

*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**

Акціонерне товариство "Укртрансгаз" (код ЄДРПОУ 30019801) в особі Філії "Управління магістральних газопроводів "Харківтрансгаз" Акціонерного товариства "Укртрансгаз", код ЄДРПОУ 25698645 (довіреність № 198 від 14.02.2018)

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

Акціонерне товариство "Укртрансгаз", адреса: 01021, м. Київ, Кловський узвіз, 9/1. Філія "Управління магістральних газопроводів "Харківтрансгаз" Акціонерного товариства "Укртрансгаз", адреса: 61001, м. Харків, вул. Культури, 20-а, контактний номер телефону: (057) 730-57-59

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

2 Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

Планована діяльність – "Реконструкція газопроводу "Шебелинка-Дніпропетровськ-Одеса" DN 700, 800 на ділянці Шебелинка-Дніпропетровськ, км 34.7 – 38.7"

Характеристика планованої діяльності – газопровід "Шебелинка-Дніпропетровськ-Одеса" (ШДО), який складається із ШДО-1 і ШДО-2, забезпечує газопостачання споживачів Харківської, Дніпропетровської, Одеської областей, на ділянці км 34.7-38.7 експлуатується Шебелинським лінійним виробничим управлінням магістральних газопроводів, балансоутримувачем об'єкта є філія УМГ "Харківтрансгаз" АТ "Укртрансгаз". ШДО-1 складається із ШДО-1а Ду 700 та ШДО-1б Ду 800, побудовані в 1957 та 1961 роках, які на ділянці км 34.7-38.7 мають біля 40 корозійно-небезпечних та потенційно небезпечних ділянок. За час експлуатації були аварії та відмови. Звуження на існуючих застарілих пробкових кранах не дозволяють проходження внутрішньо-трубного пристрою (очисного поршня), тому не має можливості здійснювати періодичні внутрішньо-трубну діагностику та очищення газопроводів.

Планована діяльність є продовженням реконструкції ШДО-1 на ділянці км 0.0-34.7, яка полягала в заміні двох газопроводів ШДО-1а Ду 700 та ШДО-1б Ду 800 на один газопровід ШДО-1 Ду 1000. Ділянка ШДО-1 км 0.0-34.7 на даний час успішно введена в експлуатацію.

Технічна альтернатива 1

У продовження застосування технічних рішень з реконструкції ШДО-1 – на ділянці км 34.7-38.7 замість двох існуючих газопроводів ШДО-1а Ду 700 та ШДО-1б Ду 800 планується паралельно прокласти один газопровід ШДО-1 Ду 1000 в існуючому технічному коридорі в охоронній зоні газопроводу ШДО-2. Існуючі ділянки газопроводів ШДО-1а та ШДО-1б, з крановими майданчиками та свічками, демонтуються. Оскільки свічки демонтуються, вплив на повітряне середовище під час експлуатації виключається.

Технічна альтернатива 2

В якості альтернативи розглянуто переукладання газопроводів ШДО-1а та ШДО-1б з нових труб в ті ж самі, існуючі траншеї. Дві свічки на кранових вузлах не демонтуються, вплив на повітряне середовище під час експлуатації не виключається.

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

3 Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Ділянка км 34.7-38.7 газопроводу ШДО-1 знаходиться за межами населених пунктів в адміністративних межах Краснопавлівської селищної ради та Яківлівської сільської ради Лозівського району Харківської області. Найближчі житлові будинки с. Браїлівка розташовані на відстані орієнтовно 300 м від ШДО-1б. Новий газопровід Ду 1000 прокладається в охоронній зоні газопроводу ШДО-2 Ду 1000 (250 м), на відстані 30 м від газопроводу ШДО-2 ліворуч по ходу газу. Прийнята мінімальна відстань між існуючим газопроводом та газопроводом, що проектується, відповідно до СНиП 2.05.06-85. Прокладання нового газопроводу праворуч від ШДКРІ Ду1200 виключається, оскільки при цьому с. Браїлівка потрапляє в охоронну зону нового газопроводу Ду 1000 (250 м), що заборонено Законом України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів".

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Газопроводи ШДО-1а та ШДО-1б переукладаються в існуючі траншеї, які знаходяться між газопроводами ШДО-2 та ШДКРІ. Відстань від ШДО-1а до ШДО-2 – 15 м, від ШДО-1б до ШДКРІ – 31 м. Відстань між ШДО-1а та ШДО-1б складає 7-10 м.

4 Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Мета планованої діяльності – підвищення безпечної експлуатації газопроводу ШДО-1 на ділянці км 34.7-38.7, забезпечення надійності транспортування газу на цій ділянці газотранспортної системи, газопостачання комунально-побутових і промислових споживачів, можливості проводити внутрішню трубну діагностику для визначення технічного стану газопроводу і попередження непередбачуваних відмов.

Реконструкція не передбачає змін у потребі трудових ресурсів. Огляд та обслуговування газопроводу, виконання ремонтних і профілактичних робіт здійснюватиметься існуючим персоналом Шебелинського ЛВУ УМГ "Харківтрансгаз".

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

Проектна потужність газопроводу ШДО-1 складає 4,8 млрд.м³/рік. Робочий тиск у газопроводі – 5,4 МПа. На ділянці км 34.7-38.7 ШДО-1 прокладається підземний газопровід діаметром Ду 1000 довжиною 4005 м, в нову траншею на відстані 30 м від газопроводу ШДО-2 ліворуч по ходу газу. В кінцевій точці ділянки, на відмітці 38.7 км, прокладається підземний газопровід-перемичка діаметром Ду 700, довжиною 51 м для приєднання нового ШДО-1 Ду 1000 до існуючого ШДО-1а Ду 700.

На відмітці 37.0 км прокладаються два підземних газопроводи-підключення – діаметром Ду 200 довжиною 59 м для підключення ГРС "Браїлівка" до нового Ду 1000 (замість демонтованого підключення до ШДО-1б) та діаметром Ду 200 довжиною 15,7 м для підключення ГРС "Браїлівка" до ШДО-2 (замість демонтованого підключення до ШДО-1а).

Обсяг газу в проєктованих газопроводах складає 198,54 тис. м³, зокрема в газопроводі Ду 1000, 4005 м – 197,15 тис. м³, газопроводі-підключенні Ду 200, 59 м – 0,12 тис. м³, газопроводі-підключення Ду 200, 15,7 м – 0,03 тис. м³, газопроводі-перемичці Ду 700, 51 м – 1,24 тис. м³.

Демонтуються підземні газопроводи ШДО-1а Ду 700 довжиною 4513,6 м, ШДО-1б Ду 800 довжиною 4427,2 м, газопровід-перемичка ШДО-1 Ду 1000 довжиною 99,7 м на відмітці 34.2 км, газопровід-перемичка ШДО-1а Ду 700 довжиною 137,3 м на відмітці 34.05-34.2 км.

Обсяг газу, в газопроводах, що демонтуються складає 259,15 тис. м³, зокрема в ШДО-1а – 113,39 тис. м³, в ШДО-1б – 140,87 тис. м³, в ШДО-1 – 4,89 тис. м³.

Демонтуються кранові вузли № 41 та № 46 з продувальними свічками та кранові вузли № 543 та № 545, які встановлені на ділянках газопроводів ШДО-1б та ШДО-1а, що демонтуються.

Площа земельної ділянки, яка відводиться в постійне користування для розміщення інформаційних стовпчиків – 0,0016 га. Площа земельної ділянки, яка відводиться у тимчасове користування на час будівництва – 34,6265 га.

Для оформлення права користування земельними ділянками розроблено землевпорядну документацію, укладено договори сервітутів з власниками земельних ділянок.

6 Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами

Щодо технічної альтернативи 1

Під час реконструкції має бути забезпечено екологічну безпеку життєдіяльності населення, додержання нормативів щодо шкідливих впливів на навколишнє природне середовище.

Щодо технічної альтернативи 2

Ті ж самі обмеження, що й для першої альтернативи під час реконструкції. Крім того, оскільки друга альтернатива передбачає наявність двох свічок для стравлювання газу, необхідно забезпечити нормативи щодо викидів природного газу (метану) у повітряне середовище під час експлуатації. Друга альтернатива передбачає більші викиди забруднюючих речовин, ніж перша, потребує більш значних грошових витрат на її реалізацію. Обслуговування двох газопроводів потребує більших ресурсів, ніж одного. Вірогідність виникнення аварійної ситуації на двох газопроводах вище, ніж на одному.

Щодо територіальної альтернативи 1

Під час реконструкції всі роботи необхідно проводити поза межами населених пунктів, в межах тимчасово відведеної земельної ділянки, в охоронній зоні газопроводу ШДО-2 Ду 1000, яка складає 250 м в обидві сторони від осі газопроводу відповідно до Закону України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів".

Щодо територіальної альтернативи 2

Ті ж самі обмеження, що й для першої альтернативи. Крім того, для безперервного постачання газу на час реконструкції необхідно забезпечити почергове відключення газопроводів ШДО-1а та ШДО-1б. При цьому необхідно урахувати вкрай малу відстань між ними (7 – 10 м) та забезпечити безпеку виконання робіт в стиснених умовах, поряд з діючим газопроводом для запобігання техногенної аварії.

7 Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами

Щодо технічної альтернативи 1

Виконані інженерно-геодезичні вишукування в обсязі, необхідному для підготовки та захисту території будівництва. На підставі проведених вишукувань прийняті рішення щодо улаштування захисних споруд для існуючих інженерних комунікацій (постійний та тимчасові переїзди).

Щодо технічної альтернативи 1

Ті ж самі заходи, що й для першої альтернативи

Щодо територіальної альтернативи 1

Розроблено агрохімічні паспорти земельних ділянок вздовж траси газопроводу. Розроблено та затверджено робочий проект землеустрою щодо рекультивації порушених земель, за яким буде проведено технічну та біологічну рекультивацію порушених ділянок території будівництва під ті самі види угідь, якими вони були до реконструкції.

Щодо територіальної альтернативи 2

Ті ж самі заходи, що й для першої альтернативи

8 Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

Щодо технічної альтернативи 1

Вплив на повітряне середовище – під час реконструкції викиди від стравлювання природного газу, зварювальних та різальних робіт, автотранспорту та будівельної техніки, фарбувальних робіт, риття траншей; шумовий вплив від роботи машин та механізмів, автомобільного транспорту. Під час експлуатації вплив відсутній.

Вплив на водне середовище – під час реконструкції не передбачається (гідровипробування трубопроводів не планується, випробування нових трубопроводів запроектовано здійснити пневматичним способом). Під час експлуатації вплив на водне середовище відсутній.

Вплив від утворення відходів під час реконструкції допустимий, оскільки утворені небезпечні відходи підлягають утилізації спеціалізованою організацією, що має відповідну ліцензію; побутові відходи вивозяться на полігон ТПВ за договором з відповідною організацією. При експлуатації газопроводу відходи не утворюються.

Вплив на ґрунти та земельні ресурси – під час реконструкції очікується порушення ґрунту в

межах тимчасово відведеної ділянки. Запроектовано проведення технічної та біологічної рекультивації порушених земельних ділянок, що забезпечить відновлення ґрунтів в повному обсязі.

Вплив на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – вплив на рослинний світ є тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого шару ґрунту в зоні будівельних робіт. Після завершення реконструкції буде проведена біологічна рекультивація земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні. Вплив на рослинний світ та тваринний світ під час експлуатації магістрального трубопроводу відсутній.

Щодо технічної альтернативи 2

Те ж саме, що й для першої альтернативи. Додатковий вплив на повітряне середовище під час експлуатації – викиди метану від свічок стравлювання.

Щодо територіальної альтернативи 1

Вплив на клімат і мікроклімат – не передбачається.

Негативний вплив на навколишнє соціальне середовище (населення) – не передбачається.

Позитивний вплив – підвищення надійності територіальної інфраструктури та забезпечення природним газом споживачів.

Вплив на навколишнє техногенне середовище – не передбачається. Територія, на якій планується проводити реконструкцію, не потрапляє до небезпечних зон.

Щодо територіальної альтернативи 2

Те ж саме, що й для першої альтернативи. Додатковий вплив на техногенне середовище під час реконструкції – підвищена вірогідність техногенної аварії за рахунок вкрай малої відстані між газопроводами ШДО-1а та ШДО-1б.

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")

Планована діяльність належить до другої категорії (стаття 3, частина 3, пункт 10, абз. 11 та пункт 14).

10 Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

Згідно з напрямком, технічними характеристиками, місцем провадження планованої діяльності, 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 підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності до статті 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля"

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, 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, зазначеному у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на

довкілля, 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 на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом 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.

Для спрощення процесу реєстрації та розгляду зауважень і пропозицій громадськості, особам, що надають зауваження і пропозиції, необхідно вказати унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (зазначений на першій сторінці цього повідомлення).

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 **Дозвіл на виконання будівельних робіт.**

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

що видається **Державною архітектурно-будівельною інспекцією**

(орган, до повноважень якого належить прийняття цього 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 Харківської обласної державної адміністрації

Адреса: 61022, м. Харків, майдан Свободи, 5, Держпром, 4-й під'їзд, 7-й поверх

E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua

Телефон: (057) 705-06-66

Контактна особа: Варвянський Вадим Юрійович, начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю

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