



АО«Каспий нефть»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ96RYS01825250 от 14.07.2026 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Каспий нефть", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 970140000112, ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87122315687, a.yeremin@caspineft.kz.

В соответствии пп.10.1 п.10 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ96RYS01825250 от 14.07.2026 года является трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Краткое описание намечаемой деятельности:

Газопровод предназначен для транспортировки природного газа от АГРС к объектам месторождения и обеспечения их надежного газоснабжения. «Строительство газопровода отвод Жана-Каратон – м/р Айранколь» расположенного по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, определились следующим образом: - Надземный газопровод до АГРС Ду 159*6,0 мм – 145 м; - Отключающие арматуры установлены на месте подключения и на входах и выходах с АГРС; - АГРС «Энергоресурс-15» с мощностью 15 000 м³/ час; - Подземный газопровод из ПЭ100 SDR9 Ду200х22,40 мм – 35 км. Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС), предназначена для снижения высокого давления природного газа, до заданного давления и поддержания его с заданной точностью, очистки газа от механических примесей и конденсата, а также для защиты потребителей в случае повышения давления выше допустимой нормы. Точкой подключения является существующий отвод от магистрального газопровода Д 114 мм на входе в суц. АГРС. На месте врезки предусматривается установка задвижкой Ду 100 мм.

Проектом предусматривается установка АГРС. Площадка АГРС будет обнесена ограждением из металлической сетки по железобетонным или металлическим столбам. В ограждении предусмотрены ворота и две калитки. Ворота должны быть снабжены надёжно запирающимся замком. Средний срок службы АГРС до списания – не менее 30 лет при условии своевременной замены в процессе эксплуатации элементов и комплектующих, имеющих меньший естественно-ограниченный срок службы. Описание технологической схемы АГРС Газ высокого давления Рвх=3-6,5 МПа, пройдя через крановый узел поступает из отвода магистрального газопровода на вход АРС. Подключение АГРС ко входному и выходному газопроводам предусматривается через изолирующие фланцевые соединения, защищающие технологическое оборудование от заноса высокого потенциала с линейной части. Система автоматизации АГРС Система автоматизации АГРС обеспечивает автоматическое управление режимами работы технологического оборудования станции, реализацию функций управления, измерения и сигнализации, координацию взаимодействия между локальными системами автоматики, аварийной защиты при пожаре, превышении выходного давления, выдачу аварийных сигналов оператору и диспетчеру филиала



Эксплуатирующей организации при отклонении режима работы ГРС. Аппаратура контроля и управления (датчики, приборы и устройства) предназначена для автоматического измерения и регистрации величины давления и температуры газа на входе и выходе, а также контроля технического состояния оборудования.

Газопровод предназначен для транспортировки природного газа от АГРС к объектам месторождения и обеспечения их надежного газоснабжения. «Строительство газопровода отвод Жана-Каратон – м/р Айранколь» расположенного по адресу: Атырауская область, Жылыойский район.

Надземный газопровод до АГРС Ду 159*6,0 мм – 145 м; - Отключающие арматуры установлены на месте подключения и на входах и выходах с АГРС; - АГРС «Энергоресурс-15» с мощностью 15 000 м³/час; - Подземный газопровод из ПЭ100 SDR9 Ду200x22,40 мм – 35 км. Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС), предназначена для снижения высокого давления природного газа, до заданного давления и поддержания его с заданной точностью, очистки газа от механических примесей и конденсата, а также для защиты потребителей в случае повышения давления выше допустимой нормы.

Точкой подключения является существующий отвод от магистрального газопровода Д 114 мм на входе в сущ. АГРС. На месте врезки предусматривается установка задвижкой Ду 100 мм. По завершении монтажных работ по строительству газопроводов и АГРС будут выполняться работы по благоустройству площадки. Функции АГРС «Ресурс»: Очистка газа от газового конденсата, воды и механических примесей; •Подогрев газа или ввод ингибитора перед редуцированием для исключения обмерзания оборудования и образования кристаллогидратов в газопроводных коммуникациях. •Редуцирование газа высокого давления до указанного низкого и поддержание его с заданной точностью; •Защита потребителя от превышения давления в линиях подачи газа. •Автоматическое управление режимами работы технологического оборудования станции; •Выдачу аварийных и предупредительных сигналов при нарушении работы станции; •Измерение расхода газа с многосуточной регистрацией данных и передачей информации на верхний уровень управления; •Одоризация газа; •Отбор, подготовку и замер расхода газа, используемого на собственные нужды АГРС. АГРС «Ресурс-15» выполнена в виде моноблока, состоящего из двух монтажных спаренных блок-боксов: - блок технологический с отсеком одоризации; - блок операторной с отсеком подготовки теплоносителя; -емкостное оборудование.

Каркас для здания выполнен из металлического швеллера. Стены, кровля АГРС выполнен из панелей типа «Сэндвич» с наполнением из минеральной ваты. Отсек технологический относится к помещениям категории А и оснащен легко сбрасываемыми конструкциями. Отсек подготовки теплоносителя КИПиА относится к помещениям категории В4 и оснащен противопожарным клапаном. Для обеспечения трехкратного воздухообмена в отсеке технологическом предусматривается естественная приточно-вытяжная вентиляция. Приток - естественный, через решетки с жалюзи в нижней части дверей. Удаление воздуха-естественное из верхней зоны через дефлекторы. Предусмотрена аварийная вентиляция с искусственным побуждением на восьмикратный воздухообмен, включаемая вручную и при срабатывании датчика контроля загазованности. С наружной стороны дверей установлены средства звуковой и световой сигнализации о загазованности и пожарном состоянии помещений, посты управления аварийной вентиляцией, ручные пожарные извещатели системы пожарной сигнализации. Блок-контейнер имеет естественное и искусственное освещение. На монтажной площадке блок-контейнер и узлы станции должны соединяться трубопроводами и кабелями согласно проекту. Площадка АГРС будет обнесена ограждением из металлической сетки по железобетонным или металлическим столбам. В ограждении предусмотрены ворота и две калитки. Ворота должны быть снабжены надёжно запирающимся замком.

Средний срок службы АГРС до списания – не менее 30 лет при условии своевременной замены в процессе эксплуатации элементов и комплектующих, имеющих меньший естественно-ограниченный срок службы.



Строительство планируется начать с сентября 2026 г. (9 месяцев). Дальнейшее эксплуатация с июля 2027 г.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 1.30710042 г/с или 9.787702т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0301) Азота диоксид - 1.2729 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.2696 т/год, Кл.опас 3; (0328) Углерод - 0.1086 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.163 т/год, Кл.опас 4; (0333) - Сероводород - 0.00000873 т/год, Кл.опас 2; (0337) Углерод оксид - 1.2037 т/год. Кл. опас 4; (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.0387 т/год. Кл. опас 3; (1325) Формальдегид - 0.0217 т/год. Кл. опас 2; (0143) Марганец и его соединения- 0.00096 т/год. Кл. опас 2; (0342) Фтористые газообразные соединения- 0.00015 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые- 0.0002 т/год, Кл.опас 2; (0616) Диметилбензол- 1.3258 т/год, Кл. опас 3; (0703) Бенз/а/пирен- 0.000002 т/год, Кл.опас 1; (2752) Уайт-спирит- 0.198 т/год, Кл.опас 2; (2754) Алканы C12-19- 0.6699 т/год, Кл.опас 4; (2902) Взвешенные частицы- 0.3482 т/год, Кл.опас 3; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 4.16629 т/год, Кл.опас 3.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Предварительное общее накопление отходов на период строительства за 2026-2027 гг. составит – 5,441т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 5,25 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Промасленная ветошь - 0,041 т, Опасный отход 15 02 02*; огарки сварочных электродов - 0,1т, Неопасные 12 01 13; отработанные масла -0,05 т, Опасный отход 13 02 05*; Жестяные банки из-под краски – 0,056 т, Опасный отход 08 01 11*.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ96RYS01825250 от 14.07.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



