

**Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ»**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ» (скорочено ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ») повідомляє про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта підприємства – свердловини №№ 8, 9, 107-біс Кошевойського родовища.

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання – 32426289.

Юридична та поштова адреса: 01021, Київська обл., м. Київ, Кловський узвіз, буд 7 «А», контактний номер телефону – (044) 490-48-20, (044) 490-48-47, (067) 558-29-61, e-mail: company@geo-alliance.com.ua.

Фактична адреса розміщення майданчиків свердловин №№ 8, 9, 107-біс Кошевойського родовища: Полтавська область, Миргородський район, за межами населених пунктів на території Великосорочинської сільської ради (Великосорочинської сільської територіальної громади). Найближчими населеними пунктами є села Зелений Кут, Савинці, Великий Байрак, Цисеве, Руда, Зубівка.

Метою отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами є отримання офіційного документу, який дає право експлуатувати об'єкти, з яких надходять в атмосферне повітря забруднюючі речовини або їх суміші, у зв'язку з влаштуванням свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища, проведенням випробувань (досліджень) свердловин, облаштуванням свердловин, експлуатацією свердловин №№ 8, 9, 107-біс Кошевойського родовища, проведенням капітальних та поточних ремонтів свердловин, ліквідаційно-ізоляційними роботами (ліквідацією) газових свердловин та водної свердловини.

ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ» спеціалізується на видобуванні природного газу.

Відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» триває процедура оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ» «Влаштування свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища, проведення випробування (дослідження) свердловин, облаштування свердловин, експлуатація свердловин №№ 8, 9, 107-біс Кошевойського родовища, проведення капітальних та поточних ремонтів свердловин, ліквідаційно-ізоляційні роботи (ліквідація) газових свердловин та водної свердловини» (реєстраційний номер справи 2022121510210 від 20.12.2022 в Єдиному реєстрі ОВД).

Планується буріння похило-скерованої свердловини № 8 Кошевойського родовища з проектною глибиною по вертикалі – 6300 (+500) м і по стовбуру 6434 (+500) м та похило-скерованої розвідувальної свердловини № 9 Кошевойського родовища з проектною глибиною по вертикалі – 6300 (+500) м, по стовбуру – 6434 (+500) м. Також, у складі планованої діяльності передбачається виклик припливу вуглеводнів (перфорація), освоєння, випробування (дослідження), обв'язка свердловин, спостереження за свердловинами, підключення пробурених свердловин до існуючого шлейфу підключення свердловини № 107-біс Кошевойського родовища до установки підготовки газу, експлуатація свердловин №№ 8, 9 та 107-біс Кошевойського родовища та проведення їх випробувань, капітальних та поточних ремонтів (за необхідності), ліквідаційно-ізоляційні роботи (ліквідація) газових свердловин №№ 8, 9 та 107-біс. На території майданчика існуючої свердловини 107-біс Кошевойського родовища планується встановлення додаткового технологічного та ємнісного обладнання.

Здійснення буріння свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища проводитиметься із застосуванням бурового верстату з верхнім приводом. Для забезпечення обладнання дизельним паливом розрахований парк ємностей зберігання ПММ загальним об'ємом до 200 м<sup>3</sup>. Облаштування свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища передбачено стандартне з обв'язкою на існуючий факельний амбар свердловини № 107-біс Кошевойського родовища. Можливе використання факельного амбару, спорудженого на період буріння свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища. Випробування свердловин проводитиметься із застосуванням МБУ вантажопідйомністю не менше 100 т. Під час проведення освоєння і випробування свердловин планується застосування уловлювача крапельної рідини та/або сепаратора з ємностями. Проведення процедур виклику припливу вуглеводнів, освоєння та випробування можливе як на факельний амбар свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища так і на існуючий факельний амбар свердловини № 107-біс Кошевойського родовища. Підключення свердловин №№ 8, 9 Кошевойського родовища до існуючого шлейфу підключення свердловини № 107-біс Кошевойського родовища до установки підготовки газу передбачається шляхом підземного прокладання шлейфів-підключення ДУ 114x12 довжиною орієнтовно 150 м від кожної свердловини до точки під'єднання до існуючого шлейфу в межах майданчиків свердловин. Передбачається також облаштування Кошевойського родовища – підключення свердловин №№ 8, 9, 107-біс Кошевойського родовища шляхом підземного прокладання шлейфу-підключення ДУ 168x16, довжиною близько 21,1 км, до установки підготовки газу.

В разі необхідності для забезпечення процесу експлуатації свердловин №№ 8, 9 та № 107-біс Кошевойського родовища на майданчику будуть встановлюватись 3 компресорні установки з електроприводом, комплекс компресорного обладнання (компресори високого тиску і низького тиску, сепаратор, дегазаційна ємність, дренажна ємність, насоси), 2 компресорні установки з газовим приводом, 3 дизельні електростанції потужністю 240 кВт, 500 кВт та 700 кВт, 2 ємності об'ємом 10 м<sup>3</sup> та 50 м<sup>3</sup> для зберігання дизельного пального, парк РВО об'ємом до 500 м<sup>3</sup>, інгібіторне господарство у вигляді 2-х ємностей зберігання інгібітору гідратуотворення та

інгібітору корозії об'ємом по 50 м<sup>3</sup> кожна, насос відвантаження інгібіторів з автоцистерни насос типу АСВН-80 - 3 шт., дренажної ємності та 10 насосів дозаторів-подачі інгібітору гідратуутворення.

Під час експлуатації компресорного обладнання та дизельних електростанцій передбачається проведення їх технічного обслуговування.

Передбачається проведення за виробничої необхідності різних видів капітальних (КРС) та поточних ремонтів кожної свердловини (заміна НКТ, зміна об'єкту експлуатації, інтенсифікація припливу вуглеводнів та інших) з застосуванням мобільної бурової установки з дизельним приводом на майданчику розташування свердловин №107-біс, № 9 та № 8 Кошевойського родовища. До та після КРС проводяться дослідження та випробування свердловин.

За наявності умов і підстав усі газові свердловини та водна свердловина ліквідуватимуться у відповідності до вимог чинного законодавства по проектуванню і виконанню ліквідаційного тампонажу розвідувальних, гідрогеологічних і експлуатаційних водозабірних свердловин, що виконали своє призначення на території України.

Кількість стаціонарних джерел викидів, що планується до утворення, складає 314 шт. В результаті планованої діяльності в атмосферне повітря здійснюються викиди таких речовин з валовим обсягом викидів: залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,038414 т/рік; манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану – 0,0040206 т/рік; кремнію діоксид аморфний – 0,00404 т/рік; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом – 0,779 т/рік; пил неорганічний, який містить двоокис кремнію у %:70-20 – 0,0072 т/рік; сажа – 216,411 т/рік; оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 459,85709 т/рік; азоту (1) оксид (N<sub>2</sub>O) – 5088,3195 т/рік; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 22,217 т/рік; оксид вуглецю – 2148,381414 т/рік; вуглецю діоксид – 296796,667 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець) – 34,9674042 т/рік; масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.) – 0,33300145 т/рік; уайт-спірит – 0,045 т/рік; вуглеводні насичені C<sub>12</sub> - C<sub>19</sub> (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 17,255311 т/рік; суміш насичених вуглеводнів C<sub>2</sub>-C<sub>8</sub> і суміш насичених і ненасичених вуглеводнів C<sub>1</sub>-C<sub>4</sub> (Запорізького заводу ВАТ «Укрграфіт») – 1,632 т/рік; ксилол – 0,135 т/рік; спирт метиловий – 8,8527216 т/рік; метан – 51,8474 т/рік; фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор – 0,0121 т/рік; фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор – 0,01008 т/рік; фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень – 0,00504 т/рік.

Сучасне обладнання, яке планується до встановлення на об'єкті, зводить до мінімуму шкідливий вплив на навколишнє середовище. Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери показав, що значення максимальних концентрацій забруднюючих речовин не перевищують граничнодопустимих концентрацій на межі санітарно-захисної зони.

Залежно від ступеня впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до другої групи – об'єкти, які беруться на державний облік і не мають виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

На території об'єкта, що розглядається, відсутні джерела викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин (основні джерела). Джерела викидів, що розглядаються, відносяться до інших джерел викидів. Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не розробляються, оскільки об'єкт розташований в Миргородському районі, в якому гідрометеорологічні організації ДСНС України не проводять прогнозування. На території підприємства не планується впровадження заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, тому що на даний час планована діяльність не проводиться, а на існуючих джерелах викидів немає перевищень встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству. Для забруднюючих речовин, що викидаються з новостворених джерел, встановлюються розрахункові величини масових витрат.

Пропозиції та зауваження від громадських організацій та окремих громадян протягом 30 календарних днів з дати публікації даного повідомлення приймаються в Миргородській районній військовій адміністрації: Полтавська обл., м. Миргород, вул. Гоголя, 120 (тел. (05355) 5-20-58); Полтавській обласній військовій адміністрації: м. Полтава, вул. Соборності, 45 (тел. (0532) 56-02-90); Департаменті екології та природних ресурсів Полтавської ОВА: м. Полтава, вул. Зигіна, 1 (тел. (0532) 56-95-08).