

## Додаток 2

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

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

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

## ПОВІДОМЛЕННЯ

### про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Товариство з обмеженою відповідальністю «Трубопласт»,

код згідно з ЄДРПОУ 30478052

Генеральний директор: КУЛЯМЗІНА ІННА СЕРГІЙВНА

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

#### 1. Інформація про суб'єкта господарювання:

Місцезнаходження: Україна, 79000, Львівська обл., місто Львів, пл. Міцкевича, будинок 8;

Адреса для листування: 79026, Львів, вулиця Академіка Андрія Сахарова, вул. 43.

тел.: (032) 2 444 356;

#### 2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи:

Промислова розробка родовища вуглеводнів, з подальшим видобуванням природного газу на Північнозаріччянській площі в адміністративних межах Стрийського району Львівської області.

На Північнозаріччянській площі в 2005 р. пробурена пошукова свердловина 2-Заріччянська, з якої було отримано промисловий приплив газу дебітом 15 тис. м<sup>3</sup>/д. У 2011 р. пробурена розвідувальна свердловина 3-Північнозаріччянська, з якої отримано промисловий приплив газу дебітом 9 тис.м<sup>3</sup>/д. У 2015 р. пробурена розвідувальна свердловина №4-Північнозаріччянська, в якій промислового припливу газу не отримано. Свердловина №4-Північнозаріччянська ліквідована по геологічних причинах.

Підключення свердловин включає об'язку устя свердловини та прокладання газопроводів-шлейфів до установки комплексної підготовки газу «Любешів», При необхідності передбачається будівництво нової УКПГ, прокладання нового газопроводу та підключення його в систему МГ ОГТС України, місцеву мережу чи до комунікацій АТ «Укртрансгаз».

##### *Технічна альтернатива 1.*

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Північнозаріччянської площі обліковані на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння нових свердловин №5, №6, №7-Північнозаріччянські здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом та без амбарним способом буріння.

##### *Технічна альтернатива 2.*

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація покладів газу буде продовжуватися наявним фондом видобувних свердловин, тому технічні альтернативи планової діяльності відсутні.

#### 3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи:

Місце розташування планової діяльності: Львівська область, Стрийський район, в територіальних межах Стрийської міської ради. Розташування устя свердловини обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Територіальна альтернатива № 1 № 2 не розглядається – межі Північнозаріччянської площі визначені географічними координатами Держгеонадрами.

#### 4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності:

Видобування природного газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, зміцнення паливно-енергетичної бази України. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає, що 2% рентної плати за користування надрами зараховується до районних бюджетів, 3% зараховується до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. Визначається створенням робочих місць для населення, яке проживає в межах даних адміністративних районів, сплатою податків в місцеві бюджети (в т.ч. сплата рентних платежів), допомога органам місцевого самоврядування в ремонті доріг, мостів і т.п.

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

В геологічній будові Північнозаріччянської площі приймають участь відклади палеозою, мезозою і кайнозою. Останні (неогенові) відклади присутні тут у двох підрозділах сарматського ярусу, які облягають (огортають) еродовану поверхню мезозойського палеорельєфу. Продуктивна товща сарматських відкладів представлена чергуванням глин, пісковиків та алевролітів. Колекторами тут є пісковики сірі, слабо зцементовані, вапнисті, які характеризуються невисокими колекторськими властивостями. Відкрита пористість коливається в межах 9,0 – 18,1 %. Сейсмічними роботами, виконаними Західно-Українською геофізичною експедицією (ЗУГРЕ) у 2016 р. на Північнозаріччянській площі, встановлено наявність підняття в мезозойських та сарматських відкладах у центральній та західній частині ліцензійної ділянки. Згідно проекту пошуково-розвідувального буріння на Північнозаріччянській площі у 2005 р. пробурена пошукова свердловина 2-Заріччянська, з якої було отримано промисловий приплив газу дебітом 15 тис. м<sup>3</sup>/д. і відкрито Північнозаріччянське родовище газу. У 2011 р. пробурена розвідувальна свердловина 3-Північнозаріччянська, з якої отримано промисловий приплив газу дебітом 9 тис.м<sup>3</sup>/д. У 2015 р. пробурена розвідувальна свердловина 4-Північнозаріччянська, в якій промислового припливу газу не отримано. Свердловина була ліквідована по I категорії, пункт «а», як така, що виконала своє геологічне завдання та розташована в несприятливих геологічних умовах. Газоносні поклади приурочені до сарматських відкладів неогену. Загалом в межах родовища виділено чотири поклади газу НД-76, НД-8а, НД-8б, НД-9. В цьому ж році родовище включено до Державного балансу.

Дослідно-промислову розробку (ДПР) покладу НД-9 свердловиною 2-Заріччянська розпочато з січня 2006 року згідно з „Планом пробної експлуатації”, затвердженим „Держнаглядохоронпраці”, терміном на один рік.

У 2007 році, згідно із «Проектом дослідно-промислової розробки Північнозаріччянського газового родовища», затвердженим ЦКР Мінпаливенерго (протокол № 43 від 26.27.12.2006 р.) родовище введено в ДПР. В цьому ж році на основі узагальнення матеріалів розвідки і ДПР родовища побудована його геологічна модель і підраховані загальні та видобувні запаси газу. Згідно із протоколом ДКЗ України № 1257 від 16.04.2007 р. затверджені загальні запаси газу за категоріями С1+С2 дорівнюють 137,1 млн.м<sup>3</sup>. За класами, які характеризують промислове значення, техніко-економічне та геологічне вивчення родовища запаси газу розподілялися таким чином: код класу 111+221 – 38,3 млн.м<sup>3</sup>, код класу 122+222 – 83,2 млн.м<sup>3</sup>, код класу 332 – 15,6 млн.м<sup>3</sup>.

У 2008 році складена "Технологічна схема розробки Півнозаріччянського газового родовища", яка розглянута і затверджена на засіданні ЦКР Мінпаливенерго протокол № 47 від 11.09.2008 р. Вказаним документом заплановано будівництво розвідувальної свердловини 3-Північнозаріччянська. З врахуванням результатів її буріння у 2012 році складена і затверджена ДКЗ України "Геолого-економічна оцінка запасів газу Північнозаріччянського газового родовища Львівської області" (протокол № 2692 від 31.07.2012 р.). Згідно з геологічним і технологічним вивченням запаси газу, підраховані об'ємним методом, горизонтів НД-76, НД-8а, НД-8б і НД-9, класифіковано такими кодами класів: 30 млн.м<sup>3</sup> (код класу 111+221), 57 млн.м<sup>3</sup> (код класу 122+222), 4 млн.м<sup>3</sup> (код класу 332).

Промислова розробка Північнозаріччянського газового родовища проводиться згідно «Уточненого проекту промислової розробки Північнозаріччянського газового родовища», 2016 р., затвердженого ЦКР Міненерговугілля 24.11.2016 р. (протокол № 9).

Пошуково-розвідувальні роботи на Північнозаріччянській площі виконуються згідно з Програмою робіт, передбачених Спеціальним дозволом на користування надрами без порушень чинного законодавства. Планова діяльність ведеться по загально прийнятій схемі розробки родовищ у відповідності до програми робіт.

#### **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

##### **щодо технічної альтернативи 1**

- дотримання правил розробки нафтових та газових родовищ;
- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами та видобутку вуглеводнів;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;
- по ґрунту, поверхневим підземним водам – відсутність на них прямого впливу;
- по акустичному впливу – допустимі рівні шуму по загальним санітарним нормам - санітарні розриви до міських територій.
- утилізація пластової води шляхом її використання для ППТ по замкнутому циклу.

##### **щодо технічної альтернативи 2**

- дотримання правил розробки нафтових та газових родовищ;
- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами та видобутку вуглеводнів;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони; - дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;
- по ґрунту, поверхневим підземним водам – відсутність на них прямого впливу;
- по акустичному впливу – допустимі рівні шуму по загальним санітарним нормам - санітарні розриви до міських територій.
- передбачити процес утилізації пластової води

##### **щодо територіальної альтернативи 1**

Дотримання Земельного законодавства України та закону Про нафту і газ

##### **щодо територіальної альтернативи 2**

аналогічно територіальній альтернативі 1 оскільки межі Північнозаріччянської площі визначені географічними координатами Держгеонадрами.

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

##### **щодо технічної альтернативи 1**

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків та влаштування під'їзних доріг і шляхів до промислових об'єкту а саме площадок буріння свердловин, місць розміщення системи збору і підготовки газу. Система комунікацій (трубопроводи) системи збору і підготовки газу є закритими і відповідають сучасним вимогам згідно правил розробки нафтогазових родовищ. Рішення в період експлуатації об'єкту будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи. Земельні ділянки для розміщення виробничих потужностей підприємства погоджені з усіма зацікавленими організаціями та знаходиться в оренді. Виконання вимог ст. 48 ЗУ «Про охорону земель».

##### **щодо технічної альтернативи 2**

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків та влаштування під'їзних доріг і шляхів до промислових об'єкту а саме площадок буріння свердловин, місць розміщення системи збору і підготовки газу. При цьому враховується наявність електроліній високої потужності та високо напірних газопроводів. Система комунікацій (трубопроводи) системи збору і підготовки нафти, газу та КС (компресорна станція) є закритими і відповідають сучасним вимогам згідно правил розробки нафтогазових родовищ. Рішення в період експлуатації об'єкту будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи. Земельні ділянки для розміщення виробничих потужностей підприємства погоджені з усіма зацікавленими організаціями та знаходиться в оренді. Виконання вимог ст. 48 ЗУ «Про охорону земель»

##### **щодо територіальної альтернативи 1**

у відповідності до вимог земельного законодавства України та закону Про нафту і газ.

##### **щодо територіальної альтернативи 2**

аналогічно територіальній альтернативі 1 оскільки межі Північнозаріччянської площі визначені географічними координатами Держгеонадрами.

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

##### **щодо технічної альтернативи 1**

Джерелами потенційного впливу об'єкту виробництва на довкілля відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28 серпня 2013 року № 808 «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку» є :

- бурове обладнання, викиди при роботі дизельних приводів
- технологічне обладнання – дихальні клапани технологічних резервуарів та ліній,
- природне випаровування вуглеводнів в випадку їх розливу
- автотранспорт – заїзд та виїзд з території підприємства. Коротка характеристика впливів при експлуатації об'єкту:

  1. на геологічне середовище – відсутній, простір між породою і технічною колоною з метою ізолювання , цементується;
  2. на повітряне середовище – викиди парів бензину, вуглеводнів фракції C12-C19, оксиду вуглецю, діоксиду азоту, діоксиду сірки, парів пропан-бутану.
  3. на клімат та мікроклімат – відсутній.
  4. на водне середовище – утворення господарських, побутових та зливових стоків.
  5. на техногенне середовище – відсутній.
  6. на соціальне середовище – вивчається через механізм публікації в ЗМІ та громадських обговорень.
  7. на рослинний та тваринний світ – відсутній, заповідні об'єкти в зоні впливу відсутні, цінних насаджень на території не виявлено, шляхи міграції тварин відсутні.
  8. на ґрунт – незначним оскільки використовується без амбарний спосіб буріння.

##### **щодо технічної альтернативи 2**

Джерелами потенційного впливу об'єкту виробництва на довкілля відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28 серпня 2013 року № 808 «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку» є :

- бурове обладнання, викиди відсутні, оскільки використовується електропривод;
- технологічне обладнання – дихальні клапани технологічних резервуарів та ліній;
- природне випаровування вуглеводнів в випадку їх розливу;
- автотранспорт – заїзд та виїзд з території підприємства. Коротка характеристика впливів при експлуатації об'єкту:

  1. на геологічне середовище – відсутній, простір між породою і технічною колоною з метою ізолювання, цементується;

2. на повітряне середовище – викиди парів бензину, вуглеводнів фракції C12-C19, оксиду вуглецю, діоксиду азоту, діоксиду сірки, парів пропан-бутану;
3. на клімат та мікроклімат – відсутній;
4. на водне середовище – утворення господарських, побутових та зливових стоків;
5. на техногенне середовище – відсутній;
6. на соціальне середовище – вивчається через механізм публікації в ЗМІ та громадських обговорень;
7. на рослинний та тваринний світ – відсутній, заповідні об'єкти в зоні впливу відсутні, цінних насаджень на території не виявлено, шляхи міграції тварин відсутні.
8. на ґрунт – незначимі оскільки використовується безамбарний спосіб буріння.

#### **щодо територіальної альтернативи 1**

аналогічно технічним альтернативам

#### **щодо територіальної альтернативи 2**

аналогічно територіальній альтернативі 1, оскільки межі Північнозаріччянської площі визначені географічними координатами Держгеонадрами.

**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 видів діяльності (у відповідності з пунктом 3 (видобувна промисловість) видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим призначенням та частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

**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):** 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:** дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також на соціальне і техногенне середовища, 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 підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

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

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

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

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

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

«Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.»

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля:** Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

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

#### **14. Рішення про провадження планованої діяльності:**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде:

- висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде: Спеціальний дозвіл на видобування вуглеводнів Північнозаріччянської площі. (вид рішення відповідно до частини першої статті 11 на використання надр Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”) що видається Державною службою геології та надр України

**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:**

Департамент екології та природних ресурсів Львівської облдержадміністрації,  
вул. Стрийська, 98, Львів, 79026, e-mail: [envir@loda.gov.ua](mailto:envir@loda.gov.ua), (032) 238-73-83  
(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)