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м. Мелітополь, пр-т 50 річчя Перемоги, 1-А	Аляска	Франчайзі у м. Мелітополь
Запорізька обл., Мелітопільський р-н, с. Нове, вул.Дзержинского 3	Аляска	Франчайзі у м. Мелітополь
Запорізька обл., Запорізький р-н, с/р Миколай-Пільська, а/д Бориспіль-Дніпропетровськ-Запоріжжя	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м. Запоріжжя, вул. Рельсфна, 14-Б	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м.Запоріжжя, вул, Південне шосе, 75	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Ивано-Франковская обл, Галицкий р-н, с.Демьянов, ул. Львовская, 69	Аляска	Франчайзі у м. Івано-Франківськ
Івано-Франківська обл., Снятинський р-н, с. Вовчківці, вул. С. Левка, 33а	Аляска	Франчайзі у м. Чернівці
Івано-Франківська обл., Городенківський р-н, с. Олієво-Королівка, вул. Галицька, 1а	Аляска	Франчайзі у м. Івано-Франківськ
м. Київ, пр-т Генерала Ватутіна, 15	Аляска	Філія у м. Київ

0 800 505 888
www.ids-service.com.ua

Січеславський шлях,108		
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, с. Балівка, вул. Леніна, 1 а	Аляска	Філія у м. Дніпро
м. Дніпро, вул. Каруни, 93 г	Аляска	Філія у м. Дніпро
м. Дніпро, вул. Марії Лисиченко,4	Аляска	Філія у м. Дніпро
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, м. Підгородне, вул. Шосейна, 180	Аляска	Філія у м. Дніпро
Дніпропетровська обл., Дніпропетровський р-н, смт. Слобожанське, вул. Нижньодніпровська, 15	Аляска	Філія у м. Дніпро
Житомирська обл., м. Житомир, п-т Незалежності 95	Аляска	Франчайзі у м. Житомир
Запорізька обл., м.Бердянск ПР. Східний, 144	Аляска	Філія у м. Бердянск
Запорізька область, м. Бердянськ, Мелітопольське шосе, 106 и	Аляска	Філія у м. Бердянск
Запорізька обл., Запорізький р-н, с/р Сонячна, Комплекс будівель та споруд №1, будинок, 1	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м. Мелітополь, пр-т 50 річчя Перемоги, 1-А	Аляска	Франчайзі у м. Мелітополь
Запорізька обл., Мелітопільський р-н, с. Нове, вул.Дзержинского 3	Аляска	Франчайзі у м. Мелітополь
Запорізька обл., Заворізький р-н, с/р Миколай-Пільська, а/д Бориспіль-Дніпропетровськ-Запоріжжя	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м. Запоріжжя, вул. Рельсофна, 14-Б	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Запорізька обл., м.Запоріжжя, вул, Південне шосе, 75	Аляска	Франчайзі у м. Запоріжжя
Ивано-Франковская обл, Галицкий р-н, с.Демьянов, ул. Львовская, 69	Аляска	Франчайзі у м. Івано-Франківськ
Івано-Франківська обл., Снятинський р-н, с. Вовчківці, вул. С. Левка, 33а	Аляска	Франчайзі у м. Чернівці
Івано-Франківська обл., Городенківський р-н, с. Олієво-Королівка, вул. Галицька, 1а	Аляска	Франчайзі у м. Івано-Франківськ
м. Київ, пр-т Генерала Ватутіна, 15	Аляска	Філія у м. Київ

0 800 505 888
www.ids-service.com.ua

Старовойтове, вул. Прикордонників, 40 а		
Львівська обл., Жовківський р-н, с. Воля-Висоцька, вул. Нестерова, 92	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Городоцький р-н, м. Городок, вул. Львівська, 302-В	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., м.Львів, вул.Городоцька 116 Г	Аляска	Філія у м. Львів
Львівська обл., Кам"яно-Буський р-н., с.Делілів, вул. Київська, 3-а	Аляска	Франчайзі у м. Буськ
Львівська обл., Пустомитівський р-н, с. Зимна Вода, вул. Яворівська, 4	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Пустомитівський р-н, с. Зимна Вода 2, вул. Городецька, 10	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Буський р-н, с. Новий Милятин, вул. Нова, 1	Аляска	Франчайзі у м. Буськ
Львівська обл., Жовківський р-н, м. Рава-Руська, вул. Львівська, 192	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., м. Сколе, вул. Героїв Маківки,9	Аляска	Франчайзі у м. Стрий
Львівська обл., Пустомитівський р-н, с. Сокільники, КПС, Західний обхід м. Львова, 10км +500мхх	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Жовківський р-н, с. Сопошин, вул. Об"їздна, 2	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., м.Львів, вул. Стрийська, 109 Б	Аляска	Філія у м. Львів
Львівська область , Пустомитівський р., с. Холодновідка, вулиця Кільцева, будинок,5	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Мостицький р-н, с. Шегині , вул.Дружби народів 119а	Аляска	Франчайзі у м. Городок
Львівська обл., Бродівський р-н., с. Ясенів, вул. Бродівська 37	Аляска	Франчайзі у м. Броди
Київська область, Київо-Святошинский район, Дмитровский сельский совет, с. Мила, ул. Комарова, 70/1	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., Миронівський р-н, с. Росава, вул. Бібліотечна, 21а	Аляска	Франчайзі у м. Чайки



Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Мироцьке, вул. Шляхова, 1	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл, с. Мироцьке , вул. Шляхова 2	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Миколаївська обл., м. Миколаїв, пр-т Героїв Сталінграду, 22д	Аляска	Франчайзі у м. Миколаїв
Дніпропетровська обл., м. Нікополь, вул. Героїв Чорнобиля, 2а	Аляска	Франчайзі у м. Нікополь
Житомирська обл., м. Новоград-Волинський, вул. Житомирська, 146	Аляска	Франчайзі у м. Новоград-Волинський
Київська обл., Вишгородський р-н., с.Нові Петрівці, вул. Свято-Покровська, 1-в, тр. Київ-Овруч 20км	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., Вишгородський р-н., с.Нові Петрівці, вул. Свято Покровська 326	Аляска	Франчайзі у м. Бровари
Київська обл., м. Обухів, вул. Київська, 25	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Одеська обл., м. Одеса, вул. Балковська, 1	Аляска	Філія у м. Одеса
Одеська обл., м. Оесса, вул. Київське шосее 1	Аляска	Філія у м. Одеса
Одеська обл., м. Одеса, Овідіопільська дорога, 3а	Аляска	Філія у м. Одеса
Одеська обл., Овідіопільский р-н, с. Прилиманське, вул. Нижня, 118-Б	Аляска	Франчайзі у м. Чорноморск
Одеська обл., Овідіопільский р-н, Таіровська с/р, автодорога Одеса-Чорноморск, 12км	Аляска	Франчайзі у м. Чорноморск
Одеська обл., м. Одеса, вул. Хімічна 1	Аляска	Філія у м. Одеса
Одеська обл., Біляївський р-н, смт. Хлібодарське, 22км+300м, праворуч автодороги "Обхід м.Одеси"	Аляска	Франчайзі у м. Біляївка
Одеська обл., м. Одеса, вул. Чорноморського козацтва, 175	Аляска	Філія у м. Одеса
Одеська обл., м. Одеса, вул. Чорноморського козацтва, 96	Аляска	Філія у м. Одеса
Київська область, м. Переяслав-Хмельницький, вулиця Об'їзна, 13	Аляска	Франчайзі у м. Яготин
Київська обл., Переяслав-Хмельницкий р-н., с. Гайшин, 44км а/ш Бориспіль-Дніпропетровськ	Аляска	Франчайзі у м. Яготин

Київська обл., Переяслав-Хмельницкий р-н., с. Кавказ, вул. Польова, 44	Аляска	Франчайзі у м. Яготин
Полтавська обл., м. Пирятин, вул.Європейська, 157	Аляска	Франчайзі у м. Пирятин
Київська обл., Обухівський р-н, с. Підгірці, вул. Боровкова, 81В	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська область, Обухівський район, с. Підгірці, 26 км автошляху Київ Луганськ	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Полтавська обл., м.Полтава, пр-т Вавілова,2В	Аляска	Франчайзі у м. Полтава
Полтавська обл., м.Полтава, вул.Кагамлика 68-а	Аляска	Франчайзі у м. Полтава
Полтавська обл., м.Полтава, вул.Харьківське Шосее 8а	Аляска	Франчайзі у м. Полтава
Житомирська обл., м. Радомишль, вул. Карпенка, 2а	Аляска	Франчайзі у м. Житомир
Рівненська обл., Дубенський р-н. с. Молодаво Друге, вул. Широка, 36	Аляска	Франчайзі у м. Рівне
Рівненська обл., м.Рівне, вул. Костромська, 42	Аляска	Франчайзі у м. Рівне
Черкаська обл., м. Сміла, вул. Богдана Хмельницького, 49б	Аляска	Франчайзі у м. Черкаси
Сумська обл., м. Суми, вул. Івана Сірка 18/1	Аляска	Франчайзі у м. Суми
Сумська обл., м. Суми, пр-т Курський, 135/1	Аляска	Франчайзі у м. Суми
Тернопільська обл., м.Тернопіль, вул.15 квітня, буд.2-В.	Аляска	Франчайзі у м. Тернопіль
Тернопільська обл., Борщівський р-н, м. Борщів, вул. Кондри, 19	Аляска	Франчайзі у м. Бучач
Тернопільська обл., м. Тернопіль, вул. Митрополита Шептицького, 32	Аляска	Франчайзі у м. Тернопіль
Закарпатська обл., м.Ужгород, вул. Баб'яка, 26	Аляска	Франчайзі у м. Ужгород
Закарпатська обл., г. Мукачево, вул. Духновича, 107 а	Аляска	Франчайзі у м. Ужгород
Закарпатська обл.,м.Тячів, ур.Варош-Вейг	Аляска	Франчайзі у м. Ужгород
Закарпатська обл., Мукачівський р-н, с. Верхній Коропець, вул. Мукачівська,1в	Аляска	Франчайзі у м. Ужгород

Закарпатська обл., м. Хуст, вул. Львівська, 218а	Аляска	Франчайзі у м. Ужгород
Кіровоградська обл., Благовіщенський район, А/ІІІ Київ-Одеса 246 км+500м(східна сторона)	Аляска	Франчайзі у м. Умань
Кіровоградська обл., Благовіщенський район, А/ІІІ Київ-Одеса 246 км+500 м(західна сторона)	Аляска	Франчайзі у м. Умань
Харківська обл., м.Харків, вул. Валентинівська, 2а	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харьків, вул. Дерявянка 1В	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м.Харків, пров.Достатку 19	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м.Харків, вул. Залютинська, 16	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Залютинська, 3	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Клочківська, буд. 134-А	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл , м. Харків, вул. Клочківська, буд. 67	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., Харківський р-н, с.Котляри, вул. Безлюдівська, 1	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, Салтівське шосе, 173	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Любові Малої, 2г	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, Магістральний в'їзд, буд. 16	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Матюшенка, 13	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, пр-т Московський, 138г	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, пр-т Московський, 195а	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Велика Кільцева, 6в	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Льва Ландау, 155б	Аляска	Філія у м. Харьків
Харківська обл., м. Харків, вул. Ювілейна 45 а	Аляска	Філія у м. Харьків
Херсонська обл., м. Херсон, вул. Нафтовиків, 4	Аляска	Франчайзі у м. Херсон
Херсонська обл., м. Херсон, вул. Патона, 4г	Аляска	Франчайзі у м. Херсон
Хмельницька обл., м. Кам'янець-Подільський, вул.	Аляска	Франчайзі у м.

Хмельницьке шосе, 9		Кам'янець-Подільський
Хмельницька обл., м. Хмельницький, вул.Панаса Мирного, 5/1	Аляска	Франчайзі у м. Хмельницький
Хмельницька обл., м. Хмельницький, пр-т Миру(район телевежі)	Аляска	Франчайзі у м. Хмельницький
Хмельницька обл., Хмельницький р-н, с.Ружичанка, автодорога Житомир-Чернівці, 192км+131м	Аляска	Франчайзі у м. Хмельницький
Хмельницька обл., Ярмолецький район, с. Солобківці, траса Житомир-Чернівці-Теребляче 226/550 км.	Аляска	Франчайзі у м. Хмельницький
Хмельницька обл., м. Хмельницький, вул.Трудов 9/3 Г	Аляска	Франчайзі у м. Хмельницький
Черкаська обл., Золотоношський р-н, с/р Деньгівська, а/д Бориспіль-Дніпропетровск-Запоріжжя,120км.	Аляска	Франчайзі у м. Черкаси
Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Смілянська, 164/3	Аляска	Франчайзі у м. Черкаси
Черкаська обл., м. Канів, вул. 206 Дивізії, 5	Аляска	Франчайзі у м. Черкаси
Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. 77 Гвардійской дивізії, 1	Аляска	Франчайзі у м. Чернігів
Чернігівська обл., м. Чернігів, вул Леоніда Пашина,14	Аляска	Франчайзі у м. Чернігів
Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. І.Мазепи, 55д	Аляска	Франчайзі у м. Чернігів
Чернівецька обл., Новоселицький р-н, с. Магала, вул. Чернівецька, 3а	Аляска	Франчайзі у м. Чернівці
Чернівецька обл., Новоселицький р-н, с. Магала, вул. Чернівецька, 2	Аляска	Франчайзі у м. Чернівці
Київська обл., Васильківський р-н, смт. Глеваха, вул. Грушевського, 8	Аляска	Франчайзі у м. Чайки
Київська обл., Яготинський р-н, м. Яготин, вул. Вокзальна, буд. 32	Аляска	Франчайзі у м. Яготин

2. Дана Додаткова угода набирає чинність з моменту підписання її Сторонами.

3. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору поставки.

4. Дана Додаткова угода складена в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної з Сторін.

ПІДПИСИ СТОРІН:

ПОСТАЧАЛЬНИК:

ТОВ «ІДС Аква Сервіс»

Директор

_____ **/Радько Р.С./**

МП

ПОКУПЕЦЬ:

ТОВ «Єврь Смарт Пауер»

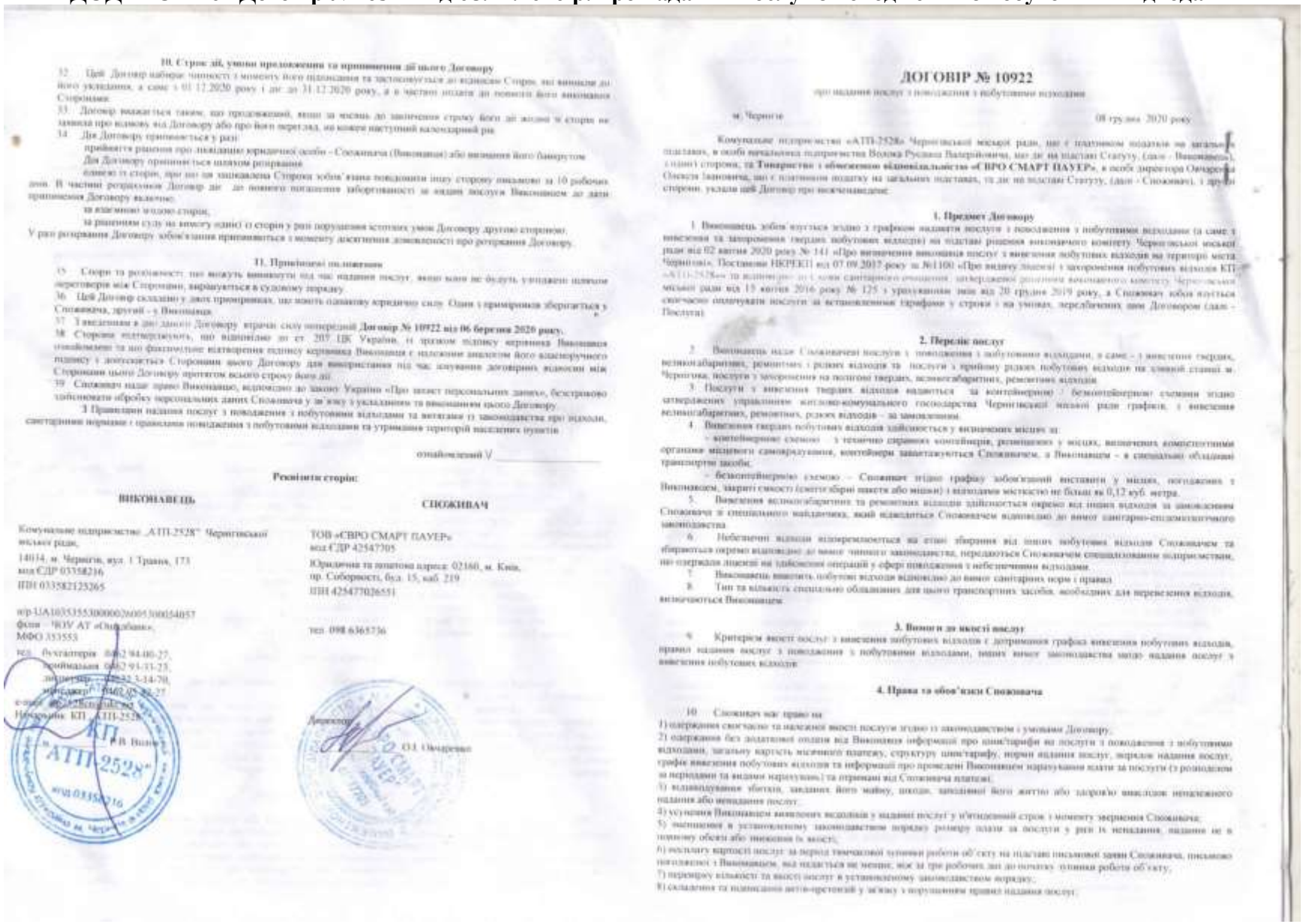
Директор

_____ **/Соловйов С.М./**

МП

Керівник БЦ	
Юридичний відділ	
Фінансовий відділ	
Відділ Закупівель	

ДОДАТОК 20 –Договір №10922 від 08.12.2020 р. про надання послуг з поводження з побутовими відходами



10. Строк дії, умови продовження та припинення дії цього Договору

32. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання та застосовується до відносин Сторін, які виникли до його укладення, а саме з 01.12.2020 року і діє до 31.12.2020 року, а в частині оплати до повного його виконання Сторонами.

33. Договір вважається таким, що продовжений, якщо за місяць до закінчення строку його дії жодна зі сторін не заявила про відмову від Договору або про його перегляд, на кожен наступний календарний рік.

34. Дія Договору припиняється у разі:

прийняття рішення про ліквідацію юридичної особи – Споживача (Виконавця) або визнання його банкрутом.

Дія Договору припиняється шляхом розірвання:

однією із сторін, при цьому зацікавлена Сторона зобов'язана повідомити іншу сторону письмово за 10 робочих днів. В частині розрахунків Договір діє до повного погашення заборгованості за надані послуги Виконавцем до дати припинення Договору включно;

за взаємною згодою сторін;

за рішенням суду на вимогу одної із сторін у разі порушення істотних умов Договору другою стороною.

У разі розірвання Договору зобов'язання припиняються з моменту досягнення домовленості про розірвання Договору.

11. Прикінцеві положення

35. Сторони та розуміють, що можуть виникнути під час надання послуг, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

36. Цей Договір складений у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у Споживача, другий - у Виконавця.

37. З введенням в дію даного Договору втрачає силу попередній **Договір № 10922 від 06 березня 2020 року.**

38. Сторони підтверджують, що відповідно до ст. 207 ЦК України, із проставленням підпису керівника Виконавця ознайомлення та/або фактичне відтворення підпису керівника Виконавця є належним аналогом його власноручного підпису і дозволяється Сторонами цього Договору для використання під час укладання договорів, відносин між Сторонами цього Договору протягом всього строку його дії.

39. Споживач надає право Виконавцю, відповідно до закону України «Про захист персональних даних», безстроково здійснювати обробку персональних даних Споживача у зв'язку з укладенням та виконанням цього Договору.

З Правилами надання послуг з поводження з побутовими відходами та вимогами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів

ознайомлений V _____

Реквізити сторін:

ВИКОНАВЕЦЬ

Комунальне підприємство „АТП-2528" Чернігівської міської ради,
14014, м. Чернігів, вул. 1 Травня, 173
код ЄДР 03358236
ІПН 033582125265

п/р UA103515530000026005300054057
філія - ВОУ АТ «Ощадбанк»,
МФО 353553

тел.: бухгалтерія (0462 94-00-27,
диспетчерська (0462 91-33-23,
директор (0462 53-14-70,
юрисконсульт (0462 95-89-27
e-mail: atp2528@ukr.net
Начальник КП „АТП-2528"

_____ І.В. Волков

СПОЖИВАЧ

ТОВ «СВРО СМАРТ ПАУЕР»
код ЄДР 42547305

Юридична та поштова адреса: 02160, м. Київ,
пр. Соборності, буд. 15, каб. 219
ІПН 425473026551

тел. 098 6365736

Директор _____ О.І. Овчаренко

ДОГОВІР № 10922

про надання послуг з поводження з побутовими відходами

м. Чернігів 08 грудня 2020 року

Комунальне підприємство «АТП-2528» Чернігівської міської ради, що є платником податків на загальних підставах, в особі начальника підприємства Водоха Руслана Валерійовича, що діє на підставі Статуту, (далі - Виконавець), з одної сторони, та **Товариство з обмеженою відповідальністю «СВРО СМАРТ ПАУЕР»**, в особі директора Овчаренка Олексія Івановича, що є платником податку на загальних підставах, та діє на підставі Статуту, (далі - Споживач), з другої сторони, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. Предмет Договору

1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком надавати послуги з поводження з побутовими відходами (а саме з вивезення та захоронення твердих побутових відходів) на підставі рішення виконавчого комітету Чернігівської міської ради від 02 квітня 2020 року № 141 «Про визначення виконавця послуг з вивезення побутових відходів на території міста Чернігова». Постанови НКРЕКП від 07.09.2017 року за №1100 «Про видачу ліцензії з захоронення побутових відходів КП „АТП-2528"» та відповідно до Схеми санітарного очищення, затвердженої рішенням виконавчого комітету Чернігівської міської ради від 15 квітня 2016 року № 125 з урахуванням змін від 20 грудня 2019 року, а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим Договором (далі - Послуги).

2. Перелік послуг

2. Виконавець надає Споживачеві послуги з поводження з побутовими відходами, а саме – з вивезення твердих, великогабаритних, ремонтних і рідких відходів та послуги з прийому рідких побутових відходів на зливній станції м. Чернігова, послуги з захоронення на полігоні твердих, великогабаритних, ремонтних відходів.

3. Послуги з вивезення твердих відходів надаються за контейнерною / безконтейнерною схемами згідно затверджених управлінням житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради графіків, з вивезення великогабаритних, ремонтних, рідких відходів – за замовленням.

4. Вивезення твердих побутових відходів здійснюється у визначених місцях за:

- контейнерною схемою – з технічно справних контейнерів, розміщених у місцях, визначених комісіями органами місцевого самоврядування, контейнери завантажуються Споживачем, а Виконавцем – в спеціально обладнані транспортні засоби;

- безконтейнерною схемою – Споживач згідно графіку зобов'язаний виставити у місця, погоджених з Виконавцем, закриті смітні (смітні збірні пакети або мішки) і відходами місткістю не більш як 0,12 куб. метра.

5. Вивезення великогабаритних та ремонтних відходів здійснюється окремо від інших відходів за замовленням Споживача в спеціального найденних, який відводиться Споживачем відповідно до вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

6. Небезпечні відходи відокремлюються від інших побутових відходів Споживачем та збираються окремо відповідно до вимог чинного законодавства, передаються Споживачем спеціалізованим підприємствам, що одержали ліцензії на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

7. Виконавець вивозить побутові відходи відповідно до вимог санітарних норм і правил.

8. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються Виконавцем.

3. Вимоги до якості послуг

9. Критерієм якості послуг з вивезення побутових відходів є дотримання графіка вивезення побутових відходів, правил надання послуг з поводження з побутовими відходами, інших вимог законодавства щодо надання послуг з вивезення побутових відходів.

4. Права та обов'язки Споживача

10. Споживач має право на:

1) одержання своєчасно та належної якості послуги згідно із законодавством і умовами Договору;

2) одержання без додаткової оплати від Виконавця інформації про ціни/тарифи на послуги з поводження з побутовими відходами, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, норми надання послуг, перелік надання послуг, графік вивезення побутових відходів та інформації про проведені Виконавцем нарахування плати за послуги (з розподілом за періодами та видами нарахувань) та отримані від Споживача платежі;

3) відшкодування збитків, завданих його майну, шкоди, заподіяної його життю або здоров'ю внаслідок неналежного надання або ненадання послуг;

4) усунення Виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг у встановлений строк з моменту звернення Споживача;

5) вимагання в установленому законодавством порядку розміру плати за послуги у разі їх ненадання, надання не в повному обсязі або зниження їх якості;

6) оплати вартості послуг за період тимчасової зупинки роботи об'єкту на підставі письмової заяви Споживача, письмово погодженої з Виконавцем, від надається не менше, ніж за три робочих дні до початку зупинки роботи об'єкту;

7) перерахунку кількості та якості послуг в установленому законодавством порядку;

8) складання та підписання актів-претензій у зв'язку з порушенням правил надання послуг.

...Договору, попередивши про це Виконавця не менш як за два місяці до дати розірвання Договору, за умови ...ання для здійснення технічного припинення надання послуги.

... Споживач зобов'язується:
... Договору про надання послуг у порядку і випадках, визначених законом;
...свою вимоги заходів до усунення виявлених недоліків, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з його вини;
...увати в установленій Договором строк надану йому послугу з поводження з побутовими відходами;
...мунатись правил пожежної безпеки та санітарних норм;
...а несвоєчасного здійснення платежів за послуги сплачувати пеню в розмірі, встановленому відповідно до пункту 27 ... Договору;
...ально повідомляти про зміну реквізитів, адреси та ін. наданої в Договорі інформації не пізніше ніж за 5 робочих днів з ...ації зміни. У разі порушення Споживачем цього пункту Договору вся відповідальність за негативні наслідки такого ...шення покладається на Споживача;
забезпечити роздільне збирання побутових відходів;
визначати разом з Виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу ...тових майданчиків, вигрібних ям;
...тримувати контейнери майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час ...оби;
10) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження твердих, великогабаритних і ремонтних відходів з урахуванням унеможливлення їх перенаповнення; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил;
11) обладнати вигрібні ями згідно з вимогами санітарних норм і правил, не допускати скидання до них інших відходів;
12) забезпечити роздільне збирання твердих побутових відходів з передачею небезпечних відходів відповідно до п.6 Договору.
13) Споживач зобов'язаний підписати та повернути Виконавцю один підписаний примірник (оригінал) Акту виконаних робіт до 20-го числа місяця, наступного за яким було надано послуги. У випадку неповернення (несвоєчасного повернення) підписаного Акту виконаних робіт з відсутності письмової мотивованої відмови Споживача від підписання цього Акту, такий Акт вважається визнаним Споживачем, а послуга вважається прийнятою в повному обсязі (на вказану в Акті суму).

5. Права та обов'язки Виконавця

12. Виконавець має право:
1) вимагати від Споживача обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків та вигрібних ям, у разі перебування їх у власності Споживача;
2) вимагати від Споживача своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену Договором кількість контейнерів і місцю зосередження їх переповнення;
3) вимагати від Споживача забезпечувати роздільне збирання побутових відходів;
4) припинити/зупинити надання послуг та/або розірвати Договір у разі їх неоплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом та Договором, крім випадків, коли якість та/або кількість таких послуг не відповідають умовам Договору;
5) вимагати від Споживача проведення протягом п'яти робочих днів робіт з усунення виявлених недоліків, що виникли з вини Споживача, або відшкодування вартості цих робіт, проведених Виконавцем;
6) звертатися до суду в разі порушення Споживачем умов Договору;
7) отримувати інформацію від Споживача про зміну реквізитів, адреси та ін. наданої в Договорі інформації.
13. Виконавець зобов'язується:
1) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуг згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами Договору, у тому числі шляхом створення системи управління якістю відповідно до національних або міжнародних стандартів;
2) готувати та укладати із Споживачем договори про надання послуг з визначенням відповідальності за дотримання умов їх виконання згідно з типовим Договором;
3) без додаткової оплати надавати в установленому законодавством порядку необхідну інформацію про цінитарифи, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, порядок надання послуг, графік вивезення побутових відходів;
4) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги Споживачів і проводити відповідні перерахунки розміру плати за послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі, несвоєчасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених Договором;
5) вживати заходів до усунення порушень якості послуг у строки, встановлені законодавством;
6) сплачувати Споживачу у разі ненадання або надання не в повному обсязі послуг неустойку (штраф, пеню) у розмірі, встановленому відповідно до пункту 26 цього Договору;
7) своєчасно реагувати на виклики Споживача, підписувати акти-претензії, вести облік вимог (претензій) Споживача у зв'язку з порушенням порядку надання послуг;
8) своєчасно та власним коштом проводити роботи з усунення виявлених недоліків, пов'язаних з наданням послуг, що виникли з його вини;
9) інформувати Споживача не пізніше ніж за 30 днів про намір зміни тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами;
10) мати укладені договори із суб'єктами господарювання, що надають послуги з перероблення та захоронення побутових відходів, та перевозити побутові відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами відповідно до правил благоустрою території населеного пункту, розроблених з урахуванням схеми санітарного очищення населеного пункту;
11) забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності Виконавця;
12) ліквідувати аварійні твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб.

6. Ціна та порядок оплати послуг

14. Обсяг надання послуг розраховується Виконавцем на підставі норм, затверджених виконавчим комітетом Чернігівської міської ради від 28 січня 2019 року №21 «Про затвердження норм надання послуг з вивезення твердих побутових відходів у м. Чернігові» або фактичного утворення твердих побутових відходів, виходячи з необхідної кількості контейнерів та періодичності їх вивезення.
15. Розрахунок обсягу і вартості послуг наведений у додатку №1 Договору, який є невід'ємною частиною цього Договору.
16. Розрахунковим періодом є квартальний період з розрахунку вартості 3/12 річного об'єму надання послуг з урахуванням ПДВ.
17. Споживач здійснює попередню оплату наданих послуг Виконавця за 3 місяці до настання розрахункового періоду. Споживач має право вносити попередню оплату послуг і за більший період часу.
18. Послуги оплачуються згідно виставлених рахунків на оплату послуг через установи банків або в безготівковій формі.
19. Плата за послуги Виконавця вноситься на поточний рахунок Виконавця КП «АТП-2528» UA103535530000026005300034057 филія - ЧОУ АТ «Ощадбанк», МФО 353553, код ЄДР 03358216.
20. У разі потреби Виконавець здійснює в 15-тиденний строк перерахунок вартості фактично наданих послуг та повідомляє Споживачеві про його результати.
21. У разі зміни вартості послуги Виконавець повідомляє Споживачеві не пізніше ніж за 30 днів із зазначенням причин і відповідних підстав. Таке повідомлення публікується в регіональних засобах масової інформації, на офіційних веб-сайтах Виконавця, Чернігівської міської ради тощо. У разі зміни вартості послуг Виконавця зміни до даного Договору не вносяться.
22. Споживач здійснює розрахунки за спожиті послуги за новими тарифами та новими нормами з моменту їх введення згідно чинного законодавства.

7. Відповідальність Сторін за порушення умов Договору

23. Сторони несуть відповідальність за порушення Договору відповідно до статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".
24. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості Споживач викликає Виконавця послуг (його представника) для перевірки кількості та/або якості наданих послуг.
25. Акт-претензія складається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. N 1145 "Про затвердження Порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг та послуг з управління багатоквартирним будинком параметрам, передбаченим Договором про надання відповідних послуг".
26. За несвоєчасне внесення плати за послуги Споживач сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,01 відсотка суми простроченого платежу, яка нараховується за кожний день прострочення, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. При цьому загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу.
27. Нарахування пені починається з першого робочого дня, що настає за останнім днем граничного строку внесення плати за послуги відповідно до пункту 17 цього Договору.
28. У разі ненадання або надання не в повному обсязі послуг Виконавець сплачує Споживачу неустойку (штраф, пеню) у розмірі 0,01 відсотка місячної вартості послуг за Договором за кожен окремий випадок.

8. Умови внесення змін до Договору

29. Внесення змін до цього Договору здійснюється шляхом укладення Сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено Договором.
Якщо протягом 30 днів після отримання додаткової угоди про внесення змін до Договору Виконавець/Споживач, який одержав таку угоду від Споживача/Виконавця, не повідомив про свою відмову від внесення змін до Договору та не надав своїх заперечень або протиколу розбіжностей до нього і при цьому Виконавець не припинив надання послуги Споживачу (Споживач вчинив дії, які засвідчують його волю до продовження отримання послуги від цього Виконавця (у тому числі здійснив оплату наданих послуг), зміни до Договору вважаються внесеними у редакції, запропонованій Споживачем/Виконавцем, якщо інше не передбачено Договором.

9. Форс-мажорні обставини

30. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).
31. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини, які виникли в результаті непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, що включають пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихійні лиха, вибухи, війну або військові дії, страйк, блокаду, припинення мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

КП «АТП-2528» ЧМР
14034, м. Чернігів,
вул. 1 Травня, 173

Додаток №1 до Договору № 10922 від 08 грудня 2020 року

РОЗРАХУНОК

обсягу надання послуг

№ п/п	Адреса об'єкту "Споживача"	Кількість ТПВ на період (куб.м)	Кількість ТПВ на місяць (куб.м)	Вивезення		
				кількість контей-нерів	об'єм одного контейнеру (куб.м)	кількість разів на тиждень
1	вул. І. Мазепи, 55 д АГЗС	39,000	3,250	1	0,75	1
2	вул.77-й Гвардійської дивізії,1 АГЗС	39,000	3,250	1	0,75	1
3	вул. Л. Пашина, 14	39,000	3,250	1	0,75	1
Всього		117,000	9,750			

РОЗРАХУНОК вартості послуг з поводження з побутовими відходами

Найменування послуг	Тариф за 1 куб.м. з ПДВ, грн.	Вартість послуг на рік без ПДВ, грн.	ПДВ (20%) на рік, грн.	Вартість послуг на рік з ПДВ, грн.	Вартість послуг на місяць, без ПДВ, грн.	ПДВ (20%) на місяць, грн.	Вартість послуг на місяць з ПДВ, грн.
вивезення ТПВ	110,70	10793,25	2158,65	12951,90	899,44	179,89	1079,33
захоронення ТПВ	64,26	6265,35	1253,07	7518,42	522,12	104,42	626,54

Згідно рішення виконавчого комітету Чернігівської міської ради № 531 від 20.12.2019 року тариф становить з 01.02.2020 року:

за вивезення 1 м³ твердих побутових відходів 110,70 гривень з ПДВ 20%;

за захоронення 1 м³ твердих побутових відходів 64,26 гривень з ПДВ 20% (екологічний податок враховано).

за вивезення 1 м³ рідких побутових відходів 238,68 гривень з ПДВ 20%;

за прийом на зливній станції 1 м³ рідких побутових відходів 18,36 гривень з ПДВ 20%.

Вартість вивезення великогабаритних та ремонтних відходів за погодинними тарифами на автопослуги, діючими на дату виконання замовлення.

Реквізити сторін

"ВИКОНАВЕЦЬ"

КП „АТП-2528" код ЄДР 03358216

В.о. директора КП „АТП-2528"

р.В. Волок

"СПОЖИВАЧ"

ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЕР"
код ЄДР 42547705

Директор

О.І. Овчаренко

ДОДАТОК 21 - Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час експлуатації АЗС

Джерело викиду №1- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі дизельного пального.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_п$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, $k_{5т}$ - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

Ps(38) - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^P_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^P_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^P_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^P_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^P_{ж.т.}$, $t^P_{ж.х.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С. (табл. п.1.1)

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається по табл..п.1.2 залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони (табл.п.1.3), для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секцій), куб. м	Об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Вид перфорації резервуару для зменшення	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
1	Дизельне паливо	50	619,05	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Дизельне паливо	170	360	170+(360-170)/8,8	191,59	1,9	140

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_п$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря та.х., °С	Температура нафтопродуктів, тж.х.°С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку tрг.х.= k1x+ k2x· ta.x.+ k3x · tрж.х.	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,066	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосферн. повітря, °С та.т.	Температ. нафтопро-дуктів, тж.т.	K1т	K2т	K3т	Формула для розрахунку tрг.т.= k4 (k1т+ k2т· ta.т.+ + k3т · tрж.т.)	K5т	tрг.т., °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,165	14,4

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела викидів	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м^3/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Дизельне паливо	619,05	50	15	1,9	1,25	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування.

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м3 в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Дизельне паливо	619,05	1,9	140	0,066	0,165	1,25	1	0,00011982	0,00003328

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
1	Дизельне паливо	8760	0,00011982	0,0001198201608458760/1000	0,0010496246

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару за рахунок випаровування, розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м^3/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к} - t_{п.к}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

<u>за шість найбільш холодних місяців:</u>

Тгх=Тах,

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

<u>за шість найбільш теплих місяців:</u>

Тгт=Тат,

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Дизельне паливо	1,9	3,6	0,066	14,4	0,165

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Тиск насиченої пари, Ps, гПа	Молекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Питомість викиду забруднюючих речовин,т/т	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	Автомобільна цистерна	619,1	1,9	140	0,066	0,165	9,45248E-06	2,6E-06

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Дизельне паливо	619,05	0,000033	1,17031E-06	123,81	0,0011	1

Джерело викиду №2- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі бензину

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^р_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^р_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^р_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^р_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^р_{ж.х.}$, $t^р_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секції) куб. м	Об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
2	Бензин А-92	50	421,94	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-92	30	210	30+(210-30)/8,8	50,455	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_{п}$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря $t_{а.х.}$, °С	Температура нафтопродуктів, $t_{ж.х.}$, °С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку $t_{р.г.х.}$ = k_{1x}+ k_{2x}· $t_{а.х.}$+ k_{3x} · $t_{ж.х.}$	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-92	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,237	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С $t_{а.т.}$	Температ. нафтопро-дуктів, $t_{ж.т.}$	К1т	К2т	К3т	Формула для розрахунку $t_{р.т.}$= k4 (k1т+ k2т· $t_{а.т.}$+ + k3т · $t_{ж.т.}$)	К5т	$t_{р.т.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-92	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,377	14,4

k_{4} - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	Коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Бензин А-92	421,94	50	10,5	673	4,01	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³ в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Бензин А-92	421,94	673	63	0,237	0,377	4,01	1	0,11099914	0,03083

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
2	Бензин А-92	8760	0,11099914	0,110999135601871*8760/1000	0,9723524279

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м³/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

$$Tгх=Tах,$$

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

$$Tгт=Tат,$$

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коєфіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Бензин А-92	673	3,6	0,237	14,4	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Тиск насиченої пари, Рs, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиду забруднюючих речовин, г/с	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-92	Автомобільна цистерна	421,94	673	63	0,237	0,377	0,002729613	7,6E-04

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-92	421,94	0,0308	0,000230347	84,388	0,9726	2

Джерело викиду №3- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі бензину

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^P_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^P_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^P_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^P_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^P_{ж.х.}$, $t^P_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секції) куб. м	Об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
3	Бензин А-95е	25	156,13	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95е	30	210	30+(210-30)/8,8	50,455	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_п$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря та.х., °С	Температура нафтопродуктів, тж.х.°С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку tрг.х.= k1x+ k2x· ta.x.+ k3x · tрж.х.	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95е	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,237	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С та.т.	Температ. нафтопро-дуктів, тж.т.	K1т	K2т	K3т	Формула для розрахунку tрг.т.= k4 (k1т+ k2т· ta.т.+ + k3т · tрж.т.)	K5т	tрг.т., °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95е	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,377	14,4

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	Коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
3	Бензин А-95е	156,13	25	7,8	673	4,01	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³ в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Бензин А-95е	156,13	673	63	0,237	0,377	4,01	1	0,04107289	0,01141

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
3	Бензин А-95е	8760	0,04107289	0,04107288960875 97*8760/1000	0,3597985130

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{з(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м³/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{з(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{з(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{з(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

$$Tгх=Tах,$$

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

$$Tгт=Tат,$$

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коєфіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Бензин А-95е	673	3,6	0,237	14,4	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Тиск насиченої пари, Рs, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиду забруднюючих речовин, г/год	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95е	Автомобільна цистерна	156,13	673	63	0,237	0,377	0,001010036	2,8E-04

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95е	156,13	0,0114	3,15394E-05	31,226	0,3598	3

Джерело викиду №4- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі бензину

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^p_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^p_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^p_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^p_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^p_{ж.х.}$, $t^p_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секції) куб. м	Об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
4	Бензин А-95біо	25	343,23	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95біо	30	210	30+(210-30)/8,8	50,455	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_п$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря $t_{а.х.}$, °С	Температура нафтопродуктів, $t_{ж.х.}$, °С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку $t_{р.г.х.}$ = k_{1x}+ k_{2x}· $t_{а.х.}$+ k_{3x} · $t_{ж.х.}$	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95біо	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,237	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С $t_{а.т.}$	Температ. нафтопро-дуктів, $t_{ж.т.}$	K1т	K2т	K3т	Формула для розрахунку $t_{р.т.}$= k4 (k1т+ k2т· $t_{а.т.}$+ + k3т · $t_{ж.т.}$)	K5т	$t_{р.т.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95біо	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,377	14,4

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	Коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Бензин А-95Біо	343,23	25	17	673	3,61	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³ в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Бензин А-95Біо	343,23	673	63	0,237	0,377	3,61	1	0,08128623	0,02258

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
4	Бензин А-95Біо	8760	0,08128623	0,08128622739650 06*8760/1000	0,7120673520

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м³/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

$$Tгх=Tах,$$

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

$$Tгт=Tат,$$

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Бензин А-95біо	673	3,6	0,237	14,4	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Тиск насиченої пари, Рs, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиду забруднюючих речовин, г/год	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95біо	Автомобільна цистерна	343,23	673	63	0,237	0,377	0,002220422	6,2E-04

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95біо	343,23	0,0226	0,000152423	68,646	0,7122	4

Джерело викиду №5- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі бензину

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^P_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^P_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^P_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^P_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^P_{ж.х.}$, $t^P_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секції) куб. м	Об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
5	Бензин А-95	10	640,00	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95	30	210	30+(210-30)/8,8	50,455	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_{п}$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря $t_{а.х.}$, °С	Температура нафтопродуктів, $t_{ж.х.}$, °С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку $t_{р.г.х.}$ = k_{1x}+ k_{2x}· $t_{а.х.}$+ k_{3x} · $t_{ж.х.}$	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,237	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С $t_{а.т.}$	Температ. нафтопро-дуктів, $t_{ж.т.}$	K1т	K2т	K3т	Формула для розрахунку $t_{р.т.}$= k4 (k1т+ k2т· $t_{а.т.}$+ + k3т · $t_{ж.т.}$)	K5т	$t_{р.т.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,377	14,4

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	Коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Бензин А-95	640	10	80,0	673	1,57	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³ в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	Бензин А-95	640	673	63	0,237	0,377	1,57	1	0,06591802	0,01831

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
5	Бензин А-95	8760	0,06591802	0,065918019718656*8760/1000	0,5774418527

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м³/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

$$Tгх=Tах,$$

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

$$Tгт=Tат,$$

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Бензин А-95	673	3,6	0,237	14,4	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Тиск насиченої пари, Рs, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиду забруднюючих речовин, г/год	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин А-95	Автомобільна цистерна	640,00	673	63	0,237	0,377	0,004140286	1,2E-03

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Бензин А-95	640,00	0,0183	0,000529957	128	0,5780	5

Джерело викиду №6- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі дизельного пального.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_п$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

Ps(38) - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^р_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^р_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^р_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^р_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^р_{ж.т.}$, $t^р_{ж.х.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С. (табл. п.1.1)

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається по табл..п.1.2 залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони (табл.п.1.3), для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секцій), куб. м	Об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
6	Дизельне паливо (е)	10	1559,52	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Дизельне паливо (е)	170	360	170+(360-170)/8,8	191,59	1,9	140

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_п$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря $t_{а.х.}$, °С	Температура нафтопродуктів, $t_{ж.х.}$, °С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку $t_{р.г.х.}$ = k_{1x}+ k_{2x}· $t_{а.х.}$+ k_{3x} · $t_{ж.х.}$	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо (е)	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,066	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С $t_{а.т.}$	Температ. нафтопро-дуктів, $t_{ж.т.}$	К1т	К2т	К3т	Формула для розрахунку $t_{р.г.т.}$= k4 (k1т+ k2т· $t_{а.т.}$+ + k3т · $t_{ж.т.}$)	К5т	$t_{р.г.т.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,165	14,4

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела викидів	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м^3/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
6	Дизельне паливо	1559,52	10	194,9	1,9	1,08	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування.

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м3 в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Дизельне паливо (е)	1559,52	1,9	140	0,066	0,165	1,08	1	0,00026080	0,00007244

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
6	Дизельне паливо (е)	8760	0,00026080	0,00026080076532787 2*8760/1000	0,0022846147

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару за рахунок випаровування, розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м^3/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв.} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

<u>за шість найбільш холодних місяців:</u>

Тгх=Тах,

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

<u>за шість найбільш теплих місяців:</u>

Тгт=Тат,

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Дизельне паливо (е)	1,9	3,6	0,066	14,4	0,165

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Тиск насиченої пари, Ps, гПа	Молекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Питомість забруднюючих речовин, т/т	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо (е)	Автомобільна цистерна	1559,5	1,9	140	0,066	0,165	2,38128E-05	6,6E-06

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Дизельне паливо (е)	1559,52	0,000072	7,42732E-06	311,904	0,0023	6

Джерело викиду №7- Дихальний клапан (організоване)

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі н/п

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*K_6*K_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

k_{5x}, k_{5T} - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^р_{г.х.} = k_{1x} + k_{2x} \cdot t_{а.х.} + k_{3x} \cdot t^р_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^р_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^р_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^р_{ж.х.}$, $t^р_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

k_{1x}, k_{2x}, k_{3x}, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секції) куб. м	Об'єм нафтопродуктів, $м^3$/рік	Вид пофарбування резервуару для наземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
7	Пролиті н/п	10	10,00	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$, °С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= tп.к.+ (tк.к.-tп.к.)/8,8	$t_{екв.}$, °С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Пролиті н/п	30	210	30+(210-30)/8,8	50,455	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_{п}$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-5,9	-4,9	-0,1	8	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1	-3,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря $t_{а.х.}$, °С	Температура нафтопродуктів, $t_{ж.х.}$, °С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку $t_{р.г.х.}$ = k_{1x}+ k_{2x}· $t_{а.х.}$+ k_{3x} · $t_{ж.х.}$	Коефіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{р}_{г.п.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пролиті н/п	-1,08	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(-1,08)+0,74*3	0,237	3,6

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосфери. повітря, °С $t_{а.т.}$	Температ. нафтопро-дуктів, $t_{ж.т.}$	K1т	K2т	K3т	Формула для розрахунку $t_{р.г.т.}$= k4 (k1т+ k2т· $t_{а.т.}$+ + k3т · $t_{ж.т.}$)	K5т	$t_{р.г.т.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пролиті н/п	15,0	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(15)+0,36·16	0,377	14,4

k_{4} - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.2.1 та П.3.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримерзаючими дихальними клапанами.

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*K3, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

K3 - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару, куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	Коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
7	Пролиті н/п	10	10	1,3	673	4,01	0,8

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vрр, м³ в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	Пролиті н/п	10	673	63	0,237	0,377	4,01	1	0,00263069	0,00073

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
7	Пролиті н/п	8760	0,00263069	0,002630685301272*8760/1000	0,0230448032

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, м³/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), °С.

$$t_{екв} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

$$Tгх=Tах,$$

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

$$Tгт=Tат,$$

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коєфіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, °С.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Пролиті н/п	673	3,6	0,237	14,4	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Назва джерела викиду	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Тиск насиченої пари, Рs, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиду забруднюючих речовин, г/сек	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
					К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пролиті н/п	-	10,00	673	63	0,237	0,377	6,4692E-05	1,8E-05

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва нафтопродуктів	Річний об'єм нафтопродуктів, м³/рік	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с	Валові викиди забруднюючих речовин, т/рік при наливі нафтопродуктів	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Номер джерела викиду
1	2	3	4	5	6	7
Пролиті н/п	10,00	0,0007	1,29384E-07	2	0,0230	7

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

під час зливу СВГ (Джерело викиду № 8)

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, Т. 1

Параметри:

Кількість зливно-наливних ліній, N:	1
Внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм, $d_{рп}$:	32
Довжина рукава парової фази СВГ, м, $l_{рп}$:	0,2
Річна кількість автоцистерн:	20
Тривалість зливу СВГ з автоцистерни, хв:	30
Середня річна температура (за даними Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010), °С:	7,0

Склад газу:

пропан: 40 %

бутан: 60 %

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), % ;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А1,А2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А3,А4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина парової фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А3/:

$\rho_{пп}$ = 31,04 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А4/:

$\rho_{пб}$ = 41,92 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_р$ = 100 / (П / $\rho_{рп}$ + Б / $\rho_{рб}$) = ***558*** кг/м^3

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_п$ = 100 / (П / $\rho_{пп}$ + Б / $\rho_{пб}$) = ***37*** кг/м^3

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час зливу з резервуарів, залізничних і автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$B_ц = B_ц^р + B_ц^п + B_ц^{пп}, кг \quad (1)$$

де, $B_ц^р$ - втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуару або цистерни, кг;

$B_ц^п$ - втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуару або цистерни, кг;

$B_ц^{пп}$ - втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг.

$B_ц^р =$ **0** тому що після зливу скрапленого газу залишок рідкої фази в рукаві відкачується насосом у газову ємність.

$$B_ц^п = \rho_п \times V_{рп}, кг$$

де $\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{рп}$ - об'єм рукава парової фази СВГ, м.

$$V_{рп} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d^2_{рп} \times l_{рп},$$

де $d_{рп}$ - внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм;

$l_{рп}$ - довжина рукава парової фази СВГ, м.

$V_{рп} =$ **0,00016** **м^3**

$B_ц^п =$ **0,006** **кг**

$$B_ц^{пп} = \rho_п \times V_ц,$$

де $\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_ц$ - об'єм резервуару або цистерни, м^3.

$B_ц^{пп} =$ **0** так як за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки викиди СВГ у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару, не відбуваються.

$B_ц =$ **0,006** **кг**

$$B_ц^{вал} = B_ц \times N_{а.ц} / 1000, т/рік$$

$N_{а.ц}$ - кількість автоцистерн, що надходять протягом року;

$B_ц^{вал} =$ **0,00012** **т/рік**

$$B_ц^{сек} = B_ц \times 1000 / t_{зл} /60, г/с$$

$B_ц^{сек} =$ **0,00328** **г/с**

Визначаємо втрати пропорційно обєму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
Пропан	0,0013	0,00005
Бутан	0,002	0,00007

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару СВГ

H = 3,0 м; ***D = 0,02 м*** **Джерело викиду №** **9**

Розрахунок здійснено згідно"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, Т. 1

Параметри:

Об'єм ємності, $м^3$, V	19,95
Внутрішній діаметр рукава парової фази, мм, $d_{рп}$:	32
Внутрішній діаметр зливно-наливного рукава, мм, $d_{рр}$:	40
Довжина рукава парової фази, м, $l_{рп}$:	0,2
Довжина зливно-наливного рукава, м, $l_{рр}$:	5
Об'єм порожнини циліндра компресора та трубопроводу до запірної арматури, $м^3$, $V_к$	0,1
Об'єм порожнини помпи і трубопроводу до запірної арматури, $м^3$, $V_п$:	0,01
Об'єм порожнини фільтру та трубопроводу до запірної атматури, $V_ф$	0,03
Робочий тиск у цистерні, МПа:	1,6
Залишковий тиск у цистерні під час ремонту, МПа:	0,05
Час проведення ремонтних робіт, хв	60
Середня річна температура (за даними Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010), °С:	7,0
Ремонтні роботи проводяться раз на рік	6

Склад газу:

пропан:	40	%
бутан:	60	%

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28 656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), % ;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А1,А2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А3,А4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина СВГ при експлуатації резервуара:

Густина рідкої фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/$м^3$;

Густина рідкої фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/$м^3$;

Густина парової фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А3/:

$\rho_{пп}$ = 31,04 кг/$м^3$;

Густина парової фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А4/:

$\rho_{пб}$ = 41,92 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_р = 100 / (П / \rho_{рп} + Б / \rho_{рб}) =$ 558 кг/м^3

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_п = 100 / (П / \rho_{пп} + Б / \rho_{пб}) =$ 37 кг/м^3

Густина СВГ під час проведення ремонтних робіт:

Густина рідкої фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 0,05 МПа складає /табл. VIII - А1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 0,05 МПа с кладає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина парової фази пропану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 0,05 МПа складає /табл. VIII - А3/:

$\rho_{пп}$ = 0,97 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при t + 7,0 ^{0} С та тиску 0,05 МПа складає /табл. VIII - А4/:

$\rho_{пб}$ = 1,31 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_р = 100 / (П / \rho_{рп} + Б / \rho_{рб}) =$ 558,0 кг/м^3

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_п = 100 / (П / \rho_{пп} + Б / \rho_{пб}) =$ 1,1489 кг/м^3

Розрахунок втрат СВГ під час зберігання (природні втрати):

Розрахунок втрат газу в кілограмах за добу здійснюється за формулою:

$$\mathbf{B_{зб} = 0,001 \times H_{зб} \times V_{зб} \times \rho_р, кг/добу}$$

$H_{зб}$ - норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, визначається за таблицею VIII-2;

$H_{зб}$ = 0,173 кг/т

$V_{зб}$ - об'єм рідкої фази СВГ у ємності, в якій він зберігається, м^3;

$V_{зб}$ = 19,95 м^3

$\rho_р$ - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3.

$\rho_р$ = 558 кг/м^3

$B_{зб}$ = 1,926 кг/добу

Валовий викид становить:

$B_{зб\ (валовий)} = B_{зб} / 1000 * 365 =$ 0,7029 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{зб\ (секундний)} = B_{зб} * 1000 / 24 / 3600 =$ 0,0223 г/с

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	0,0089	0,2812
бутан	0,0134	0,4218

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час звільнення ємностей у зв'язку з ремонтом або опосвідченням здійснюється за формулою:

$$\mathbf{B_р = \rho_п \times V \times 0,05, кг}$$

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_п$ = 1,1489 кг/м^3

V - об'єм ємності, що підлягає ремонту або опосвідченню, м^3. **V=** **19,950** **куб.м.**

Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу (за умовами автоматизації може залишитися 5% газу) використано на заповнення балонів.

$B_р$ = **1,146** **кг/рік**

Валовий викид становить:

$B_{р\ валовий}$ = $B_р$ / 1000 = 0,0011 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{р\ секундний}$ = $B_р$ * 1000 / T = 0,3183 г/с

T - час проведення робіт, сек;

T= 3600 сек.

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**0,1273**	**0,0004**
бутан	**0,1910**	**0,0007**

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час продувки ємностей після ремонту або опосвідчення здійснюється за формулою:

$B_{пр}$ = 3 × $\rho_п$ × V, кг

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_п$ = 1,1489 кг/м^3

V - об'єм ємності, що продувається після ремонту або опосвідчення, м^3. **V=** **19,95** **куб.м.**

3 - коефіцієнт, що враховує потрійні витрати СВГ на продувку об'єкта після ремонту.

$B_{пр}$ = **68,763** **кг/рік**

Валовий викид становить:

$B_{пр\ валовий}$ = $B_{пр}$ / 1000 = 0,0688 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{пр\ секундний}$ = $B_{пр}$ * 1000 / T = 19,1007 г/с

T - час проведення робіт, сек;

T = 3600 сек.

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**7,6403**	**0,0275**
бутан	**11,4604**	**0,0413**

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту трубопроводів або запірної арматури здійснюється за формулою:

$$B_{зв} = B^{р}_{зв} + B^{п}_{зв} + B^{прод}_{зв}, кг$$

де: $B^{р}_{зв}$ - втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B^{п}_{зв}$ - втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B^{прод}_{зв}$ - втрати СВГ у паровій фазі, під час продувки після ремонту трубопроводу чи запірної арматури, кг.

$$B^{Р}_{за} = \rho_р \cdot V_{тр}$$

де $\rho_р$ - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_р$ = 558 кг/м^3

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом;

$$V_{тр} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d^2_{рр} \times l_{рр},\ м^3$$

де $d_{рр}$ - внутрішній діаметр зливно-наливного рукава, мм;

$d_{рр}$ = **40** **мм**

$l_{рр}$ - довжина зливно-наливного рукава, м.

$l_{рр}$ = **5** **м**

$V_{тр}$ = **0,00628** **куб.м.**

$B^{р}_{за}$ = **3,504** **кг/рік**

Валовий викид становить:

$B^{р}_{за\ валовий} = B^{р}_{за}/1000$ = 0,0035 т/рік

Секундний викид становить:

$B^{р}_{за\ секундний} = B^{р}_{за} * 1000/T$ = 0,973 г/с

T - час проведення робіт, сек;

T = 3600 сек.

$$B^{п}_{за} = \rho_{п} \times V_{тп},$$

де $\rho_{п}$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_{п}$ = **1,1489** **кг/м^3**

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, м^3

$$V_{тп} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d^2_{рп} \times l_{рп},\ м^3$$

де $d_{рп}$ - внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм;

$d_{рп}$= 32 мм

$l_{рп}$ - довжина рукава парової фази СВГ, м.

$l_{рп}$= 0,2 м

$V_{тп}$ = **0,0002** **м^3**

$B^{п}_{за}$ = **0,00018** **кг/рік**

Валовий викид становить:

$B^{п}_{за\ валовий} = B^{п}_{за}/1000$ = 0,00000018 т/рік

Секундний викид становить:

$B^{п}_{за\ секундний} = B^{п}_{за} * 1000/T$ = 0,00005 г/с

T - час проведення робіт,сек;

T = 3600 сек.

$$B^{прод}_{за} = 3 \times (V_{тп} + V_{тр}) \times \rho_{п},$$

$\rho_{п}$ - густина парової фази СВГ, яким ведеться продувка трубопроводу перед запуском після ремонту кг/м^3;

$\rho_{п}$= 1,1489 кг/м^3

3 - коефіцієнт, що враховує потрійні витрати СВГ на продувку перед пуском трубопроводу;

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно продути після ремонту;

$V_{тп}$ = **0,0002** **м^3**

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно продути після ремонту.

$V_{тр}$ = **0,006** **м^3**

$B^{прод}_{за}$= **0,02** **кг/рік**

Валовий викид становить:

$B^{прод}_{за\ валовий} = B^{прод}_{за} / 1000$ = 0,00002 т/рік

Секундний викид становить:

$B^{прод}_{за\ сек.} = B^{прод}_{за} * 1000 / T$ = 0,0062 г/с

T - час проведення робіт, сек;

T = 3600 сек.

Для визначення секундних викидів забруднюючих речовин приймаємо максимальне значення для процесів продувки перед та після ремонту (значення для рідкої та парової фази приймаємо сумарно так як процеси проводяться одночасно). Валові викиди приймаємо сумарно.

$B_{за\ вал}$ = **0,0035 т/рік**

$B_{за\ сек}$ = **0,97344 г/с**

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**0,3894**	**0,0014**
бутан	**0,5841**	**0,0021**

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту компресорів здійснюється за формулою:

$$B_к = 4 \times \rho_п \times V_к, \text{ кг}$$

4 - коефіцієнт, що враховує одноразові витрати СВГ під час зупинки та потрійні витрати на продувку під час пуску компресора;

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_п$ = 1,1489 кг/м^3

$V_к$ - об'єм порожнини циліндра компресора та трубопроводу до запірної арматури, м^3.

$V_к$ = 0,1 м^3

$B_к$ = 0,4596 кг/рік

Валовий викид становить:

$B_{к\ валовий} = B_к / 1000 =$ 0,0005 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{к\ сек.} = B_к * 1000 / T =$ 0,1277 г/с

T - час проведення робіт, сек;

T = 3600 сек.

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**0,0511**	**0,0002**
бутан	**0,0766**	**0,0003**

Розрахунок витрат газу в кілограмах під час ремонту помп здійснюється за формулою:

$$B_п = \rho_р \times V_п + 3 \times \rho_п \times V_п, \text{ кг}$$

3 - коефіцієнт, що враховує потрійні витрати СВГ на продувку під час пуску помпи;

$\rho_р$ - густина рідкої фази СВГ, що скидається під час зупинки помпи на ремонт, кг/м^3;

$\rho_р$ = 558 кг/м^3

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, яким здійснюється продувка помпи та трубопроводу перед пуском помпи після ремонту, кг/м^3;

$\rho_п$ = 1,1489 кг/м^3

$V_п$ - об'єм порожнини помпи і трубопроводу до запірної арматури, м^3.

$V_п$ = 0,01 м^3

$B_п$ = 5,614 кг/рік

Валовий викид становить:

$B_{п\ валовий} = B_п / 1000 =$ 0,0056 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{п\ сек.} = B_п * 1000 / T =$ **1,5595 г/с**

Т - час проведення робіт, сек;

Т = 3600 сек.

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**0,6238**	**0,0022**
бутан	**0,9357**	**0,0034**

Розрахунок втрат газу в кілограмах за годину під час перевірки запобіжних клапанів здійснюється за формулою:

$$B_{зап} = 3,16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1 + 0,1)} \times \rho_п,$$

α - коефіцієнт втрати газу (паспортні дані клапана);

F - площа найменшого перерізу поточної частини сідла клапана, см^2, (паспортні дані клапана);

B - коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1, де показник адіабати обчислюється за ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3

P_1 - максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном, МПа;

$\rho_п$ - густина парової фази, кг/м^3

Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час опосвідчення клапанів відсутні.

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час очищення фільтрів здійснюється за формулою:

$$B_ф = K \times V_ф \times \rho_р, кг$$

K = 12 – кількість очищень за рік.

$V_ф$ - об'єм порожнини фільтру та трубопроводу до запірної атмосфери, м^3;

$V_ф =$ 0,03 м^3

$p_р$ – густина рідкої фази, що скидається під час очищення фільтра, кг/м^3,

$p_р =$ 558 кг/м^3

$B_ф =$ 200,88 кг/рік

Валовий викид становить:

$B_{ф\ валовий} = B_ф / 1000 =$ 0,2009 т/рік

Секундний викид становить:

$B_{ф\ сек.} = B_ф * 1000 / 12 / T =$ 4,6499 г/с

Т - час проведення робіт, сек;

Т = 3600 сек.

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**1,8600**	**0,0804**
бутан	**2,7899**	**0,1205**

Оскільки ремонтні процеси проводяться не одночасно, валові викиди приймаємо сумарно, секундні викиди приймаємо по максимальному значенню .

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид	
	г/с	т/рік
пропан	**7,6403**	**0,3934**
бутан	**11,4604**	**0,5900**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерела викиду №№10-11 – Паливо-роздавальна колонка №№1-2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40»

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004 р.

Кількість місць заправки:	8 (по 4 на одну сторону)
Продуктивність ПРК, $м^3$/год:	2,4 (40 л/хв)
Густина бензину (згідно ДСТУ 7687:2015), кг/$м^3$:	775
Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, кг/$м^3$:	840

Об'єм палива, що відпускається на даній ПРК, $V^{р}$ (на одну сторону):

Бензин А-95, А-95е, А-95біо	483,8725	$м^3$/рік
Дпе	389,8800	$м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

M = Q × K × g, кг/год

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;
K - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для бензину K = 0,000058, для дизельного палива K = 0,000036);
g - густина палива, кг/$м^3$.

Розрахунок секундних викидів:

$M_{сек}$ = M × 1000 / 3600, г/с

Розрахунок валових викидів:

$M_{вал}$ = M × T / 1000, т/рік
T - час заправки, год/рік

T = $V^{р}$/ Q, год/рік

Розрахунок наведено в табличній формі:

Вид палива	Забруднююча речовина	K	Q, $м^3$/год	g, кг/$м^3$	T, год/рік	Викиди		
						M	$M_{сек}$	$M_{вал}$
						кг/год	г/сек	т/рік
Бензин А-95, А-95е, А-95біо	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,000058	2,4	775	201,61	0,10788	0,02997	0,022
Дпе	(Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000036	2,4	840	162,45	0,07258	0,02016	0,012

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерела викиду №№12-13 – Паливо-роздавальна колонка №№3-4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004 р.

Параметри:

Кількість місць заправки: 8 (по 4 на одну сторону)

Продуктивність ПРК, $м^3$/год: 2,4 (40 л/хв)

Густина бензину (згідно ДСТУ 7687:2015), кг/$м^3$: 775

Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, кг/$м^3$: 840

Об'єм палива, що відпускається на даній ПРК, V_p (на одну сторону):

Бензин А-95біо, А-92	191,2925	$м^3$/рік
ДП	154,7625	$м^3$/рік
Скраплений вуглеводневий газ	80,6450	$м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

$M = Q \times K \times g$, кг/год

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;

K - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для бензину K = 0,000058, для дизельного палива K = 0,000036);

g - густина палива, кг/$м^3$

Розрахунок секундних викидів:

$M_{сек} = M \times 1000 / 3600$, г/с

Розрахунок валових викидів:

$M_{вал} = M \times T / 1000$, т/рік

T - час заправки, год/рік

$T = V_p / Q$, год/рік

Розрахунок наведено в табличній формі:

Вид палива	Забруднюючі речовини	K	Q, $м^3$/год	g, кг/$м^3$	T, год/рік	Викиди		
						M	$M_{сек}$	$M_{вал}$
						кг/год	г/сек	т/рік
Бензин А-95біо, А-92	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,000058	2,4	775	79,71	0,10788	0,02997	0,009
Дизельне пальне	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000036	2,4	840	64,48	0,07258	0,02016	0,005

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
від заправочного вузла СВГ

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004 р.

Параметри:

Час однієї заправки: 5 хв

Добова кількість машин 25 од. (на одну сторону)

Середня річна темп. (за даними Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010), °С: 7,0

Склад газу:

пропан: 40 %

бутан: 60 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$B_{зб} = 13 \times 10^{-6} \times P\rho$

де, 13 – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м^3;

$\rho_р$ - густина рідкої фази ЗВГ, кг/м^3.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А1,А2

для рідкої фази, або з таблиць VIII-А3,А4 для парової фази);

n – кількість компонентів ЗВГ.

Густина рідкої фази пропану при t +7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл.VIII-А-1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t +7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає / табл.VIII-А-2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний м.:

$\rho_р = 100 / (П / \rho_{рп} + Б / \rho_{рб}) =$ 558 кг/м^3

$B_{зб}$ = 0,007254 **кг** (на одну заправку)

$B_{зб}^{max}$ = 0,024 **г/с**

Розрахунок секундних викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$B_{пропан}^{max}$ – 0,0096 г/с

$B_{бутан}^{max}$ – 0,0144 г/с

Розрахунок валових викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$B^{вал}_{зб} = B_{зб} \times n \times 365 / 1000 =$ **0,0662 т/рік**

n - добова кількість заправок.

$B^{вал}_{пропан}$ - 0,0265 т/рік

$B^{вал}_{бутан}$ - 0,0397 т/рік

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерела викиду №№14-15 – Паливо-роздавальна колонка №№5-6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004 р.

Параметри:

Кількість місць заправки: 8 (по 4 на одну сторону)

Продуктивність ПРК, $м^3$/год: 2,4 (40 л/хв)

Густина бензину (згідно ДСТУ 7687:2015), кг/$м^3$: 775

Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, кг/$м^3$: 840

Об'єм палива, що відпускається на даній ПРК, V_p (на одну сторону):

Бензин А-92	105,4850	$м^3$/рік
ДП, Дпе	544,6425	$м^3$/рік
Скраплений вуглеводневий газ	80,6450	$м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

$M = Q \times K \times g$, кг/год

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;

K - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для бензину K = 0,000058, для дизельного палива K = 0,000036);

g - густина палива, кг/$м^3$

Розрахунок секундних викидів:

$M_{сек} = M \times 1000 / 3600$, г/с

Розрахунок валових викидів:

$M_{вал} = M \times T / 1000$, т/рік

T - час заправки, год/рік

$T = V_p / Q$, год/рік

Розрахунок наведено в табличній формі:

Вид палива	Забруднюючі речовини	K	Q, $м^3$/год	g, кг/$м^3$	T, год/рік	Викиди		
						M	$M_{сек}$	$M_{вал}$
						кг/год	г/сек	т/рік
Бензин А-92	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,000058	2,4	775	43,95	0,10788	0,02997	0,005
Дизельне пальне	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000036	2,4	840	226,93	0,07258	0,02016	0,016

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
від заправочного вузла СВГ

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004 р.

Параметри:

Час однієї заправки: 5 хв

Добова кількість машин 25 од. (на одну сторону)

Середня річна темп. (за даними Будівельна кліматологія ДСТУ-НБВ.1.1-27:2010), °С: 7,0

Склад газу:

пропан: 40 %

бутан: 60 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$B_{зб} = 13 \times 10^{-6} \times P\rho$

де, 13 – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м^3;

$\rho_р$ - густина рідкої фази ЗВГ, кг/м^3.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А1,А2

для рідкої фази, або з таблиць VIII-А3,А4 для парової фази);

n – кількість компонентів ЗВГ.

Густина рідкої фази пропану при t +7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл.VIII-А-1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t +7,0 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає / табл.VIII-А-2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний м.:

$\rho_р = 100 / (П / \rho_{рп} + Б / \rho_{рб}) =$ 558 кг/м^3

$B_{зб}$ = 0,007254 **кг** (на одну заправку)

$B_{зб}^{max}$ = 0,024 **г/с**

Розрахунок секундних викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$B_{пропан}^{max}$ – 0,0096 г/с

$B_{бутан}^{max}$ – 0,0144 г/с

Розрахунок валових викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$B^{вал}_{зб} = B_{зб} \times n \times 365 / 1000 =$ **0,0662 т/рік**

n - добова кількість заправок.

$B^{вал}_{пропан}$ - 0,0265 т/рік

$B^{вал}_{бутан}$ - 0,0397 т/рік

Джерело викиду №16 – Дизель-генераторна установка

Джерело утворення:	Дизель-генераторна установка
Призначення: резервне джерело електроенергії	
Номінальна потужність:	30 кВт
Режим роботи обладнання:	по необхідності

Розрахунок максимально-разових (г/с) та валових викидів (т/рік) забруднюючих речовин при спалюванні палива

Вид палива:	дизельне паливо	
Річний фонд роботи:	60	год/рік
Витрата палива:	200	л/рік
Щільність ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):	0,840	кг/л
Річна витрата палива:	0,168	т/рік
Секундна витрата палива:	0,7778	г/с
$Q_{рн}$ – нижча теплота згорання палива, Мдж/кг:	42,62	

Розрахунок проводимо згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», том І, Донецьк, 2004 р.

Орієнтовний масовий елементний склад (%) та нижча робоча теплота згоряння палива згідно таблиці Г.6.

Вміст вуглецю, %	C^r	*86,7*
Вміст сірки, %	S^r	*0,2*
Вміст водню, %	H^r	*12,6*
Вміст кисню, %	O^r	*0,3*
Вміст азоту, %	N^r	*0,1*
Вміст золи, %	A^r	*0,01*
Вміст вологості, %	W^r	*0,09*
Нижча теплота згорання, МДж/кг	Q^r	*42,62*

Викид забруднюючої речовини, що надходить в атмосферне повітря з димовими газами енергетичної установки (г/с, т/ рік) визначається за формулою:

$$M_i = 10^{-6} * K_i * B * Q_{рн}, \text{ де}$$

K_i - показник емісії забруднюючої речовини, г / ГДж;

В – витрата палива: г/с, т/рік.

Розрахункові методи визначення викиду забруднювальної речовини базуються на використанні показника емісії. Показник емісії характеризує масову кількість забруднювальної речовини, яка викидається енергетичною установкою в атмосферне повітря разом з димовими газами, віднесену до одиниці енергії, що виділяється під час згоряння палива.

Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])(розрахунковий метод)

Показник емісії оксидів азоту (K_{NO2}) без урахування первинних заходів K_{NO2}= 1000 г/ГДж

згідно таб.Д.8 розділ 4.3 «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами».

Максимально-разовий викид: 0,0331 г\с

Валовий викид: 0,0072 т\рік

Оксид вуглецю (розрахунковий метод)

Показник емісії оксиду вуглецю K_{CO} , г / ГДж згідно таб. Д.19 розділ 4.5 «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами»:

K_{CO} = 40 г / ГДж

Максимально-разовий викид: 0,0013 г\с

Валовий викид: 0,0003 т\рік

Діоксид сірки (розрахунковий метод)

Показник емісії K_{SO2} розраховується по формулі:

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r}\frac{2S^r}{100}(1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

де: Q_i^r - нижча робоча теплота згоряння палива, МДж/кг;

S^r – вміст сірки в паливі на робочу масу за проміжок часу Р, %;

n_I – ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом у енергетичній установці;

n_{II} – ефективність очистки димових газів від оксидів сірки;

В – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки.

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{42,62}\frac{2*0,2}{100}(1-0)(1-0) = 93,85 \quad г/ГДж$$

Максимально-разовий викид: 0,0031 г\с

Валовий викид: 0,0007 т\рік

НМЛОС (розрахунковий метод)

Показник емісії НМЛОС згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами» становить:

$K_{нмлос}$= 50 г / ГДж (таблиця Д.23)

Максимально-разовий викид: 0,0017 г\с

Валовий викид: 0,0004 т\рік

Діоксид вуглецю(розрахунковий метод)

Показник емісії діоксиду вуглецю K_{CO2} , г / ГДж визначається за формулою:

$K_{CO_2} = 3,67*Kc*Ec=3,67*20200*0,99=$ 73393 г / ГДж

(згідно Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Додаток Д. таб. Д.20-а).

Максимально-разовий викид: 2,4330 г\с

Валовий викид: 0,5255 т\рік

Оксид діазоту (розрахунковий метод)

Показник емісії оксиду діазоту K_{N2O} згідно таб. Д.21-а розділ 4.7 «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами»:

K_{N2O} = 2,5 г / ГДж

Максимально-разовий викид: 0,00008 г\с

Валовий викид: 0,000018 т\рік

Метан (розрахунковий метод)

Показник емісії метану згідно таб. Д.22 розділ 4.8 «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами»:

K_{CH4} = 3 г / ГДж

Максимально-разовий викид: 0,000099 г\с

Валовий викид: 0,000021 т\рік

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (розрахунковий метод)

Показник емісії $K_{тв}$ розраховується за формулою:

$$K_{тв} = \frac{10^6}{Q_i^r} a_{вин} \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}} \left(1 - \eta_{оч}\right) + k_{тв5}$$

$$K_{тв} = \frac{10^6}{42{,}62} 1 \frac{0{,}01}{100 - 0} (1 - 0) + 0 = 2{,}346 \quad \text{г/ ГДж}$$

Максимально-разовий викид: 0,000078 г\с

Валовий викид: 0,000017 т\рік

Джерело викиду №17 (пересувне джерело викиду)

Автомобільний майданчик, маневрування автотранспорту по території АЗС

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від спалювання палива в двигунах автомобілів під час пробігу

Розрахунок здійснюємо згідно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников» - ОАО «УкрНТЕК», Донецк, 1999 г.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від використання окремих видів палива у населених пунктах здійснюється за формулою:

$$B_{ij}=П_{iкп} \cdot K_{ij} \cdot K_{jтс} \cdot 10^{-3}$$

B_{ij} – обсяги викидів j-і забруднюючої речовини та парникового газу: оксиду вуглецю, аміаку, метану, оксиду азоту, твердих речовин, діоксиду азоту, діоксиду сірки, неметанових летких органічних сполук, бенз(а)пірену (крім свинцю) від використання і-го виду палива;

$П_{iкп}$ – річне споживання і-го виду палива (бензину автомобільного, газойлів (дизельного палива), стисненого і скрапленого природного газу) на потреби транспортних засобів;

K_{ij} – усереднений питомий викид j-і забруднюючої речовини (крім свинцю) та парникового газу для транспортних засобів від споживання і-го виду палива;

$K_{jтс}$ – коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на викиди j-і забруднюючої речовини від використання і-го виду палива;

10^{-3} - для переходу з кг/рік в т/рік.

Викиди свинцю визначаються тільки для етильованого бензину за формулою:

$$B_{Pb(i)}=П_{iкп} \cdot K_1 \cdot K_3 \cdot K_{jтс} \cdot 10^{-3}$$

$B_{Pb(i)}$ – обсяги викидів свинцю;

$П_{iкп}$ – річне споживання бензину автомобільного на потреби транспортних засобів;

K_1 – усереднений питомий викид свинцю від транспортних засобів, які працюють на бензині;

K_3 – частка етильованого бензину у загальній кількості спожитого бензину;

$K_{jтс}$ – коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на викиди свинцю від використання бензину.

Витрати палива виводяться в одиницях об'єму. Для їх переведення у вагові одиниці застосовуються такі коефіцієнти (K_j):

для бензину	0,74 кг/л
для газойлів (дизельного палива)	0,85 кг/л
для газу скрапленого	0,55 кг/л
для газу стисненого	0,59 кг/куб.м

Для розрахунку викидів забруднюючих речовин та парникових газів від автотранспорту використовуються питомі викиди забруднюючих речовин в атмосферу від споживання однієї тонни палива та коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на них, що наводяться нижче.

Питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів від автотранспорту

Вид палива	Оксид вуглецю	Неметанові леткі органічні сполуки	Метан	Діоксид азоту	Тверді речовини	Оксид азоту	Аміак
Б	1	2	3	4	5	6	7
Бензин	197,8	28,5	0,64	21,6	-	0,035	0,004
Газойлі (дизельне паливо)	36,2	8,16	0,25	31,4	3,85	0,12	-
Газ скраплений	197,8	47	-	21,6	-	-	-
Газ стиснений	87,7	22,7	-	27,4	-	-	-

Вид палива	Вуглекислий газ	Діоксид сірки	Свинець	Бенз(а)пірен
Б	8	9	10	11
Бензин	3183	1	0,013	-
Газойлі (дизельне паливо)	3138	4,3	-	0,03
Газ скраплений	-	1	-	-
Газ стиснений	-	-	-	-

Коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів

Вид палива	Оксид вуглецю	Неметанові леткі органічні сполуки	Метан	Діоксид азоту	Тверді речовини	Оксид азоту	Аміак
Б	1	2	3	4	5	6	7
Бензин	1,7	1	1,8	0,9	1	1	1
Газойлі (дизельне паливо)	1,5	1	1,4	0,95	1,8	1	1
Газ скраплений	1,7	1	1,8	0,9	1	1	1
Газ стиснений	1,7	1	1,8	0,9	1	1	1

Вид палива	Вуглекислий газ	Діоксид сірки	Свинець	Бенз(а)пірен
Б	8	9	10	11
Бензин	1	1	1	1
Газойлі (дизельне паливо)	1	1	1	1
Газ скраплений	1	1	1	1
Газ стиснений	1	1	1	1

Вихідні дані для розрахунку:

Кількість авто на день: 100 СВГ

Кількість авто на день: 250 бензину

Кількість авто на день: 250 ДП

Витрата СВГ в середньому одного автомобіля відвідувача становить 16 л/100 км,

середня швидкість авто 5 км/год, тобто за годину спалюється 0,8 л/год СВГ.

Час перебування авто на території включаючи заїзд (2хв) і виїзд (2хв) з території становить 4 хв/день.

Всього робочих 365 днів/рік.

Тривалість руху авто становить: 2433 год/рік

Витрата палива: 1946,7 л/рік

1,071 т/рік

Витрата бензину в середньому одного автомобіля відвідувача становить 14 л/100 км,

середня швидкість авто 5 км/год, тобто за годину спалюється 0,7 л/год.

Час перебування авто на території включаючи заїзд (2хв) і виїзд (2хв) з території становить 4 хв/день.
Всього робочих 365 днів/рік.

Тривалість руху авто становить: 6083 год/рік

Витрата палива: 4258,3 л/рік
3,151 т/рік

Витрата дизпалива в середньому одного автомобіля відвідувача становить 11 л/100 км,

середня швидкість авто 5 км/год, тобто за годину спалюється 0,55 л/год ДП.

Час перебування авто на території включаючи заїзд (2хв) і виїзд (2хв) з території становить 4 хв/день.
Всього робочих 365 днів/рік.

Тривалість руху авто становить: 6083 год/рік

Витрата палива: 3345,8 л/рік
2,844 т/рік

ЗР, т/рік	Автомобілі, які працюють на газі скрапленому	Автомобілі, які працюють на бензині	Автомобілі, які працюють на дизельному паливі
Оксид вуглецю	0,36002237	1,05961130	0,15442694
Неметанові леткі органічні сполуки	0,05032133	0,08980825	0,02320670
Метан	-	0,00363014	0,00099539
Діоксид азоту	0,02081376	0,06125868	0,08483528
Тверді речовини	-	-	0,01970863
Оксид азоту	-	0,00011029	0,00034128
Аміак	-	0,00001260	-
Вуглекислий газ	-	10,03016350	8,92434125
Діоксид сірки	0,00107067	0,00315117	0,01222902
Свинець	-	-	-
Бенз(а)пірен	-	-	0,00008532

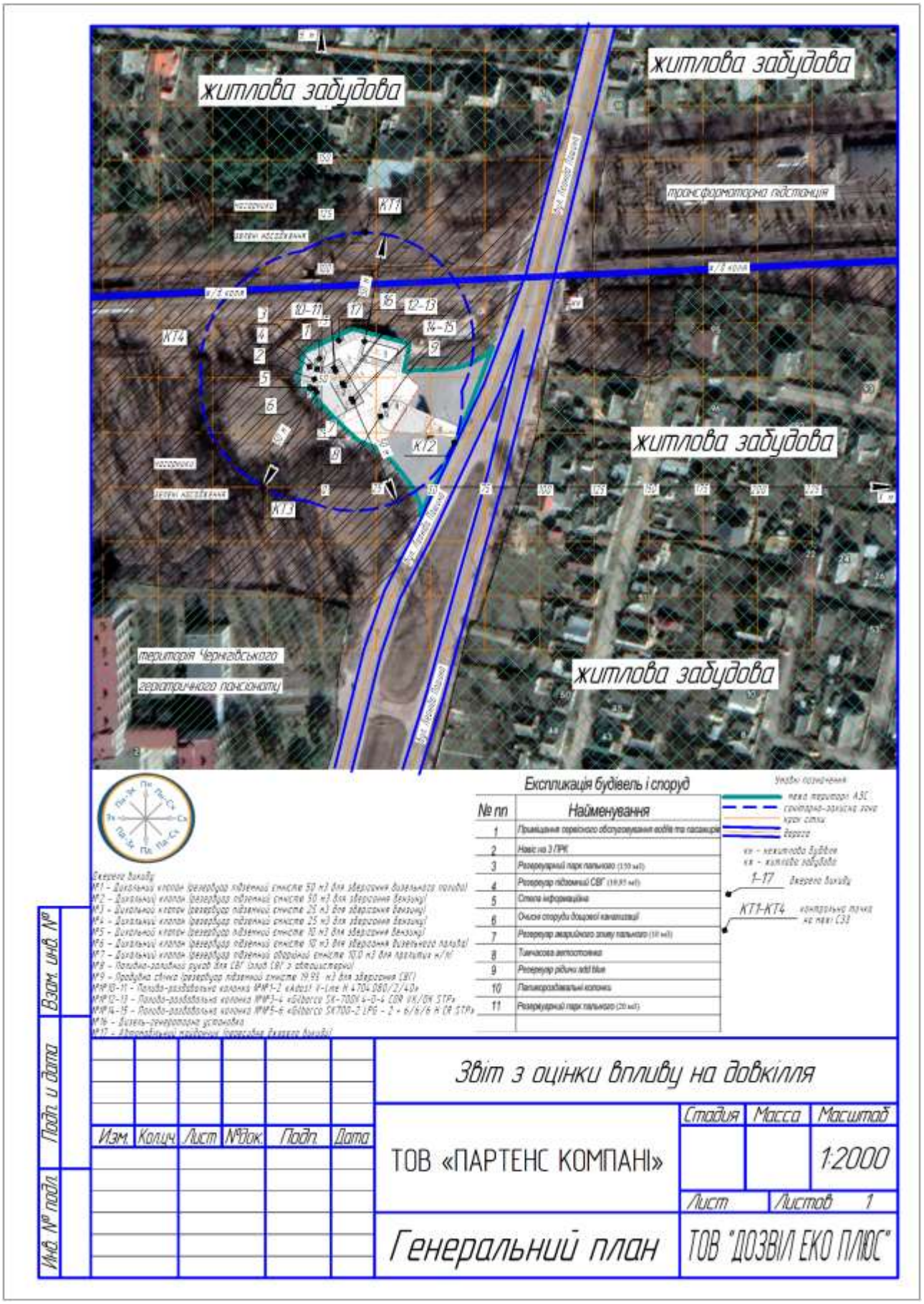
ЗР, г/с	Автомобілі, які працюють на газі скрапленому	Автомобілі, які працюють на бензині	Автомобілі, які працюють на дизельному паливі
Оксид вуглецю	0,04109844	0,04838408	0,00705146
Неметанові леткі органічні сполуки	0,00574444	0,00410083	0,00105967
Метан	-	0,00016576	0,00004545
Діоксид азоту	0,00237600	0,00279720	0,00387376
Тверді речовини	-	-	0,00089994
Оксид азоту	-	0,00000504	0,00001558
Аміак	-	0,00000058	-
Вуглекислий газ	-	0,45799833	0,40750417
Діоксид сірки	0,00012222	0,00014389	0,00055840

Свинець	-	-	-
Бенз(а)пірен	-	-	0,00000390

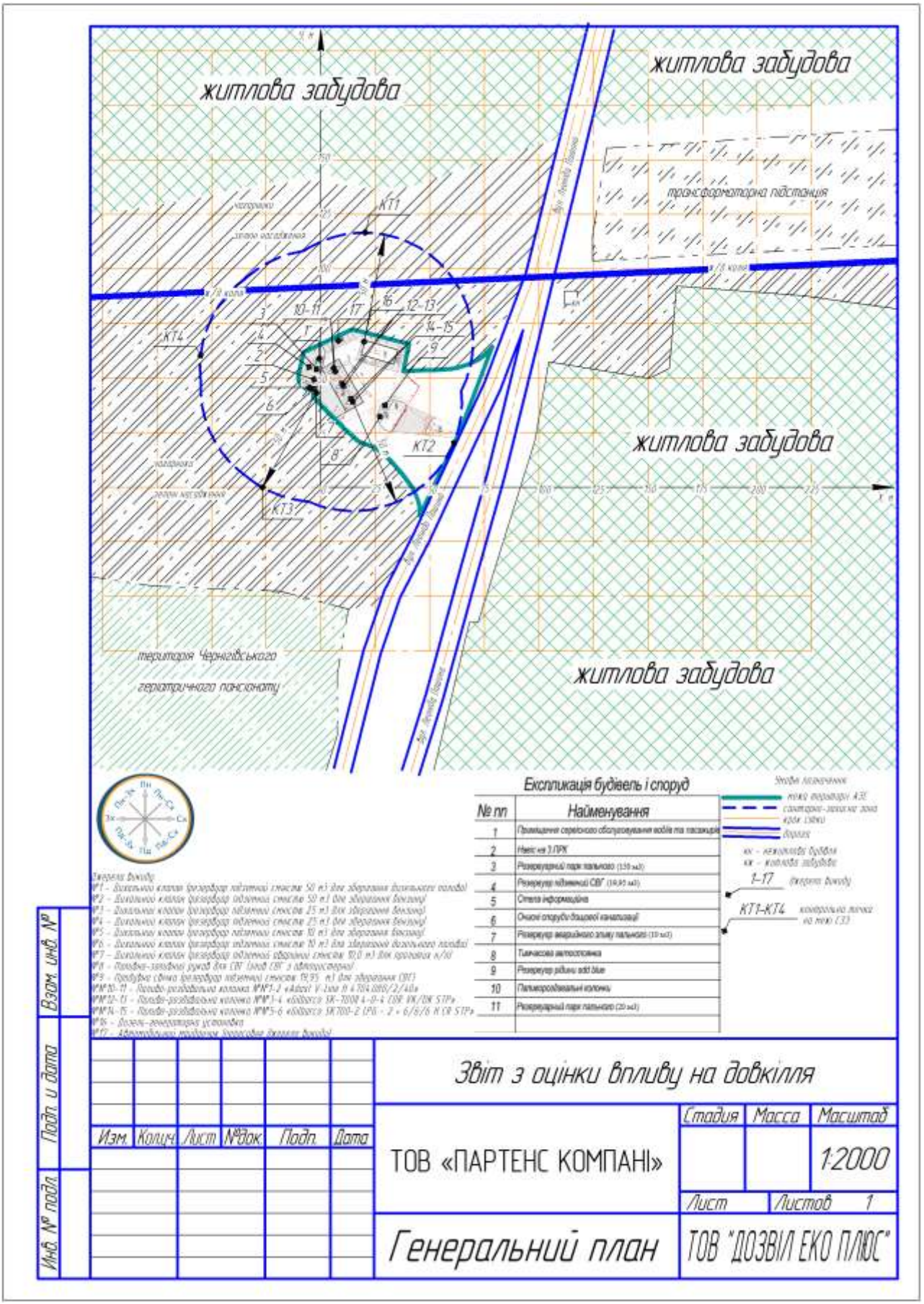
Секундний викид по джерелу встановлюємо максимальні, не сумуємо, так як одночасно заїзд всіх авто не відбувається.
У зв'язку з тим, що заправка транспортних засобів проводиться тільки неетильованим бензином, тому викиди аерозолю свинцю - відсутні.
Викиди від автотранспорту, що проходить по території АЗС, пораховані як максимально-можливі, для максимального навантаження, як для гіршого випадку.
Викиди забруднюючих речовин від автотранспорту не нормуються.

ЗР	г/с	т/рік
Оксид вуглецю	0,048384	1,574061
Неметанові леткі органічні сполуки	0,005744	0,163336
Метан	0,000166	0,004626
Діоксид азоту	0,003874	0,166908
Тверді речовини	0,000900	0,019709
Оксид азоту	0,000016	0,000452
Аміак	0,000001	0,000013
Вуглекислий газ	0,457998	18,954505
Діоксид сірки	0,000558	0,016451
Свинець	-	-
Бенз(а)пірен	0,000004	0,000085

ДОДАТОК 22 - Генеральний план території підприємства з нанесеними джерелами викиду та санітарно-захисною зоною



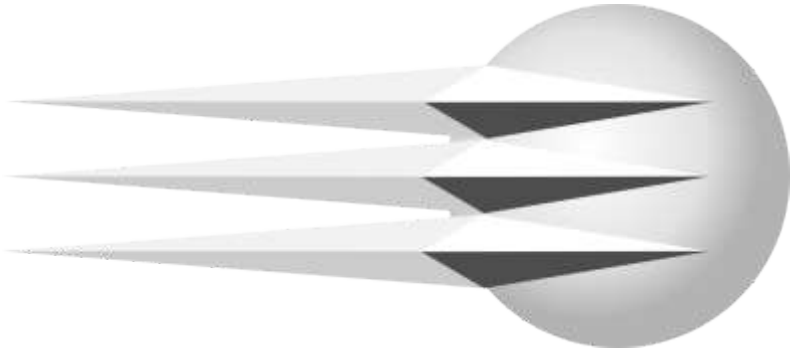
ДОДАТОК 23 - Генеральний план території підприємства з нанесеними джерелами викиду та санітарно-захисною зоною



ДОДАТОК 24 - Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі санітарно-захисної зони приведені на картах полів концентрацій

Конструкторське бюро системного програмування

topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78



ЕОЛ+

Версія ***5.3.8***

Погоджено:
Міністерство охорони навколишнього природного середовища України,
лист ***3141/10/2-10*** від ***27.03.2007***

РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю OX, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Чернігів	26,9	-6,9	7	180	90	79	1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X початт.,м	Y початт.,м	Кут повороту, град.
1	1	АЗС ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"	0	0	90

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код дже-рела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан	444	1	-1	59			3	0,05	0,008	26,9	5
		2	Дихальний клапан	444	1	-3	49			3	0,05	0,008	26,9	5
		3	Дихальний клапан	444	1	-2	54			3	0,05	0,008	26,9	5
		4	Дихальний клапан	444	1	-5	55			3	0,05	0,008	26,9	5
		5	Дихальний клапан	444	1	-5	46			3	0,05	0,008	26,9	5
		6	Дихальний клапан	444	1	-3	45			3	0,05	0,008	26,9	5
		7	Дихальний клапан	444	1	-2	43			3	0,05	0,008	26,9	5
		8	Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ з авто-цистерни)	444	1	27	32			2	0,5	0,294	26,9	5
		9	Продувна свічка	444	1	29	37			3	0,02	0,0013	26,9	5

		10	Паливо-роздавальна колонка №1 «Adast V-Line H 4704.080/2/40 »	444	1	6	55			2	0,5	0,294	26,9	5
		11	Паливо-роздавальна колонка №2 «Adast V-Line H 4704.080/2/40 »	444	1	7	53			2	0,5	0,294	26,9	5
		12	Паливо-роздавальна колонка №3 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»	444	1	10	48			2	0,5	0,294	26,9	5
		13	Паливо-роздавальна колонка №4 «Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP»	444	1	10	46			2	0,5	0,294	26,9	5
		14	Паливо-роздавальна колонка №5 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»	444	1	14	40			2	0,5	0,294	26,9	5
		15	Паливо-роздавальна колонка №6 «Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP»	444	1	15	39			2	0,5	0,294	26,9	5
		16	Вихлопна труба дизель-генераторної установки	444	1	20	67			2	0,02	0,0005	140	5

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	11000 ------- 2754	0,0011	1	3,3E-5									
		6	11000 ------- 2754	0,0023	1	7,2E-5									
		8	11000 ------- 10304	5E-5	1	0,0013									
		9	11000 ------- 10304	0,3934	1	7,6403									
		10	11000 ------- 2754	0,012	1	0,02016									
		11	11000 ------- 2754	0,012	1	0,02016									
		12	11000 ------- 2754	0,005	1	0,02016									
			11000 ------- 10304	0,0265	1	0,0096									
		13	11000 ------- 2754	0,005	1	0,02016									
			11000 ------- 10304	0,0265	1	0,0096									
		14	11000 ------- 2754	0,016	1	0,02016									
			11000 ------- 10304	0,0265	1	0,0096									
		15	11000 ------- 2754	0,016	1	0,02016									
			11000 ------- 10304	0,0265	1	0,0096									

		16	04001 ------- 301	0,0072	1	0,0331									
			11000 ------- 2754	0,0004	1	0,0017									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,2	1
11000 ------- 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ------- 10304	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	04001 ------- 301	а			0,71525								
	11000 ------- 2754	а			0,4								
	11000 ------- 10304	а			0,4								

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС ТОВ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
11000 ------- 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ------- 10304	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м		
1	0	0	2000	2000	25	25	0	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Чернігів	2	5	9	12	15								1	1	1

Результати розрахунку

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-1000	-1000	0,143099	0,715494	314,00	0,75	16	100,00								
-975	-1000	0,143099	0,715497	313,00	0,75	16	100,00								
-950	-1000	0,143100	0,715500	312,00	0,75	16	100,00								
-925	-1000	0,143101	0,715503	312,00	0,75	16	100,00								
-900	-1000	0,143101	0,715507	311,00	0,75	16	100,00								
-875	-1000	0,143102	0,715510	310,00	0,75	16	100,00								
-850	-1000	0,143103	0,715513	309,00	0,75	16	100,00								
-825	-1000	0,143103	0,715516	308,00	0,75	16	100,00								
-800	-1000	0,143104	0,715519	308,00	0,75	16	100,00								
-775	-1000	0,143104	0,715522	307,00	0,75	16	100,00								
-750	-1000	0,143105	0,715526	306,00	0,75	16	100,00								
-725	-1000	0,143106	0,715529	305,00	0,75	16	100,00								
-700	-1000	0,143106	0,715532	304,00	0,75	16	100,00								
-675	-1000	0,143107	0,715535	303,00	0,75	16	100,00								
-650	-1000	0,143108	0,715538	302,00	0,75	16	100,00								
-625	-1000	0,143108	0,715542	301,00	0,75	16	100,00								
-600	-1000	0,143109	0,715545	300,00	0,75	16	100,00								
-575	-1000	0,143110	0,715548	299,00	0,75	16	100,00								
-550	-1000	0,143110	0,715551	298,00	0,75	16	100,00								
-525	-1000	0,143111	0,715554	297,00	0,75	16	100,00								
-500	-1000	0,143111	0,715557	296,00	0,75	16	100,00								
-475	-1000	0,143112	0,715560	295,00	0,75	16	100,00								
-450	-1000	0,143113	0,715563	294,00	0,75	16	100,00								
-425	-1000	0,143113	0,715566	293,00	0,75	16	100,00								
-400	-1000	0,143114	0,715568	291,00	0,75	16	100,00								
-375	-1000	0,143114	0,715571	290,00	0,75	16	100,00								
-350	-1000	0,143115	0,715574	289,00	0,75	16	100,00								
-325	-1000	0,143115	0,715576	288,00	0,75	16	100,00								
-300	-1000	0,143116	0,715578	287,00	0,75	16	100,00								
-275	-1000	0,143116	0,715580	285,00	0,75	16	100,00								
-250	-1000	0,143116	0,715582	284,00	0,75	16	100,00								
-225	-1000	0,143117	0,715584	283,00	0,75	16	100,00								
-200	-1000	0,143117	0,715586	282,00	0,75	16	100,00								

-175	-1000	0,143118	0,715588	280,00	0,75	16	100,00								
-150	-1000	0,143118	0,715589	279,00	0,75	16	100,00								
-125	-1000	0,143118	0,715590	278,00	0,75	16	100,00								
-100	-1000	0,143118	0,715591	276,00	0,75	16	100,00								
-75	-1000	0,143118	0,715592	275,00	0,75	16	100,00								
-50	-1000	0,143119	0,715593	274,00	0,75	16	100,00								
-25	-1000	0,143119	0,715593	272,00	0,75	16	100,00								
0	-1000	0,143119	0,715593	271,00	0,75	16	100,00								

Результати розрахунку

11000 / 2754 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-1000	-1000	0,401240	0,401240	314,00	0,75	16	20,25								
-975	-1000	0,401264	0,401264	313,00	15,00	13	14,24								
-950	-1000	0,401287	0,401287	312,00	15,00	13	14,24								
-925	-1000	0,401319	0,401319	312,00	15,00	14	14,31								
-900	-1000	0,401348	0,401348	311,00	15,00	14	14,29								
-875	-1000	0,401376	0,401376	310,00	15,00	13	14,29								
-850	-1000	0,401403	0,401403	309,00	15,00	13	14,29								
-825	-1000	0,401432	0,401432	309,00	15,00	15	14,40								
-800	-1000	0,401465	0,401465	308,00	15,00	15	14,39								
-775	-1000	0,401498	0,401498	307,00	15,00	14	14,38								
-750	-1000	0,401529	0,401529	306,00	15,00	14	14,38								
-725	-1000	0,401561	0,401561	305,00	15,00	14	14,38								
-700	-1000	0,401593	0,401593	304,00	15,00	14	14,38								
-675	-1000	0,401625	0,401625	303,00	15,00	14	14,39								
-650	-1000	0,401657	0,401657	302,00	15,00	14	14,40								
-625	-1000	0,401690	0,401690	301,00	15,00	14	14,41								
-600	-1000	0,401723	0,401723	300,00	15,00	14	14,42								
-575	-1000	0,401756	0,401756	299,00	15,00	14	14,44								
-550	-1000	0,401789	0,401789	298,00	15,00	14	14,46								
-525	-1000	0,401822	0,401822	297,00	15,00	14	14,48								
-500	-1000	0,401854	0,401854	296,00	15,00	15	14,51								
-475	-1000	0,401886	0,401886	295,00	15,00	15	14,54								
-450	-1000	0,401915	0,401915	294,00	15,00	15	14,57								
-425	-1000	0,401943	0,401943	293,00	15,00	15	14,61								
-400	-1000	0,401972	0,401972	291,00	15,00	14	14,50								
-375	-1000	0,402005	0,402005	290,00	15,00	14	14,53								
-350	-1000	0,402034	0,402034	289,00	15,00	15	14,57								
-325	-1000	0,402059	0,402059	288,00	15,00	15	14,62								
-300	-1000	0,402079	0,402079	287,00	15,00	15	14,66								
-275	-1000	0,402107	0,402107	285,00	15,00	15	14,57								
-250	-1000	0,402132	0,402132	284,00	15,00	15	14,61								
-225	-1000	0,402150	0,402150	283,00	15,00	15	14,66								
-200	-1000	0,402167	0,402167	281,00	15,00	15	14,58								

-175	-1000	0,402188	0,402188	280,00	15,00	15	14,63								
-150	-1000	0,402202	0,402202	279,00	15,00	15	14,67								
-125	-1000	0,402211	0,402211	277,00	15,00	15	14,60								
-100	-1000	0,402228	0,402228	276,00	15,00	15	14,65								
-75	-1000	0,402234	0,402234	275,00	15,00	15	14,69								
-50	-1000	0,402239	0,402239	273,00	15,00	15	14,63								
-25	-1000	0,402248	0,402248	272,00	15,00	15	14,67								
0	-1000	0,402245	0,402245	271,00	15,00	15	14,71								

Результати розрахунку

11000 / 10304 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-1000	-1000	26,120321	0,401851	315,00	15,00	9	97,15								
-975	-1000	26,122903	0,401891	314,00	15,00	9	97,13								
-950	-1000	26,125194	0,401926	313,00	15,00	9	97,11								
-925	-1000	26,127587	0,401963	313,00	15,00	9	97,14								
-900	-1000	26,133533	0,402054	312,00	15,00	9	97,19								
-875	-1000	26,136454	0,402099	311,00	15,00	9	97,17								
-850	-1000	26,139233	0,402142	310,00	15,00	9	97,16								
-825	-1000	26,141905	0,402183	309,00	15,00	9	97,15								
-800	-1000	26,145024	0,402231	309,00	15,00	9	97,19								
-775	-1000	26,148249	0,402281	308,00	15,00	9	97,18								
-750	-1000	26,151407	0,402329	307,00	15,00	9	97,17								
-725	-1000	26,154521	0,402377	306,00	15,00	9	97,16								
-700	-1000	26,157615	0,402425	305,00	15,00	9	97,16								
-675	-1000	26,160705	0,402472	304,00	15,00	9	97,15								
-650	-1000	26,163806	0,402520	303,00	15,00	9	97,14								
-625	-1000	26,166924	0,402568	302,00	15,00	9	97,14								
-600	-1000	26,170063	0,402616	301,00	15,00	9	97,13								
-575	-1000	26,173215	0,402665	300,00	15,00	9	97,13								
-550	-1000	26,176368	0,402713	299,00	15,00	9	97,13								
-525	-1000	26,179499	0,402762	298,00	15,00	9	97,13								
-500	-1000	26,182577	0,402809	297,00	15,00	9	97,14								
-475	-1000	26,185561	0,402855	296,00	15,00	9	97,14								
-450	-1000	26,188401	0,402898	295,00	15,00	9	97,15								
-425	-1000	26,191038	0,402939	294,00	15,00	9	97,16								
-400	-1000	26,193695	0,402980	292,00	15,00	9	97,09								
-375	-1000	26,196828	0,403028	291,00	15,00	9	97,10								
-350	-1000	26,199670	0,403072	290,00	15,00	9	97,12								
-325	-1000	26,202130	0,403110	289,00	15,00	9	97,13								
-300	-1000	26,204109	0,403140	288,00	15,00	9	97,15								
-275	-1000	26,206664	0,403179	286,00	15,00	9	97,09								
-250	-1000	26,209134	0,403217	285,00	15,00	9	97,11								
-225	-1000	26,210942	0,403245	284,00	15,00	9	97,13								
-200	-1000	26,212452	0,403268	282,00	15,00	9	97,08								

-175	-1000	26,214700	0,403303	281,00	15,00	9	97,10								
-150	-1000	26,216087	0,403324	280,00	15,00	9	97,13								
-125	-1000	26,217035	0,403339	278,00	15,00	9	97,08								
-100	-1000	26,218754	0,403365	277,00	15,00	9	97,11								
-75	-1000	26,219434	0,403376	276,00	15,00	9	97,14								
-50	-1000	26,220130	0,403387	274,00	15,00	9	97,09								
-25	-1000	26,221038	0,403401	273,00	15,00	9	97,12								
0	-1000	26,220797	0,403397	272,00	15,00	9	97,15								

Перелік найбільших концентрацій

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
25	75	0,179138	0,895692	122,00	0,50	16	100,00								

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2754 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
25	75	0,775603	0,775603	121,00	0,50	16	49,28								

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 10304 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
25	50	46,662553	0,717885	73,00	0,50	9	99,85								

Концентрації у заданих точках

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-27	0	0,145625	0,728125	305,00	5,00	16	100,00								
61	20	0,146650	0,733248	229,00	5,00	16	100,00								
-55	60	0,145919	0,729593	355,00	5,00	16	100,00								
20	117	0,148066	0,740330	90,00	2,00	16	100,00								

Концентрації у заданих точках

11000 / 2754 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-27	0	0,510509	0,510509	309,00	0,75	13	16,80								
61	20	0,520060	0,520060	208,00	0,75	15	18,31								
-55	60	0,496775	0,496775	9,00	0,75	10	17,51								
20	117	0,504757	0,504757	97,00	0,75	16	20,44								

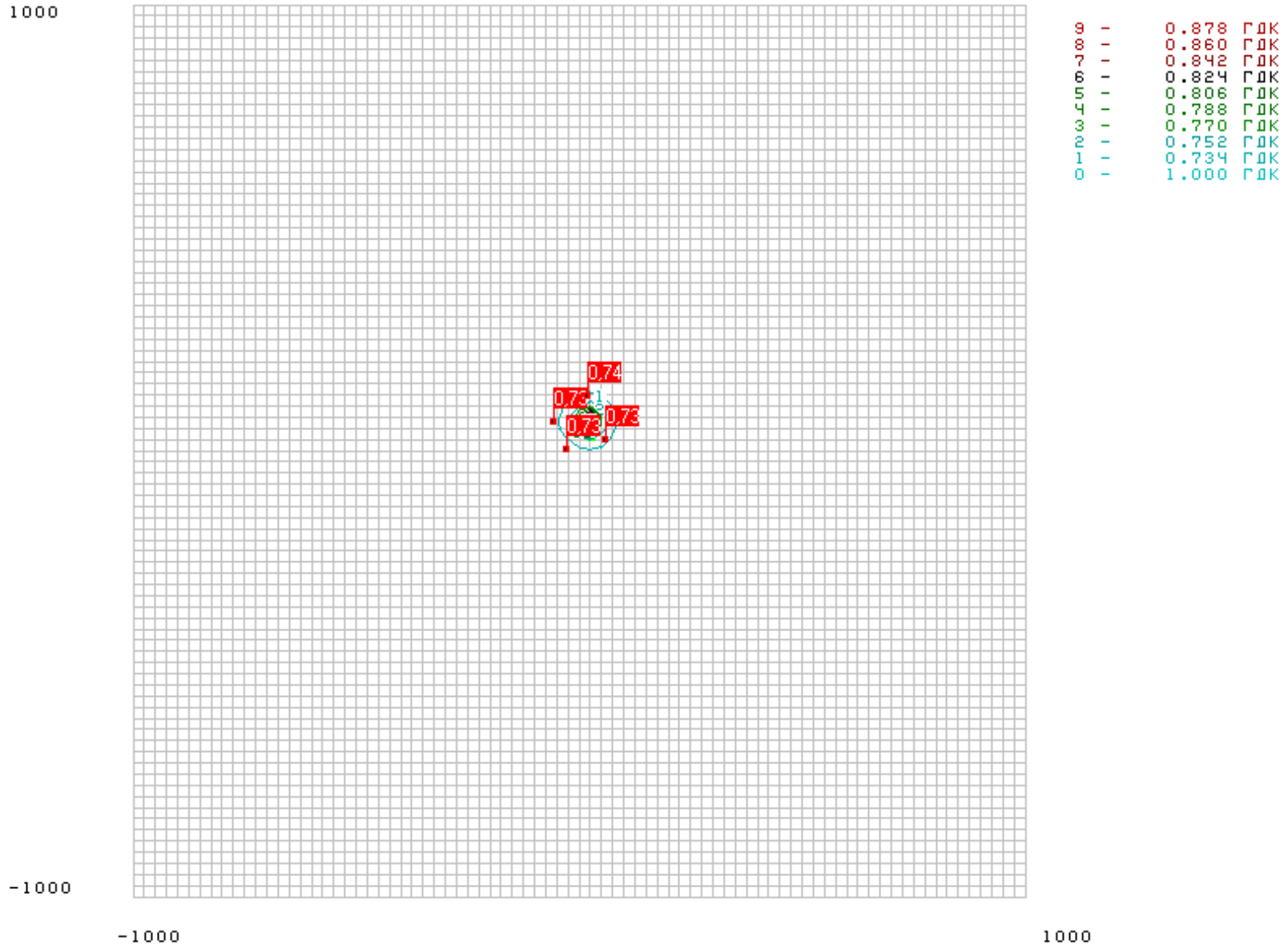
Концентрації у заданих точках

11000 / 10304 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)

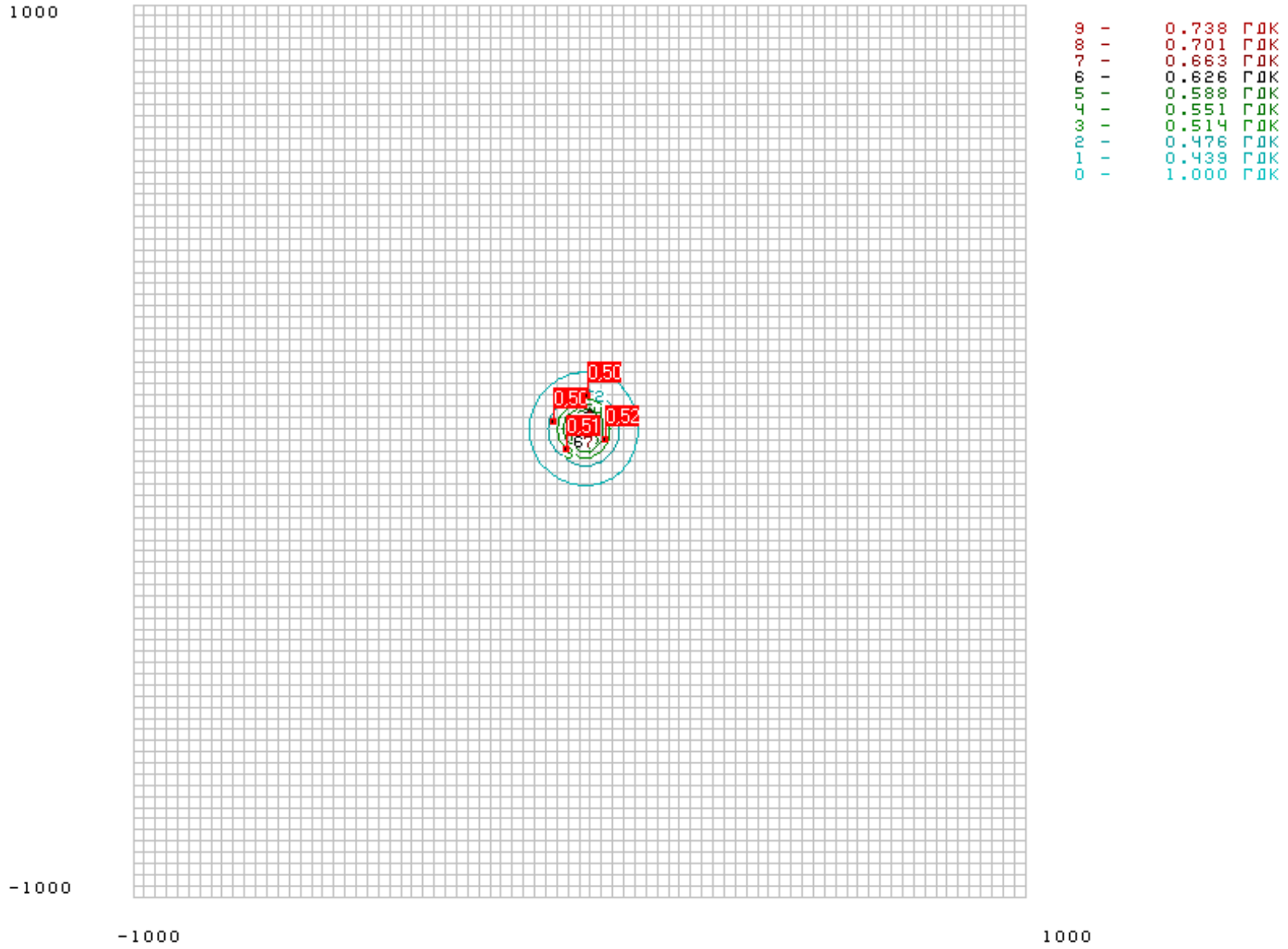
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-27	0	34,706288	0,533943	326,00	0,75	9	97,14								
61	20	41,148392	0,633052	208,00	0,50	9	97,53								
-55	60	32,285160	0,496695	15,00	0,75	9	95,55								
20	117	32,889759	0,505996	84,00	0,75	9	97,27								

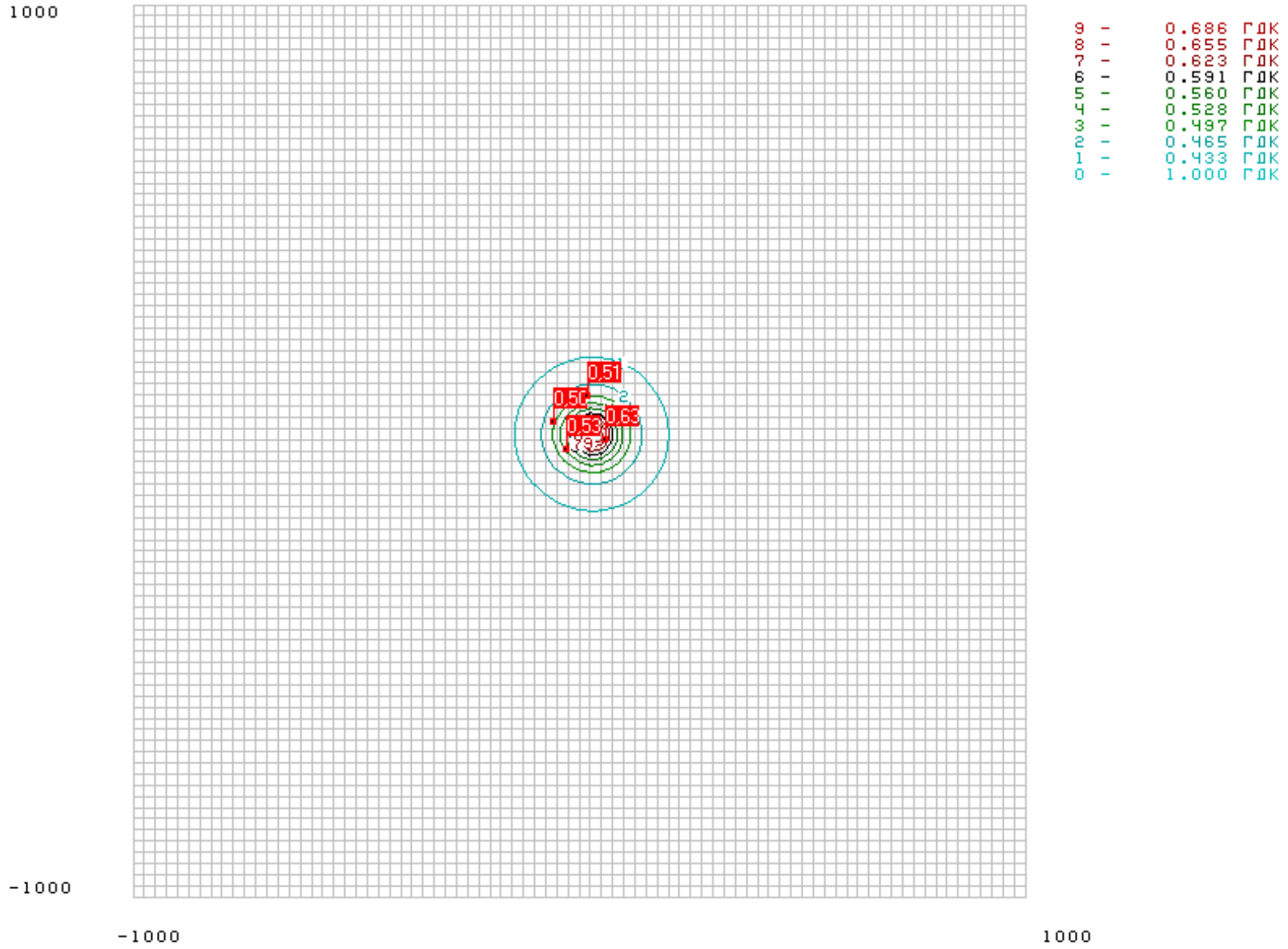
Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту (NO + NO2))



Речовина 11000 / 2754 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)



Речовина 11000 / 10304 Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)



ДОДАТОК 25 – Кліматична характеристика (метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів, за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології)

ДСНС України

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Чернігівський ЦГМ)

вул. Пантелеймонівська, 12, м.Чернігів, 14017, тел./факс (0462) 67-84-64, 67-71-45, 67-72-17 E-mail: pgdchernigiv@meteo.gov.ua
код ЄДРПОУ 14228824

16.03.2023 № 9925-06/09.2-26 На № М-15.03-1/23 від 15.03.2023

ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»

Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Чернігів

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року , °С	26,9
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року , °С	-6,9
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	15
Північний схід	8
Схід	13
Південний схід	10
Південь	13
Південний захід	9
Захід	18
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	6-7

Начальник Руслан ОВСЄЄНКО

(0462)677-161

ДОДАТОК 26 - Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (за даними спостережень установок «Пост-2», видані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології)

ДСНС України

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Чернігівський ЦГМ)

вул. Малєєва, 12, м. Чернігів, 14017, тел./факс (0462) 67-84-64, 67-71-45; тел. 67-72-17 E-mail: pgdchernigiv@meteo.gov.ua
код ЄДРПОУ 14228824

17.03.2023 № 9925-07/02.2-5 На № М-15.03-1/23 від 15.03.2023

ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені за даними спостережень)

Чернігівський обласний центр з гідрометеорології
(назва організації, яка видає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт): **м. Чернігів** (назва) область: **Чернігівська** (назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:
Діюче – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
вул. Леоніда Пашина, буд.14, м. Чернігів, Чернігівська область
(діюче, проектоване, реконструкція, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумації шкідливого впливу:
діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, завислі речовини (пил)

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються: **ні**
(так, ні)

Величини фонових концентрацій установлені за даними спостережень:
установок «Пост-2» за період січень 2018 р. – грудень 2020 р.
(вказати тип поста та період визначення)

Номери постів	Координати x, y	Концентрації в мг/м³				
		Швидкість вітру (м/с)				
		0-2	більше 3			
		Напрямок (румби)				
		будь-який	Пн	Сх	Пд	Зх
1	51°30'56,01" 31°19'54,96"	Речовина: Діоксид азоту				
		0,15136	0,15136	0,15136	0,15136	0,15136
		Речовина: Оксид вуглецю				
		2,40621	2,40621	2,40621	2,40621	2,40621
		Речовина: Діоксид сірки				
		0,05437	0,05437	0,05437	0,05437	0,05437
		Речовина: Завислі речовини (пил)				
		0,09859	0,09859	0,09859	0,09859	0,09859
2	51°29'51,29" 31°19'57,48"	Речовина: Діоксид азоту				
		0,14684	0,14684	0,14684	0,14684	0,14684
		Речовина: Оксид вуглецю				
		1,92854	1,92854	1,92854	1,92854	1,92854
		Речовина: Діоксид сірки				
		0,05342	0,05342	0,05342	0,05342	0,05342
		Речовина: Завислі речовини (пил)				
		0,09846	0,09846	0,09846	0,09846	0,09846

Номери постів	Координати х, у	Концентрації в мг/м³				
		Швидкість вітру (м/с)				
		0-2	більше 3			
		Напрямок (румби)				
		будь-який	Пн	Сх	Пд	Зх
Загалом по місту		**Речовина: Діоксид азоту**				
		0,14305	0,15813	0,16100	0,15628	0,15293
		Речовина: Оксид вуглецю				
		2,16136	2,18472	2,34227	2,15916	2,08554
		Речовина: Діоксид сірки				
		0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205
		Речовина: Завислі речовини (пил)				
		0,09867	0,09867	0,09867	0,09867	0,09867

Начальник Руслан ОВСЄЄНКО

ДОДАТОК 26.1 - Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми)

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035
Адреса для листування (окрім документів дозвільного характеру)
(044) 206-31-15 ел. пошта: info@mepr.gov.ua

Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми сформовано відповідно до статті 10 Закону України "Про доступ до публічної інформації"

на запит 23.05.2023

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАРТЕНС КОМПАНІ"

Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

Чернігівська обл.

Населений пункт

м. Чернігів

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

діюче

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000

ДОДАТОК 27 – Лист Деснянського басейнового управління водних ресурсів «Щодо надання інформації»

ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
ДЕСНЯНСЬКЕ БАСЕЙНОВЕ УПРАВЛІННЯ ВОДНИХ РЕСУРСІВ
просп. Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017, тел./факс (0462) 67-73-28, тел.: (0462) 67-76-77
E-mail: dbuvr@desna-buvr.gov.ua, сайт: desna-buvr.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 34654458

ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»

Щодо надання інформації

На лист ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» від 15.03.2023 № Д-15/03/23-1 щодо надання інформації про наявність водних об'єктів та земель водного фонду для розробки звіту з оцінки впливу на довкілля по об'єкту «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області», який знаходиться на земельній ділянці з кадастровим номером 7410100000:01:045:0006, повідомляємо наступне.

Зазначена земельна ділянка розташована в водозбірному басейні р. Білоус. Відповідно до водогосподарського районування, територія басейну р. Білоус належить до суббасейну річки Десна (басейн Дніпра) та відноситься до водогосподарської ділянки М5.1.5.55 р. Десна від г/п Чернігів до гирла (виключаючи р. Остер).

Річка Білоус - правобережна притока першого порядку р. Десна. Загальна довжина річки становить 57 км. Протікає західною околицею м. Чернігів в напрямку з півночі на південь.

Відповідно до класифікації річок України (ст. 79 Водного кодексу) р. Білоус – мала річка, ширина прибережної захисної смуги (ст. 88 Водного кодексу України) становить 25,0 м.

Річка має 5 приток довжиною більше 10 км. Коефіцієнт густоти річкової сітки, без врахування річок з довжиною менше 10 км, складає 0,23 км/км^2.

Норма стоку річки складає 40,9 млн. м^3, стік маловодних років забезпеченістю 75 і 95 % - відповідно 24,7 млн. м^3 і 12,6 млн. м^3.

Стік річки зарегульований, всього на ній та притоках всіх порядків побудовано 17 руслових ставків загальною площею водного дзеркала орієнтовно 100,5 га, сумарним об'ємом 1,2 млн. м^3. З них в межах м. Чернігів та околицях на р. Білоус ставки відсутні.

Річка зазнає значного антропогенного навантаження, є приймачем зворотних (стічних) вод КП «Чернігівводоканал».

Деснянське БУВР
№ 260/3-1/ДС/25-23 від 22.03.2023
Підписав: РИБАЛКА ОЛЕКСАНДР ВАСИЛЬОВИЧ
Сертифікат: 248197DDFAB977E5040000003A82E300E208C903
Дійсний: з 21.12.2022 12:02:26 по 21.12.2023 23:59:59

При виконанні оцінки впливу на довкілля пропонуємо зазначити ймовірний вплив планованої діяльності на землі водного фонду з огляду на встановлені обмеження господарської діяльності в межах прибережних захисних смуг водних об'єктів (ст. 89 Водного кодексу України).

Начальник управління **Олександр РИБАЛКА**

Світлана Заровська 678-103

ДОДАТОК 28 – Лист Міндовкілля «Щодо надання інформації»

МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15, факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mepr.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

На № 2 від 15.03.2023

ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»
21029, м. Вінниця,
вул. Хмельницьке шосе, 105-Б,
корп. № 3, офіс 702
dozvilekoplus@ukr.net

Щодо надання інформації

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України розглянуло лист ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» про надання інформації для підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля по об'єкту «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області» та в межах компетенції повідомляє, що водно-болотні угіддя міжнародного значення на зазначеній території відсутні.

Перший заступник Міністра **Руслан ГРЕЧАНИК**

Остапченко 206-25-87

UB
Міндовкілля
№25/2-11/4048-23 від 16.03.2023
КЕП Гречаник Р. М. 16.03.2023 17:49
58E2D9E7F900307B040000022AD34001958A600
Сертифікат дійсний з 22.07.2022 00:00 до 21.07.2024 23:59

ДОДАТОК 29 – Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА «Про надання інформації»

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 38709568

16.03.2023 № 03-33/514 На № 1 від 15.03.2023

ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на ваш лист від 15.03.2023 №1 повідомляє, що територія автозаправної станції ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІЯ», що знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м.Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14 не відноситься до об'єктів природно-заповідного фонду та їх охоронних зон.

В радіусі 1 км. відносно території розміщення АЗС, об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

Директор Наталія ГРУДНИЦЬКА

Наталія Джума 67-48-72

ДОДАТОК 30 – Лист Чернігівської міської ради «Щодо надання інформації»

УКРАЇНА
ЧЕРНІГІВСЬКА МІСЬКА РАДА
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
вул. Магістратська, 7, м. Чернігів,14000, тел. 77-48-08, тел./факс (0462)67-53-40, e-mail: gorsovet@chernigiv-rada.gov.ua

_____№ _____. На № _____ від _____

Директору ТОВ «Дозвіл Еко Полюс»
В. КУКУРУЗА
вул. Хмельницьке шосе 105-Б, кор. № 3, офіс 702
м. Вінниця, 21029
dozvilekoplus@ukr.net

Щодо надання інформації

Ваш запит на отримання публічної інформації від 15.03.2023 № 6 стосовно об'єктів культурної спадщини чи їх частин, об'єктів або предметів археологічної спадщини, знахідок археологічного або історичного характеру, об'єктів архітектурної спадщини та їх охоронних зон, що знаходяться неподалік автозаправної станції ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», що знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вулиця Леоніда Пашина, 14 розглянуто.

За результатами розгляду повідомляємо, що відповідно до плану дії обмежень за умовами охорони культурної спадщини Тимчасового порядку використання території м. Чернігова, затвердженого рішенням міської ради від 28 грудня 2011 року (16 сесія 6 скликання), ділянка за адресою: вулиця Леоніда Пашина, 14 не належить до жодної охоронної археологічної зони.

Заступник міського голови –
керуючий справами виконкому Сергій ФЕСЕНКО

Сергій Калюжний 77 49 69

UB Виконавчий комітет Чернігівської міської ради
№87/2-05.03/2023/вих/85/2023/ПІ
від 22.03.2023

ДОДАТОК 31 – Протокол дослідження повітря населених місць
ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс"

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс"
21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, 0 105-б

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА №32960
Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000, №160

Свідоцтво про атестацію 0065/2020 від 22.10.2020
номер дата

ПРОТОКОЛ №10-04/23
дослідження повітря населених місць
"10" квітня 2023 року

Місце відбору проб повітря	Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Леоніда Пашина, 14
Виробничий майданчик	ТОВ "ПАРТЕНІС КОМПАНІ"
Мета відбору	дотримання нормативів ГДВ
Вид проби (разова, середньодобова)	Разова
Дата і час відбору	07.04.2023 доставки 07.04.2023
Умови транспортування	автотранспорт зберігання не зберігались
Методи консервації	не консервувались
Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі	

пересувний пристрій ПРОБА, газоаналізатор TESTO 340, секундомір СОСпр-2б-2-000, конденсатор фотоелектричний концентраційний КФК-2, барометр-анероїд БАММ-1, гігрометр психрометричний

Інформація про повірку	від 3 кв.2021 р., від 4 кв.2021 р.
Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий квартал, межа санітарно-захисної зони тощо	Межа СЗЗ
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий грунт, газон, зелені насадження) і рельєфу	Рельєф рівний, твердий грунт
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна	-
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства	Існує
Відстань від джерела забруднення	50 м (Т1 Пн, Т2 Сх, Т3 Пд, Т4 Зх)
Форма факелу	-
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (підприєднаний номер точок відбору)	
НТД, згідно якої проводились відбір	Руководство по эксплуатации газоанализатора TESTO 340, РД 52.04.186-89
Посада, прізвище особи, яка проводила відбір проб	Начальник лабораторії Лобінус І.С.

Дослідження проводив Начальник лабораторії Лобінус І.С.

висновок санітарного лікаря

У відібраних пробах повітря на відстані 50 м від джерел викидів у чотирьох точках вимірювань (Т1 Пн, Т2 Сх, Т3 Пд, Т4 Зх) концентрації азоту діоксиду, вуглецю оксиду, пилу (зважених речовин), ангідриду сірчистого не перевищують встановлених норм ГДК відповідно до Наказу №52 від 14.01.2020 р. "Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць".

Начальник ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" Лобінус І.С.

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
						Вітер							разова		середньодобова			
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, °С	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		1 точка - північ, 50 м від джерела викиду	754	+5,0	67	Пд/Сх	2,9	Я			0,25	Азоту двоокис	0,024	0,2			газоаналізатор TESTO	
													0,029					
													0,026					
											0,25	Вуглецю оксид	0,62	5			газоаналізатор TESTO	
													0,68					
													0,71					
											0,25	Ангідрид сірчистий	0,017	0,5			газоаналізатор TESTO	
												(Сірки двоокис)	0,015					
													0,019					
											20	Пил (зважені	0,32	0,5			РД 52.04.186-89	
												речовини)	0,29					
													0,31					

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
						Вітер							разова		середньодобова			
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		2 точка - схід, 50 м від джерела викиду	754	+5,0	67	Пд/Сх	3,2	Я			0,25	Азоту двоокис	0,029	0,2			газоаналізатор TESTO	
													0,032					
													0,034					
											0,25	Вуглецю оксид	0,66	5			газоаналізатор TESTO	
													0,77					
													0,72					
											0,25	Ангідрид сірчистий	0,023	0,5			газоаналізатор TESTO	
												(Сірки двоокис)	0,020					
													0,018					
											20	Пил (зважені	0,35	0,5			РД 52.04.186-89	
												речовини)	0,37					
													0,33					

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
						Вітер							разова		середньодобова			
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, °С	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		3 точка - південь, 50 м від джерела викиду	755	+5,0	67	Пд/Сх	3,0	Я			0,25	Азоту двоокис	0,031	0,2			газоаналізатор TESTO	
													0,035					
													0,038					
											0,25	Вуглецю оксид	0,69	5			газоаналізатор TESTO	
													0,76					
													0,81					
											0,25	Ангідрид сірчистий	0,019	0,5			газоаналізатор TESTO	
												(Сірки двоокис)	0,024					
													0,028					
											20	Пил (зважені	0,36	0,5			РД 52.04.186-89	
												речовини)	0,39					
													0,41					

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилини			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
						Вітер							разова		середньодобова			
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	тривалість відбору проби, д'хв		виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		4 точка - захід, 50 м від джерела викиду	754	+5,0	67	Пд/Сх	3,1	Я			0,25	Азоту двоокис	0,013	0,2			газоаналізатор TESTO	
													0,019					
													0,021					
											0,25	Вуглецю оксид	0,55	5			газоаналізатор TESTO	
													0,63					
													0,57					
											0,25	Ангідрид сірчистий	0,012	0,5			газоаналізатор TESTO	
												(Сірки двоокис)	0,014					
													0,010					
											20	Пил (зважені	0,26	0,5			РД 52.04.186-89	
												речовини)	0,27					
													0,26					

ДОДАТОК 32 – Протокол ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку

Код форми за ЗКУД

Код закладу за ЗКПО

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" 21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, б. 105-Б		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ **Форма №329/0** Затверджена наказом МОЗ України **11.07.200р. №160**

Свідоцтво на право проведення досліджень 0065/20 від 22.10.2020
(номер, дата)

ПРОТОКОЛ * *№104 від 10.04.2023 р.*
проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку

Дата проведення досліджень *10.04.2023 р.*
Підприємство, адреса *ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІЯ», Чернівецька обл., Чернівців, вул. Леоніда Пашина, 14*

Робоче місце, професія, технологічний процес, що вимагається *Контрольна точка №1, 2, 3, 4 від джерела викиду*
Мета досліджень *дослідження нормативів на межі санітарно-захисної зони*
Засоби вимірювальної техніки *використовує шуму та вібрації ВШВ-003М2 №4276*
(найменування, тип, заводський номер)
Відомості про повірку *св-во №22-01/21299 чинне до 25.02.2023 р.*
(номер свідоцтва, термін дії)
Нормативна документація, у відповідності до якої:
а) ДСН 3.3.6.037-99
(проводяться дослідження)
б) ДСН планування та забудови населених пунктів № 173 від 19.06.1996 р.
(оцінюються результати)

Присутні від підприємства *Еколог: Жидков С.Л.*
(посада, прізвище, ім'я, по батькові, підпис)

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження
Начальник лабораторії *Довбуш І.С.*
(підпис)

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу

Висновок (відповідність нормативу, оцінка за гігієнічною класифікацією праці за показниками шкідливості та небезпечності факторів виробничого середовища, важкості та напруженості трудового процесу)

В точці №1, 2, 3, 4 на відстані 50 м від джерела викиду рівень шуму відповідає нормам ДСН планування та забудова населених пунктів № 173 від 19.06.1996 р.

Начальник лабораторії *Довбуш І.С.*
(підпис, ім'я, по-батькові)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		304	9
43-47		52	5
48-52		4	1
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			15
Поправка		+30	12 дБА
Еквівалентний рівень			42 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму _55__дБ «А» «з»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетична сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №1 50 м в північному напрямку від джерела викиду	*42*	*480*	*0*	*-0*		*42 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму _____
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 від шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові _____

Начальник лабораторії *Довбнус І.С.*

(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		228	7
43-47		126	11
48-52		6	2
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			20
Поправка		+30	13 дБА
Еквівалентний рівень			43 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму _54__дБ «А» «»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №2 50 м в східному напрямку від джерела викиду	*43*	*480*	*0*	*-0*		*43 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму _____-_____
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 від шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові_____

Начальник лабораторії *Довбиш І.С.*

(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		154	5
43-47		196	19
48-52		10	3
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			27
Поправка		+30	14 дБА
Еквівалентний рівень			44 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму 56 дБ «А» «з»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №3 50 м в південному напрямку від джерела викиду	*44*	*480*	*0*	*-0*		*44 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму -

(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 від шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові

Начальник лабораторії *Довбиш І.С.*

(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		354	10
43-47		6	1
48-52			
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			11
Поправка		+30	10 дБА
Еквівалентний рівень			40 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму _53__дБ «А» «і»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №4 50 м в західному напрямку від джерела викиду	*40*	*480*	*0*	*-0*		*40 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму _____-_____
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 віл шуму)

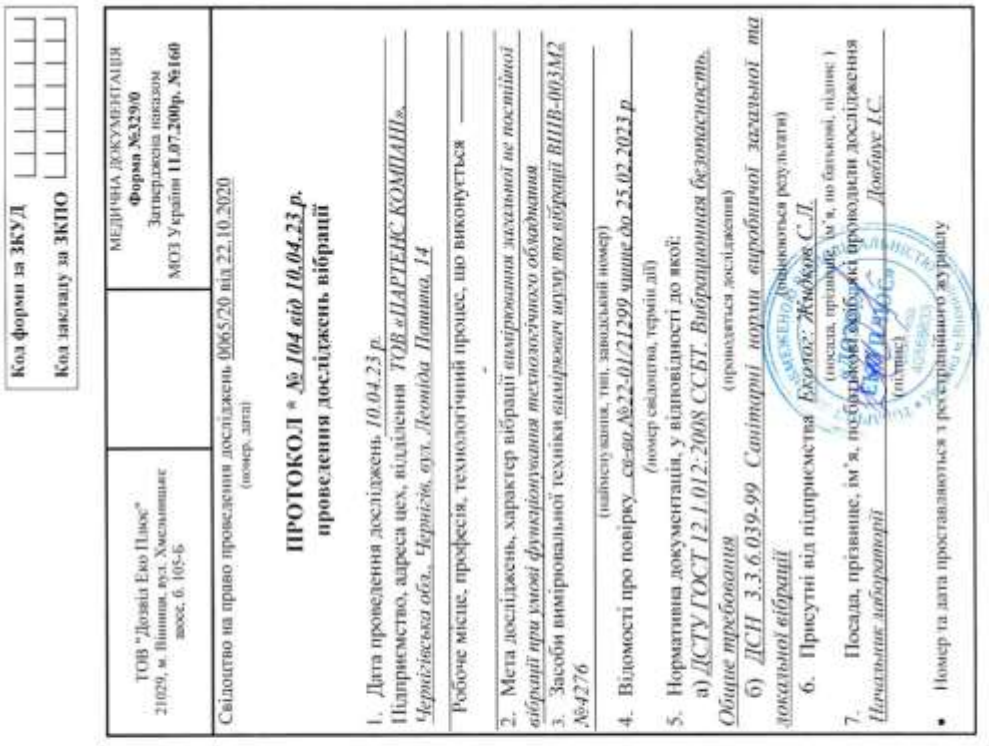
Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові_____

Начальник лабораторії *Довбиш І.С.*

(підпис)

ДОДАТОК 33 – Протокол ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" проведення досліджень вібрації



Код форми за ЗКУД

Код закладу за ЗКПО

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс"
21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, б. 105-б

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
Форма №329/0
Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р. №160

Свідоцтво на право проведення досліджень 0065/20 від 22.10.2020
(номер, дата)

ПРОТОКОЛ * № 104 від 10.04.23 р.
проведення досліджень вібрації

1. Дата проведення досліджень *10.04.23 р.*
Підприємство, адреса цех, відділення *ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІЯ», Чернігівська обл., Чернігів, вул. Леонідa Пашина, 14*

Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується —

2. Мета досліджень, характер вібрації *вимірювання загальної не постійної вібрації при умові функціонування технологічного обладнання*
3. Засоби вимірювальної техніки *вимірювач шуму та вібрації ВШВ-003М2 №4276*
(найменування, тип, заводський номер)
4. Відомості про повірку *св-во №22-01/21299 чинне до 25.02.2023 р.*
(номер свідоцтва, термін дії)
5. Нормативна документація, у відповідності до якої:
а) *ДСТУ ГОСТ 12.1.012:2008 ССБТ. Вибраційна безпечність. Загальні вимоги* (пропишеться зокрема)
б) *ДСН 3.3.6.039-99 Санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації*
6. Присутні від підприємства *Бухтог Жидков С.П.* (повинно бути результат)
(посада, прізвище, ім'я, по батькові, підпис)
7. Посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка проводила дослідження *Начальник лабораторії Довбиш І.С.*
(підпис)

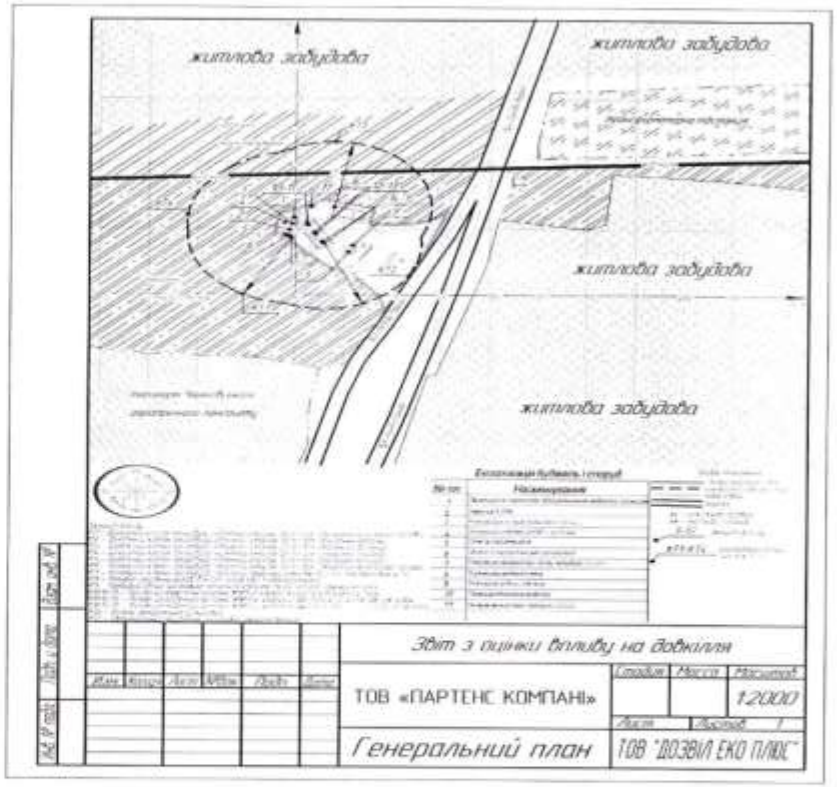
- Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу

Результати досліджень віброшвидкості, віброприскорення та розрахунків:
(підкреслити потрібне)

Назва, тип машин, обладнання, що використовується	Характер вібрації	Осі дослідження	Кількість досліджень в одиничній точці	Рівні в октавних смугах із середньо геометричними частотами, Гц										
				1	2	4	8	16	31,5	63	125	250	500	1000
Т1, 2, 3, 4: згідно ситуаційної карти - схеми 50 м від джерела викидів з північного, східного, південного та західного напрямку	Загальна постійна, технологічна, тип б	Z_1 X_1 Y_1	1 2 3 ДН-3М1 – 10дБ	-	-	-	-	-	-	-				
Енергетичне сумування														
Корегований рівень			ГДР по осям $Z_1 X_1$ Y_1 – 42дБ											
Еквівалентний рівень (вібраційне навантаження)			$L_{екв_Z}$= н.ч.п. $L_{екв_Y}$= н.ч.п. $L_{екв_X}$= н.ч.п. (н.ч.п. – нижче чутливості приладу - <22дБ)											
Сумарний еквівалентний рівень _____ дБ														
Сумарний еквівалентний рівень _____ дБ														

Дослідження проводив *Начальник лабораторії* *Довбищ І.С.*
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Схематичний ситуаційний план:



Сумарна величина вібровпливу -

ВИСНОВОК (відповідають нормативу, оцінка гігієнічною класифікацією праці за показниками шкідливості та небезпечності факторів виробничого середовища важкості напруженості трудового процесу) *Рівень віброприскорення в Т1, 2, 3, 4 (точка на ситуаційному плані Т1, 2, 3, 4) по осям Z, X, Y, відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99* (назва, номер документу)

*При наявності декількох джерел, розрахунки ведуться по кожному, результат підсумовується

ДОДАТОК 34 – Лист Головного управління держпраці у Київській області «Щодо розгляду повідомлень про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки»

26

ДЕРЖПРАЦІ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У КИЇВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

вул. Вавілових, 10, м. Київ, 04060, тел. (044)481-50-40, тел./факс(044)481-50-10
E-mail: dspkyiv@ukr.net, Код ЄДРПОУ 39794214

28.12.2019 № 54/3/19/22664 на №101 від 10.12.2019

Директору
ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР»

Соловйову С.М.

пр-т Соборності, 15, каб. 219, м. Київ, 02160

Щодо розгляду повідомлень про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки

Ваші повідомлення про результати ідентифікації АЗК розглянуті.

Повідомляємо, що АЗК внесені до Державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки, про що зроблено запис у журналі обліку реєстрації об'єктів підвищеної небезпеки **№ 712 від 27.12.2019 р.**

Реєстраційні коди об'єктів підвищеної небезпеки у Державному реєстрі об'єктів підвищеної небезпеки:

32.42547705.58.2	Київська область, Києво-Святошинський р-н, с. Мироцьке, вул. Шляхова,1
32.42547705.59.2	Київська обл., Києво-Святошинський район, с. Мироцьке, вул. Шляхова,2
32.42547705.60.2	Київська область, Вишгородський р-н, с. Нові Петрівці, вул. Свято-Покровська, 1-в
32.42547705.61.2	Київська обл., Вишгородський район, с. Нові Петрівці, вул. Свято-Покровська, 326
32.42547705.62.2	Київська область, м. Ірпінь, смт. Ворзель, вул. Ковельська, буд. 3
32.42547705.63.2	м. Київ, вул. Новомостицька, 23
32.42547705.64.2	м. Київ, пр-т. Правди, 39а
32.42547705.65.2	м. Київ, вул. Світла,1
32.42547705.66.2	Київська область, м. Бровари, вул. Броварської сотні, 17
32.42547705.67.2	Київська область, Броварський р-н, смт. Калинівка, вул. Ігорєва, буд. 1-а
32.42547705.68.2	Київська область, Бориспільський район, село Гора, вул. Центральна,25
32.42547705.69.2	м. Київ, проспект Володимира Маяковського, 54 А

32.42547705.70.2	м. Київ, проспект Генерала Ватутіна, 15
32.42547705.71.2	Київська область, м. Бориспіль, вул. Київський шлях, 209
32.42547705.72.2	Київська область, м. Бориспіль, вул. Київський шлях, буд. 2/7
32.42547705.73.2	Київська область, Переяслав-Хмельницький р-н, с. Кавказ, вул. Польова, 44
32.42547705.74.2	Київська область, Переяслав-Хмельницький р-н, "Урочище 44 км", вул. Київська, 1 (адміністративні межі Гайшинської сільської ради, за межами с.Гайшин)
32.42547705.75.2	Київська обл., м. Переяслав-Хмельницький, вул. Об'їзна, 13
32.42547705.76.2	Київська область, Яготинський район, м. Яготин, вул. Вокзальна, буд. 32
32.42547705.77.2	Полтавська область, Пирятинський р-н, м. Пирятин, вул. Європейська, 157
32.42547705.78.2	Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Івана Мазепи, буд. 55-д
32.42547705.79.2	Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. 77 Гвардійської дивізії, буд. 1
32.42547705.80.2	м. Чернігів, вул. Л. Пашина, 14
32.42547705.81.2	м. Київ, вул. Лугова, 13-Б
32.42547705.82.2	м. Київ, вулиця Костянтинівська, 75-г
32.42547705.83.2	м. Київ, провулок Карельський, 7/2

Заступник начальника **Сергій СТАХІВСЬКИЙ**

Тетяна Михайлюк 481-50-61

ДОДАТОК 35 – Затверджений та узгоджений План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ЄВРО СМАРТ ПАУЕР»

ЗАТВЕРДЖУЮ:

Директор

ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР»

О.І. Овчаренко

«23» 06 2021 р.

ПЛАН

ЛОКАЛІЗАЦІЇ І ЛІКВІДАЦІЇ АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ

Автозаправного комплексу ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» за адресою:

14021, м. Чернігів, вул. Л. Пашина, 14

Внесені зміни _____
(номер зміни)

Узгоджено:

Головне управління ДСНС України у Чернігівській області
(посада)

(підпис)

О.БОБРО
(прізвище, ініціали)

ДОДАТОК 36 – Свідоцтво про реєстрацію потенційно небезпечного об’єкта

Прим. 1

ДЕРЖАВНА АРХІВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ

Свідоцтво про реєстрацію потенційно небезпечного об’єкта

Автомобільний заправний комплекс
ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЕР",
вул. Леоніда Пашина, 14,
м. Чернігів

(назва потенційно небезпечного об’єкта, його місце розташування)

внесено до Державного реєстру потенційно небезпечних об’єктів з присвоєнням йому реєстраційного номера:

ПНО-05.74.2016.5028495

Директор Департаменту страхового фонду документації **Андрій МЕЛЕНЕЦЬ**

М.П.

Дата оформлення паспорта ПНО: **23.06.2021**

ДОДАТОК 37 – Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Код ЄДРПОУ 43558550

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 літ. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 85, e-mail: s.zhidkov@brsm-nafta.ua

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливороздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Технічна альтернатива 1.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технічна альтернатива 2.

Передбачається зберігання РМП в надземних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3, типи та об'єми резервуарів для зберігання аналогічні технічній альтернативі 1, за винятком способу розміщення. Передбачається також один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Передбачається зберігання СВГ в одному надземному резервуарі ЗВГ-20.Н.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Кількість та типи паливороздавальних колонок аналогічні технічній альтернативі 1.

*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, так як планована діяльність здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об'єкта.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Підземний резервуарний парк РМП (170 м^3) складається із резервуарів ємністю: ДП – 50 м^3; бензин А-92-50 м^3; бензин А-95-10 м^3; бензин А-95е - 25 м^3; бензин А-95біо- 25 м^3; ДПе-10 м^3. Також наявний резервуар для пролитих н/п – 10 м^3. Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м^3 (115,34 т).

Для зберігання СВГ встановлено модуль підземний 19,95 м^3 – 1 од. Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м^3 (9,5 т).

Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1:

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження приведені в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах.

Екологічні обмеження:

- при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства;
- викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися при наявності Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності з його умовами) та не перевищувати граничнодопустимих нормативів;
- відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватись іншим організаціям, згідно попередньо укладених договорів, для подальшого

зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення;

-виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів.

Санітарно-гігієнічні обмеження:

- експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно- гігієнічними нормами та правилами;

- дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони в розмірі 50 м від автозаправочних станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива відповідно до п. 5.32. Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96) та відповідно до вимог п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від підземного резервуару СВГ обсягом до 20 м^3 повинна становити до громадських та житлових будинків не менше 30 м.

- рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі санітарно-захисної зони.

Інші обмеження:

- дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічно до технічної альтернативи № 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів та на межі санітарно захисної зони; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для зберігання відходів.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1:

Еколого-інженерна підготовка і захист території в період експлуатації об'єкта включає вжиття заходів, направлених на запобігання виникнення аварійних ситуацій, обмеження і ліквідація їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічно до технічної альтернативи № 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територія підприємства упорядкована та має достатній рівень інженерного забезпечення для дотримання нормальних умов функціонування, площадка забезпечена основними під'їздами та виїздами.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1:

Водне середовище: під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб. Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечується з існуючих пожгідрантів. Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації). Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Геологічне середовище: в процесі експлуатації АЗС негативний вплив на геологічне середовище виключається.

Клімат і мікроклімат: негативний вплив на клімат і мікроклімат відсутній.

Атмосферне повітря: під час експлуатації АЗС джерелами утворення забруднюючих речовин є: технологічне обладнання АЗС (дихальні клапани резервуарів для зберігання нафтопродуктів, заправний майданчик (паливороздавальні колонки), технологічні процеси газового модуля (запобіжні клапани резервуару для зберігання СВГ, зливна струбцина), автотранспорт (заїзд та виїзд з території АЗС), аварійний дизель-генератор.

Акустичне середовище: межа розповсюдження шуму знаходитиметься в межах промислового майданчика та санітарно-захисної зони та не перевищуватиме допустимих значень.

Відходи: в результаті діяльності АЗС утворюються відпрацьовані лампи, промаслені пісок та ганчір'я, тверді побутові відходи, відходи нафтопродуктів при зачищенні резервуарів, спецодяг зношений, спецвзуття зношене та інше. Всі категорії відходів тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику видалення відходів та передаються на утилізацію та захоронення відповідним установам згідно договорів.

Рослинний і тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду: діяльність АЗС не матиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ. Території ПЗФ, Смарагдової мережі в межах проммайданчика та його санітарно-захисної зони відсутні.

Соціальне середовище: створення інфраструктури для автовласників. Негативний вплив не передбачається. Вплив діяльності об'єкта на здоров'я населення оцінюється як прийнятний.

Техногенне середовище: діяльність підприємства не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища.

Ґрунти: при експлуатації АЗС можливий вплив від розливу нафтопродуктів у випадку аварії. При нормальній експлуатації об'єкту вплив не передбачається, так як охорону грунтів забезпечує в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою.

щодо технічної альтернативи 2:

Види можливого впливу на довкілля аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Здійснення планованої діяльності в межах відведеної території не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше».

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ст.6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до

звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обгрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») (орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14, електронна адреса: deko_post@cg.gov.ua, тел.: (0462) 67-48-72, (0462) 67-79-14, контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

ДОДАТОК 38 - Опубліковане «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» в друкованих засобах масової інформації

Чи потрібна Чернігову міська військова адміністрація? 2

Сім Днів

№7 (9299) 16 лютого 2023

ГОТЕЛЬ «ГРАДЕЦЬКИЙ» СТАНЕ «ЗВИЧАЙНОЮ» БАГАТОПОВЕРХІВКОЮ?

Ці кліпси озвучили під час проведення виконавчого комітету Чернігівської міської ради у вівторок, де ухвалили рішення «Про затвердження та надання містобудівних умов та обмежень забудови земельних ділянок». Цей документ передбачає реконструкцію готелю «Градецький» на багатоквартирний житловий будинок із вбудованими приміщеннями соціально-побутового призначення.

4

Туристичні підсумки та перспективи: «Маршрути пам'яті», діловий туризм та іноземці. 4

«Діти втратили батьків, але мають родини» – про діяльність Служби у справах дітей під час війни розповідає Людмила Зеленько. 5

В'язані шкарпетки як оберіг для військових – чернігівки плестимуть їх до перемоги. 11

Забутий лицар Чернігівщини – полковник армії УНР Василь Більовщук, нагороджений Хрестом Симона Петлюри. 12

А також програми популярних телеканалів для вас! 7–10

ПРИЙОМ МЕТАЛОБРУХТУ
Виїзд, демонтаж, різка, погрузка, доставка.
тел. 063-17-40-320
068-404-35-23

НАТЯЖНІ СТЕЛІ
«ПІД КЛЮЧ»
ВІД 250 ГРН/М
potolok-stroj.io.ua
Тел.: 066-282-60-60, 093-210-10-10, 097-726-78-30

Мет-Центр
ПРИЙОМ МЕТАЛОБРУХТУ ЧОРНИХ МЕТАЛІВ

ПИЛЯЄМО ДЕРЕВА
будь-якої складності в важкодоступних місцях, в тому числі аварійні
063 792-85-18

ПОСЛУГИ АВТОВИШКИ
Тел. 063-17-40-320

ЗАВОД ПОКРІВЕЛЬНИХ МАТЕРІАЛІВ
Металочерепиця
Профнастил
Блок хаус металевий
Металопрокат
вул. Київська, 1 тел.: 512-888, 614-942, (068) 388-88-88, (093) 882-88-88

ГАЛОНТ Швейна фабрика запрошує на роботу
ШВАЧОК ЗАКРІЙНИКІВ
досвід роботи обов'язково
вул. Толстого 147
(Район Музичної фабрики)
093-470-23-30
роб. 066-770-93-51
ПРОПОНУЄМО ПОСЛУГИ З ВИШИВАННЯ

РОЗМІЩЕННЯ РЕКЛАМИ В ГАЗЕТІ
063-772-63-74

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

Код ЄДРПОУ 43558550

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті))

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 літ. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 95, e-mail: s.zhidkov@tran-nafta.ua

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія ІІ – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційна) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо-роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Технічна альтернатива 1

Зберігання РМП здійснюється в підземних двостінних сталевих металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е – 25 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95Бо – 25 м3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м3 для зливання н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1-ХХЛ ємністю 19,95 м3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG – 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технічна альтернатива 2

Передбачається зберігання РМП в надземних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3, типи та об'єми резервуарів для зберігання аналогічні технічній альтернативі 1, за винятком способу розміщення. Передбачається також один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м3 для зливання н/п. Передбачається зберігання СВГ в одному надземному резервуарі ЗВГ-20.Н.1-ХХЛ ємністю 19,95 м3. Кількість та типи паливороздавальних колонок аналогічні технічній альтернативі 1.

*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює плановану діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4696 від 21.01.2021 р.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, так як планована діяльність здійснюється на території існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування об'єкта.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначені для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ – 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину – 1,21 тис. тонн, дизпалива – 1,83 тис. тонн, СВГ – 0,18 тис. тонн.

Підземний резервуарний парк РМП (170 м3) складається із резервуарів ємністю: ДП – 50 м3; бензин А-92-50 м3; бензин А-95-10 м3; бензин А-95е – 25 м3; бензин А-95Бо – 25 м3; ДПе-10 м3. Також наявний резервуар для проливів н/п – 10 м3. Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м3 (115,34 т).

Для зберігання СВГ встановлено модуль підземний 19,95 м3 – 1 од. Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м3 (9,5 т).

Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG – 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої: дихальне обладнання з клапанною системою, арматура для метрологічну, протипожежні пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального. Застосовуються датчики протоку нафтопродуктів, датчики контролю на лінії наповнення палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачені можливість під'їзду автотранспорту.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження проводяться з різних державних екологічних нормативних документів, будівельних, санітарних і протипожежних норм.

Екологічні обмеження:

– при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства;

– викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися при наявності Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності з його умовами) та не перевищувати гранично допустимих нормативів;

– відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватись іншим організаціям, згідно попереднього укладання договорів, для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення;

– виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів.

Санітарно-гігієнічні обмеження:

– експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними «нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами»;

– дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони в розмірі 50 м від автозаправочних станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива відповідно до п. 5.32. Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96) та відповідно до вимог п. 11.50 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від підземного резервуару СВГ обсягом до 20 м3 повинна становити до громадських та житлових будинків не менше 30 м.

– рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі санітарно-захисної зони.

Інші обмеження:

– дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічно до технічної альтернативи № 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів та на межі санітарно-захисної зони; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для зберігання відходів.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1:

Еколого-інженерна підготовка і захист території в період експлуатації об'єкта включає вжиття заходів, направлених на запобігання виникнення аварійних ситуацій, обмеження і ліквідація їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічно до технічної альтернативи № 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територія підприємства упорядкована та має достатній рівень інженерного забезпечення для дотримання нормальних умов функціонування, площадка забезпечена основними під'їздами та виїздами.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1:

Водне середовище: під час експлуатації водопостачання на АЗС здійснюється від існуючих централізованих мереж за існуючою схемою для господарсько-побутових та питних потреб. Стічні господарсько-побутові води з будинку АЗС відводяться в існуючі каналізаційні мережі.

Зовнішнє пожежогасіння споруд на території АЗС забезпечуються з існуючих пожгідрантів. Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди дощової каналізації). Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Геологічне середовище: в процесі експлуатації АЗС негативний вплив на геологічне середовище виключається.

Клімат і мікроклімат: негативний вплив на клімат і мікроклімат відсутній.

Атмосферне повітря: під час експлуатації АЗС джерелами утворення забруднюючих речовин є: технологічне обладнання АЗС (дихальні клапани резервуарів для зберігання нафтопродуктів, заправний майданчик (паливороздавальні колонки), технологічні процеси газового модуля (запобіжні клапани резервуару для зберігання СВГ, злив з струбцини), автотранспорт (заїзд та виїзд з території АЗС), аварійний дизель-генератор.

Акустичне середовище: межа розповсюдження шуму знаходитиметься в межах промислового майданчика та санітарно-захисної зони та не перевищуватиме допустимих значень.

Відходи: в результаті діяльності АЗС утворюються відпрацьовані лампи, промасленні пісок та ганчір'я, тверді побутові відходи, відходи нафтопродуктів при зачищенні резервуарів, спецодяг зношений, спецвзуття зношене та інше. Всі категорії відходів тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику видалення відходів та передаються на утилізацію та захоронення відповідним установам згідно договорів.

Рослинний і тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду: діяльність АЗС не матиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ. Території ПЗФ, Смарагдової мережі в межах проммайданчика та його санітарно-захисної зони відсутні.

Соціальне середовище: створення інфраструктури для автовласників. Негативний вплив не передбачається. Вплив діяльності об'єкта на здоров'я населення оцінюється як прийнятний.

Техногенне середовище: діяльність підприємства не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища.

Ґрунти: при експлуатації АЗС можливий вплив від розливу нафтопродуктів у випадку аварії. При нормальній експлуатації об'єкту вплив не передбачається, так як охорона ґрунтів забезпечена в першу чергу підземними резервуарами для палива з подвійною обшивкою.

щодо технічної альтернативи 2:

Види можливого впливу на довкілля аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Здійснення планованої діяльності в межах відведеної території не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно зі статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідин або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ст.6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля – це процедура, що передбачає:

– підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

– проведення громадського обговорення планованої діяльності;

– аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

– надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

– врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає права і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання протягом трьох робочих днів з дня їх отримання. Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (зміненій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14, електронна адреса: deko_post@cg.gov.ua, тел.: (0462) 67-48-72, (0462) 67-79-14, контактна особа: Кузнєцов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

новини і оголошення

Чернігівщина

№7(919)16 лютого 2023 року

Віктор Прокопчук із села Кинашівка Борзнянської громади – один із героїв, які боронили Чернігів з перших днів повномасштабної війни. 21 березня, під час чергової спроби ворога знищити наших захисників, він отримав важке поранення. Уламок зруйнував частину хребта і пошкодив спинний мозок. Від миттєвої смерті чоловіка відділяла пара міліметрів. Віктор вижив, але частина тіла лишилася повністю паралізована. Він пройшов лікування в Бельгії, де лікарі зробили все можливе, аби він зміг сидіти. На жаль, прогнози невтішні, на сьогодні медицина не дає жодних гарантій щодо відновлення чутливості ніг. А до всього цього в дружини захисника, яка наразі є його опорою і підтримкою, виявили рак.

Він втратив здатність ходити, але не шкодує, що захищав Чернігів

Про війну Віктор знав не з чуток. Він ще у 2014 році, як тільки росіяни анексували Крим, пішов добровольцем на Схід. Воював в основному на Луганщині. Був у Луганському аеропорту, Новосвітлівці, Хрестовтому, Оріховому.

«Коли в Крим почали заходити «зелені чоловічки», то я відразу записався добровольцем, – розповідає Віктор. – І мене тоді як мобілізованого забрали в 1 танкову Сівершську бригаду водієм. Це була перша мобілізація, і ми ще гнали машини з Борзнянського району в Гончарівське на потреби військових. Тоді мені попався КамАЗ колгоспний. І я був там водієм, возив особовий склад на полігон. Через деякий час нас завантажили боєприпасами і ми відправилися в бік Оріхового. Потім був у Луганському аеропорту, доводилося вивозити і 200-х, і 300-х наших хлопців з різних позицій. На жаль, ніхто тоді не згадав нас – мобілізованих, які там воювали. Образливо, що воювали разом з контрактниками, а про нас усі забули».

В АТО Віктор пробув рік – саме на такий термін тоді мобілізували, – і повернувся до нормального життя.

«Спершу думав: відпочину і знову повернуся, але вже на контракт, – говорить чоловік. – Та потім зустрів дружину, у нас народився син Давід, йому зараз 5 років. Треба було вже ними опікуватися».

Захищати повинен кожен чоловік, особливо з військовим досвідом

Та як виявилося, війна для Віктора не закінчилася, адже цього разу ворог посягнув на його рідний край, на його дім. Тому, щойно російські війська перетнули український кордон з Чернігівщиною 24 лютого 2022 року, чоловік без вагань, одним з перших пішов у військомат, аби стати на оборону рідного краю.

«Розумієте, я проходив строкову службу, я був в АТО, і так мало б бути. Я зобов'язаний був з'явитися у військомат, – говорить Віктор. – Загалом кожен чоловік має з'явитися в свою частину чи до центру комплектування, якщо починається війна. І я прийшов відразу у свій військомат в Борзні. Зібралися там колишні АТОвці та прості добровольці. Нам виділили автобус, і ми поїхали в Гончарівське (саме там було останнє місце служби, – **Авт.**). Та вже коли доїжджали до Чернігова, була друга година дня, на Кільцевій нас завернули, бо в Гончарівському вже нікого не було. Тоді всіх нас завезли в один санаторій, видали автомати, дали по три рожки патронів (120 штук) і ми там були до ранку 25 лютого. Зранку нам подзвонили з Борзні і сказали, щоб забрали КамАЗи на потреби роти. Я і ще побратими поїхали по ті вантажівки. Повертаємося вже з коригуванням по телефону, бо ворожі війська підійшли досить близько до Чернігова. До своїх хлопців (район протитуберкульозного диспансеру, – **Авт.**) ми добиралися вже пішки. У нашій роті вже були і 200-ті, і 300-ті. Хлопці розповіли, що прийняли перший бій, підбили танки, і ми вже разом з ними відійшли на кільцеву дорогу і там окопалися. Це була наша 1 стрілецька рота 162 батальйону територіальної оборони і декілька танків 1-ї танкової. І вже чекали наступу».

З дружиною Тетяною та сином Давідом

Окопалися біля тубдиспансеру

«Ночували ми в тубдиспансері, – говорить Віктор. – Тоді на блокпосту «Брама» стояли чернігівські хлопці, я не знаю, звідки, кажуть – «Правий сектор». Та через декілька днів вони покинули блокпост, і лишилися тільки ми, – розповідає Віктор. – Ходили по шість чоловік на варту, ходили з хлопцями в розвідку, якось привели навіть двох полонених. Пам'ятаю, на другий день нас дуже добре крили ворожі міномети і танки. І під тим мінометним обстрілом мені довелося рятувати підполковника на позивний «Волонтер». Його поранило в кисті обох рук, і я надав першу медичну допомогу. Ми тоді якраз в окопах від мін ковалися, а вони бігли від гаражів і стали під деревом. Він ще встиг слигати в нас, як справи. І тут – міна. Йому чи фаланги, чи кисті пошкодило, я не пам'ятаю вже. Кров лила сильно, і моя справа була – швидко і якісно накласти пов'язку та знайти, хто б допровив його до шпиталю».

Віктор каже, що безцінний досвід, отриманий у 2014-2015 роках на Сході, допомагав йому.

«Досвід війни дуже допомагав, – говорить Віктор. – І як надавати першу допомогу після поранень, та й взагалі. Я не професіонал, але першу домедичну допомогу можу надати».

Загалом, за словами Віктора, всі хлопці, які стояли на «Брамі», та й ті, які боронили і боронять зараз країну, – стоятимуть до кінця, за кожний клаптик землі боротимуться, бо це наша земля.

«У нас в роті більшість були колишні АТОвці, афганці були. Але в таких бойових діях ніхто з нас не брав участі. Ми тримали територію від залізної дороги до Стрижня. І якщо з іншого боку спецназ були, то в нас – звичайні хлопці.

І, я думаю, ми втрималися завдяки силі волі і мотивації. В нас було за кого і за що стояти там. Наші хлопці «Муками» підбивали танки. До якого ми дуже добре орієнтувалися на місцевості. Вони ж не знали ні місцевості, ні того, скільки нас тут і скільки маємо зброї. Вони не усвідомлювали, що і хто їх чекає. З обох боків – люди, але з нашого – мотивовані, а там більшість не знає, чого сюди полізли».

Сьогодні Віктор говорить, що і зараз би пішов воювати, якби міг, але, на жаль, доля розпорядилася інакше.

с.5

с.2

Приміщення «Фори» спричинило відключення водопостачання

с.4

Бобровицька лікарня посилює дощільність існування й перспективи

с.6

Спецпризначенця Нацгвардії поховали з почестями

с.7,9

У розвал війни стали на чолі прикордонного району

с.8

Ветерано футболу роблять бліндажні свічки

БУРІННЯ СВЕРДЛОВИН НА ВОДУ ПІД КЛЮЧ діаметром 50-125 мм

т. 097-157-70-73
093-553-78-05

Дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не заповнюється суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії заповнюється суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІЯ»
Код ЄДРПОУ 43558550

Інформує про намір провадити планову діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи-підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 лит. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 85, e-mail: s.zhidkova@bsm-natta.ua

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*,

Планована діяльність, її характеристика.

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для приймку, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія Е – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (підземне) згідно табл. 10.9 ДБН В.2.2-12:2019). Паливо-роздавальна колонка – комплексна.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

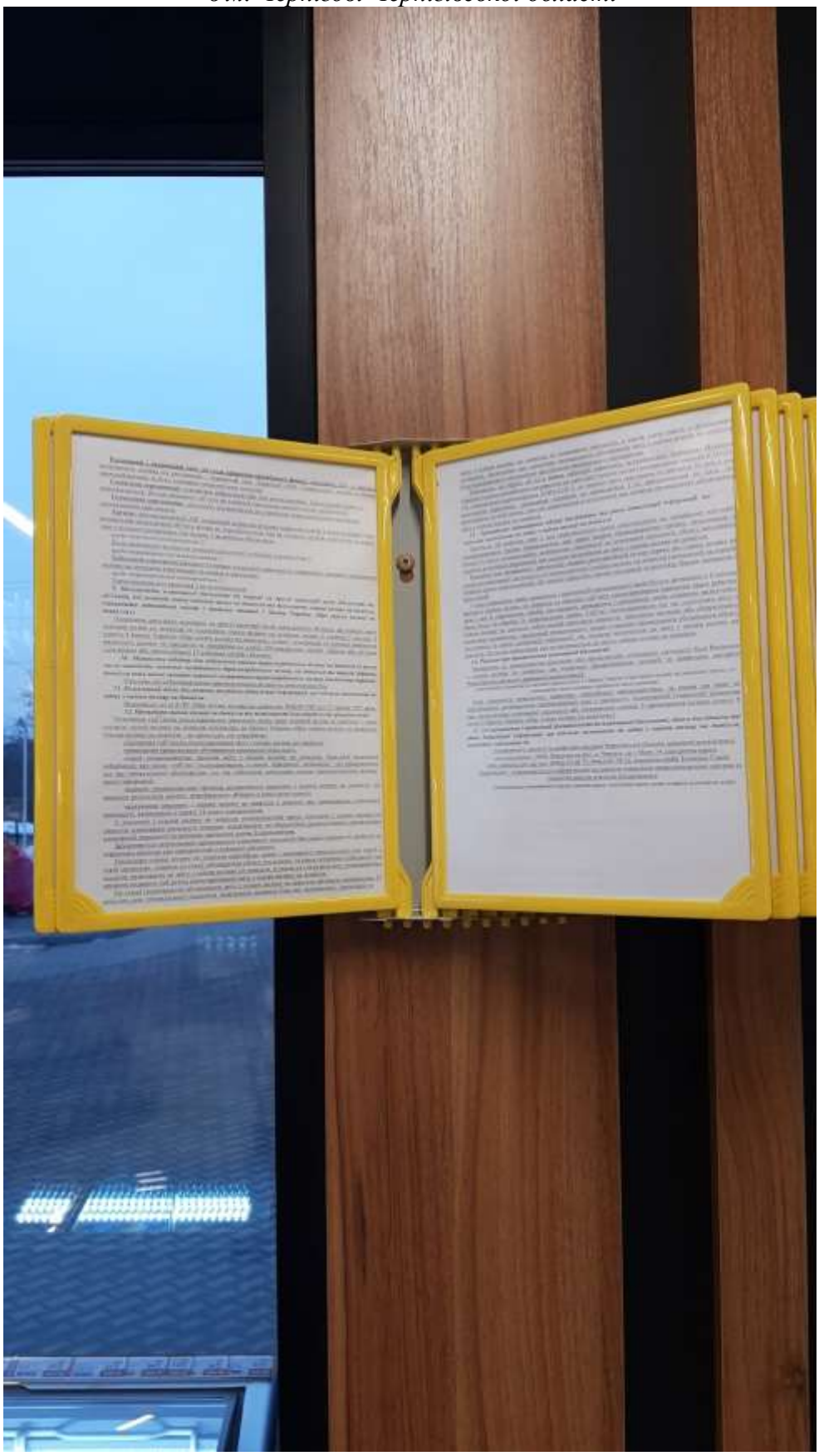
Технічна альтернатива 1:

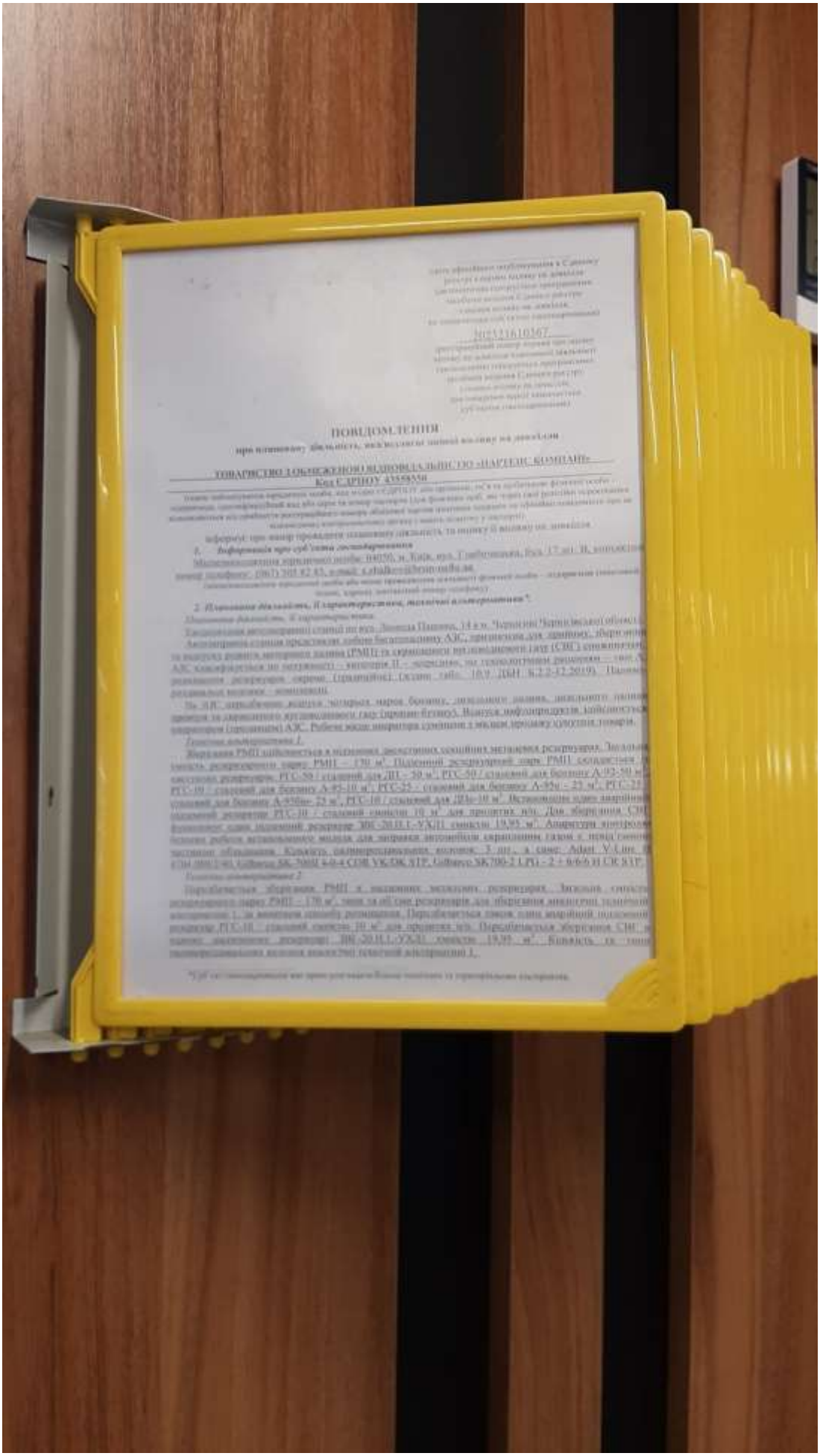
Зберігання РМП здійснюється в підземних двостінних сенсорних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95н - 25 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м3; РГС-10 / сталевий для ДПо-10 м3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-30.Л.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м3. Апаратура контролю герметичності резервуарів та системи трубопроводів, автоматичного відключення подачі палива при досягненні 95% рівня заповнення резервуара, сигналізації про витік палива, а також для

ДОДАТОК 39 – Фотофіксація розміщення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля»

Зупинка громадського транспорту по вул. Л. Пашина

Куток споживача на АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області



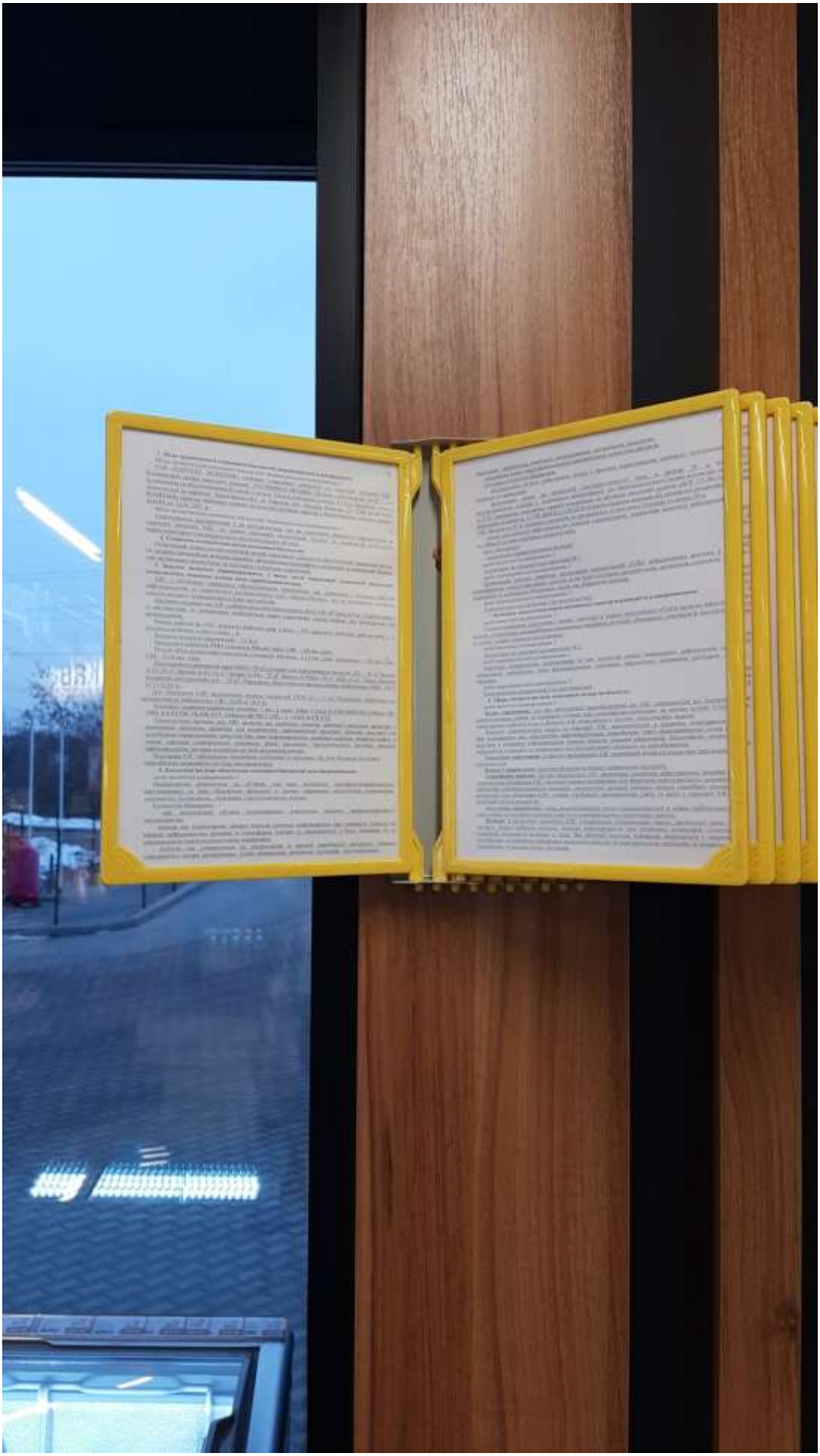


ПОВІДОМЛЕННЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНІС КОМПАНІЯ»

Код ЄДРПОУ 43558550

*Суб'єкт господарювання несе відповідальність за достовірність наданої інформації відповідно до законодавства України.



MONACO

ДОДАТОК 40 - Лист Чернігівської міської ради «Щодо повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля»

Шидюк С.

УКРАЇНА
ЧЕРНІГІВСЬКА МІСЬКА РАДА
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ

вул. Магістратська, 7, м. Чернігів,14000, тел. 77-48-08, тел./факс (0462)67-53-40, e-mail: gorsovet@chernigiv-rada.gov.ua

_____ № _____ На № 1065/11/вх/03 від 16.02.23

Директору ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Миколі МАТІЙЧУКУ
вул. Глибочицька, буд.17,
м.Київ,04050

Щодо повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

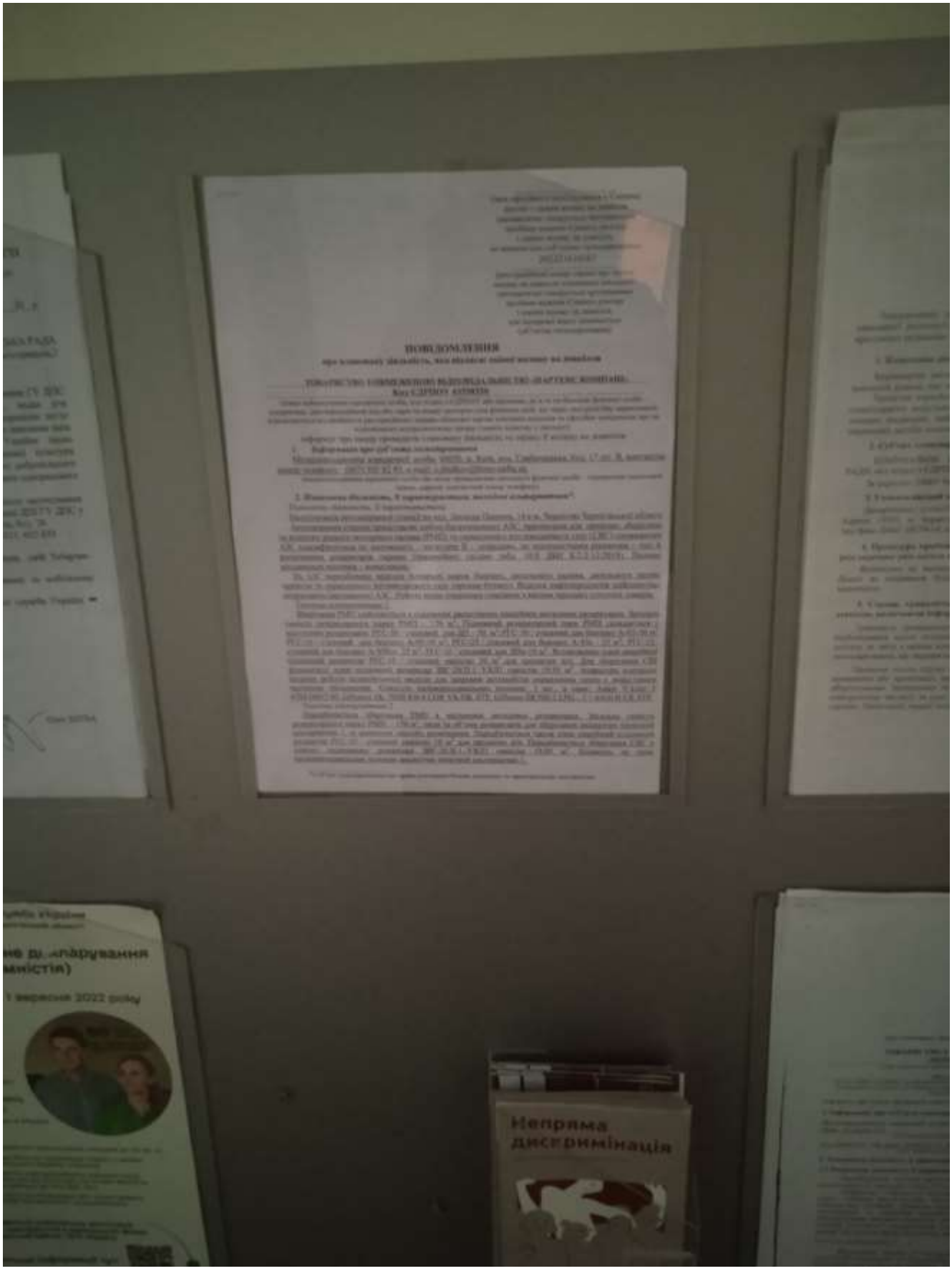
У відповідь на Ваш лист, стосовно повідомлення ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля по об'єкту «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м.Чернігові, Чернігівської області» (далі – Повідомлення), інформуємо про те, що Повідомлення було розміщено 17.02.2023 року на дошці оголошень у приміщенні Чернігівської міської ради.

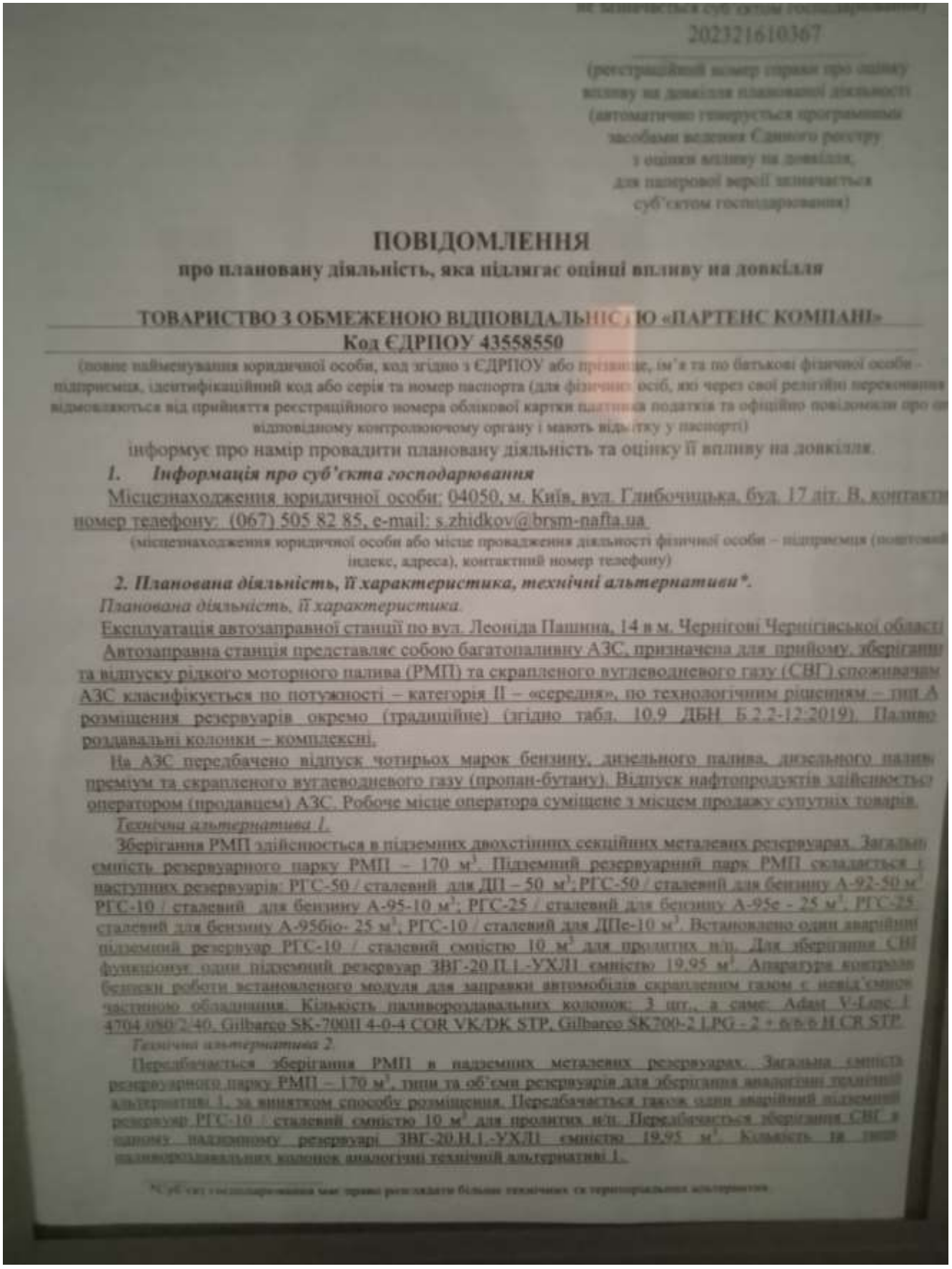
Заступник міського голови Віктор ГЕРАЩЕНКО

Євгеній Дейнеко 941-544

UB Виконавчий комітет Чернігівської міської ради №360/2-03/вих/02/ від 01.03.2023

ДОДАТОК 41 - Фотофіксація розміщення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» на дошці оголошень у приміщенні Чернігівської міської ради


ПОВІДОМЛЕННЯ
Неприма
дискримінація



не заповнюється суб'єктом господарювання)

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії заповнюється суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

Код ЄДРПОУ 43558550

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 літ. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 85, e-mail: s.zhidkov@brsm-nafta.ua

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

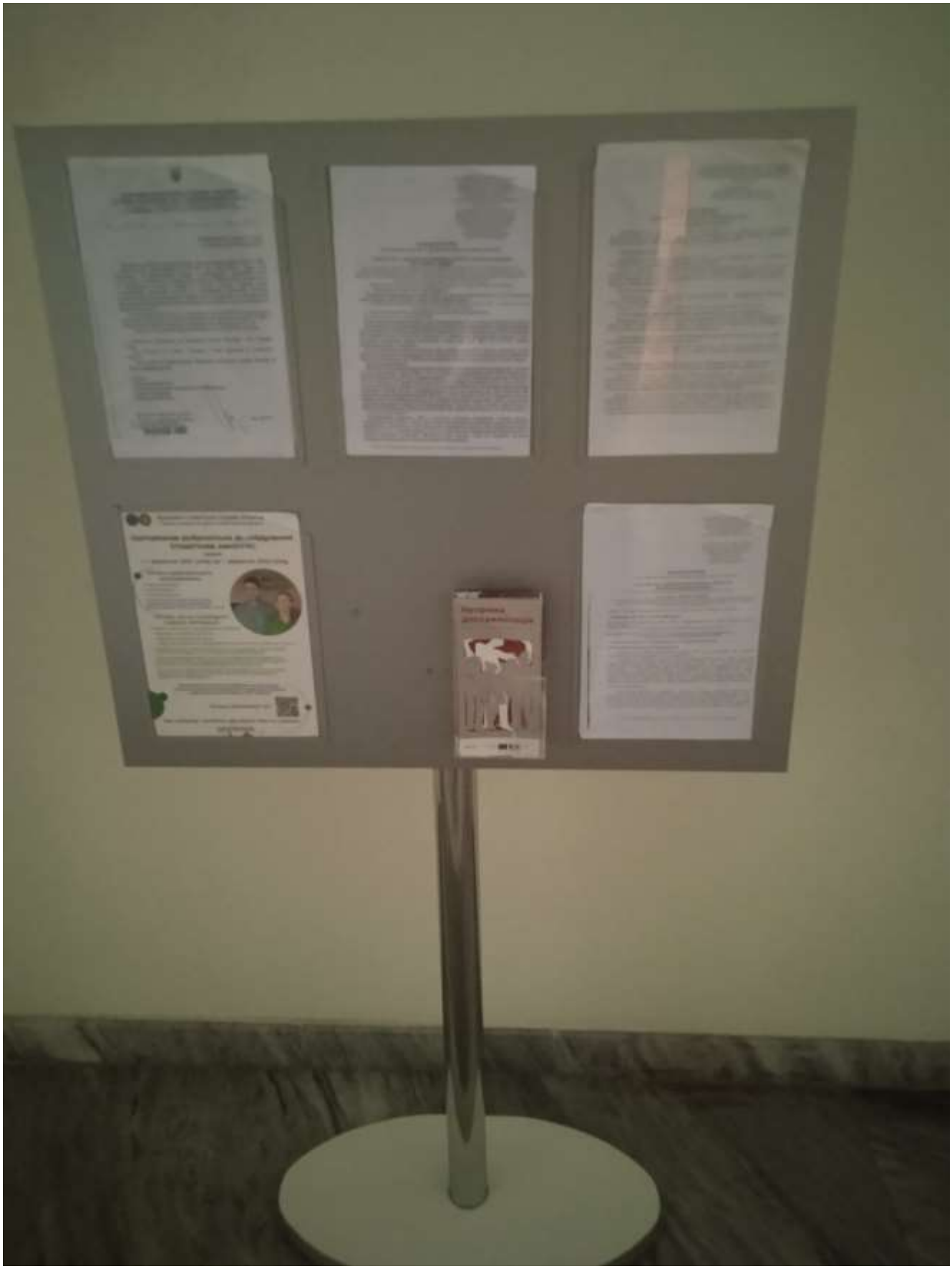
Технічна альтернатива 1.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається з наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20 П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line 1 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Технічна альтернатива 2.

Передбачається зберігання РМП в надземних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3, типи та об'єми резервуарів для зберігання аналогічні технічній альтернативі 1, за винятком способу розміщення. Передбачається також один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для пролитих н/п. Передбачається зберігання СВГ в одному надземному резервуарі ЗВГ-20 Н.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Кількість та типи паливороздавальних колонок аналогічні технічній альтернативі 1.

*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив



ДОДАТОК 42 – Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації «Про зауваження та пропозиції до планованої діяльності»

Жидкову С.

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 38709568

21.03.2023 № 06-07/529 На № _____ від _____

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
04050, м. Київ,
вул. Глибочицька,17-в.

Про зауваження та пропозиції до планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області» (реєстраційний номер справи № 202321610367 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля та в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауваження та пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Директор Наталія ГРУДНИЦЬКА

Сергій Кузнецов (0462) 67-79-14

ДОДАТОК 43 – Опубліковане «Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля» в друкованих засобах масової інформації

Дякуємо Латвійській Республіці за допомогу Чернігову! 3

Сім Днів

Чернігівські новини

Міська газета

№21 (1113) 25 травня 2023

ДОЛЮ ПАМ'ЯТОК АРХІТЕКТУРИ – ХРАМІВ УПЦ МП – ВИРІШУВАТИМУТЬ У ПРОЦЕСІ МЕДІАЦІЇ

Минулого тижня у Господарському суді розглядалися справи за позовом Чернігівської єпархії УПЦ МП до Національного заповідника «Чернігів стародавній». Перша – про поновлення договору про безоплатне користування релігійною громадою спорудами Спаського монастиря у Чернігові. Наступні – щодо подальшої долі Свято-Троїцького монастиря та Спасо-Преображенського собору. Які аргументи наводили сторони та що вирішили? 7

Де(сь) безпечно? Які зелені зони, парки та передмістя обласного центру вже повністю розміновані? 2

Як відновлюється бізнес у Чернігові? Які виклики долає та на яку допомогу очікує? Думки експертів у нашій новій рубриці «Дискусійний клуб». 4-5

Чи потрібні окремі вагони чи купе для жінок і чоловіків? Ми запитали у чернігівців. 6

Як турботливі руки медсестер рятують людські життя – історія Вікторії Макеєнко. 13

Втечемо за місто -3. Цікаві туристичні локації, що знаходяться неподалік. 15

У рубриці «Історична персона» – розповідь про Іллю Шрага. 16

ПРИЙОМ МЕТАЛОБРУХТУ
Виїзд, демонтаж, різка, погрузка, доставка.
тел. 063-17-40-320
068-404-35-23

НАТЯЖНІ СТЕЛІ
«ПІД КЛЮЧ»
ВІД 350 ГРН/М²
potolok-stroj.io.ua
Тел.: 066-292-60-60, 093-210-10-10, 097-726-78-39

АВРОРА КОМПЛЕКС ПРОПОНУЄ
БОЙЛЕРИ ВІДОМИХ ТОРГОВИХ МАРОК
В наявності від 3800 грн
☎ 050-465-58-03
вул. Любецька, 155
перед кругом на Масани
Пн-Пт: 9.00-18.00 Сб, Нд: 9.00-16.00

ТОВ POLIEDRO
067-453-59-54
ВИКОНУЄМО БУДІВЕЛЬНІ ТА РЕМОНТНІ РОБОТИ:
- РЕМОНТ КВАРТИР
- ДИЗАЙНЕРСЬКІ ПРОЄКТИ
- МОНОЛІТНІ РОБОТИ
- ДЕМОНТАЖНІ РОБОТИ
- ЗЕМЕЛЬНІ (КОПКА) РОБОТИ
- МУРОВАННЯ • ФАСАДНІ РОБОТИ
- КРОВЕЛЬНІ РОБОТИ • СКС
- ЕЛЕКТРОМОНТАЖНІ РОБОТИ
- МОНТАЖ ЕЛЕКТРОКОНСТРУКЦІЙ
- КЛІНІНГ • ЛАНДШАФТНІ РОБОТИ

МЕТАЛОПЛАСТИКОВІ ВІКНА

ПИЛЯЄМО ДЕРЕВА
будь-якої складності в важкодоступних місцях в тому числі аварійні
063 792-85-18

ПОСЛУГИ АВТОВИШКИ
Тел. 063-17-40-320

НАТЯЖНІ СТЕЛІ
Пр-кт Перемоги, 33
будівля БТІ перший поверх
097-015-10-37
050-465-77-27

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не заповнюється суб'єктом господарювання))

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для приймку, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо- роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е – 25 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95біо- 25 м3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м3 для пролитих н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м3. Арматура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line II 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG – 2 + 6/6/6 H CR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП: становить 500 авт./добу, СВГ – 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину – 1,21 тис. т/рік; дизпалива – 1,83 тис. т/рік; СВГ – 0,18 тис. т/рік.

Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м3 (115,34 т).

Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ 16,96 м3 (9,5 т).

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою), арматура для метроштоку, протиливуві пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено вільність під'їзду автотранспорту.

ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІ» здійснює планову діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНІС КОМПАНІ», код ЄДРПОУ 43558550; місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 літ. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 85, e-mail: s.zhidkov@bvm-nafta.ua

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи-підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, місцезнаходження: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

e-mail: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-57-07,

контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Відповідно до законодавства рішення про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації; інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати, нормативний документ, що передбачає його видачу)

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться: _____

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться: _____

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, місцезнаходження: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

e-mail: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-57-07,

контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(зазначити найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

електронна адреса: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-57-07, контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Назва екологічної інформації щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з додатками на 420 аркушах.

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості) (зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними:

1. В приміщенні АЗС ТОВ «ПАРТЕНІС КОМПАНІ», що знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14, тел.: (067) 505 82 85, контактна особа – Жидков Сергій Леонідович. Ознайомитися зі звітом з оцінки впливу на довкілля можна з 31.05.2023.

2. В адміністративному приміщенні Управління житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради за адресою: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Рєпіна,19, тел.: (0462) 941-544, контактна особа – Чікірісова Світлана Володимирівна – головний спеціаліст відділу екології Управління житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради. Ознайомитись зі звітом з оцінки впливу на довкілля можна з 31.05.2023.

(найменування відповідності, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

КРЕС Энергосистем
тел. 0462 653-300; 0504654131
ул. Гетьмана Полуботка, 6 А
Услуги:
1.Оренда спецтехники. Вышка 18 м. МАЗ –тягач+прицеп 14 м. мини- экскаватор (копка траншей).
2.Электромонтаж 0,4-10 кВ. Воздушные, кабельные линии. Работа и строительство ТП. Лицензия.
3.Электролаборатория. Все виды электротехнических замеров для всех форм собственности. Поиск, устранение повреждений. Лицензия,разрешительные документы.
4. Электромонтаж любой сложности.

ПРАЦЮЄМО ЯК БДЖІЛКИ!
ШВИДКО І ЯКІСНО
РОЗПОВСЮДИМО ВАШУ РЕКЛАМУ
Адресне та безадресне розповсюдження ЛИСТІВОК, БУКЛЕТІВ, КВИТАНЦІЙ та ГАЗЕТ по поштових скриньках (80 000 адрес)
Промоакції – роздача рекламних матеріалів промоутерами в людних місцях на вулицях міста
Розклеювання плакатів, листівок на під'їздах житлових будинків
Передплата на газету «Сім днів» та її доставка у вашу поштову скриньку
Служба кур'єрської доставки Чернігівської Медіа Групи
Тел. (050) 465-13-24, (093) 98-98-012

УкрМет-Центр
ПРИЙОМ МЕТАЛОБРУХТУ ЧОРНИХ МЕТАЛІВ
За високими цінами
т.: (093)190-41-10, (099)22-22-898, (097) 72-88-587, (0462) 935-981

новини і оголошення

Чернігівщина

№21 (933) 25 травня 2023 року

Незламні рівнопільці щодня допомагають ЗСУ

Пна Соловей із подякою від ОК «Північ»

Житові Рівнополля у березні минулого року словно відчули, що несе «руський мір». З перших днів повномасштабного вторгнення росії в Україну село Рівнополля, яке розташоване за 20 кілометрів від Чернігова, опинилося в окупації. І кожне увесь період, поки тривали бойові дії в області, селянам довелося жити на території місцевого заводу, бо окупанти постійно обстрілювали Рівнополля. Дуже постраждала інфраструктура і будинки, велика кількість їх була просто знищена. Та навіть після пережитого жахіття місцеві жителі не опустили руки. Вони не лише повернулися і відновлюють своє село, але й допомагають українським військовим: плетуть маскувальні сітки, кімонори, виготовляють окопні свічки, готують їсти та збирають кошти на придбання необхідних речей для захисників. Люди кажуть, що до перемоги не можна зупинятися, бо ж військовим потрібна наша підтримка.

Майже відразу після того, як російська армія втекла з Чернігівщини, люди почали відновлювати своє життя. Проте воно вже не може бути таким, як до повномасштабного вторгнення, адже війна змінила кожного.

Жителі ж Рівнополля, які пережили окупацію і ні в чуток знають, що несе росія і яку ціну платить Україна за те, щоб вигнати ворога з рідної землі, зомлися всі гуртом допомагати нашим військовим. Об'єднавшись, вони почали тісно співпрацювати з волонтерами, та врешті-решт і самі ними стали.

Так минулого тижня військове та волонтери завітали до Рівнополля, щоб відзначити їм за «окопну» підтримку. Місцевим активістам вручили від ОК «Північ» подяку за допомогу армії за підписом від бригадного генерала, командувача ОК «Північ» Дмитра Красильникова.

«Запустивши ініціативу «ЗСУ допомозимо – швидше переможемо!», ми відвідуємо і населені пункти, де люди гуртуються і допомагають військовим, аби подякувати їм за таку роботу і таким чином заохотити мешканців громад Чернігівщини допомагати ЗСУ і робити свій внесок в нашу спільну Перемогу. І це нарікі дуже важливо, бо ви всі особисто долучили до неї.

с.6

с.2

Лісівники Новгород-Сіверщини приймають оборону

с.5

Майно росіян у прикордонні: хто чекати націоналізації?

с.7

Щоб жити щасливо і в достатку, треба багато і важко працювати

БУРІННЯ СВЕРДЛОВИН НА ВОДУ ПІД КЛЮЧ діаметром 50-125 мм
т. 097-157-70-73
093-553-78-05

ТОВ «Земля і воля» запрошує на роботу:
ВОДІЇВ категорій С, СЕ
т. 067-405-39-54

ТОВ «КОЛОС»
ЗАКУПОВУЄ на постійній основі
ТЕЛЯТ
КОНЕЙ
КОРІВ
БИЧКІВ
097-709-81-23
099-41-05-254

ПОСТІЙНА РОБОТА
у повідну сім'ю в центрі Києва:
прибирання кімнат
Жінка до 50 років. 6 днів на тиждень по 12 год
Вахтами не можна
Співбесіда – через інтернет в зручний час
Забезпечуємо житлом і одноразовим харчуванням
Заробітна плата 12-15 тисяч грн за місяць
Не агенція. Від роботодавця:
067-209-4393
Володимир Петрович

10 №21(833) 25 січня 2023 року передплатний індекс 84582 Чернігівщина вартість передплати на півріччя - 143,48 грн

ІНФОРМУЄМО

Яких працівників потребують аграрії Чернігівщини?

Попри воєнний стан весняно-польові роботи на Чернігівщині розпочалися вчасно. Підприємства сільськогосподарської галузі працюють, тримаючи економічний фронт, та потребують кадрів. На сьогодні в базі даних обласної служби зайнятості налічується 543 вакансії, з них 89 – у сільському господарстві. Найбільш затребувані: водій автотранспортних засобів (зп. від 9000 до 30000 грн); підсобний робітник (зп. від 6700 до 15000 грн); тракторист та тракторист-машиніст сільськогосподарського (лісогосподарського) виробництва (зп. від 6700 до 30000 грн); тваринник (зп. від 9000 до 30000 грн); інженер (зп. від 7000 до 30000 грн); доярка (зп. від 8000 до 15000 грн); електромонтер (зп. від 13000 до 25000 грн); лікар-ветеринарної медицини (зп. від 15000 до 30000 грн); агроном (зп. від 15000 до 30000 грн).

До речі, зареєстровані безробітні можуть безкоштовно пройти професійне навчання за професіями, затребуваними в сільському господарстві.

Якщо вас зацікавили вакансії, звертайтеся до будь-якого підрозділу обласного центру зайнятості.

Пропозиції роботи дивіться:

– на сервісі «Єдиний портал вакансій» https://jobportal.dcz.gov.ua

– у телеграм-каналі «Робота.зараз: Державна служба зайнятості» https://t.me/workrowdcz

– на нашому сайті https://chg.dcz.gov.ua/userSearch/vacancy

(дата офіційного оприлюднення в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не заповнюється суб'єктом господарювання)

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для приймку, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорії «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо- роздавальні колонки – комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора сумісне з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95в - 25 м3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95Ві- 25 м3; РГС-10 / сталевий для ДПв-10 м3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м3 для проливів н/п. Для зберігання СВГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1.-УХЛ1 ємністю 19,95 м3. Апаратура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом с невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., в складі: Adast V-Line H 4704.080.2/40, Gilbarco SK-700N 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H.OR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'єком 8,0 м3. Злив пального з автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м3 (115,34 т).

Одночасне зберігання на промисловому майданчику СВГ: 16,96 м3 (9,5 т).

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дахальна арматура з блискавкозахистом, арматура для метрошток, протиаварійної пристрої, технічні пристрої для запобігання переповнення ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади автоматичного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії наявності палива.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» здійснює планову діяльність на території існуючої АЗС. Кадастровий номер земельної ділянки: 7410100000:01:045:0006. Цільове призначення: 03.07 - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Площа земельної ділянки: 0,19 га. Земельна ділянка знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14. ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» орендує земельну ділянку на підставі договору оренди з Чернігівською міською радою №4698 від 21.01.2021 р.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце проведення планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»; код ЄДРПОУ 43558550; місцезнаходження юридичної особи: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 лт. В, контактний номер телефону: (067) 505 82 85, e-mail: a.zhidkov@orsm-naftа.ua

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи-підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, місцезнаходження: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

e-mail: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-37-07,

контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації; інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) звіту з діяльності, затверджений (схвалений) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати, нормативний документ, що передбачає його видачу)

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань з внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться: —

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться: —

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, місцезнаходження: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

e-mail: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-37-07,

контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(зазначити найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр-т Миру,14,

електронна адреса: deko_post@cg.gov.ua, номер телефону: (0462) 67-48-72, (0462) 65-37-07, контактна особа: Кузнецов Сергій Олексійович – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природоохоронних програм та оцінки впливу на довкілля Департаменту

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Назва екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з додатками на 420 аркушах.

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості) (зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними:

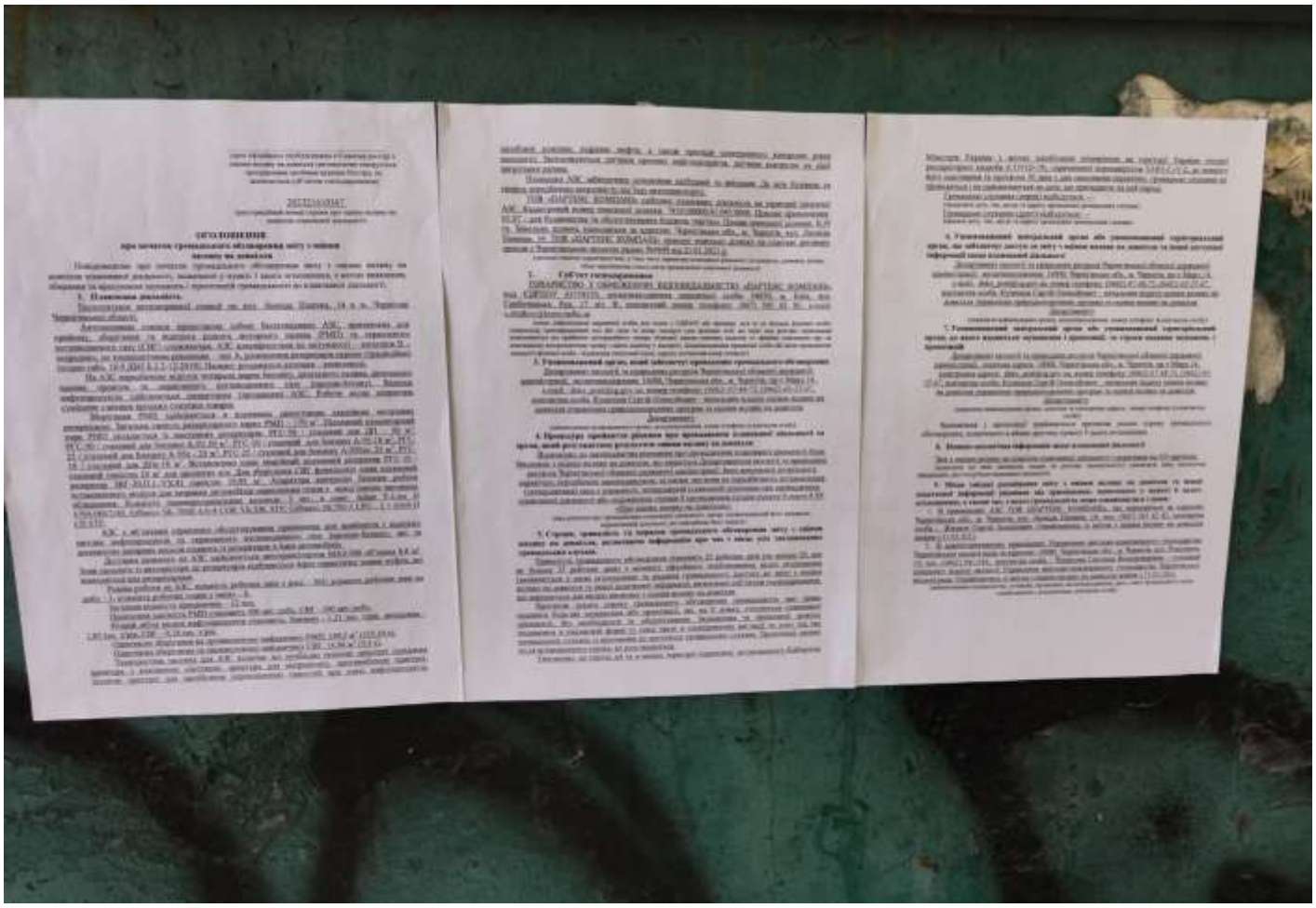
1. В приміщенні АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», що знаходиться за адресою: Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14, тел.: (067) 505 82 85, контактна особа - Жидков Сергій Леонідович. Ознайомитись зі звітом з оцінки впливу на довкілля можна з 31.05.2023.

2. В адміністративному приміщенні Управління житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради за адресою: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Реміснича, 19, тел.: (0462) 941-544, контактна особа – Чиркова Світлана Володимирівна – головний спеціаліст відділу екології Управління житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради. Ознайомитись зі звітом з оцінки впливу на довкілля можна з 31.05.2023.

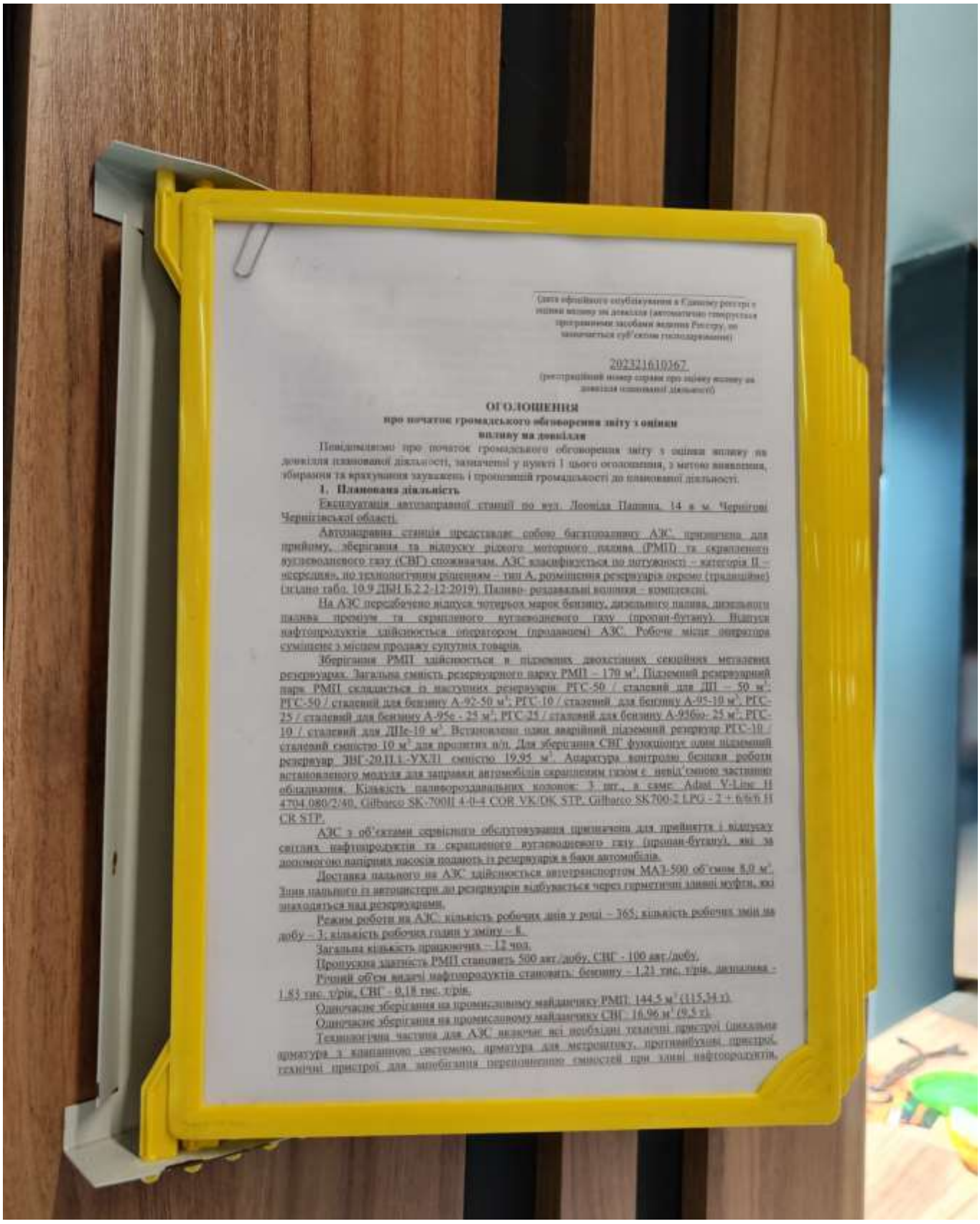
(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

ДОДАТОК 44 –Фотофіксація розміщення «Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля»

Зупинка громадського транспорту по вул. Л. Пашина



Куток споживача на АЗС ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області



(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не заповнюється суб'єктом господарювання)

202321610367

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області.

Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне) (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019). Паливо- роздавальні колонки - комплексні.

На АЗС передбачено відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів.

Зберігання РМП здійснюється в підземних двохстінних секційних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м^3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: РГС-50 / сталевий для ДП – 50 м^3; РГС-50 / сталевий для бензину А-92-50 м^3; РГС-10 / сталевий для бензину А-95-10 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95е - 25 м^3; РГС-25 / сталевий для бензину А-95Ево- 25 м^3; РГС-10 / сталевий для ДПе-10 м^3. Встановлено один аварійний підземний резервуар РГС-10 / сталевий ємністю 10 м^3 для проливів н/п. Для зберігання СНГ функціонує один підземний резервуар ЗВГ-20.П.1-УХЛ1 ємністю 19,95 м^3. Арматура контролю безпеки роботи встановленого модуля для заправки автомобілів скрапленим газом є невід'ємною частиною обладнання. Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line: H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP; Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м^3. Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін за добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Загальна кількість працюючих – 12 чол.

Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

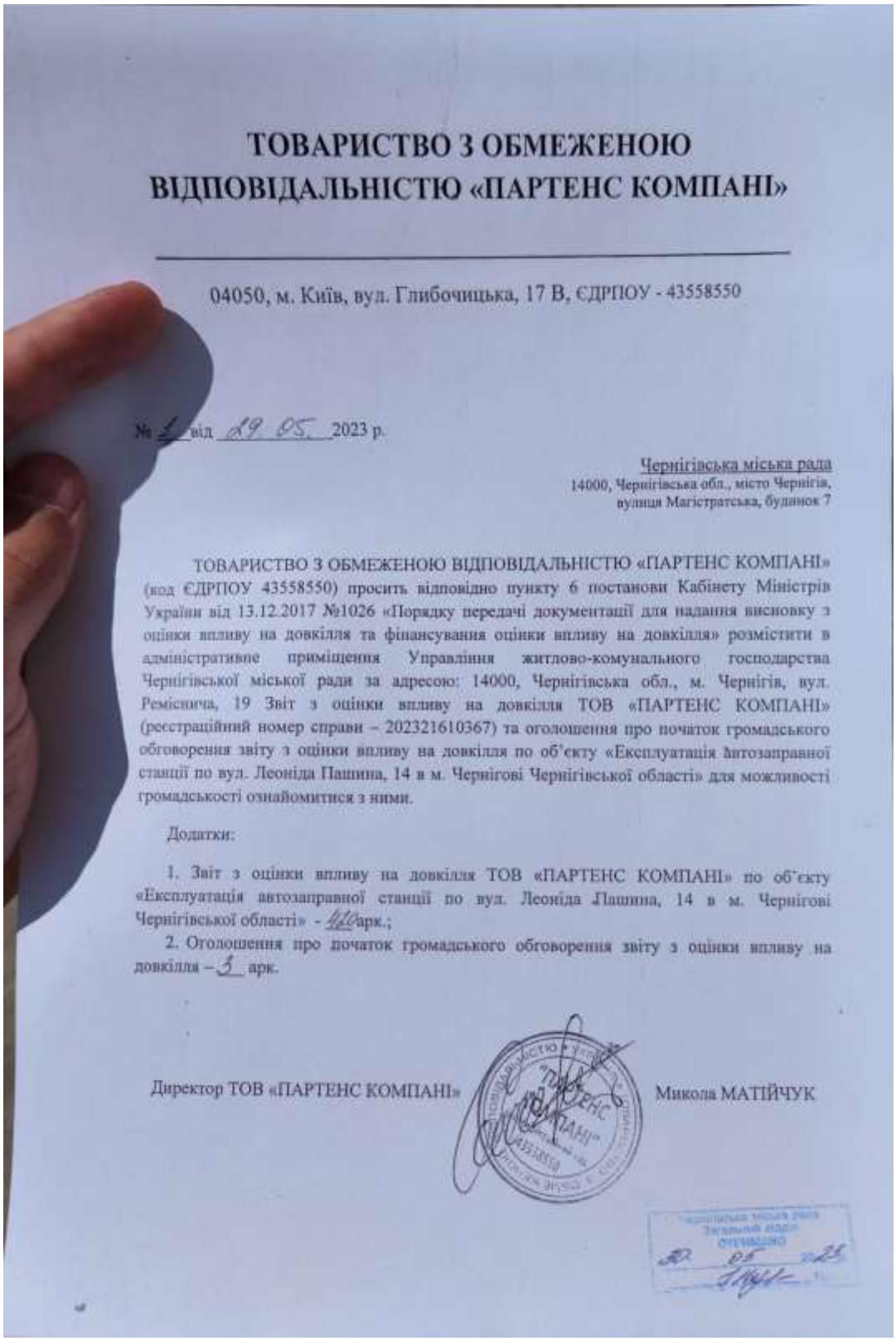
Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік.

Одночасне зберігання на промисловому майданчику РМП: 144,5 м^3 (115,34 т).

Одночасне зберігання на промисловому майданчику СНГ: 16,96 м^3 (9,5 т).

Технологічна частина для АЗС включає: всі необхідні технічні пристрої (запасна арматура з клапанною системою, арматура для метрошток, протиаварійні пристрої, технічні пристрої для запобігання переповнення ємностей при зливі нафтопродуктів,

ДОДАТОК 45 – Лист з відміткою про прийняття Чернігівською міською радою Звіту з оцінки впливу на довкілля та Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

04050, м. Київ, вул. Глибочицька, 17 В, ЄДРПОУ - 43558550

№ 1 від 19.05 2023 р.

Чернігівська міська рада
14000, Чернігівська обл., місто Чернігів,
вулиця Магістратська, будинок 7

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (код ЄДРПОУ 43558550) просить відповідно пункту 6 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1026 «Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» розмістити в адміністративне приміщення Управління житлово-комунального господарства Чернігівської міської ради за адресою: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Реміснича, 19 Звіт з оцінки впливу на довкілля ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (реєстраційний номер справи – 202321610367) та оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля по об'єкту «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області» для можливості громадськості ознайомитися з ними.

Додатки:

1. Звіт з оцінки впливу на довкілля ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» по об'єкту «Експлуатація автозаправної станції по вул. Леоніда Пашина, 14 в м. Чернігові Чернігівської області» - 420 арк.;
2. Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля – 3 арк.

Директор ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» Микола МАТІЙЧУК

Чернігівська міська рада
Загальний відділ
ОТРИМАНО
22 05 2023

ДОДАТОК 46 – Документ, що підтверджує сплату за проведення громадського обговорення звіту ОВД

Дата складання 25.04.2023
Дата валютування 25.04.2023

Платіжна інструкція N 1039

Одержано банком
25 квітня 2023р. 11:41:00

Платник	ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС ТОВ		
Код платника	40568833		
Надавач платіжних послуг платника	АТ КБ "ПРИВАТБАНК"	**Рахунок платника**	**СУМА**
Фактичний платник		UA083052990000026005036106103	8798,37
Код фактичного платника			
Отримувач	ОДВ, ДЕПР ЧЕРНІГІВСЬКОІ ОДА		
Код отримувача	38709568	**Рахунок отримувача**	
Надавач платіжних послуг отримувача	ДЕРЖАВНА КАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М.КИЇВ	UA308201720313281001201085953	
Фактичний отримувач			
Код фактичного отримувача			

Сума словами

Вісім тисяч сімсот девяносто вісім грн 37 коп

Призначення платежу

Оплата за громадське обговорення в процесі здійснення ОВД, згідно рахунку №1 від 25.04.23 р. Без ПДВ.

М.П.

Підпис надавача платіжних послуг

Дата виконання
25.04.2023 11:41:00