



**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 \_\_\_\_\_

22.01.2026

(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)

22.01.2026

(дата видачі)

137-14195/1

(номер висновку)

14195

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

137-14195/2 від 22.01.2026

(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 Ярошівського нафтового родовища АТ «УКРНАФТА» встановлено:

Процедуру ОВД по зазначеній діяльності розпочато 11.09.2025 шляхом розміщення суб'єктом господарювання повідомлення про плановану діяльність за реєстраційним номером 14195 у Єдиному реєстрі з ОВД (далі – Реєстр) (оприлюднено у Реєстрі 12.09.2025).

Повідомлення про плановану діяльність розміщено суб'єктом господарювання в шести публічних місцях, зокрема, на інформаційній дошці біля магазину «Аврора» за адресою: вул. Центральна, 18, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на будівлі торговельного центру за адресою: вул. Центральна, 16, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням

фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину «Продукти» за адресою: вул. Центральна, 2, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень поблизу школи за адресою: вул. Незалежності, 3, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Незалежності, 7, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Незалежності, 2-Б, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Талалаївської 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 Талалаївській 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 15.09.2025 до 30.09.2025. 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 інформаційній дошці біля магазину «Аврора» за адресою: вул. Центральна, 18, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на будівлі торговельного центру за адресою: вул. Центральна, 16, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину «Продукти» за адресою: вул. Центральна, 2, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень поблизу школи за адресою: вул. Незалежності, 3, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину за адресою: вул. Незалежності, 7, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Незалежності, 2-Б, с. Українське, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Талалаївської 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 04.12.2025.

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано оголошення про плановану діяльність Талалаївській 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 04.12.2025 у приміщенні Департаменту як уповноваженого територіального органу з оцінки впливу на довкілля за адресою: пр-т Миру, буд. 14, м. Чернігів; у приміщенні Талалаївської селищної ради за адресою: вул. Центральна, буд. 3, селище Талалаївка, Прилуцький район, Чернігівська область; у приміщенні Українського старостинського округу за адресою: вул. Незалежності, буд. 1, село Українське, 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 05.12.2025, тривало 25 робочих днів та завершено 08.01.2026.

Громадські слухання у процесі ОВД відбулися 26.12.2025 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 26.12.2025.

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 Ярошівського нафтового 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 Ярошівського нафтового родовища АТ «УКРНАФТА» та здійснюється відповідно до регламентів технологічних процесів та «Технологічного проекту повернення СПВ в поглинаючий горизонт Ярошівського родовища» (далі – Технологічний проект).

Для повернення СПВ Ярошівського родовища Технологічним проектом передбачається використовувати поглинальну свердловину № 10 та свердловину № 27, що з п'єзометричної переводиться в поглинальну. Свердловини розташовані неподалік дожимної насосної станції (далі – ДНС) та не застосовуються для розробки покладів.

Площа ліцензійної ділянки Ярошівського родовища згідно з діючим дозволом на спеціальне користування надрами складає 17,1 км<sup>2</sup>.

Для розробки Ярошівського родовища Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз» (далі – НГВУ «Чернігівнафтогаз») АТ «УКРНАФТА» здійснює свою виробничу діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею: на площі 1,038 га на території Болотницького

старостинського округу Талалаївської селищної ради Прилуцького району Чернігівської області та на площі 9,371 га на території Українського старостинського округу Талалаївської селищної ради Прилуцького району Чернігівської області.

Крім того, на основі 13 договорів оренди земельних ділянок терміном на 25 років між НГВУ «Чернігівнафтогаз» та Талалаївською районною державною адміністрацією користується на правах довгострокової оренди земельними ділянками загальною площею 5,616 га.

Проммайданчик кушової станції (далі – КС) та ДНС, проммайданчики групової замірної установки - 1 (далі – ГЗУ) та ГЗУ-2, свердловини № 10, № 27 Ярошівського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» знаходяться біля с. Українське та с. Болотниця на землях Талалаївської селищної ради в 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 Ярошівського 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 Ярошівське родовище введено в 1978 році. В умовах Ярошівського родовища найбільш прийнятним методом, що забезпечує зменшення ризику забруднення навколишнього природного середовища, є повернення СПВ у тріасовий пласт-колектор свердловинами № 10 та № 27.

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 підошовних пластових вод. Технологічна схема повернення СПВ у поглинаючі горизонти родовища передбачає максимальне використання існуючої системи підтримки пластового тиску (далі – ППТ), обладнання та комунікацій, що включає насосне устаткування, поглинальні свердловини, мережу трубопроводів. Вказана система повністю дозволяє повертати СПВ у відклади тріасової системи. Згідно з поточною системою збору і підготовки продукції на Ярошівському родовищі повернення води проводиться у тріасові відклади непродуктивного горизонту T<sub>1dr</sub>. Тріасові відклади, зважаючи на їхню геологічну будову, ізоляцію є придатними для повернення пластових вод.

Об'єми СПВ згідно з проектними розрахунками за нормальних умов очікуються близько 188 м<sup>3</sup>/добу. Режим роботи об'єкта планованої діяльності - цілорічний цілодобовий.

Поглиналильні свердловини обладнуються наземним і внутрішньосвердловинним обладнанням. На усті встановлюється спеціальна арматура, розрахована на максимальну 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 здійснюються 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 поглиналильні 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 Ярошівського родовища по викидних лініях поступає на ГЗУ «Спутник АМ-40», «ОЗНА Імпульс-40» ГЗУ-1 та «Спутник Б-40» ГЗУ-2, де проводиться по черзі індивідуальний замір дебіту нафти і газу.

Продукція свердловин підключених до ГЗУ-2 надходить по колектору до майданчика ГЗУ-1 і далі разом з продукцією свердловин, які підключені до ГЗУ-1 поступає на ДНС «Ярошівка».

Вся продукція свердловин, яка надходить на ДНС «Ярошівка» спрямовується на підігрівач тепловий (далі – ПТ) ПТ-1,6-150М-1Б, де нагрівається. Підігріта нафтова емульсія з ПТ-1,6-150М-1Б спрямовується на сепараційну ємність  $V=100\text{ м}^3$  установки попереднього скиду (далі – УПС), де відбувається розділення фаз: нафта, газ, вода.

Нафта з сепараційної ємності УПС спрямовується в буферну ємність Е-2  $V=100\text{ м}^3$ , де додатково сепарується та направляється на всмоктування насосів. Далі через загальний замірний лічильник поступає по нафтозбірному колектору до вузла переключень і далі по нафтопроводу на ДНС «Талалаївка» з подальшою відкачкою в нафтопровід «Талалаївка – Гнідинці».

Газ, що виділився при сепарації на УПС та з буферної ємності Е-2, подається на сепараційну ємність Е-1 КС Ярошівського родовища, де відбувається відділення рідини від газу і скид її в дренажну ємність ЄП-3 ДНС Ярошівського родовища.

Частина очищеного газу з Е-1 надходить на ПТ для підігріву нафти, а решта газу – на гвинтовий компресор Ярошівської КС, де відбувається стиснення газу. Стиснений попутний газ по напірному трубопроводу через вузол обліку поступає в газопровід «Ярошівка–Талалаївка» і далі на буліт  $V=200\text{ м}^3$  установки низькотемпературної сепарації (далі – УНТС) «Талалаївка» та на КС «Талалаївка».

Вода з УПС поступає в буферну ємність Є-4  $V=50\text{ м}^3$  та Є-6  $V=100\text{ м}^3$  і далі на вхід насосних агрегатів відцентрових насосів секційних (далі – ЦНС). Від насосних агрегатів по водоводу в свердловини-шурфи, потім від трубного простору свердловин системи ППТ Ярошівського родовища. Надлишок пластової води через свердловини-шурфи подається в трубний простір поглинальної свердловини № 10 та свердловини № 27 Ярошівського родовища, яка з п'езометричної переводиться в поглинальну.

Система ППТ на Ярошівському родовищі являє собою установку для збору пластової води від УПС в буферну ємність Є-4 та Є-6 і подачі її по водоводам в свердловини-шурфи, потім від трубного простору шурфів до трубного простору свердловин системи ППТ Ярошівського родовища. Від ДНС Ярошівка виходить підготовлена пластова вода, що нагнітається в продуктивні горизонти та/або повертається до тріасової системи з допомогою нагнітальних та поглинальних свердловин.

У систему збору і транспортування видобутої вуглеводневої продукції родовища входять викидні шлейфи-трубопроводи, які побудовані у відповідності до існуючих вимог щодо їх безпеки для оточуючого середовища. Існуюча система збору та транспортування видобутої продукції відповідає вимогам охорони навколишнього середовища (що забезпечує повну її герметичність), та безпеки обслуговування обладнання.

За даними результатів аналізу СПВ, проведених лабораторією НГВУ «Чернігівнафтогаз», вміст механічних домішок в СПВ, що повертаються в

підземний горизонт, складає, в середньому, 25,4 мг/дм<sup>3</sup>. Супутньо-пластові води, які надходять на Ярошівське родовище, впродовж багатьох років повертаються в тріасовий пласт-колектор без відстою. Практика показує, що така технологія повернення СПВ не призводить до зниження приймальності поглинальних свердловин. 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 провадженні планованої діяльності.**

При здійсненні планованої діяльності «Повернення супутньо-пластових вод (СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Ярошівського нафтового 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 №№ 10, 27 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 Ярошівського родовища.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності джерелами викидів будуть:

на промисловому майданчику ГЗУ-1 - вентиляційна труба установки типу «Супутник» АМ-40 ГЗУ-1, свіча розсіювання від запобіжного клапану установки типу «Супутник» АМ-40 та запобіжного клапану установки «ОЗНА - Імпульс 40-14-300(400)» ГЗУ-1, вентиляційна труба установки «ОЗНА - Імпульс 40-14-300(400)» ГЗУ-1, вентиляційна труба блоку БР-25, насос НМШ 5-25-4,0/04 блоку БР-25, дихальний клапан дренажної ємності ЄП-1 V = 50 м<sup>3</sup>;

на промисловому майданчику ГЗУ-2 - вентиляційна труба установки типу «Супутник» АМ-40 ГЗУ-2, свіча розсіювання від запобіжного клапану СППК 40x50 установки типу «Супутник» АМ-40 ГЗУ-2, дихальний клапан дренажної ємності ЄП-2 V = 10 м<sup>3</sup>;

на промисловому майданчику ДНС, КС – відкрита насосна, димові труби трубного підігрівача газу ПТ-1,6/150М-1Б, дихальний клапан ємності для приготування та дозування інгібітору установки БР-10, факел аварійного скиду, дихальний клапан дренажної ємності ЄП-3 V = 12,5 м<sup>3</sup>, дихальний клапан дренажної ємності ЄП-4 V = 50 м<sup>3</sup>.

Викиди забруднюючих речовин (далі – ЗР) представлені наступними ЗР: бутан; гексан; пентан; метан; пропан; етан, оксид вуглецю; оксиди азоту (оксид

та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, спирт метиловий, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, вуглецю діоксид, азоту оксид, інгібітор корозії, діоксид сірки.

Викиди ЗР в атмосферне повітря відбуватимуться організовано та неорганізовано. Кількість джерел викиду ЗР – 16, з них організованих – 13, неорганізованих – 3.

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 фонового забруднення 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 Ярошівському родовищі.

Необхідні обсяги водоспоживання та водовідведення, визначені діючим дозволом на спеціальне водокористування, виданим Державним агенством водних ресурсів України 06.11.2023 (термін дії дозволу до 06.11.2028), що враховує необхідні обсяги забору, використання води.

Для господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. Безпосередньо на території родовища вода технічна не добувається.

В процесі повернення СПВ передбачається захист поверхневих та підземних вод від забруднення високомінералізованими пластовими водами, перетоків глибинних пластових флюїдів у водоносні горизонти при порушенні цілісності колони та цементного кільця на поглинальних свердловинах шляхом реалізації наступних заходів: обвалування й гідроізоляція технологічних площадок (асфальтування, бетонування) кущової 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.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» здійснюється моніторинг якості підземних та поверхневих вод на території Ярошівського родовища, а саме в криницях населених пунктів Талалаївської селищної громади (селах Українське та Болотниця) та річки Лісогір та водойми Став (біля ДКС). За даними досліджень загальний стан підземних та поверхневих вод

досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташування, фізико-хімічними властивостями гірських порід водоносного горизонту). Негативний вплив на води підземні, 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**

Район розташування родовища характеризується незначною динамікою розвитку приповерхневої частини геологічного середовища, обумовленого дією внутрішніх (ендогенних) сил Землі. Згідно схеми сейсмічного районування України сейсмічність району, що розглядається, оцінюється до 4 – 5 балів за шкалою Ріхтера.

З екзогенних геологічних процесів у районі родовища незначне розповсюдження мають процеси яроутворення на бортах балок. У долинах балок спорадично проявляються ерозійні процеси (донна та бокова ерозія) в періоди танення снігу та при зливах.

У результаті розвідки та експлуатації в межах Ярошівського родовища відбулося техногенне механічне порушення геологічного середовища через буріння існуючих свердловин, внаслідок чого відбувалось виймання гірських порід.

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 за колонному 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 водупорів у покрівлі та підшві.

#### **Управління відходами.**

Відповідно до даних первинного обліку відходів за один рік при здійсненні основної виробничої діяльності на Ярошівському родовищі було утворено: відходи чорних металів (код – 19 10 01) – 243,694 т; змішані побутові відходи (код – 20 03 01) – 13 м<sup>3</sup> (1,95 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.

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.

Експлуатація поглинальної свердловина № 10 та свердловина № 27 Ярошівського родовища, яка з п'єзометричної переводиться в поглинальну, 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 кушової насосної станції Ярошівського родовища. Експлуатація свердловин 10, 27 у відповідності з технологічним режимом не створює шумового навантаження на довкілля. Все обладнання, встановлене на технологічному комплексі системи ГЗСУ та ППТ Ярошівського 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 буде технологічне обладнання системи перекачування пластової води: – нагнітальні насоси (нагнітальні насоси УЕВН 5А Н-6/1,2) – 2 шт.

Шум, який виникає при роботі насосного обладнання є постійним.

Максимальні рівні шуму в розрахункових точках не перевищуватимуть: на відстані 100 м – 31,52 дБА; 300 м (межа СЗЗ) – 23,36 дБА і значно нижчі за допустимі рівні шуму, передбачені зокрема на території житлової забудови – 55 дБА в денний час та 45 дБА в нічний час.

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

На території Ярошівського нафтового родовища знаходиться об'єкт природно заповідного фонду місцевого значення – гідрологічний заказник «Українсько Березівський». Площа заказника 560 га. Розташований у межах Прилуцького району Чернігівської області, в районі сіл Українське, Болотниця, Довгалівка, Юрківці, Березівката створений з метою збереження водно-болотного природного комплексу в долині річки Лисогір рішенням Чернігівського облвиконкому від 06.12.1982 № 602; від 27.12.1984 № 454; від 28.08.1989 № 164. Діяльність з повернення СПВ на території об'єктів ПЗФ не здійснюється.

Проектована діяльність здійснюватиметься у межах відведених земельних ділянок.

Технологічний комплекс повернення СПВ Ярошівського родовища розташований на відстані понад 3 км в південно-західному напрямку від ділянки Смарагдової мережі (UA0000036 – Ічнянський національний природний парк). 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 від  $10^{-4}$  до  $10^{-6}$  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'ятників архітектури, історії і культури чи інших елементів техногенного середовища в зоні впливу також немає.

З врахуванням розмірів санітарно захисних зон навколо об'єктів процес видобутку та збору вуглеводнів безпечний для місцевого населення і відповідає природоохоронному законодавству України, тому вплив на соціально-побутові умови проживання є мінімальним.

### **Кумулятивний вплив.**

Кумулятивний вплив планової 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 Ярошівському 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) припиняти 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, відшкодовувати 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 моніторингу якості підземних та поверхневих вод в зоні впливу планованої діяльності, а саме у громадських криницях населених пунктів Талаївської селищної громади (селах Українське та Болотниця) та річки Лісогір та водойми Став (біля ДКС) – 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 транскордонного впливу.

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