



ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 38709568

02.09.2019

(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 область, 17500

(заявник та його адреса)

02.09.2019

(дата видачі)

24-20193293242/1

(номер висновку)

20193293242

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

24-20193293242/2 від 02.09.2019

(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 щодо продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин – вуглеводні (нафти, газу розчиненого у нафті, супутніх компонентів: етану, пропану, бутанів) на Бережівському нафтовому родовищі НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» встановлено, що:

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Бережівське нафтове родовище розташоване на території Ічнянського, Бахмацького, Талалаївського районів Чернігівської області, на землях Южненської сільської ради Парафіївської ОТГ Ічнянського району на правах постійного користування землею на площі 0,404 га згідно Державного акту на право постійного користування землею (серія І-ЧН № 001655 від 29.12.2001 р.), на відстані 30 км на схід від районного центру м. Ічня.

Найбільшими населеними пунктами, що розташовані поблизу родовища, є районні центри Ічня, Прилуки і Талалаївка, а також села Кропивне, Українське, Верескуни, Тростянець, Бережівка, Рими, Южне,

Пролетарське. В межі ліцензійної ділянки родовища, в її північно-західну частину, входить південно-східна частина с. Лисогор.

Поряд з родовищем проходить залізнична колія Бахмач-Ромни-Ромодан. Найближчими залізничними станціями є станції Парафіївка, Дмитрівка, Ічня.

На південь і південний схід від Бережівського родовища знаходяться Петрушівське, Тростянецьке, Ярошівське та Північно-Ярошівське родовища вуглеводнів, що розробляються НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта».

В Бережівському нафтовому родовищі частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення «Южний», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 р. № 561, площею 75 га, охоронною зоною-250 га.

На відстані 5 км на південь від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення «Тростянець». Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться за 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

Згідно додаткової інформації наданої НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» від 30.08.2019 № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/713 провадження планованої діяльності буде проводитись за межами об'єктів природно-заповідного фонду: гідрологічного заказника місцевого значення «Южний» та дендрологічного парку загальнодержавного значення «Тростянець». Вплив від планованої діяльності на природно-заповідний фонд буде відсутній.

Мета планованої діяльності – продовження видобування корисних копалин (нафти, газу розчиненого у нафті) наявними свердловинами згідно спеціального дозволу на користування надрами від 22.12.1998 р. № 1703, строк дії якого продовжено до 22.12.2038 р. (наказ від 27.12.2018 р. № 525 виданий Державною службою геології та надр України) та гірничим відводом від 12.10.2012 р. № 2272 виданий Державною службою гірничого нагляду та промислової безпеки. Загальна площа відведених земельних ділянок під існуючі об'єкти Бережівського родовища складає 20,1 км². Уточнена сучасними програмними комплексами площа спецдозволу – 19,86 км².

Бережівське родовище відкрите в 1978 р. Ніжинською нафтогазорозвідувальною експедицією тресту «Чернігівнафтогазрозвідка», в промислову розробку введене у 1984 році.

Нафтогазоносність Бережівського родовища пов'язана з теригенними колекторами горизонту В-21 візейського ярусу нижнього карбону. Продуктивний горизонт залягає в інтервалі глибин 4174-4197 м.

Впродовж всього періоду розробки на родовищі пробурено вісім свердловин, з яких шість (№№ 1, 2, 4, 5, 6, 30) ліквідовано з геологічних причин, одна (№ 7) знаходиться в п'єзометричному фонді та одна (№ 3) очікує ліквідації.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється.

Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 214 тис. т нафти.

Згідно з Звітом з ОВД, станом на 01.01.2019 р. на родовищі вилучено: нафти – 98,5 тис. т; рідини – 210,2 тис. т; газу – 6,6 млн. м³.

Нафта, що видобувається з свердловин Бережівського родовища по системі трубопроводів поступає на 25 км Софіївського нафтопроводу. Після цього продукція Бережівського та Софіївського родовищ разом з продукцією свердловини № 1 Північно-Ярошівського родовища по нафтогазопроводу поступає на групову замірну установку «Ярошівка» (далі – ГЗУ-1), де проводиться замір їх сумарного дебіту.

Після ГЗУ-1 скомпресований нафтовий газ по газопроводу «Ярошівка-Талалаївка» поступає на дотисну насосну станцію «Талалаївка» (далі – ДНС), звідки подається на Гнідинцівський газопереробний завод (далі – ГПЗ) або на компресорну станцію КС «Артюхи» НГВУ «Чернігівнафтогаз» для подальшої підготовки (обезсолення, обезводнення).

Підготовлена нафта разом з нафтою, видобутою на інших родовищах НГВУ «Чернігівнафтогаз» та нафтою Роменської групи родовищ НГВУ «Охтирканафтогаз», відвантажується в систему трубопроводів ПАТ «Укртранснафта».

Нафтовий газ Бережівського родовища разом з газом інших родовищ після оперативного обліку поступає через систему газопроводів на Гнідинцівський ГПЗ.

Облік поданого газу проводиться на вузлах обліку.

Географічні координати ділянки надр, що надається у користування на Бережівському родовищі відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами виданого 22 грудня 1998 року № 1703 наступні:

- T.1. 50°53'25", 32°49'45";
- T.2. 50°52'35", 32°50'40";
- T.3. 50°52'00", 32°51'20";
- T.4. 50°51'00", 32°51'00";
- T.5. 50°50'25", 32°49'30";
- T.6. 50°51'50", 32°46'20";
- T.7. 50°52'30", 32°46'45";
- T.8. 50°53'10", 32°48'30".

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

- вплив на атмосферне повітряне під час реалізації планованої діяльності.

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на території Бережівського родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні.

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення атмосферного повітря.

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

Очікується прямий, незначний періодичний і короткотривалий вплив на атмосферне повітря від автотранспорту спеціального і загального призначення та технологічного обладнання при ремонті трубопроводів і проведенні на родовищі досліджень та технологічних робіт.

- вплив на водне середовище під час реалізації планованої діяльності.

Гідрографічна сітка району представлена річками Лисогор та Смош, які є притоками річки Удай.

Водопостачання для задоволення господарсько-побутових потреб на Бережівському родовищі здійснюється за рахунок привізної води. Водопостачання технічної води здійснюється з водозабірної свердловини згідно дозволу на спеціальне водокористування від 18.06.2018 р. № 124/ЧГ/49д-18. Термін дії дозволу до 18.06.2023 р.

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

Безпосереднє скидання стічних вод у водні об'єкти відсутнє.

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

Механічний вплив на ґрунтовий покрив у межах Бережівського 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.

Всі свердловини Бережівського 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 Бережівського 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 Бережівського родовища 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 – (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.

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.

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.

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 відділ екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» проводить періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій 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 відстані 5 км на південь від родовища, біля с. Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення «Тростянець». Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться за 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

В межах ліцензійної ділянки родовища частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення «Южний», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 р., площею 75 га. Заказник даного типу відіграє цінне значення як регулятор гідрологічного режиму, збереження флори та фауни.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» в процесі здійснення планованої діяльності дотримується вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Зважаючи на те, що подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок існуючим фондом свердловин без зміни технології проведення робіт, а технологічні об'єкти родовища знаходиться на достатній відстані від меж заповідної території – вплив від планованої діяльності на природоохоронні комплекси відсутній.

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 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, а саме:

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

1.2. Здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами.

1.3. 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».

1.4. Здійснювати діяльність відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

1.5. Здійснювати діяльність 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.

1.6. Здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону археологічної спадщини» від 18.03.2004 № 1626-IV.

1.7. Здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону культурну спадщини» від 08.06.2000 № 1805-III.

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

1.9. Забезпечити додержання вимог щодо охорони територій та об'єктів природно-заповідного фонду під час здійснення планованої діяльності відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України».

1.10. Забезпечити здійснення експлуатації та технічного обслуговування свердловин відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства.

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

1.12. Дотримуватись відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» та ДБН В.1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

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

1.14. Не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ.

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

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

1.17. Забороняється проводити роботи та заходи, які є джерелом підвищеного шуму та неспокою у період масового розмноження диких тварин, з 1 квітня до 15 червня, відповідно Закону України «Про тваринний світ».

1.18. Проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг. Забезпечити утримання у належному стані під'їзних доріг, які використовуватимуться під час провадження планованої діяльності.

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

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

2.2. Реалізацію планованої діяльності здійснювати з урахуванням та дотриманням плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій, що розробляються та погоджується у відповідності до вимог законодавства.

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.

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

2.6. 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.

2.7. Забезпечити пожежну безпеку під час спорудження/експлуатації 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. 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.

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

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

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

5.5. Здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловин.

5.6. У випадку забруднення ґрунту нафтопродуктами провести нейтралізацію забрудненого місця.

5.7. Забезпечити організацію регулярного контролю за технічним станом свердловин і трубопроводів.

5.8. Здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інші заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу та ерозії ґрунтів.

5.9. Забезпечити охорону типових та унікальних природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу.

5.10. Забезпечити демонтаж об'єкту планованої діяльності в разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням територій до умовно природного стану.

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

починаючи з лютого 2013 року видобуток вуглеводнів та підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється.

Стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні; джерела утворення зворотних вод відсутні; утворення відходів не відбувається, місця зберігання відходів відсутні; джерела теплового, світлового випромінювання відсутні.

Також на родовищі відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску і не використовується вода на виробничі та побутові потреби.

Відповідно до Звіту з оцінки впливу на довкілля та за результатами його аналізу здійснення післяпроектного моніторингу не передбачається.

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

при зміні технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Буріння та введення в експлуатацію нових свердловин здійснювати після проведення додаткової процедури 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 управління природоохоронних
програм та оцінки впливу на довкілля
(керівник структурного підрозділу з оцінки
впливу на довкілля уповноваженого органу)

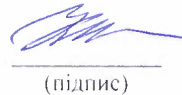


(підпис)

Сергій КУЗНЕЦОВ
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту екології та
природних ресурсів Чернігівської
облдержадміністрації

(керівник уповноваженого територіального органу)



(підпис)

Катерина САХНЕВИЧ
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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