



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mepr.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

08.01.2025

(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)

08.01.2025

(дата видачі)

21/01-10079/1

(номер висновку)

10079

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

21/01-10079/2 від 08.01.2025

(номер і дата звіту про громадське
обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності «Спорудження свердловин № 14 Роднікового родовища, № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища, № 121 Веснянського родовища, № 134 Котелевського родовища, № 134 Машівського родовища та № 200 Західно-Солохівського родовища на газ і конденсат, підземні споруди. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини» 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 зі спорудження

свердловин № 14 Роднікового родовища, № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища, № 121 Веснянського родовища, № 134 Котелевського родовища, № 134 Машівського родовища та № 200 Західно-Солохівського родовища на газ і конденсат, підземні споруди. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 06.11.2024 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) – 10079), 29.11.2024 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, було оприлюднено в двадцяти чотирьох публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням є фотофіксація, а також опубліковано в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 01.11.2024 № 45 (212), «Green Post» від 01.11.2024 № 206;

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 двадцяти двох публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, підтвердженням є фотофіксація, а також опубліковано в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 29.11.2024 № 49 (216), «Green Post» від 29.11.2024 № 210;

громадські слухання з обговорення Звіту з ОВД планованої діяльності відбулись 13.12.2024 о 14:00 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 Звіту з ОВД, планованою діяльністю передбачається спорудження свердловин № 14 Роднікового родовища, № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища, № 121 Веснянського родовища, № 134 Котелевського родовища, № 134 Машівського родовища та № 200 Західно-Солохівського

родовища на газ і конденсат, підземні споруди, підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини.

Плановану діяльність АТ «Укргазвидобування» буде здійснювати філія ГПУ «Полтавагазвидобування» на підставі спеціальних дозволів на користування надрами, виданих Державною службою геології та надр України від 21.02.2001 № 2389 (Роднікове родовище), від 31.10.2011 № 5413 (Веснянське родовище), від 22.01.2013 № 5713 (Котелевське родовище), від 10.09.1999 № 1980 (Машівське родовище), від 31.01.2001 № 2363 (Західно-Солохівське родовище). Копії спеціальних дозволів приведені в додатках Б, Б-1, Б-2, Б-3, Б-4 до Звіту з ОВД.

Географічні координати родовищ визначені в спецдозволах на користування надрами. Координати місцезнаходження свердловин вказано в таблиці 1.1.1 Звіту з ОВД. Ситуаційні карти-схеми району провадження планованої діяльності представлено на сторінках 12-16 Звіту з ОВД.

В адміністративному відношенні земельні ділянки під будівництво газових свердловин, знаходяться за межами населених пунктів, в межах Решетилівської міської територіальної громади, Карлівської міської територіальної громади, Котелевської селищної територіальної громади, Машівської селищної територіальної громади, Зіньківської міської територіальної громади та Полтавської міської територіальної громади Полтавського району Полтавської області.

Площа виділення земельних ділянок під бурові майданчики проектних свердловин складає до 4,0 га, площа виділення земельних ділянок під майданчик облаштування проектних свердловин та під'їзних доріг на період експлуатації, складає до 1,0 га, для кожної свердловини. Для виділення земельних ділянок у користування для спорудження, підключення та експлуатації свердловин передбачається укладання договорів з землевласниками та розробка проектів із землеустрою щодо рекультиватії порушених земель.

Відповідно до Звіту з ОВД, найближча житлова забудова знаходиться на відстані 505 м (с. Базилівщина) від майданчика спорудження проектної свердловини № 134 Машівського родовища. Інші свердловини розташовані на більших відстанях по відношенню до житлової забудови.

Спорудження (влаштування) свердловини складається з трьох основних етапів: буріння; кріплення ствола свердловини обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловини на наявність промислового припливу газу.

Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизель-електричним приводом Ventec SR 6500 (або аналог). Проектні глибини свердловин передбачаються наступні: для свердловини № 14 Роднікового родовища – 5300 м; для свердловини № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища – 3950 м; для свердловини № 121 Веснянського родовища – 4850 м; для свердловини № 134 Котелевського родовища – 5980 м; для свердловини № 134 Машівського родовища – 4200 м; для свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища – 4720 м. Спосіб буріння роторний,

турбінний. Передбачається кріплення ствола свердловин високогерметичними обсадними трубами. Конструкцію проектної свердловини (найглибшої) наведено в таблиці 1.3.3.3.1 Звіту з ОВД.

Випробування свердловини включає в себе перфорацію експлуатаційної колони навпроти продуктивного горизонту, виклику припливу продукції методом зниження протитиску на пласт і освоєнні свердловини з одночасним спалюванням газу на факелі. На кожному буровому майданчику передбачається облаштування одного факельного амбару з горизонтальною факельною установкою для спалювання газу під час випробування свердловин та під час експлуатації свердловин при продувках, її дослідженні та ремонтах.

В разі отримання промислового притоку вуглеводнів планується облаштування і підключення (прокладання газопроводу-шлейфу підключення) свердловини № 14 Роднікового родовища до існуючої установки попередньої підготовки газу Семенцівська (далі – Семенцівська УППГ), свердловини № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища та № 121 Веснянського родовища до існуючої установки комплексної підготовки газу Веснянка (далі – Веснянська УКПГ), свердловини № 134 Котелевського родовища до існуючої установки підготовки газу Котелевська (далі – Котелевська УПГ), свердловини № 134 Машівського родовища до існуючої установки комплексної підготовки газу Машівська (далі – Машівська УКПГ) та свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища до існуючої установки комплексної підготовки газу Західно-Солохівська (далі Західно-Солохівська УКПГ) для подальшої їхньої експлуатації. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються.

Підключення свердловин включає обов'язку устя свердловин та прокладання газопроводів-шлейфів підключення. Технологічний обов'язочний трубопровід свердловини обладнується лініями подачі газорідинної суміші від свердловини до УПГ, УППГ або УКПГ. Одна сторона фонтанної арматури свердловини обв'язується для подачі газорідинної суміші із свердловини в трубопровід до УПГ, УППГ або УКПГ, друга сторона фонтанної арматури обв'язується лініями продувки свердловини в факельний амбар трубного і затрубного просторів з вузлом глушіння на кожній з них.

Для підключення до майданчика УКПГ кожної газової свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу підключення діаметром 89 мм. В одній траншеї з газопроводом-шлейфом, тією ж самою довжиною, на відстані 200 мм в просвіті, передбачається одночасне прокладання двох інгібіторопроводів (корозії та гідратуотворення), діаметром 32 мм. Глибина закладання буде становити до верху труби 1,2 м.

Довжина газопроводів-шлейфів для підключення проектних свердловин становить: для свердловини № 14 Роднікового родовища – до 7670 м; для свердловини № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища – до 2670 м; для свердловини № 121 Веснянського родовища – до 301 м; для свердловини № 134 Котелевського родовища – до 2320 м; для свердловини № 134 Машівського родовища – до 5100 м; для свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища – до 6090 м.

Площа відведення земельних ділянок у короткострокове (на період будівництва) користування під прокладання газопроводу-шлейфу підключення становить: для свердловини № 14 Роднікового родовища – до 19,175 га; для свердловини № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища – до 6,675 га; для свердловини № 121 Веснянського родовища – до 0,7525 га; для свердловини № 134 Котелевського родовища – до 5,8 га; для свердловини № 134 Машівського родовища – до 12,75 га; для свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища – до 15,225 га.

Найменша відстань від прокладання трас газопроводів-шлейфів підключення проектних свердловин до найближчої житлової забудови буде становити 275 м (від траси газопроводу-шлейфу підключення свердловини № 14 Роднікового родовища до найближчої житлової забудови с. Валок).

Для зв'язку бурових майданчиків проектних свердловин із транспортною мережею, передбачається будівництво і облаштування залізобетонними плитами під'їзних доріг по існуючим ґрунтовим дорогам.

Комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловин, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження та підключення свердловин демонтується. Тампонування та ліквідація газових свердловин непридатних для експлуатації даною процедурою оцінки впливу на довкілля не оцінювалось.

Після завершення будівельних робіт передбачається відновлення порушених земельних ділянок шляхом проведення технічної та біологічної рекультивациі.

З метою попередження забруднення першого водоносного горизонту, рідкими відходами буріння, що будуть утворюватися в процесі спорудження проектних свердловин передбачається улаштування гідроізольованих земляних шламових амбарів. Конструкцією шламових амбарів передбачається роздільне збирання шламу, відпрацьованої промивної рідини і стічних вод. По периметру шламових амбарів передбачається обвалування з мінерального ґрунту.

У Звіті з ОВД для розрахунків об'єму гідроізольованих шламових амбарів прийнято розрахунок кількості утворення відходів буріння для проектної свердловини № 134 Котелевського родовища, з найбільшою проектною глибиною (5980 м). Передбачається улаштування 3 гідроізольованих земляних шламових амбарів об'ємом 4547,36 м³ кожен (для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини, відстоювання фільтрату промивної рідини, збору відпрацьованої технічної води і стічних вод) та гідроізольованого амбару-відстійнику об'ємом 50 м³ (для відведення і збору води, витисненої з трубопроводу газопроводу-шлейфу після гідровипробувань).

На території земельних ділянок, відведених під будівництво відсутні інженерні комунікації. Передбачається улаштування тимчасових інженерних комунікацій необхідних для виконання будівельних робіт.

На кожному буровому майданчику проектних свердловин електрозабезпечення передбачається від дизель-генераторів головного приводу через систему управління обладнанням. В якості допоміжного монтується дизель-генератор Cummins C550 D5e потужністю 400 кВт (або аналог).

Для забезпечення теплом бурового верстата передбачається використання парового котла КУМ (або аналог), працюючого на дизельному паливі.

Для запасу дизпалива та мастильних матеріалів на кожному буровому майданчику проектних свердловин передбачається улаштування обвалованого і покритого з/б плитами складу паливо-мастильних матеріалів з двома наземними ємностями зберігання дизельного палива (50 м³ кожна). Для підведення палива передбачається улаштування паливопроводу. Під час експлуатації свердловин використання дизпалива не передбачається.

Забезпечення теплом вагон-будинків буде здійснюватися за допомогою електрокотлів. Під час експлуатації свердловин теплозабезпечення не передбачається.

Водозабезпечення передбачається від водозабірних свердловин, які планується облаштувати на кожному майданчику спорудження свердловини.

Для обробки бурового розчину з метою надання йому реологічних властивостей, які відповідають умовам буріння, використовуються хімічні реагенти, види та кількість яких приведені в таблиці 1.4.2.1 Звіту з ОВД.

На випадок пожежі на бурових майданчиках передбачається улаштування 2-х резервуарів для протипожежного запасу води, об'ємом 50 м³ кожен.

Тривалість будівництва складає до 482 діб для кожної свердловини. На кожному буровому майданчику передбачається цілодобовий, безперервний, 2-х змінний режим роботи. Тривалість робочої зміни – 12 годин, кількість будівельників – 48 чоловік. Роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від 1 до 5 місяців в залежності від довжини газопроводів. Під час експлуатації свердловини періодично для обслуговування свердловини буде залучатися 2 працівника.

Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 40 тис.м³/добу до 300 тис.м³/добу для кожної свердловини.

Розрахунки у Звіті з ОВД проведено для проектної свердловини № 134 Котелевського родовища, з найбільшою проектною глибиною (5980 м), що надає можливість оцінити максимальний вплив на довкілля при бурінні вищезазначених проектних свердловин.

Планована діяльність має здійснюватися з урахуванням екологічних умов висновків з оцінки впливу на довкілля, виданих: Міністерством екології та природних ресурсів України від 17.08.2018 № 7-03/12-2018322382/1; Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України від 04.11.2020 № 21/01-20203285580/1; Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України від 09.06.2023 № 21/01-202322210395/1; Міністерством екології та природних ресурсів України від 10.08.2018 № 7-03/12-2018321373/1.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності

Планована діяльність зі спорудження свердловин № 14 Роднікового родовища, № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища, № 121 Веснянського родовища, № 134 Котелевського родовища, № 134 Машівського родовища та № 200 Західно-Солохівського родовища на газ і конденсат,

підземні споруди, підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини 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, поломки машин і механізмів, при пожежі. Значні наслідки на стан навколишнього середовища при аварійних ситуаціях завдає пожежа техніки, обладнання тощо. Також, до аварійних причин відносяться газопроявлення та фонтанування в процесі буріння свердловини, пориви трубопроводів, руйнування обвалування гідроізолюваних шламових амбарів, розливи палива.

При штатних умовах експлуатації об'єкта господарської 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 об'єкту визначається відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404.

МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ враховуючи дані, наведені у звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме, що:

– **планована діяльність.** Метою планованої діяльності є спорудження свердловин № 14 Роднікового родовища, № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища, № 121 Веснянського родовища, № 134 Котелевського родовища, № 134 Машівського родовища та № 200 Західно-Солохівського родовища на газ і конденсат, підземні споруди, підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини;

– **вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі звітом з ОВД, вплив на ґрунти під час виконання будівельних робіт буде тимчасовим (тільки під час виконання земляних робіт). Ґрунтовий покрив може зазнавати впливу від землерийної, навантажувальної і транспортної техніки, відпрацьованого бурового розчину з хімреагентами, буровими стічними водами.

У Звіті з ОВД зазначається, що з метою недопущення забруднення родючого шару ґрунту перед початком будівництва передбачається його зняття та тимчасове складування у кагати з наступним його поверненням на порушені земельні ділянки та відновленням порушених земель у стан придатний до використання в сільському господарстві. Зняття та повернення ґрунту в межах

відведеної земельної ділянки передбачається виконувати згідно з робочим проектом землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

Вплив на геологічне середовище полягатиме у порушенні нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин. Для запобігання забруднення підземних горизонтів під час буріння передбачена спеціальна конструкція свердловин, яка повністю виключає можливість міжпластових перетоків по затрубному простору. Найбільш небезпечним для геологічного середовища можуть бути інтенсивні газопроявлення у випадку переходу їх у фонтанування при розкритті газоносних горизонтів. Для запобігання виникнення фонтанування в процесі буріння передбачаються відповідні технічні рішення;

– вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності. Відповідно до Звіту з ОВД, під час здійснення планованої діяльності повітряне середовище зазнає впливу при газорізальних, зварювальних, фарбувальних роботах, від проведення земляних робіт, згоряння дизельного палива при роботі будівельної техніки, головного групового дизель-генератора, бурового верстату з дизель-електричним приводом, дизель-електростанції, продуктами згоряння природного газу на факелі при випробуванні, продувках, дослідженнях, ремонтах свердловин, пилевикидами при приготуванні бурового розчину, продуктами випаровування з ємностей для зберігання паливо-мастильних матеріалів, продуктами вільного випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря наведено в таблицях 1.5.2.1.3, 1.5.2.2.1.5, 1.5.2.3.1.3, 1.5.2.4.2.1 Звіту з ОВД.

Характеристики джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри представлені в таблицях 1.5.2.1.4, 1.5.2.2.1.6, 1.5.2.4.1.6 Звіту з ОВД.

Коефіцієнт доцільності проведення розрахунку розсіювання представлено в таблицях 1.5.2.1.2.1, 1.5.2.1.2.2, 1.5.2.2.2.1, 1.5.2.2.2.2, 1.5.2.2.2.1.1, 1.5.2.2.2.1.2, 1.5.2.3.2.1, 1.5.2.3.2.1.1, 1.5.2.4.3.1, 1.5.2.4.3.2, 1.5.2.4.3.1.1, 1.5.2.4.3.1.2 Звіту з ОВД.

Результати автоматизованого розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери наведені в таблицях 1.5.2.1.2.2.1, 1.5.2.2.2.4, 1.5.2.2.2.5, 1.5.2.2.2.6, 1.5.2.2.2.7, 1.5.2.2.2.2.1, 1.5.2.3.3.4.1, 1.5.2.4.4.1, 1.5.2.4.4.2, 1.5.2.4.4.3, 1.5.2.4.4.4, 1.5.2.4.5.1, 1.5.2.4.5.2 та в додатках Н, О, П, П-1, Р-1, Р-2, Р-3, Р-4, Р-5, Р-6, С, С-1, С-2, С-3 до Звіту з ОВД.

Відповідно до Звіту з ОВД, розрахунки забруднення повітряного басейну викидами при підготовчих роботах, спорудженні, підключенні та експлуатації свердловин показали, що перевищення санітарних норм на межі нормативної санітарно-захисної зони з урахуванням фону відсутнє по усім інгредієнтам;

– вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності. Згідно зі Звітом з ОВД, майданчики розміщення об'єктів

планованої діяльності розташовані поза межами прибережно-захисних смуг найближчих водних об'єктів. Забір води з поверхневих водних об'єктів або скидання до них будь яких стоків не планується.

Під час спорудження та підключення свердловин буде використовуватися вода (для технічного водозабезпечення та на господарсько-побутові потреби) з пробурених на бурових майданчиках свердловин глибиною до 175 м та привозна бутильована вода на питні потреби будівельників. Витрати води на господарсько-побутові потреби вказані в таблиці 1.4.3.5 Звіту з ОВД. Розрахунок обсягу забору води для технологічних потреб при спорудженні кожної свердловини представлено в таблиці 1.4.3.3 Звіту з ОВД.

Газопроводи-шлейфи підключення проектних свердловин, які передбачається прокладати, підлягають випробуванню на міцність та перевірку на герметичність гідравлічним способом. Забезпечення технічною водою передбачається шляхом підвозу води автоцистерною, субпідрядною організацією. Розрахунок об'єму води для промивання та гідровипробування газопроводів-шлейфів підключення для кожної свердловини представлено в таблиці 1.4.3.4 Звіту з ОВД. Після гідровипробувань випуск води здійснюватиметься у тимчасовий амбар-відстійник, з подальшою передачею на повторне використання. Вода не забруднена хімічними реагентами.

Під час використання води для технічного водозабезпечення (приготування бурового розчину, проведення гідровипробування, приготування розчинів хімреагентів, коагулянту та інше) будуть утворюватися рідкі відходи, які містять прісну воду (бурові стічні води, відпрацьований розчин для випробування свердловини, відпрацьована промивна рідина, відпрацьована вода після гідровипробувань). Відходи буріння та буровий шлам на бурових майданчиках проектних свердловин, передбачається розміщати в гідроізольованих шламових амбрах з подальшою нейтралізацією цих відходів та їх захороненням.

Дощові води з бурових майданчиків під час будівництва передбачається відводити по улаштованим канавам з металевими лотками в шламові амбари з наступною їх очисткою. Після очищення дощових та талих вод можливе повторне їх використання для технологічних потреб. По закінченню будівництва нейтралізована дощова вода разом з нейтралізованою буровою стічною водою захороняється в шламових амбрах.

Відведення господарсько-побутових стоків передбачається в накопичувальну герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів.

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

Відповідно до Звіту з ОВД, у процесі підготовки газу на УПГ, УППГ та УКПГ відбувається виділення з газоводоконденсатної суміші супутньо-пластових вод, їх подачі (за закритою схемою) у ємності для накопичення СПВ, відстоювання і підготовки СПВ та доведення концентрації компонентів до допустимих рівнів, подальшого їх закачування насосами через поглинаючі свердловини в пласт. Повернення СПВ здійснюється на власних пунктах

повернення СПВ родовищ, приймальність поглинальних свердловин достатня для можливості повернення СПВ новостворених свердловин, в разі надходження СПВ, і не перевищує приймальну здатність поглинаючого пласта. Поводження із супутньо-пластовими водами даним Звітом з ОВД, а отже і процедурою оцінки впливу на довкілля не оцінювалися.

Згідно з картографічними матеріалами, вбачається, що прокладання газопроводу-шлейфу від бурового майданчику спорудження проектної свердловини № 14 Роднікового родовища до Семенцівської УППГ передбачається через р. Вільхова Говтва, у зв'язку з чим, висновком з оцінки впливу на довкілля встановлено відповідні екологічні умови;

– вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності. Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації від 20.11.2024 № 3738/04.3-24 (додаток В до Звіту з ОВД), на території площі Веснянського родовища (Карлівська міська ТГ) наявний ботанічний заказник місцевого значення «Капусник». Територія в межах ділянки проведення планованої діяльності частково входить до Орчицького місцевого екологічного коридору, а саме свердловини № 121 Веснянського родовища та № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища.

Розташування найближчих територій природно-заповідного фонду та об'єктів Смарагдової мережі відносно території планованої діяльності представлено на рисунках 3.7.6-3.7.14 Звіту з ОВД.

Відповідно до Звіту з ОВД, з метою оцінки впливу на біологічне різноманіття, рідкісні та зникаючі види флори і фауни, природні оселища і природоохоронні території від планованої діяльності доктором біологічних наук, професором, завідувачем кафедри екології Українського державного університету ім. М. Драгоманова – Волошиною Н.О. у вересні 2024 року проведено наукові дослідження (копію звіту із науково-дослідної роботи представлено в додатку Ф до Звіту з ОВД).

За результатами проведених польових досліджень встановлено, що ділянки спорудження свердловин № 1 Східна-Карлівська Веснянського родовища і № 121 Веснянського родовища включені до Іскрівського природного ядра, але розташовані поза межами ділянок, де охороняється біорізноманіття (ландшафтний заказник «Красноперівка» та ботанічний заказник «Капусник»), а також проектувана свердловина № 134 Машівського родовища знаходиться на відстані 0,7 км від місцевого екологічного коридору 2-3 порядку уздовж річки Тагамлик. Вплив від здійснення планованої діяльності на компоненти регіональної екологічної мережі Полтавської області оцінюється в межах екологічно допустимого.

На досліджуваній території природні оселища із Резолюції 4 Бернської конвенції та рослинні угруповання Зеленої книги України, регіонально рідкісні та зникаючі види рослин, занесені до Червоної книги України та Резолюції 6 Бернської конвенції не ідентифіковано.

Під час польових маршрутів на ділянках планованої діяльності не

виявлено регіонально рідкісних і зникаючих видів фауни та занесених до Червоної книги України. Із видів, що охороняються Резолюцією 6 Бернської конвенції виявлено види: голуб сизий (*Columba livia*), горобець польовий (*Passer montanus*) ластівка сільська (*Hirundo rustica*) та сліпак звичайний (*Spalax microphthalmus*). Водночас, планована діяльність загрози для цих видів не несе, оскільки вони адаптовані для існування в антропогенно зміненому середовищі та не визначені як охоронювані в найближче розташованих об'єктах Смарагдової мережі;

– **вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до звіту з ОВД, змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловин теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні;

– **вплив на соціальне та техногенне середовища під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до листа Департаменту культури і туризму Полтавської обласної військової адміністрації від 13.11.2024 № 01-20/2079 (додаток Ж до Звіту з ОВД), за даними Департаменту на земельній ділянці спорудження свердловини № 14 Роднікового родовища об'єкти та пам'ятки культурної спадщини не обліковуються. За даними Комунального закладу «Центр охорони та дослідження пам'яток археології» Полтавської обласної ради, в межах вищезазначеної земельної ділянки чи безпосередньо поряд із санітарно-захисною свердловини № 14 Роднікового родовища знаходиться об'єкт археології, який на сьогодні не має статусу пам'ятки чи щойно виявленого об'єкта культурної спадщини – курган с. Славки (розташований за 0,8 км на північ від північної околиці с. Славки Решетилівської ТГ Полтавського району). В межах ділянки спорудження свердловини № 124 Машівського родовища об'єкти та пам'ятки культурної спадщини не значаться. За даними Департаменту на земельній ділянці спорудження свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища об'єкти та пам'ятки культурної спадщини не обліковуються. За даними Комунального закладу «Центр охорони та дослідження пам'яток археології» Полтавської обласної ради, в межах вищезазначеної земельної ділянки чи безпосередньо поряд із санітарно-захисною свердловини № 200 Західно-Солохівського родовища знаходяться об'єкти археології, які на разі, поки що не мають статусу щойно виявлених об'єктів чи пам'яток культурної спадщини: група курганів I у складі 5-х насипів та майдану, що знаходяться за 1,1-1,4 км на південь, південний схід від південної околиці с. Ставкове Зіньківської ТГ Полтавського району; курган, що знаходиться за 0,9 км на південь, південний схід від південної околиці с. Ставкове Зіньківської ТГ Полтавського району. В межах земельної ділянки чи безпосередньо поряд із санітарно-захисною свердловини № 134 Котелевського родовища розташований об'єкт археології, що на сьогодні не

має статусу пам'ятки чи щойно виявленого об'єкта культурної спадщини: курган, що знаходиться за 4,1 км на південний схід від східної околиці селища Котельва (об'єкт археології, який, на разі, поки що не має статусу щойно виявлених об'єктів чи пам'яток культурної спадщини). Також розташовані щойно виявлені об'єкти археології: поселення Котелевка V, що знаходиться за 2,4 км на схід від селища Котельва, на розлозі мису першої надзаплавної тераси правого берега р. Котельва (розпорядження Полтавської облдержадміністрації від 16.07.2021 № 529 та від 15.10.2020 № 590); поселення Котелевка VII, що знаходиться за 5 км на південний схід від східної околиці селища Котельва (розпорядження Полтавської облдержадміністрації від 16.07.2021 № 529 та від 15.10.2020 № 590). В межах ділянки спорудження свердловини № 121 Веснянського родовища об'єкти та пам'ятки культурної спадщини не значаться. Також, в межах вказаних земельних ділянок розвідувальні, науково-вишукувальні, археологічні чи інвентаризаційні роботи суцільного характеру не проводилися.

Відповідно до Звіту з ОВД, оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів. Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при провадженні планованої діяльності представлені у таблицях 5.4.1.1.1- 5.4.1.1.14 Звіту з ОВД. Ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Канцерогенний ризик на протязі життя оцінено мінімальним (прийнятним). Соціальний рівень ризику оцінюється як «відсутній»;

– **вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час здійснення планованої діяльності джерелами шумового впливу будуть будівельна техніка, обладнання. Розрахований рівень звукового тиску в період проведення будівельно-монтажних робіт на межі найближчої житлової забудови (505 м) становитиме $L_{A \text{ екв.}} - 19,8$ дБА, $L_{A \text{ макс.}} - 23,4$ дБА. Розрахований рівень звукового тиску в період проведення бурових робіт на межі найближчої житлової забудови (505 м) становитиме 38,0 дБА, на межі санітарно-захисної зони (500 м) – 38,0 дБА. Розрахований рівень звукового тиску під час прокладання газопроводу-шлейфу підключення на межі найближчої житлової забудови (275 м) становитиме $L_{A \text{ екв.}} - 23,3$ дБА, $L_{A \text{ макс.}} - 27,2$ дБА. При експлуатації свердловини без установки компримування газу рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови (505 м) становитиме 33,0 дБА, на межі санітарно-захисної зони (300 м) – 37,5 дБА. При експлуатації свердловини з установкою компримування газу рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови (505) становитиме 36,0 дБА, на межі санітарно-захисної зони (300 м) – 40,5 дБА.

Згідно з даними Звіту з ОВД, акустичне навантаження на найближчу житлову забудову під час будівництва та експлуатації об'єктів планованої діяльності не перевищуватиме допустимі рівні шуму.

Згідно зі Звітом з ОВД джерелом вібрації на буровому майданчику буде буровий верстат. Під час роботи бурового верстату має місце загальна вібрація третьої категорії. Звітом з ОВД передбачено відповідні заходи для зменшення впливу вібрації на буровому майданчику;

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

– **управління відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час проведення будівельних робіт по облаштуванню свердловин та прокладанню газопроводів-шлейфів підключення передбачається утворення відходів, перелік яких, кількість та відомості щодо управління представлені в таблиці 1.5.1.2 Звіту з ОВД. Передбачається роздільне збирання та тимчасове зберігання відходів. За мірою накопичення передбачається передача утворених відходів на оброблення спеціалізованим підприємствам відповідно до укладених договорів. Під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

Згідно зі Звітом з ОВД, відходи буріння та буровий шлам після нейтралізації та очищення передбачається захоронити в шламових амбарах. Зважаючи на викладене, висновком з оцінки впливу на довкілля встановлено відповідні екологічні умови,

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 те, що:

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок впливів на компоненти довкілля (грунти 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, водне середовища, рослинний та тваринний світ. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

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 земельними ділянками здійснювати лише при наявності документів землекористування;

- 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;

- 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;

- забезпечити повернення земельних ділянок до сільськогосподарського використання з агрохімічними показниками не гіршими, ніж до проведення робіт по розміщенню та бурінню свердловин;

- не допускати змішування родючого ґрунту з мінеральним ґрунтом;

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

- вживати заходи щодо забезпечення захищеності родючого шару ґрунту від вітру;

- 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;

- реалізовувати заходи визначені у Звіті з ОВД для зменшення впливу на ґрунти та геологічне середовище;

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

- здійснювати плановану діяльність на підставі спеціальних дозволів на користування надрами;

- діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах географічних координат ділянки надр, визначених у спеціальних дозволах на користування надрами;

- виконувати заходи щодо запобігання або зменшення розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про атмосферне повітря»;
- викиди із стаціонарних джерел можливі з урахуванням та на підставі наявності 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);
- вживати заходи з метою мінімізації викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря при провадженні технологічних операцій;
- не перевищувати встановлені гранично допустимі концентрації по основним забруднюючим речовинам на межі визначеної та встановленої санітарно-захисної зони;
- забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря;
- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо запобігання та зменшення впливу на повітряне середовище;
- реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України та Закону України «Про водовідведення та очищення стічних вод»;
- до початку провадження планованої діяльності здійснити гідроекологічні дослідження щодо впливу від прокладання газопроводу-шлейфу підключення свердловини № 14 Роднікового родовища на водний об'єкт (р. Вільхова Говтва), результати якого, а також відомості щодо способу прокладання газопроводу-шлейфу через водний об'єкт надати до Міндовкілля;
- 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;
- 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»;
- забезпечити оснащення пристроями та вимірювальною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води, вести журнал обліку забраної води зі свердловин;

- використовувати труби для систем водопостачання й водовідведення із сучасних високоякісних матеріалів, а також інші заходи, спрямовані на забезпечення герметичності водоемних споруджень (резервуарів, насосних станцій, колодязів) і цілісності стиків трубопроводів;
- забезпечити виконання статті 44 Водного кодексу України;
- забезпечити створення мережі контрольних пунктів для спостереження за рівнем і складом підземних вод (у тому числі в колодязях і водогосподарських свердловинах на найближчій житловій забудові);
- забороняється скид стічних вод на рельєф місцевості та у поверхневі водні об'єкти;
- забезпечити організацію збору, очищення, відведення дощових та талих вод;
- не допускати потрапляння неочищених стічних вод у підземні водоносні горизонти;
- виконувати заходи з охорони та раціонального використання водних ресурсів, передбачити впровадження системи повторного водовикористання;
- організувати очищення та повторне використання бурових стічних вод для технологічних потреб;
- поводження зі стічними водами здійснювати на підставі договорів із спеціалізованими організаціями та у відповідності до чинного законодавства;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про природно-заповідний фонд України», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;
- забороняється здійснювати плановану діяльність в межах об'єктів природно-заповідного фонду;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про екологічну мережу»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до режиму охорони та використання територій, об'єктів екомережі;
- забезпечити охорону середовищ існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;
- забезпечити дотримання вимог статті 39 Закону України «Про тваринний світ»;
- не здійснювати знесення зелених насаджень;
- 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;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Законів України «Про охорону культурної спадщини» та «Про охорону археологічної спадщини»;

– при провадженні планованої діяльності врахувати відомості, наведені у листі Департаменту культури і туризму Полтавської обласної військової адміністрації від 13.11.2024 № 01-20/2079 (додаток Ж до Звіту з ОВД);

– 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, санітарно-захисної зони, встановлених нормативно-правовими актами та санітарними нормами;

– вживати заходи, передбачені Звітом з ОВД, щодо зменшення шуму та вібрації при провадженні планованої діяльності;

– здійснювати радіологічний контроль до початку буріння свердловин у межах бурового майданчика, а після завершення процесу бурових робіт – відходів буріння;

– управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері управління відходами, у тому числі, з небезпечними;

– забезпечити здійснення класифікації відходів, що утворюються на підприємстві відповідно до вимог Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними;

– 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;

– забезпечити утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;

– вести облік відходів, що утворилися в результаті діяльності та подавати відповідну звітність;

– не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені;

– забезпечити передачу 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;

– забезпечити встановлення мобільних (пересувних) санітарно-технічних приладів із герметичними ємностями для збору рідких відходів (біотуалетів) з розрахунку на чисельність осіб залучених до виконання робіт з планованої діяльності;

– забезпечити вивезення рідких відходів санітарно-технічних приладів у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорами;

– 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;

– забезпечити зведення до мінімуму чи припинення роботи будівельної техніки в період несприятливих метеорологічних умов у радіусі санітарно-захисної зони;

– проводити заправку, мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат ПММ) на спеціально обладнаних майданчиках із твердим водонепроникним покриттям, з організацією збору та очистки стічних вод;

– не використовувати техніку із підтіканням ПММ та перевищенням у відпрацьованих газах нормативно встановлених СО і СН;

– не допускати експлуатацію транспортних та інших пересувних засобів і установок, у яких вміст забруднюючих речовин у відпрацьованих газах перевищує нормативи або рівні шкідливого впливу фізичних факторів;

– використовувати тільки справну техніку;

– не допускати роботу машин та механізмів на «холостому ходу»;

– не допускати роботу технологічного устаткування у форсованому режимі;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів»;

– здійснювати плановану діяльність у відповідності до вимог 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;

– прокладання газопроводів-шлейфів здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;

– спорудження нових та збільшення обсягів існуючих установок комплексної підготовки газу здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;

– дотримуватись вимог чинного законодавства при бурінні нових свердловин для видобування 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 не перевищення рівнів ГДК забруднюючих речовин від сумісного впливу роботи декількох бурових верстатів одночасно;

– забезпечити ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації (режимними картами), проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

– суворо дотримуватись технологічного регламенту розробки покладів газу, експлуатації свердловин;

– експлуатацію видобувних свердловин здійснювати відповідно до технологічних режимів;

– технологічне обслуговування свердловини здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;

– забезпечити відповідність усієї запірної арматури, установленної на трубопроводах, 1 класу герметичності затвора захисної арматури, технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів;

– на випадок підвищення тиску, понад передбаченого режимом, здійснити оснащення устаткування захисними клапанами;

– забезпечити оснащення резервуарів, в яких зберігаються токсичні і легкозаймісті речовини, спеціальними «дихальними» клапанами випаровування в атмосферу;

– забезпечити справність електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;

– здійснювати проведення постійного контролю за технічним станом обладнання;

– здійснити обвалування території бурових майданчиків, факельних амбарів;

– забезпечити герметичну гідроізоляцію амбарів та місць можливого забруднення ґрунтів для попередження забруднення ґрунтів та підземних вод;

– для запобігання розливу метанолу, та з метою виключення забруднення ґрунтів, забезпечити перевірку герметичності обладнання;

– поводження з хімічними речовинами здійснювати в порядку встановленому законодавством, зберігати хімічні речовини в герметичній тарі, у спеціально облаштованому складі;

- речовини, що використовуватимуться для підготовки бурового розчину, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів, сертифікатам якості;
- забезпечити нейтралізацію та очистку бурового розчину, відпрацьованої промивної рідини та бурових стічних вод;
- дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами та Звітом з ОВД;
- 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;
- у разі встановлення факту перевищення щодо будь-якого показника, що контролюється – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану, забезпечити невідкладне здійснення заходів відповідного реагування;
- дотримуватися вимог Закону України «Про систему громадського здоров'я»;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованих 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 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 Кодексу цивільного захисту України, Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 № 1417, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 05.03.2015 за № 252/26697 та інших чинних нормативно-правових актів;

- припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливі метеорологічні умови тощо) до приведення технологічного процесу в відповідність до регламентних умов;

- 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;
- забезпечити рекультивацию у відповідності до вимог законодавства;
- 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;

- проводити технологічні операції на виробничих об'єктах родовища у відповідності до Технологічного регламенту;

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

- 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 в 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 чинного законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

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

– щопівроку здійснювати моніторинг стану атмосферного повітря та ґрунтів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови;

– щорічно здійснювати лабораторно-інструментальний контроль викидів забруднюючих речовин від стаціонарних організованих джерел викидів;

– щопівроку здійснювати моніторинг впливу планованої діяльності на гідрологічний режим та якість поверхневих вод р. Вільхова Говтва;

– щопівроку здійснювати спостереження за складом та рівнем підземних вод у мережі контрольних пунктів (у тому числі в колодязях і водогосподарських свердловинах на найближчій житловій забудові);

– щорічно здійснювати моніторинг впливу планованої діяльності на місцевий екологічний коридор Орчицький;

– щорічно здійснювати дослідження щодо виявлення видів мігруючої фауни, у тому числі птахів, а також місць масового розмноження тварин, у межах зони впливу об'єктів планованої діяльності;

– щорічно проводити моніторинг із забезпеченням розробки заходів мінімізації негативного впливу, щодо наявності видів флори і фауни, включених до Червоної книги України, Резолюції 6 (1998) Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції, угруповань Зеленої книги України на територіях, що знаходяться у зоні впливу об'єкту планованої діяльності.

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 п'яти 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**

М.О. Шимкус

Перший заступник Міністра

О.В. Крамаренко

Підготовлено:

Грицак О.А.

Ведмідь А.І.

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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