

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(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 15432

(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 "УКРГАЗВИДОБУТОК" 25635581

(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.

Україна, 01034, місто Київ, ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 7

(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.

Продовження видобування вуглеводнів Острове́рхівського газоконденсатного родовища, розташованого на території Харківського та Чугуївського районів Харківської області та внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами № 4404 від 04.10.2007 року. Пошук і розвідка покладів вуглеводнів, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, облаштування та промислова розробка родовища. ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУТОК» (контактний номер телефону: +38 (044) 364 79 30).

Технічна альтернатива 1.

Всього на Острове́рхівському родовищі починаючи з 1989 р. пробурено 19 свердловин: одну параметричну (св. 591); чотири пошукові (св. 1, св. 2, св. 3 та св. 5); три розвідувальні (св. 7, св. 61 та св. 62); одинадцять експлуатаційних та оціночно-експлуатаційних (св. 20, св. 21, св. 22, св. 23, св. 24, св. 28, св. 51, св. 52, св. 53, св. 54, св. 55). Буріння останньої свердловини 28 було завершено в квітні 2018 року. З 16.11.2021 р. тривало споруджування (влаштування) 20-ої свердловини на родовищі – розвідувальної св. 29 (роботи по свердловині припинені 12.04.2023 р.

через зупинку дії спеціального дозволу на користування надрами Острове́рхівського родовища). Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом наявної потужності. Процес підготовки видобутої сировини здійснюється на УКПГ «Острове́рхівська» та УПГ «Бистрі́вська» (УПГ Бистрі́вського блоку), до яких підключено свердловини родовища. Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Острове́рхівського газоконденсатного родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру, розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Дана планована діяльність виконується з метою забезпечення ефективного вилучення запасів вуглеводнів, а також внесення уточнень в систему розробки Острове́рхівського родовища спрямованих на досягнення максимального вилучення газу та конденсату.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкти існуючі та знаходяться в межах Острове́рхівського газоконденсатного родовища. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Харківський р-н

Харківська обл. Чугуївський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Зміївська міська територіальна громада Чугуївського району Харківської області, Мереф'янська міська об'єднана територіальна громада Харківського району Харківської області, Нововодолазька селищна територіальна громада Харківського району Харківської області, Південна міська територіальна громада Харківського району Харківської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Харківський р-н Чугуївський р-н.

Острове́рхівське газоконденсатне родовище розташоване на території Харківського та Чугуївського районів Харківської області, за 15 кілометрів на південний захід від м. Харків, в адміністративних межах Зміївської міської територіальної громади Чугуївського району Харківської області, Мереф'янської міської територіальної громади, Нововодолазької селищної територіальної громади та Південної міської територіальної громади Харківського району Харківської області. Найближчі населені пункти поблизу діючих об'єктів: місто Мерефа, село Острове́рхівка, село Яковлівка, село Олександрівка, село Рокитне, село Верхня Озеряна, село Бідряги, село Бистре. Об'єкт існуючий, площа існуючої ділянки надр – 67,56 км², родовище знаходиться в промисловій розробці. Об'єкти житлової забудови населених пунктів знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони кожного з існуючих об'єктів облаштування Острове́рхівського родовища.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Харківський р-н Чугуївський р-н.

Територіальні альтернативи не розглядаються. Межі Острове́рхівського газоконденсатного родовища визначені географічними координатами кутових точок відповідно Спеціального дозволу на користування надрами № 4404 від 04.10.2007 року.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дасть можливість забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, створення додаткових робочих місць, збільшення надходжень грошових коштів у бюджет району проведення робіт, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм. В економічному відношенні район, переважно, сільськогосподарський. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів та 1% до бюджетів місцевого самоврядування за місцезнаходженням (якщо створено ОТГ, то вона отримує 3%, а до районного бюджету кошти не надходять). З метою недопущення погіршення соціально-економічного стану районів планованої діяльності при експлуатації об'єктів та обладнання, використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

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

Острове́рхівське родовище розробляється з 1998 року. Станом на 01.07.2024 р. сумарний відбір продукції складає 2029,1 млн м3 газу та 63,9 тис. т. конденсату. Спеціальним дозволом № 4404 від 04.10.2007 р. на видобування вуглеводнів (терміном на 20 років) володіє ПрАТ «Укргазвидобуток». У тектонічному відношенні родовище знаходиться в межах північного борту південно-східної частини Дніпрово-Донецької западини, а в його межах виділяється два окремих підняття: Острове́рхівське та Бистре. Власне в 1992 р. була встановлена промислова газонасність Острове́рхівського підняття, а газонасність Бистрого підняття була підтверджена в 2005 р. у результаті випробування пошукової свердловини 1. Всього на Острове́рхівському родовищі починаючи з 1989 р. пробурено 19 свердловин: одну параметричну (св. 591); чотири пошукові (св. 1, св. 2, св. 3 та св. 5); три розвідувальні (св. 7, св. 61 та св. 62); одинадцять експлуатаційних та оціночно-експлуатаційних (св. 20, св. 21, св. 22, св. 23, св. 24, св. 28, св. 51, св. 52, св. 53, св. 54, св. 55). Буріння останньої свердловини 28 було завершено в квітні 2018 року. З 16.11.2021 р. тривало споруджування (влаштування) 20-ї свердловини на родовищі – розвідувальної св. 29 (роботи по свердловині припинені 12.04.2023 р. через зупинку дії спеціального дозволу на користування надрами Острове́рхівського родовища). Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом наявної потужності. Одна із пробурених на родовищі свердловин (св. 24) була ліквідована в 2018 р. відповідно «Положення про порядок ліквідації нафтових, газових та інших свердловин і списання витрат на їх спорудження» за категорією І «а» як така, що виконала своє призначення, але опинилася в несприятливих для її подальшого використання геологічних умовах і не може бути використана для інших народогосподарських потреб. Крім того в 2004 р. була ліквідована і пошукова свердловина 2. Водночас ще чотири свердловин (св. 3, св. 7, св. 52 та св. 591) перебувають в консервації, при цьому дві із них (св. 52 та св. 591) раніше експлуатувалися, проте враховуючи геолого-технічні умови, використовувати дані свердловини для видобутку вуглеводнів чинними проектними документами не передбачено. На початку 2023 р. до експлуатаційного фонду на Острове́рхівському родовищі належало 13 свердловин: св. 1, св. 20, св. 21, св. 22, св. 23, св. 28, св. 62 в межах Бистрого підняття та св. 5, св. 51, св. 53, св. 54, св. 55, св. 61 в межах Острове́рхівського підняття. При цьому більшість свердловини експлуатаційного фонду у січні-квітні 2023 р. були діючими (за виключенням свердловини 1, яка не належить користувачу надрами. Процес підготовки видобутої сировини здійснюється відповідно на УКПГ «Острове́рхівська», до якого підключені свердловини Острове́рхівського підняття та УПГ «Бистрівська» (УПГ Бистрого блоку), до якої підключено свердловини Бистрого підняття родовища. У всіх свердловинах продуктивні інтервали працюючих впродовж останніх років покладів були обсаджені колонами, зацементовані і в подальшому розкривалися перфорацією. Станом на 01.07.2024 р. розробка родовища не здійснювалася. Робота усіх діючих свердловин Острове́рхівського родовища була зупинена

12.04.2023 р. на виконання Наказу Державної служби геології та надр України від 12.04.2023 року №195. На момент зупинки дії спеціального дозволу на користування на Бистрому піднятті в розробці перебували поклади горизонтів С-4в, С-5в та В-22, експлуатаційний фонд свердловин складав сім одиниць (св. 1, 20, 21, 22, 23, 28 та 62), з яких шість (св. 20, 21, 22, 23, 28 та 62) були діючими. На Острове́рхівському піднятті видобуток вуглеводнів здійснювався з покладів горизонтів С-4н, С-5в, С-5с1, С-5с2, С-5н1 та С-9 (на ділянці св. 5) шістьма експлуатаційними свердловинами (св. 5, 51, 53, 54, 55 та 61). Накопичений видобуток газу за весь період розробки Острове́рхівського родовища складає 2029,057 млн м3, конденсату – 63,905 тис.т. Поточний коефіцієнт газовилучення відносно початкових запасів газу категорії С1 Острове́рхівського родовища, затверджених ДКЗ України в 2019 р. у об'ємі 4666 млн м3, становить 0,435. Дана планована діяльність виконується з метою забезпечення ефективного вилучення запасів вуглеводнів після завершення довготривалої вимушеної консервації свердловин, а також внесення уточнень в систему розробки Острове́рхівського родовища спрямованих на досягнення максимального вилучення газу та конденсату. Згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля – ст. 3, ч. 3, п. 1 (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів)); ст. 3, ч. 3, п. 3 (видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст.3, ч.3, п.14 (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).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

- Використання обладнання, яке сертифіковане на території України. - Використання обладнання з відповідними екологічними характеристиками. - Сортуння відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. - Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір води з підземних водойм та скид в водні об'єкти здійснювати відповідно до спеціального дозволу на спеціальне водокористування. - Викиди від стаціонарних джерел здійснюються за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. - Виконання правил протипожежної безпеки. - Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. - Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96), зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України №362 від 02.07.2007 (п. 1.3) санітарно-захисна зона для підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу розміром 1000 м та для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу розміром 300 м. Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1.

окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання розмірів санітарно-захисної зони об'єктів; дотримання дозволених рівнів акустичного забруднення; дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання відходів; дотримання значень ГДК в ґрунтах, поверхневих та підземних водах; збереження різноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу, недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та розмноження тварин; дотримання охоронних зон газопроводів-шлейфів, відповідно до вимог нормативних документів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Альтернатива не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Під час експлуатації об'єктів в межах Острове́рхівського родовища реалізується комплекс організаційно-технічних заходів по недопущенню виникнення аварійних ситуацій. Підприємством ведуться регулярні спостереження за станом компонентів довкілля в районі потенційно можливого впливу об'єктів Острове́рхівського родовища. Заходи еколого-інженерної підготовки були виконані під час спорудження свердловин та УПГ і УКПГ.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Об'єкти Острове́рхівського родовища влаштовані. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Межі Острове́рхівського родовища визначені географічними координатами кутових точок відповідно Спеціального дозволу на користування надрами № 4404 від 04.10.2007 року. Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Альтернатива не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: у період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короточасні та незначні. Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизельелектростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з емностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізолюваних

шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час облаштування та експлуатації родовища, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час будівництва акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації – шум при роботі факельної установки свердловини та УПГ та УКПГ; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей. Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час будівництва відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика та майданчика УПГ та УКПГ, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізольовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбарвідстійник з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно допустимий; під час експлуатації родовища – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища. Вплив на гідрогеологічне середовище – під час розширення та будівництва, в процесі буріння свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації родовища – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення. Вплив на ґрунт: здійснюватиметься під час видобувних робіт. Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час будівництва – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення. Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву. Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий. Під час будівництва при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під буровий майданчик та шлейф, представлені ріллею, тобто в межах цього майданчика природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на

рослинний та тваринний світ відсутній. Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні. Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами». Під час будівництва передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення будівництва передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до класу небезпеки з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення. Вплив від утворення та поводження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно-захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності, при експлуатації обладнання, машин та іншого обладнання.

щодо територіальної альтернативи 2.

Альтернатива 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").

Друга категорія

1 Глибоке буріння Глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів);"

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).

Підстав немає

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 у відповідності з ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

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

Протягом 12 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 буде

Спеціальний дозвіл на користування надрами

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною службою геології та надр України

(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

Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства України, 01008, м. Київ, вул. М. Грушевського, 12/2, OVD@mepr.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, Контактна особа -головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок в галузеві політики Департаменту екологічної оцінки - Романенко Юлія Сергіївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}