

---

(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 «Велл Ко»** **код згідно з ЄДРПОУ 43002645**

---

(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 в паспорті)

---

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

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

79007, м. Львів, вул. Січових Стрільців, буд.12, кв.9; тел.: (032) 261-05-37

---

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

---

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

- Здійснення оцінки впливу на довкілля проекту угоди про розподіл продукції (розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.2018 року №1189) відповідно до вимог статті 11 Закону України «Про угоди про розподіл продукції».
- Спорудження пошуково-розвідувальних свердловин на Угнівській ділянці:
  - 1-Угнівська, 2-Угнівська, 3-Угнівська Угнівської ділянки з метою виявлення покладів газу Корчівської та Жужелянської структур. Підключення свердловин до установки підготовки газу (УПГ-Угнівське). Глибина свердловин – 1200-4000 м.
  - 1-Липниківська, 2-Липниківська Угнівської ділянки (Липниківська) з метою виявлення покладів газу Мальнівської та Липниківської структур. Підключення свердловин до установки підготовки газу (УПГ-Липниківське). Глибина свердловин – 1000-3200 м.
  - 1-Тисовецька, 2-Тисовецька, 3-Тисовецька Угнівської ділянки (Тисовецька) з метою виявлення покладів нафти, газу та газового конденсату Бабинсько-Галівської та Тисовецької структур. Підключення газових свердловин до установки підготовки газу (УПГ-Тисовецьке), а нафтових свердловин – до пункту збору та підготовки нафти (ПЗПН). Глибина свердловин – 1500-3500 м.
  - 10-Дібровська, 11-Дібровська Угнівської ділянки (Дібровська) з метою виявлення покладів газу Дібровської структури. Підключення свердловини до існуючої установки підготовки газу (УПГ Колодниця, з подальшим транспортуванням газу до МГ «Іваники-Пукеничі» Ду 500, Ру 25). Глибина свердловин – 1800 м.
  - 10-Тершаківська, 11-Тершаківська Угнівської ділянки (Тершаківська) з метою виявлення покладів газу Мальнівської та Грабинської структури. Підключення свердловин до

існуючої установки підготовки газу (УПГ-Бистрицьке з подальшим транспортуванням газу до МГ «Опари-Угерсько» Ду 1000, Ру 55). Глибина свердловин – 1600-1800 м.

Спосіб буріння свердловин – роторний. Передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами.

- Будівництво УПГ (установки підготовки газу) на Угнівській ділянці:
  - УПГ-Угнівське для забезпечення підготовки та збору природного газу з Угнівської ділянки (свердловини: 1-Угнівська, 2- Угнівська, 3-Угнівська), з метою підготовки газу з подальшим транспортуванням до УПГ Великі Мости (транспортування до МГ «Івацевичі-Долина» (нитка 3) Ду 1200, Ру 54).

- УПГ-Липниківське для забезпечення підготовки та збору природного газу з Угнівської ділянки (Липниківська) (свердловини: 1-Липниківська, 2- Липниківська), з метою підготовки газу з подальшим транспортуванням до магістрального газопроводу.

- УПГ-Тисовецьке для забезпечення підготовки та збору природного газу з Угнівської ділянки (Тисовецька) (свердловини: 1-Тисовецька, 2-Тисовецька, 3-Тисовецька), з метою підготовки газу з подальшим транспортуванням до існуючого газопроводу.

- Будівництво ПЗПН (пункту збору і підготовки нафти):

- З метою забезпечення підготовки та збору нафти з Угнівської ділянки (Тисовецька).

Технічних альтернатив для виконання пошуково-розвідувальних робіт та видобутку нафти та природного газу немає. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловини та прокладання газопроводів-шлейфів.

*Технічна альтернатива 1*

Буріння свердловин буровим верстатом з електроприводом

*Технічна альтернатива 2*

Буріння свердловин буровим верстатом з дизельним приводом

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

- Пошуково-розвідувальні свердловини:

- 1-Угнівська, 2-Угнівська, 3-Угнівська Угнівської ділянки – Львівська область, Сокальський район (Корчівська, Домашівська, Хлівчанська, Ванівська, Жужелянська та Мурованська сільські ради);

- 1-Липниківська, 2-Липниківська Угнівської ділянки (Липниківська) – Львівська область, Мостиський район (Мостиська ОТГ (Годинівська, Твіржанська, Берегівська, Липниківська та Підлісківська сільські ради), Малнівська, Малнівськоволянська, Чернівська, Соколянська, Гостинцівська, Зав'язавцівська, Маломокрянська, Дидятицька та Стоянцівська сільські ради);

- 1-Тисовецька, 2-Тисовецька, 3-Тисовецька Угнівської ділянки (Тисовецька) – Львівська область, Старосамбірський район (Великосільська, Мшанецька, Грозівська, Головецька, Ріп'янська, Стрільківська, Тисовицька, Великолінинська сільські ради); Турківський (Розлуцька сільська рада);

- 10-Дібровська, 11-Дібровська Угнівської ділянки (Дібровська) – Львівська область, Стрийський район (Заплатинська, Добрівлянська та Добрянська сільські ради);

- 10-Тершаківська, 11-Тершаківська Угнівської ділянки (Тершаківська) – Львівська область, Городецький район (Монастирецька, Підзвіриницька, Татаринівська сільські ради); Миколаївський район (Колодрубівська сільська рада);

- УПГ:

- УПГ-Угнівське – Львівська область, Сокальський район, в адміністративних межах Ванівської сільської ради;

- УПГ-Липниківське – Львівська область, Мостиський район, в адміністративних межах Мостиської ОТГ (поблизу села Липники);

- УПГ-Тисовецьке – Львівська область, Старосамбірський район, в адміністративних межах Мшанецької сільської ради;

- ПЗПН – Львівська область, Старосамбірський район, в адміністративних межах Головецької сільської ради.

#### *Територіальна альтернатива 1*

Територіальні альтернативи здійснення планованої діяльності відсутні, оскільки Угнівська ділянка має конкретну географічну прив'язку.

#### *Територіальна альтернатива 2*

Буріння пошуково-розвідувальних свердловин, спорудження УПГ та ПЗПН здійснюватиметься в межах Угнівської ділянки на умовах угоди про розподіл продукції. Остаточне рішення щодо кінцевої точки закладення свердловини буде прийнято після здійснення сейсмо-розвідувальних робіт, геологічної інтерпретації та побудови геомоделі родовища вуглеводнів.

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

- забезпечення країни вуглеводневою сировиною;
- отримання геологічної інформації;
- створення робочих місць у відповідному регіоні, в переважній більшості якого будуть складати місцеві жителі;
- наповнення місцевих бюджетів шляхом часткового зарахування рентної плати за користування надрами до бюджетів різних рівнів;
- сплата екологічного податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
- покращення економічної ситуації регіону.

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

Для спорудження свердловин передбачається використання бурових верстатів різної потужності та вантажопідйомності:

- IDECO SBS DIR 806, вантажопідйомністю 160 т з дизельним приводом;
- Cardwell KB 200 C, вантажопідйомністю 125 т з дизельним приводом;
- DDE-1500 vfd rig вантажопідйомністю 340 т з електроприводом, потужністю 1180 кВт.

Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальні маршрути і довжини трас газопроводів з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін до чотирьох місяців. У будівельних роботах буде задіяно від 5 до 10 одиниць техніки.

На період спорудження свердловин площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловин, під'їзних ґрунтових доріг становить 0,8-1,0 га для однієї свердловини та передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки із землекористувачем (за погодженням з її власником).

Заплановано наступні роботи:

- облаштування площадки УПГ та ПЗПН з усім допоміжним обладнанням для підготовки газу;
- прокладання газопроводів-шлейфів від гирла свердловин до УПГ;
- прокладання нафтопроводів-шлейфів від гирла свердловин до ПЗПН;
- прокладання газопроводу колектору від УПГ до загальної мережі;
- прокладання під'їзних доріг.

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

При бурінні свердловин, будівництві УПГ та ПЗПН встановлюється санітарно-захисна зона. Порядок встановлення санітарно-захисної зони та її розміри визначені Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України №173 від 19.06.1996 і становить:

- 1000 м при спорудженні УПГ;

– 300 м при спорудженні ПЗПН.

*Щодо технічної альтернативи 1:*

– 300 м при бурінні буровим верстатом з електроприводом;

*Щодо технічної та територіальної альтернативи 2:*

– 500 м при бурінні буровим верстатом із дизельним приводом;

- вміст шкідливих речовин в повітрі – в межах ГДК;
- рівень шуму – в межах норми;
- дотримання дозволених обсягів викидів у атмосферне повітря від стаціонарних джерел.

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

*Щодо технічних та територіальних альтернатив:*

Розробляється та виконується комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи промислових споруд. Ведеться первинний облік відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам.

Проведення топографо-геодезичних, інженерно-геологічних та екологічних вишукувань виконуватимуться в необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, проведення охоронних, відновлювальних та захисних заходів, а саме зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивациі згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000, будівництво газопроводу-шлейфу для підключення свердловин прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. В місцях найбільшого забруднення облаштування майданчика залізобетонними плитами.

Для здійснення контролю рівня забруднення навколишнього середовища на ділянці розташування родовища здійснюватиметься моніторинг стану атмосферного повітря, ґрунту та води.

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

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

*Щодо технічних альтернатив:*

- атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від пересувних та стаціонарних джерел викидів; шумовий вплив;
- ґрунт – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, вплив під час роботи будівельно-монтажної техніки;
- водне середовище – значний техногенний вплив на поверхневі та підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій;
- геологічне середовище – порушення рельєфу;
- рослинний світ – помірний вплив (порушення трав'яного покриву);
- тваринний світ – помірний вплив (присутність працівників, шум);
- вплив на навколишнє соціальне середовище (населення) – позитивний вплив;
- навколишнє техногенне середовище негативний вплив – вплив відсутній;
- клімат і мікроклімат – вплив відсутній.

## **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 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):**

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:**

Дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також на соціальне і техногенне середовища, рослинний та тваринний світ, клімат і мікроклімат. 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.

**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, у якому визначено допустимість провадження даної  
планованої діяльності

---

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

що видається Департаментом екології та природних ресурсів ЛОДА

(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:**

79026, Львівська область, м. Львів, вул.Стрийська,98

тел./факс (032) 238-73-83, e-mail: [envir@loda.gov.ua](mailto:envir@loda.gov.ua), Сорока Назарій Любомирович

---

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