



**МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ,  
ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ  
Мінекономіки**

вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008, тел. (044) 200-47-53, факс (044) 253-63-71,  
e-mail: meconomy@me.gov.ua, сайт: www.me.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37508596

*27.03.2026*

(дата офіційного опублікування в  
Єдиному реєстрі з оцінки  
впливу на довкілля

(автоматично генерується програмними  
засобами ведення Єдиного реєстру з  
оцінки впливу на довкілля)

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»**

**ідентифікаційний код  
юридичної особи 30019775**  
вул. Кудрявська, буд. 26/28  
м. Київ, 04053

(заявник та його адреса)

*27.03.2026*

(дата видачі)

*61/6101-15488/1*

(номер висновку)

**15488**

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

*61/6101-15488/2 б/р 27.03.2026*

(номер і дата звіту про громадське  
обговорення)

**ВИСНОВОК**

**з оцінки впливу на довкілля**

планованої діяльності «Продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Колонтаївської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4809 від 14.12.2016 року  
АТ «Укргазвидобування» код ЄДРПОУ 30019775»

**За результатами оцінки впливу на довкілля планованої діяльності здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14\* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: планованої діяльності з продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу**

(промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Колонтаївської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4809 від 14.12.2016 року, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 20.01.2026 шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (далі – Реєстр) – 15488), а 16.02.2026 до Реєстру внесено звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД), оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД та інші документи;

повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, оприлюднено суб'єктом господарювання в шести публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням чого є фотофіксація, а також оприлюднено в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 16.01.2026 № 03 (277), «Green Post» від 16.01.2026 № 262;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність, зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до міністерства не надходили;

оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля було оприлюднено в п'яти публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням чого є фотофіксація, а також оприлюднено в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 13.02.2026 № 08 (282), «Green Post» від 13.02.2026 № 266;

громадські слухання з обговорення Звіту з ОВД планованої діяльності відбулись 04.03.2026 о 12:00 годині в режимі відеоконференції;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД, а також протягом громадського обговорення планованої діяльності після подання Звіту з ОВД, відображено в звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною даного висновку;

інформація про результати розгляду зауважень та пропозицій, наданих заінтересованими органами в рамках консультацій відображена в звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною даного висновку.

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

Відповідно до наданих матеріалів, планованою діяльністю продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин

Колонтаївської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4809 від 14.12.2016 року.

Плановану діяльність АТ «Укргазвидобування» із видобування вуглеводнів буде здійснювати філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування».

Колонтаївська площа – існуючий об'єкт. Ділянка знаходиться в геологічному вивченні, у тому числі дослідно-промисловій розробці на підставі спеціального дозволу на користування надрами, виданого Державною службою геології та надр України від 14.12.2016 № 4809 (додаток А до Звіту з ОВД), площа ділянки надр становить 64,2 км<sup>2</sup>, географічні координати кутових точок родовища представлені в спеціальному дозволі на користування надрами. Згідно зі Звітом з ОВД, станом на 01.01.2026 року на Колонтаївській площі свердловини не обліковуються. Під час розробки площі передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів, спорудження (буріння) свердловин.

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Краснокутської селищної територіальної громади Богодухівського району Харківської області. Ситуаційна карта-схема району робіт представлена на сторінці 8 Звіту з ОВД.

У період геологічного вивчення, пошуку, розвідки покладів вуглеводнів на Колонтаївській площі планується спорудження до 5 свердловин на рік, максимальною глибиною до 6000 м.

Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий і нафтовий. Кінцева продукція – газ природний, нафта, конденсат.

Планована діяльність передбачає проведення будівельно-монтажних робіт, які складаються з робіт підготовчого та основного періоду (будівельно-монтажні роботи).

Будівельно-монтажні роботи на кожному буровому майданчику будуть складатись із земляних робіт (розробка котлованів під фундаменти для бурового обладнання, улаштування шламових амбарів, факельного амбару, розробка траншеї для прокладання газопроводу-шлейфу); монтажних робіт (монтаж бурового верстату, з встановленням фундаментних блоків і обладнання на них); робіт зі спорудження свердловини (буріння, випробування, облаштування та підключення).

На кожному буровому майданчику передбачається облаштування одного факельного амбару з горизонтальною факельною установкою для спалювання газу під час випробування свердловини та під час експлуатації свердловини при продувках, її дослідженні та ремонтах.

Амбарний чи без амбарний метод буріння визначається за результатами інженерно-геологічних вишукувань. Якщо від проектного низу шламового амбару-накопичувача до поверхні водного горизонту менше 2 м – планується застосовувати безамбарний спосіб буріння, якщо більше – амбарний.

При амбарному методі буріння передбачається улаштування трьох гідроізолюваних земляних шламових амбарів. Перший – для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини. Другий і третій –

для відстоювання фільтрату промивної рідини, збору відпрацьованої технічної води та бурових стічних вод.

Для безамбарного способу буріння, можливе вивезення відходів буріння для захоронення в існуючих гідроізольованих шламових амбарах чи додатково споруджених шламових амбарах на майданчиках інших свердловин з амбарним способом організації процесу буріння. Також можливе вивезення та оброблення відходів буріння спеціалізованою організацією на підставі договору.

Для відведення і збору води, витисненої з трубопроводу шлейфу-підключення після гідровипробувань передбачається улаштування гідроізольованого амбару-відстійнику.

Цикл спорудження кожної проектної свердловини складається з буріння свердловини, кріплення її стінок обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловин на наявність промислового припливу газу. Конструкція проектних свердловин наведена в таблиці 1.3.3 Звіту з ОВД.

Буріння проектних свердловин буде здійснюватися з використанням бурового верстату Honghua ZJ70- DBS з дизель-електричним приводом (або аналог). Спосіб буріння – роторний, турбінний.

Після завершення буріння і кріплення стовбурів проектних свердловин проводиться їх випробування, що включає в себе виклик припливу продукції методом зниження протитиску на пласт і освоєння свердловини з одночасним спалюванням газу на факелі. При одержанні припливу нафти, газу або пластової води проводиться дослідження проектних свердловин, щодо об'ємів припливу, якості флюїду і можливих параметрів наступного його видобутку.

Після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, свердловини облаштовуються та підключаються шлейфами до установок підготовки вуглеводневої сировини (далі – УПВС). Колонтаївська площа не обладнана власною УПВС. Підключення свердловин, підготовку природного газу, нафти та конденсату передбачається здійснювати на проектованій УПВС в разі отримання припливу вуглеводневої сировини. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються.

Для облаштування проектних газових свердловин передбачається обв'язка гирла свердловин фонтанною арматурою із запірним і регулюючим пристроєм.

Для підключення до УПВС кожної газової свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу діаметром 114 мм, довжиною до 15000 м на глибині 1,2 м. В одній траншеї зі шлейфами-підключення передбачається одночасне прокладання двох інгібіторопроводів (корозії та гідратуутворення).

Відомості щодо тривалості спорудження свердловини за видами робіт представлені в таблиці 1.3.1 Звіту з ОВД. Роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від 1 до 5 місяців в залежності від довжини газопроводів-шлейфів.

На кожному буровому майданчику передбачається цілодобовий, безперервний, 2-х змінний режим роботи (тривалість робочої зміни – 12 годин, кількість будівельників – 19 чоловік).

Комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловин, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження та підключення свердловин демонтується. Після демонтажу устаткування та обладнання перевозиться на новий буровий майданчик, а на місці демонтажу передбачається проведення рекультивації земельної ділянки.

Енергетичні ресурси – дизпаливо для роботи двигунів дизель-електроприводів бурового верстату, дизель-електростанції зберігатиметься на буровому майданчику, в спеціально облаштованих ємностях. Електроенергія для забезпечення внутрішнього електропостачання від дизель-електростанції.

Для обробки бурового розчину передбачено використання хімічних реагентів: глинопорошок, графіт, крейда, сода кальцинована, карбоксиметилцелюлоза, хлористий калій та ін.

Звітом з ОВД розглянуто і оцінено буріння свердловини проектною глибиною до 3500 м, як максимальної для свердловин Колонтаївської площі.

#### **Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності**

Планована діяльність з продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Колонтаївської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4809 від 14.12.2016 року може впливати на компоненти довкілля. Впливу можуть зазнати ґрунт, геологічне, повітряне, водне середовища, рослинний та тваринний світ.

Незапланований негативний вплив на навколишнє середовище можливий лише при аварійних ситуаціях. Аварійні ситуації на об'єкті можливі у випадку недотримання технології господарської діяльності, внаслідок розгерметизації трубопроводів і обладнання, газопроявлення та фонтанування, поривів трубопроводів, руйнування обваловки шламових амбарів, розливів палива тощо.

При штатних умовах експлуатації об'єкта планованої діяльності аварійні ситуації не передбачаються. З метою недопущення виникнення аварійних ситуацій Звітом з ОВД передбачено ряд організаційно-технічних заходів, спрямованих на локалізацію та ліквідацію ситуації, а також недопущення забруднення навколишнього природного середовища, впровадження заходів щодо дотримання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

Санітарно-захисна зона для об'єкту визначається відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови територій, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996

№ 173, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404.

**МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**, враховуючи дані, наведені в звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме те, що:

– **планована діяльність.** Метою планованої діяльності є продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Колонтаївської площі згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4809 від 14.12.2016 року;

– **вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, для проведення робіт по бурінню кожної свердловини мають бути відведені земельні ділянки під бурові майданчики, площі виділення земельних ділянок під бурові майданчики проектних свердловин складають 4,5 га. Кількість земельних ділянок встановлюється після визначення розташування геологічно-обумовленої точки свердловини.

Площа виділення земельних ділянок під майданчик облаштування проектних свердловин та під'їзних доріг на період експлуатації, складає до 1 га для кожної свердловини.

Вплив на ґрунти буде здійснюватися при спорудженні свердловин, їх облаштуванні та під час прокладання газопроводів-шлейфів для підключення свердловин. Ґрунтовий покрив у межах бурових і будівельних майданчиків зазнає впливу від будівельної техніки, а також у випадку можливого забруднення рідкими відходами буріння. Перед початком робіт на земельній ділянці, відведеній під буровий майданчик, передбачається відбір проб ґрунтів для визначення показників їх родючості та забруднення та складання паспорта земельної ділянки. З метою попередження забруднення родючого шару ґрунту передбачається його зняття і складування в кагати по периметру бурового майданчику. Після закінчення будівельних робіт передбачена технічна і біологічна рекультивация порушених земель.

Згідно зі Звітом з ОВД, вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. При сумісному розкритті таких горизонтів можуть створюватися умови виникнення інтенсивних газопроявлень, що буде негативно впливати на геологічне середовище у вигляді міжпластових перетоків пластових вод і природного газу з конденсатом.

Звітом з ОВД передбачені заходи, спрямовані на запобігання порушення нормативного стану геологічного середовища.

Під час експлуатації свердловин вплив на геологічне середовище не передбачається;

– **вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, в ході реалізації планованої діяльності повітряне середовище зазнає впливу при спорудженні свердловин під час монтажних робіт, зварювальних роботах, при роботі бурового верстата, дизель-електростанції та спецтехніки, згоранні природного газу на факелі при випробуванні свердловини, приготуванні бурового розчину, випаровуванні з ємностей для зберігання дизельного палива та з шламових амбарів, при роботі енергетичних установок.

Під час облаштування родовищ, облаштування та підключення свердловин до УПВС, прокладання трубопроводів утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від пересувних джерел (автотранспортна та будівельна техніка, зварювальні та фарбувальні агрегати).

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря в ході реалізації планованої діяльності представлено в таблицях 5.2.2.1.2, 5.2.2.2.1.6, 5.3.1.3, 5.4.1.1.1 Звіту з ОВД. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені в таблицях 5.2.2.1.3, 5.2.2.2.1.7, 5.4.1.7 Звіту з ОВД. Доцільність проведення розрахунків розсіювання наведено в таблицях 5.2.2.1.2.1, 5.2.2.2.2.1, 5.2.2.2.2.2, 5.3.1.1.1, 5.4.1.2.1, 5.4.1.2.2 Звіту з ОВД.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері представлено в додатках Ж, З, К, Л до Звіту з ОВД. За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, перевищення санітарних норм на межі санітарно-захисної зони та в сільбищній зоні не відбудеться;

– **вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, у процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб (приготування бурового розчину, розчину коагулянту, гідровипробування та інше) та господарсько-побутових потреб. На кожному буровому майданчику, планується буріння водної свердловини глибиною 160 м. Після припинення експлуатації водні свердловини ліквідуються.

Для питного забезпечення передбачено привозити бутильовану воду.

На кожному буровому майданчику передбачається улаштування 2-х резервуарів (50 м<sup>3</sup> кожен), для протипожежного запасу води.

Газопроводи-шлейфи підключення проектних свердловин підлягають випробуванню на міцність та перевірки на герметичність гідравлічним способом. Випуск води здійснюватиметься у тимчасовий амбар-відстійник та повторно використовуватиметься для технічних потреб підприємства.

Розрахунок ліміту забору води для технологічних потреб для спорудження однієї свердловини наведений в таблиці 5.2.3.3 Звіту з ОВД. Розрахунок об'єму води для промивання та гідровипробування газопроводів-шлейфів підключення наведений в таблиці 5.3.3.1 Звіту з ОВД. Витрати води на господарсько-побутові потреби приведені в таблиці 5.2.3.4 Звіту з ОВД.

Відведення утворених бурових стічних вод передбачається самопливом по системі металевих лотків до шламових амбарів. З метою скорочення до мінімуму витрат води на технічні потреби в процесі будівництва свердловин передбачається система зворотного водозабезпечення.

Дощові води з бурового майданчика передбачається відводити по улаштованим канавам з металевими лотками в шламові амбари з наступною їх очисткою методом відстою, хімічною їх коагуляцією та нейтралізацією. Після очищення дощових та талих вод можливе повторне їх використання для технологічних потреб. По закінченню будівництва нейтралізовані дощові води та нейтралізовані бурові стічні води захороняються в шламових амбарах.

Відведення господарсько-побутових стоків передбачається в герметичну ємність, по мірі накопичення стічні води будуть вивозитися на очисні споруди на підставі укладених договорів.

Відповідно до Звіту з ОВД, при видобутку вуглеводнів разом з нафтою і газом на поверхню надходять супутньо-пластові води (далі – СПВ). Відділена СПВ Колонтаївської площі буде надходити в ємності, які передбачені на УПВС, для збору СПВ. По мірі заповнення ємності, пластова вода вивозитиметься на установки повернення СПВ у надра, які знаходяться на балансі ГПУ «Шебелинкагазвидобування», де повертається через поглинальні свердловини у пласт-колектор поглинаючого горизонту.

Під час експлуатації газових свердловин використання води для виробничих, господарсько-побутових та питних потреб не передбачається;

**– вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, з метою оцінки впливу на біологічне різноманіття, рідкісні та зникаючі види флори і фауни, природні оселища, рослинні угруповання та природоохоронні території від здійснення планованої діяльності, доктором біологічних наук, професором – Волошиною Н.О. у жовтні 2025 року проведено наукові дослідження (копію звіту з науково-дослідної роботи надано у додатку С до Звіту з ОВД).

Згідно зі звітом з науково-дослідної роботи, біосферні резервати, водно-болотні угіддя під охороною Рамсарської конвенції, природні об'єкти із переліку світового надбання ЮНЕСКО відсутні в межах території планованої діяльності. Водночас, територія визначена спеціальним дозволом на користування надрами частково включена до Сіверсько-Донецького меридіонального природного коридору і Галицько-Слобожанського широтного природного коридору (рисунки 3.1, 3.2 звіту з науково-дослідної роботи).

Відповідно до звіту з науково-дослідної роботи, Колонтаївська площа в межах території, визначеної спецдозволом на користування надрами включає об'єкт природно-заповідного фонду – ентомологічний заказник місцевого значення «Краснокутський», на відстані 0,3 км знаходиться гідрологічна пам'ятка природи місцевого значення «Любівська» та на відстані 4,5 км Національний природний парк «Слобожанський» (рисунок 3.3 звіту з науково-дослідної роботи).

У східному напрямку від ділянки визначеної спеціальним дозволом на користування надрами на відстані 4,5 км знаходиться об'єкт Смарагдової мережі Slobozhanskyi National Nature Park (UA0000075). Карта-схема розташування Колонтаївської площі відносно об'єктів Смарагдової мережі представлена на рисунку 3.4 звіту з науково-дослідної роботи.

Згідно зі звітом з науково-дослідної роботи, під час польових досліджень за визначеними маршрутами типи природних оселищ, що охороняються Резолюцією 4 Бернської конвенції, поза межами об'єкту природно-заповідного фонду не виявлено. Регіонально рідкісні та зникаючі види рослин, занесені до Червоної книги України та Резолюції 6 Бернської конвенції зосереджено в межах об'єкту природно-заповідного фонду.

На території об'єкту природно-заповідного фонду продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу проводитися не буде. Для мінімізації впливу планованої діяльності на об'єкти природно-заповідного фонду буде застосовано похило-спрямовану технологію буріння, що дозволить обмежити вплив від планованої діяльності та її подальше обмежене точкове використання. Вплив на біологічне різноманіття від планованої діяльності Колонтаївської площі оцінюється як екологічно допустимий;

**– вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловин після буріння та при проведенні продувок, дослідженні, ремонтних роботах при експлуатації свердловин теплове забруднення навколишнього середовища буде незначним. У результаті провадження планованої діяльності відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи;

**– вплив на соціальне та техногенне середовища під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, підприємство, в разі необхідності, звертається до Державного підприємства «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту археології НАН України за результатами науково-археологічної експертизи ділянок під плановану діяльність. Ураховуючи викладене, висновком з оцінки впливу на довкілля встановлено відповідні екологічні умови.

Згідно зі Звітом з ОВД, розрахункові ризики розвитку неканцерогенних і індивідуального канцерогенного ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на буровому майданчику кожної свердловини, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як прийнятний.

За даними Звіту з ОВД, у період експлуатації на всіх етапах технологічних процесів для всіх речовин, що надходять в атмосферне повітря вплив канцерогенного ризику варіюється в межах середнього рівня.

Для всіх речовин, ризик виникнення шкідливих ефектів вкрай малий, імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ;

**– вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, джерелами шумового впливу під час здійснення планованої діяльності буде будівельна техніка, буровий верстат, обладнання.

Відстань від бурового майданчика проектної свердловини до найближчої житлової забудови становить не менше 500 м. Розрахований рівень звукового тиску на відстані 500 м від джерел шуму в період проведення будівельних робіт складає  $L_{A\text{ екв}} - 19,6$  дБА,  $L_{A\text{ макс}} - 23,2$  дБА, при здійсненні бурових робіт – 37,8 дБА, при експлуатації свердловини на межі санітарно-захисної зони (300 м) – 37,5 дБА та 40,5 дБА з установкою компримування газу. Розраховані рівні звуку в контрольних розрахункових точках не перевищують санітарних норм.

Під час будівельних робіт джерелом вібрації на буровому майданчику буде буровий верстат. Для усунення шкідливої дії вібрації Звітом з ОВД передбачено заходи зі зменшення рівня вібрації;

**– вплив радіаційного забруднення, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, об'єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. При прокладанні газопроводів-шлейфів підключення, під час зварювання труб проводиться контроль якості зварних з'єднань радіографічним методом, що буде проводитися фахівцями спеціалізованої лабораторії.

Під час експлуатації об'єктів планованої діяльності, використання джерел іонізуючого випромінювання не передбачається. Все електрообладнання оснащено металевими кожухами, які є надійним захистом від можливого впливу електромагнітного випромінювання;

**– управління відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час здійснення планованої діяльності будуть утворюватися відходи. Перелік відходів, їх кількість та відомості про шляхи управління ними представлено в таблиці 5.3.5.1 Звіту з ОВД.

Згідно з даними Звіту з ОВД, відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях відповідно до їх безпечності та агрегатного стану, звідки передаються на управління на підставі укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами. При амбарному методі буріння, відходи буріння нейтралізуються, а нейтралізований ґрунт передбачається захоронювати у шламових амбарах,

**а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною цього висновку), вважає допустимим/недопустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме:**

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок впливів на компоненти довкілля (ґрунти та геологічне середовище, атмосферне повітря, водне середовище, рослинний і тваринний світ, природно-заповідний фонд, клімат і мікроклімат, соціальне та техногенне середовища) сукупний вплив планованої діяльності є допустимим;

за результатами аналізу звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на ґрунт, геологічне, повітряне та водне середовища, рослинний і тваринний світ. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

Будівництво нової УПВС даним Звітом з ОВД, а отже і висновком з оцінки впливу на довкілля не оцінювалося.

#### **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:**

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Земельного кодексу України та кодексу України про надра;

– плановану діяльність здійснювати у відповідності до законів України «Про охорону земель», «Про землеустрій» та згідно з Правилами розроблення робочих проектів землеустрою, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 02.02.2022 № 86;

– користування земельною ділянкою здійснювати лише при наявності документів землекористування;

– не допускати потрапляння в ґрунт відходів, нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних

ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;

- у разі розливів нафтопродуктів забезпечити засипання сорбентом з подальшим його збиранням та зберіганням у встановленому місці до моменту передачі спеціалізованому підприємству;

- на суб'єкта господарювання покладається обов'язок збереження якісних показників родючості ґрунтів, які знімаються та складуються, з метою їх подальшого повернення у стан придатний для використання за призначенням;

- здійснювати зняття, перенесення та складування родючого шару ґрунту відповідно до вимог чинного законодавства;

- здійснювати зберігання родючого шару ґрунту за межами ділянок провадження планованої діяльності лише при наявності документів землекористування;

- не допускати змішування родючого ґрунту з мінеральним ґрунтом;

- при формуванні ярусів відвалів родючого шару ґрунту реалізовувати кути відкосів з метою попередження зсувних явищ;

- забезпечити захищеність родючого шару ґрунту від вітру;

- здійснити рекультивацію земель після провадження планованої діяльності відповідно до діючого чинного законодавства України;

- реалізовувати заходи, визначені у Звіті з ОВД, з метою запобігання негативного впливу на ґрунти та земельні ресурси;

- здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;

- діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах географічних координат ділянки надр;

- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо запобігання негативного впливу на геологічне середовище;

- плановану діяльність здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;

- викиди із стаціонарних джерел можливі з урахуванням та на підставі дозволу на викиди, та не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони, найближчої житлової забудови;

- забезпечувати проведення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у разі потреби визначеної в умовах дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами);

- забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря;

- вживати заходи з метою мінімізації викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря при провадженні технологічних операцій;

- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо зменшення негативного впливу на повітряне середовище;

- реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України та Закону України «Про водовідведення та очищення стічних вод»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до обмежень, встановлених для водоохоронних зон та прибережно-захисних смуг поверхневих водних об'єктів;
- водокористування здійснювати відповідно до статті 49 Водного кодексу України;
- спорудження водозабірних свердловин здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;
- забезпечити оснащення пристроями і вимірювальною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води та вести журнал обліку забраної води зі свердловини;
- з метою охорони підземних вод дотримуватись вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів»;
- при здійсненні планованої діяльності суворо дотримуватися вимог Правил охорони підземних вод, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів від 11.05.2023 № 325, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 29.06.2023 за № 1093/40149;
- забезпечити дотримання вимог статей 44, 105 Водного кодексу України;
- забезпечити створення мережі спостережувальних свердловин для контролю за рівнем і складом підземних вод;
- забезпечити здійснення систематичних спостережень у мережі спостережувальних свердловин для контролю за якісним та кількісним складом підземних вод, а також за якісним складом поверхневих вод;
- забороняється скид стічних вод на рельєф місцевості та у поверхневі водні об'єкти;
- забезпечити збір, очищення, відведення дощових і талих вод;
- не допускати потрапляння неочищених стічних вод у підземні водоносні горизонти;
- забезпечити герметичність всіх споруд, що забезпечують збір стічних вод, для унеможливлення попадання забруднюючих речовин в ґрунт та підземні води;
- поводження зі стічними водами здійснювати відповідно до вимог законодавства;
- виконувати заходи з охорони та раціонального використання водних ресурсів, передбачити впровадження системи повторного водовикористання;
- у разі надходження разом з газом супутньо-пластових вод, надавати їх балансові обсяги;
- поводження з супутньо-пластовими водами здійснювати відповідно до вимог статей 72 та 75 Водного кодексу України;
- повернення супутньо-пластових вод на пункт повернення СПВ здійснювати в обсягах та у спосіб відповідно до Технологічних проектів;

– забезпечити сумісність хімічного складу вод поглинаючого горизонту та СПВ;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд України», Положень про Проекти організації територій установ природно-заповідного фонду України, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 06.07.2005 № 245, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 29.07.2005 за № 829/11109;

– забороняється здійснювати плановану діяльність в межах територій природно-заповідного фонду;

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про тваринний світ» та «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;

– забезпечити охорону середовищ існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;

– забезпечити дотримання вимог статті 39 Закону України «Про тваринний світ»;

– здійснювати постійний моніторинг наявності раритетних видів тварин і рослин на території провадження планованої діяльності та реалізовувати відповідні заходи їх захисту і збереження;

– під час провадження планованої діяльності враховувати локації знахідок цінних для збереження видів рослин занесених до Червоної книги України;

– у разі виявлення раритетних видів рослин, забезпечити проведення моніторингу за станом їх популяцій, забезпечити оптимальні умови середовища їх існування та дотримання охоронних заходів;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про екологічну мережу України»;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до режиму охорони та використання територій, об'єктів екомережі;

– плановану діяльність здійснювати з дотриманням вимог постанови Кабінету Міністрів України від 29.08.2002 № 1286 «Про затвердження Положення про Зелену книгу України»;

– при виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань, занесених до Зеленої книги України, необхідно забезпечити дотримання відповідних заходів охорони;

– у разі виявлення видів флори та фауни, включених до Резолюції 6 (1998) Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі (далі – Бернська конвенція) та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції угруповань Зеленої книги України, забезпечити їхнє збереження шляхом розроблення комплексу спеціальних заходів;

– забезпечити виконання заходів, зазначених у додатку С до Звіту з ОВД, з метою зменшення впливу на рослинний, тваринний світ та біорізноманіття;

- здійснювати плановану діяльність відповідно до Законів України «Про охорону культурної спадщини» та «Про охорону археологічної спадщини»;
- до початку проведення земляних та будівельних робіт здійснити науково-археологічну експертизу ділянок, передбачених під плановану діяльність;
- якщо під час проведення робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їхнє подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини. Роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини можуть проводитися тільки після повного дослідження цих об'єктів;
- не перевищувати показників виробничого шуму та вібрації на межі житлової забудови та на межі санітарно-захисної зони, встановлених нормативно-правовими актами та санітарними нормами;
- вживати заходи, щодо зменшення шуму та вібрації при провадженні планованої діяльності;
- здійснювати радіологічний контроль до початку буріння свердловин у межах бурового майданчика, а після завершення бурових робіт – відходів буріння;
- управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів із суб'єктами господарювання у сфері управління відходами, у тому числі, з небезпечними;
- класифікувати відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 № 1102;
- забезпечити укладання договорів із суб'єктами господарювання у сфері управління відходами, у тому числі з небезпечними, відповідно до законодавства;
- забезпечити здійснення діяльності підприємства таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище;
- не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені;
- забезпечити утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;
- забезпечити передачу небезпечних відходів суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів та ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами на підставі укладених договорів;
- здійснювати роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передачу суб'єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення;

- здійснювати обов'язкове дотримання державних будівельних норм та інших документів, що регламентують охорону навколишнього середовища при виконанні будівельно-монтажних робіт;
- ведення будівельних робіт проводити в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;
- дотримуватись меж, відведених для виконання будівельних робіт;
- здійснювати роботи відповідно до проектних рішень;
- використовувати тільки справну техніку;
- не допускати роботу машин та механізмів на «холостому ході»;
- не допускати роботу технологічного устаткування у форсованому режимі;
- не використовувати техніку із підтіканням паливо-мастильних матеріалів та перевищенням у відпрацьованих газах нормативно встановлених СО і СН;
- проводити мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливо-мастильних матеріалів тільки в спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності;
- забезпечити, з метою усунення наслідків шкідливого впливу розробки родовища, утримання в належному стані під'їзних доріг, які використовуватимуться під час провадження планованої діяльності;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15.03.2017 № 118, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 за № 692/30560;
- плановану діяльність проводити у відповідності до вимог Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості, затверджених наказом Міністерства економіки України від 27.04.2023 № 2610, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 02.06.2023 за № 928/39984;
- розробку нафтогазоносних покладів та технологічне обслуговування свердловин здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;
- дотримуватися вимог законодавства при бурінні нових свердловин для отримання газу;
- відстань між свердловинами, що одночасно споруджуються, повинна унеможливити накладання їх санітарно-захисних зон (з урахуванням типу бурового верстату). Зменшення відстані між свердловинами, що одночасно споруджуються, можливо виключно у випадку підтвердження неперевищення рівнів ГДК забруднюючих речовин від сумісного впливу роботи декількох бурових верстатів одночасно, на основі проектних рішень, що мають ґрунтуватися на підставі відповідних розрахунків узгоджених у відповідності до вимог законодавства;

- одночасне стравлювання експлуатаційних свердловин забороняється у випадку накладання санітарно-захисних зон свердловин одна на одну;
- експлуатацію видобувних свердловин здійснювати відповідно до технологічних режимів;
- забезпечити відповідно до вимог законодавства тампонування та ліквідацію свердловин непридатних для експлуатації;
- планована діяльність з ліквідації свердловин, непридатних для експлуатації підлягає оцінці впливу на довкілля;
- прокладання газопроводів-шлейфів здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;
- спорудження нових та збільшення обсягів існуючих установок комплексної підготовки газу здійснювати відповідно до вимог законодавства;
- забезпечити проведення технологічних операцій на установці комплексної підготовки вуглеводневої сировини у відповідності до технологічних регламентів;
- забезпечити ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання у суворій відповідності з керівництвом по експлуатації (режимними картами), проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;
- забезпечити відповідність усієї запірної арматури, установленої на трубопроводах, 1 класу герметичності затвора захисної арматури, технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам і регламентам технологічних процесів;
- зберігання дизпалива, нафти, нафтопродуктів здійснювати в герметичних резервуарах, які розміщені на гідроізольованій та обвалованій території;
- на випадок підвищення тиску, понад передбаченим режимом, здійснити оснащення устаткування захисними клапанами;
- забезпечити оснащення резервуарів, в яких зберігаються токсичні і легкозаймисті речовини, спеціальними «дихальними» клапанами випаровування в атмосферу;
- для запобігання розливу метанолу, та з метою виключення забруднення ґрунтів, забезпечити перевірку герметичності обладнання;
- здійснити обвалування території бурових майданчиків, шламових та факельних амбарів;
- забезпечити герметичну гідроізоляцію амбарів та місць можливого забруднення ґрунтів для попередження забруднення ґрунтів та підземних вод;
- забезпечити нейтралізацію та очистку бурового розчину, відпрацьованої промивної рідини, стічних вод, а також продуктів випробування свердловини;
- речовини, що використовуватимуться для підготовки бурового розчину, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів, сертифікатам якості;
- поводження з хімічними речовинами здійснювати у порядку встановленому законодавством;

- застосовувати технічні засоби, технологічні процеси, що запобігають виникненню нафтогазопроявів та відкритих фонтанів;
- здійснювати проведення постійного контролю за технічним станом обладнання;
- забезпечити справність електрообладнання, заземлення, ізоляції та огороження струмоведучих частин;
- здійснювати провадження планованої діяльності за умов наявності та з дотриманням усіх документів, у т.ч. документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство, регулюють зазначену діяльність;
- дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами та Звітом з ОВД;
- у разі встановлення факту перевищення щодо будь-якого показника, що контролюється – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану;
- при здійсненні планованої діяльності дотримуватися вимог Закону України «Про систему громадського здоров'я»;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови територій, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404;
- провадження планованої діяльності здійснювати відповідно до Порядку та умов страхування відповідальності суб'єктів господарювання, інших юридичних осіб, у користуванні яких є об'єкти підвищеної небезпеки, за шкоду, яка може бути заподіяна внаслідок надзвичайних ситуацій, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 28.12.2023 № 1081 зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 29.01.2024 за № 147/41492;
- 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 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».

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

- забезпечити дотримання норм пожежної безпеки відповідно до вимог нормативно-правових актів;
- припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливі метеорологічні умови тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов;

- розробити організаційні заходи щодо локалізації та ліквідації надзвичайних ситуацій, аварій;

- при виникненні аварійних, нештатних ситуацій характеристики кількісного та якісного впливу на компоненти довкілля, компенсаційні заходи визначаються в порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

- забезпечити наявність чіткого регламенту та необхідної кількості засобів для локалізації та ліквідації, у повному обсязі, з метою мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє природне середовище, будь-якої аварійної ситуації.

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

- підстави для здійснення транскордонної оцінки впливу на довкілля відсутні.

**4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів\*\*:**

- здійснювати оплату компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях;
- забезпечувати відшкодування збитків за забруднення земельних ресурсів, водних ресурсів, знесення зелених насаджень відповідно до нормативно-правових актів, які регулюють вказані питання;
- своєчасно та в повному обсязі сплачувати обов'язкові екологічні платежі.

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

- здійснювати утримання території планованої діяльності в належному санітарному та екологічному стані;

- організувати регулярний контроль за технічним станом свердловин і трубопроводів;

- при спорудженні нових свердловин розглянути можливість щодо безамбарного способу буріння;

- вести роботи способами, які забезпечують збереження природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, сприяти формуванню екологічної мережі;

- здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інші заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу;

- забезпечувати охорону типових та унікальних природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, рослинних угруповань;

- забезпечити демонтаж об'єкта планованої діяльності у разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до умовно природнього стану;
- забезпечити екологічну безпеку, раціональне використання природних ресурсів, додержання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

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

- щопівроку здійснювати моніторинг у процесі розробки родовища, у тому числі моніторинг стану атмосферного повітря (на межі санітарно-захисної зони), ґрунтів, підземних і поверхневих вод у пунктах спостереження;
- щорічно проводити моніторинг із забезпеченням розробки заходів мінімізації негативного впливу, щодо наявності видів флори і фауни, включених до Червоної книги України, Резолюції 6 (1998) Бернської конвенції та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції, угруповань Зеленої книги України на територіях, що знаходяться в межах та в зоні впливу об'єкта планованої діяльності;
- щорічно здійснювати дослідження щодо виявлення видів мігруючої фауни, у тому числі птахів та потенційного впливу планованої діяльності на їх міграцію;
- здійснити моніторинг динаміки поточного і накопиченого видобутку (включаючи втрати і витрати) газу, конденсату, води з родовища (покладу) в цілому, з окремих об'єктів розробки (ділянок), кожної свердловини;
- забезпечити моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:
  - 1) визначення вибійного тиску один раз на півроку;
  - 2) визначення вибійної температури при замірах вибійного тиску;
  - 3) визначення поточного пластового тиску один раз на півроку;
  - 4) відбір поверхневих проб газу та визначення його складу двічі на рік.

Результати післяпроектного моніторингу (звіти післяпроектного моніторингу разом з копіями протоколів лабораторних досліджень параметрів навколишнього середовища, що виконуються в рамках післяпроектного моніторингу чи інших матеріалів, що містять результати досліджень) подавати протягом наступного місяця за звітним до уповноваженого центрального органу, а також забезпечувати їх опублікування на власному вебсайті (у разі наявності) або направляти до органів місцевого самоврядування відповідних адміністративно-територіальних одиниць, що можуть зазнати впливу планованої діяльності для публікації на їх вебсайтах. Моніторинг здійснюється щорічно протягом трьох років з моменту початку провадження планованої діяльності.

*Примітка: Якщо під час провадження господарської діяльності, буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність - припиненню.*

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

– здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля для планованої діяльності не передбачається в разі виконання екологічних умов.

*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.*

**Директор департаменту екологічної оцінки Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України**

**М.О. Шимкус**

**Заступник Міністра економіки, довкілля та сільського господарства України**

**В.З. Кіндратів**

Підготовлено:  
Грицак О.А.  
Ведмідь А.І.

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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