

**«Қазақстан Республикасы  
Экология, геология және табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және  
бақылау комитетінің Жамбыл  
облысы бойынша Экология  
департаменті» РММ**



**РГУ «Департамент экологии по  
Жамбылской области  
Комитета экологического  
регулирувания и контроля  
Министерства экологии, геологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан»**

080002, Тараз қаласы, Тәуке хан көшесі, 1 а,  
тел.: 8 (7262) 31-65-50  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080002, город Тараз, улица Тауке хана, 1 а,  
тел.: 8 (7262) 31-65-50  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Амангельды Газ»

### Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по обустройству скважин №№137, 138, 139, 140, 141 месторождения Амангельды, Проект «Обустройство 5-и эксплуатационных скважин м.Амангельды» (Пояснительная записка), проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к проекту «Обустройство 5-и эксплуатационных скважин м.Амангельды», протокол испытаний воздуха на границе СЗЗ №469 от 28.07.2021 года, горный отвод на газоконденсатное месторождение Амангельды, решение по определению категории ТОО «Амангельды Газ».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ56RYS00184245 от 18.11.2021 года  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Месторождение Амангельды находится на территории Таласского и Мойынкумского районах Жамбылской области, в 170 км к северу от города Тараз. Площадь земельного участка в Таласском районе – 2227 га, в Мойынкумском районе – 1842 га согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 22 октября 2002 года №1139. Под освоение Амангельдинского месторождения на праве временного землепользования земли сроком на 31 год. Горный отвод площадью 56,85 км<sup>2</sup>.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В основу системы сбора заложена лучевая схема внутри промыслового сбора газа с одной манифольдной станцией, расположенной непосредственно на УКПГ. Природный газ от газодобывающих скважин давлением 6,7 Мпа с температурой 30°С по газопроводу-шлейфу диаметром 89х6 поступают на приемный манифольд при УКПГ. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод вводится метанол. Подготовка товарного газа осуществляется методом низкотемпературной сепарации. Температура точки росы сухого газа соответствует рабочей температуре в низкотемпературном сепараторе. В результате подготовки газа на УКПГ получают: товарный топливный газ (в соответствии с требованиями ГОСТ5542-87); конденсат. Часть подготовленного газа используется для выработки газа на собственные нужды. Остальной объем направляется по участку магистрального газопровода УКПГ-КС-5 (Ø530 х 8 мм) на компрессорную установку КС-5 и далее, после компримирования, в магистральную систему БГР-ТБА (Бухарский газоносный район – Ташкент-Бишкек- Алматы).



### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный выброс в атмосферу – 3,363390453 тонн/год, твердые - 2,554219913 тонн/год, газообразные – 0,80917054 тонн/год. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: Железо (II,III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид), Свинец и его неорганические соединения/ в пересчете на свинец/, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /впересчетенафтор/), Диметилбензол (смесь-,м-,п-изомеров), Метилбензол, Хлорэтилен (Винил хлорид, Этилен хлорид), 2-Этоксизтанол (Этиловый эфирэтиленгликоля, Этилцеллозольв), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Формальдегид (Метаналь), Пропан-2-он (Ацетон), Уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Пыль абразивная (Корундбелый, Монокорунд).

При строительстве объекта для производственных нужд будет использоваться привозная вода. Для питьевых нужд и приготовления пищи – вода привозная бутилированная. Забор воды из водных ресурсов не предусматривается.

Сброс загрязняющих веществ не предусмотрен.

Коммунальные (ТБО) отходы - 0,14795 т/год, использованная тара из-под ЛКМ - 0,0610 т/год, огарки сварочных электродов 0,0052 т/год.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Учитывая временный характер воздействия на атмосферный воздух, применение рекомендованных проектом мероприятий можно сделать вывод, что в период строительства существенного негативного влияния на здоровье людей и изменением фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе производства работ не произойдет.

Намечаемая деятельность: по обустройству скважин №№137, 138, 139, 140, 141 месторождения Амангельды относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



