

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 21461

(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" 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.

Україна, 04070, місто Київ, вул.Набережно-Хрещатицька, будинок 41, поверх 9 Тел:
(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.

Спорудження, облаштування, підключення до УППНГ та експлуатація свердловин № 90, № 91 Сахалінського нафтогазоконденсатного родовища (НГКР) в адміністративних межах Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається спорудження та облаштування експлуатаційних свердловин № 90 та № 91 Сахалінського нафтогазоконденсатного родовища з підключенням до існуючих комунікацій й подальша їх експлуатація. Проектна глибина свердловин становить: № 90 – 4500 м по стовбуру та по вертикалі (вид свердловини – вертикальна); № 91 – 5180 м по стовбуру та по вертикалі (вид свердловини – вертикальна). Спосіб буріння свердловин – роторний та комбінований; передбачається кріплення стовбура свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловин здійснюватиметься буровими установками НБО-М та Drillmec 1500 HP або аналогами. Вид енергії приводу – дизельелектричний. Для водозабезпечення процесу

буріння та облаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території бурових майданчиків. Після завершення буріння свердловин №№ 90, 91, водні свердловини будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства. З метою підключення експлуатаційних свердловин №№ 90, 91, до УППНГ Сахалінського НГКР передбачається прокладання підземних газопроводів-шлейфів діаметром не менше 114x8 мм орієнтовною довжиною 2,8 км, 2,7 км відповідно. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами) (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів) та ст. 3 ч. 3, п. 3.1 вищезазначеного закону (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням).

Технічна альтернатива 2.

Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку із нестабільною роботою електромереж, використання верстата із електричним приводом є обмежений. Інші характеристики аналогічні технічній альтернативі 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Богодухівський р-н Кусторівка поза межами населених пунктів

Харківська обл. Богодухівський р-н Настеньківка поза межами населених пунктів

Харківська обл. Богодухівський р-н Бузове поза межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Краснокутська селищна територіальна громада Богодухівського району Харківської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл., Богодухівський р-н, Кусторівка, поза межами населених пунктів.

Спорудження експлуатаційних свердловин № 90 та № 91 Сахалінського НГКР передбачається в адміністративних межах Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів. Планована діяльність обмежена умовами спеціального дозволу на користування надрами в межах Сахалінського НГКР (спеціальний дозвіл на користування надрами від 10 липня 2019 року № 6349, виданого Державною службою геології та надр України (наказ №199 про внесення змін від 12 червня 2025 року)). Розміщення технологічних споруд, обладнання та комунікацій для буріння та облаштування проєктованих свердловин, у тому числі водних свердловин для забезпечення технологічного процесу спорудження експлуатаційних свердловин, під'їзних шляхів для проїзду важкої автотранспортної техніки до майданчиків свердловин, а також прокладання частин газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до УППНГ Сахалінського НГКР передбачається на земельних ділянках площею 3,6 га кожен майданчик, що знаходяться в приватній та комунальній власності. Кадастрові номери земельних ділянок для розміщення майданчиків проєктованих експлуатаційних свердловин: свердловини №90 –6323582200:02:000:0164, 6323582200:02:000:0165; свердловини №91 – 6323582200:02:000:0163, 6323582200:02:000:0164, 6323582200:02:000:0165, 6323582200:02:000:0159, 6323582200:02:000:0158, 6323582200:02:000:0157. Категорія земель – землі сільськогосподарського призначення.

Користування земельними ділянками буде здійснюватися ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння» відповідно до норм чинного законодавства України. Свердловина № 90 знаходиться орієнтовно в 2,0 км на північний схід від с. Настеньківка та орієнтовно у 1,1 км на південний схід від с. Бузова. Свердловина № 91 знаходиться орієнтовно в 1,4 км на південний схід від с. Бузова та орієнтовно в 2,0 км на північний схід від с. Настеньківка.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл., Богодухівський р-н, Кусторівка, поза межами населених пунктів.

Територіальні альтернативи планованої діяльності відсутні, оскільки розташування усть свердловин обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами та межами Сахалінського НГКР згідно зі Спеціальним дозволом на користування надрами. Розміщення проєктованих об'єктів є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Розвиток газодобувної галузі забезпечує економічну самостійність регіону, розвиток економіки та соціальної сфери. Видобування нафти і газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, спрямоване на зміцнення паливно-енергетичної бази України та створення робочих місць. Забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає направлення 5% рентної плати за користування надрами, які зараховуються: 2% – до обласних бюджетів, 3% – до бюджетів об'єднаних територіальних громад, а у випадку їх відсутності 2% – до районних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) та 1% – до бюджетів місцевого самоврядування. Реалізація планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечать мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

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

Планованою діяльністю передбачається спорудження експлуатаційних свердловин № 90 та № 91 Сахалінського НГКР з підключенням до існуючих комунікацій УППНГ та подальша їх експлуатація. Свердловина № 90 – вертикальна. Проєктний горизонт – С-6б (серпуховські відклади нижнього карбону). Глибина – 4500 м. Конструкція свердловини: направлення Ø 473,1 – 10 м; кондуктор Ø 339,7 мм – 350 м; проміжна колона Ø 244,5 мм – 2710 м, експлуатаційна колона Ø 177,8 мм – 4290 м, експлуатаційний хвостовик Ø 127,0 мм – 4500 м. Очікуваний добовий дебіт газу – 90 тис. м³/добу. Спосіб буріння – роторний під кондуктор Ø 340 мм; роторний та комбінований під проміжну колону Ø 245 мм та експлуатаційну колону Ø 177,8 мм. Буріння та випробування свердловини здійснюватиметься буровою установкою НБО-М або аналогом. Вид енергії приводу – дизель-електричний. Двигуни приводу лебідки, верхнього приводу та насосів – Wola 24ANf-71H12A 331 кВт (3 шт.), SO1000F/30 1000 кВт (2 шт.), CAT C18 447 кВт (2 шт.). При вишкобудуванні, бурінні, кріпленні та випробуванні свердловини використовуються пересувні дизель-генераторні станції EMSA ED 0550 440 кВт (4 шт.), Volvo Penta 400 кВт. Проєктна швидкість буріння – 1500 м/верст. міс. Тривалість влаштування свердловини – 264 доби. Свердловина № 91 – вертикальна. Проєктний горизонт – В-22 (верхньовізейські відклади нижнього карбону). Глибина – 5180 м. Конструкція свердловини: направлення Ø 473,1 – 10 м;

кондуктор Ø 339,7 мм - 340 м; проміжна колона Ø 244,5 мм - 2720 м, експлуатаційна колона Ø 177,8 мм - 5070 м, експлуатаційний хвостовик Ø 127,0 мм - 5180 м. Передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Очікуваний добовий дебіт газу - 69 тис. м3/добу. Спосіб буріння - роторний під кондуктор Ø 340 мм; роторний та комбінований під проміжну колону Ø 245 мм та експлуатаційну колону Ø 177,8 мм та експлуатаційний хвостовик Ø 127,0 мм з можливим коригуванням траєкторії. Буріння та випробування свердловини здійснюватиметься буровою установкою Drillmec 1500 HP або аналогом. Вид енергії приводу - дизель-електричний. Електродвигун приводу лебідки - GEB22 AC 1030 кВт (2 шт.). При вишкобудуванні, бурінні, кріпленні і випробуванні свердловини використовуються дизельгенератори Caterpillar 3512 B (3 шт.) та пересувні електростанції Himoinsa HSW-250 220 кВт. Проектна швидкість буріння - 1636 м/верст. міс. Тривалість влаштування свердловини - 232 доби. Для підключення свердловин 90 та 91 до існуючої УППНГ Сахалінського НГКР передбачається прокладання підземних газопроводів-шлейфів діаметром не менше 114x8 мм орієнтовною довжиною 2,8 км, 2,7 км відповідно. Для водозабезпечення процесу буріння та облаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території бурових майданчиків. Проектний дебіт свердловин - 5 м3/год. Після завершення буріння свердловин, вони будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства. Контактний номер телефону ПрАТ "ВК "УКРНАФТОБУРІННЯ": (044) 225-77-75

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Обмеження здійснення планованої діяльності встановлюються згідно з чинним законодавством України, включаючи дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних, територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними документами, а саме: - дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; - дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу на межі санітарно-захисної зони підприємства та межі житлової забудови; - не допущення забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час проведення робіт з буріння і облаштування свердловин, а також прокладання газопроводу-шлейфу та експлуатації об'єкту; - дотримання вимог законодавства щодо попередження негативного впливу на тваринний та рослинний світ, збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»; - дотримання обмежень, які встановлені в Законі України «Про природно-заповідний фонд» та чинним законодавством для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі, Смарагдової мережі; - дотримання вимог законодавства в сфері управління відходами. Відходи, що утворюватимуться в процесі проведення робіт з буріння і облаштування свердловин, а також прокладання газопроводу-шлейфу і експлуатації об'єкту повинні збиратися (сортуватися), зберігатися та передаватися суб'єктам господарювання у сфері управління відходами відповідно до Закону України «Про управління відходами» та згідно з попередньо укладеними договорами; - виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр; - дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі № 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

- дотримання меж земельних ділянок, відведених для господарської діяльності; - дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; - організація та дотримання режимів зон санітарної охорони водних свердловин; - дотримання охоронних зон газопроводу-шлейфу; - дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Обмеження до територіальної альтернативи 2 не розглядаються через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчика свердловин залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення; організація відведення дощових та талих вод; облаштування шламових амбарів-накопичувачів для зберігання бурового шламу; організація зон санітарної охорони водних свердловин.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: Атмосферне повітря – вплив, пов'язаний з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі будівельних машин, механізмів та автоспецтехніки; проведенні земляних, зварювальних, різальних і фарбувальних робіт; від дизель-електричних двигунів бурового обладнання та дизельних електростанцій, при приготуванні бурового розчину, випробуванні свердловин на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), за рахунок випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива та бурових розчинів; випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів. Очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативів гранично допустимих концентрацій. Вплив на атмосферне повітря за фактором шуму – за рахунок роботи будівельних

машин, механізмів та автоспецтехніки, бурового верстату, обладнання (насосне обладнання, компресори та ін.), дизель-електричних електростанцій, проведення зварювальних і різальних робіт. Очікуваний шумовий вплив планованої діяльності не перевищуватиме допустимих рівнів. При експлуатації свердловин вплив на атмосферне повітря передбачається тільки при спалювання газу на факелі, а шумове навантаження відсутнє. Геологічне середовище (надра) – під час спорудження свердловин передбачається порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння, але раціональна конструкція свердловин, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами, дозволяє попередити негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні. Водне середовище – Для водозабезпечення процесу буріння та облаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території бурових майданчиків. Після завершення буріння свердловин №№ 90, 91 Сахалінського НГКР, водні свердловини будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства. Вплив на підземні води під час буріння газоконденсатних свердловин полягає у заборі підземних вод з водної свердловини, але за рахунок відбору в межах експлуатаційних характеристик вплив вважається прийнятним. Також можливий вплив у разі порушення технологічних процесів під час буріння чи виникнення аварійних ситуацій. Вплив від об'єктів планованої діяльності на водне середовище в режимі експлуатації мінімальний і може бути помітний тільки у разі порушення нормального режиму експлуатації газоконденсатних свердловин. Поверхневі водні об'єкти та джерела в зоні впливу провадження планованої діяльності відсутні. Скид стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Вплив відсутній. Ґрунт, земельні ресурси – вплив, пов'язаний з проведенням земляних робіт та зняттям рослинного шару ґрунту. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстеляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт передбачається рекультивация порушених земель. Вплив від об'єктів планованої діяльності на ґрунти та земельні ресурси в режимі експлуатації відсутній. Відходи – під час буріння свердловин та прокладання газопроводів-шлейфів передбачається утворення відходів, тимчасове зберігання яких здійснюватиметься відповідно до норм чинного законодавства у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з укладеними договорами. Відходи буріння (шлам, відпрацьований буровий розчин, бурові стічні води) передбачається захороняти в гідроізольованих шламових амбарах. Шлам та відпрацьований буровий розчин на вуглеводневміщуючій основі передбачається відокремлювати в спеціально відведені ємності для тимчасового зберігання в місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно з укладеними договорами. Перед захороненням відходів і ліквідацією шламових амбарів відходи буріння підлягають нейтралізації. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами». Клімат і мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період будівництва та експлуатації свердловин, не передбачається. Впливи в межах природної стійкості екосистеми, змін існуючого стану не очікується. Рослинний, тваринний світ – дотримання вимог законодавства щодо попередження негативного впливу на тваринний та рослинний світ, збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни, запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них. Природно-заповідний фонд – вплив не передбачається. Об'єкти природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності, відсутні. Соціальне середовище – об'єкти планованої діяльності не створюють негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несуть позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловість даного регіону, залучення інвестицій в економіку району.

щодо технічної альтернативи 2.

При реалізації планованої діяльності за технічною альтернативою 2 впливи на довкілля аналогічні технічній альтернативі 1 за винятком відсутності викидів від дизельних двигунів бурового верстату.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисної зони, зон ЗСО, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за адміністративні межі Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю 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").

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

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.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД відповідно до ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року (зі змінами та доповненнями), «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля», затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 березня 2021 року №193 та «Методичних рекомендацій з підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля для видів діяльності у галузі видобування корисних копалин», затверджених наказом Міністерства захисту довкілля природних ресурсів України від 28.12.2021 року №884.

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

Висновок з оцінки впливу на довкілля

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

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства 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, України, 01008, Україна, м. Київ, вул. М. Грушевського, 12/2, ovd@me.gov.ua, тел. (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, Контактна особа - головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у 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}