



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

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

28.12.2018

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

НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ
«Укрнафта», код ЄДРПОУ 00136573,

вул. Вокзальна, буд. 1,
м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500
(заявник та його адреса)

28.12.2018

(дата видачі)

9-201822120/1

(номер висновку)

201822120

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

9-201822120/2

(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 нафтогазовидобувного управління (далі – НГВУ) «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства (далі – ПАТ) «Укрнафта» код ЄДРПОУ 00136573, щодо видобування корисних копалин на Софіївському родовищі встановлено, що:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Планована діяльність передбачає продовження видобування вуглеводнів НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Софіївському нафтовому родовищі, а саме: основні – газ природний розчинений у нафті, нафта та супутні – етан з газу природного розчиненого у нафті, пропан з газу природного розчиненого у нафті, бутан з газу природного розчиненого у нафті та експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу.

ПАТ «Укрнафта» отримало спеціальний дозвіл на користування надрами на території Софіївського родовища від 27.10.1998 р. №1621 (переоформлений 07.08.2012 р.). Дія дозволу завершилась 27.10.2018 р.

Площа родовища у межах ліцензійної ділянки становить 7,8 км². Земельні ділянки під об'єктами НГВУ «Чернігівнафтогаз» займають площу 5,083 га.

В адміністративному відношенні Софіївське нафтове родовище розташоване на території Юженського старостинського округу Парафіївської селищної ради Ічнянського району. Найбільшим населеним пунктом, що розташований поблизу родовища є смт Парафіївка. Найближчі до родовища населені пункти – с. Южне, с. Лисогор, с. Пролетарське та с. Теришиха.

В межах Софіївського родовища об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

Софіївське родовище відкрите в 1976 році в результаті опробування параметричної свердловини № 233, в якій було отримано промисловий приплив нафти з горизонту В-19н. Дослідно-промислова розробка нафтового родовища розпочата у 1978 році. На базі підрахованих запасів вуглеводнів інститутом УкрДППРОНДІнафта складено проект пробної експлуатації родовища. В 1980 році введено в дослідно-промислову експлуатацію родовища, а з грудня 1982 року НГВУ «Чернігівнафтогаз» здійснює промислово розробку.

У 1984 році складено «Уточнений проект дослідно-промислової експлуатації Софіївського нафтового родовища», яким передбачалось буріння чотирьох випереджуючих свердловин. Проектні рішення не реалізовані. У тому ж році виконано підрахунок запасів вуглеводнів (протокол ДКЗ № 9984 від 06.06.1986).

Оскільки затвердженні запаси виявились набагато нижчими від оцінених, в уточненому проекті ДПЕ, у 1987 році складено новий проектний документ – «Технічну схему розробки Софіївського родовища», в якій розглянуто варіанти розробки родовища з бурінням видобувних і нагнітальних свердловин та впровадження системи ППТ.

У 1994 році виконано «Технічну схему розробки Софіївського родовища», в якій деталізовано геологічну будову родовища і перераховано запаси нафти і розчиненого газу.

У 2002 році виконано «Аналіз розробки Софіївського нафтового родовища», в якому надано уточнене уявлення про геологічну будову продуктивних покладів родовища. Проектні рішення не реалізовано.

У першому кварталі 2015 році закінчено виконання геологоекономічної оцінки запасів нафти і розчиненого газу та техніко-економічне обґрунтування коефіцієнтів вилучення нафти. За величиною балансових запасів нафти родовище відноситься до дуже дрібних. Згідно протоколу ДКЗ № 3314 від 17.02.2015 р. геологічні запаси – 1285 тис. тон, видобувні – 475 тис. тон. Всі запаси нафти на родовищі розвідані і зосереджені в трьох тектонічних блоках

– Північно-Софіївському (горизонти В-19н, В-26), Софіївському (горизонти В-19н, В-21) та Західно-Софіївському (горизонти В-20, В-26).

Протягом всього періоду розробки в експлуатаційному фонді налічувалось сім свердловин, якими станом на 01.01.2016 р. вилучено: нафти – 380,343 тис.т; води – 456,669 тис. т; газу – 18,320 млн. м³. Досягнутий коефіцієнт нафтовилучення – 0,224 від видобувних запасів нафти відібрано 78%.

Станом на 01.01.2018 р. на родовищі пробурено 20 свердловини, з яких: діючі – 3 (№№ 13, 51, 53); п'єзометричні – 4 (№№ 1, 2, 52, 63); ліквідовані – 13 (№№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 14, 15, 50, 233).

Залишкові видобувні запаси нафти класу 111 + 122 – 109,657 тис.т.

Подальшу розробку Софіївського родовища планується здійснювати протягом 2017 – 2032 рр. за варіантом, який передбачає експлуатацію існуючих об'єктів та бурінням другого стовбура у п'єзометричній свердловині № 1 для вилучення залишкових запасів нафти.

За попереднім базовим варіантом розробки, за рентабельний період 2016 – 2023 рр., накопичений видобуток нафти становитиме 108,869 тис. т, коефіцієнт нафтовилучення – 0,289 та видобути:

з свердловини № 13, після капітального ремонту – 13,41 тис. т нафти і 0,638 млн. м³ нафтового газу;

з свердловини № 2, після капітального ремонту – 33,363 тис. т нафти;

з свердловини № 51 та № 53 – 24,944 тис. т нафти;

з свердловини № 1 - з якої за рентабельний період 2018 – 2031 рр. буде видобуто 34,148 тис. т нафти.

Система збору, підготовки та транспортування продукції на Софіївському родовищі облаштована наступним чином. Продукція свердловин родовища по викидним лініям поступає на групову замірну установку (далі – ГЗУ) «Супутник Б-40», де за допомогою лічильника TOP-1-50 проводиться замір дебіту нафти. Із «Супутника Б-40» нафта по загальному колектору поступає в нафтогазопровід Софіївка – Талалаївка і далі по нафтогазопроводу на дотискувальну насосну станцію (далі – ДНС) «Ярошівка» з подальшою відкачкою на ДНС Талалаївка.

Групову замірну установку Софіївського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» знаходиться між селами Софіївка та Боярщина Ічнянського району Чернігівської області на землях Сельбищної сільської ради. Територія промислового майданчика оточена полем.

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД, а саме:

- вплив на атмосферне повітря під час реалізації планованої діяльності.

На території Софіївського родовища наявний промисловий майданчик, на якому розташована групову замірна установка (далі-ГЗУ) – «Супутник Б-40», яку заплановано експлуатувати і в подальшому.

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (ДСП-173-96) проммайданчик ГЗУ «Супутник Б-40» відноситься до 3 класу небезпеки і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

Найближча житлова забудова від ГЗУ «Супутник Б-40» розташована в північно-західному напрямку на відстані 2 км – с. Софіївка Ічнянського району; в південно-східному напрямку на відстані близько 2,5 км – с. Сіриків Варвинського району; в північно-східному напрямку на відстані близько 2 км – с. Боярщина Ічнянського району Чернігівської області. Територія проммайданчика оточена полем.

Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі проммайданчика підприємства відсутні, також на території проммайданчика відсутні інші суб'єкти господарювання.

На промисловому майданчику ГЗУ Софіївського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» виявлено три потенційних організованих джерела викидів забруднюючих речовин.

До організованих джерел викидів відносяться: 4101 – вентиляційна труба установки типу «Супутник Б-40»; 4102 – свіча розсіювання від запобіжного клапану сепараційної ємності; 4103 – свіча дренажної ємності $V = 8 \text{ м}^3$.

Всі інші технологічні об'єкти родовища – збірні колектори та елементи гирлового обладнання свердловин, трубопроводи – герметичні, що забезпечує відсутність викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на проммайданчику ГЗУ – 0,08329 т/рік.

ПАТ «Укрнафта» отримала дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №7421789201-1 від 10.03.2017 р. на ГЗУ Софіївського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз».

З метою визначення впливу виробництв промислового майданчика на атмосферне повітря проводиться контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони ГЗУ з періодичністю 1 раз на рік. За результатами контролю у 2017 році перевищення нормативів гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони не виявлено.

- вплив на водне середовище під час реалізації планованої діяльності.

Забір води з джерел водопостачання для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб Софіївського родовища на даний час не проводиться. На господарсько-питні потреби використовується вода привізена. Скид стічних вод не проводиться.

Спостереження за станом поверхневих та підземних вод на території Софіївського родовища не проводиться.

При подальшій розробці родовища з бурінням свердловини для забезпечення промислу технічною, господарсько-побутовою водою буде здійснюватися використання водяних свердловин 1, 2, 5-А смт Талалаївка.

Водозабір з свердловин НГВУ здійснює на основі Дозволу на спеціальне водокористування від 07.08.2015 р. Укр.№329 А/Чрн., терміном до 07.08.2018 р. Після закінчення терміну дії даного дозволу водозабір з свердловини № 5 буде продовжено на основі нового Дозволу на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18.06.2018 р. терміном дії до 18.06.2018 р.

Водовідведення господарсько-побутових стоків на підприємстві здійснюватиметься у вигрібні ями з періодичним їх вивозом на Прилуцькі міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору з КП «Прилуkiteпловодопостачання» № 67/105-VI від 27.06.2018 р.

- вплив на надра та ґрунти під час реалізації планованої діяльності.

Механічний вплив на ґрунтовий покрив у межах Софіївського родовища проявився при бурінні свердловин та прокладанні трубопроводів і під'їзних шляхів до технологічних об'єктів. На наступний період планованої діяльності вплив механічного та хімічного факторів на ґрунтовий покрив буде мінімізований, оскільки подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок існуючого фонду свердловин.

Негативний вплив на ґрунт може спричинити аварійний прорив трубопроводів. На такі випадки на підприємстві розроблений план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, який включає перелік необхідних заходів, які перешкоджають виникненню і розвитку аварії, а також технічних засобів локалізації аварій.

На період планованої діяльності вплив на надра буде мінімальним і буде обумовлений хімічними та фізичними факторами – короткочасними негативними змінами в масиві гірських порід при роботах з інтенсифікації припливу нафти.

Контроль за станом ґрунтового покриву на родовищі не проводиться.

При необхідності проведення моніторингу за станом ґрунтового покриву на родовищі, спостереження може здійснити лабораторія моніторингу вод та ґрунтів НДПІ ПАТ «Укрнафта» чи інші спеціалізовані організації.

- поводження з відходами.

В процесі діяльності Софіївського родовища утворюються відходи виробництва та відходи споживання. На підприємстві НГВУ «Чернігівнафтогаз» розроблена і введена в дію Інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення промислових відходів.

У процесі виробничої діяльності та обслуговування обладнання ГЗУ – Софіївського родовища утворюються наступні відходи:

- тверді побутові відходи – (4 клас небезпеки) – збираються у сміттєві баки, з подальшим вивезенням, розміщенням та знешкодженням на

Прилуцькому полігоні твердих побутових відходів, відповідно до укладених договорів;

- рідкі побутові відходи - (4 клас небезпеки) – відкачуються та вивозяться відповідно до укладеного договору;

- відпрацьовані автошини – (3 клас небезпеки) – збираються та передаються спеціальному підприємству за договором;

- ґрунти забруднені нафтою – (3 клас небезпеки) – підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються на спеціально облаштований майданчик відновлення замазучених ґрунтів, що знаходиться на території Прилуцько-Леляківського цеху видобування нафти і газу;

- відпрацьовані нафтопродукти (масла, мастила моторні) – (2 клас небезпеки) – передаються на Гнідинцівський ГПЗ згідно укладеного наряд-замовлення;

- відпрацьовані лампи – (1 клас небезпеки) – збираються та передаються спеціальному підприємству за договором.

У разі накопичення брухту чорних та кольорових металів, він централізовано збирається і вивозиться для тимчасового зберігання на базу в м. Прилуки, звідки передається спеціалізованим організаціям для утилізації, відповідно до укладених договорів.

Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані збираються та передаються спеціальному підприємству за укладеним договором.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що унеможливорює вплив відходів на стан навколишнього середовища.

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутових та промислових відходів відсутні.

- вплив шумового, вібраційного, світлового та теплового забруднення на довкілля.

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

З метою зменшення шумового навантаження на робочих місцях та його впливу на довкілля насоси облаштовано металевими кожухами та розміщено у виробничих приміщеннях.

В цілому, очікуваний вплив шумового, вібраційного, світлового та теплового навантаження на довкілля прогнозується незначним, допустимим і відповідає вимогам діючих нормативів.

- вплив радіаційного забруднення та випромінювання на довкілля.

Індустріальні джерела іонізуючого випромінювання штучного або природного походження, які цілеспрямовано використовуються у виробничій сфері на території промислових об'єктів родовища відсутні.

З метою визначення радіаційного стану родовища, опромінення території зовнішнім гамма-випромінюванням від природних радіонуклідів, що містяться в сировинних та вторинних продуктах виробництв відділом екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводиться щорічно.

- вплив на флору і фауну під час реалізації планованої діяльності.

На стан флори і фауни прямий негативний вплив планованої діяльності відсутній. При проведенні виробничої діяльності з видобутку, транспортування та підготовки нафти і газу, при здійсненні ремонтних робіт на трасах трубопроводів виникає ряд факторів, що створюють опосередкований вплив на стан тваринного світу. Цей вплив пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

На матеріальні об'єкти, що включають архітектурну, археологічну, та культурну спадщину – негативних впливів не передбачається через їхню відсутність у районі розташування родовища.

Вплив на соціально-економічні умови району очікується позитивний. Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є створення додаткових робочих місць, надходження коштів до місцевого бюджету, участь підприємств в розвитку соціально-економічних умов населених пунктів, забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку (нафта, газ).

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 провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене:

технологічна схема збору, промислової підготовки та транспортування вуглеводневої продукції повністю герметична, що забезпечує відсутність викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

при безпечній експлуатації родовища вплив на водне середовище, надра та ґрунти допустимий;

експлуатація добувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промисловому майданчику виробничої діяльності

у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля;

за результатами контролю на території родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається;

на території родовища відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини, дитячі, спортивні, лікувально-оздоровчі установи та інші суб'єкти господарювання;

комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі.

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. Здійснювати діяльність із видобування корисних копалин існуючим фондом свердловин у межах географічних координат ділянки надр:

1. 50°56'10" 32°43'25"
2. 50°56'18" 32°44'10"
3. 50°54'33" 32°45'20"
4. 50°54'35" 32°46'10"
5. 50°53'20" 32°44'30"
6. 50°54'40" 32°43'10"
7. 50°54'45" 32°43'50".

1.2. Забезпечити здійснення експлуатації видобувних свердловин відповідно до технологічних режимів;

1.3. Запобігати втратам нафти, газу і конденсату в надрах внаслідок низької якості проводки свердловин, порушення запроектованої технології розробки покладів нафти і газу, експлуатації свердловин, які призводять до передчасного обводнення пластів, їх дегазації, випадіння конденсату, перетоків флюїдів (нафти, газу і води) між продуктивними і сусідніми горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними тощо;

1.4. Забезпечити запобігання передчасного виснаження родовища;

1.5. Забезпечити недопущення шкідливого впливу при експлуатації родовища на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр;

1.6. Використовувати справне технологічне обладнання. Робота технологічного устаткування у форсованому режимі заборонена.

1.7. Здійснювати діяльність відповідно до Земельного Кодексу України, Законів України «Про охорону земель», «Про регулювання містобудівної діяльності» та наказу Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 06.05.2008 року

№ 95 «Про затвердження Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості України»;

1.8. Забезпечити регулювання викидів шкідливих речовин в атмосферу згідно Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;

1.9. Не допускати перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;

1.10. Забезпечити раціональне використання водних ресурсів. Здійснювати водокористування відповідно до вимог Водного Кодексу України та Кодексу України «Про надра»;

1.11. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Софіївського родовища та прилеглий території;

1.12. Поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі, з небезпечними;

1.13. Дотримуватись відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених ДСН 3.36.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» та ДБН В.1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;

1.14. Дотримуватись Державних санітарних норм виробничої загальної та локальної вібрації (ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»);

1.15. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;

1.16. Здійснити технічну та біологічну рекультивациі земель, які зазнали впливу від планованої діяльності;

1.17. Забезпечити максимальне збереження флори і фауни на території провадження планованої діяльності;

1.18. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг.

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

2.1. Здійснювати регулярний контроль за станом свердловин і трубопроводів;

2.2. Припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварій, несправність тощо) до приведення технологічного процесу до регламентних умов;

2.3. При аварійній розгерметизації устаткування і трубопроводів забезпечити вивільнення їх в аварійну (резервну) ємність;

2.4. Дотримуватися плану ліквідації аварій на технологічних об'єктах Софіївського родовища;

2.5. Забезпечити швидку ліквідацію аварійних розливів нафти та конденсату. У разі виявлення такого забруднення забезпечити вжиття заходів щодо усунення його негативних наслідків;

2.6. При виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначати на місцях, по мірі їх утворення, у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

2.7. З метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) забезпечити необхідним обсягом відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій;

2.8. Дотримуватися вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо безпеки праці в нафтогазопромисловій галузі згідно з правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, в яких встановлено вимоги безпеки під час будівництва та експлуатації, капітального ремонту та досліджень нафтових, газових та інших, пов'язаних з видобуванням нафти і газу, свердловин, промислового та міжпромислового збору нафти і газу, підготовки нафти і газу до транспортування магістральних трубопроводів;

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

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

3.1. 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. Сплата своєчасно та в повному обсязі екологічного податку і рентної плати;

4.2. Сплата нарахованих компенсаційних збитків при виникненні аварійних ситуацій.

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. В технологічному процесі використовувати обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів;

5.2. Забезпечити герметичність резервуарного обладнання для запобігання викидам летких фракцій вуглеводнів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб);

5.3. Своєчасно ліквідовувати пропуски рідини і газу у фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях на працюючому обладнанні;

5.4. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини;

5.5. Забезпечити ефективну очистку всіх видів стічних вод, їх використання для технічних потреб без скидання цих вод у природні водотоки і водойми;

5.6. Забезпечити організацію збору, очищення та відведення дощових і талих вод для запобігання забруднення довкілля;

5.7. Не допускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів, у разі їх накопичення передавати ліцензованим організаціям, відповідно до укладених договорів;

5.8. Вести роботу способами, які забезпечують збереження природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного та рослинного світу, сприяти формуванню екологічної мережі;

5.9. Проводити ремонтні роботи техніки та обладнання у спеціально відведених місцях відповідно до вимог законодавства України;

5.10. Забезпечити здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля у разі змін планованої діяльності, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 1010.

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

6.1. Здійснювати щопівроку спостереження за станом атмосферного повітря, у тому числі, на межі санітарно-захисної зони;

6.2. Розробити схему пунктів спостережень за станом підземних вод та щопівроку здійснювати моніторинг у визначених пунктах спостережень;

6.3. Один раз на рік здійснювати спостереження за станом ґрунтового покриву за показниками: рН водної витяжки, вміст карбонатів, вміст бікарбонатів, вміст хлоридів, вміст кальцію, вміст магнію, вміст сульфатів, вміст натрію, вміст калію, щільний залишок, токсичні солі, вміст заліза загального, вміст вуглецю органічної речовини, гумусу, вміст азоту лужногідролізованого, вміст рухомого фосфору, вміст нітратів, вміст нафтопродуктів;

6.4. Здійснювати радіологічний контроль прилеглих територій.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надати Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації за звітний рік до 15 січня року, наступного за звітним.

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

З огляду на наявну інформацію та наведені дані у звіті з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, які не дають можливість дослідити вплив на довкілля при спорудженні нових свердловин та проведенні робіт з інтенсифікації видобутку корисних копалин, перед початком будівництва нових об'єктів та бурінні нових свердловин, бурінні других стовбурів свердловин та капітальному ремонті свердловин на території Софіївського родовища здійснити додаткову процедуру оцінки впливу на довкілля.

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

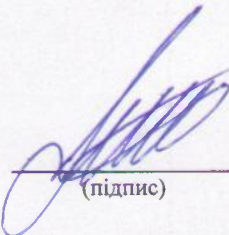
Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

Начальник відділу оцінки впливу на довкілля та екологічного моніторингу
(керівник структурного підрозділу з оцінку впливу на довкілля уповноваженого органу)


(підпис)

В. ГАНЖА
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації
(керівник уповноваженого територіального органу)


(підпис)

Ю. ТКАЛИЧ
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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