

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля

Видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі.

20189131699

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

Київ 2019

Розділ	Номер аркушу
1. Опис планованої діяльності	3
1.1. Опис місця провадження планованої діяльності	4
1.2. Цілі планованої діяльності	12
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	13
1.3.1. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт	13
1.3.2. Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності	14
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)	27
1.5. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	35
2. Опис виправданих альтернатив (наприклад, географічного та/або технологічного характеру) планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	68
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	69
4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів	97
5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	102
6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля	115
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля	117
8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації	120
9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	123
10. Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля (додається таблиця з інформацією про повне врахування, часткове врахування чи обґрунтоване відхилення суб'єктом господарювання зауважень і пропозицій громадськості, наданих у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації)	124
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу	125
12. Резюме нетехнічного характеру інформації	128
13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля	131
14. Виконавці.	136
15. Додатки	137

1. Опис планованої діяльності

Метою планової діяльності є продовження видобування корисних копалин на Талалаївському родовищі, Чернігівської області (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани). Талалаївське родовище в промисловій експлуатації з 1981 року.

Родовище відкрите в 1971 році, коли при випробуванні продуктивних горизонтів візейського ярусу в св. № 41 були отримані перші промислові припливи газу з високим вмістом рідких вуглеводнів. Дослідно-промислова експлуатація розпочата в 1973 році свердловиною №1. З 1981 року знаходиться в промисловій розробці. Родовище розробляється згідно з «Проектом розробки Талалаївського газоконденсатного родовища», що виконаний в 1982 році. На родовищі було виділено сім об'єктів розробки у відповідності з продуктивними горизонтами.

Талалаївське родовище вирізняється винятково-складною геологічною будовою. Підняття приурочене до опущеного блоку фундаменту, тоді як сусідні підняття (Скороходівське і Матлахівське), навпаки приурочені до припіднятих блоків фундаменту. Талалаївське підняття є невеликою малоамплітудною складкою, яка похована під потужною товщею порід верхнього палеозою та мезокайнозою. Талалаївська структура є невеликою криптодіапіровою складкою субширотного простягання, яка своїми північним та північно-західним крилами, через неглибокий прогин і розривні порушення межує з Матлахівським та Скороходівським склепінням.

Площа родовища 12,16 км². На Талалаївському родовищі за весь період розробки пробурено 21 свердловину. Остання свердловина (44) введена в експлуатацію в 1989 році. Станом на 01.01.2018 р. вісім свердловин ліквідовані, п'ять свердловин перебувають в водозабірному та поглинальному фонді (1,10,22,23,32), три свердловини (21,42,43) у контрольному фонді, експлуатаційний фонд налічує п'ять діючих свердловин: свердловина **40** працює на горизонті В-16, свердловина **41** експлуатує горизонт В-17, свердловина **9** знаходиться в експлуатації на горизонті Т, свердловини **31** та **44** працюють на горизонті В-15.

Діючі свердловини перебувають поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів та не мають впливу на стан поверхневих вод.

Технічна та територіальна альтернативи відсутні так як родовище розвідане та перебуває в експлуатації.

1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

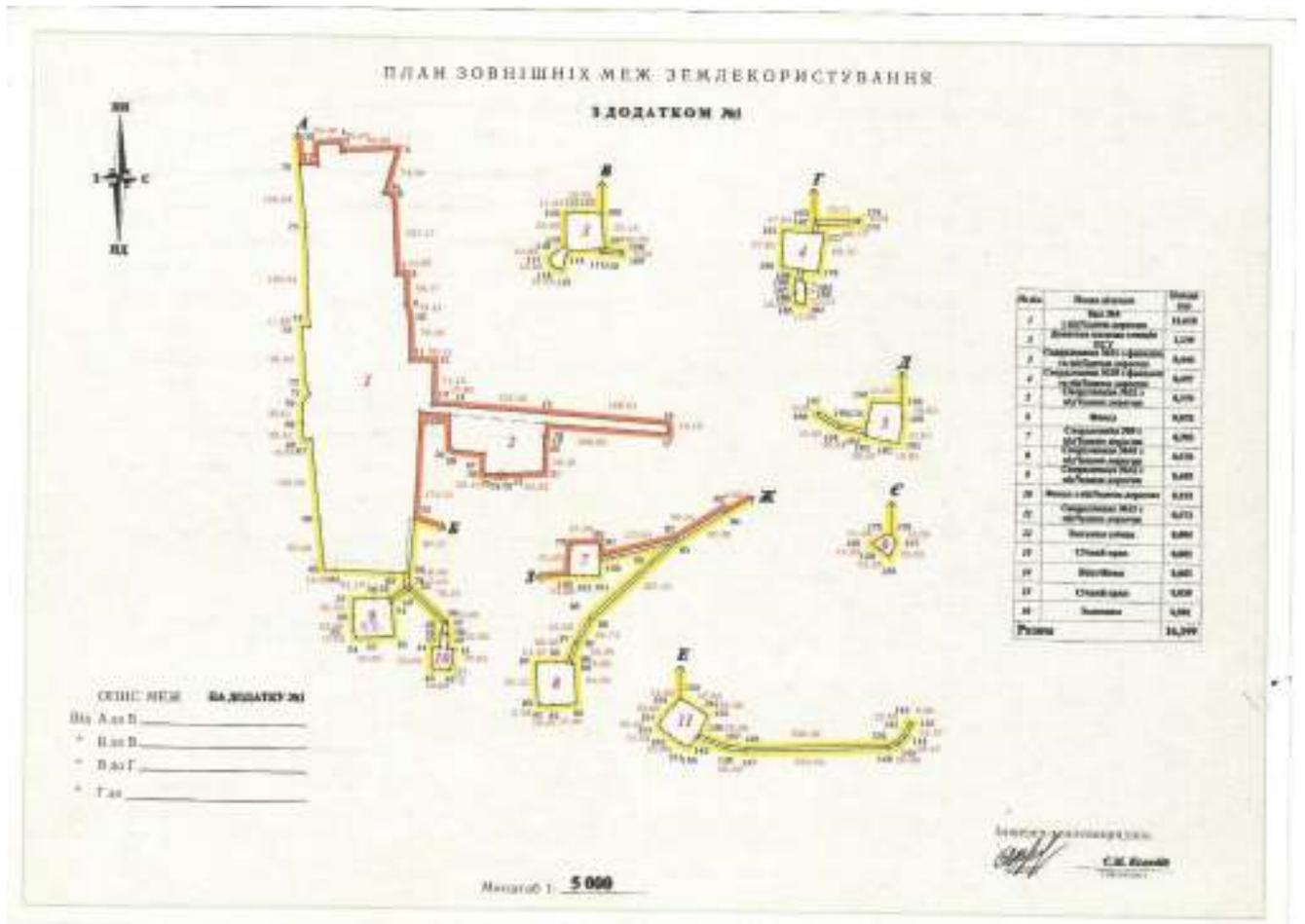
В адміністративному відношенні Талалаївське родовище розташоване на території Талалаївського району Чернігівської області на відстані 7-10 км на південний захід від Великобубнівського газонафтового родовища на землях Талалаївської та Староталалаївської (до 2016 року - Сильченківської) сільських рад. Відповідно до листа Староталалаївської сільської ради № 197 від 14.09.2018 (Див. додаток 1) територія Талалаївського родовища знаходиться за межами населеного пункту. Відповідно до п.4.2. розділу IV наказу Мінрегіонбуду від 16.11.2011 № 290 рішення про розроблення детального плану території, яка розташована за межами населеного пункту, або внесення змін до нього приймає відповідна районна державна адміністрація, а в разі відсутності адміністративного району - відповідно Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласна, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації. { Пункт 4.2 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства N 199 (z0879-13) від 20.05.2013 }

Користування земельними ділянками здійснюється на підставі Державних актів на право постійного користування землею № 97 та 101 від 29.12.2001р. Згідно державного акту на право постійного користування № 97 виданого 29.12.2001 року Талалаївською районною радою Чернігівської області у постійне користування НГВУ «Чернігівнафтогаз» ВАТ (на даний час ПАТ) «Укрнафта» із земель Староталалаївської (до 2016 року - Сильченківської) сільської ради надано земельну ділянку площею 16,399 га для обслуговування свердловин Талалаївського родовища. Земельна ділянка межує із землями запасу Талалаївської селищної ради та землями юридичних і фізичних осіб. Згідно державного акту на право постійного користування № 101 виданого 29.12.2001 року Талалаївською районною радою, у постійне користування НГВУ «Чернігівнафтогаз» ВАТ (на даний час ПАТ) «Укрнафта» із земель Талалаївської селищної ради надано земельну ділянку площею 22,495 га для обслуговування свердловин та АГРС Талалаївського, Матлахівського та Скороходівського родовища. Земельна ділянка межує із землями запасу Талалаївської селищної ради та землями фізичних і юридичних осіб. (Копії державних актів наведені у додатках 2, 3). Плани зовнішніх меж землекористування наведено в мал.1.1.1., 1.1.2. та 1.1.3.

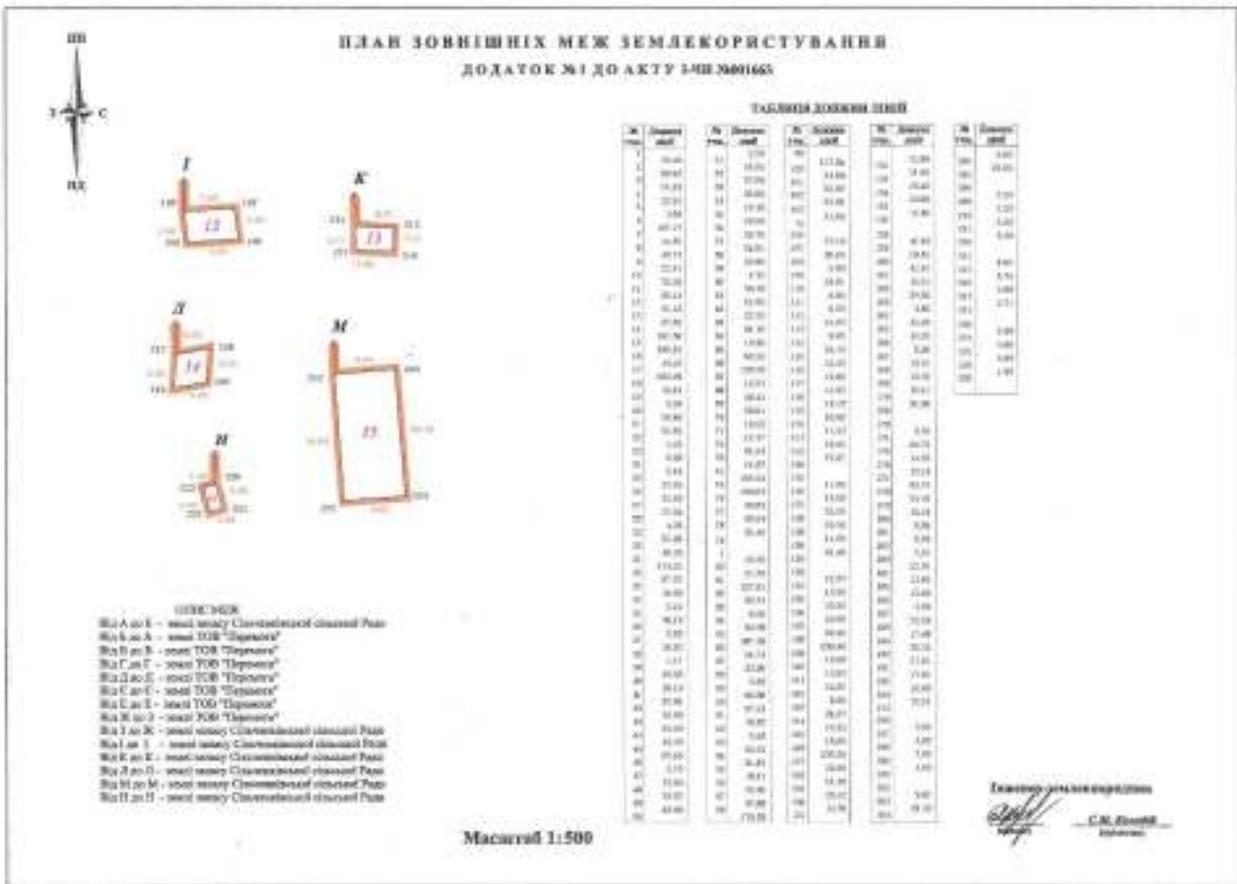
На підставі п.7. Постанови КМУ від 13 грудня 2017 р. № 1026 Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки

впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля суб'єкт господарювання має право подати уповноваженому центральному органу або уповноваженому територіальному органу будь-яку іншу додаткову інформацію, необхідну для розгляду звіту з оцінки впливу на довкілля.

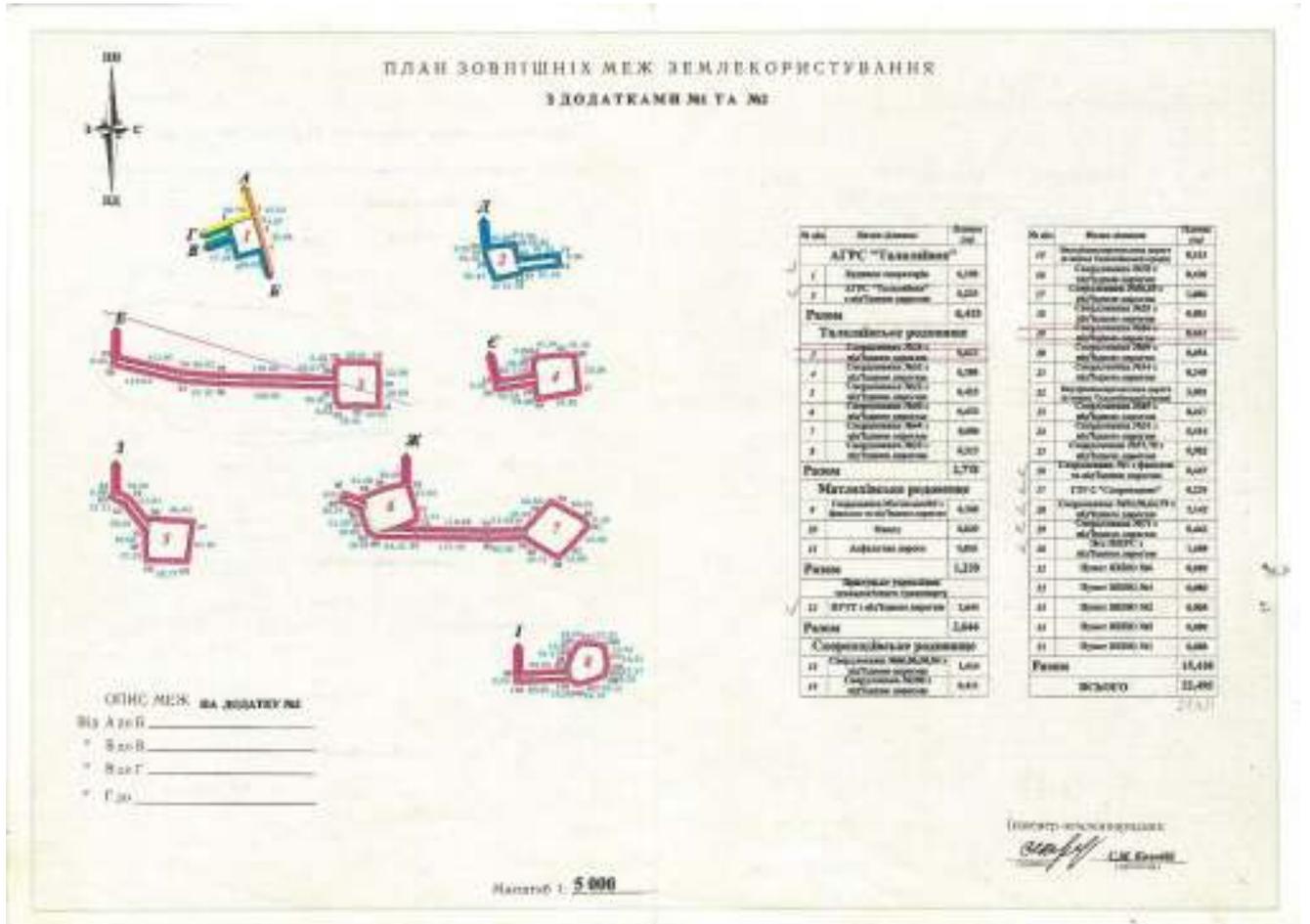
У разі виникнення необхідності, з власної ініціативи чи на запит уповноваженого органу суб'єктом господарювання буде забезпечено надання будь-якої іншої додаткової інформації, необхідної для розгляду звіту з оцінки впливу на довкілля.



Мал. 1.1.1. План зовнішніх меж землекористування землями Староталалаївської (до 2016 року - Сильченківської) сільської ради



Мал.1.1.2. План зовнішніх меж землекористування землями Староталалаївської (до 2016 року - Сильченківської) сільської ради (продовження)



Мал. 1.1.3. План зовнішніх меж землекористування землями Талалаївської селищної ради.

Потреба у використанні нових земельних ділянок для підготовчих, будівельних робіт чи робіт з демонтажу існуючого обладнання під час проведення планованої діяльності відсутня.

Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розроблення окремого проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій, направлених на охорону навколишнього природного середовища.

Найближчими населеними пунктами є села Талалаївка, Скороходово, Рубанів та інші. В районі родовища пролягає асфальтована дорога Суми - Прилуки – Київ, у північно – східному напрямку проходить залізниця Бахмач-Ромни з найближчою станцією Талалаївка. Відстань до Чернігова 150км на північний захід. Оглядова карта розміщення Талалаївського родовища наведено на малюнку 1.1.4.



Мал. 1.1.4. Оглядова карта розміщення Талалаївського родовища.

Таблиця 1.1.1. Географічні координати кутових точок Талалаївського родовища.

№ кутової точки	Пн.Ш.	Сх.Д.
№1	50°49'10''	33°07'00''
№2	50°49'15''	33°08'00''
№3	50°48'47''	33°10'03''
№4	50°48'00''	33°09'51''
№5	50°47'07''	33°08'40''
№6	50°46'55''	33°07'40''
№7	50°47'10''	33°07'02''
№8	50°48'25''	33°06'45''

В **орогідрографічному** відношенні район родовища являє собою пагорбисту рівнину з розвиненою системою річкових долин, ярів та балок. Розташований він на лівобережжі р. Дніпро у міжріччі його приток Сули та Удаю. Також тут течуть ріки Олава, Ромен і ряд інших більш дрібних річок та струмків. Їх береги асиметричні. Долини рік добре вироблені, мають широкі тераси. Заплави річок дуже заболочені. Найвищі відмітки земної поверхні досягають плюс 185 м, найнижчі плюс 110 м.

Клімат району помірно континентальний. Середньорічна температура становить плюс 6°C. Найхолодніший місяць – січень, має середньодобову температуру мінус 6-8°C, найбільш теплий місяць липень плюс 20,5°C. Середньорічна кількість опадів складає 550 мм.

В **економічному** відношенні район є сільськогосподарським, з розвинутою нафтогазовидобувною промисловістю. Прокладені газопроводи Талалаївка-Гнідинці, Глинськ-Червоні Партизани і нафтопроводи Гнідинці-Кременчук, Великі Бубни-Талалаївка-Гнідинці.

За геоморфологічним районуванням України (Грубрін Ю.Л., 1972) ділянка знаходиться в межах Роменсько - Миргородської слаборозчленованої рівнини.

У відповідності до ДБН А.2.1-1-2014 досліджувана ділянка робіт відноситься до III категорії складності інженерно-геологічних умов.

Згідно ДБН В.1.1-12-2006 карт ОСР 2004 А ділянка вишукувань розташована в зоні 6-ти бальної сейсмічної інтенсивності. За сейсмічними властивостями ґрунти ділянки вишукувань відносяться до III категорії.

За умовами залягання і фізико-механічними властивостями товща ґрунтів поділена на 6 інженерно-геологічних елементів:

ІГЕ 1 - насипний ґрунт супіщано-піщаного складу твердий гумусований з включенням будівельного сміття та щебеню в верхній частині шару;

ІГЕ 2 - супісок твердий лесовидний палево-жовтий просідний;

ІГЕ 3 - суглинок твердий лесовидний темно-коричневий - похований ґрунт, просідний;

ІГЕ 4 - супісок лесовидний твердий жовто-бурий просідний;

ІГЕ 5 - пісок мілкий середньої щільності малого ступеню водонасичення буровато-жовтий з прошарками піску середньої крупності та крупного;

ІГЕ 6 - супісок твердий жовто-бурий з домішкою жорстви та щебеню кристалічних порід до 20 %.

Ґрунти ІГЕ 2-4 — лесовидні ґрунти з низькими деформаційними та міцностними характеристиками, які при замочуванні будуть просідати. Ділянка відноситься до II типу ґрунтових умов за просіданням. Величина просідання ґрунтів від власної ваги в разі їх замочування становить біля 9 см.

На поверхні ґрунтів ІГЕ 6, в період сніготанення та дощів може формуватися тимчасовий водоносний горизонт типу «верховодка». Потужність «верховодки» залежить від гіпсометричної поверхні ґрунтів, на яких можливе її формування; інтенсивності і тривалості опадів; кліматичних умов, які впливають на розмерзання ґрунтів.

За ступенем підтоплення ділянка відноситься до не підтоплених..Згідно інформаційного листа Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА від

24.10.2018р. № 12-10/3508 в межах Талалаївського родовища об'єкти **природно-заповідного** фонду відсутні. (Див додаток 4)

Відповідно до інформації Міністерства культури України, розміщеної у відкритому доступі в мережі інтернет за посиланням

http://mincult.kmu.gov.ua/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=244910406

в районі

здійснення планованої діяльності в межах земельних ділянок наданих в постійне користування для обслуговування свердловин та АГРС Талалаївського родовища відсутні об'єкти, що включені до переліку пам'яток культурної спадщини національного або місцевого значення Чернігівської області, занесених до Державного реєстру нерухомих пам'яток України. (Джерело. офіційний сайт Міністерства культури України, Режим доступу: mincult.kmu.gov.ua).

Для збереження природної фауни, флори та типів природних оселищ створена **Смарагдова мережа** (Emerald Network) **Європи**. Українська частина Смарагдової мережі Європи розробляється з 2009 року. Територія реалізації планованої діяльності знаходиться за межами Української частини Смарагдової мережі Європи. Карта Смарагдової мережі яка знаходиться за межами території реалізації планованої діяльності наведена на малюнку 1.1.3 (Джерело. Сайт *Emerald Network*, Режим доступу: emerald.eea.europa.eu).



Малюнок 1.1.3. Карта схема Смарагдової мережі з місцем реалізації планованої діяльності.

1.2. Цілі планованої діяльності

Метою планованої діяльності є продовження видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі.

1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.3.1. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт.

Експлуатаційні об'єкти діючі, проведення підготовчих та будівельних робіт чи робіт з демонтажу обладнання не передбачено. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розробку окремого технологічного проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій, направлених на охорону навколишнього природного середовища..

1.3.2. Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності

На Талалаївському родовищі за весь період розробки пробурено 21 свердловину. Станом на 01.01.2018 р. вісім свердловин ліквідовані, п'ять свердловин перебувають в водозабірному та поглинальному фонді (1,10,22,23,32), три свердловини (21,42,43) у контрольному фонді, експлуатаційний фонд налічує п'ять діючих свердловин: свердловина **40** працює на горизонті В-16, свердловина **41** експлуатує горизонт В-17, свердловина **9** знаходиться в експлуатації на горизонті Т, свердловини **31** та **44** працюють на горизонті В-15. Діючі свердловини перебувають поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів та не мають впливу на стан поверхневих вод.

Фонд свердловин наведено в таблиці 1.3.2

Таблиця 1.3.2. Фонд свердловин Талалаївського родовища

Назва	Характеристика фонду свердловин	Кількість свердловин	Номери свердловин
Фонд газових свердловин	Всього пробурено	21	-
	В.т.ч. діючі	5	9(Т), 31(В-15), 41(В-17), 40(В-16), 44(В-15)
	В бездії	-	-
	В освоєнні після буріння	-	-
	В консервації	-	-
	спостережні	-	-
	В очікуванні ліквідації	-	-
	ліквідовані	8	2,3,4,7,8,12,13,24
Фонд спеціальних свердловин	Всього	8	-
	у т.ч.поглинальні	2	10,23
	у т.ч. водозабірні	3	1,22,32
	у т.ч. п'єзометричні	3	21,42(В-17), 43(В-16)

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96) проммайданчики УНТС Талалаївського родовища, КС, КНС ППТ, ДНС НГВУ "Чернігівнафтогаз" відносяться до 3 класу небезпеки (розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин", клас ІІІ, санітарно-захисна зона 300 м, п. 1 "Підприємство по видобуванню

нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів"), і для них встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

В процесі розвідки, дослідної та промислової розробки Талалаївського родовища виконувались відбори глибинних і поверхневих проб флюїдів з метою отримання відомостей про їх склад, фізичні та хімічні властивості.

Газоконденсатний характер пластових флюїдів на родовищі визначено по горизонтах В-17 та В-26. По інших продуктивних горизонтах вивчення пластових флюїдів на початку розробки покладів не проводилось. Однак, склад і властивості газів і конденсатів по горизонтах В-18, В-19, В-20 надто близькі до відповідних даних для горизонту В-17, а аналогічні дані для горизонту Т- до даних для горизонту В-26. Різниця між ними спостерігається в межах визначення похибки. В зв'язку з цим прийнято, що пластові флюїди горизонтів В-15, В-16, В-18, В-19 та В-20 ідентичні з пластовою газоконденсатною системою горизонту Т-1 аналогічна флюїду горизонту В-26.

Талалаївське газоконденсатне родовище відкрито Ніжинською експедицією глибокого буріння тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" в 1971 р. пошуковою свердловиною 1, в якій при випробуванні горизонту В-26 було отримано промисловий приплив газу. В 1973 р. родовище було введено в пробну експлуатацію.

В 1978 р. та 1979 р. комплексною тематичною партією тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" на базі геолого-промислової інформації виконано підрахунок запасів газу та конденсату Талалаївського родовища станом на 01.01.1979 р.. Запаси були затверджені Державною комісією по запасах корисних копалин при Раді Міністрів СРСР 02.10.1979 р. (протокол № 8381). Підраховані та затверджені початкові балансові запаси газу по Талалаївському родовищі склали 4112 млн м³ категорії С1, та 397 млн м³ категорії С2. Затвердженні початкові балансові запаси конденсату становили 4156 тис. тонн, категорії С1 і 402 тис. тонн категорії С2, в тому числі видобувні 2115 тис. тонн і 207 тис. тонн по тих же категоріях відповідно. Станом на 01.01.2019 року загальний обсяг запасів Талалаївського родовища становить:

газ вільний (млн.м³): кат. А-6 (загальні),6 (код класу 111), кат В - 1329 (загальні). 1329 (код класу 111) кат. С₁ - 493 (загальні). 493 (код класу 111);

конденсат у газі вільному (тис.т): кат. А - 61 (загальні), 18 (код класу 111), 43 (код класу 221), кат. В 2296 (загальні). 633 (код класу 111), 1663 (код класу 221), кат. С₁ 550 (загальні), 177 (код класу 111), 373 (код класу 221);

етан у вільному газу (тис.т): кат. А - 2 (загальні), 2 (код класу 111), кат. В - 240 (загальні), 240 (код класу 111), кат. С₁ - 78 (загальні). 73 (код класу 111);

пропан у вільному газу (тис.т): кат. В - 202 (загальні), 202 (код класу 111), кат С₁ - 65 (загальні); 65 (код класу 111);

бутани у вільному газу (тис.т): кат. А - 1 (загальні). 1 (код класу 111), кат. В - 70 (загальні), 70 (код класу 111), кат С₁ - 26 (загальні). 26 (код класу 111);

В 1982 р. інститутом "УкрдіпроНДІнафта" складено основний проектний документ - "Проект розробки Талалаївського газоконденсатного родовища", в якому з метою вдосконалення системи розробки та дорозвідки родовища було передбачено наступне:

- передбачити буріння шести видобувних та двох резервних свердловин;
- буріння розпочати з 1984 р. і вводити в експлуатацію по одній свердловині в рік;
- рекомендувати для впровадження (з трьох розглянутих варіантів) два варіанта розробки які відрізняються різним способом експлуатації обводнених свердловин горизонту В-17.

За першим варіантом передбачалось, що експлуатація свердловин буде здійснюватись фонтанним способом. Другий варіант передбачав насосний спосіб експлуатації з використанням ШГН з 1985 р. Третій варіант передбачав компресорну газліфтну експлуатацію з 1989 р.

В 1992 р. тим же інститутом виконано ТЕО коефіцієнтів вилучення . Пізніше в 2003 р. така ж робота виконана інститутом УкрНГІ, а в 2004 р. виконано "Аналіз розробки Талалаївського родовища" . Спеціальний дозвіл № 2033 на користування надрами виданий власнику ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" від 11.11.1999 р. терміном дії до 11.11.2039 року. (Див. додаток 5). Згідно ч.7. ст.17 Кодексу України "Про надра" (ст.17 доповнено частиною 7 Законом України [№ 2314-VIII від 01.03.2018](#)) не потребують гірничого відводу користувачі нафтогазоносними надрами, які отримали спеціальний дозвіл на користування такими надрами.

В 2016 р. НДПІ ПАТ "Укрнафта" виконано "Доповнення до проекту розробки Талалаївського газоконденсатного родовища", в якому наведено коротку характеристику геологічної будови родовища, властивостей порід-колекторів та пластових флюїдів, запасів вуглеводнів. Проаналізовано поточний стан розробки родовища, його відповідність діючому проектному документу та розраховано технологічні показники розробки родовища на наступні п'ять років. Надано рекомендації для здійснення контролю за розробкою родовища. У роботі передбачалось розробляти два горизонти В-15 та В-17 з незначними відборами.

На Талалаївському родовищі виділено вісім об'єктів: Т, В-26, В-20, В-19, В-18, В-17, В-16 та В-15. Станом на 01.01.2017 р. в розробці перебуває чотири з них: В-18, В-17, В-16 та В-15. Розробка покладів горизонтів В-19, В-20, В-26 та Т не проводиться у зв'язку з припиненням фонтанування через зниження пластового тиску і значним обводненням.

Об'єкт Т залучено до розробки у 1976 р. введенням в експлуатацію свердловини 22 в першому блоці в північній частині родовища. Свердловиною розкрито два горизонти Т-1 та Т-2. У 1984 р. фонд видобувних свердловин зріс до двох у зв'язку із введенням свердловини 40 в східній частині об'єкту. У свердловині перфорацією розкрито горизонти Т-1 та Т-2. Початковий дебіт газу сягав 51,4 тис. м³/д при робочому тиску 12,5 МПа, КФ - 790 г/м³, ВФ - 2,8 г/м³, початковий пластовий тиск - 40,6 МПа. До 1986 р. відбувалось зростання річного видобутку газу - до 13,4 млн м³, чому сприяло введення в експлуатацію свердловини 41 на початку 1986 р. в центральній частині об'єкту. Свердловиною 41 розкрито горизонт Т-3 з початковим пластовим тиском 39,1 МПа, дебіт газу в перший місяць експлуатації становив 31,3 тис. м³/д, КФ - 468 г/м³, ВФ - 138,3 г/м³. У 1987 р. відбулось різке падіння дебіту свердловин та річного видобутку газу - до 3,6 млн м³, та зменшення КФ до 119 г/м³. У 1988 р. у зв'язку з падінням видобутку свердловину 41 переведено на горизонт В-26 і об'єкт до 1991 р. експлуатувався двома свердловинами. В середині жовтня 2010 р. на горизонт переведено свердловину 9. Продуктивний розріз розкрито перфорацією в інтервалі від 3739 до 3743 м. Свердловину введено в експлуатацію з незначними відборами, середній видобуток газу за місяць становить 0,125 тис. м³.

Всього за час експлуатації на об'єкті Т працювало п'ять свердловин. В даний час об'єкт експлуатується однією свердловиною №9. Решта свердловин вибули з експлуатації через зниження пластового тиску та значне обводнення. Характерною особливістю роботи свердловин є доволі стрімке зниження пластового тиску в початковий період та його виположення та навіть незначне зростання, на завершальному етапі експлуатації при низьких дебітах вуглеводнів. Така

динаміка свідчить про переважаючий газовий режим розробки об'єкту з незначним впливом законтурної води.

Станом на 01.01.2017 р. горизонт в розробці не перебуває. Накопичений видобуток газу становить 57,347 млн м³, конденсату -22,265 тис. т, води - 1,774 тис. т. Досягнуто коефіцієнта газовилучення 0,869, конденсатовилучення - 0,404.

Об'єкт В-26 введено у розробку свердловиною 23 у 1974 р. Початковий пластовий тиск становив 40,3 МПа. В інтервалах перфорації розкрито горизонти В-26 та Т-1, проте згідно переінтерпретації матеріалів ГДС горизонт Т-1 розкритий за контуром газоносності, тому весь видобуток газу слід відносити до горизонту В-26. Горизонт В-26 розкрито в південно-східній частині першого блоку на відстані 22 м від ГВК та 50 м від порушення, що розділяє блоки 1 та 2. Початковий дебіт газу становив 183,3 тис. м³/д, КФ - 795 г/м³, вода в продукції свердловини відсутня. Протягом першого року експлуатації річний видобуток газу становив 34,07 млн м³, ВФ становив 0,29 г/м³, КФ - 778 г/м³. Протягом наступного року видобуток газу зріс до 51 млн м³ і в кінці грудня на об'єкт в центральній частині першого блоку введено в експлуатацію свердловину 21. Початковий пластовий тиск по свердловині 21 становив 39,2 МПа, дебіт газу близько 100 тис. м³/д. У 1976 р. річний видобуток газу продовжував зростати і становив 64 млн м³ газу, у продукції з'явилась вода - 84,3 г/м³ і в кінці серпня з дебітом 135 тис. м³/д з експлуатації виведено свердловину 23, яку переведено на вищезалягаючий горизонт. Об'єкт розроблявся єдиною свердловиною 21 до середини 1977 р. після чого у зв'язку з зростанням ВФ та рідинними пробками на вибої свердловину переведено на вищезалягаючий горизонт.

Розробку об'єкту відновлено у 1980 р. введенням в експлуатацію свердловини 31 в західній частині першого блоку на відстані близько 56 м від тектонічного порушення, що розділяє блоки 1 та 5. У свердловині одночасно розкрито горизонти В-26 та Т-1. Початковий пластовий тиск становив 33,6 МПа, дебіт газу 36,3 тис. м³/д, КФ - 690 г/м³, ВФ - 34 г/м³. Протягом наступних п'яти років об'єкт розроблявся однією свердловиною, максимальний темп відбору газу припадав на 1982 р. - 7 % від початкових запасів газу або 44,3 млн м³, вода у продукції свердловини з'явилась у 1984 р., проте її вміст був незначним і становив близько 3,2 г/м³.

В березні 1986 р. на поклад в центральній частині першого блоку введено свердловину 42, а в березні 1988 р. з нижчезалягаючого горизонту Т-1 переведено свердловину 41. Початковий

пластовий тиск у свердловині 42 становив 31,6 МПа, початковий дебіт газу 78,8 тис. м³/д, КФ - 316,7 г/м³, ВФ - 3 г/м³, по свердловині 41 - дебіт становив 40 тис. м³/д, КФ - 80,6 г/м³.

Збільшення фонду свердловин позитивно вплинуло на динаміку видобутку, річний видобуток газу вдалось стабілізувати на рівні близько 13 млн м³.

В серпні 1989 р. в східній частині першого блоку в експлуатацію введено свердловину 44, в якій підсічено порушення, що розділяє блоки 1 та 2. Початковий пластовий тиск заміряний у свердловині становив 18,2 МПа, дебіт газу - 1 тис. м³/д. До середини 1992 р. поклад розроблявся чотирма свердловинами, відбувалось поступове падіння видобутку газу - з 9 млн. м³ до 0,3 млн. м³ на рік, конденсат та вода перестали виносити з вибою свердловин у 1991 р. З 1992 р. до 1993 р. об'єкт розроблявся трьома свердловинами у зв'язку з вибуттям з експлуатації свердловини 31, середній дебіт газу становив 0,2 тис. м³/д.

Збільшення темпу відбору газу відбулось у 1994 р. із введенням в експлуатацію свердловини 40 в центральній частині першого блоку. Протягом року відбір газу становив 18,5 млн м³, КФ - 223 г/м³, а в наступному році видобуток газу зріс до 22,4 млн м³. В кінці 1995 р. свердловину 44 переведено на вищезалягаючий горизонт В-15, в середині 1996 р. з експлуатації вибула свердловина 41 і видобуток здійснювався єдиною свердловиною 42, яку у зв'язку з незначними відборами в березні 1997 р. переведено на вищезалягаючий горизонт В-20.

В даний час об'єкт в розробці не перебуває. Станом на 01.01.2017 р. накопичений видобуток газу становить 379,818 млн м³, конденсату - 195,391 тис. т, води - 8,081 тис. т. По об'єкту досягнуто коефіцієнти газовилучення 0,601, конденсатовилучення - 0,372.

Розробку об'єкта В-20 розпочато в кінці серпня 1977 р. введенням в експлуатацію свердловини 21, яку було переведено з нижчезалягаючого горизонту В-26. Горизонт В-20 свердловиною розкрито в західній частині першого блоку на відстані близько 23 м. від ГВК. Початковий дебіт газу становив 84 тис. м³/д, КФ - 952,4 г/м³, вода в продукції відсутня. Початковий пластовий тиск становив 39,0 МПа. До кінця року відбувалось поступове падіння дебіту газу до 18,5 тис. м³/д на фоні практично незмінного КФ - близько 900 г/м³. У зв'язку із зниженням відборів здійснено переведення свердловини на вищезалягаючий горизонт і з лютого 1978 р. об'єкт у розробці не перебував.

Видобуток з покладу відновлено в червні 1996 р. у зв'язку із введенням в експлуатацію свердловини 41 в центральній частині першого блоку, яку було переведено з нижчезалягаючого горизонту В-26. Початковий дебіт газу становив 84 тис. м³/д, КФ - 952,4 г/м³, Ру - 17,2 МПа, вода в продукції відсутня. В наступному році в експлуатацію на поклад в північно-західній частині першого блоку було введено свердловину 42, що позитивно вплинуло на динаміку видобутку - річний відбір газу зріс до 7,7 млн м³, конденсату до 1,54 тис т. У кінці року з експлуатації виведено свердловину 41 у зв'язку з обводненням та падінням дебіту. В кінці грудня 1998 р. в експлуатацію в східній частині першого блоку введено свердловину 40. Початковий пластовий тиск, заміряний в свердловині в січні 1999 р., становив 25,4 МПа, дебіт газу - 70 тис. м³/д, КФ - 111 г/м³, ВФ - 6,3 г/м³. Протягом 1999 р. річний відбір газу з покладу сягнув свого максимуму - 23,2 млн м³, що склало 40,7 % від початкових запасів, проте в подальшому відбувалось стрімке падіння видобутку. В кінці цього ж року з експлуатації виведено свердловину 42, а в листопаді 2000 р. - свердловину 40.

В даний час об'єкт в розробці не перебуває. Станом на 01.01.2017 р. накопичений видобуток газу становить 54,546 млн м³, конденсату - 15,133 тис. т, води - 0,862 тис. т. Досягнуто коефіцієнта вилучення газу 0,957, конденсату - 0,319.

Об'єкт В-19 залучено до розробки у вересні 1976 р. введенням в експлуатацію св. 22 в східній частині першого блоку. Свердловину було переведено з нижчезалягаючого горизонту і введено в експлуатацію з початковим пластовим тиском - 38,9 МПа, дебіт газу при цьому становив - 157,8 тис. м³/д, КФ - 724,7 г/м³, ВФ - 2,1 г/м³. Протягом 1976 - 1977 рр. річний відбір газу зріс від 15,58 млн м³ до 17,03 млн м³, КФ також збільшився з 758 до 856 г/м³. В травні 1977 р. свердловину 22 у зв'язку з різким падінням дебіту переведено на горизонт В-18 і протягом наступних 10 років об'єкт не розроблявся.

Видобуток з покладу відновлено в кінці липня 1987 р. у зв'язку із введенням в експлуатацію свердловини 43 в західній частині третього блоку. Горизонт розкрито на відстані близько 5 м від ГВК та 13 м від порушення, що розділяє блоки 3 та 4. Початковий пластовий тиск становив 36,7 МПа, дебіт газу - 46 тис. м³/д, КФ - 165,2 г/м³, ВФ - 10,4 г/м³. До 1988 р. річний відбір знизився від 4,28 до 3,32 млн м³, а з 1989 р. рідина перестала виноситись з вибою свердловини і річний відбір зменшився до 0,3 млн м³. До 1992 р. продовжувалось падіння видобутку і в середині року за дебіту 0,2 тис. м³/д свердловину переведено на вищезалягаючий горизонт. Протягом наступних чотирьох років об'єкт не розроблявся.

В кінці 1997 р. в центральній частині першого блоку в експлуатацію введено свердловину 41, яку переведено з нижчезалягаючого горизонту В-20. Початковий пластовий тиск по свердловині становив 33,9 МПа, дебіт газу - 34,1 тис. м³/д, КФ - 296,6 г/м³, ВФ - 3,4 г/м³. У 1998 р. досягнуто максимального річного відбору газу - 24,87 млн м³, середній дебіт газу становив 68,1 тис. м³/д, КФ - 138 г/м³, ВФ залишався на рівні близькому до вологовмісту газу - 5,23 г/м³. До наступного року відбулось швидке зменшення темпів відбору газу, дебіт понизився до 10 тис. м³/д. В 2000 р. на поклад в першому блоці введено свердловину 42, що позитивно вплинуло на динаміку видобутку - річний відбір газу зріс до 12,63 млн м³. Проте вже до кінця року дебіт газу по свердловині 42 зменшився до 1 тис. м³/д та припинилось винесення рідини. Протягом наступних двох років середній дебіт газу не перевищував 0,7 тис. м³/д і в кінці 2002 р. у зв'язку з низькими відборами свердловину 41 переведено на вищезалягаючий горизонт. Розробка об'єкта свердловиною 42 тривала до червня 2003 р. після чого за дебіту газу 0,1 тис. м³/д її переведено на горизонт В-17.

Всього за період розробки на об'єкті В-19 працювало чотири свердловини. В даний час об'єкт не розробляється. Як і по горизонту В-20, практично по всіх свердловинах характерне різке падіння пластового тиску в початковий період роботи. Подальша робота характеризувалась зростанням пластового тиску і збільшенням вмісту води в продукції свердловин. Це свідчить про розробку покладу на водонапірному режимі.

Станом на 01.01.2017 р. накопичений видобуток газу по покладу становить 84,838 млн м³, конденсату - 32,650 тис. т, води - 1,325 тис. т. Досягнуто коефіцієнта газовилучення 0,406 та конденсатовилучення - 0,188.

Розробку об'єкта В-18 розпочато в травні 1977 р. введенням в експлуатацію свердловини 22, яку було переведено з нижчезалягаючого горизонту В-19 в східній частині першого блоку. Початковий пластовий тиск заміряний у свердловині становив 38,3 МПа, дебіт газу - 195,1 тис. м³/д, КФ - 948,7 г/м³. На початку наступного року фонд видобувних свердловин зріс до двох внаслідок введення в експлуатацію свердловини 21 в південно-західній частині першого блоку з початковим дебітом газу - 206,7 тис. м³/д, КФ - 832,7 г/м³, вода в продукції була присутня в межах вологовмісту - 8 г/м³. Впродовж 1978 р. річний відбір газу з покладу сягнув свого максимуму - 114,3 млн м³ проте вже в кінці року з експлуатації вибула свердловина 22 з дебітом 150 тис. м³/д, що призвело до значного зменшення відборів і в 1979 р. видобуток зменшився до 47,3 млн м³, а до середини 1980 р. - до 5,6 млн м³ і у зв'язку із значним обводненням та падінням

видобутку з експлуатації виведено свердловину 21. Протягом наступних 11 років об'єкт в розробці не перебував.

Видобуток газу з покладу відновлено в липні 1992 р. у зв'язку із введенням в експлуатацію свердловини 31 в третьому блоці. Початковий дебіт газу становив 15 тис. м³/д, КФ - 450 г/м³, ВФ - 3,3 г/м³. Протягом 1992 - 1994 рр. відбори становили близько 2 млн м³, КФ коливався від 109 до 309 г/м³. В 1995 р. річний відбір газу по свердловині зріс до 10 млн м³ і після річного періоду постійного видобутку почав різко зменшуватись. З 1999 р. середньорічний дебіт газу зменшився до 0,1 млн м³ і припинилось винесення води з вибою свердловини, КФ в той же час зріс до 3000 г/м³. В листопаді 2000 р. на поклад в другому блоці введено свердловину 40, в якій підсічено порушення, що розділяє блоки 1 та 2. Початковий пластовий тиск у свердловині становив 23,7 МПа, дебіт газу - 0,9 тис. м³/д, конденсат та вода у продукції свердловини були відсутні. На початку наступного року з експлуатації вибуває свердловина 31 і протягом року середній дебіт газу становив 0,3 тис. м³/д. З 2002 р. до 2003 р. експлуатаційний фонд зріс до двох свердловин у зв'язку із введенням свердловини 41 в центральній частині першого блоку, що позитивно вплинуло на динаміку видобутку - дебіт газу зріс до 33,7 тис. м³/д, КФ зменшився до 99 г/м³. У наступному році відбори газу різко зменшились та з експлуатації вибула свердловина 40. Розробка покладу тривала до кінця 2005 р. і була призупинена у зв'язку з переведенням свердловини 40 на вищезалягаючий горизонт В-17.

У липні 2017 р. на горизонт введена свердловина 9 з дебітом газу - 20,2 тис. м³/д. В подальшому до кінця року дебіт газу перебував на рівні 1 тис. м³/д.

Всього за період розробки на об'єкті В-18 працювало шість свердловин. Для динаміки зміни пластового тиску по покладу характерним є його зниження в початковий період експлуатації та деяке відновлення після падіння об'ємів видобування. Також спостерігається доволі високий водний фактор по свердловинах. Це свідчить розробку покладу в умовах водонапірного режиму.

Станом на 01.01.2018 р. поклад експлуатується єдиною свердловиною 9. Дебіт газу становить 0,993 тис. м³. Наразі вода та конденсат у продукції свердловини відсутні. Накопичений видобуток газу по покладу становить 258,808 млн м³, конденсату - 172,581 тис. т, води - 9,666 тис. т. По об'єкту досягнуто коефіцієнту газовилучення 0,827, конденсатовилучення - 0,664.

Об'єкт В-17 залучено до розробки у 1973 р. введенням в експлуатацію свердловини 1 в західній частині першого блоку. Свердловиною розкрито два горизонти В-17в та В-17н. Початковий дебіт газу становив 213,7 тис. м³/д, КФ - 862,3 г/м³, вода в продукції свердловини відсутня. Початковий пластовий тиск становив 37,8 МПа. Протягом трьох наступних років об'єкт розроблявся однією свердловиною з високим темпом відбору запасів, що становив близько 4 %, та річним відбором газу від 71 до 82 млн м³. В середині 1976 р. на поклад введено свердловину 23, яку переведено з нижчезалегаючого об'єкту, в другому блоці структури. Свердловиною розкрито горизонт В-17н поблизу внутрішнього ГВК. Введення свердловини 23 позитивно вплинуло на динаміку видобутку газу, відбулось зростання річних відборів до 108 млн м³, а у 1977 р. - до 149 млн м³. У кінці 1977 р. свердловину 23 переведено у спостережні з технічних причин. З 1978 р. по 1980 р. відбувалось поступове зростання фонду свердловин і на кінець періоду він становив чотири свердловини. Введення свердловин відбувалось по одній на рік, так було введено свердловини 21, 22 та 32. Усі свердловини введено в першому блоці структури. Зростання видобувного фонду призвело до зростання видобутку і в 1979 р. річний відбір газу сягнув свого максимуму - 172,6 млн м³. У 1982 р. відбулось різке зменшення видобутку газу - до 30,5 млн м³, з експлуатації вибула свердловина 1 у зв'язку із обводненням та введено нову свердловину 9 в центральній частині першого блоку.

До 1985 р. видобувний фонд залишався незмінним, відбувалось плавне падіння дебіту свердловин та зменшення КФ. Річний відбір газу за цей час зменшився до 9,8 млн м³, КФ зменшився з 700 до 143 г/м³. У 1986 р. річний відбір газу зріс внаслідок проведеного КР у свердловині 21 та розкриття горизонту В-17в і продовжував зростати до 1987 р. до 20,3 млн м³ газу на рік. Протягом 1987 - 1992 рр. видобуток залишався постійним і становив близько 21,6 млн.м³ газу на рік, з експлуатації вибули свердловини 22 та 32, введено нову свердловину 43 у третьому блоці. Протягом наступних шести років відбувалось поступове зменшення видобутку газу та зменшення фонду свердловин і в 1998 р. середній дебіт свердловин становив 1,1 тис. м³/д, річний відбір - 0,8 млн м³. З 1999 р. винесення рідини з вибою свердловин припинилося і до 2000 р. дебіт газу зменшився до 0,7 тис. м³/д.

В січні 2001 р. в експлуатацію на поклад в третьому блоці введено свердловину 31. Початковий дебіт газу становив 32,5 тис. м³/д, початковий КФ - 105,6 г/м³, у свердловині розкрито горизонт В-17н. До 2005 р. фонд свердловин зріс ще на дві одиниці внаслідок введення свердловин 40 та 42 відповідно в другому та першому блоках. Введення нових свердловин

позитивно вплинуло на динаміку видобутку, відбулось поступове нарощення темпів видобутку і у 2005 р. річний відбір газу становив 56 млн м³. В 2006 р. у зв'язку з аварією з експлуатації вибула свердловина 9, що призвело до різкого падіння видобутку з покладу і до 2007 р. річний відбір зменшився до 1 млн м³. У 2008 р. фонд видобувних свердловин зменшився до двох у зв'язку з переведенням у спостережні свердловин 40 та 42.

Всього за період розробки на об'єкті В-17 працювало 11 свердловин. Динаміка роботи свердловин, особливо тих, що експлуатували об'єкт недалеко від ГВК, свідчить про значний вплив на розробку законтурних вод та, відповідно, розвиток водонапірного режиму.

Станом на 01.01.2018 р. поклад експлуатує одна свердловина 41. Дебіт газу становить 0,010 тис. м³. Вода та конденсат у продукції свердловини відсутні. Накопичений видобуток газу по покладу становить 1470,619 млн м³, конденсату - 850,961 тис. т, води - 155,698 тис. т. По об'єкту досягнуто коефіцієнт газовилучення 0,627, конденсатовилучення - 0,392.

Об'єкт В-16 залучено до розробки у 2004 р. введенням в експлуатацію свердловини 43 в західній частині третього блоку. Горизонт розкрито на внутрішньому ГВК. Початковий пластовий тиск становив 36,56 МПа, початковий дебіт газу - 4,7 тис. м³/д, конденсат і вода в продукції відсутні. Розробка об'єкту однією свердловиною тривала до кінця 2007 р. Протягом цього періоду відбулось поступове зменшення дебіту газу та річного видобутку - з 0,56 млн м³ газу в 2004 р. до 0,03 млн м³ в 2007 р. У зв'язку з низькими відборами свердловину переведено у п'єзометричні.

У вересні 2014 р. на поклад переведено свердловину 40, що розкрила його в східній частині. Початковий дебіт газу свердловини становив 26,2 тис. м³/д, конденсату - 3,6 т/д, води - 0,1 т/д. Пластовий тиск, заміряний у жовтні 2014 р., становив 23,7 МПа.

Всього за період розробки на об'єкті В-16 працювало дві свердловини у різних блоках. Свердловина 43 розкрила поклад поблизу ГВК. Динаміка пластового тиску по цій свердловині вказує, що ділянка розроблялась на водонапірному режимі. В той же час, свердловина 40 експлуатує блок, що замкнутий з усіх сторін, тому проявляється лише газовий режим.

Станом на 01.01.2018 р. накопичений видобуток газу по покладу становить 3,757 млн м³, конденсату - 0,238 тис. т, води - 2,761 тис. т.

Розробку об'єкту В-15 розпочато в кінці грудня 1979 р введенням в експлуатацію свердловини 9 з буріння в центральній частині першого блоку. Початковий дебіт газу становив 116 тис. м³/д, КФ - 847 г/м³. В середині наступного року на поклад з буріння введено свердловину 10 на внутрішньому контурі ГВК у третьому блоці з початковим дебітом газу 66,6 тис. м³/д, КФ - 781,1 г/м³. Збільшення фонду свердловин призвело до зростання річного відбору газу, який у 1980 р. сягнув 45,3 млн м³, відбір конденсату становив 33,8 тис. т, що відповідало середньому КФ - 747 г/м³. В січні 1982 р. з експлуатації вибула свердловина 9 внаслідок значного зменшення дебіту газу. Протягом наступних п'яти років об'єкт розроблявся однією свердловиною, з 1983 р. припинилось винесення конденсату, дебіт газу зменшився до 0,2 тис м³/д.

В середині 1988 р. в другому блоці покладу з нижчезалягаючого горизонту переведено свердловину 22. Початковий дебіт газу становив 0,2 тис. м³/д, конденсат і вода в продукції свердловини були відсутні. З наступного місяця дебіт зріс до 5 тис. м³/д та дещо збільшився КФ (до 200 г/м³). До липня 1989 р. свердловина працювала з дебітом від 0,2 тис. м³/д до 6 тис. м³/д, з серпня видобуток практично припинився, дебіт газу становив 0,2 тис. м³/д. У зв'язку з падінням видобутку в березні 1991 р. свердловину 22 виведено з експлуатації і розробка покладу продовжувалась однією свердловиною 10. До березня 1996 р. середньорічні відбори газу становили близько 0,06 млн м³, після чого на поклад в другому блоці введено свердловину 44. Річний відбір газу при цьому зріс незначно, до 0,36 млн м³, і у зв'язку з значним падінням дебіту з експлуатації в кінці 1997 р. вибула свердловина 10.

З 1998 р до 2009 р. поклад розроблявся однією свердловиною 44 з поступово спадаючими відборами - від 0,130 млн м³ у 1998 р. до 0,001 млн м³ у 2014 р.

У лютому 2015 р. з нижчезалягаючого горизонту В-17 на поклад переведено свердловину 31. Середній дебіт газу у березні 2015 р. становив 22,6 тис. м³.

Всього за період розробки на об'єкті В-15 працювало п'ять свердловин. З динаміки пластових тисків по свердловинах 10, 31, 22 та 44 видно, що блоки, які розроблялися даними свердловинами працювали на водонапірному режимі. Так, наприклад, по свердловині 10, яка розкрила горизонт В-15 в безпосередній близькості до ГВК, пластовий тиск знизився від початкового рівня всього на 1 МПа. По свердловинах, що розташовані на більшій відстані від ГВК, спостерігається падіння пластового тиску в початковий період відборів вуглеводнів, та його подальша стабілізація і деяке відновлення після зменшення рівня відборів. По блоку свердловини

9 важко зробити висновок про наявність чи відсутність впливу за контурних вод, оскільки єдина експлуатаційна свердловина, яка працювала в даному блоці, розкрила його в центральній частині на великій відстані від ГВК. Термін її роботи на даному об'єкті доволі незначний - два роки. За цей період зафіксовано лише падіння пластового тиску до рівня 15,4 МПа. Даних про його подальшу динаміку немає. Тому, виходячи з наявної інформації, приймаємо, що дана ділянка покладу горизонту В-15 розроблялась в умовах газового режиму.

Станом на 01.01.2018 р. поклад продовжують розробляти двома свердловинами - 31 та 44. Дебіт газу свердловини 31 становить 0,010 тис. м³/д, свердловини 44 - 0,010 тис. м³/д. Вода та конденсат у продукції свердловин відсутні. Накопичений видобуток газу по покладу становить 89,754 млн м³, конденсату - 55,730 тис. т, води - 1,693 тис. т.

По родовищу в цілому накопичений видобуток газу на 01.09.2018 р. становить 2399,398 млн м³, конденсату - 1344,949 тис. т, води - 181,860 тис. т.

1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)

Планована діяльність полягає у видобування корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани) на Талалаївському родовищі, що відноситься до Талалаївської групи родовищ (Талалаївське, Скороходівське, Матлахівське, Нинівське), що розробляються НГВУ "Чернігівнафтогаз".

Експлуатаційна інфраструктура на Талалаївському родовищі є розгалуженою. Функціональна структура та територіальна організація охоплює межі Талалаївської та Староталалаївської (до 2016 року Сильченківської) сільських рад Талалаївського району Чернігівської області.

Нежитлові будівлі та споруди Талалаївського родовища належать на праві власності ПАТ "Укрнафта" на підставі свідоцтва про право власності від 09.06.2006 року серія ЯЯЯ №868547. (Див. додаток 8).

Проведення підготовчих та будівельних робіт та робіт з демонтажу обладнання не передбачено. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розроблення окремого проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій направлених на охорону навколишнього природного середовища.

Продуктивні комплекси.

Талалаївське газоконденсатне родовище відкрито Ніжинською експедицією глибокого буріння тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" в 1971 р. З 1981 року знаходиться в промисловій розробці. Родовище розробляється згідно з «Проектом розробки Талалаївського газоконденсатного родовища», що виконаний в 1982 році. На родовищі було виділено сім об'єктів розробки у відповідності з продуктивними горизонтами. Спеціальний дозвіл № 2033 на користування надрами виданий власнику ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" від 11.11.1999 р., терміном дії до 11.11.2039 року. (Див. додаток 5). Згідно ч.7. ст.17 Кодексу України "Про надра" (ст.17 доповнено частиною 7 Законом України [№ 2314-VIII від 01.03.201 8](#)) не потребують гірничого відводу користувачі нафтогазоносними надрами, які отримали спеціальний дозвіл на користування такими надрами.

Талалаївське родовище приурочене до криптодіапірової асиметричної складки субширотного простягання. Складка розбита трьома розривами різної амплітуди на чотири блоки. Скиди

фіксуються усіма свердловинами і утворюють систему присклепінних блоків із складним гідродинамічним зв'язком природних резервуарів надсоляного осадкового чохла.

Промислова газоносність родовища пов'язана з продуктивними горизонтами В-15, В-16, В-17, В-18, В-19, В-20, В-26 та Т, які представлені сумою малопотужних, часто невитриманих по площі пластів, пропластів і лінз пісковика.

Індексація продуктивних горизонтів наведена в таблиці 1.4.1

Індекс горизонту	Тип покладу за фазовим вуглеводневим складом
В-15	газоконденсатний
В-16	газоконденсатний
В-17	газоконденсатний
В-18	газоконденсатний
В-19	газоконденсатний
В-20	газоконденсатний
В-26	газоконденсатний
Т	газоконденсатний

Початкові запаси газу та конденсату Талалаївського родовища затверджені ДКЗ 02.11.1979 року (протокол № 8381) в таких обсягах: газу - 4228 млн.м³, конденсату - 2173 тис.т. Станом на 01.01.2019 року загальний обсяг запасів Талалаївського родовища становить:

газ вільний (млн.м³): кат. А-6 (загальні), 6 (код класу 111), кат В - 1329 (загальні). 1329 (код класу 111) кат. С₁ - 493 (загальні). 493 (код класу 111);

конденсат у газі вільному (тис.т): кат. А - 61 (загальні), 18 (код класу 111), 43 (код класу 221), кат. В 2296 (загальні). 633 (код класу 111), 1663 (код класу 221), кат. С₁ 550 (загальні), 177 (код класу 111), 373 (код класу 221);

етан у вільному газу (тис.т): кат. А - 2 (загальні), 2 (код класу 111), кат. В - 240 (загальні), 240 (код класу 111), кат. С₁ - 78 (загальні). 73 (код класу 111);

пропан у вільному газу (тис.т): кат. В - 202 (загальні), 202 (код класу 111), кат С₁ - 65 (загальні); 65 (код класу 111);

бутани у вільному газу (тис.т): кат. А - 1 (загальні). 1 (код класу 111), кат. В - 70 (загальні), 70 (код класу 111), кат С₁ - 26 (загальні). 26 (код класу 111);

Державний комітет України по геології і використанню надр по Талалаївському газоконденсатному родовищу видав дозвіл на користування надрами реєстраційний № 2033 від

11 листопада 1999 року, терміном дії до 11.11.2039 року.

Експлуатаційні об'єкти Талалаївського родовища.

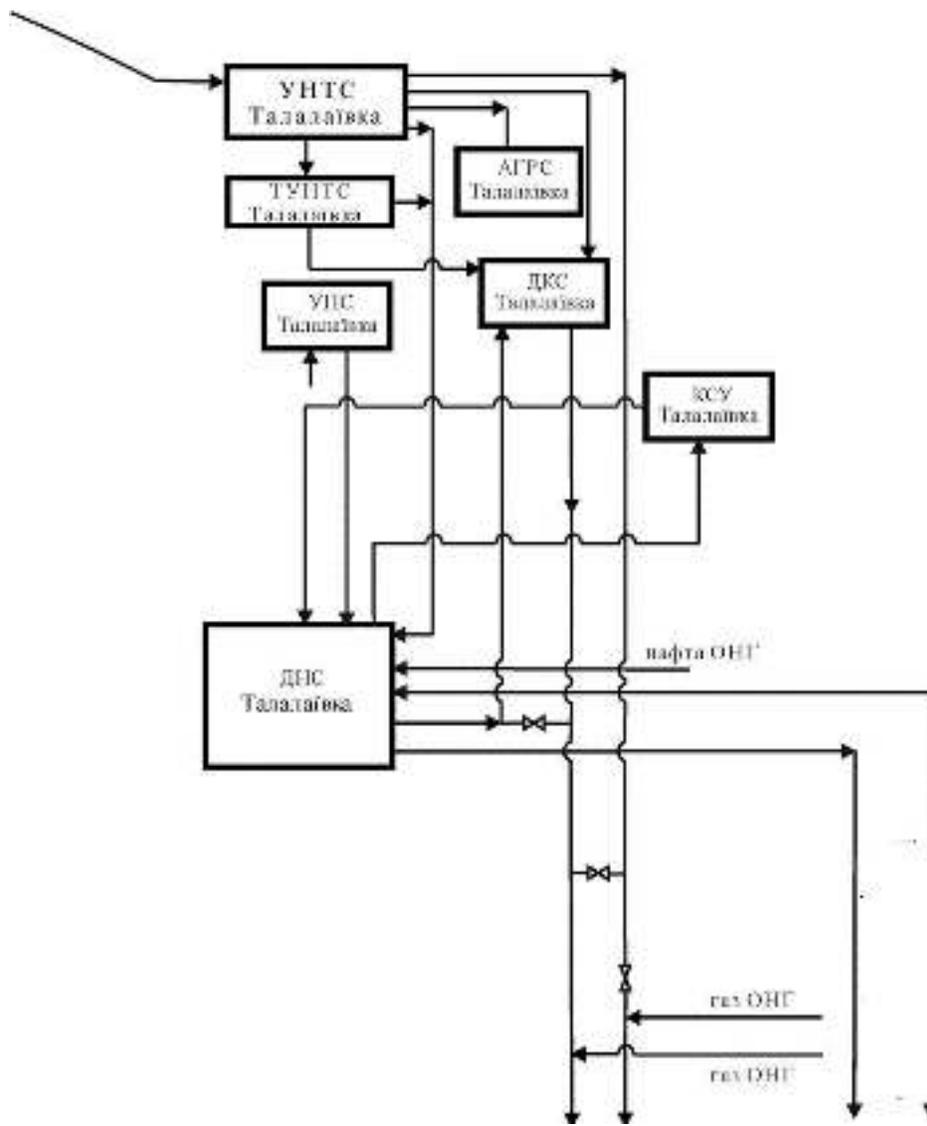
На Талалаївському родовищі пробурено 21 свердловину. Станом на 01.01.2018 р. вісім свердловин ліквідовано з геологічних причин (2, 3, 4, 7, 8, 12, 13, 24), п'ять свердловин перебуває у водозабірному та поглинальному фонді (1, 10, 22, 23, 32), три свердловини (21, 42, 43) у контрольному фонді. Експлуатаційний фонд налічує п'ять діючих свердловин: свердловина 9 експлуатує горизонт В-18, свердловина 41 експлуатує горизонт В-17, свердловина 40 працює на горизонті В-16, свердловини 31 та 44 експлуатують горизонт В-15. Розробка покладів горизонтів В-19, В-20, В-26 та Т не проводиться у зв'язку з відсутністю фонтанування через зниження пластового тиску і значне обводнення.

Таблиця 1.4.2. Характеристика фонду свердловин.

Назва	Характеристика фонду свердловин	Кількість свердловин	Номери свердловин
Фонд газових свердловин	Всього пробурено	21	-
	в т. ч. діючі	5	31, 44 (В 15), 40 (В 16), 41 (В 17), 9 (В 18)
	в бездії	-	-
	в освоєнні після буріння	-	-
	в консервації	-	-
	спостережні	-	-
	в очікуванні ліквідації	-	-
	ліквідовані	8	2, 3, 4, 7, 8, 12, 13, 24
Фонд спеціальних свердловин	Всього	8	-
	поглинальні	2	10, 23
	водозабірні	3	1, 22, 32
	п'єзометричні	3	43 (В-16), 21, 42 (В-17)

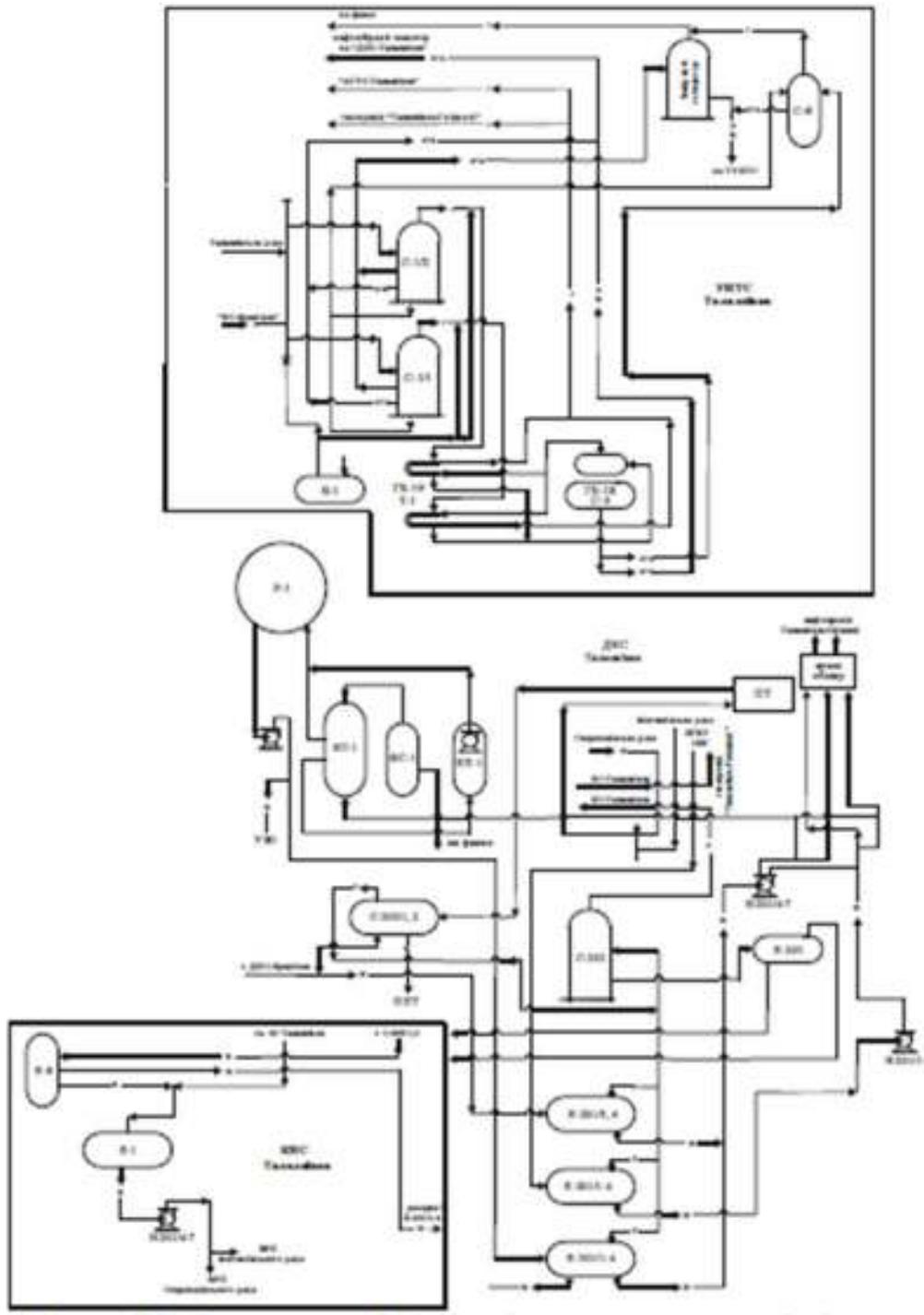
Схема збору продукції.

Талалаївське родовище розробляється свердловинами, які підключені до УНТС. До майданчика УНТС підключений газозбірний колектор "Матлахове - УНТС "Талалаївка" для подачі продукції газоконденсатних свердловин Талалаївського родовища на УНТС. Принципова схема збору продукції свердловин наведена на малюнку 1.4.3



Малюнок 1.4.3. Принципова схема збору продукції

Загальна схема об'єктів збору, підготовки та транспортування вуглеводнів Талалаївського родовища наведена у малюнку 1.4.4.



Малюнок 1.4.4. Загальна схема об'єктів збору, підготовки та транспортування вуглеводнів свердловин Талалаївського родовища

Продукція газоконденсатних свердловин по викидним лініям надходить на сепаратор першої ступені С-1/1. Відсепарована в сепараторі рідина (конденсат, вода) періодично скидається по дренажному колектору в шламовий амбар.

Газ з С-1/1 надходить на факельний сепаратор С-601 факельного господарства де додатково сепарується. Рідина з С-601 скидається в підземну ємність Е-1 з подальшою відкачкою за допомогою насосу на Е-1, 3 ТУНТС з подальшою відкачкою насосами на ДНС "Талалаївка", а газ спалюється на факелі. Відсепарована сепаратором С-1/1 рідина (конденсат, вода) надходить по нафтопроводу на ДНС "Талалаївка". З нафтозбірного колектора "Скороходово- Талалаївка" в нафтопровід на ДНС "Талалаївка" надходить продукція нафтових свердловин Скороходівського родовища. Технологічною схемою передбачений ручний скид рідини з сепаратора С-1/1 при проведенні індивідуального заміру дебіту свердловин. В замірному сепараторі відбувається сепарація, рідина накопичується в нижній частині сепаратора і заміряється за допомогою мірної лінійки та калібрувальної таблиці і далі скидається по трубопроводу на ТУНТС на буліт V-200 м³, Е-1, 3 з подальшою відкачкою насосами на ДНС "Талалаївка". Відсепарований газ з сепаратора С-1/1 направляється в блок ГБ-19. Газ спрямовується через затрубний простір теплообмінника Т-1 типу "труба в трубі" (блок ГБ-19), де охолоджується зустрічним холодним газом, який поступає по трубному простору і через регульований штуцер газ направляється в сепаратор другої ступені С-3 (блок ГБ-18).

Рідина (нафтогазоводяна емульсія), що надійшла з міжоб'єктних нафтогазопроводів з Матлахівського, Скороходівського, Ярошівського, Софіївського, Петрушівського і Бережівського родовищ та з УНТС по колекторах поступає на вхід трубопровідних підігрівачів ПТ. В підігрівачах нафтова емульсія свердловин підігрівається і поступає на трифазні сепаратори С-203/1, 2 УПС, де відбувається розділення фаз. УПС на Талалаївському родовищі призначена для розділення фаз газ-нафта-вода продукції свердловин Скороходівського та Матлахівського родовищ, що надійшла на вхід насосної станції по трубопроводам "Скороходове - УНТС "Талалаївка" - ДНС "Талалаївка" та "ГЗУ "Матлахове" - ДНС "Талалаївка", а при необхідності продукції свердловин що надійшла з ДНС Ярошівського родовища.

Для проведення процесу деемульсації та покращення розділу фаз газ- нафта-вода на вході в ПТ-1, 2 та на вході продукції в С-203/1, 2 автоматично подається деемульгатор з блоку реагентного господарства.

Відсепарований газ з С-203/1, 2 надходить в колектор на КС "Талалаївка".

В ємностях Е-201/5, 6 відбувається часткова сепарація продукції. Відсепарований газ з ємностей Е-201/5 надходить у вертикальний сепаратор С-202 для доочистки. Нафта з ємностей Е-

201/5, 6 відкачується одним з насосів через автоматизований вузол обліку нафти Талалаївської групи родовищ і також направляється в нафтопровід "Талалаївка - Гнідинці" на ГГПЗ.

Загальні/балансові запаси на родовищі.

Талалаївське газоконденсатне родовище відкрито Ніжинською експедицією глибокого буріння тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" в 1971 р. пошуковою свердловиною 1, в якій, при випробуванні горизонту В-26 було отримано промисловий приплив газу. В 1973 р. родовище було введено в пробну експлуатацію.

В 1978 р. та 1979 р. комплексною тематичною партією тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" на базі геолого-промислової інформації виконано підрахунок запасів газу та конденсату Талалаївського родовища станом на 01.01.1979 р. Запаси були затверджені Державною комісією по запасах корисних копалин при Раді Міністрів СРСР 02.10.1979 р. (протокол № 8381). Підраховані та затверджені початкові балансові запаси газу по Талалаївському родовищі склали 4112 млн м³ категорії С₁, та 397 млн м³ категорії С₂. Затвердженні початкові балансові запаси конденсату становили 4156 тис. т, категорії С₁ і 402 тис. т категорії С₂, в тому числі видобувні 2115 тис. т і 207 тис. т по тих же категоріях відповідно. Станом на 01.01.2019 року загальний обсяг запасів Талалаївського родовища становить:

газ вільний (млн.м³): кат. А-6 (загальні), 6 (код класу 111), кат В - 1329 (загальні). 1329 (код класу 111) кат. С₁ - 493 (загальні). 493 (код класу 111);

конденсат у газі вільному (тис.т): кат. А - 61 (загальні), 18 (код класу 111), 43 (код класу 221), кат. В 2296 (загальні). 633 (код класу 111), 1663 (код класу 221), кат. С₁ 550 (загальні), 177 (код класу 111), 373 (код класу 221);

етан у вільному газу (тис.т): кат. А - 2 (загальні), 2 (код класу 111), кат. В - 240 (загальні), 240 (код класу 111), кат. С₁ - 78 (загальні). 73 (код класу 111);

пропан у вільному газу (тис.т): кат. В - 202 (загальні), 202 (код класу 111), кат С₁ - 65 (загальні); 65 (код класу 111);

бутани у вільному газу (тис.т): кат. А - 1 (загальні). 1 (код класу 111), кат. В - 70 (загальні), 70 (код класу 111), кат С₁ - 26 (загальні). 26 (код класу 111);

На поточний рік передбачалось розробляти об'єкти - В-16 та В-15. Фактично з незначними відборами розроблявся ще горизонт В-17 та В-18.

Розробка об'єкта В-17 впродовж 2017 р. здійснювалась однією свердловиною 41, а об'єкта В-18 свердловиною 9, що повністю не відповідає проекту.

Станом на 01.01.2018 фактичний річний відбір газу на цих горизонтах перевищив проектний на 100 %, а накопичений видобуток відповідає запроектованому (з незначним перевищенням).

Впродовж 2017 р. горизонт В-16 експлуатувався єдиною свердловиною 40. Внаслідок того, що середньорічний дебіт був на 99,7 % нижчий проектного, річний видобуток газу повністю не відповідає проекту, а накопичений нижче на 48,6 %.

За прогнозом розробка покладу В-15 повинна була тривати однією свердловиною, що не відповідає фактичному стану на 100 %. Не відповідають проекту також показники річного та накопиченого видобутку газу, вони нижчі на 99,9 % та 6,6 % відповідно.

По родовищу в цілому річний видобуток газу менший прогнозного на 2,1 млн м³, що становить 73,7 %, конденсату - перевищує проектний на 0,266 тис.т. Фонд видобувних свердловин на кінець року більший запроектованого на три одиниці.

Станом на 01.01.2017 р. розробка об'єктів Т, В-26, В-20, В-19 не проводиться. Основною причиною значного відхилення видобутку вуглеводнів по даних покладах є суттєво завищені видобувні запаси газу в проекті розробки родовища 1982 р. Складна тектонічна будова родовища та висока активність законтурного водоносного басейну, а також недостатня вивченість фізичних властивостей пластового газу призвели до того, що автори попереднього проектного документу не змогли достовірно визначити початкові запаси газу і ув'язати матеріальний баланс покладів. Швидкий прорив води до свердловин, а також випадання у пласті значної кількості конденсату спричинило скупчення рідини на вибоях свердловин і вибуття їх з експлуатації.

Наразі продовжується розробка об'єктів В-18, В-17, В-16, В-15 згідно корективів проектних показників Талалаївського родовища. Як видно з наведеної інформації, прогнозні показники розробки цих покладів суттєво відрізняються від фактичних. Об'єкти розробки знаходяться на завершальній стадії розробки і у подальшому видобуток буде зменшуватись.

Основною причиною неспівпадіння є завищені видобувні запаси по свердловинах 31 та 40, які в процесі експлуатації не підтвердились. А зважаючи на те, що експлуатаційний фонд по кожному з об'єктів становить від однієї до двох свердловин, невиконання плану по одній з них відразу спричиняє значні розбіжності у відсотковому співвідношенні до прогнозних в цілому.

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

Відходи

Згідно статті 1 Закону України «Про відходи», відходи - це будь-які речовини, матеріали і предмети, що утворилися у процесі виробництва чи споживання, а також товари (продукція), що повністю або частково втратили свої споживчі властивості і не мають подальшого використання за місцем їх утворення чи виявлення і від яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися шляхом утилізації чи видалення. *{Абзац другий статті 1 в редакції Законів [№ 3073-III від 07.03.2002](#), [№ 1825-VI від 21.01.2010](#)}*

Відповідно до ст. 17 Закону України «Про відходи» Суб'єкти господарської діяльності у сфері поводження з відходами зобов'язані:

- а) запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів;
- б) забезпечувати приймання та утилізацію використаних пакувальних матеріалів і тари, в яких знаходилася продукція цих підприємств, установ та організацій - суб'єктів господарської діяльності, або укладати угоди з відповідними організаціями на їх збирання та утилізацію;
- в) визначати склад і властивості відходів, що утворюються, а також ступінь небезпечності відходів для навколишнього природного середовища та здоров'я людини відповідно до нормативно-правових актів, які затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища;
- г) на основі матеріально-сировинних балансів виробництва виявляти і вести первинний поточний облік кількості, типу і складу відходів, що утворюються, збираються, перевозяться, зберігаються, обробляються, утилізуються, знешкоджуються та видаляються, і подавати щодо них статистичну звітність у встановленому порядку;
- д) забезпечувати повне збирання, належне зберігання та недопущення знищення і псування відходів, для утилізації яких в Україні існує відповідна технологія, що відповідає вимогам екологічної безпеки;
- е) брати участь у будівництві об'єктів поводження з відходами;

є) здійснювати організаційні, науково-технічні та технологічні заходи для максимальної утилізації відходів, реалізації чи передачі їх іншим споживачам або підприємствам, установам та організаціям, що займаються збиранням, обробленням та утилізацією відходів, а також забезпечувати за власний рахунок екологічно обґрунтоване видалення тих відходів, що не підлягають утилізації;

ж) не допускати змішування відходів, якщо це не передбачено існуючою технологією та ускладнює поводження з відходами або не доведено, що така дія відповідає вимогам підвищення екологічної безпеки;

з) не допускати зберігання та видалення відходів у несанкціонованих місцях чи об'єктах;

и) здійснювати контроль за станом місць чи об'єктів розміщення власних відходів;

і) своєчасно в установленому порядку сплачувати екологічний податок, що справляється за розміщення відходів;

ї) надавати місцевим органам виконавчої влади та органам місцевого самоврядування, уповноваженим органам виконавчої влади з питань охорони навколишнього природного середовища інформацію про відходи та пов'язану з ними діяльність, у тому числі про випадки несанкціонованого попадання відходів у навколишнє природне середовище та вжиті щодо цього заходи;

й) призначати відповідальних осіб у сфері поводження з відходами;

к) забезпечувати розробку в установленому порядку та виконання планів організації роботи у сфері поводження з відходами;

л) відшкодовувати шкоду, заподіяну навколишньому природному середовищу, здоров'ю та майну громадян, підприємствам, установам та організаціям внаслідок порушення встановлених правил поводження з відходами, відповідно до законодавства України;

м) забезпечувати професійну підготовку, підвищення кваліфікації та проведення атестації фахівців у сфері поводження з відходами;

н) мати ліцензії на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами і/або дозвіл на транскордонне перевезення небезпечних відходів;

о) мати погоджений із уповноваженими органами виконавчої влади план дій на випадок виникнення надзвичайної ситуації, пов'язаної з поводженням з небезпечними відходами;

п) передбачати при укладанні угод на поставку в Україну товарної продукції утилізацію чи вивезення з України використаних пакувальних матеріалів і тари;

р) здійснювати планування нового будівництва або реконструкції об'єкта поводження з відходами з дотриманням вимог законодавства про містобудування;

с) мати дозвіл на здійснення операцій у сфері поводження з відходами, якщо їхня діяльність призводить до утворення відходів, для яких Пзув перевищує 1000;

т) виконувати інші обов'язки, передбачені законодавством, щодо запобігання забрудненню навколишнього природного середовища відходами.

Згідно із Законом України «Про відходи» від 5 березня 1998 року № 187/98-ВР (далі - ЗУ «Про відходи») декларація про відходи - документ, який подають суб'єкти господарської діяльності у сфері поводження з відходами, діяльність яких призводить виключно до утворення відходів, для яких показник загального утворення відходів в межах від 50 до 1000.

Критерієм, за яким визначається необхідність подання декларації про відходи, є показник загального утворення відходів, який розраховується за формулою:

$$\text{Пзув} = 5000 \times M1 + 500 \times M2 + 50 \times M3 + 1 \times M4,$$

де M1, M2, M3, M4 - маса в тоннах відходів 1, 2, 3 та 4 класів небезпеки відповідно, утворених за попередній рік.

Перелік відходів, що утворюються під час провадження планованої діяльності, опис місць збереження та видалення відходів детально наведені у матеріалах інвентаризації промислових відходів (Див. додаток 6)

Відходи що утворюються при експлуатації родовища збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації на підставі укладених договорів. (Див. додаток 7)

Для зберігання відходів що утворюються, та для запобігання змішування використовуються спеціальні контейнери. Контейнери та ємності для всіх відходів що утворюються при проведенні планованої діяльності встановлюються на майданчику для відходів що має протифільтраційний екран який попереджає забруднення ґрунтів та підземних вод.

Для запровадження маловідходних технологій, тверді побутові відходи, що утворюються під час провадження планованої діяльності складаються в контейнери – роздільне збирання (один контейнер для вторинної сировини, другий контейнер для змішаних відходів). Відходи вивозяться відповідно для захоронення на полігон ТПВ за договором із спеціалізованим підприємством, та на утилізацію (вторинна сировина в складі ТПВ). (Див. додаток 7)

При проливі дизельного палива, мастил, нафтопродуктів для їх нейтралізації використовується абсорбент. В якості абсорбенту використовується пісок.

Обсяги прогнозованого утворення відходів при проведенні планованої діяльності наведені в таблиці 1.5.1

Так як ДСанПіН 2.2.7.029-99 "Гігієнічні вимоги щодо поводження з промисловими відходами та визначення їх класу небезпеки для здоров'я населення" є таким, що втратив чинність, то класи небезпеки визначалися за об'єктами аналогами.

Таблиця 1.5.1 – Обсяги прогнозованого утворення відходів при реалізації планованої діяльності.

Найменування відходу	Клас небезпечності	Кількість, т/рік	Кому передаються відходи
Батареї свинцеві зіпсовані відпрацьовані	2	4,757	Відповідно до укладених угод із спеціалізованими підприємствами.
Масла та мастила моторні відпрацьовані	2	15,985	
Люмінесцентні лампи та відходи, що містять ртуть	1	0,237	
Відходи комунальні, ТПВ	4	176,500	
Відпрацьовані автошини	3	52,878	
Брухт чорних металів	4	84,956	
Відходи кольорових металів (алюміній)	4	3,101	
Відходи кольорових металів (мідь)	4	138,727	
Рідкі нечистоти (водовідведення)	4	7033	

Опис відходів за класами небезпеки:

1 клас

Це найвища ступінь впливу відходів на навколишнє середовище. При контакті з об'єктом екологічна система порушується з незворотними наслідками, тому і період для відновлення до цієї категорії не застосовується.

У список відходів цього класу входять:

- Відпрацьовані трансформатори і конденсатори з трихлордифенилом і пентахлордифенилом.
- Поліхлоровані відходи терфенилів і дифенилів.

- Крезол у вигляді залишків, які втратили споживчі якості.
- Шлам з вмістом тетраетилсвинцю і металоорганічних сполук.
- Відходи твердих солей миш`яку.
- відпрацьовані масла синтетичного і мінерального походження, які містять в складі терфеніли і дифеніли.
- Матеріали, що містять ртуть..

Згідно з правилами природоохоронного нагляду, вивезення відходів 1 класу небезпеки повинно здійснюватися окремо від відходів інших категорій. Також для їх зберігання передбачається спеціальна тара з підвищеною безпекою. Як правило, для цієї мети використовується оцинкований контейнер. Наповнені контейнери маркують відповідними наклейками із зазначенням виду відходів, правил збору і вивозу, а також описом контактної інформації організації, яка забезпечує транспортування і утилізацію. Варто відзначити, що найбільш небезпечними речовинами цього класу є матеріали, що містять ртуть – ці відходи навіть в контейнері займають спеціальне місце з твердою ізоляцією і обмеженням доступу.

2 клас

Небезпека впливу відходів цього класу оцінюється як висока. Основу речовин становлять промислові відходи і частина побутових, при цьому екологічна система в результаті ураження відновлюється через 30 років за умови повної ліквідації джерел впливу.

До відходів з впливом високої небезпеки відносяться:

- Відпрацьована акумуляторна кислота на основі сірки.
- Відпрацьовані луги від акумулятора.
- Мідно-жильний кабель зі свинцевим покриттям, який втратив споживчі якості.
- Рафіновані залишки нафтопродуктів, відходи кислого дьогтю і смол.
- Відходи твердих свинцевих солей.
- Відходи твердого хлориду міді.
- Незабруднена свинцева стружка і т.д.

Збір таких матеріалів і речовин також здійснюється окремо від інших видів відходів. Надалі вони містяться в спеціально обладнаному піддоні з захистом від розливів електроліту. Зазвичай піддони зберігаються на полігонах в ремонтних ділянках, на яких може проводитися і утилізація

відходів відповідного класу. Експлуатація контейнера передбачає наявність навісу, який захищає відходи від опадів.

3 клас

У цю групу включаються відходи, потенційна шкода навколишньому середовищу від яких кваліфікується як помірно небезпечна. Переважно це побутові відходи, а також виробничий непотріб і продукти хімічної переробки. Екосистема в разі забруднення ними також порушується, однак час на відновлення займає в середньому 10 років на момент прийняття заходів по скороченню шкідливого впливу від джерела.

До відходів з помірною небезпечкою для навколишнього середовища відносяться:

- Незабруднений мідний дріт з нікелевим покриттям, що втратив споживчі якості.
- Обтиральні матеріали, які були забруднені шкідливими маслами.
- Очисний шлам від ємностей і трубопроводів, які обслуговують нафтопродукти.
- Цементний пил.
- Пил тютюновий.
- Ацетон, що вийшов з терміну придатності.
- Пісок, залитий бензином або шкідливими маслами.
- Курячий свіжий жир, а також качиний і гусячий послід.
- Свіжий гній від утримання свиней і ін.
- Відпрацьовані покришки.

В основному відходи цього класу не вимагають окремого змісту і збору, однак у випадку з нафтопродуктами потрібне застосування спеціальних ємностей. При цьому розташовуватися тара може і в ремонтній дільниці, і поза її межами. Перед тим, як здійснити вивезення відходів підприємства облаштовують майданчики збору покриттями і навісами для захисту від опадів. Крім того, ємності забезпечуються піддонами, які запобігають розливу нафтопродуктів.

4 клас

Це клас малонебезпечних речовин і матеріалів, що не становлять серйозної небезпеки для екологічного фону, проте, на відновлення довкілля після забруднення потрібно близько трьох років. Пом'якшуються і заходи з обслуговування, зберігання відходів може здійснюватися прямо на території, яка планується до регенерації. Тобто в деяких випадках можливе і самовідновлення екосистеми.

До відходів, що входять в цю групу, відносяться:

- Будівельне сміття, отримане в результаті демонтажу конструкцій і розбирання будівель-несортовані відходи з житлового господарства.
- Тверді відходи виробництва асфальту.
- Незабруднена стружка чорних металів.
- Несортовані побутові відходи господарських приміщень на підприємствах.
- Відходи з вмістом чавуну і бронзи.
- Відходи картону і паперу.
- Гіпсовий, цегляний і бетонний пил.
- Пір`я і пух.
- Деревна тирса.
- Свіжий гній з тваринних ферм та ін.

Для тимчасового зберігання відходів що утворюються, використовуються ефективні сучасні засоби - спеціальні контейнери які забезпечують утримання території в належному стані та захищають підземні та поверхневі води від негативного впливу відходів.

Враховуючи кількість, склад, клас небезпеки відходів що утворюються при реалізації планованої діяльності, забезпечення поводження з відходами відповідно до вимог чинного законодавства (за класами небезпеки), забезпечення утилізації ресурсоцінних відходів, можна зробити висновок що негативний вплив на стан навколишнього природного середовища відходів що утворюються при реалізації планованої діяльності буде **допустимим**.

Шум, вібрація.

Шум як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища - це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю корисної інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність.

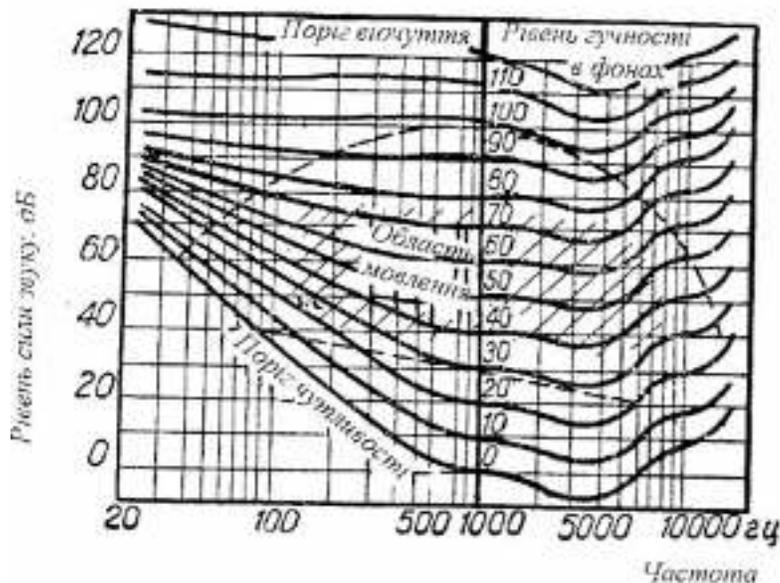
З фізичної точки зору шум - хаотичні пружні коливання повітряного середовища різної частоти, сили, ритму. З гігієнічної точки зору шум - всякі звуки, що заважають людині працювати, відпочивати, спати, викликають негативну подразливу дію. Частота звуку чи шуму виражається в герцах (Гц) - кількості коливань за секунду та в октавах - діапазоні звуків, верхня межа якого в 2 рази більша нижньої (16-32 Гц; 100-200 Гц і т.д.). Людським вухом сприймаються частоти 16-20000 Гц, що вкладається в 10 октав. За частотою шум класифікується на: низькочастотний, середньочастотний, високочастотний; тональний (коли звучить одна частота) вузькополосний (звучать 1-3 октави), широкополосний (4-6 октав), "білий" (звучать всі частоти). Сила звуку

залежить від амплітуди коливань повітря і виражається в одиницях енергії - в звуковому тиску і вимірюється в ньютонах на метр квадратний (Н/м²). Людським вухом звуковий тиск сприймається в межах 2·10⁻⁵ - 2·10^{1,5} Н/м², охоплює біля 1 млн цих одиниць і унеможливує їх використання для вимірювання сили шуму на практиці.

А тому використовують рівень інтенсивності, чи сили звукового тиску - відношення сили даного звуку в Н/м² (P) до її порогового значення P₀, рівного 2·10⁻⁵ і виражають в децибелах (дБ) - десятій частині логарифма (показника ступеню) звукового тиску. Так, рівень верхнього (больового) порогу звукового тиску (L) складе:

$$L = 20 \lg \frac{2 \cdot 10^{1,5}}{2 \cdot 10^{-5}} = 20 \lg^{6,5} = 20 \cdot 6,5 = 130 \text{ дБ}$$

Звідси, при збільшенні рівня звукового тиску на 2 дБ звуковий тиск в Н/м² збільшується в 2 рази, на 3 дБ - 3 рази, на 7 дБ - 7 разів і т.д. Звуки різної частоти сприймаються вухом неоднаково: низькочастотні при одному і тому ж рівні звукового тиску більш тихі, а високочастотні більш гучні. Тому введена фізіологічна величина сприйняття звуків - гучність, одиницею вимірювання якої є фоні (децибели гучності). Для переводу децибел в фоні і навпаки користуються спеціальними графіками Робінсона і Датсона, приведеними у відповідних підручниках.



Графік Робінсона і Датсона.
(горизонтальні лінії – рівень сили звуку у дБ; криві лінії – гучність звуку у фонах)

Для порівняння: якщо поріг гучності при 1000 Гц прийняти за 0 дБ то при 30 Гц він на 63 дБ вищий, а при 4000 Гц - на 10 дБ нижчий. Існує також часова класифікація шуму, згідно якої

шум поділяється на: безперервний (постійний), переривчастий (ритмічний і аритмічний) та імпульсний (ударний). Згідно впливу на організм, звуки однієї й тієї ж гучності діють на організм неоднаково, у залежності від частоти: низькочастотні значно менш шкідливі, а високочастотні - більш шкідливі, ніж середньочастотні (стандартні, 1000 Гц). Так, нижній поріг шкідливої дії звуку при 1000 Гц складає 30 дБ, а при 60 Гц - 65 дБ, при 8000 Гц - 23 дБ.

Нормування шумів у виробничих приміщеннях та гірничих підприємствах здійснюється відповідно до ГОСТ 12.1.003-89 ССБТ «Шум. Загальні вимоги безпеки». При нормуванні шуму використовують 2 методи: нормування щодо граничного спектру шуму (принцип нормування шуму на підставі граничних спектрів в октавних смугах частот) і нормування рівня звуку в децибелах за шкалою А – дБА (здійснюється інтегральна оцінка всього шуму, на відміну від спектральної). Допустимі рівні звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентні рівні звуку на робочих місцях згідно ГОСТ 12.003-76 представлені в таблиці:

Гранично допустимі рівні шуму на робочих місцях (витяг з Держстандарту 12.1.003-83)

Робочі місця	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з середньгеометричними частотами								Еквівалентні рівні звуку (дБА)
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Приміщення конструкторських бюро, програмістів ЕОМ, лабораторій для теоретичних робіт	71	61	54	49	45	42	40	38	50
Приміщення управління, робочі кімнати.	79	70	68	58	55	52	50	49	60
Приміщення і ділянки точної збірки, машинописні бюро	83	74	68	63	60	57	55	54	65
Постійні робочі місця і робочі зони в виробничих приміщеннях та на території підприємств, постійні робочі місця стаціонарних машин (сільськогосподарських, гірничих та ін.).	99	92	86	83	80	78	76	74	85

На родовищі використовується герметична система збору та транспортування вуглеводнів. Джерелами шумового впливу на довкілля є обладнання насосних станцій для перекачування вуглеводнів та хімічних реагентів.

Аналіз і оцінка шумового режиму джерел шуму при проведенні планованої діяльності.

Оцінка шумового режиму при проведенні планованої діяльності виконується відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «ЗАХИСТ ТЕРИТОРІЙ, БУДИНКІВ І СПОРУД ВІД ШУМУ», за методикою наведеною в ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях».

Джерела шуму при проведенні робіт, а також їх шумові характеристики наведені в таблиці 1.5.2.

Таблиця 1.5.2.. Характеристика джерел шуму.

Назва та тип обладнання	Кількість (шт.)	Рівень шуму, ДБА
Насосне обладнання для перекачування вуглеводнів та хімічних реагентів.	5	84

Розрахунковий еквівалентний рівень шуму на території житлової забудови визначається згідно п.6.2.2 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» за формулою:

$$L_A = L_{WA} - 20\lg r + 10\lg \Phi - 10\lg \Omega + \Delta L_{\text{Авідб}} - \Delta L_{\text{Апов}} - \Delta L_{\text{Аскр}} - \beta_{\text{Азел}},$$

де

L_A - рівень звуку для джерела з постійним шумом або еквівалентний рівень звуку $L_{\text{Аекв}}$ чи максимальний рівень звуку $L_{\text{А макс}}$ для джерела з непостійним шумом, дБА;

L_{WA} - коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентній відкоригований рівень звукової потужності $L_{W\text{Аекв}}$ або максимальний коригований рівень звукової потужності $L_{W\text{А макс}}$ джерела з непостійним шумом, дБА;

r - відстань від розрахункової точки до геометричного центра джерела шуму, м.

Φ - коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерел в напрямку до розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний. Приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально;

Ω - просторовий кут випромінювання звуку, даного джерела, рад;

$\Delta L_{\text{від}}$ - $3n_1$ - величина підвищення рівня звуку (еквівалентного рівень звуку) в розрахунковій точці в наслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБА; n_1 - кількість поверхонь що відбивають звук в напрямку до розрахункової точки ($n_1 \leq 3$);

$\Delta L_{\text{пов}}$ - загасання звуку в атмосфері дБА;

$\Delta L_{\text{екр}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА;

$\beta_{\text{зел}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;

l - ширина лісопосадки.

Джерела шуму при проведенні робіт розташовані поряд, відстань між джерелами шуму незначна. Розрахунок виконується за умови одночасної роботи усіх наявних джерел шуму шляхом сумачії впливу всіх джерел шуму при виконанні зазначених робіт згідно п. 6.1.1, Додатку А ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013.

Сумарний рівень звуку від кількох n джерел з постійним шумом $L_{\text{сум}}$, дБА, визначають згідно Додатку А ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 за формулою:

$$L_{\text{сум}} = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i} \right)$$

Сумарний рівень звуку $L_{\text{сум}}$ (дБА) в розрахунковій точці на території що прилягає до житлової забудови від джерел шуму які використовуються при впровадженні планованої діяльності складає:

$$L_{\text{сум}} = 10\lg(10^{0,1*22,87} + 10^{0,1*22,87} + 10^{0,1*22,87} + 10^{0,1*22,87} + 10^{0,1*22,87}) = 29,86 \text{ дБА};$$

За результатами розрахунку:

- сумарний розрахунковий рівень звуку на межі санітарно-захисної зони складає 29,86 дБА;

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 «ЗАХИСТ ТЕРИТОРІЙ, БУДИНКІВ І СПОРУД ВІД ШУМУ», максимальний рівень звуку в житлових приміщеннях квартир денний - 55 дБА, нічний - 45 дБА, на території що прилягає до житлових будинків відповідно денний 70 дБА, нічний 60 дБА. Як видно із розрахунків, фактичний розрахунковий рівень звуку не перевищує нормативний.

Обладнання, що використовується при реалізації планованої діяльності не являється джерелом вібрації, яке може вплинути на стан довкілля або стан здоров'я населення. Локальна вібрація можлива лише окремих частин насосного обладнання та відповідає існуючим нормативам..

Вібрація, та акустичні коливання які утворюються при провадженні планованої діяльності носять локальний, обмежений характер та не мають істотного впливу на населення та довкілля.

Незначний шум, вібрація, та акустичні коливання які утворюються при провадженні планованої діяльності носять локальний, обмежений характер та не мають значного впливу на населення та довкілля.

Водні ресурси. Забруднення води, скиди.

При реалізації планованої діяльності, скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні. Негативний вплив на водне середовище відсутній.

При проведенні планованої діяльності для питних та господарсько-побутових потреб використовується вода привозна питної якості, що відповідає санітарно-гігієнічним вимогам відповідно до ДСанПін 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної до споживання людиною» Система збору та транспортування продукції герметична, діючі свердловини перебувають поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів та не мають впливу на стан поверхневих вод.

Таблиця 1.5.3. Водовитрати на споживання робітниками.

Споживачі води	Витрати води.			Загальний об'єм витрат води, м ³ /доб.	Нормативний документ
	Одиниця виміру	Норма витрат	Кількість працівників		
Господарсько-побутове водоспоживання	На одного працівника	25 л/зміна	16 працівників	0.4	ДБН В.2.5-64:2012, додаток А, Таблиця А.2
Питне водоспоживання	На одного працівника	1,5 л/зміна	16 працівників	0,024	ДБН В.2.5-74:2013 п.6.1.5
ВСЬОГО:	0,424 м ³ /доба				

Проведення планованої діяльності передбачається існуючими свердловинами, необхідні обсяги водоспоживання та водовідведення, визначені Дозволом на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18, виданою Державним агентством водних ресурсів України 18.06.2018 року (Додаток 9) та враховує необхідні обсяги забору, використання води та ліміти скидання забруднюючих речовин Талалаївського родовища.

Ліміт використання води згідно Дозволу на спеціальне водокористування наведено в таблиці 1.5.4

Таблиця 1.5.4. Ліміти використання води.

Показник	Обсяги води	
	м ³ добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні погребі, усього: у тому числі:	492,646	60,618
з поверхневих джерел:	-	-
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
на виробничі потреби	-	-
на інші потреби (перелічити)	-	-
з підземних джерел:	387,761	46,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	34,516	7,428
на виробничі потреби	353,245	39,377
на інші потреби (перелічити)	-	-
від іншого водокористувача:	104,885	13,813

на питні і санітарно-гігієнічні потреби	28,577	7,344
на виробничі потреби	76,308	6,469
на інші потреби (перелічити)	-	-

Обсяги фактичного використання підземних вод під час експлуатації Талалаївського родовища наведені у звітному балансі використання підземних вод за 2018 рік (Див. додаток №13) і становлять 0,351 тис. м³/рік, що не перевищує встановлених дозволом на спеціальне водокористування лімітів.

Територія навколо виробничих об'єктів обвалована, система видобутку та транспортування продукції повністю герметична тому джерел забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти немає. Скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні. Негативний вплив на водне середовище відсутній.

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при планованій діяльності виключено повністю.

Влаштування нових свердловин на території планованої діяльності не передбачається. Наявні свердловини мають герметичну конструкцію, що унеможливує забруднення підземних та поверхневих вод продуктами видобування.

При реалізації планованої діяльності:

- надходження у водне середовище забруднюючих речовин не відбувається;
- порушення гідродинамічного режиму поверхневих вод не відбувається;
- витоки у навколишнє природне середовище не відбуваються;
- вплив на гідрологічний та гідрохімічний стан поверхневих та підземних вод відсутній.

Надра (геологічне середовище).

Надра - це частина земної кори, що розташована під поверхнею суші і простягається до глибин, доступних для геологічного вивчення та освоєння. Геологічне середовище - це частина земної кори (гірські породи, ґрунти, тощо), яка взаємодіє з елементами ландшафту, атмосферою та може зазнати впливу техногенної діяльності.

При зборі продукції з свердловин **можливий вплив** на надра:

- вилучення речовин надр, що призводить до зменшення їх кількості;
- перетворення або порушення геологічного середовища;
- забруднення геологічного середовища.

Планована діяльність, через запроваджені при зборі продукції заходи з охорони надр, не спричинить значного негативного впливу на надра. При проведенні планованої діяльності не передбачається застосування техніки та технологій що можуть сприяти виникненню або розвитку екзогенних процесів.

Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними та мінералізованими водами, газоносні і поглинаючі горизонти та інші.

Заходи застосовані при планованій діяльності і технічні рішення дозволяють оберігати геологічні надра від негативного впливу процесів технологічного походження.

Планована діяльність не спричинить розвитку **екзогенних геологічних процесів** тому, що фізична присутність в товщі порід обсадних труб та матеріалів цементування свердловини, що залишена в надрах, незначна у зрівнянні з масивами гірських порід оточуючих геологічних пластів.

За даними ДНВП "ГЕОІНФОРМ УКРАЇНИ" (Електронний ресурс, режим доступу: <http://geoinf.kiev.ua/ekzohenni-heolohichni-protsey/>), територія планованої діяльності входить до зон поширення та активізації екзогенних геологічних процесів. Карти схеми розповсюдження екзогенних геологічних процесів наведені на малюнках 1.5.1 -1.5.2.

На території Талалаївського району Чернігівської області мало розповсюджені зсувні процеси, що викликають руйнування споруд та призводять до втрати цінних сільськогосподарських земель. Зсув - це зміщення похилої площини мас ґрунту з вершини або схилу узгір'я до підосви під дією сили тяжіння. Причинами виникнення зсувів можуть бути землетрус, сукупність ряду природних причин (підземні та поверхневі води, атмосферні опади, вивітрювання) та деякі види діяльності людини.



Малюнок 1.5.1. Карта схема поширення зсувів на території України



Малюнок 1.5.2. Карта схема розвитку карсту на території України



Малюнок 1.5.3. Карта схема підтоплення. Інженерно-геологічні регіони

Плановою діяльністю не передбачені роботи з буріння нових свердловин та планується використовувати вже існуючі свердловини, тому планова діяльність не зробить значного негативного впливу на надра, що може сприяти розвитку або виникненню екзогенних процесів.

На підставі наведеного вище можна зробити висновок, що реалізація планованої діяльності не призведе до значних змін геологічного середовища, не спричинить розвиток екзогенних геологічних процесів (зсувів, карст, підтоплення, абразія, селі тощо).

Радіційне, світлове, теплове забруднення, випромінювання.

Теплове забруднення - тип фізичного (частіше антропогенного) забруднення довкілля, що характеризується підвищенням температури вище природного рівня. Потенційними джерелами теплового впливу можуть бути об'єкти з високотемпературними викидами.

Планована діяльність не призведе до теплового забруднення навколишнього природного середовища через відсутність потужних джерел теплового випромінювання.

Світлове забруднення пов'язане з порушенням природного освітлення місцевості в результаті дії штучних джерел світла, що призводить до появи аномалій у житті тварин і розвитку рослин. Територія майданчика освітлюється за допомогою прожекторних ламп. Планована діяльність не призведе до світлового забруднення навколишнього природного середовища, яке може

викликати будь які негативні зміни через локальність та короткостроковість світлового випромінювання.

Планована діяльність не відноситься до підприємств з технологічними процесами, які є джерелами статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих випромінювання, інших шкідливих факторів які визначені ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів».

Електромагнітне поле - це особлива форма матерії, за допомогою якої відбувається дія між електричними зарядженими частинками. Джерелами електромагнітних полів є промислове електроустаткування, лінії електропередачі, радіопередавальні пристрої і засоби персонального радіозв'язку, персональні комп'ютери тощо. При реалізації планованої діяльності відсутні джерела електромагнітного випромінювання.

Радіаційне забруднення

Радіаційний вплив - є одним із найбільш небезпечних техногенних факторів, які мають негативний вплив на умови життя населення і навколишнє середовище.

Можливість радіаційного забруднення при реалізації планованої діяльності виключена, оскільки об'єкт існуючий, а загальна оцінка радіаційного стану на території Талалаївського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” виконується щорічно по таких параметрах контролю:

- потужність дози гамма-випромінювання;
- забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками та альфа-частинками.

Радіоекологічне обстеження та подальший аналіз його результатів, дозволяють зробити такі висновки:

Радіаційний стан на робочих місцях обслуговуючого персоналу знаходиться на безпечному рівні і негативних змін у порівнянні з попередніми роками не зафіксовано.

Результати радіаційного контролю джерела (технологічне обладнання та трубопроводи) свідчать, що елементи й вузли устаткування не мають підвищених значень ПЕД.

В ході ведення обстеження території діяльності обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи для населення виявлено не було. Планованою діяльністю не передбачається використання радіоактивних матеріалів та джерел іонізуючого випромінювання.

Роботи з радіаційного обстеження проведено працівниками відділу екології та радіаційної безпеки НГВУ “Чернігівнафтогаз”.

Результати радіоекологічного контролю наведено в таблиці 1.5.5

Таблиця 1.5.5. Результати радіоекологічного контролю:

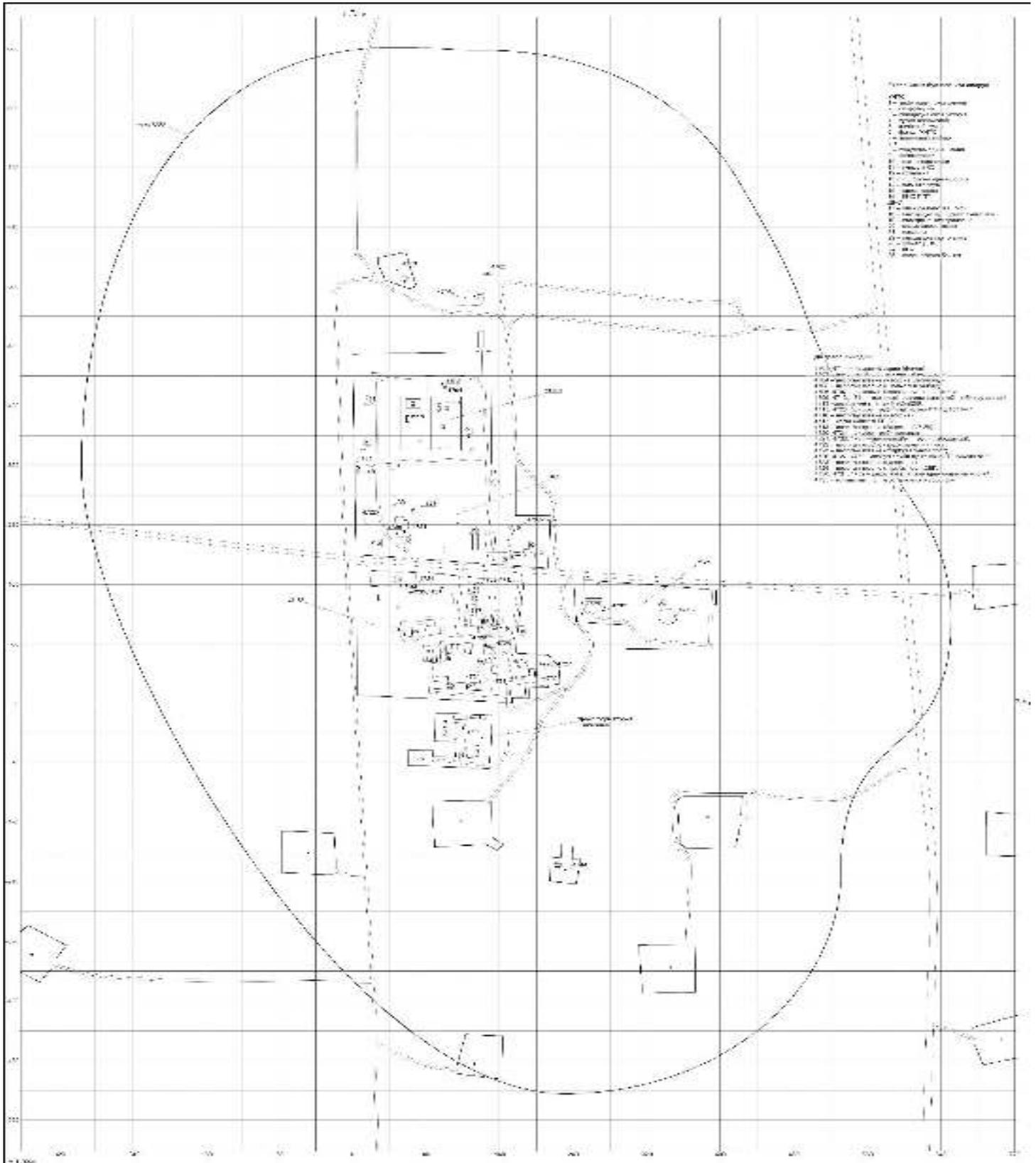
Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	Фон	Тери- торія	Устатк у- вання	Гирло сверд- ловини	Пригир- ловий прямок	Бета част/хв. см2	Альфа част/хв. см2
1	10-12	10-12	10-12	14-16	12-14	7	Н/В
10	10-12	10-12	14-16	16-18	16-18	8	Н/В
22	10-12	09-11	09-11	10-12	10-12	6	Н/В
23	10-12	10-12	12-14	12-14	14-16	7	Н/В
32	10-12	10-12	10-12	12-14	14-16	7	Н/В
40	08-10	08-10	08-10	08-10	08-10	7	Н/В
9	10-12	18-20	22-24	16-18	16-18	8	Н/В
31	08-10	10-12	12-14	12-14	12-14	7	Н/В
44	10-12	10-12	10-12	10-12	12-14	6	Н/В
41	08-10	08-10	10-12	18-20	14-16	7	Н/В

Транскордонний вплив при проведенні планованої діяльності не передбачається.

Оцінка впливу планованої діяльності на рівень забруднення атмосферного повітря.

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для Талалаївського родовища наведений в Додатку 10.

Експлуатація Талалаївського родовища здійснюється наступними виробничими об'єктами:



Малюнок 1.5.4. Схема розміщення джерел викидів виробничих об'єктів Талалаївського родовища

УНТС Талалаївського родовища

Установка низькотемпературної сепарації газу на Талалаївському родовищі призначена для збору продукції газоконденсатних свердловин Талалаївського, Матлахівського, Нинівського родовищ, підготовки газу до подальшого транспортування, індивідуального та загального заміру продукції свердловин вищезгаданих родовищ, проведення дослідних робіт на газоконденсатність.

Продукція газоконденсатних свердловин з тиском 4,0 - 7,0 МПа надходить на сепаратор першої ступені С-1/1. Відсепарована рідина (конденсат, вода) надходить на ДНС Талалаївка. Газ дегазації під час заміру дебіту свердловин скидається на факел. Відсепарований газ направляється в блок ГБ-19. Газ спрямовується через затрубний простір теплообмінника Т-1 типу "труба в трубі" (блок ГБ-19), де охолоджується зустрічним холодним газом, і направляється в сепаратор II ступені С-3 (блок ГБ-18).

Для запобігання гідратуутворення в системі трубопроводів УНТС в якості інгібітору гідратуутворення використовується метанол. Для зберігання і використання метанолу на майданчику УНТС змонтовані дві ємності: підземна Є-1 $V=4,8 \text{ м}^3$ та надземна Є-2 $V=10 \text{ м}^3$. Злив метанолу з автоцистерни проводиться через зливний патрубок. Відбір метанолу з ємностей Є-1, 2 проводиться насосами НД-40/160 та подається в систему трубопроводів УНТС.

В сепараторі С-3 блоку ГБ-18 відбувається відділення газу від рідини за рахунок зниження тиску. Відсепарований "холодний" газ з сепаратора С-3 направляється в грубний простір теплообмінника Т-1, де нагрівається зустрічним гарячим газом, та направляється в газозбірний колектор.

Далі газ із газозбірного колектора направляється в газопровід Талалаївка - Гнідинці і подається на сепаратор С-1 ТУНТС для додаткового очищення та подачі на власні потреби на котельню. Скид рідини з сепаратора С-3 відбувається на ДНС Талалаївка. Повний дренаж з сепаратора С-3 здійснюється в ємність аварійної продувки С-8. Всі сепаратори УНТС обладнані манометрами для здійснення контролю за тиском, запобіжними клапанами згідно "Правил безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском".

Для надання специфічного запаху газ одорується. Для одоризації використовується етилмеркаптан. Одоризація відбувається з блоку комплексу 1КСОГЗК100/1, що розташований біля майданчика редуціювання та призначений для дозованої подачі одоранту в потік природного

газу. Підготовлений і одоризований газ подається на АГРС Харькове, АГРС Срібне та АГРС-10 Талалаївка.

При нормальному режимі роботи УНТС Талалаївка відходи виробництва і викиди в атмосферу відсутні. Збір, сепарація, підготовка і транспортування природного газу та конденсату на установці низькотемпературної сепарації газу герметичний, виключаються їх викиди і забруднення атмосфери продуктами виробництва.

Для захисту викидних ліній свердловин, обладнання і сепараторів УНТС від перевищення тиску встановлені запобіжні клапани, скид від яких через сепаратор С-11 спрямовується на факельний сепаратор С-601, де відбувається сепарація. Газ з С-601 відводиться на факел для спалювання, а рідина скидається в підземну ємність Е-1 з подальшою відкачкою за допомогою насосу Н.3 (АХП 40/36) на ДНС Талалаївка. Сепаратори С-1/1, 2 захищені від перевищення тиску запобіжними клапанами, скид від яких відбувається на свічу. Скид із запобіжних клапанів сепаратора С-3 відбувається на факел.

Скид із замірного сепаратора при індивідуальному замірі дебіту свердловин скидається на факел для спалювання. Ємності Є-1-3 ТУНТС захищені від перевищення тиску запобіжними клапанами, скид від яких відбувається через факельний сепаратор С-601 та факел для спалювання.

Компресорна станція КС

Компресорна станція низького тиску на Талалаївському родовищі призначена для компримування та транспорту нафтового газу низького тиску, який поступає з ДНС Талалаївського родовища та КС Ярошівського родовища на Гнідинцівський ГПЗ.

Для компримування газу використовують компресорні блоки ТАКАТ-І8.06.17 .

Скомпримований на компресорній станції газ з тиском до $P=1,6$ МПа поступає в газопровід Талалаївка- Гнідинці. Суміш газів низького тиску після кінцевого газосепаратора С-202 сепараційної установки ДНС Талалаївського родовища та нафтовий газ з КС Ярошівського родовища поступає на ємність Є-2 $V=200$ м³, де відбувається сепарація газу. Рідина з Є-2 скидається на ємність Є-1 $V=200$ м³ ТУНТС, а газ направляється на вхідні газосепаратори компресорної станції (КС) С-500/1, 2. В сепараторах газ звільнюється від рідини і направляється в приймальний колектор маслонаповнених гвинтових компресорів установки ТАКАТ. Рідина, яка

виділилась в С-500/1, 2, автоматично скидається в підземну ємність Є-501. Для забезпечення компресорів маслом передбачена ємність С-500/1, звідки масло маслосистемою подається в маслосистему компресорних блоків. При необхідності, розігрів масла в зимовий час здійснюється за допомогою ППУ.

Відвід газу при зупинці КС і спрацюванні ППК здійснюється через факельний трубопровід на факел. При нормальному режимі роботи компресорної станції відходи виробництва і викиди в атмосферу відсутні. Промивка, пропарка і зачистка апаратів від нафтопродуктів, мехдомішок та продуктів корозії проводиться один раз в рік па протязі доби з подальшим скидом конденсату в дренажну ємність С-501. Звільнення апаратів від рідких вуглеводнів здійснюється в дренажну ємність Є-501 з подальшим витісненням за допомогою газу в ємність Є-1 $V=200 \text{ м}^3$ $P=0,6 \text{ МПа}$ ТУНТС. Вловлене в сепараторах-масловідділювачах масло у випадку його некондиційності, скидається в ємність відпрацьованого масла Є-500/2. Стравлювання газів при порушенні технологічного режиму, скид газів від запобіжних клапанів направляється на факел для спалювання.

КПС ППТ Талалаївського ЦВНГ

Система ППТ на Талалаївському родовищі являє собою установку для очищення пластових та інших вод з подальшим нагнітанням в нагнітальні свердловини Скороходівського та Матлахівського родовищ. Для очищення пластових вод служить ємність Є-8. Очищена вода надходить за допомогою КПС у водоводи Талалаївка - Скороходове та Талалаївка - Матлахове. Для захисту обладнання і трубопроводів ППТ від корозії з ємностей Є-7/1, 2 інгібіторного господарства в трубопровід подачі пластової води подається розчин інгібітору корозії "Рена - Нафтохім-8".

Система підготовки, транспорту і закачування підготовленої пластової води в нагнітальні та скидові свердловини повністю герметизована, що виключає втрати вуглеводів і пластової води та можливість забруднення атмосфери та ґрунту.

Скид із запобіжного клапану ємності Є-8 відводиться на факел.

При нормальному режимі роботи дожимної насосної станції відходи виробництва і викиди в атмосферу відсутні. Збір, сепарація і транспорт вуглеводнів па насосній станції повністю герметизовано і виключає викиди і забруднення атмосфери продуктами виробництва. Для захисту

обладнання сепараційних установок, буферних ємностей від перевищення тиску на всіх посудинах, що працюють під тиском, встановлені запобіжні клапани, скид від яких герметичний і відводиться в дренажну ємність Є-202 (рідина), газ на факел.

Для теплопостачання виробничих приміщень на ДНС Талалаївського родовища працює модульна котельня, обладнана чотирма модулями нагріву (три модулі типу МН-100 "Ювілейний" потужністю 100 кВт кожен та один модуль типу МН-120 "Берлард" потужністю 120 кВт). Котельня працює в опалювальний період.

Основними технологічними процесами, при яких відбуваються викиди забруднюючих речовин, є спалювання газу при роботі двох підігрівачів (ПТ 16/150 та ПТ 63/200) та модульної котельні, а також при спалюванні газу на факелі.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведений у Таблиці 1.5.6.

Таблиця 1.5.6. Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)
	код	найменування		
1	2	3	4	5
1	06000 337	Оксид вуглецю	34,87927	34,87927
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	1439,86065	1439,86065
3	12000 410	Метан	4,56929	4,56929
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,008000162	0,008000162
4	01003 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,00745	0,00745
5	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	1.62E-7	1.62E-7
6	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,00055	0,00055
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	4,05435	4,05435
7	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	4,05435	4,05435
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	1,46029	1,46029

8	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1,45799	1,45799
9	04002 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0023	0,0023
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,849359	1,849359
10	11000 402	Бутан	0,27837	0,27837
11	11000 403	Гексан	0,14118	0,14118
12	11000 405	Пентан	0,208	0,208
13	11000 1023	Дітиленгліколь (2,2'-оксидітанол)	0,087609	0,087609
14	11000 2735	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров. та інш.)	2.33E-11	2.33E-11
15	11000 2752	Уайт-спірит	0,03375	0,03375
16	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,3343	0,3343
	11000 10304	Пропан	0,35353	0,35353
18	11000 10305	Етан	0,30213	0,30213
19	11000 10930	Інгібітор корозії "Нафтохим-1" (талове масло - 32%, гас - 20%)	0,00399	0,00399
20	11000 11705	Суміш насичених вуглеводнів C2-C8	0,04996	0,04996
21	11030 616	Ксилол	0,03375	0,03375
22	11036 1052	Спирт метиловий	0,02279	0,02279
	16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,00438	0,00438
23	16000 343	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,0024	0,0024
24	16000 344	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,00135	0,00135
25	16001 342	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,00063	0,00063
Усього для підприємства			1486,68558916202	1486,68558916202

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5
1	06000 337	Оксид вуглецю	34,87927	34,87927
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	4,05435	4,05435
2	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	4,05435	4,05435

	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	1,45799	1,45799
3	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1,45799	1,45799
Усього			40,39161	40,39161

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,008000162	0,008000162
1	01003 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,00745	0,00745
2	01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	1.62E-7	1.62E-7
3	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,00055	0,00055
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,05654	0,05654
4	11030 616	Ксилол	0,03375	0,03375
5	11036 1052	Спирт метиловий	0,02279	0,02279
	16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,00438	0,00438
6	16000 343	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,0024	0,0024
7	16000 344	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,00135	0,00135
8	16001 342	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,00063	0,00063
Усього			0,068920162	0,068920162

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5
1	07000 11812	Вуглецю діоксид	1439,86065	1439,86065
2	12000 410	Метан	4,56929	4,56929
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,0023	0,0023
3	04002 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0023	0,0023
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,792819	1,792819
4	11000 402	Бутан	0,27837	0,27837
5	11000 403	Гексан	0,14118	0,14118
6	11000 405	Пентан	0,208	0,208
7	11000 1023	Діетиленгліколь (2,2'-оксидістанол)	0,087609	0,087609
8	11000 2735	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров. та інш.)	2.33E-11	2.33E-11
9	11000 2752	Уайт-спірит	0,03375	0,03375

10	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,3343	0,3343
11	11000 10304	Пропан	0,35353	0,35353
12	11000 10305	Етан	0,30213	0,30213
13	11000 10930	Інгібітор корозії "Нафтохим-1" (талове масло - 32%, гас - 20%)	0,00399	0,00399
14	11000 11705	Суміш насичених вуглеводнів C2-C8	0,04996	0,04996
Усього			1446,22505900002	1446,22505900002

Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5
1	7000	Вуглецю діоксид	1439,86065	1439,86065
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,0023	0,0023
2	4002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0023	0,0023
Усього			1439,86295	1439,86295

Джерела викидів № 4715, 4725 - організовані - димові труби підігрівача ПТ-16/150 № 1. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу в підігріванні. Забруднюючі речовини - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

Джерело викиду № 4720 - організоване - димова труба котельні. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу в двох модулях нагріву МН-100 "Ювілейний". Забруднюючі речовини - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

Джерело викиду № 4724 - організоване - димова труба котельні. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу в двох модулях нагріву МН-100 "Ювілейний" та МН-120 "Бернард". Забруднюючі речовини - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

Джерела викидів № 4726, 4727, 4730 - організовані - димові труби підігрівача ПТ-63/200 № 2. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу в підігрівачі. Забруднюючі речовини - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N2O).

Джерело викиду 4722 - неорганізоване площинне - зварювальний пост. Викиди відбуваються при проведенні зварювальних робіт з використанням електродів УОНИ 13/55. Забруднюючі

речовини - залізо та його сполуки, манган та його сполуки, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, фтористий водень, фториди добре та погано розчинні, суспендовані частинки, недиференційовані за складом.

Джерело викиду 4703 - організоване - дихальний клапан наземної ємності зберігання метанолу $V = 10 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні метанолу. Забруднюючі речовини - спирт метиловий.

Джерело викиду 4704 - неорганізоване площинне - майданчик насосів для перекачування метанолу. Викиди в атмосферу відбуваються при роботі насосу-дозатора НД-25/250. Забруднюючі речовини - спирт метиловий.

Джерело викиду 4705 - неорганізоване площинне - шламовий амбар. Забруднюючі речовини - вуглеводні насичені C12-C19.

Джерела викиду 4706, 4707 - організовані - дихальні клапани ємностей зберігання масла $V = 10 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні масла. Забруднюючі речовини - масло мінеральне нафтове.

Джерела викиду 4709, 4710, 4711 - організовані — дихальні клапани ємностей інгібітору корозії $V = 50 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні інгібітору корозії. Забруднюючі речовини - інгібітор корозії "Нефтехим-1".

Джерело викиду 4713 - організоване - дихальний клапан вертикального резервуару РВС-5000. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини - вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4716 - неорганізоване площинне - насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини - вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4717 — організоване - свіча ємності блоку реагентного господарства БР-25. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні реагенту в ємності $V=4,4 \text{ м}^3$. Забруднюючі речовини - спирт метиловий.

Джерело викиду 4718 - неорганізоване площинне - насосна блоку реагентного господарства. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні реагенту. Забруднюючі речовини - спирт метиловий.

Джерело викиду 4721, 4736, 4767 - організовані - вентиляційні труби лабораторії дослідження нафти. Викиди в атмосферу відбуваються при проведенні лабораторних робіт по аналізу нафт. Забруднюючі речовини - суміш насичених вуглеводнів C2-C8.

Джерело викиду № 4728 - неорганізоване площинне - відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафти насосами НСП 200-700 та перекачування диетиленгліколю насосами ВІ < 1/16. При роботі відповідних насосів відбувається протікання нафти та ДЕГ а через сальники і їх випаровування. Забруднюючі речовини - вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан), 2,2'-оксидітанол (диетиленгліколь).

Джерело викиду № 4729 - неорганізоване - люк ємності з диетиленгліколем об'ємом 5 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при прийманні та зберіганні

диетиленгліколю. Забруднююча речовина - 2,2'-оксидітанол (диетиленгліколь).

Джерела викиду 4730, 4731 - організовані - дихальні клапани дренажних ємностей

V = 12,5 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини - вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4732 - організоване - дихальний клапан дренажної ємності Є-202

V = 16 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зборі стоків. Забруднюючі речовини вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4735 - організоване - вентиляційна труба заточного верстату. Викиди відбуваються при механічній обробці металевих деталей. Забруднюючі речовини - суспендовані частинки, недиференційовані за складом.

Джерело викиду 4723 - неорганізоване площинне - фарбувальний пост. Викиди в атмосферу відбуваються при використанні фарби ПФ. Забруднюючі речовини - ксилол, уайт-спірит, аерозоль фарби.

Джерела викидів 4701, 4714 - неорганізовані - факели аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється викид під час скиду газу запобіжними клапанами технологічного обладнання (в аварійних ситуаціях), при ремонтних роботах. Проводиться подача газу на горіння контрольної свічки та для запальника факела. Забруднюючі речовини - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N₂O).

Таблиця 1.5.7. Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
4722	130326.зварювання металів (Зварювальний пост) Неорганізоване	06000 337	Оксид вуглецю	0,00067	0,002412
		01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,0008	0,00288
		01003 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,00075	0,0027
		01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5E-5	0,00018
		03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	5E-5	0,00018
		03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	5E-5	0,00018
		04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,00014	0,000504
		04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00014	0,000504
		16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,00044	0,001584
		16000 344	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,00014	0,000504
		16000 343	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,00024	0,000864
		16001 342	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	6E-5	0,000216
4704	210105.інше (Насосна метанолу) Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00297	0,010692
		11036 1052	Спирт метиловий	0,00297	0,010692
4705	210105.інше (Шламний амбар) Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,0106	0,03816
		11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,0106	0,03816

4716	210105.інше (Відкрита насосна) Неорганізоване	12000 410	Метан	0,00462	0,016632
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,0043	0,01548
		11000 402	Бутан	0,00086	0,003096
		11000 403	Гексан	0,00018	0,000648
		11000 405	Пентан	0,00039	0,001404
		11000 10304	Пропан	0,00152	0,005472
		11000 10305	Етан	0,00135	0,00486
4718	210105.інше (БР-25 насосна) Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00024	0,000864
		11036 1052	Спирт метиловий	0,00024	0,000864
4728	210105.інше (Насосна нафти та ДЕГУ) Неорганізоване	12000 410	Метан	0,00462	0,016632
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00727	0,026172
		11000 1023	Дітиленгліколь (2,2'-оксидітанол)	0,00297	0,010692
		11000 402	Бутан	0,00086	0,003096
		11000 403	Гексан	0,00018	0,000648
		11000 405	Пентан	0,00039	0,001404
		11000 10304	Пропан	0,00152	0,005472
4729	210105.інше (Ємність ДЕГа V = 5 м3) Люк	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	4.2E-07	1.5E-06
		11000 1023	Дітиленгліколь (2,2'-оксидітанол)	4.2E-07	1.5E-06
4734	210105.інше (Відкрита насосна) Неорганізоване	12000 410	Метан	0,00462	0,016632
		11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,0043	0,01548
		11000 402	Бутан	0,00086	0,003096
		11000 403	Гексан	0,00018	0,000648
		11000 405	Пентан	0,00039	0,001404
		11000 10304	Пропан	0,00152	0,005472
		11000 10305	Етан	0,00135	0,00486

4723	410108.інші види промислового використання фарб (за винятком коду 410102) (Фарбувальний пост) Неорганізоване	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,02344	0,084384
		11000 2752	Уайт-спірит	0,01172	0,042192
		11030 616	Ксилол	0,01172	0,042192
4701	510206.спалювання у факелі при видобутку нафти та газу (Факел)	06000 337	Оксид вуглецю	1,08273	3,897828
	Факел	12000 410	Метан	0,12993	0,467748
		03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,12993	0,467748
		03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,12993	0,467748
		04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,00866	0,031176
		04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00866	0,031176
4714	510206.спалювання у факелі при видобутку нафти та газу (Факел) Факел	06000 337	Оксид вуглецю	1,0982	3,95352
		12000 410	Метан	0,13178	0,474408
		03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,13178	0,474408
		03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,13178	0,474408
		04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,00879	0,031644
		04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00879	0,031644

Повітряне середовище, в залежності від географічного місця розташування, характеризується його природним станом та ступенем хімічного забруднення. Основними показниками, що характеризують стан повітряного середовища, є фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Фонові концентрації дозволяють судити про ступінь впливів викидів забруднюючих речовин від стаціонарних і нестаціонарних джерел на приземні шари атмосферного повітря в житловій забудові.

Згідно з «Порядком визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» (п.п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затвердженого наказом Мінікоресурсів України 30.07.01 № 286, зареєстрованого Мінюстом України 15.08.01 № 700/5891 та ОНД-85 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин в мг/м³ (Див таб. 1.5.8.) :

Таблиця 1.5.8. Результати розрахунку максимальних приземних концентрацій

Забруднююча речовина				Максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин на межі СЗЗ з врахуванням фонового забруднення	
код	назва	гдк (ОБРД). мг/м ⁵	клас небезпечності		
30	Азоту діоксид	0.2	3	0,082	0,412
33	Оксид вуглецю	5	4	0.657	0,131
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0.5	3	0,226	0,452

2. Опис виправданих альтернатив (наприклад, географічного та/або технологічного характеру) планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків

Проведення планованої діяльності передбачається в межах Талалаївського родовища корисних копалин яке знаходиться на території Талалаївського району Чернігівської області..

Потреба у використанні нових земельних ділянок для підготовчих, будівельних робіт чи робіт з демонтажу існуючого обладнання під час проведення планованої діяльності відсутня.

Розташування свердловин зумовлено найперспективнішим з геологічної точки зору місцем, яке обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів на Талалаївському родовищі та поверхневими умовами, територіальні альтернативи для яких відсутні. Територіальні альтернативи не розглядаються.

При реалізації планованої діяльності не передбачається активних і масштабних впливів на навколишнє середовище. Зонами впливу планованої діяльності в період проведення робіт є, лише безпосередньо територія майданчиків виконання робіт. Технічні рішення прийняті у проекті, будуть відповідати вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, пожежних та інших діючих норм і правил.

При розробці родовища буде використано сучасні технології що забезпечують охорону надр, мають достатньо низкий вплив на навколишнє природне середовище.

Враховуючи вищенаведене, в зв'язку з можливістю досягнення безпечних впливів планованої діяльності на довкілля та наявністю всіх необхідних техніко-економічних факторів для її проведення та виконання, альтернативні варіанти технологічного характеру не розглядалися.

3. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сценарію можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань

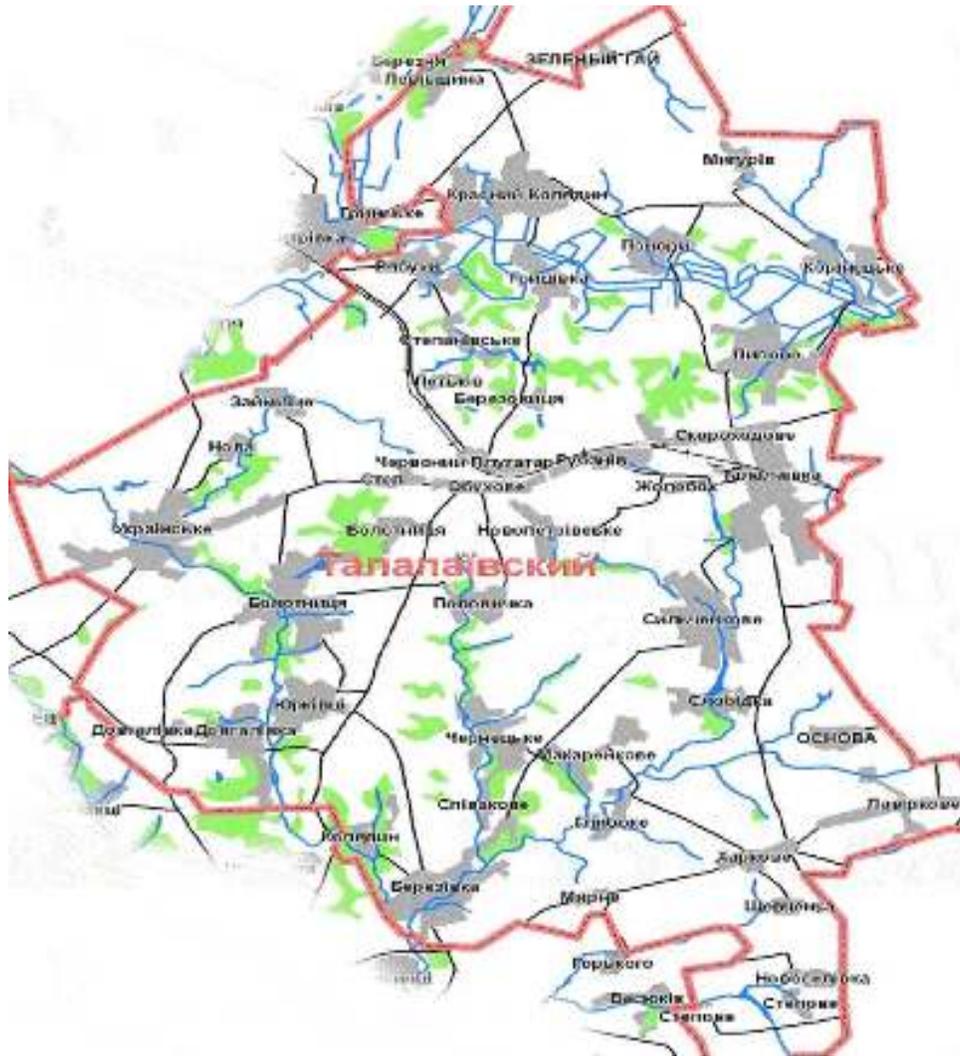
Відповідно до ст. 13 Закону України «Про інформацію» інформація про стан довкілля (екологічна інформація) - відомості та/або дані про стан складових довкілля та його компоненти, включаючи:

- генетично модифіковані організми, та взаємодію між цими складовими;
- фактори, що впливають або можуть впливати на складові довкілля (речовини, енергія, шум і випромінювання, а також діяльність або заходи, включаючи адміністративні, угоди в галузі навколишнього природного середовища, політику, законодавство, плани і програми);
- стан здоров'я та безпеки людей умови життя людей, стан об'єктів культури і споруд тією мірою, якою на них впливає або може вплинути стан складових довкілля;
- інші відомості та/або дані.

Інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

На основі доступної екологічної інформації встановлено наступні факти:

З 1966 року після адміністративно-територіальної реформи Талалаївський район, де знаходиться родовище межує з Роменським і Конотопським районами Сумської області та Ічнянським, Бахмацьким, Срібнянським районами Чернігівської області.



Малюнок 3.1.1. Фізична карта Талалаївського району

Стан атмосферного повітря

Забруднення атмосферного повітря є ключовим чинником, що негативно впливає на стан природного середовища.

Спостереження за станом атмосферного повітря Чернігівської області здійснюються Державною установою «Чернігівський обласний лабораторний центр Міністерства охорони здоров'я України» на маршрутних постах та в районі впливу промислових підприємств-забруднювачів атмосфери в містах Чернігові, Ніжині, Прилуках та в районах на маршрутних та підфакельних 70 постах. У повітрі визначався вміст чотирьох основних домішок: завислих речовин, діоксиду сірки, оксиду вуглецю і діоксиду азоту. Специфічні домішки - вісім важких металів (кадмій, залізо, марганець, мідь, нікель, свинець, хром, цинк) визначались на одному посту (ПСЗ № 1).

За результатами досліджень загальний рівень забруднення повітря в області за індексом забруднення атмосфери (ІЗА) оцінювався як низький.

Середньорічні концентрації домішок, що визначались, не перевищували середньодобову гранично допустиму концентрацію (ГДКс.д.), за винятком діоксиду азоту (речовини 3-го класу небезпеки), концентрація якого протягом року становила 2,0 ГДКс. д.

Радіаційна безпека.

На території Чернігівської області відсутні підприємства атомної енергетики, підприємства по видобуванню та переробці уранових руд, спецкомбінати та пункти по захороненню радіоактивних відходів. Проте, існують об'єкти, що використовують у господарській, медичній та науковій діяльності джерела іонізуючого випромінювання (ДІВ), які потребують постійного контролю стану радіаційної безпеки.

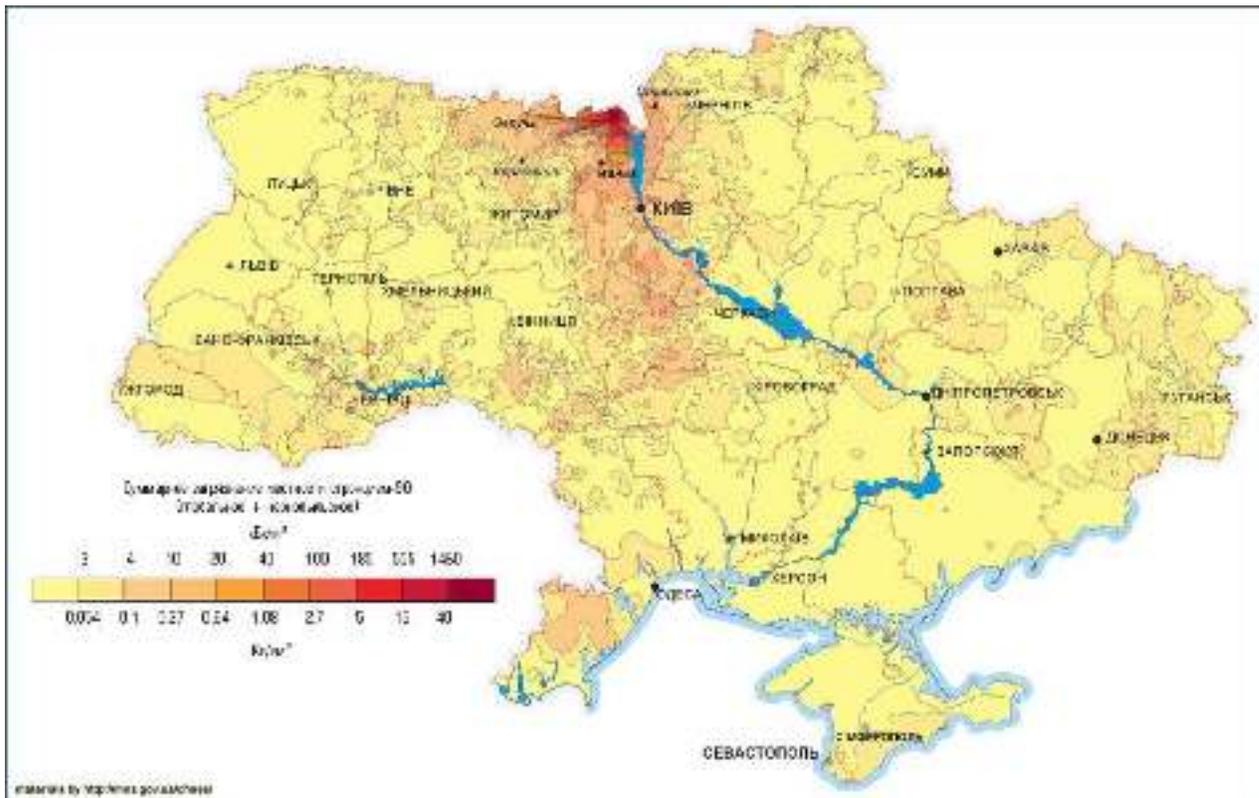
Основна маса радіоактивних відходів, накопичених в області, утворилась в результаті закінчення терміну експлуатації ДІВ, які використовувались на підприємствах, в установах та організаціях.

Діяльність щодо поводження з радіоактивними відходами, які утворюються при використанні джерел іонізуючого випромінювання в народному господарстві, виконує Державне об'єднання "Радон", яке має у своєму складі 6 міжобласних спеціалізованих комбінатів. Територіально Чернігівська область закріплена за підприємством «Київський державний міжобласний спеціалізований комбінат».

Загальна кількість об'єктів, які знаходяться на обліку та контролі ДСП «Київський ДМСК» на території області – 3 пункти зберігання відходів дезактивації (ПЗВД).

За інформацією ДСП «Київський ДМСК» останні регламентні роботи в Чернігівській області виконані в осінній період 2016 року.

Технічний стан сховища «Корюківський» – задовільний, технічний стан сховищ «Ріпкинський» та «Семенівський» – незадовільний, що пов'язано з відсутністю огорожі та в'їзних воріт. Радіаційний стан сховищ відходів дезактивації задовільний, параметри радіаційного контролю знаходяться в межах тимчасово визначених контрольних рівнів.



Малюнок 3.1.3. Карта радіаційного забруднення України

Чернігівським обласним центром з гідрометеорології вимірюється рівень гамма-фону на 7 постах: м. Ніжин, м. Остер, ВБ (Придеснянська) с. Покошичі, м. Прилуки, м. Семенівка, АМСЦ Чернігів, м. Сновськ. Аналіз середньомісячної потужності експозиційної дози гамма-випромінювання у повітрі показує, що перевищень мінімального рівня дії, який складає 30 мкР/год, не спостерігалось. Потужність експозиційної дози гамма-випромінювання по області становила в середньому 8-12 мкР/год, що не відрізняється від показників минулих років. По декілька днів на місяць фіксувалися максимальні разові рівні 13,0-14,0 мкР/год на постах м. Остер та м. Семенівка. Коливання показників залежало від температурного режиму, напрямків та сили вітру, кількості опадів.

Радіаційний стан поверхневих вод області контролювався Деснянським басейновим управлінням водних ресурсів. У 2017 році радіологічні проби щоквартально відбирались у 15 створах (у т. ч., 11 транскордонних) річок Дніпро, Сож, Десна, Судость, Снов, Ірпа, Ревна, Цата та Остер. По даних створах було відібрано 64 проби на вміст радіонуклідів (64 вимірювання на вміст ^{137}CS та 64 вимірювання на вміст ^{90}Sr). Результати радіологічних аналізів свідчать, що упродовж 2017 року вміст ^{137}CS та ^{90}Sr знаходився значно нижче встановлених норм (^{137}CS : < 2,7 пКі/дм³; ^{90}Sr : 0,05-0,14 пКі/дм³).

Водні ресурси

Водні ресурси відіграють важливу роль у розміщенні продуктивних сил та суспільно-економічному зростанні регіонів держави, а водний фактор слід розглядати як потужний потенціал соціально-економічного розвитку територій.

Гідрографічна мережа Чернігівської області належить до басейнів великих річок Десна та Дніпро. Ці басейни згідно Державного водного кадастру, в межах області, розбито на водогосподарські ділянки (басейн р. Дніпро - 7 ділянок, басейн р. Десна - 6 ділянок).

Загальна площа земель водного фонду становить 197,714 тис. га, в тому числі площа відкритих заболочених земель - 129,691 тис. га.

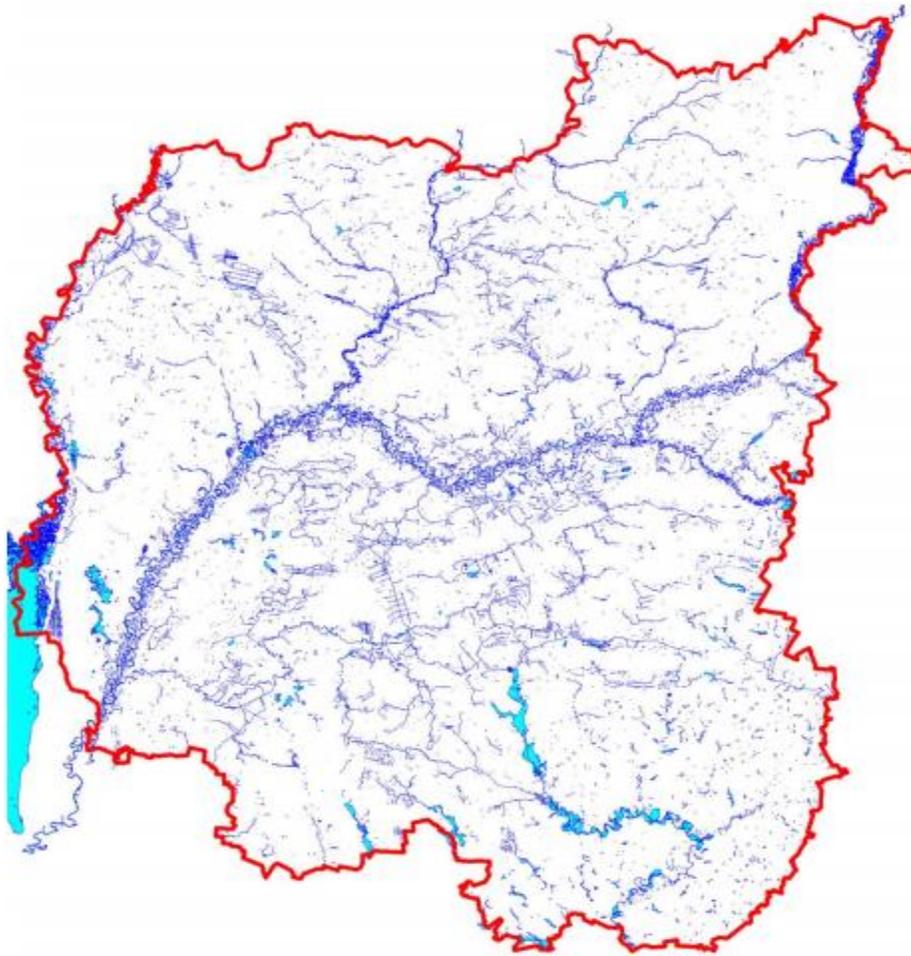
Площі, зайняті водними об'єктами, становлять 68,023 тис. га, в тому числі: річками та струмками - 17,696 тис. га, озерами та прибережними замкнутими водоймами - 10,293 тис. га, ставками та водосховищами - 29,704 тис. га, штучними водотоками - 10,330 га.

Всього на території області протікає 1 570 річок загальною довжиною 8 369 км. Відповідно до класифікації річок України всі річки Чернігівської області поділяються на: 2 великих річки - Дніпро (124 км) та Десна (505 км), 8 середніх - Сож, Трубіж, Супій, Удай, Судость, Сейм, Снов, Остер (загальна протяжність 723 км), 1 560 малих річок (загальна протяжність 7 017 км), з яких 160 мають довжину більше 10 км.

Головною водною артерією області являється р. Десна. Вона ж є лівобережною притокою р. Дніпро першого порядку, яка впадає на відстані 894 км від гирла, на 10 км вище по течії від Києва. Загальна довжина річки в межах України 575 км, з яких 70 км - протяжність по території Київської області, 468 км - по території Чернігівської області та 37 км - по кордону Чернігівської та Сумської областей.

До основних приток р. Десна відносяться середні річки Судость (довжина в межах України - 17 км, в межах Чернігівської області - 17 км), Снов (довжина в межах України - 190 км, в межах Чернігівської області - 190 км), Остер (довжина в межах України - 195 км, в межах Чернігівської області - 195 км) та Сейм (в межах України - 228 км, з них в межах Чернігівської області - 56 км, в межах Сумської області - 167 км).

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



Малюнок 3.1.4. Карта водно-болотних угідь Чернігівської області

Для регулювання річкового стоку з метою його рівномірного розподілу у часі і просторі на території області функціонують штучні водойми - водосховища та ставки. В основному вони розміщені у південно-східних районах області (Варвинському, Ічнянському, Прилуцькому, Срібнянському, Талалаївському), для яких характерна яружно-балочна форма рельєфу. Для районів Поліської природно-кліматичної зони характерна велика кількість ставків-копанок, для районів лісостепу - руслових ставків.

Всього на території Чернігівської області на даний час функціонує 24 водосховища загальною площею водного дзеркала 2 186,6 га і об'ємом 47 467,8 тис. м³, серед яких 18 водосховищ розміщені у басейні р. Дніпро (площа водного дзеркала - 1 659,0 га, загальний об'єм - 36 777,8 тис. м³) і 6 водосховищ - у басейні р. Десна (площа водного дзеркала - 527,6 га, загальний об'єм - 10 690,0 тис. м³).

За уточненими даними, на території Чернігівської області побудовано 1 805 ставків (площею більше 0,5 га), сумарним об'ємом 127,9 млн. м³ та загальною площею водного дзеркала 7336,7 га.

Використовуються ставки, в основному, для риборозведення, рибогосподарських потреб, а також як протиерозійні і протипожежні водойми.

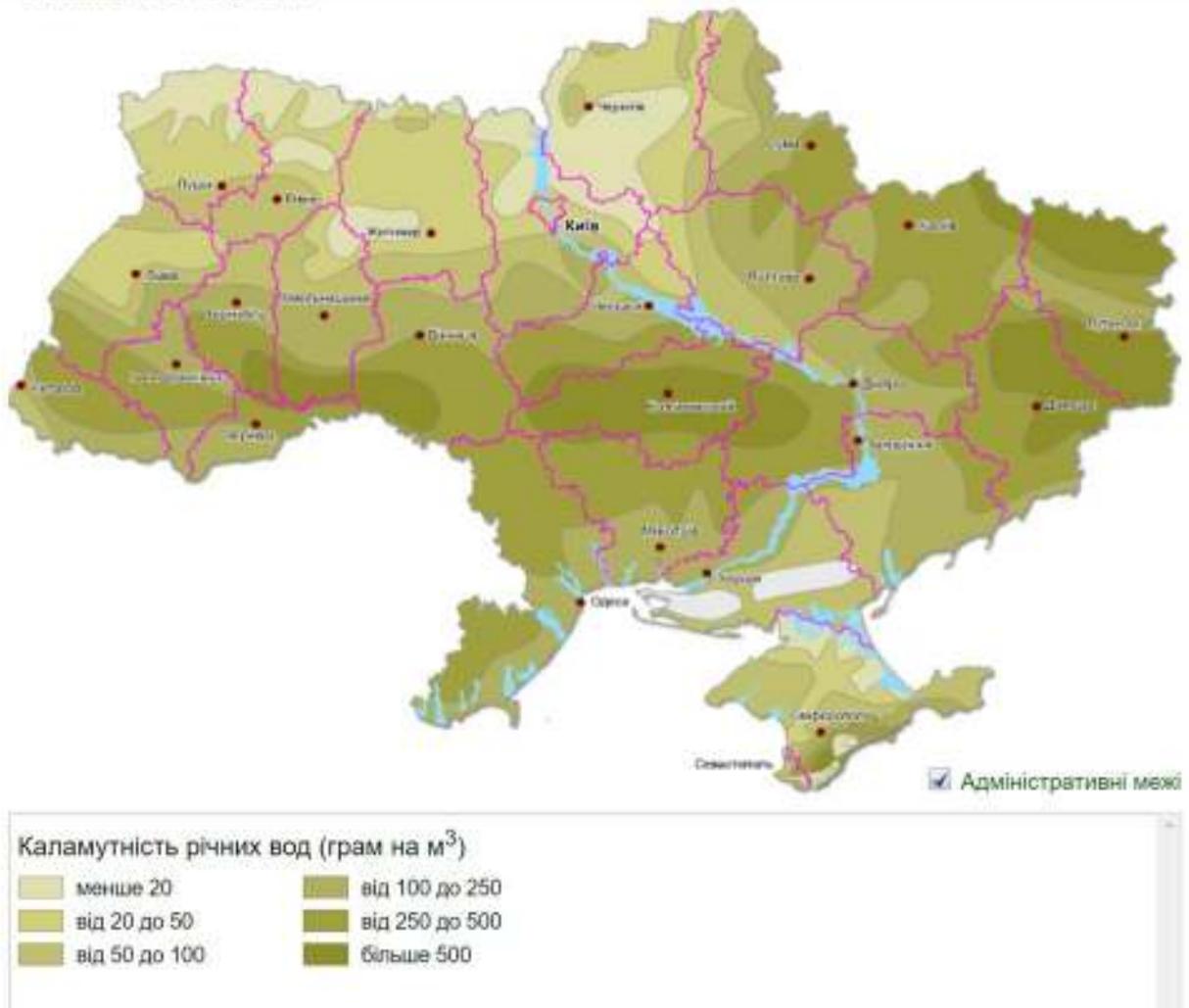
В області налічується 1 324 озера сумарним об'ємом 136,50 млн. м³ та площею водного дзеркала 6 524,6 га. З них 124 озера знаходиться у басейні р. Дніпро (сумарний об'єм 14,94 млн. м³, площа водного дзеркала - 952,6 га) та 1 200 озер - у басейні р. Десна (сумарний об'єм 121,56 млн. м³, площа водного дзеркала - 5 572,0 га).

Живлення озер здійснюється водами різного походження: атмосферні опади, поверхневий стік з прилеглого водозбору, підземні води у вигляді джерел. Частина озер має постійний зв'язок з річками, що протікають поруч, через рукави, протоки та стариці. Озера, як правило, заростають водно-болотною рослинністю, а береги - чагарниками.

В орогідрографічному відношенні район родовища являє собою горбисту рівнину з розвиненою системою річкових долин, ярів та балок. Розташований він на лівобережжі р. Дніпро у міжріччі його приток Сули та Удаю. Також тут течуть ріки Олава, Ромен і ряд інших більш дрібних річок та струмків. Їх береги асиметричні. Долини рік добре вироблені, мають широкі тераси. Заплави річок дуже заболочені. Найвищі відмітки земної поверхні досягають плюс 185 м, найнижчі плюс 110 м.

Каламутність річок гідрографічної мережі становить від 100 до 250 г/м³. Градація каламутності наведена на малюнок 3.1 5. (<http://geomap.land.kiev.ua/hydro-10.html>).

Каламутність річок



Малюнок 3.1.5. Каламутність річок гідрографічної мережі району планованої діяльності

Якість питної води та її вплив на здоров'я населення

Для господарсько-питних водопроводів використовується вода тільки з підземних джерел (артезіанські свердловини). Згідно даних Державної установи «Чернігівський обласний лабораторний центр Міністерства охорони здоров'я України», якість питної води централізованого водопостачання протягом тривалого часу залишається відносно стабільною, але у порівнянні з минулими роками дещо погіршилась.

Відсоток проб питної води централізованого водопостачання, які в 2017 році не відповідали санітарно-гігієнічним вимогам відповідно до ДСанПін 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної до споживання людиною», за мікробіологічними показниками становив 4,0%, за санітарно-хімічними - 9,1%. Якість води децентралізованого водопостачання в області як і раніше залишається стабільно незадовільною. Відсоток відхилень проб питної води децентралізованого водопостачання за мікробіологічними показниками склав 18,1%, за санітарно-хімічними - 34,7%.

Стан фауни, флори, біорізноманіття, ПЗФ.

Чернігівщина - край поліських і лісостепових ландшафтів, край соснових лісів, заплавних луків і осокових боліт. Природна рослинність в даному регіоні збереглася на третині території, переважно в поліській частині області. Рослинний світ Чернігівщини характеризується значною різноманітністю видового складу та включає понад 900 видів судинних рослин, що становить близько 18,4% від загальної кількості судинних рослин, поширених в Україні.

Серед видів лісової рослинності поширеними є сосна, ялина, дуб, вільха, береза. Уздовж залізниць, автомобільних доріг насаджені лісосмуги, які мають важливе значення для очищення повітря від шкідливих викидів транспортних засобів, у підліску росте крушина, ліщина, калина, пухироплідник калинолистий.

У низинах з надмірним зволоженням розвивається болотна рослинність. За розміщенням розрізняють болота заплавні, низинні, долинні, притерасні, старих річищ. Найбільш поширені низинні болота. Болота мають значні запаси торфу. В їх рослинному покриві переважають трав'яні і трав'яно-мохові угруповання. Поширені осока, очерет, рогіз, тростяниця, хвощ, лепеха та ін. З дерев - вільха чорна, менше - береза повисла, сосна звичайна, верба ламка, чагарники з верби козячої.

За останні роки, у зв'язку зі зміною кліматичних умов, погіршується резистентність рослин та знижується біологічна стійкість лісових екосистем. Дія екстремальних чинників призводить

до зниження та припинення ростових процесів, ослаблення та відмирання дерев - основних едіфікаторів лісового фітоценозу.

Загальна характеристика природно-заповідного фонду та стану екомережі

Біологічне різноманіття є національним багатством України, яке забезпечує екосистемні та біосферні функції живих організмів, їх угруповань та формує середовище життєдіяльності людини.

У статті 2 Конвенції про біологічне різноманіття (1992) термін «біорізноманіття» визначається як розмаїття живих організмів з усіх джерел, зокрема наземних, водних екосистем та екологічних комплексів, складовими яких вони є. Це поняття охоплює розмаїття в межах виду, між видами і розмаїття екосистем. Біологічне різноманіття, як результат багатовікової еволюції, повинно бути передано прийдешнім поколінням у максимально збереженому стані.

Впровадження державної політики у сфері збереження та невиснажливого використання біорізноманіття, спрямованої на зменшення на нього антропогенного впливу, забезпечення природних умов для існування та відтворення, невиснажливого використання біоресурсів, у тому числі формування оптимального середовища для існування людини, віднесено до пріоритетних напрямків у сфері охорони природи в Україні. Одним з інструментів впровадження такої політики є збільшення площі земель з природними ландшафтами до рівня, достатнього для збереження їх різноманіття, близького до притаманного їм природного стану, формування їх територіально єдиної системи, побудованої відповідно до забезпечення природних шляхів міграції та поширення видів рослин і тварин, яка б забезпечувала збереження природних екосистем, видів рослинного і тваринного світу та їх популяцій. Створення і функціонування екомережі є певним кроком розвитку заповідної справи в нашій державі, однією з складових входження її в систему європейської співпраці в сфері збереження біо- і ландшафтного різноманіття та середовищ існування.

Одним із основних антропогенних чинників, що негативно впливає на структурні елементи екологічної мережі та біорізноманіття Чернігівської області, є значний ступінь господарського освоєння її території. Сучасна структура земельного фонду Чернігівщини свідчить про надзвичайно високе антропогенне навантаження на природні екосистеми, яке призвело до їх зміни та скорочення площ.

Спостерігається зменшення площі територій відкритих заболочених земель, степових екосистем, природних лісових екосистем, які є основою для збереження біорізноманіття.

До інших видів антропогенної діяльності, що негативно впливають на структурні елементи екологічної мережі, біологічне та ландшафтне різноманіття, відносяться:

- значний ступінь господарського освоєння даної території;
- розробка корисних копалин;
- надмірне рекреаційне навантаження на узбережжя водних об'єктів та інших рекреаційних ділянок;
- прогресуюча деградація полежахисних лісосмуг, пов'язана з їх вирубуванням і недостатнім поновленням;
- інтенсивне забруднення сільськогосподарських земель та інших угідь хімікатами, промисловими та побутовими відходами.

Таблиця 3.2.1. Складові структурних елементів екологічної мережі

Чернігівська область	Одиниця адміністративно-територіально-господарського устрою	Заселена площа, тис. га	Заселена площа екомережі, тис. га	Складові елементи екомережі, тис. га											
				Об'єкти НЗФ	Водно-болотні угіддя	Відкриті заболочені землі	Водоохоронні зони, винесені в науку	Прибережні захисні смуги	Ліси та інші лісові площі	Курортні та лікувально-оздоровчі території	Рекреаційні території	Землі під консервацією	Відкриті землі без рослинного покриву або з незначним	Пасовища, сіножаті	Радіоактивно забруднені землі, що не використовуються в господарстві
		3190,3	2498,24	260,73	-	129,7	648,21	100,2	740,5	0,1	2,0	-	27,8	589,0	-

Біорізноманіття, крім його самодостатньої цінності, забезпечує людство усім необхідним для існування: забезпечує функціонування екосистем, у тому числі підтримує кругообіг та очистку природних вод, збереження ґрунтів і стабільність клімату, забезпечує населення продуктами харчування, ліками, сировиною для промисловості, формує безпечно для життя і здоров'я довкілля.

Сучасний стан збереження біорізноманіття в області вимагає невідкладних заходів для його збереження та призупинення загальної тенденції зниження чисельності багатьох видів тварин і рослин.

З метою збереження біологічного різноманіття, розширення мережі об'єктів і територій природно-заповідного фонду області протягом 2017 року було оголошено 3 об'єкти природно-заповідного фонду місцевого значення загальною площею 75,02 га, з них 2 ботанічні пам'ятки природи в м. Чернігові та 1 ботанічний заказник в Варвинському районі.

Затверджено 16 проєктів землеустрою щодо організації та встановлення меж в натурі об'єктів природно-заповідного фонду області, а саме гідрологічних заказників місцевого значення.

Постійно ведуться роботи по виявленню територій перспективних до заповідання.

Формування регіональної екологічної мережі Чернігівської області забезпечує збереження і відтворення біологічного і ландшафтного різноманіття та сприяє: дотриманню екологічної рівноваги; створенню більш екологічно безпечних і благополучних умов для життя і розвитку людини в регіоні, запобіганню безповоротній втраті частини гено-, ценофонду, екосистем і ландшафтів області як частини півночі України; забезпеченню збалансованого та невиснажливого природокористування; розвитку ресурсної і рекреаційної бази для екотуризму, відпочинку та оздоровлення населення; ренатуралізації земельних угідь, що вилучаються із сільськогосподарського використання; посиленню узгодженості діяльності органів виконавчої влади, місцевого самоврядування, громадських екологічних організацій у вирішенні частини екологічних проблем.

Екомережа утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території, збереження ландшафтного та біологічного різноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного

світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні.

Таблиця 3.2.2. Площа земельних угідь складових національної екомережі за роками тис.га

<i>Категорія землекористування</i>	<i>2000</i>	<i>2014</i>	<i>2015</i>	<i>2016</i>	<i>2017</i>
Землі природоохоронного призначення	127,7	253,6	254,6	254,6	254,6
Сіножаті та пасовища	626,6	591,9	590,0	590,0	590,0
Землі водного господарства (рибні ставки)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Землі водного фонду	67,7	68,0	68,0	68,0	68,0
у т. ч. площа рибних ставків	0,02	1,94	1,94	1,94	1,94
Землі оздоровчого призначення	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Землі рекреаційного призначення	2	1,8	2,0	2,0	2,0
Землі історико-культурного призначення	12,3	15,1	15,1	15,1	15,1
Землі лісогосподарського призначення	712,2	738,8	738,8	738,8	738,8

Відповідно до Законів України «Про екологічну мережу України», «Про природно-заповідний фонд України» Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2016-2020 роки, Державної стратегії національної екологічної політики України на період до 2020 року, Пташиної та Оселищної директив Європейського союзу, з метою збереження біологічного та ландшафтного різноманіття області рішенням Чернігівської обласної ради від 23.02.2017 було затверджено Регіональну схему екологічної мережі Чернігівської області.

Чернігівська область посідає перше місце в Україні по кількості заповідних територій. Станом на 01 січня 2018 року мережа природно-заповідних територій області нараховує 665 об'єктів, загальною площею 261 228,31 га, що становить 7,83% площі області. Природно-заповідний фонд складають 8 категорій об'єктів: Ічнянський (площею 9 665,8 га) та Мезинський (площею 31 035,2 га) національні природні парки, частина національного природного парку «Залісся» (площею 1 287,5 га), регіональний ландшафтний парк «Міжрічинський» (78 753,95 га), регіональний ландшафтний парк «Ніжинський» (6 122,6991 га), регіональний ландшафтний парк «Ялівщина» (площею 168,7 га), 449 заказників, 137 пам'яток природи, 19 парків-пам'яток садово-паркового мистецтва, 52 заповідні урочища, дендропарки «Тростянець» загальнодержавного значення та «Прилуцький» місцевого значення, Менський зоопарк загальнодержавного значення.



Мезинський національний природний парк



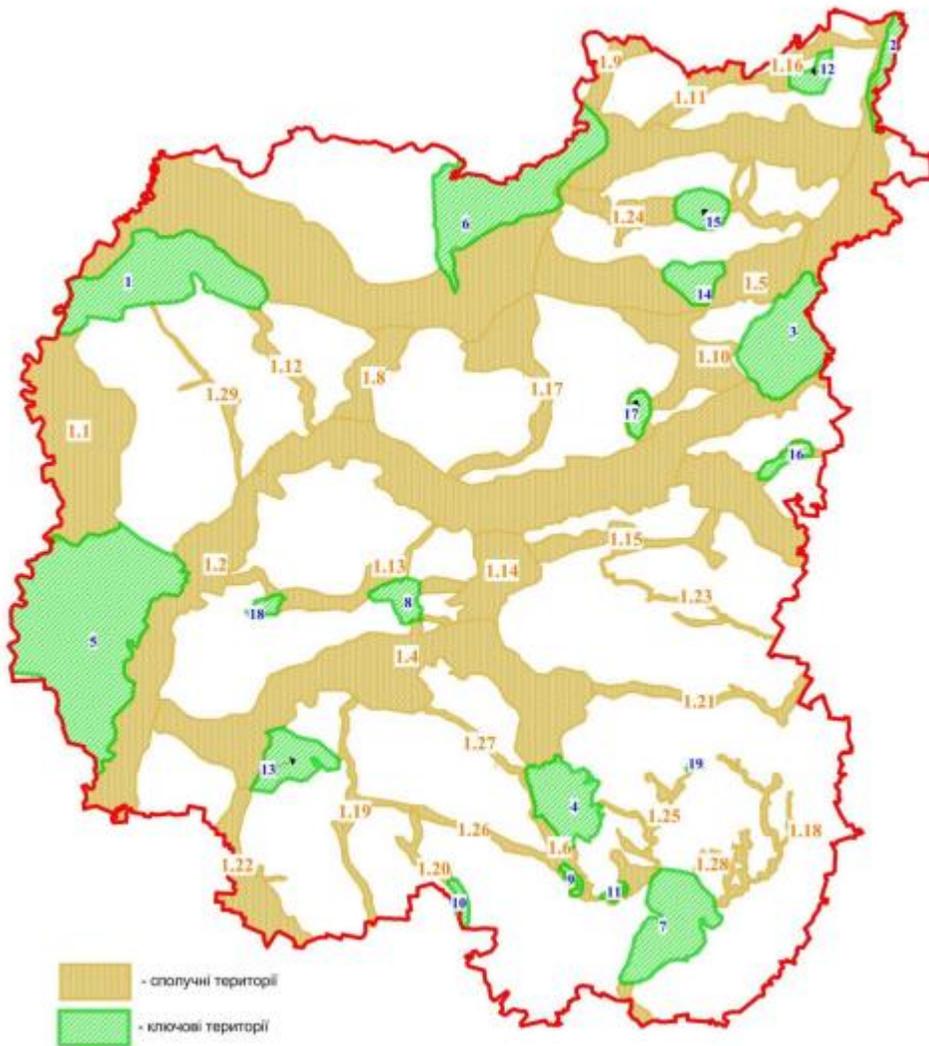
Дендрологічний парк "Тростянець"



. Регіональний ландшафтний парк «Ялівщина»



Гідрологічний заказник місцевого значення «Урочище Броди»



Малюнок 3.2.4. Регіональна схема екомережі Чернігівської області

До складу екомережі області входять землі водного фонду, водно-болотні угіддя, водоохоронні зони річок та озер; землі лісового фонду; полезахисні лісові смуги; землі оздоровчого призначення з їх природними ресурсами, землі рекреаційного призначення; ряд природних територій, в межах яких є природні об'єкти, що мають особливу природну цінність; ділянки, на яких зростають природні рослинні угруповання, занесені до Зеленої книги України; території, які є місцями перебування чи зростання видів тваринного і рослинного світу, занесених до Червоної книги України; частково землі сільськогосподарського призначення (пасовища, луки, сіножаті) та радіоактивно забруднені землі як природні регіони з окремим статусом. В складі

розробленої регіональної екомережі Чернігівської області та відповідної її схеми виділяються такі основні елементи, як: 19 ключових територій (з них 6 - національного значення, 10 - регіонального, 3 - локального значення), 29 сполучних територій (з них 3 - національного значення, 19 - регіонального, 7 - локального значення).

Існуюча мережа заповідних територій, проведення природо-охоронних заходів сприяє стабілізації видового складу фауни та флори, збереженню цінних природних комплексів.

На збереження об'єктів природно-заповідного фонду значною мірою впливає наявність проектів землеустрою з організації та встановлення їх меж. Однією з головних причин, що значно стримує виконання зазначених робіт, є недостатня кількість коштів в місцевих бюджетах при значній кількості об'єктів. Постійно ведуться роботи по визначенню територій перспективних для подальшого заповідання. У 2015 році, відповідно до «Програми охорони навколишнього природного середовища Чернігівської області на 2014-2020 роки», здійснено наукове дослідження та обґрунтування екологічно цінних територій для резервування та подальшого заповідання.

Земельні ресурси:

Структура та динаміка основних видів земельних угідь

Інформація щодо земельних ресурсів у розділі заповнена станом на 01 січня 2016 року відповідно до повідомлення Головного Управління Держгеокадастру у Чернігівській області. Крім того, Головне управління Держгеокадастру у Чернігівській області зазначило, що наказом Державної служби статистики України від 19 серпня 2015 року № 190 визнано втрату чинності наказу Держкомстату від 05 листопада 1988 року № 377 «Про затвердження державної статистичної звітності з земельних ресурсів та інструкції із заповнення державної статистичної звітності з кількісного обліку земель 6-зем, 2-зем, ба-зем, бб-зем». Наказ набрав чинності з 01 січня 2016 року.

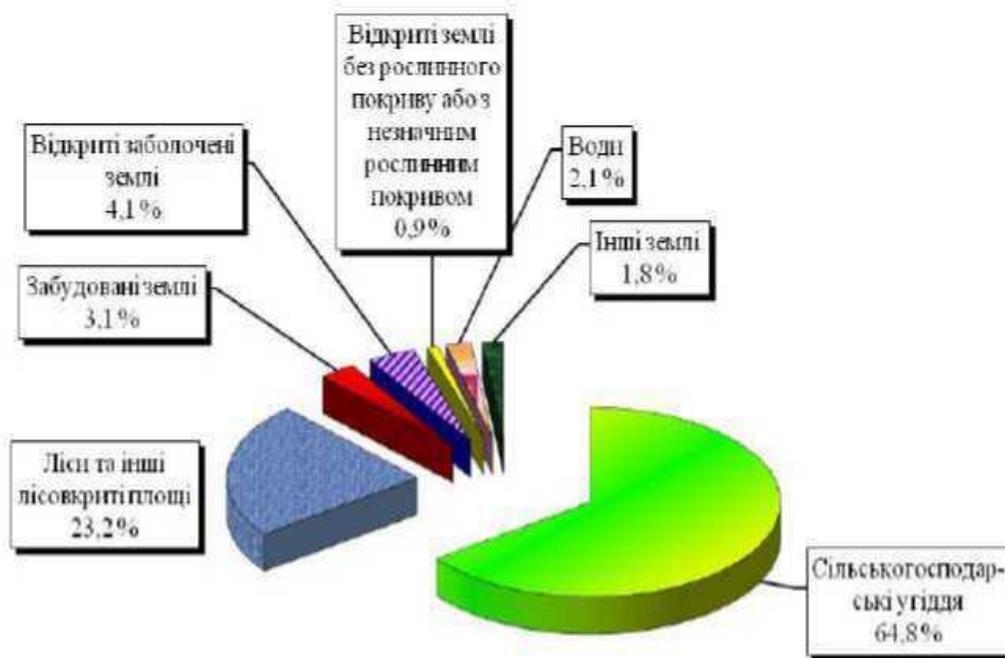
Нова адміністративна звітність з кількісного обліку земель знаходиться у стадії апробації в адміністратора Центру Державного земельного кадастру, тому не має можливості надати відповідну інформацію станом на теперішній час.

Земельний фонд Чернігівської області станом на 1 січня 2016 року складав 3 190,3 тис. га. Структура земельного фонду свідчить, що 2 067,5 тис. га (64,8%) зайнято сільськогосподарськими угіддями; ліси та інші лісовкриті площі по області становлять 740,5 тис. га (23,2%); забудовані землі - 100,3 тис. га (3,1%); відкриті заболочені землі - 129,7 тис. га (4,1%); відкриті землі без

рослинного покриття складають 27,8 тис. га (0,9%); території, що покриті поверхневими водами - 68,0 тис. га (2,1%); інших земель - 56,5 тис. га (1,8%).

Екологічний стан земель різного призначення можна оцінити опосередковано: система моніторингу земельних ресурсів в області не розроблена і не впроваджувалася, дані щодо забруднення земель за джерелами забруднення та місцем розташування є разовими і відокремленими.

Структура земель за цільовим призначенням має довільний характер і не має достатньої економічної та екологічної обґрунтованості.



Структура земельного фонду за основними видами угідь.

Стан ґрунтів

Територія Чернігівщини, завдяки унікальному природно-кліматичному розташуванню, знаходиться на межі двох зон - Полісся та Лісостепу, і в порівнянні з іншими областями України має досить добре забезпечення опадами.

Розміщення території області в межах двох ґрунтово-кліматичних зон обумовило значну строкатість ґрунтового покриття. Загалом експлікація ґрунтів сільськогосподарських угідь області включає 253 ґрунтові відміни, які об'єднують в 10 агропромислових груп. Найбільш поширеними є дерново-підзолисті ґрунти та сірі лісові, темно-сірі і чорноземи опідзолені, які займають 62% орних земель, а це майже 900 тис. га.

Досвід землеробства засвідчує, що найважливішою умовою сталого та безпечного виробництва сільськогосподарської продукції є постійна турбота про збереження та підвищення родючості ґрунтів. Це питання набуває особливої гостроти для умов Чернігівщини, ґрунтовий покрив якої сформований, в основному, малогумусними ґрунтами легкого гранулометричного складу, що визначило їх низьку ємність вбирання, невисоку буферність, малу насиченість ґрунтовими колоїдами, а відтак, підвищену вразливість від техногенного та антропогенного впливу.

В поліській частині області найбільш поширеними є дерново-підзолисті ґрунти переважно супіщаного гранулометричного складу. Проте в Корюківському і Сновському районах майже половину площ займають зв'язно-піщані ґрунти, для яких характерний більш низький рівень природної родючості. Ґрунти Чернігівського і Ріпкинського районів виділяються більшою зв'язністю, легкосуглинкові їх відміни становлять відповідно, 23 і 37%. В цілому по області дерново-підзолисті ґрунти займають 432,5 тис. га або 30% до площі орних земель. Найбільш поширені вони в Семенівському районі - 93%, Корюківському - 82%, Сновському - 81%, Городнянському - 71%, Н.-Сіверському - 67%.

Вміст гумусу в дерново-підзолистих ґрунтах коливається від 1,16 до 1,80%, складаючи в середньому 1,40%. Вони мають кислу реакцію ґрунтового розчину, середньозважений показник рНсол. Дорівнює 5,2-5,4.

Дерново-підзолисті ґрунти є найменш родючими ґрунтами області, їх бонітет коливається, в основному, в межах 31-38 балів.

Деградація земель

За інформацією Чернігівської філії державної установи «Інститут охорони ґрунтів», результати агрохімічної паспортизації земель та їх моніторинг показують, що родючість ґрунтів районів, обстежених у 2017 році, за окремими агрохімічними показниками знижується.

Порівнюючи основні агрохімічні показники (забезпеченість ґрунтів рухомими сполуками фосфору, калію, азотом, гумусом, ступінь кислотності ґрунтів) останнього туру обстеження з попереднім варто відзначити незначну, проте негативну їх динаміку.

Запаси гумусу в районах Лісостепової зони відповідають середньому вмісту та знизились на 0,01-0,36%.

Основні чинники антропогенного впливу на земельні ресурси та ґрунти

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

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

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

Екологічну стійкість земельних ресурсів характеризує ступінь розораності земель. Найбільш нестійкими в екологічному відношенні є ті райони, в яких розорані землі значно переважають над умовно стабільними угіддями. Низькостійкими та найбільш вразливими в екологічному відношенні залишаються території південних районів області, зокрема: Носівського, Варвинського, Бахмацького, Срібнянського, Талалаївського, Прилуцького, Ічнянського.

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

Охорона земель

З метою забезпечення виконання заходів, направлених на ефективне використання земель, їх охорону і підвищення родючості ґрунтів, відповідно до Закону України «Про охорону земель», розроблена Програма використання та охорони земель Чернігівської області на 2011-2020 роки, яка затверджена рішенням 3 сесії 5 скликання Чернігівської обласної ради від 25.03.2011.

Програмою передбачено заходи, які спрямовуються на цілеспрямоване виконання державою та іншими суб'єктами права власності на землю і всіма землекористувачами робіт, направлених на здійснення заходів по попередженню і недопущенню проявів водної та вітрової ерозії та пов'язаних з нею екологічної оптимізації структури земельних угідь, збереженню природи регіону, поліпшенню фізико-хімічних і фізичних властивостей ґрунтового покриву, запобігання забрудненню земель та сільськогосподарської продукції, встановлення механізму економічного

стимулювання власників землі і землекористувачів, визначення обсягів робіт, джерел фінансування, а також ефективності здійснюваних заходів.

Заходи Програми розробляються на землі усіх категорій, де існує небезпека виникнення або мають місце появи ерозії та інші несприятливі природні і антропогенні процеси, що спричиняють деградацію ґрунтів, пов'язану з ерозією і дефляцією. Пріоритетно обґрунтовуються заходи на землях сільськогосподарського призначення.

Програма ґрунтується на аналізі сучасного стану земельних ресурсів області і визначає обсяги та ефективність необхідних заходів в питаннях захисту земель від ерозії з врахуванням існуючих наукових рекомендацій. Систематичне сільськогосподарське використання земельного фонду області потребує постійного контролю за станом його родючості. Вміст у ґрунті в оптимальній кількості гумусу і органічної речовини є основою для високого рівня його родючості і продуктивності та екологічної стійкості ґрунтових екосистем.

Для підтримання бездефіцитного балансу гумусу необхідно щорічно вносити органічні та мінеральні добрива.

Сільськогосподарськими підприємствами області у 2017 році внесено мінеральних добрив 1 428,1 тис. ц, з них: 94,6 тис. ц азотних, 23,0 тис. ц фосфорних, 25,2 тис. ц калійних; органічних добрив.

Охорона, використання та відтворення лісів

Загальна площа земель лісгосподарського призначення області становить 739,5 тис. га та нараховує 56 лісокористувачів.



Малюнок 3.3.1. Карта природних біотопів Чернігівської області

Лісистість території області нерівномірна і коливається від 37-41% (Семенівський, Ріпкинський, Корюківський райони), до 8-11% (Бахмацький, Варвинський, Куликівський, Менський райони), середня лісистість території області складає 20,9%. Площа земель, вкрита лісом - 659,9 тис. га. Загальний запас деревостанів 175,4 млн. м³. Середній запас на 1 га лісовкритих площ - 260 м³.

Відповідно до порядку поділу лісів на категорії, лісові ділянки області поділяються на:

I - ліси природоохоронного, наукового, історико-культурного призначення 105,446 тис. га. (15%);

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

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

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

Протягом 2017 року на території області проводились санітарні рубки. У порівнянні з 2016 роком площа суцільних санітарних рубок зменшилась. Лісовідновні рубки в звітному періоді не проводились.

Також лісокористувачами щороку проводяться рубки догляду, так як рубки догляду за лісом - це масова лісова селекція дерев, за допомогою якої лісівники формують насадження за складом і формою, за якістю деревини, за швидкістю зростання та продуктивністю дерев.

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

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

Лісовідновлення на території області проводиться на площах після суцільних рубок, створення нових лісів - на непридатних для сільськогосподарського використання землях.

За 2017 рік лісогосподарськими підприємствами відтворено лісів на площі 4043,2 гектарів.

Першочерговим за своєю значимістю й еквівалентністю залишається питання лісовідновлення, створення лісових насаджень, що перевищують зруби, покращення їх якісного складу і продуктивності.

Велику увагу лісокористувачами приділяється заготівлі високоякісного насіння, яке є запорукою створення високопродуктивних насаджень.

Кліматична характеристика району розміщення об'єкта (клімат і мікроклімат).

Клімат району помірно континентальний. Середньорічна температура становить плюс 7 °С. Найбільш холодний місяць січень має середньодобову температуру мінус 6 - 8 °С , найбільш теплий місяць липень плюс 20,5 °С. Середньорічна кількість опадів складає 550 мм.

Фонове забруднення атмосфери на території зони впливу планованої діяльності.

Повітряне середовище, в залежності від географічного місця розташування, характеризується його природним станом та ступенем хімічного забруднення. Основними показниками, що характеризують стан повітряного середовища, є фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Фонові концентрації дозволяють судити про ступінь впливів викидів забруднюючих речовин від стаціонарних і нестаціонарних джерел на приземні шари атмосферного повітря в житловій забудові.

Згідно листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-20/861 від 05.04.2019 р. величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м³) на території провадження планованої діяльності розраховано згідно з «Порядком визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» (п.п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 30.07.01 № 286, зареєстрованого Міністром України 15.08.01 № 700/5891 та погоджені Головним управлінням держпродспоживслужби у Чернігівській області. (Див. додаток №11)

Таблиця 3.3.1. – Величини фонових концентрацій забруднювальних величин

Умовні координати розрахункового прямокутника	Найменування Речовин	Концентрація								
		Напрямок вітру (румби)								
		Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗх	Зх	ПнЗх	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
10000x10000	Оксид вуглецю	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Діоксид азоту	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Відповідно до рекомендації викладеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-20/861 від 05.04.2019 р. по інших речовинах значення фонових концентрацій приймається рівним нулю. (Див. додаток №11)

Згідно довідки Чернігівського обласного центру з гідрометеорології від 19.04.2019р. (Див додаток №14) метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на території населеного пункту смт. Талалаївка Чернігівської обл. наведені в таблиці 3.3.2

Таблиця 3.3. 2

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,4

Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року , °С	-8
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	18
Північний схід	13
Схід	9
Південний схід	10
Південь	17
Південний захід	8
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Геологічна будова території розташування об'єкту

Талалаївське родовище, як і багато інших родовищ ДДЗ, вирізняється винятково складною геологічною будовою. Підняття приурочене до опущеного блоку фундаменту, тоді як сусідні підняття (Скороходівське і Матлахівське), навпаки приурочені до при піднятих блоків фундаменту. Талалаївське підняття є невеликою мало амплітудною складкою, яка похована під потужною товщею порід верхнього палеозою та мезокайнозою. Талалаївська структура є невеликою криптодіапіровою складкою субширотного простягання, яка своїми північним та північно-західним крилами, через неглибокий прогин і розривні порушення, межує з Матлахівським та Скороходівським склепінням.

На родовищі виділені три розривних порушення, які безпосередньо розбивають при склепінну частину складки. Крім того, встановлено порушення, за даними сейсмозвідки на периферії підняття. Такі порушення виділяють Талалаївську структуру від Скороходівського та Матлахівського підняття. Ще одне з них, північно – західного простягання, зрізає південне крило Талалаївського склепіння.

Продуктивні горизонти Талалаївського родовища пов'язані з верхньо -, нижньовізейськими відкладами та верхами турнейського ярусу. В їх складі виділяються продуктивні горизонти В-15, В-16, В17в, В-17н, В-18, В-19, В-20, В-26, Т-1, Т-2, Т-3. Кожен продуктивний горизонт складається із пластів пісковиків, алевролітів, аргілітів з прошарками вапняків і доломітів.

Горизонти добре корелюються в розрізах свердловин і простежуються на значні відстані завдяки наявності витриманих прошарків вапняків. В складі окремого горизонту присутній один – два, інколи більше продуктивних пластів пісковиків. Горизонти розділені пачками аргілітів, які є покритками для покладів і забезпечують збереження скупчень вуглеводнів.

Горизонт В-15 складений, в основному, ущільненими породами вапняків і доломітів. Поклади газу і газоконденсату пов'язані з пісковиками і алевролітами, які представлені одним, рідко двома малопотужними прошарками. Ефективна товщина змінюється в невеликому діапазоні від 1,2 до 2,8м.

Горизонт В-16 виділяється у більшості свердловин родовища. Горизонт впевнено корелюється по розрізу свердловин з карбонатним репером - в покрівлі пачка вапняків товщиною від 5 до 16м. Проникна частина горизонту складена одним - двома прошарками пісковиків, які переходять у алевроліти. Ефективна товщина змінюється в межах від 0,8 до 3,2м.

Горизонт В-17в на Талалаївському родовищі є одним із головних експлуатаційних об'єктів. Горизонт витриманий по площі і розрізу. Пісковики по горизонту кварцові, світло-сірого і білого кольору, від дрібнозернистих до середньозернистих. Ефективна насичена товщина – від 0,8м до 11,2м.

Горизонт В-17н також є одним з основних об'єктів експлуатації і розкритий всіма свердловинами. Колектори мають кращі фільтраційно – ємнісні характеристики. Ефективна насичена товщина від 10,8 до 20,0м.

Горизонт В-18 представлений, в основному двома пластами пісковиків і характеризується різкою фаціальною мінливістю. Пісковики сірі та світло-сірі, дрібно - і середньозернисті. Ефективна товщина горизонту змінюється від 1,2м до 18,0м.

Горизонт В-19 літологічно представлений піщано - алевролітовими прошарками незначної товщини, які чергуються з прошарками вапняків і аргілітів. Пісковики світло-сірі, сірі, дрібнозернисті. Аргіліти темно-сірі, з тріщинами, виповнені білим кальцитом.

Горизонт В-20 залягає на розмитій поверхні підстилаючи порід і досить витриманий по площі. Горизонт утворений дрібнозернистими пісковиками світло-сірого кольору. Ефективна товщина колекторів горизонту невелика – 0,8-9,2м.

Горизонт В-26 залягає на підшві візейського ярусу і також є одним з головних експлуатаційних об'єктів. Горизонт літологічно неоднорідний, складений чергуванням пісковиків і алевролітів з прошарками темно-сірих аргілітів та вапняків. Ефективна товщина складає від 1,2 до 8,8м.

Горизонт Т залягає в основі нижньовізейського під ярусу. Літологічно вони представлені чергуванням пісковиків, алевролітів і аргілітів. Ефективна товщина горизонту змінюється від 1,2м до 6,4м.

Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Визначення ймовірності зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності здійснювалось методом аналізу зміни показників забруднення основних факторів навколишнього середовища протягом останніх років.

У зв'язку з відсутністю даних з моніторингу довкілля у районі планованої діяльності у даному розділі розглядається прогнозування зміни поточного стану навколишнього середовища Талалаївського району Чернігівської області в цілому. Дані про стан навколишнього природного середовища наведені згідно інформації викладеній в Регіональній доповіді про стан навколишнього природного середовища у Чернігівській області за 2017 рік.

Суттєвих негативних змін стану атмосферного повітря на основі наявних даних не очікується.

Довідка про метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведені в Додатку № 11.

Відповідно до обраного варіанту провадження планованої діяльності експлуатація Талалаївського родовища буде здійснюватись фондом діючих свердловин.

Проведення підготовчих та будівельних робіт та робіт з демонтажу обладнання не передбачено. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розроблення окремого проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій направлених на охорону навколишнього природного середовища.

Виходячи з даних попередніх розділів, результатів інструментальних замірів, експлуатація Талалаївського родовища не призведе до суттєвого забруднення чи деградації компонентів

довкілля. Без подальшої експлуатації Талалаївського родовища показники забрудненості довкілля залишатимуться на рівні фону.

4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів

Основними видами впливу на довкілля при реалізації планованої діяльності із видобування корисних копалин на Талалаївського родовища є: забруднення атмосфери викидами газоподібних і зважених речовин при роботі димових труб і вентиляційних клапанів та утворення відходів.

Планована діяльність ймовірно може вплинути на стан наступних факторів довкілля та здоров'я населення:

-стан здоров'я населення. Планована діяльність не вплине істотно на стан здоров'я населення. Ризик виникнення шкідливих ефектів для населення від впливу шкідливих речовин вважається допустимим, розрахунки наведено в **розділі 5.4**. При реалізації планованої діяльності відсутні значні чинники, що можуть вплинути на здоров'я населення, а саме: джерела впливу - організовані джерела викиду, що призводять до значного впливу на протязі тривалого періоду часу, джерела підвищеного шуму;

- рослинний світ. У разі виявлення на території планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання.

При виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань занесених Зеленої книги України будуть вжиті відповідні заходи охорони, які передбачені Положенням про Зеленої книги України затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 29 серпня 2002 р. № 1286.

При виявленні на території планованої діяльності об'єктів рослинного світу занесених до Червоної книги України у відповідності до вимог статті 11 Закону України «Про Червону книгу України» буде забезпечено їх охорону та відтворення шляхом:

установлення особливого правового режиму охорони рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, заборони їх використання (добування та збирання) в господарських цілях;

урахування вимог щодо їх охорони під час розроблення нормативно-правових актів;

проведення постійного спостереження (моніторингу) за станом їх популяцій;

створення територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також екологічної мережі на територіях, де перебувають (зростають) об'єкти Червоної книги України, та на шляхах міграції рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного світу;

урахування спеціальних вимог щодо охорони об'єктів Червоної книги України під час розроблення проектної та проектно-планувальної документації;

сприяння природному відновленню популяцій рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, інтродукції та реінтродукції таких видів у природні умови, де вони перебували (зростали);

здійснення необхідних наукових досліджень з метою розроблення наукових засад їх охорони та відтворення;

здійснення інших заходів відповідно до законодавства.

Також будуть вживатись заходи охорони об'єктів рослинного світу та їх середовищ існування визначених Конвенцією про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, Конвенцією про охорону біологічного різноманіття та Конвенцією про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення.

-тваринний світ. Наявність в районі провадження планованої діяльності обслуговуючого персоналу, шляхів сполучень, значної кількості орних земель та родовищ корисних копалин що розробляються виключає негативний вплив на тваринний світ.

-об'єкти ПЗФ. Статтями 27, 28, 39, 40 Закону України «Про природно-заповідний фонд України» визначено, що пам'ятками природи оголошуються окремі унікальні природні утворення, що мають особливе природоохоронне, наукове, естетичне, пізнавальне і культурне значення, з метою збереження їх у природному стані.

Оголошення пам'яток природи провадиться без вилучення земельних ділянок, водних та інших природних об'єктів у їх власників або користувачів.

На території пам'яток природи забороняються суцільні, поступові, лісовідновні та прохідні рубки, видалення захаращеності, полювання та будь-яка інша діяльність, що загрожує збереженню або призводить до деградації чи зміни первісного їх стану.

Територія планованої діяльності знаходиться поза межами природно-заповідного фонду, не входить до екологічної мережі, не займає території коридорів (сполучних територій) екомережі, не входить до ядер (ключових територій) екологічної мережі, отже негативного впливу на на об'єкти і території природно-заповідного фонду не відбуватиметься, ділянки суші і водного простору, природні комплекси та об'єкти яких мають особливу природоохоронну, наукову, естетичну, рекреаційну та іншу цінність і виділені з метою збереження природної різноманітності

ландшафтів, генофонду тваринного і рослинного світу, підтримання загального екологічного балансу та забезпечення фонового моніторингу навколишнього природного середовища у процесі провадження планованої діяльності використовувати не заплановано. Це спричинено наявністю в районі провадження планованої діяльності великої концентрації населення, численних шляхів сполучень, значної кількості орних земель та родовищ корисних копалин що розробляються;

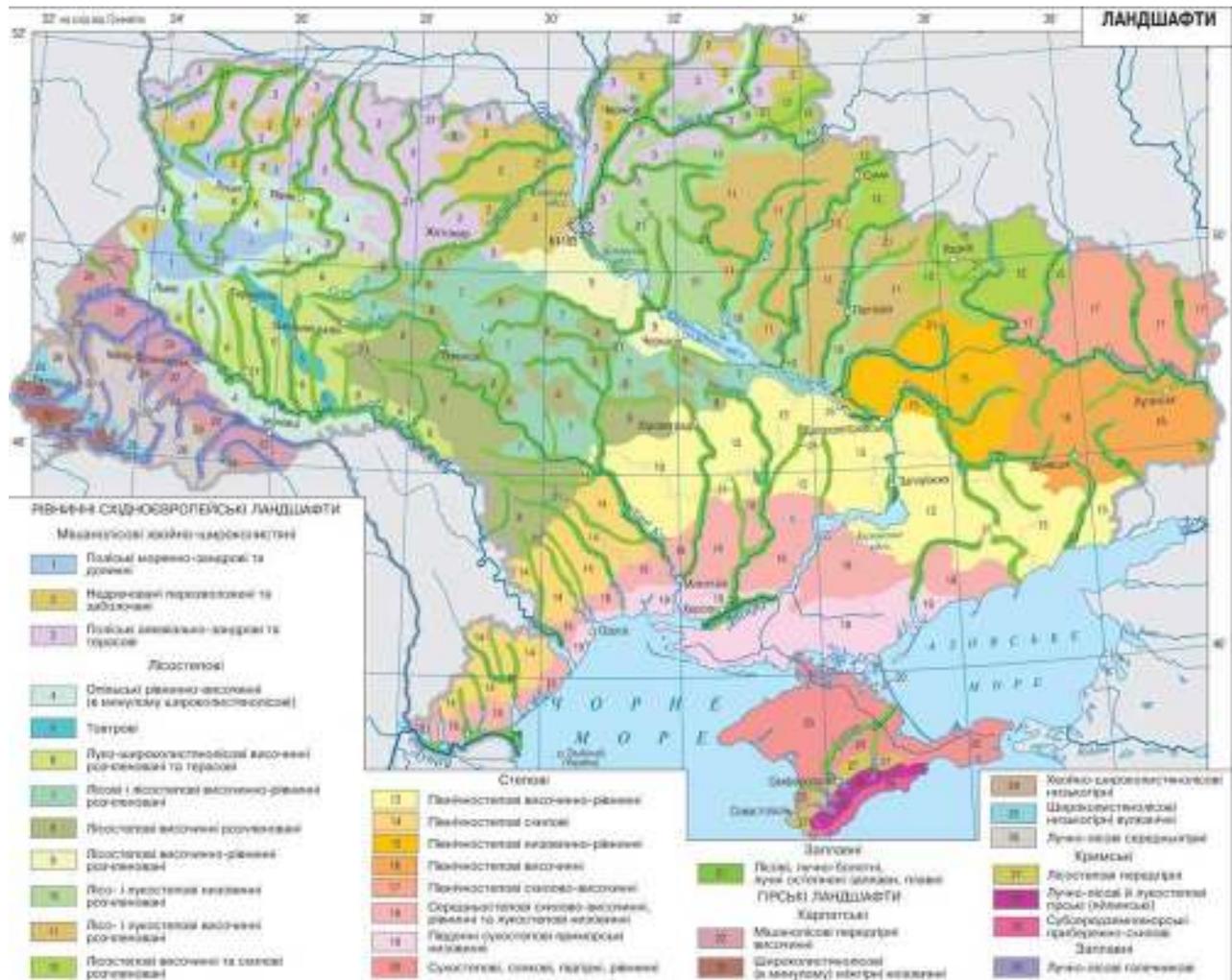
-стан ґрунтів, земель. Вплив на стан ґрунтів при реалізації планованої діяльності в межах діючих нормативів. При реалізації планованої діяльності не планується розширення меж планованої діяльності, залучення інших земельних ділянок, буріння нових свердловин та використання ґрунтів.

-стан геологічного середовища. Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді вже існуючого порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними та мінералізованими водами, газonosні і поглинаючі горизонти та інші. Реалізація планованої діяльності не призведе до значних змін геологічного середовища, не спричинить розвитку екзогенних геологічних процесів (зсувів, карст, підтоплення, абразія, селів тощо) через незначну фізичну присутність в товщі порід обсадних труб та матеріалів цементування свердловини, маса обладнання, що залишена в надрах незначна у зрівнянні з масивами гірських порід оточуючих геологічних пластів;

-стан вод (поверхневих та підземних). При реалізації планованої діяльності скиди у водні об'єкти відсутні. Територія навколо виробничих об'єктів обвалована, система видобутку та транспортування продукції повністю герметична тому джерел забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти немає. Негативний вплив на поверхневі та підземні води відсутній. Потреба у воді під час експлуатації родовища визначалася згідно ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»;

-стан повітря. Розрахункові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період експлуатації Талалаївського родовища наведені в **пункті 1.5**. Розрахункові приземні концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі не перевищують гранично допустимі концентрації (ГДК) для населених пунктів і складатимуть менше 1 долі ГДК на межі СЗЗ, та житлової забудови.

-стан ландшафту. Ландшафт – територія, що складається з природних або природних та антропогенних компонентів і комплексів, які взаємодіють між собою.



Малюнок 4.1.1. Карта ландшафтів України

Територія планованої діяльності відноситься до лісостепових ландшафтів, а саме лісо- і лісостепові низовинні розчленовані ландшафти.

У результаті провадження планованої діяльності утворення нових типів територіального (на суші) та аквального (у водному середовищі) ландшафтів не передбачається.

-стан кліматичних факторів. Планована діяльність не впливає на стан клімату та мікроклімату через відсутність джерел впливу. Викиди газів від технічного устаткування що використовуються при реалізації планованої діяльності незначні, періодичні – на час здійснення планованої діяльності;

-стан матеріальних об'єктів, об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини. На земельних ділянках, де планується реалізація планованої діяльності матеріальні об'єкти, об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини відсутні. В межах впливу території Талалаївського родовища відсутні об'єкти і споруди інших галузей промисловості та споруди соціально-економічного призначення. Проектована діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

- стан соціально-економічних умов. Реалізація проекту забезпечить робочими місцями населення регіону, зміцнення паливно-енергетичної системи України та джерела поповнення місцевого бюджету.

Враховуючи вище наведене, можна зробити висновок що вплив планованої діяльності на фактори довкілля є допустимим.

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), зумовленого:

5.1. Виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності

Планована діяльність передбачає експлуатацію Талалаївського родовища. При реалізації планованої діяльності не використовується важка техніка та технології, що можуть негативно вплинути на стан довкілля, на здоров'я населення, техногенне середовище, матеріальні об'єкти, об'єкти культурної спадщини тощо.

Вплив на довкілля підготовчих та будівельних робіт не передбачається, так як об'єкт планованої діяльності існуючий, підготовчі, будівельні роботи та роботи з демонтажу існуючого встановленого обладнання під час проведення планованої діяльності проводити не передбачається. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розроблення окремого проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій направлених на охорону навколишнього природного середовища.

При проведенні робіт з експлуатації родовища, вплив на довкілля прямий. Вплив носить локальний характер – виключно в зоні проведення планованої діяльності. Інтенсивність впливу незначна; вплив на водні об'єкти відсутній.

Розрахунок викидів при проведенні планованої діяльності наведено в розділі 1.5.

Розрахунок утворення відходів наведено в розділі 1.5.

При реалізації планованої діяльності використання флори, фауни, біорізноманіття не передбачається.

При реалізації планованої діяльності кумулятивний вплив відсутній.

При реалізації планованої діяльності транскордонний вплив не передбачається.

5.2. Використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Під час видобутку вуглеводнів використання небезпечних хімічних речовин не передбачається.

В процесі впровадження планованої діяльності передбачається використання привозної води для господарсько-питних потреб, розрахунок наведено в таблиці 5.2.

Таблиця 5.2. Водоспоживання робітниками.

Споживачі води	Витрати води.			Загальний об'єм витрат води, м ³ /доб.	Нормативний документ
	Одиниця виміру	Норма витрат	Кількість працівників		
Господарсько-побутове водоспоживання	На одного працівника	25 л/змiна	16 працівників	0.4	ДБН В.2.5-64:2012, додаток А, Таблиця А.2
Питне водоспоживання	На одного працівника	1,5 л/змiна	16 працівників	0,024	ДБН В.2.5-74:2013 п.6.1.5
ВСЬОГО:	0,424 м ³ /доба				

Для технологічних потреб, при провадженні планованої діяльності, використовується вода згідно Дозволу на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18, виданим Державним агенством водних ресурсів України 18.06.2018 року (Додаток 9) який враховує необхідні обсяги забору, використання води та ліміти скидання забруднюючих речовин Талалаївського родовища.

Ліміт використання води згідно Дозволу на спеціальне водокористування наведено в таблиці 5.2а

Таблиця 5.2а. Ліміти використання води.

Показник	Обсяги води	
	м ³ добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні погребі, усього: у тому числі:	492,646	60,618
з поверхневих джерел:	-	-
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-

на виробничі потреби	-	-
на інші потреби (перелічити)	-	-
з підземних джерел:	387,761	46,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	34,516	7,428
на виробничі потреби	353,245	39,377
на інші потреби (перелічити)	-	-
від іншого водокористувача:	104,885	13,813
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	28,577	7,344
на виробничі потреби	76,308	6,469
на інші потреби (перелічити)	-	-

Обсяги фактичного використання підземних вод під час експлуатації Талалаївського родовища наведені у звітному балансі використання підземних вод за 2018 рік (Див. додаток №13) і становлять 0,351 тис. м³/рік, що не перевищує встановлених дозволом на спеціальне водокористування лімітів.

При реалізації планованої діяльності біорізноманіття не використовується.

5.3. Викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

Основними компонентами забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря в процесі впровадження планованої діяльності, є: діоксид азоту, оксид азоту, оксид вуглецю, сажа, вуглеводні.

Оксиди азоту (NO_x) – виникають в процесі горіння при високій температурі шляхом окислення частини азоту, що знаходиться в атмосферному повітрі. Під загальною формулою NO_x звичайно мають на увазі суму NO і NO₂. Діоксид азоту (NO₂) - газ жовтого кольору, що надає повітрю коричнюватий відтінок. Отруйна дія починається з легкого кашлю, при підвищенні концентрації кашель посилюється, починається головний біль, виникає блювота. При контакті NO_x із водяними парами, поверхнею слизової оболонки утворюються кислоти HNO₃ і HNO₂. Тривалість перебування NO₂ в атмосфері близько 3 діб.

Оксид вуглецю (CO) – отруйний газ без кольору, без смаку, зі слабким запахом. Отруйна дія оксиду вуглецю відома під назвою чаду, пояснюється тим, що він легко з'єднуються з гемоглобіном крові і робить його нездатним переносити кисень від легень до тканин. При потраплянні свіжого повітря, гемоглобін відновлює здатність поглинати кисень. Якщо вдихаються невеликі концентрації, приблизно до 1 мг/л, то проявляється (деколи зразу) відчуття важкості голови, здавлення чола ніби «лещатами», потім сильний головний біль, мерехтіння перед очима і пульсація у скронях.

Сажа – вискодисперсний порошок. Сажа викликає важкі хронічні захворювання шлунково-кишкового тракту, хронічний гепатит. Вона може викликати пневмоконіоз, антракоз: втомлюваність, кашель, біль в грудях, задуху, бронхіт і в наслідок цього - розвивається емфізема, зміни у роботі серця.

Вуглеводні (C_mH_n) – пари нафтопродуктів. З вуглеводнів у атмосферному повітрі найбільш часто зустрічається метан, що є наслідком його низької реакційної спроможності. Вуглеводні мають наркотичну дію, викликають головний біль і запаморочення. При вдиханні протягом 8 годин парів бензину з концентрацією більш 600 мг/м³ виникають головні болі, кашель, неприємні відчуття у горлі.

Під час проведення планованої діяльності здійснюються викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Основними джерелами впливу на повітряне середовище при експлуатації родовища є димові труби та вентиляційні клапани. Вплив на довкілля, а саме атмосферне повітря,

при виконанні будівельних та підготовчих робіт не очікується, об'єкт існуючий підготовчі чи будівельно роботи в плановану діяльність не входять. В атмосферне повітря надходять наступні забруднюючі речовини: оксид вуглецю, діоксид азоту, сажа, вуглеводні, оксид азоту. Джерела та обсяги викидів зазначені у **пункті 1.5 Звіту**.

Рівень забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони чи на межі житлової забудови менше 1,0 ГДК. Інтенсивність впливу та рівень забруднення атмосферного повітря не спричинить негативного впливу на населення, довкілля. Вклад джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при реалізації планованої діяльності не зробить значного впливу на забруднення атмосферного повітря в прилеглих населених пунктах через незначні викиди та короткочасний вплив.

Рівень очікуваного звукового тиску в розрахункових точках, а саме на межі нормативної санітарно-захисної зони чи на межі житлової забудови нижче нормованих показників: розрахунковий рівень звуку наведено в пункті 1.5 зазначеного Звіту. Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 «ЗАХИСТ ТЕРИТОРІЙ, БУДИНКІВ І СПОРУД ВІД ШУМУ», максимальний рівень звуку в житлових приміщеннях квартир денний - 55 дБА, нічний - 45 дБА, на території що прилягає до житлових будинків відповідно денний 70 дБА, нічний 60 дБА. Шумовий вплив при реалізації планованої діяльності в межах нормативного. Шумовий вплив при реалізації планованої діяльності допустимий, тимчасовий.

Планована діяльність не спричиняє транскордонного впливу на атмосферне повітря.

Забруднення вод через надходження до водних об'єктів забруднюючих речовин не відбувається.

Шумові, світлові, теплові фактори впливу при реалізації планованої діяльності відсутні - наведено в **розділі 1.5**.

При реалізації планованої діяльності утворюються відходи. Перелік відходів, кількість відходів та поводження з відходами наведені в **розділі 1.5** даного Звіту. Вплив від утворення відходів опосередкований (при утилізації та знешкодженні).

5.4. Ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря носить локальний характер в межах діючих нормативів.

З врахуванням вище наведеного, оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря виконана відповідно до методичних рекомендацій МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря». Затверджено Наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184.

Оцінка ризиків планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря здійснюється для стаціонарних джерел викидів. Для планованої діяльності оцінка ризиків виконується для джерел викидів що мають найбільший вплив на здоров'я населення через кількість викидів та термін викидів.

Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення.

Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику неканцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» затверджених наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184, ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд».

Ризик розвитку не канцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунків індексу небезпеки (HI) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини, які визначаються за формулою

$$HQ_i = C_i / Rf C_i,$$

де

C_i – розрахункова середньорічна концентрація i -ої речовини на межі житлової забудови, мг/м³;

$Rf C_i$ – референтна (безпечна) концентрація i -ої речовини, мг/м³;

$HQ_i = 1$ – гранична величина прийнятого ризику

Критерії для характеристики коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.4.1.

Таблиця 5.4.1

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як мізерно малий	< 1
Гранична величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатись як досить прийнятна	1
Ймовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ	> 1

Дані розрахунку ризику розвитку не канцерогенних ефектів для планованої діяльності за забруднюючими речовинами для яких встановлена референтна концентрація за хронічного інгаляційного впливу (додаток до п.4.3.1 методики «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря») наведено в таблиці 5.4.2 та таблиці.

Таблиця 5.4.2

Назва забруднюючої речовини	ГДК м. р., мг/м ³	Референтна концентрація, R _f C _i , мг/м ³	Критичні органи
Азоту діоксид	0.2	0,04	Органи дихання

Так як C_i визначається на межі житлової забудови, а середньорічна концентрація при проведенні планованої діяльності визначається на межі СЗЗ згідно розрахунку на ПЕОМ, а СЗЗ витримана, тому визначати HQ не є доцільним. З урахуванням того що долі ГДК Гексану складатимуть менше одиниці то можливо зробити висновок, що ризик виникнення шкідливих ефектів для зазначених забруднюючих речовин розглядається як допустимий.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів

При реалізації планованої діяльності ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів не визначається, оскільки згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України 13.04.2007р. № 184 Про затвердження методичних рекомендацій "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря" при здійсненні планованої діяльності відсутні речовини, продукти, виробничі процеси, канцерогенні для людини.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності підприємства, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою:

$$R_s = C_{Ra} \times V_u \times N/T \times (1-N_p),$$

де R_s - соціальний ризик, чол./рік;

C_{Ra} - канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу, який приймаємо $C_{Ra} = 1 \cdot 10^{-6}$;

V_u - уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці

N - чисельність населення, що визначається:

-за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;

-за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів або об'єкт має містоутворююче значення;

-за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами, чол.;

$$N_{\text{Талалаївка}} = 4926,$$

T - середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол./рік;

N_p - коефіцієнт, що визначається за формулою $N_p = \Delta N_p / N$ для будівництва нового об'єкту та за формулою $N_p = \Delta N_p / N_{rm}$ для реконструкції об'єкту; за відсутності зміни кількості робочих місць $N_p = 0$.

Оцінка рівня соціального ризику планованої діяльності здійснюється відповідно до класифікації рівнів соціального ризику наведених в таблиці 5.4.7.

Таблиця 5.4.7

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	$10^{-3} - 10^{-4}$
Умовно прийнятний	$10^{-4} - 10^{-6}$
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Розрахунок значень соціального ризику для смт. Талалаївка наведено:

$R_s =$	$1,26 * 10^{-5}$
---------	------------------

Рівень соціального ризику **умовно прийнятний**.

Фактори ризику - негативні чинники, що провокують або збільшують ризик розвитку певних ефектів (захворювань) людей при реалізації планованої діяльності відсутні.

Як показують розрахунки ризику для здоров'я людей під час реалізації планованої діяльності відсутні або допустимі.

Рівень шумового впливу під час реалізації планованої діяльності знаходиться нижче допустимого нормативного рівня шуму та не спричинить ризику для здоров'я людей.

При реалізації планованої діяльності до надзвичайної ситуації, що може призвести до виникнення ризиків для довкілля та здоров'я людей є порушення техніки безпеки при експлуатації, виникнення пожежі, прорив шлейфу, нафтогазопроявлення, фонтанування. Виникнення аварійної ситуації при реалізації планованої діяльності, яка може призвести до травмування людей та виникненню пожежі можливо при незадовільному стані техніки, порушенні вимог техніки безпеки та пожежної безпеки. Для попередження виникнення вище

описаної ситуації буде регулярно проводитися технічне обслуговування техніки, серед персоналу регулярно буде проводитися інструктаж з техніки безпеки на робочому місці та протипожежної безпеки, розроблено відповідні заходи – в тому числі ПЛАС (Див. додаток №15) який затверджено експертним висновком ДП "Центр сертифікації" від 28.09.2015р.(Див. додаток№16) Вплив та ризики для довкілля та здоров'я людей, через можливість виникнення аварійних ситуацій характеризуються як - малі.

Ризик для стану археологічних пам'яток при реалізації планованої діяльності в межах земельних ділянок передбачених проектом, відсутній. Для попередження впливу планованої діяльності на стан археологічних пам'яток, заборонено проводити господарську діяльність біля археологічних пам'яток за межами землевідводу робочого проекту. Планована діяльність повинна бути реалізована за межами археологічних пам'яток.

5.5. 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

Території, що мають природоохоронне значення в районі реалізації планованої діяльності відсутні, вплив на території, що мають природоохоронне значення при реалізації планованої діяльності відсутній.

Кумулятивний ефект - це розвиток шкідливого ефекту внаслідок одночасного надходження в організм усіма можливими шляхами хімічних речовин, що мають схожий механізм дії, або посилення інших негативних впливів на довкілля та стан здоров'я людей, що виникають від взаємодії кількох сусідніх джерел.

Поруч з місцем реалізації планованої діяльності відсутні промислові або інші об'єкти, що призводять до забруднення атмосферного повітря, впливають на стан водних об'єктів, на стан надр, являються джерелами підвищеного шуму.

При реалізації планованої діяльності не застосовуються технології, що можуть створити значний вплив на довкілля. Кумулятивний вплив на атмосферне повітря відсутній.

Кумулятивний вплив через шумове навантаження відсутній. В районі реалізації планованої діяльності відсутні об'єкти (підприємства, кар'єри тощо), що можуть бути джерелом шуму.

Кумулятивний вплив при реалізації планованої діяльності відсутній.

5.6. Впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Основними факторами впливу на клімат є: хімічне забруднення атмосфери, особливо парниковими газами; теплове забруднення повітряного басейну; зміна водного режиму території. Багато газів, які знаходяться в атмосфері - вуглекислий газ, метан, окисли азоту та інші - прозорі для видимих променів, але активно поглинають інфрачервоні, утримуючи тим самим в атмосфері частину тепла. Затримуючи тепло в атмосфері Землі, ці гази створюють парниковий ефект – парникові гази (ПГ). В Україні згідно за рекомендаціями МГЕЗК враховуються три ПГ прямої дії: вуглекислий газ CO₂, метан CH₄, закис азоту N₂O та ПГ непрямої дії: монооксид вуглецю CO, оксиди азоту NO_x та леткі неметанові органічні сполуки. Парникові гази непрямої дії безпосередньо не є парниковими газами, але опосередковано впливають на парниковий ефект в результаті хімічних реакцій в атмосфері.

Прогнозований валовий викид парникових газів наведено в **пункті 1.5**.

Незначна кількість парникових газів, короткостроковий вплив парникових газів при реалізації планованої діяльності не вплинуть на клімат не призведуть до змін клімату.

Кліматичні особливості території планованої діяльності не призводять до зростання інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери допустимий, розрахунки викидів наведені в розділу 1.5 Звіту. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму не планується.

Реалізація планованої діяльності не матиме впливу на клімат.

5.7. Технологією і речовинами, що використовуються

При реалізації планованої діяльності використовується сертифіковане обладнання, сировина, матеріали, комплектуючі, що відповідають діючим санітарним та будівельним нормам.

При експлуатації Талалаївського родовища будуть використані загальновідомі технології які відповідають чинним нормативам.

Для зниження впливу на довкілля, передбачені: контейнери для всіх видів відходів що утворюються; зберігання матеріалів та хімреагентів в оригінальній упаковці або в герметичних ємностях – в спеціально відведених місцях що обладнані відповідно до вимог чинного законодавства.

Вплив на довкілля обумовлений технологією та матеріалами, що використовуються при реалізації планованої діяльності можна охарактеризувати як відсутній, або мізерний.

6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля.

Для оцінки впливу на навколишнє природне середовище планованої діяльності основними методами прогнозування стану навколишнього середовища, що використовувалися були: метод системного підходу (екологічне та техніко-економічне обґрунтування запланованої діяльності); розрахунково-аналітичний метод (оцінка впливу запланованої діяльності на навколишнє середовище); системно-аналоговий метод (зіставлення еколого-економічних взаємозв'язків запланованої діяльності об'єкта з типовими об'єктами-аналогами).

Оцінка позитивних і негативних впливів планованої діяльності на навколишнє середовище по зазначених методах проводилася на підставі та з урахуванням: техніко- економічних даних запланованої діяльності, за умови її здійснення в нормальному (плановому) режимі експлуатації; фізико-географічної та кліматичної характеристик району, в якому знаходиться об'єкт запроектованої діяльності.

Методи визначення впливу планованої діяльності на навколишнє середовище спираються на натуральні показники. Це концентрація шкідливих домішок у середовищах і маси шкідливих речовин, які потрапляють в навколишнє природне середовище. Оцінюється ступінь їхньої відповідності нормам (ГДК, ГДВ, ГДС та ін.).

Крім натуральних показників впливу на навколишнє природне середовище враховувався рівень безпеки реалізації планованої діяльності що характеризується: імовірністю виникнення техногенних аварій, катастроф що і призведуть до виникнення екологічної катастрофи; ступенем негативного впливу на людину і навколишнє середовище техногенних і процесів при реалізації планованої діяльності; імовірністю переростання екологічної обстановки в районі реалізації планованої діяльності в кризову і катастрофічну.

Прогнозування стану довкілля при реалізації планованої діяльності здійснювалося на підставі розрахунків наведених в Звіті з оцінки впливу на довкілля, інформації наведеної на сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, даних інтернет мереж. При прогнозуванні брались до уваги припущення щодо можливих причин негативного впливу на стан довкілля, враховувалося що жоден з можливих ризиків, які можуть виникнути в процесі провадження планованої діяльності не несуть істотної шкоди для довкілля та здоров'я людей. Використовувався короткостроковий (оперативний) прогноз.

З метою оцінки впливів на довкілля використано дані аналогічних об'єктів, а також використано наступні методики: Розрахунок ризиків планової діяльності (ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище при проектуванні і

будівництві підприємств, будинків і споруд»); "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том 1,2,3. Донецьк 2004 рік; Звіт виконано відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23 травня 2017 року № 2059-VIII та Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25 червня 1991 р. № 1264-XII.

7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля

Проведення планованої діяльності, передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні довкілля та надр. Ці заходи включають: природоохоронні заходи по захисту земельної ділянки; заходи по охороні водного середовища; заходи по охороні та зменшенню впливу на повітряне середовище; заходи по охороні та зменшенню впливу на геологічне середовище; компенсаційні заходи.

При реалізації планованої діяльності не планується використовувати ґрунти.

Для мінімізації впливу на геологічне середовище необхідно передбачити заходи:

- якісне горизонтальне і вертикальне планування території;
- регулювання процесів відводу поверхневих вод на даній ділянці і на суміжних територіях;
- забезпечення відсутності витоків з водонесучих комунікацій.

Передбачені технологічні заходи по запобіганню забруднення водних об'єктів, а саме: для попередження можливого забруднення підземних і поверхневих вод. Проведення періодичного контролю за станом обладнання дозволяє вчасно попередити можливість забруднення водних об'єктів, а при виникненні аварійних ситуацій оперативно їх ліквідувати.

З метою раціонального використання водних ресурсів проектом передбачено:

- герметичну систему збору та транспортування продукції, що виключає можливість надходження продуктів видобутку у поверхневі водойми та підземні водоносні горизонти;
- збір дощових вод;
- обвалування технологічних площадок, з метою локалізації аварійних розливів;
- організація контролю за технічним станом обладнання;
- організація контролю за станом забруднення підземних вод.

На тваринний світ проєктована діяльність здійснює опосередкований вплив, а саме присутність на проєктному об'єкті людей (працівників) та споруд.

Заходи щодо охорони рослинного і тваринного світу складають:

- заходи по ліквідації аварійних розливів нафти;
- огороження технологічних майданчиків.

Для запобігання та зменшення шкідливого впливу на соціальне середовище передбачені заходи, а саме:

- комплекс споруд об'єкту і обладнання прийняті у відповідності до робочих параметрів і запроектовані за діючими будівельними нормами і правилами;
- використання герметичної системи транспортування газу і конденсату;
- зберігання вуглеводних в герметичних резервуарах;
- здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;
- контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря в межах території родовища і на межі СЗЗ та житлової забудови.

В межах впливу експлуатації родовища відсутні об'єкти і споруди промисловості та споруди соціально-економічного призначення.

Пам'ятників архітектури, історії і культури в зоні впливу немає.

Планована діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні втрат, спричинених провадженням планованої діяльності. Відшкодування, плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм проводиться згідно діючого законодавства. Такі розрахунки проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Юридичними суб'єктами, що повинні врегульовувати відносини з цих питань є власник землі, на якій розміщений об'єкт та землекористувач.

Планованою діяльністю передбачено наступні заходи по запобіганню надходження забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

- використання герметичної системи транспортування та збору продуктів видобутку;
- здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;
- контроль вмісту забруднюючих речовин у викидах підприємства;
- контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря в межах території родовища і на межі житлової забудови.

При реалізації планованої діяльності до компенсаційних заходів буде відноситись екологічний податок - відповідно до вимог чинного законодавства (Податковий кодекс України) будуть здійснюватися платежі екологічного податку:

1. Суми податку, який справляється за розміщення відходів (Прв), обчислюються платниками самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів розміщення відходів, ставок податку та коригуючих коефіцієнтів за формулою:

п

$$\text{Прв} = X (\text{Нпі} \times \text{Млі} \times \text{Кт} \times \text{Ко}),$$
$$i=1,$$

де Нпі - ставки податку в поточному році за тонну і-того виду відходів у гривнях з копійками;

Млі - обсяг відходів і-того виду в тоннах (т);

Кт - коригуючий коефіцієнт, який враховує розташування місця розміщення відходів і який наведено у пункті 246.5 статті 246 цього Кодексу;

Ко - коригуючий коефіцієнт, що дорівнює 3 і застосовується у разі розміщення відходів на звалищах, які не забезпечують повного виключення забруднення атмосферного повітря або водних об'єктів.

2. Суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (Пвс), обчислюються платниками податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів, ставок податку за формулою:

п

$$\text{Пвс} = 21 (\text{Мі} \times \text{Нпі}),$$
$$i=1,$$

де Мі - фактичний обсяг викиду і-тої забруднюючої речовини в тоннах (т);

Нпі - ставки податку в поточному році за тонну і-тої забруднюючої речовини у гривнях з копійками.

За видобування підземних вод, на підставі дозволів на спеціальне водокористування, відповідно до ст. 252 Податкового кодексу справляється рентна плата.

8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації

Відповідно до Закону України «Про зону надзвичайної екологічної ситуації», надзвичайна екологічна ситуація - надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

Негативні зміни в навколишньому природному середовищі - це втрата, виснаження чи знищення окремих природних комплексів та ресурсів внаслідок надмірного забруднення навколишнього природного середовища, руйнівного впливу стихійних сил природи та інших факторів, що обмежують або виключають можливість життєдіяльності людини та провадження господарської діяльності в цих умовах.

Реалізація планованої діяльності в штатному режимі не призведе до негативних змін в навколишньому природному середовищі, або виникненню надзвичайних ситуацій що призведуть до негативних змін в навколишньому природному середовищі. Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, передбачених робочим проектом забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів передбачених проектом. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Оцінювання аварійної ситуації на об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного бала. Для Чернігівської області відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою MSK-64. Дана обставина свідчить про низьку ймовірність аварійної ситуації внаслідок землетрусів.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії ураганів (смерчів). Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас понад 192÷210 км/год. Враховуючи статистику виникнення ураганів у Чернігівській області цей чинник також можна вважати малоімовірним.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по розміщенню об'єктів і попереджається, насамперед, суворим регламентом

технологічного процесу в рамках проектного режиму; організацією надійного контролю за технічним станом устаткування.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні і підготовці газу можуть виникати головним чином через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки.

До аварійних ситуацій при реалізації планованої діяльності, що можуть призвести до забруднення навколишнього природного середовища відносяться газотравлення, які переходить у відкритий фонтан. З метою попередження відкритих фонтанів на гирлі свердловини встановлене противикидне обладнання.

При виникненні газового фонтану персонал терміново сповіщає про виникнення аварії керівництво підприємства через диспетчерську службу; викликає спеціалізований загін САРС (Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба) та пожежну частину; вимикає всі електроустановки та обезструмлює мережу електропостачання; встановлює пости та знаки небезпеки на під'їзних шляхах до джерела фонтанування; після прибуття загону САРС діє по плану штабу, утвореного наказом по підприємству.

Організація, що проводить роботи, у відповідності до діючих законів і нормативних документів повинна організувати відомчий контроль за охороною ґрунів, поверхневих та підземних вод, атмосферою, за виконанням заходів, передбачених проектом, станом навколишнього середовища з метою виявлення джерел забруднення та їх ліквідації.

При виявленні несправності в обладнанні або появи джерел забруднення повинні прийматись заходи по ліквідації причин забруднення та повідомлення адміністрації підприємства. У випадку, коли усунути причини забруднення в ході виробничого процесу неможливо, необхідно зупинити виробничий процес до повного усунення недоліків.

Комплексна оцінка впливу проектованої діяльності на навколишнє середовище та детальна оцінка впливу на кожен складову довкілля показали, що параметри негативного впливу на навколишнє середовище не будуть перевищувати нормативні показники по кожній складовій довкілля в результаті технічних, природоохоронних, ресурсозберігаючих заходів. Дотримання цих вимог, а також проведення постійного нагляду та контролю за технологічним процесом і своєчасне впровадження протидіючих стабілізуючих чи попереджувальних заходів дає можливість звести вплив на довкілля до оптимального рівня.

Проаналізувавши ступінь впливу на кожний компонент навколишнього середовища, врахувавши заходи по запобіганню та зменшенню негативного впливу та залишковий вплив після

впровадження заходів на період експлуатації Талалаївського родовища можливо стверджувати про екологічну прийнятність проектних рішень.

Для попередження виникнення надзвичайних ситуацій, забезпечення пожежної безпеки під час експлуатації Талалаївського родовища необхідно дотримуватись вимог Кодексу цивільного захисту України, Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30 грудня 2014 року № 1417, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 05 березня 2015 року за № 252/26697, Інструкції з організації безпечного ведення вогневих робіт на вибухопожежонебезпечних та вибухонебезпечних об'єктах, затвердженої наказом Міністерства праці та соціальної політики України 05 червня 2001 року № 255, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 23 червня 2001 року за № 541/5732, а також інших чинних нормативно-правових актів з охорони праці та пожежної безпеки.

Планова діяльність буде проводитися відповідно до вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки».

9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля

Наявність проектно-технічної документації, матеріалів з геологічного вивчення родовища, своєчасне проведення певних обсягів досліджень з вивчення впливу планової діяльності на зміни факторів довкілля (атмосферне повітря, водне середовище, ґрунти, біорізноманіття та інші) дозволило здійснити спеціальні розрахунки, науково обґрунтувати можливий вплив та підготувати звіт з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання.

Вирішення питань матеріально-технічного забезпечення технологічного процесу з видобування вуглеводнів, проведення профілактичних робіт з підготовки технічного обладнання та отримання дозвільних документів дало можливість усунути всі труднощі. Підприємство готове виконувати плановану діяльність відповідно до завдань визначених статутом.

10. Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля (додається таблиця з інформацією про повне врахування, часткове врахування чи обґрунтоване відхилення суб'єктом господарювання зауважень і пропозицій громадськості, наданих у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації).

Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності не надходили.

Зазначене підтверджується листом Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №11-08/3413 від 17.10.2018. (Див. додаток 12)

11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу

Для розробки заходів, спрямованих на усунення негативних наслідків втручання людини в навколишнє природне середовище і поліпшення екологічної ситуації, застосування методів оптимізації природокористування з одержанням достатньої кількості продукції при одночасному збереженні довкілля на діючих об'єктах організовано екологічний моніторинг, на планованих буде організовано екологічний моніторинг. Моніторинг - це комплексна система спостережень, збору, обробки, систематизації та аналізу інформації про стан навколишнього середовища, яка дає оцінку і прогнозує його зміни, розробляє обґрунтовані рекомендації для прийняття управлінських рішень. Залежно від призначення здійснюється загальний (стандартний), оперативний (кризовий) та фоновий (науковий) моніторинг навколишнього природного середовища. Комплекс екологічного моніторингу має такі підсистеми: геосферний, геохімічний і біологічний. Екологічний моніторинг здійснюється на наступних рівнях: локальному, регіональному, національному, глобальному.

Організація моніторингу при проведенні планованої діяльності є невід'ємною частиною контролю стану навколишнього середовища, здійснюється суб'єктом господарювання. Запропоновані заходи включають два завдання: науково-технічне, направлене на оцінку еколого-економічної ефективності застосовуваних і перспективних процесів, пристроїв, технологій і природоохоронних заходів; постійний контроль в районі проведення бурових робіт за виконанням заходів, передбачених проектом, реальним станом навколишнього середовища, з метою виявлення джерел забруднення та їх ліквідації.

Для попередження забруднення навколишнього природного середовища, виконавець робіт з експлуатації свердловини проводить повсякденний контроль: за станом обладнання і технічних заходів та за станом окремих ділянок майданчика і обладнання, пошкодження яких може призвести до забруднення навколишнього середовища; за виконанням вимог щодо охорони надр під час провадження планованої діяльності.

При реалізації планованої діяльності здійснюється локальний екологічний моніторинг:

Для планованої діяльності, в період експлуатації родовища, передбачено здійснення програм моніторингу. Програма моніторингу наведена в таблиці 11.1

Таблиця 11.1

№ з/п	Заходи моніторингу	Періодичність виконання
		Спостереження, облік
1	За станом збереження та поведження з відходами, що виникають	Контроль візуальний, постійний
2	За станом атмосферного повітря на межі СЗЗ на вміст забруднюючих речовин, що виникають при провадженні планованої діяльності	1 раз в рік
4	За станом ґрунтів на межі майданчика на вміст нафтопродуктів та небезпечних речовин	1 раз в 6 місяців

Післяпроектний моніторинг:

-за виконанням вимог щодо охорони надр під час експлуатації свердловин;

-за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення та використання надр, умов спеціальних дозволів на користування надрами та угод про умови користування надрами;

-за дотриманням під час експлуатації родовища корисних копалин технологій, які забезпечують необхідне їх вивчення, та не знижують при цьому промислову цінність;

-за недопущенням шкідливого впливу робіт, пов'язаних з користуванням надрами, на збереження запасів корисних копалин, гірничих виробок і свердловин, що експлуатуються чи законсервовані, а також підземних споруд;

-за забезпеченням повного і комплексного геологічного вивчення надр;

-за додержанням встановленого законодавством порядку надання надр у користування і недопущення самовільного користування надрами;

- облік видобування газу та супутніх компонентів.

Контроль за станом забруднення атмосферного повітря проводиться на території облаштування свердловин і санітарно-захисній зоні підприємства шляхом визначення максимально-разових концентрацій забруднюючих речовин. Точки відбору проб, крім проектних, і кількість необхідних замірів концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в процесі експлуатації проєктованих об'єктів повинні погоджуватися з місцевими органами санітарного нагляду і екології.

Результати замірів фіксуються в робочому журналі.

Завданнями контролю за викидами в атмосферу є:

- контроль вмісту забруднюючих речовин у викидах підприємства;
- контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на території облаштування свердловин і в населеному пункті;
- виконання річної звітності з охорони атмосферного повітря в установленому порядку по формі 2ТП (повітря).

Здійснення відомчого планового контролю за викидами забруднюючих речовин, які містяться в джерелах утворення і джерелах викидів, передбачається проводити спец. лабораторією, якою повинна забезпечити адміністрація підприємства.

Підприємство, що здійснює плановану діяльність з видобування газу, несе відповідальність за виконання природоохоронних заходів, передбачених проектом.

12. Резюме нетехнічного характеру інформації

Метою планової діяльності є продовження видобування на Талалаївському родовищі корисних копалин (газ природний, конденсат, супутні : етан, пропан, бутан). Талалаївське родовище в промисловій розробці з 1981 року.

Площа родовища 12,16 км². В розрізі Талалаївського родовища було виділено сім об'єктів розробки у відповідності з продуктивними горизонтами. При цьому відмічалось, що розробка горизонтів В-15, В-19, В-20, В-26 і Т ведеться на режимах виснаження, а горизонт В-18 на активному пружно-водонапірному режимі. Згідно цього проекту передбачалось пробурити 6 видобувних (№40,41,42,43,44,45) та 2 резервних свердловини (№46,47), починаючи з 1984 року по одній свердловині в рік. Фактично було пробурено 5 свердловин (№40,41,42,43,44). Остання видобувна свердловина 44 введена в експлуатацію в 1989 році.

Підраховані та затверджені початкові балансові запаси газу по Талалаївському родовищі склали 4112 млн м³ категорії С₁, та 397 млн м³ категорії С₂. Затвердженні початкові балансові запаси конденсату становили 4156 тис. т, категорії С₁ і 402 тис. т категорії С₂, в тому числі видобувні 2115 тис. т і 207 тис. т по тих же категоріях відповідно. Станом на 01.01.2019 року загальний обсяг запасів Талалаївського родовища становить:

газ вільний (млн.м³): кат. А-6 (загальні), 6 (код класу 111), кат В - 1329 (загальні). 1329 (код класу 111) кат. С₁ - 493 (загальні). 493 (код класу 111);

конденсат у газі вільному (тис.т): кат. А - 61 (загальні), 18 (код класу 111), 43 (код класу 221), кат. В 2296 (загальні). 633 (код класу 111), 1663 (код класу 221), кат. С₁ 550 (загальні), 177 (код класу 111), 373 (код класу 221);

етан у вільному газу (тис.т): кат. А - 2 (загальні), 2 (код класу 111), кат. В - 240 (загальні), 240 (код класу 111), кат. С₁ - 78 (загальні). 73 (код класу 111);

пропан у вільному газу (тис.т): кат. В - 202 (загальні), 202 (код класу 111), кат С₁ - 65 (загальні); 65 (код класу 111);

бутани у вільному газу (тис.т): кат. А - 1 (загальні). 1 (код класу 111), кат. В - 70 (загальні), 70 (код класу 111), кат С₁ - 26 (загальні). 26 (код класу 111);

З початку експлуатації видобуто газу - 2399,398 млн м³, конденсату - 1344,949 тис. т, води - 181,860 тис. т.

Санітарно-захисна зона для свердловин витримана, розрахунки рівня забруднення на межі нормативної СЗЗ та найближчих житлових забудовах, що знаходяться в межах СЗЗ наведені в пункті 1.5.

В межах впливу планованої діяльності відсутні об'єкти з підвищеними природоохоронними вимогами.

На водне середовище вплив планованої діяльності відсутній.

У межах охоронних зон електромереж, діючих об'єктів планованої діяльності немає. Планована діяльність не буде провадитись в межах охоронних зон електромереж без письмової згоди РЕМ, у віданні яких перебувають ці мережі, а також без присутності їх представника, згідно чинних норм та законодавства України.

Основними джерелами впливу на повітряне середовище при експлуатації родовища є димові труби котельні та підігрівачів. Вплив на довкілля, а саме атмосферний повітря, при виконанні будівельних та підготовчих робіт не очікується, об'єкт існуючий, підготовчі чи будівельні роботи в плановану діяльність не входять. В атмосферне повітря надходять наступні забруднюючі речовини: оксид вуглецю, діоксид азоту, сажа, вуглеводні, оксид азоту. Джерела та обсяги викидів **позначені у пункті 1.5 Звіту.**

В процесі провадження планованої діяльності передбачається використання привозної води для питних потреб. Розрахунок водоспоживання наведено в пункті 1.5.

В процесі експлуатації об'єктів можуть утворюватися відходи, що детально **наведені в пункті 1.5.** Відрізки труб, листового і прокатного металу збираються і здаються на металобрухт. Вивіз побутового сміття передбачається на полігон твердих побутових відходів. Тверді побутові відходи належать до IV класу небезпеки (малонебезпечні).

Під час провадження планованої діяльності передбачено наступні заходи по запобіганню надходження забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

1. Використання герметичної системи транспортування та збору продуктів видобутку;
2. Здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;
3. Контроль вмісту забруднюючих речовин у викидах підприємства;
4. Контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на території облаштування свердловин і на межі житлової забудови;

Планована діяльність ймовірно може вплинути на стан довкілля та здоров'я населення, що зазначено в пункті 4 Звіту.

13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.

1. “Про охорону навколишнього природного середовища” № 1264-ХІІ, 1991 (зі змінами);
2. “Про охорону атмосферного повітря” № 2707-ХІІ.1992 (зі змінами)
3. “Про природно-заповідний фонд України” (1992) із змінами;
4. “Про відходи” № 187/98-ВР,1998 (зі змінами);
5. “Про рослинний світ” № 591 -ХІV, 1999 (зі змінами);
6. “Про охорону культурної спадщини” № 1805- ІІІ, 2000 (зі змінами);
7. “Про зону надзвичайної екологічної ситуації” № 1908- ІІІ, 2000 (зі змінами);
8. “Про тваринний світ” № 2894- ІІІ, 2001 (зі змінами);
9. “Про Червону книгу України” № 3055-ІІІ, 2002 (зі змінами);
10. “Про охорону земель” № 962-ІV, 2003 (зі змінами);
11. “Про Оцінку земель” № 1378-ІV, 2003 (зі змінами);
12. “Про землеустрій” № 858-ІV, 2003 (зі змінами);
13. “Про оцінку впливу на довкілля” № 2059-ВІІІ, 2017.

Кодекси України:

1. Лісовий кодекс України (1994) із змінами;
2. Кодекс України про надра (1994) із змінами;
3. Водний кодекс України (1995) із змінами;
4. Земельний кодекс України (2001) із змінами;
5. Податковий кодекс України (2011) із змінами;

Постанови та накази:

1. “Про затвердження Порядку сприяння проведенню громадської експертизи діяльності органів виконавчої влади”, Постанова КМУ № 976 від 05.11.2008 (із змінами згідно з Постановою КМУ від 08.04.2015 № 234);
2. “Про забезпечення участі громадськості у формуванні та реалізації державної політики”, Постанова КМУ № 996 від 03.11.2010 (із змінами згідно з Постановою КМУ від 08.04. 2015 № 234);
3. “Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них”, Постанова КМУ № 486 від 08.05.1996р. (із змінами);
4. “Про затвердження переліку видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку”, Постанова КМУ № 808 від 28.08.2013 (із змінами згідно з Постановою КМУ № 1160 від 30.12.2015);
5. “Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля”, Постанова КМУ № 391 від 30.03.1998;
6. “Про концепцію збереження біологічного різноманіття України”, Постанова КМУ № 439 від 12.05.1997
7. “Про затвердження Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі”, Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286;
8. “Про затвердження нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел”, Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища від 27.06.2006 № 309;
9. “Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів”, Наказ МОЗ України № 173 від 19.06.1996 (із змінами);
10. “Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них”, Постанова КМУ № 486 від 8.05.1996;
11. Критерії визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля”, Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 1010;

12. "Порядок передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля" Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 1026;

13. "Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля", Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 989;

Розрахунки викидів забруднюючих речовин виконано згідно:

1. "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том 1,2,3. Донецьк 2004 рік.
2. "Сборника методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы", УкрНТЭК, Донецк-2000.
3. "Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов". Новороссийск, 2000г..
4. "Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварки, наплавки, електро-, газорізки і напилення металів", Київ-2003 рік.
5. "Методические рекомендации по расчётам нормативов ПДВ для разных групп предприятий Госкомсельхозтехники УССР", Киев 1985 г., що рекомендовані до використання Міністерством ОНПС України.
6. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок". Спб., 2001.
7. Теория двигателей внутреннего сгорания, под редакцией профессора д. т. н. Дьяченко Н. Х., Л., Машиностроение, 1974г.
8. "Відомчі норми проектування. Підприємства автомобільного транспорту і автотранспортні підприємства АПК України, ВНТП-СГіП-46-16-95", затверджені наказом по Мінсільгосп-проду України №5 від 25.10.95 року та погоджені Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України (лист від 09.10.95р.№ 10-3/5-279) та Міністерством охорони здоров'я України (лист від 20.10.95р. №5.05.07-5/1296).
9. Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах. Л. Гидрометеиздат, 1987.
10. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Л., Гидрометеиздат, 1986.

Стандарти, будівельні стандарти, санітарні норми та правила:

1. ДБН А.2.2-1-2003 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд (2003; із змінами);
2. ДБН В. 1.2-14-2009 “Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд, будівельних конструкцій та основ” (2009);
3. ДБН В.2.5.-16-99 “Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж.
4. ДБН А.2.2-3-2014 “Склад та зміст проектної документації на будівництво” (2014);
5. ДСТУ-Н Б. В. 1.1 -35:2013 “Інструкції з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях” (2013).
6. ДСТУ ГОСТ 17375-17380:2003 «Деталі трубопроводів безшовні приварні з вуглецевої і низьколегованої сталі»
7. ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і спорудження фундаментів»
8. ДБН А.2.2-3-2012 «Склад та зміст проектної документації на будівництво»
9. ДСТУ Б А.2.4-4:2009 «Основні вимоги до проектної та робочої документації»
10. ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека у будівництві»
11. ДСТУ 4219-2003 «Трубопроводи сталеві магістральні. Загальні вимоги до захисту від корозії»
12. СОУ 60.3-30019801-056:2008 «Правила пожежної безпеки для об’єктів газотранспортної системи України»
13. СОУ 60.3-30019801-073:2012 «Охорона праці. Вогневі роботи. Інструкція»
14. ДБН А.3.1-5-2016 «Управління, організація і технологія. Організація будівельного виробництва»
15. НПАОП 0.00-1.35-03 «Правила безпеки під час будівництва та реконструкції магістральних трубопроводів»
16. НПАОП 0.00-5.12-01 «Інструкція з організації безпечного ведення вогневих робіт на вибухопожежонебезпечних та вибухонебезпечних об’єктах»

17. ВБН В.2.3-00013741-09:2009 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Лінійна частина. Очищення порожнини та випробування»
18. ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація»
19. ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка»
20. СНіП III-42-80 «Строительные нормы и правила. Магистральные трубопроводы»
21. СНП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования»
22. ВСН 51-3-85 «Нормы проектирования промысловых стальных трубопроводов»
23. СОУ–Н МПЕ 60.03.006:2005 «Правила безпечного виконання робіт в охоронних зонах магістральних та міжпромислових трубопроводів»
24. ГОСТ 24950-81 «Отводы гнутые и вставки кривые на поворотах линейной части стальных магистральных трубопроводов»
25. СН 452-73«Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»
26. 18.01/19-1-ЛЧ.С «Специфікація обладнання, виробів і матеріалів»
27. 18.01/19-1-ЛЧ.ВР«Відомість об'ємів будівельно-монтажних робіт»

Виконавці:

Виконавець 1:

Виконавчий директор ТОВ «ІПСО-
КОНСАЛТІНГ» по м. Чернігову та Чернігівській
області;

Войцілович Владислав Аркадійович



Виконавець 2:

Старший інженер служби екологічної та
радіаційної безпеки «Схід» НГВУ
«Чернігівнафтогаз»

Філозонов Іван Миколайович

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Ivan Filozonov'.

(п.п.ис)

Додатки

1. Копія листа Талалаївської селищної ради від 14.09.2018р.
2. Копія державного акту на право користування землею №97.
3. Копія державного акту на право користування землею №101.
4. Копія листа Департаменту АПРЕПР Чернігівської ОДА від 24.10.2018р.
5. Копія спеціального дозволу на користування надрами від 11.11.1999р.
6. Копії матеріалів інвентаризації промислових відходів.
7. Копії договорів на утилізацію відходів.
8. Копія свідоцтва на право власності від 09.06.2006р.
9. Копія дозволу на спеціальне водокористування від 18.06.2018р.
10. Копія дозволу на викиди від 01.03.2017р.
11. Копія довідки про величини фонових концентрацій від 05.04.2019р.
12. Копія листа Департаменту АПРЕПР Чернігівської ОДА від 17.10.2018р.
13. Копія звітнього балансу використання підземних вод за 2018 рік (Форма 7-ГР)
14. Копія довідки про метеорологічні характеристики від 19.04.2019 р.
15. Копія плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) від 23.03.2015р.
16. Копія експертного висновку від 28.09.2015р. щодо ПЛАС.
17. Підтвердження розміщення повідомлення про плановану діяльність на дошках оголошень.
18. Копія платіжного доручення про оплату громадських слухань.
19. Копії публікацій повідомлення про плановану діяльність у 2-х ЗМІ.



УКРАЇНА

ТАЛАЛАЇВСЬКА СЕЛИЩНА РАДА

вул.Воззав'язька, селит.Талалаївка, 17200, тел.,(04634)2-545, talalajrada@ukrpost, код ЄДРПОУ 04112679

14.09.2018 р. № 358

на 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1493

Операційному менеджеру управління
Цюпка В.І.

На Ваш лист надасмо інформацію про те, що на території Талалаївської селищної ради відсутній генеральний план.

Селищний голова



Ю.С. Величко.

Г.В.Корюк



УКРАЇНА
СТАРОТАЛАЛАЇВСЬКА СІЛЬСЬКА РАДА
ТАЛАЛАЇВСЬКОГО РАЙОНУ
ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ 2012

вул. Миру, 36, с.Стара Талалаївка, Талалаївський район, Чернігівська область,
17260, silrada2010@ukr.net тел.2-12-17 код ЄДРПОУ 04416536

14 вересня 2018 року №197

Операційному менеджеру
ІПВУ «Чернігівнафтогаз»
Цюпці В.І.

На ваш лист № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1493 Староталалаївська сільська рада повідомляє що генеральний план забудови села виготовлений. Територія Талалаївського родовища знаходиться за межами населеного пункту.

сільський голова



В.П. Покришка

Сільськогосподарсько-с/р

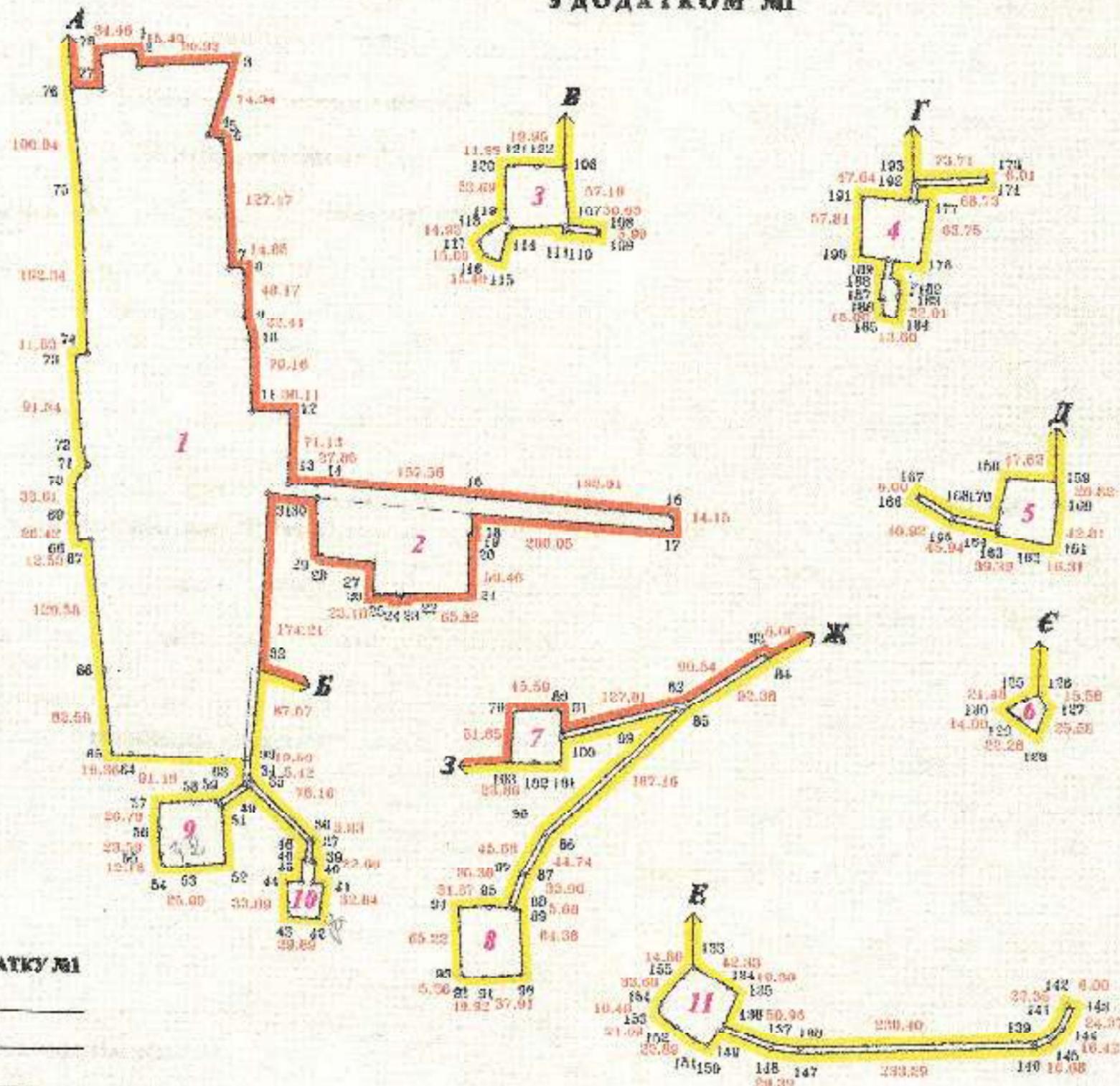


**ДЕРЖАВНИЙ
АКТ
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**

І-ЧН № 001663

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ

З ДОДАТКОМ №1



№ діля.	Вид виділення	Площа (ка)
1	Цент №4 з під'їздом до дороги	11,618
2	Ділячка вкриття стовпа БСУ	1,139
3	Свердловина №4 з ділянкою під'їзду до дороги	0,446
4	Свердловина №3 з ділянкою під'їзду до дороги	0,497
5	Свердловина №2 з ділянкою до дороги	0,379
6	Фонд	0,878
7	Свердловина №9 з ділянкою до дороги	0,283
8	Свердловина №41 з ділянкою до дороги	0,270
9	Свердловина №42 з ділянкою до дороги	0,405
10	Фонд з під'їздом до дороги	0,191
11	Свердловина №63 з ділянкою до дороги	0,272
12	Вкриття стовпа	0,664
13	Січний яр	0,082
14	Вкриття	0,003
15	Січний яр	0,010
16	Записки	0,001
Разом		16,399

ОПИС МЕЖ НА ДОДАТКУ №1

- Від А до Б _____
- " Б до В _____
- " В до Г _____
- " Г до _____

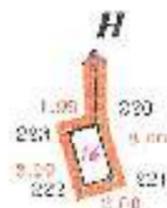
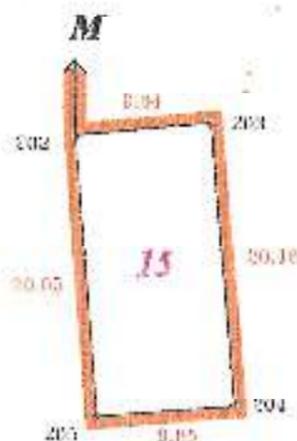
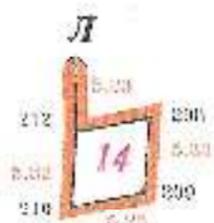
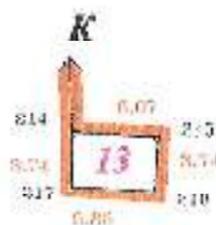
Масштаб 1: **5 000**

Інженер-землепорядник

С.М. Ковалев
(ПРИВІД)

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ

ДОДАТОК №1 ДО АКТУ І-ЧН №001663



ТАБЛИЦЯ ДОВЖИН ЛІНІЙ

№ тчк.	Довжина ліній	№ тчк.	Довжина ліній	№ тчк.	Довжина ліній	№ тчк.	Довжина ліній
1	15.40	51	3.26	89	117.84	152	22.89
2	90.94	52	64.32	100	24.90	154	21.98
3	29.34	53	37.00	101	25.20	154	10.46
4	12.91	54	25.00	102	25.58	155	33.68
5	5.00	55	12.18	103	21.85	155	11.20
6	127.17	56	21.50	104	21.00	156	17.00
7	14.85	57	29.70	105	27.10	157	27.52
8	16.17	58	31.01	106	30.05	159	20.62
9	22.41	59	24.00	107	8.89	161	22.51
10	70.18	60	1.75	108	29.61	161	16.51
11	53.11	61	39.06	109	0.00	162	28.59
12	71.13	62	21.85	110	6.20	163	3.55
13	27.85	63	22.28	110	21.00	163	25.94
14	167.50	64	91.10	111	9.05	163	40.92
15	195.81	65	18.26	111	25.10	168	6.20
16	11.15	66	82.09	112	15.43	167	10.21
17	209.05	67	120.53	112	15.00	168	42.33
18	130.01	68	12.53	117	12.00	168	12.11
19	3.20	69	20.32	115	18.15	170	35.00
20	53.28	70	32.64	119	52.69	170	
21	35.02	71	18.63	120	11.34	171	6.01
22	8.25	72	17.47	121	10.25	171	55.73
23	0.48	73	91.04	122	89.07	175	1.00
24	2.45	74	11.23	108	89.07	176	12.10
25	21.10	75	182.24	105		177	21.75
26	32.05	76	100.04	108	14.68	178	21.75
27	23.05	77	30.53	127	16.50	178	25.18
28	2.93	78	33.54	128	22.50	180	13.21
29	55.99	79	24.45	120	22.28	181	9.88
30	18.20	80		130	14.00	182	4.00
31	174.21	81	46.50	123	21.40	182	5.01
32	87.57	82	21.40	133	42.33	184	22.01
33	16.60	83	127.31	104	10.00	185	13.80
34	6.12	84	50.51	135	33.93	128	15.00
35	28.18	85	6.00	136	33.93	127	3.00
36	2.61	86	29.00	137	29.40	129	22.20
37	18.52	87	187.18	138	29.40	129	17.40
38	4.11	88	44.71	139	29.40	129	20.26
39	22.29	89	33.00	140	16.00	129	17.91
40	10.19	90	5.00	141	13.02	131	17.04
41	32.84	90	41.50	142	22.05	132	18.03
42	20.59	91	107.01	143	6.00	133	73.71
43	35.00	92	19.02	144	21.37	136	
44	15.71	93	3.00	145	19.12	137	1.00
45	22.00	94	65.22	146	15.00	138	1.92
46	2.70	95	51.87	147	233.25	139	7.50
47	17.20	96	11.47	148	20.20	140	1.40
48	28.07	97	45.30	149	54.40	149	
49	35.50	98	49.82	149	29.12	149	9.51
50		99	179.20	151	14.55	149	20.15

ОПИС МЕЖ

- Від А до Б - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від Б до А - землі ТОВ "Перемога"
- Від В до В - землі ТОВ "Перемога"
- Від Г до Г - землі ТОВ "Перемога"
- Від Д до Д - землі ТОВ "Перемога"
- Від Є до Є - землі ТОВ "Перемога"
- Від Е до Е - землі ТОВ "Перемога"
- Від Ж до З - землі ТОВ "Перемога"
- Від З до Ж - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від І до І - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від К до К - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від Л до Л - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від М до М - землі запасу Сільченківської сільської Ради
- Від Н до Н - землі запасу Сільченківської сільської Ради

Масштаб 1:500

Інженер-землевпорядник

(Signature)

С.М. Козубів
(підпис)

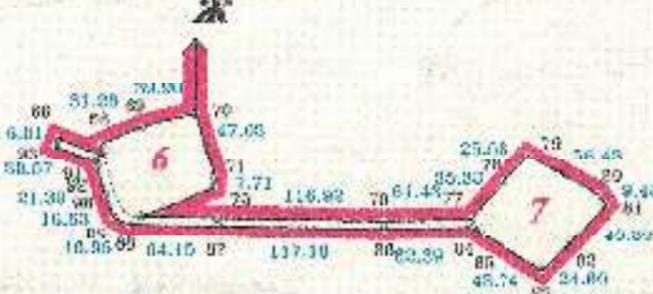
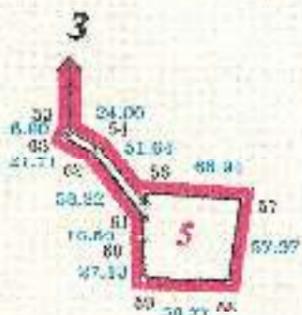
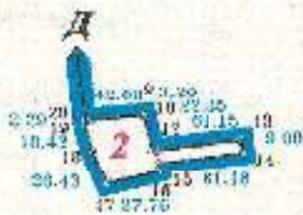
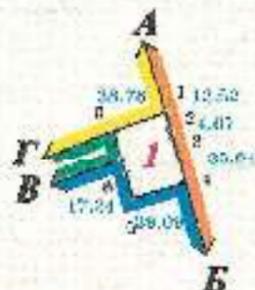
Таб. № 16/6000 № 1090



**ДЕРЖАВНИЙ
АКТ
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**

І—ЧП № 001664

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ
З ДОДАТКАМИ №1 ТА №2



ОПИС МЕЖ НА ДОДАТКУ №2

- Від А до Б _____
 " Б до В _____
 " В до Г _____
 " Г до _____

№ діл.	Типу ділянки	Площа (га)
АГРС "Таллівівка"		
1	Мушкетерський	0,178
2	АГРС "Таллівівка" з під'їзною дорогою	0,138
Разом		0,433
Таллівівське родовище		
3	Свердловина №24 з під'їзною дорогою	0,613
4	Свердловина №32 з під'їзною дорогою	0,388
5	Свердловина №27 з під'їзною дорогою	0,425
6	Свердловина №48 з під'їзною дорогою	0,633
7	Свердловина №64 з під'їзною дорогою	0,606
8	Свердловина №25 з під'їзною дорогою	0,313
Разом		2,778
Митлашівське родовище		
9	Свердловина Митлашівська з факелом та під'їзною дорогою	0,300
10	Факел	0,029
11	Асфальтні доріжки	0,041
Разом		1,230
Приданий у вартість тепловий транспорт		
12	ПУТТ з під'їзною дорогою	2,644
Разом		2,644
Скороходівське родовище		
13	Свердловина №66, №58, №4 з під'їзною дорогою	1,616
14	Свердловина №208 з під'їзною дорогою	0,411

№ діл.	Типу ділянки	Площа (га)
15	Внутрішньо-продовольчий шлях (в межах Таллівівської с/ради)	0,313
16	Свердловина №78 з під'їзною дорогою	0,438
17	Свердловина №56, №4 з під'їзною дорогою	1,006
18	Свердловина №25 з під'їзною дорогою	0,581
19	Свердловина №28 з під'їзною дорогою	0,561
20	Свердловина №68 з під'їзною дорогою	0,454
21	Свердловина №14 з під'їзною дорогою	0,349
22	Внутрішньо-продовольчий шлях (в межах Таллівівської с/ради)	3,001
23	Свердловина №83 з під'їзною дорогою	0,427
24	Свердловина №81 з під'їзною дорогою	0,414
25	Свердловина №57, №3 з під'їзною дорогою	0,982
26	Свердловина №1 з факелом та під'їзною дорогою	0,447
27	ГІУ-2 "Скороходівське"	0,229
28	Свердловина №84, №8, №9 з під'їзною дорогою	2,142
29	Свердловина №71 з під'їзною дорогою	0,443
30	Центр НКРС з під'їзною дорогою	1,698
31	Шлях ЯКНО №6	0,000
32	Шлях ЯКНО №4	0,000
33	Шлях ЯКНО №2	0,000
34	Шлях ЯКНО №5	0,000
35	Шлях ЯКНО №1	0,000
Разом		15,410
всього		22,495

24.121

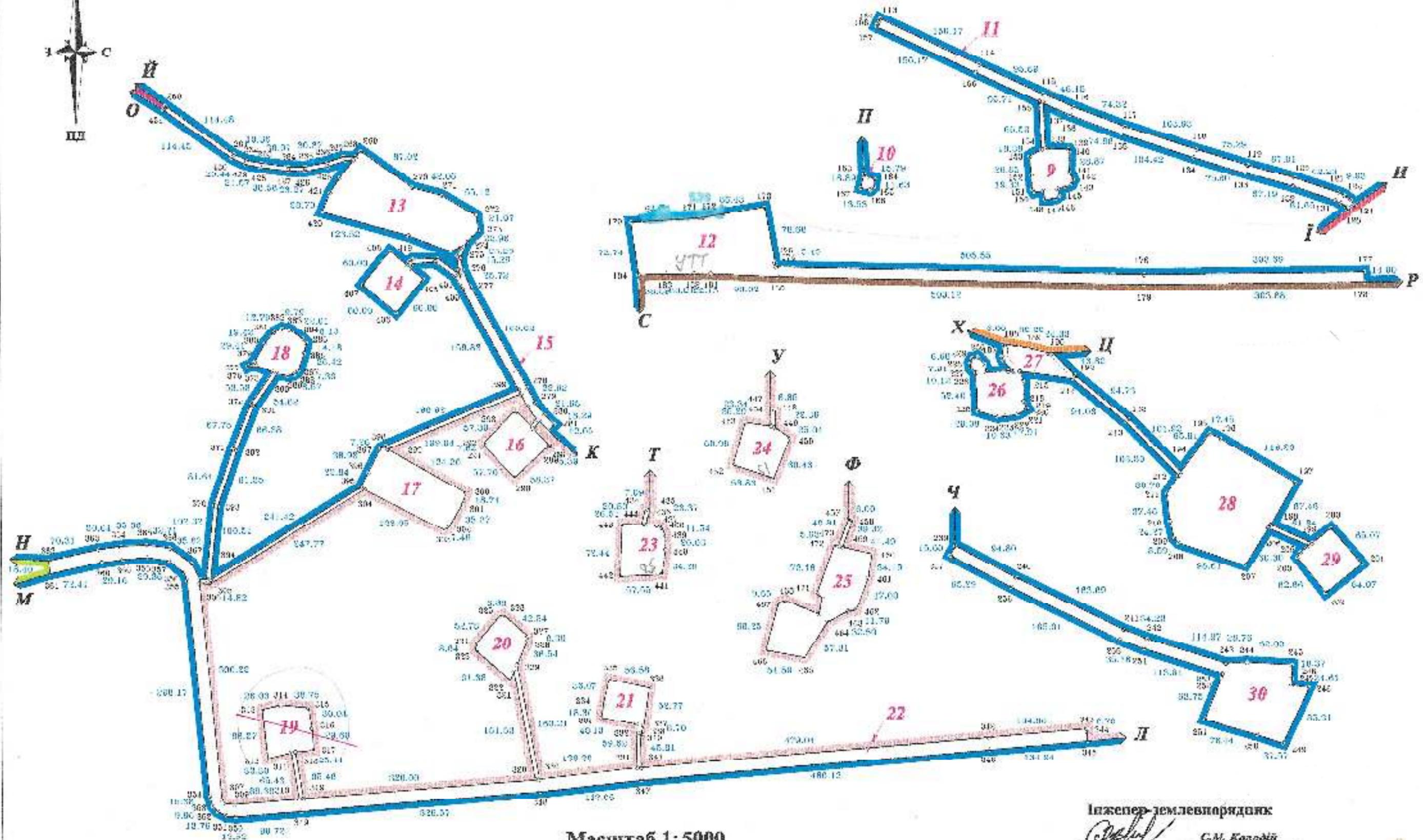
Масштаб 1: 5 000

Інженер землепорядник

С.М. Колодіт
(підпис)

С.М. Колодіт
(підпис)

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ
ДОДАТОК №1 ДО АКТУ ІЧН №001664

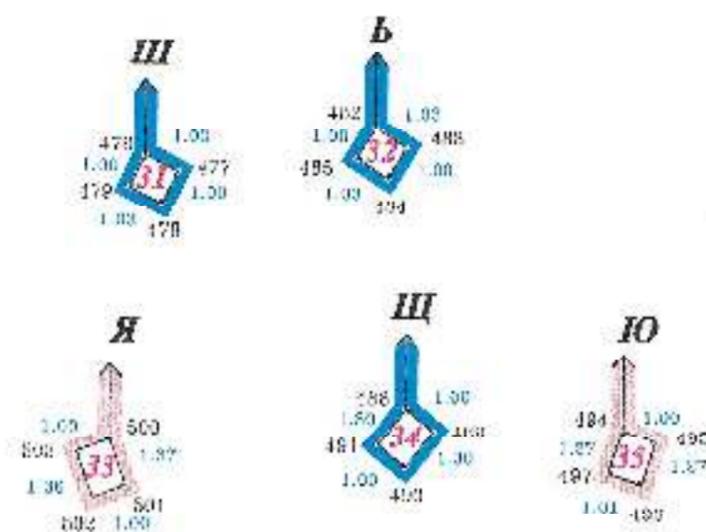


Масштаб 1:5000

Інженер-землевпорядник
С.М. Колодій
 (підпис)
 С.М. Колодій
 (підпис)

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ ДОДАТОК №2 ДО АКТУ І-ЧН №001664

ТАБЛИЦЯ ДОВЖИН ЛІНІЙ



Масштаб 1:200

ОПИС МЕЖ

- Від А до Б - землі заочного користувача (вул. Перемоги)
- Від Б до В - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від В до Г - землі Стеценко Ганни Іванівни
- Від Г до А - землі Шюта Леоніда Михайловича
- Від Д до Д - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Є до Є - землі ТОВ "Барсукивщина"
- Від Е до Е - землі ТОВ "Барсукивщина"
- Від Ж до Ж - землі ТОВ "Барсукивщина"
- Від З до З - землі ТОВ "Барсукивщина"
- Від І до І - землі ТОВ "Барсукивщина"
- Від М до І - землі Сумської області
- Від І до И - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Й до К - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від К до Л - землі СФГ Василенка Петра Павловича
- Від Л до М - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від М до П - землі ПГВУ "Чернігівнафтогаз" в межах Липівської сільської Ради
- Від Н до О - землі Талалаївської селищної Ради
- Від О до Й - землі ПГВУ "Чернігівнафтогаз" в межах Липівської сільської Ради
- Від П до П - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Р до С - землі Талалаївського філіалу Дмитрівського СПТУ №32
- Від С до Р - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Т до Т - землі СФГ Василенка Петра Павловича
- Від У до У - землі СФГ Василенка Петра Павловича
- Від Ф до Ф - землі СФГ Василенка Петра Павловича
- Від Х до Ц - землі ПГВУ "Чернігівнафтогаз" в межах Липівської сільської Ради
- Від Ц до Х - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Ч до Ч - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Ш до Ш - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Ъ до Ъ - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Щ до Щ - землі запасу Талалаївської селищної Ради
- Від Ю до Ю - землі СФГ Василенка Петра Павловича
- Від Я до Я - землі СФГ Василенка Петра Павловича

№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній	№	Довжина ліній
1	15.70	70	30.00	130	50.74	290	62.50	450	32.35	610	1.30	770	81.30	930	1.00
2	4.87	71	47.00	131	31.00	291	84.54	451	33.20	611	45.80	771	10.00	931	1.00
3	20.24	72	30.20	132	3.00	292	3.50	452	16.20	612	175.00	772	60.00	932	1.00
4	17.24	73	10.70	133	27.50	293	34.57	453	47.70	613	124.00	773	20.11	933	1.00
5	11.11	74	74.20	134	13.70	294	32.40	454	100.10	614	8.70	774	8.11	934	1.00
6	11.25	75	126.30	135	7.10	295	20.25	455	25.00	615	6.70	775	5.50	935	1.00
7	11.25	76	126.30	136	9.10	296	120.20	456	21.25	616	130.24	776	34.50	936	1.00
8	10.70	77	11.40	137	10.21	297	14.00	457	10.20	617	180.10	777	35.00	937	1.00
9	3.90	78	25.50	138	9.30	298	9.30	458	12.20	618	142.05	778	1.60	938	1.00
10	21.25	79	35.64	139	7.10	299	57.24	459	17.20	619	829.57	779	8.35	939	1.00
11	7.50	80	35.64	140	14.70	300	21.14	460	22.20	620	10.72	780	18.00	940	1.00
12	7.50	81	9.40	141	11.40	301	12.41	461	12.70	621	10.54	781	14.91	941	1.00
13	81.20	82	23.00	142	17.00	302	27.26	462	20.91	622	10.54	782	14.91	942	1.00
14	4.70	83	24.00	143	1.00	303	17.10	463	6.90	623	15.75	783	15.00	943	1.00
15	34.17	84	47.70	144	17.60	304	1.50	464	1.60	624	8.00	784	11.00	944	1.00
16	8.12	85	10.50	145	24.50	305	1.40	465	2.50	625	15.20	785	12.50	945	1.00
17	17.25	86	82.20	146	17.30	306	10.50	466	2.50	626	68.27	786	23.70	946	1.00
18	20.62	87	177.10	147	17.30	307	7.91	467	68.27	627	11.20	787	24.00	947	1.00
19	20.62	88	54.17	148	62.20	308	6.07	468	57.70	628	27.20	788	31.50	948	1.00
20	2.24	89	0.00	149	86.71	309	6.07	469	18.20	629	18.20	789	11.20	949	1.00
21	4.20	90	0.00	150	120.17	310	22.40	470	22.20	630	20.20	790	9.20	950	1.00
22	100.24	91	16.60	151	0.00	311	15.15	471	6.20	631	50.10	791	51.00	951	1.00
23	100.24	92	21.80	152	8.6	312	8.6	472	15.44	632	70.11	792	39.27	952	1.00
24	120.77	93	5.80	153	2.00	313	2.90	473	11.00	633	10.10	793	10.00	953	1.00
25	60.75	94	30.20	154	0.00	314	5.80	474	20.20	634	50.30	794	21.00	954	1.00
26	177.00	95	2.34	155	1.00	315	7.00	475	10.70	635	10.70	795	20.11	955	1.00
27	20.60	96	15.20	156	12.70	316	13.70	476	13.70	636	10.70	796	11.40	956	1.00
28	5.67	97	81.20	157	17.70	317	11.20	477	190.00	637	35.20	797	1.70	957	1.00
29	5.67	98	6.20	158	17.70	318	10.20	478	104.50	638	35.20	798	1.70	958	1.00
30	20.60	99	5.67	159	7.00	319	7.00	479	15.71	639	35.20	799	7.20	959	1.00
31	20.60	100	10.20	160	10.20	320	10.20	480	10.20	640	35.20	800	35.20	960	1.00
32	27.80	101	10.20	161	10.20	321	10.20	481	7.40	641	3.20	801	35.20	961	1.00
33	31.10	102	20.20	162	16.80	322	6.90	482	20.20	642	120.20	802	14.20	962	1.00
34	31.10	103	17.80	163	17.80	323	16.80	483	247.27	643	81.24	803	8.21	963	1.00
35	27.24	104	17.80	164	6.27	324	31.00	484	14.00	644	57.20	804	11.00	964	1.00
36	4.74	105	15.20	165	40.21	325	10.20	485	320.20	645	50.50	805	20.00	965	1.00
37	20.67	106	14.47	166	75.60	326	10.20	486	7.20	646	50.20	806	14.20	966	1.00
38	100.20	107	4.20	167	25.60	327	25.60	487	10.00	647	8.00	807	10.00	967	1.00
39	81.10	108	100.21	168	100.20	328	100.20	488	10.00	648	8.00	808	10.00	968	1.00
40	110.60	109	10.10	169	100.20	329	100.20	489	10.00	649	8.00	809	10.00	969	1.00
41	8.00	110	10.10	170	14.20	330	14.20	490	10.00	650	8.00	810	10.00	970	1.00
42	85.71	111	10.10	171	100.20	331	100.20	491	10.00	651	8.00	811	10.00	971	1.00
43	20.20	112	8.00	172	100.20	332	100.20	492	10.00	652	8.00	812	10.00	972	1.00
44	20.20	113	100.20	173	100.20	333	100.20	493	10.00	653	8.00	813	10.00	973	1.00
45	20.20	114	100.20	174	100.20	334	100.20	494	10.00	654	8.00	814	10.00	974	1.00
46	20.20	115	100.20	175	100.20	335	100.20	495	10.00	655	8.00	815	10.00	975	1.00
47	20.20	116	100.20	176	100.20	336	100.20	496	10.00	656	8.00	816	10.00	976	1.00
48	20.20	117	100.20	177	100.20	337	100.20	497	10.00	657	8.00	817	10.00	977	1.00
49	20.20	118	100.20	178	100.20	338	100.20	498	10.00	658	8.00	818	10.00	978	1.00
50	20.20	119	100.20	179	100.20	339	100.20	499	10.00	659	8.00	819	10.00	979	1.00
51	20.20	120	100.20	180	100.20	340	100.20	500	10.00	660	8.00	820	10.00	980	1.00
52	20.20	121	100.20	181	100.20	341	100.20	501	10.00	661	8.00	821	10.00	981	1.00
53	20.20	122	100.20	182	100.20	342	100.20	502	10.00	662	8.00	822	10.00	982	1.00
54	20.20	123	100.20	183	100.20	343	100.20	503	10.00	663	8.00	823	10.00	983	1.00
55	20.20	124	100.20	184	100.20	344	100.20	504	10.00	664	8.00	824	10.00	984	1.00
56	20.20	125	100.20	185	100.20	345	100.20	505	10.00	665	8.00	825	10.00	985	1.00
57	20.20	126	100.20	186	100.20	346	100.20	506	10.00	666	8.00	826	10.00	986	1.00
58	20.20	127	100.20	187	100.20	347	100.20	507	10.00	667	8.00	827	10.00	987	1.00
59	20.20	128	100.20	188	100.20	348	100.20	508	10.00	668	8.00	828	10.00	988	1.00
60	20.20	129	100.20	189	100.20	349	100.20	509	10.00	669	8.00	829	10.00	989	1.00
61	20.20	130	100.20	190	100.20	350	100.20	510	10.00	670	8.00	830	10.00	990	1.00
62	20.20	131	100.20	191	100.20	351	100.20	511	10.00	671	8.00	831	10.00	991	1.00
63	20.20	132	100.20	192	100.20	352	100.20	512	10.00	672	8.00	832	10.00	992	1.00
64	20.20	133	100.20	193	100.20	353	100.20	513	10.00	673	8.00	833	10.00	993	1.00
65	20.20	134	100.20	194	100.20	354	100.20	514	10.00	674	8.00	834	10.00	994	1.00
66	20.20	135	100.20	195	100.20	355	100.20	515	10.00	675	8.00	835	10.00	995	1.00
67	20.20	136	100.20	196	100.20	356	100.20	516	10.00	676	8.00	836	10.00	996	1.00
68	20.20	137	100.20	197	100.20	357	100.20	517	10.00	677	8.00	837	10.00	997	1.00
69	20.20	138	100.20	198	100.20	358	100.20	518	10.00	678	8.00	838	10.00	998	1.00
70	20.20	139	100.20	199	100.20	359	100.20	519	10.00	679	8.00	839	10.00	999	1.00
71	20.20	140	100.20	200	100.20	360	100.20	520	10.00	680	8.00	840	10.00	1000	1.00

Інженер-землевпорядник
(підпис) **С.М. Колосів**
(підпис)



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Малу, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: dapn_pos@cep.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

24.10.2018 № 12-10/3508 На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1640 від 08.10.2018

НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта»

*Щодо інформації
по природно-заповідних об'єктах*

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації розглянув ваш лист та повідомляє, що на наданих вами картографічних матеріалах де зазначені межі родовищ наявний об'єкт природно-заповідного фонду, а саме в Петрушівському нафтовому родовищі частково знаходиться дендрологічний парк загальнодержавного значення «Тростянець», оголошений рішенням Ради Міністрів УРСР від 29.05.1960 року № 105, площа – 204,7 га. В інших нафтових родовищах вказаних у вашому листі об'єкти природно заповідного фонду відсутні.

Додатки: копія картографічного матеріалу – 1 аркуш.

В.о. директора

О. КРАПИВНИЙ

М. Будаловський 674-872

02.10.2018 р. № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1640

На № _____ від _____

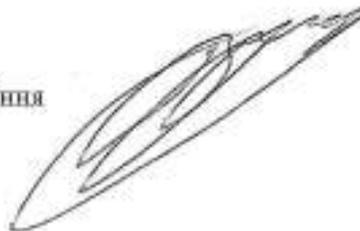
Директору Департаменту
агропромислового розвитку,
екології та природних
ресурсів
Ткаличу Ю.
просп. Миру, 14 м. Чернігів
14000

«Щодо інформації по природно-заповідних об'єктах»

Для отримання висновків ОВД, просимо Вас надати для використання в роботі інформацію про наявність природно-заповідних об'єктів загальнодержавного та місцевого значень (назву, місце розташування, площу, інше), розташованих у межах Талалаївського, Скороходівського, Ярошівського, Північно-Ярошівського, Монастирищенського, Матлахівського, Софійського, Петрушівського родовищ Чернігівської області та Матлахівського родовища Сумської області для врахування при виконанні звітів з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобування корисних копалин на родовищах НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта". Викопіювання схем родовищ прикладається у додатку 1.

Операційний менеджер управління

Цюпка В.І.



Євдокимова С.А.
(04637) 33616



12 10 2018 р.
Департамент агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
Міністерства аграрної політики та
земельних ресурсів України

Ступінь заповнення шпору:

експлуатація з 1973 року

(дата встановлення розробки родовища)

Відомості про заповнення (агробашки) шахт або верхової копальні (підземні шахти у разі відсутності)

ДКЗ СРСР, протокол від 02.11.1979 № 8381

(дата створення шпору (шпору): відсутній шпур)

Докреме фінансування робіт з ліквідації вивантажувачів надрокористувачів під час користування надрами

Власні кошти

(власні або отримані кошти)

Об'єкти умов:

1. Виконання умов Мінприроди – лист від 28.11.2018 № 5/4-11/12854-18.
2. Своєчасна і в повному обсязі оплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
3. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
4. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів пугтемінів за формою 6-г.
5. Обмежене розширення видобутку корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України «Про нафту і газ» та статті 24 Кодексу України про надра.
6. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про впливу діяльності до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, крім випадків, передбачених законодавством.

Відомості про випуски:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
 КОД 00135390
 04053, М. КИЇВ, ПРОВУДОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, БУДИНОК 3-5

(власність: державна, приватна, акціонерна, інша форма власності) – підприємство (власник/власники) (підприємство/підприємці)

Повідомити про пов'язані політичні спеціалізовані дослідження користування надрами:

Мінприроди – лист від 28.11.2018 № 5/4-11/12854-18

(назва спеціалізованого дослідження: пов'язані політичні спеціалізовані дослідження користування надрами)

Строк дії спеціалізованого дослідження на користування надрами (включає роки):

строк дії продовжено на 20 (двадцять) років до 11 (одинадцятого) листопада 2039 (дві тисячі тридцять дев'ятого) року

(визначити строк)

Місце про запас користування діючими надрами (назва родовища/назва родовища/назва родовища) (назва родовища/назва родовища/назва родовища) (назва родовища/назва родовища/назва родовища)

31.05.2019 № 2033

(назва родовища/назва родовища/назва родовища) (назва родовища/назва родовища/назва родовища) (назва родовища/назва родовища/назва родовища)

Особа, відповідальна за виконання умов дозвілу на користування надрами:

Заступник директора
 Департаменту – начальник
 відділу з питань праці у
 користуванні Департаменту
 дозвільної та міжнародної
 діяльності

(підпис)

(підпис)

І.В. Тимошенко

(підпис) (І.В.Тимошенко)

VII



Міністерство охорони навколишнього природного середовища України
ДЕРЖАВНЕ УПРАВЛІННЯ ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО
СЕРЕДОВИЩА В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

12, вул. Малахова, м. Чернігів, 14017; тел. (04622) 4-91-58; факс 4-42-78, e-mail: eco23@open.net.ua

06.09.2011р № СГ-05/3067

На № 21-13/2852 від 18.08.2011

Заступнику начальника
НГВУ "Чернігівнафтогаз"
з питань ОП та ЕБ
Скопець Г.І.

17500, м.Прилуки, вул.Вокзальна,1

Щодо інвентаризації відходів

Держуправлінням розглянуто представлені матеріали інвентаризації промислових відходів НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" та встановлено, що проведений комплекс робіт відповідає вимогам діючого природоохоронного законодавства та буде сприяти вдосконаленню системи управління відходами на підприємстві.

За відсутності законних підстав щодо реєстрації матеріалів інвентаризації промислових відходів, документи повертаються без погодження.

Заступник начальника
Держуправління

Т.Г. Дадашева

Мр

Дригучий ПГ
ПР



УКРАЇНА
МІНІСТЕРСТВО ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО
СЕРЕДОВИЩА УКРАЇНИ

03035, м. Київ-35, вул. Урицького, 35 тел.: (044) 206-31-00; факс: (044) 206-31-07

23.07.09 № 10547/20/10-09

ВАТ "Укрнафта"

На № 4-08/94-156 від 04.03.2009

04053, м. Київ, Несторівський пров. 3-5

Щодо інвентаризації відходів

Мінприроди розглянуло лист ВАТ "Укрнафта" від 04.03.2009 № 4-08/94-156 щодо інвентаризації відходів та повідомляє наступне.

Інвентаризація відходів за постановою Кабінету Міністрів України від 01.08.1999 № 2034 "Про затвердження Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів" – це комплекс разових організаційно-технічних заходів з виявлення, ідентифікації, опису і реєстрації відходів, обліку обсягів їх утворення, утилізації та видалення, а також виявлення і обстеження місць утворення відходів і об'єктів поводження з ними.

Тобто після разової якісно проведеної інвентаризації необхідно літньо належним чином вести первинний облік відходів:

- 1) Щодо вимог обов'язково залучати для проведення інвентаризації певні організації.

Ці вимоги незаконні.

- 2) Щодо обов'язковості реєстрації в державному управлінні охорони навколишнього природного середовища підприємств як учасників обласної системи управління відходами.

Така вимога відсутня у чинному законодавстві, отже будь-які санкції за відмову від зазначеної реєстрації незаконні.

Заступник Міністра

І. Макаренко

Шмурак (9/2)
206-31-55

Відділ економіки та товарознавства	
"Укрнафта"	
Відділ №	1843/6
Від 28	07 2009



"ЗАТВЕРДЖУЮ"

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Прозур В.П.
2011 р.

МАТЕРІАЛИ ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ

Нафтогазовидобувного управління
«Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

"ЗАРЕЄСТРОВАНО"

Начальник державного управління
охорони навколишнього природного
середовища

С.В.Горонович

№ _____ від _____ 2011 р.



"ЗАРЕЄСТРОВАНО"

Головний державний санітарний
лікар Чернігівської області

М.П.Донець

№ _____ від _____ 2011 р.



"ЗАТВЕРДЖУЮ"

Начальник НГВУ „Чернівецьнафтогаз”

Прозур В.П.

2011 р.

МАТЕРІАЛИ ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ

Нафтогазовидобувного управління
«Чернівецьнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»



"ЗАРЕЄСТРОВАНО"

Головний державний санітарний
лікар Чернівецької області

М.П.Донець

№ _____ від _____ 2011 р.

Дані про виконавця науково-технічної роботи по інвентаризації промислових відходів	
Назва	Відділ екологічної та радіаційної безпеки НГБУ „Чернігівнафтогаз“ ПАТ „Укрнафта“
Місце знаходження	Поштова адреса : 17500 м.Прилуки, вул.Вокзальна 1
Телефон, тел/факс	(04637) 3-32-16, 3-21-98
Начальник відділу	Філозов Іван Миколайович

Підстава для проведення інвентаризації
Наказ начальника НГБУ „Чернігівнафтогаз“ № 186 від 22.02.2011 р.

Дані про документацію		
Дата складання проекту	31.12.2010 р	
Розроблено	ПІБ	Підпис
	Скопєць Г.І.	
	Філозов І.М.	
Перевірено	Євдокимова С.А.	
	Прозур В.П.	

ЗМІСТ

Вступ	4
1. Характеристика підприємства	6
1.1. Загальні відомості про підприємство	6
1.2. Організаційна структура	7
1.3. Виробнича структура	7
1.4. Номенклатура продукції та послуг	7
2. Характеристика виробництва та технологічних процесів	8
2.1. Характеристика основного виробництва	9
2.2. Характеристика обслуговуючого виробництва	23
2.3. Характеристика допоміжного виробництва	40
3. Характеристика стану поводження з відходами	40
3.1. Характеристика утворення та поводження з відходами	40
3.2. Управління відходами на підприємстві	46
3.3. Первинний облік та звітність	47
3.4. Дозвільні документи	47
3.5. Розрахунки матеріального балансу	47
3.6. Розрахунок показника загального утворення відходів	49
4. Форми	51
Форма_2. Загальні відомості про підприємство	51
Форма_3. Номенклатура послуг та продукції	52
Форма_4. Перелік учасників інвентаризації	53
Форма_5. Програма інвентаризації	54
Форма_6. Структурні підрозділи	55
Форма_7. Дані щодо відходів виробництва	57
Форма_9. Дані щодо використання енергоресурсів	59
Форма_10. Дані про використання води	60
Форма_12. Дані про відведення води	61
Форма_13. Дані про викиди в атмосферу	62
Форма_14. Норма утворення відходів	63
Форма_15. Потік відходів	65
Форма_16. Динаміка відходів	67
Форма_17. Зведена відомість промислових відходів	68
Додаткова таблиця 1. Номенклатура та джерела утворення відходів	70
5.Схеми:	
1. Організаційна структура підприємства	74
2. Виробнича структура підприємства	75
3. Загальна схема технологічного процесу	76
6. Додатки	77

Вступ

Інвентаризація промислових відходів Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта», далі за текстом - НГВУ «Чернігівнафтогаз», проведено відповідно до вимог Закону України «Про відходи», постанови КМУ № 2034 від 01.11.99 р. «Про затвердження Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів», постанови КМУ № 1218 від 03.08.98 р. «Про затвердження Порядку розроблення, затвердження і перегляду лімітів на утворення та розміщення відходів», постанови КМУ № 1360 від 31.08.98 р. «Про затвердження Порядку ведення реєстру об'єктів утворення, оброблення та утилізації відходів», постанови КМУ № 303 від 01.03.99 р. «Про затвердження Порядку встановлення нормативів збору за забруднення навколишнього природного середовища і стягнення цього збору».

Метою проведення інвентаризації промислових відходів «Чернігівнафтогаз» є систематизація та уніфікація інформації про промислові відходи, які утворюються на підприємстві.

В ході процедури інвентаризації промислових відходів здійснюються комплексні організаційно-технічні заходи з визначення джерел утворення відходів, виявлення, ідентифікації, опису і реєстрації відходів, обліку обсягів їх утворення, утилізації та видалення, а також з визначення характеристик об'єктів поводження з промисловими відходами.

Інвентаризація промислових відходів вдосконалює систему управління відходами на підприємстві, сприяє реалізації норм та вимог екологічного законодавства у сфері поводження з відходами, зокрема, виконанню підприємством обов'язків у сфері поводження з відходами відповідно до ст. 17 Закону України «Про відходи», у т.ч.:

- запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів;

- забезпечувати комплексне використання матеріально-сировинних ресурсів;
- на основі матеріально-сировинних балансів виробництва виявляти і вести первинний поточний облік кількості, типу і складу відходів підприємства, і подавати щодо них статистичну звітність у встановленому порядку;
- забезпечувати повне збирання, належне зберігання та недопущення знищення і псування відходів, для утилізації яких в Україні існує відповідна технологія, що відповідає вимогам екологічної безпеки;
- здійснювати організаційні, науково-технічні та технологічні заходи для максимальної утилізації відходів, реалізації чи передачі їх іншим споживачам або підприємствам, що займаються збиранням, обробленням та утилізацією відходів, а також забезпечувати за власний рахунок екологічно обгрунтоване видалення тих відходів, що не підлягають утилізації;
- не допускати зберігання та видалення відходів у несанкціонованих місцях;
- своєчасно в установленому порядку вносити плату за розміщення відходів;
- надавати уповноваженими органам влади та місцевого самоврядування інформацію про відходи та пов'язану з ними діяльність;
- забезпечувати розробку в установленому порядку та виконання планів організації роботи у сфері поводження з відходами.

Матеріали інвентаризації промислових відходів використовуються для:

- розробки проекту ліміту на утворення і розміщення відходів для одержання дозволу на розміщення відходів;
- складання реєстрових карт об'єктів утворення та утилізації відходів паспортів місць тимчасового зберігання відходів;
- розробки проектів та заходів по зменшенню обсягів утворення відходів;
- розробки короткострокових і довгострокових планів заходів у сфері поводження з відходами на підприємстві;

розрахунку збору за забруднення навколишнього природного середовища;

- проведення державної санітарно-епідеміологічної експертизи об'єктів поводження з відходами та нормативно-технічної документації;
- для розрахунків ступеню небезпечності об'єктів.

Оцінка господарської та іншої діяльності підприємства, що пов'язана з поводженням відходами:

Інвентаризацію промислових відходів підприємства проведено за результатами виробничо-господарської діяльності підприємства у 2010 р. (базовий період для розрахунку показників утворення відходів - 2008-2010 р.р.).

Для проведення інвентаризації промислових відходів підприємства були використана інформація та документи, перелік яких та відповідні копії наводяться в додатках матеріалів інвентаризації.

1. Характеристика підприємства

1.1. Загальні відомості про підприємство

НГВУ «Чернігівнафтогаз» є структурним підрозділом ПАТ «Укрнафта» Підприємство спеціалізується на видобутку вуглеводневої сировини. Організаційно-виробнича інфраструктура НГВУ „Чернігівнафтогаз“ є розгалуженою.

Функціонально-територіальна структура підприємства охоплює дві області Чернігівську і Сумську. У межах Чернігівської області виробничо-господарські підрозділи, об'єкти та інженерні мережі підприємства знаходяться на території Прилуцького, Варвинського, Талалаївського, Ніжинського, Ічнянського, Срібнянського районів. Один виробничий підрозділ та віднесені до нього виробничі об'єкти та інженерні мережі підприємства розміщений у межах Роменського району Сумської області.

Основний вид економічної діяльності НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Національного Класифікатору України «Класифікація видів економічної діяльності» ДК 009:2005 віднесено до підкласу: «Видобування нафти» (11.10.1), «Видобування природного газу» (11.10.2). Загальні відомості про НГВУ «Чернігівнафтогаз», його юридична адреса, реквізити, прізвища й телефони керівників та відповідальних осіб у сфері поводження з відходами наведені у *формі 2*.

1.2. Організаційна структура підприємства

Організаційна структура підприємства наведена у *схемі 1*

1.3. Виробнича структура підприємства

Відходи виробництва та відходи споживання утворюються як в основних, так і в допоміжних виробничих підрозділах НГВУ «Чернігівнафтогаз».

До основного виробництва відносяться:

- цех видобування нафти та газу № 1 (ЦВНГ №1);
- цех видобування нафти та газу № 2(ЦВНГ №2);
- цех видобування нафти та газу № 3(ЦВНГ №3);
- цех видобування нафти та газу № 4(ЦВНГ №4);

До обслуговуючого виробництва відносяться:

- цех технологічного транспорту (ЦТТ);
- цех капітального та підземного ремонту свердловин (ЦКПРС);
- база виробничого обслуговування (БВО);
- база матеріально-технічного забезпечення (БМТЗ)
- будівельно-монтажний цех (БМЦ);
- лабораторія дослідження свердловин (ЛДС)
- хіміко-аналітична лабораторія (ХАЛ);

До допоміжного виробництва відносяться:

- цех робітничого постачання (ЦРП);

- навчальний комбінат (НК);
- адміністрація

Виробнича структура НГВУ «Чернігівнафтогаз» наведена на *схемі 2*.

Надані структурними підрозділами коди наведені у *формі 6*

1.4. Номенклатура послуг та продукції

НГВУ «Чернігівнафтогаз» займається видобутком нафти та природного газу.

Номенклатура послуг та фактичний обсяг продукції наведені у *формі -3*

2. Характеристика виробництва та технологічних процесів

Технологічний цикл виробництва НГВУ «Чернігівнафтогаз» включає в себе характерні для підприємства даного профілю технологічні процеси, зокрема, експлуатація і обслуговування нафтогазовидобувних свердловин, мереж і обладнання для видобутку і транспортування нафтогазової сировини, техобслуговування і ремонт обладнання, експлуатація автотранспортної техніки тощо.

Теплопостачання підрозділів підприємства здійснюється від власних котельних, де в якості палива використовується природний газ та електроенергія. Адміністративний корпус та будівлі виробничих підрозділів НГВУ, що знаходяться у м. Прилуки опалюються від мережі централізованого теплопостачання.

У НГВУ «Чернігівнафтогаз» для виробничих потреб використовується автотранспорт, що працює на бензині, дизельному паливі. Також наявна спеціальна пересувна техніка (пересувні компресори, зварювальні апарати, електростанції), що працює на бензині, дизельному паливі.

Витрати енергоресурсів наведені у *формі 9*.

Водозабезпечення підприємства здійснюється від власних артезіанських свердловин та від Гнідинцівського ГПЗ. Водозабезпечення адмінкорпусу та виробничих підрозділів НГВУ „Чернігівнафтогаз”, що знаходяться у м.Прилуки здійснюється від з міської комунальної водопровідної мережі.

Виробничі та господарсько-побутові стоки підприємства відводяться до місцевих каналізаційних мереж, відповідно до місця знаходження підрозділу, та локальних очисних споруд.

Дозволи на спеціальне водокористування наявні. Статистична звітність за формою 2-ТП (водгосп) на підприємстві складається.

Дані про використання води наведені у формі 10.

Дані щодо водовідведення наведені у формі 12.

Дозволи на викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів наявні. Статистична звітність за формою 2-ТП (повітря) на підприємстві складається.

Дані про наявність та характеристики ГОУ на підприємстві наводяться у формі 13

2.1. Характеристика основного виробництва

Підприємство спеціалізується на видобутку нафти та газового конденсату, їх попередній підготовці, передачі нафти та газоконденсату згідно з технологічними та транспортними схемами, впровадженими на підприємстві.

2.1.1 Характеристика технологічних процесів з видобутку нафти і газу

Продукція (нафта, газ, пластова вода) від свердловин Леляківського, Щурівського, Мільківського, Гнідинцівського, Богданівського, Прилуцького, Монастирищанського, М.Дівицького, Софіївського, Бережівського, Тростянецького, Петрушівського, Ярошівського, Скороходівського, Матлахівського, Талалаївського родовищ, після попереднього об'ємного індивідуального заміру рідини по кожній свердловині на установці „Спутник” (лічильник TOP) після розділу фаз в нафтогазосепараторах поступає на УПС Гнідинцівського ГПЗ. Після промислової обробки на ГПЗ товарна нафта направляється в резервуарний парк НГВУ „Чернігівнафтогаз”, а далі на нафтоналив КТУ М.Дівиця або Сумське РНУ.

Пспутний газ, що добувається на всіх родовищах НГВУ „Чернігівнафтогаз” направляється на Гнідинцівський ГПЗ.

Природний газ, що добувається на Мільківському і Талалаївському родовищах після обробки на установках підготовки і переробки газу направляється для потреб споживачів Прилуцького району або на Гнідинцівський ГПЗ.

Нафтові родовища з невеликим газовим фактором обладнані дотискними насосними станціями (ДНС), які забезпечують прийом продукції свердловин з одного або декількох родовищ, попередню підготовку рідини та газу, наступне відкачування рідини та газу до ДНС іншого родовища.

До складу ДНС входять наступні обладнання та споруди: сепараційні блочні установки, газосепаратори, ємності, факельні установки, компресори.

Загальна продукція видобувних свердловин (нафта та попутний газ з нафтових покладів, рідина з газоконденсатних покладів), що надходить до ДНС по викидним лініям свердловин, спочатку поступає на попередній замір показників по рідині та газу.

Після нафтогазоводяна суміш направляється для сепарації до сепараційних установок УБС, УПС. На даному етапі здійснюється відокремлення рідини від газу та пластової води.

Відокремлений від нафти газ для додаткової сепарації спрямовується до газосепаратору з наступним його відкачуванням в газопровід для транспортування на ГПЗ або в факельну систему.

Відділена пластова вода на установках попередньої підготовки направляється в свердловини для підтримання пластового тиску, а залишкова вода скидається в скидові свердловини.

2.1.2. Цех видобування нафти та газу № 1 (ЦВНГ № 1)

ЦВНГ №1 здійснює видобування нафти і газу наступних родовищ: Лесяківського, Мільківського та Щурівського, які розташовані на території Валківської, Краслянської, Переволочнянської та Смошської сілрад.

Нафтогазовидобувна виробнича система цеху складається з нафтових та газових свердловин із відповідним видобувним обладнанням (верстатки-качалки, силове обладнання), мереж промислових грубопроводів

(вуглеводневої сировини, технічної води), установок заміру та первинної підготовки вуглеводневої сировини, а саме : групових гамірних установок (ГЗУ); дожимної насосної станції (ДНС); установки попередньої підготовки газу (УППГ); установки попереднього скиду води (УПС) та ділянки підтримання пластового тиску (ППТ), компресорної станція (КС), кушової насосної станції (КНС), автоматичної газорозподільчі станції (АГРС). На території цеху є хімреагентні господарства, факельне господарство, зварювальні пости та майданчик відновлення замазучених ґрунтів.

Групові замірні установки (ГЗУ) : ГЗУ «Щурівка», ГЗУ-2 «Мільки»,
ГЗУ-1 «Мільки», ГЗУ-1 «Леляки»
ГЗУ-2 «Леляки», ГЗУ-3 «Леляки»
ГЗУ-4 «Леляки», ГЗУ-5 «Леляки»

Продукція (нафта, газ та пластова вода) видобута із свердловин, які підключені до ГЗУ, поступає на установку типу „Супутник” Б-40, де проводиться періодичний замір дебіту по кожній свердловині, а далі поступає на буліти ДНС.

дожимна насосна станція (ДНС)

призначена для збору і попередньої підготовки продукції свердловин , а також для прийому і перекачки продукції нафтопромислу № 3 .Продукція від групових замірних установок типу „Супутник” разом із продукцією відкачуваною із дотисної насосної станції Прилуцького родовища, поступає на буліти ДНС-Мільки, де відбувається відділення газу та нафти. Відсепарований газ після додаткового його очищення від нафтопродуктів у газовому сепараторі поступає у газопровід Леляки-МГБУ і далі на дотисну компресорну станцію ДКС-Леляки і транспортується на Гнідинцівський ГПЗ. Нафтоводяна суміш із рештками розчиненого газу перекачується відцентровими насосами дотисної насосної станції ДНС на установку попереднього скиду води УПС-Леляки. Дренажні стоки по каналізаційній мережі поступають у бетонний заглиблений амбар. При його наповненні, відкачується по трубопроводу у буліти.

Установка попереднього скиду води УПС

призначена для збору і попередньої підготовки нафтогазоводяної продукції із свердловин Леляківського, Мільківського, Щурівського і Прилуцького родовищ. Відділена і підготовлена пластова вода на УПС утилізується на дільниці підтримки пластового тиску (ППТ), виділений із нафти попутний газ поступає на компресорну станцію КС. Нафта із залишковим газом відкачується насосами ДНС-Леляки на Гнідинцівський ГПЗ. В булітах УПС відбувається розділення газу, нафти та води. Відсепарований газ за рахунок робочого тиску на булітах подається на дотисну компресорну станцію (ДКС) Леляки, а далі разом із газом, який поступив із ДНС-Мільки та УППГ-Мільки - на Гнідинцівський ГПЗ. Відділена пластова вода на УПС за рахунок робочого тиску у булітах УПС поступає на резервуари для додаткового її очищення та підготовки, після чого поступає на прийом насосних агрегатів кущової насосної станції (КНС)-Леляки на дільницю підтримки пластового тиску (ППТ) для подальшої утилізації. Нафта з рештками води та розчиненого газу перекачуються насосами дожимної насосної станції (ДНС)-Леляки на кінцеву сепараційну установку Гнідинцівського заводу.

Кущова насосна станція (КНС) Продукція (пластова вода), яка пройшла технологічну підготовку поступає на прийом одного із трьох робочих насосних агрегатів КНС, а далі через розподільчу гребінку по нагнітаючих водоводах під тиском закачується у спеціальні свердловини. На території ППТ знаходиться підвищувальна по тиску насосна для зворотної подачі гарячої води в системі опалення до котельні та заглиблена насосна для відкачки пластової води, що накопичується із каналізаційної мережі на «малих» відкритих картах накоплювачах.

Установка підготовки природного газу (УППГ)

призначена для збору продукції газоконденсатних свердловин, індивідуального заміру дебіту газових свердловин по газу і конденсату, підготовку природного газу і конденсату до подальшого транспорту на Гнідинцівський ГПЗ і споживачам.

Автоматичної газорозподільчі станції (АГРС)

призначена для зниження високого тиску природного газу до заданого низького.

Хімічне господарство

використовується для закачування деемульгаторів, які сприяють обезводжуванню продукції при підготовці нафти на УПС-Леляки та для захисту нафтопромислового обладнання від корозії (закачується спеціальний інгібітор корозії дозувальними насосами).

Фекальне господарство

використовується для підтримки технологічного режиму (тиску) на УПС-Леляки.

Зварювальні пости

використовується для проведення зварювальних робіт з використанням електродів УОНИ 13/55 та АНО-4.

Майданчик відновлення замазучених ґрунтів.

використовується для проведення робіт з відновлення ґрунтів, забруднених нафтопродуктами.

Персонал цеху забезпечує функціонування нафтогазовидобувної системи, здійснює технічне обслуговування і поточний ремонт обладнання.

Освітлення приміщень та території промайданчиків цеху проводиться із використанням ламп розжарювання та люмінесцентних ламп.

Водовідведення від каналізованих будівель цеху здійснюється до дренажної системи з подальшою закачкою каналізаційних вод у пласт.

Для гарячого водопостачання та забезпечення в зимовий період теплом будівель на території промайданчиків на Леляківському родовищі встановлено газовий котел МН-120 (має чотири модулі).

На території УПС та КНС Леляки знаходяться зварювальний та заточний пости.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу) ,
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- стружка чорних металів, що утворюється в процесі механобробки,
- пил металево-абразивний;
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- тара пластикова дрібна використана (мішки поліпропіленові, бочки),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- ґрунти, забруднені нафтопродуктами ,
- нафтошлами від зачистки резервуарів.

2.1.3. Цех видобування нафти та газу № 2 (ЦВНГ № 2)

ЦВНГ №2 здійснює видобування нафти і газу на Гнідинцівському та Богданівському родовищах, які розташовані на території Варвинської селищної, Гнідинцівської, Світличанської, Богданівської, Остапівської сільських рад.

Нафтогазовидобувна виробнича система цеху складається з нафтових та газових свердловин із відповідним видобувним обладнанням (верстатки-качалки, силове обладнання), мереж промислових трубопроводів (вуглеводневої сировини, технічної води), установок заміру та первинної підготовки вуглеводневої сировини, а саме : резервуарного парку, установки низькотемпературної сепарації газу (УНТС), групових замірних установок (ГЗУ). На території цеху є хімреагентні господарства, факельне господарство, зварювальні пости.

Резервуарний парк

Комплекс обладнання, яке знаходиться на території резервуарного парку, призначене для прийому товарної нафти з установок Гнідинцівського ГПЗ, її зберігання, обліку, відпуску споживачам.

Групові замірні установки (ГЗУ) : ГЗУ - Богдани

Комплекс обладнання , призначене для групового збору продукції свердловин Богданівського родовища , її дегазації, підготовки пластової води з подальшою закачкою її в нагнітальні свердловини Богданівського родовища, заміру загальної кількості видобутку нафти і газу, заміру кількості закачаної води в нагнітальні і скидові свердловини, заміру дебітів рідини і газу по кожній свердловині окремо, подальшому транспортуванню нафти і газу на установки Гнідинцівського ГПЗ, а також газу на ДКС Гнідинцівського ГПЗ.В комплекс обладнання ГЗУ-Богдани входить: буліти, система ППТ, дожимна насосна станція для відкачки рідини з булітів (ДНС), сепаратор, вузли заміру, хімреагентне господарство, факельне господарство.

(ГЗУ-1, ГЗУ-2, ГЗУ-3, ГЗУ-4) Комплекс обладнання, встановленого на ГЗУ-1, призначений для групового збору продукції Гнідинцівського родовища (ГЗУ-1, 2, 3, 4) , прийому і дегазації продукції Талалаївського і Артюхівського родовищ і транспортування нафти і газу на технологічні установки Гнідинцівського ГПЗ. В комплекс обладнання ГЗУ входить: автоматизована групова замірна установка, буліти,насоси, вузли заміру дебіту свердловин Гнідинцівського родовища, установка для подачі деемульгатора, дренажна ємність, факельне господарство.

Установка низькотемпературної сепарації (УНТС) газу Гнідинцівського газоконденсатного родовища призначена для здійснення якісної підготовки газу для подачі на дожимну компресорну станцію Гнідинцівського ГПЗ, відкачки газового конденсату в нафтозбірний колектор ГЗУ-Богдани -ГПЗ, а також передбачено налив конденсату в автоцистерни.

Хімреагентне господарство

використовується для закачування деемульгаторів.

Факельне господарство

використовується для підтримки технологічного режиму .

Персонал цеху забезпечує функціонування нафтогазовидобувної системи, здійснює технічне обслуговування і поточний ремонт обладнання

Освітлення приміщень та території проммайданчиків цеху проводиться із використанням ламп розжарювання та люмінесцентних ламп.

Водовідведення від будівель цеху здійснюється по системі каналізації , на нафтовловлювач, з подальшою утилізацією на Гнідинцівському ГПЗ.

Для гарячого водопостачання та забезпечення в зимовий період теплом будівель теплом на території проммайданчиків Гнідинцівського та Богданівського родовищ встановлено електричні котли.

На території УНТС та ГЗУ-1 знаходяться зварювальні пости.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу) ,
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- нафтошлами від зачистки резервуарів,
- ґрунти, забруднені нафтопродуктами .

2.1.4. Цех видобування нафти та газу № 3 (ЦВНГ № 3)

ЦВНГ №3 здійснює видобування нафти і газу на Прилуцькому, Малодівницькому та Монастирищанському родовищах, які розташовані на

території Прилуцької міської, Ічнянської селищної, Обичівської, Дідовецької, Лосинівської та Сухополов'янської сільських рад.

Нафтогазовидобувна виробнича система цеху складається з нафтових та газових свердловин із відповідним видобувним обладнанням (верстати-качалки, силове обладнання), мереж промислових трубопроводів (вуглеводневої сировини, технічної води), установок заміру та первинної підготовки вуглеводневої сировини, а саме : групові замірні сепараційні установки (ГЗСУ), дожимні насосні станції (ДНС), кінцева трапна установка (КТУ), блочно-комплектна автоматизована газорозподільча станція (БК-ГРС), автоматизована газорозподільна станція (АГРС), комплекс системи підтримки пластового тиску (ППТ).

На території цеху є хімреагентні господарства, факельне господарство, зварювальні пости.

Групові замірні сепараційні установки (ГЗСУ)

призначені для збору продукції свердловин, їх заміру і сепарації, розділу нафти і води з послідуєчим їх транспортуванням.

Дожимна насосна станція (ДНС):

служить для збору нафтоводяної суміші, підготовки пластової води, закачки пластової води в поглинальні свердловини, збору і утилізації дренажних і стічних вод та відбору пластової води для технологічних потреб.

Кінцева трапна установка (КТУ) Малодівицького родовища призначена для сепарації попутного газу з нафтогазоводяної суміші, яка надходить з ГЗСУ Малодівицького родовища і оперативного обліку продукції (нафтоводяна суміш, газ), подачі нафтоводяної суміші і газу на Гнідинцівський ГПЗ, а також для прийому товарної нафти з Гнідинцівського ГПЗ.

Блочно-комплектна автоматизована газорозподільча станція (БК-ГРС) призначена для подачі газу споживачам з відповідним тиском, необхідною ступінню очистки і одоризації в обумовлених кількостях.

Автоматизована газорозподільна станція (АГРС) призначена для подачі газу споживачам з тиском, не більше 1,2 МПа, підтримання його з заданою

У адмінбудівлі (Сухополова), нафтоналив та ГЗСУ встановлені електрокотли. На території ДНС Прилуки знаходиться зварювальний та заточний пост.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- стружка чорних металів, що утворюється в процесі механобробки,
- пил металево-абразивний,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- нафтошлами від зачистки резервуарів,
- ґрунти, забруднені нафтопродуктами.

2.1.5. Цех видобування нафти та газу № 4 (ЦВНГ № 4)

ЦВНГ № 4 здійснює видобування нафти і газу на Талалаївському, Матлахівському, Скороходівському, Ярошівському, Тростянецькому, Бережівському, Петрушівському, Нинівському, Ромашівському та Софіївському родовищах, які розташовані на території Срібнянської, Ічнянської, Южненської, Липківської, Української, Блотницької, Сильченківської, Харьковецької, Великобубнівської сільських рад та Талалаївської селищної ради.

Нафтогазовидобувна виробнича система цеху складається з нафтових та газових свердловин із відповідним видобувним обладнанням (верстатки-качалки, силове обладнання), мереж промислових грубопроводів (вуглеводневої сировини, технічної води), установок заміру та первинної підготовки вуглеводневої сировини, а саме : групових замірних

сепараційних установок (ГЗУ), компресорних станцій (КС), дожимних насосних станцій (ДНС), кінцевої сепараційної установки (КСУ), установки попереднього скиду води (УПС), установки низькотемпературної сепарації (УНТС), блочно-комплектної автоматизованої газорозподільчої станції (БК-ГРС), автоматизованої газорозподільної станції (АГРС), газорегуляторного пункту контейнерного типу (ГРПК).

На території цеху є хімреагентні господарства, факельне господарство, зварювальні пости.

Групові замірні сепараційні установки (ГЗУ) ГЗУ Софіївка

ГЗУ-1,2 Ярошівка

ГЗУ- 1 Скороходи

ГЗУ- 2 Скороходи

ГЗУ Матлахове

Групові вимірювальні установки родовищ призначені для збору та індивідуального заміру дебіту нафти та попутного газу свердловин.

Продукція свердловин по викидним лініям поступає на групові замірні установки "Супутник Б-40", де за допомогою лічильника проводиться по черзі їх індивідуальний замір дебіту нафти.

Дожимні насосна станція (ДНС)

Насосна станція представляє собою міжпромислову дотискувальну насосну станцію, яка призначена для перекачки продукції свердловин Роменської групи родовищ Охтирського НГВУ та Талалаївської групи родовищ НГВУ "Чернігівнафтогаз".

Кінцева сепараційна установка (КСУ)

Призначена для зменшення кількості аварій на нафтопроводі Талалаївка-Гнідинці.

Установки низькотемпературної сепарації (УНТС)

призначена для сепарації газу.

Компресорна станція (КС)

призначені для компримування (стиснення) та транспорту нафтового газу низького тиску.

Кустова насосна станція підтримки пластового тиску (КНС ППТ)

Призначена для відкачки відділеної, додатково очищеної пластової води через замірну ділянку по водоводам на водорозподільчі пункти (ВРП) і нагнітальні свердловини.

Установка попереднього скиду води (УПС)

Призначена для процесу деемульсації та розділу фаз газ - нафта - вода.

Автоматична газорозподільча станція (АГРС) призначена для зниження високого тиску природного газу до заданого низького тиску. Крім редукування газу станція забезпечує:

- додаткове очищення газу від механічних домішок в спеціальних фільтрах;
- замір та реєстрацію витрат газу;
- дистанційну передачу аварійних сигналів при порушенні режимів роботи та пожежну сигналізацію;

одоризацію газу перед подачею його споживачу.

Блочна комплексна автоматична газорозподільча станція (БК-ГРС-1-30) призначена для зниження високого тиску природного газу до заданого низького тиску і підтримування його з заданою точністю очищення газу від пилу, капельної вологи та конденсату важких вуглеводів, а також для вимірювання кількості газу та його одоризацію перед подачею споживачу.

Газорегуляторний пункт контейнерного типу (ГРПК)

призначений для зниження високого тиску природного газу, який надходить з УНТС Талалаївського родовища до заданого тиску.

Хімреагентні господарства

використовуються для закачування деемульгаторів, для захисту нафтопромислового обладнання від корозії та одоризації газу.

Персонал цеху забезпечує функціонування нафтогазовидобувної системи, здійснює технічне обслуговування і поточний ремонт обладнання.

Освітлення приміщень та території промайданчиків цеху проводиться із використанням ламп розжарювання та люмінесцентних ламп.

Водовідведення від будівель цеху здійснюється по системі каналізації до вигрібної ями, яка очищається один раз на тиждень.

Для гарячого водопостачання та забезпечення в зимовий період теплом будівель теплом на території промайданчиків Талалаївського родовища встановлено газовий котел МН-100 Ювілей (чотири модулі) та електричний котел ЕКО. На території інших родовищ встановлено електричні котли.

На території Талалаївського родовища знаходиться зварювальний пост.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу),
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані, ✓
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві), ✓
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи), ✓
- нафтошлами від зачистки резервуарів,
- ґрунти, забруднені нафтопродуктами,
- тара пластикова використана (мішки поліпропіленові, бочки),

2.2. Характеристика обслуговуючого виробництва

2.2.1 Цех технологічного транспорту (ЦТТ)

Цех технологічного транспорту здійснює транспортне забезпечення підприємства, а також займається забезпеченням безаварійної, сталої роботи транспортного господарства підприємства. При цьому проводиться експлуатація, технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт транспортних засобів.

Організаційно-виробничу структуру ЦТТ складають підрозділи, що виокремлюються відповідно до місцезнаходження та функціонального призначення (специфікації транспортних засобів), а саме:

- 1) Автоколони №1, № 6, (м. Прилуки);
- 2) Автоколони №2 (с.м.т. Варва);
- 3) Автоколони №4 (м. Київ);
- 4) Автоколони №5 (с.м.т. Талалаївка);
- 5) Дорожно-ремонтна будівельна ділянка (ДРБД)(м.Прилуки).

Загалом на момент проведення інвентаризації за ЦТТ закріплені транспортні засоби - всього 509 од. (296 од., з яких працюють на бензині і 213 од. на дизпаливі), в т.ч.: погодинні автомобілі – 168 од., автобуси - 83 од., легкові - 83 од., спеціалізовані технічні автомобілі - 46 од., спеціалізовані інші автомобілі-15 од., автокрани – 12 од., транспортні трактори – 24 од., бульдозери – 31 од., тракторні крани – 14 од., спеціалізовані інші трактори (в т.ч. екскаватори) – 33 од.

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт в підрозділах ЦТТ наявне наступне виробниче обладнання: металообробні верстати - всього 39 од., в т.ч. свердлильні - 13 од., токарні - 12 од., заточувальні - 7 од., шліфувальні - 1 од., хонінгувальні - 1 од., фрезерні - 3 од., розточувальні – 2од. ; зварювальні апарати всього - 20 од., в т.ч. стаціонарні -15 од., пересувний – 1,газозварювальні – 4 од., деревообробні верстати всього – 4 од., в т.ч.строгальні – 3 од., рейсмусний- 1 ; пристрої зарядки акумуляторів -3 од; стаціонарні гаражні компресори -6 од.

На територіях автоколон знаходяться : кузня , ремонтні майстерні- 4 од., акумуляторні ділянки – 3 од., моторні ділянки – 3 од., зварювальні пости – 8од, столярні ділянки – 2 од.,токарні ділянки – 3 од., діагностичні ділянки – 2 од., ділянка ремонту кузовів , автомийка.

Автоколони № 1, № 6

Основний виробничий майданчик автоколон № 1, № 6 розташований в м.Прилуки по вул.Пирятинській, 137. Автоколони № 1, № 6 цеху

технологічного транспорту (ЦТТ) являють собою транспортні підрозділи, які забезпечують спеціальним технологічним транспортом об'єкти управління та УБР і займаються перевезенням вантажів, обладнання, працівників до об'єктів нафтогазовидобутку та буріння.

За автоколоною № 1- закріплені транспортні засоби всього - 206 од. (159од., з яких працюють на бензині і 47од. на дизпаливі), в т.ч.: погодинні автомобілі – 109 од., автобуси - 39 од., легкові - 31 од., спеціалізовані технічні автомобілі – 10 од., спеціалізовані інші автомобілі- 8 од., автокрани – 9 од.).

За автоколоною № 6 - закріплені транспортні засоби всього - 83 од. (3 од., з яких працюють на бензині і 80 од. на дизпаливі), в т.ч.: погодинні автомобілі – 2 од., спеціалізовані технічні автомобілі – 13 од., спеціалізовані інші автомобілі-3 од., транспортні трактори – 10 од., бульдозери – 19 од., тракторні крани – 13од., спеціалізовані інші трактори (в т.ч. екскаватори - 13) – 23 од.

На територіях автоколон розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту, технічного обслуговування транспортних засобів, а саме : кузня (а/к № 1), ремонтні майстерні (а/к №1, № 6) ,акумуляторна дільниця (а/к № 1), моторна дільниця (а/к № 1), зварювальні пости – 4 шт (а/к/ № 1), 1 пост (а/к № 6), столярна дільниця (а/к/ № 1), токарна дільниця (а/к № 1), діагностична дільниця (а/к № 1), дільниця ремонту кузовів (а/к № 1), автомийка. Опалення автоколон здійснюється від котельні управління бурових робіт (УБР).

Під час роботи даних підрозділів здійснюється забезпечення безаварійної, сталої роботи транспортного парку. При цьому проводиться технічне обслуговування транспортних засобів (заміна відпрацьованих акумуляторних батарей, шин, моторних, трансмісійних, гідравлічних мастил, гальмівних накладок та фільтрів: паливних, повітряних, масляних), а також ремонт їх агрегатів та оснастки (двигунів; ходових, коробок передач, гальмівної системи, електрообладнання та т.п.).

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт наявний верстатний парк у а/к № 1 : металообробні верстати - 18 од., в т.ч. свердлильні - 5 од.,

токарні – 6 од., фрезерні – 3 од., заточувальний -1, шліфувальний - 1, розточувальний- 1, хонінгувальний-1 ; зварювальні апарати всього - 9 од., в т.ч. стаціонарні -8 од.,газозварювальний – 1 , деревообробні верстати всього – 2 од (строгальні); пристрій зарядки акумуляторів; стаціонарні гаражні компресори - 3 од.

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт наявний верстатний парк у а/к № 6 : металообробні верстати - 3 од., в т.ч. свердлильні - 2 од., заточувальний-1, зварювальні апарати всього - 3 од., в т.ч. стаціонарний 1,пересувний – 1, газозварювальний – 1 .

Відведення тирси та пилу деревини а/к № 1 від деревообробних верстатів здійснюється за допомогою системи витяжної вентиляції на очищення до ГОУ-5, який обладнаний накопичувальним бункером. Очищення бункеру проводиться по мірі накопичення тирси.

Автомобільна мийка призначена для миття автотранспорту. Для очищення стоків в системі оборотного водозабезпечення використовуються локальні очисні споруди підземного типу. Вода проходить очищення від забруднень за допомогою відстоювання у відстійнику. Очищення від масел відбувається в масловловлювачах. Роботи по очищенню відстійника та масловловлювачів від шламів проводяться у середньому один раз на рік.

Автоколони № 2

Основний виробничий майданчик автоколони № 2 розташований в с.м.т.Варва Автоколони №2 цеху технологічного транспорту (ЦТТ) являє собою транспортний підрозділ, який забезпечує спеціальним технологічним транспортом об'єкти управління і займається перевезенням вантажів, обладнання, працівників до об'єктів нафтогазовидобутку .

За автоколоною № 2- закріплені транспортні засоби всього -112 од. (55 од., з яких працюють на бензині і 57од. на дизпаливі), в т.ч.: погодинні автомобілі – 32 од., автобуси - 32 од., легкові - 5 од., спеціалізовані технічні автомобілі – 12 од., спеціалізовані інші автомобілі- 3 од., автокран – 1,

транспортні трактори – 12 од., бульдозери – 7 од., тракторний кран – 1, спеціалізовані інші трактори (в т.ч. екскаватори - 5) – 7 од.

На території автоколони розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту, технічного обслуговування транспортних засобів, а саме : ремонтна майстерня, акумуляторна дільниця , моторна дільниця, зварювальні апарати – 2 шт., столярна дільниця, токарна дільниця. Опалення автоколони здійснюється від котельні Гнідинцівського газопереробного заводу (ГПЗ).

Під час роботи даних підрозділів здійснюється забезпечення безаварійної, сталої роботи транспортного парку. При цьому проводиться технічне обслуговування транспортних засобів (заміна відпрацьованих акумуляторних батарей, шин, моторних, трансмісійних, гідравлічних мастил, гальмівних накладок та фільтрів: паливних, повітряних, масляних), а також ремонт їх агрегатів та оснастки (двигунів; ходових, коробок передач, гальмівної системи, електрообладнання та т.п.).

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт наявний верстатний парк: металообробні верстати – 10 од., в т.ч. свердлильні - 3 од., токарні – 3 од., заточувальні -3 од., розточувальний - 1 , зварювальні апарати всього - 5 од., в т.ч. стаціонарні -3 од., пересувний – 1, газозварювальний – 1, деревообробні станки всього – 2 од., в т.ч.строгальний – 1, рейсмусний - 1; пристрій зарядки акумуляторів -1 ; стаціонарний гаражний компресор - 1 .

б) Автоколони №4

Основний виробничий майданчик автоколони № 4 розташований в м. Київ. Автоколони №4 цеху технологічного транспорту (ЦТТ) являє собою транспортний підрозділ, який займається перевезенням працівників апарату управління ВАТ „Укрнафта”.

За автоколоною № 4- закріплені транспортні засоби всього - 49 од. (49 працюють на бензині), в т.ч.: погодинні автомобілі – 2 од., автобуси - 2 од., легкові - 45 од.

На території автоколони розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту, технічного обслуговування транспортних засобів та дільниця діагностування автомобілів.

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт наявний верстатний парк: металообробні верстати - 2 од., в т.ч. свердлильний - 1., заточувальний - 1., зварювальні апарати -2 од. (стаціонарні), стаціонарний гаражний компресор – 1.

Опалення автоколони № 4 здійснюється електрокотлами.

Автоколони № 5

Основний виробничий майданчик автоколони № 5 розташований на околиці с.м.т.Талалаївка. Автоколони №5 цеху технологічного транспорту (ЦТТ) являє собою транспортний підрозділ, який забезпечує спеціальним технологічним транспортом об'єкти управління і займається перевезенням вантажів, обладнання, працівників до об'єктів нафтогазовидобутку .

За автоколоною № 5- закріплені транспортні засоби всього -59 од. (30 од., з яких працюють на бензині і 29 од. на дизпаливі), в т.ч.: погодинні автомобілі – 23 од., автобуси - 10 од., легкові - 2 од., спеціалізовані технічні автомобілі – 11 од., спеціалізовані інші автомобілі- 1 од., автокрани – 2 од., транспортні трактори – 2 од., бульдозери – 5 од., спеціалізовані інші трактори (в т.ч. екскаватори - 1) – 3 од.

На території автоколони розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту, технічного обслуговування транспортних засобів, а саме : ремонтна майстерня ,акумуляторна дільниця, моторна дільниця, зварювальний пост – 1, токарна дільниця.

Під час роботи даних підрозділів здійснюється забезпечення безаварійної, сталої роботи транспортного парку. При цьому проводиться технічне обслуговування транспортних засобів (заміна відпрацьованих акумуляторних батарей, шин, моторних, трансмісійних, гідравлічних мастил, гальмівних накладок та фільтрів: паливних, повітряних, масляних), а також ремонт їх

агрегатів та оснастки (двигунів; ходових, коробок передач, гальмівної системи, електрообладнання та т.п.).

Для виконання ремонтних та профілактичних робіт наявний верстатний парк: металообробні верстати - 6 од., в т.ч. свердлильні - 2 од., токарні – 3 од., заточувальні -1 од., зварювальні апарати -2 од., стаціонарний -1, пересувний -1., пристрій зарядки акумуляторів – 1,стаціонарний гаражний компресор – 1. Опалення автоколони № 5 здійснюється двома газовими котлами.

Дорожно-ремонтна будівельна дільниця (ДРБД)

ДРБД розташована у південній промисловій зоні м.Прилуки. Основне виробниче обладнання – стаціонарна асфальтозмішувальна установка періодичної дії ДС-117-2 Е продуктивністю 25-35 т/год, яка призначена для готування асфальтобетонних сумішей, що використовуються у дорожньому будівництві. Під час роботи асфальтозмішувальної установки ДС-117-2Е утворюється неорганічний пил, який через систему газоходів за допомогою димососа ДП-10 подається на очищення до блочної газоочисної установки. (ГОУ-2). Очищення ГОУ-2 від пилу проводиться по мірі його накопичення. Опалення ДРБД здійснюється електродомом, крім того у технологічному процесі (для виробництва пару) використовується два котла Д-721-А, які працюють на паливі.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу),
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- стружка чорних металів, що утворюються в процесах механообробки,
- абразивні круги відпрацьовані або зіпсовані;
- пил металево-абразивний;
- брухт кольорових металів,
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані,

- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- тара пластикова використана (мішки поліпропіленові бсчки),
- шлам локальних очисних споруд мийки автотранспорту,
- тирса деревини,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- шини зношені або зіпсовані,
- пісок, що містить нафтопродукти;
- шлам локальних очисних споруд мийки автотранспорту.

2.2.2 Цех капітального та підземного ремонту свердловин (ЦКПРС)

ЦКПРС займається планово-попереджувальним, поточним і капітальними ремонтом свердловин та виробничого обладнання встановленого в свердловинах.

ЦКПРС складається з трьох дільниць : Леляківської, Гнідинцівської та Талалаївської. Леляківська дільниця знаходиться на території Леляківської сільської ради (Прилуцький район) ,Гнідинцівська дільниця знаходиться на території Гнідинцівської сільської ради (Варвинський район),Талалаївська відповідно на території Талалаївської сільської ради (Талалаївського району).

ЦКПРС оснащено металообробними верстатами, у т.ч. токарними, свердлильними, фрезерувальними, шліфувальними, заточувальними, зварювальними апаратами.

В ході капітального ремонту свердловин здійснюється комплекс робіт направлений на повне відновлення роботи обладнання свердловин, а саме: демонтаж і монтаж обладнання, ремонт обладнання. Також можуть проводитися роботи по переходу на інший, більш продуктивний горизонт (буріння), роботи по ліквідації (тампонуванню) свердловин.

Процес ремонту та ліквідації свердловин пов'язаний з підйомом на поверхню труб.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу) ,
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- стружка чорних металів, що утворюється в процесі механобробки,
- пил металево-абразивний;
- абразивні круги відпрацьовані або зіпсовані,
- тара пластикова використана чи забруднена (мішки поліпропіленові, бочки),
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- ґрунти, забруднені нафтопродуктами ,
- тара пластикова використана.

2.2.3 База матеріально-технічного забезпечення (БМТЗ)

БМТЗ займається забезпечення підприємства, його структурних підрозділів матеріалами запасними частинами та іншими матеріальними цінностями різноманітної та широкої номенклатури.

Організаційно-виробничу структуру БМТЗ складають:

АЗС-1 розташована в м. Прилуки по вул. Пирятинській, 137 на території автоколони № 1 ЦТТ НГВУ "Чернігівнафтогаз".

АЗС-2 розташована в смт. Варва по вул. Космонавтів, 39 на території автоколони № 2 ЦТТ НГВУ "Чернігівнафтогаз".

АЗС – 4 розташована в м.Київ на території автоколони № 4 ЦТТ НГВУ "Чернігівнафтогаз" (на момент проведення інвентаризації опломбована)

АЗС-5 розташована в смт. Талалаївка на території автоколони № 5 ЦТТ НГВУ "Чернігівнафтогаз".

На території центральної бази БМТЗ розміщуються склади:

- металу,
- хімічних реагентів,
- метанолу,
- цементу,
- ПММ,
- пропану і кисню,
- будівельних матеріалів,
- сипучих матеріалів,
- деревини,
- матеріальний склад комплектуючих і механізмів,
- спецодягу.

На території основного виробничо-складського майданчику БМТЗ розміщуються складські місця тимчасового розміщення відходів:

- люмінесцентних ламп,
- брухту чорних металів,
- відпрацьованих АКБ,
- зношених шин

На складах ПММ, що знаходяться на території окремих автоколон НГВУ, для зберігання палива (бензину та дизельного палива) використовуються резервуари наземного типу. Заправлення паливом проводиться за допомогою паливно-роздавальних колонок. Періодично (один раз на 5 років) проводиться очищення від осаду на дні резервуарів.

Відведення тирси та пилу деревини від деревообробних верстатів здійснюється за допомогою системи витяжної вентиляції на очищення до ГОУ-3, який обладнаний накопичувальним бункером. Очищення бункеру проводиться по мірі накопичення тирси.

На БМТЗ працює столярний цех, зварювальний пост, пост газорізки.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу) ,
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- брухт кольорових металів,
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані,
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- тара пластикова використана(мішки поліпропіленові, бочки),
- шлам (осад нафтопродуктів) від очищення резервуарів,
- акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- шини зношені або зіпсовані,
- тирса деревини,
- пісок, що містить нафтопродукти.

2.2.4 База виробничого обслуговування (БВО).

Включає дільниці :

- прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання (ПРЦЕО);
- прокатно-ремонтний цех електрообладнання і електропостачання (ПРЦЕО і ЕП);
- трубна дільниця ;
- дільниця пуско- налагоджувальних робіт (ДПНР);
- дільниця контрольно вимірювальних приладів і автоматизації (ДКВПіА);
- прокатно- ремонтний цех електрозанурювальних установок (ПРЦЕЗУ);

Всі дільниці (крім ПРЦЕЗУ) знаходяться в м.Прилуках, ПРЦЕЗУ в с.м.т. Варва.

Прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання (ПРЦЕО):

Включає наступні дільниці :

Механічна призначена для виготовлення, ремонту запасних частин до нафтопромислового обладнання. На цій дільниці використовують верстати :

токарно-гвинторізний – 8 од., фрезерний – 4 од., свердлильний – 2 од., строгальний – 2 од., шліфувальний – 4 од., довбальний-1, хонінгувальний -1, координатно-розточний-1, заточний-3 од., відрізний- 2 од.;

Ремонту штангових свердловинних насосів призначена для ремонту, демонтажу, заміни деталей, збирання штангових свердлильних насосів.;

Ремонту запірної арматури призначена для ремонту, демонтажу, заміни деталей, запірної та запобіжної арматури. На цій ділянці використовують верстати: стенд гідравлічних випробувань – 2 од., верстат притирочний – 2 од.;

Ремонту відцентрових насосів призначена для ремонту, демонтажу, заміни деталей відцентрових насосів. На цій ділянці використовують верстати: прес гідравлічний- 2 од., пристрій для збирання та розбирання ротора ЕЦН – 1., пристрій для збирання та розбирання ЕЦН – 1.;

Ремонту обладнання капітального ремонту свердловин призначена для ремонту, демонтажу, заміни деталей обладнання капітального ремонту свердловин.

Зварювальна призначена для ремонту запасних частин до нафтопромислового обладнання. На цій ділянці використовують обладнання – агрегат зварювальний – 3 од., перетворювач зварювальний – 4 од., пост газополум'яної різки – 4 од.;

Ковальсько-пресова призначена для ремонту запасних частин до нафтопромислового обладнання. На цій ділянці використовують обладнання – горно-ковальське-1 , прес гідравлічний – 1, молот пневметичний – 1.

Прокатно-ремонтний цех електрообладнання і електропостачання (ПРЦЕО і ЕП)

Цех займається забезпеченням безаварійної сталої роботи електрогосподарства підприємства. Проводить технічне обслуговування електрообладнання та електромереж, планові, капітальні та інші види ремонту.

А також забезпечує освітлення приміщень підприємства, у тому числі проводить заміну відпрацьованих джерел освітлення (ламп розжарювання, люмінесцентних ламп та ін.).

Цех включає наступні ділянки:

- Лесяківський РЕМ – призначена для електропостачання цеху з видобутку нафти та газу № 1, має в експлуатації обладнання : трансформатори – 45 шт., конденсатори – 25 шт. ;
- Гнідинцівський РЕМ – призначена для електропостачання цеху з видобутку нафти та газу № 2 , має в експлуатації обладнання : трансформатори – 60 шт., конденсатори – 40 шт. ;
- Прилуцький РЕМ – призначена для електропостачання цеху з видобутку нафти та газу № 3 , має в експлуатації обладнання : трансформатори – 56 шт., конденсатори – 63 шт. ;
- Талалаївський РЕМ– призначена для електропостачання цеху з видобутку нафти та газу № 1. , має в експлуатації обладнання : трансформатори – 72 шт., конденсатори – 51 шт.

Загалом на момент проведення інвентаризації для освітлення приміщень та території підприємства експлуатуються джерела освітлення із застосуванням ламп: розжарювання - 3887 од., люмінесцентних ламп - 3102 од., ДРЛ 258 од, КГ 59од., ДНАТ 117 од.

Трубна дільниця

На трубній дільниці організовано дослідно промислове виробництво термоусадної ізоляційної стрічки методом співекструзії. Лінія ЛРП 45/45-500 призначена для виробництва двошарових ізоляційних стрічок типу ДТЛ-91, що отримується методом співекструзії з поліетилену високого тиску (ПЕВТ) і адгезійного шару на основі етилену з вінілацетатом (СЕВА).Стрічка призначена для нанесення на поверхню труб різного діаметру і конструкцій з метою захисту їх від корозії.Нанесення стрічки на поверхню труб здійснюється як у заводських так і трасових умовах (ізоляція зварних швів).

Установка переробки вторинної сировини (агрегат АУРИТ – 300) призначена для подрібнення бракованих виробів кускових і плівкових відходів з термопластів і накопичення сировини в бункері-накоплювачі.

Лінія по гранулюванню пластмас ЛГП-200 призначена для промислового виробництва гранул з подрібнених відходів полімерних матеріалів.

Камера дробометна АД 421 призначення для видалення іржі, окалини і створення на поверхні труб мікрорельєфе , що забезпечує міцне зчеплення ізоляційного покриття з металом.

Лінія ізоляції труб термоусадочними стрічками призначена для очистки зовнішньої поверхні труб від бруду, іржі, окалини та інших забруднень і протикорозійної ізоляції їх двошаровою усадочною стрічкою ДТЛ-91 в стаціонарних умовах.

Очистка повітря від речовин у вигляді суспензованих твердих частинок, недиференційованих за складом , що утворюються під час очищення поверхні труб в дробометній камері здійснюється за допомогою системи витяжної вентиляції на очищення до ГОУ-1, який обладнаний накопичувальним бункером. Очищення бункеру проводиться по мірі накопичення твердих частинок.

Дільниця пуско- налагоджувальних робіт (ДПНР)

Включає у себе дільниці:

Електротехнічна лабораторія забезпечує надійну експлуатацію контрольно-вимірювальних приладів , засобів, пристроїв та автоматизації, а також здійснює електротехнічні випробування обладнання та електричні вимірювання випробувальними електроустановками.

Калібрувальна лабораторія забезпечує виконання робіт по калібруванню засобів вимірювальної техніки.

Лабораторія дефектоскопії забезпечує контроль та своєчасне виявлення аварійно-небезпечних елементів нафтопромислового, вантажопідіймального обладнання, технологічних апаратів, ємностей, нафтогазопроводів та продуктопроводів, обладнання.

Дільниця контрольно вимірювальних приладів і автоматизації (ДКВПіА)

Здійснює забезпечення надійної та безперебійної роботи засобів автоматизації та телемеханіки , вимірювальних комплексів, охоронно-пожежної сигналізації, автоматизованих систем пожежогасіння, катодного захисту.

Прокатно- ремонтний цех електрозанурювальних установок (ПРЦЕЗУ)

призначений для ремонту двигунів та насосів.

Виробнича дільниця ремонту ЗЕД (електродвигунів) включає наступні етапи : розбирання ЗЕД, мийка статора уайт-спіритом, сушіння статора в печі, демонтаж обмотки статора, випресовування і запресовування магнітопровода, обмотування статора, просочування статора лаком, сушіння статора в печі, збирання ЗЕД , випробовування. При цьому використовується таке технологічне устаткування : верстат для збирання і розбирання ЗЕД, ємність для зберігання трансформаторного масла 2 шт. , ємність для миття ЗЕД уайт-спіритом, 1шт, ємність для лаку - 1шт, пост зварювання - 1шт. , заточний верстат - 1шт., піч для сушіння ЗЕД після миття уайт-спіритом – 2 шт., піч для сушіння ЗЕД після просочування - 1шт., кран-балка.

Виробнича дільниця ремонту ЕВН (електровідцентрових насосів) включає наступні етапи : розбирання насосів, мийка запчастин гарячою водою, збирання насосів, випробування на стенд-свердловині трансформаторним маслом. Використовується таке технічне устаткування : верстат для збирання і розбирання ЕВН, машина для миття запасних частин - 1шт, шурф глибиною 40 м – 2 шт., ємність з трансформаторним маслом - 1шт., зварювальний трансформатор - 1шт., кран-балка.

Виробнича дільниця ремонту насосів та ремонт гідрозахисту включає наступні етапи : розбирання гідрозахисту, збирання гідрозахисту, обкатування. Використовується таке технологічне устаткування : верстат для ремонту гідрозахисту, стенд для обкатування, кран-укосина, стенд для пайки гідрозахисту.

Виробнича дільниця ремонту кабелю включає наступні етапи: перемотування кабелю, зрощування кабелю, ремонт мехушкоджень, виготовлення кабельних подовжувачів, випробування кабелю в солоній воді. Використовується таке технологічне устаткування : кабеленамотувачі – 2 шт., стенд для випробування кабелю в солоній воді, ємність для зберігання розчиннику нафтового , кран-балка.

Токарна дільниця призначена для виготовлення та реставрації деталей УЕВН та

технічного обладнання.

Є склад ПММ, зварювальна дільниця та дільниця просочування ЗЕД.

Наявний верстатний парк в т.ч. свердлильні – 2 шт., токарні- 5 шт., заточувальні – 5 шт., фрезерні – 1 шт., компресори – 2 шт., елетрозварювальні апарати – 2 шт.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу) ,
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- стружка чорних металів, що утворюється в процесах механообробки,
- абразивні круги відпрацьовані або зіпсовані;
- пил металево-абразивний;
- брухт кольорових металів (в т.ч. відпрацьований кабель),
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- акумуляторні батареї свинцево-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- шлам мийки деталей,
- відходи виготовлення ізоляційної стрічки (поліетиленові відходи),
- пісок, що містить нафтопродукти.

2.2.5. Будівельно-монтажний цех (БМЦ)

Основний виробничий майданчик цеху (БМЦ) знаходиться за адресою : м.Прилуки, вул.Дружби народів ,26

Організаційно-виробничу структуру БМЦ складають: електромонтажна дільниця, дільниця підсобного виробництва, ремонтно-будівельна дільниця, електрозварювальна дільниця та дільниця спецмонтажних робіт. На території БМЦ знаходиться пункт технічного обслуговування вогнегасників.

БМЦ здійснює будівництво та облаштування об'єктів підприємства, поточний і капітальний ремонт будівель і споруд, у тому числі проводить будівельно-монтажні, електротехнічні, сантехнічні, фарбувальні та інші будівельні роботи.

Для виконання перерахованих вище робіт використовується спецтехніка в т.ч. бетоннозмішувальні установки- 4 од., котли бітумоварочні – 2 од. наявний верстатний парк, а саме металообробні верстати в т.ч. трубогінні верстати – 3 од., заточні верстати – 3 од., фрезерні – 3 од., свердлильні -3 од., токарний, нарізний, деревообробні верстати в т.ч. рейсмусові – 2 од., фуговальні – 2 од., шліфувальний -1, строгальні – 2 од., зварювальні апарати – 6 од., спецтранспорт в т.ч. крани (кран-балки- 2 од., крани КПБ – 2 од., кран мостовий грейферний, крани козлові – 2 од., трактор на гусеничному ході; машина для ізоляції трубопроводів. Крім того на території цеху є пилорама, станція штукатурна, компресорні станції- 2 од., завод бетонний інша будівельна техніка та обладнання.

Відведення тирси та пилу деревини від деревообробних верстатів столярного цеху БМЦ здійснюється за допомогою системи витяжної вентиляції на очищення до ГОУ-~~3~~⁴, який обладнаний накопичувальним бункером. Очищення бункеру проводиться по мірі накопичення тирси. Відведення силосів цементу здійснюється за допомогою системи витяжної вентиляції ГОУ-6.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю

утворюються наступні відходи:

- будівельні відходи (біт скла, цегли, відходи бетону і цементних розчинів, тощо);
- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу);
- брухт чорних металів,
- огарки електродів,
- акумуляторні батареї свинцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані,
- абразивні круги відпрацьовані або зіпсовані;
- брухт кольорових металів,

- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані,
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві),
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- тара пластикова використана (пластикові відра, мішки поліпропіленові, бочки),
- тирса деревини.

2.2.5. Хіміко-аналітична лабораторія

Хіміко-аналітична лабораторія призначена для проведення поточного контролю нафтогазової сировини та інших фізико-хімічних досліджень.

Лабораторія обладнана універсальними лабораторними приладами та склопосудом, використовуються хімічні реактивами.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані

2.2.7. Лабораторія дослідження свердловин (ЛДС)

Лабораторія проводить геофізичні дослідження в свердловинах, які експлуатуються НГВУ. При цьому проводяться польові роботи по заміру факторів в свердловинах та камеральна обробка зібраних даних.

В результаті виробничої діяльності у даному підрозділі з різною періодичністю утворюються наступні відходи:

- відходи комунальні (рідкі побутові відходи),
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані.

2.3. Характеристика допоміжного виробництва

До складу допоміжного виробництва належать :

Цех робітничого постачання (ЦРП),

Навчальний комбінат (НК),

Адміністрація.

В результаті виробничої діяльності у даних підрозділах з різною періодичністю

утворюються наступні відходи:

- відходи комунальні (рідкі побутові відходи) ,*
- відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи),*
- лампи розжарювання відпрацьовані та люмінесцентні лампи відпрацьовані.*

3.Характеристика стану поводження з відходами у НГВУ «Чернігівнафтогаз»

3.1 Характеристика утворення та поводження з відходами на підприємств

На підприємстві утворюються відходи виробництва та відходи споживання. Видовий склад відходів є характерним для підприємства даного профілю. Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення згідно договорів. Відходи IV класу вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ.

Акумуляторні батареї свинцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані (за ДК 005-96 - 6000.2.9.04 Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані), що утворюються при експлуатації та технічному обслуговуванні автотранспорту підприємства, по мірі накопичення у спеціально відведених місцях, у т.ч.: тимчасово в окремих приміщеннях на територіях автоколон ЦТТ та складі на території БМТЗ по мірі накопичення передаються спеціалізованому підприємству ("Кор-Мет" м.Харків Договір 20/595 МТР від 16.11.2009 р додаток №14 від 29.04.10) Первинний облік ведеться

Шини зношені або зіпсовані (за ДК 005-96 - 6009.2.9.03 Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації), що утворюються при експлуатації та технічному обслуговуванні автотранспорту підприємства, по мірі накопичення у спеціально відведених

місцях, у т.ч. - майданчики на територіях автоколон ЦТТ та БМТЗ по мірі накопичення передаються спеціалізованому підприємству (ПП „Виробничо-комерційна фірма” „Капітолій”, згідно договору 78 МТР від 09.06.2009 р) Первинний облік ведеться.

Масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу (за ДК 005-96 - 6000.2.8. Відходи масел технічних), у т.ч. - Масла і оливи моторні, трансмісійні відпрацьовані або зіпсовані (за ДК 005-96 - 6000.2.8.10 Масла та мастила моторні, трансмісійні інші зіпсовані або відпрацьовані), що утворюються при експлуатації та технічному обслуговуванні автотранспорту і виробничого обладнання у підрозділах підприємства, по мірі накопичення у спеціально відведених місцях у т.ч. - резервуари на території окремих автоколон ЦТТ та БМТЗ, передаються структурному підрозділу ПАТ «Укрнафта» Гнідинцівський ГПЗ згідно наряд-замовлення №86-ЧНГ/42/р від 05.05.10р. для утилізації згідно із затвердженим регламентом. Первинний облік ведеться.

Брухт чорних металів, у т.ч. - брухт, що утворюється в процесах механообробки металу (за ДК 005-96 - 7710.3.1.08 Брухт металевий), брухт, що утворюється в процесах ремонту (заміна деталей) устаткування, інструменту, інших технічних засобів (за ДК 005-96 - 7710.3.1.08 Брухт чорних металів дрібний інший), брухт, що утворюється при виводі із експлуатації (списанні) устаткування, інструменту, інших технічних засобів, що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ при технічному ремонті автотранспорту і виробничого обладнання, направляється до БМТЗ, де збирається на спеціально відведених майданчиках за видами, в разі необхідності подрібнюється та передається спеціалізованим заготівельним підприємствам (ВАТ "Втормет" м.Дніпропетровськ Договір № 20/582-МТР від 18.11.2010 р , ПП "Моноліт" Житомирська обл., Новоградволинський р-н, с.Наталіївка, Договір № 20/394-МТР від 20.05.2010 р ,ТОВ "Метал" м.Дніпропетровськ ,Договір № 20/135-МТР від 25.05.2009 р,ТОВ "ЕкоРесурс" м.Прилуки вул.Пирятинська, 115 Договір № 20/588 додаток 2. Первинний облік ведеться (облік руху брухту

ведеться по факту приймання на БМТЗ та по факту передачі спеціалізованим заготівельним підприємствам).

Стружка чорних металів, що утворюється в процесах механообробки (за ДК 005-96 - 2820.2.1.01 Ошурки та стружка токарна металів чорних, що утворюються від процесів їх формування), що утворюється в окремих виробничих підрозділах НГВУ при механічній обробці металу, направляється на БМТЗ, де збирається в спеціально встановлених контейнерах та передається разом із металобрухтом спеціалізованим заготівельним підприємствам. Окремий облік не ведеться - облік проводиться в розрізі обліку руху металобрухту.

Огарки електродів (за ДК 005-96 - 2820.2.1.20 Відходи, одержані у процесах зварювання), що утворюються під час зварювальних робіт, збирається разом з металобрухтом та передається та передається разом із металобрухтом спеціалізованим заготівельним підприємствам. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Брухт кольорових металів, що утворюється в процесах ремонту (заміна деталей) устаткування, інструменту, інших технічних засобів (за ДК 005-96 - 7710.3.1.09 Брухт кольорових металів дрібний і інший), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ під час демонтажу списаного і непридатного електрообладнання, ремонту електродвигунів ПЕД, КРБК з подовжувачів ПЕД, при виконанні токарних робіт і направляється до БМТЗ, де збирається на спеціально відведених майданчиках за видами, в разі необхідності подрібнюється та передається спеціалізованим заготівельним підприємствам. "Кормет" м.Харків, Договір 20/595 МТР від 16.11.2009 р додаток №14 від 29.04.10, ТОВ "Загіп" м.Донецьк, Договір № 20/143/122 від 25.06.09, додаток 1, "Екотехнологія" м.Житомир Договір № 20/668 МТР від 04.12.09 р. додаток 1,2,3. Первинний облік ведеться (облік руху брухту ведеться по факту приймання на БМТЗ та по факту передачі спеціалізованим заготівельним підприємствам).

Абразивні круги відпрацьовані або зіпсовані (за ДК 005-96 - 2910.1.0.12 Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або не ідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням), що утворюються при заточувальних роботах,

збираються разом з господарсько-побутовими відходами та вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Тара металева використана чи забруднена (за ДК 005-96 - 7710.3.1.07 Тара металева використана, в т.ч. дрібна, за винятком відходів тари, що утворилася під час перевезень), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ в основному це металеві бочки при використанні депресаторів, домішок СБР, деемульгаторів. Здаються разом з металобрухтом. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Пил металево-абразивний (за ДК 005-96 - 2820.2.1 Відходи механооброблення), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ при заточувальних роботах, збирається разом з господарсько-побутовими відходами та вивозиться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Лампи люмінесцентні відпрацьовані або зіпсовані (за ДК 005-96 - 7710.3.1.26 Лампи люмінесцентні та відходи, які містять ртуть, інші зіпсовані або відпрацьовані), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ при обслуговуванні джерел освітлення, направляється до БМТЗ, де збирається у спеціально відведеному місці тимчасового розміщення відходу (будівлі) та по мірі накопичення передається спеціалізованим підприємствам (ПП „Озон” м.Прилуки згідно договору №3/34-УІ від 04. 03.09 р.). Первинний облік ведеться (облік руху ведеться по факту приймання на БМТЗ та по факту передачі спеціалізованим підприємствам).

Відпрацьовані лампи розжарювання (за ДК 005-96 - 7710.3.1.03 Бій скла технічного та скловиробів, що не підлягає спеціальному обробленню) , що утворюються у виробничих підрозділах НГВУ при обслуговуванні джерел освітлення, збирається разом з господарсько-побутовими відходами та вивозиться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Окремий облік не ведеться. Обсяг утворення відходу обліковується опосередковано, розрахунковим шляхом.

Шлам миття деталей (за ДК 005-96-2910.1.0.05 мастила (суміші) зіпсовані, забруднені або не ідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням), що утворюється в окремих підрозділах НГВУ при очищенні ємностей для промивки деталей в ході ремонту устаткування, передається разом з відпрацьованими маслами (оливами) структурному підрозділу ПАТ „Укрнафта” Гнідинцівський ГПЗ для утилізації згідно із затвердженим регламентом .У 2010 році очищення ємностей не проводилось, відповідно даний вид відходу не утворювався.

Тара пластмасова використана і забруднена (за ДК 005-96 - 7730.3.1.02 Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ, збирається разом з господарсько-побутовими відходами та вивозиться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Тирса деревинна (за ДК 005-96 - 2000.2.2.17 Тирса деревинна), що утворюється під час деревообробки, використовується у процесі виготовлення будівельних залізобетонних конструкційних елементів. Збирається разом з господарсько-побутовими відходами та вивозиться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Будівельні відходи (за ДК 005-96 - 4510.1.3 Відходи напівфабрикатів та виробів комплектувальних, які використовують у будівництві), що утворюється у виробничих підрозділах НГВУ, збирається разом з господарсько-побутовими відходами та вивозиться для захоронення на місцеві полігони ТПВ відповідно до місцезнаходження підрозділу НГВУ. Облік ведеться опосередковано, розрахунковим шляхом.

Тверді господарсько-побутові відходи (за ДК 005-96 - 7720.3.1.01 Відходи комунальні змішані, у т.ч. сміття з урни), що утворюються під час виробничо-господарської діяльності у виробничих підрозділах НГВУ, накопичуються в металевих контейнерах та вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ. Вивезення відходів на полігони ТПВ у 2010 році проводилося - міське

звалище згідно договорів з КП „Послуга” м.Прилуки, договір № 346/153-УІ від 18.05.2010 року, з КП „Господар” смт Варва, договір № 258-УІ від 20.10.08 року, з виробничим управлінням ЖКГ смт Талалаївка, договір №257-УІ від 20.10.08 року. Окремий облік ведеться.

Рідкі побутові відходи (за ДК 005-96 - 7720.3.1.03 Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання), що утворюються під час виробничо-господарської діяльності у виробничих підрозділах НГВУ вивозяться асенізаційним транспортом ЦТТ НГВУ з вигрібних ям нафтопромислів згідно договору № 6/67-УІ від 01.01.08 року з КП „Прилукитепловодопостачання”, з КП „Господар” смт Варва, договір № 258-УІ від 20.10.08 р.

Пісок, що містить нафтопродукти (за ДК 005-96 - 7730.3.1.04 Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені), що утворюється під час прибирання локальних розливів (капезів) нафтопродуктів при експлуатації виробничого обладнання і автотранспорту у виробничих підрозділах НГВУ, збирається у металеві контейнери та по мірі накопичення направляється на утилізацію згідно з прийнятим регламентом (методом біодеструкції). У 2010 році утворення даного виду відходів не зафіксовано.

Ґрунт забруднений нафтою (за ДК 005-96 – 4590.3.1.06 Відходи виробничо-технологічні видобування та первинного оброблення нафти сирої та газу), що утворюється під час ліквідації витоків нафти у випадку виникнення аварійних ситуацій на виробничих об'єктах (свердловинах, трубопроводах) та рекультивациі забруднених земельних ділянок, звозиться на майданчик складування замазучених ґрунтів, що розташований на території нафтопромислу №1 Леляківського нафтородовища, біодеструкція проводиться згідно наряд - замовлення № 147 – ЧНГ /98-р від 19.06 .09р. МНУ ПАТ „Укрнафта”, м. Охтирка Сумської області. Окремий облік ведеться.

Нафтошлам (за ДК 005-96 -1110.2 Відходи виробничо-технологічні видобування та первинного оброблення нафти сирої та газу), що утворився у минулі роки в процесі підготовки і стабілізації нафти . Утворюється на днищах резервуарів зберігання нафтопродуктів, каналізаційним шляхом надходять на нафтовловлювачі

промислів та передаються на очисні споруди Гнідинцівського ГПЗ згідно згідно наряд-замовлення №86 ЧНГ/42/р від 05.05.10р. Окремий облік ведеться.

Передається структурному підрозділу ВАТ «Укрнафта» Гнідинцівський ГПЗ для утилізації згідно із затвердженим регламентом. Окремий облік ведеться.

Дані щодо промислових відходів, які утворені і обліковані в НГВУ «Чернігівнафтогаз» у 2010 р. наведено у формі 7. Номенклатура відходів та їх джерел утворення у виробничій та господарській діяльності в НГВУ «Чернігівнафтогаз», наведено у таблиці 1. Копії договорів на передачу відходів наведені у додатках.

3.2 Управління відходами на підприємстві

На виконання ст. 17 Закону України «Про відходи» на підприємстві призначена відповідальна особа за дотриманням вимог природоохоронного законодавства у сфері поводження з відходами. Відповідальним за належне поводження з відходами в цілому по управлінню є головний інженер-перший заступник начальника управління . Відповідальними за дотримання вимог щодо первинного обліку відходів, належного збору і тимчасового зберігання промислових відходів є керівники підрозділів підприємства. Наказ щодо призначення відповідального в сфері поводження з відходами на підприємстві надається у додатках.

Інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення, промислових відходів на підприємстві розроблена.

3.3 Первинний облік та звітність

Дані щодо списання обладнання і матеріалів в цілому по підприємству, систематизуються в бухгалтерії.

Журнали обліку відходів для відображення даних про рух відходів наявний.

На підприємстві ведеться первинний облік утворення і руху окремих видів відходів, а саме: відпрацьованих свинцево-кислотних АКБ,

люмінесцентних ламп, шини. По інших видах відходів облік здійснюється опосередковано розрахунковим шляхом.

Статистична звітність про утворення, використання та знешкодження токсичних відходів за формою №1- небезпечні відходи на підприємстві складається.

Реєстрові карти у встановленому порядку складаються.

3.4 Дозвільні документи

Дозвіл та ліміти на утворення та розміщення відходів підприємство протягом останніх років отримувало, зокрема: дозвіл № 298 від 07.08.2008 р. на розміщення відходів у 2009 р.; дозвіл № 366 від 20.08.2009 р. на розміщення відходів у 2010 р., дозвіл № 69 від 28.05.2010 р. та дозвіл № 360 від 09.05.2010 р. на розміщення відходів у 2011 р.

Діяльність НГВУ «Чернігівнафтогаз» у сфері поводження з відходами знаходиться під контролем Державної екологічної інспекції в Чернігівській області та Прилуцької міської, Прилуцької, Варвинської, Талалаївської районної санітарно-епідеміологічної станції. Остання перевірка дотримання вимог природоохоронного законодавства була здійснена екологічною інспекцією – у жовтні 2010 р.

3.5 Розрахунки матеріального балансу та норм утворення відходів

Матеріальний баланс потоку основної сировини та утворених відходів в основному виробництві складається за структурою:

$$\Sigma OM + IDM = \Sigma GP + \Sigma TV + \Sigma B + BVOM,$$

де ΣOM - основні матеріали та сировина;

ΣDM - допоміжні матеріали та сировина;

ΣGP - готова продукція;

ΣTV - технологічні відходи виробництва, що повторно не використовуються у даному техпроцесі;

ΣB - відходи виробництва, які потрапили до навколишнього середовища зі стічними водами та викидами у атмосферне повітря;

БВОМ - немінучі безповоротні втрати основної сировини і матеріалів, які обумовлені існуючою технологією виробництва продукції (які утворюються в результаті випаровування, засушення, розпилення і т. п.) і в склад відходів не включаються.

За результатами вивчення технологічних процесів видобутку нафти і газу, враховуючи специфіку виробничої діяльності підприємства, матеріально-сировинний баланс для технологічних процесів вищезазначеного виробництва в рамках даної роботи не складається.

За результатами вивчення виробничої діяльності НГВУ «Чернігівнафтогаз» відзначається, що на підприємстві в основному утворюються відходи, для яких не встановлені технологічні та галузеві норми утворення відходів. Відповідно до виробничих технологічних регламентів на підприємстві встановлені норми втрат сировини та виходу готової продукції, які за результатами інвентаризації не переглядалися. Технологічні норми утворення виробничих відходів за результатами інвентаризації не визначалися. Нормативи утворення відходів споживання (використання обладнання, пристроїв) повинні відповідати технічним нормам експлуатації і порядку списання з бухгалтерії відповідного обладнання, пристроїв.

На підставі інвентаризаційних даних показники питомого утворення окремих видів промислових відходів не розраховувалися. Відповідні дані у *формі 14 не*, наводяться.

Всі дані щодо руху (поток) промислових відходів НГВУ «Чернігівнафтогаз» у 2010 році наведено у *формі 15*.

Дані щодо динаміки потоку відходів НГВУ «Чернігівнафтогаз» за попередні роки наведено у *формі 16*.

На підставі інвентаризаційних даних складена зведена відомість промислових відходів НГВУ «Чернігівнафтогаз», які утворились на підприємстві за 2010 рік (*форма 17*).

3.6 Розрахунок показника загального утворення відходів

Проведена інвентаризація відходів є підставою для проведення розрахунку показників загального утворення відходів, який розраховується за формулами, приведеними у «Порядку ведення реєстру об'єктів утворення, оброблення та утилізації відходів», затвердженого Постановою КМУ № 1360 від 31.08.1998 р.

$$P_{\text{вн}} = 5000 \cdot M_1 + 500 \cdot M_2 + 50 \cdot M_3 + M_4,$$

де M_1, M_2, M_3, M_4 - умовні одиниці, значення яких дорівнюють кількісним даним утворення відходів за класом небезпеки. За даними обліку:

Відходи 1 класу небезпеки		
Акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані	4,946	тонн
Лампи люмінесцентні відпрацьовані або зіпсовані	0,184	тонн
РАЗОМ	5,130	тонн
Відходи 2 класу небезпеки		
Масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу	15,937	тонн
РАЗОМ	15,937	тонн
Відходи 3 класу небезпеки		
Нафтошлам від зачистки резервуарів	421,407	тонн
Ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами	100,000	тонн
РАЗОМ	521,407	тонн
Відходи 4 класу небезпеки		
Шини зношені або зіпсовані	44,709	тонн
Брухт кольорових металів, що утворюються в процесах ремонту (заміна деталей) інструменту інших технологічних засобів	595,364	тонн
Брухт чорних металів	1980,327	тонн
Відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи)	214,740	тонн
Відходи комунальні (рідкі побутові відходи)	164,000	тонн
Тара пластикова використана		тонн

Тирса деревини		ТОНН
РАЗОМ	2999,14	ТОНН

Тобто: $M_1=5,130$; $M_2= 15,937$; $M_3= 521,407$; $M_4= 2999,14$

$$P_{\text{звн}} = 5000 * 5,130 + 500 * 15,937 + 50 * 3520,547 = 209645,85$$

Розрахований показник загального утворення відходів $P_{\text{звн}}$ (209645,85) перевищує граничне значення (1000 у.од.), що є підставою для складання та подання реєстрових карт до реєстру об'єктів утворення відходів.

Загальні відомості про підприємство

1. Повна назва підприємства	<i>Нафтогазовидобувне управління „Чернігівнафтогаз” публічного акціонерного товариства „Укрнафта”</i>
2. Адреса підприємства поштовий індекс, тел./факс	<i>17500, Чернігівська обл., м. Прилуки вул. Вокзальна, 1 тел./факс (04637) 3-21-98</i>
3. Керівник підприємства (ПІБ)	<i>Прозур Віталій Петрович</i>
4. Головний інженер (ПІБ)	<i>Лисяний Микола Кирилович</i>
5. Посадова особа відповідальна за охорону навколишнього природного середовища (ПІБ), тел.	<i>Заступник начальника управління з охорони праці та екологічної безпеки Скопець Григорій Іванович (04637) 3-32-16</i>
6. Галузь	<i>Нафтогазовидобувна</i>
7. Підпорядкування	<i>ПАТ „Укрнафта”</i>
8. Форма власності	<i>Державна</i>
9. Місце розташування підприємства (географічні координати)	<i>Підприємство має значну кількість об'єктів із різним місцем розташування</i>
10. Код за ЄДРПОУ	<i>00136573</i>
11. Код за КФВ	<i>10</i>
12. Код за КОДУ	<i>00024</i>
13. Код з КОАТУУ	<i>7410700000</i>
14. Код за КВЕД	<i>11.10.1 „Видобування нафти” 11.10.2 „Видобування природного газу”</i>
15. Податкові реквізити	<i>ПІН 001353926654, свідоцтво ПДВ 35480276 р/р 26009051480067 ЧФ ПАТ КБ</i>

„Приватбанк”
МФО 353586

Форма 3

Номенклатура продукції, послуг та діяльності
НГВУ „Чернігівнафтогаз”

№ п/п	Найменування продукції (послуг, діяльності), що випускається надаються, виконуються	Одиниця виміру	Обсяг продукції (послуг, діяльності), що випускається надаються, виконуються за останні роки		
			попередні		звітний
			2008	2009	2010
1	Нафта	Тис.т	506,118	506,148	472,129
2	Конденсат	Тис.т	73,305	65,901	65,264
3	Газ нафтовий	Млн. м ³	56,469	47,486	41,783
4	Газ природний	Млн. м ³	113,563	106,405	105,923

**Перелік учасників інвентаризації промислових відходів
Підприємства НГВУ „Чернігівнафтогаз”**

ПІБ учасника інвентаризації	Посада	Телефон	Найменування робіт
1	2	3	4
Скопець Г.І.	Заступник начальника управління з охорони праці та екологічної безпеки	(04637) 3-32-16	Голова робочої групи
Путченко О.Г.	Головний бухгалтер	(04637) 3-15-11	Підготовка інформації з питань обліку руху промислових відходів підприємства
Андрущенко П.М.	Головний енергетик	(04637) 3-02-02	Підготовка та збір інформації з питань процесів утворення відходів підприємства
Кисіль Ю.Ф.	Головний механік	(04637) 3-22-58	Підготовка та збір інформації з питань процесів утворення відходів підприємства
Назарук С.В.	Головний технолог	(04637) 3-21-10	Підготовка та збір інформації з питань процесів утворення відходів підприємства
Філозов І.М.	Начальник відділу екологічної та радіаційної безпеки	(04637) 3-32-16	Підготовка та збір інформації з питань процесів утворення промислових відходів, а також обліку руху промислових відходів.

**Програма
проведення інвентаризації промислових
відходів НГВУ „Чернігівнафтогаз”**

№ п/п	Найменування основних етапів процедури
1.	Збір та аналіз первинних даних 1.1. Аналіз нормативно-технічної документації (техрегламенти, техзвіти, інструкції та інше) з метою визначення місця та кількості утворення відходів основного та допоміжних виробництв. 1.2. Аналіз бухгалтерської звітності, техзвітності та іншої обліково-звітної документації з метою визначення річних витрат матеріалів, речовин по всім ділянкам виробництва 1.3. Визначення матеріалів, речовин, які не приймають участі в основній діяльності підприємства, але з використанням свого ресурсу, перетворюються у відходи споживання. 1.4. Аналіз Договорів, бухгалтерської звітності про передачу відходів іншим організаціям 1.5. Визначення затрат енергоресурсів (електроенергія, газ, мазут, вугілля, бензин та ін. по всім видам діяльності) 1.6. Нанесення на карту - схеми підприємства, всіх місць постійного та тимчасового зберігання відходів, у тому числі побутових 1.7. Складання балансових схем матеріальних потоків 1.8. Розрахунок показників питомого утворення відходів та нормативів утворення відходів.
2	Узагальнення та оформлення матеріалів інвентаризації
2.1.	Визначення кодів відходів, віднесення їх до відповідних груп та видів згідно державного класифікатору відходів 2.2. Аналіз, узагальнення даних, складання матеріалів інвентаризації відходів 2.3. Розгляд матеріалів інвентаризації з посадовими особами та підрозділами підприємства 2.4. Набір, розмноження, переплетення
3.	Погодження матеріалів інвентаризації з обласною санепідемстанцією та держуправлінням ОНПС у Чернігівській області
4.	Передача матеріалів обласній СЕС та Держуправлінню ОНПС у Чернігівській області

Структурні підрозділи нафтогазовидобувного управління „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта”

Код 1	Структурний підрозділ 2	Технологічний процес 3	Елементарний технологічний процес 4
01	<i>Цех видобування нафти та газу № 1 (ЦВНГ № 1)</i>	Видобування вуглеводневої сировини із свердловин. Попередня підготовка вуглеводневої сировини	Забезпечення та контроль роботи верстатів-качалок і комунікацій. Забезпечення та контроль роботи виробничих установок попередньої підготовки нафти, газу і конденсату
02	<i>Цех видобування нафти та газу № 2 (ЦВНГ № 2)</i>	Видобування вуглеводневої сировини із свердловин. Попередня підготовка вуглеводневої сировини	Забезпечення та контроль роботи верстатів-качалок і комунікацій. Забезпечення та контроль роботи виробничих установок попередньої підготовки нафти, газу і конденсату
03	<i>Цех видобування нафти та газу № 3 (ЦВНГ № 3)</i>	Видобування вуглеводневої сировини із свердловин. Попередня підготовка вуглеводневої сировини	Забезпечення та контроль роботи верстатів-качалок і комунікацій. Забезпечення та контроль роботи виробничих установок попередньої підготовки нафти, газу і конденсату
04	<i>Цех видобування нафти та газу № 4 (ЦВНГ № 4)</i>	Видобування вуглеводневої сировини із свердловин. Попередня підготовка вуглеводневої сировини	Забезпечення та контроль роботи верстатів-качалок і комунікацій. Забезпечення та контроль роботи виробничих установок попередньої підготовки нафти, газу і конденсату
05	<i>Цех технологічного транспорту (ЦТТ)</i>	Експлуатація автотранспорту	Зарядка акумуляторів Заміні відпрацьованих акумуляторів Заміна відпрацьованих мастил Доливання тосолю Заміна відпрацьованих шин Заміна відпрацьованих гальмівних накладок Заміна відпрацьованих автомобільних фільтрів Ремонт електрообладнання , в т.ч. заміна
06	<i>Цех капітального та підземного ремонту свердловин(ЦПКРС)</i>	Ремонт та технічне обслуговування свердловин	Демонтаж і монтаж обладнання Ремонт обладнання.
07	<i>База матеріально-технічного забезпечення (БМТЗ)</i>	Зберігання сировини, технічних матеріалів	//-//
База виробничого обслуговування			

1	2	3	4
08	<i>Прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання (ПРЦЕО)</i>	Ремонт та технічне обслуговування виробничого обладнання	Механічна обробка металу (свердлильні, фрезерні, токарні, заточувальні, шліфувальні, відрізні роботи) Зварювальні роботи Слюсарні роботи Заміна відпрацьованих мастил
09	<i>Прокатно-ремонтний цех електрообладнання і електропостачання (ПРЦЕО і ЕП)</i>	Експлуатація електрообладнання та електропостачання	Експлуатація електрогосподарства. Заміна відпрацьованих ламп розжарення та люмінесцентних ламп. Заміна відпрацьованих мастил.
10	<i>Трубна ділянка</i>	Виробництво термоусадної ізоляційної стрічки	Виробництво двошарових ізоляційних стрічок, подрібнення бракованих виробів кускових і плівкових відходів, виробництво гранул з подрібнених відходів полімерних матеріалів, очистка зовнішньої поверхні труб. Зварювальні роботи
11	<i>Ділянка пуско-налагоджувальних робіт</i>	Експлуатація контрольно-вимірювальних приладів, засобів та пристроїв.	Експлуатація контрольно-вимірювальних приладів, електротехнічні випробування обладнання, виконання робіт по калібруванню, виявлення аварійно-небезпечних елементів нафтопромислового, вантажопідіймального обладнання
12	<i>Ділянка контрольно вимірювальних приладів і автоматизації</i>	Забезпечення роботи засобів автоматизації	Забезпечення роботи засобів автоматизації, телемеханіки, вимірювальних комплексів, охоронно-пожежної сигналізації, автоматизованих систем пожежогашіння, катодного захисту
14	<i>Будівельно-монтажний цех</i>	Будівництво та облаштування об'єктів підприємства	Будівельно-монтажні, електро-технічні, сантехнічні, фарбувальні роботи, механічна обробка металу (свердлильні, фрезерні, токарні, заточувальні, шліфувальні, відрізні роботи) Зварювальні роботи Слюсарні роботи Заміна відпрацьованих мастил
15	<i>Хіміко-аналітична лабораторія</i>	Лабораторний контроль нафтогазової сировини	Хімічні дослідження
16	<i>Лабораторія дослідження свердловин</i>	Геофізичні дослідження свердловин	//-//
17	<i>Цех робітничого постачання</i>	Забезпечення харчуванням працівників	//-//
18	<i>Адміністрація</i>	Адміністративне та виробничо-технічне забезпечення виробничої діяльності	//-//
19	<i>Навчальний комбінат</i>	Забезпечення навчання та підвищення кваліфікації працівників.	//-//

Дані про відходи
НГВУ „Чернігівнафтогаз” (утворені і обліковані у 2010 р)

№ з/п	Технологічний процес	Елементарний технологічний процес	Код структурного підрозділу	Найменування виду відходів	Код відходу	Клас небезпек	Фізико-хімічна характеристика відходу	Кількість відходів, що фактично утворилась за звітний період т (м ³ ,шт,тощо)	Метод поводження
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих акумуляторів	05	Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	6000.2.9.04	1	Тверді, негорючі, свинець- 10%, свинець сірчаноокислий – 40%, суміш вулководнів (пластмаси)-10%, електоліт відпрацьований - 10%,вода 30%	4,946 т	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
2	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих шин	05	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	6000.2.9.03	4	Тверді, горючі у воді не розчинні Вулканізований каучук-80%, добавки – 2%	44,709	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
3	Технічне обслуговування автотранспорту та технологічного обладнання	Заміна відпрацьованих мастил	01-10,14	Відходи масел технічних	6000.2.8.10	2	В'язкі рідини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти- 90%,вода-5%, механічні домішки-5%	15,937	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
4	Освітлення приміщень	Заміна відпрацьованих ламп	01-19	Лампи люмінесцентні та відходи, що містять ртуть інші зіпсовані або відпрацьовані	7710.3.1.26	1	Тверді, негорючі, не розчинні у воді. Ртуть – 0,03%, алюміній-1,8%, скло-97,8%, люмініфор-0,37%	0,184	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
5	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	01-17	Брухт металевий	7710.3.1.08	4	Тверді, негорючі. Залізо -90%, окиси заліза- 5%, вуглець-5%.	1980,327	По мірі накопичення передано спец. підприєм. для утилізації

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	01-10,14	Брухт кольорових металів дрібний інший	7710.3.1.09	4	Тверді, негорючі .Мідь-98,85%, алюміній-0,8%, латунь-0,347,бронза-0,003	595,364	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
7	Прибирання виробничих та побутових площ, територій підприємства	-	01-19	Відходи комунальні змішані у т.ч. сміття з урн	7720.3.1.01	4	Змішані, тверді, негорючі	214,740	Направляється для захоронення на місцеві полігони ТПВ
8	Відходи , одержані в процесі очищення місць загального користування	-	01-19	Рідкі нечистоти	7720.3.3.03	4	Змішані, рідкі , негорючі	164,000	Передано спеціалізованому підприємству для захоронення
9	Технічне обслуговування технологічного обладнання	Зачистка резервуарів та емностей	01-04	Нафтошлами від зачистки резервуарів	1110.2.9.06	3	В'язкі ріднини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти,вода, механічні домішки	421,407	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підрозділу ВАТ „Укрнафта”
10	Ліквідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів	-	01-04	Грунти забруднені нафтопродуктами	4590.3.1.06	3	Змішані, тверді, негорючі	100,000	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замазучених ґрунтів ЦВНГ № 1

Витрати енергоресурсів НГВУ "Чернігівнафтогаз"

№ з/п	Технологічний процес	Найменування продукції	Код структурного підрозділу	Види енергоресурсів								
				Електроенергія		Газ для технічних цілей		Нафта		Газ природний		
				Всього тис.кВт.год	На одиницю продукції кВт.год	Всього , т	На одиницю продукції т	Всього , т	На одиницю продукції т	Всього м ³	На одиницю продукції тис м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Витрати при транспортуванні, розподілі та зберіганні	Нафтогазова сировина	01-04	13677								
2	Виробництво теплоенергії котельними		01,10,04,05								1800	
3	Споживання на неенергетичні цілі		01-04	1034								
4	Діяльність транспорту		05	512								
5	Видобуток нафтогазової сировини і прісної води		01-04	99778								
	Всього				115001							1800

**Дані про використання води
НГВУ „Чернігівнафтогаз” (2010 рік)**

№ з/п	Технологічний процес	Код структурного підрозділу	Джерело водопостачання	Фактичне використання води, тис.м ³			
				Всього	На виробничі потреби	На господарські потреби	На інші потреби
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ремонт та технічне обслуговування виробничого обладнання і автотранспорту	01-04 05 06	Підземний горизонт (артсвердловини)	31,9	18,2	13,7	-
2	Адміністративне та інженерно-технічне забезпечення виробничої діяльності Обслуговування об'єктів соціальної сфери Ремонт та технічне обслуговування виробничого обладнання	07-19	Водопровідна мережа м. Прилуки (КП „Прилукитепловодопостачання”)	31,3	16,2	15,1	-
3	Видобування вуглеводневої сировини	01-04	Отримано від Гнідницького газопереробного заводу	10,6	10,6	-	-
	Разом			73,8	45	28,8	-

**Дані про відведення води
НГВУ „Чернігівнафтогаз” (2010 рік)**

№ з/п	Технологічний процес	Код структурного підрозділу	Водовідведення							Вміст забруднюючих речовин		Тип очисної установи	Сікнено забрудн. Речовин, т/рік	Вловлено забрудн. Речовин, т/рік
			Тип стоку	Тип приймача	Відведено стічних вод, тис. м ³				До очистки	Після очистки				
					Всього	В т.ч. забруднених		Нормативно чистих (б/о)			Нормативно очищених на очисних спорудах			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Адміністративне та інженерно-технічне забезпечення виробничої діяльності Обслуговування об'єктів соціальної сфери Ремонт та технічне обслуговування виробничого обладнання і автотранспорту	07-19	Господарсько-побутові	Міська комунальна каналізація м. Прилуки (КП „Прилуките пловодопостачання”)	21,4	21,4	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Ремонт та технічне обслуговування виробничого обладнання	01-04 05 06	Господарсь-ько-побутові	-	3,3	-	-	-	3,3	-	-	-	-	-
	Загалом	-	-	-	24,7	21,4	-	-	3,3	-	-	-	-	-

**Дані про викиди у атмосферне повітря
НГВУ „Чернігівнафтогаз” (2010 р)**

№ з/п	Технологічний процес	Елементарний технологічний процес	Код структурного підрозділу	№ джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, по яких проводиться газоочистка	Концентрація на вході в ГОУ, мг/м ³	Ефективність ГОУ, %	Концентрація на вході в ГОУ, мг/м ³	Викинуто забруднюючих речовин т/рік	Вловлено забруднюючих речовин т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Виробництво ізоляційної стрічки	Робота дробометної камери	10	5806	Циклон П-ЦМ 1000 У	Пил металевий	391,5	-	20,0	-	-
2	Виробництво асфальту	Робота асфальтно-змішувальної установки ДС-117-2Е	05	5701	Циклон ЦПН-500 Циклон СЦН-40-700	Пил неорганічний	324,41	-	47,90	-	-
3	Зберігання матеріалів	Робота деревообробних верстатів	07	5604	Пола пилоосаджувальна камера D/H 3000/5000	Пил деревини	166,19	-	32,78	-	-
4	Зберігання матеріалів	Зберігання цементу	07	5632	Фільтр рукавний автоцистерни ТЦ-10 А	Пил цементу	9905,87	-	146,98	-	-
5	Ремонтно-будівельні роботи	Деревообробка	14	5401	Циклон ЦОЛ-9	Пил деревини	2708,95	-	68,00	-	-
6	Ремонтно-будівельні роботи	Деревообробка	14	5410	Пола пилоосаджувальна камера D/H 1500/5000	Пил деревини	221,97	-	99,80	-	-
7	Ремонтно-будівельні роботи	Деревообробка	05	5120	Циклон	Пил деревини	188,14	-	18,79	-	-

Норма утворення відходів НГВУ „Чернігівнафтогаз”

№ п/п	Технологічний процес	Елементарний технологічний процес	Код структурного підрозділу	Продукція (послуга), матеріал, сировина			Відходи				Витоме утворення відходу на одиницю продукції (по служі, діяльності)	Технологія на норма утворення відходу на одиницю продукції	Галузева норма утворення відходу на одиницю продукції
				Найменування	Од. вим.	Кількість	Назва та код	Клас небезпек	Од. вим.	Кількість			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих акумуляторів	05	Нафта	тис.т	472,129	Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані 6000.2.9.04	1	т	4,946	-	-	-
				Конденсат	тис.т	65,264							
2	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих шин	05	Газ нафтовий	млн.м ³	41,783	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації 6000.2.9.03	4	т	44,709	-	-	-
				Газ природний	млн.м ³	105,923							
3	Технічне обслуговування автотранспорту та технологічного обладнання	Заміна відпрацьованих мастил	01-10,14				Відходи масел технічних 6000.2.8.10	2	т	15,937	-	-	-
4	Освітлення приміщень	Заміна відпрацьованих ламп	01-19				Лампи люмінесцентні та відходи, що містять ртуть інші зіпсовані або відпрацьовані 7710.3.1.26	1	т	0,184	-	-	-
5	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	01-17				Брухт металевий 7710.3.1.08	4	т	1980,327	-	-	-
6	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	4				Брухт кольорових металів дрібний інший 7710.3.1.09	4	т	595,364	-	-	-
7	Прибирання виробничих та побутових площ, територій підприємства	-	01-10,14				Відходи комунальні змішані у т.ч. сміття з урн 7720.3.1.01	4	т	214,740	-	-	-
8	Відходи, одержані в процесі очищення мість загального користування	-	01-19				Рідкі нечистоти 7720.3.3.03	4	т	164,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9	Технічне обслуговування технологічного обладнання	Зачистка резервуарів та ємностей	01-19				Нафтошлами від зачистки резервуарів 1110.2.9.06	3	т	421,407	-	-	-
10	Ликвідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів	-	01-04				Ґрунти забруднені нафтопродуктами 4590.3.1.06	3	т	100,000	-	-	-

Дані про рух (потік) відходів НГВУ „Чернігівнафтогаз” (2010 р.)

№ х/в	Код, найменування виду відходу	Технологічний процес	Елементарний технологіс	Код структурного підрозділу	Рух відходів, тони					Виділено відходів, тони				Назначено на підприємстві станом на 01.01.2011 р.
					Фактично утворилося за звітний період	Охоранено від інших підприємств	Використано відходів	Знешкоджено відходів	Утилізовано відходів	Направлено у поверхневій сховищат організованого складування (захоронення)		Передано іншим підприємствам	Відправлено в місця організованого складування	
										Всього	В т.ч. склади, які відповідають діючим нормативам			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Перший клас небезпеки														
1	6000.2.9.04 Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих акумуляторів	05	4,946	-	-	-	-	-	-	15,596	-	0,150
2	7710.3.1.26 Лампи люмінесцентні та відходи, що містять ртуть інші зіпсовані або відпрацьовані	Освітлення приміщень	Заміна відпрацьованих ламп	01-19	0,184	-	-	-	-	-	-	0,200	-	0
Другий клас небезпеки														
3	6000.2.8.10 Відходи масел технічних	Технічне обслуговування автотранспорту та технологічного обладнання	Заміна відпрацьованих масел	01-10, 14	15,937	-	-	-	-	-	-	16,080	-	2,255
Третій клас небезпеки														
4	1110.2.9.06 Нафтошлами від зачистки резервуарів	Технічне обслуговування технологічного обладнання	Зачистка резервуарів та емисей	01-19	421,407	-	-	-	-	-	-	309,108	-	112,299

5	4590.3.1.06 Грунти забруднені нафтопродуктами	Ліквідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів	-	01-04	100,000	-	-	605,000	-	-	-	-	-	0
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Четвертий клас небезпеки														
6	6000.2.9.03 Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих шин	05	44,709	-	-	-	-	-	-	36,253	-	12,956
7	7710.3.1.08 Брухт металевий	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	01-17	1980,327	-	-	-	-	-	-	1212,867	-	767,46
8	7710.3.1.09 Брухт кольорових металів дрібний інший	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	01-10, 14	595,364	-	-	-	-	-	-	162,922	-	432,442
9	7720.3.1.01 Відходи комунальні змішані у т.ч. сміття з урн	Прибирання виробничих та побутових площ, територій підприємства	-	01-10,14	214,740	-	-	-	-	-	-	214,740	-	0
10	7720.3.3.03 Рідкі нечистоти	Відходи, одержані в процесі очищення місць загального користування	-	01-19	164,000	-	-	-	-	-	-	164,000	-	0

**Динаміка потоку відходів
НГВУ „Чернігівнафтогаз”**

№	Клас небезпеки відходу	Напрямок потоку відходів	Роки		
			2010	2009	2008
1	2	3	4	5	6
I	Перший	Фактично утворено,т	5,130	10,032	5,695
		Одержано,т	-	-	-
		Використано,т	-	-	-
		Утилізовано,т	-	-	-
		Знешкоджено,т	-	-	-
		Видалено (у т.ч.тимчасове зберігання)т	0,150	10,816	8,859
II	Другий	Передано іншим підприємствам,т	15,796	8,075	6,225
		Фактично утворено,т	15,937	9,496	17,100
		Одержано,т	-	-	-
		Використано,т	-	-	-
		Утилізовано,т	-	-	-
		Знешкоджено,т	-	-	-
III	Третій	Видалено (у т.ч.тимчасове зберігання)т	2,255	2,398	19,692
		Передано іншим підприємствам,т	16,080	26,790	-
		Фактично утворено,т	521,407	75,000	70,000
		Одержано,т	-	-	-
		Використано,т	-	-	-
		Утилізовано,т	-	-	-
IV	Четвертий	Знешкоджено,т	605,000	-	-
		Видалено (у т.ч.тимчасове зберігання)т	112,299	505,000	430,000
		Передано іншим підприємствам,т	309,108	-	-
		Фактично утворено,т	2999,14	-	-
		Одержано,т	-	-	-
		Використано,т	-	-	-
		Утилізовано,т	-	-	-
		Знешкоджено,т	-	-	-
		Видалено (у т.ч.тимчасове зберігання)т	1212,858	-	-
		Передано іншим підприємствам,т	1790,782	-	-

Зведена відомість промислових відходів НГВУ „Чернігівнафтогаз”(2010 р)

№ з/п	Технологічний процес або виробництва, де утворюються відходи	Код структурного підрозділу	Код та найменування групи відходу	Фізико-хімічна характеристика відходу найменування токсичного компоненту, його питома вага у хімічному складі відходу	Клас небезпечних відходів	Фактично утворилось відходу на підприємстві, тонн	Рух відходу за звітний період		Накопичення відходу на підприємстві, тонн(інша од. виміру)
							кількість тонн	напрямок	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Технічне обслуговування автотранспорту	05	1.16.00 Відходи, що містять свинець та його сполуки 6000.2.9.04 Батареї свинцеві зібрані або відпрацьовані	Тверді, негорючі, свинець- 10%, свинець сірчаноокис-ний – 40%, суміш вуглевод-нів (пластмаси)-10%, спексоліт відпрацьованій - 10%,вода 30%	1	4,946	15,596	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації	0,150
2	Освітлення приміщень	01-19	1.19.00 Відходи, що містять ртуть та її сполуки 7710.3.1.26 Лампи люмінесцентні та відходи,що містять ртуть інші зібрані або відпрацьовані	Тверді, негорючі,не розчинні у воді.Ртуть – 0,03%, алюміній-1,8%, скло-97,8%, люмініфор-0,37%	1	0,184	0,200	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації	0
3	Технічне обслуговування автотранспорту та технологічного обладнання	01-10,14	1.12.00 Нафтовідходи 6000.2.8.10 Відходи масел технічних	В'язкі ріднини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти- 90%,вода-5%, механічні домішки-5%	2	15,937	16,080	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підрозділу ВАТ „Укрнафта”	2,255
4	Технічне обслуговування технологічного обладнання	01-19	1.13.00 Нафтовідходи 1110.2.9.06 Нафтошлами від зачистки резервуарів	В'язкі ріднини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти,вода, механічні домішки	3	421,407	309,108	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підрозділу ВАТ „Укрнафта”	112,299
5	Ліквідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів	01-04	2.49.00 Відходи, що містять вуглеводні 4590.3.1.06 Грунти забруднені нафтопродуктами	В'язкі ріднини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти,вода, механічні домішки	3	100,000	605,000	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замулених ґрунтів ЦВНГ № 1	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Технічне обслуговування автотранспорту	05	<i>1.48.00 Інші відходи</i> 6000.2.9.03 Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	Тверді, горючі у воді не розчинні Вулканізованій каучук-80%, добавки – 2%	4	44,709	36,253	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації	12,956
7	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	01-17	<i>2.08.00 Відходи, що містять залізо</i> на його сталюки 7710.3.1.08 Брухт металевий	Тверді, негорючі. Залізо -90%, окиси заліза- 5%, вуглець-5%.	4	1980,327	1212,867	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації	767,46
8	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	01-10,14	7710.3.1.09 Брухт кольорових металів дрібний іший	Тверді, негорючі. Мідь-98,85%, алюміній-0,8%, латунь- 0,347,бронза-0,003	4	595,364	162,922	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації	432,442
9	Прибирання виробничих та побутових площ, територій підприємства	01-10,14	<i>1.48.00 Інші відходи</i> 7720.3.1.01 Відходи комунальні змішані у т.ч. сміття з урни	Змішані, тверді, негорючі	4	214,740	214,740	Направляється для захоронення на місцеві полігони ТПВ	0
10	Відходи, одержані в процесі очищення містгального користування	01-19	<i>1.48.00 Інші відходи</i> 7720.3.3.03 Рідкі нечистоти	Змішані, рідкі, негорючі	4	164,000	164,000	Передано спеціалізованому підприємству для захоронення	767,46

Номенклатура та джерела утворення відходів НГВУ „Чернігівнафтогаз”

№ з/п	Номенклатурна назва відходу за ДСТУ 3910-99	Код і найменування виду відходів за ДК 005-96	Код і найменування групи небезпечних відходів	Клас небезпек для здоров'я людей	Код структурного підрозділу	Технологічний процес	Елементарний технологічний процес (окрема операція)	Періодичність утворення та обліку відходу	Середньорічні передбачувальні нормативно-допустимі обсяги утворення відходу. Тонни/в інших одиницях	Метод поводження з відходами
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	✓ Лампи люмінесцентні зіпсовані або відпрацьовані	7710.3.1.26 Лампи люмінесцентні та відходи, що містять ртуть інші зіпсовані або відпрацьовані	1.19.00 Відходи, що містять ртуть та її сполуки	1	01-19	Освітлення приміщень	Заміна відпрацьованих ламп	щомісячно	0,391 1303 шт	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
2	✓ Акумуляторні батареї свинцево-кислотні відпрацьовані або зіпсовані	6000.2.9.04 Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	1.16.00 Відходи, що містять свинець та його сполуки	1	05	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих акумуляторів	щомісячно	9,160	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
3	✓ Шини зіпсовані або зіпсовані	6000.2.9.03 Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	1.48.00 Інші відходи	4	05	Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відпрацьованих шин	щомісячно	76,800	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
4	✓ Масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу	6000.2.8.10 Відходи масел технічних	1.12.00 Нафтовідходи	3	01-10,14	Технічне обслуговування автотранспорту та технологічного обладнання	Заміна відпрацьованих масел	щомісяця	14,600	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підрозділу ВАТ „Укрнафта”
5	✓ Пил абразивно-металевий	2820.2.1. Відходи механооброблення	2.10.00 Відходи, що містять кремій та його сполуки	4	01-10,14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Механічно обробка металу (шточувальні, різальні роботи)	щомісяця	0,670	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Абразивні крути відраціоновані або зісковані	2910.1.0.12 Матеріали абразивні та виробні з них зісковані, забруднені або не ідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	2.10.00 Відходи, що містять кремній та його сполуки	4	* 01-10,14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Механічно обробка металу(заточувальні, різальні роботи)	щомісяця	0,700	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах
7	Стружка чорних металів	2820.2.1.01 Ошурки та стружка токарна металів чорних що утворюються від процесів їх формування	2.08.00 Відходи, що містять залізо та його сполуки	4	01-10,14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Механічно обробка металу (токарні свердильні та фрезувальні роботи)	щомісяця	5,120	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
8	Брухт чорних металів, що утворюється в процесі ремонту устаткування інструменту, інших технічних засобів	7710.3.1.08 Брухт металевий	2.08.00 Відходи, що містять залізо та його сполуки	4	01-17	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Механічно обробка металу (токарні свердильні та фрезувальні роботи)	щомісяця	1590,19	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
9	Брухт чорних металів, що утворюється в процесі ремонту устаткування інструменту, інших технічних засобів	7740.3.1. Устаткування не придатне для експлуатації	2.08.00 Відходи, що містять залізо та його сполуки		01-17	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Механічно обробка металу (токарні свердильні та фрезувальні роботи)			
10	Тирса деревини	2000.2.2.17 Тирса деревини	1.48.00 Інші відходи	4	05.07,14	Ремонтно-будівельні роботи	Деревообробка	щомісяця	7,360	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах
11	Брухт кольорових металів, що утворюється в процесі ремонту устаткування, інструменту, інших технічних засобів	7710.3.1.09 Брухт кольорових металів дрібний інший	-/-	4	01-10, 14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	щомісяця	97,400	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
12	Огарки електродів	2820.2.1.20 Відходи, одержані в процесі зварювання	2.08.00 Відходи, що містять залізо та його сполуки	4	01-10, 14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Зварювальні роботи	щомісяця	0,020	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підприємству для утилізації
13	Тара металева використана чи забруднена	7710.3.1.07 Тара металева використана, за винятком відходів тари, що утворилась під час перевезень	1.48.00 Інші відходи	4	01-10, 14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Малітні, фарбувальні роботи	щомісяця	10,000	По мірі накопичення направляються разом з ТПВ для захоронення.

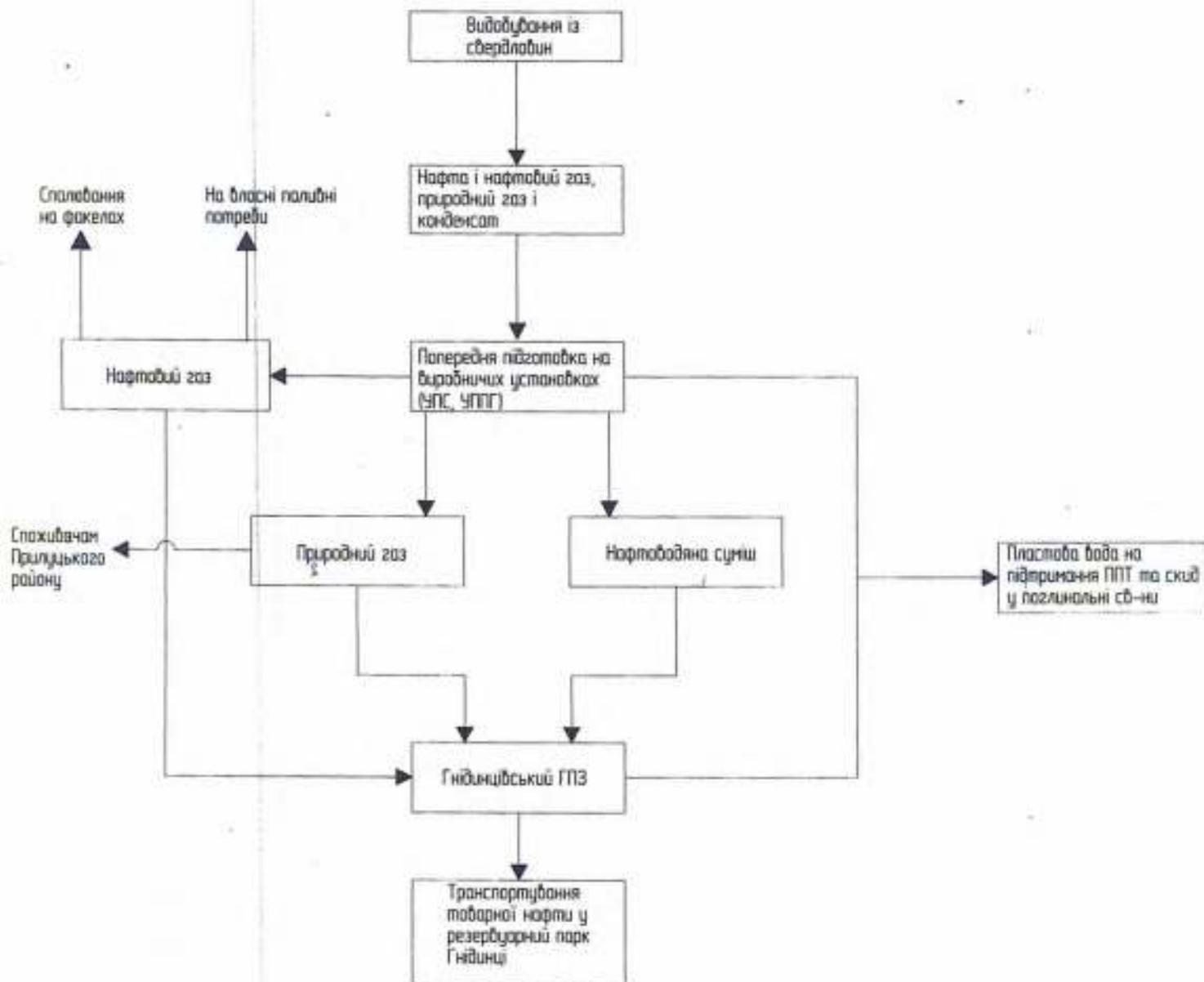
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14	✓ Відпрацьовані лампи розжарювання	7710.3.1.03 Бій скла технічного та скловолокна. Що не підлягає соціальному обробленню	1,48,00 Інші відходи	3	01-19	Освітлення промисель	Заміна відпрацьованих ламп	щомісяця	0,350	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах
15	✓ Тверді господарські побутові відходи	7720.3.1.01 Відходи комунальні змішані, у т.ч. сміття з ури	1,48,00 Інші відходи	4	01-19	Прибирання виробничих та побутових площ, територій підприємства		щотижнево	1470,500	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах
16	✓ Відходи, одержані в процесі очищення місць загального користування	7720.3.3.03 Рідкі нечистоти	1,48,00 Інші відходи	4	01-19	Відходи, одержані в процесі очищення місць загального користування		щомісяця	4580,000	Передано спеціалізованому підприємству для захоронення
17	✓ Пісок, що містить нафтопродукти	7730.3.1.04 Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	1,48,00 Інші відходи	3	01-10,14	Відвантаження нафти	Прибирання розливів нафти	щоквартально	1,000	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замазаних ґрунтів ЦВНГ № 1
18	✓ Ґрунт забруднений нафтою	4590.3.1.06 Ґрунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами	1,12,00 Нафтовідходи	3	01-04	Ліквідація аварійних розливів нафти	Ліквідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів	щорічно	150,000	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замазаних ґрунтів ЦВНГ № 1
19	✓ Шлам (осад нафтопродуктів) від очищення резервуарів	1110.2.9.06 Нафтошлами від зачистки резервуарів	1,12,00 Нафтовідходи	3	01-04	Технічне обслуговування технологічного обладнання	Зачистка резервуарів та емностей	щорічно	128,550	По мірі накопичення у МТР передано спеціалізованому підрозділу ВАТ „Укрнафта”
20	✓ Тара пластмасова використана і забруднена	7730.3.1.02 Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	1,48,00 Інші відходи	4	01-10,14	Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту. Ремонтно-будівельні роботи. Використання хімічних речовин	Маліри, фарбувальні роботи	щомісяця	0,870	По мірі накопичення у МТР направляються разом з ТПВ для захоронення на місцевих полігонах.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21	Шлам локальних очисних споруд мийки автотранспорту	6000.2.9 Відходи, які утворились під час експлуатації транспортних засобів та перевезень не позначені іншим способом або комбіновані	1.48.00 Інші відходи	3	05	Експлуатація автотранспорту	Очищення стоків від миття автотранспорту	щорічно	2,500	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замучених ґрунтів ЦВНГ № 1
22	Будівельні відходи (бій скла та цегли, відходи бетону і цементних розчинів, тощо)	4510.1.3 Відходи напівфабрикатів та виробів	1.48.00 Інші відходи	4	14	Будівельно-монтажні роботи	Приготування бетону виготовлення залізобетонних виробів	щорічно	180,000	Направляються для захоронення на місцеві полігони. Використовуються для будівельних, дорожніх та господарських робіт

**Виробнича структура
НГВУ „Чернігівнафтогаз”**

Основне виробництво	Допоміжне виробництво	Обслуговуюче виробництво
цех видобування нафти та газу № 1 (ЦВНГ №1)	цех робітничого постачання (ЦРП)	цех технологічного транспорту (ЦТТ)
цех видобування нафти та газу № 2(ЦВНГ №2)	навчальний комбінат (НК)	цех капітального та підземного ремонту свердловин (ЦКПРС)
цех видобування нафти та газу № 3(ЦВНГ №3)	адміністрація	база матеріально-технічного забезпечення БМТЗ
цех видобування нафти та газу № 4(ЦВНГ №4)		база виробничого обслуговування (БВО): <ul style="list-style-type: none"> - прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання (ПРЦЕО); -прокатно-ремонтний цех електрообладнання і електропостачання (ПРЦЕО і ЕП); - трубна дільниця; - дільниця пуско-налагоджувальних робіт (ДПНР); - дільниця контрольно вимірювальних приладів і автоматизації (ДКВПіА); - прокатно- ремонтний цех електрозанурювальних установок (ПРЦЕЗУ);
		будівельно-монтажний цех (БМЦ)
		хіміко-аналітична лабораторія (ХАЛ)

Принципова загальна схема технологічного процесу видобування вуглеводнів у НГВУ Чернівецького району



м. Продавця

НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі д.о. начальника управління **Павло Дімитро Сергій Валерійовича**, діємого на підставі „Положення”, з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю „Грайфит-М”, надалі „Продавець”, в особі директора **Мааровського Олега Георгійовича**, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про нижчезазначене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених даним Договором, послав, а Покупець приймає і оплачує брутто кольорових металів, іменованих надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Пименська зра (кількість, одиниць, вага) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 1211-95 „Брухт і відроби кольорових металів і сплавів”, технічним та іншим умовам, які встановлені до даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару вимогам по якості є невідповідність Товару вимогам ДСТУ 1211-95 „Брухт і відроби кольорових металів і сплавів” або наявність у Товарі домішок (графітність, хіміка-, вибухонебезпечність, тощо), що йому не характерні за звичайних умов або в середньому вартості, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАВКИ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови поставки Товару (відповідно до правил ІНКОТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, перелік вантажовідправників, вантажоприймачів, вид металобрухту та його номенклатура вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передані Товару від Товаровідправника до покупки з оформленим акту прийому-передачі Товару між Товаровідправником та Покупцем.

3.2. Датою поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо поставка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на площаді Продавця, в інших випадках – датою про передачу Товару перевізнику на товаросупроводячих документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупець зобов'язаний доручити перевізнику від його імені переслати товар у відвідуємі Товару кінцівок та якісним пізнішим, згідно умов даного Договору та додатків до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом передачі придбаного Товару до перевезення залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (вантажодержувача) про готовність до відвантаження Товару. Шлях транспортування згоди Покупця про готовність до прийняття Товару Продавцем проводиться відвантаження Товару до перевезення.

3.3.1. На вимогу Покупця (вантажодержувача) Продавець може відвантажувати Товар у присутності познованих представників Покупця (вантажодержувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (вантажодержувача).

3.4. Провіщення в зазначенні під конкретних умов вантажів, надає на адресу Покупця наступні товаросупроводжувальні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанція № 4 про прийняття вантажу (залізничний транспорт);
- товаро-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- засвідчення про вибухонебезпечність, хімічну та радіаційну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про походження брухту чорних металів;
- сертифікат якості на сортисті метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець направляє Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- вантажову накладну;
- податкову накладну;
- копію вантажної накладної.

Відрахована вказаних документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються поштою зв'язком у формі реєстраційного листа.

3.5. У випадку виявлення недостачі, невідповідності якості переданого Товару або будь-якого іншого порушення умов поставки, що має підстави Писемної заяви вимоги про відшкодування Продавцем вартості Покупцю зобов'язаний негайно повідомити Продавця про виявлені порушення умов поставки та зупинити прийняття Товару. Подальше прийняття Товару повинне проводитись за обов'язковою участю уповноваженого представника Продавця.

Порушення Покупцем вимог щодо негайного повідомлення Продавця про виявлені порушення умов поставки та прийняття товару, що не відповідає умовам поставки, за участю уповноваженого представника Продавця позбавляє права

Покупця звертатись до Продавця з претензіями щодо порушень умов поставки товару, невідповідності якості та кількості переданого товару.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на відомі додатки, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Задобом платежів є національна валюта України – гривня.

5.2. Покупець проводить оплату Товару шляхом порадкування коштів на рахунок Продавця на умовах, зазначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за недіючі Товару, якщо Покупець доведе, що його претензія до передання товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувачу) перевізником (позачинним транспортуванням залізничним або автотранспортним) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо було доведено його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день простроченої оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛИКАЮТЬ ВІДКОНДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або несвоєчасне виконання зобов'язань за Договором, якщо це викликає звинувачення дії обставин непереборної сили (пожежа, грім, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Для обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по сквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обговорених у п. 7.1) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РІЗНИЖНОСТЕЙ

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спор передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дня його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на вимогу однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі податки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають юридичний чинний дату прийняття і підписи повноважних представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний укласти таку уступку з ПАТ „Укрнафта“. Договір у зв'язку з вимогою, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта“, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що повноважність за даним договором повністю оплати, кількості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При укладенні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не обумовлено Договором, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розкриттю або використання Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даного Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відшкодування до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дня прийняття такого рішення. У цей термін Сторони повідомляють одна одну про свою поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по окремому письмовому зв'язку, мають юридичну силу і чинні

бути підтвержені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення відносно на договір оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, до умір вважається таким, що вчинений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 318 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього правочину. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не змається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЦІ:

ПОКУПЦЬ:

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта”
17500, м. Полтава, вул. Бокланова, 1
код ЄДРПОУ 09136573
РН 36037013655287 АН „Національ”,
МКО 328209 в.м. Одеса
Реквізити для платіжкової накладної:
ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта”,
код фінанс 1006
код ЄДРПОУ 09136573
адреса: Несторівський бульв. 7-5 м. Київ 04053
ПІВНІЧНИЙ ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 100332806
Ідентифікаційний номер платіжника: 100332806

В о д і й м а н н я

В. Насіткінський



ТОВ „ІРАДІСІТ-М”

80000, Сумська обл., м. Суми,
Колодязівський р-н,
вул. Холманської землі, буд. 45
код ЄДРПОУ 40138509
ррр 26206035023543
МКО 337546
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД
4013850918198

Директор:

Від імені:

О.Г. Мазурівський



Специфікація

до договору купівлі-продажу № _____ від _____ між структурною одиницею ННБУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ТОВ „ГРАДІЄНТ-М” (Почувець).

1.1. Продавець передає, а Почувець приймає і оплачує Товари:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Брухт міаі	т	6,323	181 500	1 147 634,50
2		Брухт вагуні	т	1,727	116 500	183 925,50
						1 331 560,00

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах FCA (визначено до Міжнародних правил до складання термінів „Інкотермс-2010”) склад Продавця (склад ЗМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, знаходиться в транспорті Почувець за рахунок Продавця).

Терміном Товари в складі ЗМТЗ приймає 60-ти календарних днів з моменту відвантаження до товару.

1.3. Ціна Товару складається з п. 1.1. цієї Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставка товару здійснюється транспортом Почувець. Вартість експедитора та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також % завантаження Товару за рахунок Почувець.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і становить 1 331 560,00 грн (сума міліонів гривень триста тридцять одна тисяча сімсот п'ятдесят три 00 коп).

1.5. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

1.6. Почувець проводить 100% передплату Товару, але не пізніше 30-ти календарних днів з моменту підписання угоди, шляхом передрачування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10. Договору.

1.7. Вимоги до Товару згідно з його базисні відомістю до „Чернігівнафтогаз” (приватно-експертна оцінка) проведеної радіаційної безпеки при проведенні операції з використанням (ДСПН) 6.6.1-079/211.3.8.001-02:

- питома доза дозвільної дози (ПДД) або еквівалентна експозиційної дози (ПЕД) γ -випромінювання не перевищує 50 мкЗв/год (до 50 мкЗв/год);
- щільність потоку (ЩП) β -частинки не перевищує до 10⁵ частинки/см² до щільності поверхневого актиності (протоколом радіаційного контролю у 2 х рівняряках по одному для кожної зі сторін, оформленого відповідно до ДСПН 6.6.1-079/211.3.8.001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРОН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ННБУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Прилуки, вул. Володимирська 1
код ЄДРПОУ 40138573
телефон 26007010325283 АБ „Лізаонлайн”,
МФО 328206 м.к. Одеса.
Реквізити для податкової накладної
ПАТ „Укрнафта” ННБУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код ЄДРПОУ 40138573
код ЄДРПОУ 40138573
адрес: Несторженська, буд. 3-5 м. Київ, 04053
НІП Галицька, ПДВ 631353926651
Номер свідоцтва платника ПДВ 100332826
Від продавця

В. С. Чабаненко
С. В. Чабаненко



ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „ГРАДІЄНТ-М”

40034, Сумська обл., м. Суми,
Компанзівський р-н,
вул. Холодоторська, буд. 45
код ЄДРПОУ 40138576
телефон 26006055020315
МФО 337548
ІПН платника ПДВ
401385718193

Від покупця
Директор
М. П. Митрошинський



м. Київ

25.05, 2018 р.

Приватне підприємство „НСФ „Житомир”, надалі „Продавець”, в особі директора Львівського Олександра Львовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ШВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі п. о. начальника управління Наследнікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення”, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір купівлі-продажу, тут і надалі „Договір”, про наступне:

1. ПРІДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує продукцію, іменовану надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура, кількість, якість та комплектистость Товару повинні відповідати додаткам, що є невід'ємною частиною Договору.

3. УМОВИ ПОСТАЧАВЦЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару, перелік Товаровідвантажувачів вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передані Товару від Товаровідвантажувача до покупця з оформленим актом прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.3. Після підписання акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем Продавця та Покупцем, Покупцю надсилається оригінал накладної. Відправлення документів здійснюється фізичним шляхом зв'язком у день підписання акту приймання-передачі Товару, а за отримання оригіналів цих документів направляються рекомендованим листом поштою.

3.4. Сторонами підтверджується необхідність перевірки номенклатури, кількості, якості та комплектистости Товару на площі Товаровідвантажувача Продавця, що оформлюється актом приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.5. Після підписання Сторонами акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем, претензії Покупця щодо номенклатури, кількості, якості та комплектистости Товару Продавцем не приймаються.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару по додатках, що є його невід'ємною частиною.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупець проводить 100% оплати вартості Товару після підписання даного Договору шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, включаючи ПДВ до ціни Товару на умовах, зазначених у додатках, що є його невід'ємною частиною.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідальний за вартість Товару, якщо Покупець виявить, що занадто висока до порожніх товару Покупцеві (перевізна) або з протилежні існують до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (власником/заступником (наслідком транспортування залізничним або авіатранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-сукупним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-сукупним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата прострочки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень цивільного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненадання виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйки, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відновляється відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше трьох днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спорні і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Проповнення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взаємних зобов'язань за Договором, а також архаїчність дії Договору на певному етапі із Спорів дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступують у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважних представників Сторін, заверені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку угоду з ПАТ „Укрнафта“. Договір угоди вимоги, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта“, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що зобов'язаність за даним договором становить гарантію, цільовості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При трактуванні Договору застосовується Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (ревізія 2010 року), якщо інше не встановлено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розміщенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторона повідомляють одна одну про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по фізичній особі зв'язу, мають юридичну силу і повинні бути підтвержені оригіналом протягом 30 (тридцять) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного підтвердження підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцять) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без зазначення підпису до форми, встановленої законом, інвалідних чого вистають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього акту правочину. В такому випадку визнання договору здійсненом в судовому порядку неможливе.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН.

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернівецьнафта“, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта“

17500, м. Прилуки, вул. Волчанська, 1
код ЄДРПОУ 00136571
Р/р 26005050008179 ПАТ КБ „Приватбанк“.
МФО 305299
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ „Укрнафта“, НГВУ „Чернівецьнафта“
ПАТ „Укрнафта“, код філії 1006
пр-я, Несторівський, буд. 3-5, м. Київ, 04053
Св. № 109332806,
НПД 001353926654,
т/ф (04637) 3-21-98



С. В. Населзніков

ПОКУПЕЦЬ

ПП „ВКФ „Капітолій“

61145, м. Харків,
вул. Ключівська, 186-Б, кв 229,
р/р 26006198179001 Харків,
ГРУ ПАТ КБ „Приватбанк“ м. Харків,
МФО 351533,
Код ЄДРПОУ 21184257,
Статус платника єдиного податку 3 групи за
ставкою 5%, без ПДВ
-380 67 652 0256



м. Припучь.

Товариство з обмеженою відповідальністю «КОЛОРИ», надалі Покупець, в особі директора Оршешко Федіра Івановича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

ПБВУ «Черніївнафтогаз», яке діє під імені Публічного акціонерного товариства «Укрнафта», надалі «Продавець», в особі з. о. генерального управиляча Пасосніківа Сергія Валерійовича, діючого на підставі «Договорення», з іншої сторони, разом іменовані «Сторони», уклали цей Договір купівлі-продажу, тут і надалі «Договір» про наступне:

1. ПРІДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених цим Договором, передає, а Покупець приймає і оплачує брутто чорних металів (іменованій металі «Товар», відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

1.2. Продавець надіє Покупцю транспортно-експедиторські послуги (оплата зазначеного тарифу та послуги з поклачі та трибараном металів), щодо металобрухту, який буде перевозитися зазначеним транспортом, а Покупець сплачує зазначені послуги в порядку попередньої оплати шляхом перерахування її на банківський рахунок Покупця. Орієнтовна вартість такого відвантаження складає 20 000,00 грн (два з половиною).

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Назва Товару (кількість одиниць ваги) Товару визначено в додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні», зазначеної та інших умов, які встановлені до даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару визначеної якості є невідповідність Товару визначеної ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні» або наявність у Товарі властивостей (вільності, хімічної, механічної, тощо), що йому не характерні за значимих умов або з порушенням норм, передбачених цим Договором.

3. УМОВИ ПЕРЕДАЧІ ТА ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови передачі Товару (відповідно до правил ІНКОТЕРМС редакції 2010 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, перелік документів, що надаються, вантажотримувачів, вид металобрухту та його класифікація вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Датой поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо поставка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на місцях Продавця, в інших випадках – підписки про передачу Товару перевізнику на товарно-транспортних документах. У випадку передачі Товару підписання докорисних з метою його подальшого трибаранування Покупець зобов'язаний доручити перевізнику від його імені пересвідомити у відповідності Товару кількісним та якісним показникам, обумовленим цим Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом передачі перевізником зазначеним (якщо) транспортом, Продавець надає Покупцю (вантажодержувачу) прохання щодо відвантаження Товару. Після отримання акту Покупця про готовність до прийняття Товару Продавець проводить відвантаження Товару на перевізника.

3.3.1. Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (випаковувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повинен про це Покупця (вантажодержувача).

3.4. Продавець в залежності від конкретних умов поставки надіє на адресу Покупця наступні товарно-транспортні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанція № 4 про прийняття вантажу (шляхом автотранспорту);
- товарно-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що свідчують про якість Товару (вказуються у випадках передбачених цим Договором);
- технічний акт хімічну та радіоізотопну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про походження брухту чорних металів;
- сертифікат якості на зворотні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець надіє Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- відшкодування;
- податкову накладну;
- копію залізничної накладної.

Підписання вказаних документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі цих робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються поштою зв'язком у формі розкритого листа.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється з включенням цінки України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Ціна Товару включає ПДВ, порядок нарахування якого встановлений чинним законодавством України.

4.3. Загальна вартість Договору встановлюється загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання цього Договору.

5. УМОВИ ПЛАТІЖІ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України – гривня.

5.2. Покупець проводить оплату Товару шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, на умовах, зазначених у додатках, укладених на виконання цього Договору.

6. САЇКЦІЇ І ПЕНІАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за надіє Товару, якщо Покупець, якщо воно виявлене до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які виникли до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю вантажодержувачем перевізником (випаковувачем транспортуванням зазначеним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-транспортним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведено його вини у передачі Товару перевізнику з кількості, що не відповідає товарно-транспортним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі п'яти відсотків ПБВ на кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата прострочки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.



8.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИЗНАЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненадання виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося внаслідок дії обставин непереборної сили (стаття, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відраховується відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами П.П. України або організацією, на яку Урядом покладено обов'язок по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконати зобов'язання за Договором, повинна негайно, але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обумовлених у п. 8.1.) оповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗВ'ЯЗКОСТЕЙ

8.1. Спорі і розбіжностям, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набрав сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання всіх зобов'язань Сторін.

9.2. Додатки до Договору є його невід'ємною частиною, мають переважну силу перед раніше укладеними додатками і листами (або електронними листами) і вносяться у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підпис повноважних представників Сторін, замір і печатки.

9.3. Кредитор, який виступає право вимоги по цьому Договору іншій особі в порядку ст.516 Цивільного кодексу України, зобов'язаний узгодити таке відступлення права вимоги з ПАТ „Укрнафта”. В разі невиконання жодної умови договір про відступлення прав вимоги вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що порова дивіденди за даним договором стосовно оплати, ліквідації та згоди Товару, стягнуті неустойки заповнюється тримісячно з прирости.

9.5. При сумісності Договору застосовується Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не вказано в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також документи до нього є конфіденційними документами і не підлягають публікації або інкримінації Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Платимість зобов'язань Сторін, не передбачені Договором, регулюється чинним законодавством України.

9.9. Договір набрав сили з дати укладення цього Договору, укладеного раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не більше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У тій же частині Сторони зобов'язані одна одну про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір та додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтвержені оригіналами протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що укладений без підписання нікого до форми, заповненої записом, шрифтом того жастьоти, правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: невідомість цього правочину. В такому випадку виникає договір нездійснений в судовому порядку не підлягає.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ

„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта”

17500, м. Прилука, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 30135573
Ррр 26007010035287 АБ „Піщаний”,
МФО 328209 в м. Одеса,
Реквізити для повноточної ідентифікації:
ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код філії 1006
код ЄДРПОУ 00135390
пр-в. Несторівський, буд. 3-5 м.Кітв. 04053
ІПН платника ПДВ 001353926654
Намер свідоцтва платника ПДВ 10033280

В. о. начальника ПАТ „Укрнафта”



В. Насадніков

ПОКУПЦЬ

ТОВ „КОЛОРИ”

50019, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,
вул. Мобільська, 12,
ррр 26007053501219 з ПАТ КБ „Приватбанк”,
МФО 305570,
ЄДРПОУ 32038665,
ІПН 320986604822

Директор



Ф. І. Орищенко

Специфікація

до договору купівлі-продажу № _____ від 14 березня 2018р.
між структурною одиницею НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства
„Укрнафта” (Продавець), та ТОВ „КОЛОРИ” (Покупець)
1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Брухт чорних металів	т	126,891	8300,00	1 053 195,30
2		Брухт чорних металів (клат сталевий підрацьований)	т	1,268	5 050,00	6 403,40
3		Брухт чорних металів (вішрацьовані труби НКТ)	т	9,9	8 550,00	84 645,00
		всього				1 144 243,70

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах: - FCA (відповідно до Міжнародних правил до складання термінів „Інкотермс-2010”) склав Продавець (склад БМІЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, завантаження в транспорт Покупця за рахунок Продавця). Продавець відвантажує Товар у присутності підрозділків представників Покупця (вантажодержувача) з обов'язковим складанням акту прийому-передачі Товару.

Термін виводу Товару в складу БМІЗ протягом 30-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару зазначена в п. 1.1 даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставка товару здійснюється транспортом Покупця. Ціна, окремим чином додана до витрати пов'язані з організацією перевезень Товару, а також % знижувальності Товару за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1 даної Специфікації і складає: 1 144 243,70 грн і одна мільйон сто сорок чотири тисячі двісті шість гривень 70коп.

1.5. Засобом платежів є національна валюта України – гривня.

1.6. Покупець проводить 100% передплати Товару:

- на підставі 30-ти календарних днів з дати підписання договору, шляхом переказування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, зазначеними в розділі 10 Договору.

1.7. Вимоги до Товару з радіаційної безпеки відповідно до „державних санітарно-екологічних правил і норм з радіаційної безпеки при проєкції об'єктів з металобрухтом” ДС ЕПН 6.6.1-079:2 (1.3.9.001-02):

- потужність джерела іонізуючої радіації (ДІІ) або потужність еквівалентної дози (ПЕД) γ - випромінювання до 0,43 мкГрад/год (до 50 мкР/год);
- рівень забруднення (ЩЗ) β - частінок до 100 част./л³ см³, що підтверджується актом (протоколом радіаційного контролю у 2-х примірниках по одному для кожної сторони, доформального відповідно до ДС ЕПН 6.6.1-079:2 (1.3.9.001-02).

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26007013035287 в АТ „Нацбанк”
МФО 328209 в м. Одеса,
Реквізити для переказної накладної
ПАТ „Укрнафта” НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код ЄДРПОУ 1006
код ЄДРПОУ 00136590
пр-в. Несторівська, бу. 3-5 м. Київ, 04052
ІПН 320986601822 ПДВ 001353426654
Н.К.К. 320986601822 Платника ПДВ 1003328061822 (34637) 3-



**ПОКУПЕЦЬ
ТОВ „КОЛОРИ”**

30019, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,
ул. Мелітійська, 12,
р/р 26007053501519 в ПАТ КБ «Приватбанк»,
МФО 305750,
р/р 26007013013925 в АТ «Сбербанк Росії» в
м. Кривий Ріг МФО 320627,
ЄДРПОУ 32098665,
ПП 320986601822

Орловський Ф.І.



17.05.2018р.

м. Прилуки

НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі в.о. начальника управління Наследнікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Наказу № 100”, з однієї сторони, і

ПП „Приорітет-І”, надалі „Покупець”, в особі директора Олейникова Яна Юрійовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про шлукчоведення:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує продукцію, іменовану надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура, кількість, якість та комплектність Товару повинні відповідати додаткам, що є невід'ємною частиною Договору.

3. УМОВИ ПОСТАЧАВАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару, перелік Товаровідвантажувачів вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передані Товару від Товаровідвантажувача до покупця з оформленням акту прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.3. Після підписання акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем Продавця та Покупцем, Покупцю направляється оригінал накладної. Відправлення документів здійснюється факсимільним зв'язком у день підписання акту приймання-передачі Товару, а на протязі двох днів оригінали цих документів вивозяться рекомендованим листом поштою.

3.4. Сторонами підтверджується необхідність перевірки номенклатури, кількості, якості та комплектності Товару на площадках Товаровідвантажувача Продавця, що оформлюється актом приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.5. Після підписання Сторонами акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем, претензії Покупця щодо номенклатури, кількості, якості та комплектності Товару Продавцем не приймаються.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару по додатках, що є його невід'ємною частиною.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупець проводить 100% оплату вартості Товару після підписання даного Договору шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, включачи ПДВ до ціни Товару на умовах, зазначених у додатках, що є його невід'ємною частиною.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛІМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за недоліки Товару, якщо Покупець доведе, що вони виникли до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувачу) перевізником (внаслідок транспортування залізничним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільнюються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ПДВ України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше трьох днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Споря і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на врішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на вимогу однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступити у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважних представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта”. Договір уступки вимоги, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта”, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовилися, що повноваження за даним договором стосовно оцінки кількості та якості Товару визначаються тривалістю в три роки.

9.5. При тлумаченні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редація 2010 року), якщо інше не оговорено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфідентійними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір зміниє будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтвержені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього правочину. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не допускається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по одному примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ПОКУПЕЦЬ

Структурний підрозділ ПГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Придуги, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 00126573
Р/р 26007010035287 АБ „Південний”,
МФО 328209 з м. Одеса,
Реквізити для бухгалтерської накладної
ПАТ „Укрнафта”, ПГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код ЄДРПОУ 1006
код ЄДРПОУ 00135390
адрес. Носоворосівська, буд. 3-5 м.Київ, 04053
ІПН платника ПДВ 001253826654
Номер реєстрації платника ПДВ 100352806
За Продавцем:
В. о. Головного управління

С. В. Наєтєлісов

Приватне підприємство „ПРИОРІТЕТ-1”

74300, Херсонська обл.,
м. Берислав, вул. Губайдуліна, 1

Код ЄДРПОУ 31289407,
Р/р 260023003549038, Філія-ХОУ
АТ „Ощадбанк”, м. Херсон,
МФО 352457,
Сп. ПДВ 100117504,
ЛПН 312894031053,
т. 03516 – 7-52-34

Директор
Олександр Я.Ю.

Специфікація
до договору купівлі – продажу № _____ від _____

між структурною одиницею ПГВУ „Чернівецьнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ПП „Приорітет-1” (Покупець)

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю з ПДВ, (грн.)	Сума з ПДВ (грн.)
1		Відпрацьований мідний кабель, (нафтозакорувальний) (у бухтах) (КПБН 3x16 – 62,115г, КПБН 3x10 – 2,62г, КПБК 3x16 – 2,775г)	т	67,51	53 000,00	3 578 030,00
2		Відпрацьований мідний кабель, (нафтозакорувальний) (у відрізках) (відрізки без брши)	т	0,97	53 000,00	51 410,00
						3 629 440,00

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил по тлумаченню термінів „Інкотерм-2010”) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, знаходячись в транспорт Покупця за рахунок Продавця).

Термін вивозу Товару із складу БМТЗ протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару визначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставки товару здійснюється транспортним Покупця. Ввіз, охорона та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезень Товару, а також % засміченості Товару за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 3 629 440,00 грн (три мільйони шістьсот двадцять дев'ять тисяч чотиреста сорок грн. 00коп).

1.5. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець проводить 100% передоплату Товару, але не пізніше 30-ти календарних днів з дати підписання договору, шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, вказаними в розділі 10 Договору.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ПГВУ
„Чернівецьнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Придубки, вул. Волжальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Рр 26007010055287 АБ „ПівденніВ”,
МФО 328209 в м. Одеса.
Реквізити для валютної записки
ПАТ „Укрнафта”, ПГВУ „Чернівецьнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта” код філії :006
код ЄДРПОУ 00133390
адрес: Національний, бул. 3-5 м.Київ, 04053
ІПН платника ПДВ 001353926684
Номер серійного лічильника ПДВ 100332806
Від прот. _____

ПОКУПЕЦЬ

Приватне підприємство „ПРИОРИТЕТ-1”
74300, Херсонська обл.,
м. Берислав, вул. Губайдуліна, 1
Код ЄДРПОУ 31289437,
Рр 26102310549058, філія ХОУ
А7 „Огидбанк”, м. Херсон,
МФО 352457,
Св. ПДВ 100117504,
ІПН 312894021053,
т. 05546 – 7-53-34

Від прот. _____

Директор

Олег Іванович Олександрович Я.Ю.



м. Провуки

НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі з. о. начальника управління Наследнікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення”, з однієї сторони, та

Приватне акціонерне товариство „Промснаб”, надалі „Продавець”, в особі Генерального директора Покупця Дмитра Володимировича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених цим Договором, передає, а Покупець приймає і оплачує брукт кольорових металів, іменованій надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура (кількість одиниць, вага) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 3211-95 „Брукт і відходи кольорових металів і сплавів”, технічним та іншим умовам, які встановлені до даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару вимогам по якості є невідповідністю Товару вимогам ДСТУ 3211-95 „Брукт і відходи кольорових металів і сплавів” або наявність у Товарі властивостей (радіоактивність, хіміко-, вибухонебезпечність, т.ін.), що йому не характерні за звичайних умов або з перелічених норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАВКИ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови поставки Товару (відповідно до правил ІНКОТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, чергові нарахуноків/платежів і вантажоотримувачів, вид метадокументу та його номенклатура вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передачі Товару від Товаровідвантажувача до покупця з оформленням акту прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.2. Датого поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо поставка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на площах Продавця, в інших випадках – відвістка про передачу Товару перевізнику на товаросупровідних документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупець зобов'язаний доручити перевізнику від його імені пересвідчитись у відповідності Товару кількісним та якісним показникам, обумовленим цим Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом передачі прийманого Товару до перевізника залізничних (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (вантажодержувача) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання згоди Покупця про готовність до прийняття Товару Продавцем проводиться відвантаження Товару до перевізника.

3.3.1. На вимогу Покупця (вантажодержувача) Продавець може відвантажувати Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (вантажодержувача).

3.4. Продавець у залежності від конкретних умов поставки надає на адресу Покупця наступні товаросупровідні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанція № 4 про приймання вантажу (залізничний транспорт);
- товаро-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- посвідчення про вибухонебезпечність, хімічну та радіаційну безпеку металобрутку чорних металів;
- акт про походження брутку чорних металів;
- сертифікат якості на вторинні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець надсилає Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- в'їздову накладну;
- податкову накладну;
- копію залізничної накладної.

Відправлення названих документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на проміж двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються повноважним зв'язком у формі рекомендованого листа.

3.5. У випадку виявлення недостачі, невідповідності якості переданого Товару або будь-якого іншого порушення умов поставки, що дає підставу Покупцю заявити вимогу про відшкодування Продавцем збитків, Покупець зобов'язаний негайно повідомити Продавця про виявлені порушення умов поставки та закупити приймані Товари. Подальше приймання Товару повинне проводитись за обов'язковою участю уповноваженого представника Продавця.

Порушення Покупцем вимог щодо негайного повідомлення Продавця про виявлені порушення умов поставки та прийняття товару, що не відповідає умовам поставки, за участю уповноваженого представника Продавця позбавляє права

Покупця звертається до Продавця з претензіями щодо порушень умов поставки товару, невідповідності якості та кількості переданого товару.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України – гривня.

5.2. Покупець проводить оплату Товару шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця на умовах, зазначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за недоліки Товару, якщо Покупець доведе, що вони виникли до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувача) перевізником (шляхом транспортування залізничним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевезення.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненаалежне виконання зобов'язань за Договором, якщо це являється наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІДНОСТЕЙ

8.1. Спорні і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на вимогу однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступив вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта”. Договір уступки вимоги, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта”, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що позовна давність за даним договором спеціально опинити, кількості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При трактуванні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не оговорено в Договорі, додатках або дописаннях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Власковість Сторін, не передбачені Договором, регулюється чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторона повідомлює одна одну при усній формі, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсшляховому зв'язку, мають юридичну силу і повинні

бути підтвержені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього угодочину. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не вимагається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НІВУ
„Чернівецьгаз”, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта”
17500, м. Прилуки, вул. Бокзальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26007010033287 АБ „Підприєм”,
МФО 328209 в м. Одеса,
Реквізити для податкової накладної
ПАТ „Укрнафта”, НІВУ „Чернівецьгаз” ПАТ „Укрнафта”,
код філії 1018
код ЄДРПОУ 00136590
пров. Исторієвський, буд. 3-5 м.Київ, 04053
ПІН платника ПДВ 323926654
Номер свідоцтва про реєстрацію ПДВ 100332806

В. о. директора
Підпис: [підпис]
Підпис: [підпис]



ПОКУПЦЬ

ПрАТ „Промснаб”

85102, Донецька обл., м. Костянтинівка,
вул. Б. Хмельницького, 1
код ЄДРПОУ 23598684,
р/р 26002962484767 в ПАТ „ПУМБ” м. Київ
МФО 334851,
ПІН 235986805146,
С/р-р ПДВ 100310930



Генеральний директор
[підпис]
Л.В. Покуса

Специфікації

під _____

до договору купівлі – продажу № _____ між структурною одиницею НГВУ „Чернігвінафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ПрАТ „Промснаб” (Покупець).

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Бруск алюмінієвий	т	0,395	48 500,00	19 157,50
2		Стружка латунна	т	0,223	93 100,00	20 761,30
						39 918,80

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил по службовцю термінів Інкотермс-2010) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”), завантаження в транспорт Покупця за рахунок Продавця.

Термін вартості Товару із складу БМТЗ - протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару зазначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставка товару здійснюється транспортом Покупця. Вартість, окремими та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також % замовленості Товару за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 39 918,80 грн (сорок тисяч дев'ять тисяч дев'ятьсот вісімнадцять грн 80 коп.).

1.5. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець проводить 100% передоплату Товару, але не пізніше 30-ти днів після перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, вказаними в розділі 10. Договору.

1.7. Вимоги до Товару з технічної безпеки вказані до „Державних санітарно-епідеміологічних правил і норм з радіаційної безпеки при проведенні операцій з металобрухтом” (ДСНПН 6.6.1-079:21.3.9.001-02):

- потужність випромінювання дози (ПВД) або потужність експозиційної дози (ПЕД) γ - випромінювання не більше 0,03 мкР/год (до 50 мкР/год);
- щільність потоку (ШП) β - частота до 100 част./сек * см², що підтверджується актом/протоколом радіаційного контролю у 2-х напрямках по одному для кожної зі сторін, оформленого відповідно до ДСНПН 6.6.1-079:21.3.9.001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігвінафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”17500, м. Прилуки, вул. Визвольна, 1
код ЄДРПОУ 30136573
Р/р 26007010033287 АБ „Промснаб”,
МФО 328209 в м. Одеса.
Реквізити для поштової надісланої
ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернігвінафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код філії 1006
код ЄДРПОУ 00135390
прес. Новоросійський, буд. 3-5 м. Київ, 04053
ШІП накладення ПДВ код ЄДРПОУ 3006654
Помер свідоцтво про смерть № 100332806
Від продавця:

Н. в. підпис:

ПОКУПЕЦЬ

ПрАТ „Промснаб”

85102, Донецька обл., м. Константинополь,
вул. Б. Хмельницького, 1
код ЄДРПОУ 23598584,
р/р 26002962484767 в ПАТ „ПУМБ” м. Київ
МФО 334851,
ШІП 235985805146,
Св-во ПДВ 100310930

Від покупця:

Генеральний директор
Д. П. Покуча

м. Прилуки

Товариство з обмеженою відповідальністю «УСПІХ ЛТД», надалі: Покупць, в особі директора Коробки Олени Олександрівни, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

ПГВУ «Чернігівгазфлот», яке діє під імені Публічного акціонерного товариства «Укрнафгаз», надалі: Продавець, в особі п. о. начальника управління Настасенківа Сергія Валерійовича, діючого на підставі «Толокеник», з іншої сторони, разом іменовані надалі «Сторони», уклали цей Договір купівлі-продажу, туті названі «Договір», про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених цим Договором, передає, а Покупць приймає і оплачує брухт чорних металів, іменованій надалі «Товар», відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

1.2. Продавець надає Покупцю транспортно-експлуатаційні послуги (оплата змінного тарифу та послуги з подачі та прибирання вагонів), щодо металобрухту, який буде перевозитися залізничним транспортом, а Покупць оплачує зазначені послуги в порядку попередньої оплати шляхом перерахування її на двохконтингентний рахунок Покупця. Облістова партія родового відвантаження складається 20 000,00 (двадцять тисяч) вагонів.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Ποменнатурна (кількість одиниць ваги) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні», технічним та іншим умовам, які встановлені для даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару умовам, що вказані в невід'ємності Товару викладені ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні» або наявність у Товарі нестачистий (радіоактивність, хімія), надбавок/випадків, тощо, що йому не характерні за звичайних умов або з перевищення норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАЧАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару (відповідно до правил ІНКОТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, пов'язані з проведенням розрахунків, перелік вантажовиправлень і вантажотракування, згідно металобрухту та його номенклатура вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Доставкою Товару вважається дата прийняття акту прийому-передачі Товару, який постачка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на площаді Продавця, з інших площадях – відмітка про передачу Товару перевізнику на товарно-транспортній документі. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупць зобов'язаний документально передати під його імені повноваження у відповідності Товару класифікаційні та якісні показники, обумовлені цим Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку постачки Товару шляхом передачі прийнятого Товару до перевізника залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (вантажодержувача) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання акти Покупця про готовність до прийняття Товару Продавець проводиться відвантаження Товару до перевізника.

3.3.1. Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (вантажодержувача).

3.4. Прийняття і задоволення від конкретних умов доставки надає на адресу Покупця наступні товаросупроводжувальні документи:

- рахунок фактура;
- квитанція № 4 про прийняття вантажу (зазначений транспорт);
- товарно-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що зазначають якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- посвідчення про хімічну та радіоактивну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про походження брухту чорних металів;
- сертифікат якості на шпильки метал. п.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець направляє Покупцю наступні документи:

- рахунок фактуру;
- видаткову накладну;
- платіжну накладну;
- копію змінничної накладної.

Надправлення вказаних документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються повноважним зв'язком у фірмі різномовного мовлення.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Ціна Товару включає ЦДВ, порядок нарахування якого встановлений чинним законодавством України.

4.3. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТІЖІВ

5.1. Способом оплати є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупць проводить оплату Товару шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, на умовах, вказаних у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за недовіжки Товару, якщо Покупць доведе, що вони виникли до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які стосуються до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувача) перевізником (власником транспортування залізничним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супроводжувальним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супроводжувальним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупць сплачує Продавцю пеню в розмірі не більше подвійної ставки НБУ від вартості Товару за кожний день простроченої оплати.

6.3. Сплата коштів/оплати не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільнюються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором, якщо це явилось наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйки, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкаляється відповідно до часу, за який будуть дані такі обставини.

Для обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ПНІ Уряду або організацією, на яку Урядом надано повноваження по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторони, для якої створилась неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинні негайно, (але не пізніше 3-х днів після закінчення дії обставин, обговорених у п. 8.1.) повідомити іншу Сторону про виставку або арештацію таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спорні і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягти згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається у встановленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін.

9.2. Додатки до Договору є його невід'ємною частиною, мають переважну силу перед раніше укладеними доповненнями і додатками (або змінами їх), і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, завірки печатками.

9.3. Кредитор, який ніде немає права вимоги по цьому Договору і іншій особі в порядку ст.516 Цивільного кодексу України, зобов'язаний узгодити таке відступлення права вимоги з ПАТ „Укрнафта”. В разі невиконання письмової умови договору про відступлення права вимоги вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що повноваження за даним договором створює садани, кималші та яоміті Товару, стапноман неустойка вважаються привласнені три роки.

9.5. При тлумаченні Договору застосовується Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не вказано в Договорі, попитках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони зобов'язуються, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір набіає буль яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити один одного у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство одної із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів з дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють один одного про зміну поштової, зарплатної адреси або банківських рахунків.

9.11. Договір та додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтверджені органами протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного підпису на договорі органами протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що виконаний без дострочних заяв до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього транша. В такому випадку визнається договір недійсним в судовому порядку на вибачальних.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по одному для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ПОКУПЕЦЬ

Структурна одиниця ПІВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє під імені ПАТ „Укрнафта”

ТОВ „УСПІХ ЛТД”

17500, м. Прилуки, вул. Воззельна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Рр 26007010035287 АБ „Піщаний”,
МФО 328209 в м. Одеса,
Реквізити для повнотомої ладанної
ПАТ „Укрнафта”, ПІВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код фомі 1006
код ЄДРПОУ 001365390
сров. Нестризької, буд. 3-5 м. Київ, 04053
ПН платника ПДВ 001353926651
Номер свідоцтва ладанної ПДВ 100332806

50074, м. Київ Рр, вул. Радіська, 27
код ЄДРПОУ 20279984,
рр 26005513844101 в АТ «Укрспббанк»
м. Київ Рр, МФО 331005,
М сь. ПДВ 202799804818,
ПН 202799804818,
т. 097-00-29-431

В. о. начальника управління

Директор

М. П.

М. П.

О. О. Коробки

Специфікація
до договору купівлі-продажу № _____ від 14 березня 2018р.

між структурною одиницею ПІВУ "Чернігвафтогаз", яка діє під імені Публічного акціонерного товариства "Українафта" (Продавець), та ТОВ "УСПІХ ЛТД" (Покупець)

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і одлачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Бруст чорних металів (структурна сталь)	т	6,945	5 750,00	39 933,75
		всього				39 933,75

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил до транспорту версії від Люксембурга-2010) складом Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ "Українафта", знаходження в транспорті Покупця за рахунок Продавця). Продавець відправляє Товар у присутності повноважних представників Покупця (запідписує накладну) з обов'язковим складанням акту прийому-передачі Товару.

Термін вилучення Товару із складу БМТЗ протягом 60 ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару визначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, вартість доставки товару здійснюється транспортом Покупця. Втім, експлуатація всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, є тільки на зацікавленості Товару на рахунок Покупця.

1.4. Значна вартість Договору аквирована заповнювачем вартістю поставленої Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 39 933,75 грн (тридцять дев'ять тисяч дев'яносто три гривні 75 коп.).

1.5. Законом провоза і національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець повинен 100% передати Товару

не пізніше 30-ти календарних днів з дати підписання договору, грошом переказувати кошти на рахунок Продавця, після з розкриттями показників в розділі 10 Договору.

1.7. Вимоги до Товару з радіаційної безпеки відповідно до "Державних санітарно-екологічних правил і норм з радіаційної безпеки при проведенні операцій з металобрухтом" (ДСПН 6.6.1-079:211.3 9-001-02):

- потужність поглиненої дози (ПГД) або потужність еквівалентної дози (ПЕД) - не перевищує до 0,43 мкЗв/год (до 50 мкГрад/год);
- щільність потоку (ЩП) β -частинок до 100 част./см² год, що підтверджується автоматизованим радіаційним контролем у 2-х напрямках по одному для кожної зі сторін оформленого відомлення по ДСПН 6.6.1-079:211.3 9-001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ПІВУ
"Чернігвафтогаз", яка діє під імені ПАТ
"Українафта"
7500, м. Прилуки, вул. Воззв'язка, 1
код ЄДРПОУ 00136573
РН 26007010032287 АН "Південний",
МФО 328209 з м. Одеса,
Реквізити для податкової накладної
ПАТ "Українафта", ПІВУ "Чернігвафтогаз" ПАТ
"Українафта", код філії 1006
код ЄДРПОУ 00135396
пр-ва. Незалежний, буд. 3-5 м. Київ, 04053
ПІН продавця ПДВ 001353926654
Номер за датою вилучення ПДВ 100332806
т.ф (04637) 3-21-98
Від продавця

ПОКУПЕЦЬ
ТОВ "УСПІХ ЛТД"

50074, м. Кривий Ріг, вул. Рятинська, 27
код ЄДРПОУ 20279984,
РН 26005513844100 в АТ "Укроббанк"
м. Кривий Ріг, МФО 5310015,
№ сл. ПДВ 202799804818,
ПІН 202799804818,
т. (097-00-29-431

В. А. Коваленко



О. О. Корбиса

Додаткова угода №1 *ДК*-МТР
до договору
купівлі - продажу № 97-МТР від 07.03.2018 року.

“ ” 2018 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю „КОЛОРИ“, надалі Покупця, в особі директора Орищенко Федора Івановича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

НГВУ „Чернівецьгазпром“, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта“, надалі „Продавця“, в особі в. о. начальника управління Настасієв Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення“, з другої сторони уклали цю Додаткову угоду згідно з листом ПАТ „Укрнафта“ №01/01/09/03/01/02-02/8/367 від 19.04.2018 року про взаємозаміненість:

1. Сторони домовилися внести зміни до пп 1.2 та 1.6 Додатку № 1 Договору на викладі в наступній редакції:

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах - FCA (згідно до Міжнародних правил по класифікації „Інкотермс-2010“) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта“, знаходження в транспорті Покупця за рахунок Продавця). Продавець підвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержателя) з обов'язковим складанням акту прийому-передачі Товару.

Термін вилучу Товару із складу БМТЗ не пізніше 31.05.2018 року.

1.6. Покупця проводить 100% передоплати Товару:
- до 31.05.2018 року, шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з ревізіями, виконаними в розділі 10 Договору.

2. Всі інші умови договору залишаються без змін.
3. Дана угода вступає в силу з моменту підписання Сторонами.
4. Ця угода є невід'ємною частиною вищезазначеного Договору.
5. Додаткова угода укладена в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВИЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернівецьгазпром“, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта“
17500, м. Придубки, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26005050008179 в ПАТ КБ „Приватбанк“,
МФО 305299,
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ „Укрнафта“/НГВУ „Чернівецьгазпром“
ПАТ „Укрнафта“ код філії 1006
пр-в. Песторівський, буд. 3-5, м. Київ, 04053
Сл. № 100332806,
ППІ 001353926654,
т/ф (04637) 3-21198
Від продавця
В. о. начальника управління

ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „КОЛОРИ“

50019, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,
вул. Модрицька, 12,
р/р 26007053501519 в ПАТ КБ „Приватбанк“,
МФО 305750,
р/р 26007013013925 в АТ „Сбербанк Росії“ в
м. Кривий Ріг МФО 120627,
ЄДРПОУ 32098665,
ПІН 320986604822



С. В. Настасієв

Від покупця
Директор


П

Ф. І. Орищенко

Додаткова угода №2/ -МТР
до договору
купівлі-продажу № 97-МТР від 07.03.2018 року.

2018 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «КОЛОРИ», відділ Покупець, в особі директора Орищенко Федора Івановича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

НГВУ «Чернігівнафтогаз», яке діє від імені Публічного акціонерного товариства «Укрнафта», відділ «Продавці», в особі в. о. начальника управління Наследнікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі «Договорів», з другої сторони уклали цю Додаткову угоду згідно з листом ПАТ «Укрнафта» №01/01/09/03/01/02-02/8/337 від 14.06.2018 року про погодження:

1. Сторони домовилися внести зміни до пунктів 1.1,1.2,1.4,1.5 Додатку № 1 Договору № 97-МТР від 07.03.2018р. та вказати їх в наступній редакції:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницею без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Бруст чорних металів	т	126,891	8300,00	1 053 195,30
2		Бруст чорних металів (канат сталевий підроз'язковий)	т	10,768	5 050,00	54378,40
3		Бруст чорних металів (кільцевидні труби НКТ)	т	9,9	8 590,00	84 645,00
4		Бруст чорних металів (стружки сталеві)	т	9,765	5750,00	56148,75
		всього				1 248 367,45

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил комерційної торгівлі «Інкотермс-2010») склад Продавця (склад ВМТЗ структурної одиниці ПАТ «Укрнафта», знаходження в транспорті Покупця за рисунком Продавця). Продавця відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержателя) з обов'язковим складанням акту прийому-передачі Товару.

Термін вивозу Товару із складу ВМТЗ не пізніше 31.07.2018 року.

1.4. Загальна сума Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п.1.1. даної специфікації і складає 1 248 367,45 грн. (одна мільйон двісті один тисяч триста шістдесят сім грн. 45 коп.)

1.6. Покупець приносить 100% передоплати Товару:

- до 20.07.018 року, шляхом перечислення коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, вказаними в розділі 10 Договору.

- Всі інші умови договору залишаються без змін.
- Дана угода вступає в силу з моменту підписання Сторонами.
- Ця угода є невід'ємною частиною вказанного Договору.
- Додаткова угода укладена в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН.

ПРОДАВЕЦЬ
Структурна одиниця НГВУ
«Чернігівнафтогаз», яке діє від імені ПАТ
«Укрнафта»
17500, м. Придуги, вул. Носатська, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26005050008179 в ПАТ КБ «Приватбанк»,
МФО 305299,
Реквізити для додаткової накладної:
ПАТ «Укрнафта»/НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта», код філії 1006
пров. Несторівський, буд. 3-5, м. Київ, 04053
Св. № 100332806,
ІПН 001353926654, т/ф (04637) 3-21-98

ПОКУПЕЦЬ
ТОВ «КОЛОРИ»
50019, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,
вул. Модрицька, 12,
р/р 26007653601519 в ПАТ КБ «Приватбанк»,
МФО 305750,
р/р 26007013013925 в АТ «Сбербанк Росія» в
м. Кривий Ріг МФО 320623,
ЄДРПОУ 32098665,
ПІН 320986604823

Від продавця
В. о. начальника управління
С. П. Наследніков


Від покупця
Директор

М.П.

Ф. І. Орищенко

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „ПРОМСПАБ”, кваліфікований покупець, в особі директора Покупець Д.В. що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

ПГВУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, кваліфікований продавець, в особі в.о. начальника управління Наследнікля Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення”, з другої сторони уклавши цю Додаткову угоду згідно з листом ПАТ „Укрнафта” №С1/01/39/03/01/02 02/8/507 від 14.06.2018 року про виконання:

1. Сторони домовилися вкласти зміни до пунктів 1.2.1.6. Додатку №1 Договору №252-МТР від 08.05.2018 року та викласти його в наступній редакції:
 - 1.2. Продавець Товару зобов'язується на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил по класифікації термінів „Інкотермс-2010”) скласти Пропанція (склад БМТЗ) структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, кваліфікована з транспорт Покупець на ринку Продавця).
 - Термін вивозу Товару із складу БМТЗ протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору але не пізніше 31.07.2018 року.
 - 1.6. Покупець зобов'язується 100% передоплату Товару, але не пізніше 20.07.2018 року, шляхом переказування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10. Договору.
2. Всі інші умови договору залишаються без змін.
3. Дані угоди вступає в силу з моменту підписання Сторонами.
4. Ця угода є невід'ємною частиною вищезгаданого Договору.
5. Додаткова угода укладена в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРИН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ПГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 30136573
РН 26007010035287 АВ „Піллівський”,
МФО 328229 в м. Олеса,
Реквізити для платіжкової записки
ПАТ „Укрнафта”, ПГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код ЄДІП 1006
код ЄДРПОУ 00133390
пров. Песторівський, буд. 3-5 м.Київ, 04053
ПІН підприємства ПДВ 001333926654
Номер ідентифікаційного ПДВ 100312806
Від продавця:



В.о. начальника управління

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

С.В. Наследнікля

ПОКУПЕЦЬ

ПАТ „Промспаб”

85102, Дніпропетровська обл., м. Костянтинівка,
вул. Б. Хмельницького, 1
код ЄДРПОУ 21598684,
р/р 26002907434767 в ПАТ „ПУМБ” м. Київ
МФО 334851,
ПІН 235986805146,
Свідоцтво ПДВ 100310930

Від покупця

Директор

Д.В. Покупець

Додатковий угода №1 до договору
до договору
купівлі – продажу № 98-МТР від 07.03.2018 року.

2018 р.

Товариство з обмеженим відповідальністю „УСПІХ ЛТД“, в особі Покупця, в особі директора Коробки Олени Олександрівни, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

НГВУ „Чернігівнафтогаз“, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта“, в особі „Продавця“, в особі в.о. начальника управління Насладнікова Сергія Валерійовича, ліцензійного на підставі „Положення“, з другої сторони уклали цю Додаткову угоду згідно з листом ПАТ „Укрнафта“ №01/01/09/03/0102-02/8/367 від 19.04.2018 року про наведенні:

1. Сторони домовилися внести зміни до пп 1.2 та 1.6 додатку № 1 Договору та визначити їх в наступній редакції:

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах - FCA (згідно до Міжнародних правил по тлумаченню термінів „Інкотермс-2010“) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одишки ПАТ „Укрнафта“, завантаження в транспорт Покупця на рахунок Продавця). Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (напіжкоперукача) з обов'язковим складальним акту прийому-передачі Товару.

Термін вивозу Товару із складу БМТЗ не пізніше 31.05.2018 року.

1.6. Покупець проплатить 100% передоплати Товару:
- до 31.05.2018 року, шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, вказаними в розділі 10 Договору.

2. Всі інші умови договору залишаються без змін.
3. Дана угода вступає в силу з моменту підписання Сторонами.
4. Ця угода є невід'ємною частиною відповідного вступального Договору.
5. Додатковий угода укладена в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРИН.

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз“, яке діє від імені ПАТ
„Укрнафта“
17500, м. Прилуки, вул. Воєводицка, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Ррр 26005050008179 в ПАТ КБ „Приватбанк“,
МФО 305299.
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ „Укрнафта“/НГВУ „Чернігівнафтогаз“
ПАТ „Укрнафта“, код філії 1006
прив. Несторівський, буд. 3-5, м. Київ, 04053
Св. № 100332808
ПІН 001353926654,
т/ф (04637) 3-21-98
Від продавця
В. о. начальника управління

ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „Успіх лтд“
50074, м. Кривий Ріг, вул. Чкаловська, 27
Код ЄДРПОУ 20279984,
р/р 26005513844100 в АТ „Укрспінбанк“
м. Кривий Ріг, МФО 331005,
№ св. ПДВ 202799804818,
ПІН 202799804818,
т. 097-00-29-431

Від покупця

Від покупця
Директор



О. О. Коробка

ШІ "ОЗОН", надалі вгадується як "Виконавець" в особі директора Науменко Ніни Павлівни, що діє на підставі Статуту та Ліцензії Міністерства екології та природних ресурсів України серія АГ № 581664 від 15.12.2011р на операції у сфері поводження з небезпечними відходами (збирання, перевезення, зберігання), а також Ліцензії Міністерства екології та природних ресурсів України серія АА № 487632 від 30.10.2009р на збирання, зазначено окремих видів відходів як енергетичної сировини з однієї сторони та структурна одиниця ПГВУ «Чернігівнафтогаз», яка діє від імені ПАТ «Укрнафта» в особі в.о.начальника управління Пасаднікова С.В діючого на підставі Положення про структурну одиницю, надалі "Замовник", з другої сторони, заключили цей Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Замовник зобов'язується поставити Виконавцю, та оплатити його послуги, а Виконавець прийняти для відправки на переробні підприємства для знищення, наступне:

1.1.1. Відпрацьовані люмінесцентні лампи – ---шт.

2. ЦІНА

2.1. Вартість вторинної сировини яку здає Замовник попередньо узгоджується з Виконавцем, і визначається в наслідних звітах Замовником.

2.2. Ціна утилізації однієї лампи становить 10,40 грн. без ПДВ.

2.3. Вартість робіт пов'язаних з утилізацією люмінесцентних ламп визначається згідно цятів виходящих робіт, які є необхідними частинкою даного договору.

2.4. При зміні ціни на матеріали та енергоресурси вартість приймання вторинної сировини, та вартість послуг, може змінюватися. При виконанні розрахунків, між Замовником та Виконавцем, повинно бути проведено узгодження ціни на момент проведення грошових операцій.

2.5. Оригінальна вартість договору становить 20000,00 грн. (двадцять тисяч грн. 00коп) в т. ч. ПДВ-3333,33грн.

3. СТРОКИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ І ПОСТАВКІ

3.1. Замовник за виконання робіт по збиранню, перевезенню, зберіганню небезпечних відходів зазначеної в п.

1.1.1. перераховує кошти в розмірі 100% передплати на момент здачі відходів.

3.2. Замовник подає товар, а також силами та за власні кошти, Виконавцю за реквізитами: Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Пирятинська, 38.

4. ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ НЕБЕЗПЕЧНИХ ВІДХОДІВ

4.1. При здачі люмінесцентних ламп Замовник повинен мати при собі допис платіжного доручення, накладну на здачу ламп на утилізацію (к-ть, суми) в 2-х екземплярах, свій екземпляр даного договору. При відсутності даних документів люмінесцентні лампи не приймаються.

4.2. Замовник зобов'язаний упакувати люмінесцентні лампи в стандартні картонні коробки по 25 штук, виключаючи при транспортуванні можливість розбиття ламп і розкляпання склобою в салон автомобіля та на дорогу. Ціні лампи на утилізацію не приймаються.

5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. Виконавець та замовник несуть відповідальність в межах, передбачених цим Договором та законодавством України.

5.2. В разі затримки оплати товару по п. 3.1 Виконавець сплачує Замовнику пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день затримки.

6. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неповне виконання зобов'язань за цим Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладання Договору та чинили поза волю Сторін (катастрофа, стихійне лихо, епідемія, війна тощо).

6.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом двох робочих днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

6.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються Торгово-промисловою палатою України.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ, УМОВИ ЗМІНИ ТА ПРИПИНЕННЯ ДОГОВОРУ

7.1. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання і діє до «31 грудня 2018 року», але у будь-якому випадку – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

7.2. Чинність цього Договору припиняється внаслідок:

7.2.1. закінчення строку, на який його було укладено;

7.2.2. достроково за взаємною згодою Сторін або за рішенням суду;

7.2.3. ліквідації Замовника – юридичної особи;

7.2.4. банкрутства Замовника.

7.3. Сторони погоджуються, що цей Договір може бути достроково розірваний на вимогу Виконавця, якщо:

7.3.1. Замовник протягом двох місяців з моменту відкриття договору несплатив Виконавцю для подальшої утилізації, переробки видів відходів які визначені в пункті 1.1.1 цього договору.

7.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством України.

прийому-передачі виконаних робіт (наданих послуг)
м. Ромни

"02" червня 2018 р.

Ми, що нижче підписалися, Виконавець ТОВ "Вісті Ромніщини", в особі директора Ключника Петра Едуардовича, який діє на підставі статуту, з одної сторони, та Замовник НГНУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта", в особі ~~В.о. начальника~~ Насоловської С.В., який діє на підставі з іншої сторони, уклали цей акт про те, що Виконавець виконав такі роботи (надані послуги):

№	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Дублювання оголошення про продаж на аукціон 02.05.18 р.	послуги		3000,00	3000,00
2					
3					
				Разом без ПДВ	3000,00
				ПДВ 20% на передбачено	
				Всього з ПДВ	3600,00

БСЬОГО (протягом):

Три тисячі грн, 00 копійок

Роботи (послуги) виконані повністю в термін, сторони претензій одна на одну не мають. Акт підписано у двох примірниках українською мовою, по одному в кожному для кожної сторони.

Роботу здав
від ВИКОНАВЦЯ
П.Е. Ключник
М.П. / Підпис



Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

НАРЯД - ЗАМОВЛЕННЯ № 56-425/24-7

м. Прилуки

18.04.2018 р.

Замовник: ПГВУ "Чернігівнафтогаз"
(повна юридична особа ПАТ "Укрнафта")

в особі операційного менеджера Цюпки В. І.

(фактично особа замовника)

Виконавець: Гнідинцівський газопереробний завод
(повна юридична особа ПАТ "Укрнафта")

в особі Операційного менеджера Каші О. А.

(особа замовника)

відповідно до бюджету ПАТ "Укрнафта" погодили між собою про наступне:

1. Замовник замовляє у Виконавця зобов'язується виконати:
 - 1.1. Назва робіт та послуг: роботи по утилізації рідких та напіврідких відходів з високим вмістом вуглеводнів (відпрацювані мастила)
 - 1.2. Місце (виконання): смт. Варва, Чернігівська область, Гнідинцівський ГПЗ.
 - 1.3. Дата (виконання): протягом 2018 року.
2. Замовник зобов'язується компенсувати Виконавцю фактичну виробничу собівартість виконаних робіт та послуг.
3. Компенсація вартості замовленого здійснюється Виконавцю на підставі акту внутрішньогосподарського прийому-передачі робіт та послуг.

Замовник:

Виконавець:

17500 м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
р/р 26007010035287 в ПАТ АБ
Південний в.м. Одеса,
МФО 328209, код 00136573
Ск ПДВ 100332806,
ПІН 001353926654

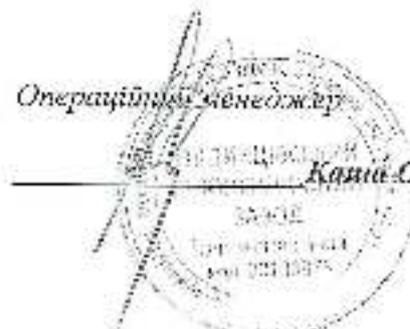
17600, Чернігівська обл.,
Варвинський р-н, с. Гнідинці,
вул. Лісова, 1
Р/р 26006010035460 в АБ
«Південний», м. Одеса, МФО 328209
МФО 328209

Операційний менеджер
"Чернігівнафтогаз"



Цюпка В. І.

Операційний менеджер



Каші О. А.

ДОГОВІР № 087 / 82-17

про надання послуги із захоронення твердих побутових відходів

м. Прилуки

№ 05 2018 р.

КП «Послуга», в особі директора Солорев Ю.В., що діє на підставі Статуту підприємства, далі «*Виконавець*» з однієї сторони та НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ» ПАТ «УКРНАФТА», в особі п.о начальника управління НАСЛІДНІКОВА С.В., що діє на підставі Положення, далі «*Споживач*» з іншої сторони, уклали цей договір про наступне:

Предмет договору

1. *Виконавець* зобов'язується надавати послуги з розміщення твердих побутових відходів, а *споживач* зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги).

У процесі взаємодії по наданню зазначених послуг Сторони керуються Законом України «Про відходи», Законом України «Про житлово-комунальні послуги» та іншими нормативними актами.

Перелік послуг

2. *Виконавець* надає *споживачеві* послуги з захоронення твердих побутових відходів на території звалища.
3. Завантаження ТПВ здійснюється *споживачем*.

Вимірювання обсягу та визначення якості послуг

7. Обсяг надання послуг розраховується *виконавцем* на підставі норм, затверджених рішенням Прилуцької міської ради від 29.12.2015 року №507.

8. Розрахунок вартості послуг проводиться *виконавцем* на підставі тарифів затверджених рішенням Прилуцької міської ради від 17. 10. 2017 року № 353.

5.1. Вивіз ТПВ транспортом «Споживача» по талонах на послугу по захороненню :

Вартість 1 м3 – 29,35 грн., в т.ч. 20 % ПДВ -4,89 грн.

Загальна сума Договору – ~~5050700.00~~ *згідно з* *зверненням*
Оплата послуг

6. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

7. *Споживач* розраховується за надані послуги, згідно наданого рахунку, до 10-го числа наступного місяця що настає за розрахунковим. В разі ненадходження платежів, *Споживачу* нараховуються штрафні санкції (штрафи, пеня), згідно з діючим законодавством.

8. У разі зміни вартості послуги її *виконавець* повідомляє не пізніше ніж за 30 днів про це *споживачеві* із зазначенням причин і відповідних обґрунтувань через засоби масової інформації.

Права та обов'язки споживача

9. *Споживач* має право на:

- 1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;
- 2) усунення *виконавцем* недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення *споживача*;
- 4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;
- 5) внесення за погодженням з *виконавцем* у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;
- 6) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних *виконавцем* унаслідок ненадання або надання не в повному обсязі;

10. *Споживач* зобов'язується:

- 1) оплачувати в установленій договором строк надані йому послуги з вивезення відходів;
- 2) сприяти *виконавцю* у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором;

Права та обов'язки виконавця

11. *Виконавець* має право вимагати від *споживача*:

- 1) забезпечувати належний санітарно-технічний стан контейнерів, що перебувають у його власності;
- 2) своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню.

12. *Виконавець* зобов'язується:

1) надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього договору;

- 2) здійснювати контроль за санітарно-технічним станом *контейнерів*;
- 3) збирати і перевозити відходи спеціальними автотранспортними засобами;
- 4) ліквідувати звалище твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання твердих відходів під час завантаження у спеціальний автотранспортний засіб;
- 5) перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами;
- 6) надавати своєчасну та достовірну інформацію про тарифи на надання послуг, умови оплати, графік вивезення відходів;

7) усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості послуг та вести облік претензій, які пред'являє *споживач* у зв'язку з невиконанням умов цього договору;

8) перебувати протягом трьох годин на виклик *споживача* і усувати протягом 24 годин недоліки. У разі коли недоліки не усунуто протягом трьох робочих днів, проводити відповідний перерахунок розміру плати;

9) відшкодувати відповідно до закону та умов цього договору збитки, завдані *споживачеві* внаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

Виконавець має також інші обов'язки відповідно до закону.

Відповідальність сторін за невиконання умов договору

13. **Споживач** несе відповідальність згідно із законом і цим Договором за:

- 1) несвочасне внесення плати за послуги;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

14. **Виконавець** несе відповідальність за:

- 1) ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків майну споживача, шкоди його життю чи здоров'ю;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

Розв'язання спорів

15. Споры за договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку передбаченому чинним законодавством.

Форс-мажорні обставини

16. Сторони звільняються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможливило надання та оплату послуги відповідно до умов цього договору.

Строк дії цього договору

17. Договір діє до 01.05.2019 р і набирає чинності з дня його підписання Сторонами.

Умови зміни, продовження, припинення дії цього договору

18. Зміна умов договору проводиться у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

19. Договір вважається пролонгованим на тих же умовах на кожній наступний рік, якщо за 30 днів до закінчення строку дії договору ні одна із сторін не повідомила іншу про його припинення, або про його перегляд.

Інші умови

20. Сторони дійшли згоди, що персональні дані сторін можуть бути включені до відповідних баз персональних даних сторін (за їх наявності) та використовуватись виключно для здійснення дій, що пов'язані з виконанням цього договору. Сторони повідомляють, що вони ознайомлені зі своїми правами згідно Закону України «Про захист персональних даних».

(підпис споживача)

Прикінцеві положення

21. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

22. **Виконавець** є платником податку на прибуток на загальних підставах.

23. **Виконавець** є платником екологічного податку.

24. **Споживач** є платником податку на прибуток на загальних підставах.

25. Цей договір складено у відповідності до типового договору що затверджений Постановою КМ України від 10.12.2008 року № 1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів».

З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання території населених пунктів ознайомлений _____ (підпис споживача)

Реквізити сторін та підписи

Виконавець

КП «Послуга» м. Прилуки Вул.Б-Носенка,7;
Код 36979569, р/р 26005060705919
Чернігів, РУПАТКБ «Приватбанк»
МФО 353586
ІПН 369795625256, Св №100287751
тел.: диспетчер 5-03-04, бухгалтерія 5-31-61
тел.: диспетчер 5-03-04, бухгалтерія 5-31-61
E-Mail: kpposluga@ukr.net

Споживач

НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ» ПАТ «Укрнафта»
17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
р/р 26007010035287 в АБ
«Південний» м.Одеса
МФО 328209, КОД ЄДРПОУ 00136573
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ «Укрнафта», НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ
ПАТ «Укрнафта», код філії 1006
ІПН 001353926654, Св. № 100332806
тел./факс (04637)3-21-98
гол.бух (04637)3-15-11
бухгалтерія (04637)3-13-03

В.о.господарського управління

С.В. Наследніков



ДОГОВІР 83-11
про надання послуг
з вивезення побутових відходів

смт. Варва

« 14 » 05 2018 року

Комунальне підприємство «Господар» Варвинської селищної ради Чернігівської області, в особі директора Садового Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, затвердженого рішенням Варвинської селищної ради тридцяті сесії четвертого засідання п'ятого скликання від 12.02.08 «Про стан господарської діяльності комунального підприємства» (далі - виконавець, з однієї сторони, (далі - споживач), з однієї сторони, та структурна одиниця НГ ВУ «Чернігівнафтогаз», яка діє від імені ПАТ «Укрнафта» в особі виконуючого обов'язки начальника управління Наследнікова Сергія Валерійовича, що діє на підставі Положення про нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз» (далі - споживач), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене

Предмет

договору

1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком надавати послуги з вивезення побутових відходів, а споживач зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за становленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги) на підставі рішення Виконавчого комітету Варвинської селищної ради Варвинського району Чернігівської області від 12 квітня 2018 року № 55

та відповідно до схеми санітарного очищення, затвердженої

(назва, дата та номер акта про затвердження схеми санітарного очищення населеного пункту)

Перелік послуг

2. Виконавець надає споживачеві послуги з вивезення твердих відходів.
3. Послуги з вивезення твердих відходів надаються за контейнерною схемою.
4. Для вивезення твердих відходів за контейнерною схемою використовуються технічно справні _____ контейнери. Місткістю куб. метрів, що належать споживачеві.
- Виконавець вивозить тверді відходи за контейнерною схемою з 8 до 17 год.
5. Для вивезення твердих відходів за безконтейнерною схемою споживач зобов'язаний з _____ до _____ год та/або з _____ до _____ год виставити у місцях, погоджених з виконавцем, закриті ємкості з відходами місткістю не більш як 0,12 куб. метра.
6. Завантаження відходів здійснюється: твердих виконавцем
(споживачем, виконавцем - зазначити)
7. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем: сміттєвоз.

**Вимірювання обсягу
та визначення якості послуг**

8. Обсяг надання послуг розраховується виконавцем на підставі норм, затверджених органом місцевого самоврядування.
9. Розрахунок обсягу і вартості послуг здійснюється згідно з додатком 3 до Правил надання послуг з вивезення побутових відходів.

Оплата послуг

10. Розрахунковим періодом є календарний місяць.
11. У разі застосування щомісячної системи оплати послуг платежі вносяться не пізніше ніж до 20-го числа періоду, що настає за розрахунковим.
12. Послуги оплачуються шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок «Виконавця» за реквізитами, зазначеними в договорі.
13. Надання послуг здійснюється оформляється шляхом підписання акту приймання-передачі наданих послуг, який надається споживачу у термін до 5-го числа місяця, що настає за розрахунковим.
14. Якщо споживач не підписав акт приймання-передачі послуг протягом 10-ти робочих з дати передачі йому цих документів, та не надав письмову, мотивовану відмову від підписання, то послуги вважаються прийнятими.

Права та обов'язки споживача

15. Споживач має право на:

**Відповідальність сторін
за невиконання умов договору**

20. Споживач несе відповідальність згідно із законом і цим договором за:

- 1) несвоєчасне внесення плати за послуги;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

21. Виконавець несе відповідальність за:

- 1) ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків майну споживача, шкоди його життю чи здоров'ю;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

Розв'язання спорів

22. Спори за договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку.

Спори, пов'язані з пред'явленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.

23. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості споживач викликає представника виконавця для складення акта-претензії, в якому зазначаються строки, види порушення кількісних і якісних показників тощо.

Представник виконавця зобов'язаний прибути протягом _____ робочих днів.

24. Акт-претензія складається споживачем та представником виконавця і скріплюється їх підписом.

У разі неприбуття представника виконавця у _____ строк або його відмови від підпису акт вважається дійсним, якщо його підписали не менш як два споживачі або виборна особа

будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення.

25. Акт-претензія подається виконавцеві, який протягом трьох робочих днів вирішує питання про перерахунок розміру плати або надає споживачеві обґрунтовану письмову відмову в задоволенні його претензії.

Форс-мажорні обставини

26. Сторони звільняються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможлиблює надання та оплату послуги відповідно до умов цього договору.

Строк дії цього договору

27. Договір діє протягом одного року і набирає чинності з дня його підписання.

**Умови зміни, продовження,
припинення дії цього договору**

28. Зміна умов договору проводиться у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі коли не досягнуто такої згоди, спір розв'язується у судовому порядку.

29. Дія договору припиняється у разі, коли:

- закінчився строк, на який його укладено;
- припинено відповідний договір на надання послуг з вивезення побутових відходів на певній території населеного пункту.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

Прикінцеві положення

30. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів ознайомлений _____

(підпис споживача)



СВИДОЦТВО

про право власності

НА ЦЕРУХОМЕ МАЙНО



Чернігівська обл., Салтавацький р., с. Сильченкове

09.06.2006

Сильченківська сільська рада

Тип об'єкта: нежитлові будівлі та споруди

Адреса об'єкта: Чернігівська обл., Салтавацький р., с. Сильченкове,
вул. Гагаріна, буд. 14а

Власники	Форма власності	Частка
"Укрнафта" відкрито акціонерне товариство	приватна	1/1

Опис об'єкта:

споруда теплової насосної станції, 1; будівля насосної, 2; підземні
емкості, 4; будівля насосної водопостачання, 5; резервуар для води
100куб.м., 6; резервуар для води 100куб.м., 7; резервуар
протипожежного запасу води 200куб.м., 8; резервуар протипожежного
запасу води 200куб.м., 9; будівля побутових приладів установок
низькотемпературної сепарації газу, 24; будівля котельної установки
низькотемпературної сепарації газу, 25; опорожнення, 29; посудина
поворотної сепарації газу "ПС-200", 31; посудина поперечної
сепарації газу "ПС-200", 32; посудина поперечної сепарації газу
"ПС-200", 33; посудина поворотної сепарації газу "ПС-200", 34;
пожежна водоймище 100 куб.м., 22;

Підстава: рішення виконавчого комітету

Дата: 08.11.2005

Номер: 49

Сільський голова

В.В. Свракець

В.В. Свракець



ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

01004, м. Київ, вул. Велика Васильківська, 8, тел./факс 235-31-92
www.davr.gov.ua, e-mail: davr@davr.gov.ua

ДОЗВІЛ

НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ

від 18 червня 2018

№ 124/ЧГ/49д-18

Цей дозвіл видано водокористувачу ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
(найменування юридичної особи, її місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ
«УКРНАФТА» (код ЄДРПОУ 00135390), Несторівський провулок, 3-5, м. Київ, 04053,
або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, місце проживання)
тел. (044) 506 11 99, для НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО УПРАВЛІННЯ
«ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ», код ЄДРПОУ 00136573.

Поштова адреса вул. Вокзальна, 1, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівська
область, 17500, тел. (04637) 3 32 16.

Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): артезіанські свердловини
(відношення кожної водозабірної і
№ 1, № 2 розташовані за межами с. Сильченкове, Талалаївського району, Чернігівської
водоскидної споруди до населеного пункту та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку,
області; артезіанська свердловина № 5-А розташована за межами смт. Талалаївка,
району річкового басейну)

Талалаївського р-ну, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється
у вигреби за межами цих населених пунктів. Водозабірні споруди, та вигреби розташовані
в басейні р. Детюківка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанські свердловини № 1, № 2 розташовані за межами с. Красляни, Прилуцького
району, Чернігівської області; артезіанська свердловина № 6 розташована за межами
с. Борина та с. Мільки, Прилуцького району; артезіанська свердловина №27 розташована
за межами с. Сухо-Полова, Прилуцького району. Скид зворотних (стічних) вод
здійснюється у вигреби за межами сіл Красляни, Борина, Сухо-Полова, Прилуцького
р-ну. Водозабірні споруди, вигреби знаходяться в басейні р. Удай: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;
район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанська свердловина № 5 розташована за межами смт Мала Дівиця, Прилуцького
району, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється у вигріб за
межами смт. Мала Дівиця. Водозабірна споруда та вигріб знаходиться в басейні річки
Галка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Водозабір здійснюється з мережі комунального водопроводу КП
«Прилуки тепловодопостачання».

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання
(водовідведення) якого отримано воду: підземні водоносні горизонти розташовані в басейні:
річки Детюківка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030, артезіанські свердловини (три);
річки Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118, артезіанські свердловини (чотири);

річки Галка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253, артезіанська свердловина (одна).

Комунальний водопровід КП «Прилуки тепловодопостачання» знаходиться в басейні р. Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води вигріб в басейні річки Детюківка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030;

вигріб в басейні р. Удай: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;

вигріб в басейні р. Галка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253;

зворотні (стічні) води передаються для подальшого водовідведення (згідно договору) іншому водокористувачу – КП «Прилуки тепловодопостачання»: 91/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод М5.1.2.16, р. Удай.

Мета водокористування забезпечення питних, санітарно-гігієнічних та
(перелік власних потреб та/ або

виробничих потреб.

передача для потреб вторинних водокористувачів)

Встановлені ліміти

Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Забір води, усього,	394,809	49,378
у тому числі:		
з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну):	394,809	49,378
басейн р. Удай	239,829	42,753
басейн р. Детюківка	145,192	4,895
басейн р. Галка	9,788	1,730

* Максимальний обсяг забору за добу протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні потреби, усього:	492,646	60,618
у тому числі:		
з поверхневих джерел:		
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
на виробничі потреби	-	-
на інші потреби (перелічити)	-	-
з підземних джерел:	387,761	46,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	34,516	7,428
на виробничі потреби	353,245	39,377
на інші потреби (перелічити)	-	-
від іншого водокористувача:	104,885	13,813
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	28,577	7,344
на виробничі потреби	76,308	6,469
на інші потреби (перелічити)	-	-

Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску))

Випуск № _____ у _____

(назва водного об'єкту, категорія зворотних (стічних) вод при встановленні ГДС речовин)

(допустимий обсяг скиду (м³/год., тис. м³/рік) та фактичний обсяг (м³/год.) скидання зворотних (стічних) вод

№ з/п	Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Фактична концентрація, мг/дм ³	Фактичний скид, г/год	Гранично-допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС перераховані у т/рік
-	-	-	-	-	-	-

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску)

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Отримано від іншого водокористувача	104,885	13,813
Передача води, усього, у тому числі: населенню вторинним водокористувачам (без використання) вторинним водокористувачам (після використання)	-	-
Скид зворотних (стічних) вод, усього: у тому числі: у поверхневий водний об'єкт на поля фільтрації у накопичувач у вигріб в інший приймач передача іншому водокористувачу	89,3385 - - - 30,6755 - 58,663	18,965 - - - 7,909 - 11,056
Використання води в системах водопостачання: оборотного повторного	- - -	- - -
Втрати в системах водопостачання	7,048	2,573

* Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Умови спеціального водокористування

- Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
- Щорічно, не пізніше 01 лютого наступного за звітним року надавати звіти про використання води за формою № 2ТП-водгосп (річна) до Деснянського басейнового управління водних ресурсів (пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017).
- З метою достовірного обліку водокористування забезпечувати своєчасну перевірку водовимірjuвальних приладів.
- Обов'язково виконувати умови, зазначені у висновку Держгеонадра від 31.05.2018 №9418/10/10-18, а саме:
 1. Застосування води для питних потреб тільки при відповідності якості води до вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10.
 2. Вести регулярний облік відбору води, її якості та глибини рівня у водозабірній споруді.
 3. Обов'язкова наявність огорож зон суворого санітарного режиму I поясу, наявність водомірів, кранів для відбору проб води.
 4. Дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій.
 5. Буріння нових свердловин та будівництво об'єктів, які можуть учинити негативний вплив на якість підземних вод проводити відповідно до проектів, складених

та погоджених за встановленим порядком.

6. Відповідно до статті 17 Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення» та статті 19 Кодексу України про надра, у разі використання підземних вод для питного водопостачання суб'єкт господарювання повинен одержати спеціальний дозвіл на користування надрами, з урахуванням особливостей, передбачених статтею 23 Кодексу України про надра.

7. Надавати щорічно до 20 січня наступного за звітним роком дані режимних спостережень, відомості про фактичний водовідбір та результати хімічних аналізів за формою 7-ГР Київській ГГЕ ДП «УГК» (02088, м. Київ, провул. Геофізиків, 10) та ДНВП «Геоінформ України» (03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16).

Відомості щодо природоохоронних заходів*

№ з/п	Перелік природоохоронних заходів	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	2	3	4
1.	Дотримуватися встановлених лімітів забору, використання води та скиду зворотних (стічних) вод	постійно	Контроль за використанням підземних вод
2.	Утримувати зони санітарної охорони артезіанських свердловин відповідно вимог ДБН В.2.5-74:2013	постійно	Охорона підземних вод від забруднення, засмічення
3.	Здійснювати контроль якості води з артезіанських свердловин для визначення повного хімічного складу	1 раз в квартал	Охорона підземних вод від забруднення
4.	Утримувати в задовільному стані водозабірні споруди	постійно	Охорона підземних вод від забруднення
5.	Систематично вести первинний облік водокористування	постійно	Раціональне використання водних ресурсів

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних й інших природних ресурсів та повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності й терміни виконання.

Згідно зі статтею 45 Водного кодексу України у разі маловоддя, загрози виникнення епідемій та епізоотій, а також в інших передбачених законодавством випадках можуть бути обмежені права водокористувачів або змінені умови водокористування з метою забезпечення охорони здоров'я людей та в інших державних інтересах.

Строк дії дозволу: з 18 червня 2018 року

до 18 червня 2023 року

Завідувач сектору у
Чернігівській області
Держводагентства
(керівник органу, що видав дозвіл)
М.П.



Н.І. Радченко
(ініціали та прізвище)

пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017
(0462) 64-11-77



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул.Шевченка, 7 м.Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua

ДОЗВІЛ № 7425383501-1

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Видано: **ПАТ "УКРНАФТА"**

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: **04053, Київська обл., м. Київ, пров. Песторівський, 3-5**

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної
особи: **00135390**

Орган, який видав дозвіл: **Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації**

Термін дії дозволу: **10 років, з 01.03.2017р. до 01.03.2027р.**

Рішення Держпродспоживслужби:

Управління Держпродспоживслужби в м. Прилуках

від **21.11.2016р. № 01-27/450**

Дата видачі дозволу: **01.03.2017р.**

(число, місяць, рік)

В.о. директора Департаменту



Т.Г. Небрат

Умови, які встановлюються в дозволі та дозвольні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами дозакіняться на 5 аркушах.

Додаток
до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

00135390

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Роллінс Марк Ендрю, тел. (044)5061003

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

***Установка низькотемпературної сепарації газу УНТС, компресорна станція
КС, кущова насосна станція підприємки пластового тиску КНС ППТ,
дотискувальна насосна станція ДНС Талалаївського родовища
нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "УКРНАФТА"-
Чернігівська обл., Талалаївський р-н, землі Сильченківської с/р***

(місцезнаходження об'єкта)

Філозон І.М., тел.0463733216, ecolog@PRNGDU.ukrnafta.com

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

1.1. Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1.1. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведених в розділі 3 до Дозволу. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися до органів статистики. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.1.3. Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні виконуватися відповідно до умов виробничого контролю даного розділу.

1.1.4. До технологічного процесу.

1.1.4.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились 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.

1.1.4.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та іншої нормативної документації, затвердженою в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

1.1.5. До обладнання і споруд.

1.1.5.1. Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій вуглеводнів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

1.1.5.2. Забезпечити справну експлуатацію апаратів, посудин, що працюють під тиском, резервуарів, насосних агрегатів, нафтових, газових комунікацій, засувок і шарових кранів, замірних вузлів і засобів КВП і А.

1.1.5.3. Зовнішня поверхня емалей, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.1.5.4. Вести постійний контроль і перевірку справності запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірювальних приладів (КВП).

1.1.5.5. Свочасно ліквідувати пропуски рідини і газу у фланцевих з'єднаннях і шпильникових ущільненнях на працюючому обладнанні.

1.1.6. До очистки газопилового потоку.

1.1.6.1. Умови не встановлюються.

1.1.7. До неорганізованих джерел викидів.

1.1.7.1. До джерел №№4704,4716,4718,4728,4734. При роботі насосів своєчасно контролювати тиск, не допускати при цьому його перевищення більше дозволеного робочого. На вхідних і вихідних трубопроводах неспрацюючих насосів-засувки повинні бути закритими.

1.1.7.2. До джерел №№4701,4714. Факельна система повинна забезпечувати стабільне горіння в широкому інтервалі витрат газів і парів, а також безпечну густину теплового потоку та запобігати попаданню повітря через верхній зріз факельних стовбурів у внутрішній простір. Для забезпечення стабільного горіння при спалюванні газів і парів з показником співвідношення їх густини повітря більше ніж 0,8 швидкість викиду не повинна перевищувати 120 м/с. Не допускати викиди нафти на факел.

1.1.7.3. До джерела №4705. Пламонакопичувач повинен бути обладнаний пристроями для відводу води, що виділяється при ущільненні осаду. Конструкції пламонакопичувача повинна забезпечувати захист від забруднення навколишнього середовища та підземних вод.

1.1.7.4. До джерела №4722. Електроди, які використовуються при зварюванні повинні бути заводського виготовлення і відповідати номінальній величині зварювального струму. Покриття електродів повинно бути однорідним, цільним, без вадуття, напливів і тріщин.

1.1.8. До джерел залпового викиду.

1.1.8.1. До джерел №№4202,4204. Необхідно розосередити у часі перевірку запобіжних клапанів, при проведенні якої викиди забруднюючих речовин у атмосферу досягають максимальних значень. Час однієї операції перевірки працездатності будь-якого запобіжного клапану не повинен перевищувати 5 с.

1.2. Умова 2. Виробничий контроль.

1.2.1. Періодичний моніторинг:

1.2.1.1. Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

1.2.1.2. Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоподію, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

1.2.1.3. Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

1.2.1.4. Для всіх інших параметрів не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

1.2.2. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітря та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів приведених до таких умов:

1.2.2.1. У випадку газів (окрім продуктів спалювання): Температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологі).

1.2.2.2. У випадку газоподібних продуктів спалювання: Температура 273 К, тиску 101,3 кПа, сухий газ, приведені до нормальних умов та стандартного вмісту кисню, для газу 3 %.

1.2.3. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту та Держекоінспекції.

1.2.4. Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу - Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

1.3. Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

1.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент та до Держекоінспекції як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

1.3.1.1. Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

1.3.1.2. Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

1.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті вище даної умови. В повідомленні, яке надіється в Департамент та до Держекоінспекції, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених підходів.

1.3.3. Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

1.3.4. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

3. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені, до інших джерел викидів.

№4703 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Спирт метиловий 0,00076

№4706 - Дихальний клапан

№4707 - Дихальний клапан

Для речовин, Масло мінеральне нафтівне(веретенне,машинне,цилідров.та інші.) граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів.

№4709 - Дихальний клапан

№4710 - Дихальний клапан

№4711 - Дихальний клапан

Для речовини Інгібітор корозії "Нафтохим-1" (талове масло -32%, керосин-20%) граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів.

№4713 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,0539

№4715 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,13057

- для Оксид вуглецю 0,46963

№4717 - Свіча

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Спирт метиловий 1Е-5

№4720 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,01168

- для Оксид вуглецю 0,0034

№4721 - Труба вентиляційна

№4736 - Труба вентиляційна

№4737 - Труба вентиляційна

Для речовини Суміш насичених вуглеводів C2-C8 граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають порумуванню і за результатами проведення розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів.

№4724 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,01107 з 01.06.2016

- для Оксид вуглецю 0,00334

№4725 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,12398

- для Оксид вуглецю 0,48327

№4726 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,15574

- для Оксид вуглецю 0,46215

№4727 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,16316

- для Оксид вуглецю 0,66142

№4730 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Оксиду азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,16922

- для Оксид вуглецю 0,6489

№4731 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,04312

№4732 - Дихальний клапан
№4733 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):
- для Метан 0,00045

№4735 - Труба вентиляційна

Таблиця 1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично-допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	150	150	2017р.

3.2. Для неорганізованих джерел викидів (№№4701,4704,4705,4714,4716,4718,4722, 4723,4728,4729,4734) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованого джерела забруднення атмосферного повітря.

Примітка: Карта-схема підприємства, з нанесеними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також інформація з їх характеристиками і параметрами приводиться у Документах в яких обгрунтовуються обсяги викидів.

4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.
Не передбачено.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

ЗАХОДИ
щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

Таблиця 2

Номер/ номери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань.	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
4735	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	150	щорічно	МВВ № 081/12-0161-05 Викиди газопилоді промислові.	Вусть труби відповідно до вимог КНД.211.2.3.063-98

6. Скасування діючих дозволів

Для отримання нового дозволу на викиди в атмосферне повітря, за місяць до його закінчення необхідно надати Документи у яких обгрунтовуються обсяги викидів до Департаменту екології та природних ресурсів.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Начальник відділу регулювання водних ресурсів, атмосферного повітря та відходів


(підпис)

С. О. Воловатова



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ БЕЗПЕЧНОСТІ
ХАРЧОВИХ ПРОДУКТІВ ТА ЗАХИСТУ СПОЖИВАЧІВ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБИ
В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

вул. 1 Травня, 180, м. Чернігів, 14034, тел./факс (04622) 3-01-19,
e-mail: post@dpssc.gov.ua, код ЄДРПОУ 40310334

08.05.19 № *01-05-03-29/2/83* На № _____ від _____

Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта» ПГВУ «Чернігівнафтогаз»
вул. Бокшальна, 1, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500

Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області, розглянуло надані матеріали (заява від 26.04.2019 вх. № 2698/01-12 та Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (визначені розрахунковим методом) від 05.04.2019 № 06-20/861, видані Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації), та повідомляє наступне.

Відповідно до Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферне повітря, затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 15.08.2001 № 700/5891, Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області погоджує величини фонових концентрацій забруднювальних речовин, визначені розрахунковим методом для об'єкта ПГВУ «Чернігівнафтогаз» (діюче), що розташований: в с. Софіївка, с. Южне, Ічнянський район; с. Скороходове, с. Стара, с. Харькове, смт Талалаївка, Талалаївський район; смт Срібне, Срібнянський район, Чернігівська обл.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Начальник

Юрій ПАВЛИЩЕН



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 67-48-72 e-mail: deko_post@ecg.gov.ua, ЄДРПОУ 38709568

05.04.2019 № 06-20/861

На вих. 01/01/11/06/03/02/-02/1/249
від 14.03.2019

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені розрахунковим методом)

Департамент екології та природних ресурсів

Чернігівської обласної державної адміністрації

(назва організації, яка визначає величини фонових концентрацій)

Місто (паселений пункт) *с.Софіївка, с.Южне Ічнянський р-н; с.Скороходове, с.Стари, с.Харькове, смт Талалаївка Талалаївський р-н; смт Срібне Срібнянський р-н, Чернігівська область*
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Діоче – НГВУ «Чернігівнафтогаз»

(нова, зазначити: діюча, провадить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумарії шкідливого впливу:

речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, діоксид азоту, оксид вуглецю, манган та його сполуки, бензин, масло мінеральне нафтове, скорт метиловий, метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан, фтористий водень, залізо та його сполуки, олово, газ, бутадієн, алюмінію оксид, ксилол, уайт-спірит, інгібітор корозії, ртуть та його сполуки, діетиленгліколь, етанол

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються ні

Згідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі"(п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8) затверджених Наказом Мінприроди 30.07.01р. №286, зареєстрованого Мінюстом України 15.08.01р. №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м³):

Умовні координати розрахункового прямокутника 1000x1000	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	<i>діоксид азоту</i>	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	<i>вуглецю оксид</i>	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	<i>речовини у вигляді суспендованих твердих частинок</i>	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

По інших речовинам значення фонових концентрацій пропонуємо прийняти рівним нулю.

Директор

(посада)

(підпис)

К. САХНЕВИЧ

(ПІБ)

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

Начальник

(посада)

(підпис)

Ю. ПРАВИШЕН

(ПІБ)



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: dapr_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

14.10.2018 № 11-08/3413

На № _____ від _____

Нафтогазовидобувне управління

«Чернігівнафтогаз»

Публічного акціонерного товариства

«Укрнафта»

17500, Чернігівська область, м. Прилуки,
вул. Вокзальна 1

Щодо зауважень та пропозицій

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність «Продовження видобування на Талалаївському родовищі корисних копалин (природний газ, конденсат, супутні: етан, пропан, бутани)» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (реєстраційний номер справи 20189131699 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля та в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауважень та пропозицій 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.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно п. 9 Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 989 «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» громадські слухання проводяться не раніше ніж через десять робочих днів з дня оприлюднення уповноваженим територіальним органом (Департаментом агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації) оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

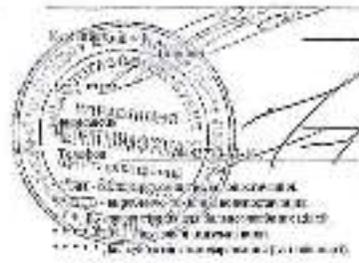
До подання оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля суб'єкт господарювання може провести консультації з уповноваженим територіальним органом щодо місця та часу проведення громадських слухань з урахуванням можливості забезпечення присутності всіх потенційних учасників.

Директор

Ю. ТКАЛИЧ

Сергій Кривоберець 0462(67-79-14)

№ п/п	Наименование организации, учреждения, предприятия, организации, осуществляющей деятельность в сфере массовой информации	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	Идентификационный номер предприятия (ИДП)	Идентификационный номер организации (ИДН)	Идентификационный номер физического лица (ИДЛ)	Идентификационный номер индивидуального предпринимателя (ИДП-ИП)	Деятельность в сфере массовой информации						Деятельность в сфере культуры, искусства, спорта, туризма, досуга и отдыха населения				Деятельность в сфере образования, науки, здравоохранения, социального обслуживания населения, культуры, искусства, спорта, туризма, досуга и отдыха населения						Итого										
							ИДП	ИДН	ИДЛ	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП		ИДН	ИДП-ИП								
																										ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП
1	Имя (фамилия) и наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере массовой информации	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
I	Имя (фамилия) и наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере массовой информации	ИДП	ИДН	ИДЛ	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП		
																																ИДН	ИДП-ИП
II	Имя (фамилия) и наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере массовой информации	ИДП	ИДН	ИДЛ	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП	ИДН	ИДП-ИП



Директор
 (подпись, печать)

исполнение: 01.07.2015г.



Державна служба України з надзвичайних ситуацій
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

вул. Малахова, 12, м.Чернігів. 14017 ☎ (0462) 678-464 ☎ (0462) 677-145 ✉ pgdchernigiv@meteo.gov.ua

19.04.2019 р. № 05/491-23

На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/358 від 04.04.2019 р.

ПАТ«Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в населеному пункті смт. Талалаївка Чернігівської обл..

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,4
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	-8,0
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	18
Північний схід	13
Схід	9
Південний схід	10
Південь	17
Південний захід	8
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Начальник центру



Р.Р.Овсенко

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний

2016 р.



**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ**
Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»
Талалаївський цех з видобутку нафти й газу

Внесені зміни: _____

УЗГОДЖЕНО:

**Начальник Управління ДСНС
України у Чернігівській області**

Ю.В.Бреус





ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ЦЕНТР СЕРТИФІКАЦІЇ І КОНТРОЛЮ ЯКОСТІ
БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ НАФТОГАЗОВОГО КОМПЛЕКСУ
Держпраці
(ДП «Центр сертифікації»)
49038, м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська, 68, корпус 9
тел./факс (056) 778-0925, 778-0930, 778-6503
internet: <http://es056.org.ua>, e-mail: office@es056.org.ua

Галузевий Експертно-технічний центр в нафтогазовій галузі

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП «Центр сертифікації і контролю якості будівництва об'єктів нафтогазового комплексу Держпраці»



В.І. Атамась

вересня 2015 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ВИСНОВОК

про відповідність аналітичної частини плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) вимогам «Положення щодо розробки планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій»

№ 12.3-15-07-0243.15

ПЛАС ДЛЯ ТАЛАЛАЇВСЬКОГО ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ
НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ТАЛАЛАЇВСЬКИЙ, СРІБНЯНСЬКИЙ
РАЙОНИ, СУМСЬКА ОБЛ., РОМЕНСЬКИЙ Р-Н
(найменування об'єкту експертизи)

м. Дніпропетровськ

28 вересня 2015 р.

Видано: Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»

Юридична адреса: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

Виконавець:

Експерт технічний з промислової безпеки - Краснов Р.Л., посвідчення №190-06-5 дійсне до 10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження вибухонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання»

(прізвище, ім'я по батькові технічного експерта-експертизи, номер посвідчення експерта, спеціалізація експерта (за))

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

ТОВАРИСТВО В 20183131639



УКРАЇНА

ТАЛАЛАЇВСЬКА
СЕЛИШНА РАДА
ХЕРНІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

ТАЛЛАВІВСЬКА АКЦІОНЕРНА
СПРАКОВА КОМПАНІЯ

КОМПАНІЯ

ВІДЛІЧЕННЯ

ТАЛАЇВСЬКОГО РАЙОНУ
ХЕРНІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

с.п.с. ТАЛАЇВКА



КП «Прилуцьке міжміське бюро
технічної інвентаризації»

Two pages of a document with dense text, possibly a contract or agreement, pasted onto the wall.

ВОДИКА

ОБЛАСТИ

с. Стара Талалаївка

Платіжне доручення № 1470

від "18" квітня 2019 р.

Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019

Підпис банку
[Signature]

0410001

Одержано банком
"18" квітня 2019 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"

Код 00136573

Банк платника Код банку

Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)

328209

ДЕБЕТ рах. №

26007010035287

СУМА

11 596,10

Отримувач Департ. екології та природних ресурсів

Код 38709568

Банк отримувача Код банку

ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА
УКРАЇНИ, М. КИЇВ

820172

КРЕДИТ рах. №

31255249185953

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок

Призначення платежу

Аванс 100% за ОВД Талал. родовища ; зг дог 57-6 від 10.04.19; & 2.2.05.008.11.8. Без ПДВ

[Empty box]

ДР [Empty box]

М.П. Підписи _____

Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019

Підпис банку
[Signature]

Одержано банком
"18" квітня 2019 р.

Підпис банку

ЕКОЛОГІЯ

Дата офіційного опублікування у Реєстрі (автоматично генерується системою після подання через Реєстр, не затверджується суб'єктом господарювання)

Унікальний номер (автоматично генерується системою після подання через Реєстр, для паперової версії затверджується суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля Публічного акціонерного товариства «Укрнафта», код 00135390

Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтагаз» 00136573 інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкт господарювання. Юридична адреса: пров. Несторівський, 3-5, Шевченківський район, м. Київ, 04053, Україна, +38(044)5061003. Адреса реєстрації відеореєстрового підрозділу: вул. Вокзальна, 1, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500.

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи. Продовження видобування на Талалаївському родовищі корисних копалин (примісний газ, конденсат, сульфід газу; стій, пропан, бутан). Дослідно-промислова експлуатація родовища проводиться з 1973 року, а промислова – з 1981-го.

Технічна альтернатива 1. Технічна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, так як Талалаївське родовище перебуває в промисловій експлуатації на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2033 від 11.11.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років.

Технічна альтернатива 2. Технічна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, так як Талалаївське родовище перебуває в промисловій експлуатації на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2033 від 11.11.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років.

3. Місце провадження планованої діяльності. Талалаївське родовище розташоване в Талалаївському р-ні Чернігівської області, на території Талалаївської сільської ради (Державний акт договору оренди – серія I – ЧН №001664, реєстраційний №101, рішення від 29.12.2001 р.) та Староталалаївської сільської ради (Державний акт договору оренди – серія I – ЧН №001663, реєстраційний №97, рішення від 29.12.2001 р.).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності. Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у створенні робочих місць для населення, яке проживає в межах діючих адміністративних районів, сплаті податків у місцеві бюджети (в т.ч. сплаті рентних платежів), допомозі органам місцевого самоврядування в ремонті асф. мостів, озелененні русел річок та потужків і т.д.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо). Талалаївське родовище приурочене до кристалічної основи складки субширотного простягання. Промислова газоносність родовища пов'язана з продуктивними горизонтами В-12, В-16, В-17, В-18, В-19, В-20 та Т, які представлені сумішшю малопотужних, часто неагративних по площі пластів, прослаївків і літх піскачів. Площа гірничого відроду 12,1 км². Станом на 01.01.2017 року, на родовищі пробурено 21 свердловина: 15 шах. видобувних, 4 – безвідбійних – 1, і, с/добривних – 3, відбійних – 3, поглиблювальних – 2, ліквідованих – 8.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами. Дотримання меж санітарно-захисних зон, дотримання обмежень дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, дотримання вимог щодо кімічного складу вод, що закладаються у пласти з метою підтримки пластового тиску, визначення та контроль їх сумісності з пластовими водами родовища, проведення систематичних та планових досліджень на поверхневій та підземній воді. У процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись погоджених та виведених меж території.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка та захист території за альтернативами. На родовищі використовується замкнена система збору, що підвищує сучасний вимогам. Напівні розроблені в установленому порядку ПЛАСИ, розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи промислових споруд. Проводиться контроль-аналітичне дослідження стану атмосферного повітря, стану поверхневих ґрунтових вод, ґрунту ландшафту на території, що перебуває під впливом експлуатаційних об'єктів родовища.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля. На території Талалаївського родовища об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Джерелами забруднення атмосферного повітря є газопарні установки, сепаратори, резервуари, які призначені для уловлювання ліфтового смуги (з подальшою передачею її на утилізацію). Потенційними джерелами забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод можуть бути розливи паливних рідин у результаті виникнення аварійних ситуацій. У результаті здійснення планованої діяльності на флору та фауну здійснюється неперспективний вплив-присутності люків та обладнання на технологічних майданчиках. Крім того, серед впливів на довкілля необхідно зазначити можливі виключення земельних ділянок та збір вод з водозбірних споруд.

9. Підлягати до другої категорії вплив планованої діяльності ст. 3, п. 3, ч. 3. 10. Пунктиль підстава для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (у тому числі наявності значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, до яких вплив може застосуватись значного негативного трансграничного впливу (зазначених держав)). Підстави для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені достатньою деталізацією наступні навантаження показників: опис місця провадження планованої діяльності та цієї планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності; – опис поточного стану довкілля та фактори довкілля; – оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти,

рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище; – опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, мінімізацію, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; – зауваження та пропозиції, які надійдуть у результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості. Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля – це процедура, що передбачає: – підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; – проведення громадського обговорення планованої діяльності;

– апарат уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, іншої інформації; – надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; – врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтованість неадекватності провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право та можливість громадськості для участі в ній процедурі, зокрема на стадії обговорення об'єкту досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом шостнадцяти 25 робочих днів громадськості надається можливість подати будь-які зауваження та пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також брати участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Протягом 20 робочих днів із дня офіційного надходження цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право подати уповноваженому органу зауваження в пункті 15 цього повідомлення, зауваження та пропозиції до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження та пропозиції, вказати унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спрощує процес реєстрації та розгляду ваших зауважень та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів із дня їх отримання). Особи, що надають зауваження та пропозиції, своїм підписом засвідчують згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля повинен врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані в процесі громадського обговорення об'єкту досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності. Згідно чинного законодавства України рішеннями про провадження даної планованої діяльності буде продовження строку дії спеціального дозволу на користування надрами (видобувати (експлуатувати) корисних копалин (примісний газ, конденсат, сульфід газу, етан, пропан, бутан) на Талалаївському родовищі, (інші рішення, згідно частини 1 статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

що надається Державною службою геології та надр України (орган, до уповноважень якого належить прийняти ціле рішення).

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля необхідно надіслати до: Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000; електронна адреса: dprp_rps@cg.gov.ua, (тел./факс: (0462) 77-44-88; контактна особа: Галина Валентина Юрївна.

СЛУЖБА 102

У чоловіка вилучили обріз гвинтівки та набої

На Прилуцькій пенсіонерка стала жертвою шахрайки

Правоохоронці Прилуцького відділу поліції ГУНП у Чернігівській області розшукують зловмисницю, яка представляється працівницею соціального захисту, від приходу надання грошової допомоги, позбавляла старенької її заощаджень. До чергової частини Прилуцького ВП ГУНП у Чернігівській області звернулася 80-річна місцеве мешканка із заявою про те, що невідомо жінка викрала в неї грошові кошти в сумі 20 тисяч гривень. Пенсіонерка розповіла правоохоронцям, що коли вона поверталася додому, то до неї підійшла невідомо жінка ромської національності. Вона представилася працівником соціальної служби та повідомила, що держава надає пенсіонерам грошову до-

помогу. Щоб її отримати потрібно зробити внесок у розмірі 2000 гривень. Старенька віддала шахрайці 2000 гривень, насамість псевдопрацівниця дала жінці 5000 тисяч сувенірних купюр та пішла. Коли старенька кинулася до своїх заощаджень, то знявила зникнення ще 20 тисяч гривень. Слідчим відділом Прилуцького відділу поліції ГУНП у Чернігівській області розпочато кримінальне провадження за частиною 1 статті 185 Кримінального кодексу України (крадіжка), санкції якої передбачає покарання у вигляді штрафу від п'ятидесяти до ста неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або громадських робіт на строк від вісімдесяти до двохсот серок років, або виправних робіт на строк до шести місяців, або позбавлення волі на строк до трьох років. Правоохоронці звертаються до всіх громадян, провести зі своїми рідними похи-

лого віку відповідні бесіди, щоб убезпечити їх від подібних випадків, алж надійна довірливість може призвести до злочинних наслідків. Треба пам'ятати, у будь-якому випадку якщо до вас запитала незнайома особа та предоставляла прибірковою соціальної служби, не нехуйте наших порад та для початку зверніть послідовно особи. У документі повинні з'явитися відомості про установу, де працює людина, посада, яку вона обіймає, та в обов'язковому порядку лінійні керівництва управління та печатка. Якщо на нашу вимогу особа представила який документ, але ви все ж таки маєте сумніви щодо його достовірності, ви можете зателефонувати до даної установи та ввісвітитись у дійсності такого звіту. Якщо ви стали жертвою шахраї, негайно звертайтеся до чергової частини Прилуцького відділу поліції за телефоном: 102 або за адресою: м. Прилуки, вул. Котляревського, 66.

У ході поверхневого огляду в мешканця Прилуцького району поліція виявила та вилучила обріз автослужбової рушійної та 10 набоїв різних калібрів до нарізної вогнепальної зброї. Вилучене направлено на експертизу до науково-дослідного криміналістичного центру. Особу чоловіка встановлено, ним виявився 57-річний мешканець Прилуцького району. Жодних документів на зброю в чоловіка не було. Інформація про подію внесена до Єдиного реєстру досудових розслідувань, відкрито кримінальне провадження за частиною 1 статті 263 Кримінального кодексу України (незаконне поволодження зі зброєю, бойовими припасами або вибуховими речовинами) – карається позбавленням волі на строк від семи років. Досудове розслідування триває. В.о. начальника Прилуцького ВП ГУНП у Чернігівській області підполковник поліції О.А. Яцюк

