



УКРАЇНА
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 705-06-83
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

№ _____
на № _____ від _____

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ
«ЕСКО-ПІВНІЧ»
(код ЄДРПОУ 30732144)

офіс 518, вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073

(заявник та його адреса)

23.07.2019

(дата видачі)

№ 03.02-20/034

(номер висновку)

20193153108

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

№03.02-21/034 від 20.06.2019

(номер та дата звіту про громадське
обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності щодо спорудження пошукової свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі глибиною 4900 м, з метою пошуку продуктивних горизонтів в верхньосерпухівських (C1s2), верхньовізейських (C1v2), нижньовізейських (C1v1) та турнейських (C1t) відкладах з розкриттям фаменських відкладів верхнього девону D3fm Деркачівсько-Войтенківської площі. Влаштування свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі. Підключення до УПГ Журавлиного ГКР. Валківський та Богодухівський райони Харківської області.

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6 – 7, 9 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме, планованої діяльності ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» (код ЄДРПОУ 30732144) стосовно спорудження пошукової свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі глибиною 4900 м, з метою пошуку продуктивних горизонтів в верхньосерпухівських (C1s2), верхньовізейських (C1v2), нижньовізейських (C1v1) та турнейських (C1t) відкладах з розкриттям фаменських відкладів верхнього девону D3fm Деркачівсько-Войтенківської площі. Влаштування свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі. Підключення до УПГ Журавлиного ГКР. Валківський та Богодухівський райони Харківської області, встановлено, що:

Процедура оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання розпочата 18 березня 2019 року шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (далі – Реєстр); 15 травня 2019 року до Реєстру внесено Звіт з оцінки впливу на довкілля та оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля оприлюднено в газеті «Трибуна інформ» від 15 березня 2019 року № 7 (499), в газеті «Сільські новини» від 16 березня 2019 року № 12 (12204) та в газеті «Маяк» від 15 березня 2019 року № 11 (11298).

Оголошення про початок громадського обговорення Звіту із оцінки впливу на довкілля опубліковано в газеті «Трибуна інформ» від 17 травня 2019 року № 11 (503), в газеті «Сільські новини» від 18 травня 2019 року № 21 (12213) та в газеті «Маяк» від 17 травня 2019 року № 20 (11307).

Звіт з оцінки впливу на довкілля було розміщено в приміщенні:

- Департаменту екології та природних ресурсів Харківської обласної державної адміністрації за адресою: Харківська область, м Харків, м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, кім 380;

- Ков'язької селищної ради Валківського району за адресою: Харківська область, Валківський район, смт. Ков'яги, вул. Центральна, буд. 6.

- Шарівської селищної ради Богодухівського району за адресою: Харківська область, Богодухівський район, смт. Шарівка, вул. Макаренка, буд. 8.

- ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» за адресою: м. Київ, вул. Рилєєва, буд. 10 а.

Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля розпочалось 18 березня 2019 року та тривало 20 робочих днів.

Громадське обговорення Звіту з оцінки впливу на довкілля розпочалось 15 травня 2019 року та тривало 25 робочих днів.

Зауваження і пропозиції громадськості під час громадського обговорення планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації

інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля та громадського обговорення Звіту з оцінки впливу на довкілля до Департаменту не надходили.

Громадське слухання відбулося 30 травня 2019 року о 12.00 годині в приміщенні Валківського районного центру туризму, краєзнавства та екскурсій учнівської молоді Валківської районної ради за адресою: Харківська область, Валківський район, смт. Ков`яги, вул. Жовтнева, буд. 2.

У зв'язку з неявкою представників громадськості на громадські слухання, проведення яких було заплановано на 30 травня 2019 року о 15.00 в приміщенні Шарівської селищної ради за адресою: Харківська область, Богодухівський район, смт. Шарівка, вул. Макаренка, буд. 8, складено відповідний акт.

Врачування пропозицій та зауважень, що надходили протягом громадських обговорень та отриманих під час громадського слухання відображено у Звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною цього висновку.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Відповідно до Звіту з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД) метою планованої діяльності є спорудження пошукової свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі.

В адміністративному відношенні об'єкт планованої діяльності розташований за межами населених пунктів на території Ков`язької селищної ради Валківського району Харківської області.

Найближча житлова забудова - с. Журавлі з південно-східної сторони на відстані 3580 м, а із західної сторони на відстані 2500 м знаходиться с. Мар'їно Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Проектна глибина свердловини - 4900 м.

До циклу спорудження свердловини входять: підготовчі та монтажні роботи; буріння і кріплення стволів свердловини; випробування свердловини на продуктивність; демонтаж бурового обладнання, технічна та біологічна рекультивация земельної ділянки.

Спорудження свердловини передбачено вести за допомогою бурового верстату НБО «Уралмаш 4Е-76 + Cardner Denver» (електричний + дизельний привід).

Проектна тривалість спорудження свердловини – 384 доби.

Забезпечення водою технологічного процесу буріння передбачено від водної свердловини глибиною 150 м, яку планується пробурити на території бурового майданчика.

Забезпечення електроенергією при будівельно-монтажних роботах передбачено від ДГЕС-200, дизель EG Willson P-275H2.

На майданчику бурової передбачено розмістити мобільні службові приміщення (вагон-будинки).

Під буровим обладнанням передбачено облаштування твердого покриття із залізобетонних плит.

Пошукова свердловина, в разі отримання промислового притоку вуглеводнів облаштовується як експлуатаційна. В процесі експлуатації свердловини передбачені продувки свердловини та шлейфу.

Після закінчення спорудження свердловини і отримання промислового припливу передбачається підключення проектної свердловини до існуючої технологічної установки підготовки газу Журавлиного ГКР за допомогою газопроводу-шлейфу Ø89x10 мм орієнтованою довжиною 4160 м (з прокладанням в одній траншеї інгібіторопроводів інгібітору гідратоутворення та інгібітору корозії) до установки підготовки газу Журавлиного ГКР (по території Валківського району – 2670 м та по території Богодухівського району – 1490 м).

Прокладання газопроводу-шлейфу передбачено підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби.

Для влаштування пошукової свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі передбачається земельна ділянка площею 2,8 га.

Під експлуатацію свердловини планується надання земельної ділянки площею 0,36 га.

Під будівництво газопроводу-шлейфу передбачено тимчасове надання земельних ділянок загальною площею 10,4 га.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності.

Наземний комплекс бурового обладнання та привишкових споруд, що використовуються при спорудженні свердловини, відносяться до тимчасових споруд.

Основними потенційними забруднювачами навколишнього середовища при спорудженні свердловини є: матеріали та хімреагенти для приготування промивних та тампонажних розчинів; промивні рідини та тампонажні розчини; бурові стічні води, буровий шлам; паливно-мастильні матеріали; металеві відходи; пилевикиди при приготуванні бурового розчину; продукти згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт; продукти згорання палива у двигунах внутрішнього згорання бурового верстата, дизель-електростанції, автотранспорту; продукти при випробуванні та освоєнні свердловин (пластові флюїди); продукти випаровування з ємності для зберігання дизельного палива; продукти вільного випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів.

Всі забруднення можна розділити на дві категорії: з технологічних та з аварійних причин.

Технологічні причини: геофільтрація відходів; забруднення ґрунтів та вод через негерметичність колон та неякісне цементування; неякісне виконання гідроізоляції амбарів, технологічних майданчиків або її порушення; забруднення атмосферного повітря при зварюванні під час

монтажних робіт; при роботі ДВЗ приводу бурового верстата, дизель-електростанції, автотранспорту; при спалюванні продуктів випробування свердловини на факелі; при приготуванні бурового розчину; при випаровуванні з ємності для зберігання дизельного палива; при вільному випаровуванні з поверхні шламових амбарів.

Аварійні причини: газопроявлення та фонтанування при бурінні свердловин; пориви трубопроводів, руйнування обвалування гідроізольованих шламових амбарів, розливи палива.

Департамент екології та природних ресурсів Харківської обласної державної адміністрації враховуючи дані, наведені у Звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме, що:

- **вплив на геологічне середовище.** Попередження негативного впливу на геологічне середовище передбачається за рахунок застосування конструкції свердловини, яка включає послідовне перекриття пробурених інтервалів з сумісними умовами до проектної глибини обсадними колонами. Цементування обсадних колон високоякісними тампонажними матеріалами. Підбір густини бурового розчину у відповідності до прогнозних геологічних умов. Встановлення на усті свердловини противикидного обладнання. Наявність на буровій запасного розчину необхідної густини в кількості, яка дорівнює об'єму ствола із свердловини за проектними параметрами.

- **вплив на водне середовище.** Попередження забруднення горизонтів з прісними водами при їх розкритті в процесі буріння передбачається за рахунок використання бурового розчину з застосуванням води, глинопорошків та відповідних хімічних реагентів.

Для стійкості стволу свердловини передбачено поетапне кріплення стволу обсадними колонами (трубами), які цементуються в позатрубний простір спеціальними тампонажними (цементними) розчинами. Гирло свердловини облаштовують противикидним обладнанням, яким герметизують свердловину у випадку аварійного поступання газу, нафти і мінералізованої води в свердловину.

Зберігання відходів буріння передбачено в гідроізольованих амбарах-відстійниках, які обваловуються ґрунтом висотою 1 м. Після завершення буріння свердловини відходи будуть нейтралізовані і захоронені в амбарах-відстійниках.

Стічні води (господарсько-побутові) передбачено збирати у металеву ємність з подальшим вивозом на спецпідприємство.

Використання прісної води для технологічних потреб передбачено із водної свердловини глибиною 150 м, дебітом 4 м³/годину. Навколо свердловини передбачено організацію зон санітарної охорони з трьох поясів. Перший пояс – зона суворого санітарного режиму радіусом 30 м навколо свердловини, другий пояс – 47 м, третій пояс – 86 м. Після припинення експлуатації водна свердловина підлягає ліквідаційному тампонажу.

Потреби води при спорудженні свердловини становлять: на технічні потреби – 6750 м³, на господарсько-побутові потреби – 1152 м³. На гідро випробування 41,8 м³.

З метою раціонального використання водних ресурсів передбачено повторне використання бурових стічних вод, а також систему відводу дощових і талих вод за рахунок влаштування каналів. Відстояну воду в об'ємі 60% передбачено повторно використовувати на технологічні потреби.

Для питних потреб працівників передбачена привізана бутильована вода.

Скид стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачено.

Для контролю за забрудненням водоносних горизонтів передбачено спорудження спостережних свердловин на території бурового майданчика.

- вплив на ґрунти. Для влаштування пошукової свердловини передбачено тимчасове використання земельної ділянки (сільсько-господарські угіддя - рілля) площею 2,8 га згідно укладеної угоди.

Для недопущення забруднення ґрунтів ділянка бурового майданчика, де можливий контакт бурового розчину, хімреагентів і ПММ з ґрунтом (вишковий блок, силовий блок лебідки, насосний блок, циркуляційна система, блоки для приготування очистки бурового розчину, блок ПММ, склад хімреагентів та інш.) покриваються залізобетонними плитами.

Металева ємність для зберігання дизпалива, яка обладна дихальним клапаном знаходиться в блоці ПММ, що розміщується на майданчику з залізобетонних плит. Територія навколо блоку ПММ огорожується блоками ФБС (фундаментні блоки стінові будівельні) із герметичним заробленням стиків цементним розчином.

З метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками масел та сажі, які викидаються при роботі дизельних двигунів, колектори ДВЗ обладнуються металевими піддонами.

Ділянка бурового майданчику передбачено обваловувати земляним валом висотою 1 м.

Попередження забруднення родючого шару ґрунту передбачається шляхом зняття до початку будівельних робіт і складування його у відвали, які розташовуються по периметру бурового майданчика. Зняття родючого шару ґрунту передбачається проводити в два етапи (родючого шару ґрунту на глибину 80 см та потенційно родючого шару на глибину 10 см).

Траса газопроводу-шлейфу буде проходити по землях Валківського та Богодухівського районів Харківської області. Площа ділянки, з якої знімається родючий шар ґрунту складає 1,4560 га.

По закінченню робіт бурових робіт та прокладення газопроводу-шлейфу передбачена технічна та біологічна рекультивация.

- вплив на атмосферне повітря. Основними компонентами забруднюючих речовин, які надходять до атмосферного повітря в процесі спорудження свердловини, є оксиди азоту, оксид вуглецю, сажа, ангідрид сірчаний, вуглеводні, метан та інші.

Кількість джерел викидів – 13. Основними джерелами забруднення повітря є: робота двигуна дизель-електростанції ДГЕС-200 (д. FG P 275) – джерело № 1; випарування вуглеводнів із ємності складу ПММ – джерело № 2; робота двигунів приводу бурових насосів (д. CAT D 398) – джерела №№ 3,4; площадка спеціального транспорту і автотракторної техніки (АТТ) – 5 шт – джерела №№ 10,11,12,13,14; вишко – лебідочний блок (пост зварювання металів) – джерело № 15; БПР (блок приготування розчину) – джерело № 16; шламові амбари – джерело № 17; згорання газу на факелі (при випробуванні) – джерело № 18.

Загальна розрахункова кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час спорудження свердловини складає 17,6824 т/рік, окрім того вуглецю діоксид – 156,693 т/рік.

Загальна розрахункова кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час облаштування свердловини та прокладання трубопроводів (робота будівельної техніки, зварювальні та фарбувальні роботи) складає 4,746 т/рік.

Аналіз розрахунку розсіювання, з урахуванням величин фонові концентрації, встановив, що концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря не перевищують нормативів ГДК на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови.

Згідно Наказу Міністерства охорони здоров'я від 02.07.2007 № 362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ України від 19.06.1996 № 173» для бурових верстатів з дизельним приводом санітарно-захисна зона складає 500 м, а для бурових верстатів з електричним приводом – 300 м. Буріння свердловини передбачено вести за допомогою НБО «Уралмаш 4Е-76 + Cardner Denver» (електричний + дизельний привід).

Під час експлуатації газоконденсатних свердловин, джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферу є горизонтальна факельна установка, на якій виконується спалювання газу при продувках свердловини та шлейфу.

Згідно з технологічним регламентом продування газоконденсатної свердловини проводиться впродовж 2-х годин на рік. Проектні втрати газу на продування складуть 7071,96 м³.

Розрахунковий викид забруднюючих речовин під час продувок свердловини та шлейфу становитиме: азоту оксид у перерахунку на двоокис азоту - 0,0122 т/рік; сажа - 0,1825 т/рік; вуглецю оксид: - 1,5205 т/рік; вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉: - 0,1825 т/рік; вуглекислого газу - 15,216 т/рік; оксиду діазоту - 0,000027 т/рік;

Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки значні виділення теплоти, інертних газів, вологи не передбачається.

- вплив шуму на довкілля. Джерелами шуму на буровому майданчику є бурова лебідка, бурові насоси, компресорна установка, дизель-генераторна станція та привід БВ, продувні трубопроводи об'язки гирла свердловини. За

даними Звіту ОВД рівень очікуваного звукового тиску в розрахункових точках нижче нормативних значень.

- вплив на рослинний і тваринний світ. Влаштування пошукової свердловини № 3 Деркачівсько-Войтенківської площі та прокладання газопроводу-шлейфу передбачено на землях сільськогосподарського призначення (рілля), за межами населених пунктів.

В зоні пливу планованої діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду та зелені насадження, немає рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, що особливо охороняються. Вплив на флору і фауну прогнозується незначний та носить тимчасовий характер.

- вплив на соціальне середовище. Земельна ділянка для спорудження свердловини розташована за межами населених пунктів. Успішна реалізація запланованої діяльності: забезпечить видобування вуглеводневої сировини, що сприяє енерго-незалежності країни; забезпечить надходження грошових коштів до бюджету; створить додаткові робочі місця.

- поводження з відходами. При спорудженні свердловини очікується утворення наступних відходів: буровий шлам, залишки глинистого розчину, огарки електродів, відходи комунальні змішані, рідкі господарсько-побутові відходи.

Розрахунковий об'єм відходів буріння складає 2521 м³. Зберігання і подальше захоронення рідких відходів буріння та вибуреної породи передбачається у двох земляних шламових амбрах загальним об'ємом 4000 м³ (перший для скидання вибуреної породи і відпрацьованого розчину об'ємом 3000 м³, другий для збирання і відстоювання бурової стічної води об'ємом 1000 м³). Дно і стінки амбарів передбачено обладнати протифільтраційним екраном з використанням гідролізованого поліакриламідю. Перший амбар виконується таким чином, щоб надлишок бурових стічних вод по стічним канавам переливався в другий амбар для відстоювання води. Відстоювана вода через трубу, розташовану нижче рівня рідини другого амбару, перетікає в амбар для збирання очищеної води. За допомогою насосу типу НБ-32 відстоювана вода подається на бурову для повторного використання.

Первинна нейтралізація хімрегентів, що використовуються для обробки бурового розчину, здійснюється при циркуляції через свердловину в умовах високого гідростатичного тиску і температури. Остаточна очистка і нейтралізація здійснюється шляхом вводу в рідкі відходи буріння коагулянту (сульфат алюмінію).

Тверді та напівтверді відходи буріння нейтралізуються і знезаражуються шляхом вводу в шламіві амбари композиції, що містить фосфогіпс, солону і органічні добрива.

Залишки бурового розчину передаються на іншу свердловину для подальшого використання.

Відходи відпрацьованих огарки електродів, відходи комунальні змішані, шлам септиків збираються у металеві контейнери (ємності) та передаються спеціалізованим підприємствам відповідно укладених договорів.

Для збору побутових господарсько-фекальних відходів передбачена спеціальна геметична гідроізольована ємність, яка заглиблюється в землю. По мірі накопичення стічні води вивозяться на спеціалізоване підприємство.

Надрокористувач зобов'язаний ліквідувати свердловину, якщо вона виконала своє призначення 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 СОУ 11.2-00013741-001:2007 та НПАОП 11.1-1.01-08.

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 провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме те, що

На підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля сукупний вплив планованої діяльності при дотриманні прийнятих технічних рішень спорудження свердловини є екологічно допустимим.

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:

1.1. Під час виконання підготовчих і будівельних робіт забезпечується:

– чітко витримувати межі території, що відведені об'єкту планованої діяльності;

– проїзд транспорту тільки в межах відведених доріг;

- з метою зменшення пилоутворення від транспортних засобів в якості пом'якшувального заходу передбачити зменшення швидкості руху автотранспортної техніки в межах населених пунктів;

- заправка, мийка, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливно мастильних матеріалів), повинні проводитись в спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкту планованої діяльності;

- дотримання технологічного регламенту та проектних рішень щодо спорудження свердловини;

– надання до Департаменту документів, що посвідчують право користування земельними ділянками та угод з власниками земельних ділянок по яких буде прокладатися трубопровід (термін виконання – до початку виконання підготовчих і будівельних робіт);

- не допускати несанкціонований забір води із інших джерел (ставок), крім водної свердловини, яка передбачена проектними рішеннями;
- обвалування території майданчика бурової земляним валом висотою 1 м;
- здійснення радіологічного контролю, до початку буріння свердловин, в межах бурового майданчика та після завершення буріння;
- зняття та повернення (рекультивація) ґрунту у відповідності до «Робочих проектів землеустрою щодо рекультивації порушених земель», погоджених, затверджених відповідно до вимог статті 186 Земельного кодексу України;
- облаштування бурового майданчика свердловини залізобетонними плитами (термін виконання – до початку виконання підготовчих і будівельних робіт);
 - виключення роботи двигунів і механізмів на форсованих режимах;
 - використання транспортних та інших пересувних засобів і установок, у яких вміст забруднюючих речовин у відпрацьованих газах не перевищує нормативи або рівні шкідливого впливу фізичних факторів;
 - обладнання металевими піддонами колекторів ДВЗ з метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками масел та сажі;
 - спорудження гідроізольованих шламових амбарів для нейтралізації та зберігання рідких відходів буріння та амбару – відстійнику для води витисненої з газопроводу після гідровипробувань;
 - розробка надання до Департаменту програми моніторингу навколишнього природного середовища на весь період планованої діяльності;
 - у разі укладання угод на проведення моніторингу навколишнього природного середовища, представити до Департаменту інформацію чи відповідний правовий документ;
 - поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами;
 - недопущення забруднення нафтопродуктами ґрунтів, підземних та поверхневих вод;
 - надання до Департаменту у письмовій формі інформації про стан забезпечення вищевказаних умов під час виконання підготовчих і будівельних робіт.

1.2. Під час провадження планованої діяльності встановлюються такі екологічні умови:

- чітко витримувати межі територій, що відведені об'єкту планованої діяльності;
- проїзд транспорту тільки в межах відведених доріг;
- дотримання технологічного регламенту та проектних рішень щодо спорудження свердловини;
- використовувати справне технічне обладнання;

- не допускати перевищення встановлених концентрацій по основним забруднюючим речовинам;
- викиди забруднюючих речовин можливі з урахуванням та на підставі наявності дозволу на викиди, та не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони;
- забезпечити цементування обсадних колон високоякісними тампонажними матеріалами;
- забезпечити підбір бурового розчину по типу, густині, текучості та інших параметрах у відповідності до прогнозних геологічних умов;
- встановити на гирлі свердловини противикидне обладнання, яке відповідає параметрам безпечного спорудження свердловини;
- вживати заходи щодо попередження забруднення підземних вод;
- не допускати використання хімреагентів I та II токсичності для обробки бурового розчину при розкритті підземних горизонтів, що можуть бути використані як джерела господарсько-питного водопостачання;
- влаштувати місця тимчасового зберігання відходів відповідно до вимог законодавства;
- зберігання відходів, що утворюються при спорудженні свердловини (бурові стічні води, відходи бурового розчину, буровий шлам) в гідроізольованих шламових амбарах;
- не допускати відведення стічних вод на рельєф місцевості;
- у разі розкриття підземних водоносних горизонтів, забір води з яких здійснюється для задоволення питних і побутових потреб населення (в середньому протягом року становить більше ніж 100 м³/добу) проводити моніторинг підземних вод;
- дотримуватися вибору конструкції свердловини, яка забезпечує попередження гідророзриву розкритих гірських порід тиском газу при газопроявленнях;
- підбір обсадних труб по міцності, виходячи з очікуваного максимально можливого тиску на гирлі свердловини в процесі буріння і випробування на приплив газу;
- забезпечення герметичності обладнання та трубопроводів;
- встановлення манометрів для контролю за тиском на всіх технологічних лініях об'язки свердловин та вузлі входу шлейфа свердловини;
- зберігання хімреагентів в герметичній тарі, в спеціально облаштованому складі;
- фактичні викиди не повинні призводити до перевищення нормативних ГДК шкідливих речовин на межі встановленої санітарно-захисної зони;
- поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами;
- запровадити моніторинг підземних водоносних горизонтів в приватних колодязях найближчої житлової забудови впливу суб'єкта

господарювання до початку планованої діяльності та під час господарської діяльності об'єкта;

– інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних екологічних умов під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щорічно з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля);

- 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»;

- розглянути пропозицію громадськості стосовно участі в комплексному соціально-економічному розвитку с.Ков'яги щодо будівництва водогіну та буріння водних свердловин, доступу та контролю громадськості за процесом буріння.

- інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних заходів під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щороку з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

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

- розробити спеціальні заходи щодо охорони довкілля на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру і вживати заходів для ліквідації причин, наслідків забруднення;

- припинити будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність тощо) до приведення технологічного процесу до нормальних умов;

- при виникненні аварійних та нештатних ситуацій, характеристики кількісного і якісного впливу на компоненти довкілля, компенсаційні заходи визначаються у 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 у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів. З метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на буровому майданчику має передбачатися наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів.

– у разі виникнення аварійних ситуацій інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних умов під час провадження планованої діяльності (термін виконання – протягом п'яти робочих днів з дня виникнення аварійної ситуації).

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

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

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

- розробити технологічні рішення і запровадити заходи щодо зменшення обсягу відходів, які утворюються;
- непридані для експлуатації свердловини затампонувати чи ліквідувати у відповідності до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»;
- запровадити заходи щодо попередження забруднення підземних вод відповідно до вимог статті 105 Водного кодексу України;
- своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату.
- проведення відшкодування усіх збитків, в тому числі недержаних доходів та вартості проведення біологічної рекультивації;
- після виконання робіт провести технічну рекультивації і повернути земельну ділянку в стані придатному для використання;
- проведення ліквідаційного тампонажу водної свердловини;
- запровадити спеціальні заходи щодо охорони навколишнього природного середовища на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру і вживати заходів для ліквідації причин та наслідків забруднення;
- інформувати Департамент у письмовій формі про стан забезпечення вищевказаних заходів під час провадження планованої діяльності (термін виконання – щороку з дня видачі висновку з оцінки впливу на довкілля).

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

- здійснити гідроізоляцію земляних амбарів з метою запобігання забруднення підземних вод;
- здійснювати регулярний контроль за технічним станом свердловини і трубопроводів;
- повторне використання води для приготування бурового розчину (до 60 % від необхідного об'єму води для приготування бурового розчину);
- використання бурового розчину проводити по замкнутому циклу: свердловина – вузол очистки – насосна група – свердловина, скид надлишків бурового і цементного розчинів проводити в шламові амбари;

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

- надати до Департаменту звіт про результати післяпроектного моніторингу навколишнього природного середовища (термін виконання – що півроку, до 20 січня та до 20 липня);
- у разі встановлення факту перевищення по будь-якому показнику, що контролюється – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до

штатного стану, забезпечити невідкладне інформування Департаменту та здійснення заходів відповідного реагування.

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 буде 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 проектування ** , а саме:

Здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля не передбачається.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

**Начальник Управління
раціонального використання
природних ресурсів та оцінки
впливу на довкілля**

(керівник структурного підрозділу оцінки
впливу на довкілля уповноваженого органу)



А. СТРЕБКОВА

(ініціали, прізвище)

**Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Харківської обласної
державної адміністрації**

(керівник уповноваженого
територіального органу / заступник керівника
уповноваженого центрального органу)

(підпис)

А. ТИМЧУК

(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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