

(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

Публічне акціонерне товариство “Укрнафта” код за ЄДРПОУ 00135390,
Нафтогазовидобувне управління “Бориславнафтогаз” код за ЄДРПОУ 00136544

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

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання

юридична адреса:

пров. Нестерівський, буд. 3-5 Шевченківський р-н, м. Київ, 04053, Україна, тел. 38(044)5061003

адреса реєстрації відокремленого підрозділу:

вул. Карпатська брама, 26, м. Борислав, Львівська обл., 82300, Україна, тел. +38(03248)50109

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

Планована діяльність, її характеристика.

Споруджування похило-спрямованих свердловин (№105 та №106 (з горизонтальним закінченням стовбура)) з метою розвідки палеогенових відкладів менілітової і ямненської світ Верхньомасловецької складки Проміжного ярусу в межах центральної частини Бориславського блоку Верхньомасловецького родовища: №105 проектною глибиною - 2213 м (по стовбуру), № 106 проектною глибиною - 1700 м (по стовбуру); спосіб буріння - роторний, ГВД, з використанням бурового верстату з дизельним приводом Уралмаш-3Д (номінальна потужність лебідки 1200 кВт); передбачається кріплення ствола свердловин обсадними колонами (всі обсадні колони цементуються з підняттям тампонажного розчину до устя свердловини). Безамбарний спосіб збору відходів буріння, зберігання та захоронення їх у спеціальних ємкостях з подальшим вивезенням для захоронення у спеціально призначені місця. Водопостачання бурового майданчика за рахунок використання привозної води.

Технічна альтернатива 1.

Спорудження свердловин з використанням електроприводу.

Амбарний спосіб збору відходів буріння, зберігання та захоронення їх в земляних амбарах на місці спорудження свердловин.

Водопостачання бурового майданчика із спеціально пробуреної свердловини.

Технічна альтернатива 2.

Не розглядається

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

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

Місце провадження планованої діяльності:

Львівська область, Стрийський район, Сколівська міська громада, адміністративні межі Підгородецької сільської ради.

Дана ділянка під споруджування розвідувальних свердловин знаходиться в межах III-ої зони санітарної охорони Східницького родовища мінеральних вод.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Будівництво вертикальних свердловин із відповідним зміщенням місця розташування устя свердловин.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива відсутня.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Буріння свердловин проводиться з метою досягнення максимального вилучення вуглеводнів відповідно до вибраного оптимального варіанту розробки родовища (висновок з ОВД №: 20191182648/12519 від 14.06.2019 р.). Отримання геологічної інформації щодо приросту запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості. Видобування нафти і газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, зміцнення паливно-енергетичної бази України. Санітарно-захисна зона навколо об'єкту споруджування дотримана. Планована діяльність є безпечною для місцевого населення і відповідає діючому природоохоронному законодавству. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає зарахування 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 3% рентної плати – до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% – до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Розвідувальні свердловини №№ 105, 106-Верхньомасловецькі плануються до буріння послідовно з використанням бурового верстату з дизельним приводом Уралмаш-3Д (номінальна потужність лебідки 1200 кВт) з погодженої земельної ділянки площею 1,07 га (з яких 0,98 га попередньо погоджені під свердловини №№103, 104-Верхньомасловецькі), яка межує з земельною ділянкою (0,98 га), що була надана під розвідку св.№№ 10,21,31-Верхньомасловецькі і буде частково використовуватись. Застосовується типова схема об'язки устя свердловин. Конструкція свердловини № 105 Верхньомасловецька: направлення Ø 339,7 мм-36 м; кондуктор Ø 244,5-306 м; експлуатаційна колона/хвостовик Ø 177,8/127,0 - 1550/2213 м. Конструкція свердловини № 106 Верхньомасловецька: направлення Ø 339,7 мм-36 м; кондуктор Ø 244,5-306 м; експлуатаційна колона/хвостовик-фільтр Ø 177,8/127,0 -1510/1700 м.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо планованої діяльності

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисної зони – 500 м;
- дотримання нормативів викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- здійснення будівництва свердловини в межах відведеної земельної ділянки.

щодо технічної альтернативи 1

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисної зони – 300 м;
- дотримання нормативів викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- дотримання умов спеціального водокористування;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- здійснення будівництва свердловини в межах відведеної земельної ділянки;

щодо технічної альтернативи 2
не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1
аналогічні як для технічних альтернатив 1, 2

щодо територіальної альтернативи 2
не розглядається.

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

щодо планованої діяльності

Зняття родючого шару ґрунту з додатково зайнятої земельної ділянки площею 0,0907 га; інженерний захист території від несприятливих фізико-геологічних процесів; інженерний захист території від можливого забруднення з поверхні: площадки під основними технологічними майданчиками можливого забруднення та обладнанням гідроізолюються; збір відходів буріння в спеціальні ємності з подальшим вивезенням у місця захоронення (шламонакопичувач відходів буріння на Долинському родовищі), влаштування лотків для стоку дощових та стічних вод, демонтаж обладнання, рекультивація земельної ділянки після споруджування свердловин.

щодо технічної альтернативи 1

Зняття родючого шару ґрунту з додатково зайнятої земельної ділянки площею 0,0907 га; інженерний захист території від несприятливих фізико-геологічних процесів; будівництво ЛЕП великої потужності; інженерний захист території від можливого забруднення з поверхні: площадки під основними технологічними майданчиками можливого забруднення та обладнанням гідроізолюються; збір відходів буріння в амбари з подальшим захороненням на майданчику споруджування, гідроізоляція амбарів, влаштування лотків для стоку дощових та стічних вод, демонтаж обладнання, рекультивація земельної ділянки після споруджування свердловин.

щодо технічної альтернативи 2
не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1
аналогічна як для планованої діяльності та технічної альтернативи 1

щодо територіальної альтернативи 2
не розглядається.

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

щодо планованої діяльності

Вплив на клімат та мікроклімат – незначні викиди парникових газів.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу. Вплив на літосферу – порушення за рахунок буріння свердловин та вилучення породи; глибина порушення корінних порід: 1980 м (св.№105) / 1277 м (св.№106); залишковий вплив на надра (металеві труби, цемент).

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин (ЗР) від стаціонарних джерел викидів, а саме: двигунів внутрішнього згоряння (ДВЗ) приводу бурової установки; ДВЗ дизельгенераторної станції; зварювального майданчика; ємкостей: зберігання нафти, дизпалива, зберігання і циркуляції бурового розчину, зберігання відходів буріння (азоту оксиди (NO_x), сажа, сірчистий ангідрид, вуглецю оксид, вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉, вуглеводні насичені C₂-C₈, заліза оксид, марганцю діоксид); шумовий вплив.

Вплив на поверхневі та підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву (зняття, переміщення, ущільнення), можливе забруднення технологічним розчином, хімреагентами (незначне при недотриманні технології ведення робіт), можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – порушення рослинного покриву в межах виділеної ділянки на площі 1,07 га.

Вплив на фауну – опосередкований, за рахунок вилучення земельної ділянки, шумового впливу техніки, присутності людей.

Вплив на природно-заповідні об'єкти – відсутній.

щодо технічної альтернативи 1

Вплив на клімат та мікроклімат – відсутній.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу. Вплив на літосферу – порушення за рахунок буріння свердловин та вилучення породи; глибина порушення корінних порід: 1980 м (св.№105) / 1277 м (св.№106); залишковий вплив на надра (металеві труби, цемент).

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин (ЗР) від стаціонарних джерел викидів, а саме: ДВЗ дизельгенераторної станції; зварювального майданчика; амбарів зберігання відходів буріння; емностей: зберігання нафти, зберігання і циркуляції бурового розчину (азоту оксиди (NO_x), сажа, сірчистий ангідрид, вуглецю оксид, вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉, вуглеводні насичені C₂-C₈, заліза оксид, марганцю діоксид); шумовий вплив.

Вплив на поверхневі та підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву (зняття, переміщення, ущільнення), можливе забруднення технологічним розчином, хімреагентами (незначне при недотриманні технології ведення робіт), можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – порушення рослинного покриву в межах виділеної ділянки на площі 1,07 га.

Вплив на фауну – опосередкований, за рахунок вилучення земельної ділянки, шумового впливу техніки, присутності людей.

Вплив на природно-заповідні об'єкти – відсутній.

щодо територіальної альтернативи 1

аналогічні як для планованої діяльності та технічної альтернативи 1

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 2 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”

Планована діяльність належить до другої категорії (стаття 3 частина 3 пункт 1 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”) видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля за статтею – Глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою визначення 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 для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля 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 ОВД у відповідності із ст. 6 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” №2059-VIII від 23.05.2017 року. Зокрема, планується проводити дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунт, а також соціальне та техногенне середовище, рослинний та тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, аналіз концентрації шкідливих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунків ризиків та рівнів шуму.

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 планової 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 попереднім абзацом;

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

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

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

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

На стадії громадського обговорення звіту із оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість 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.

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

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на веб-сайті 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 унікальний 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 та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені у 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 в 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

Отримання документу дозвільного характеру чи іншого акту органу державної влади чи органу місцевого самоврядування для провадження планованої діяльності не потребує. Відповідно частини 3 статті 11 закону України "Про оцінку впливу на довкілля" висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, вважається рішенням про провадження планованої діяльності.

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

що видається: Департаментом екології та охорони природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації.

(орган, до повноважень якого належить прийняття цього рішення)

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

Департамент екології та охорони природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації

Поштова адреса: вул. Стрийська, 98, м. Львів, 79026

Тел./факс: +38 (032) 238-73-83

e-mail: envir@loda.gov.ua

Контактна особа: Сорока Назарій Любомирович

(найменування уповноваженого органу, адреса, телефон та контактна особа)