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

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

***УКПГ-27 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-27 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-27 Шебелинського ГКР) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу с. Копанка.

**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-27 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природного газ – 61 млн. м3 , конденсат – 34,5 т.

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

Природний газ від кожної свердловини поступає на вузол вхідних шлейфів УКПГ. Після ВВШ газ подається в сепаратори С-1, де відбувається відділення від газу крапельної рідини і механічних домішок. Після сепараторів С-1, газ поступає на другий ступінь сепарації в сепаратори С-2, де відбувається додаткове очищення газу від крапельної рідини та механічних домішок. Відсепарований газ із сепараторів С-2 поступає на замірний вузол для заміру витрати газу і потім подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 500.

На УКПГ-27 знаходиться пункт збору, зберігання і відвантаження конденсату, а також пункт збору і підготовки супутньо-пластової води для повернення в надра.

Відсепарована рідина із сепараторів С-1, С-2, С-3 продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-11, де відбувається її дегазація та поділ. Пластова вода перетікає в ємність ЄПС. Після ЄПС воду агрегатами закачують в автоцистерни та перевозять на склад СПВ в ємності ЄВ-1,2,3,4,5, де відбувається підготовка СПВ для подальшої закачки насосами в нагнітальні свердловини (93,165,171,407,420,494,621). На склад СПВ (в ємності ЄВ-1,2,3,4,5) також поступає пластова вода по водопроводу з ШВПГКН.

Конденсат з ємності Є-1 самопливом перетікає в підземну ємність Є-2, з якої, по мірі накопичення, його передавлюють газом в ємність-розділювач Є-11. З ємності Є-11 конденсат поступає в ємності ЄК-1,2,3,4,5, а вода поступає на склад СПВ в ємності ЄВ-1,2,3,4,5.

Також передбачений прийом водоконденсатної суміші з автоцистерни в підземну ємність Є-6-2 та подальше витиснення її газом на ємність Є-11. Передбачений прийом стабільного конденсату безпосередньо через приймальні лійки в ємності ЄК-1,2,3,4,5.

Із ємностей ЄК-1,2,3,4,5 конденсат, через пункт перекачки і наливний стояк, відвантажують в автоцистерну для вивозу на ШВПГКН.

Для збору і підготовки СПВ до повернення у надра використовується ємності, які паралельно підключенні до прийомного трубопроводу насосних агрегатів.

В ємностях забезпечується добовий відстій об’єму СПВ від механічних домішок.

Нагнітальні лінії насосів поєднані у загальний колектор, до якого підключені шлейфи до нагнітальних свердловин. Система очищення містить в собі фільтропакети, які міняють по мірі необхідності.

На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3; дренаж ємності Є-1; водяний підігрівач "Титан № 1"; факельний амбар УКПГ (накопичення технологічно-го шламу); насоси АСВН-80; підземна ємність промстоків "Монжус", об'ємом 50 м3; факельний амбар УКПГ (проведення ППР сепараторів С-1, С-2, С-3, ВС вимірювальної ділянки, МБ, стравлювання газу з МБ, продувка свердловин); наземні ємності ЄК-1 об’ємом 50 м3, ЄК-2 об’ємом 50 м3; ЄК-3 об’ємом 50 м3; ЄК-4 об’ємом 50 м3; ЄК-5 об'ємом 75 м3; наземна ємність Є-11, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату; продувка сепаратору С-1 ГБ-23, С-2 ГБ-23, С-3, ВС; зберігання водоконденсатної суміші);місце зливу конденсату з автоцистерни в ємності ЄК-1-ЄК-5; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); підземна ємність Є-13 об'ємом 5м3 (бензоуловлювач); підземна ємність Є-15 об'ємом 5м3; водяний підігрівач "Титан № 2"; підземна ємність ЄВ-1 об'ємом 50 м3, ЄВ-2 об'ємом 50 м3, ЄВ-3 об'ємом 50 м3, ЄВ-4 об'ємом 50 м3, ЄВ-5 об'ємом 50 м3; підземна ємність ЄВ-1-1, об'ємом 50 м3; підземна ємність ЄВ-1-2, об'ємом 50 м3; підземна ємність ЄВ-1-3, об'ємом 50 м3; підземна ємність ЄВ-1-4, об'ємом 50 м3; підземна ємність ЄВ-1-5, об'ємом 50 м3; ставок-відстійник; місце зливу СПВ з автоцистерни в амбар-відстійник; підземна ємність Є-2, об'ємом 6 м3; підземна ємність ЄПС, об'ємом 25 м3; підземна ємність Є-6-2, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-6-1, об'ємом 22 м3; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; місце зливу метанолу з автоцистерни в ємність Є-6-1; місце зливу водоконденсатної суміші з автоцистерни в ємність Є-6-2; наземна ємність Є-6-3, об'ємом 10 м3к; підземна дренажна ємність Є-3, об'ємом 10 м3; насосна інгібітору гідратоутворення; місце зливу СПВ з автоцистерни в ємності ЄВ-1-ЄВ-5; місце зливу СПВ з автоцистерни в ємності ЄВ-1-1-ЄВ-1-5; приміщення, насосна повернення СПВ у надра.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 3,145 т/рік; сажа – 2,064 т/рік; оксид вуглецю – 20,718 т/рік; метан – 35,899 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,154 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 4,107 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 24,817 т/рік та парникові гази. Валовий викид складатиме – 90,987 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**.*