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

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

***УКПГ Ланнівського 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 Ланнівського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ Ланнівського ГКР) за адресою: Харківська обл.,Берестинський район, Берестинська міська територіальна громада, поблизу с. Піщанка.

**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 Ланнівського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 223274 тис.м3, конденсат –
2290 т.

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

Природний газ із свердловин по шлейфах поступає на три вузла входу шлейфів в УКПГ: ВВШ-1, ВВШ-2, ВВШ-3.

Природний газ високодебітних свердловин з ВВШ направляється на сепаратори С-1-1,2 С-2-1 де від газу відокремлюється рідина та механічні домішки. Після сепараторів газ поступає у вихідний колектор. Газ низькодебітних свердловин з ВВШ направляється сепаратори першого ступеня С-1-3,4. Після сепараторів С-1-3,4 газ подається на другий ступінь сепарації – в сепаратор С-2-2. Після сепаратора С-2-2 газ поступає у вихідний колектор. Газ з вихідного колектору проходить вузол заміру і подається в газопровід ЄДК, по якому направляється на Хрестищенську ДКС.

Перед вузлом заміру подачі газу в ЄДК частина підготовленого газу надходить до сепаратора С-3 для додаткової очистки та подається на вузол комерційного обліку газу, після якого направляється місцевому споживачу.

Для контролю продуктивності окремої свердловини використовують сепаратор С-1-2.

Відсепарована рідина з сепараторів продувається в дегазатор Д-1, з якого продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат та пластову воду та ї х остаточна дегазація. Конденсат з Є-1 самопливом поступає в ємності ЄК-1,2. Пластова вода з Є-1 поступає в підземну ємність промислових стоків ЄПС-1. По мірі заповнення ємностей ЄК-1,2 конденсат відкачується насосами через наливний стояк в автоцистерну та вивозиться на Єфремівську ПГРС. Пластова вода з ЄПС-1 відвантажується через наливний стояк в автоцистерну та вивозиться на установку повернення СПВ у пласт.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: факельний амбар УКПГ (проведення ППР, продувка шлейфів свердловин); Свіча ємності зберігання одоранту; вогневий підігрівач "БПТ-1"; вогневий підігрівач "БПТ-2"; дизель-електростанції – 2 од.; котел двохконтурний 28 кВт; плита газова; наливний стояк (наливання СПВ в автоцистерну); ємність замірна Є-7; наземна ємність-розділювач Є-1; факельний амбар (накопичення технологічного шламу); наземна ємність ЄК-2 об'ємом 50м3; підземна ємність Є-6, об'ємом 22 м3; Наземна ємність ЄМ об'ємом 5 м3; наземна ємність ЄК-1 об'ємом 50м3; підземна ємність ЄПС-1 об'ємом 50м3; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); технологічна насосна; насосна метанолу; Підземна ємність ЄПС-2, об'ємом 50м3; свіча продувки ХАЛ; приміщення з дизель-генератором; свіча ГРПШ-10; факельні амбари свердловин.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 1,607 т/рік; сажа – 0,492 т/рік; оксид вуглецю – 6,195т/рік; сірки діоксид - 0,011т/рік; метан – 37,119 т/рік; спирт метиловий – 0,178 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 7,424 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 3,157 т/рік; недиференційований за складом пил (аерозоль) - 0,0003 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 56,183 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**.*