УКРАЇНА

Додаток 4 до Порядку передачі
документації для надання висновку
з оцінки впливу на довкілля та
фінансування оцінки впливу на довкілля

ЗВІТ
з оцінки впливу на довкілля

«Встановлення паливозаправного пункту по вул.. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23 в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області.»

14954

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

Відомості про суб'єкт господарювання	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГОРБІВ АГРО" код ЄДРПОУ 40279986 Юридична адреса: Україна, 16311, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, село Горбове, вул.. Миру, будинок 97 контактний номер телефону тел. +380674611181 електронна пошта: gorbiv-agro@ukr.net

Директор ТОВ «ГОРБІВ АГРО» _____ Андрій ШТУПУН

МП

Розробник Звіту з ОВД

Інженер-проєктувальник _____ Вікторія КОЗЛОВСЬКА

2026 рік

ВІДОМОСТІ ПРО АВТОРІВ ЗВІТУ

Відповідальний розробник Звіту з ОВД Козловська Вікторія Петрівна інженер-проєктувальник	Освіта вища, Харківській інженерно-будівельний інституту, спеціальність водопостачання та каналізація, спеціальність інженер-будівельник Кваліфікаційний сертифікат “Інженерно-будівельне проектування в частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього середовища”, серія АР, №021150, виданий 26.10.23 р (копія сертифікату наведена у додатку), СС1, СС2, СС3 Кваліфікаційний сертифікат “Інженерно-будівельне проектування в частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму щодо об’єктів будівництва класу наслідків (відповідальності) незначні наслідки" серія АР, №011788 від 30.10.15 р.	формування тексту Звіту з ОВД Розділи Звіту: 1-12
Задорожній Олексій Миколайович інженер-проєктувальник	Освіта вища, Київський національний університет будівництва і архітектури, спеціальність “Будівництво” кваліфікація бакалавр в галузі будівництва	Розрахунки кількісних показників впливу. Додатки Звіту А, Б, Е, Д Графічні матеріали Звіту Розрахунок приземних концентрацій ЗР, додаток В
Рік складання	2026 рік	

ЗМІСТ

Стор.

1. Опис планованої діяльності....7
1.1. Опис місця провадження планованої діяльності....7
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....11
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності....12
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 випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....16
2. Опис виправданих альтернатив планованої діяльності....36
2.1. Опис виправданих технічних (технологічних) альтернатив....36
2.2. Опис виправданих територіальних альтернатив....38
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. 40
3.1. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій)....40
3.2. Опис ймовірної зміни базового сценарію без провадження планованої діяльності....49
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 вилучених 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'язок між цими факторами....51
4.1. Кліматичний фактор довкілля, в тому числі зміна клімату та викиди парникових газів. 51
4.2. Атмосферне повітря....52
4.3. Фізичний фактор довкілля....52
4.4. Едафічні фактори довкілля (ґрунтове середовище, земельні ресурси). Геологічний фактор довкілля....53
4.5. Водне середовище. Гідрологічний фактор довкілля....54
4.6. Орографічні фактори довкілля (рельєф, ландшафт)....55
4.7. Стан фауни, флори, біорізноманіття, об'єктів ПЗФ....55
4.8. Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину....55
4.9. Здоров'я населення....56
4.10. Соціально-економічні умови....56
4.11. Взаємозв'язок між факторами довкілля, які зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернатив....58
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)....59
5.2 Опис та оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого використанням в процесі планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води і біорізноманіття 65
5.3 Опис та оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами....65

5.4 Опис та оцінка можливого впливу для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, в тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....66
5.5 Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого 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.....68
5.6 Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату.....76
5.7 Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого технологією і речовинами, що використовуються.....76
6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використані дані про стан довкілля.....76
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.....81
8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проєкту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.....83
8.1 Опис можливих надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності.....84
8.2 Опис впливу на навколишнє середовище можливих надзвичайних ситуацій.....84
8.3 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проєкту до ризиків надзвичайних ситуацій.....86
8.4 Заходи запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходи реагування на надзвичайні ситуації.....87
8.5 Оцінка ризиків виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності.....90
9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених в процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.....91
10. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля.....92
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності.....93
12. Резюме нетехнічного характеру, розраховане на широку аудиторію.....96
13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у Звіті з оцінки впливу на довкілля.....102
14. Додатки.....106
А.1 Договір оренди землі б/н від 07.09.2021 року, укладений Приватним підприємством "Північхліб"із Куликівською селищною радою..... 107
А.2 Додаткова угода №2 про внесення змін до договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року, укладена Приватним підприємством "Північхліб" із Куликівською селищною радою 05 листопада 2025 року..... 117
А.3 Договір №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року, укладений ТОВ "ГОРБІВ АГРО" із Приватним підприємством "Північхліб"..... 119
А.4 Додаткова угода до договору №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року, укладена ТОВ "ГОРБІВ АГРО" із Приватним підприємством "Північхліб" 05 листопада 2025 року..... 126
А.5 Паспорт пункту паливозаправний ПЗП1-30-1-1 ТУ У 28.1-33290985-005:2013, №0038/24, Харків, 2024 рік..... 127

А.6 Паспорт резервуар наземний одностінний РН1-30-2500 ТУ У 28.1-33290985-001:2005, заводський номер 0038/24, Харків, 2024 рік..... 136

А.7 Сертифікат відповідності на пункт паливозаправний, зареєстрованого в реєстрі органу з оцінки відповідності ТОВ “НПП Міжнародні стандарти та системи” за № UA.PN.060.0949-23..... 142

А.8 Копія Висновку експертизи № 68.02.03-1165.15 від 20.08.2015, щодо відповідності проектно-кошторисної документації на виготовлення засобів виробництва вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством “Східний ЕТЦ”..... 143

А.9 Дозвіл №186.20.63 від 12.12. 2019 року, про застосування обладнання та захисних систем, призначених для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі, виданого головним управлінням Держпраці в Харківській області, державна служба України з питань праці..... 144

А.10 Копія Висновку державної санітарно-епідеміологічної експертизи №05.03.02-07/35334 від 06.08.2015 року, виданого Міністерством охорони здоров'я України державної санітарно-епідеміологічної служби..... 153

А.11 Копія Висновку експертизи № 68.02.03-747.05 від 04.05.2005, щодо відповідності проекту технічних умов ТУ У 28.1-33290985-001:2005 “Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для надземного та підземного збереження прийому і видачі нафтопродуктів” вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством “Подільський експертно-технічний цент Держпраці”..... 155

А.12 Копія Сертифікату відповідності №006180 серія СВ, виданий ТОВ “ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА”, зареєстрованого в реєстрі органу з оцінки відповідності за № UA.TR.002.СВ/3577-24..... 163

А.13 Копія договору договору №01/03-1 оренди приміщень від 28.02.2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та ПП “Північхліб” 174

А.14 Копія договору №174 на надання послуг із централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 01.06.2021 року, укладеного між ПП “Північхліб” та КП “Куликівське ВУЖКГ”..... 179

А.15 Копія договору №264 із індивідуальним споживачем про надання послуг з управління побутовими відходами від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та КП “Куликівське ВУЖКГ”..... 185

А.16 Копія договору №УТ-2025.000735 про надання з управління відходами, включаючи небезпечні, від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та ТОВ “ДСЛ-2010”..... 189

А.17 Копія договору №8 від 01.10.2026 року на відкачку та вивезення стічних вод, укладеного між ПП “Північхліб” та КП “Куликівське ВУЖКГ”..... 196

А.18 Копія паспорта на сепаратор нафтопродуктів OllProtec 199

А.19 Лист Чернігівського обласного центру з гідрометеорології №9925-1-1333/9925 06 від 19.12.2025 року про надання метеорологічних характеристик селища Куликівка..... 208

А.20 Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА 04-09/158 від 20.01.2026 року про величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в селище Куликівка Чернігівської області., погоджених листом Головного управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області №01-05-02-29/458 від 23.01.2026 р 210

А.21 Копія листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року щодо умов розмноження, шляхів міграції та ареалів існування об'єктів тваринного та рослинного світу..... 213

А.22 Копія листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду, ключових та сполучних територій регіональної схеми екомережі та територій, перспективних для заповідання..... 214

А.23 Копія листа Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА №08-90/8 від 08.01.2026 року щодо наявності пам'яток культурної спадщини..... 215

А.24 Копія листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-06/2931 від 12.12.2025 року про зауваження та пропозиції до планованої діяльності..... 216

Б Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, використаних для оцінки впливу на навколишнє середовище об'єкта планованої діяльності..... 217

Б.1 Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних щодо утворення відходів..... 217

Б.2 Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних щодо обсягів водоспоживання, водовідведення 218

Б.3 Обґрунтування повноти та достовірності якісних та кількісних даних, щодо викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря..... 220

Б.3.1 Обґрунтування якісних та кількісних даних щодо викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період операційної фази життєвого циклу проєкту..... 220

Б.3.2 Обґрунтування якісних та кількісних даних щодо викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період нульової фази життєвого циклу проєкту..... 225

Б.3.4 Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, щодо рівнів шумового навантаження на прилеглу житлову забудову з боку об'єкта планованої діяльності.. 232

В Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за
В.1 програмою ЕОЛ ПЛЮС версія 5.23. Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин в процесі виконання будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту)..... 238

В.2 Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин у процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту)..... 245

Г Матеріали розрахунків ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив на ЕОМ за програмою EOL2000h, утиліта “Показник ризику”, Ліцензія №133772807, яка реалізує “Методичні рекомендації “Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря”, затверджених наказом МОЗ України № 184 від 13.07.2007 року..... 254

Д Сертифікати..... 256

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

1.1. ОПИС МІСЦЯ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Об'єктом планованої діяльності є “Встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В’ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23 в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області.”. Об'єкт планованої діяльності розміщується:

- *в адміністративно-територіальному відношенні* в межах селища Куликівка,Чернігівського району Чернігівської області;
- *згідно фізико-географічного районування* в межах Дніпровсько-Нижньодеснянського району Чернігівського Полісся;
- *згідно геоморфологічного районування* в межах Придніпровської пластово-акумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах;
- *згідно агрогрунтового районування* в межах Нижньодеснянського району, терасового з кучугурними пісками і дерново-слабопідзолистими глейовими піщаними і глинисто-піщаними ґрунтами і торфовищами;
- *згідно геоботанічного районування* в межах Лівобережнополіського округу дубово-соснових, дубових, соснових лісів, заплавних луків і евтрофних боліт;
- *згідно гідрогеологічного районування* в межах Деснянської області надмірної водності;
- *згідно кліматичного районування* в межах Східного кліматичного району Північноатлантичної континентальної кліматичної області.

Ситуаційна карта схема місця розміщення об'єкта планованої діяльності наведена на рис. 1.1. В наступній таблиці наведені географічні координати центроїда об'єкта планованої діяльності, прийняті за даними безкоштовного картографічного веб-сервісу Google Maps компанії Google.

Таблиця 1.1

Широта			Довгота		
градуси	мінути	секунди	градуси	мінути	секунди
(°)	(')	(")	(°)	(')	(")
51	21	35.7	31	39	56.1

Паливозапрравний пункт планується розмістити в межах існуючого промислового майданчика на земельній ділянці загальною площею 2,4551 га з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140. Цільове призначення земельної ділянки 11.02 - для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної машинобудівної та іншої промисловості. Зазначена земельна ділянка знаходиться у користуванні ТОВ "ГОРБІВ АГРО" на підставі договору №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року (додаток А.3), укладеного з Приватним підприємством "Північхліб", який в свою чергу є орендарем даної земельної ділянки на підставі договору оренди землі від 07.09.2021 року, укладеного із Куликівською селищною радою на підставі рішення від 30 серпня 2021 року №392 (додаток А.1). Рішенням Куликівської селищної ради Чернігівського району Чернігівської області від 18 вересня 2025 року №2354 внесені зміни до договору оренди землі, укладеного з ПП “Північхліб”, на підставі чого укладена Додаткова угода №2 від 05 листопада 2025 року до договору оренди землі від 07.09.2021 року (додаток А.2), а також Додаткова угода до договору суборенди землі від 01.05.2025 року (додаток А.4). Зазначеними додатковими угодами передбачається розміщення паливо заправного пункту на орендованій земельній ділянці з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140.

Навколо промислового майданчика ТОВ “ГОРБІВ АГРО”, на якому розміщується об'єкт планованої діяльності, розташовані:

Пн – промислова територія інших суб'єктів господарювання
ПнС – промислова територія ПП “Північхліб”;
С – територія, вільна від забудови;
ПдС – територія, вільна від забудови;
Пд – територія, вільна від забудови;

ПдЗ – межа житлової забудови садибного типу по вул. Довженка на відстані 80 м від джерел викиду об'єкта планованої діяльності;

З – межа житлової забудови садибного типу по вул.. Довженка на відстані 210 м від джерел викиду об'єкта планованої діяльності;

ПнЗ – промисловий майданчик інших суб'єктів господарювання, далі межа житлової забудови садибного типу на відстані 270 м від джерел викиду об'єкта планованої діяльності.

Згідно наявних картографічних даних найближча житлова забудова розміщується на відстані 80 метрів у південно-західному напрямку. Найближчий об'єкт природно-заповідного фонду розміщуються у східному напрямку на відстані 2,6 км, це ботанічний заказник "Селецьке". Найближчі об'єкти Смарагдової мережі розміщуються: у північно-східному напрямку на відстані 6,4 км Chernihivske Podesennia (SiteCode: UA0000058), та у західному напрямку на відстані 6,7 км Smolianka massif and Budianski grasslands (SiteCode: UA0000470).

Таким чином об’єкт планованої діяльності знаходиться за межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, історичних ареалів, зон регулювання забудови, охоронних зон об’єктів природно-заповідного фонду, прибережних захисних смуг тощо.

План розміщення паливозаправного пункту на орендованій земельній ділянці наведений на рис. 1.2.

Джерелами потенційного впливу на довкіллі з боку об'єкта планованої діяльності є джерела фізичного (акустичного, механічного), хімічного впливів. Фізичний (акустичний) влив відбуватиметься внаслідок роботи обладнання паливозаправного пункту, двигунів автомобільного транспорту. Механічний вплив на ґрунт відбуватиметься внаслідок руху автомобільної і сільськогосподарської техніки в межах паливозаправного пункту. Хімічний вплив на атмосферу, водне середовище і ґрунт відбуватиметься за рахунок присутності забруднювачів у складі викидів забруднюючих речовин, стічних водах та відходах. Джерелами хімічного впливу є: А) викиди забруднюючих речовин, що надходитимуть в атмосферне повітря за рахунок приймання, зберігання і відпуску дизельного палива, а також за рахунок роботи двигунів автомобільної, сільськогосподарської техніки і спецтранспорту, задіяного в процесах постачання дизельного палива; Б) стічні води, які утворюються за рахунок: атмосферних опадів, внаслідок чого утворюються дощові та талі стічні води; життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі обслуговування обладнання паливозаправного пункту; В) відходи, які утворюються за рахунок: очищення дощових та талих стічних вод; поточного обслуговування устаткування паливозаправного пункту; життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі обслуговування обладнання паливозаправного пункту. Об'єктами впливу на довкілля з боку зазначених джерел впливу є атмосферне повітря, водне, ґрунтове середовища, а також соціальне середовище в частині здоров'я населення, яке проживає на прилеглій до паливозаправного пункту (далі по тексту скорочено ПЗП) території. Карта-схема розміщення джерел впливу на довкілля з боку об'єкта планованої діяльності наведена на рис.1.3.

Ситуаційна карта-схема розміщення об'єкта планованої діяльності

Місце розміщення об'єкта планованої діяльності

рис. 1.1.

Генеральний план об'єкта планованої діяльності

Умовні позначення

1 паливозаправний пункт

відбортування території навколо ПЗП

асфальтобетонне дорожнє покриття

бетонне покриття

лоток для збору дощовий і талих стічних вод

нафтовловлювач

дренажний колодязь

напрям руху транспортних засобів

Експлікація

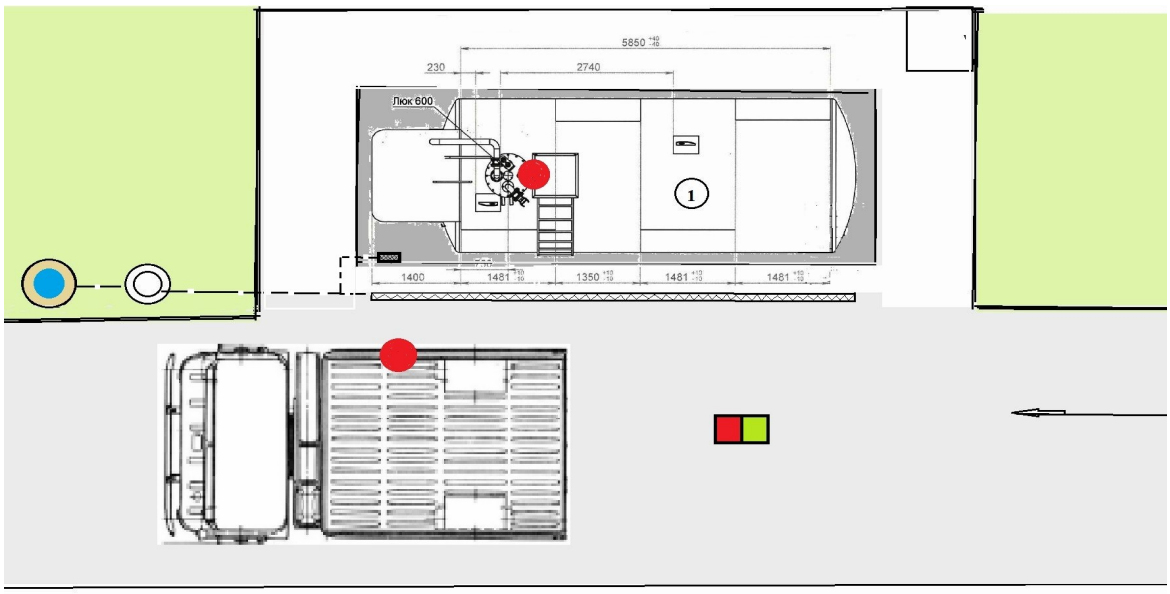
1 - паливозаправний пункту

2 - сепаратор нафтопродуктів

3 - дренажний колодязь

рис.1.2

Карта схема розміщення джерел впливу на довкілля з боку об'єкта планованої діяльності



Умовні позначення

Джерело хімічного впливу на атмосферне повітря

Джерело хімічного впливу на атмосферне повітря та акустичного впливу на соціальне середовище

Джерело впливу на грунтові води та на грунтове середовище

рис. 1.3

1.2. ЦІЛІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Цілями планованої діяльності є встановлення паливозаправного пункту по вул.. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23 в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області. Соціально-економічна направленість планованої діяльності націлена на забезпечення сільськогосподарського виробництва оперативним обсягом дизельного пального в разі настання надзвичайних ситуацій та неспроможності забезпеченням паливом з боку існуючих автозаправних пунктів і автозаправних станцій. Основні показники об'єкта планованої діяльності наведені в наступній таблиці 1.2.

Таблиця 1.2

Назва	Значення, одиниця виміру
Устаткування для зберігання рідкого моторного палива	Паливо заправний пункту
Устаткування для зберігання моторного палива	1 наземна ємкість
Загальний обсяг резервуарного обладнання:	30 м^3
Плановий річний обсяг відпуску дизельного палива	240 тонн
Режим експлуатації паливозаправного пункту	Зберігання палива в резервуарі - 24 години на добу та 365 днів на рік: приймання палива в резервуар ПЗП та відпуск палива в баки транспортних засобів -2 години в зміну, одна зміна на добу та 252 робочих днів на рік
Кількість робочих місць	1 особа в зміну

У даному Звіті з ОВД наводиться опис та оцінка впливу на довкілля виключно для господарської діяльності, пов'язаної зі встановлення і експлуатацією паливозаправного пункту, інша діяльність не оцінювалась.

За результатами оцінки впливу на довкілля ТОВ "ГОРБІВ АГРО " планує отримати Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, який видається органом Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА у відповідності до статті 11[1] Закону України "Про атмосферне повітря".

1.3. ОПИС ХАРАКТЕРИСТИК ДІЯЛЬНОСТІ ПРОТЯГОМ ВИКОНАННЯ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Встановлення паливозаправного пункту передбачається на існуючому промисловому майданчику, який розміщується на земельній ділянці загальною площею 2,4551 га з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140. Цільове призначення земельної ділянки 11.02 - для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної машинобудівної та іншої промисловості.

На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) передбачається:

- улаштування бетонного майданчика для розміщення паливозаправного пункту розміром 12 на 6 метрів;
- улаштування по периметру бетонного майданчика відбортування бордюром;
- встановлення паливазаправного пункту і відбортування місця розміщення резервуару та паливо роздавальної колонки по периметру бордюром;
- улаштування водовідвідного лотка, сепаратора нафтопродуктів OilProtec та дренажного колодязя;
- встановлення системи блискозахисту, захисного занулення та заземлення;
- встановлення огородження.

Влаштування паливозаправного пункту передбачається протягом 26 робочих днів. Кількість будівельного персоналу не перевищуватиме 5 осіб.

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код

фази 1) передбачається:

- перевантаження оперативного обсягу дизельного пального з автомобільної цистерни до резервуару ПЗП;
- відпуск дизельного пального у баки транспортних засобів в разі необхідності;
- поповнення запасу оперативного обсягу дизельного пального в разі необхідності.

Кількість персоналу, який обслуговує паливозаправний пункт, 1 (одна) особа. Режим роботи операційного персоналу 2 години в зміну, одна зміна на добу та 252 днів на рік. Постійного розміщення працюючого персоналу на паливозаправному пункті не передбачається; людина-оператор виконує операції заправки транспорту та знаходиться на об’єкті планової діяльності виключно в період приймання палива в резервуар ПЗП та відпуску палива в баки автотранспорту, максимально один раз на добу протягом двох годин.

Розміщення ПЗП здійснюється із дотриманням санітарних розривів та протипожежних відстаней від споруд ПЗП до найближчих будинків, споруд і інженерних комунікації. Згідно вимог пункту 5.32 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. №173 (далі — ДСП 173-96 [27.]), відстань від автозаправних 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. Відповідно пункту 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» [22.] розмір санітарно-захисної зони від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗК 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 АЗС, 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. Найближча житлова забудова розміщується у південно-західному напрямку по вул. Довженка на відстані 80 метрів від паливозаправного пункту. Отже, розміщення об'єкта планованої діяльності не суперечить основним вимогам містобудівної документації.

1.4. ОПИС ОСНОВНИХ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

1.4.1. Опис виробничих процесів.

Паливозаправний пункт ПЗП1-30-1-1 виготовлений ТОВ “ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА” у заводських умовах відповідно до технічних умов ТУ У 28.1-33290985-005:2013, погоджених і затверджених у встановленому порядку, дивитися наступні додатки:

А.5 Паспорт пункту паливозаправний ПЗП1-30-1-1 ТУ У 28.1-33290985-005:2013, №0038/24, Харків, 2024 рік;

А.6 Паспорт резервуар наземний одностінний РН1-30-2500 ТУ У 28.1-33290985-001:2005, заводський номер 0038/24, Харків, 2024 рік;

А.7 Сертифікат відповідності на пункт паливозаправний, зареєстрованого в реєстрі органу з оцінки відповідності ТОВ “НПП Міжнародні стандарти та системи” за № UA.PN.060.0949-23;

А.8 Копія Висновку експертизи № 68.02.03-1165.15 від 20.08.2015, щодо відповідності проектно-кошторисної документації на виготовлення засобів виробництва вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством “Східний ЕТЦ”;

А.9 Дозвіл №186.20.63 від 12.12. 2019 року, про застосування обладнання та захисних систем, призначених для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі, виданого головним управлінням Держпраці в Харківській області, державна служба України з питань праці;

А.10 Копія Висновку державної санітарно-епідеміологічної експертизи №05.03.02-07/35334 від 06.08.2015 року, виданого Міністерством охорони здоров'я України державної санітарно-епідеміологічної служби;

А.11 Копія Висновку експертизи № 68.02.03-747.05 від 04.05.2005, щодо відповідності проекту технічних умов ТУ У 28.1-33290985-001:2005 "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для надземного та підземного збереження прийому і видачі нафтопродуктів" вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством "Подільський експертно-технічний цент Держпраці";

А.12 Копія сертифікату відповідності №006180 серія СВ, виданий ТОВ "ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА", зареєстрованого в реєстрі органу з оцінки відповідності за № UA.TR.002.CB/3577-24.;

Згідно паспорту (див. Додаток А.5) паливозаправний пункт ПЗП1-30-1-1 являє собою єдиний заводський виріб, до складу якого входить один односекційний резервуар наземного розміщення для зберігання палива типу РН-1 об'ємом 30 м^3, одна паливороздавальна колонка ПРК NOVA-1102.21/SBii(F), комплект технологічного обладнання, сходи із майданчиком для обслуговування, метрошток МШІ-3,5м (F1) чорний. У верхній частині резервуару ПЗП встановлюється дихальний клапан з вогнеперешкоджувачем, та аварійний клапан для скидання надлишкового тиску. Верхні оглядові площадки призначені для обслуговування обладнання, змонтованого на люках горловини. До оглядової площадки кріпиться дробина.

Згідно паспорту резервуар ПЗП наземний односекційний модель РН1-30-2500 (див. Додаток А.6), являє собою сталеву зварну ємкість циліндричної форми з епілептичним днищем, який розмішується горизонтально і наземне.

Технічні характеристики резервуару:

1. Тип резервуару -сталевий горизонтальний, циліндричний, типу РН1-30-2500;
2. Місткість, літрів 30 000;
3. Робочий об'єм, літрів 28 500;
4. Надлишковий тиск парів рідини рідини МПа (кгс/см^2) - 0,04 (0,4);
5. Питома вага нафтопродуктів, що зберігаються,т/м^3 - 1,0;
6. Температура продукту, що зберігається, С^{o,} максимальна +40;
   мінімальна -40;
7. Габаритні розміри, мм, діаметр зовнішній 2500 мм;
   довжина 6651 мм;
8. Вага 2350 кг

Зовнішня поверхня резервуару покрита антикорозійною фарбою ПУ DUALCOTEX L.A.

Резервуар типу РН-2 виготовлений відповідно до ТУ У 28.1-33290985-005:2013

Короткий опис виробничих процесів з приймання, зберігання та відпуску дизельного пального.

Постачання дизельного пального здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом. Дизельне пальне перевантажується з транспортної ємкості у резервуар паливозаправного пункту за допомогою насосного устаткування. Автоцистерна приєднується до системи наповнення через зливний пристрій, розташований в нижній частині резервуару, відкривається запобіжний пристрій на відвідній лінії подання палива в резервуар і включається насос. При досягнення 90% заповненості резервуару ПЗП насос відключається. Рівень палива в резервуарі ПЗП контролюється магнітострикційний рівноміром. Заправлення баків автотранспорту паливом виконується паливороздавальною колонкою, яка розташовується у технологічному відсіку, що закривається з урахуванням вільного доступу до колонки для

технічного обслуговування, управління і огляду значень облікового пристрою.

Блок-схема виробничого процесу

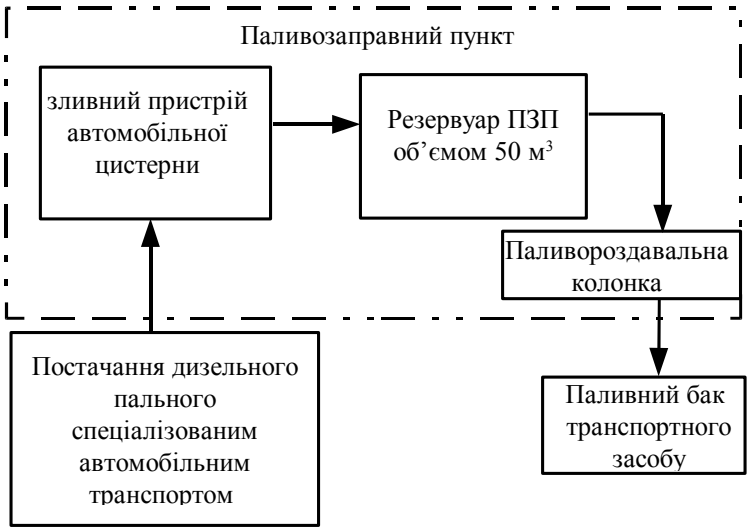


рис 1.4

Паливозаправний пункт встановлюється на окремому майданчику у вигляді суцільної бетонної плити, яка вище на 0,1 м над планувальними відмітками прилеглої території. Бетонний майданчик для розміщення ПЗП з трьох боків відбортовується бордюром. Безпосередньо місце розміщення резервуару із паливороздавальною колонкою додаткове відбортовується по периметру з чотирьох боків бордюром з метою запобіганню розтікання аварійно пролитих нафтопродуктів. Відведення дощових і талих вод, забруднених нафтопродуктами, здійснюється у водовідвідний лоток, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec. Зона руху автомобілів, що заправляються, має ухил поверхні у бік до водовідвідного лотка. Територія промислового майданчика навколо паливозаправного пункту упорядкована. Проїзди і майданчики облаштовані твердим дорожнім покриттям. Зовні промислового майданчика використовується наявна транспортна автомобільна інфраструктура.

1.4.2. *Дані щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.*

Характеристика земельних ресурсів.

Паливозапрравний пункт планується розмістити в межах існуючого промислового майданчика на земельній ділянці загальною площею 2,4551 га з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140. Цільове призначення земельної ділянки 11.02 - для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної машинобудівної та іншої промисловості. Зазначена земельна ділянка знаходиться у користуванні ТОВ "ГОРБІВ АГРО" на підставі договору №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року (додаток А.3), укладеного з Приватним підприємством "Північхліб", який в свою чергу є орендарем даної земельної ділянки на підставі договору оренди землі від 07.09.2021 року, укладеного із Куликівською селищною радою на підставі рішення від 30 серпня 2021 року №392 (додаток А.1). Рішенням Куликівської селищної ради Чернігівського району Чернігівської області від 18 вересня 2025 року №2354 внесені зміни до договору оренди землі, укладеного з ПП "Північхліб", на підставі чого укладена Додаткова угода №2 від 05 листопада 2025 року до договору оренди землі від 07.09.2021 року (додаток А.2), а також Додаткова угода до договору суборенди землі від 01.05.2025 року (додаток А.4). Зазначеними додатковими угодами передбачається розміщення паливо заправного пункту на орендованій земельній ділянці з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140. Площа зайнятих земельних ресурсів під паливозаправний пункт не перевищуватиме 48 м^2. Як на період встановлення паливозаправного пункту, так і на період його експлуатації відведення додаткових земельних

ресурсів не передбачається.

Характеристика сировини, матеріалів, енергетичних ресурсів.

Для забезпечення функціонування об'єкта планової діяльності використовується електрична енергія, джерелом постачання якої є існуюча електромережа. Планові річні витрати електричної енергії на період експлуатації об'єкта планованої діяльності не перевищуватимуть 1500 кВт на рік. На період виконання підготовчих та будівельних робіт передбачається використання електродів АНО-4 12 кг, фарби ГФ-021 10 кг, ПФ-115 15 кг, дизпалива для забезпечення роботи будівельної в автомобільної техніки 81 кг.

Характеристика водних ресурсів.

На об'єкті планованої діяльності водні ресурси використовуються для забезпечення питних, санітарних потреб персоналу. Для забезпечення санітарно-питних потреб обслуговуючого операційного персоналу ПЗП використовується вода питної якості, джерелом постачання якої є існуюча централізована система водопостачання селища Куликівка. Водозабезпечення операційного персоналу ПЗП здійснюється на підставі пункту 1.1 договору №01/03-1 оренди приміщень від 28.02.2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" та ПП "Північхліб" (додаток А.13). Централізоване водопостачання здійснюється згідно договору №174 від 01.06.2021 року, укладеного ПП "Північхліб" із КП "Куликівське ВУЖКГ" (додаток А.14). Планові витрати води на забезпечення питних потреб операційного персоналу ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) максимально складають 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік. На період виконання підготовчих та будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) планові обсяги витрат води складають 0,09 м^3/добу та 2,34 м^3/рік. Водовідведення господарсько-побутових стічних вод здійснюється до існуючого герметичного вигребу. Обґрунтування обсягів використання водних ресурсів наведене у додатку Б.2.1 Звіту з ОВД.

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 ВИПРОМІНЕННЯ, ЯКІ ВИНИКАЮТЬ У РЕЗУЛЬТАТІ ВИКОНАННЯ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

1.5.1. *Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів, і скидів, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.*

На період виконання підготовчих та будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) створюються відходи, викиди та стічні води.

В процесі провадження планованої діяльності щодо приймання, зберігання та відпуску дизельного палива (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) створюються відходи, викиди та стічні води.

Скид зворотних вод у водні об'єкти, як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період провадження планованої діяльності не здійснюється.

1.5.1.1. Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На період виконання підготовчих та будівельних робіт викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок роботи двигунів спеціалізованої автомобільної і будівельної техніки, виконанні зварювальних, фарбувальних і земляних робіт тощо. Джерелами утворення забруднюючих речовин (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) є:

- працюючі двигуни спеціалізованої автомобільної і будівельної техніки, задіяної на постачанні обладнання, виконанні монтажних, земляних робіт тощо, внаслідок роботи яких в атмосферне повітря надходитимуть забруднюючі речовини - вуглецю оксид, діоксид азоту, сажа, діоксид сірки, вуглеводні насичені, аміак, бенз(а)пірен, а також парникові гази - метан, вуглецю діоксид та оксид діазоту;
- процеси переміщення ґрунтових мас в період виконання земляних робіт для улаштування бетонного майданчика, прокладання трубопроводів, встановлення септика нафтопродуктів та дренажного колодязя тощо;
- зварювальні роботі в процесі монтування конструкції системи блискавкозахисту, огородження ПЗП тощо із використанням штучних електродів, внаслідок чого в атмосферне повітря надходитимуть заліза оксид та марганцю оксид;
- фарбувальні роботи, пов'язанні із нанесенням антикорозійного покриття на металеві конструкції огородження ПЗП.

Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період виконання підготовчих і будівельних робіт відбуватиметься неорганізовано. Будівельний майданчик для розміщення ПЗП стилізований одним площинним джерелом викиду із умовним центром з координатами X=1000, Y=1000. Харакетистика, параметри джерела викиду, величини масових викидів забруднюючих речовин на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) наведені в таблиці 1.3. Обґрунтування повноти та достовірності якісних та кількісних даних щодо обсягів викидів забруднюючих речовин на період нульової фази життєвого циклу проєкту наведене у Додатку Б.3.2 Звіту з ОВД.

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається в процесі:

a) приймання і тимчасового зберігання дизельного палива в резервуарі ПЗП внаслідок чого в атмосферне повітря надходять вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, сірководень;
b) відпуску дизельного палива в паливні баки транспортних засобів через паливо

роздавальну колонку, внаслідок чого в атмосферне повітря надходять вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, сірководень;

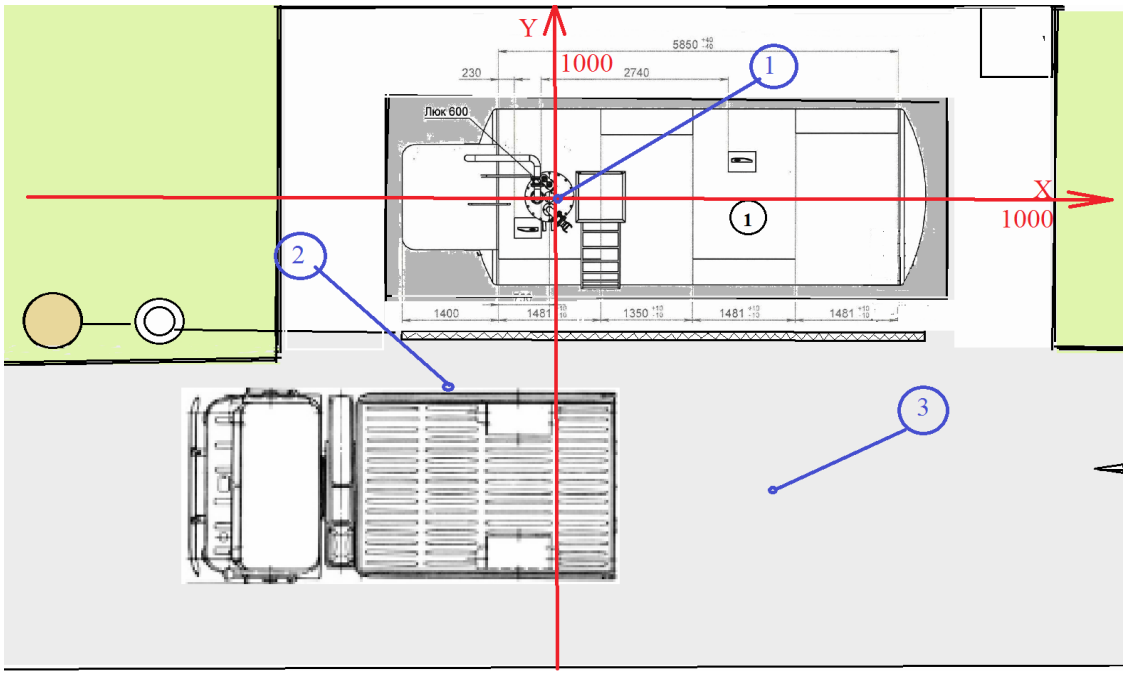
с) згоряння палива в двигунах транспортної техніки, задіяної на постачанні дизельного палива, та/або яке ручається до ПЗП для заправки, внаслідок чого в атмосферне повітря надходитимуть забруднюючі речовини - вуглецю оксид, діоксид азоту, сажа, діоксид сірки, вуглеводні насичені, аміак, бенз(а)пірен, а також парникові гази - метан, вуглецю діоксид та оксид діазоту.

Таким чином джерелами утворення забруднюючих речовин на об'єкті планованої діяльності на період операційної фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1 є:

- резервуар ПЗП з дизельним пальним, який використовується для його приймання і зберігання;
- паливо роздавальна колонка;
- працюючі двигуни транспортної техніки, задіяної на постачання дизельного палива та які рухаються до ПЗП для заправки.

Станом на момент складання даного Звіту з ОВД інші джерела викиду забруднюючих речовин ан промисловому майданчику ТОВ “ГОРБІВ АГРО” не зареєстровані. Таким чином загальна кількість джерел викиду забруднюючих речовин на період операційної фази життєвого циклу проєкту 3. Параметри джерел викиду забруднюючих речовин, назва джерел утворень забруднюючих речовин, величини масових і валових викидів забруднюючих речовин наведені в таблиці 1.3. Схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин на період операційної фаза життєвого циклу проєкту наведена на рис. 1.5. Обґрунтування повноти та достовірності якісних та кількісних даних щодо обсягів викидів забруднюючих речовин на період операційної фази життєвого циклу проєкту наведене у Додатку Б.3.1 Звіту з ОВД.

Схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)



Умовні позначення

1 Паливозаправний пункт

1 Номер джерела викиду забруднюючих речовин

Експлікація джерел викиду забруднюючих речовин

Номер ДЗА	Координати ДЗА		Назва ДЗА
	X	Y	
1	1000	1000	Приймання та зберігання дизельного палива в рзервуарі ПЗП
2	998	997	Відпуск дизельного палива в баки транспортних засобів
3	1002	995	Працюючий двигун транспортного засобу

рис. 1.5.

Характеристика джерел викиду забруднюючих речовин.

Таблиця 1.3

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Джерело утворення забруднюючої речовини, етап технологічного процесу		Параметри джерела викиду		Координати джерел на карті-схемі				Параметри газопилового потоку в точці викиду			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м^3	Потужність викиду			Методика визначення показників
		Назва	Кіль-кість	Висота, мм	Діаметр вихідного отвору, мм	Точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довж. площинного		Витрата, м^3/с	Швид-кість м/с	Темпе-ратура, °С	CAS N або CAS. код	Найменування		г/с	кг/год	т/період (т/рік)	
						X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0).																			
0.1	Площинне	Виконання земляних робіт, улаштування бетонного	-	2	-	1000	1000	-	-	-	-	27	- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,005356	0,019282	0,0004888	[64.],[63.]
	неорганізоване	майданчика, водозбірного лотка, встановлення												суспендованих твердих частинок					
	джерело	сепаратора нафтопродуктів, улаштування дренажного											1309-37-1 / 01003 / 123	Залізо та його сполуки	-	0,000902	0,003247	0,0000649	[62.]
		колодязя, улаштування відбортування території											1313-13-9 / 01104 / 143	Манган та його сполуки	-	0,000098	0,000353	0,00000708	[62.]
		Постачання устаткування, розвантаження із											10102-44-0 / 04001 / 301	Азоту діоксид	-	0,0723	0,26028	0,00278	[63.]
		використанням автомобільного крану, встановлення ПЗП											630-08-0 / 06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,020100	0,07236	0,00087	[63.]
		Улаштування відбортування по периметру встановленого											1330-20-7 / 11030 / 616	Ксилол	-	0,011900	0,04284	0,00788	[62.]
		ПЗП навколо резервуару із паливороздавальною колонкою											8052-41-3 / 11000 / 2752	Уайт-спірит	-	0,008200	0,02952	0,003375	[62.]
		Становлення системи блискавкозахисту, заземлення											7664-41-7 / 04003 / 303	Аміак	-	0,000034	0,000122	0,000000888	[63.]
		Виконання зварювальних робіт, нанесення антикорозійного											1333-86-4 / 03004 / 328	Сажа	-	0,002430	0,008748	0,0000945	[63.]
		покриття											7446-09-5 / 05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,00132	0,004752	0,0000567	[63.]
													74-82-8 / 12000 / 410	Метан	-	0,000157	0,000565	0,00000513	[63.]
													50-32-8 / 13101 / 703	Бенз(а)пірен	-	5,58E-08	2,01E-07	1,83E-09	[63.]
													- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	-	0,00712	0,025632	0,0002825	[63.]
													124-38-9 / 07000 / 11812	Вуглецю діоксид	-	5,931	21,3516	0,25526	[63.]
													10024-97-2 / 04002 / 11815	Азоту (I) оксид (N_2O)	-	0,000251	0,000904	0,00000984	[63.]
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).																			
1	Дихальний	Резервуар місткістю 30 м^3	1	4	0,05	1000	1000	-	-	0,00694	3,54	27	7783-06-4 / 05002 / 333	Сірководень	1,66	0,0000145	5,22E-05	0,00001568	[62.], [65.]
	клапан	Приймання, зберігання та відпуск дизпалива											- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	743,5	0,00516	0,018576	0,005584	[62.],[65.]
	резервуару																		
2	Неорганізоване	Паливороздавальна колонка	1	2	0,5	998	997	-	-	0,294	1,5	27	7783-06-4 / 05002 / 333	Сірководень	-	0,0000115	4,14E-05	0,00018816	[62.],[65.]
	джерело	Відпуск палива в баки транспорту	1										- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	-	0,00409	0,014724	0,06701	[62.],[65.]
5	Неорганізоване	Працюючі двигуни транспортної	1	2	-	1002	995	2	4	-	-	220	10102-44-0 / 04001 / 301	Азоту діоксид	-	0,0351	0,12636	0,011487	[63.]
	джерело	техніки, задіяної на постачанні											7664-41-7 / 04003 / 303	Аміак	-	0,00002	0,000072	0,0000054	[63.]
		пального та працюючі двигуни											1333-86-4 / 03004 / 328	Сажа	-	0,00076	0,002736	0,0002496	[63.]
		транспортних засобів, що											7446-09-5 / 05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,000642	0,002311	0,00021	[63.]
		заправляються											630-08-0 / 06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,00969	0,034884	0,003171	[63.]
													50-32-8 / 13101 / 703	Бенз(а)пірен	-	4,03E-09	1,45E-08	1,32E-09	[63.]
													- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	-	0,00346	0,012456	0,001131	[63.]
													- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,00144	0,005184	0,000471	[63.]
														суспендованих твердих частинок					
													74-82-8 / 12000 / 410	Метан		0,0000767	0,000276	0,0000249	[63.]
													124-38-9 / 07000 / 11812	Вуглецю діоксид	-	2,87833	10,36199	0,942	[63.]
													10024-97-2 / 04002 / 11815	Азоту (I) оксид (N_2O)	-	0,00008	0,000288	0,0000267	[63.]

Примітка

В таблиці використані наступні посилання на методики визначення:

Позначення джерела інформації	Назва
[62.]	Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами". Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004
[63.]	Руководство по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ЕМЕП/ЕАОС. EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook.
[64.]	Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998
[65.]	Норми втрат нафтопродуктів під час їх приймання, зберігання, відпуску, перевантаження та транспортування. Затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2020 р. №686

Перелік видів та обсяги забруднюючих речовин, що надходять в атмосферне повітря на період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) та на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1), наведені в наступній таблиці 1.4. Дані стосовно граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин та класу їх небезпеки прийняті відповідно до Державних медико-санітарних нормативів. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, Державних медико-санітарних нормативів. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109 (далі по тексту Державні медико-санітарні нормативи, [28.], [29.]).

Таблиця 1.4

Код речовини	Найменування речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	Потужність викиду і-ої забруднюючої речовини, тонн
На період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)				
1003	Залізо та його сполуки	0,4	3	0,0000649
1104	Манган та його сполуки	0,01	2	0,00000708
3000	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	0,5	3	0,0004888
3004	Сажа	0,15	3	0,0000945
4001	Діоксид азоту	0,2	3	0,00278
4002	Азоту (I) оксид (N_2O)	-	-	0,00000984
4003	Аміак	0,2	4	0,000000888
5001	Сірки діоксид	0,5	3	0,0000567
6000	Оксид вуглецю	5	4	0,00087
7000	Вуглецю діоксид CO_2	-	-	0,25526
11000	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	4	0,0002825
11000	Уайт-спірит	1	-	0,003375
11030	Ксилол	0,2	3	0,00788
12000	Метан	50	-	0,00000513
13101	Бенз(а)пірен	0,0001	1	1,83E-09
Загальний викид забруднюючих речовин (всього)				**0,27117589**
Парникових газів (CO_2, N_2O CH_4)				0,25527497
інших речовин				0,01590092
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)				
3000	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	0,5	3	0,000471
3004	Сажа	0,15	3	0,0002496
4001	Діоксид азоту	0,2	3	0,011487
4002	Азоту (I) оксид (N_2O)	-	-	0,0000267
4003	Аміак	0,2	4	0,0000054
5001	Сірки діоксид SO_2	0,5	3	0,00021
5002	Сірководень	0,008	2	,00020368
6000	Оксид вуглецю	5	4	0,003171
7000	Вуглецю діоксид CO_2	-	-	0,942
11000	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	4	0,073725
12000	Метан CH_4	50	-	0,0000249
13101	Бенз(а)пірен	0,0001	1	1,32E-09
Загальний викид забруднюючих речовин (всього)				**1,031574281**
Парникових газів (CO_2, N_2O CH_4)				0,9420516
інших речовин				0,089522681

1.5.1.2. *Оцінка на відповідність викидів забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності до встановлених законодавством України нормативів на викиди.*

Оцінка на відповідність викидів забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності до встановлених законодавством України нормативів на викиди виконана шляхом порівняння визначених концентрацій забруднюючих речовин, що надходять в атмосферу через джерела організованого викиду – дихальний клапан резервуару з дизпаливом, з "Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел", затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 року, [35.].

Нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються:

– для парникових газів, що надходять в атмосферне повітря від неорганізованих джерел викиду (працюючі двигуни транспортних засобів);

– для речовин, викиди яких не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік;

– для забруднюючих речовин, викиди яких не підлягають нормуванню;

– для забруднюючих речовин, що надходять в атмосферне повітря від неорганізованих джерел викиду.

Згідно з вимогами "Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел" [35.] для перспективних технологічних нормативів – для нових і таких, що проектуються, будуються або модернізуються повинен перевірятись на відповідність вимогам законодавства викид сірководню зі стаціонарного організованого джерела викиду №1 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом. Норматив для забруднюючих речовин: вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} законодавством України не регламентується.

Порівняння викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря з нормативами на викиди згідно законодавства наведено в таблиці 1.5.

Таблиця 1.5

Номер джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Визначений викид		Норматив граничнодопустимого викиду	
			масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м^3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м^3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год
1	2	3	4	5	6	7
1	05002 ——— 333	Сірководень	1,66	0,000052	5	0,05 кг/год або більше

За результатами порівняння викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з нормативами на викиди згідно законодавства відсутня необхідність нормування концентрації сірководню в пароповітряній суміші, що надходять в атмосферне повітря від стаціонарного джерела №1 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом, оскільки величина масового потоку в газах, що відходять від джерела менше порогового значення, починаючи з якого повинен втримуватися норматив. За результатами порівняння максимальної масової концентрації забруднюючих речовин з "Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел" [35.], перевищення нормативів не виявлено. Регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел викидів здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, які наведені в Розділі 7 Звіту.

1.5.1.3. *Оцінка за видами та кількістю відходів.*

Очікується утворення наступних відходів:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

- будівельне сміття 1,18 тонн;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,0312 тонн від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт.

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- осад нафтопродуктів в обсязі 0,00576 т/рік внаслідок виконання періодичного очищення резервуару ПЗП для зберігання дизельного палива;
- шлам нафтопродуктів в обсязі 0,0012 т/рік і мінерального осаду 0,0806 т/рік, які утворюються внаслідок очищення дощових і талих вод, що формуються на території ПЗП;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,0189 т/рік, внаслідок життєдіяльності персоналу, зайнятого на обслуговуванні устаткування ПЗП;
- ганчір'я забрудненого нафтопродуктами в обсязі 0,00063 т/рік, яке утворюється внаслідок поточного обслуговування технологічного устаткування ПЗП.

Загальний обсяг відходів складає:

всього, в тому числі:	1,31829	тонн
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	1,2112	тонн
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	0,10709	тонн

Передбачається наступне поводження з відходами:

- захоронення на звалище (тверде комунальне і будівельне сміття), всього в т.ч.:	*1,2301*	тонн
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	1,2112	тонн
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	0,0189	тонн
- передається іншим організаціями, які мають право на поводження з небезпечними відходами (окрім ТПВ, будівельного сміття), всього, в т.ч.:	*0,08819*	тонн
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	-	тонн
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	0,08819	тонн

Обґрунтування повноти та достовірності даних стосовно обсягів утворення відходів наведено у додатку Б.1 даного Звіту.

Будівельне сміття накопичується безпосередньо в межах території ПЗП, по закінченню виконання підготовчих і монтажних робіт відвантажується у автомобільний транспорт та транспортується для захоронення на звалище/полігон твердих побутових відходів.

Тверді комунальні відходи від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного як на період встановлення, так і на період експлуатації ПЗП накопичуються існуючому контейнері з кришкою та по мірі накопичення передаються для захоронення існуючому на полігоні твердих побутових відходів згідно договору №264 від 24 листопада 2025 року, укладеного ТОВ “ГОРБІВ АГРО” із КП “Куликівське ВУЖКГ” (додаток А. 15).

Осад нафтопродуктів, який може утворюватися в резервуарі ПЗП в процесі довготривалого зберігання рідкого дизельного палива періодично не рідше один раз на 2 роки вилучається з резервуару в спеціальну герметичну ємкість силами спеціалізованої організації та передається на подальшу переробку згідно договору №УТ-2025.000735 про надання з управління відходами, включаючи небезпечні, від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та ТОВ “ДСЛ-2010”

Осад та нафтопродукти, які утворюються внаслідок очищення і відстоювання дощових і талих вод, які формуються на території ПЗП, накопичуються безпосередньо сепараторі нафтопродуктів OllProtec (поз.2 на ГП рис. 1.2), по мірі необхідності вилучатимуться і передаватимуться на подальшу переробку згідно договору №УТ-2025.000735 про надання з управління відходами, включаючи небезпечні, від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ

“ГОРБІВ АГРО” та ТОВ “ДСЛ-2010”.

Ганчір'я забруднене нафтопродуктами, яке утворюється в процесі поточного обслуговування технологічного устаткування ПЗП, накопичується в герметичній закритій тарі, і по мірі накопичення централізоване передається на подальшу переробку згідно договору №УТ-2025.000735 про надання з управління відходами, включаючи небезпечні, від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та ТОВ “ДСЛ-2010”.

Дані щодо видів і кількості відходів, а також рішення відносно екологічної та санітарної безпеки їх утилізації наведені в наступній таблиці 1.6 Класифікація відходів виконана керуючись ЗУ “Про управління відходами” [8.], ПКМУ від 20 жовтня 2023 р. № 1102 “Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів”, [17.].

Коротка характеристика місць видалення відходів за даними Реєстру місць видалення відходів Чернігівської області [51.], які можуть бути використані для захоронення будівельного сміття та побутових відходів, наведена в таблиці 1.7.

Характеристика властивостей, тари, місць тимчасового розміщення відходів та шляхів їх подальшої утилізації/переробки відходів

Таблиця 1.6

№ з/п	Найменування та код відходів згідно з національним переліком відходів	Плановий обсяг	Класифікація відходу	Тип відходу (фізичний, агрегатний стан), морфологічний/ хімічний склад	Місце тимчасового розміщення відходів на підприємстві (контейнер, склад, ємність і т. п.), об'єм чи площа, які воно займає	Шляхи утилізації/переробки відходів (у випадку передачі іншому власнику - № та дата договору, назва підприємства, № та дата видачі ліцензії на право поводження з відходами) операції з відновлення відходів
Відходи, що створюватимуться на період встановлення ПЗП (нульова фази життєвого циклу проєкту, код фази 0)						
1	20 03 01 змішані побутові відходи	0,0312 т/період	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Твердий целюлоза – 35% органічні речовини – 52% полімерні матеріали – 5% відсів менш ніж 16 мм – 8%	Спеціальний металевий контейнер з кришкою об'ємом 0,75 м^3, який розміщуються на окремому майданчику	По мірі накопичення передаються на захоронення на полігон твердих побутових відходів селища Куликівка згідно договору №264 від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" і КП "Куликівське ВУЖКГ". Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо
3	17 09 04 Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші	1,18 т/період	відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] не має небезпечних властивостей	Твердий лом цегли – 30% лом штукатурки -10% лом бетону – 40% деревина-12% полімери -2,0%, інше-1%	Тимчасове зберігається в межах майданчика ПЗП	По мірі накопичення завантажуюся у автотранспорт та передаються на захоронення на полігон твердих побутових відходів селища Куликівка згідно договору №264 від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" і КП "Куликівське ВУЖКГ". Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо
Відходи, що створюватимуться в період провадження планованої діяльності (операційної фази життєвого циклу проекту , код фази 1)						
4	20 03 01 змішані побутові відходи	0,0189 т/період	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Твердий целюлоза – 35% органічні речовини – 52% полімерні матеріали – 5% відсів менш ніж 16 мм – 8%	Спеціальний металевий контейнер з кришкою об'ємом 0,75 м^3, який розміщуються на окремому майданчику	По мірі накопичення передаються на захоронення на полігон твердих побутових відходів селища Куликівка згідно договору №264 від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" і КП "Куликівське ВУЖКГ". Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо

№ з/п	Найменування та код відходів згідно з національним переліком відходів	Плановий обсяг	Класифікація відходу	Тип відходу (фізичний, агрегатний стан), морфологічний/ хімічний склад	Місце тимчасового розміщення відходів на підприємстві (контейнер, склад, ємність і т. п.), об'єм чи площа, які воно займає	Шляхи утилізації/переробки відходів (у випадку передачі іншому власнику - № та дата договору, назва підприємства, № та дата видачі ліцензії на право поводження з відходами) операції з відновлення відходів
5	13 05 01* Тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і масло-водовідокремлювачів	0,0806 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Рідкий змішаний; вода 80-90%; пісок, мінеральна домішка, мул 12-10% нафтопродукти 2-5%	Накопичувач дощових і талих стічних вод (поз.2 на ГП, рис.1.2)	Періодично по мірі необхідності вилучається з відстійника і передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору №УТ-2025.000735 від 24 листопада 2025 року, (Додаток А.16), ліцензія на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами ТОВ "ДСЛ-2010", код ЄДРПОУ 37450720, наказ Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року. R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1- R12 цього додатка (крім операції збирання).
6	13 05 02* Шлами масло-водовідокремлювачів	0,0012 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Рідкі відходи змішаного типу, нафтопродукти - 60-65%, вода 20-25% інші домішки 2-5%	Сепаратор нафтопродуктів дощових і талих стічних вод (поз.2 на ГП, рис.1.2)	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору №УТ-2025.000735 від 24 листопада 2025 року, (Додаток А.16), ліцензія на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами ТОВ "ДСЛ-2010", код ЄДРПОУ 37450720, наказ Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року. R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 цього додатка (крім операції збирання) R1 Використання переважно як палива чи в інший спосіб для виробництва енергії*

№ з/п	Найменування та код відходів згідно з національним переліком відходів	Плановий обсяг	Класифікація відходу	Тип відходу (фізичний, агрегатний стан), морфологічний/ хімічний склад	Місце тимчасового розміщення відходів на підприємстві (контейнер, склад, ємність і т. п.), об'єм чи площа, які воно займає	Шляхи утилізації/переробки відходів (у випадку передачі іншому власнику - № та дата договору, назва підприємства, № та дата видачі ліцензії на право поводження з відходами) операції з відновлення відходів
	13 07 03* Інше паливо (включаючи суміші)	0,00576 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Рідкі відходи змішаного типу. нафтопродукти - 95-98%, інші домішки 2-5%	Штучна ємкість об'ємом 0,2 м^3 з кришкою, тимчасове зберігається в складському приміщенні з відповідним класом пожежної безпеки	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" №УТ-2025.000735 від 24 листопада 2025 року, (Додаток А.16), ліцензія на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами ТОВ "ДСЛ-2010", код ЄДРПОУ 37450720, наказ Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року. R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 цього додатка (крім операції збирання) R1 Використання переважно як палива чи в інший спосіб для виробництва енергії*
	15 02 02 * Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	0,00063 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8.] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НР-14 відходи, які становлять або можуть становити безпосередній або віддалений ризик для навколишнього природного середовища	Твердий целюлоза-60-65% нафтопродукти 20-25% мінеральні домішки, -5-10%	Штучна ємкість об'ємом 0,2 м^3 з кришкою, тимчасове зберігається в складському приміщенні з відповідним класом пожежної безпеки.	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" №УТ-2025.000735 від 24 листопада 2025 року, (Додаток А.16), ліцензія на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами ТОВ "ДСЛ-2010", код ЄДРПОУ 37450720, наказ Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року. R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 цього додатка (крім операції збирання) R1 Використання переважно як палива чи в інший спосіб для виробництва енергії*

Витяг з реєстру місць видалення відходів Чернігівської області, які можуть бути використані для захоронення твердих побутових відходів і будівельного сміття

Таблиця 1.7

№ з/п	Реєстраційний номер МВВ, дата реєстрації	Найменування МВВ, код	Місце знаходження МВВ (населений пункт, район), код	Повне найменування та адреса власника МВВ, код	Режим функціонування МВВ (діючих, закритих)	Категорія екологічної безпеки МВВ	Характеристика МВВ (обсяг, площа, наземне, підземне)	Характеристика відходів (найменування, група, клас небезпеки)
1	№350 27.02.2012	Полігон твердих побутових відходів селище Куликівка, D1	Чернігівська обл., Чернігівський р-н, селище Куликівка 7422755100	Куликівська селищна рада, Чернігівська обл., селище Куликівка	діюче	В	1322,0 т, 0,4 га, наземне	Відходи комунальні змішані, в т.ч сміття із урн

1.5.1.4. *Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів.*

Скид зворотних вод у водні об'єкти з боку об'єкта планованої діяльності не здійснюється Утворення стічних вод на об'єкті планованої діяльності відбувається за рахунок:

a) життєдіяльності персоналу, задіяного на всіх стадіях життєвого циклу проєкту, внаслідок чого створюються господарсько-побутові стічні води;
b) атмосферних опадів, внаслідок чого на поверхні водонепроникного покриття в межах ПЗП, створюються дощові та талі стічні води.

Орієнтовний обсяг стічних вод становить:

- господарсько-побутових - всього по об'єкту 0,105 м^3/добу та 3,285 м^3/рік, в тому числі на період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) 0,09 м^3/добу та 2,34 м^3/рік, на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік,

- дощових і талих вод з території об'єкта планованої діяльності 123,97 м^3/рік;

Обґрунтування повноти та достовірності даних стосовно обсягів утворення стічних вод наведено у додатках Б.2.1, Б.2.2 даного Звіту.

Водовідведення стічних вод здійснюється:

- господарсько-побутових стічних вод в існуючий герметичний вигріб ПП “Північхліб” . Стічні води ТОВ “ГОРБІВ АГРО” на підставі пункту 1.1 договору №01/03-1 оренди приміщень від 28.02.2025 року, укладеного між ТОВ “ГОРБІВ АГРО” та ПП “Північхліб” (додаток А.13) накопичуються в існуючому вигребі, звідки по мірі необхідності вилучаються і передаються на очищення КП “Куликівське ВУЖКГ” згідно договору№8 від 01.01.2026 року, укладеного між ПП “Північхліб” та КП “Куликівське ВУЖКГ” (додаток А.17);
- дощових і талих стічних вод з території ПЗП за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідний лоток, з’єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec (поз.2 на ГП, рис.1.2).

Якісний склад дощових і талих стічних вод наведений в наступній таблиці. Концентрація завислих речовин і нафтопродуктів у стічних водах прийнята із урахуванням дуже низької інтенсивність руху транспорту на майданчику паливо заправного пункту.

Таблиця 1.8

№ п/п	Показники якості стічних вод	Одиниця виміру	Максимально допустиме значення показника та (або) концентрація в пробі стічних вод на вході до сепаратору/відстійника	Максимально допустиме значення показника та (або) концентрація в пробі у воді на виході з сепаратору/відстійника
1	Нафтопродукти	мг/л	до 10	До 0,3
2	Завислі речовини та речовини, що спливають	мг/л	до 80	до 15

За даними паспорту сепаратор нафтопродуктів OllProtec (див. додаток А.18) продуктивністю 1 л/с призначений для уловлювання завислих речовин та нафтопродуктів. Дощові і талі стічні води самопливом надходять до сепаратору і через вхідний патрубок потрапляють у блок виділення крупно дисперсних домішок (пісковловлювач). Випадіння в осад піску та інших домішок з гідравлічною крупністю більше 15 мм/с відбувається під дією сили тяжіння. Попередньо очищена стічна вода самопливом надходить в блок тонкошарового відстоювання, де відбувається затримка основної маси завислих речовин гідравлічною крупністю менше 15 мм/с та деякої частини нафтопродуктів. Відстоювання у тонкошаровому просторі відбуватися за схемою - очищувана стічна вода в просторі рухається знизу вверх, а осад сповзає вниз і накопичується в осадовій частині. Виділення частини нафтопродуктів в даному блоці відбувається за рахунок спливання іх на поверхню та в деякий мірі сорбції на завислих частинках. Далі освітлені стічні води проходять пінополіуретановий фільтр, в процесі

чого відбувається укрупнення краплин нафтопродуктів і накопичення їх на поверхні води Нафтопродукти з поверхні води зливаються через патрубок у накопичувальну ємність. Очищені стічні води накопичуються в фільтраційному колодязі (поз.3 на ГП рис.1.2), де відбувається їх подальша фільтрація в ґрунтове середовище.

1.5.2. *Оцінка шумового, вібраційного та світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.*

Вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, а також випромінення з боку об'єкта планованої діяльності не відбувається.

Шумове забруднення відбувається:

а) на період виконання підготованих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) за рахунок роботи двигунів автомобільної і будівельної техніки, зайнятої в процесі будівельної діяльності;

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) за рахунок роботи насосного устаткування ПЗП і двигунів автомобільної техніки, задіяної на постачання дизельного палива, та які рухаються територією ПЗП для заправлення.

Найближча житлова забудова розмішується у південно-західному напрямку від джерел шуму. З метою перевірки дотримання нормативних значень рівнів звуку встановлених у додатку №16 ДСП-173-96 [27.] виконані розрахунки сумарного рівню звуку на межі найближче розташованої житлової забудови. Розрахунки виконані як на період нульової фази життєвого циклу проєкту, так і на період операційної фази життєвого циклу проєкту. Приймання, відпуск дизельного палива, а також встановлення ПЗП відбувається виключно в денні години доби, тому розрахунки очікуваних рівнів звуку виконані виключно для денного часу доби. Графічне зображення місця розміщення розрахункової точки дивитися рис. 1.6. Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці, прийняті відповідно до таблиці додатку №16 ДСП-173-96 [27.]. Обґрунтування отриманих значень рівнів звуку наведене додатку Б.4 Даного Звіту.

Таблиця 1.9

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
НА ПЕРІОД ОПЕРАЦІЙНОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови за адресою, селище Куликівка, вул.. Довженка (точка Т1 в південно-західному напрямку від джерел шуму)	44,3
НА ПЕРІОД НУЛЬОВОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови за адресою, селище Куликівка, вул.. Довженка (точка Т1 в південно-західному напрямку від джерел шуму)	50,2

За результатами розрахунків встановлено, що як на період встановлення ПЗП, так і на період його експлуатації, перевищення нормативних значень рівню звуку, на територіях прилеглих до житлової забудови, не прогнозується.

1.5.3. *Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря.*

Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря виконана шляхом розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ за програмою, що реалізує алгоритм розрахунку концентрацій, викладений в ОНД-86 [40.]. Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря виконана окремо на період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) та на період експлуатації ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1). Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин виконано згідно п. 5.21 ОНД-86 [40.]. Розрахунок приземних концентрацій проводиться для забруднюючих речовин, що

викидаються, для яких виконується умова:

$$\frac{M}{ПДК} > Ф, \text{ де } Ф = 0{,}01 \times \bar{H}, \text{ при } \bar{H} > 10 \text{ м}; Ф = 0{,}1 \text{ при } \bar{H} \le 10 \text{ м},$$

де: M - сумарне значення викиду від всіх джерел підприємства, при найбільш несприятливих з встановлених умовах викиду, г/с;

$ПДК$ - максимальна разова гранично допустима концентрація, мг/м^3;

$\bar{H}$ - середньозважена по підприємству висота джерел викиду, м.

Визначення середньо зваженої висоти проводиться по формулі:

$$\bar{H} = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(10-20)} + 25M_{(20-30)} + \ldots}{M}$$

де: M та H – відповідно повний викид (г/с) та його середньо зважена висота на підприємстві;

$M_{(0\text{-}10)}$, $M_{(10\text{-}20)}$ і т.д. - сумарні викиди підприємства в інтервалі висот джерел до 10 м включно, 11-20, 21-30 м і т.д.

Результати визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання на ЕОМ наведено у наступній таблиці.

Таблиця 1.10

№ п/п	Код речовини	Найменування речовини	Середньозважена висота м.	Викид по підприємству		ГДК мг/м^3	М/ ГДК	ФФ	Доцільність проведення розрахунків розсіювання /так чи ні/ М/ГДК > Ф
				г/с	т/рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)									
1	123	Залізо та його сполуки	10	0,000902	0,0000649	0,4	0,002255	0,1	Ні
2	143	Манган та його сполуки	10	0,000098	0,00000708	0,01	0,0098	0,1	Ні
3	328	Сажа	10	0,00243	0,0000945	0,15	0,0162	0,1	Ні
4	301	Діоксид азоту	10	0,0723	0,00278	0,2	0,3615	0,1	Так
5	11815	Азоту (I) оксид (N_2O)	10	0,000251	0,00000984	-	-	-	-
6	303	Аміак	10	0,000034	8,88E-07	0,2	0,00017	0,1	Ні
7	330	Сірки діоксид	10	0,00132	0,0000567	0,5	0,00264	0,1	Ні
8	337	Оксид вуглецю	10	0,0201	0,00087	5	0,00402	0,1	Ні
9	11812	Вуглецю діоксид	10	5,931	0,25526	-	-	-	-
10	2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	10	0,00712	0,0002825	1	0,00712	0,1	Ні
11	2752	Уайт-спірит	10	0,0082	0,003375	1	0,0082	0,1	Ні
12	616	Ксилол	10	0,0119	0,00788	0,2	0,0595	0,1	Ні
13	410	Метан	10	0,000157	0,00000513	50	3,14E-06	0,1	Ні
14	703	Бенз(а)пірен	10	5,58E-08	1,83E-09	0,0001	0,000558	0,1	Ні
15	2902	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	10	0,005356	0,0004888	0,5	0,010712	0,1	Ні
На період експлуатації ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)									
1	328	Сажа	10	0,00076	0,0002496	0,15	0,0050667	0,1	Ні
2	301	Діоксид азоту	10	0,0351	0,011487	0,2	0,1755	0,1	Так
3	11815	Азоту (I) оксид (N_2O)	10	0,00008	0,0000267	-		-	-
4	303	Аміак	10	0,00002	0,0000054	0,2	0,0001	0,1	Ні
5	330	Сірки діоксид	10	0,000642	0,00021	0,5	0,001284	0,1	Ні
6	333	Сірководень	10	0,000026	0,00020384	0,008	0,00325	0,1	Ні
7	337	Оксид вуглецю	10	0,00969	0,003171	5	0,001938	0,1	Ні
8	11812	Вуглецю діоксид	10	2,87833	0,942	-		-	-
9	2902	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	10	0,00144	0,000471	5	0,000288	0,1	Ні
10	2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	10	0,01271	0,073725	1	0,01271	0,1	Ні
11	410	Метан	10	0,0000767	0,0000249	50	1,534E-06	0,1	Ні
14	703	Бенз(а)пірен	10	4,03E-09	1,32E-09	0,0001	0,0000403	0,1	Ні

За даними таблиці 1.10 визначена доцільність проведення розрахунків приземних концентрацій: а) на період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) для забруднюючих речовин: азоту діоксид; б) на період експлуатації ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1 також для азоту діоксид. Додаткове на період нульової фази життевого циклу проєкту виконаний розрахунок приземної концентрації групи сумації 31, на період операційної фази проєкту виконаний розрахунок приземних концентрації забруднюючих речовин для вуглеводних насичених C_{12}-C_{19}, які є характерними

забруднювачами повітря від устаткування зберігання і відпуску рідкого моторного палива,а також групи сумації 31, до складу якої азоту діоксид (код речовини 301) та сірки діоксид (код речовини 330), джерелами надходження в атмосферне повітря яких є працюючі двигуни траспортної техніки. Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі виконані на ПЕОМ ІВМ за програмою "ЭОЛ ПЛЮС" в місцевій системі координат в розрахунковому прямокутнику 500×500 м з кроком сітки 50 м. Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведені у додатку В.

В наступній таблиці приведені узагальнені характеристики забруднення атмосферного повітря за результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Таблиця 1.11

Код р-ни	Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБУВ мг/м^3	Фонове забруднення атмосферного повітря		Максимальні концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери з врахуванням фонового забруднення (за максимальними значеннями)					
					на території ПЗП			на межі житлової забудови та/або на межі встановленої СЗЗ		
			мг/м^3	в долях ГДК	в долях ГДК	в мг/м^3	внесок в долях ГДК	в долях ГДК	в мг/м^3	внесок в долях ГДК
					C_p + Ф	C_p + Ф	$C_в$	C_p + Ф	C_p + Ф	$C_в$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
На період виконання встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)										
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,68	0,136	0,59	0,55	0,11	0,46
301,330	Група сумації 31	-	-	-	0,72	-	-	0,59	-	-
На період експлуатації ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)										
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,66	0,132	0,57	0,66	0,132	0,57
2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	0,4	0,4	0,55	0,55	0,15	0,48	0,48	0,08
301,330	Група сумації 31	-	-	-	0,7	-	-	0,7	-	-

Примітка. Ср – розрахункова концентрація, Ф – задана фонова концентрація, Св - внесок з боку об'єкта планованої діяльності.

З метою визначення рівня впливу на соціальне середовище з боку об'єкта планованої діяльності виконаний розрахунок приземних концентрацій на межі прилеглої житлової забудови, а також на межі нормативної санітарно-захисної зони по восьми основним напрямках. Результати розрахунків приземних концентрацій в заданій точці на межі житлової забудови наведені в наступній таблиці 1.12.

Таблиця 1.12

Код р-ни	Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБУВ мг/м^3	Фонове забруднення атмосферного повітря		Концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі житлової забудови, розрахункова точка Т.1 X=929 Y=950	
			мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК
На період виконання встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)						
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,11	0,55
301,330	Група сумації 31	-	-	-	-	0,59
На період експлуатації ПЗП (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)						
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,09	0,45
2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	0,4	0,4	0,44	0,44
301,330	Група сумації 31	-	-	-	-	0,49

Результати розрахунків приземних концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони наведені в таблиці 1.13. Картографічне зображення місця розміщення точки досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі житлової забудови дивитися рис. 1.6.

Схема розміщення точок досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі прилеглої житлової забудови

рис.1.6

Умовні позначення

Т.1 Точка визначення рівню приземних концентрацій на межі житлової забудови

Межа нормативної санітарно-захисної зони ПЗП

Точка визначення рівню приземних концентрацій на межі нормативної СЗЗ

Зведена таблиця результатів розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі наормативної санітарно-захисної зони ПЗП

Таблиця 1.13

Код речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБУВ, мг/м^3	Фонове забруднення атмосферного повітря		Концентрації ЗР							
					межа СЗЗ у північному напрямку (x=1000, y=1050)		межа СЗЗ у північно-східному напрямку (x=1040, y=1035)		межа СЗЗ у східному напрямку (x=1050, y=1000)		межа СЗЗ у південно-східному напрямку (x=1035, y=960)	
			мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)												
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,12	0,60	0,12	0,60	0,128	0,64	0,128	0,64
2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	0,4	0,4	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
301,330	Група сумації 31	-	-	-	-	0,63	-	0,64	-	0,68	-	0,68

Продовження таблиці

Код речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБУВ, мг/м^3	Фонове забруднення атмосферного повітря		Концентрації ЗР							
					межа СЗЗ у південному напрямку (x=1000, y=950)		межа СЗЗ у південно-західному напрямку (x=965, y=960)		межа СЗЗ у західному напрямку (x=950, y=1000)		межа СЗЗ у північно-західному напрямку (x=9655, y=1035)	
			мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)												
301	Діоксид азоту	0,2	0,018	0,09	0,132	0,66	0,124	0,62	0,122	0,61	0,120	0,60
2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1	0,4	0,4	0,48	0,48	0,47	0,47	0,48	0,48	0,47	0,47
301,330	Група сумації 31	-	-	-	-	0,70	-	0,66	-	0,66	-	0,64

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (див. таблиці 1.12, 1.13), засвідчив, що максимальні концентрації зазначених забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням їх фонових значень, не перевищують максимально разових граничнодопустимих концентрацій, встановлених Державними медико-санітарними нормативами [28.], [29.].

На рис. 1.7 зображена зона впливу об'єкта планованої діяльності. Зона впливу побудована згідно вимог пункту 2.19 ОНД-86 [40.], виходячи з концентрації, що менш або дорівнює 0,05 долі ГДК. Зона впливу побудована на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1). Враховуючи короткочасність періоду встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) побудова зони впливу для даного періоду не здійснювалася.

Картографічне зображення зони впливу об'єкта планованої діяльності, побудованої на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).

рис. 1.7

Максимальна зона впливу з боку об'єкта планованої діяльності в основному формується за рахунок надходження в атмосферне повітря азоту діоксид, джерелом утворення якого на об'єкті планованої діяльності є працюючі двигуни транспортної техніки. Менша за площею зона впливу утворюється з боку викиду в атмосфере повітря вуглеводних граничних, джерелом утворення яких є процесі приймання, зберігання відпуску дизельного палива, а також працюючі двигуни траспортної техніки. Згідно картографічного зображення зона впливу об'єкта планованої діяльності поширюється за межі території ПЗП, його санітарно-захисної зони та на прилеглу житлову забудову. Однак концентрації забруднювачів на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень встановлених для населених пунктів.

1.5.4. *Оцінка рівня забруднення надр, ґрунту, зміни стану геологічного середовища.*

Влаштування паливозаправного пункту передбачається на існуючому промисловому майданчику, який експлуатується протягом тривалого проміжку часу. В процесі встановлення ПЗП планується виконання земляних робіт, пов'язаних із улаштуванням бетонної плити, встановленням сепаратора нафтопродуктів та дренажного колодязя. Загальна площа порушення верхнього шару літосфери не перевищуватиме 48 м^2, плановий обсяг переміщення ґрунтових мас 26,4 м^3 або 66 тонн. В місцях виконання земляних робіт рослинний шар ґрунту відсутній внаслідок будівельної діяльності в минулому. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища не відбуватиметься. Заходи щодо запобігання або зменшення розвитку геологічних процесів або явищ проектом не передбачаються. Планована діяльність не призведе до зміни стану геологічного середовища.

Територія ПЗП в місцях руху автомобільної техніки, приймання та відпуску моторного палива покрита герметичним покриттям. Місця перевантаження рідкого палива з транспортної цистерни в стаціонарний резервуар ПЗП, а також місця відпуску рідкого моторного палива в баки автомобільного транспорту через паливо роздавальні колонки облаштовані водовідвідним лотком, призначеними для відведення дощових і талих вод, що формуються в межах зазначених територій та можуть містити в своєму складі нафтопродукти. Дощові та талі стічні води організоване відводяться у водовідвідні лотки, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec.

Для захисту та локалізації можливого забруднення ґрунту нафтопродуктами паливозаправний пункт встановлюється на окремому майданчику у вигляді суцільної бетонної плити, яка вище на 0,1 м над планувальними відмітками прилеглої території. Для попередження розтіканню аварійно пролитого палива суцільна бетонна плита по периметру розміщення ПЗП відбортована бордюром. Додаткове для запобіганню розтіканню аварійно пролитих нафтопродуктів місце розміщення ПЗП разом із паливо роздавальною колонкою також додаткове обваловується по периметру з чотирьох боків, утворюючі замкнений простір, який в разі розгерметизації резервуару дозволить обмежити розтікання палива на прилеглу територію. Для відведення дощових і талих вод із обвалованого простору прокладається окремий водовідвідний лоток з кришкою. Відведення дощових і талих вод, що формується на території ПЗП, здійснюється у водовідвідний лоток, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec. Зона руху автомобілів, що заправляються, має ухил поверхні у бік до водовідвідного лотка. Передбачені заходи забезпечують захист грунтового середовища від забруднення на період експлуатації ПЗП.

Забруднення грунтового середовище можливо виключно в разі аварійної розгерметизації транспортної ємкості та/або резервуару ПЗП. Площа аварійного розливання дизельного палива обмежується наявним твердим покриття, яке унеможливлює потрапляння в грунт нафтопродуктів та подвійним відбортуванням території з метою обмеження площі розтікання дизпального. Резервуар ПЗП має товщину стінки 4 мм, що забезпечує стійкість конструкції в періоди температурних коливань та тиску. Резервуар ПЗП облаштований аварійним/запобіжним клапаном, який в разі потреби дозволяє скинути надлишковий тиск з ємкості та забезпечити надійність і герметичність конструкції резервуару. Захист від

корозійних процесів забезпечується антикорозійним покриттям. Для антикорозійного захисту резервуару ПЗП використовується високостійке двокомпонентне епоксидне покриття, що забезпечують надійний захист від хімічного впливу, нафтопродуктів та інших зовнішніх факторів. Крім того, резервуар ПЗП пройшов випробування на герметичність, що підтверджується відповідними документами із сертифікації продукції (див. додатки А.7-А.12). Подача палива в резервуар та до паливороздавальної колонки здійснюється по трубопроводах, які з'єднанні шляхом зварювання, кількість з'єднань, які можуть давати протікання мінімізовано. Трубопроводи подачі палива також прийшли перевірку на герметичність.

Забруднення надр і грунтового середовища з боку об'єкта планованої діяльності не передбачається. Господарсько-побутові стічні воли організоване накопичуються в існуючому вигребі, звідки по мірі необхідності вилучаються та передаються на очищення. Тверді побутові відходи збираються в існуючому контейнері. Місце зберігання комунальних відходів має герметичне покриття, яке унеможливлює потрапляння у ґрунт небезпечних складових цих відходів. Відходи планованої діяльності організовано збираються у герметичну тару та передаються іншим організаціям, які мають право на поводження з таким відходами.

У штатній ситуації забруднення надр та ґрунтового середовища нафтопродуктами не прогнозується.

1.5.5. *Оцінка рівня забруднення водного середовища.*

Забруднення водного середовища з боку об'єкта планованої діяльності не прогнозується. З метою запобігання забрудненню водного середовища стічні води, що створюються внаслідок життєдіяльності операційного персоналу ПЗП, організовано збираються в існуючому вигребі звідки по мірі накопичення вилучаються та передаються на очищення. Дощові і талі стічні води з території місць приймання та відпуску рідких моторних палива відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec. Після очищення в сепараторі дощові і талі води відводяться до дренажного колодязя (поз. 3 на ГП рис.1.2). Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється. Забруднення підземних вод внаслідок фільтрації у ґрунтове середовище очищених зворотних вод не прогнозується. Дренажний колодязь розміщуються поза межами зон санітарної охорони водозабірних свердловин, які використовуються для водопостачання населеного пункту. Паливозаправний пункт розміщується в межах існуючого промислового майданчика, на території якого відсутні будь-які водозабірні споруди. Зони санітарної охорони артезіанських свердловин, які використовуються для централізованого водопостачання селища Куликівка, не поширюються на територію ПЗП.

Аварійні ситуації, що можуть виникати на об'єкті планованої діяльності, пов'язані з можливими аварійними протоками/проливами нафтопродуктів. Для локалізації аварійних проливів виконується відбортування території ПЗП бордюром по периметру. Для обмеження площі впливу з боку протоків/проливів в місці заправлення техніки влаштовуються водовідвід, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec. Незначні протоки, проливи утилізуються шляхом засипання їх піском з наступним його збиранням, пакуванням і передачею організації, яка має право на поводження з небезпечними відходами.

Наявні поверхневі водні об'єкти значно віддалені від місця розміщення ПЗП, що практично виключає прямий вплив на водне середовище. Потрапляння забруднювачів до поверхневих вод може виникнути лише у випадку значних аварійних проливів із подальшим поверхневим стоком, що оцінюється як малоймовірне, внаслідок наявності великої кількості природних і штучних перешкод на шляху можливого руху забруднених дощових і талих вод. За рахунок стійкої герметичності резервуару, наявності антикорозійного захисту, аварійних і запобіжних клапанів, мінімальної кількості з'єднань трубопроводів, які можуть давати протікання, відбортування території з метою обмеження площі аварійного розливання дизпалива, вільного доступу для огляду технічного стану устаткування ПЗП та можливості оперативного усунення протікань, потенційний вплив, пов'язаний із можливим проникненням нафтопродуктів через ґрунт у ґрунтові води при тривалих неконтрольованих витоках, оцінюється як малоймовірний.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

2.1. ОПИС ВИПРАВДАНИХ ТЕХНІЧНИХ (ТЕХНОЛОГІЧНИХ) АЛЬТЕРНАТИВ

В процесі оцінки впливу на довкілля розглянуті дві технічні альтернативи.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 розглядається варіант встановлення паливозаправного пункту моделі ПЗП1-30-1-1 виготовленого у заводських умовах відповідно до технічних умов ТУ У 28.1-33290985-005:2013, погоджених і затверджених у встановленому порядку. Даний паливозаправний пункт являє собою єдиний заводський виріб, до складу якого входить: одностінний резервуар наземного розміщення для зберігання палива об'ємом 30 м3, паливороздавальна колонка «NOVA», майданчик під паливозаправну колону з козирком, рівномір магнітострикційний 485/Exd/SS/K Single Pipe/NPT 3/4», поплавок щільності ICEBER-2-G (D) для ДП, метрошток МШІ-2,5м (F1) чорний, дробина з майданчиком для обслуговування.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 для заправлення власної автомобільної і сільськогосподарської техніки розглядається варіант встановлення двох горизонтальних резервуарів підземного розміщення для зберігання палива об'ємом 15 м^3 кожний і паливороздавальної колонки Piusi Self Service 70 FM Tank (Италия), які постачатимуться на майданчик як окремі вироби. Для приймання та відпуску дизельного пального передбачається наземна прокладка трубопроводів, необхідних для транспортування палива до резервуарів та до паливороздавальної колонки.

Вибір оптимальної технічної альтернативи здійснювався з урахуванням:

- рівня потенційного впливу на компоненти довкілля;
- ризику забруднення ґрунтів та підземних вод;
- рівня аварійної небезпеки;
- обсягів будівельно-монтажних робіт;
- технологічної надійності та герметичності обладнання;
- можливості здійснення екологічного контролю;
- обсягів утворення відходів;
- тривалості та складності монтажу.

Вплив на земельні ресурси та ґрунтовий покрив.

Реалізація технічної альтернативи 1 характеризується мінімальним обсягом земляних робіт, оскільки передбачає встановлення заводського модуля наземного розміщення. Це зменшує порушення ґрунтового покриву та обсяг вилучення ґрунту.

Альтернатива 2 передбачає розробку котлованів для підземних резервуарів та облаштування трубопроводів, що призводить до більш значного порушення земель та збільшення техногенного навантаження на територію.

Вплив на підземні та поверхневі води.

Наземне розміщення резервуару в межах альтернативи 1 дозволяє здійснювати візуальний контроль герметичності та оперативно реагувати на можливі витоки, що зменшує ризик забруднення підземних вод.

У випадку альтернативи 2 наявність підземних резервуарів створює ризик прихованих витоків, які можуть тривалий час залишатися непоміченими та призвести до забруднення підземних вод і ґрунтів.

Вплив на атмосферне повітря.

Компактна модульна конструкція альтернативи 1 передбачає мінімальну довжину трубопроводів і меншу кількість технологічних з'єднань, що знижує ризик випаровувань дизельного пального та утворення дифузних викидів.

Альтернатива 2 включає більшу кількість трубопроводів і з'єднань, що збільшує ймовірність неорганізованих викидів у повітря під час експлуатації.

Ризики аварійних ситуацій.
Альтернатива 1 передбачає заводське виготовлення комплексу та оснащення системами контролю рівня палива і експлуатаційних параметрів, що знижує ризик аварійних розливів та переповнення резервуару.
Альтернатива 2 передбачає монтаж окремих елементів на майданчику, що збільшує кількість потенційних місць розгерметизації та ймовірність аварійних ситуацій.

Відходи та будівельний вплив.

Застосування альтернативи 1 зменшує кількість будівельних матеріалів і відходів, оскільки більшість обладнання поставляється у готовому вигляді.
Альтернатива 2 супроводжується більшим обсягом будівельно-монтажних робіт і утворенням додаткових відходів ґрунту та пакувальних матеріалів.

Вплив на клімат
Технічна альтернатива 1 характеризується: компактною модульною конструкцією; мінімальною довжиною трубопроводів; меншою кількістю технологічних з'єднань; скороченим часом перекачування палива. Це сприяє зменшенню випаровувань та, відповідно, непрямих кліматичних впливів.

Технічна альтернатива 2 передбачає: більшу кількість технологічних елементів; більшу довжину трубопроводів; підвищену ймовірність дифузних випаровувань. Таким чином, технічна альтернатива 1 має менший потенційний вплив на клімат.

Екологічний контроль та обслуговування
Технічна альтернатива 1 забезпечує візуальний контроль технічного стану; спрощує проведення оглядів та ремонту; зменшує витрати на екологічний моніторинг.

Технічна альтернатива 2 потребує спеціального контролю герметичності; періодичних діагностик; складніших процедур ліквідації аварій.

Відповідність принципам екологічно безпечних технологій.
Технічна альтернатива 1 відповідає принципам: мінімізації джерел потенційного забруднення; зменшення техногенного навантаження на територію; впровадження модульних заводських рішень; запобігання аваріям шляхом автоматизованого контролю.
Технічна альтернатива 2 збільшує техногенне навантаження на територію.

Порівняльна таблиця екологічних показників технічних альтернатив.

Таблиця 2.1.

№	Екологічний показник	Технічна альтернатива 1 (ПЗП заводського виготовлення)	Технічна альтернатива 2 (підземні резервуари)	Порівняльна оцінка
1	Порушення земель	Мінімальне, без котлованів	Значне, розробка котлованів	Альт.1 краща
2	Ризик забруднення підземних вод	Низький, наземний резервуар	Підвищений через підземне розміщення	Альт.1 краща
3	Контроль герметичності	Візуальний та автоматичний	Ускладнений	Альт.1 краща
4	Дифузні викиди	Нижчі, менше трубопроводів	Вищі, більше з'єднань	Альт.1 краща
5	Аварійні ризики	Нижчі, заводська комплектація	Вищі, більше вузлів	Альт.1 краща

№	Екологічний показник	Технічна альтернатива 1 (ПЗП заводського виготовлення)	Технічна альтернатива 2 (підземні резервуари)	Порівняльна оцінка
6	Обсяги будівельних робіт	Мінімальні	Значні	Альт.1 краща
7	Утворення відходів будівництва	Незначне	Більше ґрунтових відходів	Альт.1 краща
8	Тривалість монтажу	Коротка	Довша	Альт.1 краща
9	Екологічний моніторинг	Спрощений	Складніший	Альт.1 краща
10	Вплив на клімат	Сприяє зменшенню непрямих кліматичних впливів	підвищену ймовірність дифузних випаровувань	Альт.1 краща
11	Техногенне навантаження	Менше	Більше	Альт.1 краща

Таким чином за результатами аналізу встановлено, що технічна альтернатива 1 (паливозаправний пункт заводського виготовлення):

- потребує значно менших обсягів земляних робіт;
- характеризується нижчим ризиком забруднення підземних вод;
- має меншу кількість технологічних з'єднань;
- забезпечує кращий контроль герметичності;
- передбачає використання інтегрованих систем контролю;
- супроводжується меншим техногенним навантаженням на територію.

Технічна альтернатива 2 характеризується:

- значним порушенням земель при облаштуванні котлованів;
- наявністю підземних резервуарів із ризиком прихованих витоків;
- збільшеною довжиною трубопроводів;
- більшою кількістю потенційних місць розгерметизації.

З урахуванням екологічних критеріїв, а також технічних і експлуатаційних характеристик, технічна альтернатива 1 визначена як оптимальна для реалізації планованої діяльності. Її застосування забезпечує:

- мінімізацію потенційного впливу на ґрунтове середовище;
- мінімізація порушення земель та ґрунтів
- зменшення ризиків забруднення підземних вод;
- зниження рівня неорганізованих викидів;
- менші обсяги дифузних викидів у повітря;
- підвищена герметичність за рахунок заводського виконання;
- скорочення обсягів будівельних робіт і відходів;
- зменшення ймовірності аварійних ситуацій;
- має менший потенційний вплив на клімат.

2.2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ ТЕРИТОРІАЛЬНИХ АЛЬТЕРНАТИВ.

Територіальна альтернатива 1.

Місце провадження планованої діяльності: Чернігівська обл. Чернігівський р-н Куликівка вул.иця Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня), будинок 23.

Куликівська селищна територіальна громада.

Паливозаправний пункт розміщується в межах земельної ділянки загальною площею 2,4551 га, з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140. Цільове призначення земельної ділянки 11.02 - для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної машинобудівної та іншої промисловості. Зазначена земельна ділянка знаходиться у користуванні ТОВ "ГОРБІВ АГРО" на підставі договору №01/05/со

суборенди землі від 01.05.2025 року, укладеного з Приватним підприємством "Північхліб", який в свою чергу є орендарем даної земельної ділянки на підставі договору оренди землі від 07.09.2021 року, укладеного із Куликівською селищною радою на підставі рішення від 30 серпня 2021 року. Найближча житлова забудова розміщується на відстані 80 метрів у південно-західному напрямку. Найближчий об'єкт природно-заповідного фонду розміщуються у східному напрямку на відстані 2,6 км, це ботанічний заказник "Селецьке". Найближчі об'єкти Смарагдової мережі розміщуються: у північно-східному напрямку на відстані 6,4 км Chernihivske Podesennia (SiteCode: UA0000058), та у західному напрямку на відстані 6,7 км Smolianka massif and Budianski grasslands (SiteCode: UA0000470).

Об’єкт планованої діяльності знаходиться за межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, історичних ареалів, зон регулювання забудови, охорони археологічного культурного шару, в межах якого діє спеціальний режим їх використання, охоронних зон об’єктів природно-заповідного фонду, прибережних захисних смуг тощо.

Інші територіальні альтернативи не розглядаються, оскільки автозаправна станція існуюча, реконструюється з метою відновлення після повно масштабного вторгнення та встановлення більш сучасного технологічного обладнання.

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.

3.1. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ)

Опис поточного стану довкілля (базового сценарію) виконаний на підставі листа Чернігівського обласного центру з гідрометеорології №9925-1-1333/9925 06 від 19.12.2025 року про метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області (додаток А.19), листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА 04-09/158 від 20.01.2026 року про величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в селище Куликівка Чернігівської області., погоджених листом Головного управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області №01-05-02-29/458 від 23.01.2026 року, (додаток А.20), даних дощо стану довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд, Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, [50.], та іншої доступної екологічної інформації.

3.1.1. *Клімат і мікроклімат.*

Об’єкт планованої діяльності згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" [16] розміщуються в І Північно-західному районі. Клімат помірно-континентальний з нетривалою помірно-м'якою зимою (середня температура січня -5,9°С) і теплим тривалим літом (середня температура липня +19,2°С). Середньорічна сума опадів складає 595 мм. На літо припадає 34% опадів, на зиму - 20%, на весну та осінь 22% та 24% відповідно. Товщина снігового покриву становить 40 см і лежить він в середньому 95 днів. В окремі зими ця величина може коливатися від 23 до 160 днів. Нормативна глибина сезонного промерзання глинястих і суглинних ґрунтів, становить 0,9 м, піщаних і супіщаних - 1,1 м.

Основні кількісні характеристики поточних і багаторічних кліматичних даних

Температура повітря. Тривалість періоду з середньодобовою температурою повітря менше 0ºС складає 121 доба. Середньорічна температура повітря складає +7,0 °С, найбільш низька вона в січні (мінус 5,9 °С), найбільш висока в липні (19,2 °С).

Найхолодніша доба - 31 ºС;

Найжаркіша доба + 27 ºС;

Тривалість опалювального періоду, при середній температурі -0,9 ºС, складає 187 діб.

Середньомісячні температури складають, в ºС:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
-5,9	-4,9	-0,1	8,0	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1,0	-3,5	7,0

Домінуючі вітри: у холодний період південний та південно-західний в теплий період - західний та північний. Максимально можливі швидкості вітру 17 м/с щорічно, 20-21 м/с один раз на 5-10 років, 22-23 м/с один раз за 15-20 років. Повторюваність вітрів, чисельник напрямок вітру у %, знаменник - швидкість вітру, м/с.

Румби рози вітрів	Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	Повторю-ваність штилю, %
січень	7,6 4,1	5,9 3,6	9,2 3,5	8,5 3,9	17,4 4,5	19,8 4,4	19,7 4,4	11,9 4,3	11,2
липень	17,0 4,2	10,6 3,8	7,5 3,4	5,7 3,7	8,8 3,8	11,2 3,4	21,2 3,8	18,0 3,9	21,8

Опади. В середньому за рік випадає 595 мм атмосферних опадів, менше всього їх в лютому і березні, більш всього в червні і липні. Мінімальна річна кількість опадів (337 мм)

спостерігалася в 1975 р., максимальне (794 мм) - в 1970 р. Максимальна добова кількість опадів (78 мм) зафіксована 12 червня 1990 р. В середньому за рік спостерігається 153 дні з опадами, менше всього їх (10) в жовтні, більш всього (18) - в грудні. Щороку утворюється сніговий покрив, найбільша висота якого спостерігається в лютому. Відносна вологість повітря в середньому за рік складає 78%, найменша вона в травні (67%), найбільша - в листопаді та грудні (88%). Кількість днів з грозами в середньому за рік складає 14, градом - 3, снігом — 64.

Останні роки спостерігається динаміка трансформації клімату, пов'язана з глобальним потеплінням, що доведено багаторічними метеорологічними спостереженнями. За даними [60] дослідження клімату України свідчать, що протягом останніх десятиліть температура і деякі інші метеорологічні параметри відрізняються від значень за кліматичну норму (1960-1990 рр.). Середньорічна температура повітря за останні двадцять років (1991-2010 рр.) у порівнянні з цим показником зросла на 0,8° С, відбувся перерозподіл кількості опадів по регіонах України (хоча в цілому за рік кількість опадів залишилося практично без змін), зростання кількості стихійних метеорологічних явищ (дуже сильного дощу, сильного вітру, дуже сильного снігопаду, сильного туману і ін.), а також протягом останнього десятиліття почастішали прояви хвиль тепла. Моделювання клімату для території України свідчить про те, що зростання температури повітря в подальшому триватиме, подальша зміна кількості опадів протягом року призведе до зміщення кліматичних сезонів, зміни тривалості вегетаційного періоду, зменшення тривалості залягання стійкого снігового покриву, зміни водних ресурсів місцевого стоку тощо.

3.1.2. *Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері.*

Величини коефіцієнта стратифікації А, коефіцієнтів, що враховують вплив рельєфу місцевості та метеорологічні характеристики, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області прийняті згідно листа Чернігівського обласного центру з гідрометеорології №9925-1-1333/9925 06 від 19.12.2025 року (додаток А.19) та наведені в наступній таблиці.

Таблиця 3.1

№ п/п	Найменування характеристики	Значення характеристики
1	Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180,0
2	Коефіцієнт рельєфу місцевості	1,0
3	Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, °С	27,3
4	Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця, Т, °С	-5,9
5	Середньорічна роза вітрів, %	
	Північ	9
	Північний Схід	10
	Схід	10
	Південний Схід	14
	Південь	13
	Південний Захід	12
	Захід	18
	Північний Захід	14
6	Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, U*, м/с	4-5

В цілому метеорологічні характеристики району розміщення об'єкта планованої діяльності сприяють розсіюванню викидів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Умови для виникнення понаднормових концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери внаслідок несприятливих метеорологічних умов (штиль, туман, надмірна

вологість) відсутні.

3.1.3. *Відомості про стан забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності.*

Об'єкт планованої діяльності розміщуються в межах населеного пункту селища Куликівка та призначений для забезпечення сільськогосподарського виробництва оперативним обсягом дизельного пального. ПЗП розміщується на існуючому промисловому майданчику, який експлуатується протягом тривалого проміжку часу. З боку об'єкта планованої діяльності основними забруднювачами атмосферного повітря є вуглеводні насичені C_{12}-$C_{19,}$ сірководень, а також азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, сажа, які надходять в атмосферне повітря від працюючих двигунів транспортної техніки, яка рухається по території ПЗП Основним забруднювачем атмосферного повітря в районі розміщення ПЗП є також автомобільний транспорт, який рухається прилеглими до промислового майданчика автомобільними шляхами. Від працюючих двигунів автотранспорту в атмосферне повітря також надходять є вуглеводні насичені C_{12}-$C_{19,,}$ азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, сажа, аміак, та парникові гази вуглецю діоксид, оксид діазоту та метан. Враховуючи кумулятивний вплив всіх цих джерел викиду на базі місцевих метеорологічних характеристик і формується фонове забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності. Постійний моніторинг якості атмосферного повітря в селище Куликівка не проводиться, тому відомості щодо фонового забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності приймаються за даними листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА 04-09/158 від 20.01.2026 року. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в селище Куликівка Чернігівської області, надані Департаментом екології Чернігівської ОДА., погоджені листом Головного управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області №01-05-02-29/458 від 23.01.2026 року (додаток А.20), та наведені в наступній таблиці 3.2. Середньодобові і максимально разові гранично допустимі концентрації (ГДК) речовин у повітрі населених міст (ГДК, ОБРД), прийняті відповідно до Державних медико-санітарних нормативів Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, [28.] та Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109, [29.].

Відомості щодо фонового забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності

Таблиця 3.2

№ п/п	Забруднююча речовина		Фонова концентрація за даними листа Чернігівської ОДА, мг/м^3	Гранично допустимі концентрації та орієнтовно безпечні рівні впливу відповідно до [28.], [29.]	
	Код речовини	Найменування		Середньодобова, мг/м^3	Максимально разова, мг/м^3
1.	04001 / 301	Діоксид азоту	0,02	0,04	0,2
2.	06000 / 337	Оксид вуглецю	0,4	3,0	5,0

№ п/п	Забруднююча речовина		Фонова концентрація за даними листа Чернігівської ОДА, мг/м^3	Гранично допустимі концентрації та орієнтовно безпечні рівні впливу відповідно до [28.], [29.]	
	Код речовини	Найменування		Середньодобова, мг/м^3	Максимально разова, мг/м^3
3.	11000 / 2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,4	-	1
4.	05001 / 330	Діоксид сірки (Ангідрид сірчистий)[1)]	0,02	0,05	0,5
5.	3000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом[2)]	0,05	0,15	0,5

Примітка:
1. Значення граничнодопустимої допустимої концентрації для діоксиду сірки прийнято за значенням граничнодопустимої допустимої концентрації ангідриду сірчистого відповідно до Державних медико-санітарних нормативів, [28..].
2. Значення граничнодопустимої допустимої концентрації для речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом прийнято за значенням недиференційованого за складом пилу (аерозолю) відповідно до Примітки 1) до Державних медико-санітарних нормативів, [28..].

За даними інтерактивної Карти України [44.] гігієнічна оцінка забрудненості атмосферного повітря району розміщення об'єкта планованої діяльності за індексом забрудненості, який розрахований за основними (пил, сірчаний газ, двоокис азоту, окис вуглецю) і специфічними забруднювачами (галогени, органічні сполуки, метали, завислі речовини), оцінюється від 1 до 20 і вважається підвищеною.

3.1.4. *Відомості щодо рівнів шуму в районі розміщення об'єкта планованої діяльності.*

Проведення інструментальних досліджень шумового навантаження в районі розміщення об'єкта планованої діяльності не проводилось. Враховуючи наявні умови району розміщення об'єкта планованої діяльності основними існуючими джерелами шумового навантаження є виробниче устаткування, як розміщується на прилеглих промислових майданчиках, автомобільний транспорт, який рухається вул.ичними автомобільними шляхами, а також залізничний транспорт , який рухається залізничною колією, розташованою у східному напрямку від об'єкта планованої діяльності на відстані 370 метрів. Тому фоновий рівень шумового навантаження в основному формується за рахунок експлуатації вул.ичних автомобільних шляхів, роботи виробничого устаткування та руху залізничного транспорту, який може посилюватися в денні години пікового навантаження, та відповідно зменшуватися в нічні години внаслідок падіння інтенсивності руху транспортованих засобів.

3.1.5. *Геологічна будова, гідрологічні і гідротехнічні характеристики місця розміщення об'єкта планованої діяльності.*

В геологічній будові території, яка приурочена до Дніпровсько-Донецької западини, характерна наявність потужного комплексу осадових порід (декілька тисяч метрів), що перекривають кристалічний фундамент. Осадова товща представлена різновіковими породами, інженерно-геологічний шар яких представлений піщано-глинястими породами, на водорозділах здебільшого перекритими лесовидними суглинками.

За геоморфологічним районуванням район об'єкта планованої діяльності розміщуються в межах Придніпровської пластово-акумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах. В геологічній будові майданчика до 20 метрів від поверхні землі беруть участь

четвертинні техногенні, еолові, алювіальні та флювіогляціальні відклади, які підстилаються флювіогляцільними відкладами. ґрунтові води мають гідравлічний зв'язок з водами р. Десна. Режим водоносного горизонту залежить від кліматичних і погодних умов. В період весняного сніготанення і повеней рівень ґрунтових вод може підніматися на 1 метр, а в межень знижуватися на 1 м відносно зафіксованого. Сучасні інженерно- і гідрогеологічні процеси і явища на земельній ділянці об'єкта планованої діяльності відсутні.

В гідрогеологічному відношенні об'єкт планованої діяльності розміщуються в межах Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. У відповідності з геологічною будовою і умовами залягання підземних вод в межах даної території, що описується, виділяються наступні водоносні горизонти і комплекси:

- водоносний горизонт у відкладах четвертинної системи;
- водоносний горизонт у відкладах пліоцену;
- водоносний горизонт у відкладах харківської світи олігоцену;
- водоносний комплекс в палеоцен-еоценових відкладах;
- водоносний комплекс сеноман-нижньокрейдових відкладах.

Джерелом питного водопостачання селища Куликівка є 6 артезіанських свердловин, з яких 5 обладнані на водоносний горизонт бучацької світи еоценових відкладів палеогену (P2bč) та 1 артезіанська свердловина – на водоносний горизонт сеноманнижньокрейдяних відкладів (K2s-K1). Чотири артезіанські свердловини розміщуються в межах групового водозабору, який розташований центральній частині селища Куликівка на відстані понад 2,5 км від об'єкта планованої діяльності, дві інших свердловини розміщуються на двох окремих майданчиках на відстані понад 1,5 км від об'єкта планованої діяльності. Санітарно-захисні зони водозабірних споруд, які використовуються для централізованого водопостачання селища Куликівка, не поширюються на територію розміщення паливозапрвного пункту.

Водоносний горизонт еоценових відкладів палеогену (P2). Водовміщуючі породи бучацької (P2bč) та канівської (P2kn) світ представлені різно- і дрібнозернистими пісками з прошарками алевритів, глин і піщаників, загальною потужністю 80-150 м. Верхня частина водоносного горизонту представлена, в основному, різнозернистими пісками бучацької світи потужністю від 8 до 15-23 м, в яких встановлені фільтри експлуатаційних свердловин.

Водоносний горизонт бучацької світи еоценових відкладів палеогену зверху перекритий товщею алевритів, глин і мергелів київської світи, потужністю 30-35 м. знизу – водовміщуючими породами палеоцену, утворюючи з ними єдиний водоносний комплекс. Коефіцієнти водопровідності змінюються від 130 до 628 м^2/добу, при середньому значенні – 206 м^2/добу. Коефіцієнт пьєзопровідності складає близько 600-900 м^2/добу. Води горизонту прісні. За хімічним складом вони переважно гідрокарбонатно-кальцієво-магнієві. Загальна жорсткість складає 6-8 мгекв/дм^3. Живлення водоносного горизонту в регіональному аспекті відбувається на схилах Українського і Воронежського масивів. Розвантаження водоносного горизонту здійснюється в долині р. Дніпра.

Водоносний горизонт сеноман-нижньокрейдяних відкладів (K1+K2s). Водовміщуючі породи представлені різнозернистими пісками (переважно дрібно- і середньозернистого складу) сеноманського ярусу і крупнозернистими, часто гравелистими пісками нижньої крейди. Підземні води у відкладах крейдової системи замкнені між двома потужними регіональними водотривами тиовщами – мергельно-крейдовою товщею потужністю 280-400 м зверху і глинистою товщею нижньої крейди і юрськими глинами знизу. Водоносний горизонт високонапірний, величина напору складає 340- 647 м. Живлення водоносного горизонту в регіональному плані відбувається на схилах Воронежського кристалічного масиву, розвантаження – на південному крилі Дніпровсько-Донецької западини в області розмиву мергельно-крейдяної товщі. Підземні води прісні, гідрокарбонатні натрієво-кальцієві, з мінералізацією 500-600 мг/дм^3. Загальна жорсткість води не перевищує 1,5-2,8 мг-екв/дм^3, тобто води м'які і дуже м'які. Абсолютні відмітки покрівлі водоносного горизонту змінюються від 402 м до 532 м. Глибина залягання покрівлі водоносного комплексу від 250-300 м до 650 м і більше.

Гідрогеологічна будова Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну в межах селища Куликівська Чернігівського району Чернігівської області повністю виключає проникнення в водоносний комплекс сеноман-нижньокрейдяних відкладів забруднюючих компонентів по вертикалі.

3.1.6. *Земельні ресурси. Ґрунт. Рельєф.*

Стан земельної ділянки об'єкта планованої діяльності задовільний, механічна, транспортна, водна ерозія ґрунтів не спостерігається. В місці розміщення об'єкта планованої діяльності рослинний шар ґрунту не зберігся внаслідок будівельної діяльності в минолому. Підтоплення ділянки місця розміщення об'єкта планованої діяльності не відбувається. Рельєф земельної ділянки в місці розміщення об'єкта планованої діяльності рівнинний спокійний. Шляхи руху транспортної техніки в межах промислового майданчика обаштовані герметичним покриттям.

Землі в районі розміщення об'єкта планованої діяльності в основному представлені землями промисловості, транспорту, зв’язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Джерелами забруднення ґрунту в районі розміщення об'єкта планованої діяльності є в основному викиди забруднюючих речовин локальних установок спалювання, які використовуються для опалення житлових будинків та працюючі двигуни автомобільного транспорту, що рухається вул.ичними автомобільними дорогами.

За даними інтерактивної Карти України [50.] ґрунти в районі розміщення об'єкта планованої діяльності представлені дерново-слабо-і середньопідзолисті піщаними та глинясто-піщаними. Родючість ґрунтів за шкалою від 1 до 100 балів середньої якості - в межах від 45 до 52 балів з вмістом гумусу на глибину до 30 см від 1,5 до 2,0%. Механічний склад ґрунтів піщано-легкосуглинковий, показник pH до 4,5 (сильно кислий). Рівень забезпеченості ґрунтів азотом (N), фосфором (P) і калієм (K) дуже низький. Ступінь еродованості ґрунтів до 1%. Вміст важких металів: бору від 0 до 5 мг/кг, кобальту від 5 до 10 мг/кг, марганцю від 400 до 550 мг/кг, міді від 0 до 5 мг/кг, цинку від 60 до 90 мг/кг, молібдену від 0,4 до 0,8 мг/кг. Пестицидне навантаження на ґрунти від 1 до 2,3 в умовних одиницях Кс та є умовно допустимим. Стійкість ґрунтів до забруднення відходами промислових підприємств, тваринницьких комплексів, ферм, мінеральними і органічними добривами, пестицидами оцінюється від 50 до 60 (%), є середньо стійкою. (Оцінку стійкості ґрунтів виконано за показниками, що характеризують суми активних температур, крутизну схилів, кам'янистість, структурність, питомий опір, механічний склад, вміст гумусу, тип водного режиму, реакцію pH, заплідненість, ємність іонів, розораність, господарську освоєність тощо).

3.1.7. *Водне середовище. Поверхневі водні об'єкти.*

Згідно з гідрологічним районуванням України об'єкт планованої діяльності розміщується в межах Деснянської області надмірної водності. Найближчий поверхневий водний об'єкт р Десна ліва притока р Дніпро (басейн р. Дніпро). Русло р. Десна розміщується в західному напрямку на відстані 11 км від місця розміщення ПЗП.

Довжина р Десна 1130 км (із них в Україні 591 км), площа басейну 88,9 тис. км² (за водозбірною площею Десна посідає друге місце серед приток Дніпра), площа водозбору річки Десна на території України становить 33820 км². Водна система представлена у вигляді: Десна → Дніпро → Чорне море. За даними інформаційно-аналітичного огляду стану довкілля Чернігівської області за вересень 2025 року [50.] за показниками хімічного складу та властивостей проб води з р. Десна у всіх пунктах відбору спостерігається перевищення ХСК, заліза загального та марганцю. Показники по азоту загальному, нітритах, фосфатах та хлоридах перевищень по всім пунктам спостереження не зафіксовано. Відповідно до щоденної оперативної інформації Деснянського басейнового управління водних ресурсів вміст розчиненого кисню становив від 7,35-8,85 мгO_2/дм³ (норма не <4 мгO_2/дм³), показник ХСК перебував в межах від 29,0 до 50,0 мгО/дм³ (норма 30 мгО/дм³), вміст концентрації заліза загального становив 0,18-0,27 мг/дм^3(норма 0,3 мг/дм^3), марганцю – 0,12-0,30 мг/дм^3(норма 0,1 мг/дм^3), по азоту амонійному, нітритах, фосфатах та хлоридах перевищень не фіксувалось.

За даними інтерактивної Карти України [44.] ступінь забруднення поверхневих вод в районі розміщення об'єкта планованої діяльності за сумарний індексом гігієнічної класифікації коливається в межах від 5 до 10 одиниць, забруднення поверхневих вод є помірним та води відносяться до умовно чистих (Індекси сумарної забрудненості поверхневих вод розраховані за органолептичними і токсикологічними властивостями, санітарним режимом та бактеріологічними показниками).

3.1.8. *Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти.*

За геоботанічним районуванням об'єкт планованої діяльності знаходиться в межах Лівобережнодніпровського округу липово-дубових, грабово-дубових, соснових (на терасах) лісів, луків, галофітної та болотної рослинності. В межах території розміщення ПЗП та його санітарно-захисної зони рослини, занесені до Червоної книги України, не зареєстровані, рідкісні види флори і фауни, що потребують охорони відсутні, видовий склад флори одноманітний, а тваринний світ характеризується наявністю видів, що легко пристосовуються до життя на урбанізованих територіях, які активно використовуються людиною. Загальна площа озеленення промислової території, де передбачається розміщення ПЗП, складає не мень 43% і в основному представлена газонами та скупченями деревинної рослинності.

Поза межами промислової території прилеглі землі представлені синантропними біоценозами [61], які характеризуються поєднанням транспортної інфраструктури, будівель і ділянок зі природною рослинністю і штучним твердим покриттям. Угруповання початкових стадій демутацій розміщуються по узбіччях доріг, окрайках полів, садів, невеликими смугами чи плямами. Угруповання формуються на механічно порушених злегка нітріфікованих, добре аерованих піщаних, сірих, сірих лісових, опідзолених, дерново-піщаних та глинясто-піщаних ґрунтах, щебенистих ґрунтах, піщаних та кам’янистих осипах, на ділянках з ущільненим ґрунтом за умов значного прогрівання субстрату.

Трав'яний покрив, наближений до автодоріг представлений досить бідною спільнотою з переважанням тривіальних лугових або сорно-лугових видів, серед яких переважають пирій повзучий, берізка польова, тонконіг лучний, кульбаба та інше.

Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року (додаток А.21), в місці розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єкти тваринного і рослинного світів, які знаходиться від охороною відповідно до чинного законодавства, Департамент відсутні.

З відкритих джерел інформації тваринний світ в районі розміщення об'єкта планованої діяльності характеризується наявністю видів, що легко пристосовуються до життя на видозмінених територіях, таких як їжак білочеревий (Erinaceus roumanicus), бурозубка звичайна, полівка європейська (Microtus arvalis sensu stricto). Серед птахів поширеними видами є горобець хатній (Passer domesticus), ластівка сільська (Hirundo rustica), голуб сизий (Columba livia). Серед плазунів поширеними є ящірка прудка (Lacerta agilis), серед земноводних тварин - жаба трав’яна (Rana temporaria). Серед комах мають поширення коник зелений (Tettigonia viridissima), мураха звичайна Formicidae), сонечко семикрапкове (Coccinella septempunctata) та інші.

Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року (додаток А.22), в районі розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єкти природно-заповідного фонду та території, перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні.

За картографічними даними Регіональної схеми формування екомережі [54.], затвердженої рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року найбільш наближеним до місця розміщення об'єкта планованої діяльності з Деснянська сполучена територія національного значення (код 1.2).

Об'єкти природно-заповідного фонду, включені до переліку водно-болотних угідь міжнародного значення, визначених Рамсарською конвенцією, ратифікованою Україною від 1 грудня 1991 року [48.] в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні.

Найближчі об’єкти природно-заповідного фонду розміщуються
- у східному напрямку на відстані 2,8 км ботанічний заказник місцевого значення “Селецке”;
- в південно-східному напрямку на відстані 4,5 км гідрологічний заказник “Янчево-Козарівщина”;
- в північно-східному напрямку на відстанях 9,7 та 11,2 км ландшафтних заказник “Горицький” та ландшафтний заказник “Задеснянський”

Картографічне зображення місць розміщення об'єктів ПЗФ по відношенню до місця розміщення об'єкта планованої діяльності

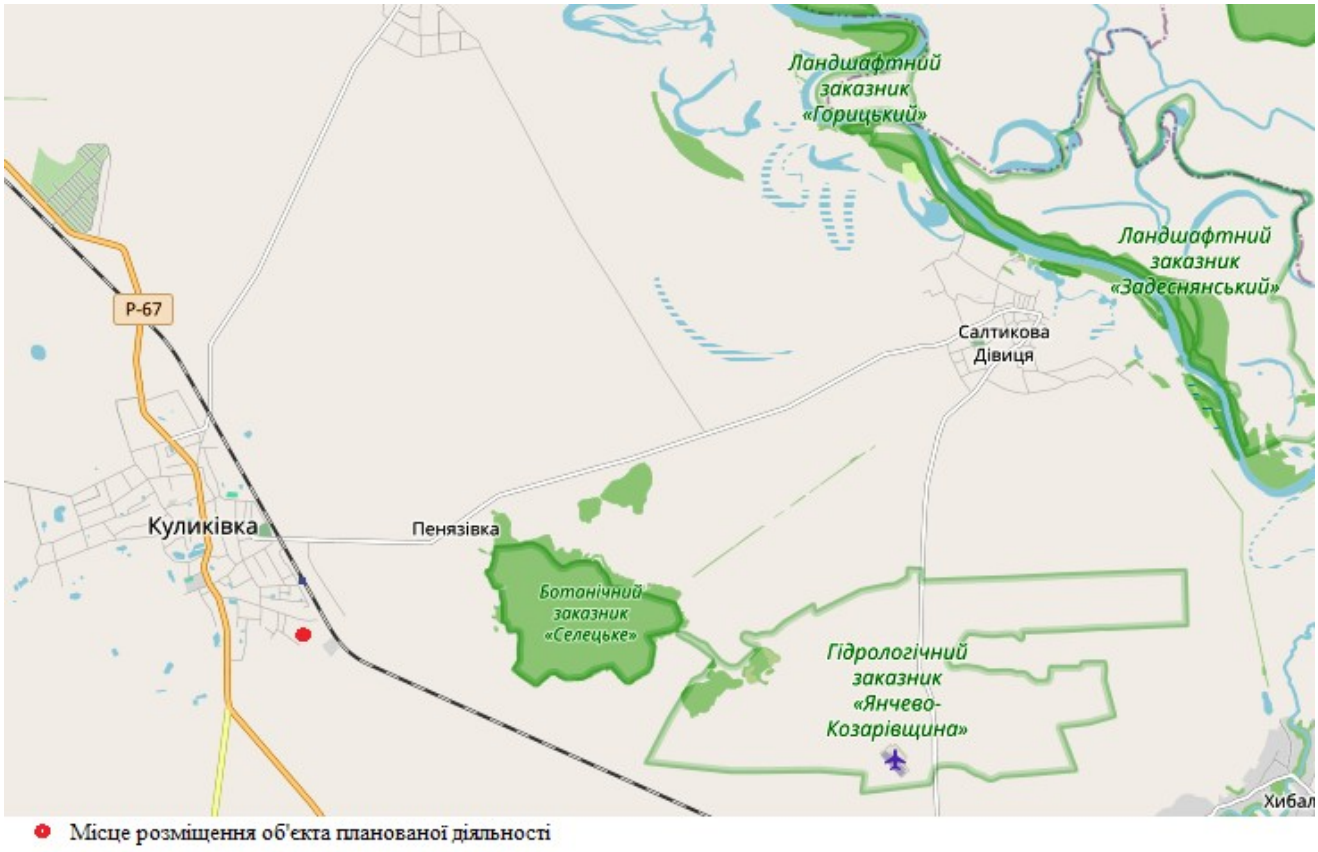


рис. 3.1

Враховуючи викладену інформацію, на території об'єкта планованої діяльності та в межах її санітарно-захисної зони об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Об'єкт планованої діяльності розміщується на промисловому майданчику, який функціонує протягом тривалого проміжку часу, розміщується в межах урбанізованій території з розвиненою транспортною інфраструктурою, тому вірогідність існування об'єктів тваринного світу, тварин, занесених до Червоної книги України та інших переліків видів тварин, які підлягають особливій охороні, на території об'єкта планованої діяльності та зони його впливу малоймовірна.

3.1.9. *Техногенне середовище.*

Техногенне середовище в районі розміщення об'єкта планованої діяльності в основному представлене об'єктами виробничого призначення, житловою призначення, автомобільними і залізничними шляхами тощо. З півдня та північного сходу територія ПЗП межує із промисловою територією інших суб'єктів господарювання (див. рис. 1.1 Звіту). Техногенне середовище житлового призначення в основному сконцентроване в південно-західному напрямку, і являє собою одноповерхову забудову садибного типу з придомовими земельними ділянками для виведення особистої сільськогосподарської діяльності. Найближча житлова забудова розміщується по вул. Давженка на відстані 80 метрів від об'єкта планованої діяльності

Підприємства харчової, легкої та інших видів промисловості, на продукцію яких можуть впливати викиди забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності, на прилеглих територіях відсутні.

В місці розміщення об'єкта планованої діяльності, та на прилеглій території відсутні об'єкти охорони здоров'я, лікувально-профілактичні заклади, території масового відпочинку та оздоровлення тощо.

Ступінь забрудненості території (за кратністю сумарних допустимих величин) за даними інтерактивної карти [44.] менше 0,4 одиниці та є нижче середнього. Антропоцентрична оцінка екологічного ризику за екологічним потенціалом території є допустимою (від $1•10^{-4}$ до $1•10^{-3}$) (критерії Ешбі). Екологічний потенціал території (інтегральні показники Е) вище середнього рівню (від +5.80 до +1.6).

3.1.10. *Об'єкти культурної спадщини.*

Згідно листа Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА №08-90/8 від 08.01.2026 (додаток А.23) на земельній ділянці за адресою вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області об'єкти культурної спадщини в межах цієї території не обліковуються. Згідно "Переліку об'єктів культурної спадщини національного значення, які заносяться до Державного реєстру нерухомих пам'яток України", додаток до Постанови КМУ №928 від 03.09.2009 р. [16.] в межах селища Куликівка об'єкти культурної спадщини національного і місцевого значення відсутні.

3.1.11. *Соціально-економічні умови.*

Об'єкт планованої діяльності розміщуються в межах селища Куликівка Чернігівського району Чернігівської області. Селище Куликівка входить до складу Куликівської територіальної громади Чернігівського району Чернігівської області. В селище Куликівка проживає 4850 осіб. Населення в працездатному віці складає 53 % від загальної кількості населення, що має позитивний вплив на забезпечення трудовими ресурсами. Селище Куликівка облаштоване системами централізованого водопостачання, водовідведення, газо-,тепло-, електропостачання тощо. На території селища Куликівка провадження система санітарного очищення населеного пункту. За даними [51.] в межах території Куликівської ТГ наявний діючий полігон твердих побутових відходів, який занесений до обласного реєстру місць видалення відходів. Обсяг зберігання відходів 1322,0 т, площа 0,4, зберігання наземне. Благоустроєм території громади займається КП Куликівської селищної ради. Послуги із водопостачання та водовідведення надаються КП "Куликівське ВУЖКГ". На території громади станом на 01.10.2023 господарську діяльність здійснюють 58 юридичних осіб та 334 фізичних осіб-підприємців. Найбільші промислові об'єкти селища Куликівка ПрАТ «Куликівське молоко», СФГ «Колос», ТОВ «Горбів Агро», СТОВ «Дружба- Нова».

Перевагами у розвитку Куликівської ТГ є територіальна близькість до обласного центру (м Чернігова), природні умови для розвитку туризму (ліси, річки). Основним ресурсом Куликівської ТГ є землі сільськогосподарського призначення. Громада є сільськогосподарським регіоном, економічний потенціал промисловості базується саме на сільському господарстві. Вдала транспортна інфраструктура та наявність вільних земельних ділянок з відповідним цільовим призначенням сприяє розвитку аграрного ринку.

3.1.12. *Здоров'я населення*

За даними [58.], [59.] на захворюваність та здоров'я населення впливають шість основних чинників: 1) генетична спадковість населення, 2) природне середовище (лікувальні та рекреаційні властивості ландшафтів, лісових масивів, підземних вод тощо (позитивні чинники), забруднення атмосферного повітря стаціонарними та пересувними джерелами, забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод, радіаційне забруднення, неефективне поводження з відходами тощо (негативні чинники); 3) демографічна ситуація та демографічна поведінка (очікувана тривалість життя, середній вік населення, рівень смертності, статеве вікова структура населення, масштаби та інтенсивність міграційних процесів тощо), 4) рівень розвитку та особливості організації системи охорони здоров'я (забезпеченість медичною інфраструктурою та фахівцями, якість та фізична і економічна доступність надання медичних

послуг; рівень вакцинації населення; своєчасність проведення медичних реформ, ефективність управління медичною сферою, підготовка кадрів для охорони здоров'я, державне фінансування медичної сфери тощо); 5) соціально-культурне середовище та спосіб життя населення (рівень соціальної напруги, поширення соціальних хвороб (тютюнопаління, алкоголізму, наркоманії), особливості харчування, особливості середовища проживання, праці, відпочинку (у тому числі, наприклад,стреси, гіподинамія); поширення міського способу життя рівень релігійності населення тощо); 6) рівень та особливості соціально-економічного розвитку території (спеціалізація регіонів, рівень індустріалізації, рівень безробіття, доходів та витрат населення, поширення бідності, сформованість середнього класу тощо).

В селище Куликівка функціонує Комунальне некомерційне підприємство "Куликівський центр первинної медико-санітарної допомоги" Куликівської селищної ради, Комунальне некомерційне підприємство "Куликівська лікарня планового лікування" Куликівської селищної ради: Куликівський відділ "Чернігівського обласного центру екстреної медичної допомоги та медицини катастроф" Чернігівської обласної ради. Дані щодо стану здоров'я населення с Красне у вільному доступі відсутні. За даними управління статистики Чернігівської області статистичні дані щодо захворюваності населення обмежуються 2017 роком. За цих статистичних даних в цілому по Чернігівській області спостерігається незначна динаміка зменшення захворюваності населення Чернігівської області, за виключенням захворюваності на новоутворення, травм та отруєнь, алергічного риніту. У структурі захворюваності населення працездатного віку Чернігівської області перше місце посідають хвороби органів дихання (49,31-51,07%), друге – травми, отруєння та інші дії зовнішніх причин (7,45 - 7,82 %), третє - системи кровообігу (5,53-5,86%), четверте – хвороби системи шкіри (5,49%) п'яте - системи травлення (2,78-3,17%), шосте - деякі інфекційні та паразитарні хвороби (2,87-2,99%). Найвищий показник захворювання населення Чернігівської області стосуються органів дихання та є характерним в цілому для України. Однією з причин високої захворюваності органів дихання є біохімічні чинники навколишнього середовища, які надходять до організму через харчові ланцюги, що включають хімічний склад ґрунту, повітря та води, а також живі збудники та їх токсичні продукти, отруйні рослини та алергени рослинного походження тощо.

Значний вплив на поширення захворюваності населення також мають демографічні характеристики населення, зокрема, коефіцієнти смертності та природного приросту населення, статеве-вікова структура, середній вік та очікувана тривалість життя населення. В результаті низького рівня народжуваності та досить високого рівня смертності спостерігається депопуляція населення Чернігівської області та України в цілому.

Одним з чинників збільшення рівня смертності населення є зміна клімату, яке супроводжується збільшенням частоти хвиль спеки, частоти високих денних і нічних температур. Вплив високих температур в першу чергу відчують на собі представники старших вікових груп, діти раннього віку, особи зі слабким здоров'ям - найбільш вразливі категорії населення. Більшість додаткових смертних випадків під час наступу екстремальних температур припадає на людей, у яких вже було захворювання серцево-судинної системи, органів дихання, діабету тощо.

3.2. ОПИС ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Враховуючи характеристики об'єкта планованої діяльності в разі відмови від провадження цієї діяльності зміни поточного стану основних компонентів навколишнього природного середовища не відбуватиметься.

В контексті стану атмосферного повітря, внаслідок зменшення кількості джерел викиду забруднюючих речовин, може спостерігатися несуттєве зменшення обсягів надходження в атмосферне повітря таких забруднюючих речовин як вуглеводні насичені, однак сукупно якість атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності не поліпшиться, тому що фонове забруднення атмосферного повітря району розміщення об'єкта планованої діяльності в основному формується за рахунок роботи двигунів автомобільного

транспорту, який рухається автомобільними шляхами селища Куликівка, та функціонування локальних джерел забруднення, які розміщується поза межами ПЗП.

Відмова від провадження планованої діяльності ніяким чином не позначитися на рівні шумового забруднення, тому що основним джерелами впливу на даний компонент довкілля є автомобільний і залізничний транспорт.

Поліпшення або погіршення якості води у поверхневих водних об'єктів без провадження планованої діяльності не відбуватиметься, тому що якісний склад води у водоймах в основному формується за рахунок існуючих скидів зворотних вод, а також за рахунок поверхневого стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Скид зворотних вод у водні об'єкти з боку планованої діяльності не здійснюється, об'єкт планованої діяльності віддалений від найближчого водного об'єкту, а саме р. Десна, русло якої проходить на відстані 11 км у східному напрямку від території ПЗП.

Враховуючи, що домінуючим фактором розвитку біоценозів є природні процеси, зміни стану рослинного і тваринного світів, без провадження планованої діяльності є малоймовірними.

Внаслідок малої площі, незначних обсягів і інтенсивності впливів на ґрунти, зміни стану ґрунтового середовища у бік поліпшення або погіршення також не відбуватиметься.

Позитивним фактором в разі відмови від провадження планованої діяльності є зменшення ризиків розвитку аварійних ситуацій, таких як аварійні протоки нафтопродуктів, пожежа та/або вибух, які можуть призводити до забруднення ґрунту, атмосферного повітря та підземних вод.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що відмова від провадження планованої діяльності не сприятиме поліпшенню екологічної ситуації в районі розміщення об'єкта, однак може впливати на ефективність функціонування сільськогосподарського підприємства ТОВ “ГОРБІВ АГРО”, який є одним із найбільших платників податків, що сприяє наповненню бюджету, та відповідно стабільному і динамічному зростанню економічного простору, надаючи важливий імпульс для розвитку територіальної громади.

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 ВИЛУЧЕНИХ 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'ЯЗОК МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ

З боку об'єкта планованої діяльності ймовірно зазнають впливу абіотичний фактор довкілля в частині хімічного складу атмосферного повітря, ґрунту. Кліматичні, фізичні фактори довкілля не зазнають змін інтенсивності впливу з боку об'єкта планованої діяльності. Вплив з боку об'єкта планованої діяльності на стан флори, фауни, біорізноманіття, а також матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну та культурну спадщину є малоймовірним.

4.1. КЛІМАТИЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ, В ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ.

Планована діяльність в частині приймання і зберігання нафтопродуктів не відноситься до видів діяльності, зазначених у “Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації”, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880.

Прямий викид парникових газів в частині приймання і зберігання нафтопродуктів не здійснюється, однак опосередковано викид парникових газів відбувається внаслідок використання автомобільного транспорту, який працює на моторному паливі. Технологічні процеси на ПЗП не передбачають спалювання палива у стаціонарних установках, що суттєво обмежує прямі викиди парникових газів. Таким чином основні потенційні джерела викидів парникових газів пов’язані із:

- використанням транспортних засобів під час доставки пального;
- непрямими викидами від споживання електричної енергії;
- випаровуванням нафтопродуктів у процесі приймання та відпуску палива.

Джерелами утворення парникових газів є прямі викиди CO_2 від транспортних засобів, та незначні викиди метану (CH_4) та летких органічних сполук під час операцій із паливом. Викид парникових газів в межах об'єкта планованої діяльності за даними таблиці 1.4 Звіту на період будівництва становить 0,2553 тонн, на період експлуатації 0,9420 тонн. Непрямі викиди парникових газів пов’язані із використанням електроенергії для роботи паливороздавальної колонки, освітленням території, функціонуванням допоміжного обладнання тощо. Обсяги споживання електроенергії є незначними та не формують суттєвого кліматичного навантаження. Характер впливу на клімат оцінюється як локальний та вкрай малим.

Для зменшення кліматичного впливу передбачається: застосування герметичного обладнання заводського виготовлення; регулярний контроль герметичності резервуарів та трубопроводів; проведення регламентного технічного обслуговування; оптимізація логістики доставки пального; використання енергоефективного освітлення; мінімізація тривалості технологічних операцій.

З урахуванням технологічних характеристик об’єкта та впровадження природоохоронних заходів:

- прямі викиди парникових газів є незначними;
- непрямі викиди мають локальний характер;
- вплив на клімат не є значущим у регіональному або національному масштабі.

Залишковий вплив оцінюється як низький та такий, що не призводить до суттєвого погіршення кліматичних показників.

4.2. АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ.

За результатами розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин, викладених в розділі 1.5.3 даного Звіту, внесок у забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності вносять вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} і азоту діоксид. На період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту) концентрація азоту діоксид в атмосферному повітрі складає 0,136 мг/м^3, при нормативному значені 0,2 мг/м^3. На період провадження планованої діяльності концентрація азоту діоксид в межах ПЗП складає 0,132 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3, концентрація вуглеводних насичених C_{12}-C_{19} 0,55 мг/м^3 при нормативному 1 мг/м^3. Таким чином внесок у забруднення атмосферного повітря на ПЗП на період провадження планованої діяльності (див. графу 8 таблиці 1.11 Звіту) для вуглеводних насичених C_{12}-C_{19} складає 0,15 доля ГДК, азоту діоксид складає 0,57 долі ГДК.

На межі санітарно-захисної зони та/або житлової забудови концентрації цих забруднювачів не перевищують нормативних значень. Так, на період виконання нульової фази життєвого циклу проєкту концентрація азоту діоксид максимально складає 0,11 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3 (див. графу 10 таблиці 1.11 Звіту), а внесок у забруднення атмосферного повітря (див. графу 11 таблиці 30 Звіту) становить 0,46 долі ГДК. На період провадження планованої діяльності концентрація азоту діоксид на межі санітарно-захисної зони та/або житлової забудови максимально (див. графу 10 таблиці 30 Звіту) не перевищує 0,132 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3, вуглеводних насичених C_{12}-C_{19} 0,48 мг/м^3 при нормативному значені 1 мг/м^3. Відповідно внесок у забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони та/або житлової забудови на період провадження планованої діяльності (див. графу 8 таблиці 30 Звіту) для вуглеводних насичених C_{12}-C_{19} складає 0,08 долі ГДК, азоту діоксид 0,57 долі ГДК.

Графічне зображення зони впливу з боку об'єкта планованої діяльності, побудованої за результатами розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин, наведено на рис. 1.7 Звіту). За результатами розрахунків приземних концентрацій як на період провадження планованої діяльності так і на період виконання підготовчих, будівельних робіт, зона наднормативних концентраційний ≥1 долі ГДК не утворюється. Максимальна зона впливу з боку об'єкта планованої діяльності в основному формується за рахунок надходження в атмосферне повітря азоту діоксид, джерелом утворення якого на об'єкті планованої діяльності є працюючі двигуни транспортної техніки. Менша за площею зона впливу утворюється з боку викиду в атмосфере повітря вуглеводних граничних, джерелом утворення яких є процесі приймання, зберігання відпуску дизельного палива, а також працюючі двигуни траспортної техніки. Зона впливу об'єкта планованої діяльності поширюється за межі території ПЗП, його санітарно-захисної зони та на прилеглу житлову забудову. Однак концентрації забруднювачів на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень встановлених для населених пунктів.

Враховуючи з викладеного, вплив на атмосферне повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю потужність впливу знаходитиметься в межах Державних медико-санітарних нормативів [28.], [29.], встановлених для атмосферного повітря населених пунктів, не перевищує нормативних значень, а ризик для здоров'я населення по критерію забруднення атмосферного повітря не перевищує прийнятного рівню.

Вплив на атмосферне повітря з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів за умов розвитку аварійної ситуації та поширення аварії наводиться у Розділі 8 даного Звіту.

4.3. ФІЗИЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

Об'єкт планованої діяльності не здійснює іонізуючого, електромагнітного випромінювання. Зміни фізичного фактору довкілля в частині іонізуючого, електромагнітного випромінювання з боку об'єкта планованої діяльності не відбувається.

Акустичний вплив з боку об'єкта планованої діяльності присутній, за потужністю не значний, на період нульової фази життєвого циклу проєкту не перевищує 50,2 дБА при

нормативному значенні 55 дБА, на період операційної фази життєвого циклу проєкту 44,3 дБА при нормативному 55 дБА, за масштабом має локальний характер за терміном довготривалий характер. Таким чином інтенсивність шумового навантаження як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період експлуатації ПЗП не перевищує нормативних значень. За терміном на період нульової фази життєвого циклу проєкту має короткостроковий характер, на період операційної фази життєвого циклу проєкту довгостроковий характер. За масштабом як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період експлуатації ПЗП, має локальний характер..

4.4. ЕДАФІЧНІ ФАКТОРИ ДОВКІЛЛЯ (ҐРУНТОВЕ СЕРЕДОВИЩЕ, ЗЕМЕЛЬНІ РЕСУРСИ). ГЕОЛОГІЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

Паливозаправний пункт розміщується в межах існуючого промислового майданчика, який, експлуатується протягом тривалого проміжку часу, розміщується на земельній ділянці загальною площею 2,4551 га. Вилучення додаткових земельних ділянок для провадження планованої діяльності не передбачається.

В процесі встановлення ПЗП планується виконання земляних робіт, пов'язаних із улаштуванням бетонної опорної плити, а також в процесі встановлення нафтовловлювача і дренажного колодязя. Загальна площа порушення верхнього шару літосфери не перевищуватиме 48 м^2, плановий обсяг переміщення ґрунтових мас 26,4 м^3 або 66 тонн. В місцях виконання земляних робіт рослинний шар ґрунту відсутній внаслідок будівельної діяльності в минулому. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища не відбуватиметься. Заходи щодо запобігання або зменшення розвитку геологічних процесів або явищ проектом не передбачаються. Планована діяльність не призведе до зміни стану геологічного середовища.

За рахунок руху автомобільного транспорту по території ПЗП відбувається механічний вплив на ґрунтове середовище, які за масштабом має локальний характер та часом довготривалий.

Враховуючи хімічні властивості речовин, присутніх у відходах, викидах та стічних водах атмосферного походження з боку об'єкта планованої діяльності може відбуватися прямий вплив на фізико-хімічні властивості верхнього шару грунту.

Прямий вплив на ґрунт з боку викидів забруднюючих речовин може відбуватися за рахунок осідання під дією сили тяжіння та місцевих метеорологічних умов сажі (3 клас небезпеки), а також внаслідок атмосферної міграції забруднюючих речовин таких як бензопірен (1 клас небезпеки), джерелом утворення двох останніх є двигуни автомобільної техніки, яка працює на рідкому моторному паливі. Вплив на ґрунтове середовище з боку викидів забруднюючих речовин за масштабом має локальний характер, за часом довготривалий.

Забруднення ґрунтового середовища з боку стічних вод обмежене шляхом застосування систем їх організованого збирання та очищення. Дощові і талі стічні води організоване відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec на очищення. Господарсько-побутові стічні води накопичуються в існуючому герметичному вигребі.

Зменшення впливу на ґрунтове середовище забезпечується наступними організаційно-технічними заходами:

- для зберігання рідкого моторного палива використовуються резервуар з товщиною стінки 4 мм, що забезпечує стійкість конструкції в періоди температурних коливань та тиску, вкритий антикорозійним покриттям, захищений від впливу блукаючих струмів, статичних розрядів та блискавок, періодично (не рідше одного разу на два роки) проходять перевірку на герметичність;
- територія ПЗП облаштована водонепроникним твердим покриттям, а в місцях можливих протоків нафтопродуктів - водовідвідним лотком, призначеними для відведення дощових і талих вод, які можуть містити у своєму складі нафтопродукти;

- місце розміщення ПЗП має подвійне обвалування, а саме передбачається обвалування бетонної плити з трьох боків та додаткове обвалування з чотирьох боків по периметру резервуару із паливороздавальною колонкою, утворюючі таким чином замкнений простір, який в разі розгерметизації резервуару дозволить обмежити розтікання палива на прилеглу територію;
- дощові та талі стічні води організоване відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec на очищення;
- постачання нафтопродуктів до ПЗП здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом, перевантаження рідкого палива з транспортної ємності в резервуар ПЗП здійснюється по трубопроводу;
- для запобігання переповнення резервуар ПЗП обладнаний датчиком контролю рівню рідини.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що на земельні ресурси і ґрунтове середовище з боку об'єкта планованої діяльності відбуватиметься механічний і фізико-хімічний впливи, за площею локального характеру, обмежений територією ПЗП, за часом постійний і довгостроковий.

4.5. ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ. ГІДРОЛОГІЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

На об'єкті планованої діяльності вода використовується для забезпечення санітарно-гігієнічних потреб персоналу. Джерелом водопостачання є існуюча централізована система водопостачання селища Куликівка. Обсяги водокористування максимально складають на період операційної фази життєвого циклу проєкту 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік, на період виконання підготовчих та будівельних робіт 0,09 м^3/добу та 2,34 м^3/рік. Водовідведення господарсько-побутових стічних вод здійснюється до існуючого герметичного вигребу.

Забруднення підземного горизонту внаслідок провадження планованої діяльності не прогнозується. Стіні води, що утворюються на водозбірній площі ПЗП внаслідок атмосферних опадів організоване збираються та відводяться на очищення до сепаратору нафтопродуктів OllProtec Після очищення зворотні води надходять до дренажного колодязя, де фільтруються у ґрунтове середовище. Обсяги зворотних вод, що фільтруються у ґрунтове середовище, не значні та не впливають на рівні та гідрологічні характеристики підземних вод. Впливу на гідрологічний фактор довкілля з боку об'єкта планованої діяльності не очікується. Водоносні горизонти і комплекси, які присутні в районі розміщення об'єкта планованої діяльності перекриті глинястими відкладами, що забезпечує їх природну захищеність від можливого забруднення з поверхні, тому забруднення цих водоносних горизонтів з боку планованої діяльності є малоймовірним. Артезіанські свердловини, які використовуються для централізованого водопостачання селища Куликівка значно віддавлені від місця розміщення ПЗП. Санітарно-захисні зони водозабірних споруд, які використовуються для централізованого водопостачання селища Куликівка, не поширюються на територію розміщення паливо заправного пункту.

Впливу на якість води в річці Десна з боку планованої діяльності не прогнозується. Скид зворотніх вод у водний об'єкт з боку планованої діяльності не здійснюється. Прямого впливу на гідрологічні режими і якість води в річці Десна з боку стічних вод планованої діяльності не відбувається.

З боку об'єкта планованої діяльності може відбуватися вплив на якісний склад ґрунтових вод за рахунок надходження нафтопродуктів із ґрунтового середовища разом з дощовими і талими водами. Однак цей вплив максимально мінімізований шляхом:

- влаштування герметичного водонепроникного покриття в місцях можливих протоків, проливів нафтопродуктів;
- організованого відведення і очищення дощових і талих вод в сепараторі нафтопродуктів;
- застосування подвійного обвалування території розміщення ПЗП, а саме передбачається обвалування бетонної плити з трьох боків та додаткове обвалування з чотирьох боків по периметру резервуару із паливо роздавальною колонкою, утворюючі таким чином замкнений простір, який в разі розгерметизації резервуару дозволить обмежити розтікання

палива на прилеглу територію;

- використання спеціалізованої автомобільної техніки для транспортування пального тощо.

Підсумовуючи викладене, можна зазначити, що хімічного впливу на якість ґрунтових вод не очікується, ризики хімічного впливу на якість ґрунтових вод максимально мінімізовані. За рахунок фільтрації очищених стічних вод у ґрунтове середовище та відповідно у підземні води присутній вплив на підземні ґрунтові води, який за часом є довготривалим, за обсягами і інтенсивністю мінімальний.

4.6. ОРОГРАФІЧНІ ФАКТОРИ ДОВКІЛЛЯ (РЕЛЬЄФ, ЛАНДШАФТ).

Об'єкт планованої діяльності розміщується на території існуючого промислового майданчика, який є частиною техногенного ландшафту. Заміна природного ландшафту на техногенний відбувалася в минулому. Розширення меж наявного техногенного ландшафту не передбачається. Зміна рельєфу місцевості внаслідок провадження планованої діяльності також не передбачається. Враховуючи незначну площу об'єкт планованої діяльності суттєво не впливає на загальне просторове сприйняття місцевості. Вплив з боку об'єкта планованої діяльності на рельєф та ландшафт прилеглих територій, розташованих поза межами ПЗП, не відбуватиметься.

4.7. СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ОБ'ЄКТІВ ПЗФ.

Об'єкт планованої діяльності ніяким чином не позначаються на видах, що потребують охорони, не призводять до фрагментації існуючого природного ландшафту, не спричиняють бар'єрів та/або розривів міграційних шляхів тварин, не позначаються на місцях постійного/тимчасового перебування та міграції птахів. Аналіз з точки зору прогнозування впливу об'єкта планованої діяльності на стан фауни, дозволяє зробити висновок, що в силу своєї незначної площі і масштабів планована діяльність не змінює динамічні переміщення видів фауни.

Планована діяльність не позначається на стані дикої флори, фауни, природних середовищ існування водоплавних птахів, мігруючих видів диких тварин, мігруючих водно-болотних птахів, популяцій кажанів тощо.

Знесення зелених насаджень не передбачається. Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року (додаток А.22), в районі розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єкти природно-заповідного фонду та території, перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні. Враховуючи інформацію, викладену у розділі 3.1.8 Звіту, на території об'єкта планованої діяльності та в межах її санітарно-захисної зони об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Об'єкт планованої діяльності розміщується в межах урбанізованої території з розвиненою транспортною інфраструктурою, тому вірогідність існування об'єктів тваринного світу, тварин, занесених до Червоної книги України та інших переліків видів тварин, які підлягають особливій охороні, на території об'єкта планованої діяльності та зони його впливу малоймовірна. Об'єкти Смарагдової мережі, територія Регіональної схеми формування екомережі значно віддалені від місця здійснення планованої діяльності, тому впливу з боку об'єкта планованої діяльності за об'єкти ПЗФ не прогнозується.

4.8. МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ І КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ.

За наявними даними в місці розташування об'єкта планованої діяльності об'єкти архітектури і культурної спадщини національного та місцевого значення відсутні. Вплив на будь-які матеріальні об'єкти з боку планованої діяльності не відбуватиметься внаслідок їх відсутності в межах земельної ділянки об'єкта планованої діяльності.

Згідно листа Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА №08-90/8 від 08.01.2026 (додаток А.23) на земельній ділянці за адресою вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області об'єкти культурної спадщини в межах цієї території не обліковуються. Враховуюче викладене впливу на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину не прогнозується.

4.9. ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ.

Визначення впливу на здоров'я населення і соціального ризику по критерію забруднення атмосферного повітря виконано на ПКОМ за програмою EOL2000h, утиліта "Показник ризику", яка реалізує "Методичні рекомендації Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №89 від 17.01.2022 року, [42.] та Методичні рекомендації "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №1811 від 18.10.2023 р, [43.]. Оцінка ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив виконана на період середньої тривалості життя людини 70 років. За результатом розрахунку про критерію забруднення атмосферного повітря а) для групи сумації 31, групи впливу на органи дихання HQ=1,067, для групи сумації 33 HQ=1,202, для азоту діоксид HQ=0,6648, для сірки діоксид HQ=0,4031 та є допустимою; б) для групи сумації 25 HQ=0,7989, для вуглецю оксид HQ=0,134,для бензапірену HQ=0,000489, для аміаку HQ=0,0000097 та є мінімальною. Оцінка соціальних ризиків по критерію забруднення атмосферного повітря за канцерогенним ризиком 0.00000082, ризиком протягом життя людини 0,00000093 та є прийнятною. Результати розрахунків ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив наведені у додатку Г.

Враховуючи з викладеного, вплив на здоров'я населення по критерію забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю ризик для здоров'я населення не перевищує прийнятного рівню.

4.10. СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ.

Опис соціально-економічних умов та взаємозв'язок між ними виконаний на базі "Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду", розроблені Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією "Mariposa", на базі документів Світового Банку та Європейської Комісії з проведення екологічної оцінки (Environmental Assessment) і Оцінці Впливу на Навколишнє середовище (Environmental Impact Assessment), а також звітів компаній Shell, AGIP KCO, ADL, ERM, [57.].

Опис соціально-економічних умов виконано для комбінації 3 факторів - просторового, часового та фактору інтенсивності, які дозволяють коротко охарактеризувати вплив на соціально-економічні умови. На базі аналізу соціального-економічних умов поточного стану визначені наступні компоненти соціально-економічного середовища, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності:

- ✔ *компоненти соціального середовища* - трудова зайнятість, здоров'я населення;
- ✔ *компоненти економічного середовища* — землекористування, економічний розвиток території.

Інтегральна оцінка впливу на окремі компоненти соціально-економічного середовища виконана в два етапи. На першому етапі, у відповідності з градаціями масштабів впливу просторового, часового та фактору інтенсивності, підсумовані бали окремо для негативного і позитивного впливів. На другому етапі для кожного компоненту соціально-економічного середовища, що розглядається, визначений інтегрований бал безпосередньо додаванням підсумкових від'ємних або доданих впливів.

Алгоритм визначення інтегральної оцінки впливу з боку планованої діяльності на соціально-економічне середовище, а також результати інтегральної оцінки впливу на визначені компоненти соціально-економічного середовища наведені у наступній таблиці 4.1.

Таблиця 4.1

Компонент соціально-економічного середовища - ***Трудова зайнятість***																	
Позитивний вплив — Зайнятість місцевого населення									Негативний вплив — Скорочення персоналу								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
локальний	вплив проявляється на території об'єкта	+1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	+5	мінімальний	позитивне відхилення у соціально-економічній сфері в межах існуючої мінливості цього показника на території об'єкта	+1	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = (+1) + (+5) + (+1) = 7									Сума = (-1) + (0) + (0) = -1								
Сума = +7 + (-1) = +6 (середній позитивний вплив)																	
Компонент соціально-економічного середовища - ***Здоров'я населення***																	
Позитивний вплив — відсутній									Негативний вплив на стан довкілля - забруднення компонентів довкілля								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	-5	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = 0									Сума = (-1) + (-5) + (0) = (-6)								
Сума =0+ (-6) = -6 (середній негативний вплив)																	
Компонент соціально-економічного середовища - ***Землекористування***																	
Позитивний вплив — використання земель без залучання додаткових земельних ресурсів									Негативний вплив - забруднення території внаслідок провадження планованої діяльності								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
локальний	вплив проявляється на території об'єкта	+1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	+5	мінімальний	позитивне відхилення у соціально-економічній сфері в межах існуючої мінливості цього показника на території об'єкта	+1	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	-5	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = (+1) + (+5) + (+1) = +7									Сума = (-1) + (-5) +(0) = -6								
Сума = 7 + (-6) = 1 (низький позитивний вплив)																	
інтегральна оцінка (+6) + (-6) + (+1) = 1																	
Низький позитивний вплив																	

За результатами, наведеними в таблиці 4.1, інтегральна оцінка впливу на соціально-економічні умови з боку об'єкта планованої діяльності становлять 1 бал, що відповідає позитивному впливу низького рівню.

4.11. ВЗАЄМОЗВ'ЯЗОК МІЖ ФАКТОРАМИ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВ.

Підсумовуючи викладене в розділі 4 Звіту при певних теоретичних припущеннях можна стверджувати, що:

- на стан атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності впливає:

а) шум (акустичний вплив) від працюючих двигунів автомобільного транспорту і устаткування ПЗП, акустичний вплив має локальний характер, не перевищує нормативних значень (55 дБА), зазначених в Додатку 16 до ДСП 173-96 [27.]);

б) викиди забруднюючих речовин і парникових газів. Вплив на атмосферне повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю потужність впливу низька та не перевищує нормативних показників, за результатами розрахунків приземних концентрацій зона впливу поширюється на житлову забудову, однак розрахункові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони і житлової забудови не перевищують Державних медико-санітарних нормативів [28.], [29.], встановлених для атмосферного повітря населених місць;

- вплив на здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності ймовірно відбувається, однак за результатами розрахунків ризик розвитку шкідливих ефектів протягом життя людини вважається прийнятним;
- на ґрунтове середовище відбуватися прямий механічний і фізико-хімічний впливи, за площею локального характеру, обмеженого територією ПЗП, за терміном постійний і довгостроковий, зменшення впливу забезпечується виконанням передбаченого комплексу організаційно-технічних заходів;
- вплив на стан водного середовища за умови захисту ґрунтового середовища від забруднення не призведе до безповоротного погіршення якості підземних вод; хімічного впливу на якість ґрунтових вод не очікується, ризики хімічного впливу на якість ґрунтових вод максимально мінімізовані;
- вплив на рельєф не відбувається, вплив на ландшафт відбувся в минулі роки, поширення впливів на прилеглі території не відбуватиметься;
- суттєвих змін стану навколишнього середовища в частині флори, фауни, біорізноманіття, матеріальних об'єктів, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, не відбувається;
- соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, що має позитивний вплив низького рівню.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що присутній прямий взаємозв'язок між:

- ґрунтовим середовищем і водним середовищем, тому за умови обмеження впливу з боку об'єкта планованої діяльності на ґрунтове середовище вплив на якість підземних вод також обмежується;
- здоров'ям населення, соціально-економічними умовами і станом довкілля, тому за умови забезпечення сталого стану компонентів навколишнього природного середовища, таких як якість атмосферного повітря, ґрунтового середовища, питної води тощо, погіршення здоров'я населення не відбуватиметься, а соціально-економічні умови поліпшуватимуться.

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).

З боку об'єкта планованої діяльності вплив відбувається:

А) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) на:

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище внаслідок утворення відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу та будівельної діяльності;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу.

Б) на період провадження планованої діяльності, пов'язаної із прийманням, зберігання і відпуском моторного палива (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище за рахунок можливого хімічного впливу внаслідок протоків, проливів нафтопродуктів;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових, дощових і талих стічних вод, та фільтрацією очищених дощових і талих вод у ґрунтове середовище та відповідно у підземні води;
- соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, яка має позитивний вплив низького рівню.

Суттєвого впливу на інші компоненти довкілля, такі як клімат, ландшафт, об’єкти природно-заповідного фонду, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, як на період встановлення, так і на період експлуатації ПЗП, не прогнозується.

Узагальнені результати оцінки можливого впливу на основні компоненти довкілля та/або за основними ідентифікованими факторами щодо ймовірності, потужності (величини), масштабу, тривалості і глибини очікуваних змін наведені в таблиці 5.1. Комплексна оцінка впливів на довкілля планованої діяльності наведена в таблиці 5.2. В основу комплексної оцінки покладено визначення трьох основних параметрів: просторового масштабу впливу, часового масштабу впливу і інтенсивності впливу. Комплексна оцінка впливів виконана з використанням напівкількістного методу, викладеного у “Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду”, розробленою Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією “Mariposa”, на базі документів Світового Банку та Європейської Комісії з проведення екологічної оцінки (Environmental Assessment) і Оцінки Впливу на Навколишнє середовище (Environmental Impact Assessment), [57.].

Базуючись на даних, викладених в таблицях 5.1 і 5.2 можна зробити висновок, що як на період виконання підготовчих, будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, так і на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту) комплексний вплив планованої діяльності на основні компоненти навколишнього середовища характеризується низькою значимістю, коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), та знаходиться в межах

допустимих значень.

В таблицях 5.3-5.6 наводиться розширені характеристики ідентифікованих впливів на період нульової і операційної фази життєвого циклу проєкту, зокрема величини, масштаби, характер, інтенсивність, складність, тривалість, (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, короткостроковий, середньостроковий, та довгостроковий, постійний і тимчасовий, негативний вплив), зумовлених планованою діяльністю, використанням природних ресурсів (зокрема земель, води), викидами, скидами забруднюючих речовин, шумовим забрудненням, а також здійснення операцій у сфері поводження з відходами, ризиками для здоров'я населення, в тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.

ЗВЕДЕНА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Таблиця 5.1

Компоненти довкілля/ Фактори впливу	Фази життєвого циклу проєкту	Опис (характеристика) впливу[2] / бали[3]																		Оцінка значимості впливу на компонент/фактору		
		негатив-ний	позитив ний	транскор донний	прямий	Опосередк ований	невідво-ротний	оборот-ний	незворот ний	коротко строков ий	середньо строков ий	довгостро ковий	тимча-совий	постій-ний	локальн ий/ місце-вий	широ-кого масшта-бу	кумуляти вний	ймовір-ний у штат-ному режимі	ймовір-ний в разі аварії	незнач ний	помір ний	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ОСНОВНІ ІДЕНТИФІКОВАНІ КОМПОНЕНТИ ДОВКІЛЛЯ																						
Якість атмосферного повітря	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(–)/4	-	-
Земельні ресурси, стан ґрунтового середовища	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(–)/1	(–)/4	-	-
Водне середовище, підземні води	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1		
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(–)/4	-	-
Здоров'я населення	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(–)/4	-	-
Соціально-економічні умови	1	(0)	(+)	(0)	(+)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(+)	(0)	(+)	(+)	(0)	(0)	(0)	(0)	(+)/1*	-	-
ОСНОВНІ ІДЕНТИФІКОВАНІ ФАКТОРИ ВПЛИВУ																						
Відходи, включаючи небезпечні	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(–)/4	-	-
Фізичний (акустичний) вплив	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/4	-	-
Викиди забруднюючих речовин	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	-	-
	1	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/4	(0)	(–)/1	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(–)/4	-	-
Господарсько-побутові, дощові і талі стічні води	0	(–)/1	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	(0)	(–)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–)/1	-	-

Компоненти довкілля/ Фактори впливу	Фази життєвого циклу проєкту	Опис (характеристика) впливу[2] / бали[3]																	Оцінка значимості впливу на компонент/фактору		
		негатив-ний	позитив ний	транскор донний	прямий	Опосередк ований	невідво-ротний	оборот-ний	незворот ний	коротко строков ий	середньо строков ий	довгостро ковий	тимча-совий	постій-ний	локальн ий/ місце-вий	широ-кого масшта-бу	кумуляти вний	ймовір-ний у штат-ному режимі	ймовір-ний в разі аварії	незнач ний	помір ний	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	1	(–) 1	(0)	(0)	(–) 1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(–) 4	(0)	(0)	(–) 1	(0)	(0)	(0)	(0)	(–) 4	-	-

Пояснення до таблиці:
1. У графі 2 код життєвого циклу проєкту 0 - нульова фаза виконання підготовчих, будівельних робіт, 1 операційна фаза– провадження планованої діяльності.
2. Шкала опису (характеристики) впливу, використана при заповненні граф 3-20 таблиці 5.1: (0) - вплив не очікується, (+) - позитивний вплив, (-) негативний вплив, (?)- високий ступінь невизначеності.
3. Кількість балів в графах 3-20 наведена за даними таблиці 5.2. Бали, помічені *, прийняті за даними таблиці 4.1 розділу 4.10 Звіту.
4. Шкала оцінки значимості впливу на компонент/фактор прийнята за даними таблиці 5-4 [57.]: бали 1-8 - вплив низької значимості (коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), а також знаходиться в межах допустимих стандартів або рецептори мають низьку чутливість\цінність); бали 9-27 вплив середньої значимості (помірний) (має широкий діапазон, починаючи від порогового значення, нижче якого вплив є низьким, до рівня, коли порушується нормативна межа); 28-64 бали вплив високої значимості (має місце коли присутнє перевищення допустимих межі або коли вплив великого масштабу, особливо щодо цінних\ чутливих ресурсів).

КОМПЛЕКСНА ОЦІНКА ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Таблиця 5.2

Компонент довкілля можливого впливу	Основний фактор впливу	Просторовий масштаб впливу			Часовий масштаб впливу			Інтенсивність впливу			Комплексний оціночний бал на компонент/ цикл проєкту	Категорія значимості
		Градація впливу	Зона дії впливу	Бали	Градація впливу	Часовий масштаб впливу	Бали	Градація впливу	Опис інтенсивності впливу	Бали		
На період виконання виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту)												
Атмосферне повітря	Викиди забруднюючих речовин	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Механічний вплив за рахунок руху транспортних засобів включаючи вантажний транспорт Відходи будівельної діяльності	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Водне середовище	Господарсько-побутові стічні води.	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Здоров'я населення	Забруднення атмосферного повітря (шумове та хімічне)	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
НУЛЬОВА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ		Комплексний оціночний бал просторового масштабу впливу		1	Комплексний оціночний бал часового масштабу впливу		4	Комплексний оціночний бал інтенсивності впливу		1	4	Незначний вплив
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту)												

Компонент довкілля можливого впливу	Основний фактор впливу	Просторовий масштаб впливу			Часовий масштаб впливу			Інтенсивність впливу			Комплексний оціночний бал на компонент/ цикл проєкту	Категорія значимості
		Градація впливу	Зона дії впливу	Бали	Градація впливу	Часовий масштаб впливу	Бали	Градація впливу	Опис інтенсивності впливу	Бали		
Атмосферне повітря	Викиди забруднюючих речовин	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Хімічний вплив з боку стічних вод та відходів	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
Водне середовище підземні води	Господарсько-побутові, дощові і талі стічних води.	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
	Фільтрація очищених зворотних вод через ґрунтове середовище у підземні води	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Здоров'я населення	Забруднення атмосферного повітря (шумове та хімічне)	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
ОПЕРАЦІЙНА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ		Комплексний оціночний бал просторового масштабу впливу		1	Комплексний оціночний бал часового масштабу впливу		4	Комплексний оціночний бал інтенсивності впливу		1	4	Незначний вплив

Примітка до таблиці 5.2.
1.Шкала оцінки просторового масштабу, часового впливу та його інтенсивності прийняті за даними таблиць 5-1, 5-2, 5-3 [57.]

Таблиця 5.1 Шкала оцінки просторового масштабу (площі) впливу

Градація	Просторові границі впливу		Бали
Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	Вплив на відстані до 100 м від лінійного об'єкту	1
Обмежений вплив	Площа впливу до 10 км^2	Вплив на відстані до 1 км від лінійного об'єкту	2
Місцевий (територіальний) вплив	Площа впливу від 10 до 100 км^2	Вплив на відстані від 1 км до 10 км від лінійного об'єкту	3
Регіональний вплив	Площа впливу більше 100 км^2	Вплив на відстані більше 10 км від лінійного об'єкту	4

Таблиця 5.2 Шкала оцінки часового впливу

Градація	Часовий масштаб впливу	Бали
Короткочасний вплив	Вплив спостерігається до 3-х місяців (спостерігається на протязі однієї виробничої операції)	1
Вплив середньої тривалості	Вплив спостерігається від трьох місяців до 1 року (Вплив який спостерігається на протязі одного сезону)	2
Тривалий вплив	Вплив спостерігається від 1 до 3 років (зазвичай охоплює період будівництва)	3
Багаторічнбий (постійний) вплив	Вплив спостерігається від 3 до 5 і більше років (період досягнення проєктної потужності)	4

Таблиця 5.3 Шкала величини інтенсивності впливу

Градація	Опис інтенсивності	Бали
Незначний вплив	Зміни в природному середовище не перевищують існуючі межі природної мінливості	1
Слабкий вплив	Зміни в природному середовище перевищують межі природної мінливості. Природне середовище повністю само відновлюється	2
Помірний вплив	Зміни в природному середовище перевищують межі природної мінливості, призводять до порушення окремих компонентів довкілля. Природне середовище зберігає здатність до самовідновлення	3
Значний вплив	Зміни у природному середовище призводять до значних порушень компонентів природного середовищ а і/або екосистем. Окремі компоненти природного середовища втрачають здатність до самовідновлення	4

2.Шкала категорії значимості прийняті за даними таблиці 5-4 [57.]: бали 1-8 - вплив низької значимості (коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), а також знаходиться в межах допустимих стандартів або рецептори мають низьку чутливість\цінність); бали 9-27 вплив середньої значимості (помірний) (має широкий діапазон, починаючи від порогового значення, нижче якого вплив є низьким, до рівня, коли порушується нормативна межа); 28-64 бали вплив високої значимості (має місце коли присутнє перевищення допустимих межі або коли вплив великого масштабу, особливо щодо цінних\ чутливих ресурсів).

5.1 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОНАННЯМ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ВКЛЮЧАЮЧИ (ЗА ПОТРЕБИ) РОБОТИ З ДЕМОНТАЖУ ПІСЛЯ ЗАВЕРШЕННЯ ТАКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Таблиця 5.3

Фази життєвого циклу проєкту/ Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення/пом'якшування впливу	Залишковий вплив
ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОНАННЯМ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)										
Встановлення ПЗП сепаратора нафтопродуктів OilProtec дренажного колодязя встановлення системи блискозахисту, захисного занулення та заземлення.	Відходи будівельної діяльності	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 1,2112 тонн за весь період виконання підготовчих, будівельних робіт (див. розділу 1.5.1.3 Звіту)	Організоване збирання і передача відходів на переробку/захоронення	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
	Хімічне забруднення викидами забруднюючих речовин	Атмосферне повітря Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий	Низький	Прямий	Загальний викид ЗР 0,13 г/с та 0,0159 т/рік, ПГ 5,9315 г/с та 0,255 т/рік (див. табл. 1.5 Звіту)	-	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості. Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
	Шумове забруднення	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий	Низький	Прямий	Рівень звуку на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків 50,2 дБА та не перевищує нормативного значення 55 дБА, наведеного у додатку 16 до ДСП 173-96 [27.].	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)
	Господарсько-побутові стічні води.	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий	Низький	Опосередкований	Господарсько-побутові стічні води 0,09 м^3/добу та 2,34 м^3/рік, (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і накопиченні в герметичному вигребі з наступною передачею на очищення Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ, ЗУМОВЛЕНОГО ПРОВАДЖЕННЯМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)										
Приймання, зберігання та відпуск дизельного палива	Відходи виробничої діяльності, включаючи небезпечні	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 0,10709 т/рік (див. розділу 1.5.1.3 Звіту	Організоване збирання і передача відходів організаціям, які мають право на поводження з такими відходами	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
	Господарсько-побутові стічні води.	Водне середовище Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Виробничі стічні води не утворюються Господарсько-побутові стічні води 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і накопиченні в гериетичному вигребі з наступною передачею на очищення Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
	Дощові і талі стічні води.	Водне середовище Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Стічні води атмосферного походження 123,97 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і відведення на очищення до сепаратору нафтопродуктів. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється, очищені стічні води відводяться до дренажного колодязя.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.

Фази життєвого циклу проєкту/ Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення/пом'якшування впливу	Залишковий вплив
	Хімічне забруднення викидами забруднюючих речовин	Атмосферне повітря Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний викид ЗР 0,0895 т/рік, ПГ 0,942 т/рік (див. табл. 1.4 Звіту).	-	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості. Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
	Шумове забруднення	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Рівень звуку на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків 44,3 дБА та не перевищує нормативного значення 55 дБА, наведеного у додатку 16 до ДСП 173-96 [27.].	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)

5.2 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОРИСТАННЯМ В ПРОЦЕСІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ, ЗОКРЕМА ЗЕМЕЛЬ, ҐРУНТІВ, ВОДИ І БІОРІЗНОМАНІТТЯ

Таблиця 5.4

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу	Залишковий вплив
Використання земельних ресурсів для провадження планованої діяльності	Розміщення об'єкта в межах об'єкту нерухомого майна	Земельні ресурси під об'єктом нерухомого майна	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальна площа земельної ділянки об'єкта планованої діяльності становить 2,4551 га (див. розділ 1.4.2 Звіту)	Наявність твердого герметичного покриття, організоване збирання та відведення на очищення стічних вод.	Зміни в природному середовищі можуть перевищувати межі природної мінливості, природне середовище повністю відновлюється
Забезпечення питних і санітарно-гігієнічних потреб персоналу	Використання водних ресурсів	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Обсяги використання водних ресурсів 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік (див. Розділ 1.4.2 Звіту)	Підтримання у задовільному технічному стані систем водопостачання	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
Враховуючи специфіку виробництва, об'єкт планованої діяльності в процесі провадження такої діяльності не використовує ґрунт та біологічного різноманіття, тому оцінка можливого впливу на біорізноманіття не наводиться										

5.3 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКИДАМИ ТА СКИДАМИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН, ШУМОВИМ, ВІБРАЦІЙНИМ, СВІТЛОВИМ, ТЕПЛОВИМ ТА РАДІАЦІЙНИМ ЗАБРУДНЕННЯМ ТА ІНШИМИ ФАКТОРАМИ ВПЛИВУ, А ТАКОЖ ЗДІЙСНЕННЯМ ОПЕРАЦІЙ У СФЕРІ ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ.

Таблиця 5.5

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу	Залишковий вплив
Враховуючи специфіку виробництва, об'єкт планованої діяльності не здійснює вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, тому оцінка можливого впливу не наводиться										

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу	Залишковий вплив
Працюючі двигуни автомобільної техніки і устаткування	Фізичний (акустичний) фактор впливу	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низька	Прямий	Інтенсивність впливу 44,3 дБА, не перевищує нормативного значення значень 55 дБА	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)
Приймання, зберігання та відпуск дизельного палива, працюючі двигун автомобільної техніки	Викиди забруднюючих речовин	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний викид ЗР 0,0604 г/с та 0,0895 т/рік, ПГ 2,878 г/с та 0,942 т/рік (див. табл. 1.3, 1.4 Звіту).	-	Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
Життєдіяльність персоналу, задіяного в процесі провадження планованої діяльності	Господарсько-побутові стічні води	Водне середовище Грунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Виробничі стічні води не утворюються Господарсько-побутові стічні води 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і накопиченні в гериетичному вигребі з наступною передачею на очищення Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості
Атмосферні опади	Дощові та талі води в межах ПЗП	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Стічні води атмосферного походження 123,97 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і відведення на очищення до сепаратору нафтопродуктів. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється, очищені стічні води відводяться до дренажного колодязя.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
Операції у сфері поводження з небезпечними відходами	Відходи	Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 0,10709 т/рік (див. розділу 1.5.1.3 Звіту, в тому числі підлягають захороненню на полігоні 0,0189т/рік, передаються інших організаціям для подальшої обробки 0,08819 т/рік	Організоване збирання і передача відходів організаціям, які мають право на поводження з такими відходами	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній

5.4 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ ДЛЯ ЗДОРОВ'Я ЛЮДЕЙ, ОБ'ЄКТІВ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ДОВКІЛЛЯ, В ТОМУ ЧИСЛІ ЧЕРЕЗ МОЖЛИВІСТЬ ВИНИКНЕННЯ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Таблиця 5.6

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу, ризику настання НС/дії підприємства у разі настання НС (надзвичайної ситуації - аварії)	Залишковий вплив
Впливу на об'єкти культурної спадщини з боку об'єкта планованої діяльності не передбачається.										

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу, ризику настання НС/дії підприємства у разі настання НС (надзвичайної ситуації - аварії)	Залишковий вплив
Забруднення повітря викидами забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності	Якість атмосферного повітря	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	За результатом розрахунку про критерію забруднення атмосферного повітря а) для групи сумації 31, групи впливу на органи дихання HQ=1,067, для групи сумації 33 HQ=1,202, для азоту діоксид HQ=0,6648, для сірки діоксид HQ=0,4031 та є допустимою; б) для групи сумації 25 HQ=0,7989, для вуглецю оксид HQ=0,134,для бензапірену HQ=0,000489, для аміаку HQ=0,0000097 та є мінімальною. Оцінка соціальних ризиків по критерію забруднення атмосферного повітря за канцерогенним ризиком 0.00000082, ризиком протягом життя людини 0,00000093 та є прийнятною.(див. розділ 4.9)	-	Прийнятний в межах нормативних значень
Аварія на об'єкті	Розливання нафтопродуктів	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Прямий	При настанні аварії можливе локальне хімічне забруднення ґрунту нафтопродуктами та подальше потрапляння їх у підземні води. Інтенсивність і масштаб такого впливу залежать від місць і обсягів розлитих нафтопродуктів. Забруднення ґрунтових і підземних вод матиме довгостроковий характер. В разі розливів нафтопродуктів частина вуглеводній випаровуватиметься в атмосферне повітрі з поверхні дзеркала розливу. Вплив на якість повітря може спостерігатися в межах майданчика ПЗП, однак не поширюватиметься на прилеглу житлову забудову. За рахунок розсіювання забруднювачів в атмосферному повітрі перевищення граничнодопустимих значень вуглеводних в повітрі населеного пункту не відбуватиметься.	Розвиток надзвичайної ситуації на об'єкті обмежений виконанням вимог наступних вимог - експлуатація технічно справного обладнання та систем контролю (датчиків рівнів рідини в ємкостях, запобіжні/аварійні клапани тощо).; - дотримання правил експлуатації ємкісного обладнання і паливо роздавальних колонок; - герметизація системи зливу/наливу, ємкісного обладнання, арматури, трубопроводів, насосного устаткування; - дотримання правил пожежної безпеки; - наявністю на об'єкті первинних засобів пожежогасіння; У випадку надзвичайних ситуацій, подальша робота персоналу ПЗП полягає в ліквідації аварії, а саме організації гасіння пожежі, очищення території від забруднених ґрунтів, відботування забрудненої території з метою запобіганню змиванню нафтопродуктів дощовими і талими водами, застосування відповідних сорбентів, здатних до зав'язування нафтопродуктів та/або зняття і захоронення забрудненого ґрунту.	Залишковий вплив може перевищити межі існуючої природної мінливості Природне середовище може на локальному рівні у довгостроковій перспективі втратити здатність до самовідновлення
		Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Опосередкований			
		Атмосферне повітря, здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Низький	Прямий			
	Пожежа, неконтрольоване згоряння нафтопродуктів	Атмосферне повітря, здоров'я населення	Обмежений вплив	Вплив на площі до 10 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Прямий	Внаслідок пожежі в атмосферне повітря надходитимуть продукти згоряння нафтопродуктів, а саме: оксиди азоту, сірки діоксид, вуглецю оксид, метан, ванадій, сажа, а також парникові гази діоксид вуглецю та закис азоту. Інтенсивність та масштаби впливу пожежі залежатимуть від обсягів згоряння нафтопродуктів. При відповідних метеорологічних характеристиках продукти горіння можуть досягти території житлової забудови. Найбільш уразливою територією в цьому випадку є житлова забудова, розташована у південно-західному напрямках та яка найбільш наближена до ПЗП. Внаслідок пожежі може відбуватися короткострокове погіршення якості повітря з перевищенням граничнодопустимих концентрацій забруднювачів в атмосферному повітрі населеного пункту.		

5.5 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО 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.

Опис і оцінка впливу на довкілля, зумовленого кумулятивним впливом виконана на базі наявних даних, отриманих з відкритих даних інтернет-ресурсу на момент складання даного Звіту з ОВД. Кумулятивний вплив розглядався з точки зору наявності джерел впливу аналогічного характеру (виду), що розташовані а) на одному проммайданчику, б) на сусідніх проммайданчиках, в) у розрахунковій зоні впливу, в межах якої величина впливу (концентрації та рівні шкідливих факторів) перевищують встановлені екологічні/гігієнічні нормативи або санітарні норми. Оцінка сукупного (кумулятивного) впливу здійснювалася на предмет: 1) ідентифікації видів сукупного (кумулятивного) впливу і зачеплених ним факторів, територій та об'єктів; 2) ймовірного збільшення площі (зони) впливу 2) збільшення часу (тривалості або частоти) впливу; 3) збільшення інтенсивності впливу. Оцінка значимості впливу на фактор або об'єкт довкілля здійснювалася з урахуванням: 1) ймовірності, потужності (величини), масштабу і тривалості впливу, 2) глибини очікуваних змін (наслідків впливу) у навколишньому середовищі, а також значення об'єктів довкілля, на які здійснюється вплив.

Основними ідентифікованими факторами в контексті кумулятивного впливу є викиди забруднюючих речовин, стічні води та відходи. Компоненти довкілля можливого кумулятивного (сукупного) впливу - атмосферне повітря, здоров'я населення, ґрунтове і водного середовища. Кумулятивний вплив на ландшафт, матеріальні об'єкти, включаючи археологічну, архітектурну та культурної спадщини не прогнозується. Оцінка можливого впливу на окремі компоненти довкілля, зумовленого кумулятивним впливом з боку ідентифікованих наявних об'єктів виконана для операційної фази життєвого циклу проєкту. Оцінка можливого впливу на окремі компоненти довкілля, зумовленого кумулятивним впливом для нульової фази життєвого циклу проєкту не виконувалася внаслідок короткої тривалості даної фази.

Загальна характеристика джерел потенційного кумулятивного впливу (наводиться за даними безкоштовного картографічного веб-сервісу Google Maps компанії Google). У межах промислової та прилеглої території селища Куликівка розташовані та/або функціонують такі об'єкти, що можуть формувати сукупний (кумулятивний) вплив на довкілля:

- Об'єкт планованої діяльності (ПЗП) з основними характеристиками: загальна площа ПЗП 0,000048 км², один наземний резервуар, призначений для заправки власної сільськогосподарської техніки дизельним паливом.
- Склад паливо-мастильних матеріалів (ПММ) з наступними основними характеристиками: загальна площа 0,146 км², резервуарний парк – 45 одиниць різної ємкості.
- Автозаправна станція «Кийтрансойл» з наступними основними характеристиками: загальна площа 0,00154 км², 5 резервуарів (типовий проєкт).
- Вулична мережа автомобільних доріг селища.
- Залізнична дорога.

Зазначені об'єкти формують техногенно навантажений вузол із наявністю стаціонарних і пересувних джерел викидів, потенційних джерел забруднення ґрунтів та підземних вод, а також джерел шуму. Картографічне зображення розміщення ідентифікаційних об'єктів в контексту кумулятивного впливу наведене на рис.5.1.

Картографічне зображення місць розміщення ідентифікаційних об'єктів в контексту кумулятивного впливу

Територія розміщення ПЗП

① Промисловий майданчик інших суб'єктів господарювання

② Територія ПП "Північ Хліб"

③ Територія автозаправної станції «Кийтрансойл»

④ Територія складу паливо-мастильних матеріалів

⑤ Територія ПАТ "Куликівське молоко"

⑥ Вулична мережа автомобільних доріг

⑦ Залізнична колія

рис.5.1

Ідентифікація видів сукупного (кумулятивного) впливу.

Основні види кумулятивного впливу формуються внаслідок поєднання викидів забруднюючих речовин, шумового навантаження, транспортної активності та потенційних ризиків забруднення ґрунтового середовища та ґрунтових вод.

АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ

Види кумулятивного впливу:

- сумарні викиди парів нафтопродуктів (резервуарні парки ПЗП, складу ПММ, АЗС);
- викиди від автотранспорту (внутрішні та транзитні потоки);
- викиди від залізничного транспорту (маневрові тепловози).

Зачеплені фактори:

- якість атмосферного повітря (NOx, CO, леткі органічні сполуки, сажа);
- формування приземних концентрацій.

Ймовірне посилення впливу:

Критерій	Характер змін
Площа зони впливу	Може збільшуватися за рахунок територіального наближення розміщення об'єктів
Тривалість	Постійний характер (експлуатація протягом року)
Частота	Щоденна, з піковими навантаженнями у сезон польових робіт
інтенсивність	Середня; зростає при одночасному прийманні/перекачуванні ПММ та інтенсивному русі транспорту

Оцінка значимості:

- Ймовірність: низька
- Масштаб: локальний
- Тривалість: довгострокова
- Глибина змін: обмежена нормативами ГДК.

Основний вплив з боку викидів забруднюючих речовин, зумовлених планованою діяльністю, пов'язаний з надходження в атмосферне повітря парів дизельного пального в період приймання моторного палива в резервуар ПЗП та/або відпуску палива в паливні баки автомобілів. На відстані 1,06 км у західному напрямку розміщується діюча автозаправна станція, яка внаслідок територіальної віддаленості суттєво не впливатиме на масштаб та рівень кумулятивного впливу. У південно-східному напрямку на відстані 0,267 км розміщується склад палив-мастильних матеріалів. Тому можливе посилення кумулятивного впливу з боку викидів парів дизельного пального, сірководню, вуглеводних насичених. Однак враховуючі інтенсивність викидів основний вплив на атмосферне повітря безумовне відбувається з боку існуючого складу паливо-мастильних матеріалів, який за площею, кількістю резервуарного обладнання, обсягами зберігання моторного палива значно перевищує показники об'єкта планованої діяльності. Однак навіть за умови посилення масштабів та інтенсивності впливу з боку викидів парів дизельного пального, сірководню, вуглеводних насичених перевищення граничнодопустимих концентрацій цих забруднювачів на територіях житлової забудови не прогнозується. Іншими забруднювачами атмосферного повітря є працюючі двигуни автомобільної техніки, які рухаються територією ПЗП. Внаслідок роботи двигунів автомобільної техніки в атмосферне повітря надходять такі забруднюючі речовини як оксиди азоту, вуглецю оксид, вуглеводні насичені, метан, аміак, сірки діоксид, сажа, бензапірен тощо. Враховуючи, що ПЗП розміщується в межах населеного пункту із розгалуженою системою автомобільних шляхів із середньою інтенсивністю руху автотранспортних засобів, має місце посилення впливу на якість атмосферного повітря з боку найбільш поширених забруднюючих речовин, а саме азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, метан, бензаперен, сажа, аміак тощо.

ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ. ПІДЗЕМНІ ТА ПОВЕРХНЕВІ ВОДИ

Види впливу:

- інфільтрація нафтопродуктів;
- поверхневий змив із територій;
- аварійні витоки.

Кумулятивний ефект:

- Наявність декількох джерел зберігання ПММ підвищує сумарну ймовірність локального забруднення ґрунтових вод.

Ймовірні зміни:

Показник	Характер
Площа впливу	Обмежена обсягами протоків, аварійних розливів ПММ
Тривалість	Тривалий період міграції забруднювачів
Інтенсивність	Залежить від герметичності та наявності протифільтраційного захисту (наявність герметичного покриття, водовідвідних лотків, нафтовловлювачів)

Оцінка значимості:

- Ймовірність: низька при дотриманні норм
- Глибина змін: потенційно суттєва;
- Значимість: середня

Об'єкт планованої діяльності не здійснює скиду зворотних вод у поверхневі водні об'єкти. Найближчі поверхневі водні об'єкти досить віддалені від місця розміщення ПЗП та інших існуючих об'єктів, ідентифікованих в контексті сукупного впливу, тому зміни кумулятивного впливу на даний компонент довкілля не прогнозується. Головним фактом небезпеки на підземні води є фільтрація в грунт дощових і талих вод з територій виробничих майданчиків, дорожнього покриття вуличних мереж тощо, а також витоки/проливи нафтопродуктів на територіях ПЗП, існуючих АЗС, складах для зберігання паливо-мастильних матеріалів. За наявними картографічними даними в районі розташування об'єкта планованої діяльності розміщується автозаправна станція і склад паливо-мастильних матеріалів, які за площею, кількістю резервуарного обладнання, обсягами зберігання моторного палива значно перевищують аналогічні показники об'єкта планованої діяльності. Тому суттєвого посилення сукупного впливу на підземні води внаслідок будівництва паливозаправного пункту не прогнозується. Крім того, такий негативний вплив максимально обмежується діючими нормами і правилами будівництва та експлуатації аналогічних об'єктів, призначених для приймання, зберігання та відпуску моторного палива. Таким чином основний вплив на підземні води відбувається за рахунок фільтрація в грунт дощових і талих вод, забруднених нафтопродуктами, які формуються на територіях існуючих виробничих майданчиків, дорожнього покриття вуличних мереж тощо, та який фактично має неорганізований та неконтрольований характер. Враховуючі площу об'єкта планованої діяльності та запропоновані заходи щодо організованого збирання та очищення дощових і талих вод від нафтопродуктів, суттєвого посилення існуючого сукупного впливу на підземні води не прогнозується.

ГЕОЛОГІЧНЕ СЕРЕДОВИЩЕ ТА ҐРУНТИ

Джерела кумулятивного впливу:

- можливі аварійні проливи ПММ;
- інфільтрація нафтопродуктів;
- техногенне ущільнення ґрунтів;
- хронічне накопичення забруднюючих речовин.

Зачеплені території:

- промислова зона;
- придорожні смуги;
- ділянки поблизу резервуарних парків.

Ймовірне посилення:

Критерій	Характер змін
Площа	Розширення плям вторинного забруднення
Тривалість	Тривалий (акумулятивний) характер
Інтенсивність	Низька за умови дотримання технологічних вимог; висока при аваріях

Оцінка значимості:

- Ймовірність: низька
- Масштаб: локальний
- Глибина змін: потенційно значна при аваріях
- Значимість: низька (потенційно висока в аварійних ситуаціях).

Головними небезпеками впливу на ґрунтове середовища є витоки нафтопродуктів. Небезпечність нафтопродуктів як техногенних забруднювачів зумовлюється здатністю вуглеводнів утворювати токсичні сполуки у ґрунтах, поверхневих та підземних водах. У ґрунтах, забруднених нафтою та нафтопродуктами, порушується екологічна рівновага в ґрунтовій системі, відбувається зміна морфологічних та фізично-хімічних характеристик ґрунтових горизонтів, змінюються водно-фізичні властивості ґрунтів, порушується співвідношення між окремими фракціями органічної речовини ґрунту, знижується продуктивність земель тощо. Внаслідок цього погіршується водний, повітряний та поживний режим, порушується кореневе живлення рослин, гальмується їх ріст і розвиток, що у підсумку спричиняє їх загибель. За наявними картографічними даними в районі розташування об'єкта планованої діяльності розміщується автозаправна станція і склад паливо-мастильних матеріалів, які за обсягами зберігання нафтопродуктів та обсягів утворення відходів значно перевищують аналогічні показники об'єкта планованої діяльності. Тому суттєвого посилення сукупного впливу на ґрунтове середовище з боку можливих протоків/проливів моторного палива та виробничих відходів, який вже сформувався в минулому, внаслідок будівництва паливозаправного пункту не прогнозується.

Працюючі двигуни автомобільної техніки, які рухаються автомобільними дорогами, є джерелом забруднення ґрунту прилеглих територій. Взаємодія на якість ґрунту з боку об'єкта планованої діяльності і інших об'єктів, розглянутих в контексті кумулятивного впливу можлива виключно в частині осідання з повітря сажі, бензапірену тощо джерелом утворення яких в основному є траспортні засоби. Зона такого кумулятивного впливу в основному розміщується вздовж автомобільних доріг, за просторовим масштабом у порівняні з загальної зоною впливу з боку об'єкта планованої діяльності, значно більша за територію ПЗП, тому посилення кумулятивного впливу за рахунок функціонування ПЗП є несуттєвим. Крім того, оцінити інтенсивність такого кумулятивного впливу вкрай важко.

Акустичне середовище

Джерела:

- автотранспорт;
- залізничний рух;
- насосне обладнання;
- технологічні операції з ПММ.

Кумулятивний ефект:

Накладання шуму транспорту і стаціонарних джерел формує підвищене фонове навантаження.

Критерій	Характер
Площа	Уздовж транспортних коридорів
Частота	Періодична (рух транспорту)
Інтенсивність	Пікова при одночасному русі транспорту

Значимість:

- Ймовірність: низька

- Масштаб: локальний
- Глибина змін: незначна (короткочасна дія);
- Значимість: низька.

Основними джерелами шуму є транспортні потоки, робота виробничого устаткування, рух залізничного транспорту тощо. Акустичне фонове забруднення має місце, сформувалося в минулому, і далі впливатиме на рівень шумового навантаження району розміщення ПЗП. Внаслідок незначного масштабу, потужності і інтенсивності акустичного впливу з боку ПЗП суттєвого посилення рівнів шуму внаслідок встановлення паливозправного пункту в контексті кумулятивного впливу не прогнозується.

Біорізноманіття та соціальне середовище

- Фактори: фрагментація територій, підвищення транспортної інтенсивності, локальні зміни умов проживання населення.

Внаслідок низької інтенсивності руху транспортних засобів в межах території ПЗП, розміщення ПЗП на території існуючого промислового майданчика фрагментації території та підвищення транспортної інтенсивності не прогнозується. Кумулятивний вплив на здоров'я населення з боку планованої діяльності та інших наявних об'єктів в основному формується якістю атмосферного повітря, наявністю джерел питного водопостачання нормативної якості, стану ґрунтів, які використовуються для вирощування сільськогосподарської продукції на присадибних ділянках. Селище Куликівка має систему централізованого водопостачання Якість води джерел централізованого водопостачання відповідає вимога Державних санітарних норм та правил "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною", затверджених наказом МОЗ України, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 01 липня 2010 р. За № 452/17747. Зони санітарної охорони артезіанських свердловин, які використовуються для централізованого водопостачання даного населеного пункту не поширюються на територію ПЗП. Тому погіршення якості питних вод не прогнозується Джерелом забруднення атмосферного повітря і ґрунту на присадибних ділянок, які розміщуються вздовж вуличних автомобільних шляхів, є працюючі двигуни автомобільної техніки, яка рухається цими автодорогами. Однак інтенсивність руху транспорту досить низька, тому суттєвого посилення кумулятивного впливу на здоров'я населення з боку забруднення атмосферного повітря та грунту присадибних ділянок також не прогнозується. Стан якості атмосферного повітря та грунтового середовища, вже сформувався в минулому, триває досі, і у довгостроковій перспективі може впливати на здоров'я населення, яке проживає на територіях, прилеглих до автомобільних доріг та території ПЗП. Цей вплив в основному сформований з боку викидів забруднюючих речовин, таких як азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, метан, бензаперен, сажа, аміак, які надходять в атмосферне повітря від працюючих двигунів автотранспортної техніки.

ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ

Джерела утворення відходів в межах функціонування:

- паливозаправного пункту;
- складу ПММ;
- автозаправної станції «Кийтрансойл».

Можливе утворення таких небезпечних відходів:

- відпрацьовані мастила;
- осади з резервуарів;
- забруднені нафтопродуктами ґрунти;
- фільтри, ганчір’я, сорбенти.

Кумулятивний ефект:

Ідентифікація видів кумулятивного впливу

Вид впливу	Фактори	Території
Акумулятивне накопичення	Осади, забруднений ґрунт	Промислова зона

Вид впливу	Фактори	Території
небезпечних відходів		
Вторинне забруднення ґрунтів	Порушення умов зберігання	Локальні ділянки
Потенційний вплив на підземні води	Інфільтрація	Площа резервуарних парків
Пожежна небезпека	Накопичення горючих матеріалів	Складські площі

Ймовірне збільшення площі, часу та інтенсивності

Критерій	Характер змін
Площа впливу	Локальна; зростає при неналежному зберіганні
Тривалість	Довгострокова (накопичення)
Частота	Періодична (очистка резервуарів, ремонт)
Інтенсивність	Низька за умови укладання договорів на утилізацію

Оцінка значимості

- Ймовірність: низька
- Масштаб: локальний
- Глибина змін: потенційно значна при порушенні норм поводження із відходами;
- Тривалість: довгострокова.

На об'єкті планованої діяльності утворюються відходи, частина з яких передається іншому суб'єкту господарювання, який має право на управління небезпечними відходами та/або їх оброблення, інша частина передається на захоронення на місцевий полігон ТПВ. Враховуючи загальний обсяг утворення відходів на об'єкті планованої діяльності суттєвого посилення кумулятивного впливу з боку відходів не прогнозується.

КЛІМАТИЧНИЙ ФАКТОР.

Ідентифікація впливу

Тип впливу	Рівень
Локальний мікроклімат	Незначний
Глобальний клімат (ПГ)	Кумулятивний довгостроковий

Викиди парникових газів мають накопичувальний глобальний характер, незалежно від локальної площі об’єкта.

Збільшення площі, тривалості та інтенсивності

Критерій	Характер
Площа	На місцевому рівні (через атмосферну циркуляцію)
Тривалість	Довгострокова (накопичення CO_2)
Частота	Постійна
Інтенсивність	Низька в абсолютному вимірі (локальний масштаб діяльності)

Оцінка значимості

- Ймовірність: низька
- Потужність (величина): низька у регіональному балансі;
- Глибина змін: незначна на локальному рівні;

Сукупний вплив формується за рахунок:

- викидів CO_2 та інших парникових газів від автотранспорту, залізниці та існуючої АЗС (Кийтрансойл);
- використання дизельного палива сільськогосподарською технікою;

- енергоспоживання виробничих процесів.

Оціночна таблиця внеску у викиди ПГ (CO_2-еквівалент)

Джерело кумулятивного впливу	Основні джерела викидів	Орієнтовні річні обсяги діяльності	Питомий коефіцієнт	Орієнтовні викиди, т CO_2-екв./рік	Частка у сумарних викидах, %
ПЗП (заправка техніки)	енергоспоживання, втрати палива	~0,15 т/рік 5% від загального обсягу зберігання витрачатиметься в межах населеного пункту 12 тонн (або 14,5 $м^3$)	0,50 т CO_2/МВт·год 2,68 кг CO_2/л	39	3
Кийтрансойл (АЗС)	енергоспоживання, втрати палива	~150 МВт·год/рік	0,50 т CO_2/МВт·год	75	6
Склад ПММ	електроенергія, виробничі процеси	~700 МВт·год/рік	0,50 т CO_2/МВт·год	350	28
Автомобільні дороги	транспортні перевезення	~3 млн ткм/рік	0,20 кг CO_2/ткм	600	48
Залізничний транспорт	перевезення вантажів	~1,5 млн ткм/рік	0,04 кг CO_2/ткм	60	5
Інші супутні джерела	допоміжні процеси	оцінка	-	120	10
Разом				1244	100

Інтерпретація результатів, наведених в таблиці:

- Найбільший внесок у викиди ПГ формує автомобільний транспорт (~48%), що є типовим для промислово-транспортних територій.
- Значний внесок має склад ПММ (~28%);
- Вплив існуючої АЗС та залізничного транспорту оцінюється як помірний у структурі сумарних викидів;
- сумарні орієнтовні викиди становлять близько 1,2 тис. т CO_2-екв./рік, що відповідає низькому-середньому рівню значимості кумулятивного кліматичного впливу для території з існуючим промислово-транспортним навантаженням. Основні заходи зниження впливу – оптимізація логістики, підвищення енергоефективності виробництва, використання сучасних двигунів і контроль витрат палива.

Висновок. Враховуючі обсяги утворення парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності очікуваний ефект має локальний характер і не призведе до істотної зміни регіонального клімату, але формує внесок у сумарні викиди ПГ у межах транспортно-промислової зони селища Куликівка. кліматичних змін, але формує внесок у сумарний баланс ПГ території.

Загальна матриця scoring-оцінки зумовленої кумулятивним впливом наведена в наступній таблиці.

Таблиця 5.7

Компонент довкілля / фактор	Ймовір-ність	Потуж-ність	Масштаб	Трива-лість	Глиби-на змін	Значи-мість	ІБЗ	Рівень значимості
Атмосферне повітря	2	1	1	4	2	3	13	низький-середній
Водне середовище	1	3	1	4	2	3	15	низький-середній
Ґрунти	1	3	1	4	2	3	15	низький-середній
Акустичне середовище	1	1	1	4	1	1	9	низький
Біорізноманіття	1	1	1	4	1	1	9	низький
Соціальне середовище	2	1	1	4	2	3	13	низький-середній

Компонент довкілля / фактор	Ймовір-ність	Потуж-ність	Масштаб	Трива-лість	Глиби-на змін	Значи-мість	ІБЗ	Рівень значимості
Відходи	2	2	1	4	2	3	14	низький-середній
Кліматичний фактор (викиди ПГ)	1	1	1	4	3	4	14	низький-середній

Методичні підходи. Оцінювання виконано за критеріями: ймовірність впливу, потужність (величина), масштаб, тривалість, глибина змін, значимість (чутливість) об'єкта довкілля. Шкала оцінювання: 1- дуже низький, 2- низький, 3- середній, 4- високий, 5- дуже високий. Інтегральний бал значимості (ІБЗ) – сума балів за критеріями: 6–12 – низький, 13–20 – середньо- низький або помірний, 21–25 – середній; 26–30 – середньо- високий; 31–36 – дуже високий.

Основні висновки оцінки можливого впливу на довкілля зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів наступні:

- Основні кумулятивні ефекти пов'язані з сумарним впливом транспортної інфраструктури, об'єктів зберігання і реалізації палива та виробничої діяльності:
- Найбільш імовірні прояви – локальне збільшення концентрацій забруднюючих речовин у повітрі, підвищення шумового фону та ризики локального забруднення ґрунтів і грунтових вод;
- Розширення площі впливу очікується в межах існуючої промислово-транспортної зони; суттєвого розширення її на території житлової забудови не прогнозується;
- Загальний рівень кумулятивного впливу оцінюється як низький-середній, за умови дотримання природоохоронних та технологічних заходів.

5.6 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО ВПЛИВОМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА КЛІМАТ, У ТОМУ ЧИСЛІ ХАРАКТЕР І МАСШТАБИ ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ, ТА ЧУТЛИВІСТЮ ДІЯЛЬНОСТІ ДО ЗМІНИ КЛІМАТУ.

Викид парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності в основному пов'язаний з роботою двигунів автотранспортних засобів, задіяних в межах автозаправного пункту. Обсяги викидів парникових газів вкрай малі, тому зміни клімату та мікроклімату з боку планованої діяльності не відбуватиметься. Чутливість планованої діяльності до зміни клімату відсутня.

5.7 ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО ТЕХНОЛОГІЄЮ І РЕЧОВИНАМИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ.

Основний вплив планованої діяльності на довкілля, зумовлений технологією і речовинами, що використовуватимуться, пов'язаний із приймання, зберіганням та відпуском дизельного палива, поводження з яким може спричиняти забруднення атмосферного повітря, ґрунту і водного середовища. Вплив на атмосферне повітря в основному відбувається за рахунок надходження сірководню, вуглеводних насичених в період приймання моторного палива в резервуар ПЗП та/або відпуску палива в паливні баки автомобілів, інтенсивність яких сумарно становить 0,0604 г/с та 0,0895 т/рік (див. таблиці 1.3, 1.4 Звіту). Основна небезпека з боку об'єкта планованої діяльності пов'язана з проливанням нафтопродуктів і потраплянням їх у ґрунтове середовище і підземні води, інтенсивність і масштаби такого впливу обмежуються організаційно-технічними заходами, опис яких наведений в розділах 1.5.4, 1.5.5, 4.4, 4.5. Для контролю за станом ґрунтового і водного середовища передбачається проведення щорічного інструментально-лабораторного моніторингу якісних показників цих компонентів довкілля.

6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ.

Наведена у даному Звіті оцінка ґрунтується на документальних даних, отриманих від виконавчих органів влади та від ТОВ «ГОРБІВ АГРО». Оцінка впливу на довкілля з боку планованої діяльності включала в себе виявлення можливих впливів, заходів зниження та/або попередження впливів та оцінки залишкових впливів. Метою оцінки було визначення

екологічних компонентів впливу з боку планованої діяльності, визначення екологічних змін, які можуть виникнути в результаті провадження планованої діяльності, а також оцінки значимості таких змін. Оцінка залишкових впливів здійснювалася ґрунтуючись на можливостях впливу та його наслідках в майбутньому. Значимість антропогенних порушень компонентів довкілля на всіх рівнях оцінювалася за просторовим (локальним, обмеженим, територіальним, регіональним) масштабом, часовим (короткостроковим, середньої тривалості, довгостроковим, багаторічним) масштабом та за інтенсивністю впливів, визначених на базі ризиків для здоров'я населення, площ зайнятих земельних ресурсів, кількісних показників річних викидів, скидів, відходів, прийнятих за наданими документальними даними та/або розрахованих виходячи зі специфіки планованої діяльності.

Оцінка значимості кумулятивного впливу виконана із застосуванням напівкількісного багатокритеріального експертного методу (Multi-Criteria Assessment), що базується на міжнародній практиці оцінки впливу на довкілля та принципах ризик-орієнтованого підходу. Було використано адитивну модель scoring-моделі без вагових коефіцієнтів: Score=P+I+S+D+G+V, де: P (Probability) — ймовірність впливу, I (Intensity) — потужність/інтенсивність, S (Scale) — просторовий масштаб, D (Duration) — тривалість, G (Depth) — глибина змін, V (Value/Sensitivity) — цінність або чутливість об’єкта. Кожен критерій оцінювався за 5-бальною шкалою. Використаний підхід відповідає: за природою — напівкількісному типу; за способом визначення - експертному типу, за математичною моделлю - адитивному багатокритеріальному типу; за ризиком — кумулятивний екологічний ризик.

В якості вихідних даних з боку ТОВ “ГОРБІВ АГРО” були надані:

Договір оренди землі б/н від 07.09.2021 року, укладений Приватним підприємством "Північхліб"із Куликівською селищною радою (додаток А.1);

Додаткова угода №2 про внесення змін до договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року, укладена Приватним підприємством "Північхліб" із Куликівською селищною радою 05 листопада 2025 року, (додаток А.2);

Договір №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року, укладений ТОВ “ГОРБІВ АГРО” із Приватним підприємством "Північхліб", (додаток А.3);

Додаткова угода до договору №01/05/со суборенди землі від 01.05.2025 року, укладена ТОВ “ГОРБІВ АГРО” із Приватним підприємством "Північхліб" 05 листопада 2025 року. (додаток А.4);

Паспорт пункту паливозаправний ПЗП1-30-1-1 ТУ У 28.1-33290985-005:2013, №0038/24, Харків, 2024 рік,. (додаток А.5);

Паспорт резервуар наземний одностінний РН1-30-2500 ТУ У 28.1-33290985-001:2005, заводський номер 0038/24, Харків, 2024 рік, (додаток А.6);

Сертифікат відповідності на пункт паливозаправний, зареєстрованого в реєстрі органу з оцінки відповідності ТОВ “НПП Міжнародні стандарти та системи” за № UA.PN.060.0949-23, (додаток А.7);

Копія Висновку експертизи № 68.02.03-1165.15 від 20.08.2015, щодо відповідності проектно-кошторисної документації на виготовлення засобів виробництва вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством “Східний ЕТЦ”, (додаток А.8);

Дозвіл №186.20.63 від 12.12. 2019 року, про застосування обладнання та захисних систем, призначених для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі, виданого головним управлінням Держпраці в Харківській області, державна служба України з питань праці, (додаток А.9);

Копія Висновку державної санітарно-епідеміологічної експертизи №05.03.02-07/35334 від 06.08.2015 року, виданого Міністерством охорони здоров'я України державної санітарно-епідеміологічної служби, (додаток А.10);

Копія Висновку експертизи № 68.02.03-747.05 від 04.05.2005, щодо відповідності проекту технічних умов ТУ У 28.1-33290985-001:2005 "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для надземного та підземного збереження прийому і видачі нафтопродуктів" вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, виданий Державним підприємством "Подільський експертно-технічний цент Держпраці", (додаток А.11);

Копія договору договору №01/03-1 оренди приміщень від 28.02.2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" та ПП "Північхліб", (додаток А.13);

Копія договору №174 на надання послуг із централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 01.06.2021 року, укладеного між ПП "Північхліб" та КП "Куликівське ВУЖКГ", (додаток А.14);

Копія договору №264 із індивідуальним споживачем про надання послуг з управління побутовими відходами від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" та КП "Куликівське ВУЖКГ", (додаток А.15);

Копія договору №УТ-2025.000735 про надання з управління відходами, включаючи небезпечні, від 24 листопада 2025 року, укладеного між ТОВ "ГОРБІВ АГРО" та ТОВ "ДСЛ-2010", (додаток А.16);

Копія договору №8 від 01.10.2026 року на відкачку та вивезення стічних вод, укладеного між ПП "Північхліб" та КП "Куликівське ВУЖКГ", (додаток А.17);

Копія паспорта на сепаратор нафтопродуктів OllProtec, (додаток А.18);

В якості методів прогнозування, які застосовувалися для оцінки впливу на *навколишнє природне і соціальне середовища,* використані наступні документи:

- Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, [28.];
- Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109, [29.];
- Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, ОНД-86, Гидрометеоиздат, 1987 г, [40.];
- Методичні рекомендації оцінки ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №89 від 17.01.2022 року, [42.];
- Методичні рекомендації "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №1811 від 18.10.2023 р. [43.];
- "Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду", розроблені Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією "Mariposa", [57.].

В процесі оцінки впливу на довкілля використовувався порівняльний метод:

- рівнів очікуваного забруднення приземного шару атмосфери на межі нормативної санітарно-захисної зони і житлової забудови з Державними медико-санітарними нормативами. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони

здоров’я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, [28.] та Державними медико-санітарними нормативами. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109, [29.].

Визначення якісних і кількісних показників впливів здійснювалося із використанням:

- ДБН В.2.5-64:2012 “Внутрішній водопровід та каналізація”. Частина І. Проектування/ Частина ІІ. Будівництво. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019, [19.];
- ДСТУ 3013-95 Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств. Київ. Держстандарт України. 1995 р, [24.];
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами”. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004, [62.];
- Руководство по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ЕМЕП/ЕАОС. EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook, [63.];
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, “УкрНТЕК” 1998, [64.];

В процесі оцінки впливу на довкілля використані:

- Порядок класифікації відходів та Національний перелік відходів, затверджених Постановою Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р, [17.];
- Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880, [34.];
- Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затверджені наказом Мінприроди від 27.06.2006 №309, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 1.08.2006 за №912/12786, [35.];
- Перелік найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 р. За №1598 . [36.];
- Програми розрахунку забруднення атмосфери “EOL”версія 3,5, “EOL –2000h” , версія 3.1;
- Утіліта "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000h для оцінки ризиків запланованої діяльності на здоров'я населення по критерію забруднення атмосферного повітря.

В процесі оцінки впливу використані дані про стан довкілля з наступних джерел:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія.. Київ. Мінрегіонбуд України. 2011 [18.];
- Лист Чернігівського обласного центру з гідрометеорології №9925-1-1333/9925 06 від 19.12.2025 року про надання метеорологічних характеристик селища Куликівка, (додаток А.19);

  Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА 04-09/158 від 20.01.2026 року про величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в селище Куликівка Чернігівської області., погоджених листом Головного управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області №01-05-02-29/458 від 23.01.2026 року, (додаток А.20);
- Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року щодо умов розмноження, шляхів міграції та ареалів існування об'єктів тваринного та рослинного світу, (додаток А.21);

- Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/8 від 01.02.2026 року щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду, ключових та сполучних територій регіональної схеми екомережі та територій, перспективних для заповідання, (додаток А.22);
- лист Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА №08-90/8 від 08.01.2026 року щодо наявності пам'яток культурної спадщини, (додаток А.23);
- "Стан довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд, Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/ , [50.];
- Карти України", електронний ресурс за посиланням http://geomap.land.kiev.ua/,[44.];
- Смарагдова мережа Європи (Emerald Network), електронний ресурс за посиланням http://emerald.eea.europa.eu/ [47.];
- Регіональна схема формування екомережі, затверджена рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року [54.];
- Захворюваність і здоров'я населення в Україні: суспільно-географічний вимір. Київський національний інституту ім Т Шевченка, Монографія, Київ, ДП «Прінт Сервіс», 2018 рік, [58.];
- Реєстр МВВ у Чернігівській області станом на 2023 рік, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/[59.].

Для оцінки прогнозування впливу на довкілля в якості розрахункових періодів на період провадження планованої діяльності використані річні показники викидів, скидів, відходів. Оцінка ризику на здоров'я населення та оцінка соціальних ризиків по критерію забруднення атмосферного повітря виконана на період середньої тривалості життя людини 70 років. Зона впливу об'єкта планованої діяльності, визначена за результатами розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі згідно вимог пункту 2.19 ОНД-86 [36] із використанням Утиліті "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000h.

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 впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

А) НА ПЕРІОД НУЛЬОВОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ (виконання підготовчих і будівельних робіт із улаштування ПЗП):

- *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*
  - своєчасне вивезення відходів будівельної діяльності;
  - недопущення змішування відходів, забезпечення утилізації використаних пакувальних матеріалів і тари, в яких знаходилася будівельні суміші, лакофарбові матеріали тощо. Суб'єкти господарювання, що здійснюють будівництво або знесення будівель та інженерних споруд, зобов'язані забезпечити роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передачу суб'єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення. Відходи будівництва та знесення, що не є небезпечними, підлягають підготовці до повторного використання, рециклінгу, іншому матеріальному відновленню, включаючи зворотне заповнення;
  - збирання побутових (комунальних) відходів від життєдіяльності будівельного персоналу в існуючих контейнерах та утилізація з подальшим захороненням на полігоні ТПВ.
- *для захисту атмосферного повітря*:
  - вимкнення двигунів автотранспортної і будівельної техніки в період тимчасового простою;
  - використання лакофарбових матеріалів з мінімальним вмістом органічних розчинників;
- *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:
  - організоване збирання господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу з подальшим вилученням із вигріба та передачею на очищення на існуючі очисні споруди селища Куликівка.

Б) НА ПЕРІОД ОПЕРАЦІЙНОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ (ПРИЙМАННЯ ЗБЕРІГАННЯ ТА ВІДПУСК МОТОРНОГО ПАЛИВА):

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

- *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*
  - підтримання у цілісному стані герметичного покриття територій ПЗП з метою мінімізації ризиків хімічного забруднення ґрунтового середовища;
  - своєчасне очищення і підтримання у робочому стані водовідвідного лотка, сепаратору нафтопродуктів, дренажного колодязя тощо;
  - підтримання в робочому стані приладів контролю рівнів, тиску, запобіжних клапанів резервуару ПЗП;
  - застосування герметичних клапанів і рукавів для зливу моторного палива;
  - застосування швидкороз'ємних зливальних муфт, що дозволяє забезпечити герметичне з'єднання зливного пристрою з рукавом автомобільної цистерни;
  - підтримання цілісності трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування з метою запобігання прихованим витокам моторного палива;
  - облік кількості прийнятого та відпущеного моторного палива;
- *для захисту атмосферного повітря*:
  - вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
  - постійний контроль за герметичністю трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування;
  - застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання ТПВ та небезпечних відходів.

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- організоване збирання господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності персоналу в існуючому вигребі з подальшим вилученням та передачею на очищення на існуючі очисні споруди седиза Куликівка;
- організоване збирання дощових і талих вод з території ПЗП та їх відведення на очищення до сепаратора нафтопродуктів OllProtec;

➢ *у сфері управління відходами:*

- планування та здійснення своєї діяльності таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище;
- вести первинний поточний облік кількості відходів, що утворилися в результаті виробничої діяльності, і подавати щодо них відповідну звітність у встановленому порядку;
- для сприяння відновленню відходів забезпечити їх роздільне збирання. Змішування відходів з іншими відходами чи матеріалами, якщо такі дії ускладнюють операції з відновлення, забороняється;
- забезпечувати зберігання відходів у спосіб, що є безпечним для здоров'я людини та навколишнього природного середовища, та передавати відходи суб'єктам господарювання у сфері управління відходами протягом одного року з моменту їх утворення;
- здійснювати зберігання небезпечних виробничих відходів у герметичній тарі в спеціально облаштованих для цього місцях. Конструкційний матеріал контейнера/ємкості для зберігання повинен мати корозійну стійкість стосовно відходів, швидкість корозії не повинна перевищувати 0,1 мм/рік;
- передачу відходів з метою збирання, перевезення та оброблення здійснюється на підставі договору, укладеного відповідно до законодавства, в якому зазначається код відходів згідно з Національним класифікатором відходів, їх обсяг, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів;
- забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях.

➢*Умови, що встановлюються до технологічного процесу з метою запобігання значного негативного впливу на довкілля:*

- суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувалися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище;
- забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах;
- усі операції повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами та іншої нормативної документації, затвердженою в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

➢*Умови, що встановлюються до обладнання і споруд з метою запобігання значного негативного впливу на довкілля:*

- застосування приладів контролю рівню рідини і тиску резервуара ПЗП;
- експлуатація резеруара здійснюється за наявності паспорту та свідоцтва щодо герметичності;
- підтримання в робочому стані системи захисту від прямих ударів блискавки, вторинних її проявів та занесенню високого електричного потенціалу через наземні та підземні комунікації та конструкції;

- підтримання в робочому стані захисного занулення та заземлення обладнання.

➢*Умови, що встановлюються до адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру:*

Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до уповноваженого територіального органу як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається будь-яка аварія, яка може створити загрозу забруднення довкілля або може потребувати екстрених заходів реагування.

Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається до уповноваженого територіального органу, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище.

Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися до уповноваженого територіального органу в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена в такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

Ресурсозберігальні заходи:

В якості ресурсозберігальних заходів передбачене використання сучасного енергоефективного насосного устаткування для відпуску моторного палива.

Захисні заходи:

В якості захисних заходів передбачено:

- організоване збирання та відведення на очищення дощових і талих вод;
- організоване поводження з відходами, включаючи небезпечні відходи;
- щорічний інструментально-лабораторний моніторинг стану компонентів довкілля;
- контроль за витратами електричної енергії;
- підтримання в робочому стані наявних систем контролю технологічних параметрів;
- підтримання в робочому стані систем блискавкозахисту, захисного заземлення та занулення обладнання.

Відновлювальні заходи:

Відновлювальні заходи не передбачаються.

Компенсаційні заходи:

Об'єкт планової діяльності за умов штатної ситуації не привносить незворотного збитку, не потребує заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального та техногенного середовищ. Грошове відшкодування збитків не передбачається.

Компенсаційні заходи для даного об'єкта планової діяльності можливі лише в частині сплати екологічного податку за забруднення навколишнього природного середовища в процесі виробничої діяльності. Оператор, який здійснює експлуатацію об'єкта планованої діяльності, є платником екологічного податку, до складу якого входять плата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, плата за використання водних ресурсів та плата за розміщення відходів.

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

Оцінка очікуваного негативного впливу діяльності, зумовленого вразливістю проєкту до ризиків надзвичайних ситуацій, включає аналіз сценаріїв розвитку надзвичайних ситуацій, ймовірність їх виникнення, та проводиться на основі аналізу діяльності об’єкта планованої діяльності у відповідності з нормативними документами, а також з врахуванням надзвичайних

ситуацій, які мали місце на аналогічних об’єктах.

8.1 ОПИС МОЖЛИВИХ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ОБ'ЄКТІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Можливими надзвичайними ситуаціями на об’єкті планової діяльності, що матимуть негативні наслідки для навколишнього середовища, можуть бути:

- вибух та/або пожежа;
- витоки дизельного палива.

Причинами, що можуть призвести до виникнення надзвичайних ситуацій, можуть бути:

- порушення умов експлуатації, через порушення правил пожежної та техногенної безпеки або в результаті стороннього занесення джерела вогню;
- порушення умов експлуатації, норм технологічного режиму чи фізичного зносу устаткування;
- вихід з ладу агрегатів, механізмів, вузлів, трубопроводів, ушкодження ємностей;
- порушення герметичності зварних швів і з'єднувальних фланців;
- недотримання техніки безпеки, організаційні та людські помилки;
- розгерметизація резервуару, трубопроводів;
- проявів терористичної діяльності злочинних угрупувань, акти обману, саботажу чи диверсії;
- у разі виникнення небезпечних природних явищ на обладнання (ураження блискавкою, урагани, бурі, смерчі, буревії);
- загрози від землетрусів, інших геофізичних та гідрометеорологічних явищ з тяжкими наслідками.

В результаті виникнення аварійної ситуації на даному об'єкті основний вплив відбуватиметься на наступні компоненти навколишнього середовища:

- атмосферного повітря;
- техногенне середовище в частині руйнування/пошкодження ПЗП;
- соціальне середовище в частині:

  а) отримання отруєння/опіків працівником/ками підприємства;

  б) погіршення якості атмосферного повітря в районі розміщення ПЗП.

Таким чином основними забруднювачами на об'єкті в разі настання аварійної ситуації будуть продукти вибуху/горіння, а саме, сажі, азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид та парникові гази.

8.2 ОПИС ВПЛИВУ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ МОЖЛИВИХ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.

8.2.1 Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на якість атмосферного повітря.

Основними джерелами впливу можливих надзвичайних ситуацій на якість атмосферного повітря можуть бути пожежа та/або витоки дизельного палива. Імовірність їх виникнення в основному обумовлена помилками обслуговуючого персоналу, порушенням правил протипожежної безпеки.

У разі вибуху та/або пожежі основний вплив пов’язаний з утворенням продуктів горіння дизельного палива: оксидів азоту (No_x), оксиду вуглецю (CO), діоксиду сірки (SO_2), сажі та твердих частинок, вуглеводнів. Інтенсивність та масштаби впливу пожежі залежатимуть від обсягів згоряння нафтопродуктів.

Характер впливу: короткочасний, але інтенсивний, локальний. Можливе перевищення гранично допустимих концентрацій (ГДК) у приземному шарі повітря, але виключно на територій промислового майданчика. При відповідних метеорологічних характеристиках продукти горіння можуть досягти території житлової забудови. Найбільш уразливою територією в цьому випадку є житлова забудова, яка розміщується у південно-західному напрямку по вуд Довженка, та є найбільш наближеною до території ПЗП. Внаслідок пожежі може відбуватися короткострокове погіршення якості повітря з перевищенням

граничнодопустимих концентрацій забруднювачів в атмосферному повітрі.

Утворення теплового випромінювання може призвести до ураження персоналу та пошкодження обладнання. Тривалість впливу визначається часом ліквідації пожежі та метеорологічними умовами (швидкість і напрямок вітру, температурна стратифікація атмосфери).

*У разі витоку дизельного палива м*ожливе випаровування легких фракцій дизельного палива з утворенням: парів вуглеводнів, запахового дискомфорту. Вплив є: локальним, обмеженим у часі; контрольованим за умови оперативної локалізації розливу. Масштаб забруднення повітря є значно меншим порівняно з пожежею.

В разі витоків дизельного палива частина вуглеводнів випаровуватиметься в атмосферне повітря з поверхні дзеркала розливу. Інтенсивність випаровування залежатиме від площі пролитих нафтопродуктів, яка в свою чергу формуватиметься в залежності від обсягів розливних нафтопродуктів. Вплив на якість атмосферного повітря може спостерігатися в межах території ПЗП, однак не поширюватиметься на прилеглу житлову забудову. За рахунок розсіювання забруднювача в атмосферному повітрі перевищення граничнодопустимих значень вуглеводних внаслідок аварійного розливання рідкого моторного палива в атмосферному повітрі не відбуватиметься.

Таким чином, хімічне забруднення атмосферного повітря при можливих надзвичайних ситуаціях має місце, матиме короткостроковий характер, обмежений часом ліквідації надзвичайної ситуації, та не набуватиме катастрофічних безповоротних наслідків в майбутньому.

8.2.2 Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на ґрунти та підземні води.

При розгерметизації резервуара або трубопроводів можливий розлив дизельного палива на поверхню. Потенційні наслідки: забруднення верхнього шару ґрунту нафтопродуктами; інфільтрація у ґрунтові води; формування локального осередку вторинного забруднення; ризик потрапляння до підземних вод (у разі значного розливу). Характер впливу: локальний; обмежений площею аварійної ділянки; середньостроковий або довгостроковий у разі несвоєчасної ліквідації.

У разі значного розливу та відсутності оперативної локалізації можливе: потрапляння нафтопродуктів до системи поверхневого водовідведення; забруднення підземних вод. Ризик оцінюється як низький за умови: герметичності ємностей; наявності протиаварійних піддонів; організації системи збору та утилізації забрудненого ґрунту.

За наявності твердого покриття майданчика та систем збору аварійних розливів ризик міграції забруднюючих речовин істотно зменшується.

Масштаби такого впливу залежатимуть від місця і площі забруднення ґрунтового середовища, а також прийнятих заходів реагування на надзвичайну ситуацію (очищення території від забруднених ґрунтів, відботування забрудненої території з метою запобігання змиванню нафтопродуктів дощовими і талими водами, застосування відповідних сорбентів, здатних до зав'язування нафтопродуктів та/або зняття і захоронення забрудненого ґрунту).

8.2.3 Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на техногенне і соціальне середовища.

Техногенне середовище. У разі вибуху або пожежі можливе: руйнування або пошкодження резервуара ПЗП; пошкодження трубопроводів, насосного обладнання; деформація металевих конструкцій; вторинні аварійні ситуації. Це може призвести до: розширення зони ураження; збільшення тривалості негативного впливу; матеріальних збитків.

Соціальне середовище. Можливі наслідки для персоналу та населення:

а) для працівників: отруєння продуктами горіння; термічні опіки; травмування внаслідок вибухової хвилі; психологічний стрес.

б) для населення прилеглої території: тимчасове погіршення якості атмосферного повітря; запаховий дискомфорт; потенційна необхідність обмеження доступу до території.

За умови дотримання санітарно-захисної зони та впровадження плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС), вплив на населення оцінюється як малоймовірний та

короткочасний. Основними ризиками для життя і здоров'я населення є вибухи і широкомасштабна пожежа, які виходитимуть за межі території ПЗП та поширюватимуться на прилеглу забудову. Внаслідок широкомасштабної пожежі можливі отруєння місцевого населення продуктами горіння, а також людські жертви.

8.2.4 Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на рослинний і тваринний світ, об'єкти ПЗФ.

Внаслідок широкомасштабних пожеж ймовірна загибель зелених насаджень і домашніх тварин приватних господарств, територіально наближених до місця розміщення ПЗП. В місцях, забруднених нафтопродуктами внаслідок аварійних розливів, відбуватиметься загибель будь-якої рослинності, що матиме довгострокові наслідки.

Вплив на об'єкти ПЗФ в разі настання і розвитку надзвичайної ситуації є малоймовірним внаслідок віддаленості таких об'єктів від місця здійснення планованої діяльності.

. 8.3 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.

Узагальнена оцінка масштабу та значущості впливу надзвичайних ситуацій наведена в наступній таблиці.

Компонент довкілля	Характер впливу	Просторовий масштаб	Тривалість	Значущість
Атмосферне повітря	Інтенсивний при пожежі	Локальний	Короткочасний	Середня
Ґрунти	Локальне забруднення	В межах майданчика	До ліквідації	Середня
Підземні води	Потенційний	Локальний	Довгостроковий (за відсутності ліквідації)	Низька–середня
Соціальне середовище	Ризик для персоналу	Локальний	Короткочасний	Середня

Загалом можливі надзвичайні ситуації мають локальний характер впливу, обмежений межами промислового майданчика та прилеглої території.

Матриця оцінки значимості впливу можливих надзвичайних ситуацій (Scoring).

Матриця оцінки значимості застосовується для визначення рівня екологічного ризику при реалізації аварійних сценаріїв на ПЗП (вибух/пожежа, витік дизельного палива). Оцінка здійснюється за бальною системою з урахуванням ймовірності виникнення та тяжкості наслідків для компонентів довкілля та соціального середовища. Для оцінки ризику надзвичайних ситуацій на ПЗП застосовано якісно-напівкількісну методику матричного аналізу ризиків (Risk Matrix Method), що базується на визначенні інтегрального показника ризику як добутку ймовірності події та тяжкості її наслідків. Критерії оцінювання: . Ймовірність виникнення (P): 1 - дуже низька, малоймовірна за умови штатної експлуатації; 2- низька, можлива при порушенні регламентів; 3- середня, реальна при сукупності несприятливих факторів; 4 -висока, ймовірна при системних порушеннях; 5- дуже висока, регулярне або очікуване явище. Тяжкість наслідків (S): 1- незначний, локальний, швидко ліквідується, без шкоди довкіллю; 2- малий, локальне короткочасне перевищення нормативів; 3- середній, стійке локальне забруднення або ризик для персоналу; 4- значний, пошкодження обладнання, істотне забруднення; 5 — критичний, тяжкі наслідки для довкілля або здоров’я людей. Формула визначення значимості R=P×SR = P \times SR=P×S, де: R — інтегральний показник значимості впливу. Інтерпретація результатів: 1-4 низкий, контрольований, 5-9, помірний, потребує профілактичних заходів; 10-16- середній, потребує додаткових технічних рішень; 17-25 високий, неприйнятний без суттєвих заходів мінімізації.

Матриця оцінки для ПЗП

Сценарій: Пожежа/вибух

Компонент	P	S	R = P×S	Рівень
Атмосферне повітря	2	4	8	Помірний
Ґрунти	2	3	6	Помірний
Підземні води	1	3	3	Низький
Техногенне середовище	2	4	8	Помірний
Соціальне середовище (персонал)	2	5	10	Середній

Сценарій: Витік дизельного палива

Компонент	P	S	R = P×S	Рівень
Атмосферне повітря	2	2	4	Низький
Ґрунти	3	3	9	Помірний
Підземні води	2	3	6	Помірний
Техногенне середовище	2	2	4	Низький
Соціальне середовище	2	2	4	Низький

Висновок

- Найбільш значимим ризиком є вплив пожежі/вибуху на персонал (R=10).
- Потенційний вплив на ґрунти при витоку дизельного палива має помірний рівень (R=9).
- Вплив на атмосферне повітря та підземні води оцінюється як контрольований за умови функціонування систем локалізації аварій.

Загальний рівень екологічного ризику об’єкта — низький–помірний, за умови дотримання вимог пожежної безпеки, технічного контролю та наявності плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій.

8.4 ЗАХОДИ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДИ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ

З метою зменшення ризику виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності передбачена система заходів безпеки, скерована на запобігання виникнення надзвичайних ситуацій, попередження їх розвитку, обмеження масштабів, наслідків та містить наступні технічні і організаційні заходи:

- постачання дизельного палива здійснюватиметься спеціалізованим транспортом;
- застосування приладів контролю рівню рідини та тиску на резеруарі;
- постійний нагляд за станом обладнання в процесі експлуатації;
- застосування захисного занулення та заземлення електрообладнання;
- застосування системи блискавкозахисту;
- використання швидкороз'ємних муфт під час операцій зливу палива з автоцистерни;
- регулярний огляд зварних швів, фланців, трубопроводів;
- періодичний контроль товщини стінок резервуара;
- впровадження регламентного технічного обслуговування.

Заходи запобігання розливу моторного палива, забрудненню ґрунтового і водного середовищ:

Обмеженням масштабів впливу розливу нафтопродуктів забезпечується організаційно-технічними заходами, а саме:

- для зберігання рідкого моторного палива використовуються резервуар з товщиною стінки 4 мм, що забезпечує стійкість конструкції в періоди температурних коливань та тиску;
- резервуар ПЗП облаштований аварійним/запобіжним клапаном, який в разі потреби

дозволяє скинути надлишковий тиск з ємкості та забезпечити надійність і геремтивнсіть конструкції резервуару;
- захист від корозійних процесів забезпечується антикорозійним покриттям. Для антикорозійного захисту резервуару ПЗП використовується високостійке двокомпонентне епоксидне покриття, що забезпечують надійний захист від хімічного впливу, нафтопродуктів та інших зовнішніх факторів;
- резервуар ПЗП пройшов випробування на герметичність, що підтверджується відповідними документами із сертифікації продукції;
- подача палива в резервуар та до паливороздавальної колонки здійснюється по трубопроводах, які з'єднанні шляхом зварювання, кількість з'єднань, які можуть давати протікання, мінімізовано;
- трубопроводи подачі палива також прийшли перевірку на герметичність.
- територія ПЗП облаштована водонепроникним твердим покриттям, а в місцях можливих протоків нафтопродуктів - водовідвідним лотком, призначеними для відведення дощових і талих вод, які можуть містити у своєму складі нафтопродукти;
- місце розміщення ПЗП має подвійне обвалування, а саме передбачається обвалування бетонної плити з трьох боків та додаткове обвалування з чьотирьох боків по периметру резервуару із паливороздавальною колонкою, утворюючі таким чином замкнений простір (бетоновану чашу), який в разі розгерметизації резервуару дозволить обмежити розтікання палива на прилеглу територію;
- дощові та талі стічні води організоване відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec на очищення;
- постійний контроль за герметичністю ємкісного обладнання для зберігання моторного палива;
- постій облік обсягів зберігання моторного палива;
- використання герметичної системи зливу та наливу моторного палива;
- застосування швидкороз'ємних зливальних муфт, що дозволяє забезпечити герметичне з'єднання зливного пристрою з рукавом автомобільної цистерни.

Запобігання пожежі/вибуху.

Заходами щодо попередження даної події є:
- резервуар ПЗП облаштований дихальним (СМДК) і запобіжним (КПГ) клапанами, з метою запобігання підвищення тиску всередині резервуарів понад нормативні значення;.
- забезпечення надійності, справності, дотримання правил експлуатації технічних засобів, при відмовах яких можлива поява джерела займання;
- виконання правил пожежної безпеки та безпеки при експлуатації устаткування ПЗП;
- забезпечення первинними засобами пожежогасіння;
- допуск до роботи кваліфікованого і атестованого персоналу, його інструктаж перед початком робіт, проведення відповідних тренувань з гасіння локальних вогнищ загоряння;
- наявністю захисного заземлення обладнання, що працює під напругою;
- наявністю системи блискозахисту.

Запобігання помилок персоналу.

Заходами щодо попередження даної події є:
- підготовка персоналу для виконання конкретних робіт;
- організація надійного зв'язку між персоналом, який контролює безпеку виробництва робіт і який безпосередньо виконує роботи;
- контроль правильності та послідовності виконання технологічних операцій;
- створення умов для обов'язкового дотримання персоналом правил пожежної та загальної безпеки;
- допуск до роботи кваліфікованого і атестованого персоналу, його інструктаж перед початком робіт.

Заходи пом’якшення впливу у разі виникнення НС

У разі пожежі/вибуху

- негайне припинення подачі палива;
- відключення електроживлення;
- використання первинних засобів пожежогасіння;
- виклик підрозділів ДСНС;
- евакуація персоналу;
- встановлення охоронної зони;
- контроль стану атмосферного повітря (за потреби);
- недопущення потрапляння забруднених стоків до ґрунту та водних об’єктів.

У разі витоку дизельного палива

- негайна зупинка витоку;
- локалізація розливу сорбентами (пісок, гранульовані сорбенти);
- обмеження поширення за допомогою земляних валів або бар’єрів;
- збір забрудненого ґрунту;
- передача відходів ліцензованій організації;
- контроль стану ґрунтів та підземних вод (у разі значного розливу).

Заходи відновлення довкілля

- механічне видалення забрудненого ґрунту;
- рекультивація порушеної ділянки;
- лабораторний контроль залишкових концентрацій нафтопродуктів;
- моніторинг стану підземних вод;
- відновлення пошкодженого покриття майданчика;
- ремонт або заміна обладнання.

Заходи реагування на надзвичайні ситуації.

Організаційний алгоритм реагування

- Виявлення НС.
- Повідомлення відповідальної особи.
- Зупинка технологічного процесу.
- Локалізація джерела небезпеки.
- Повідомлення екстрених служб.
- Евакуація персоналу.
- Ліквідація наслідків.
- Проведення розслідування причин.
- Відновлювальні роботи.

Інформаційні заходи

- інформування органів місцевого самоврядування (за потреби);
- ведення журналу аварійних ситуацій;
- складання акту оцінки шкоди довкіллю;
- коригування ПЛАС за результатами аналізу.

Оцінка ефективності запропонованих заходів

Впровадження комплексу технічних, організаційних та протиаварійних заходів дозволяє:

- знизити ймовірність виникнення пожежі або витоку;
- мінімізувати площу можливого забруднення;
- скоротити тривалість впливу;
- зменшити екологічні та соціальні наслідки;
- забезпечити локальний характер впливу.

За умови реалізації запропонованих заходів:

- ризик виникнення надзвичайних ситуацій оцінюється як низький;
- можливий вплив матиме локальний та контрольований характер;
- довгострокові негативні наслідки для атмосферного повітря, ґрунтів та підземних вод є малоймовірними.

8.5 ОЦІНКА РИЗИКІВ ВИНИКНЕННЯ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ОБ'ЄКТІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Оцінка ризиків виконана із застосуванням матричного (напівкількісного) методу, що відповідає принципам управління ризиками, визначеним: ISO (ISO 31000 — Risk Management); International Electrotechnical Commission (IEC 31010 — Risk Assessment Techniques); методичним рекомендаціям Державна служба України з надзвичайних ситуацій щодо ідентифікації техногенних небезпек. Оцінювання здійснювалося за формулою:
$R=P\times SR = P \times SR=P\times S$, де: P — ймовірність виникнення події (1–5); S — тяжкість наслідків (1–5);R — інтегральний показник ризику.
Ідентифікація потенційних надзвичайних ситуацій. Для ПЗП визначено такі аварійні сценарії:

- Пожежа дизельного палива.
- Вибух паливно-повітряної суміші.
- Витік (розлив) дизельного палива.
- Руйнування ємності внаслідок природних факторів.
- Техногенна аварія через людський фактор.

Шкала оцінювання. Ймовірність (P): 1 - дуже низька, малоймовірна за умови штатної експлуатації; 2- низька, можлива при порушенні регламентів; 3- середня, реальна при сукупності несприятливих факторів; 4 -висока, ймовірна при системних порушеннях; 5- дуже висока, регулярне або очікуване явище. Тяжкість наслідків (S): 1 - незначний вплив,
2 - локальний короткочасний: 3 - стійке локальне забруднення 4 - значне пошкодження обладнання / перевищення нормативі 5 - тяжкі наслідки для довкілля або здоров’я людей.
Результати оцінки ризиків наведенв в наступній таблиці.

Показник	Значення	Основні наслідки
Пожежа		
Ймовірність (P)	2	забруднення атмосферного повітря продуктами горіння; тепловий вплив на обладнання; ризик для персоналу.
Тяжкість (S)	4	
Ризик (R)	8	
Рівень	Помірний	
Вибух		
Ймовірність (P)	1–2	руйнування обладнання; травмування персоналу; вторинне забруднення довкілля.
Тяжкість (S)	5	
Ризик (R)	5–10	
Рівень	Помірний / Середній	
Витік (розливання) дизельного палива		
Ймовірність (P)	3	локальне забруднення ґрунтів; ризик інфільтрації у підземні води; випаровування вуглеводнів.
Тяжкість (S)	3	
Ризик (R)	9	
Рівень	Помірний	
Аварія внаслідок природних явищ		
Ймовірність (P)	1	забруднення атмосферного повітря руйнування обладнання; локальне забруднення ґрунтів; ризик інфільтрації у підземні води; випаровування вуглеводнів.
Тяжкість (S)	4	
Ризик (R)	4	
Рівень	Низький	

Показник	Значення	Основні наслідки
Людський фактор		
Ймовірність (P)	2	
Тяжкість (S)	3	
Ризик (R)	6	
Рівень	Помірний	

Узагальнююча таблиця ризиків

Сценарій	R	Рівень ризику
Пожежа	8	Помірний
Вибух	5–10	Помірний / Середній
Витік палива	9	Помірний
Природні фактори	4	Низький
Людський фактор	6	Помірний

Аналіз прийнятності ризику.

- Високих (неприйнятних) ризиків не виявлено.
- Домінуючим ризиком є витік дизельного палива.
- Ризики мають локальний характер та обмежуються територією ПЗП.
- За умови впровадження інженерних і організаційних заходів рівень ризику знижується до низького.

Висновок. Ризик виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності оцінюється як низький–помірний. Можливі наслідки мають локальний характер, та є контрольованими за умови:

- дотримання технологічного регламенту;
- регулярного технічного обслуговування;
- впровадження систем пожежної безпеки;
- наявності Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

Ризик виникнення надзвичайних ситуацій обмежується за рахунок організаційних і технічних заходів, які дозволяють максимально можливе і завчасне виявлення небезпечних показників стану чи небезпечного процесу, які створюють загрозу виникнення надзвичайних ситуацій, та вжиття конкретних заходів, спрямованих на нейтралізацію такої загрози та/або мінімізації її наслідків. Таким чином, розвиток аварійної ситуації та перехід зі стадії аварійної ситуації в стадію аварії, що може призвести до загрози забруднення навколишнього середовища в цілому, зведений до мінімуму.

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

Основними труднощами в процесі підготування Звіт з ОВД були:

- відсутність у вільному доступі даних щодо соціально-економічних умов селища Куликівка, тому опис цього компоненту у базовому сценарії наведений для Куликівської територіальної громади вцілому та досить в обмеженому обсязі;
- станом на момент складання цього Звіту у вільному доступі відсутній Генеральний план с Куликівка, тому опис техногенного середовища прилеглих територій у базовому сценарії та кумулятивного впливу (розділ 5.5 Звіту) формувалися за даними безкоштовного картографічного веб-сервісу Google Maps компанії Google;
- відсутність та/або обмеженість у вільному доступі інформації щодо використання територій, прилеглих до місця розміщення ПЗП, тому опис кумулятивного впливу в

основному базувалася на даних, отриманих з веб-сервісу Google Maps компанії Google;

- опис здоров'я населення в базовому сценарії базувався на статистичних даних, обмежених 2017 роком. Починаючи з 2018 року та по теперішній час інформація щодо здоров'я населення за даними статистичної звітності, яка знаходиться у вільному доступі, формується виключно по Чернігівській області, без розшифрування по районах та/або адміністративно-територіальних одиницях, що в вочевидь пов'язане зі зміною системи медичного обслуговування населення в Україні. Тому для аналізу стану здоров'я населення використані Захворюваність і здоров'я населення в Україні: суспільно-географічний вимір. Київський національний інституту ім Т Шевченка, Монографія, Київ, ДП «Прінт Сервіс», 2018 рік, [58.]. Медико-демографічний атлас України. Академія медичних наук України ДУ „Інститут геронтології ім. Д. Ф. Чеботарьова" Лабораторія математичного моделювання процесів старіння Медико-демографічний атлас України. Екологічні передумови міжрегіональних варіацій захворюваності та смертності населення, 2008 рік Київ – 2010 рік, [59.].

Внаслідок відсутності затверджених показників емісії викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автомобільної техніки можливі технічні недоліки щодо якісних показників та відповідно інтенсивності їх впливу на якість атмосферного повітря і здоров'я населення. Для врахування впливу від пересувних джерел забруднення використано міжнародну практику збірників показників емісії EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR) [63.].

Об'єкт планованої діяльності розміщуватиметься в межах виробничого майданчика, який експлуатується протягом тривалого проміжку часу, тому опис наявних угруповань біоценозу в районі розміщення об'єкта планованої діяльності виконаний виходячи з припущення, що динамічні шляхи переміщення видів фауни та побудова нових трофічних зв'язків вже відбулися в минулому.

Оцінка значимості кумулятивного впливу виконана із застосуванням напівкількісного багатокритеріального експертного методу (Multi-Criteria Assessment), який має наступні обмеження: відсутність вагових коефіцієнтів (усі критерії рівнозначні), суб'єктивний характер оцінювання; не враховує кореляцію між окремими компонентами довкілля, та не застосовано множення (P × C), а лише сумування.

Оцінити антропогенний вплив на клімат з боку викидів парникових газів та вплив на ґрунт прилеглих територій з боку викиду забруднюючих речовин було вкрай важко внаслідок відсутності відповідної методології такої оцінки.

Інших суттєвих труднощів щодо технічних недоліків та відсутності достатніх технічних засобів та знань у процесі розробки Звіту з оцінки впливу на довкілля не виникало.

10. **УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.**

Повідомлення про плановану діяльність (реєстраційний номер 14954) було подано 24.11.2025 року та оприлюднено в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля 25.11.2025 року. Повідомлення про плановану діяльність було розміщено:

- на зупинці транспорту, розташованої в селище Куликівка по вул.. Миру, 33;
- на дошці оголошень, розташованої в селище Куликівка по вул.. Миру, 57;
- на дошці оголошень, розташованої в селище Куликівка по вул.. Миру, 116;
- на дошці оголошень, розташованої в селище Куликівка по вул.. Черновола В'ячеслава, 44.

Розміщення повідомлення на дошках оголошень було зафіксовано фотографуючими приладами із оформленням фотофіксацій.

Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-06/2931 від 12.12.2025 (див. додаток А.24) протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення 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**.**

11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності складена на підставі оцінки впливу на довкілля, викладеної у даному Звіті. Враховуючи результати виконаної оцінки, керуючись масовими величинами викидів, скидів та відходів, їх просторовими, часовими характеристиками та іншими критеріями значимості, основний прямий вплив на довкілля з боку планованої діяльності в основному відбувається на період операційної фази життєвого циклу проєкту, а також в разі настання надзвичайної ситуації. Враховуючи оцінку впливу на довкілля, викладену у даному Звіту, програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності передбачає:

- інструментально-лабораторні дослідження (якісних показників атмосферного повітря і ґрунту на вміст нафтопродуктів);
- операційний контроль (кількісних обсягів відходів, включаючи небезпечні відходи, а також стану технологічного, резервуарного устаткування та трубопроводів).

- *Програма моніторингу за забрудненням атмосферного повітря.*

Програма моніторингу за забрудненням атмосферного повітря включає відбір і аналіз проб атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови, найбільш наближеної до об'єкта планованої діяльності.

Обґрунтування переліку забруднюючих речовин, що підлягають моніторингу.

Перелік забруднюючих речовин, що підлягають моніторингу, прийнятий керуючись максимальними значеннями масових викидів, а також враховуючи можливість посилення кумулятивного впливу на атмосферне повітря з боку планованої діяльності. Забруднюючі речовини, що підлягають моніторингу вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, сажа.

Обґрунтування періодичності моніторингу.

Враховуючи режим роботи об'єкта планованої діяльності, викиди забруднюючих речовин за характером — прямої дії, постійний протягом доби і сезоні протягом року. Виходячи з наведеного вище, моніторинг стану атмосферного повітря проводиться не менш як один раз на рік в період інтенсивного використання устаткування ПЗП.

Обґрунтування місць та кількості пунктів спостереження.

Керуючись п. 5.4 ДСП 173-96 [27.], моніторинг стану атмосферного повітря проводиться на межі санітарно-захисної зони вчотирьох основних напрямках - північ, схід, південь, захід. Враховуючи місця розміщення прилеглої житлової забудови, моніторинг стану атмосферного повітря передбачається виконувати одній точці на межі житлової забудови по вул. Довженка в селище Куликівка, як найбільш наближеної до місця здійснення планованої діяльності.

Обґрунтування контрольних показників моніторингу.

Концентрації та рівні виміряних шкідливих факторів не повинні перевищувати Державні медико-санітарні нормативи [28.], [29.]. В разі виявлення за результатами досліджень перевищення значення граничнодопустимої концентрації, встановленої Державними медико-санітарними нормативами [28.], [29.], повинні бути вжиті відповідні заходи, спрямовані на зниження рівня забруднення атмосферного повітря.

- *Програма моніторингу за шумовими навантаженнями.*

Програма моніторингу за шумовими навантаженнями включає вимірювання рівнів звуку на межі житлової забудови, найбільш наближеної до об'єкта планованої діяльності.

Обґрунтування шумових показників, що підлягають моніторингу.

Моніторингу підлягають еквівалентний рівень звуку, дБА$_{екв}$, та максимальний рівень звуку, дБА.

Обґрунтування періодичності моніторингу.

Враховуючи режим роботи об'єкта планованої діяльності, шумові навантаження за характером — прямої дії, постійний протягом доби і сезонні протягом року. Виходячи з наведеного вище, моніторинг шумового навантаження проводиться не менш одного разу на рік в період максимального завантаження устаткування ПЗП.

Обґрунтування місць та кількості пунктів спостереження.

Враховуючи місця розміщення прилеглої житлової забудови, моніторинг стану атмосферного повітря передбачається виконувати одній точці на межі житлової забудови по вул.. Довженка в селище Куликівка, як найбільш наближеної до місця здійснення планованої діяльності.

Обґрунтування контрольних показників моніторингу.

На межі житлової забудови рівень звуку не повинні перевищувати нормативні значення, наведені у додатку 16 ДСП 173-96 [27.] В разі виявлення за результатами досліджень перевищення нормативних значень повинні бути вжиті відповідні заходи, спрямовані на зниження рівня шумового навантаження.

➢*Спостереження за забрудненням грунтового середовища*.

Обґрунтування переліку показників, що підлягають моніторингу.

Враховуючи виробничу направленість планованої діяльності підлягає моніторингу вміст нафтопродуктів в верхньому шарі грунту.

Обґрунтування періодичності моніторингу.

Враховуючи режим роботи об'єкта планованої діяльності, вплив з боку об'єкта планованої діяльності за характером — прямої дії, постійний протягом доби і протягом року. Виходячи з наведеного вище, моніторинг вмісту нафтопродуктів у верхньому шарі грунту проводиться один раз на рік.

Обґрунтування місць та кількості пунктів спостереження.

Моніторинг на вміст нафтопродуктів у ґрунті проводиться шляхом відбору проб на території промислового майданчика безпосередньо поряд із ПЗП

Операційний контроль передбачає наступне:

- облік обсягів всіх відходів, включаючи небезпечні відходи, з фіксуванням результатів обліку у первинних облікових документах (постійний протягом року);
- контроль технічного стану місць тимчасового зберігання відходів та тари для тимчасового зберігання відходів (один раз на рік);
- контроль технічного стану резервуару, призначеного для зберігання дизельного палива (один раз на рік);
- облік обсягів утворення і викиду забруднюючих речовин стаціонарних джерел об'єкта планованої діяльності (один раз в квартал).

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності наведена у наступній таблиці 11.1.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час нульової фази життєвого циклу проєкту не передбачається внаслідок короткої тривалості даної фази.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності

Таблиця 11.1

№ п/п	Компонент довкілля	Об'єкт моніторингу/ контролю	Вид контролю	Місце спостереження	Назва компоненту моніторингу/ контролю	Періодичність моніторингу/ контролю	Нормативні значення	Методики вимірювань	Підстави для здійснення моніторингу/контролю згідно діючого законодавства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Атмосферне повітря	Приземний шар атмосферного повітря	Прямі інструментально-лабораторні вимірювання	Зовнішня межа санітарно-захисної зони в напрмяках північ, схід, південь, захід, межа житлової забудови по вул. Довженка в селище Куликівка	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, сажа (пил)	Один раз на рік	Нормативні значення відповідно до Державні медико-санітарні нормативи [27.], [28.] Сажа не більше 0,15 мг/м^3 Азоту діоксид не більше 0,2 мг/м^3 Ангідрид сірчистий (діоксид сірки) не більше 0,5 мг/м^3 Вуглецю оксид не більше 5 мг/м^3 Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} не більше 1 мг/м^3	“Руководство по контролю загрязнения атмосферы”. РД 52.04.186-89, [41.]	п. 5.4 ДСП 173-96, [27.]
2	Соціальне середовище	Шумове навантаження	Прямі інструментально-лабораторні вимірювання	Межа житлової забудови по вул. Довженка в селище Куликівка	еквівалентний рівень звуку, дБАекв, та максимальний рівень звуку, дБА.	Один раз на рік	Нормативні значення відповідно до додатку 16 ДСП 173-96, [27.] 55 дБА вдень та 45 дБА вночі з урахуванням примітки 2 додатку 16 ДСП 173-96, [27] допустимі еквівалентні та максимальні рівні звуку та звукових тисків від транспортних потоків на прилеглих до житлових і громадських будинків територіях допускається приймати на 10 дБ (А) більше.	Паспортні характеристики приладів вимірювання рівнів шуму , які пройшли повірку відповідно до ЗУ “Про метрологію і метрологічну діяльність”.	ДСП 173-96, [27.]
2	Грунтове середовище	Верхній шар грунту	Прямі інструментально-лабораторні вимірювання	На території промислового майданчика безпосередньо поряд із ПЗП	нафтопродукти.	Один раз на рік	Нормативні значення відповідно до [31.] Нафтопродукти 500 міліграмів на кілограм ґрунту з урахуванням фону (кларка)	Методики вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології, що є обов’язковими до застосування відповідно до ЗУ “Про метрологію і метрологічну діяльність”.	Закон України “Про охорону земель” [9.]
3	Техногенне середовище	Резервуар для зберігання дизельного палива, насосне устаткування, трубопроводи	Операційний	Автозаправний пункт	Технічний стан резервуару, насосного устаткування і трубопроводів. Технічний стан датчику контролю рівню рідини та тиску, запобіжних клапанів тощо	1 раз на рік	Фіксування результату операційного контролю у журналі, виправлення несправностей та складання відповідного акту про усунення недоліків.	Відповідно до вимог та правил експлуатації, які наводяться у технічних паспортах/інструкціях	ст. 20 Кодексу цивільного захисту України

Примітка:

1. Інструментально-лабораторні дослідження показників виконується організацією, яка здійснює свою діяльність у відповідності до ЗУ“Про метрологію і метрологічну діяльність”.

12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ.

Короткий опис планованої діяльності.

Об'єктом планованої діяльності є "Встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23 в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області.".Соціально-економічна направленість планованої діяльності націлена на забезпечення сільськогосподарського виробництва оперативним обсягом дизельного пального в разі настання надзвичайних ситуацій та неспроможності забезпеченням паливом з боку існуючих автозаправних пунктів і автозаправних станцій. Соціально-економічний вплив планованої діяльності оцінюється як позитивний. Основні показники об'єкта планованої діяльності:

Назва	Значення, одиниця виміру
Устаткування для зберігання рідкого моторного палива	Паливо заправний пункту
Устаткування для зберігання моторного палива	1 наземна ємкість
Загальний обсяг резервуарного обладнання:	30 м^3
Плановий річний обсяг відпуску дизельного палива	240 тонн
Режим експлуатації паливозаправного пункту	Зберігання палива в резервуарі - 24 години на добу та 365 днів на рік: приймання палива в резервуар ПЗП та відпуск палива в баки транспортних засобів -2 години в зміну, одна зміна на добу та 252 робочих днів на рік
Кількість робочих місць	1 особа в зміну

В процесі оцінки впливу на довкілля розглянуті дві технічні альтернативи. Перша технічна альтернатива передбачала використання паливозаправного пункту моделі ПЗП1-30-1-1, виготовленого у заводських умовах, який являє собою єдиний заводський виріб, до складу якого входить: одностінний резервуар наземного розміщення для зберігання палива об'ємом 30 м3 і паливороздавальна колонка «NOVA». Друга технічна альтернатива передбачала встановлення двох горизонтальних резервуарів підземного розміщення для зберігання палива об'ємом 15 м^3 кожний і паливороздавальної колонки Piusi Self Service 70 FM Tank (Италия), які постачатимуться на майданчик як окремі вироби. В результаті оцінки двох технічних альтернатив у підсумку технічна альтернатива 1 визначена як оптимальна для реалізації планованої діяльності. Її застосування забезпечує:

- мінімізацію потенційного впливу на ґрунтове середовище;
- мінімізація порушення земель та ґрунтів
- зменшення ризиків забруднення підземних вод;
- зниження рівня неорганізованих викидів;
- менші обсяги дифузних викидів у повітря;
- підвищена герметичність за рахунок заводського виконання;
- скорочення обсягів будівельних робіт і відходів;
- зменшення ймовірності аварійних ситуацій;
- має менший потенційний вплив на клімат.

Основні положення та висновки звіту з оцінки впливу на довкілля.

На період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) створюватимуться відходи, викиди та стічні води. В процесі провадження планованої діяльності щодо приймання, зберігання та відпуску моторного палива (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) створюються відходи, викиди та стічні води. Скид зворотних вод у водні об'єкти, як на період встановлення ПЗП, так і на період провадження

планованої діяльності не здійснюється.

На період встановлення ПЗП викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок роботи двигунів спеціалізованої автомобільної і будівельної техніки, виконанні земляних, зварювальних і фарбувальних робіт із використанням лакофарбових матеріалів, які містять розчинники. Загальний обсяг викидів становить 0,27117589 тонн, в тому числі забруднюючих речовин (сажа, діоксид азоту, аміак, сірки діоксид, оксид вуглецю, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, бенз(а)пірен, речовин у вигляді твердих суспендованих частинок) 0,01590092 тонн, парникових газів (азоту (I) оксид (N_2O), вуглецю діоксид, метан) 0,25527497 тонн. Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період встановлення ПЗП відбуватиметься неорганізовано.

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається в процесі приймання, зберігання і відпуску дизельного палива через паливороздавальну колонку, згоряння палива в двигунах автотранспортної техніки, задіяної на постачанні ДП, та/або яке заправляється на ПЗП. Загальний обсяг викидів становить 1,031574281 тонн на рік, в тому числі забруднюючих речовин (сірководень, сажа, діоксид азоту, аміак, сірки діоксид, оксид вуглецю, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, бенз(а)пірен) загальним обсягом 0,089522681 тонн на рік, парникових газів (азоту (I) оксид (N_2O), вуглецю діоксид, метан) загальним обсягом 0,9420516 тонн на рік. Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) організоване і неорганізовано.

За результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі максимальні концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням їх фонових значень, а також з урахуванням існуючих джерел викиду, на межі нормативної санітарно-захисної зони, не перевищують максимально разових граничнодопустимих концентрацій, встановлених Державними медико-санітарними нормативами для населених пунктів.

Очікується утворення наступних відходів:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

- будівельне сміття 1,18 тонн;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,0312 тонн від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт.

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- осад нафтопродуктів в обсязі 0,00576 т/рік внаслідок виконання періодичного очищення резервуару ПЗП для зберігання дизельного палива;
- шлам нафтопродуктів в обсязі 0,0012 т/рік і мінерального осаду 0,0806 т/рік, які утворюються внаслідок очищення дощових і талих вод, що формуються на території ПЗП;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,0189 т/рік, внаслідок життєдіяльності персоналу, зайнятого на обслуговуванні устаткування ПЗП;
- ганчір'я забрудненого нафтопродуктами в обсязі 0,00063 т/рік, яке утворюється внаслідок поточного обслуговування технологічного устаткування ПЗП.

Загальний обсяг відходів складає: всього 1,31829 тонн, в тому числі: на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0) 1,2112 тонн, на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1) 0,10709 тонн. Відходи планованої діяльності організовано збираються у герметичну тару та передаються іншим організаціям, які мають право на поводження з таким відходами.

Утворення стічних вод на об'єкті планованої діяльності відбувається за рахунок життєдіяльності персоналу, задіяного на всіх стадіях життєвого циклу проєкту, внаслідок чого створюються господарсько-побутові стічні води, а також дощові і талі стічні води, що створюються наслідок атмосферних опадів на поверхні водонепроникного покриття в межах

ПЗП. Плановий обсяг стічних вод становить: 0,105 м^3/добу та 3,285 м^3/рік, в тому числі на період встановлення ПЗП (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) 0,09 м^3/добу та 2,34 м^3/рік, на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) 0,015 м^3/добу та 0,945 м^3/рік; дощових і талих вод з території об'єкта планованої діяльності 123,97 м^3/рік. Водовідведення стічних вод здійснюється: господарсько-побутових стічних вод в існуючий герметичний вигріб, звідки по мірі необхідності стічні води видаляються і передаються на очищення; дощових і талих стічних вод з території ПЗП за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідний лоток, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec. Очищені стічні води накопичуються в фільтраційному колодязі, де відбувається їх подальша фільтрація в ґрунтове середовище.

Шумове забруднення відбувається на період виконання підготованих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) за рахунок роботи двигунів автомобільної і будівельної техніки, зайнятої в процесі будівельної діяльності., на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) за рахунок роботи насосного устаткування ПЗП і двигунів автомобільної техніки, задіяної на постачання дизельного палива, та які рухаються територією ПЗП для заправлення. За результатами розрахунків встановлено, що як на період встановлення ПЗП, так і на період його експлуатації, перевищення нормативних значень рівню звуку, на територіях прилеглих до житлової забудови, не прогнозується.

Забруднення грунтового середовища з боку об'єкта планованої діяльності не прогнозується. Територія ПЗП в місцях руху автомобільної техніки, приймання та відпуску моторного палива покрита герметичним покриттям. Місця перевантаження рідкого палива з транспортної цистерни в стаціонарний резервуар ПЗП, а також місця відпуску рідкого моторного палива в баки автомобільного транспорту через паливо роздавальні колонки облаштовані водовідвідним лотком, призначеними для відведення дощових і талих вод, що формуються в межах зазначених територій та можуть містити в своєму складі нафтопродукти. Дощові та талі стічні води організоване відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec. Для захисту та локалізації можливого забруднення ґрунту нафтопродуктами паливозаправний пункт встановлюється на окремому майданчику у вигляді суцільної бетонної плити, яка вище на 0,1 м над планувальними відмітками прилеглої території. Для попередження розтіканню аварійно пролитого палива суцільна бетонна плита по периметру розміщення ПЗП відбортована бордюром. Додаткове для запобіганню розтіканню аварійно пролитих нафтопродуктів місце розміщення ПЗП разом із паливо роздавальною колонкою також додаткове обваловується по периметру з чотирьох боків, утворюючі замкнений простір, який в разі розгерметизації резервуару дозволить обмежити розтікання палива на прилеглу територію. Для відведення дощових і талих вод із обвалованого простору прокладається окремий водовідвідний лоток з кришкою. Відведення дощових і талих вод, що формується на території ПЗП, здійснюється у водовідвідний лоток, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec. Зона руху автомобілів, що заправляються, має ухил поверхні у бік до водовідвідного лотка. Передбачені заходи забезпечують захист грунтового середовища від забруднення на період експлуатації ПЗ

Для мінімізації настання аварійної ситуації передбачаються наступні організаційно-технічні заходи:

- резервуар ПЗП має товщину стінки 4 мм, що забезпечує стійкість конструкції в періоди температурних коливань та тиску;
- резервуар ПЗП облаштований аварійним/запобіжним клапаном, який в разі потреби дозволяє скинути надлишковий тиск з ємкості та забезпечити надійність і герметичність конструкції резервуару;
- захист від корозійних процесів забезпечується антикорозійним покриттям. Для антикорозійного захисту резервуару ПЗП використовується високостійке двокомпонентне епоксидне покриття, що забезпечують надійний захист від хімічного впливу, нафтопродуктів та інших зовнішніх факторів;

- резервуар ПЗП пройшов випробування на герметичність, що підтверджується відповідними документами із сертифікації продукції;
- подача палива в резервуар та до паливороздавальної колонки здійснюється по трубопроводах, які з'єднанні шляхом зварювання, кількість з'єднань, які можуть давати протікання, мінімізовано;
- трубопроводи подачі палива також прийшли перевірку на герметичність.

Забруднення водного середовища з боку об'єкта планованої діяльності не прогнозується. З метою запобігання забрудненню водного середовища стічні води, що створюються внаслідок життєдіяльності операційного персоналу ПЗП, організовано збираються в існуючому вигребі звідки по мірі накопичення вилучаються та передаються на очищення. Дощові і талі стічні води з території місць приймання та відпуску рідких моторних палива відводяться у водовідвідний лоток, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів OllProtec. Після очищення в сепараторі дощові і талі води відводяться до дренажного колодязя. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється. Забруднення підземних вод внаслідок фільтрації у ґрунтове середовище очищених зворотних вод не прогнозується. Дренажний колодязь розміщуються поза межами зон санітарної охорони водозабірних свердловин, які використовуються для водопостачання населеного пункту. Паливозаправний пункт розміщується в межах існуючого промислового майданчика, на території якого відсутні будь-які водозабірні споруди. Наявні поверхневі водні об'єкти значно віддалені від місця розміщення ПЗП, що практично виключає прямий вплив на водне середовище. Потрапляння забруднювачів до поверхневих вод може виникнути лише у випадку значних аварійних проливів із подальшим поверхневим стоком, що оцінюється як малоймовірне, внаслідок наявності великої кількості природних і штучних перешкод на шляху можливого руху забруднених дощових і талих вод. За рахунок стійкої герметичності резервуару, наявності антикорозійного захисту, аварійних і запобіжних клапанів, мінімальної кількості з'єднань трубопроводів, які можуть давати протікання, відбортування території з метою обмеження площі аварійного розливання дизпалива, вільного доступу для огляду технічного стану устаткування ПЗП та можливості оперативного усунення протікань, потенційний вплив, пов'язаний із можливим проникненням нафтопродуктів через ґрунт у ґрунтові води при тривалих неконтрольованих витоках, оцінюється як малоймовірний.

Інформація про можливий негативний вплив на довкілля.

З боку об'єкта планованої діяльності вплив відбувається:

А) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) на:

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище внаслідок утворення відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу та будівельної діяльності;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу.

Б) на період провадження планованої діяльності, пов'язаної із прийманням, зберігання і відпуском моторного палива (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище за рахунок можливого хімічного впливу внаслідок протоків, проливів нафтопродуктів;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових, дощових і талих стічних вод, та фільтрацією очищених дощових і талих вод у ґрунтове середовище та відповідно у підземні води;
- соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, яка має позитивний вплив низького рівню.

Суттєвого впливу на інші компоненти довкілля, такі як клімат, ландшафт, об’єкти природно-заповідного фонду, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, як на період виконання реконструкції, так і на період провадження планованої діяльності, не прогнозується. Базуючись на даних, викладених у Звіті, можна зробити висновок, що як на період виконання реконструкції (нульова фаза життєвого циклу проєкту, так і на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту) комплексний вплив планованої діяльності на основні компоненти навколишнього середовища характеризується низькою значимістю, коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), та знаходиться в межах допустимих значень.

Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

А) на період нульової фази життєвого циклу проєкту (виконання підготовчих і будівельних робіт):

- *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*
  - своєчасне вивезення відходів будівельної діяльності;
  - недопущення змішування відходів, забезпечення утилізації використаних пакувальних матеріалів і тари, в яких знаходилася будівельні суміші, лакофарбові матеріали тощо. Суб’єкти господарювання, що здійснюють будівництво або знесення будівель та інженерних споруд, зобов’язані забезпечити роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передачу суб’єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення. Відходи будівництва та знесення, що не є небезпечними, підлягають підготовці до повторного використання, рециклінгу, іншому матеріальному відновленню, включаючи зворотне заповнення;
  - збирання побутових (комунальних) відходів від життєдіяльності будівельного персоналу в існуючих контейнерах та утилізація з подальшим захороненням на полігоні ТПВ.
- *для захисту атмосферного повітря*:
  - вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
  - використання лакофарбових матеріалів з мінімальним вмістом органічних розчинників;
- *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:
  - організоване збирання господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу з подальшою передачею на очищення.

Б) на період операційної фази життєвого циклу проєкту (приймання зберігання та відпуск моторного палива):

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

- *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*
  - підтримання у цілісному стані герметичного покриття територій ПЗП з метою мінімізації ризиків хімічного забруднення ґрунтового середовища;
  - своєчасне очищення і підтримання у робочому стані водовідвідного лотка, сепаратору нафтопродуктів тощо;
  - підтримання в робочому стані приладів контролю рівнів, тиску, запобіжного клапану резервуару ПЗП;
  - застосування герметичних клапанів і рукавів для зливу/наливу моторного палива;
  - застосування швидко роз'ємних зливальних муфт, що дозволяє забезпечити герметичне з'єднання зливного пристрою з рукавом автомобільної цистерни;
  - підтримання цілісності трубопроводів, насосного устаткування і резервуару з метою запобігання прихованим витокам моторного палива;
  - облік кількості прийнятого та відпущеного моторного палива;
- *для захисту атмосферного повітря*:

- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- постійний контроль за герметичністю трубопроводів, насосного устаткування і резервуару ПЗП;
- застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання ТПВ та небезпечних відходів.

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- організоване збирання господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності персоналу з подальшою передачею їх на очищення на існуючі очисні споруди селища Куликівка;
- організоване збирання дощових і талих вод з території ПЗП та їх відведенням на очищення до сепаратора нафтопродуктів.

➢ *у сфері управління відходами:*

- планування та здійснення своєї діяльності таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище;
- вести первинний поточний облік кількості відходів, що утворилися в результаті виробничої діяльності, і подавати щодо них відповідну звітність у встановленому порядку;
- для сприяння відновленню відходів забезпечити їх роздільне збирання. Змішування відходів з іншими відходами чи матеріалами, якщо такі дії ускладнюють операції з відновлення, забороняється;
- забезпечувати зберігання відходів у спосіб, що є безпечним для здоров'я людини та навколишнього природного середовища, та передавати відходи суб'єктам господарювання у сфері управління відходами протягом одного року з моменту їх утворення;
- здійснювати зберігання небезпечних виробничих відходів у герметичній тарі в спеціально облаштованих для цього місцях. Конструкційний матеріал контейнера/ємності для зберігання повинен мати корозійну стійкість стосовно відходів, швидкість корозії не повинна перевищувати 0,1 мм/рік;
- передачу відходів з метою збирання, перевезення та оброблення здійснюється на підставі договору, укладеного відповідно до законодавства, в якому зазначається код відходів згідно з Національним класифікатором відходів, їх обсяг, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів;
- забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях.

Зміст зауважень і пропозицій громадськості, що надійшли до початку громадських слухань.

Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-06/2931 від 12.12.2025 (див. додаток А.24) протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення 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.

13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.

1. Конвенція про охорону біорізноманіття, ратифікована Законом № 257/94-ВР від 29.11.94
2. Базельська конвенція про контроль за транскордонним перевезенням небезпечних відходів та їх видаленням.
3. Водний кодекс України (№213/95-ВР від 06.06.95).
4. Земельний кодекс України (№2768-III від 25.10.2001).
5. Закон України “Про оцінку впливу на довкілля” (№2059-VIII від 23.05.2017).
6. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» (№1264-XII від 25.06.1991).
7. Закон України “Про охорону атмосферного повітря” (№ 2707-XII від 16.10.1992).
8. Закон України “Про управління відходами” (Із змінами, внесеними згідно із Законом
9. Закон України “Про охорону земель” (№ 962-IV від 19.06.2003).
10. Закон України «Про охорону культурної спадщини» (№1805-III від 08.06.2000).
11. Закон України «Про природно-заповідний фонд України» (№ 2456-XII від 16.06.1992).
12. Закон України «Про рослинний світ» (№591-XIV від 09.04.1999).
13. Закон України «Про тваринний світ» (№2894-III від 13.12.2001).
14. Закон України «Про Червону книгу України» (№3055-III від 07.02.2002).
15. Закон України "Про систему громадського здоров'я” Із змінами, внесеними згідно із Законом № 3302-IX від 09.08.2023
16. Постанова Кабінету Міністрів України №928 від 03.09.2009 р “Про занесення об’єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам’яток України”.
17. Постанова Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102 “Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів”.
18. ДСТУ Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія.. Київ. Мінрегіонбуд України. 2011.
19. ДБН В.2.5-64:2012 “Внутрішній водопровід та каналізація”. Частина І. Проектування/ Частина ІІ. Будівництво. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019
20. ДБН В.1.2-10-2021 Основні вимоги до будівель і споруд. Захист від шуму та вібрації. Міністерство розвитку громад та територій України. Київ.2022.
21. ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2014.
22. ДБН Б.2.2-12:2019. Планування і забудова територій. Київ. Мінрегіонбуд України. 2019
23. ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”.
24. ДСТУ 3013-95 Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств. Київ. Держстандарт України. 1995 .
25. ДСТУ 8691:2016 Стічні води. Настанови щодо встановлення технологічних нормативів відведення дощових стічних вод.
26. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затвердженого МОЗ України від 22.02.2019 року за № 463 та зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 20.03.2019 року за № 281/33252.
27. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 за № 173 та зареєстрованих у

Міністерстві юстиції України 24.07.96 за № 379/1404. ДСП-173-96.
28. Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108.
29. Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109.
30. Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 02 травня 2022 року № 721, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 16 травня 2022 року за № 524/37860.
31. Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 31 липня 2020 р. За № 722/35005.
32. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин, затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325
33. Правила охорони підземних вод, затверджено наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 11 травня 2023 року № 325, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 29 червня 2023 р. за № 1093/40149.
34. Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880.
35. Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затверджені наказом Мінприроди від 27.06.2006 №309, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 1.08.2006 за №912/12786.
36. Перелік найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 р. За №1598 .
37. Перелік забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції 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, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. за № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України від 22.05.2002 р. За № 445/6733.
38. Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30 липня 2001 року № 286 та Зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 15 серпня 2001 р. за № 700/5891.
39. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15.03.2021 року №193.
40. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. Гидрометеоиздат, 1987 г.
41. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89, М., 1991.
42. Методичні рекомендації оцінки ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №89 від 17.01.2022 року.
43. Методичні рекомендації "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ

України №1811 від 18.10.2023 р.
44. Географічні карти України, електронний ресурс за посиланням http://geomap.land.kiev.ua/.
45. Топографічна карта України. https://uk-ua.topographic-map.com/.
46. Державний реєстр нерухомих пам'яток України інтернет-ресурс за посиланням: https://mcsc.gov.ua/kulturna-spadshchyna/.
47. Смарагдова мережа Європи (Emerald Network), електронний ресурс за посиланням http://emerald.eea.europa.eu/.
48. Мапа Рамсарської конвенції: https://www.ramsar.org/country-profile/ukraineю
49. Інтерактивна карта Species of Resolution 6. Database, інтернет-ресурс за посиланням: https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer.
50. Стан довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд, Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/.
51. Реєстр МВВ у Чернігівській області станом на 2023 рік, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/.
52. Species of Resolution 6. Database, інтернет-ресурс за посиланням: https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/.
53. Статистична інформація Головного управління статистики в Чернігівській області, інтернет-ресурс за посилання: https://www.chernigivstat.gov.ua/.
54. Регіональна схема формування екомережі, затверджена рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року.
55. Перелік об'єктів природно-заповідного фонду Чернігівської області станом на 01.01.2026 року, опублікований на сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації, інтернет-ресурс за посиланням https://landmarks.in.ua/
56. Чернігівська область. Державний реєстр національного культурного надбання, інтернет-ресурс за посиланням https://eco.cg.gov.ua/
57. Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду", Казахське агентство прикладної екології.
58. Захворюваність і здоров'я населення в Україні: суспільно-географічний вимір. Київський національний інституту ім Т Шевченка, Монографія, Київ, ДП «Прінт Сервіс», 2018 рік.
59. Медико-демографічний атлас України. Академія медичних наук України ДУ „Інститут геронтології ім. Д. Ф. Чеботарьова" Лабораторія математичного моделювання процесів старіння Медико-демографічний атлас України. Екологічні передумови міжрегіональних варіацій захворюваності та смертності населення, 2008 рік Київ – 2010 рік
60. Національний каталог біотопів України,. за ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера.
61. Енциклопедія мігруючих видів диких тварин України під загальною редакцією к.б.н., с.н.с. А.М. Полуди, Інститут зоології імені І.І. Шмальгаузена НАН України Міністерства охорони навколишнього природного середовища України, Київ, 2018 рік, електронний ресурс за посиланням https://menr.gov.ua/news/33157.html.
62. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами (тт.1-3). Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р .
63. EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR)
64. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998.
65. Норми втрат нафтопродуктів під час їх приймання, зберігання, відпуску, перевантаження та транспортування. Затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2020 р. №686
66. Будівельна фізики. Підручник, під редакцією Т. В. Жидкова, Т. М. Апатенко, Харків ХНУМГ ім. О. М. Бекетова 2018 рік.

ВИКОНАВЦІ

Козловська Вікторія Петрівна

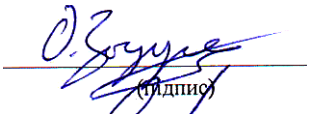
(підпис)

Кваліфікаційний сертифікат “Інженерно-будівельне проєктування в частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього середовища”, серія АР, №021150, (копія сертифікату наведена у додатку).

Кваліфікаційний сертифікат “Інженерно-будівельне проєктування в частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму щодо об’єктів будівництва класу наслідків (відповідальності) незначні наслідки" серія АР, №011788

Свідоцтво про підвищення кваліфікації "Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля", видане Державною екологічною академією післядипломної освіти та управління Міністерства екології та природних ресурсів України від 19 квітня 2019 року, реєстраційний № 53-06

Задорожній Олексій Миколайович
Інженер-проєктувальник



(підпис)

Освіта вища, Київський національний університет будівництва і архітектури, спеціальність “Будівництво” кваліфікація спеціаліст в галузі будівництва

14. ДОДАТКИ

А.1

Договір оренди землі №

смт Куликівка Чернігівської області «07» 09 2021р.

Орендодавець Куликівська селищна рада, в особі Куликівського селищного голови Постернак Юлії Олександрівни, що діє відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», Земельного кодексу України, Закону України «Про оренду землі» та згідно рішення Куликівської селищної ради від 30 серпня 2021 року № 392 «Про внесення змін до рішення Куликівської селищної ради восьмого скликання від 27.05.2021 № 257», з одного боку, та **Орендар** Приватне Підприємство «ПІВНІЧХЛІБ» в особі керівника Лазаря Олександра Миколайовича, який діє на підставі Статуту, зареєстровано в реєстрі за № 4573, ідентифікований код 34654201) із другого боку, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору

1. Орендодавець надає, а Орендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку із цільовим призначенням 11.02 – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості, з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140, яка розташована по вулиці 8Березня, 23, смт Куликівка Куликівського району, Чернігівської області.

Об'єкт оренди

2. В оренду передається земельна ділянка загальною площею 2,4551 га, у тому числі під забудовою 0,3321 га, інших угідь 2,1230 га.

3. На земельній ділянці розміщені об'єкти нерухомого майна, які є власністю ПП «Північхліб», реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 583429974227, а також інші об'єкти інфраструктури відсутні.

4. Земельна ділянка передається в оренду без об'єктів нерухомого майна.

5. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки, кадастровий номер 7422755100:01:008:0140, на дату укладання договору оренди становить 2175218,60 гривень (два мільйони сто сімдесят п'ять тисяч двісті вісімнадцять гривень 60 копійок).

6. Земельна ділянка, яка передається в оренду, має такі недоліки, що можуть перешкоджати її ефективному використанню не має.

Строк дії договору

7. Договір укладено 07.09. 2021 року на 43 (сорок три) роки.

8. Договір оренди землі підлягає автоматичному поновленню на той самий строк і на тих самих умовах у порядку, визначеному статтею 126-1 Земельного кодексу України та Договором.

8.1. Поновленням Договору оренди землі вважається поновлення Договору оренди землі без вчинення Сторонами Договору оренди землі письмового правочину про його поновлення у разі відсутності заяви однієї зі Сторін про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення договору. Вчинення інших дій Сторонами Договору оренди землі для його поновлення не вимагається.

8.2. Сторона Договору оренди землі, яка бажає скористатися правом відмови від поновлення Договору оренди землі, не пізніше ніж за 1 (один) місяць до дати закінчення дії Договору оренди землі подає до Державного реєстру речових прав на нерухоме майно заяву про виключення з цього Реєстру відомостей про поновлення Договору оренди землі.

8.3. У разі відсутності заяви про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення Договору оренди землі до дати закінчення дії такого Договору оренди землі після настання відповідної дати закінчення дії Договору оренди землі державна реєстрація речового права продовжується на той самий строк.

9. Право оренди земельної ділянки виникає з моменту державної реєстрації такого права. Об'єкт за договором оренди землі вважається переданим Орендодавцем Орендареві з моменту державної реєстрації права оренди.

Орендна плата

10. Орендна плата за земельну ділянку вноситься Орендарем: у грошовій формі – у гривнях, безготівково, у розмірі 6 % (шести) відсотків від величини проіндексованої нормативної грошової оцінки земельної ділянки, що становить станом на дату укладання договору оренди у грошовому виразі 130513,12 грн (сто тридцять тисяч п'ятсот тринадцять гривень 12 копійок) шляхом перерахування на доходний рахунок бюджет Куликівської селищної територіальної громади смт Куликівка Чернігівська область Чернігівський район на рахунок UA578999980334169812000025671, отримувач ГУК у Черн.обл/тг с-щ Кулик/18010600, код отримувача (ЄДРПОУ) 37972475, відкритий Казначейство України (ел. адм. подат.)

Орендна плата вноситься з 04 грудня 2020 року - дати купівлі об'єктів нерухомого майна.

Зміна отримувача орендної плати та його банківських реквізитів може здійснюватися Орендодавцем в односторонньому порядку і не потребує внесення змін до цього Договору. Орендар зобов'язується уточнювати банківські реквізити і назву отримувача орендної плати щороку.

11. Обчислення розміру орендної плати за земельні ділянки здійснюється з урахуванням їх 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.

12. Сума орендної плати за земельну ділянку на наступні роки обчислюється Орендарем самостійно, виходячи з нормативної грошової оцінки земельної ділянки, збільшеної після її індексації з урахуванням середньо річного індексу інфляції за минулий рік відповідно до ст. 289 Податкового кодексу України.

13. Строки внесення орендної плати за земельну ділянку встановлюються відповідно до Податкового кодексу України.

У разі неузгодження орендарем грошового зобов'язання за цим Договором з податковим органом орендна плата за земельну ділянку вноситься:

щомісячно у розмірі 1/12 частини річної орендної плати протягом 30 календарних днів (у лютому – протягом 28), що настають за останнім календарним днем звітного місяця;

14. Платіжне доручення або квитанція про сплату мають містити обов'язкову інформацію про номер державної реєстрації договору оренди земельної ділянки, за яку справляється плата, та строк, за який здійснюється платіж.

15. Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених Договором;
- зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, підвищення цін, тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;
- погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;
- зміни нормативно грошової оцінки земельної ділянки та щорічної індексації нормативної грошової оцінки землі;
- в інших випадках, передбачених законом;

16. У разі визнання Договору оренди земельної ділянки у судовому порядку недійсним з підстав, встановлених законом, отримана Орендодавцем орендна плата за фактичний строк оренди земельної ділянки Орендарю не повертається.

17. У разі викупу земельної ділянки, Орендар зобов'язаний сплатити орендну плату до моменту державної реєстрації права власності на дану земельну ділянку.

18. У випадку відчуження об'єкта нерухомого майна, розташованого на земельній ділянці, Орендар зобов'язаний забезпечити сплату орендної плати до моменту державної реєстрації в установленому законодавством порядку припинення права оренди даної земельної ділянки.

19. У разі, якщо Орендар не сплачує орендну плату за земельну ділянку протягом строків, визначених цим договором:

- нараховується пеня за кожний календарний день прострочення у її сплаті, що настає за останнім днем граничного строку сплати, із розрахунку 120 (сто двадцять) відсотків річних облікової ставки Національного банку України, діючої на кожний такий день;

- при затримці більше 30 календарних днів Орендар у 10-денний строк сплачує штраф у розмірі 20 (двадцяти) відсотків суми заборгованості по орендній платі за цим договором, обрахованої з урахуванням пені та інфляційних збитків.

Штраф, пеня, нарахування інфляційних збитків застосовуються одночасно.

Умови використання земельної ділянки

20. Земельна ділянка передається в оренду за рахунок земель промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення

21. Цільове призначення земельної ділянки (категорія землі, підрозділ коду КВЦПЗ) 11.02- для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості

Орендар зобов'язаний використовувати земельну ділянку відповідно до умов Договору та вимог чинного законодавства.

22. Умови збереження стану об'єкта оренди:

- забороняється самовільна забудова земельної ділянки, розміщення тимчасових споруд та малих архітектурних форм без оформлення відповідних документів, передбачених законодавством;

- використовувати земельну ділянку із дотриманням вимог чинного законодавства.

Умови повернення земельної ділянки

23. Після припинення дії Договору Орендар повертає Орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду. Об'єкт оренди за Договором вважається повернутим Орендодавцеві з моменту державної реєстрації припинення права оренди.

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 відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

У разі погіршення якості ґрунтового покриву та інших корисних властивостей орендованої земельної ділянки або приведення її у непридатний для використання за цільовим призначенням стан збитки, що підлягають відшкодуванню, визначаються відповідно до Порядку визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19 квітня 1993 р. № 284 (ЗП України, 1993 р., № 10, ст. 193).

24. Здійснені Орендарем без згоди Орендодавця витрати на поліпшення орендованої земельної ділянки, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

25. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені Орендарем за письмовою згодою з Орендодавцем землі, не підлягають відшкодуванню.

Умови, обсяги і строки відшкодування орендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельної ділянки визначаються окремою угодою сторін.

26. Орендар має право на відшкодування збитків, заподіяних унаслідок невиконання орендодавцем зобов'язань, передбачених цим договором.

Збитками вважаються:

- фактичні втрати, яких орендар зазнав у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням умов договору орендодавцем, а 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.

27. Розмір фактичних витрат орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки

28. На орендовану земельну ділянку встановлено обмеження (обтяження) не встановлено та інші права третіх осіб не встановлено.

29. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

30. Орендодавець має право вимагати:

- використання земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з договором оренди;

- додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства України, додержання державних стандартів, норм і правил, у тому числі місцевих правил забудови населених пунктів;

- вільного доступу до переданої в оренду земельної ділянки для здійснення контролю за додержанням орендодавцем умов договору та вимог законодавства;

- своєчасного та повного внесення орендної плати.

- своєчасного надання Орендарем інформації (листів, копій платіжних документів) у строк, встановлений цим Договором, щодо задекларованих та сплачених щомісячно платежів з орендної плати за землю;

- у разі розірвання Договору з ініціативи Орендаря, вимагати від Орендаря відшкодування упущеної вигоди у розмірі суми орендної плати за 6 місяців, якщо протягом зазначеного періоду не надійшло пропозицій від інших осіб на укладання Договору оренди цієї ж земельної ділянки на тих самих умовах, за винятком випадків, коли розірвання Договору було обумовлено невиконанням або неналежним виконанням Орендодавцем договірних зобов'язань.

31. Обов'язки Орендодавця:

- передати у користування земельну ділянку у стані, що відповідає умовам цього договору;

- при передачі земельної ділянки в оренду забезпечувати відповідно до закону реалізацію прав третіх осіб щодо орендованої земельної ділянки;

- не вчиняти дій, які б перешкоджали Орендареві користуватися Орендованою земельною ділянкою;

- попередити орендаря про особливі властивості та недоліки земельної ділянки, які в процесі її використання можуть спричинити екологічно небезпечні наслідки для довкілля або призвести до погіршення стану самого об'єкта оренди.

32. Права орендаря:

- самостійно господарювати на орендованій земельній ділянці із дотриманням умов договору оренди;

- за письмовою згодою Орендодавця зводити в установленому законодавством порядку жилі, виробничі, культурно-побутові та інші будівлі і споруди та закладати багаторічні насадження;

- отримувати продукцію і доходи;

- витребувати орендовану земельну ділянку з будь-якого незаконного володіння та користування, усунення перешкод у користуванні нею, відшкодування збитків, заподіяних земельній ділянці громадянами та юридичними особами

- передавати за письмовою згодою Орендодавця орендовану земельну ділянку або її частину іншій особі у суборенду за умови забезпечення використання її за цільовим призначенням та умовам договору.

Умови договору суборенди земельної ділянки мають бути визначені в межах договору оренди земельної ділянки і не суперечити йому. Строк договору суборенди не може перевищувати строку дії договору оренди земельної ділянки. У разі припинення права оренди земельної ділянки право суборенди припиняється.

Право суборенди підлягає державній реєстрації.

- орендар, який відповідно до закону може мати у власності орендовану земельну ділянку, має переважне право на придбання її у власність у разі продажу цієї земельної ділянки, за умови, що він сплачує ціну, за якою вона продається, а в разі продажу на аукціоні – якщо його пропозиція є рівною з пропозицією, яка є найбільшою із запропонованих учасниками аукціону.

33. Обов'язки Орендаря:

- приступати до використання земельної ділянки в строки, встановлені договором оренди землі, але не раніше реєстрації права оренди земельної ділянки відповідно до Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень».

- здійснити державну реєстрацію права оренди протягом 5 (п'яти) робочих днів, з дня укладення цього Договору та повідомити Орендодавця про державну реєстрацію права оренди

не пізніше наступного робочого дня після вчинення реєстраційних дій, з наданням копії підтверджуючого документу.

- виконувати встановлені щодо об'єкта оренди обмеження (обтяження) в обсязі, передбаченому законом або договором оренди землі;

- використовувати земельну ділянку відповідно до її цільового призначення та умов Договору, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, законодавства про охорону довкілля, державних стандартів, норм і правил. Не допускати, під час здійснення господарської діяльності, забруднення земельної ділянки радіоактивними і хімічними речовинами, відходами, стічними водами, захищаючи її від водної та вітрової ерозії. Не допускати погіршення корисних властивостей земельної ділянки.

- своєчасно та в повному обсязі вносити орендну плату;

- дотримуватись правил добросусідства та обмежень, пов'язаних зі встановленням земельних сервітутів та охоронних зон;

- дотримуватись санітарних і протипожежних норм, забезпечувати зберігання інженерних комунікацій і споруд, що знаходяться на орендованій земельній ділянці та під її поверхнею;

- не порушувати прав власників суміжних земельних ділянок та землекористувачів;

- відшкодовувати збитки, заподіяні земельній ділянці внаслідок неналежного користування.

- після закінчення строку Договору привести земельну ділянку у придатний для подальшого використання стан та повернути земельну ділянку орендодавцю в належному стані в порядку, встановленому Договором;

- своєчасно проводити нормативну грошову оцінку земельної ділянки у терміни, визначені законодавством України;

- щомісячно, до 20 числа місяця, що настає за звітним, надавати Орендодавцю інформацію про здійснені платежі з орендної плати з наданням копій платіжних документів про таку сплату;

- у 5-денний строк після державної реєстрації права оренди земельної ділянки відповідно до Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень» копію договору оренди землі подати відповідному податковому органу за місцем розташування земельної ділянки;

- у разі зміни своїх реквізитів, юридичної адреси, назви, організаційно-правової форми тощо у 10-денний строк з моменту настання таких змін письмово повідомити про це Орендодавця;

- у разі переходу права власності на нерухоме майно, що розташоване на орендованій земельній ділянці до іншої особи:

при укладанні правочину про перехід права власності на такі об'єкти повідомляти нового власника нерухомого майна про наявність цього Договору з наданням його копій;

протягом 5-ти робочих днів з дати укладання правочину про перехід права власності на такі об'єкти до іншої особи направити Орендодавцеві лист-повідомлення про відчуження об'єктів нерухомого майна, в якому вказати осіб-нових власників нерухомого майна, їх місцезнаходження (реєстрацію), з наданням копій відповідних правочинів про перехід права власності;

до переоформлення (державної реєстрації права оренди) прав третіх осіб на користування земельною ділянкою, зазначеною в п.1 договору, або її частиною при переході права власності на будинок, споруду або їх частини сплачувати орендну плату за земельну ділянку у повному обсязі;

- після закінчення строку дії цього Договору, до його продовження або поновлення (укладання та державної реєстрації), сплачувати упущену вигоду у розмірі еквівалентному орендній платі за всю ділянку у повному обсязі за весь період користування без правовстановлюючих документів.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини

34. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе Орендар.

Страхування об'єкта оренди

35. У разі необхідності Орендар має право, за власний рахунок, застрахувати свої майнові ризики на випадок знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини на будь-який період в межах строку дії Договору у порядку, встановленому законодавством.

Страхування об'єкта оренди здійснює Орендар, на користь Орендодавця та у триденний термін після страхування об'єкта повинен надати Орендодавцю копію договору страхування об'єкту оренди.

36. Сторони домовилися про те, що у разі невиконання свого обов'язку стороною, яка повинна згідно з цим Договором застрахувати об'єкт оренди, друга сторона може застрахувати його і вимагати відшкодування витрат на страхування.

Зміна умов договору і припинення його дії

37. Зміна умов Договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін, крім випадку, передбаченого п. 13 цього Договору.

У разі недосягнення згоди щодо зміни умов Договору спір розглядається у судовому порядку.

38. Внесення змін та доповнень до Договору оформляється у вигляді договору про внесення змін/окремих додатків до Договору (додаткових угод), тощо, які є його невід'ємною частиною, або шляхом викладення Договору оренди земельної ділянки у новій редакції з урахуванням внесених до нього змін.

39. 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 з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом;
- поєднання в одній особі власника земельної ділянки та орендаря;
- ліквідації юридичної особи-Орендаря, смерті фізичної особи Орендаря;
- набуття права власності на житловий будинок, будівлю або споруду, що розташовані на орендованій іншою особою земельній ділянці;

Дія Договору припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

40. Дія Договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємною згодою сторін;
- 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.

41. Розірвання договору в односторонньому порядку допускається. Умовами розірвання договору в односторонньому порядку є:

- використання земельної ділянки не за цільовим призначенням, встановленим у п.22 цього Договору;
- не внесення орендної плати за користування земельною ділянкою протягом трьох місяців підряд;
- відмови у перегляді орендної плати (п. 15 цього Договору);
- недотримання екологічної безпеки землекористування та збереження родючості ґрунтів;
- у разі погіршення якості ґрунтового покриву та інших корисних властивостей орендованої земельної ділянки або приведення її у непридатний для використання за цільовим призначенням стан.

42. Розірвання в односторонньому порядку здійснюється шляхом прийняття Орендодавцем відповідного рішення. Завірена копія цього рішення надсилається до Орендаря та державного реєстратора речових прав для припинення дії речового права (право користування земельною ділянкою).

43. Правовідносини вважаються припиненими або розірваними з моменту настання відповідної події або/та внесення відповідних даних до бази даних державної реєстрації речових прав.

44. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до іншої особи, а також реорганізація юридичної особи-орендаря не є підставою для зміни умов та розірвання договору.

45. Перехід права власності на об'єкти нерухомого майна, що розташовані на орендованій земельній ділянці до іншої особи є підставою для зміни умов Договору.

46. Право на орендовану земельну ділянку у разі смерті фізичної особи - Орендаря, засудження або обмеження її дієздатності за рішенням суду не переходить до спадкоємців або інших осіб, які використовують цю земельну ділянку разом з Орендарем.

47. Зміна найменування сторін Договору оренди землі, зокрема внаслідок реорганізації юридичної особи або зміни типу акціонерного товариства, не є підставою для внесення змін до договору оренди землі та/або його переоформлення.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання договору

48. За невиконання або неналежне виконання Договору сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства та цього Договору.

49. Сторона, яка порушила зобов'язання за Договором, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

50. У разі виникнення розбіжностей (спорів) між сторонами в процесі виконання цього Договору сторони вживають заходів до врегулювання спірних питань шляхом переговорів. При недосягненні згоди спір вирішується у судовому порядку.

Умови передачі у заставу та внесення до статутного фонду права оренди земельної ділянки

51. Право оренди земельної ділянки, що встановлюється згідно цього Договору, не може бути передано Орендарем у заставу або внесено до статутного капіталу.

Прикінцеві положення

52. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами. Якщо сторони домовилися про нотаріальне посвідчення договору, такий договір є укладеним з моменту його нотаріального посвідчення.

Цей договір укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, з яких знаходиться в Орендодавця, другий – в Орендаря.

53. Всі витрати, пов'язанні з укладенням та виконанням цього Договору та додаткових угод (у разі їх укладання у подальшому) бере на себе Орендар.

54. Взаємовідносини сторін за Договором, які неврегульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством.

55. Підписанням цього Договору Орендар надає згоду на передачу інформації щодо платежу за оренду землі територіальним органом Державної податкової служби України за запитом уповноваженого виконавчого органу Куликівської селищної ради.

Реквізити сторін

Орендодавець	**Орендар**
Куликівська селищна рада	Приватне Підприємство «Північхліб»
16300, Чернігівська область смт Куликівка, вул.Миру, 67 р/р UA028999980334179815000025671 УК у Куликівському р-ні/тг смт Куликівка Код ЄДРПОУ 37888512 тел. 8 (04643) 2-24-33, 2-15-46	16300, Чернігівська область, смт Куликівка, вул. 8Березня, 44 р/р _____ _____ тел. _____
Куликівський селищний голова	Керівник
/Ю.О. Постернак/	/О.М. Лазар/
МП	МП

Усього прошито, пронумеровано
та скріплено печаткою та підписами
_____арк.

Орендодавець

Куликівський селищний голова

_____
(підпис)
МП

Орендар

_____
(підпис)
МП

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

Індексний номер витягу:	273964453
Дата, час формування:	09.09.2021 09:50:23
Витяг сформовано:	Байдак Надія Валеріївна, Ріпкинська селищна рада Ріпкинського району, Чернігівська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 47706190, дата і час реєстрації заяви: 07.09.2021 11:46:40, заявник: Лазарь Олександр Миколайович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

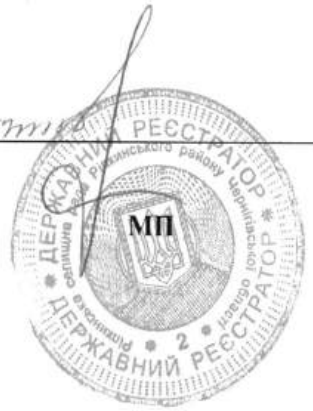
Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	699406274227
Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	7422755100:01:008:0140
Опис об'єкта:	Площа (га): 2.4551, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 22.07.2015, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: відділ Держземагентства у Куликівському районі
Цільове призначення:	для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
Адреса:	Чернігівська обл., Куликівський р., смт. Куликівка

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 43861910

Дата, час державної реєстрації:	07.09.2021 11:46:40
Державний реєстратор:	Байдак Надія Валеріївна, Ріпкинська селищна рада Ріпкинського району, Чернігівська обл.
Підстава для державної реєстрації:	рішення органу місцевого самоврядування, копія рішення сесії, серія та номер: 393, виданий 30.08.2021, видавник: Куликівська селищна рада; договір оренди землі, серія та номер: б/н, виданий 07.09.2021, видавник: Сторони Договору
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 60257081 від 09.09.2021 09:45:46, Байдак Надія Валеріївна, Ріпкинська селищна рада Ріпкинського району, 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.): 07.09.2021, Строк: 42р.,12міс., Дата закінчення дії: 07.09.2064, з автоматичним продовженням дії договору
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендар: Приватне підприємство "ПІВНІЧХЛІБ", код ЄДРПОУ: 34654201 Орендодавець: Куликівська селищна рада, код ЄДРПОУ: 378885121

Опис об'єкта іншого речового права:	Земельна ділянка площею 2,4551 га. Орендна плата за земельну ділянку вноситься Орендарем у грошовій формі у гривнях, безготівково, у розмірі 6% відсотків від величини проіндексованої нормативної грошової оцінки земельної ділянки, що становить станом на дату сукладання договору оренди у грошовому виразі 130513,12 грн.
Витяг сформував:	Байдак Н.В.
Підпис:	



А.2

Додаткова Угода № 2

про внесення змін до Договору оренди землі б/н від 07.09.2021
(номер запису про інше речове право: 43861910 від 07.09.2021)

селище Куликівка Чернігівської області 05 листопада 2025 року

Орендодавець - Куликівська селищна рада (надалі - **Орендодавець**), в особі Куликівського селищного голови Постернак Юлії Олександрівни, що діє відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», Земельного кодексу України, Закону України «Про оренду землі» та на підставі рішення Куликівської селищної ради від 18 вересня 2025 року № 2354 «Про внесення змін до договору оренди землі, укладеного з ПП «ПІВНІЧХЛІБ»» зі змінами згідно рішення Куликівської селищної ради від 30 жовтня 2025 року № 2462 «Про внесення змін до рішення Куликівської селищної ради від 18.09.2025 № 2354«Про внесення змін до договору оренди землі, укладеного з ПП «ПІВНІЧХЛІБ»», з однієї сторони, та

Орендар – ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПІВНІЧХЛІБ» (Код ЄДРПОУ: 34654201), в особі директора Буряка Андрія Олександровича, який діє на підставі Статуту, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань: 28.05.2025, 1000491070039000313 та Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, номер та дата виписки: 336633109251, 28.05.2025 (надалі – **Орендар**), із другої сторони (в подальшому по тексту разом іменуються **«Сторони»**, а кожна окремо - **«Сторона»**), за взаємною домовленістю, уклали цю Додаткову угоду № 2 від 05 листопада 2025 року про внесення змін до Договору оренди землі б/н від 07.09.2021 (номер запису про інше речове право: 43861910 від 07.09.2021) (надалі – Угода), про наступне:

1 Внести зміни, за взаємною згодою Сторін, до Договору оренди землі б/н від 07.09.2021, укладеного між Куликівською селищною радою та ПРИВАТНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ПІВНІЧХЛІБ», зареєстрованого в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно: номер запису про інше речове право – 43861910 від 07.09.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна – 699406274227 (далі – Договір) щодо земельної ділянки комунальної власності з кадастровим номером 74222755100:01:008:0140 площею 2,4551 га, категорія земель: Землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення, вид цільового призначення: 11.02 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості, включаючи об'єкти оброблення відходів, зокрема із енергогенеруючим блоком, за місцезнаходженням: вулиця В'ячеслава Чорновола (8 Березня), 23, селище Куликівка Куликівської селищної територіальної громади Чернігівського району Чернігівської області, шляхом укладання Додаткової Угоди до Договору про внесення такої зміни а саме:

1.1. «Пункт 32 Договору доповнити новим абзацом такого змісту:

« - розміщувати пункт (модуля) паливозаправного ПЗП-30-1-1, за умови

додержання виконання протипожежної, санітарно-епідеміологічної та екологічної безпеки.».

2. Інші умови Договору, до яких не внесені зміни, зберігають чинність та Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

3. Угода набирає чинності з моменту її підписання Сторонами, та не підлягає державній реєстрації відповідно до норм чинного законодавства.

4. Угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця Угода укладена у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу: один, з яких, знаходиться в Орендодавця, другий – в Орендаря.

6. Реквізити та підписи сторін:

«Орендодавець»	**«Орендар»**
Куликівська селищна рада Код ЄДРПОУ 04412432 16300, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с-ще Куликівка, вул. Миру, буд. 67 р/р UA578999980334169812000025671 ГУК у Черніг.обл/тг с-щ Кулик/18010600 Код отримувача (ЄДРПОУ) 37972475 Відкритий Казначейство України (ел.адм.подат.) тел. 8 (04643) 2-24-33, 2-15-46	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПІВНІЧХЛІБ» Код ЄДРПОУ: 34654201 16300, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с-ще Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола, буд. 44 р/р UA 413253650000026006011950562 відкритий АТ « КРЕДОБАНК» Відділення м. Одеса - 03 березня 2025 року, вул. Рішельєвська , 11 а МФО 325365 тел. +38(04643)22263
Куликівський селищний голова **/Ю.О. Постернак/** **МП**	**Директор ПП «ПІВНІЧХЛІБ»** **/А.О. Буряк/** **МП**

А.3

ДОГОВІР № 01/05/со
СУБОРЕНДИ ЗЕМЛІ

с. Куликівка,
Чернігівського району
Чернігівської області

"01" травня 2025 року

Ми, що нижче підписалися,

Приватне Підприємство «ПІВНІЧХЛІБ» в особі директора Супруненка Сергія Анатолійовича, , який діє на підставі Статуту, надалі **Орендар** і є користувачем земельної ділянки відповідно до договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГОРБІВ АГРО» в особі директора Штупуна Андрія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, що надалі іменується **Суборендар**, з іншої сторони, які в подальшому разом іменуються Сторони, а кожен окремо Сторона, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендар надає, а Суборендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку із цільовим призначенням 11.02 – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості, яка розташована по вулиці Чорновола В'ячеслава (8Березня), 23, с. Куликівка Чернігівського району, Чернігівської області, (далі за текстом договору – земельна ділянка).

2. ОБ'ЄКТ СУБОРЕНДИ

2.1. В суборенду передається земельна ділянка загальною площею 2,4551 га, у тому числі під забудовою 0,3321 га, інших угідь 2,1230 га.

2.2.Кадастровий номер земельної ділянки: 7422755100:01:008:0140.

2.3. На земельній ділянці розміщені об'єкти нерухомого майна, які є власністю ПП «Північхліб» та надані в оренду ТОВ «Горбів Агро», а також інші об'єкти інфраструктури відсутні.

2.4. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки, що передається в суборенду за цим договором, становить 3239024,04 гривень станом на 01.01.2025 року.

2.5. Земельна ділянка, яка передається в суборенду за цим договором не має ніяких недоліків, які б могли перешкоджати їх ефективному використанню за цільовим призначенням.

2.6. Інші особливості земельної ділянки, які можуть вплинути на суборендні відносини: Орендар свідчить, що земельна ділянка немає ніяких особливостей, які б могли вплинути на суборендні відносини сторін і є вільною від будь-яких обтяжень та обмежень у використанні за цільовим призначенням.

2.7. Орендар та Суборендар засвідчують відсутність претензій третіх осіб на земельну ділянку, а також те, що на момент підписання цього договору земельна ділянка не знаходиться під арештом або забороною, не виступає предметом іншого договору, окрім зазначеного в п. 2.8. даного договору.

2.8. Об'єкт суборенди використовується Орендарем на підставі договору оренди землі від 07 вересня 2021 року.

3. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Цей договір укладений на строк дії договору оренди б/н від 07.09.2021 року укладеного між Куликівською селищною радою та ПП «ПІВНІЧХЛІБ», та діє до 07.09.2064 року.

4. СУБОРЕНДНА ПЛАТА

4.1. Суборендна плата за користування земельною ділянкою дорівнює орендній платі за договором оренди землі від 07.09.2021 року та становить 6 % від величини проіндексованої нормативної грошової оцінки земельної ділянки встановленої п. 2.4. цього Договору, що у грошовому виразі дорівнює 194341,44 гривень за один повний рік користування земельною ділянкою.

Обчислення розміру суборендної плати здійснюється з урахуванням її цільового призначення та коефіцієнтів індексації. У разі зміни розміру орендної плати по договору оренди землі від

07 вересня 2021 року Сторони зобов'язуються протягом десяти календарних днів переглянути суборендну плату за даним договором шляхом приведення її у відповідність до договору оренди та укласти про це Додаткову угоду до даного договору.

4.2. Загальний розмір суборендної плати за даним договором становить 233209,73 (Двісті тридцять три тисячі двісті дев'ять гривень 73 копійок), в тому числі ПДВ у розмірі 38868,29 гривень. за один повний рік користування земельною ділянкою.

Сторони дійшли згоди про те, що додатково до суборендної плати, згідно даного договору Суборендар сплачує Орендарю компенсацію понесених Орендарем витрат на сплату чинних ставок податків та зборів.

У разі зміни розміру податків та зборів, що підлягають компенсації згідно п. 4.2. даного Договору, Сторони домовляються протягом місяця переглянути компенсаційну виплату, передбачену п. 4.2. даного Договору, привести її у відповідність до чинних ставок податків та зборів та укласти про це Додаткову угоду до даного договору.

4.3. Сторони цього договору дійшли згоди, що суборендна плата за користування земельною ділянкою та інші платежі (компенсаційна виплата) передбачені даним договором, будуть перераховуватися Суборендарем безпосередньо на поточний рахунок Орендаря, зазначений в даному договорі.

4.4. Суборендна плата за користування земельною ділянкою та інші платежі (компенсаційна виплата), передбачені даним договором сплачуються Суборендарем на поточний рахунок Орендаря, зазначений в даному договорі, рівними частинами щомісячно протязі всього строку дії цього Договору.

Компенсаційні виплати, передбачені п.4.2. даного договору сплачуються Суборендарем на поточний рахунок Орендаря, зазначений в даному договорі, щоквартально на підставі виставлених Орендарем рахунків на протязі всього строку дії цього Договору.

4.5. Умови цього договору про розмір, форми та терміни сплати суборендної плати та інших платежів (компенсаційної виплати), що передбачені п.4.2., мають переглядатися за згодою сторін у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених договором;
- погіршення стану суборендованої земельної ділянки не з вини Суборендаря, що підтверджено документами;
- зміни розмірів податків і зборів, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;
- проведення нормативно грошової оцінки земельної ділянки;
- в інших випадках, передбачених законом.

4.6. У разі несвоєчасної сплати суборендної плати та інших платежів (компенсаційної виплати), передбачених даним договором у термін, що визначений цим договором, Суборендар сплачує на користь Орендаря пеню у розмірі 1% несплаченої суми за кожний день прострочення

4.7. Суборендар звільняється від відповідальності, передбаченої п. 4.6. цього договору у разі, коли порушення термінів сплати суборендної плати та інших платежів (компенсаційної виплати), передбачених даним договором з боку Суборендаря сталося внаслідок бездіяльності Орендаря (зокрема, в наслідок умисного ухилення Орендаря від її отримання від Суборендаря т. ін.).

5. УМОВИ ВИКОРИСТАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

5.1. Цільове призначення земельної ділянки: (категорія землі, підрозділ коду КВЦПЗ) 11.02- для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості.

5.3. Умови збереження стану об'єкта суборенди:

- виконувати встановлені щодо об'єкта суборенди обмеження (обтяження) в обсязі, передбаченому законом або договором суборенди землі;
- використовувати взяту в суборенду земельну ділянку за цільовим призначенням;
- використовувати землю ефективно, запобігати погіршенню екологічного стану земельної ділянки, в результаті своєї господарської діяльності;
- додержуватися вимог законодавства про охорону довкілля.

5.4. Передача у заставу та внесення до статутного фонду права оренди земельної ділянки в період дії цього договору забороняється.

6. УМОВИ І СТРОКИ ПЕРЕДАЧІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ В СУБОРЕНДУ

6.1. Передача земельної ділянки в суборенду здійснюється без розроблення проекту її відведення.

6.2. Земельна ділянка вважається переданою Орендарем Суборендареві з моменту підписання Договору.

7. УМОВИ ПОВЕРНЕННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

7.1. Після припинення дії договору Суборендар повертає Орендареві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав їх в суборенду.

Орендар у разі погіршення корисних властивостей суборендованої земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному сторонами. Якщо сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

7.2. Здійснені Суборендарем без згоди Орендаря витрати на поліпшення суборендованої земельної ділянки, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

7.3. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені Суборендарем за письмовою згодою з Орендарем землі, підлягають відшкодуванню. Умови, обсяги і строки відшкодування Суборендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельної ділянки визначаються окремою угодою сторін.

7.4. Приймання-передача земельної ділянки із суборенди здійснюється двосторонньою комісією, що складається із представників Сторін, шляхом підписання Акту приймання-передачі земельної ділянки із суборенди. Сторони повинні призначити своїх представників та приступити до передачі земельної ділянки протягом трьох днів із дня припинення дії цього договору.

7.5. Земельна ділянка вважається переданою із суборенди із дня підписання Сторонами Акту приймання-передачі земельної ділянки із суборенди.

8. ОБМЕЖЕННЯ (ОБТЯЖЕННЯ) ЩОДО ВИКОРИСТАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

8.1. На суборендованій земельній ділянці встановлено обмеження (обтяження) та інші права третіх осіб:

- заборона на зміну цільового призначення;
- інші обмеження, що передбачені проектно-технічною документацією, витягом з Державного земельного кадастру про земельну ділянку.

8.2. Передача в суборенду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

9. ІНШІ ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

9.1. **Орендар має право вимагати від Суборендаря**:

- використання земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з договором суборенди;
- дотримання екологічної безпеки землекористувача, додержання державних стандартів, норм і правил відповідно до статті 24 Закону України «Про оренду землі;
- своєчасного внесення суборендної плати.

9.2. **Орендар зобов'язаний**:

- передати в користування земельну ділянку у стані, що відповідає умовам договору суборенди;
- при передачі земельної ділянки в суборенду забезпечувати відповідно до закону реалізацію прав третіх осіб щодо суборендованої земельної ділянки;
- не вчиняти дій, які б перешкоджали Суборендареві користуватися суборендованою земельною ділянкою;

9.3. **Суборендар земельної ділянки має право**:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням умов договору суборенди землі;
- отримувати продукцію і доходи.

9.4. **Суборендар земельної ділянки зобов'язаний**:

- приступати до використання земельної ділянки в строки, встановлені договором суборенди землі;

- виконувати встановлені щодо об'єкта суборенди обмеження (обтяження) в обсязі, передбаченому законом або договором суборенди землі;

- використовувати земельну ділянку відповідно до їх цільового призначення та умов цього Договору;

- своєчасно сплачувати суборендну плату та інші платежі (компенсаційну виплату), передбачені даним договором.

10. РИЗИК ВИПАДКОВОГО ЗНИЩЕННЯ АБО ПОШКОДЖЕННЯ ОБ'ЄКТА СУБОРЕНДИ ЧИ ЙОГО ЧАСТИНИ

10.1. Ризик випадкового знищення земельної ділянки, що передана в суборенду за цим договором несе Суборендар.

11. СТРАХУВАННЯ ОБ'ЄКТУ СУБОРЕНДИ

11.1. Сторони дійшли згоди відносно того, що земельна ділянка, які підлягає передачі в суборенду за цим договором не підлягає страхуванню на весь період дії цього договору.

12. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ І ПРИПИНЕННЯ ЙОГО ДІЇ

12.1. 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.

12.2. Дія договору припиняється у разі:

- закінчення строку, на який його було укладено;

- придбання суборендарем земельної ділянки у власність;

- викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом;

- ліквідації юридичної особи-суборендаря.

- закінчення основного строку дії договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року.

- припинення основного строку дії договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

12.3. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємною згодою сторін;

- рішенням суду на вимогу однієї із сторін унаслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором, та внаслідок випадкового знищення, пошкодження суборендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

12.4. Розірвання договору суборенди землі в односторонньому порядку допускається, лише за умови не сплати Суборендарем суборендної плати та інших платежів (компенсаційних виплат) протягом двох місяців.

12.5. Перехід права власності на суборендовану земельну ділянку до другої особи (рівно як і перехід права користування (оренди) від Орендаря до іншої особи), а також реорганізація юридичної особи-суборендаря не є підставою для зміни умов або розірвання цього договору.

13. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА НЕВИКОНАННЯ АБО НЕНАЛЕЖНЕ ВИКОНАННЯ ДОГОВОРУ

13.1. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього договору.

13.2. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

13.3. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за даним Договором, якщо таке невиконання стало наслідком нездоланної сили, тобто подій, настання яких ні Суборендар, ні Орендар неспроможні були передбачити і попередити (пожежі, повені, землетруси, інші стихійні явища природи, воєнні дії тощо).

14. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

14.1. Право користування (суборенди) земельною ділянкою, що передається в суборенду за цим договором, виникає у Суборендаря з моменту державної реєстрації цього права у порядку, визначеному законодавством України.

14.2. Сторони підтверджують, що цей Договір не носить характеру фіктивного та удаваного правочину. Сторони свідчать, що цей Договір укладено ними не під впливом помилки, обману, насильства або тяжких обставин.

14.3. Відносини, що виникають при виконанні договору і не застережені в ньому, регулюються чинним законодавством України.

14.4. Всі спори, які можуть виникнути з цього Договору, вирішуються сторонами шляхом переговорів, а при неможливості вирішення їх таким шляхом – в судовому порядку.

14.5. Цей договір укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в Орендаря, другий - в Суборендаря.

14.6. Невід'ємними частинами цього договору є:

- акт приймання-передачі земельної ділянки в суборенду;
- копія договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року.

15. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДАР	СУБОРЕНДАР
ПП "ПІВНІЧХЛІБ"	**ТОВ «ГОРБІВ АГРО»**
Адреса місцезнаходження: Місцезнаходження:16300, Чернігівська обл., Куликівський р-н, смт. Куликівка, вул. 8-го Березня, буд. 44 Код ЄДРПОУ 34654201 IBAN UA 263808380000026007700672034 (UAH) IBAN UA 893808380000026002700672040 (USD) в АТ «Правекс Банк», МФО 380838 ІПН 346542025261	Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру, будинок 97 Поштова адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Тарнавського (Пушкіна), буд.16, оф. 212 Код ЄДРПОУ 40279986 ІПН 402799825119 Банківські реквізити: Банк: Філія - Чернігівське обласне управління АТ «Ощадбанк» (ЄДРПОУ 09353504) Рахунок: UA713535530000026006300056108 МФО: 353553 тел. (067) 461-11-81

ПІДПИСИ СТОРІН

Від Орендаря:

Директор _____ **С.А. Супруненко**

Від Суборендаря:

Директор _____ **А.М. Штупун**

АКТ
приймання-передачі земельної ділянки в суборенду
згідно договору суборенди землі № 01/05/со від "01" травня 2025 року

с. Куликівка,
Чернігівського району
Чернігівської області "01" травня 2025 року

Ми, що нижче підписалися,

Приватне Підприємство «ПІВНІЧХЛІБ» в особі директора Супруненка Сергія Анатолійовича, , який діє на підставі Статуту, надалі **Орендар** і є користувачем земельної ділянки відповідно до договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГОРБІВ АГРО» в особі директора Штупуна Андрія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, що надалі іменується **Суборендар**, з іншої сторони, які в подальшому разом іменуються Сторони, а кожен окремо Сторона, склали (підписали) цей Акт про нижченаведене:

1. На підставі договору суборенди землі №01/05/со від 01 травня 2025 року (далі по тексту – договір суборенди землі) Орендар передав, а Суборендар прийняв в строкове платне користування (суборенду) земельну ділянку із цільовим призначенням 11.02 – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості, , загальною площею 2,4551 га, у тому числі під забудовою 0,3321 га, інших угідь 2,1230 га.., кадастровий номер земельної ділянки 7422755100:01:008:0140, яка розташована по вулиці Чорновола В'ячеслава (8Березня), 23, с. Куликівка Чернігівського району, Чернігівської області.

2. Цей Акт є невід'ємною частиною договору суборенди землі.

ПІДПИСИ СТОРІН

Від Орендаря:

Директор _____ С.А. Супруненко

Від Суборендаря:

Директор _____ А.М. Штупун

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу:	425777339
Дата, час формування:	07.05.2025 12:16:23
Витяг сформовано:	Устименко Юлія Петрівна, Новобілоуська сільська рада Чернігівського району Чернігівської області, Чернігівська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 66688631, дата і час реєстрації заяви: 01.05.2025 14:01:13

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	699406274227
Тип об'єкта:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	7422755100:01:008:0140
Опис об'єкта:	Площа (га): 2.4551, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 22.07.2015, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: відділ Держземагентства у Куликівському районі
Цільове призначення:	для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
Адреса:	Чернігівська обл., Куликівський р., смт. Куликівка

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 59773167

Дата, час державної реєстрації:	01.05.2025 14:01:13
Державний реєстратор:	Устименко Юлія Петрівна, Новобілоуська сільська рада Чернігівського району Чернігівської області, Чернігівська обл.
Документи, подані для державної реєстрації:	договір суборенди земельної ділянки, серія та номер: 01/05/со, виданий 01.05.2025, видавник: ТОВ "Горбів Агро", ПрП "Північхліб"; рішення органу місцевого самоврядування щодо об'єкта речового права, серія та номер: 1839, виданий 28.03.2025, видавник: Куликівська селищна рада Чернігівського району Чернігівської області
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 78768023 від 07.05.2025 12:09:28, Устименко Юлія Петрівна, Новобілоуська сільська рада Чернігівського району Чернігівської області, Чернігівська обл.
Вид іншого речового права:	право суборенди
Інше речове право поширюється:	на все майно
Номер відомостей про оренду:	43861910
Зміст, характеристика іншого речового права:	Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 01.05.2025, Строк: 39р.,4міс.,6дн., Дата закінчення дії: 07.09.2064
Розмір плати за користування (грн.):	194 341,44
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендар, Суборендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГОРБІВ АГРО", код ЄДРПОУ: 40279986 Орендодавець, Суборендодавець: ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ПІВНІЧХЛІБ", код ЄДРПОУ: 34654201
Опис об'єкта іншого речового права:	земельна ділянка загальною площею 2,4551 га; суборендна плата становить 6 % від величини проіндексованої нормативної грошової оцінки земельної ділянки

Витяг сформував: Устименко Ю.П.

Підпис:

МП

RRP-4HLEAKPJU

А.4

ДОДАТКОВА УГОДА
до ДОГОВОРУ СУБОРЕНДИ ЗЕМЛІ № 01/05/со від 01.05.2025 року.

с. Куликівка,
Чернігівського району
Чернігівської області "05" листопада 2025 року

Ми, що нижче підписалися,

Приватне Підприємство «ПІВНІЧХЛІБ» в особі директора **Буряка Андрія Олександровича**, який діє на підставі Статуту, надалі **Орендар** і є користувачем земельної ділянки відповідно до договору оренди землі б/н від 07.09.2021 року з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГОРБІВ АГРО» в особі директора **Штупун Андрія Миколайовича**, який діє на підставі Статуту, що надалі іменується **Суборендар**, з іншої сторони, які в подальшому разом іменуються Сторони, а кожен окремо Сторона, уклали цю Додаткову угоду до Договору суборенди землі №01/05/со від 01.05.2025 року, про нижченаведене:

1. Сторони дійшли згоди викласти п. 9.3. в наступній редакції:

«9.3. **Суборендар земельної ділянки має право**:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням умов договору суборенди землі;
- отримувати продукцію і доходи;
- розміщувати пункт (модуль) паливозаправний ПЗПІ-30-1-1, за умови додержання виконання протипожежної, санітарно-епідеміологічної та екологічної безпеки».

2. Усі інші умови Договору, що не змінені в Угоді, залишаються чинними у попередній редакції, і Сторони підтверджують їх обов'язковість для себе.

3. Дана Додаткова угода являється невід'ємною частиною Договору укладеною у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу по одному примірнику для кожної із сторін.

4. Додаткова угода набирає чинність з моменту її підписання Сторонами.

РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДАР	**СУБОРЕНДАР**
ПП "ПІВНІЧХЛІБ"	**ТОВ «ГОРБІВ АГРО»**
Адреса місцезнаходження: Місцезнаходження:16300, Чернігівська обл., Куликівський р-н, смт. Куликівка, вул. 8-го Березня, буд. 44 Код ЄДРПОУ 34654201 ІПН 346542025261 п/р UA 413253650000026006011950562 в АТ «КРЕДОБАНК», МФО 325365	Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру, будинок 97 Код ЄДРПОУ 40279986 ІПН 402799825119 Банківські реквізити: Банк: Філія - Чернігівське обласне управління АТ «Ощадбанк» (ЄДРПОУ 09353504) Рахунок: UA713535530000026006300056108 МФО: 353553 тел. (067) 461-11-81
Від Орендаря: **Директор** _____ **А.О. Буряк**	**Від Суборендаря:** **Директор** _____ **А.М. Штупун**

A.5

PETROMETAL

UCRÂNIA * УКРАИНА

GRUPO

www.heh.pt

ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ АЗС ТОПЛИВО-РАЗДАТОЧНЫЕ СИСТЕМЫ ДТ НЕСТАНДАРТНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

ПУНКТ ПАЛИВОЗАПРАВНИЙ

ПЗП1-30-1-1

ТУ У 28.1-33290985-005:2013
паспорт та інструкція по експлуатації

№ 0038/24

м.Харків
2024 р.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

1. ПРИЗНАЧЕННЯ

Пункт паливозаправний **ПЗП1-30-1-1** ТУ У 28.1-33290985-005:2013 призначений для прийому, зберігання, виміру об'єму і видачі палива (бензин, дизельне паливо) споживачеві згідно вимог обліково-розрахункових операцій. Застосування пунктів паливозаправних допускається у межах населених пунктів на земельних ділянках автогосподарств, промислових підприємств, гаражних кооперативів, платних стоянок автомобілів, моторних човнів і катерів, на пристанях з дотриманням санітарних розривів, протипожежних відстаней і вимог природоохоронного законодавства. Вид кліматичного виконання пункту паливозаправного - У, група умов експлуатації - 1 по ГОСТ15150, для роботи в інтервалі температур від мінус 40 °С до плюс 50°С.

2. ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ.

2.1. Місткість, $м^3$ - 30
2.2. Робочий об'єм 95% від номінального, м3 - 28,5
2.3. Надмірний тиск парів в резервуарі зберігання нафтопродуктів, кгс/см² - 0,4
2.4. Спосіб заповнення резервуара - примусовий
2.5. Тип дихального пристрою - клапан СМДК-50
2.6. ПРК - NOVA
2.7. Напруга, В - 220/380
2.8. Габаритні розміри, мм:

Довжина	-7651 мм
Ширина	- 2500 мм
Висота	- 4422 мм
Вага	- 3075 кг

2.9. Клас і зона вибухопожежобезпеки по ПУЕ - В-1Г

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

3. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ.

3.1. Комплектність пункту паливозаправного наведена в таблиці 1

Таблиця 1

Позначення	Найменування	К-ть	Примітки
ПЗП1-30-1-1	Пункт паливозаправний складається з: - одностінного односекційного резервуару для зберігання палива **30м^3** - Комплект технологічного обладнання - Сходи з майданчиком для обслуговування; - майданчик під ПРК с козирком - ПРК NOVA-1102.21/SBii(F) - Метрошток МШ -3,5м (F1) чорний	 1 шт. 1 шт. 1 шт. 1 шт. 1 шт. 1 шт.	
	Комплект документації	1	

4. БУДОВА ПУНКТУ ПАЛИВОЗАПРАВНОГО ТА ЙОГО СКЛАДОВИХ ЧАСТИН. РОЗМІЩЕННЯ ТА МОНТАЖ.

4.1. Пункт паливозаправний (ПЗП) виготовлений в заводських умовах відповідно до вимог технічних умов ТУ У 28.1-33290985-005:2013 і технічною документацією, погодженою і затвердженою в установленому порядку. ПЗП є автозаправним пунктом з наземним розташуванням для зберігання палива, до складу якого входять резервуар зберігання палива, технологічне обладнання і паливнороздавальні колонки (ПРК), виконаний як єдиний виріб. Пункт паливозаправний є єдиною технологічною системою, що складається із:

- одностінного односекційного резервуару для зберігання палива **30м^3** - 1 шт.
- комплект технологічного обладнання - 1 шт.
- сходи з майданчиком для обслуговування - 1 шт.
- майданчик під ПРК с козирком - 1 шт.
- ПРК NOVA-1102.21/SBii(F) - 1 шт.
- Метрошток МШ -3,5м (F1) чорний - 1 шт.

У верхній частині ПЗП встановлюються дихальні клапана з вогнеперешкоджувачами. Верхні оглядові площадки призначені для обслуговування обладнання, змонтованого на люках горловин. На оглядових площадках монтується огородження, що знімається, заввишки 1м. До оглядової площадки ПЗП кріпиться драбина. Огородження, дихальні

труби з клапанами та драбина на час перевезень демонтуються і остаточно встановлюються на місці експлуатації.

4.2. Резервуар ПЗП виготовлений одностінним відповідно до вимог ТУ У 28.2-33290985-001:2005.

4.3. Відповідно до затвердженого генплану, ПЗП встановлюється на майданчик, що має тверде негорюче покриття, стійке до нафтопродуктів, поверхня якого має бути піднята над планувальною відміткою прилягаючої території не менше ніж на 0.1м.

4.4. Проекти прив'язки ПЗП на місцевості узгоджуються в порядку, що діє для розміщення АЗС.

4.5. Для цілей зовнішнього пожежогасіння мають бути використані вододжерела об'єкту, на якому встановлена **ПЗП1-30-1-1**.

4.6. Підключення живлення зовнішньої електромережі, введення силового кабелю, облаштування контура заземлення і заземлення **ПЗП1-30-1-1** виконувати по розробленому і затвердженому кресленню внутрішньомайданчикових мереж і заземлення.

4.7. Після установки ПЗП під'єднати до контура заземлення відповідно до вимог ПУЕ. Опір заземляючого пристрою не повинен перевищувати 10Ом. Зробити офіційну інструментальну перевірку опору заземлення. Усі металеві нетоковідні частини, які можуть виявитися під напругою, заземлити відповідно до правил облаштування електроустановок

4.8. Перед пуском в експлуатацію пункту паливозаправного перевірити наявність і справність ручних засобів пожежогасіння, наявність полотна на базальтовій підоснові. Встановити пожежний стенд відповідно до "Норм протипожежної безпеки". Наповнити піском місткість стенду.

5. ВКАЗІВКИ ПО ЕКСПЛУАТАЦІЇ ПУНКТУ ПАЛИВОЗАПРАВНОГО.

5.1. Перед початком роботи пункту паливозаправного необхідно:

5.1.1. Відкрити двері технологічного приміщення. Провітрити приміщення протягом 15 хвилин.

5.1.2. Включити електроживлення колонки на виносному електричному щиті.

5.1.3. Перевірити комплектність протипожежного інвентаря і засобів пожежогасіння.

5.1.4. Перевірити оглядом герметичність з'єднань технологічних трубопроводів. У випадку виявлення підтікань нафтопродуктів, негайно їх усунути.

5.1.5. Переконатися у відсутності у середині і навколо ПЗП сторонніх предметів, сухої трави, паперів, промаслених ганчірок та ін.

5.1.6. Переконатися в справному стані місця заземлення контура ПЗП.

5.2. Перед початком зливу нафтопродуктів заправник зобов'язаний:

5.2.1. Закрити вентилі подачі палива на паливнороздавальну колонку.

5.2.2. Визначити залишок нафтопродукту в резервуарі. Резервуар не повинен наповнюватися нафтопродуктом більше, ніж на 95.%.

5.2.3. Перевірити заповнення автоцистерни по планку і переконатися у відсутності води в нафтопродукті.

5.3. Заправка резервуара нафтопродуктами.

5.3.1. Перед початком зливу автоцистерни припинити заправку автомашин. Відпуск відновити через 10 хвилин відстою нафтопродукту.

5.3.2. Забороняється заправка резервуара ПЗП методами, не передбаченими цією інструкцією.

5.3.3. Автоцистерну заземлити на загальний контур заземлення за допомогою пристрою для заземлення автоцистерни.

5.3.5. Автоцистерну під'єднати до системи наповнення через зливний пристрій, розташований у верхній частині ПЗП, відкрити замочний пристрій на відповідній лінії подання палива в секцію резервуару і включити насос.

5.3.6. При досягненні 90% заповнення секцій резервуару, виключити насос.

5.3.7. Наявність нафтопродукту в резервуарі визначається метрштоком.

5.4. Забороняється прийом нафтопродуктів при:

5.4.1. Виявленні нестачі нафтопродуктів в автоцистерні.

5.4.2. Вмісті води в нафтопродуктах.

5.4.3. Не герметичності в з'єднаннях арматури і трубопроводів, що дають потьоки.

5.5. Заправлення автотранспорту.

5.5.1. Заправлення автотранспорту виконувати паливнороздавальними колонками, які розташовуються в технологічному відсіку, що закривається, з урахуванням забезпечення вільного доступу для їх технічного обслуговування, управління і огляду інформації відлікового пристрою з відстані до 4 метрів при освітлені майданчика відповідно до діючих норм. При роботі з ПРК користуватися інструкцією з експлуатації цього устаткування.

5.5.2. Заправник, що відпускає нафтопродукти, зобов'язаний:

5.5.2.1. Постійно стежити за справністю і нормальною роботою колонки.

5.5.2.2. Вимагати від водія транспорту виконання правил заправки, що заправляється, пожежної безпеки і дотримання черговості при заправці.

5.5.2.3. Підтримувати чистоту робочого місця.

5.6. Забороняється прийом і відпуск нафтопродуктів при:

5.6.1. Негерметичностях в з'єднаннях технологічного устаткування і трубопроводів.

5.6.2. Несправних первинних засобах пожежогасіння або без них і інших несправностях пункту паливозаправного.

5.7. Забороняється залишати без нагляду відкритий ПЗП.

5.8. Експлуатація ПЗП повинна проводитися відповідно до виробничої інструкції, розробленій і затвердженій керівництвом організації власника ПЗП і вимогами цього документу.

6. ВИМОГИ БЕЗПЕКИ

6.1. У технологічному відсіку пункту паливозаправного постійне робоче місце не передбачається. Приміщення ПЗП призначені тільки для збереження встановленого устаткування. Порядок організації робочих місць операторів поодиноких ПЗП, а також пунктів паливо заправних, що блокуються з різної кількості, наступний:

6.1.1. На поодиноких ПЗП, що встановлюються на автостоянках, що охороняються, організованих стоянках катерів і моторних човнів, кооперативних гаражах і виробничих підприємствах, режим роботи встановлюється в зручне для власників транспортних засобів час. Оператори таких ПЗП за домовленістю з керівництвом організацій, на території яких вони встановлюються, розміщуються в службових приміщеннях і користуються санітарно-побутовими облаштуваннями об'єктів розміщення. Оператори ПЗП повинні забезпечуватися спецодягом і засобами індивідуального захисту відповідно до типових норм їх видачі робітникам і службовцям.

6.1.2. При розміщенні однієї або групи ПЗП на окремо виділеному для цього майданчику, і що функціонують як самостійні автозаправні станції, додатково повинен встановлюватися блок-бокс операторської або будуватися службове приміщення /будівля АЗС/, обладнана необхідними опалювальними, санітарно-побутовими пристроями відповідно до діючих норм і призначені для розміщення обслуговуючого персоналу і пускорегулюючої апаратури паливнороздавальної колонки і насосного устаткування відповідно до діючих положень ПУЕ.

6.2. До обслуговування ПЗП допускаються особи, що вивчили паспорт, а також що пройшли інструктаж по техніці безпеки.

6.3. Експлуатація ПЗП повинна здійснюватися відповідно до «Правил технічної експлуатації стаціонарних і пересувних автозаправних станцій».

6.4. Пункт паливозаправний має бути заземлений згідно з "Правилами облаштування електроустановок". Опір заземлюючого пристрою не повинен перевищувати 10 Ом.

6.5. При заправленні автотранспорту необхідно виконувати слідуючі правила:

6.5.1. Мотоцикли і моторолери повинні подаватися до бензоколонки із заглушеними двигунами, пуск і зупинка яких повинні відбуватися на відстані не менше 15 метрів від колонки.

6.5.2. Усі операції по заправці автотранспорту повинні виконуватися тільки у присутності водіїв і при заглушених двигунах.

Стежити, щоб облиті нафтопродуктами частини автотранспорту водії протирали до пуску двигуна.

6.5.3. Відпуск нафтопродуктів в поліетиленові каністри і скляну тару забороняється.

6.5.4. Зберігання і реалізація гасу освітлювального і пічного палива на території ПЗП забороняється.

6.6. Операції з етилованим бензином здійснювати відповідно до "Додаткових Правил безпеки при роботі з етилованим бензином", "Правилами по техніці безпеки і промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій".

6.7. Забороняється робити прийом палива без заземлення автомобіля-цистерни і наконечника зливного пристрою.

6.9. Забороняється прийом і відпуск палива при грозі.

6.10. Не дозволяється користуватися відкритим вогнем, переносними джерелами світла не вибухобезпечного виконання усередині контейнера і на відстані менше 20 м від нього.

6.11. Не допускати ударів по металевих частинах ПЗП інструментом або предметами, здатними викликати іскру.

6.12. Забороняється здійснювати заправку автомобілів при відсутності або несправності вогнегасників.

6.13. Під час заправлення автомобілів не допускати переливів.

6.14. Після закінчення роботи обов'язково відключити електроживлення на щиті.

6.15. У разі виявлення несправностей, появи течі в місцях з'єднань, негайно викликати чергового служби експлуатації АЗС тел. номер _____ і вжити заходи до усунення несправностей.

6.16. При виникненні пожежі заправник зобов'язаний негайно припинити заправку транспорту, вимкнути загальне електропостачання, викликати по телефону номер 01 пожежну охорону і приступити до гасіння пожежі наявними засобами.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

6.17. Для цілей зовнішнього пожежогасіння мають бути використані вододжерела об'єкту, на якому встановлений ПЗП.

6.18. Відповідальний за протипожежний стан **ПЗП1-30-1-1**

тел. номер _____

_____ /П.І.Б., посада /

ПРИМІТКА: Номери телефонів, прізвище і посада особи, відповідальної за безпечну експлуатацію ПЗП, заповнюються споживачем.

7. ТЕХНІЧНЕ ОБСЛУГОВУВАННЯ.

7.1. В процесі експлуатації ПЗП необхідно:
7.2. Систематично перевіряти герметичність муфтових і фланцевих з'єднань, періодично очищати від забруднення сітку дихального клапана і фільтрів.
7.3. Тримати вогнегасники в повній справності.
7.4. Перезарядку вогнегасників проводити згідно інструкції пожежної охорони.
7.5. Технічне обслуговування колонки робити згідно з паспортом на неї.
7.6. Періодично, не рідше 1 разу в 2 роки, робити на ПЗП регламентні роботи по очищенню резервуару і перевірці протипожежних засобів.

8. ТРАНСПОРТУВАННЯ ТА ЗБЕРІГАННЯ.

8.1. Пункт паливозаправний може транспортуватися замовникові автомобільним і залізничним транспортом.
8.2. У частині дії кліматичних чинників по ДСТУ 15150-69 умов:
транспортування - 8
зберігання - 6

9. ГАРАНТІЙНІ ОБОВ'ЯЗКИ.

Гарантійний термін експлуатації - 12 місяців з дня введення ПЗП в експлуатацію, але не більше 18 місяців з дня відвантаження споживачу.
Адреса виготовлення: Україна 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 31, пов. 5 офіс 10, заводський номер **0038/24** .

В продовж цього терміну підприємство-виробник зобов'язане замінити або відремонтувати деталі, що вийшли з ладу, і вузли при дотриманні споживачем умов експлуатації, транспортуванні і зберіганні. За винятком покупних комплектуючих виробів.

Дата відвантаження ПЗП споживачеві /вказати місяць і рік **червень 2024 р.**

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

11. ВІДОМОСТІ ПРО РЕКЛАМАЦІЇ

N п/п	Короткий зміст	Міри, прийняти по рекламації	Примітки

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

PETROMETAL
UCRÂNIA * УКРАИНА
ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ АЗС ТОПЛИВО-РАЗДАТОЧНЫЕ СИСТЕМЫ ДТ НЕСТАНДАРТНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

HEH GRUPO
www.heh.pt

П А С П О Р Т

РЕЗЕРВУАР НАЗЕМНИЙ ОДНОСТІННИЙ

РН1-30-2500

ТУ У 28.2-33290985-001:2005

заводський номер **0038/24**

м. Харків
2024 р.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

1. Призначення резервуара та сфера застосування.

Резервуар **РН1-30-2500 ТУ У 28.2-33290985-001:2005** місткістю **30000 л.** одностінний циліндричний із сферичними днищами призначений для наземного збереження, прийому і видачі світлих нафтопродуктів при атмосферному тиску в інтервалі температур від плюс 40^0С до мінус 40^0С.

2. Технічні характеристики.

2.1.Тип резервуара – стальний горизонтальний циліндричний, з одною стінкою, типу РН-1.

2.2. Надлишковий тиск парів рідини, МПа (кгс/см^2) 0,04(0,4)

2.3. Питома вага зберігаємих нафтопродуктів, тс/м^3 1,0

2.4. Температура зберігаємого продукту, С^o:

максимальна + 40

мінімальна - 40

2.5. Габаритні розміри в мм. і маса резервуара див. табл. 1

Табл.1

Місткість (літри)	Робочий об'єм 95% від номінального (літри)	Діаметр зовнішн. (мм)	Довжина (мм)	Товщина (мм) Стінка / Днище				Вага (кг)
				Внутрішня		Зовнішня		
				днище	корпус	днище	корпус	
30 000	28 500	2500	6651	5	4			2350

Примітки:

Розміри задаються виходячи з номінальної місткості. Виготовлений резервуар може відрізнятися розмірами від зазначених у цій таблиці в межах допусків що встановлені ТУ.

3. Комплектність

В комплект резервуара **РН1-30-2500** ТУ У 28.2-33290985-001:2005 входить:

- резервуар - 1 шт.
- паспорт - 1 шт.

На вимогу замовника до комплекту поставки може входити ремкомплект для поновлення пошкодженого фарбування.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

4. Конструкція резервуара.

Резервуар являє собою стальну зварну місткість циліндричної форми з еліптичними днищами що встановлюється горизонтально.

Конструкція резервуара передбачає наземне розташування.

Для строповки при переміщенні чи транспортуванні порожнього резервуара встановлені скоби в кількості 2 шт.

5. Вказівки до встановлення та монтажу.

При встановленні резервуара необхідно забезпечити горизонтальне положення площин фланців горловин відносно рівня землі.

Допускаються будь-які будівельні конструкції для резервуара і над ним, які не передають на нього навантаження.

6. Підготовка резервуара до роботи.

Після монтажу перед введенням в експлуатацію резервуар повинен бути прийнятим спеціальною приймальною комісією з складанням відповідного акта.

7. Технічне обслуговування.

Необхідно періодично проводити огляд резервуара на предмет виявлення течі.

8. Характерні несправності та методи їх усунення.

Характерні несправності резервуара та методи їх усунення наведено в табл.

Найменування несправності.	*Вірогідна причина*	*Методи усунення*
Поява на обшивці резервуара плям рідини	Теча	Виявити місце протікання і виконати ремонт згідно вимог ТУ
Зменшення об'єму рідини при відсутності споживання	Теча	Виявити місце протікання і виконати ремонт згідно вимог ТУ.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

9. СВІДОЦТВО ПРО ПРИЙМАННЯ РЕЗЕРВУАРА
РН1-30-2500 ТУ У 28.2-33290985-001:2005

Резервуар одностінний об'ємом **30м^3** виготовлений підприємством "Петрометал Україна", Україна 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 31, пов. 5 офіс 10, заводський номер **0038/24** відповідає ТУ У 28.2-33290985-001:2005 і визнаний придатним до експлуатації.

Дата виготовлення **червень 2024 р.**

Майстер _____ Євсєєв О. В.

ВТК _____ Захаров І.В.

10.ГАРАНТІЙНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Гарантійний термін експлуатації резервуара **РН1-30-2500** ТУ У 28.2-33290985-001:2005 зав. № **0038/24** виготовленого підприємством "Петрометал Україна", складає 18 /вісімнадцять/ місяців.

Протягом цього часу підприємство-виготовлювач гарантує справність резервуара і матеріально відповідає за несправності та втрату точності, що виникли за умов дотримання правил транспортування, зберігання та експлуатації.

Початок гарантійного терміну починається з дня введення резервуара в експлуатацію, але не пізніше 6 /шести/ місяців для діючих і 12 /дванадцяти/ місяців для підприємств, що будуються, з дня відвантаження його споживачу.

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353

А К Т
пневматичних випробувань

Резервуар **РН1-30-2500** ТУ У 28.2-33290985-001:2005 зав. № **0038/24** випробуваний стиснутим повітрям під тиском Р=0,1 МПа (1кгс/см^2) із застосуванням засобів виявлення витоків на протязі 10хв. Після огляду тиск знижувався до Рр=0,4кгс/см^2 і витримувався 60 хв.

В процесі випробування витоків повітря і падіння тиску в резервуарі не виявлено.

Після закінчення випробувань розривів і залишків деформацій не виявлено.

Резервуар придатний до експлуатації

Майстер _____

ВТК _____

ООО "ПЕТРОМЕТАЛ" УКРАИНА ОТК г.ХАРЬКОВ

А К Т
нанесення покриття на резервуар

На усю зовнішню поверхню резервуару **РН1-30-2500** ТУ У 28.2-33290985-001:2005 зав. № **0038/24** нанесено покриття Фарба ПУ DUALCOTEX L.S.

По завершенню огляду непокритих ділянок та дефектів не виявлено.

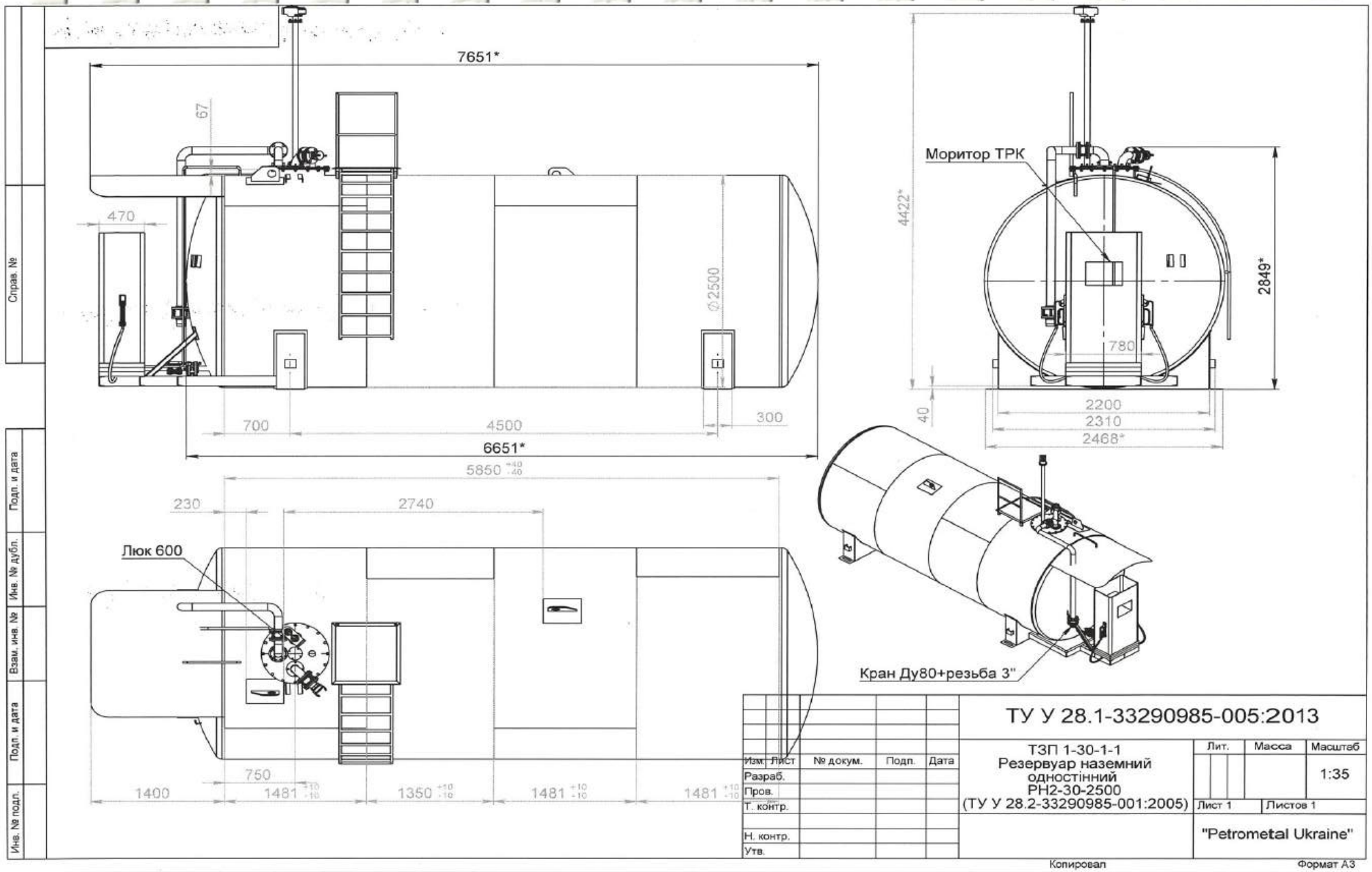
Резервуар придатний до експлуатації.

Майстер _____

ВТК _____

ООО "ПЕТРОМЕТАЛ" УКРАИНА ОТК г.ХАРЬКОВ

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»
61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях,31 кім.10
ЄДРПОУ 33290985 , тел.: 057 782-05-61
п/р UA233005280000026009001304634в АТ « ОТП Банк » у м. Київ, МФО 300528
ІПН 332909820353



Справ. №

Подл. и дата | Инв. № дубл. | Взам. инв. № | Подл. и дата | Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
Разраб.				
Пров.				
Т. контр.				
Н. контр.				
Утв.				

ТУ У 28.1-33290985-005:2013

ТЗП 1-30-1-1
Резервуар наземний
одностінний
РН2-30-2500
(ТУ У 28.2-33290985-001:2005)

Лит.	Масса	Масштаб
		1:35
Лист 1	Листов 1	

"Petrometal Ukraine"

Копировал

Формат А3

А.7

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

(найменування виду сертифіката: сертифікат перевірки типу або сертифікат перевірки проекту, або сертифікат відповідності)
(name of kind of certificate: certificate of type check-out or certificate project check-out, or certificate of conformity)

Зареєстровано в реєстрі органу з оцінки відповідності
ТОВ "НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ" за №
Registered at the Record of conformity assessment body "INTERNATIONAL STANDARD'S AND SYSTEMS, LTD" under №
UA.PN.060.0949-23

Термін дії з **29.09.2023 р. до 28.09.2025 р.**
Term of validity is from

Сертифікат видано
Certificate is issued on
ТОВ «Петрометал Україна», 61052, Харківська обл., м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, к. 10, код ЄДРПОУ 33290985, Україна

Продукція
Production
Пункт паливозаправний типу ТЗП (ПЗП) **28.12.16**

(код УКТЗЕД, ДК 016)
(UKTZEDcode, DK-016)

Відповідає вимогам
Comply with the requirements
ТУ У 28.1-33290985-005:2013 «Пункт паливозаправний. Технічні умови», зміна № 1:2015 п.п. 1.3.2.2, 1.3.2.4, 1.3.2.5, 1.3.2.6, 1.3.2.7, 1.3.2.13, 1.3.2.15, 1.3.2.16, 1.3.2.17, 1.4.3, зміна № 2:2021
(сертифікація продукції, що виготовляється серійно з обстеженням виробництва)

Виробник продукції
Manufacturer of products
ТОВ «Петрометал Україна», 61052, Харківська обл., м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, к. 10, код ЄДРПОУ 33290985, Україна.
Адреса виробництва: м. Харків, пр-т Героїв Харкова, буд. 277, Україна

Додаткова інформація
Additional information
Сертифікат поширюється на продукцію, що виготовляється серійно за ТУ У 28.1-33290985-005:2013 «Пункт паливозаправний. Технічні умови», зміна № 1:2015, зміна № 2:2021, з 29.09.2023 р. до 28.09.2025 р. Добровільна сертифікація

Сертифікат видано органом з Оцінки відповідності
Certificate is issued by the conformity assessment body
ООВ ТОВ "НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ", 61058, м. Харків, вул. Клочківська, 99А, кімн. 509, код ЄДРПОУ 34953219, тел. (057) 763-08-67

На підставі
On the grounds of
Звіту про результати оцінювання № 066-2048/08-23 від 29.09.2023 р., оформлений ТОВ "НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ", 61058, м. Харків, вул. Клочківська, 99А, кімн. 509, код ЄДРПОУ 34953219
Акт обстеження виробництва № 066-2048/08-23 від 29.09.2023 р.

ОРГАН З ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ

Керівник органу з оцінки відповідності _____ Ігор Сергейчук
Director of the conformity assessment body (підпис, ініціали, прізвище) (signature, initials, family name)

М.П./Stamp

Чинність сертифіката відповідності можна перевірити в базі даних органу з оцінки відповідності, що розміщена на inisas.com.ua або за тел.+38 057 744 08 68
Validity of the Certificate of conformity can be checked on the base of data of the conformity assessment body, which is loaded at inisas.com.ua or tel. +38 057 744 08 68

А.8

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«СХІДНИЙ ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР ДЕРЖПРАЦІ»
Код за ЄДРПОУ 21224850
Україна, 61002, **м. Харків, вул. Чернишевська,** 72
Тел. (057) 700-54-13 **Факс:** (057) 719-40-27
e-mail: vostetc@gmail.com **http:** www.vostetc.kharkov.ua

ЗАТВЕРДЖУЮ:
В.о.директора ДП "Східний ЕТЦ"
_____ І. П. Плюйко
"__" серпня 2015 р.

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ
№ 63.2-02- 1165.15
щодо відповідності проектно-конструкторської документації
на виготовлення засобів виробництва
вимогам нормативно-правових актів з охорони праці
та промислової безпеки

Найменування документації:

1. Проект "Изменение №1: 2015 ТУ У 28.1-33290985-005:2013 «Пункт топливозаправочный»;

Найменування та юридична адреса розробника документації:

ТОВ "ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА"
Україна, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 31, к. 10.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Висновок експертизи розроблений згідно з договором
від "05" серпня 2015 року № 1633

м. Харків

A.9

229

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ ПРАЦІ

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У ХАРКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

ДОЗВІЛ

№ 186.20.63

Дозволяється: ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»

місцезнаходження: 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, кімн. 10
код згідно з ЄДРПОУ 33290985

застосовувати:

- **обладнання та захисні системи, призначені для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі:**

- пункт паливозаправний ПЗП, які виготовлюються за ТУ У 28.1-33290985-005:2013

об'ємом 10 м^3 -

ПЗП 1-10-1-1;	ПЗП 2-1/9-1-1;	ПЗП 2-2/8-1-1;	ПЗП 2-4/6-1-1;
ПЗП 1-10-2-1;	ПЗП 2-1/9-2-1;	ПЗП 2-2/8-2-1;	ПЗП 2-4/6-2-1;
ПЗП 2-5/5-1-1;	ПЗП 2-5/5-2-1;		

об'ємом 12 м^3 -

ПЗП 1-12-1-1;	ПЗП 2-1/11-1-1;	ПЗП 2-2/10-1-1;	ПЗП 2-3/9-1-1;
ПЗП 2-4/8-1-1;	ПЗП 2-5/7-1-1;	ПЗП 2-6/6-1-1;	
ПЗП 1-12-2-1;	ПЗП 2-1/11-2-1;	ПЗП 2-2/10-2-1;	ПЗП 2-3/9-2-1;
ПЗП 2-4/8-2-1;	ПЗП 2-5/7-2-1;	ПЗП 2-6/6-2-1;	
ПЗП 3-4/4/4-1-1;	ПЗП 3-4/4/4-2-1;	ПЗП 3-4/4/4-1-2;	ПЗП 3-4/4/4-2-2;

об'ємом 15 м^3 -

ПЗП 1-15-1-1;	ПЗП 2-1/14-1-1;	ПЗП 2-2/13-1-1;	ПЗП 2-3/12-1-1;
ПЗП 2-4/11-1-1;	ПЗП 2-5/10-1-1;	ПЗП 2-6/9-1-1;	ПЗП 2-7/8-1-1;
ПЗП 1-15-2-1;	ПЗП 2-1/14-2-1;	ПЗП 2-2/13-2-1;	ПЗП 2-3/12-2-1;
ПЗП 2-4/11-2-1;	ПЗП 2-5/10-2-1;	ПЗП 2-6/9-2-1;	ПЗП 2-7/8-2-1;
ПЗП 3-5/5/5-1-1;	ПЗП 3-5/5/5-2-1;		

об'ємом 16 м^3 -

ПЗП 1-16-1-1;	ПЗП 2-1/15-1-1;	ПЗП 2-2/14-1-1;	ПЗП 2-3/13-1-1;
ПЗП 2-4/12-1-1;	ПЗП 2-5/11-1-1;	ПЗП 2-6/10-1-1;	ПЗП 2-7/9-1-1;
ПЗП 2-8/8-1-1;	ПЗП 2-6/10-1-2;		
ПЗП 1-16-2-1;	ПЗП 2-1/15-2-1;	ПЗП 2-2/14-2-1;	ПЗП 2-3/13-2-1;
ПЗП 2-4/12-2-1;	ПЗП 2-5/11-2-1;	ПЗП 2-6/10-2-1;	ПЗП 2-7/9-2-1;
ПЗП 2-8/8-2-1;	ПЗП 2-6/10-2-2;		
ПЗП 3-10/3/3-1-1;	ПЗП 3-8/4/4-1-1;	ПЗП 3-6/5/5-1-1;	
ПЗП 3-10/3/3-2-1;	ПЗП 3-8/4/4-2-1;	ПЗП 3-6/5/5-2-1;	

об'ємом 18 м^3 –

ПЗП 1-18-1-1;	ПЗП 2-2/16-1-1;	ПЗП 2-3/15-1-1;	ПЗП 2-4/14-1-1;
ПЗП 2-5/13-1-1;	ПЗП 2-6/12-1-1;	ПЗП 2-7/11-1-1;	ПЗП 2-8/10-1-1;
ПЗП 2-9/9-1-1;			
ПЗП 1-18-2-1;	ПЗП 2-2/16-2-1;	ПЗП 2-3/15-2-1;	ПЗП 2-4/14-2-1;
ПЗП 2-5/13-2-1;	ПЗП 2-6/12-2-1;	ПЗП 2-7/11-2-1;	ПЗП 2-8/10-2-1;
ПЗП 2-9/9-2-1;			
ПЗП 3-6/6/6-1-1;	ПЗП 3-6/6/6-2-1;	ПЗП 3-10/4/4-1-1;	ПЗП 3-10/4/4-2-1;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

об'ємом 20 м^3 –

ПЗП 1-20-1-1;
ПЗП 2-6/14-1-1;
ПЗП 2-10/10-1-2;
ПЗП 1-20-2-1;
ПЗП 2-6/14-2-1;
ПЗП 2-10/10-2-2;
ПЗП 3-10/5/5-1-1;
ПЗП 3-7/3/10-1-1;
ПЗП 3-10/5/5-1-2;
ПЗП 3-7/3/10-1-2;
ПЗП 2-5/15-1-1;
ПЗП 2-2/18-1-1;
ПЗП 2-7/13-1-1;
ПЗП 2-5/15-1-2;
ПЗП 2-2/18-2-1;
ПЗП 2-13/7-2-1;
ПЗП 2-5/15-2-2;
ПЗП 3-10/5/5-2-1;
ПЗП 3-7/3/10-2-1;
ПЗП 3-10/5/5-2-2;
ПЗП 3-7/3/10-2-2;
ПЗП 2-10/10-1-1;
ПЗП 2-3/17-1-1;
ПЗП 2-8/12-1-1;
ПЗП 2-3/17-2-1;
ПЗП 2-8/12-2-1;
ПЗП 3-8/4/8-1-1;
ПЗП 3-6/4/10-1-1;
ПЗП 3-8/4/8-1-2;
ПЗП 3-6/4/10-1-2;
ПЗП 2-5/15-2-1;
ПЗП 2-4/16-1-1;
ПЗП 2-9/11-1-1;
ПЗП 2-4/16-2-1;
ПЗП 2-9/11-2-1;
ПЗП 3-8/4/8-2-1;
ПЗП 3-6/4/10-2-1;
ПЗП 3-8/4/8-2-2;
ПЗП 3-6/4/10-2-2;
ПЗП 2-10/10-2-1;

об'ємом 22 м^3 –

ПЗП 1-22-1-1;
ПЗП 2-7/15-1-1;
ПЗП 1-22-2-1;
ПЗП 2-7/15-2-1;
ПЗП 3-4/8/10-1-1;
ПЗП 2-6/16-1-1;
ПЗП 2-4/18-1-1;
ПЗП 2-8/14-1-1;
ПЗП 2-4/18-2-1;
ПЗП 2-14/8-2-1;
ПЗП 3-4/8/10-2-1;
ПЗП 2-11/11-1-1;
ПЗП 2-9/13-1-1;
ПЗП 2-9/13-2-1;
ПЗП 3-6/8/8-1-1;
ПЗП 2-6/16-2-1;
ПЗП 2-5/17-1-1;
ПЗП 2-10/12-1-1;
ПЗП 2-5/17-2-1;
ПЗП 2-10/12-2-1;
ПЗП 3-6/8/8-2-1;
ПЗП 2-11/11-2-1;

об'ємом 25 м^3 –

ПЗП 1-25-1-1;
ПЗП 2-7/18-1-1;
ПЗП 2-12/13-1-1;
ПЗП 1-25-2-1;
ПЗП 2-7/18-2-1;
ПЗП 2-12/13-2-1;
ПЗП 3-10/10/5-1-1;
ПЗП 3-6/15/4-1-1;
ПЗП 3-10/10/5-1-2;
ПЗП 3-6/15/4-1-2;
ПЗП 2-6/19-1-1;
ПЗП 2-12,5/12,5-1-1;
ПЗП 2-8/17-1-1;
ПЗП 2-12,5/12,5-1-2;
ПЗП 2-12,5/12,5-2-1;
ПЗП 2-8/17-2-1;
ПЗП 2-12,5/12,5-2-2;
ПЗП 3-10/10/5-2-1;
ПЗП 3-6/15/4-2-1;
ПЗП 3-10/10/5-2-2;
ПЗП 3-6/15/4-2-2;
ПЗП 2-11/14-1-1;
ПЗП 2-4/21-1-1;
ПЗП 2-9/16-1-1;
ПЗП 2-5/20-1-2;
ПЗП 2-4/21-2-1;
ПЗП 2-9/16-2-1;
ПЗП 2-5/20-2-2;
ПЗП 3-8/12/5-1-1;
ПЗП 3-8/12/5-1-2;
ПЗП 2-6/19-2-1;
ПЗП 2-5/20-1-1;
ПЗП 2-10/15-1-1;
ПЗП 2-10/15-1-2;
ПЗП 2-5/20-2-1;
ПЗП 2-10/15-2-1;
ПЗП 2-10/15-2-2;
ПЗП 3-8/12/5-2-1;
ПЗП 3-8/12/5-2-2;
ПЗП 2-11/14-2-1;

об'ємом 27 м^3 –

ПЗП 1-27-1-1;
ПЗП 2-8/19-1-1;
ПЗП 2-13/14-1-1;
ПЗП 1-27-2-1;
ПЗП 2-8/19-2-1;
ПЗП 2-13/14-2-1;
ПЗП 3-10/10/7-1-1;
ПЗП 3-5/11/11-2-1;
ПЗП 2-7/20-1-1;
ПЗП 2-12/15-1-1;
ПЗП 2-4/23-1-1;
ПЗП 2-9/18-1-1;
ПЗП 2-7/20-1-2;
ПЗП 2-4/23-2-1;
ПЗП 2-9/18-2-1;
ПЗП 2-7/20-2-2;
ПЗП 3-10/10/7-2-1;
ПЗП 3-8/9/10-1-1;
ПЗП 2-7/20-2-1;
ПЗП 2-12/15-2-1;
ПЗП 2-5/22-1-1;
ПЗП 2-10/17-1-1;
ПЗП 2-10/17-1-2;
ПЗП 2-5/22-2-1;
ПЗП 2-10/17-2-1;
ПЗП 2-10/17-2-2;
ПЗП 3-4/13/10-1-1;
ПЗП 3-8/9/10-2-1;
ПЗП 3-5/11/11-1-1;
ПЗП 3-10/10/7-2-2;
ПЗП 2-6/21-1-1;
ПЗП 2-11/16-1-1;
ПЗП 2-6/21-2-1;
ПЗП 2-11/16-2-1;
ПЗП 3-4/13/10-2-1;
ПЗП 3-10/10/7-1-2;

об'ємом 30 м^3 –

ПЗП 1-30-1-1;
ПЗП 2-8/22-1-1;
ПЗП 2-15/15-1-1;
ПЗП 1-30-2-1;
ПЗП 2-8/22-2-1;
ПЗП 2-15/15-2-1;
ПЗП 3-10/10/10-1-1;
ПЗП 3-5/20/5-2-1;
ПЗП 3-10/10/10-1-;2
ПЗП 3-5/20/5-2-2;
ПЗП 2-7/23-1-1;
ПЗП 2-14/16-1-1;
ПЗП 2-4/26-1-1;
ПЗП 2-9/21-1-1;
ПЗП 2-10/20-1-2;
ПЗП 2-4/26-2-1;
ПЗП 2-9/21-2-1;
ПЗП 2-10/20-2-2;
ПЗП 3-10/10/10-2-1;
ПЗП 3-5/5/20-1-1;
ПЗП 3-10/10/10-2-2;
ПЗП 3-5/5/20-1-2;
ПЗП 2-7/23-2-1;
ПЗП 2-14/16-2-1;
ПЗП 2-5/25-1-1;
ПЗП 2-10/20-1-1;
ПЗП 2-15/15-1-2;
ПЗП 2-5/25-2-1;
ПЗП 2-10/20-2-1;
ПЗП 2-15/15-2-2;
ПЗП 3-4/10/16-1-1;
ПЗП 3-5/5/20-2-1;
ПЗП 3-4/10/16-1-2;
ПЗП 3-5/5/20-2-2;
ПЗП 3-5/20/5-1-1;
ПЗП 3-6/8/16-2-1;
ПЗП 2-6/24-1-1;
ПЗП 2-12/18-1-1;
ПЗП 2-5/25-1-2;
ПЗП 2-6/24-2-1;
ПЗП 2-12/18-2-1;
ПЗП 2-5/25-2-2;
ПЗП 3-4/10/16-2-1;
ПЗП 3-6/8/16-1-1;
ПЗП 3-4/10/16-2-2;
ПЗП 3-6/8/16-1-2;
ПЗП 3-5/20/5-1-2;
ПЗП 3-6/8/16-2-2;

об'ємом 32 м^3 –

ПЗП 1-32-1-1;
ПЗП 2-8/24-1-1;
ПЗП 2-13/19-1-1;
ПЗП 1-32-2-1;
ПЗП 2-4/28-1-1;
ПЗП 2-9/23-1-1;
ПЗП 2-14/18-1-1;
ПЗП 2-4/28-2-1;
ПЗП 2-5/27-1-1;
ПЗП 2-10/22-1-1;
ПЗП 2-15/17-1-1;
ПЗП 2-5/27-2-1;
ПЗП 2-6/26-1-1;
ПЗП 2-11/21-1-1;
ПЗП 2-16/16-1-1;
ПЗП 2-6/26-2-1;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

ПЗП 2-8/24-2-1;	ПЗП 2-9/23-2-1;	ПЗП 2-10/22-2-1;	ПЗП 2-11/21-2-1;
ПЗП 2-13/19-2-1;	ПЗП 2-14/18-2-1;	ПЗП 2-15/17-2-1;	ПЗП 2-16/16-2-1;
ПЗП 3-4/8/20-1-1;	ПЗП 3-4/8/20-2-1;	ПЗП 3-5/7/20-1-1;	ПЗП 3-5/7/20-2-1;
ПЗП 3-6/12/14-2-1;	ПЗП 3-10/12/10-1-1;	ПЗП 3-10/12/10-2-1;	ПЗП 3-10/10/12-1-1;
ПЗП 2-7/25-1-1;	ПЗП 2-7/25-2-1;	ПЗП 3-6/12/14-1-1;	
ПЗП 2-12/20-1-1;	ПЗП 2-12/20-2-1;	ПЗП 3-10/10/12-2-1;	
об'ємом 35 м^3 –			
ПЗП 1-35-1-1;	ПЗП 2-4/31-1-1;	ПЗП 2-5/30-1-1;	ПЗП 2-6/29-1-1;
ПЗП 2-8/27-1-1;	ПЗП 2-9/26-1-1;	ПЗП 2-10/25-1-1;	ПЗП 2-11/24-1-1;
ПЗП 2-13/22-1-1;	ПЗП 2-14/21-1-1;	ПЗП 2-15/20-1-1;	ПЗП 2-16/19-1-1;
ПЗП 2-5/30-1-2;	ПЗП 2-10/25-1-2;	ПЗП 2-15/20-1-2;	
ПЗП 1-35-2-1;	ПЗП 2-4/31-2-1;	ПЗП 2-5/30-2-1;	ПЗП 2-6/29-2-1;
ПЗП 2-8/27-2-1;	ПЗП 2-9/26-2-1;	ПЗП 2-10/25-2-1;	ПЗП 2-11/24-2-1;
ПЗП 2-13/22-2-1;	ПЗП 2-14/21-2-1;	ПЗП 2-15/20-2-1;	ПЗП 2-16/19-2-1;
ПЗП 2-5/30-2-2;	ПЗП 2-10/25-2-2;	ПЗП 2-15/20-2-2;	
ПЗП 3-5/10/20-1-1;	ПЗП 3-5/10/20-2-1;	ПЗП 3-5/15/15-1-1;	ПЗП 3-5/15/15-2-1;
ПЗП 3-6/10/19-2-1;	ПЗП 3-7/8/20-1-1;	ПЗП 3-7/8/20-2-1;	ПЗП 3-10/10/15-1-1;
ПЗП 3-5/10/20-1-2;	ПЗП 3-5/10/20-2-2;	ПЗП 3-5/15/15-1-2;	ПЗП 3-5/15/15-2-2;
ПЗП 3-10/10/15-1-2;	ПЗП 3-10/10/15-2-2;		
ПЗП 2-7/28-1-1;	ПЗП 2-17/18-1-1;	ПЗП 2-12/23-2-1;	ПЗП 3-6/10/19-1-1;
ПЗП 2-12/23-1-1;	ПЗП 2-7/28-2-1;	ПЗП 2-17/18-2-1;	ПЗП 3-10/10/15-2-1;
об'ємом 40 м^3 –			
ПЗП 1-40-1-1;	ПЗП 2-4/36-1-1;	ПЗП 2-5/35-1-1;	ПЗП 2-6/34-1-1;
ПЗП 2-8/32-1-1;	ПЗП 2-9/31-1-1;	ПЗП 2-30/10-1-1;	ПЗП 2-11/29-1-1;
ПЗП 2-13/27-1-1;	ПЗП 2-14/26-1-1;	ПЗП 2-25/15-1-1;	ПЗП 2-16/24-1-1;
ПЗП 2-18/22-1-1;	ПЗП 2-19/21-1-1;	ПЗП 2-20/20-1-1;	ПЗП 2-30/10-1-2;
ПЗП 2-20/20-1-2;	ПЗП 2-5/35-1-2;		
ПЗП 1-40-2-1;	ПЗП 2-4/36-2-1;	ПЗП 2-5/35-2-1;	ПЗП 2-6/34-2-1;
ПЗП 2-32/8-2-1;	ПЗП 2-9/31-2-1;	ПЗП 2-30/10-2-1;	ПЗП 2-11/29-2-1;
ПЗП 2-13/27-2-1;	ПЗП 2-14/26-2-1;	ПЗП 2-25/15-2-1;	ПЗП 2-16/24-2-1;
ПЗП 2-18/22-2-1;	ПЗП 2-19/21-2-1;	ПЗП 2-20/20-2-1;	ПЗП 2-30/10-2-2;
ПЗП 2-20/20-2-2;	ПЗП 2-5/35-2-2;		
ПЗП 3-15/15/10-1-1;	ПЗП 3-15/15/10-2-;1	ПЗП 3-20/10/10-1-1;	ПЗП 3-20/10/10-2-1;
ПЗП 3-5/10/25-2-1;	ПЗП 3-8/10/22-1-1;	ПЗП 3-8/10/22-2-1;	ПЗП 3-12/8/20-1-1;
ПЗП 3-15/15/10-1-2;	ПЗП 3-15/15/10-2-2;	ПЗП 3-20/10/10-1-2;	ПЗП 3-20/10/10-2-2;
ПЗП 3-5/10/25-2-2;	ПЗП 3-8/10/22-1-2;	ПЗП 3-8/10/22-2-2;	ПЗП 3-12/8/20-1-2;
ПЗП 2-7/33-1-1;	ПЗП 2-7/33-2-1;	ПЗП 3-5/10/25-1-1;	
ПЗП 2-12/28-1-1;	ПЗП 2-12/28-2-1;	ПЗП 3-12/8/20-2-1;	
ПЗП 2-17/23-1-1;	ПЗП 2-17/23-2-1;	ПЗП 3-5/10/25-1-2;	
ПЗП 2-25/15-1-2;	ПЗП 2-25/15-2-2;	ПЗП 3-12/8/20-2-2;	
об'ємом 45 м^3 –			
ПЗП 1-45-1-1;	ПЗП 2-5/40-1-1;	ПЗП 2-6/39-1-1;	ПЗП 2-7/38-1-1;
ПЗП 2-9/36-1-1;	ПЗП 2-10/35-1-1;	ПЗП 2-12/33-1-1;	ПЗП 2-14/31-1-1;
ПЗП 2-16/29-1-1;	ПЗП 2-18/27-1-1;	ПЗП 2-20/25-1-1;	ПЗП 2-5/40-1-2;
ПЗП 2-15/30-1-2;	ПЗП 2-20/25-1-2;		
ПЗП 1-45-2-1;	ПЗП 2-5/40-2-1;	ПЗП 2-6/39-2-1;	ПЗП 2-7/38-2-1;
ПЗП 2-9/36-2-1;	ПЗП 2-10/35-2-1;	ПЗП 2-12/33-2-1;	ПЗП 2-14/31-2-1;
ПЗП 2-16/29-2-1;	ПЗП 2-18/27-2-1;	ПЗП 2-20/25-2-1;	ПЗП 2-5/40-2-2;
ПЗП 2-15/30-2-2;	ПЗП 2-20/25-2-2;		
ПЗП 3-15/15/15-1-1;	ПЗП 3-15/15/15-2-1;	ПЗП 3-10/10/25-1-1;	ПЗП 3-10/10/25-2-1;
ПЗП 3-5/20/20-2-1;	ПЗП 3-5/15/25-1-1;	ПЗП 3-5/15/25-2-1;	ПЗП 3-5/10/30-1-1;
ПЗП 3-15/15/15-1-2;	ПЗП 3-15/15/15-2-2;	ПЗП 3-10/10/25-1-2;	ПЗП 3-10/10/25-2-2;
ПЗП 3-5/20/20-2-2;	ПЗП 3-5/15/25-1-2;	ПЗП 3-5/15/25-2-2;	ПЗП 3-5/10/30-1-2;
ПЗП 2-8/37-1-1;	ПЗП 2-8/37-2-1;	ПЗП 3-5/20/20-1-1;	ПЗП 3-5/10/30-2-2;
ПЗП 2-15/30-1-1;	ПЗП 2-15/30-2-1;	ПЗП 3-5/10/30-2-1;	
ПЗП 2-10/35-1-2;	ПЗП 2-10/35-2-2;	ПЗП 3-5/20/20-1-2;	
об'ємом 50 м^3 –			
ПЗП 1-50-1-1;	ПЗП 2-4/46-1-1;	ПЗП 2-5/45-1-1;	ПЗП 2-6/44-1-1;
ПЗП 2-8/42-1-1;	ПЗП 2-9/41-1-1;	ПЗП 2-10/40-1-1;	ПЗП 2-11/39-1-1;
ПЗП 2-13/37-1-1;	ПЗП 2-14/36-1-1;	ПЗП 2-25/25-1-1;	ПЗП 2-16/34-1-1;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

ПЗП 2-18/32-1-1;	ПЗП 2-19/31-1-1;	ПЗП 2-20/30-1-1;	ПЗП 2-15/35-1-1;
ПЗП 2-5/45-1-2;	ПЗП 2-10/40-1-2;	ПЗП 2-25/25-1-2;	ПЗП 2-18/32-1-2;
ПЗП 2-15/35-1-2;			
ПЗП 1-50-2-1;	ПЗП 2-4/46-2-1;	ПЗП 2-5/45-2-1;	ПЗП 2-6/44-2-1;
ПЗП 2-8/42-2-1;	ПЗП 2-9/41-2-1;	ПЗП 2-10/40-2-1;	ПЗП 2-11/39-2-1;
ПЗП 2-13/37-2-1;	ПЗП 2-14/36-2-1;	ПЗП 2-25/25-2-1;	ПЗП 2-16/34-2-1;
ПЗП 2-18/32-2-1;	ПЗП 2-19/31-2-1;	ПЗП 2-20/30-2-1;	ПЗП 2-15/35-2-1;
ПЗП 2-5/45-2-2;	ПЗП 2-10/40-2-2;	ПЗП 2-25/25-2-2;	ПЗП 2-18/32-2-2;
ПЗП 2-15/35-2-2;			
ПЗП 3-15/15/20-1-1;	ПЗП 3-15/15/20-2-1;	ПЗП 3-10/10/30-1-1;	ПЗП 3-10/10/30-2-1;
ПЗП 3-5/20/25-2-1;	ПЗП 3-5/15/30-1-1;	ПЗП 3-5/15/30-2-1;	ПЗП 3-5/10/35-1-1;
ПЗП 3-25/12,5/12,5-1-1;	ПЗП 3-25/12,5/12,5-2-1;		
ПЗП 3-15/15/20-1-2;	ПЗП 3-15/15/20-2-2;	ПЗП 3-15/15/20-1-2;	ПЗП 3-15/15/20-2-2;
ПЗП 3-5/20/25-2-2;	ПЗП 3-5/15/30-1-2;	ПЗП 3-5/20/25-2-2;	ПЗП 3-5/15/30-1-2;
ПЗП 2-7/43-1-1;	ПЗП 2-7/43-2-1;	ПЗП 3-5/20/25-1-1;	
ПЗП 2-12/38-1-1;	ПЗП 2-12/38-2-1;	ПЗП 3-5/10/35-2-1;	
ПЗП 2-17/33-1-1;	ПЗП 2-17/33-2-1;	ПЗП 3-15/15/20-1-2;	
ПЗП 2-10/40-1-2;	ПЗП 2-10/40-2-2;	ПЗП 3-5/20/25-2-2;	
ПЗП 2-20/30-1-2;	ПЗП 2-20/30-2-2;		
об'ємом 55 м^3 –			
ПЗП 1-50-1-1 ;	ПЗП 2-5/45-1-1;	ПЗП 2-6/49-1-1;	ПЗП 2-7/48-1-1;
ПЗП 2-9/46-1-1;	ПЗП 2-10/45-1-1;	ПЗП 2-12/43-1-1;	ПЗП 2-14/41-1-1;
ПЗП 2-16/39-1-1;	ПЗП 2-18/37-1-1;	ПЗП 2-20/35-1-1;	ПЗП 2-25/30-1-1;
ПЗП 2-5/45-1-2;	ПЗП 2-10/45-1-2;	ПЗП 2-15/40-1-2;	ПЗП 2-16/39-1-2;
ПЗП 2-25/30-1-2;			
ПЗП 1-50-2-1 ;	ПЗП 2-5/45-2-1;	ПЗП 2-6/49-2-1;	ПЗП 2-7/48-2-1;
ПЗП 2-9/46-2-1;	ПЗП 2-10/45-2-1;	ПЗП 2-12/43-2-1;	ПЗП 2-14/41-2-1;
ПЗП 2-16/39-2-1;	ПЗП 2-18/37-2-1;	ПЗП 2-20/35-2-1;	ПЗП 2-25/30-2-1;
ПЗП 2-5/45-2-2;	ПЗП 2-10/45-2-2;	ПЗП 2-15/40-2-2;	ПЗП 2-16/39-2-2;
ПЗП 2-25/30-2-2;			
ПЗП 3-15/15/25-1-1;	ПЗП 3-15/15/25-2-1;	ПЗП 3-10/10/35-1-1;	ПЗП 3-10/10/35-2-1;
ПЗП 3-5/20/30-2-1;	ПЗП 3-5/15/35-1-1;	ПЗП 3-5/15/35-2-1;	ПЗП 3-5/10/40-1-1;
ПЗП 3-10/15/30-1-1;	ПЗП 3-10/15/30-2-1;		
ПЗП 3-15/15/25-1-2;	ПЗП 3-15/15/25-2-2;	ПЗП 3-10/10/35-1-2;	ПЗП 3-10/10/35-2-2;
ПЗП 3-5/20/30-2-2;	ПЗП 3-5/15/35-1-2;	ПЗП 3-5/15/35-2-2;	ПЗП 3-5/10/40-1-2;
ПЗП 3-10/15/30-1-2;	ПЗП 3-10/15/30-2-2;	ПЗП 3-5/20/30-1-1;	ПЗП 3-5/20/30-1-2;
ПЗП 2-8/47-1-1;	ПЗП 2-8/47-2-1;	ПЗП 3-5/10/40-2-1;	ПЗП 3-5/10/40-2-2;
ПЗП 2-15/40-1-1;	ПЗП 2-15/40-2-1;		
ПЗП 2-20/35-1-2;	ПЗП 2-20/35-2-2;		
об'ємом 60 м^3 –			
ПЗП 1-60-1-1;	ПЗП 2-4/56-1-1;	ПЗП 2-5/55-1-1;	ПЗП 2-6/54-1-1;
ПЗП 2-8/52-1-1;	ПЗП 2-9/51-1-1;	ПЗП 2-10/50-1-1;	ПЗП 2-11/49-1-1;
ПЗП 2-13/47-1-1;	ПЗП 2-14/46-1-1;	ПЗП 2-25/35-1-1;	ПЗП 2-16/44-1-1;
ПЗП 2-18/42-1-1;	ПЗП 2-19/41-1-1;	ПЗП 2-20/40-1-1;	ПЗП 2-15/45-1-1;
ПЗП 2-5/55-1-2;	ПЗП 2-10/50-1-2;	ПЗП 2-25/35-1-2;	ПЗП 2-16/44-1-2;
ПЗП 2-20/40-1-2;	ПЗП 2-15/45-1-2;		
ПЗП 1-60-2-1;	ПЗП 2-4/56-2-1;	ПЗП 2-5/55-2-1;	ПЗП 2-6/54-2-1;
ПЗП 2-8/52-2-1;	ПЗП 2-9/51-2-1;	ПЗП 2-10/50-2-1;	ПЗП 2-11/49-2-1;
ПЗП 2-13/47-2-1;	ПЗП 2-14/46-2-1;	ПЗП 2-25/35-2-1;	ПЗП 2-16/44-2-1;
ПЗП 2-18/42-2-1;	ПЗП 2-19/41-2-1;	ПЗП 2-20/40-2-1;	ПЗП 2-15/45-2-1;
ПЗП 2-5/55-2-2;	ПЗП 2-10/50-2-2;	ПЗП 2-25/35-2-2;	ПЗП 2-16/44-2-2;
ПЗП 2-20/40-2-2;	ПЗП 2-15/45-2-2;		
ПЗП 3-15/15/30-1-1;	ПЗП 3-15/15/30-2-1;	ПЗП 3-10/10/40-1-1;	ПЗП 3-10/10/40-2-1;
ПЗП 3-5/20/35-2-1;	ПЗП 3-5/15/40-1-1;	ПЗП 3-5/15/40-2-1;	ПЗП 3-5/10/45-1-1;
ПЗП 3-35/12,5/12,5-1-1;	ПЗП 3-35/12,5/12,5-2-1;		
ПЗП 3-15/15/30-1-2;	ПЗП 3-15/15/30-2-2;	ПЗП 3-10/10/40-1-2;	ПЗП 3-10/10/40-2-2;
ПЗП 3-5/20/35-2-2;	ПЗП 3-5/15/40-1-2;	ПЗП 3-5/15/40-2-2;	ПЗП 3-5/10/45-1-2;
ПЗП 3-35/12,5/12,5-1-2;	ПЗП 3-35/12,5/12,5-2-2;		
ПЗП 2-7/53-1-1;	ПЗП 2-18/42-1-2;	ПЗП 2-17/43-2-1;	ПЗП 3-5/10/45-2-1;
ПЗП 2-12/48-1-1;	ПЗП 2-7/53-2-1;	ПЗП 2-18/42-21-2;	ПЗП 3-5/20/35-1-2;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

ПЗП 2-17/43-1-1; ПЗП 2-12/48-2-1; ПЗП 3-5/20/35-1-1; ПЗП 3-5/10/45-2-2;

об'ємом 65 м^3 –

ПЗП 1-65-1-1; ПЗП 2-5/60-1-1; ПЗП 2-6/59-1-1; ПЗП 2-7/58-1-1;
ПЗП 2-9/56-1-1; ПЗП 2-10/55-1-1; ПЗП 2-12/53-1-1; ПЗП 2-14/51-1-1;
ПЗП 2-16/49-1-1; ПЗП 2-18/47-1-1; ПЗП 2-20/45-1-1; ПЗП 2-25/40-1-1;
ПЗП 2-5/60-1-2; ПЗП 2-8/57-1-2; ПЗП 2-10/55-1-2; ПЗП 2-15/50-1-2;
ПЗП 2-25/40-1-2;
ПЗП 1-65-2-1; ПЗП 2-5/60-2-1; ПЗП 2-6/59-2-1; ПЗП 2-7/58-2-1;
ПЗП 2-9/56-2-1; ПЗП 2-10/55-2-1; ПЗП 2-12/53-2-1; ПЗП 2-14/51-2-1;
ПЗП 2-16/49-2-1; ПЗП 2-18/47-2-1; ПЗП 2-20/45-2-1; ПЗП 2-25/40-2-1;
ПЗП 2-5/60-2-2; ПЗП 2-8/57-2-2; ПЗП 2-10/55-2-2; ПЗП 2-15/50-2-2;
ПЗП 2-25/40-2-2;
ПЗП 3-15/15/35-1-1; ПЗП 3-15/15/35-2-1; ПЗП 3-10/10/45-1-1; ПЗП 3-10/10/45-2-1;
ПЗП 3-5/20/40-2-1; ПЗП 3-5/15/45-1-1; ПЗП 3-5/15/45-2-1; ПЗП 3-5/10/50-1-1;
ПЗП 3-10/15/40-1-1; ПЗП 3-10/15/40-2-1;
ПЗП 3-15/15/35-1-2; ПЗП 3-15/15/35-2-2; ПЗП 3-10/10/45-1-2; ПЗП 3-10/10/45-2-2;
ПЗП 3-5/20/40-2-2; ПЗП 3-5/15/45-1-2; ПЗП 3-5/15/45-2-2; ПЗП 3-5/10/50-1-2;
ПЗП 3-10/15/40-1-2; ПЗП 3-10/15/40-2-2;
ПЗП 2-8/57-1-1; ПЗП 2-8/57-2-1; ПЗП 3-5/20/40-1-1; ПЗП 3-5/20/40-1-2;
ПЗП 2-15/50-1-1; ПЗП 2-15/50-2-1; ПЗП 3-5/10/50-2-1; ПЗП 3-5/10/50-2-2;
ПЗП 2-20/45-1-2; ПЗП 2-20/45-2-2;

об'ємом 70 м^3 –

ПЗП 1-70-1-1; ПЗП 2-4/66-1-1; ПЗП 2-5/65-1-1; ПЗП 2-6/64-1-1;
ПЗП 2-8/62-1-1; ПЗП 2-9/61-1-1; ПЗП 2-10/60-1-1; ПЗП 2-11/59-1-1;
ПЗП 2-13/57-1-1; ПЗП 2-14/56-1-1; ПЗП 2-25/45-1-1; ПЗП 2-16/54-1-1;
ПЗП 2-18/52-1-1; ПЗП 2-19/51-1-1; ПЗП 2-20/50-1-1; ПЗП 2-15/55-1-1;
ПЗП 2-5/65-1-2; ПЗП 2-10/60-1-2; ПЗП 2-25/45-1-2; ПЗП 2-20/50-1-2;
ПЗП 1-70-2-1; ПЗП 2-4/66-2-1; ПЗП 2-5/65-2-1; ПЗП 2-6/64-2-1;
ПЗП 2-8/62-2-1; ПЗП 2-9/61-2-1; ПЗП 2-10/60-2-1; ПЗП 2-11/59-2-1;
ПЗП 2-13/57-2-1; ПЗП 2-14/56-2-1; ПЗП 2-25/45-2-1; ПЗП 2-16/54-2-1;
ПЗП 2-18/52-2-1; ПЗП 2-19/51-2-1; ПЗП 2-20/50-2-1; ПЗП 2-15/55-2-1;
ПЗП 2-5/65-2-2; ПЗП 2-10/60-2-2; ПЗП 2-25/45-2-2; ПЗП 2-20/50-2-2;
ПЗП 3-15/15/40-1-1; ПЗП 3-15/15/40-2-1; ПЗП 3-10/10/50-1-1; ПЗП 3-10/10/50-2-1;
ПЗП 3-5/20/45-2-1; ПЗП 3-5/15/50-1-1; ПЗП 3-5/15/50-2-1; ПЗП 3-5/10/55-1-1;
ПЗП 3-45/12,5/12,5-1-1; ПЗП 3-45/12,5/12,5-2-1;
ПЗП 3-15/15/40-1-2; ПЗП 3-15/15/40-2-2; ПЗП 3-10/10/50-1-2; ПЗП 3-10/10/50-2-2;
ПЗП 3-5/20/45-2-2; ПЗП 3-5/15/50-1-2; ПЗП 3-5/15/50-2-2; ПЗП 3-5/10/55-1-2;
ПЗП 3-45/12,5/12,5-1-2; ПЗП 3-45/12,5/12,5-2-2;
ПЗП 2-7/63-1-1; ПЗП 2-15/55-1-2; ПЗП 2-17/53-2-1; ПЗП 3-5/10/55-2-1;
ПЗП 2-12/58-1-1; ПЗП 2-7/63-2-1; ПЗП 2-15/55-2-2; ПЗП 3-5/20/45-1-2;
ПЗП 2-17/53-1-1; ПЗП 2-12/58-2-1; ПЗП 3-5/20/45-1-1; ПЗП 3-5/10/55-2-2;

об'ємом 75 м^3 –

ПЗП 1-75-1-1; ПЗП 2-5/70-1-1; ПЗП 2-6/69-1-1; ПЗП 2-7/68-1-1;
ПЗП 2-9/66-1-1; ПЗП 2-10/65-1-1; ПЗП 2-12/63-1-1; ПЗП 2-14/61-1-1;
ПЗП 2-16/59-1-1; ПЗП 2-18/57-1-1; ПЗП 2-20/55-1-1; ПЗП 2-25/50-1-1;
ПЗП 2-5/70-1-2; ПЗП 2-10/65-1-2; ПЗП 2-15/60-1-2; ПЗП 2-20/55-1-2;
ПЗП 1-75-2-1; ПЗП 2-5/70-2-1; ПЗП 2-6/69-2-1; ПЗП 2-7/68-2-1;
ПЗП 2-9/66-2-1; ПЗП 2-10/65-2-1; ПЗП 2-12/63-2-1; ПЗП 2-14/61-2-1;
ПЗП 2-16/59-2-1; ПЗП 2-18/57-2-1; ПЗП 2-20/55-2-1; ПЗП 2-25/50-2-1;
ПЗП 2-5/70-2-2; ПЗП 2-10/65-2-2; ПЗП 2-15/60-2-2; ПЗП 2-20/55-2-2;
ПЗП 3-15/15/45-1-1; ПЗП 3-15/15/45-2-1; ПЗП 3-10/10/55-1-1; ПЗП 3-10/10/55-2-1;
ПЗП 3-5/20/50-2-1; ПЗП 3-5/15/55-1-1; ПЗП 3-5/15/55-2-1; ПЗП 3-5/10/60-1-1;
ПЗП 3-10/15/50-1-1; ПЗП 3-10/15/50-2-1;
ПЗП 3-15/15/45-1-2; ПЗП 3-15/15/45-2-2; ПЗП 3-10/10/55-1-2; ПЗП 3-10/10/55-2-2;
ПЗП 3-5/20/50-2-2; ПЗП 3-5/15/55-1-2; ПЗП 3-5/15/55-2-2; ПЗП 3-5/10/60-1-2;
ПЗП 2-8/67-1-1; ПЗП 2-25/50-1-2; ПЗП 2-25/50-2-2; ПЗП 3-5/10/45-1-1;
ПЗП 2-15/60-1-1; ПЗП 2-8/67-2-1;
ПЗП 3-15/15/30-1-2; ПЗП 2-15/60-2-1; ПЗП 3-5/20/50-1-1; ПЗП 3-5/20/50-1-2;
ПЗП 3-5/20/35-2-2; ПЗП 3-5/15/40-1-2; ПЗП 3-5/10/60-2-1; ПЗП 3-5/10/60-2-2;

Згідно з оригіналом

об'ємом 80 м^3 –

ПЗП 1-80-1-1;	ПЗП 2-4/76-1-1;	ПЗП 2-5/75-1-1;	ПЗП 2-6/74-1-1
ПЗП 2-8/72-1-1;	ПЗП 2-9/71-1-1;	ПЗП 2-10/70-1-1;	ПЗП 2-11/69-1-1
ПЗП 2-13/67-1-1;	ПЗП 2-14/66-1-1;	ПЗП 2-25/55-1-1;	ПЗП 2-16/64-1-1
ПЗП 2-18/62-1-1;	ПЗП 2-19/61-1-1;	ПЗП 2-20/60-1-1;	ПЗП 2-15/65-1-1
ПЗП 2-5/75-1-2;	ПЗП 2-10/70-1-2;	ПЗП 2-25/55-1-2;	ПЗП 2-20/60-1-2
ПЗП 1-80-2-1;	ПЗП 2-4/76-2-1;	ПЗП 2-5/75-2-1;	ПЗП 2-6/74-2-1
ПЗП 2-8/72-2-1;	ПЗП 2-9/71-2-1;	ПЗП 2-10/70-2-1;	ПЗП 2-11/69-2-1
ПЗП 2-13/67-2-1;	ПЗП 2-14/66-2-1;	ПЗП 2-25/55-2-1;	ПЗП 2-16/64-2-1
ПЗП 2-18/62-2-1;	ПЗП 2-19/61-2-1;	ПЗП 2-20/60-2-1;	ПЗП 2-15/65-2-1
ПЗП 2-5/75-2-2;	ПЗП 2-10/70-2-2;	ПЗП 2-25/55-2-2;	ПЗП 2-20/60-2-2
ПЗП 3-15/15/50-1-1;	ПЗП 3-15/15/50-2-1;	ПЗП 3-10/10/60-1-1;	ПЗП 3-10/10/60-2-1
ПЗП 3-5/20/55-2-1;	ПЗП 3-5/15/60-1-1;	ПЗП 3-5/15/60-2-1;	ПЗП 3-5/10/65-1-1
ПЗП 3-55/12,5/12,5-1-1;	ПЗП 3-55/12,5/12,5-2-1;		
ПЗП 3-15/15/50-1-2;	ПЗП 3-15/15/50-2-2;	ПЗП 3-10/10/60-1-2;	ПЗП 3-10/10/60-2-2
ПЗП 3-5/20/55-2-2;	ПЗП 3-5/15/60-1-2;	ПЗП 3-5/15/60-2-2;	ПЗП 3-5/10/65-1-2
ПЗП 3-55/12,5/12,5-1-2;	ПЗП 3-55/12,5/12,5-2-2;		
ПЗП 2-7/73-1-1;	ПЗП 2-15/65-1-2;	ПЗП 2-17/63-2-1;	ПЗП 3-5/10/65-2-1
ПЗП 2-12/68-1-1;	ПЗП 2-7/73-2-1;	ПЗП 2-15/65-2-2;	ПЗП 3-5/20/55-1-2
ПЗП 2-17/63-1-1;	ПЗП 2-12/68-2-1;	ПЗП 3-5/20/55-1-1;	ПЗП 3-5/10/65-2-2

об'ємом 85 м^3 –

ПЗП 1-85-1-1;	ПЗП 2-5/80-1-1;	ПЗП 2-6/79-1-1;	ПЗП 2-7/78-1-1;
ПЗП 2-9/76-1-1;	ПЗП 2-10/75-1-1;	ПЗП 2-12/73-1-1;	ПЗП 2-14/71-1-1;
ПЗП 2-16/69-1-1;	ПЗП 2-18/67-1-1;	ПЗП 2-20/65-1-1;	ПЗП 2-25/60-1-1;
ПЗП 2-5/80-1-2;	ПЗП 2-10/75-1-2;	ПЗП 2-15/70-1-2;	ПЗП 2-20/65-1-2;
ПЗП 1-85-2-1;	ПЗП 2-5/80-2-1;	ПЗП 2-6/79-2-1;	ПЗП 2-7/78-2-1;
ПЗП 2-9/76-2-1;	ПЗП 2-10/75-2-1;	ПЗП 2-12/73-2-1;	ПЗП 2-14/71-2-1;
ПЗП 2-16/69-2-1;	ПЗП 2-18/67-2-1;	ПЗП 2-20/65-2-1;	ПЗП 2-25/60-2-1;
ПЗП 2-5/80-2-2;	ПЗП 2-10/75-2-2;	ПЗП 2-15/70-2-2;	ПЗП 2-20/65-2-2;
ПЗП 3-15/15/55-1-1;	ПЗП 3-15/15/55-2-1;	ПЗП 3-10/10/65-1-1;	ПЗП 3-10/10/65-2-1;
ПЗП 3-5/20/60-2-1;	ПЗП 3-5/15/65-1-1;	ПЗП 3-5/15/65-2-1;	ПЗП 3-5/10/70-1-1;
ПЗП 3-10/15/60-1-1;	ПЗП 3-10/15/60-2-1;		
ПЗП 3-15/15/55-1-2;	ПЗП 3-15/15/55-2-2;	ПЗП 3-10/10/65-1-2;	ПЗП 3-10/10/65-2-2;
ПЗП 3-5/20/60-2-2;	ПЗП 3-5/15/65-1-2;	ПЗП 3-5/15/65-2-2;	ПЗП 3-5/10/70-1-2;
ПЗП 3-10/15/60-1-2;	ПЗП 3-10/15/60-2-2;		
ПЗП 2-8/77-1-1;	ПЗП 2-25/60-1-2;	ПЗП 2-15/70-2-1;	ПЗП 3-5/20/60-1-1;
ПЗП 2-15/70-1-1;	ПЗП 2-8/77-2-1;	ПЗП 2-25/60-2-2;	ПЗП 3-5/10/70-2-1;
ПЗП 3-5/20/60-1-2;	ПЗП 3-5/10/70-2-2;		

об'ємом 90 м^3 –

ПЗП 1-90-1-1;	ПЗП 2-4/86-1-1;	ПЗП 2-5/85-1-1;	ПЗП 2-6/84-1-1;
ПЗП 2-8/82-1-1;	ПЗП 2-9/81-1-1;	ПЗП 2-10/80-1-1;	ПЗП 2-11/79-1-1;
ПЗП 2-13/77-1-1;	ПЗП 2-14/76-1-1;	ПЗП 2-25/65-1-1;	ПЗП 2-16/74-1-1;
ПЗП 2-18/72-1-1;	ПЗП 2-19/71-1-1;	ПЗП 2-20/70-1-1;	ПЗП 2-15/75-1-1;
ПЗП 2-5/85-1-2;	ПЗП 2-10/80-1-2;	ПЗП 2-25/65-1-2;	ПЗП 2-20/70-1-2;
ПЗП 1-90-2-1;	ПЗП 2-4/86-2-1;	ПЗП 2-5/85-2-1;	ПЗП 2-6/84-2-1;
ПЗП 2-8/82-2-1;	ПЗП 2-9/81-2-1;	ПЗП 2-10/80-2-1;	ПЗП 2-11/79-2-1;
ПЗП 2-13/77-2-1;	ПЗП 2-14/76-2-1;	ПЗП 2-25/65-2-1;	ПЗП 2-16/74-2-1;
ПЗП 2-18/72-2-1;	ПЗП 2-19/71-2-1;	ПЗП 2-20/70-2-1;	ПЗП 2-15/75-2-1;
ПЗП 2-5/85-2-2;	ПЗП 2-10/80-2-2;	ПЗП 2-25/65-2-2;	ПЗП 2-20/70-2-2;
ПЗП 3-15/15/60-1-1;	ПЗП 3-15/15/60-2-1;	ПЗП 3-10/10/70-1-1;	ПЗП 3-10/10/70-2-1;
ПЗП 3-5/20/65-2-1;	ПЗП 3-5/15/70-1-1;	ПЗП 3-5/15/70-2-1;	ПЗП 3-5/10/75-1-1;
ПЗП 3-65/12,5/12,5-1-1;	ПЗП 3-65/12,5/12,5-2-1;		
ПЗП 3-15/15/60-1-2;	ПЗП 3-15/15/60-2-2;	ПЗП 3-10/10/70-1-2;	ПЗП 3-10/10/70-2-2;
ПЗП 3-5/20/65-2-2;	ПЗП 3-5/15/70-1-2;	ПЗП 3-5/15/70-2-2;	ПЗП 3-5/10/75-1-2;
ПЗП 3-65/12,5/12,5-1-2;	ПЗП 3-65/12,5/12,5-2-2;		
ПЗП 2-7/83-1-1;	ПЗП 2-15/75-1-2;	ПЗП 2-17/73-2-1;	ПЗП 3-5/10/75-2-1;
ПЗП 2-12/78-1-1;	ПЗП 2-7/83-2-1;	ПЗП 2-15/75-2-2;	ПЗП 3-5/20/65-1-2;
ПЗП 2-17/73-1-1;	ПЗП 2-12/78-2-1;	ПЗП 3-5/20/65-1-1;	ПЗП 3-5/10/75-2-2;

об'ємом 95 м^3 –

ПЗП 1-95-1-1;	ПЗП 2-5/90-1-1;	ПЗП 2-6/89-1-1;	ПЗП 2-7/88-1-1;

ПЗП 2-9/86-1-1;
ПЗП 2-16/79-1-1;
ПЗП 2-5/90-1-2;
ПЗП 1-95-2-1;
ПЗП 2-9/86-2-1;
ПЗП 2-16/79-2-1;
ПЗП 2-5/90-2-2;
ПЗП 3-15/15/65-1-1;
ПЗП 3-5/20/70-2-1;
ПЗП 3-10/15/80-1-1;
ПЗП 3-15/15/65-1-2;
ПЗП 3-5/20/70-2-2;
ПЗП 3-10/15/80-1-2;
ПЗП 2-8/87-1-1;
ПЗП 2-15/80-1-1;

ПЗП 2-10/85-1-1;
ПЗП 2-18/77-1-1;
ПЗП 2-10/85-1-2;
ПЗП 2-5/90-2-1;
ПЗП 2-10/85-2-1;
ПЗП 2-18/77-2-1;
ПЗП 2-10/85-2-2;
ПЗП 3-15/15/65-2-1;
ПЗП 3-5/15/75-1-1;
ПЗП 3-10/15/80-2-1;
ПЗП 3-15/15/65-2-2;
ПЗП 3-5/15/75-1-2;
ПЗП 3-10/15/80-2-2;
ПЗП 2-25/70-1-2;
ПЗП 2-8/87-2-1;
ПЗП 2-15/80-2-1;

ПЗП 2-12/83-1-1;
ПЗП 2-20/75-1-1;
ПЗП 2-15/80-1-2;
ПЗП 2-6/89-2-1;
ПЗП 2-12/83-2-1;
ПЗП 2-20/75-2-1;
ПЗП 2-15/80-2-2
ПЗП 3-10/10/75-1-1;
ПЗП 3-5/15/75-2-1;

ПЗП 3-10/10/75-1-2;
ПЗП 3-5/15/75-2-2;

ПЗП 2-25/70-2-2;
ПЗП 3-5/20/70-1-1;
ПЗП 3-5/10/80-2-1;

ПЗП 2-14/81-1-1;
ПЗП 2-25/70-1-1;
ПЗП 2-20/75-1-2;
ПЗП 2-7/88-2-1;
ПЗП 2-14/81-2-1;
ПЗП 2-25/70-2-1;
ПЗП 2-20/75-2-2;
ПЗП 3-10/10/75-2-1;
ПЗП 3-5/10/80-1-1;

ПЗП 3-10/10/75-2-2;
ПЗП 3-5/10/80-1-2;

ПЗП 3-5/20/70-1-2;
ПЗП 3-5/10/80-2-2;

об'ємом 100 м^3 –

ПЗП 1-100-1-1;
ПЗП 2-8/92-1-1;
ПЗП 2-13/87-1-1;
ПЗП 2-18/82-1-1;
ПЗП 2-5/95-1-2;
ПЗП 1-100-2-1;
ПЗП 2-8/92-2-1;
ПЗП 2-13/87-2-1;
ПЗП 2-18/82-2-1;
ПЗП 2-5/95-2-2;
ПЗП 3-15/15/70-1-1;
ПЗП 3-5/20/75-2-1;
ПЗП 3-75/12,5/12,5-1-1;
ПЗП 3-15/15/70-1-2;
ПЗП 3-5/20/75-2-2;
ПЗП 3-75/12,5/12,5-1-2;
ПЗП 2-7/93-1-1;
ПЗП 2-12/88-1-1;
ПЗП 2-17/83-1-1;

ПЗП 2-4/96-1-1;
ПЗП 2-9/91-1-1;
ПЗП 2-14/86-1-1;
ПЗП 2-19/81-1-1;
ПЗП 2-10/90-1-2;
ПЗП 2-4/96-2-1;
ПЗП 2-9/91-2-1;
ПЗП 2-14/86-2-1;
ПЗП 2-19/81-2-1;
ПЗП 2-10/90-2-2;
ПЗП 3-15/15/70-2-1;
ПЗП 3-5/15/80-1-1;
ПЗП 3-75/12,5/12,5-2-1;
ПЗП 3-15/15/70-2-2;
ПЗП 3-5/15/80-1-2;
ПЗП 3-75/12,5/12,5-2-2;
ПЗП 2-15/85-1-2;
ПЗП 2-7/93-2-1;
ПЗП 2-12/88-2-1;

ПЗП 2-5/95-1-1;
ПЗП 2-10/90-1-1;
ПЗП 2-25/75-1-1;
ПЗП 2-20/80-1-1
ПЗП 2-25/75-1-2;
ПЗП 2-5/95-2-1;
ПЗП 2-10/90-2-1;
ПЗП 2-25/75-2-1;
ПЗП 2-20/80-2-1;
ПЗП 2-25/75-2-2;
ПЗП 3-10/10/80-1-1;
ПЗП 3-5/15/80-2-1;

ПЗП 3-10/10/80-1-2;
ПЗП 3-5/15/80-2-2;

ПЗП 2-17/83-2-1;
ПЗП 2-15/85-2-2;
ПЗП 3-5/20/75-1-1;

ПЗП 2-6/94-1-1;
ПЗП 2-11/89-1-1;
ПЗП 2-16/84-1-1;
ПЗП 2-15/85-1-1;
ПЗП 2-20/80-1-2;
ПЗП 2-6/94-2-1;
ПЗП 2-11/89-2-1;
ПЗП 2-16/84-2-1;
ПЗП 2-15/85-2-1;
ПЗП 2-20/80-2-2;
ПЗП 3-10/10/80-2-1;
ПЗП 3-5/10/85-1-1;

ПЗП 3-10/10/80-2-2;
ПЗП 3-5/10/85-1-2;

ПЗП 3-5/10/85-2-1;
ПЗП 3-5/20/75-1-2;
ПЗП 3-5/10/85-2-2.

на підставі: заяви вх. № 31/316 від 11.02.2020 р., висновку експертизи ДП «Східний експертно-технічний центр Держпраці» № 63.2-03-2 01-1981.19 від 29.11.2019 р.
за умови додержання вимог законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час застосування машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, зазначених у цьому дозволі.

Дозвіл діє з 20 лютого 2020 року

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Перший заступник начальника
Головного управління Держпраці **С.М. Шило**

20 лютого 2020 року

Строк дії дозволу продовжено до _____ _____ **20**____ **р.**

на підставі _____

_____ _____ _____
(найменування посади керівника органу, що видав дозвіл) (підпис) (ініціали, прізвище)

м.п.

____ _____ **20** ____ **р.**

Пронумеровано,
прошнуровано та скріплено
печаткою _____ арк.

Т.в.о. начальника відділу _____ С.О. Винник

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

01601, м. Київ, вул. О. Гончара, 55а, тел.(044) 247-30-54, тел./факс: (044) 247-30-50, факс: (044) 247-31-44
www.mns.gov.ua ЄДРПОУ 38516849 E-mail: oper@mns.gov.ua

04.09.2015 № 26-13111/261 На № _____ від _____

На № 25 від 25.08.2015

Товариство з обмеженою
відповідальністю
«ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»

вул. Полтавський шлях, 31,
к. 10, м. Харків, 61052

Про розгляд проекту технічних умов

Державна служба України з надзвичайних ситуацій розглянула проект зміни № 1:2015 до ТУ У 28.1-33290985-005:2013 «Пункт паливозаправний. Технічні умови», відкоригований відповідно до листа ДСНС України від 25.08.2015 № 26-12490/264, і погоджує його без зауважень.

Директор Департаменту
державного нагляду (контролю)
у сфері пожежної, техногенної
безпеки та цивільного захисту О. Щербаченко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Сторожук В.О.
(044) 585-68-35
076270

МІНІСТЕРСТВО ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА САНІТАРНО-ЕПІДЕМІОЛОГІЧНА СЛУЖБА

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕРЖАВНА САНІТАРНО-ЕПІДЕМІОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ
(назва установи)
вул.Грушевського, 7, м.Київ, 01601
(місцезнаходження)
253-94-84, 559-29-88

Заступник головного державного санітарного лікаря України

С.В. Протас

Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи

від 06.08. 2015р. № 05.03.02-07/ 35334

Проект зміни № 1:2015 до ТУ У 28.1-33290985-005:2015 «Пункт паливозаправний. Технічні умови»
(об'єкта експертизи , виготовлений у відповідності ТУ, ДСТУ, ГОСТ)

код за ДКПП: 28.12.16
(код за ДКПП, артикул)

Нормативна документація для виробництва пунктів паливозаправних
(сфера застосування та реалізації об'єкта експертизи)

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА», Україна, 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, к. 10, код ЄДРПОУ: 33290985
(країна, розробник, адреса, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW)

ТОВ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА», Україна, 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, к. 10, код ЄДРПОУ: 33290985
(заявник експертизи, адреса, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW)

За результатами державної санітарно-епідеміологічної експертизи Проект зміни № 1:2015 до ТУ У 28.1-33290985-005:2015 «Пункт паливозаправний. Технічні умови» відповідає вимогам діючого санітарного законодавства України і може бути погоджений (затверджений)
Висновок дійсний до: на термін дії Технічних умов ТУ У 28.1-33290985-005:2015 «Пункт паливозаправний. Технічні умови»

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

При внесенні змін до нормативного документа щодо сфери застосування, умов застосування об'єкта експертизи даний висновок втрачає силу.

Державна Установа "Інститут медицини праці НАМН України"

01033, м.Київ, вул.Саксаганського, 75, тел.: приймальня: (044) 284-34-27, e-mail: yik@nanu.kiev.ua; секретар експертної комісії: (044) 289-63-94, e-mail: test-lab@ukr.net
(найменування, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW)

Протокол експертизи

№ 8956 від 04.08.2015р.
(№ протоколу, дата його затвердження)

Заступник голови експертної комісії

Захаренко М.І.

ДКПП 28.12.16 УКНД 75.200

ВНЕСЕНО ДО БАЗИ ДАНИХ «УКРНДІ ТЕХНІЧНИЙ УМОЗІР»

МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ
Державне підприємство
«Харківський регіональний науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації»
ДП «Харківстандартметрологія»
Ідентифікаційний код 04725906
ПЕРЕВІРЕНО
на відповідність законодавству України
«15» 02 2016 р.
Внесено до книги обліку за № 04725906/014042/01

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Петрометал Украина»
_____ А.С.Кленов
«__» _____ 2015г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 1:2015
ТУ У 28.1-33290985-005:2013
ПУНКТ ТОПЛИВОЗАПРАВОЧНЫЙ

СОГЛАСОВАНО
МОЗ Украины
Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы
от 06.08.2015г.
№ 05.03.02-07/35334

СОГЛАСОВАНО
Государственная служба Украины по чрезвычайным ситуациям
Письмо от 04.09.2015г.
№ 26-13111/261

СОГЛАСОВАНО
Государственный комитет Госгорпромнадзора Украины
Заключение экспертизы от 20.08.2015г.
№ 63.2-02-1165.15

РАЗРАБОТАНО
Генеральный директор
ООО «Петрометал Украина»
_____ А.С.Кленов
«__» _____ 2015г.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Подпись и дата | Инв.№ дубл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. №

Державне підприємство
ПОДІЛЬСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР
Держнаглядохоронпраці України

29000, м.Хмельницький, вул. Івана Франка, 2; Ідент.код 21324155. Тел. (8-038-2) 72-06-12, 79-29-14, 79-76-81; тел./факс (8-038-2) 79-73-83 E-mail podcteto@tcfocom.km.ua
Дозвіл на початок робота № 11.ПР.96 виданий Держнаглядохоронпраці 12/01/96 р.
Довіл Держнаглядохоронпраці на проведення випробувань об'єктів підвищеної небезпеки № 284.02.30-31.62.3 від 26/03/2002 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Начальник
ДП "Подільський експертно-технічний центр
Держнаглядохоронпраці України"
О.М. Килимник
«4» травня 2005 року.

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ

№68.02.03.447 05.

щодо відповідності проекту технічних умов ТУ У 28.2-33290985-001:2005 "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для надземного та підземного збереження прийому і видачі нафтопродуктів" вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки

«04» травня 2005 року.

Юридична адреса суб'єкта господарювання :
Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА"
Україна, м.Харків, Комсомольське шосе буд. 53
тел. 113-16-88, факс 8-044-559-20-78
Директор Кльонов О.С.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Висновок експертизи зроблено згідно з договором від 23 березня 2005 р. № 497 "с"

Термін дії висновку експертизи встановлено **термін не визначено**

м. Хмельницький

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ ПРАЦІ

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У ХАРКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

ДОЗВІЛ

№ 898.19.63

Дозволяється: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА»

місцезнаходження: 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, буд. 31, к. 10
код згідно з ЄДРПОУ 33290985

застосовувати:

- **обладнання та захисні системи, призначені для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі:**
  - резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів місткістю від 1000 до 130000 літрів моделей РП1, РП2, РН1, РН2, які виготовлюються за ТУ У 28.2-33290985-001:2005

на підставі: заяви вх. № 31/3033 від 04.12.2019 р., висновку експертизи ДП «Східний експертно-технічний центр Держпраці» № 63.2-03-2 01-1965.19 від 27.11.2019 р.
за умови додержання вимог законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час застосування машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, зазначених у цьому дозволі.

Дозвіл діє з 12 грудня 2019 року

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Заступник начальника
Головного управління Держпраці М.П. **О.М. Петренко**

12 грудня 2019 року

2021

МІНІСТЕРСТВО ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ

01021, м. Київ, вул. Грушевського, 7
тел. 251-96-88

ЗАТВЕРДЖЕНО

Заступник головного державного
санітарного лікаря України

Бурлак

Г.Ф. Бурлак

Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи

від 29.04.2005 **№ 05.03.02-07/19295**

Технічні умови "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів Технические условия ТУ У 28.2-33290985-001:2005"

Назва об'єкту експертизи:

1. **Підприємства промисловості та сільського господарства**

сфера застосування та реалізації об'єкту експертизи:

2. **код ДКПП 28.21.11.300**

код за ДКПП, код УКТЗЕД, артикул

3. **Україна**

країна походження об'єкта експертизи:

4. **ТОВ "Петрометал Україна", м. Київ, Комсомольське шосе, 53, 3 код ЄДРПОУ 33290985**

найменування та реквізити виробника, розробника, власника або його представника в Україні: місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW, країна реєстрації, Код ЄДРПОУ або національний номер.

5. -

дані про контракт на постачання об'єкта в Україну:

6. **ТОВ "Петрометал Україна", м. Київ, Комсомольське шосе, 53, 3 код ЄДРПОУ 33290985**

найменування та реквізити заявника: місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW, країна реєстрації, Код ЄДРПОУ або національний номер.

7. **Без посередника**

у разі необхідності найменування та реквізити посередника, постачальника тощо, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW, країна реєстрації, Код ЄДРПОУ або національний номер.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

8. За результатами державної санітарно-епідеміологічної експертизи об'єкта експертизи:

Технічні умови "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів Технические условия ТУ У 28.2-33290985-001:2005"

Відповідають санітарному законодавству України, можуть бути погоджені (затверджені))

Відповідальність за дотримання цього висновку несе:

ТОВ "Петрометал Україна", м. Київ, Комсомольське шосе, 53, 3 код ЄДРПОУ 33290985

Оригінал висновку не підлягає передачі третім особам

Термін дії висновку **на термін дії Технічних умов "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів Технические условия ТУ У 28.2-33290985-001:2005"**

Об'єкт повинен відповідати наступним вимогам щодо безпечності для здоров'я людини:

Продукція повинна відповідати вимогам Технічних умов "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів Технические условия ТУ У 28.2-33290985-001:2005"

(за медичними критеріями безпеки для здоров"я людини (показниками гранично допустимими рівнями тощо))

Відповідно до вимог Технічних умов "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів Технические условия ТУ У 28.2-33290985-001:2005"

(за умовами використання (застосування, зберігання, виробництва, транспортування, утилізації, вимоги до інформації для споживача тощо))

Згідно із законодавством

(повинна (неповинна) бути надана етикетка, інструкція, правила, регламенти тощо)

Експертний підрозділ (комісія): Центральна санепідстанція МОЗ України
Україна, м.Київ-71вул. Ярославська, 41
тел: 425-4354

(місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, WWW)

Протокол експертизи: № 03.3/392 від 27.04.2005

(№ протоколу, дата його затвердження)

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Керівник експертного підрозділу (комісії): Л.С.Некрасова

(прізвище, ім'я, по батькові) /підпис/

ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ З НАГЛЯДУ ЗА ОХОРОНОЮ ПРАЦІ
(Держнаглядохоронпраці України)

01023, Київ-23, вул. Еспланадна, 8/10
тел. (044) 226-29-37, факс: (044) 428-00-25
internet:www.dnop.kiev.ua, e-mail:dnop@dnop.kiev.ua

від 10.06. 2005р. № 04-1-02/3105

Директору
ТОВ «ПЕТРОМЕГАЛ УКРАЇНА»
Кльонову О.С.

М. Харків, Комсомольське шосе, 55,3

Державний комітет України з нагляду за охороною праці розглянув Вашого листа від 02.06.2005 року та на підставі позитивного висновку експертизи ДП «Подільський експертно-технічний центр Держнаглядохоронпраці України» від 04.05.2005 р. № 68.02.03.747.05 погоджує проект технічних умов ТУ У 28.2-33290985-001:2005 «Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів».

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Застуцник Голови Комітету В.Плетньов

Больман Г.О. 248-74-58

Міністерство України
з питань надзвичайних ситуацій та у справах захисту
населення від наслідків Чорнобильської катастрофи

ДЕРЖАВНИЙ ДЕПАРТАМЕНТ ПОЖЕЖНОЇ БЕЗПЕКИ

01024, Київ-24, вул. Круглоуніверситетська, 20/1

Тел. (044) 253-56-32, 253-69-05.

"09" червня 2005 р. № 21/3/1448

Директору ТОВ
"Петрометал Україна"
Кльонову О.С.
м. Харків, Комсомольське шосе,
53, 3

Розглянувши ТУ У 28.2-33290985-001:2005 "Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів. Технічні умови", Державний департамент пожежної безпеки МНС України узгоджує їх.

Заступник начальника О.О.Євсеєнко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

вик. Висоцький О.О. Мартинов О.П.
тел. 289-13-85

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

(найменування виду сертифіката: сертифікат експертизи типу або сертифікат експертизи проекту, або сертифікат відповідності)
(name of kind of certificate: certificate of type check-out or certificate project check-out, or certificate of conformity)

Зареєстровано в реєстрі органу з оцінки відповідності
ТОВ «НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ» за №
Registered at the Record of conformity assessment body «NPP INTERNATIONAL STANDARD'S AND SYSTEMS», LTD under №
UA.PN.060.1174-23

Термін дії з 28.11.2023 до 27.11.2025
Term of validity

Сертифікат видано
Certificate is issued on
Товариство з обмеженою відповідальністю «Петрометал Україна», 61052, м. Харків, Полтавський шлях, 31, оф.10, код ЄДРПОУ 33290985, Україна

Продукція
Production
Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні, одностінні та двостінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів, місткістю від 1000 до 130000 літрів

7309 00 5900, 28.21.11.300
(код УКТЗЕД, ДК 016)
(Customs, DK-016)

Відповідає вимогам
Complies with the requirements
Технічні умови ТУ У 28.2-33290985-001:2005 «Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів», зміна № 33290985.01-07, зміна № 2:2019 п.п. 1.2.2, 1.2.4, 1.3.8, 1.3.9, 1.3.11.2, 1.3.11.3, 1.3.11.4, 1.3.12, 1.5.5.2, 1.7.2, 1.7.3
(Схема 4. Сертифікація продукції, що випускається серійно, з обстеженням виробництва.)

Виробник продукції
Manufacturer of product
ТОВ «Петрометал Україна», 61052, м. Харків, Полтавський шлях, 31, оф.10, код ЄДРПОУ 33290985. Адреса виробництва: м. Харків, пр-т Героїв Харкова, буд. 277, Україна

Додаткова інформація
Additional information
Сертифікат поширюється на продукцію, що виготовляється серійно за ТУ У 28.2-33290985-001:2005 «Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двостінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів», зміна № 33290985.01-07, зміна № 2:2019 з 28.11.2023 до 27.11.2025, з урахуванням гарантійного терміну зберігання. Добровільна сертифікація

Сертифікат видано органом з оцінки відповідності
Certificate is issued by the conformity assessment body
ТОВ «НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ», вул. Клочківська, 99А, кімн. 509, м. Харків, 61058, код ЄДРПОУ 34953219, тел. 057-744-08-68

На підставі
On the basis of
Звіту про результати оцінювання № 066-2574/10-23 від 28.11.2023, оформленого ООВ ТОВ "НПП МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ І СИСТЕМИ", вул. Клочківська, 99А, кімн. 509, м. Харків, 61058, код ЄДРПОУ 34953219
Акт обстеження виробництва № 066-2574/10-23 від 28.11.2023

Керівник органу з оцінки відповідності
Director of the conformity assessment body
Ігор СЕРГЕЙЧУК
(підпис, власне ім'я, прізвище)/(signature, first name, surname)
М.П./Stamp

Чинність сертифіката відповідності можна перевірити в базі даних органу з оцінки відповідності, що розміщена на intsas.com.ua або за тел.+38 057-744-08-68
The validity of the Certificate of conformity can be checked in the database of the conformity assessment body, which is loaded at intsas.com.ua or tel. +38 057-744-08-68

ДКПП 28.21.11.300 УКНД 23.020.10

ДЕРЖСПОЖИВСТАНДАРТ УКРАЇНИ
Державне підприємство "Харківський регіональний науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації"
Зареєстровано "19" 08 2005 р.
В книзі обліку за № 100/010747

ПОГОДЖЕНО
Директор ДП «Красилівхіммаш»
_____ В.Г. Якубець
"22" березня 2005 р

ПРИЙНЯТО
Директор Товариства з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА"
_____ О.С. Кльонов
"22" березня 2005 р.

Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні одностінні та двохстінні для наземного та підземного збереження, прийому і видачі нафтопродуктів

Технічні умови

ТУ У 28.2 – 33290985-001:2005

(вводяться вперше)

Дата надання чинності з 19.08. 2005 р.
Без обмеження терміну дії

ПОГОДЖЕНО
Заступник Головного Державного санітарного лікаря України
Висновок № 05.03.02-07/13295
від "29" квітня 2005 р.

ПОГОДЖЕНО
Державний комітет України з нагляду за охороною праці
Лист № 04-1-02/3103
від "10" червня 2005 р.

ПОГОДЖЕНО
Державний департамент пожежної безпеки МНС України
Лист № 21/3/1448
від "03" червня 2005 р.

РОЗРОБЛЕНО
Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА"
_____ О.С. Кльонов
"22" березня 2005 р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

№006180 Серія СВ

Зареєстровано за №

UA.TR.002.CB.3577-24

UA.TR.002 A X 206850

1019
Сертифікація продукції

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ НАУКОВО - ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ" (ДП "ХАРКІВСТАНДАРТМЕТРОЛОГІЯ")

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

Виданий:	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОМЕТАЛ УКРАЇНА», код ЄДРПОУ 33290985 вул. Полтавський шлях, 31, к. 10, м. Харків, Україна, 61052**
Відповідно до:	**Розділу «Модуль F1 (відповідність за результатами перевірки засобу вимірювальної техніки)» Додатку 3 «Процедури оцінки відповідності» до Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 р. № 94**
Назва засобу вимірювальної техніки:	**Стаціонарний горизонтальний циліндричний резервуар для комерційного обліку нафтопродуктів**
Позначення засобу вимірювальної техніки:	**РН1-30-2500**
Серійний номер	**0038/24**
Дата видачі:	**28.06.2024**
Кількість сторінок:	**11**
Номер для посилань:	**04-F1/ПЕТРОМЕТАЛ/0311**
Номер призначеного органу:	**UA.TR.002**

Цей сертифікат підтверджує відповідність вищезгаданого засобу вимірювальної техніки застосовним вимогам

Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки

назва технічного регламенту

Начальник ВМО
скорочена назва підрозділу, що проводив оцінювання

підпис **Євгеній ВОРОНЦОВ**
Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ

В.о. заступника керівника органу з оцінки відповідності

підпис **Віктор МАЗУР**
Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ

М.П.

Код 04725908 №1

Даний сертифікат відповідності може бути відтворений тільки повністю. Будь-яке тиражування або часткове відтворення змісту сертифіката можливе лише з письмової згоди ДП «Харківстандартметрологія». Сертифікат без підпису та печатки не дійсний.

Адреса органу з оцінки відповідності: 61002, Україна, м. Харків, вул. Мироносицька, 33
Телефон: +38 (057) 756-37-50, факс: +38 (057) 756-37-67, e-mail: contact@mtl.kharkov.ua, http://khsms.com

Ф ПрМ 33.2-Д 3 (зміна 2) від 23.10.2023 р.

1 Загальний опис приладу/засобу вимірювальної техніки

1.1 Конструкція

Стаціонарний горизонтальний циліндричний резервуар для комерційного обліку нафтопродуктів, односекційний, сталевий, наземний, одностінний із сферичними днищами (Рис. 1). Резервуар має люк (Рис. 2).

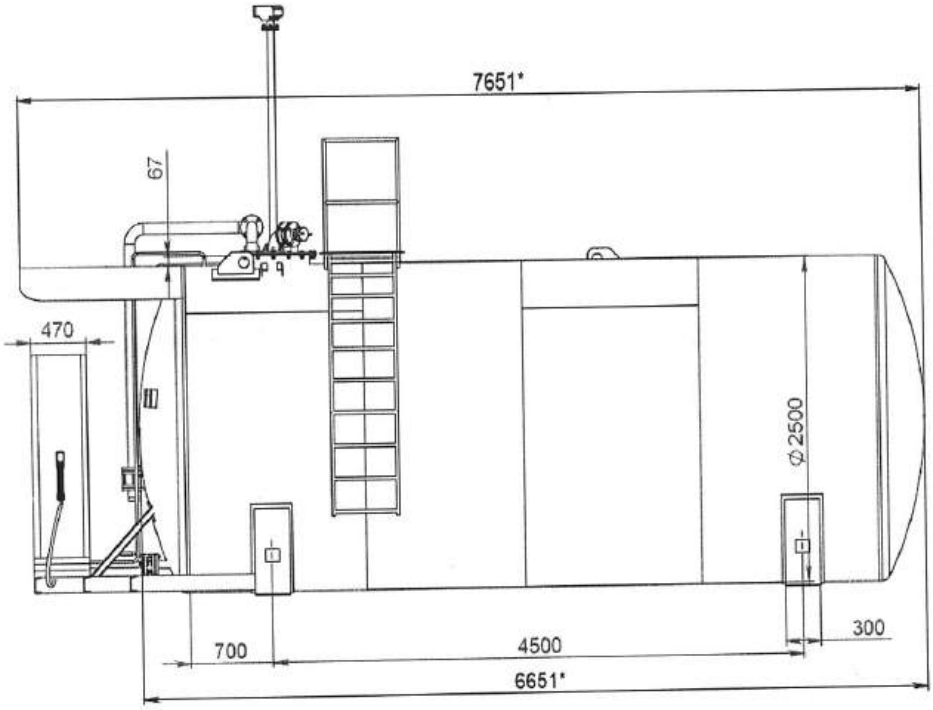


Рисунок 1 – Креслення резервуару

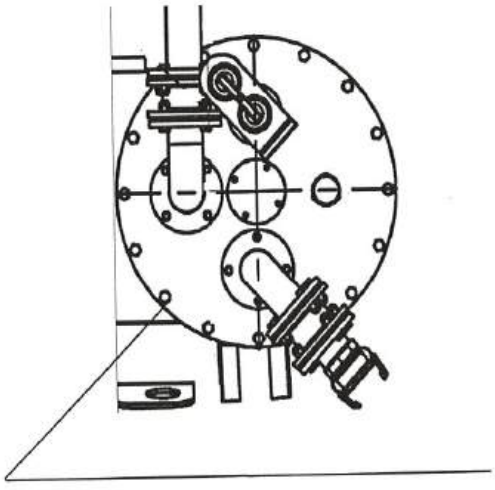


Рисунок 2 – Люк резервуару

1.2 Нормовані робочі умови

Вимірювана величина

Місткість – $м^3$.

Максимально допустима похибка (МДП)

Максимально допустима похибка визначення місткості:
($V_{ном.}$ = 30 м^3) ± 0,4 %.

Нормовані робочі умови

Температура навколишнього середовища – від мінус 40 ℃ до 40 ℃.

Рік випуску

2024 р.

2 Застосовані стандарти
ДСТУ 7475:2016 Метрологія. Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні. Методика повірки (калібрування) геометричним методом із застосуванням геодезичних приладів.

3 Проведені випробування
Випробування стаціонарного горизонтального циліндричного резервуару для комерційного обліку нафтопродуктів проведені відповідно до ДСТУ 7475:2016 Метрологія. Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні. Методика повірки (калібрування) геометричним методом із застосуванням геодезичних приладів.

4 Вимоги щодо монтажу та належного експлуатування
При встановлені резервуару необхідно забезпечити горизонтальне положення площин кришок люків. Максимальне відхилення від горизонтальності не повинне перевищувати 2 мм/м. Вимога діє до проведення періодичної/позачергової повірки резервуару. Під час експлуатування базова висота резервуару має контролюватись не менш ніж один раз на рік і повинна знаходитись в границях ± 0,1 % від встановленого.

5 Методика повірки
ДСТУ 7475:2016 Метрологія. Резервуари сталеві циліндричні горизонтальні. Методика повірки (калібрування) геометричним методом із застосуванням геодезичних приладів.

6 Захист від несанкціонованого втручання
Не застосовується

7 Маркування
Маркувальна табличка резервуара повинна містити:
– назва підприємства виробника;
– тип резервуару;
– номер резервуару;
– рік виготовлення;
– номінальна місткість резервуару;
– точнісна характеристика резервуару;
– вага резервуару;
– іншу технічну інформацію;
– знак відповідності та додаткове метрологічне маркування.
Місце розташування таблички з маркуванням – на горловині резервуару № 0038/24.

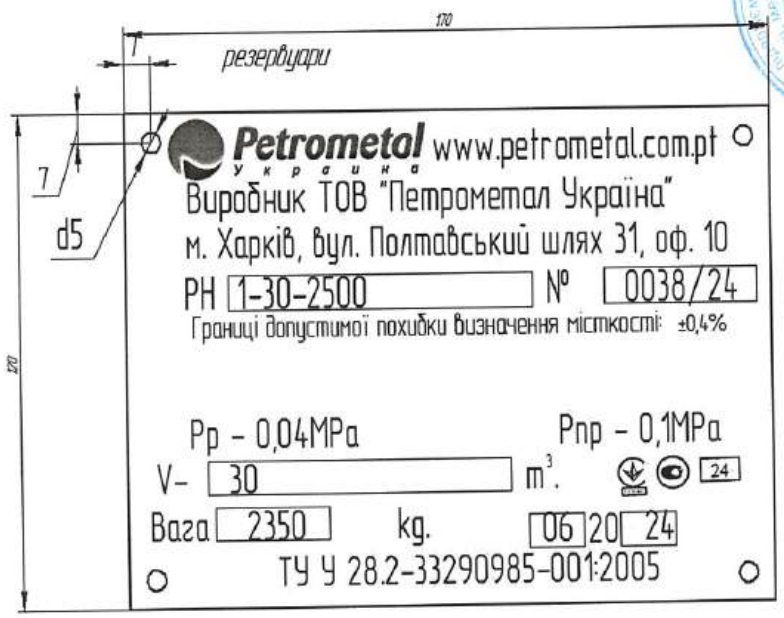


Рисунок 3 – Табличка з маркуванням резервуару

8 Додаткова інформація

Метрологічні характеристики

Результати випробувань приведені до 15℃.

Таблиця № 1 – Характеристики резервуару № 0038/24

Базова висота, мм	Абсолютна висота мертвої порожнини, мм	Місткість мертвої порожнини, $м^3$	Гранична абсолютна висота наповнення, мм	Місткість, * $м^3$	Границі похибки визначення місткості, %
	100	0,388	2400	30,037	± 0,14

Примітка. * Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24 наведена в таблицях 2; 3

Таблиця № 2 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (посантиметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³	Коефіцієнт місткості, м³ /мм
0	0.002	0.0012
1	0.014	0.0023
2	0.036	0.0029
3	0.065	0.0034
4	0.100	0.0039
5	0.139	0.0043
6	0.182	0.0047
7	0.229	0.0050
8	0.279	0.0053
9	0.332	0.0056
10	0.388	0.0059
11	0.447	0.0062
12	0.509	0.0064
13	0.573	0.0067
14	0.640	0.0069
15	0.709	0.0071
16	0.781	0.0074
17	0.854	0.0076
18	0.930	0.0078
19	1.008	0.0080
20	1.088	0.0082
21	1.170	0.0084
22	1.254	0.0086
23	1.340	0.0088
24	1.428	0.0089
25	1.517	0.0091
26	1.608	0.0093
27	1.701	0.0094
28	1.795	0.0096
29	1.891	0.0097
30	1.988	0.0099
31	2.087	0.0100
32	2.188	0.0102
33	2.290	0.0103
34	2.393	0.0105
35	2.498	0.0106
36	2.604	0.0107
37	2.711	0.0109
38	2.820	0.0110
39	2.930	0.0111
40	3.041	0.0112
41	3.154	0.0114
42	3.267	0.0115
43	3.382	0.0116
44	3.498	0.0117
45	3.615	0.0118
46	3.733	0.0119
47	3.853	0.0120
48	3.973	0.0121
49	4.094	0.0122
50	4.217	0.0123
51	4.340	0.0124
52	4.465	0.0125
53	4.590	0.0126
54	4.717	0.0127
55	4.844	0.0128
56	4.972	0.0129
57	5.101	0.0130
58	5.231	0.0131
59	5.362	0.0132
60	5.494	0.0133
61	5.626	0.0133
62	5.760	0.0134
63	5.894	0.0135
64	6.029	0.0136
65	6.165	0.0137
66	6.301	0.0137
67	6.439	0.0138
68	6.577	0.0139
69	6.715	0.0139
70	6.855	0.0140
71	6.995	0.0141
72	7.136	0.0141
73	7.277	0.0142
74	7.419	0.0143
75	7.562	0.0143
76	7.705	0.0144
77	7.849	0.0145
78	7.994	0.0145
79	8.139	0.0146
80	8.284	0.0146
81	8.431	0.0147
82	8.577	0.0147
83	8.725	0.0148
84	8.872	0.0148
85	9.021	0.0149
86	9.169	0.0149
87	9.319	0.0150
88	9.468	0.0150
89	9.618	0.0150
90	9.769	0.0151
91	9.920	0.0151
92	10.071	0.0152
93	10.223	0.0152
94	10.375	0.0152
95	10.527	0.0153
96	10.680	0.0153
97	10.833	0.0153
98	10.986	0.0154
99	11.140	0.0154
100	11.294	0.0154
101	11.448	0.0155
102	11.603	0.0155
103	11.758	0.0155
104	11.913	0.0155
105	12.068	0.0156
106	12.223	0.0156
107	12.379	0.0156
108	12.535	0.0156
109	12.691	0.0156
110	12.847	0.0156
111	13.004	0.0157
112	13.160	0.0157
113	13.317	0.0157
114	13.474	0.0157
115	13.631	0.0157
116	13.788	0.0157
117	13.945	0.0157
118	14.102	0.0157
119	14.260	0.0157
120	14.417	0.0157
121	14.575	0.0157
122	14.732	0.0157
123	14.889	0.0157
124	15.047	0.0158
125	15.204	0.0157
126	15.362	0.0157
127	15.519	0.0157
128	15.677	0.0157
129	15.834	0.0157
130	15.992	0.0157
131	16.149	0.0157
132	16.306	0.0157
133	16.463	0.0157
134	16.620	0.0157
135	16.777	0.0157
136	16.934	0.0157
137	17.091	0.0157
138	17.247	0.0156
139	17.404	0.0156
140	17.560	0.0156
141	17.716	0.0156
142	17.872	0.0156
143	18.027	0.0155
144	18.183	0.0155
145	18.338	0.0155
146	18.493	0.0155
147	18.648	0.0154
148	18.802	0.0154
149	18.956	0.0154

Кінець таблиці № 2 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (посантиметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, $м^3$	Коефіцієнт місткості, $м^3$ /мм
150	19.110	0.0154
151	19.264	0.0153
152	19.417	0.0153
153	19.570	0.0153
154	19.723	0.0152
155	19.875	0.0152
156	20.027	0.0152
157	20.178	0.0151
158	20.330	0.0151
159	20.480	0.0150
160	20.631	0.0150
161	20.781	0.0150
162	20.930	0.0149
163	21.080	0.0149
164	21.228	0.0148
165	21.376	0.0148
166	21.524	0.0147
167	21.671	0.0147
168	21.818	0.0146
169	21.964	0.0146
170	22.110	0.0145
171	22.255	0.0145
172	22.400	0.0144
173	22.544	0.0144
174	22.688	0.0143
175	22.831	0.0142
176	22.973	0.0142
177	23.115	0.0141
178	23.256	0.0140
179	23.396	0.0140
180	23.536	0.0139
181	23.675	0.0139
182	23.814	0.0138
183	23.952	0.0137
184	24.089	0.0136
185	24.225	0.0136
186	24.361	0.0135
187	24.496	0.0134
188	24.630	0.0133
189	24.763	0.0133
190	24.896	0.0132
191	25.028	0.0131
192	25.159	0.0130
193	25.289	0.0129
194	25.418	0.0128
195	25.547	0.0128
196	25.675	0.0127
197	25.801	0.0126
198	25.927	0.0125
199	26.052	0.0124

Рівень наповнення, см	Місткість, $м^3$	Коефіцієнт місткості, $м^3$ /мм
200	26.176	0.0123
201	26.299	0.0122
202	26.421	0.0121
203	26.542	0.0120
204	26.662	0.0119
205	26.780	0.0118
206	26.898	0.0117
207	27.015	0.0116
208	27.131	0.0114
209	27.245	0.0113
210	27.358	0.0112
211	27.470	0.0111
212	27.581	0.0110
213	27.691	0.0108
214	27.799	0.0107
215	27.906	0.0106
216	28.012	0.0104
217	28.116	0.0103
218	28.219	0.0101
219	28.320	0.0100
220	28.420	0.0098
221	28.519	0.0097
222	28.615	0.0095
223	28.711	0.0094
224	28.804	0.0092
225	28.896	0.0090
226	28.987	0.0088
227	29.075	0.0087
228	29.162	0.0085
229	29.247	0.0083
230	29.329	0.0081
231	29.410	0.0079
232	29.489	0.0077
233	29.566	0.0075
234	29.640	0.0072
235	29.713	0.0070
236	29.783	0.0067
237	29.850	0.0065
238	29.915	0.0062
239	29.977	0.0060
240	30.037	

Таблиця № 3 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (поміліметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³ см/10										Відсоток місткості %
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0	0.002	0.003	0.004	0.005	0.006	0.008	0.009	0.010	0.011	0.012	0.01
1	0.014	0.016	0.018	0.020	0.023	0.025	0.027	0.030	0.032	0.034	0.05
2	0.036	0.039	0.042	0.045	0.048	0.051	0.054	0.057	0.060	0.063	0.12
3	0.065	0.069	0.072	0.076	0.079	0.083	0.086	0.090	0.093	0.096	0.22
4	0.100	0.104	0.108	0.112	0.115	0.119	0.123	0.127	0.131	0.135	0.33
5	0.139	0.143	0.147	0.152	0.156	0.160	0.165	0.169	0.173	0.178	0.46
6	0.182	0.186	0.191	0.196	0.200	0.205	0.210	0.215	0.219	0.224	0.61
7	0.229	0.234	0.239	0.244	0.249	0.254	0.259	0.264	0.269	0.274	0.76
8	0.279	0.284	0.289	0.295	0.300	0.305	0.311	0.316	0.321	0.327	0.93
9	0.332	0.338	0.343	0.349	0.354	0.360	0.366	0.371	0.377	0.383	1.11
10	0.388	0.394	0.400	0.406	0.412	0.418	0.424	0.430	0.435	0.441	1.29
11	0.447	0.453	0.460	0.466	0.472	0.478	0.484	0.490	0.497	0.503	1.49
12	0.509	0.515	0.522	0.528	0.535	0.541	0.548	0.554	0.560	0.567	1.69
13	0.573	0.580	0.587	0.593	0.600	0.607	0.613	0.620	0.627	0.633	1.91
14	0.640	0.647	0.654	0.661	0.668	0.675	0.682	0.689	0.695	0.702	2.13
15	0.709	0.716	0.724	0.731	0.738	0.745	0.752	0.759	0.766	0.774	2.36
16	0.781	0.788	0.796	0.803	0.810	0.818	0.825	0.832	0.840	0.847	2.60
17	0.854	0.862	0.870	0.877	0.885	0.892	0.900	0.908	0.915	0.923	2.84
18	0.930	0.938	0.946	0.954	0.962	0.969	0.977	0.985	0.993	1.001	3.10
19	1.008	1.016	1.024	1.032	1.040	1.048	1.056	1.064	1.072	1.080	3.36
20	1.088	1.097	1.105	1.113	1.121	1.129	1.138	1.146	1.154	1.162	3.62
21	1.170	1.179	1.187	1.196	1.204	1.212	1.221	1.229	1.237	1.246	3.90
22	1.254	1.263	1.271	1.280	1.289	1.297	1.306	1.314	1.323	1.331	4.18
23	1.340	1.349	1.357	1.366	1.375	1.384	1.393	1.401	1.410	1.419	4.46
24	1.428	1.436	1.445	1.454	1.463	1.472	1.481	1.490	1.499	1.508	4.75
25	1.517	1.526	1.535	1.544	1.553	1.562	1.571	1.581	1.590	1.599	5.05
26	1.608	1.617	1.626	1.636	1.645	1.654	1.664	1.673	1.682	1.691	5.35
27	1.701	1.710	1.719	1.729	1.738	1.748	1.757	1.767	1.776	1.785	5.66
28	1.795	1.805	1.814	1.824	1.833	1.843	1.852	1.862	1.872	1.881	5.98
29	1.891	1.901	1.910	1.920	1.930	1.940	1.949	1.959	1.969	1.979	6.30
30	1.988	1.998	2.008	2.018	2.028	2.038	2.048	2.058	2.068	2.077	6.62
31	2.087	2.097	2.107	2.117	2.128	2.138	2.148	2.158	2.168	2.178	6.95
32	2.188	2.198	2.208	2.218	2.229	2.239	2.249	2.259	2.269	2.280	7.28
33	2.290	2.300	2.310	2.321	2.331	2.341	2.352	2.362	2.372	2.383	7.62
34	2.393	2.404	2.414	2.424	2.435	2.445	2.456	2.466	2.477	2.487	7.97
35	2.498	2.508	2.519	2.530	2.540	2.551	2.561	2.572	2.583	2.593	8.32
36	2.604	2.615	2.625	2.636	2.647	2.658	2.668	2.679	2.690	2.701	8.67
37	2.711	2.722	2.733	2.744	2.755	2.766	2.776	2.787	2.798	2.809	9.03
38	2.820	2.831	2.842	2.853	2.864	2.875	2.886	2.897	2.908	2.919	9.39
39	2.930	2.941	2.952	2.963	2.974	2.986	2.997	3.008	3.019	3.030	9.75
40	3.041	3.052	3.064	3.075	3.086	3.097	3.109	3.120	3.131	3.142	10.12
41	3.154	3.165	3.176	3.188	3.199	3.210	3.222	3.233	3.244	3.256	10.50
42	3.267	3.279	3.290	3.302	3.313	3.325	3.336	3.348	3.359	3.371	10.88
43	3.382	3.394	3.405	3.417	3.428	3.440	3.452	3.463	3.475	3.486	11.26
44	3.498	3.510	3.521	3.533	3.545	3.557	3.568	3.580	3.592	3.603	11.65
45	3.615	3.627	3.639	3.651	3.662	3.674	3.686	3.698	3.710	3.722	12.04
46	3.733	3.745	3.757	3.769	3.781	3.793	3.805	3.817	3.829	3.841	12.43
47	3.853	3.865	3.877	3.889	3.901	3.913	3.925	3.937	3.949	3.961	12.83
48	3.973	3.985	3.997	4.009	4.022	4.034	4.046	4.058	4.070	4.082	13.23
49	4.094	4.107	4.119	4.131	4.143	4.156	4.168	4.180	4.192	4.205	13.63

Продовження таблиці № 3 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (поміліметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³ см/10										Відсоток місткості %
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
50	4.217	4.229	4.242	4.254	4.266	4.279	4.291	4.303	4.316	4.328	14.04
51	4.340	4.353	4.365	4.378	4.390	4.403	4.415	4.427	4.440	4.452	14.45
52	4.465	4.477	4.490	4.502	4.515	4.528	4.540	4.553	4.565	4.578	14.86
53	4.590	4.603	4.615	4.628	4.641	4.653	4.666	4.679	4.691	4.704	15.28
54	4.717	4.729	4.742	4.755	4.768	4.780	4.793	4.806	4.818	4.831	15.70
55	4.844	4.857	4.870	4.882	4.895	4.908	4.921	4.934	4.946	4.959	16.13
56	4.972	4.985	4.998	5.011	5.024	5.037	5.050	5.062	5.075	5.088	16.55
57	5.101	5.114	5.127	5.140	5.153	5.166	5.179	5.192	5.205	5.218	16.98
58	5.231	5.244	5.257	5.271	5.284	5.297	5.310	5.323	5.336	5.349	17.42
59	5.362	5.375	5.388	5.402	5.415	5.428	5.441	5.454	5.468	5.481	17.85
60	5.494	5.507	5.520	5.534	5.547	5.560	5.573	5.587	5.600	5.613	18.29
61	5.626	5.640	5.653	5.666	5.680	5.693	5.706	5.720	5.733	5.746	18.73
62	5.760	5.773	5.787	5.800	5.813	5.827	5.840	5.854	5.867	5.881	19.18
63	5.894	5.908	5.921	5.935	5.948	5.962	5.975	5.989	6.002	6.016	19.62
64	6.029	6.043	6.056	6.070	6.083	6.097	6.110	6.124	6.138	6.151	20.07
65	6.165	6.178	6.192	6.206	6.219	6.233	6.247	6.260	6.274	6.288	20.52
66	6.301	6.315	6.329	6.342	6.356	6.370	6.384	6.397	6.411	6.425	20.98
67	6.439	6.452	6.466	6.480	6.494	6.508	6.521	6.535	6.549	6.563	21.44
68	6.577	6.590	6.604	6.618	6.632	6.646	6.660	6.674	6.688	6.701	21.90
69	6.715	6.729	6.743	6.757	6.771	6.785	6.799	6.813	6.827	6.841	22.36
70	6.855	6.869	6.883	6.897	6.911	6.925	6.939	6.953	6.967	6.981	22.82
71	6.995	7.009	7.023	7.037	7.051	7.065	7.079	7.093	7.107	7.122	23.29
72	7.136	7.150	7.164	7.178	7.192	7.206	7.221	7.235	7.249	7.263	23.76
73	7.277	7.291	7.306	7.320	7.334	7.348	7.362	7.377	7.391	7.405	24.23
74	7.419	7.433	7.448	7.462	7.476	7.491	7.505	7.519	7.533	7.548	24.70
75	7.562	7.576	7.591	7.605	7.619	7.634	7.648	7.662	7.677	7.691	25.18
76	7.705	7.720	7.734	7.748	7.763	7.777	7.792	7.806	7.820	7.835	25.65
77	7.849	7.864	7.878	7.893	7.907	7.921	7.936	7.950	7.965	7.979	26.13
78	7.994	8.008	8.023	8.037	8.052	8.066	8.081	8.095	8.110	8.124	26.61
79	8.139	8.153	8.168	8.182	8.197	8.212	8.226	8.241	8.255	8.270	27.10
80	8.284	8.299	8.314	8.328	8.343	8.358	8.372	8.387	8.401	8.416	27.58
81	8.431	8.445	8.460	8.475	8.489	8.504	8.519	8.533	8.548	8.563	28.07
82	8.577	8.592	8.607	8.622	8.636	8.651	8.666	8.680	8.695	8.710	28.56
83	8.725	8.739	8.754	8.769	8.784	8.799	8.813	8.828	8.843	8.858	29.05
84	8.872	8.887	8.902	8.917	8.932	8.947	8.961	8.976	8.991	9.006	29.54
85	9.021	9.036	9.050	9.065	9.080	9.095	9.110	9.125	9.140	9.154	30.03
86	9.169	9.184	9.199	9.214	9.229	9.244	9.259	9.274	9.289	9.304	30.53
87	9.319	9.334	9.348	9.363	9.378	9.393	9.408	9.423	9.438	9.453	31.02
88	9.468	9.483	9.498	9.513	9.528	9.543	9.558	9.573	9.588	9.603	31.52
89	9.618	9.633	9.648	9.663	9.678	9.693	9.709	9.724	9.739	9.754	32.02
90	9.769	9.784	9.799	9.814	9.829	9.844	9.859	9.874	9.889	9.905	32.52
91	9.920	9.935	9.950	9.965	9.980	9.995	10.010	10.026	10.041	10.056	33.02
92	10.071	10.086	10.101	10.116	10.132	10.147	10.162	10.177	10.192	10.207	33.53
93	10.223	10.238	10.253	10.268	10.283	10.299	10.314	10.329	10.344	10.359	34.03
94	10.375	10.390	10.405	10.420	10.436	10.451	10.466	10.481	10.497	10.512	34.54
95	10.527	10.542	10.558	10.573	10.588	10.603	10.619	10.634	10.649	10.664	35.05
96	10.680	10.695	10.710	10.726	10.741	10.756	10.772	10.787	10.802	10.818	35.56
97	10.833	10.848	10.863	10.879	10.894	10.910	10.925	10.940	10.956	10.971	36.07
98	10.986	11.002	11.017	11.032	11.048	11.063	11.078	11.094	11.109	11.125	36.58
99	11.140	11.155	11.171	11.186	11.201	11.217	11.232	11.248	11.263	11.278	37.09

Продовження таблиці № 3 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (поміліметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³										Відсоток місткості %
	см/10										
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
100	11.294	11.309	11.325	11.340	11.356	11.371	11.386	11.402	11.417	11.433	37.60
101	11.448	11.464	11.479	11.495	11.510	11.525	11.541	11.556	11.572	11.587	38.11
102	11.603	11.618	11.634	11.649	11.665	11.680	11.696	11.711	11.727	11.742	38.63
103	11.758	11.773	11.789	11.804	11.820	11.835	11.851	11.866	11.882	11.897	39.14
104	11.913	11.928	11.944	11.959	11.975	11.990	12.006	12.021	12.037	12.052	39.66
105	12.068	12.083	12.099	12.114	12.130	12.146	12.161	12.177	12.192	12.208	40.18
106	12.223	12.239	12.254	12.270	12.286	12.301	12.317	12.332	12.348	12.363	40.69
107	12.379	12.395	12.410	12.426	12.441	12.457	12.473	12.488	12.504	12.519	41.21
108	12.535	12.551	12.566	12.582	12.597	12.613	12.629	12.644	12.660	12.675	41.73
109	12.691	12.707	12.722	12.738	12.754	12.769	12.785	12.800	12.816	12.832	42.25
110	12.847	12.863	12.879	12.894	12.910	12.926	12.941	12.957	12.973	12.988	42.77
111	13.004	13.019	13.035	13.051	13.066	13.082	13.098	13.113	13.129	13.145	43.29
112	13.160	13.176	13.192	13.207	13.223	13.239	13.254	13.270	13.286	13.301	43.81
113	13.317	13.333	13.348	13.364	13.380	13.396	13.411	13.427	13.443	13.458	44.34
114	13.474	13.490	13.505	13.521	13.537	13.552	13.568	13.584	13.600	13.615	44.86
115	13.631	13.647	13.662	13.678	13.694	13.710	13.725	13.741	13.757	13.772	45.38
116	13.788	13.804	13.819	13.835	13.851	13.867	13.882	13.898	13.914	13.929	45.90
117	13.945	13.961	13.977	13.992	14.008	14.024	14.040	14.055	14.071	14.087	46.43
118	14.102	14.118	14.134	14.150	14.165	14.181	14.197	14.213	14.228	14.244	46.95
119	14.260	14.276	14.291	14.307	14.323	14.338	14.354	14.370	14.386	14.401	47.47
120	14.417	14.433	14.449	14.464	14.480	14.496	14.512	14.527	14.543	14.559	48.00
121	14.575	14.590	14.606	14.622	14.638	14.653	14.669	14.685	14.701	14.716	48.52
122	14.732	14.748	14.764	14.779	14.795	14.811	14.827	14.842	14.858	14.874	49.05
123	14.889	14.905	14.921	14.937	14.952	14.968	14.984	15.000	15.015	15.031	49.57
124	15.047	15.063	15.078	15.094	15.110	15.126	15.141	15.157	15.173	15.189	50.10
125	15.204	15.220	15.236	15.252	15.267	15.283	15.299	15.315	15.330	15.346	50.62
126	15.362	15.378	15.393	15.409	15.425	15.441	15.456	15.472	15.488	15.504	51.14
127	15.519	15.535	15.551	15.567	15.582	15.598	15.614	15.630	15.645	15.661	51.67
128	15.677	15.693	15.708	15.724	15.740	15.756	15.771	15.787	15.803	15.819	52.19
129	15.834	15.850	15.866	15.881	15.897	15.913	15.929	15.944	15.960	15.976	52.72
130	15.992	16.007	16.023	16.039	16.055	16.070	16.086	16.102	16.117	16.133	53.24
131	16.149	16.165	16.180	16.196	16.212	16.228	16.243	16.259	16.275	16.290	53.76
132	16.306	16.322	16.338	16.353	16.369	16.385	16.400	16.416	16.432	16.448	54.29
133	16.463	16.479	16.495	16.510	16.526	16.542	16.558	16.573	16.589	16.605	54.81
134	16.620	16.636	16.652	16.667	16.683	16.699	16.714	16.730	16.746	16.762	55.33
135	16.777	16.793	16.809	16.824	16.840	16.856	16.871	16.887	16.903	16.918	55.86
136	16.934	16.950	16.965	16.981	16.997	17.012	17.028	17.044	17.059	17.075	56.38
137	17.091	17.106	17.122	17.138	17.153	17.169	17.185	17.200	17.216	17.232	56.90
138	17.247	17.263	17.279	17.294	17.310	17.325	17.341	17.357	17.372	17.388	57.42
139	17.404	17.419	17.435	17.451	17.466	17.482	17.497	17.513	17.529	17.544	57.94
140	17.560	17.575	17.591	17.607	17.622	17.638	17.653	17.669	17.685	17.700	58.46
141	17.716	17.731	17.747	17.763	17.778	17.794	17.809	17.825	17.841	17.856	58.98
142	17.872	17.887	17.903	17.918	17.934	17.950	17.965	17.981	17.996	18.012	59.50
143	18.027	18.043	18.058	18.074	18.090	18.105	18.121	18.136	18.152	18.167	60.02
144	18.183	18.198	18.214	18.229	18.245	18.260	18.276	18.291	18.307	18.323	60.54
145	18.338	18.354	18.369	18.385	18.400	18.416	18.431	18.447	18.462	18.478	61.05
146	18.493	18.508	18.524	18.539	18.555	18.570	18.586	18.601	18.617	18.632	61.57
147	18.648	18.663	18.679	18.694	18.709	18.725	18.740	18.756	18.771	18.787	62.08
148	18.802	18.818	18.833	18.848	18.864	18.879	18.895	18.910	18.926	18.941	62.60
149	18.956	18.972	18.987	19.003	19.018	19.033	19.049	19.064	19.079	19.095	63.11

Для документів за результатами надання метрологічних послуг

Продовження таблиці № 3 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (поміліметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³										Відсоток місткості %
	см/10										
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
150	19.110	19.126	19.141	19.156	19.172	19.187	19.202	19.218	19.233	19.248	63.62
151	19.264	19.279	19.294	19.310	19.325	19.340	19.356	19.371	19.386	19.402	64.13
152	19.417	19.432	19.448	19.463	19.478	19.494	19.509	19.524	19.539	19.555	64.64
153	19.570	19.585	19.601	19.616	19.631	19.646	19.662	19.677	19.692	19.707	65.15
154	19.723	19.738	19.753	19.768	19.784	19.799	19.814	19.829	19.845	19.860	65.66
155	19.875	19.890	19.905	19.921	19.936	19.951	19.966	19.981	19.997	20.012	66.17
156	20.027	20.042	20.057	20.072	20.088	20.103	20.118	20.133	20.148	20.163	66.67
157	20.178	20.194	20.209	20.224	20.239	20.254	20.269	20.284	20.299	20.315	67.18
158	20.330	20.345	20.360	20.375	20.390	20.405	20.420	20.435	20.450	20.465	67.68
159	20.480	20.496	20.511	20.526	20.541	20.556	20.571	20.586	20.601	20.616	68.18
160	20.631	20.646	20.661	20.676	20.691	20.706	20.721	20.736	20.751	20.766	68.69
161	20.781	20.796	20.811	20.826	20.841	20.856	20.871	20.886	20.901	20.915	69.18
162	20.930	20.945	20.960	20.975	20.990	21.005	21.020	21.035	21.050	21.065	69.68
163	21.080	21.094	21.109	21.124	21.139	21.154	21.169	21.184	21.198	21.213	70.18
164	21.228	21.243	21.258	21.273	21.288	21.302	21.317	21.332	21.347	21.362	70.67
165	21.376	21.391	21.406	21.421	21.436	21.450	21.465	21.480	21.495	21.509	71.17
166	21.524	21.539	21.554	21.568	21.583	21.598	21.613	21.627	21.642	21.657	71.66
167	21.671	21.686	21.701	21.715	21.730	21.745	21.760	21.774	21.789	21.804	72.15
168	21.818	21.833	21.847	21.862	21.877	21.891	21.906	21.921	21.935	21.950	72.64
169	21.964	21.979	21.994	22.008	22.023	22.037	22.052	22.066	22.081	22.096	73.13
170	22.110	22.125	22.139	22.154	22.168	22.183	22.197	22.212	22.226	22.241	73.61
171	22.255	22.270	22.284	22.299	22.313	22.328	22.342	22.357	22.371	22.386	74.09
172	22.400	22.414	22.429	22.443	22.458	22.472	22.487	22.501	22.515	22.530	74.58
173	22.544	22.558	22.573	22.587	22.602	22.616	22.630	22.645	22.659	22.673	75.06
174	22.688	22.702	22.716	22.731	22.745	22.759	22.773	22.788	22.802	22.816	75.53
175	22.831	22.845	22.859	22.873	22.888	22.902	22.916	22.930	22.944	22.959	76.01
176	22.973	22.987	23.001	23.015	23.030	23.044	23.058	23.072	23.086	23.101	76.48
177	23.115	23.129	23.143	23.157	23.171	23.185	23.199	23.213	23.228	23.242	76.95
178	23.256	23.270	23.284	23.298	23.312	23.326	23.340	23.354	23.368	23.382	77.42
179	23.396	23.410	23.424	23.438	23.452	23.466	23.480	23.494	23.508	23.522	77.89
180	23.536	23.550	23.564	23.578	23.592	23.606	23.620	23.634	23.648	23.661	78.36
181	23.675	23.689	23.703	23.717	23.731	23.745	23.758	23.772	23.786	23.800	78.82
182	23.814	23.828	23.841	23.855	23.869	23.883	23.897	23.910	23.924	23.938	79.28
183	23.952	23.965	23.979	23.993	24.007	24.020	24.034	24.048	24.061	24.075	79.74
184	24.089	24.102	24.116	24.130	24.143	24.157	24.171	24.184	24.198	24.212	80.20
185	24.225	24.239	24.252	24.266	24.280	24.293	24.307	24.320	24.334	24.347	80.65
186	24.361	24.374	24.388	24.401	24.415	24.428	24.442	24.455	24.469	24.482	81.10
187	24.496	24.509	24.523	24.536	24.550	24.563	24.576	24.590	24.603	24.617	81.55
188	24.630	24.643	24.657	24.670	24.683	24.697	24.710	24.723	24.737	24.750	82.00
189	24.763	24.777	24.790	24.803	24.817	24.830	24.843	24.856	24.870	24.883	82.44
190	24.896	24.909	24.922	24.936	24.949	24.962	24.975	24.988	25.002	25.015	82.89
191	25.028	25.041	25.054	25.067	25.080	25.093	25.107	25.120	25.133	25.146	83.32
192	25.159	25.172	25.185	25.198	25.211	25.224	25.237	25.250	25.263	25.276	83.76
193	25.289	25.302	25.315	25.328	25.341	25.354	25.367	25.380	25.393	25.406	84.19
194	25.418	25.431	25.444	25.457	25.470	25.483	25.496	25.508	25.521	25.534	84.62
195	25.547	25.560	25.572	25.585	25.598	25.611	25.623	25.636	25.649	25.662	85.05
196	25.675	25.687	25.700	25.713	25.725	25.738	25.751	25.763	25.776	25.789	85.48
197	25.801	25.814	25.826	25.839	25.852	25.864	25.877	25.889	25.902	25.914	85.90
198	25.927	25.939	25.952	25.964	25.977	25.989	26.002	26.014	26.027	26.039	86.32
199	26.052	26.064	26.077	26.089	26.101	26.114	26.126	26.139	26.151	26.163	86.73

Кінець таблиці № 3 – Градуювальна таблиця резервуару № 0038/24

Градуювальна таблиця (поміліметрові інтервали, приведені до 15.0 °C)

Рівень наповнення, см	Місткість, м³ см/10										Відсоток місткості %
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
200	26.176	26.188	26.200	26.213	26.225	26.237	26.250	26.262	26.274	26.286	87.15
201	26.299	26.311	26.323	26.335	26.347	26.360	26.372	26.384	26.396	26.408	87.56
202	26.421	26.433	26.445	26.457	26.469	26.481	26.493	26.505	26.517	26.530	87.96
203	26.542	26.554	26.566	26.578	26.590	26.602	26.614	26.626	26.638	26.650	88.36
204	26.662	26.673	26.685	26.697	26.709	26.721	26.733	26.745	26.757	26.769	88.76
205	26.780	26.792	26.804	26.816	26.828	26.839	26.851	26.863	26.875	26.886	89.16
206	26.898	26.910	26.922	26.933	26.945	26.957	26.968	26.980	26.992	27.003	89.55
207	27.015	27.027	27.038	27.050	27.061	27.073	27.084	27.096	27.107	27.119	89.94
208	27.131	27.142	27.154	27.165	27.176	27.188	27.199	27.211	27.222	27.234	90.32
209	27.245	27.256	27.268	27.279	27.290	27.302	27.313	27.324	27.336	27.347	90.71
210	27.358	27.370	27.381	27.392	27.403	27.414	27.426	27.437	27.448	27.459	91.08
211	27.470	27.482	27.493	27.504	27.515	27.526	27.537	27.548	27.559	27.570	91.46
212	27.581	27.592	27.603	27.614	27.625	27.636	27.647	27.658	27.669	27.680	91.83
213	27.691	27.702	27.713	27.723	27.734	27.745	27.756	27.767	27.777	27.788	92.19
214	27.799	27.810	27.821	27.831	27.842	27.853	27.863	27.874	27.885	27.895	92.55
215	27.906	27.917	27.927	27.938	27.948	27.959	27.970	27.980	27.991	28.001	92.91
216	28.012	28.022	28.033	28.043	28.053	28.064	28.074	28.085	28.095	28.106	93.26
217	28.116	28.126	28.137	28.147	28.157	28.167	28.178	28.188	28.198	28.209	93.61
218	28.219	28.229	28.239	28.249	28.259	28.270	28.280	28.290	28.300	28.310	93.95
219	28.320	28.330	28.340	28.350	28.360	28.370	28.380	28.390	28.400	28.410	94.29
220	28.420	28.430	28.440	28.450	28.460	28.469	28.479	28.489	28.499	28.509	94.62
221	28.519	28.528	28.538	28.548	28.557	28.567	28.577	28.586	28.596	28.606	94.95
222	28.615	28.625	28.635	28.644	28.654	28.663	28.673	28.682	28.692	28.701	95.27
223	28.711	28.720	28.729	28.739	28.748	28.758	28.767	28.776	28.786	28.795	95.59
224	28.804	28.814	28.823	28.832	28.841	28.850	28.860	28.869	28.878	28.887	95.90
225	28.896	28.905	28.914	28.923	28.932	28.941	28.951	28.960	28.969	28.978	96.20
226	28.987	28.995	29.004	29.013	29.022	29.031	29.040	29.049	29.057	29.066	96.50
227	29.075	29.084	29.092	29.101	29.110	29.118	29.127	29.136	29.144	29.153	96.80
228	29.162	29.170	29.179	29.187	29.196	29.204	29.213	29.221	29.230	29.238	97.09
229	29.247	29.255	29.263	29.271	29.280	29.288	29.296	29.305	29.313	29.321	97.37
230	29.329	29.338	29.346	29.354	29.362	29.370	29.378	29.386	29.394	29.402	97.65
231	29.410	29.418	29.426	29.434	29.442	29.450	29.458	29.466	29.473	29.481	97.91
232	29.489	29.497	29.505	29.512	29.520	29.528	29.535	29.543	29.551	29.558	98.18
233	29.566	29.573	29.581	29.588	29.596	29.603	29.611	29.618	29.626	29.633	98.43
234	29.640	29.648	29.655	29.662	29.669	29.677	29.684	29.691	29.698	29.705	98.68
235	29.713	29.720	29.727	29.734	29.741	29.748	29.755	29.762	29.769	29.776	98.92
236	29.783	29.789	29.796	29.803	29.810	29.816	29.823	29.830	29.837	29.843	99.15
237	29.850	29.857	29.863	29.870	29.876	29.883	29.889	29.895	29.902	29.908	99.38
238	29.915	29.921	29.927	29.934	29.940	29.946	29.952	29.959	29.965	29.971	99.59
239	29.977	29.983	29.989	29.995	30.001	30.007	30.013	30.019	30.025	30.031	99.80
240	30.037										100.00

А.13

ДОГОВІР № 01/03-1

оренди приміщень

с-ще. Куликівка **«28» лютого 2025р.**

ЦЕЙ ДОГОВІР ОРЕНДИ (далі – "***Договір***") укладено між: **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПІВНІЧХЛІБ»**, в особі директора Супруненка Сергія Анатолійовича, що діє на підставі Статуту, (надалі іменуватиметься як "***Орендодавець***"), та **ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГОРБІВ АГРО»**, в особі директора Штупуна Андрія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, (надалі іменуватиметься як "***Орендар***"), разом іменуватимуться як "***Сторони***", а кожен з них окремо – як "***Сторона***". про наступне:

1. Предмет договору

1.1. За даним Договором Орендодавець зобов'язується передати Орендареві, а Орендар зобов'язується прийняти у тимчасове платне користування приміщення: адмінбудівля А-1 загальною площею 332,8 кв.м., склад Б-1 загальною площею 734,1 кв.м., склад Б1-1 загальною площею 756,8 кв.м, приміщення сторожки З-1 загальною площею 18,3 кв.м. надалі – "***Приміщення***", що є власністю Орендодавця. Детальні характеристики Приміщень, строк оренди та орендна плата за користування Приміщенням за даним Договором наступні:

Загальна площа Приміщенньь:	**1842 м. кв.**
Функціональне призначення Приміщення:	**А-1 загальною площею 332,8 кв.м. – (майстерня), Б-1 загальною площею 734,1 кв.м. (машино-тракторна станція МТС), Б1-1 загальною площею 756,8 кв.м. (гаражі).**
Адреса Приміщення:	16300, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с-ще. Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола (8-го Березня), буд. 23
Документ, що підтверджує право володіння, користування та розпорядження	Договір купівлі-продажу № 494 від 23.03.2021 року
Строк оренди:	з дати складання акту приймання-передачі приміщень **до 27.01.2028р. включно**
Орендна плата за місяць, з ПДВ (орендодавець є платником податку на загальній системі з ПДВ)	**Розмір орендної плати за один місяць оренди Приміщень визначається в сумі 155650,00 грн. (Сто п'ятдесят п'ять тисяч шістсот п'ятдесят гривень) 00 коп. з ПДВ.**
Комунальні платежі:	**До вартості оренди входять витрати Орендодавця за послуги електропостачання, водопостачання та водовідведення.**
Приміщення надається Орендареві для:	Для використання в господарській діяльності

1.2. Протягом строку оренди Орендодавець зобов'язаний надати Орендареві, включаючи, але не обмежуючись, співробітникам, відвідувачам та клієнтам Орендаря, доступ на територію Приміщення.

2. Порядок передачі та повернення Приміщення

2.1. Приміщення передається Орендодавцем і приймаються Орендарем в оренду на підставі акту приймання-передачі Приміщення (надалі – "***Акт приймання-передачі***").

2.2. Приймання-передача Приміщення здійснюється уповноваженими Сторонами (представниками Сторін) у момент підписання Договору або в інший погоджений Сторонами час.

2.3. **Приміщення вважається переданим в оренду з моменту підписання Акта приймання-передачі.**

2.4. Після закінчення строку оренди Приміщення передається Орендарем Орендодавцеві на підставі акта приймання-передачі, що підтверджує повернення Приміщення (надалі – "***Акт повернення***").

2.5. Орендар пов додавцеві Приміщення у стані, що є не гіршим ві якому Приміщення перебувало на почат анням нормального зносу.

Умови використанн

3.1. ередача ння використання Орендареві не спри ення зі права власності на ищення залишається Орендодавце Орендар з ним протягом Строку

оренди на умовах, визначених Договором.

3.2. Орендар зобов'язаний використовувати Приміщення виключно для цілей, зазначених у цьому Договорі.

3.3. Орендар може здійснювати ремонт, реконструкцію, переоблаштування та інші зміни Приміщення без попередньої письмової згоди Орендодавця.

3.4. Орендар самостійно несе відповідальність за збереження свого майна, що знаходиться у Приміщенні.

3.5. Орендодавець має право контролювати стан, напрями використання Приміщення і, відповідно, з цією метою відвідувати Приміщення, не частіше одного разу на квартал.

3.6. Амортизаційні відрахування на орендоване Приміщення нараховуються та використовуються Орендодавцем відповідно до чинного законодавства України.

4. Виконання ремонтних робіт та відновлення Приміщення

4.1. Орендар за письмовим погодженням з Орендодавцем здійснює поточний та (або) капітальний ремонт Приміщення, забезпечує все необхідне обслуговування Приміщення та виконання будь-якого оснащення Приміщення з метою підтримання його первісного стану, опорядження та пристосування для подальшого використання відповідно до умов Договору.

4.2. Покращення, здійснені Орендарем, є власністю Орендаря.

4.3. У разі, якщо з вини Орендодавця у Приміщенні станеться централізований збій у роботі електромережі, системі водопостачання або збій інших систем забезпечення, що призведе до простою Приміщення і, відповідно, до припинення роботи Орендаря, Орендодавець зобов'язаний вжити всіх необхідних заходів для відновлення таких систем та поновлення функціонування Приміщення.

4.4. Ні одна із сторін цього договору не несе відповідальності перед другою стороною у випадку, якщо перебої систем забезпечення сталися не з її вини.

5. Строк дії Договору та Строк оренди

5.1. Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами (уповноваженими представниками).

Договір залишатиметься чинним до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за ним.

5.2. Строк оренди Приміщення починається з дати підписання Акта приймання-передачі відповідно до п. 2.1 Договору та спливає в останній день Строку оренди, зазначеного у п. 1.1 цього Договору (надалі – "***Строк оренди***").

5.3. Договір припиняється в порядку, передбаченому чинним законодавством України, з наступних підстав:

а) за згодою Сторін, вчиненою у письмовій формі;

б) закінчення Строку оренди та повне виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором;

в) знищення Приміщення (пожежа, землетрус, вибух та ін.) або таке пошкодження Приміщення, що унеможливлює його нормальне використання Орендарем відповідно до умов Договору;

г) розірвання Договору за рішенням суду;

д) з інших підстав, передбачених чинним законодавством України.

5.4. Протягом 10 (десяти) календарних днів після закінчення Строку оренди Орендар зобов'язаний повернути Приміщення Орендодавцеві, а Орендодавець зобов'язаний прийняти його на підставі Акта повернення, який підписується Сторонами.

5.5. Сторони домовились, що Орендар, має переважне право перед іншими особами на продовження оренди Приміщення або укладення нового договору оренди після закінчення Строку оренди.

5.6. Сторони домовились, що Орендар, має переважне право перед іншими особами на викуп об'єкта оренди (Приміщення) у разі прийняття Орендодавцем рішення про продаж об'єкта оренди.

5.7. Орендар, якщо має намір скористатися переважним правом на укладення договору оренди на новий строк, зобов'язаний повідомити про це Орендодавця за 10 (десять) днів до спливу строку цього Договору.

5.8. Умови договору оренди на новий строк встановлюються за домовленістю Сторін.

6. Орендна плата та інші платежі

6.1. Згідно з умовами [illegible] Орендар сплачує Орендодавцю: [illegible]

6.1.1 [illegible] з Приміщенням у розмірі, зазначеному у п. 1.1 цього Договору;

6.2. Плата за неповний місяць [illegible] нараховується і сплачується у п. 1.1 цього Договору (надалі – "***Орендна***

Орендодавець [illegible] Орендар [illegible]

[illegible] оренди [illegible] пропорційно до кількості

якого Орендар користувався Приміщенням.

6.3. По закінченню кожного місяця оренди Орендодавець надає Орендарю виконання цього договору/акти наданих послуг щодо оренди Приміщення (надалі – "***Акт надання послуг***").

6.4. Орендар сплачує Орендну плату до закінчення строку оренди (до 01.03.2026 року).

6.5. Всі платежі, розрахунки за Договором здійснюються у національній валюті України – гривні, у формі безготівкових розрахунків шляхом перерахування відповідних сум коштів на поточний рахунок Орендодавця, зазначений в Договорі, чи інший рахунок Орендодавця, про який Орендаря було письмово повідомлено, або готівкою.

7. Заяви, гарантії та відшкодування

7.1. Орендодавець заявляє та гарантує, що Орендодавець законно володіє, користується та розпоряджається Приміщенням, та має повне право та законне повноваження укладати Договір на Строк оренди, та не існує жодного обтяження Приміщення, жодної іншої претензії або судового спору із будь-якою третьою особою, які перешкоджають укладенню та виконанню Договору зі сторони Орендодавця.

7.2. Орендар заявляє та гарантує, що:

а) він має усі повноваження і законне право та вчинив усі необхідні дії та отримав всі необхідні корпоративні та інші погодження, щоб укласти Договір та здійснювати свої права та виконувати свої обов'язки за Договором;

б) підписання Договору та виконання ним будь-яких своїх зобов'язань та/або здійснення будь-яких своїх прав за Договором та будь-якими правочинами, пов'язаними з цим Договором, не суперечить чинному законодавству України.

8. Відповідальність

8.1. У випадку невиконання або неналежного виконання Сторонами зобов'язань за Договором, Сторона, з вини якої сталося таке невиконання або неналежне виконання, несе відповідальність за шкоду, заподіяну іншій Стороні внаслідок такого невиконання або неналежного виконання і зобов'язується відшкодувати іншій Стороні заподіяні цим збитки в повному обсязі, відповідно до закону, якщо інше прямо не передбачено Договором.

9. Порядок вирішення спорів

9.1. Спори, що можуть виникнути між Сторонами під час виконання цього Договору, в тому числі спори, що стосуються його тлумачення, визнання його недійсним чи невиконання його умов, вирішуватимуться шляхом переговорів між Сторонами, а при неможливості вирішення спорів шляхом переговорів – у судовому порядку згідно зі встановленою законодавством України підвідомчістю і підсудністю справ.

10. Обставини непереборної сили

10.1. Дія обставин непереборної сили, що виникли після підписання Договору й перешкоджають належному виконанню Сторонами своїх зобов'язань повністю або частково, звільняє Сторони від відповідальності за невиконання й/або неналежне виконання ними відповідних зобов'язань за Договором до моменту ліквідації наслідків таких обставин.

10.2. Обставинами непереборної сили за змістом Договору є надзвичайні обставини, настання яких не можна було передбачити в момент укладення Договору, дія яких не залежить від волі Сторін, а також дії наслідків яких при виконанні Сторонами своїх зобов'язань за Договором неможливо уникнути навіть у випадку прикладення Сторонами необхідних зусиль. Обставинами непереборної сили можуть бути, наприклад, воєнні дії, пожежі, природні катастрофи, блокади, терористичні акти, націоналізація, експропріація, обмеження в законодавстві про банківську діяльність, прийняття нових законодавчих актів, дії державних та місцевих органів влади та їх посадових осіб, істотні зміни на ринку нерухомості та фінансових послуг та інші обставини тощо, які роблять неможливим або недоцільним подальше виконання умов Договору. У такому випадку Сторони обговорюватимуть альтернативні шляхи виконання Договору.

10.3. Сторона, що не може виконати свої зобов'язання за Договором, повинна без зволікання письмово сповістити іншу Сторону про настання таких обставин, їх характер й можливу тривалість з доданням необхідних документів, що підтверджують їх дію, зокрема, довідки Торгово-промислової палати України, в розумний строк. Неповідомлення про настання обставин непереборної сили позбавляє Сторону права на звільнення від відповідальності.

10.4. Якщо дія [illegible] непереборної сили, що перешкоджають виконан[illegible] ню Стороною своїх зобов'язань за Договором, буде т[illegible] більше (одного) місяця, Сторони повинні погодити умови подальшого співробітництва в рамках Догово[illegible] гести в [illegible] оваті зміни до Договору. Обов'язок нада[illegible] доказів дії обставин непереборної сили несе Сторона, [illegible] посила[illegible] на дію таких обставин як на причину [illegible] виконання або неналежного виконання своїх зобов'[illegible] У випадку [illegible] ідженості таких умов, якщо дія об[illegible] ин непереборної [illegible] буде тривати більше 3 (трьох) місяців кожна зі Сторін має право в односторонньому по[illegible] вимовитися від виконання Договору.

Орендодавець: _____ Орендар _____ 3

11. Заключні положення

11.1. У випадках, не передбачених даним Договором Сторони керуються чинним законодавством України. Таке правило діє і у разі протиріччя цього Договору імперативним нормам чинних законодавчих актів.

11.2. Будь-яка зі Сторін може здійснити уступку прав за Договором лише за умови письмової згоди іншої Сторони на таку уступку.

11.3. У випадку реорганізації, ліквідації Орендодавця, продажу, передачі майна, його дарування, застави, та інших подій, які можуть вплинути на права Орендодавця щодо Приміщення, Договір не втрачає юридичної сили і продовжує діяти в повній мірі щодо правонаступників Орендодавця.

11.4. Договір оренди продовжує діяти у повному обсязі стосовно нового власника Приміщення у разі будь-якого відчуження Приміщення Орендодавцем.

11.5. В разі, якщо з будь-яких причин будь-яке з положень цього Договору стане недійсним, нечинним або незаконним, це не тягне за собою недійсності чи нечинності будь-якого або всіх інших положень цього Договору. У такому випадку Сторони щонайшвидше розпочнуть переговори з метою заміни вказаного положення іншим дійсним, чинним та законним положенням, що максимально відображало б початкові наміри Сторін щодо врегулювання відповідних відносин.

11.6. Назви статей даного Договору використовуються винятково з метою чіткішого викладу змісту його тексту й не вважаються самостійними положеннями Договору.

11.7. Кожна Сторона самостійно оплачує належні з неї інші податки та збори, пов'язані з виконанням Договору, відповідно до чинного законодавства України.

11.8. Зміна умов Договору, внесення доповнень до нього, а також його розірвання є можливими тільки за згодою Сторін, якщо інше прямо не передбачено у Договорі чи законодавстві України, і здійснюється шляхом укладення додаткового договору, який набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та іншого належного оформлення відповідно до вимог чинного законодавства України.

11.9. Повідомлення та інші документи, що направляються Стороні для виконання Договору чи в зв'язку з ним, повинні бути складені в письмовій формі і підписані уповноваженими представниками і скріплені печатками Сторін. Зазначені документи будуть вважатися переданими Стороні належним чином, якщо вони вручені нарочним, передані кур'єрською службою чи відправлені поштою рекомендованим листом з повідомленням про вручення.

11.10. Договір укладено українською мовою у 2 примірниках, один для Орендодавця, один для Орендаря. Кожен оригінальний примірник має однакову юридичну силу.

11.11. Орендодавець є платником податку на загальній системі з ПДВ, орендар є платником єдиного податку четвертої групи з ПДВ.

11.12. До відносин Сторін за Договором не застосовуються положення Закону України "Про оренду державного та комунального майна".

12. Реквізити та Підписи Сторін

ОРЕНДОДАВЕЦЬ ПП "ПІВНІЧХЛІБ"	ОРЕНДАР ТОВ «ГОРБІВ АГРО»
Адреса місцезнаходження: Місцезнаходження:16300, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, смт. Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола (8-го Березня), буд. 44 Код ЄДРПОУ 34654201 IBAN UA 263808380000026007700672034 (UAH) IBAN UA 893808380000026002700672040 (USD) в АТ «Пра ІПН 34654	Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру, будинок 97 Поштова адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Тарнавського (Пушкіна), буд.16, оф. 212 Код ЄДРПОУ 40279986 ІПН 402799825119 Банківські реквізити: Банк: Філія - Чернігівське обласне управління АТ «Ощадбанк» (ЄДРПОУ 09353504)
векс Банк», МФО 380838 2025261	Банк: Філія - Чернігівське обласне управління АТ «Ощадбанк» (ЄДРПОУ 09353504) Рахунок: UA713353530000026006300056108 МФО: 353553 тел: (067) 461-11-81
_____ Скаруненко	Директор _____ А.М. Штупун
вець _____	Орендар _____

АКТ № 1

приймання-передачі до ДОГОВОРУ оренди приміщень № 01/03-1 від 28.02.2025 року.

с-ще. Куликівка **«01» березня 2025р.**

Цей Акт складено про те, що на підставі договору оренди приміщень № 01/03-1 від 28.02.2025р., **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПІВНІЧХЛІБ»**, в особі директора Супруненка Сергія Анатолійовича, що діє на підставі Статуту, (надалі іменуватиметься як "***Орендодавець***") передав, а **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГОРБІВ АГРО»**, в особі директора Штупун Андрія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, (надалі іменуватиметься як "***Орендар***") прийняв в орендне платне користування приміщення: адмінбудівля А-1 загальною площею 332,8 кв.м., склад Б-1 загальною площею 734,1 кв.м., склад Б1-1 загальною площею 756,8 кв.м., приміщення сторожки З-1 загальною площею 18,3 кв.м.,за адресою 16300, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с-ще. Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола (8-го Березня), буд. 23.

Орендодавець передав приміщення в користування в придатному для використання за призначенням стані.

Орендар зобов'язується забезпечити збереження і повернути Орендодавцю приміщення в належному стані, з урахуванням нормального фізичного зносу.

Орендар не має претензій щодо технічного стану та якісних властивостей орендованих приміщень.

Цей Акт складено в 2-х ідентичних примірниках українською мовою, по одному примірнику для кожної Сторони і є невід'ємною частиною Договору.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ	**ОРЕНДАР**
ПП "ПІВНІЧХЛІБ"	**ТОВ «ГОРБІВ АГРО»**
Адреса місцезнаходження: Місцезнаходження:16300, Чернігівська обл., Куликівський р-н, смт. Куликівка, вул. 8-го Березня, буд. 44 Код ЄДРПОУ 34654201 IBAN UA 263808380000026007700672034 (UAH) IBAN UA 893808380000026002700672040 (USD) в АТ «Правекс Банк», МФО 380838 ІПН 346542025261	Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл., Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру, будинок 97 Поштова адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Тарнавського (Пушкіна), буд.16, оф. 212 Код ЄДРПОУ 40279986 ІПН 402799825119 Банківські реквізити: Банк: Філія - Чернігівське обласне управління АТ «Ощадбанк» (ЄДРПОУ 09353504) Рахунок: UA713535530000026006300056108 МФО: 353553 тел. (067) 461-11-81
Директор _____ С.А. Супруненко	Директор _____ А.М. Штупун

Орендодавець_____

Орендар_____

А.14

ДОГОВІР № 174
про надання послуг з централізованого водопостачання
та централізованого водовідведення «01» червня 2021 р.

смт. Куликівка

Комунальне підприємство «Куликівське виробниче управління житлово-комунального господарства» Куликівської селищної ради Чернігівської області в особі начальника Зубка Миколи Віталійовича, що діє на підставі Статуту, затвердженого рішенням Куликівської селищної ради від 27 лютого 2018 року № 127 (далі - виконавець), з однієї сторони, і

Приватне підприємство ПІВНІЧХЛІБ», в особі директора Лазарь Олександра Миколайовича, що діє на підставі Статуту, що є власником (співвласником, користувачем) нерухомого майна – індивідуальним споживачем (далі - споживач), з іншої сторони (разом - сторони), уклали договір про таке.

Предмет договору

1. Виконавець зобов'язується надавати споживачеві послуги **з централізованого постачання холодної води** (далі - послуги), а споживач зобов'язується оплачувати надані послуги за тарифами, встановленими відповідно до законодавства, 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 інженерно-технічних систем споживача.

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:

адреса об'єкта водоспоживання:16300, Чернігівська обл., смт. Куликівка , **вулиця 8 Березня, 44**

номер контактного телефону споживача _____;

абонентський номер споживача **174**;

характеристика вузлів обліку води:

Порядк. номер	Найменування та умовне позначення типу засобу вимірювальної техніки	Заводський номер	Перше показання/дата	Місце встановлення	Дата останньої періодичної повірки, міжповірочний інтервал	Примітка
1	Лічильник MNK-UA 15/165 2,5	202105009973	0031 01.06.2021	шахта	16.02.2021 4 роки	

У разі внесення змін до характеристики вузлів обліку води такі зміни вважаються внесеними до договору шляхом належного оформлення акта взяття на абонентський облік.

Розмір плати за послуги

5. Тарифи на послуги встановлюються органом місцевого самоврядування відповідно до закону і становлять з 01.03.2021 року:

на послугу з централізованого водопостачання – **26,35** (з ПДВ) гривень за 1 куб. метр;

на послугу з централізованого водовідведення – _____(з ПДВ) гривень за 1 куб. метр.

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 споживачам із зазначенням рішення відповідних органів.

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.

7. Розмір внесків за встановлення (у разі відсутності вузлів комерційного обліку на момент укладення даного договору) та заміну вузлів комерційного обліку (у разі встановлення виконавцем) визначається окремо для кожної будівлі. Сплата внесків розстрочується на п'ять років або на інший строк за згодою сторін шляхом підписання угоди про розстрочку.

8. Розмір внесків за обслуговування вузлів комерційного обліку визначається окремо для кожної будівлі з розрахунку на один рік та коригується щороку.

9. Розмір внесків за встановлення (у разі відсутності вузлів комерційного обліку на момент укладення даного договору), обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку послуг з централізованого водопостачання встановлюється виконавчими органами сільських, селищних, міських рад відповідно до вимог Закону України "Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання".

Після прийняття відповідного рішення органом місцевого самоврядування розмір щомісячного внеску за встановлення (у разі відсутності на момент укладання даного договору), обслуговування та заміну

комерційного приладу обліку буде оприлюднено на офіційному сайті виконавця та зазначається виконавцем щомісяця у рахунках на послугу.

Розмір плати за абонентське обслуговування, внесків на обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку, встановленого у споживача, підлягає коригуванню у випадках зміни вартості їх складових з відповідним оприлюдненням на офіційному сайті виконавця та зазначається виконавцем щомісяця у рахунках за послугу без укладення додаткових угод доданого договору.

Облік та порядок оплати послуг

10. Оператор зовнішніх інженерних мереж, до яких приєднана будівля, має право доступу до приміщень у будівлі, де встановлено вузли комерційного обліку, для проведення їх обслуговування та/або заміни, а також для зняття показань.

11. Виконавець має право доступу до будівель, приміщень і споруд, у яких встановлено вузли комерційного обліку, для проведення перевірки схоронності таких вузлів обліку та зняття показань.

12. 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.

13. Власник будівлі або його представник мають право доступу до місць встановлення вузлів комерційного обліку для проведення перевірки їх схоронності та зняття показань.

14. Для отримання доступу до вузлів обліку оператор зовнішніх інженерних мереж, 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.

15. Споживач забезпечує у зазначений у зверненні строк доступ представників оператора зовнішніх інженерних мереж, 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 вузла обліку узгоджується додатково.

16. Ведення обліку послуг з централізованого водопостачання здійснюється за показаннями вузла комерційного обліку, прийнятого 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.

17. Розрахунковим періодом для оплати послуг є календарний місяць.

Оплата послуг здійснюється не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом, якщо інше не визначено договором.

Рахунки на оплату послуг формуються виконавцем на основі показань вузла (вузлів) комерційного обліку відповідно до Закону України "Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання" та надаються споживачеві (його представникові) не пізніше ніж за 10 календарних днів до граничного строку внесення плати за послуги.

Рахунки надаються у паперовому вигляді. Рахунки надаються споживачеві на безоплатній основі.

18. Зняття показань вузла (вузлів) комерційного обліку здійснюється щомісяця споживачем та надаються виконавцеві у строк та спосіб, доведений до відома споживача, та зазначаються у рахунку на оплату послуг, крім випадків, коли зняття показань здійснюється виконавцем за допомогою систем дистанційного зняття показань.

19. У разі недопущення виконавця до відповідного вузла обліку для зняття показань або у разі ненадання у визначений договором строк споживачем виконавцеві показань відповідного вузла обліку виконавцем протягом трьох місяців приймається середньодобове споживання відповідної послуги за попередні 12 місяців.

Після відновлення надання показань відповідних вузлів обліку виконавець зобов'язаний здійснити перерахунок за надані послуги.

20. Обсяг наданих споживачеві послуг з централізованого водовідведення визначається на рівні обсягів спожитих ним послуг з централізованого водопостачання та постачання гарячої води (у разі наявності).

21. До встановлення вузла комерційного обліку обсяги споживання питної води визначаються за нормами споживання, встановленими органами місцевого самоврядування.

22. У разі виходу з ладу або втрати вузла комерційного обліку до відновлення його роботи або заміни ведення комерційного обліку здійснюється розрахунково відповідно до Методики розподілу між споживачами обсягів спожитих у будівлі комунальних послуг, затвердженої Мінрегіоном, 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).

23. Оплата послуг здійснюється в безготівковій формі. За бажанням споживача оплата послуг може здійснюватися шляхом внесення авансових платежів.

У разі авансової оплати послуг виконавець періодично один раз на шість місяців здійснює перерахунок плати за фактично надані послуги, про що повідомляє споживачеві.

24. 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.

Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином.

25. У разі ненадання послуг, надання їх не в повному обсязі або неналежної якості виконавець проводить перерахунок вартості послуги у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України, та сплачує споживачеві неустойку (штраф, пеню) у розмірі ___-____ відсотків суми здійсненого перерахунку вартості послуги.

26. Розмір внесків за встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку послуг з централізованого водопостачання встановлюється відповідно до Методики визначення розміру внесків за встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку та їх розподілу між споживачами комунальних послуг, власниками (співвласниками) приміщень, обладнаних індивідуальними системами опалення та/або гарячого водопостачання, затвердженої Мінрегіоном.

27. У разі тимчасової відсутності споживача та інших осіб понад 30 календарних днів споживач може письмово повідомити про це виконавцеві та надати відповідне документальне підтвердження. У такому разі споживач має право на неоплату вартості послуг (у разі відсутності приладів обліку в приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна).

Права та обов'язки сторін

28. Споживач має право на:

1) підключення в установленому порядку до систем централізованого водопостачання та 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) пред'явлення позовів до суду про відшкодування збитків, завданих внаслідок постачання неякісної питної води, що не відповідає державним санітарним нормам та правилам, інших порушень вимог законодавства у сфері питної води, питного водопостачання та водовідведення;

6) своєчасне одержання послуг належної якості згідно із законодавством і умовами договору;

7) одержання без додаткової оплати від виконавця інформації про тарифи, розмір місячного платежу, структуру тарифу, норми споживання та порядок надання послуг, а також про їх споживчі властивості;

8) відшкодування збитків, завданих його майну, шкоди, заподіяної його життю або здоров'ю внаслідок неналежного надання або ненадання послуг та незаконного проникнення в належне йому приміщення (інший об'єкт нерухомого майна);

9) зменшення у встановленому законодавством порядку розміру плати за послуги у разі їх ненадання, надання не в повному обсязі або зниження їх якості;

10) усунення виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг протягом строку, встановленого законодавством;

11) неоплату вартості послуг у разі їх невикористання (за відсутності приладів обліку) за період тимчасової відсутності у будинку або іншій будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, споживача та інших осіб понад 30 календарних днів за умови документального підтвердження такої відсутності;

12) проведення перевірки кількості та якості послуг у встановленому законодавством порядку;

13) складення та підписання актів-претензій у зв'язку з порушенням порядку надання послуг, зміною їх споживчих властивостей та перевищенням строків проведення аварійно-відновних робіт;

14) отримання без додаткової оплати інформації про проведені виконавцем нарахування плати за послуги (за періодами та видами нарахувань) та отримані платежі;

15) 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.

29. 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 водопровідні мережі та обладнання;

4) укладати договір про надання послуг у порядку і випадках, визначених законом;

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, пошкодженого з його вини, яка доведена в установленому законодавством порядку;

8) оплачувати надані послуги за тарифами, встановленими відповідно до законодавства, у строки, встановлені договором;

9) допускати у своє приміщення (інший об'єкт нерухомого майна) виконавця або його представника у порядку, визначеному законом, для ліквідації аварій, усунення неполадок санітарно-технічного та інженерного обладнання, його встановлення і заміни, проведення технічних та профілактичних оглядів і перевірки показань засобів обліку;

10) дотримуватися вимог житлового та містобудівного законодавства під час проведення ремонту чи реконструкції 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, до експлуатації в осінньо-зимовий період;

12) у разі несвоєчасного здійснення платежів за послуги сплачувати пеню в розмірах, установлених законом або договором;

13) письмово шляхом подання заяви інформувати виконавця про зміну власника, співвласника, користувача об'єкта нерухомого майна протягом 10 календарних днів з дня настання таких змін;

14) дотримуватися правил безпеки, зокрема пожежної, та санітарних норм.

30. Виконавець має право:

1) здійснювати контроль за технічним станом інженерного обладнання будівель, 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";

2) вимагати від споживача дотримання правил експлуатації приміщень та прибудинкової території, санітарно-гігієнічних правил і правил пожежної безпеки, вимог інших нормативно-правових актів у сфері комунальних послуг;

3) вимагати від споживача проведення робіт з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з вини споживача, або відшкодування вартості таких робіт;

4) доступу до приміщень (інших об'єктів нерухомого майна) споживача для ліквідації аварій, усунення неполадок санітарно-технічного та інженерного обладнання, його встановлення і заміни, проведення технічних та профілактичних оглядів і перевірки показань вузлів комерційного обліку, що забезпечують облік споживання послуг у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, в порядку, визначеному законом і договором;

5) обмежити (припинити) надання послуг у разі їх неоплати 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;

6) звертатися до суду в разі порушення споживачами умов договору;

7) отримувати інформацію від споживача про зміну власника, співвласника, користувача об'єкта нерухомого майна у випадках та порядку, передбачених договором;

8) створювати систему управління якістю, сертифіковану відповідно до національних або міжнародних стандартів акредитованими органами із сертифікації.

31. Виконавець зобов'язаний:

1) забезпечувати виробництво та постачання споживачам питної води відповідно до умов договору;

2) вживати заходів до забезпечення питною водою у разі порушення функціонування систем централізованого водопостачання та 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 юридичним і фізичним особам 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 із 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 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) своєчасно реагувати на виклики споживачів, підписувати акти-претензії, вести облік вимог (претензій) споживачів у зв'язку з порушенням порядку надання послуг;

12) своєчасно проводити за власний рахунок роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуг, що виникли з його вини;

13) інформувати споживачів про намір зміни тарифів на послуги відповідно до законодавства;

14) відшкодовувати збитки, завдані майну, шкоду, заподіяну життю або здоров'ю споживача внаслідок неналежного надання або ненадання послуги та незаконного проникнення в належне йому приміщення (інший об'єкт нерухомого майна);

15) самостійно здійснювати перерахунок вартості послуг за період ненадання, надання не в повному обсязі або неналежної якості послуг.

Відповідальність сторін

32. Споживач несе відповідальність за:

1) невиконання умов договору;

2) несвоєчасне внесення платежів за послуги шляхом сплати пені.

33. Виконавець несе відповідальність за:

1) невиконання умов договору;

2) збитки, завдані майну, шкоду, заподіяну життю або здоров'ю споживача внаслідок неналежного надання або ненадання послуги та незаконного проникнення в належне йому житлове приміщення (інший об'єкт нерухомого майна), шляхом відшкодування збитків;

3) ненадання, надання не в повному обсязі або неналежної якості послуг;

4) порушення прав споживачів згідно із законодавством.

Порядок обмеження (припинення) надання послуг

34. 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, що гарантує доведення такої інформації до кожного споживача, із зазначенням причини та строку обмеження (припинення) в наданні відповідних послуг;

ліквідації аварії, повідомивши споживачеві через засоби масової інформації або в інший спосіб, що гарантує доведення такої інформації до споживача, про таку перерву не пізніше ніж через три години з початку такої перерви. У повідомленні зазначається причина та строк перерви в наданні відповідних послуг.

35. Виконавець має право обмежити (припинити) надання відповідної послуги споживачеві у разі непогашення в повному обсязі заборгованості за спожиті послуги протягом 30 днів з дня отримання споживачем попередження від виконавця.

Обмеження (припинення) надання послуг здійснюється виконавцем відповідно до частини четвертої статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".

36. Для обмеження (припинення) надання відповідної послуги споживачеві (у разі непогашення в повному обсязі заборгованості за спожиті послуги) 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 надсилається споживачеві рекомендованим листом (з повідомленням про вручення).

37. У разі непогашення споживачем заборгованості протягом 30 днів з дня отримання попередження виконавець має право обмежити (припинити) надання послуг споживачеві.

38. Обмеження (припинення) надання послуг не є підставою для розірвання договору про надання послуг.

39. Надання послуг відновлюється у повному обсязі протягом наступного дня з дати повного погашення заборгованості за фактично спожиті послуги чи з дати укладення угоди про реструктуризацію такої заборгованості.

40. 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

41. 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 житлово-комунальні послуги".

42. За результатами перевірки якості надання послуг складається акт-претензія відповідно до порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг, затвердженого Кабінетом Міністрів України.

43. Виконавець зобов'язаний прибути на виклик споживача не пізніше ніж протягом однієї доби з моменту отримання повідомлення.

44. 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.

45. У разі неприбуття виконавця в установлений строк або необґрунтованої відмови підписати акт-претензію такий акт-претензія підписується споживачем та не менш як двома споживачами, які проживають (розташовані) у сусідніх будівлях (у приміщеннях у разі, коли послуга надається у багатоквартирному будинку) і надсилається виконавцеві рекомендованим листом.

46. 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

47. 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.

48. 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.

49. У разі настання форс-мажорних обставин строк дії договору продовжується або припиняється за згодою сторін.

Особливі умови та строк дії договору

50. 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.

51. Внесення змін до договору здійснюється шляхом укладення додаткової угоди, якщо інше не передбачено договором.

52. 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.

53. 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.

54. Спори, що можуть виникнути у процесі виконання договору, сторони вирішують шляхом переговорів. Неврегульовані питання вирішуються у судовому порядку.

55. Договір укладений у двох примірниках по одному для кожної із сторін, що мають однакову юридичну силу.

Інші умови

Номери телефонів у разі виникнення аварій та інших надзвичайних ситуацій (04643) 2-17-88.

Показання лічильника знімаються споживачем та надаються виконавцеві щомісяця з 20 по 23 число одним із таких способів як особисто, поштою, електронною поштою. Показання лічильника надаються в письмовому вигляді за підписом споживача.

Адреси та реквізити сторін

Виконавець

КП «Куликівське ВУЖКГ»
16300, Чернігівська область, смт. Куликівка,
вул. Набережна, 5,
код ЄДРПОУ 37444779,
р/рUA053052990000026009016303568
Чернігівське РУ АТ КБ «ПРИВАТБАНК»,
ІПН 374447725115
E-mail: **kul_komun@ukr.net**
тел. (04643) 2-17-88

Споживач

ПП «ПІВНІЧХ ПБ»
Адреса місцезнаходження:
16300, Чернігівська обл.., смт. Куликівка, вул. 8 Березня, 44
Поштова адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Шевченка, 5 2 поверх, код ЄДРПОУ 34654201, р/рахунок UA263808380000026007700672034 а АТ «Правекс Банк», МФО 380838

Підписи сторін

Виконавець

М.П. М.В. Зубок

Споживач

М.П. О.М. Лазарь

ДОГОВІР № 264

з індивідуальним споживачем про надання послуги з управління побутовими відходами

с-ще Куликівка 24 листопада 2025 р.

Комунальне підприємство «Куликівське виробниче управління житлово-комунального господарства» Куликівської селищної ради Чернігівської області в особі начальника Антоненка Олександра Григоровича, що діє на підставі Статуту (далі - виконавець), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГОРБІВ АГРО» в особі директора Штупуна Андрія Миколайовича, що діє на підставі Статуту (далі - споживач), з іншої сторони (далі - сторони), уклали цей договір про таке.

Предмет договору

1. Виконавець надає **послугу з управління побутовими відходами** (з урахуванням здійснення операції із збирання, перевезення та видалення побутових відходів) відповідної якості, а споживач своєчасно оплачує її за встановленими тарифом у строки і на умовах, передбачених цим договором, на підставі рішення виконавчого комітету Куликівської селищної ради від 27 червня 2025 року № 160 «Про визначення виконавця послуг з управління побутовими відходами на території Куликівської селищної ради», та відповідно до Правил благоустрою територій населених пунктів Куликівської селищної об'єднаної територіальної громади, затверджених рішенням Куликівської селищної ради від 17 червня 2020 року №1043, розміщених на офіційному веб-сайті Куликівської селищної ради: https://kulykivska-gromada.gov.ua. **Місцезнаходження об'єкта надання послуги: селище Куликівка, вул. В.Чорновола, 23.**

Надання послуги за видами побутових відходів

2. Виконавець надає споживачеві послуги з управління змішаними відходами.

3. Послуга з управління побутовими відходами надається за контейнерною системою.

4. Для збирання побутових відходів за контейнерною системою використовуються технічно справні контейнери місткістю 1,1 м.куб., що належать виконавцю. Кількість контейнерів визначається виконавцем. Завантаження відходів у контейнери здійснюється споживачем.

5. Під час збирання побутових відходів за контейнерною системою (якщо такий контейнер є мобільним і не розміщений постійно на визначеному місці) споживач зобов'язаний за встановленим графіком виставляти контейнер у місці, погодженому з виконавцем.

6. Під час збирання побутових відходів за безконтейнерною системою споживач обов'язаний за встановленим графіком виставити пластикові пакети із зібраними відходами у місцях, погоджених з виконавцем.

7. Графік збирання та перевезення побутових відходів погоджений рішенням виконавчого комітету Куликівської селищної ради від 27 березня 2024 року №84 «Про визначення виконавця послуг з вивезення побутових відходів на території Куликівської селищної ради» та розміщений на офіційному веб-сайті Куликівської селищної ради: https://kulykivska-gromada.gov.ua.

8. Тип та кількість спеціально обладнаних транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем.

Вимоги до якості послуги

9. Критеріями якості надання послуги з управління побутовими відходами є дотримання графіка збирання та перевезення побутових відходів, дотримання правил надання послуги та інших вимог законодавства.

Права та обов'язки споживача

10. Споживач має право:

1) одержувати своєчасно та належної якості послугу згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи і умовами договору;

2) без додаткової оплати одержувати від виконавця засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити і підписи сторін" цього договору, інформацію про тарифи на послугу, розрахунки вартості інших послуг, загальну вартість платежу, порядок надання послуги, обсяги зібраних побутових відходів;

3) на відшкодування збитків та шкоди, завданих його майну та життю або здоров'ю внаслідок неналежного надання або ненадання послуги;

4) на усунення виконавцем виявлених недоліків у наданні послуги у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;

5) на зменшення розміру плати за послугу у разі її ненадання, надання не в повному обсязі або зниження її якості;

6) на перевірку обсягу надання та якості послуги в установленому законодавством про житлово-комунальні послуги порядку;

8) складати та підписувати акти-претензії у зв'язку з порушенням правил надання послуги;

9) отримувати без додаткової оплати інформацію про проведені виконавцем нарахування плати за послугу та отримані від споживача платежі;

10) на розірвання договору, попередивши про це виконавця не менш як за два місяці до дати розірвання договору, за умови допуску виконавця для здійснення технічного припинення надання послуги.

11. Споживач зобов'язаний:

1) своєчасно вживати заходів до усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуги, що виникли з його вини;

2) оплачувати в установлений договором строк надану послугу;

3) дотримуватися правил пожежної безпеки та санітарних норм;

4) у разі несвоєчасного здійснення платежів за послугу сплачувати пеню в розмірі, встановленому відповідно до пункту 23 цього договору;

5) створювати умови для вільного доступу до контейнерних майданчиків;

6) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, запобігати переповненню контейнерів; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил.

Права та обов'язки виконавця

12. Виконавець має право:

1) у разі застосування контейнерної системи вимагати від споживача забезпечувати утримання контейнерів у належному санітарно-технічному стані;

2) вимагати від споживача запобігати переповненню контейнерів;

3) обмежити (припинити) надання послуги у разі її неоплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом та договором, крім випадків, коли якість та/або обсяг надання послуги не відповідають умовам договору;

4) вимагати від споживача проведення протягом п'яти робочих днів робіт з усунення виявлених неполадок, що виникли з вини споживача, або відшкодування вартості таких робіт, проведених виконавцем;

13. Виконавець зобов'язується:

1) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуги згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами договору;

2) без додаткової оплати надавати в установленому законодавством порядку засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити і підписи сторін" цього договору, необхідну інформацію про тарифи на послугу, розрахунки вартості інших послуг, загальну вартість платежу, порядок надання послуги, обсяги зібраних побутових відходів;

3) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги споживача і проводити відповідні перерахунки розміру плати за послугу в разі її ненадання, надання не в повному обсязі, несвоєчасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених договором;

4) вживати заходів до усунення порушень якості послуги у строки, встановлені законодавством про житлово-комунальні послуги;

5) самостійно здійснювати перерахунок вартості послуги за весь період ненадання, надання не в повному обсязі або невідповідної якості;

6) своєчасно реагувати на виклики споживача, підписувати акти-претензії, вести облік вимог (претензій) споживача у зв'язку з порушенням порядку надання послуги;

7) своєчасно та власним коштом проводити роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуги, що виникли з його вини;

8) інформувати споживача про намір зміни тарифів на послугу відповідно до пункту 24 цього договору;

9) укладати договори із суб'єктами господарювання, які здійснюють відновлення та видалення побутових відходів;

10) забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності суб'єкта господарювання, який здійснює збирання та перевезення побутових відходів;

11) невідкладне проведення прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб.

Тариф та порядок оплати послуги

14. Згідно рішення виконавчого комітету Куликівської селищної ради від 19 серпня 2024 року №211 «Про встановлення тарифу на послугу з управління побутовими відходами для КП «Куликівське ВУЖКГ» **тариф на послугу з управління побутовими відходами** з урахуванням здійснення операції із збирання, перевезення та видалення побутових відходів встановлено в розмірі: **для бюджетних установ та інших споживачів (грн. за 1 м.куб) – 124,75 грн, з ПДВ.** Плата за абонентське обслуговування не встановлювалась.

15. Розрахунковим періодом є календарний місяць. Споживач вносить однією сумою плату виконавцю, яка складається з плати за послугу, що розраховується виходячи з розміру затвердженого тарифу на послугу за видами побутових відходів та обсягу надання послуги, визначених відповідно до законодавства.

Обсяг надання послуги становить для споживача 2 м.куб побутових відходів на місяць. **Розмір щомісячної плати за надані послуги становить: 249,50 грн (в т.ч. ПДВ 41,58 грн.) за 2 м.куб побутових відходів.** Загальна сума договору становить вартість всіх послуг, що надаються згідно цього договору протягом строку його дії.

Плата вноситься на розрахунковий рахунок виконавця – КП «Куликівське ВУЖКГ» UA053052990000026009016303568 в АТ КБ «ПРИВАТБАНК» код ЄДРПОУ 37444779, вказаний у цьому договорі та зазначений виконавцем у рахунку на оплату послуг, не пізніше 30 банківських днів з дня отриання рахунку та акту наданих послуг.

Плата за послугу нараховується щомісяця.

16. У разі застосування щомісячної системи оплати послуги споживач здійснює оплату за цим договором не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим, що є граничним строком внесення плати за спожиту послугу.

17. Виконавець формує на підставі норм надання послуги рахунок на оплату послуги та акт наданих послуг та надає споживачеві у строк не пізніше ніж за 10 календарних днів до граничного строку внесення плати за послугу.

Рахунок та акт наданих послуг надаються на паперовому носії. На вимогу або за згодою споживача рахунок та акт наданих послуг можуть надаватися в електронній формі, зокрема за допомогою доступу до електронних систем обліку розрахунків споживачів.

18. За бажанням споживача оплата послуги може здійснюватися шляхом внесення авансових платежів.

Під час здійснення оплати споживач зобов'язаний зазначити розрахунковий період, за який вона здійснюється, та призначення платежу (плата виконавцю, сплата пені, штрафів).

У разі коли споживачем не визначено розрахунковий період або за зазначений споживачем період виникла переплата, виконавець має право зарахувати такий платіж (його частину в розмірі переплати) в рахунок заборгованості споживача за минулі розрахункові періоди в разі її наявності, а в разі відсутності такої заборгованості - в рахунок майбутніх платежів споживача починаючи з найближчих до дати здійснення платежу розрахункових періодів.

Виконавець не має права зараховувати плату за послугу в рахунок погашення пені, нарахованої споживачу, без згоди споживача.

19. У разі коли споживач не повністю вніс плату виконавцю за розрахунковий період, а також коли виконавець здійснює зарахування переплати в рахунок заборгованості за минулі періоди або в рахунок майбутніх платежів споживача, отримані від споживача кошти зараховуються:

у першу чергу - в рахунок плати за послугу.

Відповідальність сторін за порушення договору

20. Сторони несуть відповідальність за порушення договору відповідно до статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".

21. У разі ненадання або надання послуги не в повному обсязі, зниження її якості споживач викликає виконавця послуги (його представника) для перевірки кількості та/або якості наданої послуги. Виконавець зобов'язаний прибути на виклик споживача у строк не пізніше ніж протягом однієї доби з моменту отримання відповідного повідомлення споживача.

Акт-претензія складається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1145 "Про затвердження Порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг та послуги з управління багатоквартирним будинком параметрам, передбаченим договором про надання відповідних послуг" (Офіційний вісник України, 2019 р., № 4, ст. 133).

22. У разі несвоєчасного здійснення платежів споживач зобов'язаний сплатити 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 послугу.

23. У разі ненадання послуги, надання її не в повному обсязі або невідповідної якості виконавець здійснює перерахунок вартості послуги (за виключенням нормативних строків проведення аварійно-відновних робіт або періоду, протягом якого відбувалася ліквідація наслідків аварій або усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуги, що виникли з вини споживача).

Аварійно-відновними роботами є комплекс робіт з ліквідації наслідків аварій, що виникли, а також із запобігання аваріям та аварійним ситуаціям.

Порядок і умови внесення змін до договору, зокрема щодо тарифу

24. 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 протоколу 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 (зокрема здійснив оплату наданої послуги), зміни до договору вважаються внесеними у редакції, запропонованій споживачем/виконавцем, якщо інше не передбачено договором.

Інформування споживача про намір зміни тарифів на послугу за видами побутових відходів здійснюється виконавцем в порядку, затвердженому Мінінфраструктури.

25. У разі прийняття органом місцевого самоврядування рішення про зміну тарифу на послугу та/або розрахунку вартості транспортної послуги виконавець у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення їх у дію, повідомляє про це споживача із зазначенням рішення відповідних органів.

У разі зміни тарифу протягом строку дії договору новий тариф застосовується з моменту його введення в дію без внесення додаткових змін до договору.

Форс-мажорні обставини

26. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо таке невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

27. Форс-мажорними обставинами є надзвичайні та невідворотні обставини, які виникли в результаті не передбачених сторонами подій, що об'єктивно унеможливлюють виконання зобов'язань, передбачених умовами договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, зокрема пожежі, землетруси, повені, зсуви, вибухи, війна або військові дії, страйк, блокада. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

Строк дії договору, порядок і умови продовження його дії та розірвання.

28. Договір набирає чинності з моменту його підписання. Строк дії договору становить один рік. Сторони домовились, що умови Договору застосовуються до відносин між ними, які виникли з **01 листопада 2025 року.**

Якщо за 30 днів до закінчення строку дії цього договору жодна із сторін не повідомить письмово іншій стороні про відмову від договору, договір вважається продовженим на черговий однорічний строк.

29. Цей договір може бути розірваний у випадках, передбачених чинним законодавством.

30. Припинення дії цього договору не звільняє сторони від обов'язку виконання зобов'язань, які на дату такого припинення залишилися невиконаними.

31. У разі зміни даних, зазначених у розділі "Реквізити та підписи сторін" цього договору, сторона письмово повідомляє про це іншій стороні у семиденний строк з дати настання змін.

Прикінцеві положення

32. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуги, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між сторонами, вирішуються в судовому порядку.

33. Цей договір складено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

34. Повідомлення, документи та інформацію, що передбачені цим договором, споживач надсилає виконавцю засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити виконавця" цього договору. Виконавець надсилає повідомлення, документи та інформацію, що передбачені цим договором, на поштову адресу споживача або іншими засобами зв'язку, зазначеними споживачем.

35. З метою виконання Закону України «Про захист персональних даних», сторони надають згоду на обробку будь-яких персональних даних, які необхідні для правових відносин щодо укладення даного договору із дотриманням всіх прав та обовязків, що гарантовані даним Законом.

Реквізити та підписи сторін

Виконавець	Споживач
КП «Куликівське ВУЖКГ»	**ТОВ «ГОРБІВ АГРО»**
16300, Чернігівська область, Чернігівський район, с-ще Куликівка, вул. Набережна, 5 код ЄДРПОУ 37444779 р/рUA053052990000026009016303568 в АТ КБ «ПРИВАТБАНК» ІПН 374447725115 e-mail: kul_komun@ukr.net тел. 067 549 50 38	16311, Чернігівська обл., Чернігівський район, с. Горбове, вул. Миру, ____ код ЄДРПОУ 40279986 р/р UA163253650000026008011905742 в АТ «КРЕДОБАНК» ІПН 402799825119 платник єдиного податку, 4 група тел. 066 874 14 65 e-mail: gorbiv-agro@ukr.net
Начальник _____ **Олександр АНТОНЕНКО** М.П.	**Директор** _____ **Андрій ШТУПУН** М.П.

ДОГОВІР № УТ-2025.000735
про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними

м. Київ **«24» листопада 2025 р.**

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДСЛ-2010», іменоване надалі – **«Виконавець»**, в особі Директора Синчанського Станіслава Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «Горбів Агро» іменоване надалі – **«Замовник»**, в особі Директора Штупун Андрія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом – «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, надалі – «Договір» про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець в порядку та на умовах, визначених цим Договором, надає послуги з управління відходами, в тому числі з небезпечними, що утворюються в результаті господарської діяльності Замовника, а Замовник зобов'язується прийняти надані послуги та здійснити оплату їх вартості.

1.2. Послуги надаються на підставі поданих Замовником Заявок, які можуть бути надані як в усній формі так і в письмовій формі шляхом їх надсилання на адресу електронної пошти Виконавця, зазначену в цьому Договорі.

1.3. Найменування відходів, код відходів (відповідно до Національного переліку відходів), код операції з відновлення та/або видалення відходів, одиниця виміру, кількість (обсяг) відходів, сума без ПДВ та сума з ПДВ зазначаються в Рахунку на оплату послуг, який складається Виконавцем з урахуванням отриманої заявки та є невід'ємною частиною цього Договору. Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів. Додаткові вимоги до тари / упаковки відходів зазначаються в Додатку № 1 до Договору, що є невід'ємною частиною цього Договору.

1.4. Під наданням послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, (надалі – Послуги) для виконання умов даного Договору Сторони розуміють надання послуг щодо:

- надання комплексу послуг з управління відходами, приймання, перевезення, зберігання, оброблення (відновлення, у тому числі сортування, та видалення) відходів, у тому числі небезпечних;
- надання інформаційно-технічних та консультаційних послуг з питань управління відходами, в тому числі з небезпечними.

1.5. Перевезення відходів, їх завантаження та розвантаження здійснюється Замовником самостійно та у вартість Послуг не входить. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково за окрему плату та включаються окремими позиціями до Рахунку.

1.6. За письмовим погодженням Сторін вартість послуг з завантаження і перевезення відходів, вантажно-розвантажувальні роботи можуть включатися у вартість Послуг за цим Договором.

1.7. Надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, здійснюється за місцем знаходження виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревообробна, буд. 11, блок 2.

1.8. Послуги з управління небезпечними відходами надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами виданої Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України, Наказ № 704 від 17.06.2024 «Про видачу ліцензії ТОВ «ДСЛ – 2010».

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна ціна Договору складає вартість Послуг, наданих Виконавцем та сплачених Замовником.

2.2. Вартість Послуг зазначається Виконавцем в рахунках на оплату по кожній партії відходів.

2.3. Оплата Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування 100% (ста відсотків) попередньої оплати вартості Послуг на поточний рахунок Виконавця протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання рахунку на оплату Послуг від Виконавця.

2.4. Рахунок на оплату Послуг готується Виконавцем на підставі заявки Замовника з урахуванням узгодженої Сторонами ваги відходів та надається представнику Замовника під розпис із зазначенням дати вручення, або надсилається на адресу електронної пошти Замовника, вказану в цьому Договорі.

2.5. Розрахунки за Договором здійснюються в національній валюті України – гривні.

2.6. Датою оплати Послуг вважається дата зарахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.

2.7. У разі відсутності повної оплати вартості Послуг, після виставлення рахунку на оплату, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні Послуг без застосування будь-яких штрафних санкцій до Виконавця з боку Замовника.

3. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

3.1. Надання Послуг здійснюється Виконавцем протягом 10 (десяти) робочих днів після отримання повної оплати Послуг та фактичного отримання Виконавцем відходів від Замовника.

3.2. Якщо обсяг або складність Послуг передбачає більший строк надання Послуг, ніж передбачено Договором, це обумовлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

3.3. Сторони домовились, що вагові, кількісні та інші показники відходів, що передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місті знаходження виробничих потужностей Виконавця, про що складається Акт приймання-передачі. Замовник має право бути присутнім при визначені остаточних показників.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточних показників, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені без зауважень.

3.5. Оформлення, наданих за Договором Послуг, здійснюється шляхом підписання Сторонами Актів приймання-передачі послуг.

3.6. Акти приймання-передачі послуг направляються Виконавцем Замовнику засобами поштового зв'язку цінним листом з описом з повідомленням про вручення або засобами електронного зв'язку на електронну пошту Замовника, вказану в реквізитах Замовника в цьому Договорі або вручається Замовникові під розпис із зазначенням ПІБ підписанта, посади, дати та номера документа, що підтверджує повноваження підписанта, дати вручення.

3.7. Відходи, що обробляються за цим Договором, обробляються у тому числі й з тарою та/або упаковкою, в якій Виконавець отримав відходи від Замовника.

3.8. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги шляхом підписання Актів приймання-передачі послуг та скріпленням їх печаткою та повернути один екземпляр Виконавцю. В разі не повернення Замовником Виконавцеві підписаного Акту приймання-передачі послуг протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня отримання Актів приймання-передачі послуг, чи повернення його без відповідного оформлення та відсутністю письмових обґрунтованих причин таких дій, Акт приймання-передачі послуг вважається підписаним, а надані Послуги прийнятими Замовником без зауважень. В такому випадку зобов'язання Виконавця по Договору є такими, що виконані повністю, належно та вчасно.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Виконавець має право:

4.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.1.2. Вимагати від Замовника оплати Послуг в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

4.1.3. Припинити надання Послуг в разі порушення Замовником умов Договору.

4.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.1.5. Розраховувати і вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надавати Послуги за цим Договором власними силами, а вразі необхідності, без попередньої згоди Замовника, також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств (третіх осіб). При цьому, Виконавець несе відповідальність за дії/бездіяльність таких третіх осіб.

4.2. Виконавець зобов'язаний:

4.2.1. Своєчасно і якісно надавати Послуги, передбачені цим Договором та додатковими угодами до нього.

4.2.2. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.2.3. Дотримуватися вимог щодо оброблення відходів, встановлених законом України «Про управління відходами» та іншими нормативно-правовими актами.

4.3. Замовник має право:

4.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі в строки і на умовах, визначених цим Договором.

4.4. Замовник зобов'язаний:

4.4.1. Передати Виконавцю відходи в об'ємі, визначеному в Заявці, не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дня початку надання Послуг.

4.4.2. Класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів та надавати Виконавцю достовірну інформацію про класифікацію відходів, які є предметом цього Договору.

4.4.3. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі, згідно з умовами даного Договору та Додаткових угод до нього.

4.4.4. Своєчасно (не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження, згідно з раніше поданою заявкою.

4.4.5. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

4.4.6. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.4.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.4.8. У разі відсутності вмотивованих зауважень, своєчасно підписати Акт приймання-передачі Послуг.

4.4.9. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг, вагу) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

4.4.10. На вимогу Виконавця надавати підписаний акт звірки по взаєморозрахункам між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

5. ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Вимоги до тари / упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку № 1 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.

5.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку, які відповідають вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку – ящики, коробки, пакети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність пакувального листа, в якому вказується вміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

5.4. Медичні відходи мають бути упаковані Замовником відповідно до вимог передбачених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 31.10.2024 № 1827.

5.5. Палети, на яких надійшли відходи є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики та коробки поверненню не підлягають.

5.6. У разі невідповідності тари / упаковки відходів вимогам чинного законодавства України, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-якої відповідальності перед Замовником.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Сторони за даним Договором не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, якщо таке невиконання є результатом впливу непереборних явищ природи, воєнних дій, техногенних катастроф, тощо і які виникли після укладання даного Договору.

6.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання своїх зобов'язань через виникнення форс-мажорних обставин, повинна протягом п'яти робочих днів після їх настання повідомити про це іншу Сторону. Наявність вказаних обставин та їх термін дії підтверджується сертифікатом торгово-промислової палати України. За даних підстав термін дії даного Договору подовжується на термін дії форс-мажорних обставин. Якщо вказані обставини продовжуються більше одного місяця, то кожна із Сторін має право на розірвання Договору або часткове його виконання після письмового попередження іншої Сторони за 10 (десять) календарних днів.

6.3. Сторони укладають Договір під час дії правового режиму воєнного стану та наявності бойових дій в окремих регіонах України (що офіційно визнається Торгово-промисловою палатою України форс-мажором), надалі – «Особливий період». Відповідні обставини зумовлюють наявність правових та фактичних обмежень, відомих сторонам на момент укладення Договору.

6.4. Сторони також розуміють можливість істотної зміни законодавства в Особливий період, зокрема істотні зміни оподаткування, вимог до первинних документів тощо.

6.5. Сторони декларують намір утриматись від зловживання правами, передбаченими цим розділом Договору.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

7.3. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує іншій пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

7.4. За порушення строків оплати наданих Послуг Замовник, за вимогою Виконавця, сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня, від несвоєчасно сплаченої суми за кожний день прострочення платежу. У разі прострочення Замовником строків оплати Послуг більше ніж

на 60 календарних днів, Замовник сплачує Виконавцю штраф у розмірі 20% від вартості Послуг за цим Договором.

7.5. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторін від виконання своїх зобов'язань, передбачених Договором.

7.6. Сторони залишають за собою право не застосовувати штрафні санкції.

8. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

8.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

9. УМОВИ ЗАСТОСУВАННЯ ЕЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБІГУ

9.1. Сторони погодили, що обмін документами за Договором може здійснюватися в електронному вигляді з застосуванням положень Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» від 05.10.2017 р. № 2155-VIII, Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» від 22.05.2003 р. № 851-IV.

9.2. Додаткові угоди/додаткові договори до укладених між Сторонами договорів, додатки, специфікації, акти наданих послуг (виконаних робіт) інші первинні документи та документи складені на виконання укладених договорів можуть складатись Сторонами в електронному вигляді (надалі – Е-Документ) із дотриманням законодавства про електронні документи та електронний документообіг, обмін електронним документами за цим Договором здійснюється з використанням сервісу електронного документообігу «Вчасно» (https://vchasno.ua/) або «M.E.Doc» (https://medoc.ua/).

9.3. Сторони погодили можливість використання на рівні з кваліфікованим електронним підписом (надалі - КЕП) удосконалених електронних підписів відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 193 від 03.03.2020 р. «Про реалізацію експериментального проекту щодо забезпечення можливості використання удосконалених електронних підписів (надалі - УЕП) і печаток, які базуються на кваліфікованих сертифікатах відкритих ключів».

9.4. Сторони зобов'язані періодично (мінімум раз на тиждень) слідкувати за надходженням Е-документів та своєчасно здійснювати їх приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП/УЕП та повернення іншій Стороні. Сторона, яка здійснює надсилання Е-документа вважається Стороною - відправником, а Сторона, яка здійснює отримання Е-документа, вважається Стороною – одержувачем.

9.5. Підготовка Е-документів здійснюється відповідною Стороною і в строки, встановлені умовами Договору. До моменту передачі іншій Стороні, Сторона-відправник зобов'язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий Е-документ та підписати його з використанням КЕП/УЕП. Е-документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП/УЕП відповідної Сторони. Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного Е-документа, здійснюється Стороною-одержувачем з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

9.6. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.7. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.8. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності у випадках, коли вони були підписані КЕП/УЕП Стороною-відправником та надіслані Стороні-одержувачу, проте протягом передбаченого Договором строку, Сторона-одержувач не підписала такі Е-документи та не надіслала Стороні-відправнику мотивованої відмови від підписання Е-документів.

9.9. У випадку, коли Договором не встановлено строків підписання конкретних Е-документів, Сторони погодили, що строк підписання таких документів з використанням Сторонами КЕП/УЕП становить 5 (п'ять) робочих днів з дати їх надіслання.

9.10. У випадку, коли одна із Сторін заявляє про втрату конкретного Е-документа, який попередньо набрав чинності, повторне підписання такого Е-документа не здійснюється. При цьому, Сторона, яка зберігає власний примірник Е-документа, зобов'язується за зверненням Сторони, яка втратила цей Е-документ, надати його доступними електронними каналами зв'язку, або на носії електронної інформації.

9.11. Якщо при звірці Сторонами даних про підписання Е-документів будуть виявлені розбіжності, то по замовчуванню будуть застосовуватися наступні умови чинності Е-документів:

9.12. Юридичну силу буде мати той Е-документ, який був останнім підписаний Сторонами з використанням КЕП/УЕП (у випадку наявності кількох різних Е-документів по одній і тій самій господарській операції);

9.13. Е-документ який набув чинності згідно умов Договору та цієї Угоди, зберігає чинність до моменту його анулювання Сторонами згідно п. 10.9. цього Договору;

9.14. За результатами конкретної господарської операції пріоритетну юридичну силу матиме чинний Е-документ, при наявності за цією ж операцією однорідних/аналогічних по суті документів, складених в письмовій (друкованій) формі, незалежно від дати їх оформлення;

9.15. Е-документ, підписаний Стороною з використанням КЕП/УЕП і переданий Стороні - одержувачу вважатиметься в усіх випадках підписаним уповноваженим представником Сторони - відправника, в межах наданих повноважень, що не потребуватиме щоразу перевірки документів на представництво;

9.16. КЕП/УЕП за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису у разі, якщо:

- кваліфікований електронний підпис підтверджено з використанням кваліфікованого сертифіката відкритого ключа за допомогою надійних засобів електронного підпису;

- під час перевірки використовувався кваліфікований сертифікат відкритого ключа, чинний на момент накладення електронного підпису;

9.17. Сторони домовилися, що Е-документи, які відправлені, завірені КЕП/УЕП, мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документам, що складаються на паперовому носієві. Підтвердження передачі документів (відправлення, отримання, тощо) вважається легітимним підтвердженням фактичного прийому-передачі таких документів уповноваженими особами Сторін і не вимагає додаткового доказування.

9.18. Сторони погоджуються, що використання засобів криптографічного захисту інформації (далі - ЗКЗІ), які реалізують шифрування і КЕП/УЕП, достатньо для забезпечення конфіденційності інформаційної взаємодії Сторін щодо захисту від несанкціонованого доступу та безпеки обробки інформації, а також для підтвердження того, що:

- Е-документ надходить від Сторони, яка його передала (підтвердження авторства документа);

- Е-документ не зазнав змін при інформаційній взаємодії Сторін (підтвердження цілісності та автентичності документа);

- фактом отримання Е-документа є події, описані в даній Угоді.

9.19. З метою забезпечення безпеки обробки та конфіденційності інформації Сторони зобов'язані:

- не допускати появи в комп'ютерному середовищі, де функціонує система для обміну Е- документами, комп'ютерних вірусів і програм, спрямованих на її руйнування;

- не нищити та / або не змінювати архіви відкритих ключів електронних підписів, електронних Е-документів;

- не використовувати для підписання Е-документів скомпрометовані ключі.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до 31.12.2026 р., а в частині виконання Сторонами зобов'язань – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

10.2. Закінчення строку Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії Договору.

11. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі доповнення і зміни до даного Договору оформляються у письмовій формі і підписуються Сторонами.

11.2. Усі умови даного Договору є конфіденційними та є комерційною таємницею, що захищається Законодавством України та міжнародними угодами. У разі розголошення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.

11.3. Сторони допускають можливість відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором однією із Сторін до третіх осіб в односторонньому порядку без письмового погодження цього із іншою Стороною.

11.4. Факсимільні, електронні та скановані копії документів, отриманих сторонами в електронному вигляді та за допомогою засобів електронного, факсимільного зв'язку, мають юридичну силу до моменту отримання оригіналів таких документів. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних з цим несприятливих наслідків.

11.5. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», Сторони дають згоду на обробку, збирання, накопичення та зберігання особистих персональних даних у т.ч. на передачу їх третім особам (без наступного повідомлення їх про передачу), з метою забезпечення реалізації правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку, які регулюються чинним законодавством України та повідомлені у встановленому Законом порядку про внесення та включення відомостей про їх персональні дані до бази персональних даних.

11.6. Кожна із Сторін зобов'язана письмово повідомити другу Сторону про зміни місцезнаходження, банківських реквізитів, найменування, статусу платника податків не пізніше 3-х банківських днів після настання таких змін. У випадку неповідомлення чи несвоєчасного повідомлення винна Сторона зобов`язана відшкодувати іншій стороні збитки, понесені у зв'язку з таким неповідомленням.

11.7. Будь-яке повідомлення, необхідне або передбачене цим Договором, має бути здійснено у письмовій формі. Такі повідомлення вважаються направленими належним чином, якщо вони направлені адресату засобами поштового, електронного або факсимільного зв'язку на реквізити, вказані Сторонами у цьому Договорі, або такі повідомлення доведені до адресата під розпис.

11.8. Зміна або розірвання даного Договору можлива лише за домовленістю Сторін.

11.9. Сторони зобов'язуються дотримуватись законодавства з протидії корупції. При виконанні своїх зобов'язань за Договором Сторони не здійснюють і не будуть робити будь-яких дій, які суперечать вимогам законодавства у сфері запобігання корупції.

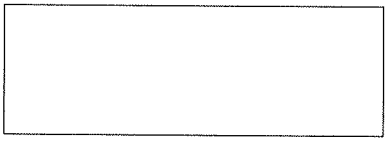
11.10. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

11.11. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть бути враховані при вирішенні спору.

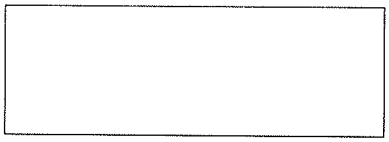
11.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11.13. Сторони погодили, що в порядку ст. 207 Цивільного кодексу України **ТОВ «ДСЛ-2010»** та _____ мають право використовувати факсимільні відтворення підпису уповноваженого керівника/директора при підписанні Заявок, Актів приймання-передачі відходів, товарно-транспортних накладних, Додатків до договору, Додаткових угод до цього Договору, рахунків на оплату, тощо.

Зразок факсимільного відтворення підпису директора ТОВ «ДСЛ-2010»



Зразок факсимільного відтворення підпису Замовника



12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:

ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720;
ІНН 374507226509;
р/р UA 273052990000026003046232047
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК», МФО 305299
Бухгалтерія:
E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

Директор _____ **Синчанський С.О.**

ЗАМОВНИК:

ТОВ «ГОРБІВ АГРО»
Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл.,
Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру, будинок 97
Код ЄДРПОУ 40279986
ІПН 402799825119
р/р UA163253650000026008011905742 АТ "КРЕДОБАНК"
Платник єдиного податку, 4 група
тел. (067) 461-11-81
e-mail: gorbiv-agro@ukr.net

Директор _____ **А.М. Штупун**

Додаток № 1
до Договору УТ-2025.000735

ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ ВІДХОДІВ, ЩО ПЕРЕДАЮТЬСЯ ЗАМОВНИКОМ ВИКОНАВЦЮ

Сторони підтверджують, що приймання відходів має здійснюватися у спеціальній тарі Замовника, а саме:

- Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових в т.ч. від мийки автотранспорту (передається у пластикових ємностях після відкачування мулососною технікою);
- Відпрацьовані фільтри (без масла) - у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Промаслені ганчір'я, пісок, папір – у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Відходи розчинів кислот чи основ (у т.ч. відпрацьований електроліт) – в пластиковій кислотостійкій герметичній тарі;
- Відходи виробництва, одержання і застосування чорнил, фарб, барвників, гальванічний шлам, відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають стандартам або мають прострочений термін придатності, відходи, які забруднені або містять ПХД – в металевих або полімерних герметично закритих ємностях;
- Клінічні та подібні їм відходи, що виникають в результаті медичної, ветеринарної практики (у т.ч. відпрацьовані шприци, системи інше, які пройшли відповідну дезінфекцію) – негострі- в герметично запакованих одноразових пакетах, коробках; гострі – голки, інші, які пройшли дезінфекцію – в герметичній, твердій упаковці;
- Відходи упаковок та контейнерів, забруднена тара – в полімерних, поліетиленових мішках, картонних коробках;
- Небезпечні відходи збирають у герметичну жорстку закриту тару. Відходи збирають з урахуванням їх фізичного стану в поліетиленові мішки, пакети, діжки тощо, що запобігають поширенню шкідливих речовин у навколишнє природне середовище. Тара має забезпечувати їх локалізацію, що дає змогу виконувати вантажно-розвантажувальні і транспортні роботи, унеможливлює негативний вплив на здоров'я людей та поширення у навколишнє природне середовище шкідливих речовин.

ВИКОНАВЕЦЬ:	**ЗАМОВНИК:**
ТОВ «ДСЛ-2010»	**ТОВ «ГОРБІВ АГРО»**
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;	Юридична адреса: 16311, Чернігівська обл.,
код ЄДРПОУ 37450720;	Чернігівський р-н, с. Горбове, вул. Миру,
ІНН 374507226509	будинок 97
р/р UA 273052990000026003046232047	Код ЄДРПОУ 40279986
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК», МФО 305299	ІПН 402799825119
Бухгалтерія:	р/р UA163253650000026008011905742 АТ
E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua	"КРЕДОБАНК"
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33	Платник єдиного податку, 4 група
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua	тел. (067) 461-11-81
	e-mail: gorbiv-agro@ukr.net

Директор _____ **Сипчанський С.О.**

Директор _____ **А.М. Штупун**

ДОГОВІР № 8
про надання послуг

с-ще Куликівка «01» січня 2026 р.

Комунальне підприємство «Куликівське виробниче управління житлово-комунального господарства» Куликівської селищної ради Чернігівської області в особі начальника Антоненка Олександра Григоровича, який діє на підставі Статуту (далі – виконавець), з однієї сторони, та

Приватне підприємство «ПІВНІЧХЛІБ» в особі директора Буряка Андрія Олександровича, що діє на підставі Статуту (далі – замовник), а разом – сторони, уклали цей договір про таке.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець зобов'язується надавати замовнику **транспортні послуги з викачки та вивезення стічних вод (трактором колісним БЕЛАРУС-82.1 з машиною для внесення органічних добрив МТЖ-6)** (далі – послуги), а замовник зобов'язується оплачувати надані послуги згідно з умовами цього договору. Якість послуг, що надаватимуться, має відповідати вимогам, які ставляться до даного виду послуг.

1.2. Послуги надаються в наступному порядку: замовник, в залежності від власних виробничих потреб, за письмовою заявкою, надісланою на електронну адресу виконавця: kul_komun@ukr.net, замовляє послуги. В разі відсутності виробничих потреб, замовник залишає за собою право не замовляти послуги. Виконавець надає замовнику послуги за умови отримання письмової заявки від останнього у строк, узгоджений замовником та виконавцем у кожному окремому випадку.

Місцезнаходження об'єкта надання послуг: Чернігівська область, Чернігівський район, селище Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола, 44.

2. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Вартість послуг встановлюється виконавцем відповідно до Розрахунку вартості транспортних послуг по викачці та вивезенні стічних вод на замовлення бюджетних організацій та інших споживачів, затвердженого органом місцевого самоврядування (рішення виконавчого комітету Куликівської селищної ради від 27.03.2024 № 87) і становить на момент укладання договору – **784,80 грн (сімсот вісімдесят чотири грн 80 коп),** в т.ч. ПДВ 130,80 грн.

2.2. У разі прийняття органом місцевого самоврядування рішення про зміну розрахунку вартості транспортної послуги виконавець у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення його у дію, повідомляє про це замовника із зазначенням рішення відповідного органу.

У разі зміни розрахунку вартості послуги протягом строку дії договору новий розрахунок вартості послуг застосовується з моменту його введення в дію без внесення додаткових змін до договору.

2.3. Оплата за надання послуг має бути перерахована замовником на рахунок виконавця не пізніше 10 (десяти) банківських днів з моменту підписання сторонами акту передачі-приймання наданих послуг та отримання від виконавця рахунку на сплату.

2.4. Ціна договору включає вартість всіх послуг, що надаються згідно цього договору протягом строку його дії.

3. ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПОСЛУГ

3.1. Передача послуг виконавцем та приймання їх результатів замовником оформлюється Актами передачі-приймання наданих послуг, які в разі їх узгодження підписуються повноважними представниками сторін протягом 3 (трьох) робочих днів з дня надання виконавцем таких документів на підписання замовнику.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Права та обов'язки виконавця:

4.1.1. Виконавець зобов'язаний надавати послуги, передбачені договором, у відповідності до умов договору та вимог законодавства, складати та надавати замовнику для підписання Акти передачі-приймання послуг.

4.1.2. Виконавець має право вимагати від замовника оплату послуг на умовах, передбачених договором та виконання останнім його зобов'язань за договором.

4.2. Права та обов'язки замовника:

4.2.1. Замовник має право одержувати своєчасно та належної якості послуги, передбачені договором, у відповідності до умов договору та вимог законодавства та вимагати від виконавця виконання останнім його зобов'язань за договором.

4.2.2. Замовник зобов'язаний створювати умови для вільного доступу виконавця до об'єкту надання послуг, прийняти та оплати послуги на умовах, передбачених договором.

5. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ ТА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуг, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між сторонами, розв'язуються у відповідності до чинного законодавства України.

5.2. За невиконання або неналежне виконання обов'язків за цим договором сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.

6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо таке невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

6.2. Форс-мажорними обставинами є надзвичайні та невідворотні обставини, які виникли в результаті не передбачених сторонами подій, що об'єктивно унеможливлюють виконання зобов'язань, передбачених умовами договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, зокрема пожежі, землетруси, повені, зсуви, вибухи, війна або військові дії, страйк, блокада. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1. Цей договір набирає чинності з моменту його підписання і діє протягом одного року з дати набрання чинності. Якщо за один місяць до закінчення строку дії цього договору жодна із сторін не повідомить письмово іншій стороні про відмову від договору, цей договір вважається продовженим на черговий однорічний строк.

7.3. Припинення цього договору не звільняє сторони від обов'язку виконання зобов'язань, які на дату такого припинення залишилися невиконаними.

8. ІНШІ УМОВИ

8.1. Зміни до договору можуть бути внесені за домовленістю сторін та оформлюються додатковою угодою.

8.2. Цей договір складено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

Виконавець	Замовник
КП «Куликівське ВУЖКГ»	**ПП «ПІВНІЧХЛІБ»**
16300, Чернігівська обл., Чернігівський район,	16300, Чернігівська обл., Куликівський район,
с-ще Куликівка, вул. Набережна, 5	смт Куликівка, вул. В'ячеслава Чорновола, 44
код ЄДРПОУ 37444779	код ЄДРПОУ 34654201
п/р №UA05 305299 00000 26009016303568	п/р №UA413253650000026006011950562
АТ КБ«ПРИВАТБАНК»	в АТ «КРЕДОБАНК», МФО 325365
Ел. адреса : kul_komun@ukr.net	ІПН 346542025261
Платник податку на прибуток на загальних підставах	
ІПН 374447725115	
Начальник	Директор
Олександр АНТОНЕНКО	Андрій БУРЯК
(м.п.)	(м.п.)

КОПІЯ Копія

Додаток № 15
до рішення виконавчого
комітету Куликівської селищної ради
№ 87 від 27 березня 2024 року

РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ

Транспортних послуг по викачці та вивезенні стічних вод
на замовлення бюджетних організацій та інших споживачів
з «01»квітня 2024року
трактором колісним БЕЛАРУС-82.1 з машиною для внесення органічних добрив МЖТ-6
по КП « Куликівське ВУЖКГ»

Статті витрат	Сума, грн.
Планова собівартість	479,10
Адміністративні витрати 18,95 %	90,79
Повна собівартість	**569,89**
Рентабельність 15%	85,11
Всього	**654,00**
ПДВ	130,8
Всього з ПДВ	**784,80**

Розрахунок планової собівартості роботи

Статті витрат	Сума, грн.
Прямі матеріальні витрати	325,28
Прямі витрати з оплати праці	109,16
Інші прямі витрати	44,66
Планова собівартість	**478,05**

Розрахунок прямих матеріальних витрати

Статті витрат	Сума, грн.
Дизпаливо 6.5 л/год. х 39,99грн.	259,94
Масло 2,1/100 *6,5*100,00 грн.	13,65
Запчастини 108351.71/2096	51,69
Усього прямих матеріальних витрат	**325,28**

Розрахунок прямих витрат на оплату праці

Статті витрат	Сума, грн.
Основна заробітна плата 11625,70/174,67÷42,60	109,16
Усього прямих витрат на оплату праці	**109,16**

Розрахунок інших прямих витрат

Статті витрат	Сума, грн.
Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування 22%	24,02
Амортизація	20,64
Усього інших прямих витрат	**44,66**

Амортизація

Об'єкт, термін експлуатації	Всього амортизація за рік, грн.	Всього амортизація за годину, грн.
Трактор колісний БЕЛАРУС-82.1	23145.00	11,04
Машина для внесення органічних добрив	20120.00	9,60
Всього:		20,64

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Норми витрат палива підвищуються при роботі в зимових умовах в залежності від фактичної температури повітря:
-від 0 С до -10 С - до 5%
- від -10 С до -20 С- від 5% до 10%

BIOTECH ENGINEERING

Україна, Київ
вул. Голосіївська, 7, корп. 3
(093)440-41-01
(098)822-27-18
bte.org.ua@gmail.com

ПАСПОРТ

Сепаратор нафтопродуктів OilProtec (OilPro)

Виробник: ТОВ «БІОТЕК ІНЖИНІРИНГ»

Серійний номер: СН.09.11.2221

Модель (тип установки): OilProtec F-200/1

Комплектність очисних споруд

Базова комплектація:

№	Найменування обладнання та комплектуючих	Кількість
1.	Установчий комплект	1
2.	Керівництво по експлуатації та наладці. Паспорт	1
3.		

Додаткова комплектація:

№	Найменування обладнання та комплектуючих	Кількість
1.		
2.		
3.		

Гарантія на СЕПАРАТОР НАФТОПРОДУКТІВ OilProtec складає 5 років.

* Гарантія надається лише при 100% розрахунку Замовником за поставлену йому установку. При наявності боргу (зі сторони Замовника перед Виробником (ТОВ «БІОТЕК ІНЖИНІРИНГ») або перед постачальником) - гарантія не надається.

BIOTECH ENGINEERING

Україна, Київ
вул. Голосіївська, 7, корп. 3
(093)440-41-01
(098)822-27-18
bte.org.ua@gmail.com

ТОВ «БІОТЕК ІНЖИНІРИНГ»

СЕПАРАТОР НАФТОПРОДУКТІВ
OilProtec (OilPro)

КЕРІВНИЦТВО ПО ЕКСПЛУАТАЦІЇ ТА НАЛАДЦІ

ПАСПОРТ

Київ – 2022

Зміст

I	Призначення	2
II	Технологія очищення	2
III	Модельний ряд	3
IV	Монтаж і запуск	5
V	Обслуговування	7
VI	Транспортування і зберігання	7
VII	Безпека і охорона здоров'я	7
VIII	Гарантія	8

Зверніть увагу!

Не дотримання керівництва по експлуатації може зашкодити здоров'ю особи (осіб) чи пошкодити майно!

Приклад розшифровки штрих-коду:

OilProtec F-200/1 (1 л/с) (OilPro)
OilProtec – повна назва
F – тип установки
1 – потужність в л/с
200 – мах. концентрація З/Р на вході, мг/л
OilPro – скорочена назва сепаратору

Базовий комплект:
Установчий комплект OilProtec (OilPro);
Керівництво по експлуатації та наладці. Паспорт

I. Призначення

В процесі випадіння дощу і танення снігу відбувається змивання забруднень з території населених пунктів і майданчиків підприємств та утворюються великі кількості забруднених стічних вод. Такі стічні води переважно містять в собі завислі речовини та нафтопродукти і несуть потенційну загрозу екології і здоров'ю людей.

Сепаратор нафтопродуктів (очисні споруди) OilProtec застосовуються для очистки дощових і талих стічних вод з наступних територій:

- Житлова забудова (міська забудова, котеджі та котеджні селища селища, території торгових центрів і т.д.);
- Території промислових підприємств (за умови відсутності специфічних забруднень);
- Нафтобази, автозаправні станції, автостоянки, логістичні центри і т.д.

У зв'язку з цим, при очищенні поверхневих стічних вод до нормативів скиду в міську каналізацію або водойму, пріоритетним є видалення вищезгаданих забруднень.

Очисні споруди поверхневих стічних вод типу OilProtec здатні надійно та економно вирішити зазначену екологічну проблему.

II. Технологія очищення

Поверхневі стічні води в самопливному або напірному режимі надходять до очисної споруди. Через вхідний патрубок потрапляють в блок відділення крупнодисперсних домішок, де відбувається випадіння в осад піску та інших домішок з гідравлічною крупністю більше 15 мм/с. Осад з пісковловлювача потрібно видаляти по мірі його накопичення, але не рідше одного разу на півроку.

Попередньо очищена стічна вода самопливом надходить в блок тонкошарового відстоювання, де відбувається затримка основної маси завислих речовин та деякої частини нафтопродуктів. Відстоювання у тонкошаровому просторі відбувається за притоковою схемою, тобто очищувана стічна вода в полицевому просторі рухається знизу вверх, а осад сповзає вниз і накопичується в осадовій частині та періодично видаляється асенізаційними машинами. Видалення частини нафтопродуктів в даному блоці відбувається за рахунок спливання їх на поверхню та в деякій мірі сорбції на завислих частинках.

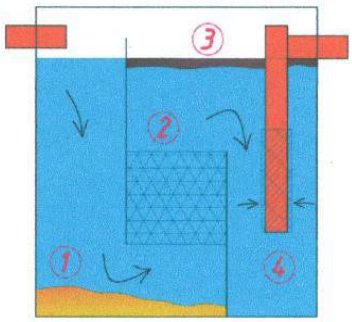
Далі освітлені стічні води проходять пінополіуретановий фільтр, в процесі чого відбувається укрупнення краплин нафтопродуктів (коалісценція) в просторі між волокнами матеріалу та по мірі заповнення порового простору їх відрив і

накопичення на поверхні води. Нафтопродукти з поверхні води можуть видалятись різними методами: сорбуючими бонами, скімером, зливом через патрубок у ємність, за допомогою асенізаційних машин тощо.

При відведенні очищених поверхневих стічних вод в зливову каналізацію або в водойму культурно-побутового чи господарсько-питного водокористування даний етап є останнім в технологічній схемі очищення.

При відведенні очищених стічних вод у водойми рибогосподарського призначення стічна вода повинна піддаватись ретельному доочищенню на сорбційному блоці. Очищення стічних на даному блоці полягає в її фільтрації через шар комбінованого сорбуючого матеріалу.

Очищені до вимог ГДК стічні води надходять в камеру чистих стоків і через вихідний патрубок направляються до точки скиду (у водойму, на рельєф і т.д).



1. Зона накопичення піску та твердих відходів;
2. Тонкошаровий коалісцентний модуль;
3. Зона накопичення нафтопродуктів;
4. Вихідна труба з пінополіуретановим фільтром.

III. Модельний ряд

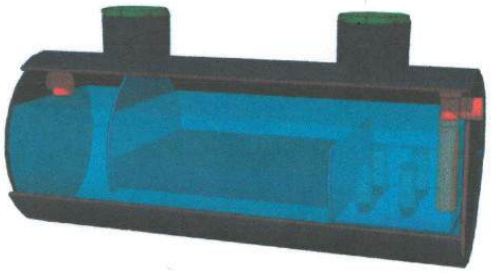
Модельний ряд сепараторів нафтопродуктів OilProtec в залежності від місця монтажу і класу навантаження на корпус включає в себе наступні серії:

OilProtec (тип L):

- призначений для монтажу безпосередньо в грунт, на розвантажувальну бетонну основу;
- використовується для великих потужностей;
- при монтажі під проїзд необхідна розвантажувальна плита перекриття;

OilProtec (тип C):

- призначений для монтажу в залізобетонні колодязі або залізобетонні приямки;
- завдяки використання залізобетонних елементів, даний тип легко витримує навантаження від транспорту і може влаштовуватись під парковками і проїздами.



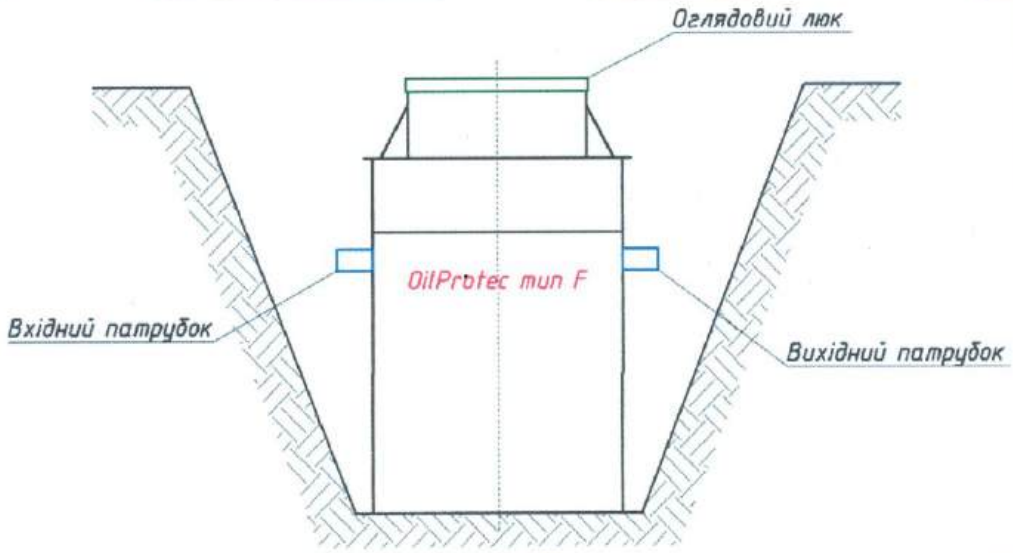
OilProtec (тип F):

- призначений для монтажу безпосередньо в грунт (витримує навантаження від грунта, але не витримує додаткових навантажень від транспорту).

IV. Монтаж і запуск

Монтаж установки повинен проводитися особою з відповідною кваліфікацією.

Монтаж установки в самонесучому корпусі OilProtec (тип F):



Сепаратор нафтопродуктів OilProtec (тип F) встановлюється в котлован на рівне по горизонталі дно таким чином, щоб між стінками сепаратора і відкосами котловану була відстань не менше 25 см з кожного боку, а кришка перебувала на 0,2 м вище рівня землі. Грунт і місце установки повинно бути спланована таким чином, щоб у час дощу або паводка, кришка сепаратора перебувала вище рівня дощової або паводкової води. При установці системи, позначку кришки щодо рівня землі, необхідно спланувати з урахуванням можливих подальших планувань і підсипки грунту на ділянці (наприклад, проведення ландшафтних робіт на ділянці).

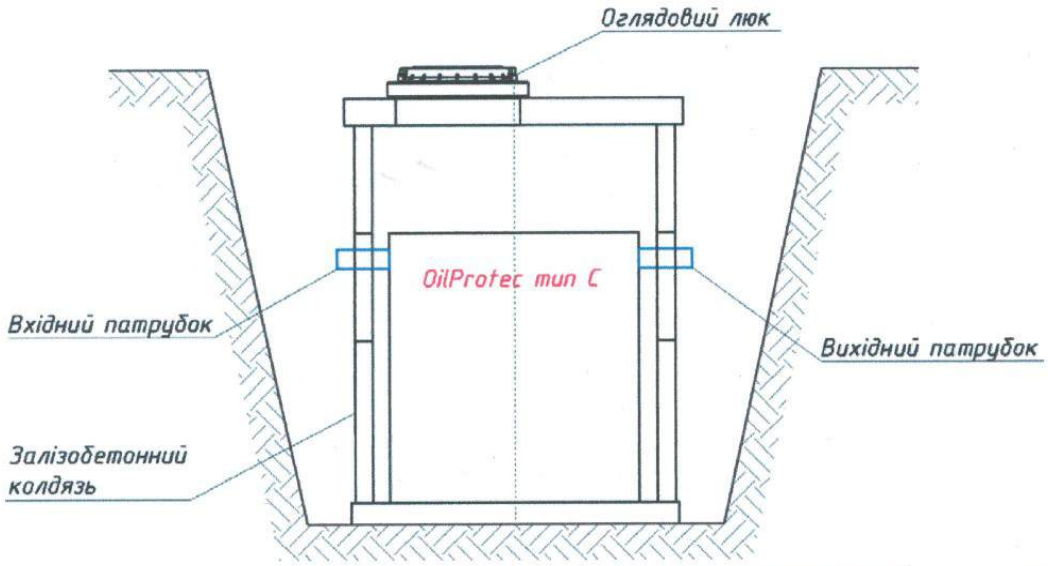
При монтажі в звичайних грунтах (пісок, супісок, суглинок, глина) достатня установка на щільний материковий грунт.

У випадку високих грунтових вод сепаратор нафтопродуктів необхідно приякорити за допомогою анкерних елементів до з/б основи (наприклад з/б днища або кільця). Даний прийом використовується для запобігання випадкового спливання під час спорожнення сепаратора.

Крен при монтажі сепаратора неприпустимий. Сепаратор монтується строго по горизонтальному рівні. Висота рівня грунтових вод для експлуатації сепаратора значення не має.

При установці сепаратора поблизу проїжджої частини необхідно заливати розвантажувальну плиту. Щоб уникнути промерзання сепаратора, необхідно утеплювати верхню частину сепаратора доступними утеплювачами, призначеними для роботи в грунті.

Монтаж установки в з/б колодязь OilProtec (тип С):



Монтаж сепаратору нафтопродуктів OilProtec здійснюється в попередньо підготовлений з/б колодязь. Днище колодязя має бути рівним і очищеним від сторонніх предметів. Нерівності або сторонні предмети можуть продавити днище сепаратору, що призведе до потрапляння нечистот в з/б колодязь.

Глибина з/б колодязя залежить від глибини залягання підвідної труби каналізації, а висота регулюється за допомогою стандартних з/б кілець і додаткової з/б надставки для чавунного (пластикового) люка.

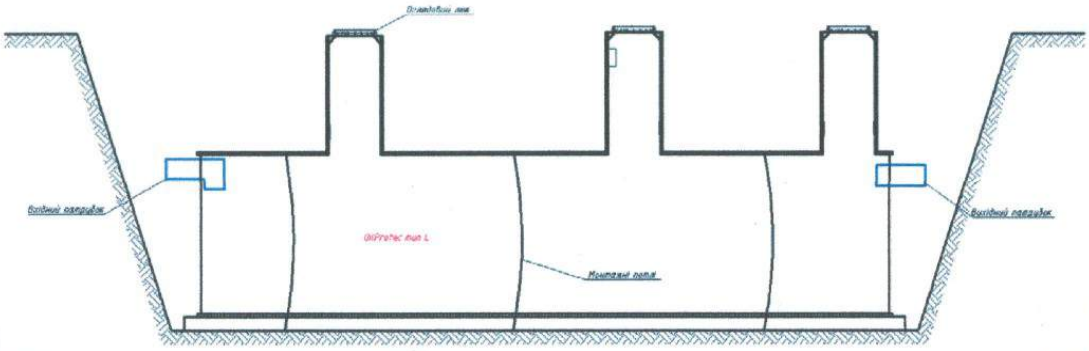
Монтаж сепаратору нафтопродуктів полягає у його встановленні на днище з/б колодязя і під'єднанні відповідних трубопроводів до вхідного і вихідного патрубків.

Монтаж установки OilProtec (тип L):

Монтаж сепаратору нафтопродуктів OilProtec здійснюється в попередньо підготовлений котлован із розвантажувальною плитою (днищем). Днище відливається по місцю або використовується заводська з/б плита. Верх плити має бути рівним і очищеним від сторонніх предметів. Нерівності або сторонні предмети можуть зашкодити виставленню сепаратора. Після влаштування сепаратору на плиті необхідно його закріпити монтажними петлями (які кріпляться до з/б плити).

Глибина котловану залежить від глибини залягання підвідної труби каналізації, а висота регулюється за допомогою пластикових труб-горловин.

Монтаж сепаратору нафтопродуктів полягає у його встановленні на днище з/б колодязя і під'єднанні відповідних трубопроводів до вхідного і



V. Обслуговування

Обслуговування сепараторів нафтопродуктів полягає в регулярному видаленні затриманих нафтопродуктів та важких фракцій, а також періодичної промивки установки.

Частота видалення затриманих продуктів залежить від конкретних умов, в яких працює сепаратор, зокрема від концентрації забруднень на вході, температури стічної рідин, її витрати, об'єму зон, відведених у сепараторі для накопичення нафтопродуктів та важких фракцій.

На початковому етапі експлуатації нафтовловлювачів осад рекомендується видаляти один раз на 6 місяців, а затримані нафтопродукти – не рідше одного разу на місяць.

В процесі пусконалагоджувальних робіт дані терміни можуть бути скореговані як в бік зменшення, так і в бік збільшення.

VI. Транспортування і зберігання

Сепаратор може транспортуватися будь-яким видом критого транспорту відповідно до правил перевезення, що діють на даному виді транспорту.

До моменту монтажних робіт зберігати в місці без попадання прямих сонячних променів.

VII. Безпека і охорона здоров'я

До обслуговування установки допускаються особи не молодші 18 років, фізично і розумово здорові, які ознайомились з даним Керівництвом по експлуатації, також, що пройшли інструктаж по обслуговуванню установки.

Стічні води можуть бути джерелом різних шкірних і інфекційних захворювань, тому необхідно запобігати прямого контакту з ними і дотримуватись наступних санітарно-гігієнічних правил:

1.При обслуговуванні не приймати їжу, не пити і не курити;

2.Перед прийманням їжі вимити руки теплою водою з милом;

3.При обслуговуванні використовувати гумові чоботи і рукавиці, індивідуальні засоби захисту обличчя і очей (маски, окуляри, респіратори);

4.Обслуговуючий персонал має бути щеплений від стовбняку.

При обслуговуванні забороняється потрапляти всередину установки, всі дії проводяться через контрольні люки.

При відкритті люків кришки дотримуватися обережності від падіння в ємність, прийняти заходи проти мимовільного опускання люка під дією вітрового навантаження.

Забезпечити неможливість відкриття люків сторонніми особами установкою навісних замків.

VIII. Гарантія

1.Гарантія на сепаратор OilProtec складає 5 років з моменту здійснення покупки.

2.Гарантія поширюється на всі дефекти, що виникли з вини Виробника.

3.Гарантія не поширюється на дефекти, що виникли з вини Споживача в результаті порушення правил перевезення, монтажу та експлуатації обладнання.

А.19

ДСНС України
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Чернігівський ЦГМ)
вул. Пантелеймонівська, 12, м. Чернігів, 14017, Україна тел./факс: (0462) 67-84-64, тел. (0462) 67-72-17
сайт https://meteo.gov.ua код згідно з ЄДРПОУ 14228824 E-mail: pgdchernigiv@meteo.gov.ua

від _____ 20 ___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

ТОВ "ГОРБІВ АГРО"

Про метеорологічні характеристики

Чернігівський обласний центр з гідрометеорології на ваш запит від 18.12.2025 № 122/25 надає інформацію про метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту селища Куликівка Чернігівського району Чернігівської області за встановленою формою, що додається.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Начальник Руслан ОВСЄЄНКО

Анна ТКАЧ 0462677161

ЕД АСКОД Чернігівський ЦГМ
№ 9925-1-1333/9925 06 від 19.12.2025
Підписувач Овсєєнко Руслан Русланович
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000912910007DB9E400
Дійсний з 30.05.2025 0:00:00 по 29.05.2027 23:59:59

Додаток
до листа Чернігівського ЦГМ
19.12.2025 № 9925-1-1333/9925 06

Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту с-ща Куликівка Чернігівського р-ну Чернігівської обл. (за даними репрезентативної метеостанції Ніжин)

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,3
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	-5,9
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	9
Північний схід	10
Схід	10
Південний схід	14
Південь	13
Південний захід	12
Захід	18
Північний захід	14
Середня річна швидкість вітру, м/с	2,4
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБА

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБИ В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

пр. Грушевського Михайла, 180, м. Чернігів, Чернігівська область, 14034
тел./факс: (4622) 3-01-19, e-mail: post@dpsscn.gov.ua, web: dpsscn.gov.ua
код ЄДРПОУ 40310334

від _____ 20__ р. № _____ На № _____ від _____ 20__ р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГОРБІВ АГРО»
вул. Миру, буд. 97,
с. Горбове, Чернігівський район,
Чернігівська область, 16311

Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області (далі - Головне управління) розглянуло надані матеріали (заява вих. від 21.01.2026 № 03/26 (вх. від 21.01.2026 № 489/01-12) та Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин (визначені розрахунковим методом) № 04-09/158 від 20.01.2026, видані Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації), і повідомляє про наступне.

Відповідно до пункту 5.4 ПОРЯДКУ визначення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30 липня 2001 р. № 286, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 15 серпня 2001р. № 700/5891, Головне управління погоджує Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин (визначені розрахунковим методом) для ТОВ «ГОРБІВ АГРО» (нове будівництво) за адресою: селище Куликівка, Чернігівський район, Чернігівська область.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Начальник Сергій ЧАПЛІЄВ

Меховська Наталія (0462) 675-649

UB
Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області
№01-05-02-29/458 від 23.01.2026
КЕП: ЧАПЛІЄВ С. О. 23.01.2026 11:57
5E984D526F82F38F040000001F336D01C4870007
17.12.2025 14:13 по 17.12.2026 23:59
Сертифікат дійсний з

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

від 22.01.2026 №04-09/158 На № 119/25 від 18.12.2025

ВЕЛИЧИНИ
фонових концентрацій забруднюючих речовин
(визначені розрахунковим методом)

Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації
(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт): селище Куликівка, Чернігівський район, Чернігівська область
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:
Нове будівництво – ТОВ «ГОРБІВ АГРО»
(назва, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднюючих речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумації шкідливого впливу:
азоту діоксид, вуглецю оксид, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, сірки діоксид, вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються *ні*

Згідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі"(п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затверджений Наказом Мінприроди 30.07.2001 №286, зареєстрованим Мінюстом України 15.08.2001 №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м^3):

Умовні координати розрахункового прямокутника *1000x1000*	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	азоту діоксид	*0,018*	*0,018*	*0,018*	*0,018*	*0,018*	*0,018*	*0,018*	*0,018*
	вуглецю оксид	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*
	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*
	сірки діоксид	*0,02*	*0,02*	*0,02*	*0,02*	*0,02*	*0,02*	*0,02*	*0,02*

	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*

Директор _____ _____ Олександр ЛОСЬ

(посада) *(підпис)* *(ІП)*

жби:

Територіальні органи Держпродспоживслу

Начальник _____ _____ Сергії Чапліев

(посада) *(підпис)* *(ІП)*

Наталія Булденко 651-619

А.21

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

від _____ № 08-08/ На № 124/25 від 18.12.2025

ТОВ «ГОРБІВ АГРО»

shan1976@ukr.net
vpk843@ukr.net

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на ваш лист повідомляє.

Інформація щодо наявності в межах планованої діяльності «Встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23, в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області» на земельній ділянці з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140, а також в радіусі 1 км від місця планованої діяльності, об'єктів рослинного та тваринного світів, які знаходяться під охороною відповідно до чинного законодавства, в Департаменті відсутня.

Директор Олександр ЛОСЬ

Наталія Джума 67 48 72

р.н. 08-08/8
від 2026-01-02
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

А.22

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

від _____ № 08-08/ На № 123/25 від 18.12.2025

ТОВ «ГОРБІВ АГРО»

shan1976@ukr.net
vpk843@ukr.net

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на ваш лист повідомляє.

В межах планованої діяльності «Встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23, в селище Куликівка Чернігівського району Чернігівської області» на земельній ділянці з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140, а також в радіусі 1 км від місця планованої діяльності, території та об'єкти природно-заповідного фонду та території перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні.

Директор Олександр ЛОСЬ

Наталія Джума 67 48 72

р.н. 08-08/7
від 2026-01-02
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ, НАЦІОНАЛЬНОСТЕЙ ТА РЕЛІГІЙ

вул. Кощобинського, 70, м. Чернігів, 14000, тел. 093 759 09 69,
E-mail: dkult_post@cg.gov.ua, сайт: www.dkult.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 02231672

08.01.2026 № 08- 90/8 На № 121/25 від 18.12.2025

ТОВ «ГОРБІВ АГРО»
с. Горбове, вул. Миру, 97,
Чернігівський район
16311

Про надання інформації

Департамент у межах компетенції розглянув ваш запит щодо наявності в місті розташування об'єкта планованої діяльності та в радіусі 1 км навколо нього об'єктів культурної спадщини для розробки звіту з оцінки на довкілля «Встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В'ячеслава (колишня 8 Березня) будинок 23, в селищі Куликівка Чернігівського району Чернігівської області» в межах існуючого промислового майданчика ТОВ «ГОРБІВ АГРО» на земельній ділянці площею 2,4551 га, з кадастровим номером 7422755100:01:008:0140.

За результатами розгляду повідомляємо, що за наявною в Департаменті інформацією, об'єкти культурної спадщини в межах зазначеної території не обліковуються.

Разом із тим повідомляємо, що згідно із статтею 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», у випадку виявлення знахідок археологічного чи історичного характеру під час проведення земляних робіт на вказаній ділянці, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їхнє подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це орган охорони культурної спадщини Чернігівської області та орган місцевого самоврядування, на території якого проводяться земляні роботи.

Директор Людмила ЗАМАЙ

Наталія Скидан (0462) 676 908

А.24

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

від _____ № 06-06/_____ На № _____ від _____

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГОРБІВ АГРО»

вул. Миру 97, село Горбове, Чернігівський район, Черкаська обл., 16311

Про зауваження та пропозиції до планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність щодо встановлення паливозаправного пункту по вул. Чорновола В’ячеслава (колишня 8 березня), будинок 23 в селищі Куликівка Чернігівського району Чернігівської області (реєстраційний номер справи у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля № 14954), яка підлягає оцінці впливу на довкілля, та в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 12 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 Олександр ЛОСЬ

Світлана Глухова (0462) 65-37-07.

р.н. 06-06/2931
від 2025-12-12
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

Б. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ВИКОРИСТАНИХ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ ОБ'ЄКТА ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Б.1 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО УТВОРЕННЯ ВІДХОДІВ.

Розрахунок кількості твердих побутових відходів

Розрахунок кількості твердих побутових відходів виконаний за наступною формулою:

$$M = n \cdot q \cdot T \cdot 10^{-3}, \quad (Б.1)$$

де: M – маса відходів, т/рік;

q – усереднений показник утворення відходів, кг/(доба · чол.), q = 0,3 кг/добу на одного працівника,

n – загальна кількість працівників, чол.;

T – кількість робочих днів протягом року, діб/рік, 26 діб на рік.

На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) n = 4 осіб;

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) постійного розміщення працюючого персоналу на паливо-заправному пункті не передбачається; людина-оператор виконує операції заправки транспорту та знаходиться на об'єкті планової діяльності виключно в період приймання палива в резервуар ПЗП та відпуску палива в баки автотранспорту, максимально один раз на добу протягом двох годин, що сумарно не перевищуватиме 63 робочих зміни на рік (2 години × 252 робочих днів) : 8 годин в зміну = 63 робочих зміни на рік, виходячи із 40 годинного робочого тижня).

Кількість твердих побутових відходів складатиме:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0:

$M = (4 \times 0,3 \times 26) \times 10^{-3} = 0,0312$ т/рік;

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1:

$M = (1 \times 0,3 \times 63) \times 10^{-3} = 0,0189$ т/рік

Осад з локальних очисних споруд стічних вод атмосферного походження,

Осад з локальних очисних споруд стічних вод атмосферного походження, визначається за формулою:

$$M = Q \cdot (C_1 - C_2) \cdot \frac{1}{(1 - 0,01 \cdot B)} \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік;} \quad (Б.2)$$

де: Q – річний об'єм стічних вод, м^3/рік, за даними таблиці А.2.4 додатку А.2 – 197,9 м^3/рік;

C_1 – концентрація зважених часток до локальних очисних споруд, мг/л, враховуючи дуже низьку інтенсивність руху транспорту на майданчику паливо заправного пункту концентрація зважених частинок не перевищуватиме C_1 = 80 мг/л;

C_2 – концентрація зважених часток після очисних споруд, мг/л, прийнята за даними за даними таблиці прийнята за даними таблиці 1.8 даного Звіту C_2 = 15 мг/л.

B – вологість осаду, %. B = 90%.

$$M = 123,97 \times (80 - 15) \times \frac{1}{1 - 0,01 \cdot 90} \times 10^{-6} = 0,0806 \text{ т/рік.}$$

Обсяг нафтопродуктів, уловлених сепаратором нафтопродуктів, визначається за

наступною формулою:

$$M = Q \cdot (C_{н1} - C_{н2}) \cdot 10^{-6} \text{ , т/рік;} \quad \text{(Б.3)}$$

де: M – маса відходів, т/рік;

Q – річний об'єм стічних вод, що надходитиме до сепаратора нафтовловлювача, м^3/рік.;

$C_{н1}$ – концентрація нафтопродуктів у стічних водах на вході у нафтовловлювач, мг/л, прийнята за даними таблиці 1.8 даного Звіту, C_1 = 10 мг/л;

$C_{н2}$ – концентрація нафтопродуктів у стічних водах на виході з з сепаратора, мг/л, прийнята прийнята за даними таблиці 1.8 даного Звіту, $C_{н2}$ = 0,3 мг/л.

M = (10 – 0,3) × 123,97 ×10^{-6} = 0,0012 т/рік

Розрахунок залишків, що містять нафтопродукти, в процесі очищення резервуарів для зберігання мотрного палива.

При зберіганні нафтопродуктів в резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню. Відповідно до ДСТУ 4454:2005 "Нафта та нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання" зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки. Враховуючи якісні фізико-хімічні властивості дизпалива згідно ДСТУ 7688:2015. Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови., для дизельного пального, які зберігаються в ємностях. максимальний обсяг шламу, що може накопичуватися в ємності не перевищує 24 г/т. Розрахунок залишків очищення резервуарів виконаний за формулою:

$$M = C \times V_{рік} \times g \times 10^{-6} \text{ , т/рік;} \quad \text{(Б.4)}$$

де: M – маса відходів, т/рік;

C – обсяг шламу, г/т ;

$V_{рік}$ – об'єм нафтопродукту, річний оборот дизпалива в резервуарі паливо-заправного пункту, 240 тонн на рік;

M = 24 × 240 × 10^{-6} = 0,00576 т/рік.

Розрахунок кількості **відпрацьованих рушників технічних (ганчір'я, забруднене нафтопродуктами)** виконаний з використанням питомих виробничих витрат. Розрахунок кількості відпрацьованих технічних рушників виконаний за наступними формулами:

$$M = \sum_{n=1}^{j=1} C_j \cdot n \cdot P_j \cdot H_j \cdot 10^{-6} \text{ , т/рік;} \quad \text{(Б.5)}$$

де: C_j – число змін роботи j-ого обладнання за добу, зм/добу, C_j=1;

P_j – планова кількість робочих днів у році, дн/рік. P_j = 63 днів на рік;

n – кількість однотипного j-ого устаткування, шт;

H_j – питомий норматив утворення відходу, г/зміни (з розрахунку восьмигодинної зміни).

M = 10 × 63× 10^{-6} = 0,00063 т/рік.

Б.2 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО ОБСЯГІВ ВОДОСПОЖИВАННЯ ТА ВОДОВІДВЕДЕННЯ.

Б.2.1 Витрати води на питні, санітарно-гігієнічні потреби персоналу.

Витрати води на питні, санітарно-гігієнічні потреби персоналу розраховані за наступною формулою:

$$Q_{доба}^{гпв} = \sum q_i \cdot N_i \cdot 10^{-3} \quad \text{(Б.6)}$$

де: $Q_{доба}^{гпв}$ - обсяг питного, санітарно-побутового водоспоживання за добу, м^3/добу;

q_i, – нормативні витрати води на одного працівника на добу, л/людина, приймаються за

даними пунктів 8, 19 та 20 таблиці А.2, ДБН В.2.5-64:2012 “Внутрішній водопровід та каналізація” [19.] (15 л/доба на одного ІТР, 25 л/доба на одного робітника, 500 л на одну душову сітку у зміну);

N – кількість відповідного працюючого персоналу в зміну.

Вхідні дані та результати розрахунків наведені в наступні таблиці Б.1.

Таблиця Б.1.

Показник	Одиниця виміру / кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю виміру, м³/добу	Загальний показник, м³/добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, м³/рік
На період виконання підготовчих, будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту)					
Питні, господарсько-побутові потреби	робітники/ 3	0,025/ 1 зміна	0,075	26	1,95
	ІТР/1	0,015/ 1 зміна	0,015	26	0,39
		ЗАГАЛОМ	**0,09**		**2,34**
На період операційної фази життєвого циклу проєкту					
Операційний персонал	працівник/1	0,015	0,015	63	0,945
		ЗАГАЛОМ	**0,105**		**3,285**

Річні обсяги витрат води на господарсько-побутові потреби персоналу розраховані для нульової фази життєвого циклу на період будівництва протягом 26 робочих днів, для операційної фази життєвого циклу проєкту виходячи з умови, що постійного розміщення працюючого персоналу на паливо-заправному пункті не передбачається; людина-оператор виконує операції заправки транспорту та знаходиться на об’єкті планової діяльності виключно в період приймання палива в резервуар ПЗП та відпуску палива в баки автотранспорту, максимально один раз на добу протягом двох годин, що сумарно не перевищуватиме 63 робочих зміни на рік (2 години × 252 робочих днів) : 8 годин в зміну = 63 робочих зміни на рік, виходячи із 40 годинного робочого тижня). Обсяги утворення господарсько-побутових стічних вод приймаються рівними обсягам водоспоживання.

Б.2.2 Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних щодо обсягів дощових та талих вод.

Перелік методик та літературних джерел, використаних в розрахунках:

- ДСТУ 3013-95 Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових, снігових вод з території міст та промислових підприємств [24.];
- ДСТУ Н Б В.1.1-27:2010 Будівельна кліматологія [18.].

Розрахунок планового річного обсягу скиду поверхневих вод з території підприємства, виконаний з застосуванням ДСТУ 3013-95 Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових, снігових вод з території міст та промислових підприємств [24.].

Загальний річний обсяг поверхневих вод визначається за формулою:

$$W_{заг} = W_{дощ} + W_{сніг},$$

де: $W_{дощ}$ - обсяг дощових вод з водозбірної території, м³;

$W_{сніг}$ - обсяг снігових вод з водозбірної території, м³.

Обсяг дощових вод з водозбірної території розрахований за формулою (1) [24.]:

$$W_{дощ} = 10 \cdot h_g \cdot Y \cdot F \ ,$$

де: h_g- середньомісячний шар опадів за теплий період року, мм, приймається за даними таблиці 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія”;

F - розрахункова площа стоку, га;

Y - коефіцієнт стоку, визначається як середньозважений для всієї площі водозбору, враховуючи середні значення коефіцієнтів стоків для різних поверхонь, які становлять:

- для водонепроникних поверхонь 0,6-0,8;
- для ґрунтових поверхонь 0,2;
- для газонів 0,1.

Обсяг снігових вод з водозбірної території розрахований за формулою (2) [24.]:

$$W_{сніг} = 10 \cdot h_c \cdot Y \cdot F ,$$

де: h_c - середньомісячний шар опадів за холодний період року, мм, приймається за даними таблиці 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія”;

Y - коефіцієнт стоку, для талих стічних вод приймається 0,5-0,7;

F - розрахункова площа стоку, га.

В розрахунках використана виключно новостворена водонепроникна водозбірна площа стоку F. Вихідні дані для розрахунків річного обсягу стічних вод атмосферних опадів, що створюватимуться в межах цієї площі наведені в наступній таблиці Б 2.

Таблиця Б.2.

Вихідні дані для розрахунків	Значення	Одиниці виміру
Загальна площа водозбору	0,0048	га
в т.ч. водонепроникних поверхонь	0,048	га
в т.ч. ґрунтових (щебеневих) поверхонь	-	га
в т. ч газонів	-	га
Середньомісячний шар опадів за теплий період року, h_g, мм	351	мм
Середньомісячний шар опадів за холодний період року, h_c, мм	244	мм
Середньозважений коефіцієнт стоку Y	0,60	
для водонепроникних поверхонь 0,6-0,8;	0,6	
для ґрунтових поверхонь 0,2;	0,2	
для газонів 0,1.	0,1	
Коефіцієнт, який враховує вивезення снігу	0,1	
Обсяг дощових вод з водозбірної території:	115,91	м^3/рік
Обсяг снігових вод з водозбірної території:	8,06	м^3/рік
Загальний річний обсяг дощових і талих вод з території об'єкта планованої діяльності	**123,97**	м^3/рік

Б.3 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ.

Перелік використаних методик для визначення масових величин викидів забруднюючих речовин

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами (тт.1-3). Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.[62.]
- EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR), [63.];
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, “УкрНТЕК” 1998, [64.].

Б.3.1 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ ЯКІСНИХ ТА КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ ЩОДО ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН НА ПЕРІОД ОПЕРАЦІЙНОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ.

Розрахунки викидів парів нафтопродуктів в атмосферу з резервуару ПЗП.

Розрахунок максимальних секундних викидів парів нафтопродуктів при зберіганні рідких паливно-мастильних матеріалів в підземних та наземних резервуарах через дихальні

клапани від “великих” та “малих” дихань виконаний за формулами:

$$M_{сек} = C_p^{max} \cdot V_{зл} \cdot \frac{1}{3600} \cdot k_7; \qquad (А.7)$$

де: $V_{зл}$ – об’єм газоповітряної суміші, що витісняється з резервуару при заповненні його нафтопродуктом, приймається рівною швидкості закачування палива, м^3/год;

C_p^{max} – концентрація парів нафтопродуктів у викидах пароповітряної суміші при заповненні резервуару, г/м^3;

k_7 – коефіцієнт, що враховує технічні засоби зниження викидів, приймається з таблиці П.5.1 додатку 5 [64.].

Розрахунок річних викидів парів нафтопродуктів при зберіганні рідких паливно-мастильних матеріалів в підземних та наземних резервуарах через дихальні клапани від “великих” та “малих” дихань виконаний згідно методики “Испарение углеводородов при хранении нефтепродуктов. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы”. Донецк. [64.]. Викиди середньорічні годинні (кг/год) при зберіганні нафтопродуктів розраховуються по формулі:

$$E_{год} = 2{,}52 \cdot V_{ж}^{p} \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}; \qquad (Б.8)$$

де: $V_{ж}^{p}$ – об’єм рідини, що наливається в резервуар протягом року, м^3/рік;

$P_{S(38)}$ – тиск насичених парів рідини при температурі 38°С, (гПа);

$M_П$ – молекулярна маса парів рідини;

K_{5x}, K_{5m} – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ та температури газового $t_г^p$ простору резервуару відповідно в холодний та теплий період року;

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуарів n, приймається з таблиць П.4.2 додатку 4 [64.];

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації резервуарів, приймається з таблиці П.5.1 додатку 5 [64.] ;

η – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуару (частки одиниці).

Значення тиску насичених парів $P_{S(38)}$ для нафтопродуктів приймається з паспорту нафтопродукту , з довідкових даних або з таблиці П.6.1 додатку 6 [64.], в залежності від значень еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$ °С), що визначається по формулі:

$$t_{екв} = t_{пк} + \frac{t_{кк} - t_{пк}}{8{,}8}; \qquad (Б.9)$$

де: $t_{пк}$, $t_{кк}$ – температура початку і кінця кипіння нафтопродукту,°С .

Коефіцієнти K_{5x}, K_{5m} визначаються в залежності від температури газового простору ємностей ($t_г$) та тиску насичених парів нафтопродуктів з таблиць П.3.4…П.3.6 [64.].

Температура газового простору в резервуарах за шість холодних місяців визначається за формулою:

$$t_{гх} = K_{1x} + K_{2x}\, t_{ах} + K_{3x}\, t_{жх}, \text{ °С}; \qquad (Б.10)$$

за шість теплих місяців за формулою:

$$t_{гт} = K_4 (K_{1m} + K_{2m}\, t_{ат} + K_{3m}\, t_{жт}), \text{ °С}; \qquad (Б.11)$$

де: $t_{ах}$, $t_{ат}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість холодних і шість теплих місяців року, °С ,

K_{1m}, K_{2m}, K_{3m}, K_{1x}, K_{2x}, K_{3x} – коефіцієнти відповідно за шість теплих і шість холодних місяців року, табл. П.3.1 додатку 3 [64.];

K_4 – коефіцієнт, що приймається для підземних резервуарів рівним 1, для наземних згідно табл. П.3.2 додатку 3 [64.];

$t_{жт}$, $t_{жх}$ – середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість теплих і шість

холодних місяців року, ^{0}С;

n – річна оборотність резервуарів:

$$n = \frac{V_{ж}^{p}}{V_{p}}; \qquad (Б.12)$$

де: $V_{ж}^{p}$ – об'єм рідини, що поступає в резервуар протягом року, м^3/рік;

V_p – об'єм резервуару, м^3.

Джерело №1 – Дихальний клапан резервуару з ДП

Валовий річний викид забруднюючих речовин з наземного резервуару визначається за об'ємами нафтопродуктів, що закачується до резервуару протягом року. В базовому році здійснюється приймання та зберігання дизпалива в резервуарі обсягом 30 м^3 річним обсягом 240 тонн або 292,7 м^3/рік (виходячи із нормативної густини дизельного палива (Євро 3) 0,82 т/ м^3.

Максимальний секундний викид визначається за формулою (Б.7) для процесу заповнення резервуару, коли з резервуару витісняється пароповітряна суміш насичена парами нафтопродукту ("велике дихання"). Швидкість заповнення резервуару паливом визначається пропускною спроможністю зливного пристрою, складає 10,0 м^3/год. Оскільки тривалість процесу приймання перевищує 20 хв необхідність в приведенні секундного викиду до інтервалу осереднення 20 хв згідно ОНД-86 відсутня. Валовий річний викид розрахований за формулами (Б.8)-(Б.12). Параметри, розрахунки зведені в наступну таблицю Б.3.

Таблиця Б.3

№ з/п	Параметр	Позначення	Розмірність	Посилання, формула	Дизпаливо
1	2	3	4	5	6
1.	Об'єм резервуару	V_p	м^3	Паспортні дані	30
2.	Об'єм нафтопродукту, що наливається в резервуар протягом року	$V_{ж}^{p}$	м^3/рік	Плановий обсяг приймання ДП	292,7
3.	Оборотність резервуару	n		$n = V_{ж}^{p} / V_p$	9,8
4.	Температура початку кипіння	$t_{пк}$	°С	ДСТУ 7688:2015	180
	і кінця кипіння нафтопродукту	$t_{кк}$	°С	ДСТУ 7688:2015	360
5.	Тиск насичених парів при 38°С	$P_{s(38)}$	гПа	Дизпаливо: згідно таблиці розділу 3.19 [64.]	13,3
6.	Молекулярна маса парів рідини	M_n	г/моль	Згідно таблиці 2.9 [64.]	146
7.	Поправочні коефіцієнти, що залежать від пружності парів $P_{s(38)}$ та температури газового простору резервуару відповідно в холодний і теплий період року	K_{5x}		Згідно таблиці П.3.4 [64.]	0,07
		K_{5m}		Згідно таблиці П.3.4 [64.]	0,311
8.	Еквівалентна температура початку кипіння	$t_{екв}$	°С	$t_{екв} = t_{пк} + \frac{t_{кк} - t_{пк}}{8,8}$	200,5
9.	Середні значення температури атмосферного повітря за шість найбільш холодних місяців	t_{ax}	°С	Згідно таблиці 2 [64.]	-1,42
	за шість найбільш теплих місяців	t_{am}	°С	Згідно таблиці 2 [64.]	15
10.	Середні температури рідини в резервуарах за шість найбільш холодних місяців	$t_{жx}$	°С	Приймається за середньою температурою зовнішнього середовища °С	-1,42
	за шість найбільш теплих місяців	$t_{жm}$	°С	Приймається за середньою температурою зовнішнього середовища °С	15
11.	Коефіцієнти для розрахунку температури газового простору за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих	K_{1x}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	0,3
		K_{2x}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	0,37
		K_{3x}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	0,62

№ з/п	Параметр	Позначення	Розмірність	Посилання, формула	Дизпаливо
1	2	3	4	5	6
	місяців, залежать від розташування резервуара і температури в резервуарі	K_{1m}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	6,12
		K_{2m}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	0,41
		K_{3m}		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	0,51
12.	Температура газового простору резервуару за шість найбільш холодних місяців	$t_{гх}$	°С	$t_{гх} = K_{1x} + K_{2x}\, t_{ах} + K_{3x}\, t_{жх}$	-1,1
13.	Температура газового простору резервуару за шість найбільш теплих місяців	$t_{гт}$	°С	$t_{гт} = K_4\,(K_{1m} + K_{2m}\, t_{ат} + K_{3m}\, t_{жт})$	19,9
14.	Коефіцієнт характеристики резервуару	K_4		Згідно таблиці П.3.2 [64.]	1
15.	Коефіцієнт в залежності від оборотності резервуару та пружності насичених парів	K_6		Згідно таблиці П.4.2 [64.]	1,26
16.	Коефіцієнт техоблаштованості	K_7		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	1
17.	Викид середньорічний годинний	$E_{год}$	кг/год	$E_{год} = 2{,}52 \cdot V^{p}_{жс} \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1-\eta) \cdot 10^{-9}$	0,00064
18.	Викид річний	$G_{рік}$	т/рік	$G_{рік} = E_{год} \cdot 24 \cdot 365 \cdot 10^{-3}$	0,0056
19.	Продуктивність приймання палива	$V_{зл}$	м³/год	Фактичні значення	10
20.	Концентрація парів палива у викидах пароповітряної суміші при заповненні резервуарів	C_p^{max}	г/м³	Згідно таблиці П.3.1 [64.]	1,86
21.	Коефіцієнт, що враховує технічні засоби зниження викидів	k_7		Згідно таблиці П.3.1 [64.]	1
22.	Секундний викид парів палива	M	г/с	$M = C_p^{max} \cdot V_{зл} \cdot \frac{1}{3600} \cdot k_7$	0,00517

Ідентифікація складу викидів для парів дизпалива по джерелу наведена в наступній таблиці.

Таблиця Б.4

Параметр	Пари дизпалива	Вуглеводні	Сірководень
		граничні C_{12}-C_{19}	
Ci мас, %	100,0 %	99,72	0,28
M, г/с	0,00517	0,00516	0,0000145
G, т/рік	0,0056	0,005584	0,00001568

Розрахунки викидів парів нафтопродуктів в атмосферу при заправленні транспортних засобів

Розрахунок максимальних викидів забруднюючих речовини при заправленні транспортних засобів виконаний згідно з методикою "Заправка автотранспорта. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами". Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004. Том I [62.] за формулами (г/с):

$$M = Q \cdot K \cdot g \cdot \frac{1000}{3600}; \qquad (Б.13)$$

де: Q – продуктивність паливно-роздавальних колонок, м³/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива, для дизпалива $K = 0{,}000036$;

g – густина палива, кг/м³.

Річні викиди (т/рік) розраховуються за показниками природних втрат нафтопродуктів при відпуску згідно [65.] за формулами

$$G_{от} = (n_1 \times B_{вл} + n_2 \times B_{оз}) \times 10^{-2}; \qquad (Б.14)$$

де n_1, n_2 – норми природних втрат відповідно в весняно-літній та в осіннє-зимовий періоди при відпуску нафтопродуктів, відсотки;

$B_{вл}$, $B_{оз}$ – кількість нафтопродуктів, відпущених в відповідний період року, т/період.

Викиди парів нафтопродуктів з врахуванням їх розподілу по групам вуглеводних та індивідуальним речовинам розраховуються за формулою:

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}; \quad \text{(Б.15)}$$

де: C_i – концентрація і-тої забруднюючої речовини, % масс., приймається по таблиці 2.11 [62.].

Джерело №2 – Заправна колонка ДП

Заправлення транспортних засобів здійснюється з продуктивністю відпуску – 80 л/хв, максимальний годинний відпуск із урахуванням усереднення за 20 хвилинний період – 0,5 м^3/год. Річний відпуск 292,7 м^3/рік (240 т/рік), з них в весняно-літній період (з 1.04 по 30.09) – 175,62 м^3/період, в осіннє-зимовий період (з 1.10 по 31.03) – 117,08 м^3/період.

Розрахунок максимального викиду виконується за формулою (Б.13).

Дизпаливо

$$M = 0{,}5 \times 0{,}000036 \times 820 \times \frac{1000}{3600} = 0{,}0041 \text{ г/с.}$$

Річний викид при відпуску дизпалива в баки автотранспорту розраховується за формулою (Б.14):

Дизпаливо

$$G_{рік} = (0{,}02 \times 175{,}62 \times 0{,}82 + 0{,}04 \times 117{,}08 \times 0{,}82) \times 10^{-2} = 0{,}0672 \text{ т/рік.}$$

Ідентифікація складу викидів парів дизпалива виконана за формулою (Б.15) і наведена в наступній таблиці Б.5.

Таблиця Б.5

Параметр	Пари дизпалива	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	Сірководень
Ci мас, %	100,0 %	99,72	0,28
M, г/с	0,0041	0,00409	0,0000115
G, т/рік	0,0672	0,06701	0,00018816

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів транспортної техніки

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів транспортних засобів виконаний з використанням "Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом" [63.] за формулами:

валовий викид протягом року або за період виконання робіт:

$$E_i = \sum_{j=1}^{n} \left(\sum_{m=1}^{k} FC_{jm} \cdot EF_{im} \right) \cdot 10^{-6}; \quad \text{(Б.16)}$$

де: E_i – обсяги викидів *i*-ої забруднюючої речовини, т/рік (або т/період);

FC_{jm} – обсяги спожитого *m*-го виду палива кожною *j*-ю групою автотранспорту, кг/рік (або кг/період);

EF_{im} – коефіцієнт викидів *i*-ї забруднюючої речовини від *m*-го виду палива, г/кг.

секундний викид:

$$E_{i(г)} = FC_{jm(г)} \cdot EF_{im} \cdot \frac{1}{3600}; \quad \text{(Б.17)}$$

де: $E_{i(г)}$ – обсяги викидів *i*-ої забруднюючої речовини, г/с;

$FC_{m(j)}$ – обсяги спожитого *m*-го виду палива кожною *j*-ю групою автотранспорту, кг/год;

$EF_{i\,m}$ – коефіцієнт викидів *i*-ї забруднюючої речовини від *m*-го виду палива, г/кг.

Питомий викид діоксиду сірки при спалюванні дизпалива визначається за вмістом сірки в паливі за формулою згідно [63.]:

$$EF_{SO_2} = 2 \cdot k_S \cdot 1000, \text{ г/кг;} \quad \text{(А.18)}$$

де k_s – вміст сірки в паливі, мг/кг.

Для дизпалива Євро 3 згідно ДСТУ 7688:2015 вміст сірки складає 350 мг/кг, коефіцієнт емісії – 0,7 г/кг.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин прийняті для дорожної техніки прийнята з таблиць 3-5…3-12 [63.].

Вміст сажі (чорного вуглецю) в складі загального викиду твердих частинок для дорожньої техніки прийнятий з таблиці 3-11 [63.].

Джерело №3 – Двигуни внутрішнього згорання палива транспортних засобів

Годинна витрата палива визначається при середній швидкості транспортного засобу та/або сільськогосподарської техніки, по маршруту до паливозаправного пункту до 20 км/год та часу руху по маршруту з врахуванням маневрування – не більше 3 хв. При максимальному числі заправлень протягом години – шість одиниць транспортної техніки, максимальна годинна витрата пального при заїзді на заправлення, виїзді з маневруванням складає не більш 3,3 кг/год. Річна витрата палива транспортними засобами на маршруті при заїзді до паливно-заправного пункту, виїзді з маневруванням не перевищуватиме 0,3 т/рік. Розрахунок викиду зведений в таблицю Б.6.

Таблиця Б.6

Забруднююча речовина	Питомий викид для дизпалива, г/кг	Викид	
		г/с	т/рік
1	2	3	4
Оксид вуглецю *CO*	10,57	0,00969	0,003171
Неметанові леткі органічні сполуки НМЛОС	3,77	0,00346	0,001131
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту NO_x	38,29	0,0351	0,011487
Тверді частинки	1,57	0,00144	0,000471
Сажа	0,832	0,00076	0,0002496
Азоту (1) оксид N_2O	0,089	0,00008	0,0000267
Аміак NH_3	0,018	0,00002	0,0000054
Метан CH_4	0,083	0,0000761	0,0000249
Вуглецю діоксид CO_2	3140	2,87833	0,942
Бенз(а)пірен	$4{,}70\times10^{-6}$	4,03E-09	1,32E-09
Сірки діоксид SO_2	0,70	0,000642	0,00021

Б.3.2 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ ЯКІСНИХ ТА КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ ЩОДО ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН НА ПЕРІОД НУЛЬОВОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ.

Перелік методик та літературних джерел, використаних в розрахунках викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 [62.].
- Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом.

[63.]. Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.А.4 Внедорожные передвижные источники и техника.

- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998, [64.].

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від процесів зварювання і різання металів

Розрахунок викидів при зварюванні і різанні металів виконаний за типовими показниками методики [62.] за наступними формулами:

річний викид (т/рік)

$$G = k^x \cdot B \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік;} \qquad \text{(А.19)}$$

де: B - витрата електродів, зварювального дроту за рік, т/рік;

k^x - питомий показник виділення інгредієнту "x" кг/т, що визначається згідно додатків А-В методики [62.].

максимальний викид (г/с)

$$M = B_\tau \cdot k^x \cdot \frac{10^3}{\tau \times 3600}, \text{ г/с;} \qquad \text{(А.20)}$$

де: B_τ – витрата електродів, зварювального дроту за найбільш напружену зміну, інший проміжок часу τ, кг

τ - час проведення зварювальних робіт – тривалість зміни, годин;

k^x - питомий показник виділення інгредієнту "x" г/кг, що визначається згідно додатків А-В методики [62.].

Вихідні дані, використані в розрахунках, і результати розрахунків щодо видів зварювальних робіт наведені в наступній таблиці.

Таблиця Б.7

№ п/п	Назва матеріалу	Година витрата, кг/год	Загальна витрата, кг/період	Питомий показник виділення, г/кг	
				Заліза оксид	Марганцю оксид
1	Електроди АНО-4	0,6	12	5,41	0,59
Секундний викид, г/с				0,000902	0,0000983
Валовий викид, т/період				0,0000649	0,00000708

Розрахунок викидів забруднюючих речовини при роботах по фарбуванню.

Розрахунок викидів при роботах по фарбуванню виконаний згідно з методикою [62.] Кількість аерозолю фарби, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню виробу (деталі), визначається по формулі:

$$П_{a(ОК)} = m_{(k)} \cdot \zeta_{(a)} \cdot 10^{-2}; \qquad \text{(А.21)}$$

де: $m_{(k)}$ – маса фарби, що використовується для покриття (кг),

$\zeta_{(a)}$ – частка фарби, втраченої у вигляді аерозолю (%).

Кількість летючої частини кожного компонента по формулі:

$$П_{ПАР(ОК)} = m_{(k)} \cdot f(p) \cdot \zeta_{(P)}' \cdot 10^{-3}; \qquad \text{(А.22)}$$

де: $m_{(k)}$ – маса фарби, що використовується для покриття (кг),

$\zeta_{(a)}$ – частка фарби, втраченої у вигляді аерозолю (%).

Кількість летючої частини кожного компонента по формулі:

$$П_{ПАР(ОК)} = m_{(k)} \cdot f(p) \cdot \zeta_{(P)}' \cdot 10^{-3}; \qquad \text{(А.23)}$$

де: $f(p)$ – частка летючої частини (розчинника) в ЛФМ, (%),

$\zeta_{(P)}'$ – частка розчинника в ЛФМ, що виділився при нанесенні покриття, (%).

$$П^{X}_{СЕК}=\frac{П^{X}_{РІК}\cdot 10^{6}}{\tau^{'}\cdot 3600}\times K^{X}_{1}+\frac{П^{X}_{РІК}\cdot 10^{6}}{\tau^{''}\cdot 3600}\times K^{X}_{2}\ ,\ г/с; \qquad (А.24)$$

де: $П^{X}_{РІК}$ – викид інгредієнту "*х*" т/рік;

$\tau^{'}$ - час нанесення лакофарбового покриття (година/рік);

K^{X}_{1} - частка інгредієнту "х", що виділяється при нанесенні лакофарбового покриття;

$\tau^{''}$ - час сушки пофарбованих виробів (година/рік);

K^{X}_{2} - частка інгредієнту "*х*", що виділяється при сушці пофарбованих виробів.

Кількість летючої частини розчинників, що виділяються в період фарбування пневматичним методом, а також сушіння виробів може бути розрахована наступною формулою .

$$П^{X}_{СЕК} = 2{,}2 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot p \cdot П \cdot A + 1{,}7 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot p \cdot П \cdot (1\text{-}A)\ ,\ г/с. \qquad (А.25)$$

де: Q – потужність фарбувального обладнання , м^2/год;

p – питома норма витрати фарбувального матеріалу на одиницю площі, г/м^2;

$П$ - вміст розчинника в фарбувальному матеріалі в % ;

A – коефіцієнт, що характеризує відносну частку від загальної кількості розчинника, яка випаровується в період фарбування, приймається згідно таблиці Х-30 [62.].

Вихідні дані, використані в розрахунках, і результати розрахунків викидів в процесі виконання фарбувальних робіт наведені в наступних таблицях. В зв'язку з тим, що фарбування виконується поетапно в різні проміжки часу, максимальний викид і-ої речовини прийнятий за максимальними значеннями, валові викиди підсумовані.

Масовий секундний викид прийнятий за максимальним значеннями, валові викиди підсумовані.

Таблиця Б.8

Марка л/ф матеріалу	Планова витрата, кг/період	Норма витрат фарби кг/100 м^2	Норма часу люд/год	Площа фарбу-вання, м^2	Режим фарбу-вання, год	Режим сушки, год	Вміст летючої частини %	Летюча частина по компонентам, %		Викид забруднюючих речовин	
								Назва	Вміст у %	Масовий секундний викид, г/с	Валовий викид, т/період
ГФ-021	10	16,6	18,5	120	444	26	45	Ксилол	100	0,0119	0,0045
Емаль ПФ-115	15	16,6	18,5	211	781	26	45	Ксилол	50	0,0082	0,00338
								Уайт-спірит	50	0,0082	0,00338
ВСЬОГО								Ксилол		0,0119	0,00788
								Уайт-спірит		0,0082	0,00337

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів вантажної автомобільної та будівельної техніки

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспортних засобів виконаний з використанням EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR), [63.].

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря (крім свинцю та діоксиду сірки) від використання палива будівельною технікою та вантажним автотранспортом виконаний за формулами (1) пунктів 3.2.1.A.4 Other mobile та 1.A.3.b Road transport [63.]:

Для будівельної техніки:

Валовий викид: $E_i = \sum_m FC_{jm} \cdot EF_{ijm} \cdot 10^{-3}$ (А.26)

де: E_i – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/рік;

FC_m– обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, т/рік;

EF_{im} – питомий показник викиду і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю, та діоксиду

сірки) від *m*-го виду палива, кг/т.

Секундний викид: $E_{i(г)} = FC_{lm(г)} \cdot EF_{ilm} \cdot \frac{1}{3600}$ (А.27)

або $E_{i(г)} = FC_{jm} \cdot EF_{ijm} \cdot \frac{10^3}{(t \cdot 3600)}$ (А.28)

де: $E_{i(г)}$ – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, г/с;

$FC_{m(г)}$ – обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, кг/год;

EF_{im} – питомий показник викиду *i*-ої забруднюючої речовини (крім свинцю, та сірки) від *m*-го виду палива, кг/т;

t_j - час роботи двигуна j-го виду автотранспорту, год/рік.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин представлені для кожного виду палива, по кожній категорії і наведені в таблиці 3-1 1.A.4 Other mobile,[63.].

Для вантажної автомобільної техніки:

Валовий викид: $E_i = \sum_j (\sum_m FC_{jm} \cdot EF_{ijm}) \cdot 10^{-6}$ (А.29)

де: E_i – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, кг/рік;

FC_m– обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, кг/рік;

EF_{im} – коефіцієнт викидів і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю та діоксиду сірки) від *m*-го виду палива, г/кг.

Секундний викид: $E_{i(г)} = FC_{lm(г)} \cdot EF_{ilm} \cdot \frac{1}{3600}$ (А.30)

або $E_{i(г)} = FC_{jm} \cdot EF_{ijm} \cdot \frac{1}{(t \cdot 3600)}$ (А.31)

де: $E_{i(г)}$ – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, г/с;

$FC_{m(г)}$ – обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, кг/год;

EF_{im} – коефіцієнт викидів і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю, CO_2 та сірки) від *m*-го виду палива, г/кг;

t_j - час роботи двигуна j-го виду автотранспорту, год/рік.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин представлені для кожного виду палива, по кожній категорії і наведені в таблиці 3-5, 3-6, 3-7, 3-9, 3-12 1.A.3.b Road transport [63.].

Етилований бензин на території України не використовується, тому розрахунки викидів свинцю не виконуються.

Викид діоксиду сірки розрахований наступною за формулою:

Валовий викид: $E_{so2m} = 2 \cdot K_{sm} \cdot FC_m \cdot 10^{-6}$ (А.32)

де: E_{so2m} – обсяги викидів SO_2 для m-го виду палива, т/рік;

K_{sm}– відносний масовий вміст сірки в m-му виді палива г/кг;

FC_m – обсяги спожитого m-го виду палива, кг/рік.

Секундний викид: $E_{SO2m(г)} = 2 \cdot K_{sm} \cdot FC_{m\,(г)} \frac{10^3}{3600}$ (А.33)

або $E_{so2m(г)} = 2 \cdot K_{sm} \cdot FC_m \frac{1}{(t_j \cdot 3600)}$ (А.34)

де: $E_{so2m(г)}$ – обсяги викидів SO_2 для m-го виду палива, г/с;

K_{sm}– відносний масовий вміст сірки в m-му виді палива г/кг;

$FC_{m\,(г)}$ – обсяги спожитого m-го виду палива, кг/год;

t_j -час роботи двигуна j-го виду транспорту, год/рік.

Технічні умови, ДСТУ7688:2015 Паливо дизельне євро. Технічні умови.

Враховуючи, що техніка на майданчику працює не одночасно, секундний викид приймається максимальний, валові викиди підсумовані. Вихідні дані та розрахунки наведені в наступних таблицях.

Таблиця Б.9

Назва транспортного засобу	Вид палива	Кількість одиниць	Витрата палива	
			Витрата ПММ	
			кг/год	т/період
Екскаватор	ДП	1	6,7	0,045
Автокран	ДП	1	4,50	0,012
Вантажний автомобіль	ДП	1	6,80	0,024

Питомі показники викиду і-ої забруднюючої речовини, кг/т Таблиця Б.10

Група автомобілів	Вид палива	Вуглецю оксид CO	Неметанові леткі органічні сполуки	Метан	Діоксид азоту NO_2	Сажа	Оксид діазоту N_2O	Аміак	Вуглекислий газ CO_2	Діоксид сірки	Тверді частинки	Бенз(а)пірен
Будівельна техніка	ДП	10,774	3,377	0,055	32,629	1,306	0,135	0,008	3160	0,7	2,104	3,00E-05
Вантажний автотранспорт	ДП	10,57	3,77	0,083	38,29	0,832	0,089	0,018	3140	0,7	1,57	4,70E-06

Таблиця Б.11

Викид *і*-ої речовини	Вуглецю оксид CO	Неметанові леткі органічні сполуки	Метан	Діоксид азоту NO_x	Сажа	Оксид діазоту N_2O	Аміак	Вуглекислий газ CO_2	Діоксид сірки	Тверді частинки	Бенз(а)пірен
Працюючий двигун екскаватора											
Секундний викид, г/с	0,0201	0,00628	0,000102	0,0607	0,00243	0,000251	0,0000149	5,8811	0,001303	0,003916	0,0000000558

Викид *i*-ої речовини	Вуглецю оксид CO	Неметанові леткі органічні сполуки	Метан	Діоксид азоту NO_x	Сажа	Оксид діазоту N_2O	Аміак	Вуглекислий газ CO_2	Діоксид сірки	Тверді частинки	Бенз(а)пірен
Валовий викид, т/період	0,000485	0,000152	0,00000248	0,00147	0,0000588	0,00000608	0,00000036	0,142	0,0000315	0,000095	0,000000001
Працюючий двигун вантажного автомобілю											
Секундний викид, г/с	0,0200	0,00712	0,000157	0,0723	0,00157	0,000168	0,0000340	5,931	0,001322	0,002966	0,00000000888
Валовий викид, т/період	0,000254	0,000090	0,00000199	0,00092	0,0000200	0,00000214	0,000000432	0,075	0,0000168	0,0000377	0,000000000113
Працюючий двигун автомобільного крану											
Секундний викид, г/с	0,0135	0,00422	0,0000688	0,04079	0,001633	0,0001688	0,00001000	3,950	0,0008750	0,000000	0,0000000375
Валовий викид, т/період	0,000129	0,00004050	0,000000660	0,000392	0,0000157	0,00000162	0,000000096	0,038	0,00000840	0,0000000	0,00000000036
Загальний викид забруднюючих речовин											
Секундний викид, г/с	0,0201	0,0071	0,00016	0,0723	0,00243	0,000251	0,0000340	5,9311	0,00132	0,00392	0,0000000558
Валовий викид, т/період	0,00087	0,000283	0,00000513	0,00278	0,000095	0,0000098	0,00000089	0,255	0,0000567	0,000133	0,00000000182

Примітка. Секундний викид і-ої забруднюючої речовини, прийманий за максимальним значенням, валові викиди підсумовані

Розрахунок викидів пилу від процесів виконання земляних робіт з використанням будівельної техніки.

Розрахунок викидів пилу від процесів проведення виймання-завантажувальних робіт у забої виконаний з застосуванням "Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу", [64.] за наступними формулами:

$$M_{CEK} = \frac{P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot G_{год} \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с,} \quad \text{(А.35)}$$

$$G_{PIK} = P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot G_{рік}, \text{ т/рік} \quad \text{(А.36)}$$

де: P_1 – доля пилової фракції в породі, $P_1 = K_1$, приймається за даними таблиці 4.3.1 методики [64.];

P_2 – доля пилу, який переходить в аерозоль, $P_2 = K_2$, приймається за даними таблиці 4.3.1 методики [64.];

P_3– коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні виконання робіт екскаватором, $P_3 = K_3$, приймається за даними таблиці 4.3.2 методики [64.];

P_4 – коефіцієнт, що враховує вологість породи, яка переробляється, $P_4 = K_5$, приймається за даними таблиці 4.3.4 методики [64.];

G – обсяг породи, що переробляється протягом години або протягом періоду виконання земляних робіт, т/год, т/рік;

P_5 – коефіцієнт, що враховує дисперсність породи, яка переробляється, $P_5 = K_7$, приймається за даними таблиці 4.3.5 методики [64.];

P_6 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови пилоутворення, $P_6 = K_4$, приймається за даними таблиці 4.3.3 методики [64.];

B_1 -коефіцієнт, який враховує висоту пересипання породи, приймається за даними таблиці 4.3.7 методики [64.];

$G_{год}$, $G_{рік}$, - продуктивність виймання -завантажувальних робіт протягом години, т/год та обсяг завантаження копалин протягом року, т/рік, відповідно.

Вхідні дані та результати розрахунків викидів пилу від процесів виконання земляних робіт наведені в наступній таблиці.

Таблиця Б.12

№ п/п	Назва параметру	Одиниця виміру	Величина
1	Річний обсяг перевантаження породи	т/рік	66
2	Продуктивність перевантаження породи	т/годину	0,6
3	Коефіцієнт, що враховує висоту пересипання В'		0,4
4	Вагова доля пилової фракції в матеріалі, K_1	частка до ваги	0,05
5	Доля пилу (від всієї маси пилу), яка переходить в зважений стан (аерозоль), K_2	частка до ваги	0,03
6	Коефіцієнт, що враховує місцеві метеорологічні умови K_3	частка до ваги	1,2
7	Коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності, умови пилоутворення K_4	частка до ваги	1
8	Коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу K_5	%	0,01
9	Коефіцієнт, що враховує дисперсність матеріалу K_7	частка до ваги	0,6
10	Секундний викид	г/с	0,001440
11	Валовий річний викид	т/рік	0,0002851

Далі наводиться зведена таблиця якісних та кількісних показників викидів забруднюючих речовин неорганізованого площинного джерела на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту).

Таблиця Б.13

№ п/п	Назва забруднюючої речовини	Секундний викид, г/с	Валовий викид, т/період
1.	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,005356	0,0004888
2.	Вуглецю оксид	0,020100	0,00087
3.	Неметанові леткі органічні сполуки	0,00712	0,0002825
4.	Метан	0,000157	0,00000513
5.	Діоксид азоту	0,0723	0,00278
6.	Сажа	0,002430	0,0000945
7.	Оксид діазоту	0,000251	0,00000984
8.	Аміак	0,000034	0,000000888
9.	Діоксид вуглецю (вуглекислий газ)	5,931	0,25526
10.	Діоксид сірки	0,00132	0,0000567
11.	Бенз(а)пірен	5,58E-08	1,83E-09
12.	Ксилол	0,011900	0,00788
13.	Уайт-спірит	0,008200	0,003375
14.	Заліза оксид	0,000902	0,0000649
15.	Марганцю оксид	0,000098	0,00000708
Загальний викид, зокрема		6,06130877	0,27117589
Парникових газів (CO_2, N_2O CH_4)		5,93151914	0,25527497
інших речовин		0,129790	0,01590092

Б.4 ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО РІВНІВ ШУМОВОГО НАВАНТАЖЕННЯ НА ПРИЛЕГЛУ ЖИТЛОВУ ЗАБУДОВУ З БОКУ ОБ'ЄКТА ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Перелік технічно-нормативних актів, використаний в розрахунках очікуваних рівнів звуку на межі прилеглої громадської забудови:

- ДБН В.1.2-10:2021 Основні вимоги до будівель і споруд. Захист від шуму та вібрації. Міністерство розвитку громад та територій України. Київ.2022,[20.]
- ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2014, [21.].
- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”. Мінрегіон України. Київ. 2014., [23.].

Основними джерелами утворення шуму на об'єкті планованої діяльності є:

а) на період експлуатації (операційна фаза життєвого циклу проєкту):

- джерела шуму на ПЗП є працюючий двигун транспортного засобу, що рухається до ПЗП та працююче устаткування безпосередньо ПЗП. Враховуючи, що одночасна робота устаткування ПЗП по відпуску пального в баки та двигуна транспортного засобу не

відбувається із міркувань безпеки, в розрахунок прийнято, що максимальний рівень звуку здійснюється за рахунок роботи двигуна транспортного засобу.

- на період операційної фази розрахунок очікуваних рівнів шуму виконаний тільки для денного часу доби, тому що в нічний час ПЗП не працюватиме.

б) на період виконання підготовчих та будівельних робіт (нульова фаза життьового циклу проєкту) автомобілю.

- джерелами шуму є працюючі двигуни автомобільного крану, екскаватора, вантажного автомобілю. Будівельні роботи виконуватиметься виключно в денний час доби, тому розрахунки очікуваного рівню шуму виконувалися виключно для денного часу доби.

Керуючись вимогами пункту 7.1 [23.] розрахунок очікуваного рівня звуку виконаний для однієї точки, яка максимально наближена до місця розміщення джерел шуму, а саме для житлової забудови, розташованої по вул. Довженка. Керуючись пунктом 7.2 [23.] розрахункова точка розміщується на відстані 2 м від зовнішньої загороджувальної конструкції забудови на висоті 1,5 метрів.

Рівень звуку в розрахунковій точці на території житлової забудови $L_{A\,\text{тер}\,i}$, дБА, від окремого джерела шуму (крім авіаційного) визначають згідно [23.] за формулою:

$$L_{A\,\text{тер}\,i} = L_A - \Delta L_{A\,\text{відст}} - \Delta L_{A\,\text{пов}} - \Delta L_{A\,\text{пок}} - \Delta L_{A\,\text{екр}} - \Delta L_{A\,\text{зел}} - \Delta L_{A\,\text{обм}} + \Delta L_{A\,\text{відб}}, \qquad (1)$$

де: L_A – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБА, (при розрахунку еквівалентного рівня звуку $L_A = L_{A\,\text{екв}}$, при розрахунку максимального рівня звуку $L_A = L_{A\,\text{макс}}$); оцінку постійного широкосмугового шуму у рівнях звуку $L_{A\,\text{екв}}$, дБА

$\Delta L_{A\,\text{відст}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані r, м, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, визначається згідно з п 7.7 [23.] в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною А, м, і шириною В, м, за формулою:

$$\Delta L_{A\,\text{відст}} = 10\,\lg\frac{\pi r\,(2\text{r} + A + B) + AB}{\pi\,(2 + A + B) + AB}, \qquad (2)$$

де: r –відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки. Умовний акустичний контур локальних джерел шуму – умовна лінія, що віддалена від границь плоского джерела, приведеного до прямокутної форми, на висоті 1,5 м від поверхні землі.

$\Delta L_{A\,\text{пов}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі; визначається згідно з пунктом 7.8 [20] за формулою:

$$\Delta L_{A\,\text{пов}} = \frac{5\text{r}}{1000}, \qquad (3)$$

де: r – те саме, що у формулі (2).

$\Delta L_{A\,\text{пок}}$ - поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці від типу покриття території, визначається згідно з пунктом 7.9 [23.]. При відсутності екранів на шляху поширення шуму та м'яким покриттям території (пухкий ґрунт, трава, дрібний чагарник тощо) за формулами:

$$\Delta L_{\text{А пок}} = 6\,\lg\frac{\sigma^2}{1 + 0,01\,\sigma^2}; \quad \sigma = \frac{0,14\,l \cdot 10^{-0,3\,h_д}}{h_p}, \qquad (4)$$

де: l – довжина проекції відстані r на площину, яка відбиває звук, м ;

$h_д$ – відмітка умовного акустичного центра джерела шуму над площиною, яка відбиває звук, м;

h_p – відмітка розрахункової точки над площиною, яка відбиває звук, м.

Якщо $\sigma \le 1$, то $\Delta L_{A\,\text{пок}} = 0$. Величини l, $h_д$ та h_p визначають згідно з рисунком 2 [23.].

$\Delta L_{A\ \text{екр}}$ - зниження рівня звуку екраном-виїмкою $\Delta L_{Aекр}$.в, дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{Aекр.в} = \Delta L_{Aекр.\ ст.} - Db, \quad (5)$$

де: $\Delta L_{Aекр.ст.}$ - зниження рівня звуку, умовним екраном-стінкою, що проходить вертикально через верхнє ребро виїмки, яке розташоване з боку розрахункової точки (див. рис. 5, е); визначається за формулою (4);

Db– поправка у дБА, що визначається в залежності від величини зовнішнього кута β_s у град:

а) при $\beta_s = 210^\circ$ – Db = 6 дБА;

б) при $\beta_s = 225^\circ$ – Db = 5 дБА;

в) при $\beta_s = 240^\circ$ – Db = 3 дБА;

г) при $\beta_s = 255°$ – Db = 1 дБА.

$\Delta L_{A\ \text{зел}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, визначається згідно з розділом 10 [20].

Зниження рівня звуку смугами зелених насаджень $\Delta L_{A\ зел}$, дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\ зел.} = \Delta L_{A\ район} + \Delta L_{A\ пос}, \quad (6)$$

де: $\Delta L_{A\ район}$ - шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБА; визначається відповідно до таблиці 17 в залежності від схеми шумозахисної смуги (див. рис. 7) [23.], та номера вегетаційної зони території України (див. Рис. 8) [20];

$\Delta L_{A\ пос}$ – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане зі збільшенням періоду вегетації у містах, дБА; визначається відповідно до таблиці 18 [23.] в залежності від групи поселення.

$\Delta L_{A\ обм}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки; визначається згідно з пунктом 7.10 [23.], визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\ обм} = -10 \lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right), \quad (7)$$

де: S – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму, м^2;

$S_{повн}$ – площа всієї території, яку займає джерело шуму, м^2.;

$\Delta L_{A\ відб}$ –поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, визначається згідно з пунктом 7.11 [23.]. Для локальних джерел шуму визначається за графіками згідно з рисунком 3. У випадках, коли акустично м'яке покриття займає понад 30% площі поверхні простору, цю поправку враховують тільки в розрахункових точках, розташованих на відстані 2 м від стіни будинку на висотах вище 3/5r' де r' довжина проекції відстані між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою на горизонтальну площину, джерела шуму та числа Френеля N, яке розраховується по формулі:

$$N = \frac{2\delta}{\lambda} \quad (8)$$

де: δ – різниця довжин шляхів звукового променя, м; визначається згідно з рис. 9.2;

λ – розрахункова довжина звукової хвилі, яку приймають для автомобілів – 0,84 м.

Різницю довжин шляхів звукового променя d, м, відповідно до розрахункових схем екранів, наведених на рисунку 5а, визначають за формулою:

$$d = a + b - c, \quad (9)$$

де: a – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м;

b – найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м;

c – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м.

Вихідні дані та результати розрахунків рівня звуку наведені в наступних таблицях.

Таблиця Б.14

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	На період експлуатації	На період будівництва		
			Паливо-заправний пункт, працюючий двигун транспортного засобу	автомобільний кран	екскаватор	автомобіль вантажний
1	2	3	4	5	6	7
Еквівалентний рівень звуку джерела шуму, дБА	$L_{A\text{екв}}$	За даними паспорту	85	75	85	90
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A і шириною B, м	A	Проєктна документація	0,5	0,5	0,5	0,5
	B	Проєктна документація	0,5	0,5	0,5	0,5
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму до розрахункової точки, м	r	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	60,0	61,0	62,0	65,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА	$\Delta L_{A\ \text{відст}}$	$\Delta L_{A\ \text{відст}} = 10\ \lg\frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+B)+AB}$	33,7	33,9	34,0	34,4
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, дБА	$\Delta L_{A\ \text{пов}}$	$\Delta L_{A\ \text{пов}} = \frac{5r}{1000}$	0,30	0,31	0,31	0,33
Довжина проекції відстані r на площину, що відбиває звук, м	l	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	85,0	80,0	82,0	80,0
Відмітка умовного акустичного центру джерела шуму над площиною, що відбиває звук, м	h_o	Проєктна документація	1,50	1,50	1,50	1,50
Відмітка розрахункової точки над площиною, що відбиває звук, м	$h_\text{р}$	Згідно [23.]	1,50	1,50	1,50	1,50
Розрахунковий коефіцієнт Сігма	σ	$\sigma = \frac{0{,}14l\cdot 10^{-0{,}3h_o}}{h_p}$	2,8	2,65	2,72	2,65
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, дБА	$\Delta L_{A\text{пок}}$	$\Delta L_{\text{А пок}} = 6\lg\frac{\sigma^2}{1+0{,}01\sigma^2}$	5,2	4,9	5,0	4,9
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м	a	З побудов згідно рисунку 5 [23.]	0	0	0	0
Найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м	b	З побудов згідно рисунку 5 [23.]	0	0	0	0
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м	c	З побудов згідно рисунку 5 [23.]	0	0	0	0

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	На період експлуатації	На період будівництва		
			Паливо-заправний пункт, працюючий двигун транспортного засобу	автомобільний кран	екскаватор	автомобіль вантажний
Різниця довжин шляхів звукового променя, м	δ	$\delta = a + b - c,$	0	0	0	0
Числа Френеля	N	$N = \frac{2}{\delta \lambda}$	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, дБА	$\Delta L_{A\ екр}$	Рисунок 4 [23.]	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА	$\Delta L_{A\ зел}$	$\Delta L_{A зел} = \Delta L_{A район} + \Delta L_{A пос}$	1,5	1,5	1,5	1,5
Поправка що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, дБА	$\Delta L_{A\ обм}$	$\Delta L_{A\ обм} = -10 \lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right)$	0,0	0,0	0,0	0,0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, дБА	$\Delta L_{A\ відб}$	Рисунок 3 [23.]	0,0	0,0	0,0	0,0
Рівень звукового тиску в розрахунковій точці від *i*-го джерела шуму	$L_{A тер\ i}$	$L_{A\ тер i} = L_A - \Delta L_{A відс} - \Delta L_{A пов} - \Delta L_{A пок} - \Delta L_{A екр} - \Delta L_{A зел} - \Delta L_{A обм} + \Delta L_{A відб}$	44,3	34,4	44,2	48,9

Сумарний рівень звуку в розрахунковій точці від всіх джерел шуму визначається як суму рівнів звуку L_i в дБА від кожного джерела шуму.

$$L_{A сум} = 10 \lg \sum_{i=1}^{n} 10^{0,1 \cdot L_{екв\ i}}, \qquad (37)$$

де: $L_{екв\ i}$ – еквівалентний рівень звуку *i*-го джерела шуму, дБА ;

n – число джерелом шуму, внесок яких враховується в розрахунку.

Результати розрахунку рівню звуку від шуму, який створює технологічне обладнання паливозаправного пункту в розрахункових точках на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, наведені в наступній таблиці Б.15. Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці прийняті відповідно до таблиці 16 ДСП-173-96 [27.].

Рівень звуку в розрахунковій точці

ТаблицяБ. 15

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
НА ПЕРІОД ОПЕРАЦІЙНИЙ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови за адресою, селище Куликівка, вул. Довженка (точка Т1 в південно-західному напрямку від джерел шуму)	44,3

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
НА ПЕРІОД НУЛЬОВОЇ ФАЗИ ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови за адресою, селище Куликівка, вул. Довженка (точка Т1 в південно-західному напрямку від джерел шуму)	50,2

В. МАТЕРІАЛИ РОЗРАХУНКІВ ПРИЗЕМНИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН ЗА ПРОГРАМОЮ ЕОЛ ПЛЮС ВЕРСІЯ 5.23.

В.1 *Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою еол плюс версія 5.23 на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0).*

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	ТОВ “ГОРБІВ АГРО”

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
301	Діоксид азоту

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт
групи	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	потенц.
3	303	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
30	330	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
					вісь OX, м	вісь OY, м		
п/п	X, м	Y, м						
1	1000	1000	500	500	50	50	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр.	К-ість найб.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	вітру	вітру	вклад.		
Куликівка	0.5					0.5	1	1.5			7		5	5	1

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код	Найменування	Середня темп. повітря		Гранична	Регіональний	Кут між	Площа	Потребуємий рівень
міста	міста	самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С	швидкість вітру, м/с	коеф. страт. атмосфери	північним напрямком і віссю OX, град.	міста, кв. км	конц. в точці (у долях ГДК)
1	Куликівка	27.3	-5.9	5	180	90	0	1

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код	Код	Найменування	Прив'язка до основної систми координат		
міста	проммайданчика	проммайданчика	X початок.,м	Y початок.,м	Кут повороту, град.
1	1	ТОВ “ГОРБІВ АГРО”	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного	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	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
				джерела		X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м		площ. 1-го типу - 0)			
1	1	1	ПЗП	90	1	1000	1000	6	12	2	0	0	27	5

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	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	123	6.49E-5	1	0.000902	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	143	7.08E-6	1	9.8E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	301	0.00278	1	0.0723	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	303	8.88E-7	1	3.4E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	328	9.45E-5	1	0.00243	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	330	5.67E-5	1	0.00132	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	337	0.00087	1	0.0201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	410	5.13E-6	1	0.000157	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	616	0.00788	1	0.0119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	703	2E-9	1	5.6E-8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	2752	0.003375	1	0.0082	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	2754	0.0002825	1	0.00712	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	2902	0.0004888	1	0.005356	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	11812	0.25526	1	5.931	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	11815	9.84E-6	1	0.000251	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0.4	1
143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0.01	1
301	Діоксид азоту	0.2	1
303	Аміак	0.2	1
328	Сажа	0.15	1
330	Сірки діоксид	0.5	1
333	Сірководень	0.008	1
337	Оксид вуглецю	5	1
410	Метан	50	1
616	Ксилол	0.2	1
703	Бенз(а)пірен	0.0001	1
2752	Уайт-спірит	1	1
2754	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19}	1	1
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0.5	1
11812	Вуглецю діоксид	0	1
11815	Азоту (I) оксид (N_2O)	0	1

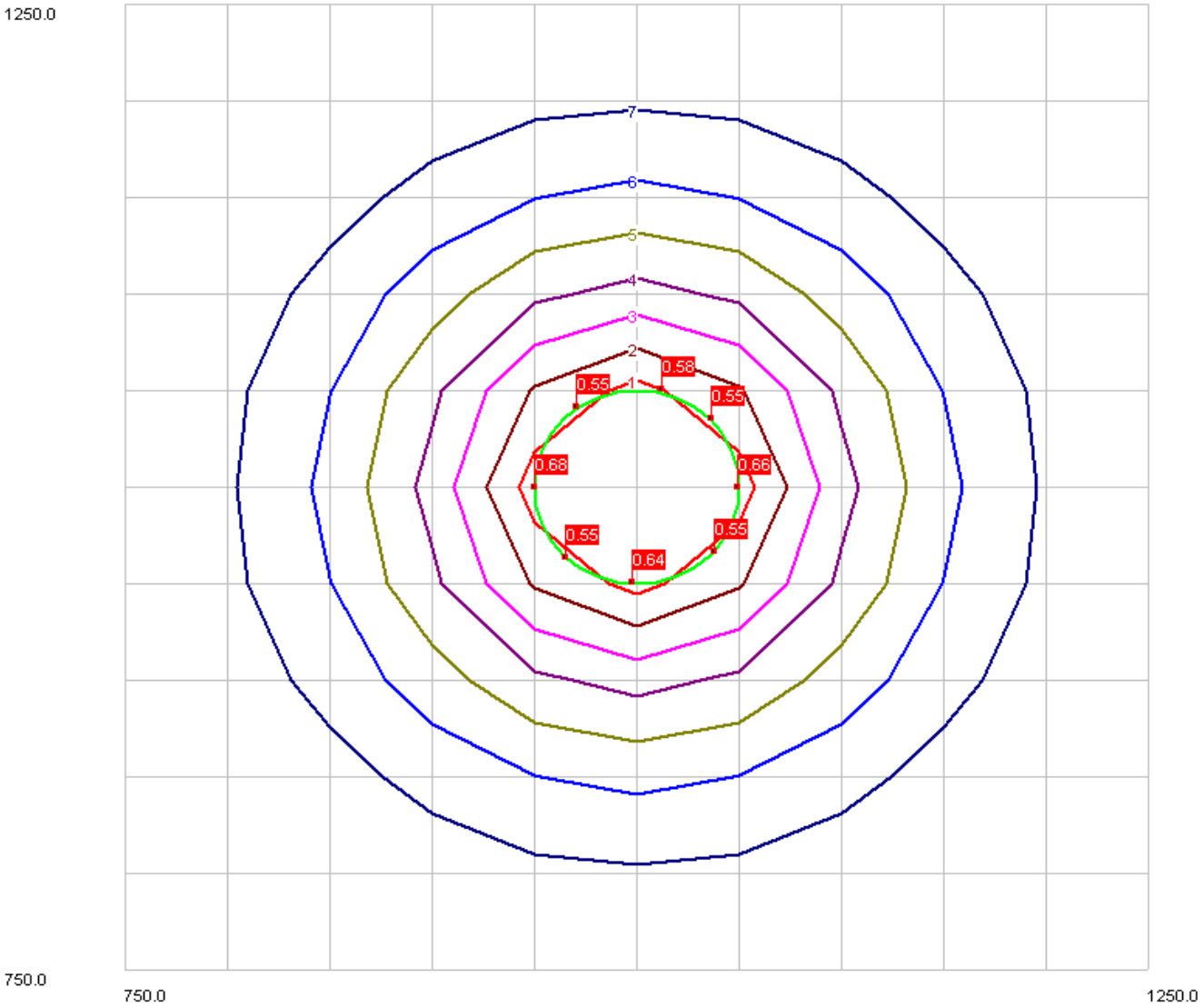
Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт
групи	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	потенц.
3	303	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
30	330	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
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)	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м	при U<=2	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	301	а	0	0	0.09	0	0	0	0	0	0	0	0
1	330	а	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0
1	337	а	0	0	0.08	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2754	а	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0

Діоксид азоту. Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23



Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 1
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

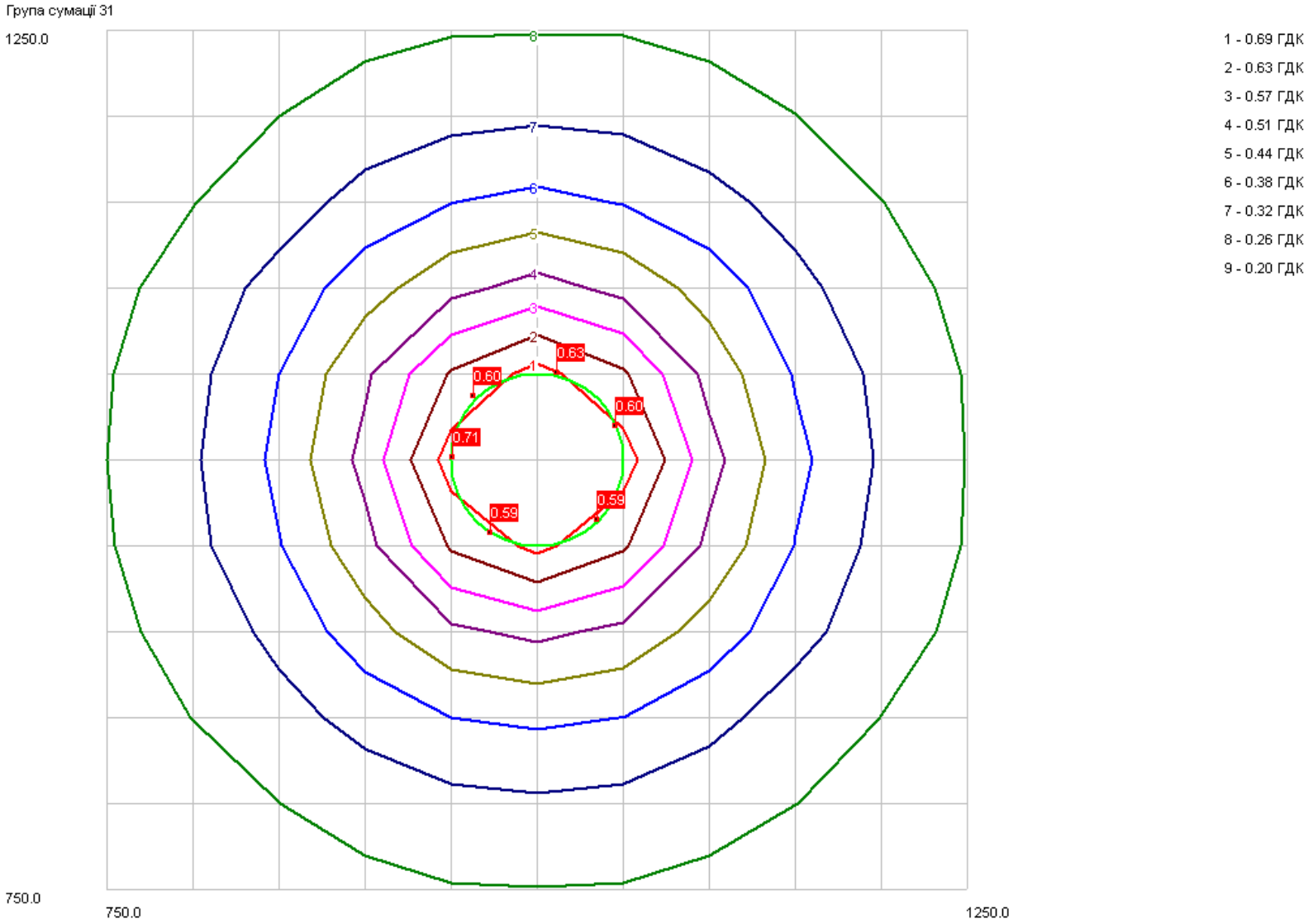
Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.68	950	1000	8.5304E-11	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.68	1050	1000	180	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.67	1000	950	270	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.67	1000	1050	90	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.59	950	1050	45	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 0
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.55	929	950	330.60	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 0
Розрахункові концентрації у заданих точках

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, %
929	950	0.092	0.55	330.60	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0


Група сумації 31
1250.0
750.0
750.0
1250.0
1
2
3
4
5
6
7
8
0.63
0.60
0.60
0.71
0.59
0.59
1 - 0.69 ГДК
2 - 0.63 ГДК
3 - 0.57 ГДК
4 - 0.51 ГДК
5 - 0.44 ГДК
6 - 0.38 ГДК
7 - 0.32 ГДК
8 - 0.26 ГДК
9 - 0.20 ГДК

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Група сумації 31
Розрахунковий майданчик 1
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.72	1050	1000	178.07	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.72	950	1000	358	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.71	1000	1050	91.26	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.70	1000	950	267	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.63	1050	950	225	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Група сумації 31
Розрахунковий майданчик 0
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.59	929	950	330	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 09.02.2026 о 18:44 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 0
Розрахункові концентрації у заданих точках

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, %
929	950	0.092	0.55	330.60	0.50	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

В.2 *Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою еол плюс версія 5.23 на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).*

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	ТОВ “ГОРБІВ АГРО”

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
301	Діоксид азоту
2754	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19}

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт
групи	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	потенц.
3	303	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
30	330	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
					вісь OX, м	вісь OY, м		
п/п	X, м	Y, м						
1	1000	1000	500	500	50	50	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	вітру				
Куликівка	0.5					0.5	1	1.5			7		5	5	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код	Найменування	Середня темп. повітря		Гранична	Регіональний	Кут між	Площа	Потребуємий рівень
міста	міста	самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С	швидкість вітру, м/с	коеф. страт. атмосфери	північним напрямком і віссю OX, град.	міста, кв. км	конц. в точці (у долях ГДК)
1	Куликівка	27.3	-5.9	5	180	90	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код	Код	Найменування	Прив'язка до основної систми координат		
міста	проммайданчика	проммайданчика	X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	ТОВ “ГОРБІВ АГРО”	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного	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	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
				джерела		X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м		площ. 1-го типу - 0)			
1	1	1	ДК резервуару	444	1	1000	1000	0	0	4.5	0.05	0.00694	27	5
1	1	2	Відпуск ДП	444	1	998	997	0	0	2	0.5	0.294	27	5
1	1	3	Двигуни транспорту	90	1	1002	995	2	4	2	0	0	220	5

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	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	333	1.568E-5	1	1.45E-5									
1	1	1	2754	0.005584	1	0.00516									
1	1	2	333	0.00018816	1	1.15E-5									
1	1	2	2754	0.06701	1	0.00409									
1	1	3	301	0.011487	1	0.0351									
1	1	3	303	5.4E-6	1	2E-5									
1	1	3	328	0.0002496	1	0.00076									
1	1	3	330	0.00021	1	0.000642									
1	1	3	337	0.003171	1	0.00969									
1	1	3	410	2.49E-5	1	7.67E-5									
1	1	3	703	1E-9	1	4E-9									
1	1	3	2754	0.001131	1	0.00346									
1	1	3	2902	0.000471	1	0.00144									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	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	3	11812	0.942	1	2.87833									
1	1	3	11815	2.67E-5	1	8E-5									

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0.4	1
143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0.01	1
301	Діоксид азоту	0.2	1
303	Аміак	0.2	1
328	Сажа	0.15	1
330	Сірки діоксид	0.5	1
333	Сірководень	0.008	1
337	Оксид вуглецю	5	1
410	Метан	50	1
616	Ксилол	0.2	1
703	Бенз(а)пірен	0.0001	1
2752	Уайт-спірит	1	1
2754	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19}	1	1
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0.5	1
11812	Вуглецю діоксид	0	1
11815	Азоту (I) оксид (N2O)	0	1

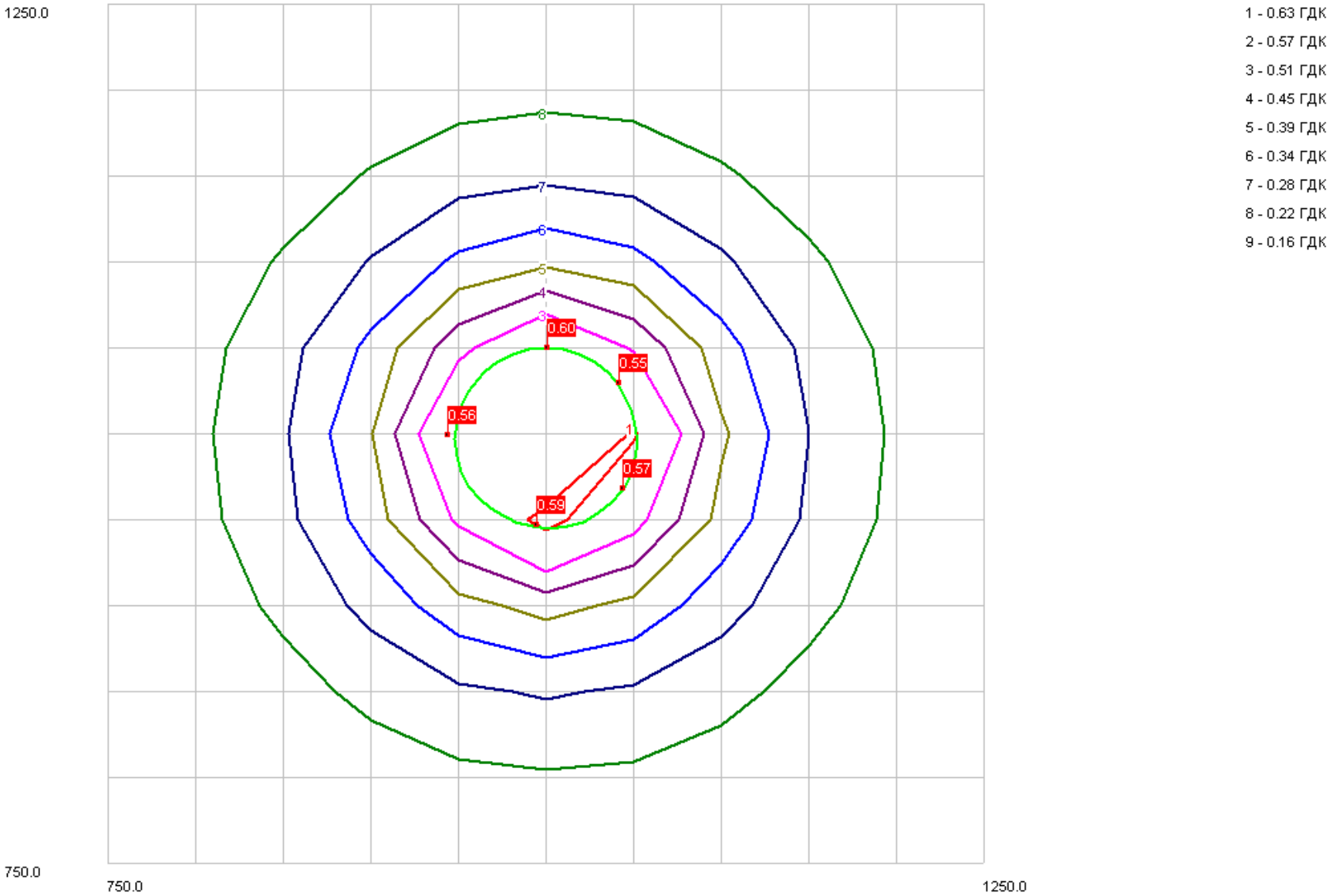
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт
групи	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	потенц.
3	303	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
30	330	333	0	0	0	0	0	0	0	0	1
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
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)	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м	при U<=2	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	301	а	0	0	0.09	0	0	0	0	0	0	0	0
1	330	а	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0
1	337	а	0	0	0.08	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2754	а	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0

Діоксид азоту. Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23



Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 1
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.66	1000	950	272.54	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.64	1050	1000	174.05	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.61	950	1000	5.49	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.60	1000	1050	87.92	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.54	1050	950	223.15	0.75	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

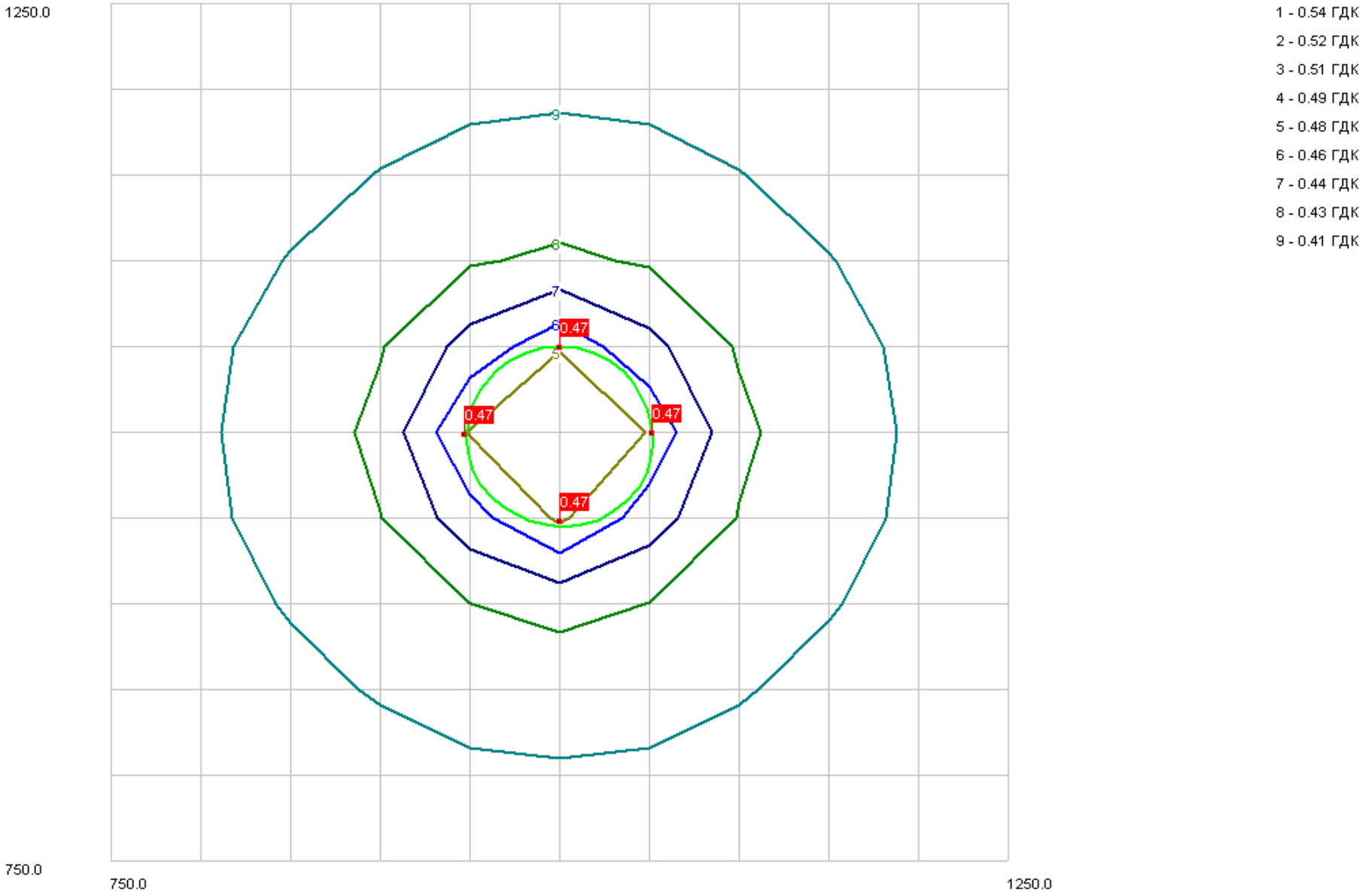
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 0
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.66	1000	950	272.54	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.64	1035	960	226.68	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.64	1050	1000	174.05	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.62	965	960	316.59	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.61	950	1000	5.49	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 301 (Діоксид азоту)
Розрахунковий майданчик 0
Розрахункові концентрації у заданих точках

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, %
929	950	0.072	0.45	328.35	0.75	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1000	1050	0.10	0.60	87.92	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1040	1035	0.10	0.60	133.53	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1050	1000	0.11	0.64	174.05	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1035	960	0.11	0.64	226.68	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1000	950	0.11	0.66	272.54	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
965	960	0.11	0.62	316.59	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
950	1000	0.10	0.61	5.49	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
965	1035	0.10	0.60	47.23	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Вуглеводні граничні С12-С19. Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23



Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 2754 (Вуглеводні граничні С12-С19)
Розрахунковий майданчик 1
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

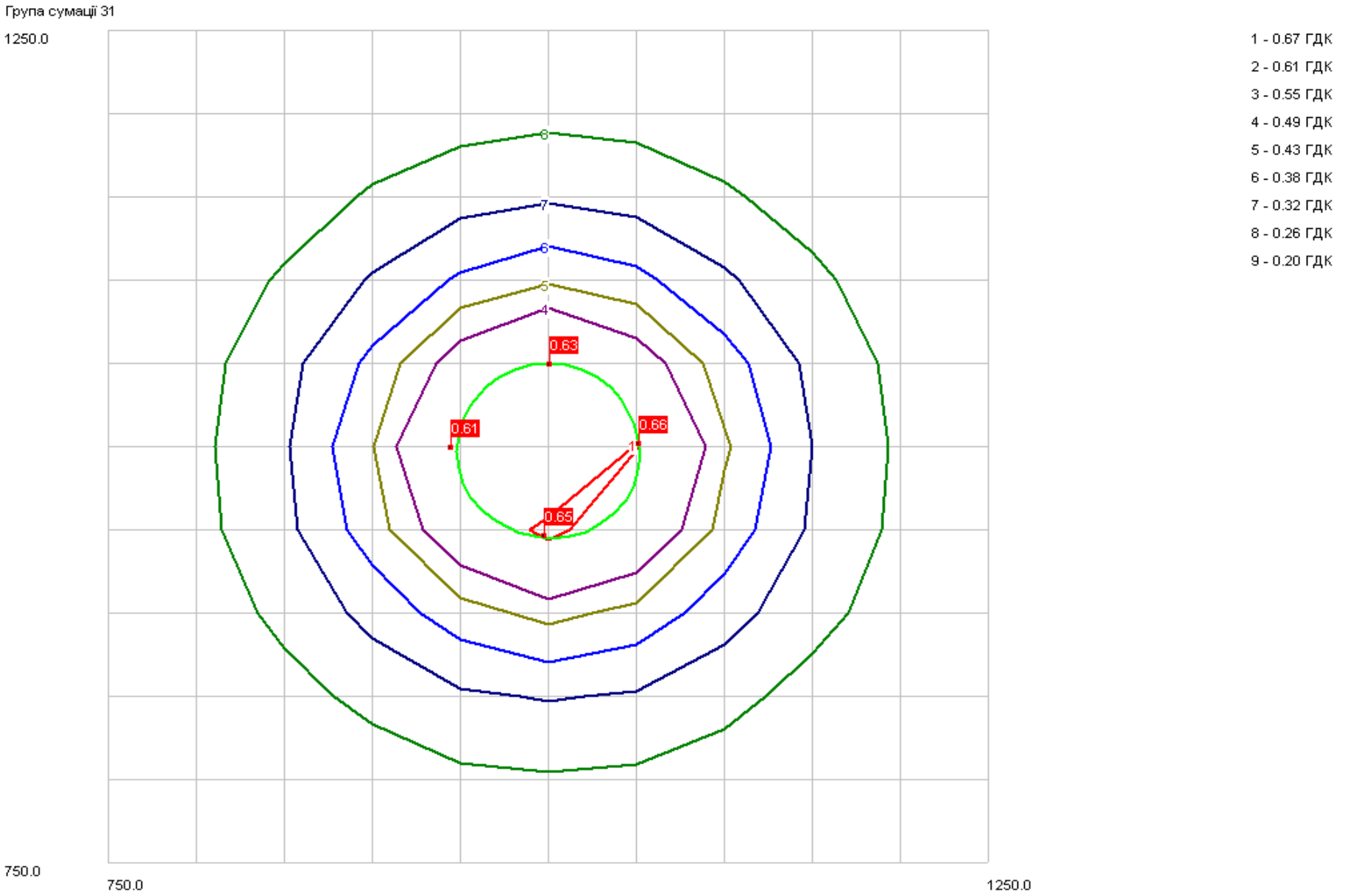
Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.55	1000	1000	124	0.50	2	88.38	1	11.56	3	0.057	0	0	0	0
0.48	1000	950	270	0.75	2	63.10	1	23.51	3	13.38	0	0	0	0
0.48	950	1000	3.05	0.75	2	63.58	1	23.58	3	12.85	0	0	0	0
0.47	1050	1000	176.95	0.75	2	60.89	1	25.04	3	14.07	0	0	0	0
0.47	1000	1050	90	0.75	2	60.23	1	26.15	3	13.61	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 2754 (Вуглеводні граничні С12-С19)
Розрахунковий майданчик 0
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.48	1000	950	270	0.75	2	63.10	1	23.51	3	13.38	0	0	0	0
0.48	950	1000	3.05	0.75	2	63.58	1	23.58	3	12.85	0	0	0	0
0.47	965	960	313.15	0.75	2	62.92	1	23.81	3	13.26	0	0	0	0
0.47	965	1035	47.10	0.75	2	61.86	1	24.89	3	13.25	0	0	0	0
0.47	1050	1000	176.95	0.75	2	60.89	1	25.04	3	14.07	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Речовина 2754 (Вуглеводні граничні С12-С19)
Розрахунковий майданчик 0
Розрахункові концентрації у заданих точках

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, %
929	950	0.041	0.44	326.31	0.75	2	53.14	1	29.53	3	17.33	0	0	0	0
1000	1050	0.071	0.47	90	0.75	2	60.23	1	26.15	3	13.61	0	0	0	0
1040	1035	0.067	0.47	136.72	0.75	2	59.00	1	26.66	3	14.34	0	0	0	0
1050	1000	0.073	0.47	176.95	0.75	2	60.89	1	25.04	3	14.07	0	0	0	0
1035	960	0.072	0.47	226.85	0.75	2	60.73	1	24.75	3	14.52	0	0	0	0
1000	950	0.079	0.48	270	0.75	2	63.10	1	23.51	3	13.38	0	0	0	0
965	960	0.075	0.47	313.15	0.75	2	62.92	1	23.81	3	13.26	0	0	0	0
950	1000	0.077	0.48	3.05	0.75	2	63.58	1	23.58	3	12.85	0	0	0	0
965	1035	0.074	0.47	47.10	0.75	2	61.86	1	24.89	3	13.25	0	0	0	0


Група сумації 31
1250.0
750.0
750.0
1250.0
1 - 0.67 ГДК
2 - 0.61 ГДК
3 - 0.55 ГДК
4 - 0.49 ГДК
5 - 0.43 ГДК
6 - 0.38 ГДК
7 - 0.32 ГДК
8 - 0.26 ГДК
9 - 0.20 ГДК
0.63
0.61
0.66
0.65

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Група сумації 31
Розрахунковий майданчик 1
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.70	1000	950	274	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.68	1050	1000	171.29	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.66	950	1000	5	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.63	1000	1050	84.49	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1050	950	221.75	0.75	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Група сумації 31
Розрахунковий майданчик 0
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.70	1000	950	274	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.68	1035	960	225	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.68	1050	1000	171.29	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.66	965	960	316	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.66	950	1000	5	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 18:49 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.
Група сумації 31
Розрахунковий майданчик 0
Розрахункові концентрації у заданих точках

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, %
929	950	-	0.49	330	0.75	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1000	1050	-	0.63	84.49	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1040	1035	-	0.64	135.03	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1050	1000	-	0.68	171.29	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1035	960	-	0.68	225	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
1000	950	-	0.70	274	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
965	960	-	0.66	316	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
950	1000	-	0.66	5	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0
965	1035	-	0.64	48.88	0.50	3	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Г. *Матеріали розрахунків ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив на ЕОМ за програмою EOL2000h, утиліта "Показник ризику".*

13.02.2026 "Фізична особа-підприємець Козловська В.П." Утиліта "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000, Ліцензія №116797189

Оцінка ризиків запланованої діяльності на здоров'я населення по критерію атмосферного повітря
Неканцерегенні ризики запланованої діяльн-ті по речовинам

Код CAS (*код групи)	Найменування речовини (група комбінованої дії)	Середньорічна концентр. (мг/м.куб)	Фонові концентр. (мг/м.куб)	Референтна (безпечна) концентр. (мг/м.куб)	Коефіцієнт небезпеки (*індекс небезпеки)
10102-44-0	Азоту діоксид	0.02659274	0.01799997	0.0400	0.66481841
7446-09-5	Сірки діоксид	0.02015715	0.01999998	0.0500	0.40314299
630-08-0	Вуглецю оксид	0.40237126	0.39999896	3.0000	0.13412376
50-32-8	Бенз(а)пірен	9.792E-10	0.00000000	0.000002	0.00048962
7664-41-7	Аміак	0.00000490	0.00000000	0.5000	0.00000979
1330-20-7	Ксилол	не визначено	не визначено	0.1000	-
7439-96-5	Марганець та сполуки	не визначено	не визначено	0.00005	-
	Загальний ризик	-	-	-	1.20258451
*33	Група суммації N 33 (10102-44-0,630-08-0,7446-09-5)	-	-	-	*1.20208515
*100	Група впливу на Органи дихання (10102-44-0,7446-09-5,7664-41-7)	-	-	-	*1.06797119
*31	Група суммації N 31 (10102-44-0,7446-09-5)	-	-	-	*1.06796139
*25	Група суммації N 25 (10102-44-0,630-08-0)	-	-	-	*0.79894216

N	Характеристика ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Коефіцієнт небезпеки (*індекс небезпеки)
1	Допустимий	33:Група суммації N 33 100:Група впливу на Органи дихання 31:Група суммації N 31 10102-44-0:Азоту діоксид 7446-09-5:Сірки діоксид	1.20208515 1.06797119 1.06796139 0.66481841 0.40314299
2	Мінімальний (цільовий)	25:Група суммації N 25 630-08-0:Вуглецю оксид 50-32-8:Бенз(а)пірен 7664-41-7:Аміак	0.79894216 0.13412376 0.00048962 0.00000979

Канцерогенний ризик запланованої діяльн-ті по речовинам

Код CAS (*код групи)	Найменування речовини (група комбінованої дії)	Середньо-річна концентр. (мг/м.куб)	Фонові концентр. (мг/м.куб)	Фактор канцеро-генного потен-ціалу (SF) (мг/(кг*доба))	Одиничний ризик (UR) (куб.м/мг)	Індивіду-альний канцеро-генний ризик (*канцеро-генний ризик комбіно-ваної дії)
1333-86-4	Сажа	0.00018605	0.00000000	0.0155	0.00442857	0.00000082
50-32-8	Бенз(а)пірен	9.792E-10	0.00000000	3.1000	0.88571423	8.673E-10

N	Рівень ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Ризик протягом життя
1	Мінімальний - бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих та природоохоронних заходів.	50-32-8:Бенз(а)пірен 1333-86-4:Сажа	8.673E-10 0.00000082

Оцінка соціальних ризиків по критерію атмосферного повітря

Уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря	2.7279
Площа, відведена под об'єкт (км.кв)	0.024551
Площа, об'єкта з СЗЗ (км.кв)	0.009
Чисельність населення (чоловік)	30
Середня тривалість життя (років)	70
Новий об'єкт/реконструкція	Так/Ні
Кількість додаткових робочих місць (шт)	1
Ураховування груп можливо канцерогенної дії	Провадиться
Метод визначення канцерогенного ризику	Розрахунковий, на базі суми канцерогенного ризика

Оцінка соціальних ризиків по критерію атмосферного повітря

N	Рівень ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Канцеро-генний ризик	Ризик протягом життя
		Бенз(а)пірен	8.673E-10	
		Сажа	0.00000082	
1	Прийнятний	Загалом	0.00000082	0.00000093

Д. Сертифікати

ВСЕУКРАЇНСЬКА ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ
«ГІЛЬДІЯ ПРОЕКТУВАЛЬНИКІВ У БУДІВНИЦТВІ»
САМОРЕГУЛІВНА ОРГАНІЗАЦІЯ У СФЕРІ АРХІТЕКТУРНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АР **№ 021150**

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ

відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаних зі створенням об'єктів архітектури

інженер-проектувальник
(найменування професії)

Виданий про те, що Козловська Вікторія Петрівна
(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: провідний інженер-проектувальник.

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі - Комісія) від 26.10.2023 № 173
(рішенням ---------- секції Комісії
від ------- № -------, затвердженим президією
Комісії -------).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 03.05 2012 року
за № 359.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища щодо об'єктів будівництва класу наслідків (відповідальності) СС1, СС2, СС3

Дата видачі 26.10 2023 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії _____ Папка В.В.
(підпис) *(прізвище, ім'я, по батькові)*

М.П.

ВСЕУКРАЇНСЬКА ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ
«ГІЛЬДІЯ ПРОЕКТУВАЛЬНИКІВ У БУДІВНИЦТВІ»
САМОРЕГУЛІВНА ОРГАНІЗАЦІЯ У СФЕРІ АРХІТЕКТУРНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АР **№ 011788**

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ

відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаних зі створенням об'єктів архітектури

інженер-проектувальник
(найменування професії)

Виданий про те, що Козловська Вікторія Петрівна
(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 II категорії.

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі - Комісія) від 30.10.2015 № 4

(рішенням ---------- секції Комісії

від ------- № -------, затвердженим президією

Комісії -------).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 03.05 2012 року за № 359.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму щодо об'єктів будівництва класу наслідків (відповідальності) СС1 (незначні наслідки)

Дата видачі 30.10 2015 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії _____ Папка В.В.
(підпис) *(прізвище, ім'я, по батькові)*

ВУГІП М.П. Україна

ТОВ «Укрспецполіграфім», зам. 15-254, 2015 р., III кв.