



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](mailto:dapr_post@cg.gov.ua), ЄДРПОУ 00733702

10.01.2019

(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)

08.01.2019

(дата видачі)

10-201827140/1

(номер висновку)

201827140

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

10-201827140/2

(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 Богданівському родовищі встановлено, що:

**Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.**

Планована діяльність передбачає продовження видобування вуглеводнів НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Богданівському нафтогазоконденсатному родовищі, а саме: основні – газ природний, нафта, газ розчинений у нафті, конденсат та експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах родовища.

ПАТ «Укрнафта» отримало спеціальний дозвіл на користування надрами на території Богданівського родовища від 27.10.1998 р. №1622 (переоформлений 07.08.2012 р.). Дія дозволу завершилась 27.10.2018 р.

Площа родовища у межах ліцензійної ділянки становить 6,3 км<sup>2</sup>. Земельні ділянки під об'єктами НГВУ «Чернігівнафтогаз» займають площу 28,97 га.

В адміністративному відношенні Богданівське нафтогазоконденсатне родовище розташоване у Варвинському районі Чернігівської області на території Богданівської сільської ради. Найближчі до родовища населені пункти – с. Богдани, с. Дащенки та с. Світличне.

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

Богданівське родовище відкрите у 1967 р. У 1968 р. розпочато дослідно-промислому розробку нафтових покладів, а з 1972 р. – газоконденсатних покладів. У промислому розробку родовище введено у 1974 р.

Станом на 01.01.2018 р. на родовищі пробурено 62 свердловини, з них 58 нафтових та 4 газових. Фонд нафтових свердловин включає 19 експлуатаційних, 15 спостережних, 2 поглинаючі, 2 нагнітальні та 20 ліквідованих свердловин. Фонд газових свердловин включає 3 п'езометричні свердловини та 1 в очікуванні ліквідації.

Продуктивні горизонти на родовищі виділено у нижньопермських та кам'яновугільних відкладах. В інтервалі глибин від 1910 м до 3250 м відкрито 19 нафтових, газонафтових і газоконденсатних об'єктів. Поклади відносяться до типу пластових склепінних, літологічно та тектонічно екранованих.

Нафтовий поклад горизонту ПК складається з двох ділянок – південно-східної (склепіння) та північно-західної (блок), що розділені тектонічним порушенням. Поклади відрізняються між собою колекторними характеристиками. Поклад приурочений до горизонту М-2 – пластовий, склепінний. Поклад горизонту М-3+4 знаходиться на завершальній стадії розробки. Горизонт М-5 є найбільшим за величиною початкових геологічних запасів і представляє тектонічно і літологічно екранований нафтовий поклад з газовою шапкою. Поклад нафти, приурочений до горизонту М-7, пластовий, склепінний, літологічно екранований. До складу горизонту Б входять поклади нафти горизонтів Б-1, Б-3, Б-6, Б-8, Б-12. Поклад горизонту В-16 пластовий, склепінний, тектонічно екранований з південного сходу та літологічно – з північного сходу. Горизонт В-19 представлений пластами пісковиків, які переходять в алевроліти і аргіліти. Горизонт М-1 являється газоконденсатним горизонтом. Газоконденсатний поклад горизонту М-5 представляє собою газову шапку в складі нафтогазового покладу. На найбільшій частині площі поклад горизонту М-6 контактує з підшовною водою. Горизонт С-5 являється газоконденсатним горизонтом. Газоконденсатні поклади горизонти В-17-18 виявлені як у західному так і у східному блоках, поклади пластові, склепінні, тектонічно екрановані. З горизонту В-19 під час випробування свердловини 21 у процесі буріння отримано незначний приплив газу, після чого її було ліквідовано, обліковий видобуток газу по покладу – 4 млн. м<sup>3</sup>. Горизонт В-26 являється газоконденсатним горизонтом. Поклад горизонту Т-2 належить до типу пластових, склепінних тектонічно та літологічно екранованих.

Сумарно станом на 01.01.2018 р. по нафтових об'єктах Богданівського родовища накопичений видобуток нафти становить 2331,965 тис.т, рідини – 14301,508 тис.т, розчиненого газу – 743,212 млн.м<sup>3</sup>. По газоконденсатних покладах накопичений видобуток вільного газу – 837,705 млн. м<sup>3</sup>, конденсату – 82,518 тис.т та запомповано води – 1207,654 тис.т.

Родовище знаходиться на пізній стадії розробки. Подальша розробка планується існуючим фондом свердловин.

Система збору, підготовки та транспортування продукції на Богданівському родовищі облаштована наступним чином. Продукція свердловин, які підключені до групової замірної установки (далі – ГЗУ) «Богдани» та гребінки на свердловині №68 системою технологічних трубопроводів поступає на ГЗУ «Богдани», де проходить деганізація нафти. Підготовка нафти і газу до товарних показників проходить на Гнідинцівському газопереробному заводі (далі – ГППЗ).

Газ через замірний вузол поступає у газопровід «ГЗУ – Богдани – ГППЗ» і далі на дотискувальну компресорну станцію (далі – ДКС) Гнідинцівського ГППЗ. ДКС ГППЗ призначена для компримування, осушення і відбензинення природного і нафтового газів Богданівського родовища.

Продукція газових свердловин викидними лініями (шлейфами) поступає на розподільну гребінку установки низькотемпературної сепарації (далі – УНТС) «Гнідинці» і після попередньої підготовки по газопроводу на I або III ступінь ДКС ГППЗ. Рідина (конденсат і вода) після сепарації природного газу на УНТС «Гнідинці» поступає в резервуарний парк і далі системою трубопроводів насосами відкачується у нафтозбірний колектор «ГЗУ – Богдани – ГППЗ».

ДКС ГППЗ призначена для компримування, осушення і відбензинення природного і нафтового газів Богданівського родовища.

Відбензинений газ поступає у магістральний газопровід «Шебелинка-Полтава-Київ», а частина – в газопровід «Гнідинці-Прилуки» для задоволення потреб у паливі населення і промисловості.

На даний час стиснений газ подається на компресорну станцію КС «Артюхи» для подальшої підготовки на Глинсько-Розбишівське виробництво Качанівського ГППЗ.

На ГЗУ «Богдани» передбачено комплекс обладнання, призначений для прийому пластової води, її попереднього відстою, збору нафти після відстою води, закачки води у нагнітальні свердловини, відкачки накопиченої нафти після відстою води, заміру кількості закачаної води в нагнітальні свердловини.

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

- вплив на атмосферне повітряне під час реалізації планованої діяльності.

На території Богданівського родовища наявний промисловий майданчик, на якому розташована групова замірна установка ГЗУ–«Богдани»,

де розташовані джерела викидів забруднюючих речовин, які заплановано експлуатувати і в подальшому.

Групова замірна установка «Богдани» знаходиться біля с. Богдани Варвинського району Чернігівської області. Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (ДСП-173-96) проммайданчик ГЗУ «Богдани» відноситься до 3 класу небезпеки і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

Найближча житлова забудова від ГЗУ «Богдани» розташована в південному напрямку на відстані 800 м. – с. Богдани Варвинського району; в західному напрямку на відстані близько 2,5 км – с. Сіриків Варвинського району; в північно-східному напрямку на відстані близько 1 км – с. Рубанів Варвинського району. На півночі територія проммайданчика оточена чагарниками, а на півдні – неугіддями.

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

На проммайданчику ГЗУ «Богдани» розташовано 11 джерел викидів забруднюючих речовин, які будуть експлуатуватися і в подальшому, з них 8 організованих і 3 неорганізованих.

До організованих джерел викидів відносяться: 2301- дихальний клапан резервуара вертикального сталюого РВС-700; 2302 – дихальний клапан ємкості горизонтальної наземної Е-4  $V=100 \text{ м}^3$ ; 2303 - дихальний клапан ємкості горизонтальної підземної Е-5  $V=50 \text{ м}^3$ ; 2304 – свіча розсіювання від запобіжного клапану сепаратора установки «Супутник» Б-40; 2305 – вентиляційна труба установки типу «Супутник» Б-40; 2307 – дихальний клапан ємкості для зберігання деемульгатора  $V=0,6 \text{ м}^3$ ; 2308 – труба вентиляційна від приміщення реагентного господарства; 2312 – дихальний клапан конденсатозбірника факельного господарства.

До неорганізованих джерел викидів відносяться: 2309 – люк ємкості горизонтальної підземної Е-6  $V=50 \text{ м}^3$ , 2310 – насосна, 2311 – факел аварійного скиду.

Джерела викиду 2306, 2313, 2314 ліквідовані.

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

Сумарні валові обсяги викидів забруднюючих речовин та парникових газів від основних виробництв ГЗУ «Богдани» становлять 296,7387 т/рік.

ПАТ «Укрнафта» має дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №7421180601-1 від 15.03.2017 р. на ГЗУ-Богдани НГВУ «Чернігівнафтогаз». Термін дії дозволу до 15.03.2027 р.

З метою визначення впливу виробництв промислового майданчика на атмосферне повітря проводився контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони ГЗУ «Богдани» 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.

Двічі на рік відбираються для аналізу проби атмосферного повітря в межах Богданівського родовища. У 2017 році до складу мережі контролю атмосферного повітря на території родовища ввійшло 8 тимчасових пунктів контролю. Загальний стан приземного стану атмосферного повітря досліджуваної території характеризується як задовільний.

**- вплив на водне середовище під час реалізації планованої діяльності.**

Гідрологічна мережа району представлена річкою Удай та її притоками.

Водопостачання для задоволення господарсько-побутових потреб на Богданівському родовищі здійснюється за рахунок привізної води. Водопостачання на технологічні потреби може при потребі здійснюватися з водозабірної свердловини №1, розташованої на території автоколони №2 смт Варва Чернігівської області. Глибина свердловини 108 м, а продуктивність – 1,8 м куб./год.

Згідно із проектним рішенням за подальші 23 роки експлуатації Богданівського родовища буде видобуто 105,570 тис. т. нафти та 16,672 млн. м<sup>3</sup> нафтового газу. Потреба води при видобуванні нафти становить 52,3 тис.м<sup>3</sup>, газу – 4,9 тис. м<sup>3</sup>, а норми водовідведення при видобуванні нафти складають – 3,9 тис. м<sup>3</sup>, газу – 1,2 тис. м<sup>3</sup>.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» має дозвіл на спеціальне водокористування від 07.08.2015 р. Укр.№328 А/Чрн. Термін дії дозволу до 07.08.2025 р.

Лабораторією моніторингу вод та ґрунтів Науково-дослідного і проектного інституту (далі – НДПІ) ПАТ «Укрнафта» двічі на рік виконуються вимірювання показників складу та властивостей поверхневих, підземних вод у межах Богданівського родовища.

Всі свердловини Богданівського родовища мають багатоклонну конструкцію з підняттям цементу до гирла свердловин, що забезпечує герметичність та запобігає потраплянню пластових флюїдів до підземних та поверхневих вод.

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

Механічний вплив на ґрунтовий покрив у межах Богданівського 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 існуючих фондів свердловин.

Причиною забруднення ґрунтів може бути аварійний порив продуктопроводів. 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 – короточасними негативними змінами в масиві гірських порід при роботах з інтенсифікації припливу нафти (кислотна обробка, гідророзрив продуктивного пласта, ліквідація піщаних пробок).

Лабораторією моніторингу вод та ґрунтів НДПІ ПАТ «Укрнафта» двічі на рік виконуються вимірювання показників складу ґрунтів у межах Богданівського родовища. У березні та жовтні 2017 року здійснено аналіз проб ґрунту відібраних на території родовища. Результати аналізу вказують на задовільний стан ґрунту.

Всі свердловини Богданівського родовища мають багатоколонну конструкцію з підняттям цементу до гирла свердловин, що забезпечує герметичність та запобігає потраплянню пластових флюїдів у ґрунт та надра.

**- поводження з відходами.**

В процесі діяльності Богданівського родовища утворюються відходи виробництва та господарсько-побутові відходи. 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 – «Богдани» утворюються наступні відходи:

- тверді побутові відходи – (4 клас небезпеки) – збираються у сміттєві баки, з подальшим вивезенням, розміщенням та знешкодженням, відповідно до укладених договорів;

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

- відпрацьовані автошини – (4 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.

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

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.

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 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 металічними кожухами та розміщено у виробничих приміщеннях.

В цілому, очікуваний вплив шумового, вібраційного, світлового та теплового навантаження на довкілля прогнозується не значним.

**- вплив радіаційного забруднення та випромінювання на довкілля.**

При видобутку нафти і газу у пластових флюїдах супутніми добавками є природні радіонукліди. Їх природна питома концентрація не значна. Небезпека може виникнути при накопиченні цих радіонуклідів у осадах на внутрішній і зовнішній поверхнях нафтового устаткування. З метою виявлення та попередження небажаних наслідків проводиться періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій.

Об'єм і параметри радіаційного обстеження у межах Богданівського родовища визначені «Програмою радіаційного контролю», яка діє на підприємстві.

Оцінка радіаційного стану на території Богданівського родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводиться щорічно.

За результатами проведеного радіологічного обстеження не виявлено перевищень допустимих рівнів радіаційного випромінювання, що підтверджує відсутність негативного впливу на навколишнє природне середовище і здоров'я обслуговуючого персоналу та населення.

**- 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:**

за результатами аналізу звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що найбільш відчутний, але в той час, далекий від порогових критичних значень, очікується вплив на 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°25'55" 32°39'15"**



2. 50°25'50" 32°40'15"
3. 50°25'45" 32°41'15"
4. 50°25'35" 32°41'30"
5. 50°25'15" 32°41'30"
6. 50°24'40" 32°40'40"
7. 50°24'35" 32°40'00"
8. 50°24'40" 32°39'10"
9. 50°25'15" 32°38'50"
10. 50°25'40" 32°38'45";

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

1.3. Забезпечити запобігання 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 ГДК забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;

1.10. На землях водного фонду та прибережно-захисній смузі водних об'єктів дотримуватись обмежень здійснення господарської діяльності відповідно до Земельного Кодексу України та Водного Кодексу України;

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

1.12. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Богданівського родовища та прилеглий території;

1.13. 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;

1.14. 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»;

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

1.16. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;

1.17. Здійснити технічну та біологічну рекультивації земель, які зазнали впливу від планованої діяльності;

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

1.19. 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. Організувати 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. Передбачити при аварійній розгерметизації устаткування і трубопроводів вивільнення їх в аварійну (резервну) ємність;

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

2.5. Дотримуватися плану ліквідації аварій на технологічних об'єктах Богданівського родовища;

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. 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, дотримуватися вимог Закону України «Про охорону праці», положень щодо безпеки праці в нафтогазопромисловій галузі згідно з правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, 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 та зберігати його в технічно справному експлуатаційному стані з підтриманням герметичності;

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

5.3. Вести постійний контроль і перевірку справності дихальних та запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірювальних приладів.

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

5.5. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини;

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

5.7. Здійснити повну утилізацію супутньо-пластових вод;

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

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

5.10. 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;

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

5.12. 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. Здійснювати щопівроку спостереження за станом поверхневих вод водних об'єктів розташованих на території родовища;

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

6.4. 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;

6.5. Здійснювати радіологічний контроль прилеглих територій відповідно до «Програми радіаційного контролю», яка діє на підприємстві.

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:**

У разі виникнення потреби у будівництві нових об'єктів та бурінні нових свердловин, капітальному ремонті свердловин на території Богданівського 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.

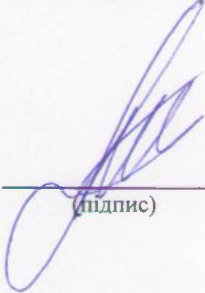
Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

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

  
(підпис)

В.Ю. Ганжа  
(ініціали, прізвище)

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

  
(підпис)

Ю.В. Ткалич  
(ініціали, прізвище)

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

Тетяна Трикашна  
(0462) 677-914