

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

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування»

УПГ Кузьмичівського ГКР для ознайомлення громадськості:

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання - Акціонерне товариство «Укргазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ – 30019775.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 04053, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Кудрявська, 26/28; тел.: (05749) 93372; E-mail: office@ugv.com.ua.

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: об'єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Установа комплексної підготовки газу Кузьмичівського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УПГ Кузьмичівського ГКР) за адресою: Харківська обл., Богодухівський район, Богодухівська міська територіальна громада, поблизу с. Крисине.

Метою отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючого об'єкта є здійснення господарської діяльності, яка пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, для забезпечення виконання вимог, передбачених нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря.

В зв'язку з тим що даний об'єкт було введено в експлуатацію до прийняття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та на майданчику не відбувалися зміни, які справляють значний вплив на довкілля Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась.

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УПГ Кузьмичівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 3278 тис. м³, конденсат – 43,8 т.

Видобуток природного газу і газового конденсату із родовища здійснюється за допомогою гірничих виробок (свердловин).

Відбір, регулювання дебіту свердловини або зниження тиску газу при відборі, здійснюється на вузлі вхідних шлейфів. Природний газ із свердловин №№ 12, 13, 14 по шлейфах поступає на ВВШ. З ВВШ газ із свердловин подається у вхідний колектор.

Газ із вхідного колектора подається на перший ступінь сепарації – сепаратор С-1-1. На вході в сепаратор С-1-1 встановлено штуцер регулюючий ШР, на якому, за рахунок падіння тиску, газ охолоджується, що сприяє переходу вологи із рівноважного стану в крапельний і подальшому відбиванні цієї вологи в сепараторі. Після сепаратора С-1-1 газ направляється в трубний простір теплообмінника Т-1, де охолоджується, а далі поступає на другий ступінь сепарації – сепаратор С-2, перед яким також встановлено штуцер регулюючий ШР. Після сепаратора С-2 газ повертається в теплообмінник Т-1 (затрубний простір) для охолодження прямого потоку газу, далі підігривається в теплообміннику Т-2 та направляється на вузол заміру газу (вимірювальний комплекс Флоутек). Підготовлений газ подається по газопроводу-відводу в магістральний газопровід Юліївка–Богодухів–Степове.

Відсепарована рідина із сепараторів С-1-1, С-1-2 геол по мірі накопичення продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається її остаточна дегазація

і поділ на конденсат і водометанольну суміш. Конденсат із ємності Є-1 самопливом перетікає в ємності ЄК-1,2. Супутньо-пластова вода із Є-1 поступає самопливом в підземну ємність промислових стоків ЄПС-1. По мірі заповнення ємностей ЄК-1,2 конденсат перекачується насосами Н-6,7 (один – робочий, один – резервний) на наливний стояк Ст-1 для відвантаження в автоцистерни. Супутньо-пластова вода з ЄПС-1, по мірі накопичення, відкачується зануреним насосом Н-12 на наливний стояк Ст-2 для відвантаження в автоцистерни і вивозиться на пункт повернення СПВ у надра Юліївської СВНГК.

Для власних потреб УПГ газ відбирається з вихідного колектора до замірного вузла.

Для забезпечення безперебійної роботи свердловин і запобігання утворенню гідратних пробок в технологічній лінії передбачена можливість подачі метанолу.

На території промайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: факельний амбар УПГ (втрати газу при проведенні ППР спаратору С-1, розділювача Р-1, теплообмінників Т-1, Т-2, Т-3, при передавці метанолу, продувці свердловин); свіча стравлювання газу з БПТ-2; вогневий підігрівач БПТ-2, водяний титан БПТ-3; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м³ (дегазація конденсату, зберігання конденсату; продувка сепаратору С-1); ємність наземна Є-7; котли АОГВ-7,4 (6 од.); плита газова (ПГ-4); дизель-генератор; ємність підземна ЄПС-1, об'ємом 50 м³; підземна ємність Є-6, об'ємом 22 м³; наземна ємність ЄМ-1, об'ємом 10 м³; наземна ємність ЄК-1, об'ємом 25 м³; ємність підземна ЄПС-2, об'ємом 50 м³; факельний амбар; насосна перекачування конденсату (насоси АСВН-80); наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); наливний стояк (наливання СПВ в автоцистерну); наземна ємність ЄК-2, об'ємом 25 м³; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; свіча стравлювання газу з БПТ-3; насосна перекачування метанолу (насос НД 40/250); насос перекачування СПВ (насос АСВН-80); насос ємності ЄПС-1; насос ємності ЄПС-2.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]) – 0,624 т/рік; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна), сажа – 0,087 т/рік; оксид вуглецю – 1,591 т/рік; метан – 49,287 т/рік; спирт метиловий – 0,093 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; сірки діоксид - 0,006 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,262 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С₁₂-С₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,832 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 52,865 т/рік (без урахування парникових газів).

Об'єкт відноситься до другої групи та підлягає взяттю на Державний облік. На території об'єкту не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування та джерел 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. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

Відповідно до матеріалів що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, на об'єкті немає перевищень встановлених законодавством нормативів, а також згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що перевищень ГДК на межі житлової забудови та на межі СЗЗ по

вмісту забруднюючих речовин не має. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації повідомлення до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел.(057)7052153, E-mail: obladm@kharkivoda.gov.ua.