



**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@mer.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

30.08.2024

(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)

30.08.2024

(дата видачі)

21/01-8178/1

(номер висновку)

8178

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої

діяльності)

21/01-8178/2 & 30.08.2024

(номер і дата звіту про громадське
обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності «Отримання спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська 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 отримання спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська АТ «Укргазвидобування» код ЄДРПОУ 30019775, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 05.06.2024 р. 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) – 8178), а 23.07.2024 р. до Реєстру внесено звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД), розміщено 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 тринадцяти 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 31.05.2024 № 23 (190), «Green Post» від 31.05.2024 № 184;

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 чотирнадцяти 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 12.07.2024 № 29 (196), «Green Post» від 12.07.2024 № 190;

громадські слухання з обговорення Звіту з ОВД планованої діяльності відбулись 19.08.2024 о 10:00 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

В адміністративному відношенні Рябухинська площа, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська, розташована на території Новодолазької громади Харківського району, Зміївської громади Чугуївського району та Старовірівської громади Красноградського району Харківської області України.

Безпосередньо в межах Рябухинської площі знаходяться невеликі села Василівське, Гуляй Поле, Клинове, Безпалівка, Роздольне, Пасіки, Клименівка, Веселе, Княжне та Велика Гомільша. Найбільшими населеними пунктами, розташованими поруч з родовищем, є села Нова Водолага, Новоселівка, Першотравневе, Новоберецьке, Охоче, Миколаївка, Стулепівка.

В орогідрографічному відношенні район робіт являє собою горбисту рівнину, порізану річковими долинами, глибокими ярами і балками. Досліджувана ділянка знаходиться на вододілі двох річок – Берестової та Мжі.

Гідрографічну мережу району робіт формують річки Сіверський Донець, Берестова, Ольховатка, Мжа, Ольшанка, Гомильша і пересихаючі водотоки, ставки. Річкові долини вкриті чагарниками, місцями заболочені.

У геологічній будові досліджуваної площі беруть участь осадові утворення палеозойського, мезозойського та кайнозойського віків, які залягають на породах кристалічного фундаменту.

*Каталог географічних координат кутових точок планованої діяльності
проектної ділянки надр*

Таблиця 1

№ кутової точки	Рябухинська площа, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська			
	Система координат Pulkovo-42		Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 в WGS-84	
T.1	49° 39' 54"	35° 56' 26"	49° 39' 53.42"	35° 56' 19.93"
T.2	49° 38' 27"	36° 07' 02"	49° 38' 26.43"	36° 06' 55.94"
T.3	49° 36' 38"	36° 06' 19"	49° 36' 37.42"	36° 06' 12.95"
T.4	49° 35' 45"	36° 12' 47"	49° 35' 44.43"	36° 12' 40.95"
T.5	49° 32' 54"	36° 15' 39"	49° 32' 53.43"	36° 15' 32.96"
T.6	49° 32' 46"	36° 10' 48"	49° 32' 45.42"	36° 10' 41.96"
T.7	49° 35' 52"	35° 54' 11"	49° 35' 51.41"	35° 54' 04.94"

Відповідно до даних Звіту з ОВД, площа ділянки надр 171,0 км².

У Звіті з ОВД зазначається, що в ході продовження видобування вуглеводнів, пошуку, розвідки, розробки та експлуатації родовища, в межах спеціального дозволу на користування надрами Рябухинської площі, можливо будівництво до 7 свердловин на рік, глибиною до 5500 м, підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини (до 20000 м). Місця вибору точок буріння будуть відповідати оптимальним геологічним умовам, вибір ділянок під будівництво свердловин буде враховувати вимоги екологічного законодавства України, санітарні та природоохоронні обмеження, після отримання промислового притоку газу на нафти, свердловини будуть підключені до установки підготовки вуглеводневої сировини.

З інформації наведеної у Звіті з ОВД, вбачається, що Рябухинська площа, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська – діючий об'єкт, знаходиться в промисловій розробці, додаткове відведення земель, що перевищує межі ліцензійної ділянки, не потрібне.

Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе такі системи та об'єкти: газоконденсатні та нафтові поклади; газоконденсатні свердловини; газо- та нафтозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установку підготовки газу; систему транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання;

систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії.

Підготовка газу до транспорту здійснюється на установці підготовки газу (УПГ) Безпалівського ГКР, що знаходяться біля с. Беспалівка, с. Казачка, с. Пасеки Чугуївського району Харківської області.

Станом на 01.01.2024 р. загальний фонд свердловин Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Беспалівська ділянка та структури Весела і Клименівська налічує 2 свердловини.

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

Тривалість будівництва за видами робіт по кожній із свердловин представлена в таблиці 1.3.1 Звіту з ОВД та загалом становить 268 діб.

У будівельних роботах передбачається задіяння до 14 одиниць будівельної техніки, перелік якої наведений в таблиці 1.3.2 Звіту з ОВД.

Підготовчі роботи виконуються для розгортання фронту будівельних робіт і складаються з робіт з підготовки земельних ділянок, вишукувальних робіт, робіт зі спорудження тимчасових споруд, улаштування під'їзних шляхів та перевезення, розвантаження, складування обладнання та матеріалів.

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.

З метою попередження забруднення першого водоносного горизонту, рідкими відходами буріння, що будуть утворюватися в процесі спорудження проектних свердловин передбачається улаштування гідроізольованих земляних шламових амбарів.

Для визначення рівня ґрунтових вод будуть проводитись інженерно-геологічні роботи. Конструкцією шламових амбарів передбачається роздільне збирання шламу, відпрацьованої промивної рідини і стічних вод. По периметру шламових амбарів передбачається обваловка з мінерального ґрунту висотою 0,5 м.

Необхідний розрахунковий об'єм гідроізольованих шламових амбарів при спорудженні кожної із проектних свердловин становить 10239,882 м³.

Приймаються 3 земляних шламових амбари об'ємом 3413,294 м³ кожний (20,0 × 58,0 м). Перший – для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини. Другий і третій – для відстоювання фільтрату промивної рідини, збору відпрацьованої технічної води і стічних вод. Глибина шламових амбарів планується до 4,0 м.

Монтажні роботи включають в себе монтаж та розташування бурового обладнання виключно на території бурових майданчиків проектних свердловин, які будуть складатися з двох зон: виробничої та службово-побутової.

У Звіті з ОВД зазначено, що у зв'язку з значною віддаленістю бурових майданчиків проектних свердловин від мережі електропостачання та

урахуванням санітарно-захисної зони в 500 м, буріння проєктованих свердловин, буде здійснюватися з використанням бурового верстату Honghua ZJ70- DBS з дизель-електричним приводом. Спосіб буріння – роторний, турбінний.

Цикл спорудження кожної проєктної свердловини складається з наступних робіт:

- буріння свердловини і кріплення її стінок обсадними колонами і їх цементування;

- випробування свердловин на наявність промислового припливу газу.

Конструкція проєктних свердловин наведена в таблиці 1.3.3 Звіту з ОВД.

Для запобігання забруднення підземних вод та усунення міжпластових перетоків, крім спуску обсадних колон передбачається цементування затрубного простору високоякісним цементним розчином. Надійне перекриття водоносних горизонтів з використанням високоміцних портланд цементів унеможливить потрапляння бурового розчину у водоносні горизонти. Виконання гідророзриву не передбачається.

Після завершення буріння і кріплення стовбурів проєктних свердловин проводиться їх випробування з метою оцінки продуктивності окремих горизонтів, для визначення пластових тисків і інших показників, тобто на можливість видобування вуглеводнів.

Після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, свердловини облаштовуються та підключаються шлейфами до існуючих установок підготовки вуглеводневої сировини. При відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються.

Для можливості експлуатації проєктних свердловин, передбачається їх облаштування та підключення до існуючих установок підготовки вуглеводневої сировини.

Для підключення до майданчика УПГ кожної газової свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу підключення діаметром 114 мм, довжиною до 20000 м. Глибина закладання буде становити до верху труби 1,2 м.

В місцях перетину лісосмуг, прокладання газопроводів-шлейфів підключення передбачається горизонтально-направленим бурінням (ГНБ), глибина закладання на даних ділянках збільшується до 2,5 м.

В одній траншеї с шлейфами-підключення, тією ж самою довжиною, на відстані 200 мм в просвіті, передбачається одночасне прокладання двох інгібіторопроводів (корозії та гідратуутворення), діаметром 32 мм.

З'єднання стиків труб передбачається виконувати електродуговим зварюванням з застосуванням зварювальних агрегатів та зварювальних трансформаторів.

До введення в експлуатацію змонтованих газопроводів-шлейфів підключення передбачається очищення порожнини трубопроводів та випробування їх на міцність та герметичність. Очистка порожнини

трубопроводів буде здійснюватися промиванням водою та продувкою повітрям.

Комплекс наземних та підземних споруд, що використовується для буріння свердловин, відноситься до тимчасових і після закінчення спорудження та підключення свердловин демонтуються.

В разі відсутності промислового припливу газу передбачається ліквідаційний тампонаж газових свердловин. Надрокористувач зобов'язаний ліквідувати свердловину у разі, якщо вона виконала своє призначення, або після спорудження свердловини не було промислового припливу вуглеводнів та її подальше використання за прямим призначенням чи для інших господарських цілей є недоцільним або унеможливлено з геологічних, технічних, економічних, екологічних чи інших причин у відповідності з вимогами законодавства.

Ресурси, які будуть використані при спорудженні однієї свердловини: земельні (майданчик спорудження свердловин, під'їзна дорога); водні (технічне водозабезпечення); енергетичні (дизпаливо); сировинні (електроди, хімреагенти); трудові (вахта 19 осіб).

Площі виділення земельних ділянок під бурові майданчики проектних свердловин складають – 4,5 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.

В процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб (приготування бурового розчину та ін.). Питна вода – привозна. Питна вода завозиться спецавтотранспортом та зберігається у чистій тарі. Після припинення експлуатації водної свердловини остання ліквідується у відповідності з вказівками по проектуванню і виконанню ліквідаційного тампонажу розвідувальних, гідрогеологічних і експлуатаційних водозабірних свердловин, що виконали своє призначення.

Технологічний процес на УПГ (Безпалівського ГКР) забезпечує підготовку газу шляхом двоступеневої сепарації. На установці низькотемпературної сепарації пониження температури газу відбувається за рахунок використання дросель-ефекту.

Підготовлений газ вимірюється на двох вимірювальних ділянках і направляється в промисловий газопровід для подачі в магістральний газопровід Шебелинка-Полтава-Київ.

Частина газу з вихідного колектора направляється на теплообмінник Т-3 для підігріву і направляється на блок редукування газу, що подається в газопровід Таранівка-Пасеки (на ГРС «Борки»). Після редукування газ поступає на замірний вузол, для заміру витрати газу. Після виміру газ проходить конденсатозбірник (КЗ) і одоризаційну установку.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності

Планована діяльність полягає у отриманні спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської

площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська.

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, нехтуванням основними правилами безпечної експлуатації об'єктів. При здійсненні планованої діяльності найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути розливи нафтопродуктів, інтенсивні газопроявлення (ускладнення), газовий фонтан.

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 для об'єкта визначається у відповідності до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованого 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 те, що:

– **планована діяльність.** Планованою діяльністю передбачається отримання спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська АТ «Укргазвидобування» код ЄДРПОУ 30019775;

– **вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, повітряне середовище зазнає впливу при спорудженні всіх типів свердловин під час монтажних робіт, продуктами згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт, продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата, дизель-електростанції та спецтехніки, продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини, пилевикидами при приготуванні бурового розчину, продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива, продуктами вільного випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів, продуктами згорання природного газу при роботі енергетичних установок, що забезпечують підігрів теплоносія і обігрів приміщень на промислових майданчиках і працюють на природному газі. При отриманні промислового припливу вуглеводневої сировини

повітряне середовище зазнає впливу продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловин.

Джерелами потенційного впливу на атмосферне повітря при пошуку, розвідці та розробці родовища є бурове обладнання, спецтехніка, експлуатаційні свердловини і обладнання установки підготовки газу (УПГ) Безпалівська ГКР.

У Звіті з ОВД зазначено, що на даний час діяльність здійснюється на основі існуючого дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря від стаціонарних джерел (Додаток О до Звіту з ОВД): № 6321781501-1273 від 30.07.2014 року – УПГ Безпалівського ГКР.

У відповідності до Висновку державної санітарно-епідеміологічної експертизи №05.03.02-07/13917 від 16.03.2009 р. (Додаток Д до Звіту з ОВД) для виробничого майданчика УКПГ Безпалівського ГКР встановлено санітарно-захисну зону розміром до існуючих житлових будинків, а саме: розміщених у північно-західному напрямку до с. Беспалівка – 750 м, у північно-східному напрямку до с. Казачка – 800 м та у південному напрямку до с. Пасеки – 650 м та дотриманням нормативного розміру СЗЗ в 1000 м в усіх інших напрямках.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в процесі діяльності УПГ Безпалівського ГКР надані в таблиці 5.1.2.1 Звіту з ОВД.

Сумарні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами УПГ Безпалівського ГКР відображені в таблиці 5.1.2.2 Звіту з ОВД.

Під час облаштування родовищ, облаштування та підключення свердловин до установки підготовки газу (УПГ), прокладання трубопроводів утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від пересувних джерел – автотранспортної та будівельної техніки, зварювальних та фарбувальних агрегатів.

Викиди мають тимчасовий характер, обмежений часом процесу облаштування свердловин та прокладання газопроводів. Джерела викидів пересувні.

При експлуатації УПГ атмосферне повітря зазнає впливу при роботі енергетичних установок, при продувках обладнання, при випаровуванні парів рідин із ємностей, при роботі насосів, одоризаційних установок, дожимних компресорних станцій.

Будівельно-монтажний майданчик свердловини представлений неорганізованим джерелом № 1.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри при облаштуванні будівельного майданчика наведена в таблиці 5.2.2.1.3 Звіту з ОВД. Відповідно до даних таблиці 5.2.2.1.2.1 Звіту з ОВД, для підготовчих робіт по жодному з інгредієнтів недоцільно проводити розрахунок розсіювання на ЕОМ, концентрації забруднюючих речовин не перевищують 0,1 ГДК.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, т/рік, які викидаються в атмосферне повітря джерелами бурового майданчика кожної свердловини наведені в таблиці 5.2.2.2.1.5 Звіту з ОВД.

Кількість джерел викидів від бурового майданчика кожної свердловини складає 16 одиниць.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведена в таблиці 5.2.2.2.1.6 Звіту з ОВД.

У Звіті з ОВД зазначено, що розрахунок забруднення атмосферного повітря викидами при випробуванні свердловини показав, що перевищення санітарних норм на межі нормативної санітарно-захисної зони (СЗЗ), сільбищній зони відсутнє, що задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Сумарна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при підключенні свердловини наведена в таблиці 5.3.1.3 Звіту з ОВД. У Звіті з ОВД зазначено, що по жодному з інгредієнтів недоцільно проводити розрахунок розсіювання на ЕОМ. Вплив на атмосферне повітря при здійсненні робіт з підключення свердловин незначний.

Параметри джерела викиду та результати розрахунку очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від свердловини наведені в таблиці 5.4.1.7 Звіту з ОВД.

Результати розрахунку очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від свердловини з встановленням пригирлової установки компримування газу з використанням МКУ наведені в таблиці 5.4.1.1.1 Звіту з ОВД.

У Звіті з ОВД зазначається, що в результаті розрахунку розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин при спалюванні факельних газів на проектній свердловині в Харківському, Чугуївському Красноградському районах Харківській області встановлено, що максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) – не перевищують ГДК;

– вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності. Відповідно до даних Звіту з ОВД, вплив на ґрунт та земельні ресурси буде здійснюватися при спорудженні свердловин, при облаштуванні свердловин та будівельних роботах по прокладанню газопроводів для підключення свердловин.

Ґрунтовий покрив в межах бурових і будівельних майданчиків зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. На період будівництва свердловин для збору і тимчасового збереження відпрацьованого бурового розчину з хімреагентами передбачено спорудження земляних шламових амбарів в глинистому ґрунті. Відпрацьовані бурові розчини, шлам та інші відходи нейтралізуються та захоронюються.

Газопроводи-шлейфи частково прокладаються по землях, що мають сільськогосподарське призначення, при цьому передбачене зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту.

Вплив планованої діяльності на ґрунт в звичайному режимі експлуатації мінімальний, і може бути помітним в разі порушення технологічних процесів. У Звіті з ОВД зазначено, що розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів.

Відповідно до даних Звіту з ОВД, земельні ділянки під території свердловин та установки комплексної підготовки газу отримують у відповідності до законодавства України, про що складаються Акти на право користування земельними ділянками.

Згідно з інформацією наведеною у Звіті з ОВД, в процесі експлуатації родовища по видобуванню вуглеводневої сировини з урахуванням розширення меж родовища здійснюються всі необхідні заходи щодо охорони ґрунтів.

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. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними і мінералізованими водами, газonosні і поглинаючі горизонти та інші.

У Звіті з ОВД зазначено, що негативних впливів екзогенних, ендегенних процесів і явищ геологічного і геотехнічного походження в даному районі не спостерігається.

Відновлення родючості ґрунтів по всій будівельній смузі – другий етап рекультивації земель, що порушені при будівництві. Його проводять після закінчення технічної рекультивації;

– вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності. У Звіті з ОВД зазначено, що водне середовище може зазнати впливу від бурового розчину при проходженні в процесі буріння підземних горизонтів з прісними водами та попаданні забруднюючих речовин в поверхневі і ґрунтові води.

Охорона водного середовища передбачає дотримання основ водного законодавства і нормативних документів в області використання та охорони водних ресурсів; здійснення заходів для запобігання і ліквідації попадання забруднюючих речовин у поверхневі і ґрунтові води, а також горизонти підземних вод, для чого передбачено застосування бурових розчинів без шкідливих для питної води речовин, ізоляцію в процесі буріння інтервалів залягання горизонтів з питною водою декількома колонами з обов'язковим цементуванням за колонного і міжколонного простору.

Припливи води із горизонтів першого регіонального гідрогеологічного поверху в межах Мелихівсько-Рябухинської зони, змінюються від 30 до 200 м³/добу. Для водозабезпечення бурових та других технологічних цілей на площі використовувались харківський і бучацький водоносні горизонти. Вони розкриваються на глибинах від 30-50 до 160-180 м. Буріння водних свердловин виконується роторним способом самохідним буровим верстатом 1БА-15В або аналог. Буріння водних свердловин планується здійснювати у відповідності з вимогами ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні

мережі та споруди. Основні положення для проектування» з зонами санітарної охорони (ЗСО), які складаються з трьох поясів.

Розрахунок ліміту забору води для технологічних потреб для спорудження однієї свердловини наведено в таблиці 5.2.3.3 Звіту з ОВД.

Об'єм дощових вод відповідно до тривалості будівництва свердловини складає – 3845,984 м³, з яких вода, що повторно не використовується та зберігається в шламовому амбарі-накопичувачі складає – 1538,393 м³.

Витрати води на господарсько-побутові потреби приведені в таблиці 5.2.3.4 Звіту з ОВД.

Нижньою межею розповсюдження зони активного водообміну являється переважно глиниста товща порід середньої юри. Відклади залягають на глибинах 799-1735 м.

Водопостачання населених пунктів, розташованих в межах Рябухинської площі, здійснюється за рахунок вод, що наповнюють алювіальні і піщано-галечникові відклади терас та заплавл річок.

У Звіті з ОВД зазначено, що на Рябухинській площі немає централізованих водозаборів.

Розрахунок об'єму води для промивання та гідровипробування газопроводів-шлейфів підключення наведений в таблиці 5.3.3.1 Звіту з ОВД.

Після гідровипробувань трубопроводів вода не підлягає очищенню, так як в своєму складі не містить органічних та інших забруднень. Випуск води здійснюватиметься у тимчасовий амбар.

Під час видобування, геологічного вивчення або дослідно-промислової розробки родовища вплив виробничих об'єктів на водне середовище мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення технологічного процесу.

Відведення господарсько-побутових стоків під час будівництва, передбачається в накопичувальну герметичну металеву ємність (вигрібна яма) об'ємом до 10 м³. Збір фекальних стоків передбачається у герметичну металеву ємність об'ємом 10 м³. За мірою накопичення, передбачається вивіз фекальних та господарсько-побутових стоків на каналізаційні очисні споруди, спеціалізованою організацією відповідно до укладеного договору виконавця будівельних робіт.

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

При видобутку вуглеводнів разом з нафтою і газом на поверхню надходять супутньо-пластові води.

Відділена супутньо-пластова вода Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська надходить в ємність, яка передбачена на УПГ, для збору супутньо-пластових вод. По мірі заповнення ємності, вода вивозиться на установку повернення СПВ у надра, яка знаходиться на території УПГ-2 Кобзівського ГКР, де повертається через поглинальні свердловини у пласт-колектор поглинаючого горизонту;

– вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності. Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації від 24.06.2024 № 03.02-18/1747, в межах Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська розташований об'єкт ПЗФ – гідрологічний заказник місцевого значення «Берестовий» загальною площею 87,5 га та частина території національного природного парку «Гомільшанські ліси». Загальна площа охоронної зони навколо національного природного парку складає 6700 га.

За даними вищезгаданого листа, до цінних природних територій, що зарезервовані для наступного заповідання відноситься земельна ділянка проєктованого ландшафтного заказника місцевого значення «Климівський» загальною площею 1275 га, на який згідно з рішенням Харківської обласної ради від 18.06.2015 № 1227-VI НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено наукове обґрунтування.

Також, відповідно до Проєкту організації території національного природного парку «Гомільшанські ліси», охорони, відтворення та рекреаційного використання його природних комплексів і об'єктів, затвердженого наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 28.11.2011 № 478, частину кварталів Гомільшанського лісництва філії «Зміївське лісове господарство» ДП «Ліси України» віднесено до зарезервованих територій для розширення меж національного природного парку «Гомільшанські ліси».

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, частина території планованої діяльності розташовані в межах Берестового природного коридору місцевого значення та Придонецького природного коридору загальнодержавного значення.

Копія згаданого листа наведена в Додатку Г до Звіту з ОВД.

Розташування місця планованої діяльності відносно об'єктів ПЗФ наведено на Рис. 3.4, 3.5 Звіту з ОВД.

Карти-схеми розташування місця планованої діяльності відносно компонентів регіональної екологічної мережі Харківської області представлені на Рис. 3.6-3.8 Звіту з ОВД.

Карти-схеми розташування території планованої діяльності відносно об'єктів Смарагдової мережі наведені на Рис. 3.9-3.12 Звіту з ОВД.

У Додатку Р до Звіту з ОВД надається Звіт із науково-дослідної роботи «Польові дослідження щодо впливу на біологічне різноманіття, природні оселища, рідкісні та зникаючі види флори і фауни від планованої діяльності «Отримання спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська», що здійснюватиме філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» АТ «Укргазвидобування», у висновках якого зазначається:

– на території планованого спеціального дозволу з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі

Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська відсутні види флори і фауни із переліку регіонально рідкісних і занесених до Червоної книги України. Раритетні представники флори і фауни реєстровані у найближче розташованих об'єктах Смарагдової мережі, природно-заповідного фонду, природних ядрах та екологічних коридорах регіональної екологічної мережі Харківської області;

- передбачається мінімальний вплив на рослинно-грунтовий покрив від проведення земляних робіт і порушення рослинного покриву на земельних ділянках, які плануються під буровий майданчик та шлейф;

- під час подальшої експлуатації свердловин вплив на рослинний та тваринний світ і ґрунти відсутній;

- ділянка проектного спеціального дозволу на користування надрами включає об'єкти природно-заповідного фонду: гідрологічний заказник «Берестовий» і частково, ландшафтний заказник «Гомільшанська лісова дача», що включений до Національного природного парку «Гомільшанські ліси»;

- очікується вплив на природоохоронні території та об'єкти, природні оселища і рослинні угруповання, раритетні види флори та фауни в межах екологічно допустимого від провадження діяльності.

У Звіті з ОВД зазначається, оскільки межі проектного спецдозволу на користування надрами перехреснюються за площею із незначними ділянками об'єктів ПЗФ та об'єктів Смарагдової мережі Gomilshanski Lisy National Nature Park (UA0000034), Chumatskyi way and Vilshanka river valley (UA0000284), Spasiv Skyt (UA0000275), рекомендується проводити моніторинг стану природних оселищ, занесених до Резолюції 4 Бернської конвенції та рослинних угруповань, занесених до Зеленої книги України. У випадку виявлення під час провадження планованої діяльності цінних для збереження рослинних угруповань та природних оселищ, будуть вжиті заходи відповідно до чинного природоохоронного законодавства.

Враховуючи вищенаведене, висновком з оцінки впливу на довкілля встановлюються відповідні екологічні умови;

- **вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** У Звіті з ОВД зазначено, що процес розробки родовища не є діяльністю, що створює значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості;

- **вплив на соціальне та техногенне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення проводиться за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів.

При будівництві експлуатаційних свердловин утворюються викиди неканцерогенних речовин в атмосферу.

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві свердловин в Харківському районі, Чугуївському районі, Красноградському районі Харківської області представлені у таблицях 5.2.2.3.1 – 5.2.2.3.3 Звіту з ОВД, відповідно до даних яких, вбачається, що для всіх речовин, ризик виникнення шкідливих ефектів

вкрай малий, імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ по впливу на органи дихання.

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при випробуванні свердловин в Харківському районі, Чугуївському районі, Красноградському районі Харківської області представлені у таблицях 5.2.2.3.4 – 5.2.2.3.6, згідно з даними яких, вбачається, що ризик виникнення шкідливих ефектів вкрай малий, імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ по впливу на органи дихання. Відповідно до даних Звіту з ОВД, соціальний ризик визначається, як відсутній;

– вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності. Робота обладнання установки підготовки вуглеводневої сировини пов'язана з шумовим навантаженням, тому, з метою відведення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення, зобов'язана забезпечувати рівні шуму в прилеглих до об'єкту житлових і громадських будівлях, що не перевищують рівнів, установлених санітарними нормами.

У Звіті з ОВД зазначено, що рівень шумового навантаження від УПГ Безпалівського ГКР не перевищує встановлених санітарно-гігієнічних норм на межі санітарно-захисної зони, найвищі розрахункові значення зафіксовані на межі найближчої житлової забудови с. Пасеки (650 м від УПГ Безпалівського ГКР), рівень звукового тиску дорівнюватиме – 21,64 дБА.

Джерелами шумового впливу в період проведення даних будівельних робіт є: при виконанні земляних робіт – екскаватор, бульдозер; при виконанні монтажних робіт – зварювальний агрегат; при розвантаженні – автокран; при перевезенні – вантажний автомобіль.

Відстань від бурового майданчика проектної свердловини Рябухинської площі до найближчої житлової забудови становить не менше 500 м.

Згідно з наведеними розрахунками рівнів шумового навантаження у Звіті з ОВД, вбачається, що на відстані 500 м значення шумового навантаження будуть такими: $LA_{екв.} = 19,6$ дБА, $LA_{маск.} = 23,2$ дБА. Результати розрахунків показали, що проведення будівельних робіт, задовольняють санітарні вимоги, щодо еквівалентних і максимальних рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Джерелами шумового впливу в період проведення бурових робіт є буровий верстат, основне і допоміжне обладнання, що знаходяться на майданчику спорудження свердловини, генерують шум в 100 дБА. Відповідно до розрахунків шумового навантаження, які наведені у Звіті з ОВД, вбачається, що рівень шуму при проведенні бурових робіт буде становити $L_A = 37,8$ дБА, що відповідає санітарним вимогам, щодо рівнів шуму на межі СЗЗ та території найближчої житлової забудови.

Під час будівельних робіт джерелом вібрації на буровому майданчику, що впливає на персонал є робота бурового верстата.

Для усунення шкідливої дії вібрації на працюючих передбачається зниження її конструктивними або технологічними заходами, а також

зменшення вібрації на шляху її поширення засобами віброізоляції і та поглинання вібрації;

– **вплив радіаційного забруднення, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, наявність світлового забруднення в процесі буріння та експлуатації свердловин не передбачається. Об'єкти планованої діяльності не є джерелом світлового забруднення.

У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловин теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним.

Відповідно до даних Звіту з ОВД, об'єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. Радіаційний вплив на навколишнє природне середовище та здоров'я населення відсутній.

Все електрообладнання оснащено металевими кожухами, які є надійним захистом від можливого впливу електромагнітного випромінювання.

Для контролю фонових показників іонізуючого випромінювання на території земельних ділянок, які будуть відведені під бурові майданчики свердловин (до початку проведення робіт), передбачається вимірювання потужності поглинутої дози зовнішнього гамма-випромінювання;

– **управління відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, в процесі роботи та обслуговування обладнання Рябухинської площі утворюються наступні відходи: брухт чорних металів, відходи кольорових металів, лампи люмінесцентні відпрацьовані та ін. Загальним видом відходу, що утворюється при прибиранні виробничих територій, приміщень є відходи комунальні змішані.

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

Під час проведення будівельних робіт по облаштуванню свердловини та прокладанню газопроводу-шлейфу буде утворюватися незначна кількість твердих відходів. До закінчення будівництва відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях відповідно до класу небезпеки, звідки видаляються на утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами. Розрахунок передбачуваної кількості утворення відходів при будівництві об'єкту (орієнтовний) наведено в таблиці 5.3.5.1 Звіту з ОВД;

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:

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 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.

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;
- реалізовувати заходи визначені у Звіті з ОВД для виключення виникнення забруднення ґрунту;
- не допускати потрапляння в ґрунт нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;
- на суб'єкта господарювання покладається обов'язок збереження якісних показників родючості ґрунтів, які знімаються та складаються, 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;

- здійснювати плановану діяльність за умови наявності та на підставі спеціального дозволу на користування надрами;

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

- дотримуватись вимог раціонального використання природних ресурсів та охорони надр відповідно до статті 56 Кодексу України «Про надра»;

- 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;

- 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 водних свердловин пристроями та вимірювальною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води;

- вести журнал обліку забраної води зі свердловин;

- 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 виконання статті 44 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 організацію збору, очищення, відведення дощових і 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;

- поводження зі стічними водами здійснювати відповідно до вимог законодавства;

- 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 діяльність відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища»;

- здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;

- 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;

- здійснювати плановану діяльність з дотриманням режиму охорони об'єктів природно-заповідного фонду;

- плановану діяльність в межах територій, зарезервованих під подальше створення ландшафтного заказника місцевого значення «Климівський» та для розширення меж національного природного парку «Гомільшанські ліси» здійснювати із додержанням особливих вимог охорони навколишнього природного середовища та обмежень, що визначаються рішенням про резервування;

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

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

- передбачити компенсації за знищення або пошкодження видів тваринного і рослинного світу, занесених до Червоної книги України, а також за знищення чи погіршення середовища їх перебування (зростання) згідно з

Постановою Кабінету Міністрів України від 07.11.2012 № 1030 «Про розмір компенсації за незаконне добування, знищення або пошкодження видів тваринного і рослинного світу, занесених до Червоної книги України, а також за знищення чи погіршення середовища їх перебування (зростання)»;

- здійснювати постійний моніторинг наявності видів тварин та рослин, занесених до Червоної книги України, на місці провадження планованої діяльності та реалізовувати відповідні заходи їх захисту і збереження;

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

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

- провадження планованої діяльності здійснювати з урахуванням об'єкта Смарагдової мережі Смарагдової мережі Gomilshanski Lisy National Nature Park (UA0000034), Chumatskyi way and Vilshanka river valley (UA0000284), Spasiv Skyt (UA0000275), у відповідності до заборон та обмежень, встановлених для об'єктів та територій Смарагдової мережі;

- при здійсненні планованої діяльності в межах території Смарагдової мережі Смарагдової мережі Gomilshanski Lisy National Nature Park (UA0000034), Chumatskyi way and Vilshanka river valley (UA0000284), Spasiv Skyt (UA0000275) забезпечити збереження видів флори і фауни та типів природних оселищ, включених до Резолюції 6, Резолюції 4 Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція);

- 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 Харківської обласної військової адміністрації від 25.06.2024 № 05-25/1572 (додаток Є 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 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;

- 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;

- 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;

- використовувати тільки справну техніку;

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

- 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;

- технологічний огляд, ремонт, миття та заправлення техніки проводити на спеціалізованому майданчику з твердим водонепроникним покриттям;

- 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 чинного законодавства при бурінні нових свердловин для отримання газу;

- відстань між свердловинами, що одночасно споруджуються, повинна унеможливлувати 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;

- 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 ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання у суворій відповідності з керівництвом по експлуатації (режимними картами), проєктною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

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

- зберігання дизпалива, нафти та 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;

- зберігати хімічні речовини в герметичній тарі, у спеціально облаштованому складі;

- 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;

- 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 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 чинних 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 план організаційних заходів 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;
- при виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення в порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів, а з метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на підприємстві має передбачатись наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

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

- підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

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

- здійснювати оплату компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях;
- забезпечити рекультивацію 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:**

- 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;
- запобігати погіршенню статусу всіх поверхневих водних тіл;
- здійснювати охорону, покращення та відновлення всіх істотно змінених та штучних водних тіл задля досягнення ними доброго екологічного статусу;

- забезпечити здійснення організаційних, екологічних, економічних та інших заходів, спрямованих на раціональне використання та охорону земель та водних ресурсів, їх захист від шкідливого антропогенного впливу;
- вести роботи способами, які запобігають ерозії ґрунтів;
- забезпечити відновлення земель, укріплювати круті схили;
- забезпечити демонтаж об'єкту планованої діяльності в разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до умовно природного стану;
- забезпечити охорону типових та унікальних природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, рослинних угруповань.

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) та ґрунтів, а також контроль за рівнем та якістю поверхневих і підземних вод у пунктах спостереження;
- щорічно здійснювати дослідження щодо виявлення видів мігруючої фауни, у тому числі птахів та потенційного впливу планованої діяльності на їх міграцію;
- 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 (далі – Бернська конвенція) 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;
- забезпечити моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:
 - 1) визначення вибірного тиску один раз на півроку;
 - 2) визначення вибівної температури при замірах вибірного 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

М.О. Шимкус

Заступник Міністра

О.В. Крамаренко

Підготовлено:

Грицак О.А.

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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