

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КУЛ-БАС»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ69RYS01582848 10.02.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство газопровода товарного газа от месторождения Кул-Бас до врезки в газопровод на месторождении Кызылой в Актюбинской области.

Вид строительства – новое. Начало строительства - 2 квартал 2026 года. Окончание строительства – 2026 год, при расчетной продолжительности строительства 4 месяца. Начало эксплуатации - 4 квартал 2026 года.

Месторождение Кул-Бас территориально относится к Байганинскому району Актюбинской области, расположенной на западе Казахстана и являющейся одной из крупнейших по территории областей Казахстана, граничащей на севере с Россией, на юге с Узбекистаном, на востоке с Костанайской и Кызылординской областями, а на западе с Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской областями. Область обладает значительными запасами полезных ископаемых (нефть, газ, хромиты, никель, медь, фосфориты), а также используется для ведения зернового хозяйства и животноводства. Основным близлежащим населённым пунктом является поселок Бозой, расположенный с юго-восточной части месторождения на расстоянии 77,26 км и поселок Оймауыт, расположенный с юго-восточной части месторождения на расстоянии 174,37 км. Также имеется ряд небольших поселков, такие как Южное, Аяккум, Оймаут, Айшуак, Жумагул и др. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) поселки связаны грунтовыми дорогами. Районный центр поселок Караулкельды расположен на расстоянии 305 км от месторождения. Областной центр, г. Актөбе, находится в 450 км севернее от территории месторождения. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актөбе – Шалкар - Бейнеу до ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актөбе – Эмба – Шалкар - ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам. Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 1000 м.

Географические координаты источников: Продувочная свеча СВ-1: 46° 14' 20.00807" с.ш., 57° 43' 36.16565" в.д.; Продувочная свеча СВ-2: 46° 12' 52.33874" с.ш., 57° 56' 55.25236" в.д.; Дренажная емкость: 46° 12' 52.02191" с.ш., 57° 56' 56.70535" в.д.; Площадка камеры запуска СОД (КЗС) Кул-Бас (ЗРА и ФС): 1) 46° 14' 21.43111" с.ш., 57° 43' 36.07475" в.д.; 2) 46° 14' 21.42701" с.ш., 57° 43' 36.71882" в.д.; 3) 46° 14' 20.83438" с.ш., 57° 43' 36.71101" в.д.; 4) 46° 14' 20.83848" с.ш., 57° 43' 36.06694" в.д.; 5) 46° 14' 20.00807" с.ш., 57° 43' 36.16565" в.д.; Площадка камеры приема СОД (КПС) Кызылой (ЗРА и ФС): 1) 46° 12' 53.01522" с.ш., 57° 56' 56.27969" в.д.; 2) 46° 12' 53.3477542701" с.ш., 57° 56' 57.88939" в.д.; 3) 46° 12' 52.35444" с.ш., 57° 56' 56.27969" в.д.



57° 56'58.31506" в.д.; 4) 46° 12' 52.02191" с.ш., 57° 56' 56.70535" в.д.; 5) 46° 12' 52.33874" с.ш., 57° 56' 55.25236" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках данного рабочего проекта предусматривается строительство: - Межпромыслового газопровода товарного газа из стеклопластиковых труб GRP Ø152 мм, Ру=5,5 МПа протяженностью около 18,0км. Глубина заложения составляет 2,1 м до верха трубы до поверхности земли. - Площадки камеры запуска СОД (КЗС), на расстоянии 100...150м от территории ЦПС на м/р Кул-Бас (параллельный проект) в составе: площадка камеры запуска СОД КЗ-1; площадка свечи продувочной СВ-1; отсечная запорная арматура с дистанционным управлением; пожарный щит; оборудование и коммуникации систем инженерного обеспечения (контроль и управление, газообнаружение, освещение, молниезащита, защитное заземление); подъезд с разворотной площадкой; съемное ограждение с калиткой. - Площадки камеры приема СОД (КПС) перед врезкой в газопровод м/р Кызылой в составе: площадка камеры приема СОД КП-1; площадка дренажной емкости ДЕ-1; площадка эжекторов ЭЖ-1/ЭЖ-2; площадка свечи продувочной СВ-2; площадка для наземной установки солнечных панелей; площадка для установки инвертора; мачта связи; пожарный щит; ограждение территории с воротами и калиткой; оборудование и коммуникации систем инженерного обеспечения (контроль и управление, газообнаружение, освещение, молниезащита, защитное заземление, система связи); - Узлов подключения к газопроводу Ду150 мм газотранспортной системы месторождения Кызылой; - Сопутствующих объектов и коммуникаций систем инженерного обеспечения. Основные показатели по генеральному плану: площадка КЗС площадка КПС Площадь планируемой территории – 0.0375 Га – 0.1502Га Площадь проектируемой застройки – 43.74м² – 115.50м² Коэффициент застройки – 12% – 7,7%; Ограждение из сетчатых панелей h=2,2 м – 63.2м – 142,0м Основные параметры работы газопровода: расчетная пропускная способность – 106 800ст.м³/сут (37,380млн.ст. м³/год); рабочее давление – от 1,9 до 2,5 МПа изб.; материальное исполнение газопровода – труба стеклопластиковая ø152 мм Р – 5,5 МПа по СТ РК 2307-2013; протяженность линейной части – 18050 м; условия прокладки – подземная. Режим работы – непрерывный, без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Годовая продолжительность работы – 350 дней в году (8400 часов).

В рамках параллельного проекта ТОО «КУЛ-БАС». Объекты подготовки нефти и газа на месторождении Кул-Бас в Актюбинской области. Модернизация» предусматривается строительство установки подготовки газа, с которой планируется подача подготовленного осушенного газа в проектируемый газопровод и далее в существующую газотранспортную систему месторождения Кызылой, принадлежащую ТОО «Тетис Арал газ». Согласно моделированию технологического процесса подготовки попутного нефтяного газа, выполненного в ПО Aspen HYSYS (параллельный проект), подготовленный товарный газ будет поступать в проектируемый газопровод с температурой 60°C (максимально возможная) и давлением от 1,9 МПа до 2,5 МПа (макс.) изб. Согласно материально-тепловому балансу, номинальный проектный выход товарного газа составляет 106 800 ст. м³/сут., что соответствует требованиям, представленным в Задании на проектирование. Проектный годовой объем транспортируемого товарного газа составляет ~37.380 млн ст. м³/год. Товарный газ соответствует требованиям СТ РК 1666-2007. Режим работы – непрерывный, без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Годовая продолжительность работы – 350 дней в году (8400 часов). Все применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, соответствуют требованиям безопасной эксплуатации и климатическим условиям, а также проектным и техническим стандартам Заказчика. Принятые проектные решения позволят обеспечить надежную и безопасную работу, удобство эксплуатации и обслуживания проектируемого оборудования и трубопроводов. Технические условия на подключение Для целей проекта со стороны Заказчика выданы Технические условия на подключение к существующему газопроводу Ду 150мм месторождения Кызылой (письмо исх.№01-09-02/23 от 9 сентября 2025г.). Технические условия на пересечения По согласованию с Заказчиком, при пересечении существующих линейных объектов,

принадлежащих Заказчику необходимо руководствоваться только требованиями действующих



нормативных документов РК. Пересечения с линейными объектами, принадлежащими сторонним организациям, при реализации данного проекта – не предусматриваются. Границы проектирования По согласованию с Заказчиком, границами проектирования приняты: начало трассы – граница ограждения на площадке камеры запуска СОД; конец трассы – точка подключения к газопроводу месторождения Кызылой. Для камеры запуска СОД подвод газопровода с УПГ ЦПС, а также сетей электроснабжения, контроля и управления будут предусмотрены в рамках второго параллельного проекта ТОО «КУЛ-БАС». Объекты подготовки нефти и газа на месторождении Кул-Бас в Актюбинской области. Модернизация». Перед подачей в проектируемый газопровод попутный нефтяной газ будет подготовлен на объектах подготовки газа, разрабатываемых в рамках параллельного проекта, до соответствия по компонентному составу и физико-химическим свойствам СТ РК 1666-2007. Температура точки росы по влаге -20С, температура точки росы по углеводородам -10С.

Источниками водоснабжения м/р Кул-Бас являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. Целей закачивается в специализированные ёмкости. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. Ориентировочные расстояния от проектируемых объектов до Аральского моря (Рис. 4 Приложения 1) составляют: - от СОД (КЗС) Кул-Бас до северной Арал – 175 км, до южной Арал – 90 км; - от СОД (КЗС) Кызылой до северной Арал – 159 км, до южной Арал – 74 км. Для хранения запаса воды на хозяйственно-бытовые нужды предусмотрены резервуары емкостью 50 и 30 м³. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с регламентом производства. Для пожаротушения зданий и сооружений предусмотрены - резервуары хранения пожарной воды V=700 м³ в количестве 2 шт. В период строительства: расход воды на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, согласно сметной документации, составляет – 661,4133 м³, на технические нужды (пылеподавление) – 503,1976 м³.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, карсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, орел, журавль-красавка считается ареалом обитания на территории района, кроме того, в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяции Устюрт, на охоту которого запрещена.

Общий объем выбросов ЗВ при СМР составит 28,79477 г/сек или 4,70970 т/год. Из них вещества 0 класса опасности: Уайт-спирит - 0,016244 т/г; Эмульсол - 0,0000001 т/г; Пыль абразивная - 0,000001 т/г; 1 класса опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид – 0,000077 т/г; Озон – 0,000000005 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000003 т/г; 2 класса опасности: Марганец и его соединения – 0,000492 т/г; Медь (II) оксид - 0,00000003 т/г; Никель оксид - 0,00000004 т/г; Азота (IV) диоксид – 1,619553 т/г; Фтористые газообразные соединения - 0,000170 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,000615 т/г; Формальдегид – 0,028180 т/г; 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,010078 т/г; Азота (II) диоксид – 0,262779 т/г; Углерод (Сажа) – 0,140839 т/г; Сера диоксид – 0,213601 т/г; Диметилбензол – 0,072167 т/г; Метилбензол – 0,113092 т/г; Взвешенные частицы – 0,009433 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,012198 т/г; 4 класса опасности: Углерод оксид – 1,419289 т/г; Бутилацетат – 0,021935 т/г; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,048502 т/г; Алканы C12-19 – 0,720457 т/г. При эксплуатации проектируемого газопровода загрязнение атмосферы будет происходить при запуске-приема скребка от продувочных свечей и дренажного емкости, ЗРА и ФС. В атмосферу при этом будут выделяться загрязняющие вещества 0, 2 и 3 класса опасности: - за 2026 год в объеме – 4,56126 г/сек или 1,13732 т/год. Из них 0 класса опасности:

Метан – 0,005292 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,679459 т/г; Смесь



углеводородов предельных С6-С10 – 0,452559 т/г; 2 класса опасности: Бензол – 0,000007 т/г; 3 класса опасности: Диметилбензол – 0,000002 т/год; Метилбензол – 0,000004 т/г; - за 2027-2035 гг. в объеме - 4,56126 г/сек или 2,59243 т/год. Из них 0 класса опасности: Метан – 0,005292 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 1,552524 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 1,034602 т/г; 2 класса опасности: Бензол – 0,000007 т/г; 3 класса опасности: Диметилбензол – 0,000002 т/год; Метилбензол – 0,000004 т/г.

Объем отходов на период строительства по расчетным данным составит 2,588998 т/период, из них: Опасные отходы – 0,253256 т/период: - отработанные масла – 0,244940 т/период; - промасленная ветошь – 0,000196 т/период; - использованная тара из-под ЛКМ – 0,008121 т/период; Неопасные отходы – 2,335741 т/период: - огарки сварочных электродов – 0,005781 т/период; - металлолом – 0,461589 т/период; - коммунальные отходы (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) – 1,868372 т/период.

Намечаемая деятельность - «Строительство газопровода товарного газа от месторождения Кул-Бас до врезки в газопровод на месторождении Кызылой в Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду (подпункт 4 пункт 1 статья 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, подпункт 2 пункт 13 Глава 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена нефтепродуктами и другими компонентами деятельности предприятия. По территории пролегает сеть грунтовых дорог. Антропогенная нарушенность слабая. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК).

В период эксплуатации объектов предприятия основными мероприятиями, направленными на снижение выбросов вредных веществ, а также на предупреждение и предотвращение выделений вредных и взрывопожароопасных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются: - контроль эффективности работы систем пожарной сигнализации; - обеспечение прочности и герметичности трубопроводов; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования; - осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); - обеспечение защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; - наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля воздуха; - подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecportal.kz/>).



Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

