

дата офіційного опублікування в Єдиному Реєстрі з
оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру
з оцінки впливу на довкілля,
не зазначається суб'єктом господарювання)

реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру
з оцінки впливу на довкілля,
для паперової версії зазначається
суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ», КОД ЄДРПОУ 33458044

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ)

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання

ТОВ «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ», юридична адреса: 36020, м. Полтава, вул. Жовтнева буд. 19.,
тел. 099-604-51-87 *

(місцезнаходження юридичної особи (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

(* - Представником суб'єкта господарювання являється ТОВ "РОМІРЕТ", ЄДРПОУ 38610021, у відповідності до додаткової угоди № 1 від 18.06.19 р. до договору 02-04/19 від 02.04.19 р.: 36014, м.Полтава, вул. Європейська, 21, тел. (0532) 697-197).

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

Планована діяльність, її характеристика

Геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка нафти і газу, затвердження запасів ДКЗ України Ярмаківської площі.

Уточнення геологічної будови Ярмаківської площі, виявлення покладів вуглеводнів в серпуховських, башкирських та девонських відкладах, з'ясування площі розповсюдження нафтоносності та фільтраційно-ємнісних властивостей колекторів горизонтів В-17-18 (В-18), В-22-23 (В-20), дорозвідки покладів нафти горизонтів В-23-25 (В-24-25) і В-26, оцінки, за даними промислово-геофізичних досліджень та випробування свердловин, промислового значення запасів вуглеводнів.

На площі існує 3 свердловини. Діючі нафтові свердловини – 2 шт. (№ 2 та № 5), в консервації, очікується ліквідація – 1 шт. (свердловина № 3). Для обслуговування свердловин № 2, № 3 і № 5 побудовані під'їзні дороги з твердим покриттям загальною довжиною понад 6 км. Від свердловини № 2 прокладений нафтопровід до системи збору продукції довжиною 55 м.

Технічна альтернатива 1

Продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки нафти і газу, затвердження запасів ДКЗ України Ярмаківської площі. Від свердловини № 5 до системи збору продукції планується прокладання нафтопроводу-шлейфа Ø 89 мм довжиною 585 м. Проведення дослідницьких робіт, у тому числі буріння пошукової свердловини № 7 на Східно-Кибинцівській структурі та пошукової свердловини № 4 на Східно-Ярмаківській структурі, у відповідності до «Доповнення до проекту пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ на Ярмаківській площі» (2015 року). У разі отримання промислового притоку вуглеводневої продукції із свердловин планується подальше підключення до системи збору продукції для визначення видобувних можливостей площі. Перед бурінням свердловин та їх підключенням буде проведена окрема процедура ОВД. По результатам досліджень свердловин № 4 та № 7 можливе спорудження ще 2-3 свердловин для уточнення або підтвердження отриманих даних.

Технічна альтернатива 2

Продовження геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки нафти і газу, затвердження запасів ДКЗ України Ярмаківської площі. Проведення детального аналізу й інтерпретації даних результатів геофізичних досліджень пробурених свердловин та додаткових сейсморозвідувальних досліджень 3D, за результатами яких можливе обґрунтування та внесення коректив в подальші напрямки геологічного вивчення Ярмаківської площі.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Ярмаківська площа розташована на території Миргородського та Великобагачанського районів Полтавської області на відстані 7 км від м. Миргород на території Ярмаківської, Широкодолинської та Петрівцівської сільських рад. Існуюча інфраструктура родовища (ліквідовані свердловини) та плановані нафтогазопромислові об'єкти розташовані виключно в межах ліцензійної площі.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Планована діяльність проводиться у відповідності до Спеціального дозволу на користування надрами № 3779 від 10.02.2010 року (внесено зміни) виданого Державною службою геології на надр України терміном дії до 10.02.2020 року та в межах координат площі.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Забезпечення народно-господарського комплексу вуглеводневою сировиною, робочими місцями, наповнення бюджету. 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 відповідних сільських рад. Реалізація планованих проектних 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, довжини, площа, обсяг виробництва тощо)

Площа ліцензійної ділянки згідно спецдозволу № 3779 від 10.02.2010 року (внесено зміни) складає в 78,2 км². Роботи по вивченню Ярмаківської площі розпочаті в 2010 році, у 2012 році розпочато буріння, а в 2015 році розпочата дослідно-промислова розробка.

У 2012 році у межах Великобагачанської структури пробурена свердловина Ярмаківська № 2, глибиною 2554 м. Отриманий приток нафти дебітом 5,20÷12,05 м³/доб. Свердловина облаштована та після проведення пробної експлуатації знаходиться в дослідно-промисловій розробці механізованим способом (гвинтовий вибійний насос).

В межах земельної ділянки свердловини №2 побудовані будівлі і споруди для дослідження видобувних можливостей площі, які включають в себе:

- горизонтальний нафтогазовий сепаратор для розділення продукції свердловини на газову і рідку фази;
- чотири технологічних ємності, V=60 м³, кожна, для зберігання нафти;
- підземні дренажні ємності для збору пластової води, V=50 м³;
- два насоси (1робочий + 1 резервний) для відвантаження нафти;
- майданчик для відвантаження нафти на одну автоцистерну.

Для забезпечення технологічного процесу використовується привозна вода у відповідності до укладеного договору постачання згідно чинного законодавства України.

У 2013 році було розпочато спорудження пошукової свердловини № 3 Ярмаківська проектною глибиною 3800 м, буріння якої було призупинено при глибині вибою 2565 м. Проведена детальна інтерпретація комплексу промислово-геофізичних досліджень свердловини № 3 Ярмаківської площі. В розрізі свердловини нафтогазоносних пластів-колекторів не виявлено. Свердловина знаходиться в консервації і рекомендована до ліквідації по першій категорії, як така, що виконала своє призначення і недоцільно подальше поглиблювати до проектної глибини з геологічних причин.

В 2019 році пробурена розвідувальна похило-спрямована з горизонтальною ділянкою свердловина № 5, на якій отримано слабо фонтануючий приплив дегазованої нафти ~ 3-5 м³/добу.

На свердловині проведені гідродинамічні дослідження. Ведуться роботи по введенню свердловини в дослідно-промислово розробку механізованим способом (гвинтовий насос). Планується прокладання нафтопроводу-шлейфа Ø 89 мм довжиною 585 м від свердловини № 5 до системи збору продукції для визначення видобувних можливостей площі на свердловині № 2 Ярмаківської площі.

Таким чином, станом на 01.07.2019 року, на площі існує 3 свердловини. Діючі нафтові свердловини – 2 шт., в консервації, очікується ліквідація – 1 шт. (свердловина № 3). Для обслуговування свердловин № 2, № 3 і № 5 побудовані під'їзні дороги з твердим покриттям загальною довжиною понад 6 км.

Згідно «Доповнення до проекту пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ на Ярмаківській площі» планується на першому етапі пробурити пошукову свердловину № 7 на Східно-Кибинцівській структурі та пошукову свердловину № 4 на Східно-Ярмаківській структурі. У разі отримання промислового притоку вуглеводневої продукції із свердловин планується подальше переведення їх до експлуатаційного режиму та підключення до системи збору продукції. Для оцінки можливого впливу на довкілля при бурінні, облаштуванні та підключенні свердловин № 4 та № 7 буде проведено окрему процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до чинного законодавства України.

По отриманим даним будуть виконані деталізаційні сейсморозвідувальні дослідження, уточнено геологічну будову Ярмаківської, Павелківської та Великобагачанської, буде проведено комплекс робіт по прогнозуванню геологічного розрізу, що включає в себе параметричний аналіз, аналіз AVO та вивчення детальних зображень сейсмічних полів.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1, 2

Дотримання санітарно-захисних зон згідно з ДСП 173-96. 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.

Санітарно-гігієнічні обмеження – допустимі рівні звуку (дБА).

Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства.

Рациональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Під час буріння нових пошукових свердловин для забезпечення водопостачання процесу буріння для забору води з підземних та поверхневих водойм та скид в водні об'єкти обов'язкове отримання дозволу на спеціальне водокористування.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

Щодо територіальної альтернативи 1, 2

Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

Екологічні обмеження з врахуванням об'єктів природно-заповідного фонду (ПЗФ) при розміщенні нових об'єктів облаштування Ярмаківської площі, нових свердловин та прокладанні трубопроводів роботи плануються за межами об'єктів ПЗФ.

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

Щодо технічної альтернативи 1, 2

Під час геологічного вивчення та дослідно-промислової розробки ТОВ «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ» в межах Ярмаківської площі 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 Ярмаківської площі. А саме: водне середовище (з використанням спостережної свердловини), повітряне середовище та ґрунт.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться в необхідному обсязі згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлювальних, захисних і компенсаційних заходів. При спорудженні нових свердловин, на майданчиках розміщення бурового та допоміжного обладнання, згідно чинних природоохоронних вимог, зокрема здійснюється зняття та збереження родючого шару ґрунту,

встановлення рівня стояння ґрунтових вод, вкриття майданчику залізобетонними плитами для зниження ущільнення мінерального шару ґрунту та запобігання потрапляння забруднюючих речовин на поверхню ґрунту та інше.

Персонал виробничих підрозділів Ярмаківської площі проходить періодичне навчання та атестацію з правил експлуатації обладнання, техніки безпеки, пожежної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Щодо територіальної альтернативи 1, 2

Планована діяльність знаходяться в межах ліцензійної ділянки на територіях, погоджених у встановленому порядку. Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

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

Щодо технічної альтернативи 1, 2

Можливі види впливу планованої діяльності на довкілля включають:

- Атмосферне повітря: вплив від продуктів згорання дизельного палива при роботі двигунів внутрішнього згорання технологічного обладнання, продуктів згорання електродів при зварюванні під час будівельно-монтажних робіт, продуктами спалювання флюїду на факелі, з ємностей для зберігання дизельного палива.
- Геологічне середовище (надра): вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин.
- Водне середовище: значний техногенний вплив на поверхневі та підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій.
- Рельєф, ґрунти, ландшафт: основні фактори впливу – це виділення певних площ землі для промислового користування, тимчасове відведення земель під влаштування свердловини, порушення ґрунтово-рослинного шару під час проведення будівельних робіт. Зазначені фактори можуть сприяти чи бути потенційними забруднювачами ґрунтів.
- Шум, вібрація: можливе шумове навантаження за рахунок руху автотранспорту та техніки, яка використовується для обслуговування комплексу обладнання для дослідження видобувних можливостей площі.
- Відходи: поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається по мірі їх утворення, відповідно до вимог діючих законодавчих норм і актів).

Щодо територіальної альтернативи 1, 2

Основними факторами впливу на ґрунти та геологічне середовище є виділення певних площ землі для промислового користування, тимчасове відведення земель під влаштування свердловини, порушення ґрунтово-рослинного шару під час проведення будівельних робіт. Можливий опосередкований вплив на місця мешкання тварин шляхом викидів забруднювальних речовин у атмосферне повітря, виникнення шуму та інших факторів непокоєння, створення перешкод на шляху міграції тварин. Вплив на ґрунти, флору та фауну від промислових об'єктів в режимі їх експлуатації мінімальний, і може бути помітний в разі порушення нормального режиму експлуатації. Очікується позитивний вплив шляхом створення внесків до місцевих бюджетів, створення робочих місць та сприяння економічному розвитку району. Впровадження планованої діяльності є ваговим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Існуючі свердловини та об'єкти їх облаштування знаходяться за межами території природно-заповідного фонду (ПЗФ). При розміщенні нових об'єктів облаштування Ярмаківської площі, нових свердловин та прокладанні трубопроводів їх розміщення необхідно спланувати за межами об'єктів ПЗФ.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів 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, п. 3 і п. 14 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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 Оцінки впливу на довкілля відповідає вимогам ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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.

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 чинного законодавства України рішенням про провадження даної планованої діяльності буде – Спеціальний дозвіл на користування надрами (геологічне вивчення у тому числі дослідно-промислова розробка нафти і газу, затвердження запасів ДКЗ України),

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

що видається Державною службою геології на 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:

Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, за адресою: 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, тел./факс: +38 (0532) 56-95-08, e-mail: eko@adm-pl.gov.ua. Контактна особа: начальник відділу оцінки впливу на довкілля та стратегічної екологічної оцінки – Корнюшкіна Ірина Михайлівна.