



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

26.12.2018

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

Приватне акціонерне товариство «ГАЛС-К», код ЄДРПОУ 31566427, вул. Вокзальна, буд. 3/3, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500
(заявник та його адреса)

21.12.2018

(дата видачі)

7-20188291596/1

(номер висновку)

20188291596

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

7-20188291596/2

(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 Приватного акціонерного товариства (далі – ПрАТ) «ГАЛС-К» код ЄДРПОУ 31566427, щодо споруджування свердловини № 254 Гнідинцівського родовища встановлено, що:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Споруджування свердловини № 254 Гнідинцівського родовища проводиться з метою дорозвідки покладу нафти в об'єкті долареніт. Планована діяльність по споруджуванні свердловини закінчується на стадії передачі свердловини в експлуатацію і не відноситься до об'єктів видобутку нафти й газу. Свердловина № 254 проектується на глибину 2066 м по стовбуру (1723 м по вертикалі) на проектний горизонт Р1. Гирло свердловини розміщується на виділеній земельній ділянці свердловини № 260 з точкою входження в долареніт на віддалі 264 м. від вертикалі, горизонтальною частиною стовбура до 200 м.

Майданчик споруджування знаходиться на відстані 2000 м на південь від села Гнідинці. Чисельність населення становить 1042 особи. Орган місцевого самоврядування – Гнідинцівська сільська рада. Відстань до

найближчої житлової забудови складає 1600 м. Найближчими населеними пунктами району споруджування є районний центр місто Варва, села – Гнідинці, Світличне, Ященків, Богдани, Рубанів, Остапівка.

Гідрографічна сітка району представлена річками басейну Дніпра: Удай, Рудка, Варниця, Глинна, Озерянка, Журавка, Многа. Несприятливі фізико-геологічні процеси та явища відсутні. Місце передбачуваного споруджування свердловини незабудоване.

Ґрунтові води під час проведення інженерно-геологічних вишукувань (червень 2017 року) не відкриті. Згідно природних умов майданчик є невідтоплюваним.

Цикл споруджування свердловини починається з підготовки майданчика під бурову і закінчується демонтажем бурового устаткування, перевезенням його на нову точку і рекультивацією земельної ділянки. Усі види робіт, які входять у цикл споруджування свердловини, поділяються на:

- підготовчі роботи до монтажу бурового обладнання (планування майданчика під бурову, проведення під'їзних доріг, прокладання водопроводу, підвід електродолів);

- монтаж бурового обладнання (встановлення фундаментів і блоків обладнання на них, обв'язка обладнання, захист вишки та обладнання, встановлення ємкостей і побутових приміщень);

- підготовчі роботи до буріння свердловини (встановлення напрямлення; оснащення талевої системи; буріння під шурф і встановлення в ньому труби; монтаж і випробування пристосувань малої механізації, що прискорюють і полегшують процес виконання робіт; приєднання бурового шланга до вертлюга і стояка; підвішування машинних ключів; перевірка приладів; центрування вишки, перевірка горизонтальності ротора);

- буріння свердловини, кріплення її стінок обсадними колонами і розмежування пластів;

- вторинне розкриття продуктивного пласта (при перекритому колоною пласті), випробування, освоєння і здача свердловини в експлуатацію;

- демонтаж бурового обладнання;

- перевезення обладнання на нову точку.

Організація процесу споруджування свердловини буде проводитись по амбарному способу.

Амбари для збору відходів буріння були споруджені перед початком робіт із споруджування свердловини № 260, яка знаходиться на цьому майданчику. Об'єму даних амбарів (640 м²) вистачає для забезпечення безпечного зберігання та поводження з відходами буріння, що будуть утворені при споруджуванні свердловини № 254.

На буровому майданчику передбачається споруджування факельного амбару з протифільтраційним екраном об'ємом в 330,0 м³ (довжина – 11,0 м, ширина – 11,0 м, глибина – 3,0 м).

Автопід'їзд до майданчика здійснюється по існуючій дорозі до раніше споруджених свердловин.

Санітарно-захисна зона від джерел впливу до населених місць (300 м) витримана. Житлові будинки, загальноосвітні школи, дитячі дошкільні заклади, ігрові площадки, місця відпочинку населення в санітарно-захисну зону не потрапляють.

Планована діяльність по споруджуванню свердловини закінчується на стадії передачі свердловини в експлуатацію і не відноситься до об'єктів видобутку нафти й газу.

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

- **вплив на атмосферне повітряне середовище під час реалізації планованої діяльності** здійснюється наступними джерелами впливу: викидною трубою дизельелектростанції ТМЗ-ДС104-СЗ (2 шт.); автотранспортом; амбаром освоєння (факельним) під викидні лінії превенторів; площадкою для зварювальних робіт; блоком приготування бурового розчину; шламовими амбарами.

Витрата дизпалива для роботи дизельелектростанції у період підготовчих робіт до буріння, буріння і кріплення, випробування та демонтажу складуть 14,98 тон.

При електрозварюванні використовуються електроди УОНІ 13/45 в кількості 0,03 т/рік. Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферу становить: заліза оксид – 0,00032 т, марганець та його сполуки – 0,00002 т, кремнію діоксид – 0,00004 т, фториди (добрерозчинні) – 0,00013 т, фториди (поганорозчинні) – 0,00007 т, водень фтористий – 0,00003 т.

Викиди в процесі освоєння свердловини на факельній установці відбуваються при спалюванні газу. Максимальна кількість спалюваного газу для одного об'єкту – 40 м³/год або 26,16 кг/год. Час спалювання на факелі – 96 год для одного об'єкта. Кількість викидів в атмосферне повітря становить: оксид вуглецю – 0,628 т, вуглеводні – 0,075 т, оксид азоту – 0,005 т, діоксид сірки – 0,002 т.

Викиди шкідливих речовин з майданчика для розміщення автоспецтехніки при під'їзді, розміщенні, від'їзді автомобіля КРАЗ 65101 становитимуть: оксид вуглецю – 0,00261 т; вуглеводні – 0,00039 т; оксид азоту – 0,000006 т; сажа – 0,00033 т; діоксид сірки – 0,00021 т; метан – 0,000016; діоксид азоту – 0,00144; сажа – 0,00033; вуглекислий газ – 0,15044; бенз(а)пірен: при монтажі – 1,866E-10 т, при підготовчих роботах, бурінні, кріпленні і освоєнні – 1,065E-09 т, при демонтажі – 1,866E-10 т.

При приготуванні бурового розчину під час завантаження порошкоподібних матеріалів у глиномішалку, що знаходиться у блоці очистки і приготування бурового розчину, відбувається викид в атмосферне повітря наступних шкідливих речовин: пил неорганічний – 0,0176 т, натрію карбонат – 0,0008 т, натрію гідроксид – 0,0029 т, поліакриламід – 0,0031 т, кальцію гідроксид – 0,0021 т, калію хлорид – 0,0131 т, натрію хлорид – 0,0187 т.

Розрахунок викидів вуглеводнів в атмосферне повітря з амбарів накопичувачів: з поверхні амбарів розміром 35 на 40 м при вмісті нафти і

нафтопродуктів в промивальній рідині близько 10% та середній температурі газової суміші 25°C за один рік (8760 годин) в повітряне середовище виділяється 0,91 т граничних вуглеводнів. Потужність викиду складає 0,029 г/с, питомий викид – $5,778 \cdot 10^{-4}$ т/р з одного квадратного метра площі випаровування.

При загальній площі амбарів накопичувачів 640 м^2 валовий викид за період споруджування свердловини складає 0,3205 т/р, при цьому потужність викиду граничних вуглеводнів складає 0,0102 г/с.

- **вплив шуму на довкілля.** При реалізації планованої діяльності вплив шуму на довкілля має тимчасовий характер і не спричиняє незворотних негативних впливів на довкілля. Під час проведення робіт рівень звуку на межі санітарно-захисної смуги вдень становитиме 42 дБА, вночі - 33 дБА, що є допустимим відповідно наказу Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996 р.

- **вплив на геологічне середовище.** При виконанні бурових робіт літосферне середовище зазнає техногенного впливу шляхом вилучення породи і залишення в надрах металевих обсадних труб і тампонажних матеріалів.

- **вплив на водне середовище.** При проведенні інженерно-геологічних вишукувань ґрунтові води не виявлені. Площадка проектного споруджування відноситься до потенційно невідтопленої. Поверхневі водойми знаходяться на значній відстані від місця розташування свердловини.

- **вплив на ґрунт під час проведення планованої діяльності.** Основними факторами, що впливають на ґрунт, являються механічне пошкодження і забруднення.

Механічні пошкодження пов'язані з необхідністю проведення земельних робіт та роботою транспорту. Механічні порушення ґрунтового покриву полягають у переущільненні орного шару ґрунту та змішуванні верхніх горизонтів у шарі, який знімають. Ущільнення ґрунту відбувається внаслідок надмірного тиску на ґрунт ходовими системами транспортних засобів та іншої техніки. Щільний ґрунт у сухому стані чинить суттєвий опір розвитку кореневої системи рослин, погано фільтрує воду, для обробітку потребує додаткових витрат.

Забруднення в ґрунтах поблизу свердловини може відбуватись при складуванні та використанні цементу, гравію, різноманітних реагентів, при втратах з циркуляційної системи, при переливах вмісту технологічних резервуарів, при транспортуванні будівельного сміття та відпрацьованого бурового розчину, при розпорошуванні з поверхні технологічного майданчика та автомобільних шляхів.

- **поводження з відходами.** Збір шламу, який утворився під час буріння, передбачено в амбарах, споруджених перед бурінням свердловини № 260.

За період споруджування свердловини на майданчику крім шламових відходів буріння забезпечується збирання, зберігання, а після споруджування

свердловини передача іншому власнику на розміщення або утилізацію відходів:

- брухт чорних металів – (4 клас небезпеки) накопичується та зберігається в металевих ящиках, які розміщуються на бетонованій технологічній площадці. По мірі накопичення брухт вивозиться на базу м. Прилуки для передачі спеціалізованим організаціям;

- лампи розжарювання – (4 клас небезпеки) збираються в ящики і по мірі накопичення вивозяться в м. Прилуки на міське звалище;

- тверді побутові відходи та сміття – (4 клас небезпеки) тимчасово накопичуються у спеціально відведених контейнерах для збору твердих побутових відходів, які розташовуються на спеціально облаштованому твердим покриттям майданчику. По мірі накопичення вивозяться в м. Прилуки на міське звалище;

- масло моторне відпрацьоване – (2 клас небезпеки) збирається в металеві ємності, по мірі накопичення вивозиться на Базу Виробничого Обслуговування м. Прилуки для подальшої передачі ліцензіату.

Тверді побутові відходи вивозяться КП «Послуга» згідно укладеного договору.

Рідкі побутові відходи вивозяться КП «Прилукитепловодопостачання» на очисні споруди в м. Прилуки – згідно договору.

а також з урахуванням усієї інформації та відсутності зауважень і пропозицій протягом терміну 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, а саме на те, що:

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітряне середовище, геологічне середовище, водне середовище та ґрунт, рівень шумового забруднення) сукупний вплив планованої діяльності при штатному режимі спорудження свердловини є допустимим;

за результатами аналізу Звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря та геологічне середовище. Вплив на довкілля зумовлено викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря та техногенним впливом, шляхом вилучення породи і залишення в надрах металевих обсадних труб і тампонажних матеріалів.

На території споруджування свердловини відсутні рекреаційні зони, культурні ландшафти, пам'ятники історії і культури (висновок про проведення наукової археологічної розвідки земельної ділянки № 38/39 СП від 24.07.2017 додатково наданий суб'єктом господарювання листом №126-К від 07.12.2018), дитячі, спортивні заклади, курорти, санаторії, будинки відпочинку, інші лікувально-оздоровчі установи. Споруджування свердловини не впливає на промислові підприємства, наземні та підземні споруди. Площа під споруджування свердловини розташована поза житловою зоною.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

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

1.1. Здійснювати заходи щодо недопущення шкідливого впливу від споруджування свердловини на населення, навколишнє природне середовище, сусідні ділянки надр, а також існуючі будівлі та споруди відповідно до СОУ 73.1-41-11.00.01.2005 «Природоохоронні заходи під час споруджування свердловин на нафту та газ».

1.2. Витримувати межі територій, що відведені під будівництво. Здійснювати діяльність на земельній ділянці відповідно до права користування (власності) земельною ділянкою у відповідності до Земельного Кодексу України.

1.3. Здійснювати будівельно-монтажні роботи у відповідності до 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».

1.4. Використовувати існуючі амбари для збору відходів буріння.

1.5. Здійснити упорядкування тимчасових під'їзних зовнішніх і внутрішніх автодоріг на майданчику та провести роботи по влаштуванню майданчиків для паркування транспортних засобів (до початку будівництва).

1.6. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг.

1.7. Заборонити роботу обладнання у форсованому режимі.

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

1.9. Забезпечити отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами викидів перед початком робіт згідно Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

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

1.11. Не допускати перевищення ГДК забруднюючих речовин в атмосферне повітря на межі санітарно-захисної зони.

1.12. Забезпечити регулювання викидів шкідливих речовин в атмосферу в період несприятливих метеорологічних умов.

1.13. Не допускати забруднення нафтопродуктами ґрунтів на території Гнідинцівського родовища та прилеглий території.

1.14. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ.

1.15. Здійснити технічну та біологічну рекультивації земель, які зазнали впливу від планованої діяльності. Рекультивацію земельної ділянки здійснити

не пізніше, ніж у місячний термін після дослідження або освоєння свердловини, виключаючи період промерзання ґрунту.

1.16. Після завершення робіт з технічної рекультивації визначити показники складу якості і ступеню забруднення родючого шару ґрунту та скласти Паспорт земельної ділянки на якій проведені бурові роботи на нафту і газ. Результати досліджень додати до документації на передачі рекультивованих земель землекористувачам.

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

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

2.1. Розробити та погодити в установленому порядку план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій.

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

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

2.4. 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, а з метою ліквідації аварійних розливів та розливів (у разі виникнення) на підприємстві має передбачити наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

2.5. Дотримуватись 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 магістральними трубопроводами.

2.6. Забезпечити пожежну безпеку під час спорудження свердловини 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. Зняття родючого шару ґрунту здійснювати на глибину, що не перевищує 0,6 м. Знятий родючий шар ґрунту зберігати в кагатах на підвищених ділянках де немає застою води і відсутня загроза затоплення їх паводками і нагонними водами.

5.2. Встановити на гирлі свердловини противикидне обладнання, яке відповідає параметрам безпечного буріння свердловини.

5.3. Дотримуватись технології буріння та здійснити якісне цементування обсадних колон.

5.4. Використовувати екологічно безпечні хімічні розчини, які входять до складу бурового розчину (3 та 4 класу).

5.5. Використовувати буровий розчин з розрахунком його густини по інтервалах буріння.

5.6. Забезпечити бурову запасним буровим розчином в об'ємі свердловини з відповідними параметрами.

5.7. Проводити заправку, мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливо-мастильних матеріалів (далі - ПММ) тільки у спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності.

5.8. Заборонити використання будівельної техніки із підтіканням ПММ та перевищенням у відпрацьованих газах нормативно встановлених СО і СН.

5.9. Здійснювати транспортування та зберігання сипучих та дрібноштучних матеріалів в контейнерах.

5.10. Не допускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів.

5.11. Вжити заходів по зменшенню витрат води під час споруджування свердловини.

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

5.13. Здійснити повну утилізацію супутньо-пластових вод; скид стічних вод по рельєфу заборонено.

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

5.15. Здійснити облаштування критого майданчика для хімічних реагентів та влаштування непроникного покриття під складом хімічних реагентів, блоком приготування бурових розчинів, блоком очистки та збирання відходів.

5.16. В технологічному процесі використовувати обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів та зберігати його в технічно справному експлуатаційному стані з підтриманням герметичності.

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

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

5.19. Здійснити тампонаж водозабірної свердловини після завершення її експлуатації.

5.20. Після закінчення бурових робіт здійснити безпечну ліквідацію шламових амбарів.

5.21. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини.

5.22. У випадку забруднення ґрунту або водної поверхні амбарів ПММ (нафтопродуктами) провести нейтралізацію забрудненого місця.

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

5.24. Здійснити заходи по зменшенню рівня акустичного впливу (встановити на викидний патрубок пневматичного ключа глушник шуму, помістити у звукоізолюючі кожухи клапани-розрядники системи пневмоуправління буровою лебідкою, обладнати глушниками вікна вентиляційної системи, обладнати насадками-глушниками двигуни внутрішнього згоряння).

5.25. При проведенні робіт зі спорудження свердловини здійснювати моніторинг стану атмосферного повітря на будівельному майданчику та межі нормативної санітарно-захисної зони за основними речовинами, які можуть бути привнесені до якісного складу повітря (NO_x , CO , SO_2 , пил):

- в процесі буріння (поглиблення) свердловин - 1 раз при досягненні 1/2 інтервала буріння;

- в процесі випробування свердловини контроль розрахунковим методом - 1 раз.

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

Здійснювати моніторинг якості води з водозабірної свердловини для технічного водозабезпечення процесу буріння, з водного джерела (свердловина, колодязь) розташованого на межі найближчої житлової забудови до свердловини. Періодичність проведення моніторингу - перед та після проведення робіт по бурінню свердловини.

Моніторинг стану родючого шару ґрунту здійснювати перед початком робіт по спорудженню свердловини (1 раз) та після проведення рекультивації (1 раз).

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надати Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації протягом трьох місяців після закінчення робіт по споруджуванню свердловини.

7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування**, а саме: при змінненні технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.


При введенні свердловини № 254 Гнідинцівського родовища в експлуатацію здійснити оцінку 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 впливає така необхідність.