



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 «Мангистаумунайгаз»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Расширение существующей газокomppressorной модульной станций предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа с дальнейшей его утилизацией на КазГПЗ в г. Жанаозен.»

Материалы поступили на рассмотрение: 25.01.2023 г. вх. KZ22RYS00343840

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующего месторождения Жетыбай, расположенного на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются посёлок Жетыбай - 13 км и посёлок Мунайши – 6 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается расширение существующей газокomppressorной модульной станций предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа с дальнейшей его утилизацией на КазГПЗ в г. Жанаозен. Расширение позволяет увеличить объем перекачиваемого газа до 400 тыс.-450 тыс. м³ в сутки. Модульные компрессорные станции типа МКС-27.2-6ГСЭ.01 так же как и блок управления БУ-1 и силовые блоки БС-1 и БС-2 поставляются полной заводской готовности. На территории площадки запроектированы следующие сооружения:

Первая очередь: площадка дренажной емкости, 1шт; площадка газовых компрессоров, 5шт; площадка силового блока, 1шт; площадка трансформаторной подстанции КТПН, 1шт; площадка блока операторной, 1шт; прожекторная мачта с молниеприемником, 7шт; молниеотвод, 2шт; площадка модульной мастерской, 1шт; узел слива трансформаторного масла, 1шт. За пределами ограждения площадки проектом предусматривается строительство таких объектов как: узел расключения задвижек, 1шт; колодец на узле врезки.

Вторая очередь: площадка газовых компрессоров, 5шт; площадка силового блока. Территория площадки расширяемой газокomppressorной станции, запроектирована многоугольной формы с размерами сторон 85,0 х 81,3м по периметру ограждения.

Предусматривается расширение существующей газокomppressorной модульной станций предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа с дальнейшей



его утилизацией на КазГПЗ в г. Жанаозен. Технические характеристики станции: 1. Сжижаемый газ - Нефтяной попутный; 2. Применяемая поршневая компрессорная установка – модель - 2ГМ4-27/2-6С; 3. Габаритные размеры станции не более, мм: длина – 6060; ширина – 2440; высота – 2620. Масса станции не более, кг – 15 000; 4. Потребляемая мощность станции не более, кВт - 200; 5. Объемная производительность, приведенная к условиям всасывания, м³/мин – 27,611; 6. Объемная производительность, приведенная к нормальным условиям (P=0,1013МПа, t=20°C), м³/сутки - 76000-99000.

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 17 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2032 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства (общий выброс): Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,002 г/с, 0,01348 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0002г/с, 0,00116 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,223 г/с, 0,307519 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,00934 г/с, 0,005366 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0336 г/с, 0,10177 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0566 г/с, 0,13305 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,85354 г/с, 1,00297 т/период; Фтористые газообр. соедин. (2 кл. опасн.) – 0,00014 г/с, 0,0000946 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,00061 г/с, 0,004162 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,5157 г/с, 0,4558 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,2583 г/с, 0,0725 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,0000012 г/с, 0,000002 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,05 г/с, 0,014 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0008 г/с, 0,000511 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,1135 г/с, 0,0368 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1,9446 г/с, 0,257 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0217 г/с, 0,0154 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,0006 г/с, 0,069648 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3 кл. опасн.) – 2,4897 г/с, 0,34026 т/период. Общий объем выбросов в период строительства (I и II очередь) составит: 9,195624816 г/с, 2,831462 т/период Период эксплуатации (общий выброс): Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 2,8119 г/с, 0,0073 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,4569 г/с, 0,4573 т/г; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 23,4327 г/с, 0,0608 т/год; Метан (ОБУВ-50) – 0,5858 г/с, 0,0015 т/год; Углеводороды C1-C5 (-) – 4,1119 г/с, 1,2344 т/год; Углеводороды C6-C10 (-) – 0,04912 г/с, 0,014178 т/год; взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,0013 г/с, 0,0332 т/г. Общий объем выбросов в период эксплуатации (I и II очередь) составит: 31.44962 г/с, 1,352578 т/год.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект находится вне водоохранных зон и полос. На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 25,5 м³/цикл. Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации данным проектом не предусмотрено и данным разделом не рассматривается, так как объекты будут эксплуатироваться существующими службами, водоснабжение персонала которых обеспечивается в существующих объектах (вахтовый поселок, цеха и пр). Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 24,24 м³/цикл. Для гидроиспытания трубопроводов используется вода в объеме 32,84м³/цикл. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются. Техническая вода после гидроиспытаний трубопроводов будет вывозиться на очистные сооружения месторождения Каламкас и после очистки – на поля испарения.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов:



I очередь: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0684 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,114 т/период, при протирке оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,0123 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 0,03 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 1,2 т/период; ТБО – 1,06 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 2,4847 тонн/период, из них опасные – 0,1824 т/период, неопасные – 2,3023 т/период.

II очередь: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0367 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,114 т/период, при протирке оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,0066 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 0,015 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 0,8 т/период; ТБО – 1,06 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

Общий лимит образования отходов составит 2,0323 тонн/период, из них опасные – 0,1507 т/период, неопасные – 1,8816 т/период.

Период эксплуатации образуются: Опасные отходы: промасленная ветошь – 0,152 т/год, при протирке оборудования, отработанные масла – 8,1 т/год, отработанные масляные фильтры – 0,072, отработанные аккумуляторы – 0,376 т/год, в процессе эксплуатации МКС, металлическая стружка – 0,0292 т/год, в процессе работы станка. Общий лимит образования отходов составит 8,7292 тонн/период, из них опасные – 8,7 т/период, неопасные – 0,0292 т/период.

Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующего месторождения Жетыбай. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: В период строительства:

I очередь: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 3,57 т/период; для ДЭС: дизельное топливо – 0,1254 т/период; для компрессора: дизельное топливо – 0,038 т/период; для битумного котла: дизельное топливо – 0,5 т/период; строительные материалы: грунт – 4697 т/период, щебень – 1002,68 т/период, ПГС – 568,4 т/период; лакокрасочные материалы – грунтовка ГФ-021 – 0,146 т/период, эмаль ПФ-115 – 0,060 т/период; растворитель Р-4 – 0,0760 т/период; БТ-123 – 0,4015 т/период; сварочные электроды: Э-42а – 0,8198 т/период; газосварочные работы: ацетилен – 0,0001 т/период; пропан-бутановая смесь – 0,037 т/период.

II очередь: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 2,74 т/период; для ДЭС: дизельное топливо – 0,0675 т/период; для компрессора: дизельное топливо – 0,0205 т/период; для битумного котла: дизельное топливо – 0,2 т/период; строительные материалы: грунт – 2529 т/период, щебень – 539,91 т/период, ПГС – 306,0 т/период; лакокрасочные материалы – грунтовка ГФ-021 – 0,078 т/период, эмаль ПФ-115 – 0,032 т/период; растворитель Р-4 – 0,0409 т/период; БТ-123 – 0,2162 т/период; сварочные электроды: Э-42а – 0,4414 т/период.

В период эксплуатации: Запроектированы строительные конструкции следующих сооружений: площадка ГКС (площадка дренажной емкости ЕП-8-2000-1-2-К- 1шт, модульная компрессорная станция всего -10шт: I-очередь -5шт в том числе ПК-1 - 2шт, ПК-2 3шт, II-очередь -5шт в том числе ПК-3 -3шт, ПК-4-2шт, узел учета газа,



внутриплощадочные трубопроводы), газопроводы; сети электроснабжения (I очередь – 1057 кВт, II очередь – 963 кВт).

Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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 бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100.
 - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм.
 - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.
 - антикоррозийная защита металлических конструкций;
 - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия;
 - для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с от бортовкой по периметру.
 - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов;
 - экспертиза проектных решений в природоохранных органах.
- Санитарно-эпидемические:
 - выбор согласованных участков складирования отходов;
 - отдельный сбор и вывоз отходов.



- При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства:
 - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС;
 - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: «Расширение существующей газокompрессорной модульной станций предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа с дальнейшей его утилизацией на КазГПЗ в г. Жанаозен.» 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. 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

