

Додаток 2

до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

код з ЄДРПОУ 30732144

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові громадянина-підприємця, ідентифікаційний код громадянина-підприємця)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса – 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, буд. 10а

Контактний номер телефону: (044) 537 72 93, (044) 537 72 98

(паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) громадянина-підприємця, місцезнаходження юридичної особи або місце проживання громадянина-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

2.1. Планована діяльність, її характеристика.

«Облаштування Карайкозівського НГКР. Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР. Розширення резервуарного парку та будівництво другої нитки газопроводу–підключення DN 200мм PN 5,5МПа».

«Облаштування Карайкозівського НГКР. Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР. Установка для утилізації газів дегазації»

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Карайкозівського родовища № 5318 від 13.01.2011 р. (з метою видобування вуглеводнів). Планованою діяльністю передбачається облаштування Карайкозівського газоконденсатного родовища (ГКР), а саме реконструкцію діючої УЗППНГ шляхом розширення резервуарного парку, установки для утилізації газів дегазації та будівництво другої нитки газопроводу-підключення DN200мм, PN5,5МПа від УЗППНГ Карайкозівського НГКР до газопроводу «м.Богодухів–УКПГ Степове Ø273x8 мм», видобування вуглеводнів (корисні копалини загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти) на Карайкозівському ГКР. Метод розробки родовища – на виснаження, режим розробки – газовий. Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

2.2. Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність відбувається на діючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР з максимальним використанням існуючого обладнання та технологічного процесу підготовки нафти, газу і конденсату. Облаштування газопроводу DN 200 PN5,5 виконується по найбільш оптимально прийнятному напрямку траси трубопроводу з врізкою в існуючий газопровід «м. Богодухів - УКПГ Степове Ø273x8 мм»

2.3. Технічна альтернатива 2.

Альтернативний варіант будівництва відсутній, оскільки прийнятий варіант є найбільш оптимальним з точки зору досягнення позитивного результату.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3.1. Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Реконструкція виконується на діючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР. Облаштування газопроводу DN 200 PN5,5 виконується по найбільш оптимально прийнятому напрямку траси трубопроводу з врізкою в існуючий газопровід «м. Богодухів - УКПГ Степове Ø273x8 мм», на території Качалівської сільської ради Краснокутського району Харківської області.

3.2. Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Альтернативний варіант будівництва відсутній, оскільки прийнятий варіант є найбільш оптимальним з точки зору досягнення позитивного результату.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Реконструкція існуючих та будівництво нових технологічних майданчиків на діючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР надає можливість поліпшити якість газу і конденсату на Карайкозівському НГКР перед подачею їх споживачу, та збільшити показники видобування вуглеводнів, позитивно вплине на забезпечення газом промислових підприємств та населених пунктів, а також на розвиток інфраструктури району.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Розширення резервуарного парку:

- будівництво резервуарів РВС-700 №2 та №3 для зберігання товарного конденсату;
- будівництво насосної відкачування товарного конденсату з РВС-700 №1, №2 та №3;
- установку додаткової дренажної ємності Єдр-6 з підключенням до неї РВС-700 №2, №3 та переключенням УНТС до Єдр-6;
- додатковий пункт наливу товарного конденсату в автоцистерни;
- реконструкція існуючого наливного стояка;
- встановлення кінцевої сепараційної установки КСУ-2 для нафти із обв'язкою;
- розширення існуючої насосної із встановленням одного додаткового насосу Н-3-7 (АСВН-80) для відвантаження нафти;
- встановлення фільтра-сепаратора ФСГ-50-1,6/L-01 на паливний газ.

Облаштування газопроводу DN 200 PN5,5 від УЗППНГ Карайкозівського НГКР до газопроводу «м. Богодухів - УКПГ Степове Ø273x8 мм»:

- прокладання газопроводу DN 200 PN5,5 від УЗППНГ Карайкозівського НГКР до газопроводу «м.Богодухів–УКПГ Степове Ø273x8 мм», що включає прокладання газопроводу, ізоляцію екструдованим поліетиленом заводського виконання, електрохімзахист;
- рекультивация земель, порушених при будівництві.

Установка для утилізації газів дегазації:

- встановлення трьохступеневого газопривідного компресора Ariel JGM/2;
- встановлення двох ємностей для збору ГКЛВ;
- встановлення атмосферної дренажної ємності Єдр- 7;
- встановлення пневматичного мембранного насосу Н-6-3 для відкачування рідини;
- заміна існуючого теплообмінника Т-1-2.
- розширення вузла вхідних ниток для підключення двох проектних свердловин;
- розширення інгібіторної насосної.

Технічні і дані технологічні дані:

Характеристика резервуарів РВС-700 №2 та №3: об'єм – 700 м³; Ø-10430 мм; висота стінки - 8940 мм; вага - 28,5 т, Pроб – 1,6МПа;

Максимальний робочий тиск газопроводу-підключення – 5,5 МПа;

Максимальна пропускна здатність газопроводу - 1,0 млн. н.м³/добу;

Довжина трубопроводу - 2200 м;

Тиск газу в газопроводі: в зимовий період-23-24 кгс/см²; в літній - 27-36 кгс/см².

Характеристика технологічного обладнання:

насос відкачування конденсату: 2 шт; Рвихід – 0,3 МПа продуктивність- 31,5 м³/год;

нафтовий сепаратор КСУ-2: 1 шт; об'єм 1 шт.- 12,5 м³ Pроб- 1,2 МПа;

ємність технологічна дренажна Єдр-6: 1 шт; об'єм - 50 м³ Pроб- 0,3 МПа;

ємність технологічна дренажна Єдр: 1 шт; об'єм - 0,5 м³ Pроб- 0,1 МПа;

фільтр-сепаратор газового ФСГ-50-1,6: 1 шт; об'єм 0,021м³ Pроб- 1,6 МПа;

насос відвантаження нафти - 1 шт; Рвихід – 0,3 МПа продуктивність– до 31,5 м³/год.

По установці для утилізації газів дегазації:

Трьохступеневий газопривідний компресор Ariel JGM/2 (K-2):

тиск на вході I ст. 0,01 МПа; тиск на виході 2,5 МПа;

продуктивність компресора 7,0-15,0 тис.м³/добу, загальний об'єм компримування газу дегазації – 7,0-15,0 тис.м³/добу;

Ємність для збору ГКЛВ: кількість -2шт. (ЄЛВ-3 та ЄЛВ-4); об'єм - 75 м³ кожна;

Атмосферна дренажна ємність Єдр- 7: кількість - 1 шт, об'єм - 5 м³;

Пневматичний мембранний насос Н-6-3: кількість 1 шт - для відкачування рідини з Єдр-7 в існуючу дренажну ємність Єдр-6;

Заміна існуючого теплообмінника Т-1-2 площею теплообміну 5 м² - на 22,5 м²;

Насос – дозатор НД–63/400: кількість – 2 шт., - продуктивність – 63 л/год.; макс. Р_{роб} – 400 атм.

Термін експлуатації об'єкта – відповідно до строку дії спеціального дозволу на користування надрами.

Загальна площа земельних ділянок під спорудами – 3,53 га (2,00 га – відведена площа під існуючою УЗППНГ Карайкозівського НГКР, а 1,53 га – надається під розширення резервуарного парку); довжина траси газопроводу – 2,174 км.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

6.1. щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України. Обмеження планованої діяльності полягає у:

- для повітря – дотриманні значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин;
- для ґрунтів – відсутність прямого інтенсивного впливу;
- дотримання санітарно-епідеміологічних норм;

6.2. щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається

6.3. щодо територіальної альтернативи 1

Обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного стану навколишнього середовища: Погодження та затвердження розрахункової СЗЗ у відповідності до державних санітарних норм та правил на існуючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР.

6.4. щодо територіальної альтернативи 2- не розглядається

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

7.1. щодо технічної альтернативи 1

моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ.

щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається.

7.2. щодо територіальної альтернативи 1

інженерно-геологічні вишукування на УЗППНГ та по трасі прокладання лінійних комунікацій; зняття родючого шару ґрунту та подальше зберігання у відвалі; рекультивация порушених земель при прокладанні трубопроводів; розробка проекту встановлення санітарно-захисної зони підприємства.

7.3. щодо територіальної альтернативи 2

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

8.1. щодо технічної альтернативи 1

клімат і мікроклімат – в межах природної стійкості екосистеми;

повітряне – під час будівництва атмосферне повітря буде тимчасово забруднюватись при роботі будівельних машин і автотранспорту, дизельної електростанції, при зварювальних, різальних та фарбувальних роботах; в період експлуатації – забруднення повітря від ємнісного обладнання, насосного обладнання, відвантаження вуглеводнів; шумове забруднення під час проведення будівельних робіт та в період експлуатації від технологічного обладнання;

водне – негативний вплив не очікується;

ґрунт – при будівництві об'єкту очікується незначний тимчасовий негативний вплив; при експлуатації – вплив відсутній;

рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – в межах природної стійкості екосистеми;

навколишнє соціальне середовище (населення) – негативний вплив не очікується;

навколишнє техногенне середовище – пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

У процесі будівництва і експлуатації проєктованого об'єкта утворюватимуться тверді відходи. Тверді побутові відходи (ТПВ) і безпечні відходи, прирівняні до побутових, передаються комунальному підприємству згідно укладених договорів. Небезпечні відходи, будуть передаватися за договорами спеціалізованим підприємствам, що мають відповідну ліцензію для подальшого поводження з ними.

8.2. щодо технічної альтернативи 2: не розглядається.

8.3. щодо територіальної альтернативи 1- діюча УЗППІГ Карайкозівського НГКР, Краснокутський район, Харківська область.

8.4. щодо територіальної альтернативи 2 – не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”

Згідно п. 3,4 ч.3, ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р. цей об'єкт відноситься до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підпадають оцінці впливу на довкілля.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу відсутні.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з Оцінки впливу на довкілля відповідає вимогам ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, будуть проведені дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища і ґрунт, соціальне і техногенне середовища, рослинний і тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному середовищі, аналіз отриманих концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунок ризиків.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і відтак підлягає оцінці впливу на довкілля згідно Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- 1) підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- 2) проведення громадського обговорення Звіту;
- 3) аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- 4) надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім підпунктом;
- 5) врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, вказаного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку із оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у цій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту із

оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту із оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення на стадії звіту зі оцінки впливу на довкілля буде повідомлено у оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на веб-сайті Єдиного реєстру із оцінки впливу на довкілля громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Подаючи такі зауваження і пропозиції вкажіть унікальний номер, присвоєний справі щодо планованої діяльності при реєстрації цього повідомлення у Єдиному реєстрі із оцінки впливу на довкілля (зазначений у шапці повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені у Реєстрі та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що подають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання при підготовці звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані в процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Згідно чинного законодавства України рішенням про провадження даної планованої діяльності буде Дозвіл на виконання будівельних робіт,

(вид рішення, згідно частини 1 статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною архітектурно-будівельною інспекцією у Харківській області

(орган, до повноважень якого належить прийняття цього рішення)

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля необхідно надсилати до

Департаменту екології та природних ресурсів Харківської обласної державної адміністрації за адресою: 61022, м.Харків, м-н Свободи,5, Держпром, 4_під'їзд, 7 поверх.

Електронна адреса: ecodepart@kharkivoda.gov.ua.

Номер телефону +38 (057) 705-06-83, 705-06-66.

Контактна особа: начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу, зв'язків з громадськістю – Варвянський Вадим Юрійович.