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

***АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування»***

***УКПГ-9 Шебелинського 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» Установка комплексної підготовки газу-9 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-9 Шебелинського ГКР) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу
с. Серафимівка.

**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» УКПГ-9 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 44229 тис. м3 , конденсат – 23,394 т.

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

Технологічний процес на УКПГ забезпечує підготовку газу шляхом двоступеневої сепарації.

Природний газ із свердловин поступає на вузол входу шлейфів свердловин на УКПГ. Після ВВШ газ подається на перший ступінь сепарації – сепаратор жалюзійний СЖ-1, де від газу відділяється волога в крапельному стані та механічні домішки. Після СЖ-1 газ направляється на другий ступінь сепарації – сепаратор СГ-3. Після СГ-3 газ проходить через Дрип і направляється на замірний вузол, для заміру витрати газу. Дрип встановлено для збору рідини з газопроводу. Після замірного вузла газ подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 700мм.

З вузла входу шлейфів газ свердловини №250 подається на сепартаор першого ступеня сепарації СЖ-2, де відбувається відділення від газу крапельної рідини і механічних домішок. Після СЖ-2 газ направляється для доочистки на сепаратор СГ-4. Після СГ-4 проходить через ДРИП і направляється на замірний вузол.

Відсепарована рідина із сепараторів першого та другого ступеня сепарації продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація. Конденсат із Є-1 самопливом перетікає в ємність Є-2. Пластова вода з розділювача поступає самопливом в підземну ємність промислових стоків (ЄПС). По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат газом передавлюється на наливний стояк для відвантаженння в автоцистерни та вивозиться на УКПГ-27 ШГКР. Пластова вода з ЄПС вивозиться автоцистернами на УКПГ -27 ШГКР для закачування в пласт.

Для запобігання гідратоутворення на ВВШ, в сепараторах, та на замірному вузлі передбачена можливість подачі метанолу в дані місця технологічної схеми від метанольного бачка МБ-1. Наповнення метанольного бачка здійснюється передавлюванням метанолу з підземних метанольних ємностей Є-6-1, Є-6-2. В ємності Є-6-1, Є-6-2 завезений на УКПГ метанол зливають з автоцистерни.

На УКПГ передбачений підігрів ємності Є-1 за допомогою вогневого підігрівача Титан №2 та підгрів газу на власні потреби за допомогою вогневого підігрівача Титан №1.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату, продувка сепараторів СЖ-1; СЖ:2; СГ-2, СГ-4; зберігання конденсату); водяний підігрівач "Титан № 2", , свіча стравлювання побутового газу, вогневий підігрівач "Титан № 1", факельний амбар УКПГ (проведення ППР на вимірювальній ділянці, стравлювання газу при проведенні ППР сепараторів СЖ-1, СЖ-2, СГ-3, СГ-4, ВС-1, МБ-1, при заправці метанольного бачка, продувка шлейфів свердловин), факельний амбар (накопичення технологічного шламу); ємність наземна Є-7; підземна ємність ЄПС, об'ємом 25 м3; підземна ємність Є-2, об'ємом 6м3; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); свіча стравлювання газу (стравлювання газу з ємності Є-6-1 при передавці метанолу; стравлювання газу з ємності Є-2 при передавці конденсату); свіча стравлювання газу (стравлювання газу з ємності Є-6-2 при передавці метанолу); підземна ємність Є-6-1, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-6-2 об'ємом 22 м3; фарбування пензлем (емаль ПФ115, розчинник уайт-спірит); факельні амбари свердловин; дренаж ємності Є-1; дренаж метанольного бачку; місце зливу метанолу в ємності Є-6-1, Є- 6-2.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,572 т/рік; сажа – 1,017 т/рік; оксид вуглецю – 10,248 т/рік; метан – 13,536 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,000122 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,07793 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,49475 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 27,029 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**.*