



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Строительство узла осушки газа и топливного газопровода для печей месторождения Западный Тенге Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 13.04.2026 г. Вх. KZ14RYS01676182

Общие сведения

Нефтегазоконденсатное месторождение Западный Тенге открыто в 1976 году. Газоконденсатные залежи месторождения Западный Тенге введены в эксплуатацию в 1982 году. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Жанаозен (24 км), пос. Жетыбай (60 км), г. Ақтау (138 км), пос. Курык (90 км). Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 17 июня 2037 г. (Контракт №68 от 17.06.1997 г. и Лицензия МГ №287 (нефть) от 17.06.1997 г. с Дополнениями №1-6 между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа.

Общая площадь геологического отвода месторождения Западный Тенге - 16,18 км². Координаты геологического отвода:

1. 43 21' 30'' с.ш. 52 26' 29'' в.д.
2. 43 21' 39'' с.ш. 52 28' 04'' в.д.
3. 43 21' 34'' с.ш. 52 31' 09'' в.д.
4. 43 20' 58'' с.ш. 52 32' 09'' в.д.
5. 43 20' 16'' с.ш. 52 33' 32'' в.д.
6. 43 19' 58 с.ш. 52 30' 53'' в.д.
7. 43 20' 27'' с.ш. 52 28' 55'' в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается газоснабжение топливным газом печей подогрева нефти на существующих 9 скважинах месторождения Западного Тенге. Характеристика



газового сепаратора ГС1-4,0-600: Производительность по газу –13580 ст. м³/ч. Максимальное рабочее давление – 4,0 МПа. Рабочий объем V₁ – 0,27 м³. Масса поверхности нагрева газа в рабочих условиях – 1420 кг Основные показатели: площадь планируемой территории - 514,0 м²; площадь застройки – 48,10 м²; плотность застройки технологической площадки - 12,7 %. площадь ограждения - 378,0 м²; площадь покрытия разворотной площадки из асфальтобетона – 275,5 м²; площадь покрытия ПГС на площадке - 448,0 м². Дренажная емкость объемом 12,5 кубов, представляет собой стальной горизонтальный бак с горловинами. Максимальное рабочее давление дренажной емкости - 0,07 Мпа. Площадка газового сепаратора ГС-01 принята квадратной формы, с размерами 3,0х3,0 м. Площадка Узла осушки газа запроектированы прямоугольной формы размерами сторон 14,0×27,0 м. По периметру площадкам предусмотрены ограждения, на въезде устанавливаются ворота шириной 4,5 м. и калитка. Площадка емкости конденсата Е-01 запроектированы прямоугольной формы размерами сторон 5,0×8,0 м. На площадке газового расширителя и дренажной емкости, на газопроводе устанавливается газовый расширитель из стальной трубы Ø219х10. Отводящие трубопроводы топливного газа от распределительного коллектора до площадок УН-02 на скважинах предусмотрена из полиэтиленовых труб Ø63х5,8.

Целью проекта является газоснабжение топливным газом печей подогрева нефти на существующих 9 скважинах месторождения Западного Тенге. Точка подключения проектируемого газопровода от газового участка Западный Тенге до КазГПЗ протяженностью 5319 м, диаметром Ø273х8. Газосепаратор ГС1-4,0-600 предназначен для окончательной очистки попутного нефтяного газа от мелкодисперсных жидких примесей и твердых частиц. Поддержание уровня в сепараторе осуществляется автоматически путем управления электроприводной задвижки по сигналам верхнего и нижнего предельных уровней жидкости.

Состав проектируемых сооружений и оборудования:

- Узел осушки газа;
- Площадка узла учета газа;
- Площадка сепаратора ГС-01;
- Распределительный коллектор Запад;
- Площадка газового расширителя и дренажной емкости;
- Распределительный коллектор Юг.

Узел осушки газа предназначается для учета и осушки попутного нефтяного газа от механических примесей и капелек нефти: Площадка учета газа; Площадка газового сепаратора С-01; Площадка блока гребенки. Площадка газового расширителя предназначена для очистки газа от капельной жидкости и механических примесей, а также улавливание жидкостных пробок в газовых трубопроводах. Для сбора капельной жидкости и механических примесей на площадке предусмотрена дренажная емкость Е-01. Распределительный коллектор Запад и ЮГ назначается для транспортировки топливного газа для печей УН-02 на действующих площадках скважин. Блок гребенки предназначена для распределения топливного газа для нужд скважин. На блоке предусмотрены отводы топливного газа:

- Один отвод используется для подключения топливным газом печи УН-02, расположенный на территории площадки скважины №23.
- Второй отвод для подключения осевых коллекторов, к которому подключаются устьевые нагреватели скважин.

Используется для подачи топливного газа к печам УН-02 расположенных на площадках скважин №1, 5, 8, 9, 20, 21, 28, 29, 30, а также на два резервных отвода на перспективу.

Строительство: 2026 год. Эксплуатация: 2026 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Всего при строительстве – 0,881020065 т/год : Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (274) - 0,0047 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) (327) - 0,00015 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 0,128618 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,0205002 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,0111005 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,0165014 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 0,1128668 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,000003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафт оралюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,00001 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,15514 т/год; Метилбензол (349) - 0,0032 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000000165 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0,0006 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,0022 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,0014 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0,1221 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,0558 т/год; Взвешенные частицы (116) - 0,0046 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 0,24013 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0014 т/год.

Всего при эксплуатации – 0,810639 т/год: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,809848 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,000791 т/год.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет. Участок строительства топливного газопровода расположен на значительном расстоянии от Каспийского моря – более 50 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». В период строительства (м3/период) Всего – 108,519, в том числе: хозяйственные нужды – 52,5, пылеподавление – 1,752; гидроиспытания – 54,267. В период эксплуатации водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

Всего при строительстве - 7,310 тонн Опасные отходы – 0,02073 тонн, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,0207 тонн, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,00003 тонн. Неопасные отходы – 7,289 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0013 тонн; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа нагнетательных трубопроводов – 4,85 тонн; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 2 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,438 тонн.

Всего при эксплуатации – 0,160 тонн. Опасные отходы – 0,160 т., в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,160 т.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Объемы материалов на период строительства: ПГС - 72,3 т; щебень – 40,9 т; грунт – 0,009 т; электроды – 0,087 т, лакокрасочные материалы – 0,3450 т, ГСМ-2,90. Электроэнергия: Потребителями электрической энергии являются электропривод задвижки на дренажном трубопроводе и наружное освещение площадки.



Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 20-40 мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом. В местах постоянного перехода людей над уложенными по поверхности земли трубопроводами, а также над канавами и траншеями должны устанавливаться переходные мостки шириной 0,6 м с перилами высотой не менее 1 м. На территории строительной и монтажной площадок не допускается устраивать свалки горючих отходов, мусора. Все отходы собираются на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозятся автотранспортом на санкционированные пункты для последующей утилизации.

Намечаемая деятельность: «Строительство узла осушки газа и топливного газопровода для печей месторождения Западный Тенге Мангистауской области», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

