



**ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від _____ № _____

На № _____ від _____

15.01.2026

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля)

Акціонерне товариство

«УКРНАФТА»

код ЄДРПОУ 00135390,

провулок Несторівський, буд. 3-5,

місто Київ, 04053

(заявник та його адреса)

15.01.2026

(дата видачі)

135-14190/1

(номер висновку)

14190

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

135-14190/2 від 15.01.2026

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

За результатами оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД), здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон), планованої діяльності «Повернення супутньо-пластових вод (СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Малодівицького нафтогазового родовища АТ «УКРНАФТА» встановлено:

Процедуру ОВД по зазначеній діяльності розпочато 10.09.2025 шляхом розміщення суб'єктом господарювання повідомлення про плановану діяльність за реєстраційним номером 14190 у Єдиному реєстрі з ОВД (далі – Реєстр) (оприлюднено у Реєстрі 11.09.2025).

Повідомлення про плановану діяльність розміщено суб'єктом господарювання в шести публічних місцях, зокрема, на будівлі магазину «Сімейний» за адресою: вул. Незалежності, 2, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Слобідська, 7, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів

оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень Центру культури та дозвілля за адресою: вул. Слобідська, 16, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Незалежності, 56, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі Укрпошти за адресою: вул. Незалежності, 35, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Незалежності, 90, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Малодівицької селищної ради Прилуцького району Чернігівської області, Прилуцької районної державної адміністрації та Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації (далі – Департамент).

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано повідомлення про плановану діяльність Малодівицькій селищній раді Прилуцького району Чернігівської області та Прилуцькій районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД (далі – Звіт) тривало 12 робочих днів: з 12.09.2025 до 29.09.2025. З дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність, зауважень та пропозицій від громадськості щодо планованої діяльності до Департаменту не надходило.

Оголошення про початок громадського обговорення Звіту розміщено суб'єктом господарювання у шести публічних місцях, зокрема, на дошці оголошень Центру культури та дозвілля за адресою: вул. Слобідська, 16, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину «Сімейний» за адресою: вул. Незалежності, 2, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Слобідська, 7, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Незалежності, 56, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі Укрпошти за адресою: вул. Незалежності, 35, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Незалежності, 90, с. Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Малодівицької селищної ради Прилуцького району Чернігівської області, Прилуцької районної державної адміністрації та Департаменту.

Звіт та Оголошення про початок громадського обговорення Звіту оприлюднено у Реєстрі та на вебсайті Департаменту 03.12.2025.

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано оголошення про плановану діяльність

Малодівицькій селищній раді Прилуцького району Чернігівської області та Прилуцькій районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Зі Звітом можна було ознайомитися із 02.12.2025 у приміщенні Департаменту як уповноваженого територіального органу з оцінки впливу на довкілля за адресою: пр-т Миру, буд. 14, м. Чернігів; у приміщенні Малодівицької селищної ради за адресою: вул. Слобідська, буд. 3, селище Мала Дівиця, Прилуцький район, Чернігівська область; у приміщенні Обичівського старостинського округу за адресою: вул. Незалежності, буд. 34, село Обичів, Прилуцький район, Чернігівська область та у приміщенні суб'єкта господарювання Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Акціонерного товариства «УКРНАФТА» (далі – АТ «УКРНАФТА») за адресою: вул. Вокзальна, буд. 1, м. Прилуки, Чернігівська область.

Громадське обговорення планованої діяльності розпочалось 04.12.2025, тривало 25 робочих днів та завершено 07.01.2026.

Громадські слухання у процесі ОВД відбулися 24.12.2025 об 11.00 у режимі відеоконференції. Складено акт про неявку представників громадськості на громадські слухання. Зазначений акт громадських слухань завантажено до Реєстру та розміщено на офіційному вебсайті Департаменту 24.12.2025.

У висновку з оцінки впливу на довкілля наводиться опис та оцінка впливу на довкілля виключно для господарської діяльності, пов'язаної із поверненням супутньо-пластових вод (далі – СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Малодівицького нафтогазового родовища АТ «УКРНАФТА», інша діяльність не оцінювалась.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Планована діяльність полягає у поверненні СПВ в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Малодівицького нафтогазового родовища АТ «УКРНАФТА» та здійснюється відповідно до регламентів технологічних процесів та «Технологічного проекту повернення СПВ в підземні горизонти Малодівицького родовища» (далі – Технологічний проект).

Для повернення СПВ Малодівицького родовища Технологічним проектом передбачається використовувати поглинальні свердловини 25, 36, 41, 49 (свердловина 49 – резервна), які розташовані неподалік групової замірної сепараційної установки (далі – ГЗСУ) та не застосовуються для розробки покладів.

Площа ліцензійної ділянки Малодівицького родовища згідно з діючим Дозволом на спеціальне користування надрами складає 8,38 км².

Для розробки Малодівицького родовища Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз» (далі – НГВУ «Чернігівнафтогаз») АТ «УКРНАФТА» здійснює свою виробничу діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею на площі 19,324 на території Малодівицької сільської ради.

Крім того, на основі трьох договорів оренди земельних ділянок терміном на 25 років між НГВУ «Чернігівнафтогаз» та Прилуцькою районною державною адміністрацією від 09.07.2004 (два договори) та від 07.10.2011 НГВУ «Чернігівнафтогаз» на правах довгострокової оренди користується земельними ділянками на території Обичівської сільської ради загальною площею 1,2760 га.

ГЗСУ, система підтримання пластового тиску (далі – ППТ) та свердловини 25, 36, 41,49 (резервна) Малодівицького родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» знаходяться біля селища Мала Дівиця Прилуцького району Чернігівської області.

Промислові майданчики підприємства оточені землями сільськогосподарського призначення. Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування промислових майданчиків відсутні.

Відповідно до Додатку 4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404 (далі – ДСП 173-96) промислові майданчики Малодівицького родовища відносяться до 3 класу небезпеки (розділ «Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин», клас III, санітарно-захисна зона 300 м, пункт 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 (далі – СЗЗ) 300 м. Нормативна СЗЗ витримана.

В дослідно-промислову експлуатацію Малодівицьке родовище введено в 1971 році, у промисловій розробці родовище знаходиться з 1974 року.

Під час здійснення діяльності з видобутку вуглеводнів на поверхню разом з нафтою, конденсатом і газом піднімаються СПВ. СПВ є складним природним розчином, який складається з пластових вод водонасиченої частини продуктивного горизонту, конденсаційних вод, а також контурних і підшовних пластових вод.

Після фазового розділення вуглеводневої продукції на нафту, газ та воду, пластова вода поступає в ППТ і далі на нагнітальні та поглинальні свердловини Малодівицького родовища.

Підготовка пластової води, тобто очистка її від нафтопродуктів і механічних домішок здійснюється механічним методом із досягненням відповідного залишкового вмісту цих компонентів, що відповідає вимогам технологічних регламентів. Пластова вода надходить до свердловин по трубопроводах.

Об'єми СПВ згідно з проектними розрахунками за нормальних умов очікуються близько 700 м³/д, для повернення СПВ планується залучення трьох свердловин, за умов виникнення виробничих ускладнень до повернення СПВ може бути залучена четверта резервна свердловина.

Поглинали свердловини обладнуються наземним і внутрішньосвердловинним обладнанням. На усті встановлюється спеціальна арматура, розрахована на максимально очікуваний тиск нагнітання. Гирлова

арматура або нагнітальний трубопровід обладнуються зворотним клапаном для запобігання перетіканню води, що повертається в пласт із свердловини під час аварії чи тимчасового припинення нагнітання. Закачування СПВ здійснюють лише через колону насосно-компресорних труб (далі – НКТ), спущену до верхніх отворів інтервалу перфорації та ізольовану пакером. Нижню частину колони НКТ обладнують воронкою для забезпечення безаварійного підняття глибинних вимірювальних приладів під час проведення дослідних робіт. Для контролю за технологічними режимами роботи свердловин та гирлового обладнання поглинальні свердловини обладнуються манометрами і термометрами для контролю за тисками і температурою агентів впливу, пристроями для регулювання тиску і приймальності свердловин. Герметичність обсадної колони і відсутність затрубної циркуляції у свердловинах визначається шляхом аналізу гирлових тисків, кривих відновлення гирлового тиску, дослідженнями із застосуванням глибинних витратомірів, резистивіметрів, електротермометрів, радіоактивних ізотопів, інтервального опресування за допомогою пакера на трубах. Обладнання для нагнітання (насосне, компресорне тощо) має забезпечити нагнітання в передбачених проектами обсягах. Від обладнання для нагнітання до кожної свердловини прокладаються трубопроводи. Водопроводи до свердловин повинні укладатись у траншеї на глибину, яка б запобігала замерзанню води на випадок припинення закачування води в зимовий період. Для запобігання корозії застосовуватиметься обладнання в антикорозійному виконанні, а система трубопроводів і НКТ повинні мати спеціальне покриття або інгібіторний захист.

Лінії подачі води до початку робіт повинні опресовуватись на півторакратний очікуваний робочий тиск. Перед початком робіт з подачі води і після тимчасової зупинки в зимовий час необхідно переконатись у відсутності в комунікаціях насосних установок і нагнітальних ліній льодових пробок.

Комплекс робіт по переведенню свердловин у нагнітальний фонд передбачає проведення ізоляційних робіт, робіт з метою перевірки герметичності цементних мостів, перфорацію експлуатаційних колон навпроти пласта-колектора та проведення геофізичних спостережень з метою визначення приймальності при різних тисках на гирлі. Під час досліджень не допускається попадання пластових вод на ґрунт.

Продукція нафтових свердловин Малоодівського родовища по викидних лініях поступає на групову замірну установку ГЗУ-3 («Спутник АМ-40») Малоодівського родовища, де проводиться по черзі їх індивідуальний замір дебіту нафти. У «Спутнику» за допомогою перемикача свердловин продукція однієї з свердловин спрямовується в замірний сепаратор «Спутника», а продукція всіх інших свердловин в загальний колектор. Із загального колектора продукція свердловин Малоодівського родовища підключених до ГЗУ-3 поступає по нафтозбірному колектору «ГЗУ-3 – ГЗСУ» на ГЗСУ Малоодівського родовища.

Продукція нафтових свердловин Малоодівського родовища по викидних лініях поступає на ГЗУ «ОЗНА Імпульс», яка виконує роль гребінки, що дає

змогу почергово заміряти дебіт вищевказаних свердловин на установці «Спутник Б-40» № 2 ГЗСУ.

Також на «ОЗНА Імпульс» по нафтозбірному колектору «ГЗУ-3 – ГЗСУ» Малоодівського родовища надходить продукція свердловин Малоодівського родовища, які підключені до «Супутника АМ-40» на ГЗУ-3.

Для прискорення процесу деемульсації в газорідинний потік вводиться деемульгатор за допомогою блочної установки БР-25 (блок реагентний), який подається на вихід рідини з «Озна-Імпульс».

Продукція свердловин із загальних колекторів групових замірних установок ГЗУ-3 та ГЗСУ надходить на установку блочної сепарації УБС-6300-16 (С-2), де відбувається перша ступінь сепарації нафтогазоводяної суміші на газ та нафтоводяну суміш.

Газ з сепараційної установки через регулятор тиску подається для подальшого осушення в вертикальний газовий сепаратор С-3. Загальна рідина з сепараційної установки подається на нафтогазосепаратор (далі - НГС) системи ППТ.

В НГС проходить друга ступінь сепарації, де відокремлений газ надходить на сепаратор С-3, а рідина розділяється на воду і нафту.

Вода надходить до резервуарного парку системи ППТ, а нафта – в буферні ємності Е-1/1 і Е-1/2, звідки остаточно відокремлений газ також направляється для осушення в сепаратор С-3, а нафта – в резервуар вертикальний сталевий РВС-2000.

По мірі накопичення в РВС-2000 остаточно відділена вода насосом Н-9 відкачується в лінію прийому продукції зі «Супутників» на С-2. Нафта подається на прийом насосу Н-8, далі, пройшовши через вимірний вузол відкачується в пересувну автоцистерну. Автоцистернами нафта транспортується до Гнідинцівського газопереробний завод ГПЗ (далі - ГППЗ) для подальшої підготовки та переробки.

В сепараторі С-3 проходить осушення відсепарованого газу. Конденсат, по мірі накопичення, скидається в підземну ємність Е-3. Осушений газ з сепаратора С-3 надходить на вимірний вузол FLOBOSS, далі, через регулятор тиску надходить в газопровід «ГЗСУ МД – КТУ» (кінцева трапна установка), далі через МГБУ (ГППЗ) на ДКС Леляки (ГППЗ), звідки газ транспортується до ГППЗ і далі до Качанівського ГПЗ. Частина осушеного газу через витратомір надходить на черговий пальник факела.

Технологічною схемою передбачена можливість надходження газонафтоводяної суміші в нафтопровід «Монастирище – Прилуки» через ежекторний майданчик.

Пластова вода з резервуарного парку надходить на кущову насосну станцію (далі – КНС) на прийом насосів установки електровідцентрового насосу (далі – УЕВН), встановлених в шурфах-свердловинах. Технологічним процесом передбачається закачування пластової води насосами в нагнітальні і в поглинальні свердловини.

Зачистка плівкової нафти з резервуарів РВС-100 №1, 2 (не працюють) та РВС-700 по мірі її накопичення здійснюється в підземну ємність Е-3 ГЗСУ,

звідки періодично відкачується на ємності Е-1/1, Е-1/2 ГЗСУ. Стоки з майданчиків НГС та КНС направляються в підземну ємність Е-2 і відкачуються насосом Н-2 в резервуарний парк або в замірну ємність Е-4 ГЗСУ Малодівицького родовища.

Якість фізико-хімічних показників води, що нагнітається, має відповідати вимогам СОУ 09.1-00135390-150:2017 «Вода для заводнення нафтових покладів і повернення в підземні горизонти».

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної держадміністрації враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД, а саме:

Вплив на довкілля при виконанні підготовчих та будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.

При здійсненні планованої діяльності «Повернення супутньо-пластових вод (СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Малодівицького нафтогазового родовища АТ «УКРНАФТА» можливі наступні ймовірні впливи на довкілля. Використання СПВ в системі підтримки пластового тиску за допомогою нагнітальних свердловин цим висновком не оцінювалося.

Вплив на атмосферне повітря.

Гирлова арматура фонтанних та глибинно-насосних свердловин конструктивно герметична. Відповідно поглинальні свердловини №№ 25, 36, 41, 49 не є джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

В процесі здійснення планованої діяльності очікуваний вплив на атмосферне повітря оцінюється складом, характеристикою та кількістю викидів забруднюючих речовин від джерел впливу технологічного комплексу системи ППТ та ГЗСУ Малодівицького родовища.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності джерелами викидів будуть: вентиляційна труба установки «Озна-Імпульс»-1-0-0300-14; вентиляційна труба установки типу «Спутник» Б-40 С-1/2; дихальний клапан нафтової підземної ємності Е-7 $V=5,5 \text{ м}^3$; дихальний клапан технологічної ємності реагентного господарства БР-25 $V=6,4 \text{ м}^3$; насосна реагентного господарства БР-25; факел аварійного скиду; насос АХП-20/31 на ємності Е-3; дихальний клапан резервуара вертикального сталюого РВС-2000 для аварійного зберігання нафтоводяної суміші; відкрита насосна станція; наливний стояк нафти; дихальні клапани резервуарів РВС-100 № 1 та № 2 для відстою та зберігання пластової води $V=100 \text{ м}^3$; дихальний клапан резервуару РВС-700 № 3 для відстою та зберігання пластової води $V=700 \text{ м}^3$; дихальний клапан наземної технологічної ємності реагентного господарства БР-2,5 $V=10 \text{ м}^3$; насосна станція реагентного господарства БР-2,5; насос АХП-20/31 на ємності Е-2.

Викиди забруднюючих речовин (далі – ЗР) представлені наступними ЗР: бензин; вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$; бутан; гексан; пентан; метан; пропан; етан, спирт метиловий, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю; суспендовані частинки, недиференційовані за складом, вуглецю діоксид, інгібітор корозії.

Викиди ЗР в атмосферне повітря відбуватимуться організовано та неорганізовано. Кількість джерел викиду ЗР – 16, з них організованих – 10, неорганізованих – 6. Всього від зазначених вище джерел викидів в атмосферне повітря надходить 818,31565 т/рік забруднюючих речовин.

Вплив на атмосферне повітря при здійсненні планованої діяльності за терміном дії оцінюється як постійний. За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин у приземному шарі атмосферного повітря при будь-якому напрямку та швидкостях вітру очікувані максимальні концентрації на межі СЗЗ з урахуванням фонових забруднень атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативних показників гранично допустимих концентрацій (далі – ГДК) в атмосферному повітрі населених місць по всій території розсіювання, а на промисловому майданчику не перевищуватимуть ГДК робочої зони.

Вплив на водне середовище.

Очікуваний вплив на водні ресурси при поверненні СПВ полягатиме в споживанні води на виробничі господарсько-питні та протипожежні потреби. Водоспоживання та водовідведення планованої діяльності з повернення СПВ здійснюється в межах основної діяльності з видобування корисних копалин на Малодівицькому родовищі.

Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб при веденні планової діяльності на Малодівицькому родовищі здійснюється з власної артезіанської свердловини № 5, розташованої на території промайданчика ГЗСУ на підставі діючого дозволу на спеціальне водокористування виданого Державним агентством водних ресурсів України.

Свердловина № 5 пробурена у 1987 році на території ГЗСУ, її глибина становить 110 м. Позатрубний простір зацементований до гирла свердловини, устя свердловини герметичне.

Фактичне водоспоживання на Малодівицькому родовищі у 2024 році становило 322,00 м³.

Межа першого поясу суворого режиму для свердловин встановлена радіусом 30 м. У радіусі 30 м споруди та будівлі відсутні.

З метою запобігання та зменшення негативного впливу на поверхневі та підземні водні об'єкти при облаштуванні поглинальних свердловин передбачено наступні заходи: обвалування й гідроізоляція технологічних площадок (асфальтування, бетонування) кушової насосної станції, збір зливових і промислових стоків з їх території; забезпечення герметичності усього устаткування; забезпечення корозійної стійкості трубопроводів та іншої металевої арматури; обладнання гирла свердловини колонною головкою і фонтанною арматурою; з метою запобігання міграції підземних вод і пластових флюїдів усі обсадні колони цементуються з підняттям тампонажного розчину до гирла.

У гідрографічному відношенні територія родовища характеризується наявністю річки Удай та її правої притоки – річки Галка. Територія родовища

розташована на вододілі цих двох річок на відстані 1 км на захід від місця їх злиття.

Протягом 2024 року на території Малодівицького родовища було проведено повний комплекс моніторингових досліджень з визначення показників забруднюючих речовин у поверхневих та підземних водах. За даними досліджень загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Вода задовільної якості. Вплив на підземні води, зумовлений виробничою діяльністю, відсутній.

Вплив на ґрунти.

У процесі повернення СПВ у підземні горизонти можливе засолення ґрунтів мінералізованими водами у випадку аварійних витоків з водопроводів системи повернення СПВ, особливо у понижених ділянках рельєфу.

З метою попередження попадання забруднюючих речовин в ґрунт при проведенні інтенсифікації приймальності поглинальних свердловин (кислотні обробки, інші методи інтенсифікації) використовується спеціальна техніка.

Вся спеціальна техніка обв'язується з гирлом свердловини і ємностями герметизованими трубопроводами. Операції при проведенні кислотних ванн і обробок проводяться по замкнутому циклу. Перед початком робіт вся система обв'язки підлягає випробуванню на герметичність. Водний розчин соляної кислоти постачається на свердловини в готовому вигляді.

З метою попередження поривів трубопроводів, свердловинної арматури та запобігання можливих втрат ґрунтів через забруднення мінералізованими СПВ використовуються корозійно-стійкі труби та ефективні засоби захисту труб від корозії; проводиться періодичний контроль стану колон поглинальних свердловин; ремонтні роботи на свердловинах та трубопроводах проводяться у межах відведеної земельної ділянки. У разі можливих розливів СПВ здійснюється своєчасна ліквідація поривів трубопроводів та рекультивація земель, засолених супутньо-пластовими водами.

Вплив на геологічне середовище

Основний вплив на геологічне середовище в межах Малодівицького родовища відбувається у результаті механічного порушення цілісності гірських порід (їх руйнування і виніс на земну поверхню) при бурінні свердловин різного призначення. Крім механічного порушення, певний негативний вплив на надра у процесі розвідки та експлуатації родовища відбувався внаслідок фільтрації бурового розчину в гірські породи при бурінні свердловин, що призвело до деякої зміни їх фільтраційно-ємнісних параметрів та часткової зміни якісного стану підземних вод у пристовбурній зоні свердловин.

У процесі повернення СПВ в пласт-колектор вплив ЗР на геологічне середовище можливий у випадку: руйнування різьбових з'єднань і тіла обсадних труб поглинальних свердловин; руйнування цементного кільця облаштованого між гірськими породами і обсадною трубою поглинальних свердловин.

Наслідком проникнення супутньо-пластових вод у гірські породи може бути: зміна хімічного складу вод водоносних горизонтів та фізико-механічних

властивостей гірських порід, які залягають вище від тріасового пласта-колектора чи у пристовбурній зоні свердловин в місці витоку СПВ; зміна хімічного складу вод водоносних горизонтів та фізико-механічних властивостей гірських порід нижчих від тріасового пласта горизонтів гірських порід при перетоках пластових флюїдів по заколонному простору свердловин.

Для запобігання шкідливого впливу при поверненні СПВ на геологічне середовище передбачаються наступні заходи: проведення повернення СПВ згідно з вимогами технологічного регламенту для даного процесу; використання поглинальних свердловин з герметичною обсадною колоною та цементним кільцем; встановлення цементного моста нижче від інтервалу перфорації колони в зоні залягання пласта-колектора; робочі тиски на пласт-колектор при поверненні СПВ повинні забезпечувати збереження його скелету і не допускати гідророзриву пласта-колектора і водоупорів у покрівлі та підшві.

Управління відходами.

Відповідно до даних первинного обліку відходів за один рік при здійсненні основної виробничої діяльності на Малодівицькому родовищі було утворено: відходи чорних металів (код – 19 10 01) – 10,0 т; змішані побутові відходи (код – 20 03 01) – 2,4 м³ (0,36 т).

Утворені в процесі планованої діяльності відходи, що не є небезпечними, передаватимуться спеціалізованим організаціям згідно з укладеними договорами.

Впливи світлового, теплового, радіаційного забруднення.

Законом України «Про використання ядерної енергії та радіаційної безпеки» і розділом 16 ОСПУ-2008 передбачається, що на всіх підприємствах з потенційною радіаційною небезпекою для персоналу та навколишнього природного середовища, повинен здійснюватися радіаційний контроль. У зв'язку з цим, проводиться радіоекологічне обстеження виробничих об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз», а також прилеглої до них території.

Експлуатація нагнітальних свердловин у відповідності з технологічними режимами не створює вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

Поводження з техногенно-підсиленими джерелами природного походження та виконання вимог щодо протирадіаційного захисту від техногенно-підсилених джерел природного виробництва здійснюватиметься згідно з Нормами радіаційної безпеки України, затвердженими постановою головного державного санітарного лікаря України – першого заступника міністра охорони здоров'я України від 01.12.97 № 62, в рамках радіаційно-гігієнічних регламентів четвертої групи.

Під час здійснення планової діяльності з повернення СПВ не передбачається утворення джерел електромагнітних випромінювань (електричних полів).

Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності використання установок, обладнання та матеріалів, що викликають теплове, світлове та

вібраційне забруднення навколишнього природного середовища не передбачається. Поглинальні свердловини №№ 25, 36, 41, 49 (резервна) не є джерелами теплового, світлового та вібраційного забруднення.

Вплив шуму та вібрації.

Одним із видів впливу на навколишнє середовище в процесі збору та підготовки пластової води, яка надходить з ГЗСУ та ППТ, а також повернення підготовленої пластової води в підземні горизонти через поглинальні свердловини з метою підтримання пластового тиску є шум від обладнання розміщеного на території кущової насосної станції Малодівицького родовища.

Експлуатація свердловин 25, 36, 41, 49 (резервна) у відповідності з технологічним режимом не створює шумового навантаження на довкілля. Все обладнання, встановлене на технологічному комплексі системи ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища, заводського типу з визначеними шумовими характеристиками. Обладнання справне та працює відповідно до їх технічних паспортів. Шумові характеристики знаходяться у межах встановлених заводськими випробуваннями.

Джерелом утворення постійного шумового забруднення навколишнього середовища будуть нагнітальні насоси (УЕВН 5А-1,2,3,4), які використовуються при перекачуванні пластової води:

Шум, який виникає при роботі насосного обладнання є постійним.

Максимальні рівні шуму в розрахункових точках не перевищуватимуть: на відстані 100 м – 37,52 дБА; 300 м (межа СЗЗ) – 29,36 дБА; 500 м (житлова забудова) – 25,03 дБА і значно нижчі за допустимі рівні шуму, передбачені на території житлової забудови – 55 дБА в денний час та 45 дБА в нічний час, відповідно до пункту 24 таблиці 1 ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

Вплив на рослинний і тваринний світ та заповідні об'єкти.

Об'єкти родовища розташовані, в основному, на землях сільськогосподарського призначення – ріллі та вигоні.

У штатному режимі роботи при умові дотримання екологічних вимог вплив на рослинний світ буде в допустимих межах і не призведе до незворотних наслідків. На землях, де розташовуються інженерні комунікації та споруди системи повернення СПВ, немає рідкісних і зникаючих видів рослин, що особливо охороняються.

Природно-заповідні об'єкти у межах впливу проекрованої діяльності відсутні (лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА від 19.09.2024 №08-08/2142).

Зважаючи на те, що всі технологічні об'єкти родовища знаходяться на значній відстані (4,5-6 км) від природно-заповідного об'єкту – Ічнянського національного природного парку, їх вплив на стан заповідної території оцінюється як мінімально низький.

Технологічний комплекс повернення СПВ Малодівицького родовища розташований на відстані понад 5,9 км в південно-західному напрямку від

ділянки Смарагдової мережі (UA0000036 – Ічнянського національного природного парку).

У зв'язку із значною віддаленістю об'єктів Смарагдової мережі від місця здійснення планованої діяльності, впливу на об'єкти смарагдової мережі не передбачається.

Вплив на соціальне та техногенне середовище.

Шкідливим фактором, який може впливати на здоров'я населення під час провадження планованої діяльності, є надходження в атмосферне повітря забруднюючих речовин.

Оцінка ризику впливу діяльності підприємства на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря, проводилась за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів. За результатами відповідних розрахунків, неканцерогенний ризик для здоров'я населення за впливу вказаних забруднюючих речовин в атмосферному повітрі розглядається як зневажливо малий. Всі значення коефіцієнтів небезпеки речовин HQi менші ніж 1.

Рівень соціального ризику від здійснення планованої діяльності становить 10^{-6} осіб/рік, що належить до прийняттого рівня ризику. За результатами аналізу та розрахунків передбачається, що провадження планованої діяльності не призведе до перевищення нормативів впливу на довкілля чи здоров'я населення.

В межах впливу проектного об'єкту відсутні об'єкти і споруди інших галузей промисловості та споруди соціально-економічного призначення. Пам'яток архітектури, історії і культури чи інших елементів техногенного середовища в зоні впливу також немає.

Кумулятивний вплив.

Кумулятивний вплив планованої діяльності та сусідніх виробничих підприємств, які є забруднювачами довкілля, оцінюється за сукупним їх впливом.

На сьогоднішній день сукупний кумулятивний вплив забруднення атмосферного повітря визначається даними фонових концентрацій забруднюючих речовин.

За даними фонового забруднення атмосферного повітря не має перевищення гранично допустимої концентрації максимально разової по всім фоновим речовинам. Вміст забруднюючих речовин, не перевищує встановлені санітарно-гігієнічні нормативи ГДК для атмосферного повітря населених місць.

а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною цього висновку), вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене:

у наведених в Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, водні ресурси та ґрунти, флору і фауну) та при виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, сукупний вплив зазначеної діяльності є екологічно допустимим.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час провадження планованої діяльності, а саме:

здійснювати плановану діяльність відповідно до Земельного кодексу України, Водного кодексу України, Кодексу України про надра, законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону земель», «Про землеустрій», «Про охорону атмосферного повітря», «Про систему громадського здоров'я»;

повернення СПВ в підземний поглинаючий горизонт тріасу під час продовження видобування корисних копалин (вуглеводнів) здійснювати відповідно до вимог статті 75 Водного кодексу України;

здійснювати провадження планованої діяльності за умови наявності та з дотриманням усіх документів, у т. ч. документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство регулюють зазначену діяльність;

роботи здійснювати відповідно до проєктних рішень;

не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ, виконувати заходи щодо запобігання негативному впливу на геологічне середовище;

не допускати потрапляння в ґрунт нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;

забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами, нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря та дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;

користування підземними водами здійснювати на підставі дозволу на спеціальне водокористування;

вживати організаційно-технічні заходи щодо недопущення забруднення ґрунтових вод;

забезпечити відповідність СПВ вимогам СОУ 09.1-00135390-150:2017 «Вода для заводнення нафтових покладів і повернення в підземні горизонти»;

управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері управління відходами, у тому числі з небезпечними;

облік утворених відходів вести відповідно до Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 №1102;

не допускати перевищення встановлених санітарними нормами рівнів шуму на межі найближчої житлової забудови: вдень – 55 дБА, вночі – 45 дБА;

забезпечити своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання;

забезпечити дотримання нормативних протипожежних відстаней від технологічного обладнання до об'єктів, розташованих поза територією планованої діяльності;

у разі використання інших свердловин для повернення СПВ на Малодівицькому родовищі здійснити додаткову процедуру оцінки впливу на довкілля.

2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:

при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварія тощо) припинити роботи до приведення технологічного процесу відповідно до регламентних умов;

розробити в установленому порядку план організаційних заходів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій;

забезпечити наявність чіткого регламенту дій та необхідної кількості засобів і матеріалів на випадок виникнення необхідності оперативної ліквідації будь-якої аварійної ситуації та аварії, з метою мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє середовище;

дотримуватись вимог законів України «Про охорону праці» та «Про пожежну безпеку».

3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності,* а саме:

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів:**

своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату;

сплачувати компенсаційні збитки при аварійних ситуаціях, відшкодувати шкоду, заподіяну у разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, а також шкоду, заподіяну у разі забруднення навколишнього природного середовища та погіршення якості природних ресурсів.

5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля, а саме:**

забезпечити герметичність трубопроводів та обладнання, встановлених на свердловинах, що використовуються для повернення СПВ;

здійснювати регулярний контроль технічного стану свердловин та трубопроводів;

використовувати технологічно справне обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів;

забезпечити захист трубопроводів від атмосферної та ґрунтової корозії;

з метою збереження водопроводів і свердловинного обладнання передбачити заходи щодо зниження корозійної активності СПВ;

забезпечити максимальне збереження рослинності на території планованої діяльності;

забезпечити здійснення організаційно-технічних заходів щодо зниження шуму та вібрації обладнання.

забезпечити при експлуатації водозабірних свердловин дотримання положень Правового режиму зон санітарної охорони водних об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024;

забезпечити передачу господарсько-побутових стоків спеціалізованим організаціям;

дотримуватись ієрархії управління відходами, забезпечити збір відходів, що можуть бути віднесені до вторинної сировини та їх передачу на переробку юридичним особам, які мають відповідну ліцензію;

забезпечити влаштування місць тимчасового зберігання відходів відповідно до вимог законодавства, зокрема мінімізувати вплив метеорологічних явищ (вітру, атмосферних опадів) на відходи, не допускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів.

6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення післяпроектного моніторингу, а саме:**

забезпечити здійснення моніторингу якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони (зі сторони найближчої житлової забудови) та на межі найближчої житлової забудови в процесі повернення СПВ – 1 раз на рік;

забезпечити здійснення моніторингу якості ґрунту на території задіяних в процесі повернення СПВ виробничих майданчиків НГВУ – 1 раз на рік;

забезпечити здійснення спостережень за якісним та кількісним складом підземних вод в зоні впливу планованої діяльності, а саме у громадських криницях селища Мала Дівиця – 1 раз на рік.

Післяпроектний моніторинг необхідно здійснювати з дотриманням Методичних рекомендацій щодо здійснення післяпроектного моніторингу, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2024 № 291.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації та Державній екологічній інспекції у Чернігівській області за звітний рік до 01 лютого року, наступного за звітним.

Примітка: Якщо під час провадження планованої діяльності буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність – припиненню.

7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування, а саме:**


при зміні технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

Заступник начальника управління-
начальник відділу оцінки впливу на
довкілля управління природних
ресурсів та оцінки впливу на
довкілля

(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)


_(підпис)

Валентина ГАНЖА
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту екології та
природних ресурсів Чернігівської
обласної державної адміністрації

(керівник уповноваженого територіального органу)


(підпис)

Олександр ЛОСЬ
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

** Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.