

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
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ
«УКРНАФТОБУРІННЯ»
код з ЄДРПОУ – 33152471

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання:

Юридична адреса: 01010, м. Київ, Печерський район, вул. Московська, буд. 32/2.

Контактний номер телефону: 044-225-77-75.

E-mail: info@unb.ua.

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

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

Планована діяльність, її характеристика.

Реконструкція та зміни установки попередньої підготовки нафти і газу (УППНГ) Сахалінського НГКР, а саме: реконструкція системи теплоносія; розширення лінії підготовки рідких вуглеводнів УППНГ; оновлення майданчику компресорних агрегатів.

Технічна альтернатива 1.

Для підвищення ефективності використання УППНГ передбачається:

1) реконструкція системи теплоносія – нагрів теплоносія здійснюється через теплообмінники гідромодуля що в свою чергу нагрівається від циркуляції гарячої води контура модульної котельні Vitos. В системі теплоносія задіяні розширювальна ємність теплоносія Єр-т та ємність дренажна теплоносія Єдр-3.

2) розширення лінії підготовки рідких вуглеводнів УППНГ (ємність нафти Р-800, ємність ВМР Р-900, ємність дренажна Є-101, насос нафти NUBL 300D140L, насос ВМР ХМ-Е 32-20-125К-5) – відсепарований газ подається для підготовки через сепаратор СГ-2 і далі на ПХУ. Рідина з сепараторів С-200 та С-300 скидується на трьохфазний сепаратор С-400, нафта з нього скидується на трьохфазний сепаратор С-700. З С-700 нафта поступає на резервуар-дегідратор Р-800 і далі відкачується насосами Н-801, Н-802 на резервуари Р-1...4. Вода з сепараторів С-400, С-700 поступає на резервуар пластової води Р-900 і далі насосами Н-901, Н-902 поступає на ємності ЄВ-1...4.

3) оновлення майданчику компресорних агрегатів (компресорний агрегат № 5, компресорний агрегат № 6, компресорний агрегат № 7) – продукція з низьконапірних

газових свердловин, що працюють на БВШ (№1...5) поступає на блок сепаратора С-300. Відсепарований від рідини газ з сепаратора С-300 поступає на компресорні агрегати № 5, 6, 7, 8, 9.

До встановлення прийнято один компресорний агрегат для перекачування природного газу низьконапірних свердловин Сахалінського НГКР на базі компресора Ariel KBK/4 з електричним приводом потужністю 1600kW та два компресорні агрегати для перекачування природного газу на базі компресора Ariel KBK/4 з газовим приводом Waukesha L 7044GSI S5 потужністю 1416kW при 1200 об/хв).

Технічна альтернатива 2.

Альтернативним рішенням є встановлення 3-х компресорних агрегатів із електроприводом. Існуюче енергетичне господарство УППНГ Сахалінського НГКР дозволяє заживити електроенергією лише один компресорний агрегат необхідної потужності (наявна вільна електрична потужність на УППНГ до 2200 кВт), для живлення ще двох компресорних агрегатів необхідно виконати суттєву реконструкцію ввідної трансформаторної підстанції 35/6кВ, прокладання нової повітряної лінії від ввідної трансформаторної підстанції до УППНГ довжиною близько 4,5 км, реконструкцію та збільшення потужності електричного обладнання на УППНГ і це все при тому, що потреба в роботі компресорів №2,3 є лише в перші три роки експлуатації, після чого вони будуть виведені в резерв, а перекачування газу буде забезпечуватись лише одним компресором.

При обраній альтернативі (технічна альтернатива 1) будуть присутні викиди забруднюючих речовин в період експлуатації (упродовж 3 років), а при роботі електричних компресорів викидів не передбачається.

При альтернативі 2 будуть значно більші впливи в період будівництва: збільшиться кількість викидів, відходів та водоспоживання при додаткових будівельних роботах. Необхідно залучити додаткові земельні ресурси для прокладання повітряної лінії від ввідної трансформаторної підстанції до УППНГ, також при цьому може відбутися вплив на родючий шар ґрунту при його знятті та наступній рекультивациї, роботі будівельної техніки.

Беручи до уваги комплексне збільшення впливів на період будівництва при альтернативі 2, економічні чинники, також той факт, що при виробництві електроенергії також є досить значні впливи на довкілля було прийнято рішення щодо встановлення компресора №1 з електроприводом і компресорів №2,3 – з газовим приводом.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності, територіальна альтернатива 1.

Планована діяльність буде здійснюватися в адміністративних межах Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів, на території існуючої та діючої УППНГ Сахалінського НГКР ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ».

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами від 10.07.2019 року № 6349.

Відповідно до Державних санітарних правил планування й забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року № 173 санітарно-захисна зона для проммайданчика УППНГ становить 1000 м (підприємства по видобуванню нафти; підприємства по видобуванню природного газу).

Геодезичні координати об'єкту (УППНГ):

- широта 49°58'13.18";

- довгота 35°15'32.45".

УППНГ Сахалінського НГКР ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» розміщується на земельній ділянці яка на кадастровій карті не обліковується. На дану ділянку є акт на право постійного користування земельною ділянкою І-ХР №006270 від 04.02.2000 року. Земельна ділянка перебуває в постійному користуванні НГВУ «Охтирканафтогаз», ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» використовує земельну ділянку згідно угоди на проведення розвідувальних робіт. Також будуть використовуватися земельні ділянки відносно яких встановлено земельний сервітут чи укладено договір оренди з наступними кадастровими номерами:

- 6323581700:04:001:0499 загальною площею – 0,826 га;

- 6323582200:02:001:0039 загальною площею – 0,3896 га;
- 6323582200:02:001:0040 загальною площею – 0,1147 га;
- 6323582200:02:001:0041 загальною площею – 0,3803 га;
- 6323582200:02:001:0043 загальною площею – 0,3353 га;
- 6323582200:02:000:0125 загальною площею – 1,4212 га;

Найближчими до території УППНГ об'єктами та населеними пунктами є:

- з півночі – с. Кусторівка, сільгоспугіддя;
- з півдня – діючі свердловини, далі с. Покровка;
- з заходу – с. Бузова;
- зі сходу – діючі свердловини, далі автодорога Качалівка – Олексіївка.

Найближчі до території УППНГ житлові будинки с. Бузова (Комсомольське) розташовані на сході на відстані близько 1200 м від крайнього діючого джерела викидів УППНГ.

Відстань від виробничих об'єктів до житлової забудови дотримана.

Місце провадження планованої діяльності, територіальна альтернатива 2.

Територіальні альтернативи відсутні оскільки планована діяльність проводиться на території існуючого підприємства в межах відведеної земельної ділянки.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Негативний вплив на промислові, житлово-цивільні об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час провадження реконструкції та змін, буде відсутній.

Територія не відноситься до зон охорони пам'яток історії та культури. Об'єктів археології на даній ділянці не виявлено.

Протягом періоду будівництва створення негативних впливів на місцеве населення та погіршення умов їх проживання не передбачається.

Під час експлуатації газопроводу негативні впливи планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності місцевого населення відсутні.

Забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Зацікавленість місцевого населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 3% до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. Організація робочих місць на період реконструкції.

Позитивним моментом планованої діяльності є те, що новий газопровід дозволить звести до мінімуму ризику виникнення аварійних ситуацій при його експлуатації та забезпечити безпечно та безперебійне газопостачання.

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

Реконструкція УППНГ Сахалінського НГКР з реконструкцією системи теплоносія, розширенням лінії підготовки рідких вуглеводнів УППНГ; оновлення майданчику компресорних агрегатів відбувається за технологічним регламентом.

Продукція з низьконапірних газових свердловин, що працюють на БВШ (№1...5) поступає на блок сепаратора С-300. Відсепарований від рідини газ з сепаратора С-300 поступає на компресорні агрегати № 5, 6, 7, 8, 9. В якості палива в компресорних агрегатах використовується природний газ. Потім відсепарований газ подається для підготовки через сепаратор СГ-2 і далі на ПХУ. Рідина з сепараторів С-200 та С-300 скидується на трьохфазний сепаратор С-400, нафта з нього скидується на трьохфазний сепаратор С-700. З С-700 нафта, за допомогою насосів поступає на резервуар-дегідратор Р-800 і далі відкачується насосами Н-801, Н-802 на резервуари Р-1...4.

Вода з сепараторів С-400, С-700 поступає на резервуар пластової води Р-900 і далі насосами Н-901, Н-902 поступає на ємності ЄВ-1...4. Для дренажу рідини з сепараторів та резервуарів С-200, С-300, С-400, С-700, Р-800, Р-900 використовується ємність дренажна підземна Є-101.

Підігрів продукції здійснюється через теплообмінник Т-5 та/або через теплообмінники (зм'євики) вмонтовані в сепаратори С-400, С-700, резервуари Р-800, Р-900, теплообмінник Т-600/1, Т-600/2 шляхом циркуля теплоносія через контур теплообмінника. Нагрів теплоносія здійснюється через теплообмінники гідромодуля, що в свою чергу нагрівається від циркуляції гарячої води контура модульної котельні Vitos. В системі теплоносія задіяні розширювальна ємність теплоносія Єр-т та ємність дренажна теплоносія Єдр-3.

На майданчику компресорних агрегатів до встановлення прийнято один компресорний агрегат для перекачування природного газу низьконапірних свердловин Сахалінського НГКР на базі компресора Ariel KBK/4 з електричним приводом потужністю 1600kW та два компресорні агрегати для перекачування природного газу на базі компресора Ariel KBK/4 з газовим приводом Waukesha L 7044GSI S5 потужністю 1416kW при 1200 об/хв). Максимальна/номінальна витрата паливного газу 382/268 нм³/год для одного агрегата.

Кількість газу максимальна/номінальна/мінімальна, що компримується одним компресорним агрегатом 548000/419000/398000 нм³/добу.

Тиск газу максимальний/номінальний/мінімальний на виході компресорного агрегату 4,75/3,5/МПа (надл.).

Температура газу на виході з компресорних агрегатів не більше 50° С.

Підбір обладнання здійснено на основі прогнозу видобутку на наступні 10 років.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Обмеження встановлюються відповідно до діючого законодавства України у сфері охорони навколишнього середовища:

- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

- по утворенню відходів під час будівельних робіт: мінімізація утворення, облік та утилізація згідно з чинним законодавством України;

- по ґрунту, поверхневих та підземних водах: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин, відсутність інтенсивного прямого впливу, виключення забруднення поверхневих вод;

- по акустичному впливу: в межах допустимих рівнів шумового навантаження;

- дотримання меж землевідводу;

- дотримання санітарно-захисних зон;

- дотримання правил пожежної безпеки.

Планована діяльність розміщена поза межами об'єктів природно-заповідного фонду та об'єктів екологічної та Смарагдової мережі.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками (в разі їх наявності), згідно з нормами чинного законодавства України подальшого її використання за цільовим призначенням після завершення робіт.

Під час будівництва всі роботи необхідно проводити поза межами населених пунктів, в межах тимчасово наданих земельних ділянок для виконання будівельних робіт, в охоронній зоні газопроводу.

щодо технічної альтернативи 2

На майданчику УППНГ такі ж як і для технічної альтернативи 1. По трасі повітряної ЛЕП.

щодо територіальної альтернативи 1

- Дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони, гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173.

- цільове використання земельної ділянки;

- по загальних санітарних нормах – дотримання санітарних розривів; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2

На майданчику УППНГ такі ж як і для технічної альтернативи 1. Щодо траси повітряної ЛЕП згідно з вимогами «Правил охорони електричних мереж», затвердженими Постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997 року № 209 (зі змінами) вздовж ЛЕП встановлюється охоронна зона у вигляді повітряного простору та земельної ділянки, що обмежена вертикальними площинами, які проходять на відстані 15 м по обидві сторони від проекцій крайніх невідхилених проводів

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

щодо технічної альтернативи 1

- інженерно-геологічні, топографо-геодезичні, гідрологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів;

- організація відведення дощових та талих вод.

Захист території передбачає: дотримання проєктної технології для уникнення ерозійних процесів, охорону земель від забруднення відходами будівництва, охорону вод від потрапляння відходів будівництва. Забезпечення раціонального використання земельних ресурсів, охоронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи. Забезпечення виконання ДБН та санітарно-гігієнічних норм та правил.

щодо технічної альтернативи 2

Еколого-інженерна підготовка і захист території на майданчику УППНГ такий же як і при технічній альтернативі 1, по трасі повітряної ЛЕП окремо необхідно проводити зняття родючого шару ґрунту для його та збереження з наступною рекультивацією.

Проходження траси повітряної ЛЕП з урахуванням вимог діючих на території України законодавчих та нормативних-правових документів, норм, правил та техніки безпеки.

щодо територіальної альтернативи 1

- дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони, гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173.

- цільове використання земельної ділянки;

- по загальним санітарним нормам – дотримання санітарних розривів; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1

На період проведення будівельних робіт:

- повітряне середовище – у приземному шарі передбачається незначне короткострокове (період проведення будівельних робіт) підвищення концентрацій забруднюючих речовин через неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних та лакофарбових робіт;

- клімат і мікроклімат – незначний вплив за рахунок викидів парникових газів;

- водне середовище – під час проведення будівельних робіт – мінімальний. Розчини та матеріали, які потребують воду у виробництві – завозяться на будівельний майданчик у готовому вигляді. Робочий персонал будівельної організації використовуватиме привізну воду у ємкостях для господарчо-побутових та виробничих потреб, також можливе використання води з існуючої водопровідної мережі. Для задоволення господарсько-побутових потреб будівельників, на будмайданчику встановлено біотуалети. Під час експлуатації – утворення господарсько-побутових та виробничих стоків. Скиди в водні об'єкти відсутні. Вплив на водне середовище – в межах нормативних вимог.

- ґрунт – ґрунт в межах майданчика зазнає впливу від техніки, що використовується для будівельно-монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт;

- рослинний світ і тваринний світ – вплив тимчасовий і полягає в механічному

порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних робіт. Після завершення будівництва буде проведена технічна та біологічна рекультивация земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні;

- навколишнє соціальне середовище (населення) – не передбачається;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається;
- поводження з відходами у складі планованої діяльності організовано в суворій відповідності з чинним законодавством України. Відповідно до Закону України «Про відходи» прийняті проектні рішення щодо поводження з відходами не допускають можливості змішування і видалення (захоронення) відходів, що підлягають утилізації (використання) як вторинних ресурсів.

У процесі здійснення проєктованих будівельних робіт на об'єкті будуть утворюватися тверді відходи (речовини, матеріали і предмети, що не підлягають використанню при будівництві) III і IV класу небезпеки – будівельні та побутові (ТПВ).

Під час будівництва та експлуатації передбачається зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та вимогами охорони праці, їх сортування та передача спеціалізованим підприємствам.

На період експлуатації:

- клімат і мікроклімат – незначний вплив за рахунок викидів парникових газів;
- повітряне середовище – в період проведення планованої діяльності створюється додаткове навантаження на повітряне середовище, в зв'язку з появою нових джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

- водне середовище – утворення господарсько-побутових та виробничих стоків;
- ґрунт – вплив відсутній;
- рослинний світ і тваринний світ – прямий вплив відсутній, незначний вплив за рахунок підвищення концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шуму;
- навколишнє соціальне середовище (населення) – не передбачається;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2

На період проведення будівельних робіт:

- повітряне середовище – у приземному шарі передбачається незначне короткострокове (період проведення будівельних робіт) підвищення концентрацій забруднюючих речовин через неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних та лакофарбових робіт; впливи більш інтенсивний ніж при технічній альтернативі 1;

- клімат і мікроклімат – незначний вплив за рахунок викидів парникових газів;
- водне середовище – під час проведення будівельних робіт – мінімальний. Розчини та матеріали, які потребують воду у виробництві – завозяться на будівельний майданчик у готовому вигляді. Робочий персонал будівельної організації використовуватиме привізну воду у ємкостях для господарчо-побутових та виробничих потреб, також можливе використання води з існуючої водопровідної мережі. Для задоволення господарсько-побутових потреб будівельників, на будмайданчику встановлено біотуалети. Під час експлуатації – утворення господарсько-побутових та виробничих стоків. Скиди в водні об'єкти відсутні. Вплив на водне середовище – в межах нормативних вимог. Впливи більш інтенсивний ніж при технічній альтернативі 1 за рахунок більших об'ємів будівельних робіт;

- ґрунт – ґрунт в межах майданчика зазнає впливу від техніки, що використовується для будівельно-монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт; впливи більш інтенсивний ніж при технічній альтернативі 1 за рахунок більших об'ємів будівельних робіт, використання додаткових земельних ділянок під будівництво повітряної ЛЕП;

- рослинний світ і тваринний світ – вплив тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних робіт. Після завершення будівництва буде проведена технічна та біологічна рекультивация земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин

відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні; впливи більш інтенсивний ніж при технічній альтернативі 1 за рахунок використання додаткових земельних ділянок під будівництво повітряної ЛЕП;

- навколишнє соціальне середовище (населення) – не передбачається;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається;
- поводження з відходами у складі планованої діяльності організовано в суворій відповідності з чинним законодавством України. Відповідно до Закону України «Про відходи» прийняті проектні рішення щодо поводження з відходами не допускають можливості змішування і видалення (захоронення) відходів, що підлягають утилізації (використання) як вторинних ресурсів.

У процесі здійснення проєктованих будівельних робіт на об'єкті будуть утворюватися тверді відходи (речовини, матеріали і предмети, що не підлягають використанню при будівництві) III і IV класу небезпеки – будівельні та побутові (ТПВ).

Під час будівництва та експлуатації передбачається зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та вимогами охорони праці, їх сортування та передача спеціалізованим підприємствам.

На період експлуатації:

- клімат і мікроклімат – незначний вплив за рахунок викидів парникових газів;
- повітряне середовище – в період проведення планованої діяльності створюється додаткове навантаження на повітряне середовище, в зв'язку з появою нових джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, впливи менш інтенсивні ніж при технічній альтернативі 1, через відсутність викидів при експлуатації електричних компресорів;
- водне середовище – утворення господарсько-побутових та виробничих стоків, вплив аналогічний до технічної альтернативи 1;
- ґрунт – вплив відсутній;
- рослинний світ і тваринний світ – прямий вплив відсутній, незначний вплив за рахунок підвищення концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шуму;
- навколишнє соціальне середовище (населення) – не передбачається;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля, щодо територіальної альтернативи 1 відповідні до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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»)

Належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля, та підлягають оцінці впливу на довкілля (відповідно до абзацу 1, 2 пункту 4 та пункту 14 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»), а саме:

- енергетична промисловість (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу);

- поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше), а також розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))

Підстава для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутня.

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності з вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники:

- опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності;
- опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світи, техногенне середовище, соціальне середовище;

- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;

- зауваження та пропозиції, які надійдуть в результаті громадських обговорень.

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, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- 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;

- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з 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 такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої

респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу 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.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

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

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства, рішенням про провадження даної планованої діяльності, будуть:

- Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»;

- Дозвіл на виконання будівельних робіт, що видається Державною архітектурно-будівельною інспекцією у Харківській області відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»;

- Дозвіл на викиди, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації відповідно до Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»; орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і 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 захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації.

(найменування уповноваженого органу)

Поштова адреса: 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх,
e-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua.

(поштова адреса, електронна адреса)

Заступник начальника управління – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю Стребкова Алла Юріївна, тел. (057) 725-38-52; заступник начальника відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю Варвянський Вадим Юрійович, тел. (057) 725-38-51.

(номер телефону та контактна особа)