

## 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 УНТС з влаштуванням установки вилучення ГКЛВ на УЗППНГ Карайкозівського НГКР. Краснокутський район, Харківської обл.»

«Облаштування Карайкозівського НГКР. Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР з встановленням резервуару РВС-700. Краснокутський район, Харківської обл.»

«Облаштування Карайкозівського НГКР. Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР із встановленням газового генератора, за межами населених пунктів на території адміністративного підпорядкування Качалівської сільської ради Краснокутського району Харківської обл.»

«Облаштування УЗППНГ Карайкозівського НГКР. Реконструкція системи підігріву газу та газового конденсату, встановлення газопоршневої компресорної установки для утилізації газу дегазації. Краснокутський район, Харківської області»

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Карайкозівського родовища № 5318 від 13.01.2011 р. Планованою діяльністю передбачається облаштування Карайкозівського газоконденсатного родовища (ГКР), а саме реконструкцію діючої УЗППНГ із встановленням спеціального обладнання та підключенням його до існуючих комунікацій та споруд технологічної установки (УЗППНГ Карайкозівського НГКР), влаштуванням майданчиків під ним, архітектурно – планувальними рішеннями під запроєктоване обладнання та на те, що реконструюється, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно чинних норм та правил. Благоустрій території майданчиків під реконструкцію.

Планованою діяльністю буде забезпечено покращення якості видобутих вуглеводнів в процесі підготовки їх для транспортування та безперебійної подачі споживачу.

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

## **Технічна альтернатива 1.**

Планована діяльність відбувається на діючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР з максимальним використанням існуючого обладнання та технологічного процесу підготовки нафти, газу і конденсату.

### **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\*.**

#### **3.1. Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.**

Реконструкція виконується на діючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР в адміністративних межах 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 діючої 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, а також на розвиток інфраструктури району.

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

## **Реконструкція УНТС з влаштуванням установки вилучення ГКЛВ на УЗППНГ Карайкозівського НГКР:**

### **Установка вилучення ГКЛВ:**

Установка кінцевої сепараційної установки (КСУ): подача конденсату з ЕП на вхід КСУ для підігріву конденсату в КСУ теплоносієм; злив конденсату з КСУ в існуючі ємності для збору та тимчасового зберігання конденсату, подача газу дегазації на I ступень компресора газового з електроприводом за такими параметрами: тиск на вході I-ї ступені 0,015-0,02 МПа; тиск на виході з компресора 2,4 МПа; продуктивність компресора 5,6 м<sup>3</sup>/хв. (8,0 тис.м<sup>3</sup>/добу).

Установка охолодження газу на виході із компресора.

Сепаратор на виході із газового компресора після АПО розрахованого на P<sub>роб.</sub>-4,0 МПа: лінії подачі газу із проектного сепаратора на вхід низької сторони існуючого ежектора та ежектора на проектній УНТС; лінію з встановленням клапана-регулятора для подачі газу на I ступень; лінію скиду рідини із скрубера після II-ї ступені проектного компресора та проектного сепаратора на вхід ємностей зберігання ГКЛВ.

Встановлення двох ємностей для збору ГКЛВ об'ємом 75 м<sup>3</sup> кожна, розраховані на тиск 1,6 МПа з установкою насосної під навісом – 2 насоси продуктивністю 20 м<sup>3</sup>/год., P<sub>роб.</sub>-1,6 МПа для відвантаження ГКЛВ в пропановози.

Встановлення естакади відвантаження ГКЛВ в пропановози з витратоміром для обліку продукції.

Облік газу дегазації, що надходить з КСУ на вхід компресора, та облік стиснутого газу після сепаратора, що подається на ежектор.

**Облаштування додаткової технологічної лінії підготовки газу із застосуванням УНТС**  
продуктивністю : 1,0 млн. м<sup>3</sup>/добу по газу; 360 м<sup>3</sup>/добу по газовому конденсату;

5-40 м<sup>3</sup>/добу по пластовій воді.

Встановлення сепаратора I ступені (P-16,0 МПа) пропускною здатністю 1,0 млн.м<sup>3</sup>/добу.

Рекуперативний теплообмінник з площею теплообміну 250 м<sup>2</sup>.

Газосепаратор сітчастий II ступені (P-6,3 МПа) пропускною здатністю 1,0 млн.м<sup>3</sup>/добу.

Розділювач рідини об'ємом не менше 16,0 м<sup>3</sup>.

Дегазатор конденсату об'ємом 25,0 м<sup>3</sup>, P-2,5 МПа.

Дегазатор води об'ємом 4,0 м<sup>3</sup>, P-1,6 МПа.

Ежектор для утилізації низьконапірного газу.

Скид конденсату з проектного розділювача та С-2 на вхід проектного дегазатора.

Скид супутньо-пластової води з розділювача на вхід проектного дегазатора води.

Скид конденсату з проектного дегазатора конденсату на існуючу ємність ЕП.

Використання існуючої технологічної лінії для індивідуального заміру дебіту газоконденсатних свердловин, а також для експлуатації низьконапірних свердловин. Для індивідуального заміру газу свердловин - використання існуючої не задіяної замірної нитки.

Лінію з ЕП для під'єднання дожимного газового компресора, та лінію подачі газу з компресора на ежектор при збільшенні кількості газу і неможливості повністю використати газ дегазації з ЕП на власні потреби.

Під'єднання дренажних ліній з проектних апаратів до існуючої дренажної системи.

Встановлення 2-х насосів НД-100/250 для подачі метанолу на проектну УНТС.

Реконструкцію існуючого вузла входних шлейфів з підключенням діючих свердловин на вхід С1-1 проектною УНТС, низьконапірної лінії на вхід С2-1 проектною УНТС, та на С3-1 існуючої нафтової лінії.

Встановлення резервного БПТ потужністю 0,6 МВт.

Додатковий повітряний компресор з адсорбційною установкою осушкою повітря.

#### **Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР з встановленням резервуару РВС-700:**

Спорудження резервуару РВС-700 для зберігання товарного конденсату із влаштуванням фундаменту під резервуар у вигляді бетонного кільця із захисним екраном у вигляді суцільної монолітної залізобетонної плити з ухилом не менше 0,002 від контуру до центру днища заповненого гідрофобним матеріалом. Контрольний колодезь. Обвалування резервуару.

Характеристики резервуару РВС-700: об'єм – 700 м<sup>3</sup>; діаметр – 10430 мм; висота стінки – 8940 мм; вага – 28,5 т;

#### **Реконструкція УЗППНГ Карайкозівського НГКР із встановленням газового генератору:**

Встановлення газопоршневої електростанції TSU-370 TJ-NG – 1 шт. Спорудження лінії подачі газу власних потреб до газопоршневих електростанцій здійснюватиметься від існуючих комунікацій газу для власних потреб. Влаштування майданчику залізобетонними плитами із встановленням огорожі з сітчастих панелей.

Характеристика газопоршневої електростанції TSU-370 TJ-NG :

базовий двигун – Doosan P220LE; електрогенератор змінного струму – Marelli MJB 355SA4B; номінальна електрична потужність – 370 кВт; струм – змінний, трифазний, 400 В, 50 Гц; номінальний розхід газу – 3100...3600 н.м<sup>3</sup>/добу; тиск газу на вході – 0,2...0,4 кгс/см<sup>2</sup>; виконання – в спеціальному капоті з шумотеплоізоляцією; габарити - 1687x5220x3400 мм; маса – 5700 кг

#### **Реконструкція системи підігріву газу та газового конденсату, встановлення газопоршневої компресорної установки для утилізації газу дегазації:**

**Встановлення компресору 225Н/35-8,875-6,5-3,625 (треступеневий компресор Ariel)**

з влаштуванням фундаменту з гравійно – піщаної суміші та навісом:

тиск газу на вході I ступені 0,015 – 0,02 МПа; тиск газу на виході з компресора 2,5 МПа; продуктивність 7,0 -12,6 тис. м<sup>3</sup>/добу.

**Встановлення резервного підігрівача теплоносія ПТ-25/100М-1Р** з влаштуванням залізобетонного фундаменту, встановлення насосної під навісом з двох насосів Wilo IPL 50/155-4/2 на вході - з трубопроводом із підпорної ємності, на виході - з під'єднанням насосів в трубопроводний підігрівач

Характеристика теплового підігрівача ПТ – 25: теплова потужність – 0,5 МВт, пропускна здатність по підігріваному середовищу : по газу - 21150 м<sup>3</sup>/ год., по нафті - 23,4 м<sup>3</sup>/ год., по воді – 10 м<sup>3</sup>/ год.

тиск газу перед пальником 0,03 – 0.15 МПа; тиск газу на вході не більше 1,0 МПа. розхід газу не більше - 80 м<sup>3</sup>/год.

**Установка теплообмінника кожухотрубчатого ТК-У-2-210/63/530-63** для підігріву підготовленого газу перед подачею у вихідний трубопровід з наступними характеристиками: площа теплообміну - 210 м<sup>2</sup>; робочий тиск в трубному просторі 2,0-5,2 МПа; робочий тиск в міжтрубному просторі 2,0-5,2 МПа.

**Установка теплообмінника Ф838.00.00.000СБ** з площею теплообміну 60 м<sup>2</sup> для підігріву конденсату, що скидається з ЕП на КСУ-1.

Теплообмінник 838.00.00.00.000: площа теплообміну - 60 м<sup>2</sup>; робочий тиск в трубному просторі 6,3 МПа; робочий тиск в міжтрубному просторі 1,6 МПа.

Планована діяльність відбуватиметься в межах існуючого промислового майданчику

УЗППНГ Карайкозівського НГКР, загальна площа якого складає 3,53 га

### **Екологічні та інші обмеження планованої діяльності, за альтернативами:**

#### 5.1. 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;

#### 5.2. щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається

#### 5.3. щодо територіальної альтернативи 1

Обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного стану навколишнього середовища на існуючій УЗППНГ Карайкозівського НГКР.

#### 5.4. щодо територіальної альтернативи 2- не розглядається

### **6. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**

#### 6.1. щодо технічної альтернативи 1

моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ.

щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається.

#### 6.2. щодо територіальної альтернативи 1

не розглядається

#### 6.3. щодо територіальної альтернативи 2---

### **7. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**

#### 7.1. 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 технологічного обладнання; 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 проектного 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.

#### 7.2. щодо технічної альтернативи 2: не розглядається.

#### 7.3. щодо територіальної альтернативи 1- діюча УЗППНГ Карайкозівського НГКР, Краснокутський район, Харківська область.

#### 7.4. щодо територіальної альтернативи 2 – не розглядається.

### **8. 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.

### **9. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля**

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу відсутні.

#### **10. 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.

#### **11. 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.

#### **12. 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 зауважень і пропозицій, 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.

### **13. 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 видасться Державною архітектурно-будівельною інспекцією у Харківській області  
(орган, до повноважень якого належить прийняття цього рішення)

### **14. 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](mailto: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.