



**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Сахарова 23 А, м. Івано-Франківськ, 76014, тел./факс 52-61-50;

e-mail: main@eco.if.gov.ua, код ЄДРПОУ 40008068

11.08.2026

(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,

м. Київ, 04053,

(заявник та його адреса)

11.08.2026

(дата видачі)

N03-03/20

(номер висновку)

20250

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

N03-02/20 від 11.08.2026

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планованої діяльності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРНАФТА» код ЄДРПОУ 00135390 щодо планованої діяльності «Спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища. Оброблення та видалення відходів (операції D1, D9; відходи: 01 05 04 Прісноводні бурові розчини та відходи; 01 05 07 Бурові розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 08 Бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 99 Інші відходи цієї підгрупи) під час спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища» встановлено, що процедура ОВД зазначеної діяльності розпочата 29.04.2026 шляхом оприлюднення в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля повідомлення про плановану діяльність, 18.06.2026 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля оприлюднено оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД та звіт з оцінки впливу на довкілля.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, розміщувалось на дошках оголошень у чотирьох публічних місцях на території с. Текуча Яблунівської селищної ради Косівського району, а

саме: на дошці оголошень Текучанського старостинського округу по вул. Центр, 123 в с. Текуча, на дошці оголошень по вул. Баня (поблизу відділення Нової пошти) в с. Текуча, при вході до Будинку культури по вул. Баня, 70 в с. Текуча, на дошці оголошень біля Укрпошти по вул. Центр в с. Текуча.

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля розміщувалось на дошках оголошень в чотирьох публічних місцях на території с. Текуча Яблунівської селищної ради Косівського району, а саме: на дошці оголошень Текучанського старостинського округу по вул. Центр, 123 в с. Текуча, на дошці оголошень по вул. Баня (поблизу відділення Нової пошти) в с. Текуча, при вході до Будинку культури по вул. Баня, 70 в с. Текуча Косівського району Івано-Франківської області, на дошці оголошень біля Укрпошти по вул. Центр в с. Текуча

Звіт з оцінки впливу на довкілля розміщено в приміщеннях старостинського округу с. Текуча Яблунівської селищної ради Косівського району Івано-Франківської області, (с. Текуча, вул. Центр, 123), СО (філії) «Укрнафта Буріння» АТ «Укрнафта» (Чернігівська область, Прилуцький район, м. Прилуки, вул. Київська, 200), управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації (м. Івано-Франківськ, вул. Сахарова, 23 А).

Відповідно до пункту 2² статті 17 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» тимчасово, на період дії воєнного стану на території України, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, громадські слухання, передбачені статтею 7 цього Закону, проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

Громадські слухання з обговорення Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності відбулися 02.07.2026 о 10:00 годині в режимі відеоконференції, за посиланням: <http://meet.google.com/cqc-hbrh-xrb>.

За результатами громадського обговорення повідомлення про плановану діяльність пропозиції і зауваження не надходили.

За результатами громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля пропозиції і зауваження не надходили.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Звітом з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності (далі – Звіт) визначено, що провадження планованої діяльності передбачається в межах ліцензійної ділянки Микуличинського родовища.

Спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища здійснюється за погодженням із землекористувачами відповідно до заключених договорів.

Майданчик для буріння свердловини з використанням дизельного

приводу класифікується як об'єкт II класу з санітарно-захисною зоною 500 м. Санітарно-захисна зона – витримана.

Планованою діяльністю передбачається спорудження розвідувальної свердловини № 104 Микуличинського родовища із обробленням та видаленням відходів буріння (01 05 04 Прісноводні бурові розчини та відходи; 01 05 07 Бурові розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 і 01 05 06; 01 05 08 Бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 99 Інші відходи цієї підгрупи) на майданчику спорудження свердловини.

Спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища буде здійснюватись стаціонарною буровою установкою «Уралмаш 3Д» з приводом від двигунів внутрішнього згорання (ДВЗ).

Свердловина проектується похило-спрямована. Глибина свердловини № 104 Микуличинського родовища складає 2717 м по вертикалі та 2757 м по стовбуру.

Плановану діяльність з спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища передбачається проводити амбарним способом шляхом збору, накопичення, нейтралізації та видалення відходів буріння в систему споруджених та гідроізованих амбарів-накопичувачів. За гідрогеологічними умовами території та матеріалами інженерно-геологічних вишукувань ділянка для спорудження свердловини задовільняє вимоги амбарного методу буріння.

Технологічна послідовність спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища включає наступні етапи: підготовчі роботи до споруджувально-монтажних робіт, споруджувально-монтажні роботи, підготовчі роботи до буріння свердловини, буріння і кріплення стовбура свердловини обсадними колонами (направленням, кондуктором видовженим, проміжною, експлуатаційною колоною) з їх цементуванням, буріння і кріплення стовбура свердловини обсадними колонами (направленням, кондуктором видовженим, проміжною, експлуатаційною колоною) з їх цементуванням, випробування (освоєння) свердловини на наявність промислового припливу вуглеводнів, демонтаж обладнання і рекультивація земельної ділянки.

Всі споруджувальні роботи будуть проводитись виключно в межах гідроізованого бурового майданчика, оточеного захисним обвалуванням.

Для кріплення спущених обсадних колон проводять цементування затрубного простору. Закачування високоякісного цементу здійснюється з використанням агрегатів УНБ-160х40.

Випробування свердловини № 104 Микуличинського родовища полягає у виклику припливу флюїду методом зниження протитиску на пласт і освоєнні свердловини з одночасним спалюванням газу на факелі. Для випробування свердловини запроектовано використання ємностей під викидні лінії превенторів.

Передбачено виконання комплексу промислово-геофізичних досліджень для повного представлення літолого-стратиграфічної

характеристики розрізу, що розкривається, виділення реперів для кореляції, вивчення колекторських властивостей продуктивних горизонтів і визначення глибини їх залягання, вибору пластів колекторів для випробування, вивчення природної радіоактивності в проектній свердловині.

Комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловини, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження свердловини демонтується.

Відходи буріння після попередньої нейтралізації і знешкодження (оброблення) видаляються в шламових амбарах.

Передбачено спорудження двох земляних амбарів-накопичувачів відходів буріння загальним об'ємом 2280,5 м³. По периметру амбари-накопичувачі обваловуються на висоту 0,5 м з метою попередження розливу БСВ (бурих стічних вод). Під викидні лінії превенторів (освоєння) передбачено встановлення двох ємностей.

Для запобігання просочування стічних вод в горизонт ґрунтових вод, амбари-накопичувачі споруджуються з облаштуванням усієї внутрішньої поверхні (дна і відкосів) плівковим протифільтраційним екраном на основі полімерно-бітумного матеріалу або поліетилену високої щільності типу геомембрана HDPE. Коефіцієнти фільтрації таких екранів сягають 10^{-10} – 10^{-12} см/сек.

Систему амбарів виконують за типом сполучених посудин, з'єднаних між собою лініями перетікання. Перший амбар служить для збору відпрацьованої промивальної рідини (ВПР) і вибуреної породи. Другий – для збору та відстоювання БСВ, стоків обробленої коагулянтами води.

Перший відстійний амбар споруджується таким чином, щоб надлишок рідини, яка поступає по стічних каналах переливався у другий амбар для відстоювання води. Забір очищеної води здійснюється насосом з всмоктувальним фільтром поплавкового типу і подається в додаткову напірну ємність, з якої вода по системі розвідних трубопроводів поступає до місць споживання для повторного використання в технічних цілях.

Очистку БСВ планується провести методом реагентної коагуляції з використанням коагулянту. В якості коагулянту буде використовуватися сульфат алюмінію.

Очищення бурових стічних вод проходить безпосередньо в амбарах, де відстоюються стічні води. Очищення БСВ здійснюють за допомогою цементувального агрегату ЦА-320М. Цементувальний агрегат в даному випадку застосовується для нагнітання (нанесення) водного 10%-го розчину коагулянта по поверхні амбару з БСВ, а також для відкачування очищених бурових стічних вод.

Після завершення будівельних робіт передбачається відновлення порушених земельних ділянок шляхом проведення технічної та біологічної рекультивації.

Тривалість циклу спорудження свердловини – 250 діб.

Управління екології та природних ресурсів
Івано-Франківської обласної державної адміністрації
(уповноважений орган)

враховуючи дані, наведені у Звіті, щодо оцінки ймовірних впливів на довкілля планованої діяльності, а саме:

- вплив на атмосферне повітря.

Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час спорудження свердловини є: 5 ДВЗ приводу бурової установки (ДВЗ Wola 71H12A – 2 шт., ДВЗ G12V190 – 1 шт., ДВЗ Volvo Penta TAD – 2 шт.), ДВЗ дизельгенераторної станції АД-100С-Т400-1Р типу ЯМЗ-238 та ДВЗ дизельгенераторної станції НІМОІНСА), майданчик для проведення зварювальних робіт, резервуари для зберігання дизельного пального, ємності освоєння під викидні лінії превенторів (спалювання попутного газу на факелі).

При цьому в атмосферу викидатимуться: заліза оксид, марганцю діоксид, оксиди азоту, сажа, ангідрид сірчистий, вуглецю оксид, метан, вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉, суспендовані частинки, недиференційовані за складом. За даними розрахунків, за весь період планованої діяльності в атмосферне повітря надійде 26,168941 т забруднюючих речовин, в т.ч 2,16697 т парникових газів.

За даними результатів розрахунків розсіювання концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, що наведені у Звіті, очікувані максимальні значення ГДК всіх забруднюючих речовин не перевищують нормативних по всій території розсіювання, а на промайданчику не перевищують ГДК робочої зони.

Таким чином, вплив планованої діяльності на повітряне середовище, з урахуванням реалізації передбачених природоохоронних заходів та додержанні визначених обмежень, характеризується як екологічно допустимий.

- управління відходами.

Збір та накопичення відходів буріння на майданчику здійснюватиметься за рахунок спорудженої системи двох гідроізольованих накопичувальних амбарів.

Основними відходами за кількістю їх утворення, що очікуються до утворення з урахуванням типових складових бурових розчинів, є відходи буріння, що не є небезпечними, які поділяються на: 01 05 04 прісноводні бурові розчини та відходи, 01 05 07 бурові розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06, 01 05 08 бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06, 01 05 99 інші відходи цієї підгрупи.

Відходи у вигляді бурових шламів та відпрацьованих бурових розчинів, що утворюються при бурінні свердловин Микуличинського родовища класифікуються як відходи, що не є небезпечними згідно Порядку класифікації відходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 № 1102 на підставі досліджень та висновків ДП «Науковий центр превентивної токсикології харчової та хімічної безпеки

ім. Академіка Л.І. Медведя МОЗ України» та ДУ «Інституту громадського здоров'я ім. О.М. Марзєєва НАМН України» на основі лабораторних досліджень зразків проб таких відходів зі свердловин, які бурилися в Західному нафтопромисловому районі.

За період буріння свердловини передбачено оброблення (нейтралізація) (операція D9) та видалення (операція D1) в амбарах 314,073 м³ видаленої породи, 761,53 м³ відпрацьованої промивальної рідини, 80,101 м³ розчину для випробування.

За даними Звіту, оброблення і видалення відходів буде виконуватися в обсягах, що не перевищуватиме 10,14 м³/добу або 15,27 т/добу.

Для нейтралізації бурового шламу (видаленої породи) та відпрацьованої промивальної рідини (ВІР) в шламові амбари вносять композицію, в яку входять фосфогіпс, солома і органічні добрива.

Композицію готують поблизу амбарів та перемішують з відходами або періодично вносять в шламові амбари по мірі їх заповнення.

В даному варіанті нейтралізація досягається за рахунок прискорення біологічного розкладу органічних сполук. Після заповнення, трамбування і розрівнювання (при досягненні ґрунтом пластичної міцності 0,68–1,0 МПа), на поверхню ґрунту ще раз наносять композицію із фосфогіпсу, соломи, гною і вапна. Нанесений шар меліорантів переорюють плугом з метою перемішування. Після загального розрівнювання наносять родючий шар ґрунту.

За даними Звіту, загальна маса відходів буріння (шламу та ВІР), що підлягають нейтралізації (обробленню) (операція D9) і видаленню (операція D1) в амбарах складає орієнтовно 1740,74 т.

В процесі оброблення відходів в шламових амбарах не передбачається утворення нових відходів.

Утворені бурові стічні води підлягають очищенню із застосуванням коагулянту. Очищення бурових стічних вод методом реагентної коагуляції проходить безпосередньо в амбарах, де відстоюються стічні води.

Крім відходів буріння, які утворюються при спорудженні свердловини, на майданчику спорудження забезпечується збирання та тимчасове зберігання в спеціально відведених місцях, а після спорудження свердловини передача іншому власнику на відновлення або видалення, таких відходів: відходи чорних металів (19 10 01), змішана упаковка (15 01 06), змішані побутові відходи (код 20 03 01), інші побутові відходи цієї групи (код 20 03 99).

Для збору твердого побутового сміття передбачається встановлення металевих контейнерів на спеціально облаштованому майданчику з твердим покриттям в місцях розташування вагон-будиночків. По мірі накопичення тверді побутові відходи передають на полігон ТПВ згідно з укладеним договором. Вивіз інших видів відходів проводиться спеціалізованими підприємствами відповідно до укладених договорів.

За даними Звіту, вплив на довкілля відходів, що утворюються при реалізації планованої діяльності, буде допустимим.

- вплив на водне середовище.

При спорудженні свердловини для технічного та побутового водопостачання використовуватиметься вода з безіменного потічка, також використовуватиметься привозна вода. Запас води для господарсько-побутового призначення зберігається в розподільчій ємності об'ємом 24 м³.

За даними Звіту, згідно базових технологічних нормативів водоспоживання, загальні витрати свіжої води при спорудженні свердловини складатимуть: на виробничі потреби - 13825,3 м³, на господарсько-питні потреби - 292,2 м³.

Для зберігання запасу води, що використовується для пожежних потреб, прийняті дві наземні ємності, об'ємом 50 м³ кожна. Подача води здійснюється насосом.

Всі стоки від господарсько-побутових потреб відводяться в гідроізольовану ємність, по мірі накопичення вивозяться на очисні споруди згідно з укладеним договором. Скидання виробничих стічних вод в поверхневі водотоки не здійснюється.

Всі споруджувальні роботи передбачено виконувати виключно в межах гідроізольованого виробничого майданчика, оточеного захисним обвалуванням, з використанням амбарного методу збору відходів буріння. Для запобігання інфільтрації стічних вод в горизонт ґрунтових вод, передбачена гідроізоляція амбарів-накопичувачів високоефективними протиінфільтраційними екранами.

Утворення бурових стічних вод (загальне) складатиме 1523,06 м³.

Згідно Звіту при спорудженні розвідувальної свердловини № 104 Микуличинського родовища передбачається близько 456,918 м³ (30%) очищених БСВ використати повторно для технічних цілей.

Очищені бурові стічні води загальним об'ємом 1066,142 м³ будуть використані в системі підтримки пластового тиску (ППТ) родовища. Вивіз бурових стічних вод з території буріння свердловини відбувається поступово, по мірі їх накопичення.

З метою скорочення загальних витрат чистої води в процесі спорудження свердловини на буровій передбачено систему зворотного водопостачання з повторним використанням очищених стічних вод і насос для перекачки їх з накопичувального амбару на технічні потреби.

Конструкція свердловини, що включає облаштування стовбура обсадною колоною з цементуванням за колонного простору, виключає вплив на підземні водоносні горизонти.

В цілому, вплив на водне середовище при здійсненні планованої діяльності, оцінюється як допустимий та, з огляду на терміни спорудження свердловини, тимчасовий.

- вплив на ґрунт.

При здійсненні планованої діяльності основними факторами, що впливають на ґрунт, є механічні пошкодження та забруднення. Механічні пошкодження пов'язані з необхідністю проведення земляних робіт і роботою транспорту.

Всі споруджувальні роботи будуть вестись виключно в межах гідроізолюваного бурового майданчика під споруджування проектної свердловини № 104, оточеного захисним обвалуванням.

З метою попередження проникнення в ґрунт фільтрату промивальної рідини, хімреагентів, стічних вод, а також з метою недопущення попадання їх в поверхневі водотоки, площадки під буровою вишкою, силовим і насосним агрегатами, блоком приготування розчину, глиномішалкою, циркуляційною системою, складом хімреагентів викладаються залізобетонними плитами, шви між якими герметизуються. Бетонні фундаменти навколо бурової укладаються з нахилом в сторону шламових амбарів.

Після завершення буріння бетонні плити (блоки) та інші конструкції фундаментів розбираються та вивозяться для використання при будівельно-монтажних роботах на нових бурових.

Проектом на рекультивацію порушених земель при спорудженні свердловини передбачені заходи по зменшенню негативного впливу на ґрунти та відновленню його родючості. Роботи по рекультивації порушених земель виконуються поетапно і включають технічну та біологічну рекультивації.

Заходами, що передбачені рекультивацією, ґрунт буде повернуто до початкового стану, роботи по спорудженню свердловини матимуть тимчасовий вплив.

- вплив на геологічне середовище.

Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушень нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами: градієнтами гідророзриву порід, градієнтами пластових тисків і градієнтами температур. При сумісному розкритті таких горизонтів можуть створюватися умови, які негативно впливатимуть на геологічне середовище у вигляді міжпластових перетоків мінералізованих вод і газу з нафтою, таким чином виникає імовірність забруднення надр.

Охорона надр та безпека навколишнього середовища в процесі спорудження свердловини забезпечується запроектованими організаційно-технічними рішеннями, технологічними заходами і операціями, у відповідності з технологічним регламентом, які повинні бути реалізовані в процесі здійснення робіт.

Конструкція свердловини, що включає облаштування стовбура обсадною колоною з цементуванням за колонного простору, виключає вплив на підземні водоносні горизонти поза межами продуктивних горизонтів.

При виконанні бурових робіт літосферне середовище зазнає техногенного впливу шляхом вибурювання породи в об'ємі 369,498 м³ та залишення в надрах металевих обсадних труб і тампонажних матеріалів.

Порушення геологічного середовища внаслідок буріння свердловин є незначним відносно загального геологічного об'єму всього родовища. Микуличинське родовище знаходиться на пізній стадії розробки, рівень

пластової енергії при бурінні свердловин не буде більший від початкового природного рівня, тому штучної зміни природного стану геологічного середовища не буде.

- шумове та вібраційне, світлове, теплове, електромагнітне, радіаційне навантаження.

Основними джерелами, які створюють шум є дизельні двигуни, приводи насосів, лебідки і ротора, долото і бурильна колона при руйнуванні міцних порід, клапани-розрядники пневмосистеми, компресори, механізми для приготування промивальної рідини. Найбільші рівні шуму виникають при спуско-підйомних операціях, які займають основний час в загальному об'ємі робіт при проходці свердловини.

На промисловому майданчику спорудження свердловини використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантовано забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони.

За даними Звіту, максимальні рівні шуму в розрахункових точках на відстані 500 м складають 25,48 дБА, що є значно нижчими за допустимі рівні шуму на території житлової забудови.

При проведенні планованої діяльності технологічні процеси не передбачають значних вібрацій механізмів. Рівні вібрації механізмів не перевищують допустимих нормативних значень. Для усунення шкідливої дії вібрації передбачається зниження її конструктивними або технологічними заходами, зменшення вібрації на шляху її поширення засобами віброізоляції і поглинання вібрації.

Основними організаційно-технологічними заходами з метою зниження рівнів вібрації на робочих місцях передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання з метою їх відповідності паспортним або нормативним даним.

Вплив виробничої вібрації буде незначним, матиме локальний характер і не розповсюджуватиметься за межі території бурового майданчика.

Спорудження свердловини з дотриманням запропонованих у проекті заходів та відповідно до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створить значного вібраційного, світлового та теплового впливу на довкілля.

За геологічними даними породи з підвищеною радіоактивністю в розрізі відсутні. Під час споруджування свердловини буде застосовуватись метод «гамма каротаж», котрий дозволяє фіксувати породи з підвищеною природною радіоактивністю, якщо такі будуть зустрічатися під час буріння свердловини.

- вплив на рослинний та тваринний світ, об'єкти ПЗФ.

В результаті господарської діяльності на даній території відбуваються

незначні зміни в рослинному і тваринному світі, які стосуються кількісного видового складу.

В штатному режимі роботи при умові дотримання екологічних вимог вплив на рослинний покрив буде в допустимих межах і не призведе до незворотних наслідків.

На тваринний світ планована діяльність здійснює опосередкований вплив, який буде зведено до мінімуму. Шляхи міграції та місця розмноження диких тварин в межах розташування та впливу об'єктів Микуличинського родовища не виявлені.

За даними Звіту, за період видобувної діяльності в межах ділянок об'єктів Микуличинського родовища, а також в межах ділянки, де планується буріння проектованої свердловини, не виявлено присутності видів рослин і тварин, занесених до Червоної книги України, рослинних угруповань, включених до Зеленої книги України, а також видів флори, фауни та природних оселищ, що підлягають охороні відповідно до положень Конвенції про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі. Також на зазначеній території не виявлено рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин.

Об'єкти природно-заповідного фонду знаходяться за межами санітарно-захисних зон технологічних установок та споруд родовища, які можуть створювати загрозу негативного впливу на природні комплекси заповідних територій.

- вплив на соціальне середовище і здоров'я населення.

Розрахований соціальний ризик для майданчика свердловини складає $7,31 \cdot 10^{-6}$ чол/рік та є умовно прийнятним для населення прилеглих територій.

Згідно інформації, наведеної у Звіті, планована діяльність не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та, в цілому, на навколишнє соціальне середовище,

(врахування звіту з оцінки впливу на довкілля)

а також з урахуванням усієї інформації та відсутності зауважень і пропозицій 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/недопустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене.

(обґрунтовується допустимість провадження планованої діяльності/обґрунтовується її недопустимість)

Виходячи з даних, наведених у Звіті з оцінки впливу на довкілля, планована діяльність «Спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища. Оброблення та видалення відходів (операції D1, D9; відходи: 01 05 04 Прісноводні бурові розчини та відходи; 01 05 07 Бурові розчини та відходи, що містять барит, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 08 Бурові шлами та відходи, що містять хлориди, інші, ніж зазначені за кодами 01 05 05 та 01 05 06; 01 05 99 Інші відходи цієї підгрупи) під час спорудження свердловини № 104 Микуличинського родовища», при врахуванні запропонованих

природоохоронних заходів та виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, не приведе до екологічно-небезпечних змін поточного стану довкілля.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

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

1.1. забезпечити дотримання меж санітарно-захисних зон об'єктів планованої діяльності згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173;

1.2. здійснювати господарську діяльність за наявності документів, які відповідно до вимог законодавства посвідчують право власності на земельну ділянку або право постійного користування для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, у тому числі шляхом встановлення земельних сервітутів або право оренди земельної ділянки, які виникають з моменту державної реєстрації цих прав, оформлення яких здійснити при дотриманні вимог чинного законодавства;

1.3. дотримуватись вимог Земельного кодексу України щодо забезпечення раціонального використання та охорони земель;

1.4. виконувати умови спеціального дозволу на користування надрами;

1.5. дотримуватись вимог статей 24 та 56 Кодексу України про надра;

1.6. здійснювати плановану діяльність на підставі та з урахуванням документів, у тому числі дозвільного характеру, якими з огляду на вимоги чинного законодавства регулюється та регламентується зазначена діяльність, в тому числі дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів;

1.7. здійснити обвалування території технологічних майданчиків, резервуарів, амбарів та свердловини;

1.8. забезпечити ефективну очистку всіх видів стічних вод, їх використання для технічних потреб без скидання цих вод у природні водотоки і водойми, а також забезпечити оброблення супутньо-пластових вод, скид стічних вод на рельєф заборонено;

1.9. організувати спеціально відведені та відповідно обладнані місця для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів згідно з їх характеристикою безпеки та відповідно до вимог діючих санітарно-гігієнічних норм і правил;

1.10. передавати відходи для подальшого оброблення спеціалізованим підприємствам в установленому законодавством порядку;

1.11. ремонтні роботи техніки, обладнання тощо, що використовується при реалізації технологічного процесу, проводити у спеціально передбачених та організованих місцях з метою запобігання забрудненню довкілля;

1.12. вертикальне планування території проводити з врахуванням організації збору, очищення та відведення дощових і талих вод;

1.13. максимально використовувати існуючі дороги та під'їзні шляхи;

1.14. передбачити захист навколишніх земель і підземних водоносних горизонтів від забруднення;

- 1.15. забезпечити раціональне використання водних ресурсів та скорочення витрат технічної води,
- 1.16. забезпечити повторне використання очищених бурових стічних вод;
- 1.17. здійснювати діяльність на підставі дозволу на спеціальне водокористування, дотримуватись умов дозволу на спеціальне водокористування та встановлених лімітів водоспоживання;
- 1.18. виконувати заходи щодо запобігання або зменшення розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- 1.19. здійснювати технологічні операції із зняття та перенесення родючого шару ґрунту відповідно до вимог законодавства;
- 1.20. отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, здійснювати контроль за дотриманням нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин;
- 1.21. здійснювати заходи боротьби з шумом та іншими негативними фізичними впливами;
- 1.22. здійснити планування території навколо факельного амбара, виконати її обвалування та огородження;
- 1.23. забезпечити надійну гідроізоляцію дна і стінок амбарів;
- 1.24. забезпечити необхідний об'єм амбарів для оброблення та видалення відходів буріння;
- 1.25. запобігати переповненню амбарів та виносу неочищеної стічної води за межі обваловки;
- 1.26. після закінчення бурових робіт здійснити безпечну ліквідацію шламових амбарів;
- 1.27. проводити технічну та біологічну рекультивацію земель;
- 1.28. не допускати забруднення нафтопродуктами, в т. ч. паливно-мастильними матеріалами ґрунтів, підземних та поверхневих вод;
- 1.29. максимально зберігати рослинність на території планованої діяльності;
- 1.30. здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про Червону книгу України»;
- 1.31. забезпечити дотримання Закону України «Про тваринний світ»;
- 1.32. діяльність проводити в межах наданих земельних ділянок, поза межами територій та об'єктів природно-заповідного фонду та інших земель природоохоронного значення;
- 1.33. не допускати шкідливого впливу розробки покладу на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр, а також існуючі будівлі та споруди;
- 1.34. здійснювати заходи, спрямовані на забезпечення: запобігання відкритому фонтануванню, грифоутворенню, поглинанню промивальної рідини, обвалам стінок свердловин і міжпластових перетоків флюїдів під час буріння свердловин, розкриття продуктивних горизонтів, випробування, пробної експлуатації і подальшої експлуатації свердловин, надійної ізоляції в пробурених свердловинах усіх нафто-, газо- і водоносних пластів в усьому розкритому розрізі, необхідної герметичності всіх обсадних колон труб, спущених у свердловини, їх якісного цементування, запобігання погіршенню колекторських властивостей продуктивних пластів, збереження їх

природного стану під час розкриття в процесі буріння, кріплення, перфорації та освоєння свердловин;

1.35. радіаційний контроль та поводження з техногенно-підсиленими джерелами іонізуючого випромінювання здійснювати згідно з вимогами Державних санітарних правил «Основні санітарні правила забезпечення радіаційної безпеки України», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 02.02.2005 р. № 54;

1.36. здійснювати спостереження за станом навколишнього природного середовища та території об'єкта оброблення відходів або території, прилеглої до такого об'єкта, за змінами хімічної або фізичної характеристики викидів, скидання, споживання, еквівалентних параметрів або технічних заходів на території, на якій розташований об'єкт;

1.37. до початку планованої діяльності провести дослідження на наявність на території планованої діяльності видів флори та фауни, занесених до Червоної книги України та Резолюції 6 Бернської конвенції, оселищ Резолюції 4 Бернської конвенції, а також рослинних угруповань Зеленої книги України та вжити заходи щодо їх збереження (у разі виявлення);

1.38. провадження планованої діяльності здійснювати з урахуванням об'єкту Смарагдової мережі у відповідності до заборон та обмежень, встановлених для об'єктів та територій Смарагдової мережі;

1.39. забезпечити збереження у довгостроковій перспективі природних оселищ та видів природної фауни і флори, що підлягають особливій охороні в Європі та вказані у стандартній формі даних запропонованої громадськістю території Смарагдової мережі (у разі наявності);

1.40. здійснювати заходи щодо збереження та охорони на території планованої діяльності рослин та тварин занесених до Червоної книги України, а також рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин (у разі виявлення);

1.41. дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених чинним законодавством.

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

2.1. дотримуватись вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»;

2.2. припинити будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (поломка, аварії, тощо) до приведення технологічного процесу до нормальних умов;

2.3. забезпечити наявність чіткого регламенту та необхідної кількості засобів на випадок виникнення необхідності оперативної ліквідації, у повному обсязі, з метою мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє природне середовище, будь-якої аварійної ситуації;

2.4. дотримуватись вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо безпеки праці;

2.5. забезпечити дотримання вимог пожежної безпеки при будівництві та експлуатації об'єкту;

2.6. будівельні роботи та експлуатацію об'єкту здійснювати у

відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

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:**

4.1. своєчасна та в повному обсязі сплата екологічного податку, компенсаційних платежів, рентної плати;

4.2. проведення робіт з відновлення ґрунтів, забезпечення проведення рекультивації.

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

5.1. дотримуватись технологічного регламенту;

5.2. зберігати обладнання в технічно справному експлуатаційному стані з підтриманням його герметичності;

5.3. використовувати в технологічному процесі обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів;

5.4. забезпечити виконання технічних рішень і заходів з метою недопущення забруднення довкілля;

5.5. забезпечити дотримання допустимих нормативів ГДК у атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови;

5.6. забезпечити раціональне використання водних ресурсів та скорочення витрат води;

5.7. забезпечити дотримання допустимих рівнів шуму на межі найближчої житлової забудови відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173;

5.8. забезпечити здійснення ефективних заходів для зменшення обсягів утворення відходів, а також для оброблення відходів, утворення яких неможливо уникнути відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами»;

5.9. запобігати втратам корисних копалин в надрах внаслідок низької якості проводки свердловини, порушенню запроектованої технології розробки покладів, експлуатації свердловини, які призводять до передчасного обводнення пластів, їх дегазації, випадіння конденсату, перетоків флюїдів між продуктивними і сусідніми (верхніми і нижніми) горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними, тощо;

5.10. проведення робіт здійснювати відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ, що затверджені наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15.03.2017 р. № 118 «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.06. 2017 р. за № 692/30560;

5.11. забезпечити постійний контроль за станом свердловини та обладнання;

5.12. забезпечити збереження біологічного різноманіття відповідно до

Закону України «Про Червону книгу України» та міжнародних конвенцій (у разі виявлення);

5.13. здійснювати заходи щодо збереження (у разі виявлення) на території планованої діяльності та в її СЗЗ видів флори та фауни (в тому числі видів Червоної книги України) та Резолюції 6 Бернської конвенції, оселищ Резолюції 4 Бернської конвенції, а також рослинних угруповань Зеленої книги України;

5.14. забезпечити охорону рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин на території планованої діяльності (у разі наявності);

5.15. призначити відповідальних осіб у сфері дотримання вимог природоохоронного законодавства.

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

6.1. здійснювати заходи моніторингу, в тому числі моніторинг стану атмосферного повітря, підземних та поверхневих вод, стану ґрунтів та геологічного середовища;

6.2. здійснювати моніторинг об'єктів оброблення відходів;

6.3. здійснювати моніторинг впливів планованої діяльності на живі організми, популяції тварин, рослинний покрив, репрезентативні й унікальні наявні ландшафтні комплекси, види рослинного і тваринного світу, занесені до Червоної книги України, об'єкти природно-заповідного фонду та Смарагдової мережі, що розташовані в районі Микуличинського родовища.

Інформацію щодо виконання післяпроектного моніторингу, визначеного у пункті 6.1 надати в управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію Карпатського округу після завершення буріння та випробування свердловини.

Інформацію щодо виконання післяпроектного моніторингу, визначеного у пунктах 6.2 та 6.3 надавати в управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію Карпатського округу щопіврічно або невідкладно за письмовим запитом.

Моніторинг здійснюється протягом п'яти років з моменту початку провадження планованої діяльності.

Забезпечувати публікування результатів післяпроектного моніторингу на власному вебсайті (в разі наявності) або вебсайтах органів місцевого самоврядування відповідних адміністративно-територіальних одиниць, що можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Примітка: якщо під час провадження господарської діяльності, щодо якої здійснювалася оцінка впливу на довкілля, 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:**

Розширення чи зміни планованої діяльності та об'єктів, 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 можливі за результатами додаткової процедури з оцінки впливу на довкілля.

(зазначаються строки та обґрунтовується така вимога)

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

Начальник управління



(підпис) О.М. Гуменяк
(ініціали, прізвище)

(підпис) А.Д. Пліхтяк
(ініціали, прізвище)

52-61-50

* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

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