

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 представлены: Строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Ақтау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м³/сутки.

Материалы поступили на рассмотрение: 25.01.2023г. Вх. KZ29RYS00343811

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. В административном отношении участок проведения работ находится в районе месторождения Восточный Жетыбай Каракиянского района Мангистауской области. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жетыбай, расположенный в 20 км от места строительства. Модульная компрессорная станция (далее - МКС) на месторождении Восточный Жетыбай представляет собой автоматизированную систему управления технологическим процессом. В технологической части данного проекта представлена МКС Восточный Жетыбай, которая предназначена для транспортировки попутного нефтяного газа, поступающего с ГУ – Асар 1 до магистрального газопровода Ақтау-Жанаозен. МКС Восточный Жетыбай в составе: площадка нефтегазосепараторов; площадка сепаратора; площадка факельного сепаратора; площадка дренажной емкости; площадка узла учета газа; площадка коммерческого учета газа; факельная установка; модульная компрессорная станция МКС; внутриплощадочные трубопроводы; Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного



нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Актау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м³/сутки. Проектируемая МКС Восточный Жетыбай предназначена для транспортировки попутного нефтяного газа поступающего с ГУ-Асар1 до магистрального газопровода Актау-Жанаозен. Газ с давлением Р=0,2 МПа и температурой 5 0С из магистрального трубопровода Ду500 с ГУ Асар-1 через узел учета газа СВГ.М-10000 подается по подземному трубопроводу Ду500. Затем по наземному участку Ду300 газ поступает на нефтегазосепараторы. После нефтегазовых сепараторов газ поступает на вход газового сепаратора. Сепаратор ГС1-1,6-800, где газ окончательно очищается и отбивается от капельной влаги. Отбитая влага также дренируется в дренажную емкость. После газосепаратора очищенный газ подается на всас дожимных компрессоров. Компрессоры выполнены в виде блока, где 2 компрессора основных, один резервный. Поступающий газ компримируется до давления Р=0,3 МПа. После последней ступени сжатия газ поступает в концевой влагомаслоотделитель, входящий в состав компрессорного блока. Затем компримированный газ через учета газа по подземному трубопроводу Ду300 подаётся в магистральный газопровод Актау–Жанаозен. Сосуды, работающие под давлением, оснащены предохранительными клапанами. Выбросы сжигаются на факеле. Для дренирования скопившегося конденсата в узлах компрессорного блока также предусмотрены дренажные линии, которые соединены с общим дренажным коллектором. В случае аварии или нештатной ситуации автоматикой предусмотрено перекрытие газопроводов электроздвижками на линии подачи газа и сброс на факел. Также в случае остановки работы компрессорных блок для ремонта либо профилактических работ предусмотрена байпасная линия, по которой газ без подготовки и сжатия может подаваться непосредственно в магистральный газопровод Актау–Жанаозен. Для обеспечения топливным газом факельной системы после газосепаратора имеется газопровод Ду50, по которому подготовленный газ поступает на факел.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,02025 г/с, 0,0082 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,000778 г/с, 0,0004179 т/период; Хром оксид (1 кл. опасн.) - 0,001 г/с, 0,0082 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,1504 г/с, 0,028905 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,02448 г/с, 0,0047 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0092 г/с, 0,0014 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0955 г/с, 0,011 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,78095 г/с, 0,128404 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,001778 г/с, 0,0008 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,00222 г/с, 0,001 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,5 г/с, 0,36036 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,462 г/с, 0,01454 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,00000017 г/с, 0,000000026 т/период; Хлорэтилен (1 кл. опасн.) – 0,2083 г/с, 0,039 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0893 г/с, 0,002814 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,002 г/с, 0,000285 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.)-0,1936 г/с, 0,0061 т/период; Сольвент нефтя (ОБУВ-0,2)-0,278 г/с, 0,0075 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,556 г/с, 0,26694 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,52885 г/с, 0,0295 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0088 г/с, 0,00233 т/период; Мазутная зола (2 кл. опасн.) – 0,003057 г/с, 0,000333 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 1,60051 г/с, 2,8606 т/период; Пыль абразивная (-) – 0,004 г/с, 0,002 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 5,52097317 г/с, 3,777578 т/период Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,389139 г/с, 0,01366 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,259426 г/с, 0,009106 т/период; Сера элементарная (-) – 0,000106 г/с, 0,0018488 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2,594259 г/с, 0,091 т/год; Бутан (4 кл. опасн.) – 0,0005365 г/с,



0,0130248 т/период; Пентан (4 кл. опасн.) – 0,0002012 г/с, 0,0048768 т/период; Метан (ОБУВ-50)-0,177639121 г/с, 1,3518237 т/год; Пропан (ОБУВ-50) – 0,001095579 г/с, 0,0265833 т/период; Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50) – 0,0014471 г/с, 0,0351049 т/период; Углеводороды C6-C10 (ОБУВ-30) – 0,0159927 г/с, 0,3881049 т/период; Этанол (4 кл. опасн.) – 0,0019226 г/с, 0,0466564 т/период; Масло минеральное (-) – 0,0001056 г/с, 0,0000191 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,01462 г/с, 0,0000002 т/период; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 3,4564904 г/с, 1,9818089 т/год.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,065 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,063 т/период, после протирки оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,014 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 0,3 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 3 т/период; ТБО – 3,5 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 6,942 тонн/период, из них опасные – 0,128 т/период, неопасные – 6,814 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: отработанные лампы – 0,001 т/год, при освещении производственных помещений, промасленная ветошь – 0,127 т/год, после протирки оборудования; отработанное трансформаторное масло – 0,06 т/год, при использовании масел в механизмах, отработанное компрессорное масло – 0,066 т/год, при использовании масел в механизмах, Неопасные отходы: ТБО – 0,75 т/год, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 1,004 тонн/год, из них опасные – 0,254 т/год, неопасные – 0,75 т/год.

На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 420 м3/период. Использованная вода собирается в емкости объемом 3 м3, установленной на участке строительства для сбора грязных стоков, по мере накопления вода будет вывозиться на КОС г. с Жетыбай. Источниками водоснабжения объектов нефтепромысла являются поверхностные и подземные воды: Река Волга. Вода, поступающая по водоводу Астрахань–Мангышлак; Подземные воды. Альбсеноманский подземный водоносный горизонт. Ниже представлено описание водоподачи на месторождение Восточный Жетыбай. Для обеспечения производственной и бытовой деятельности месторождения Восточный Жетыбай волжская вода поступает на месторождение на основании договора с ЗФ АО «КазТрансОйл» на отпуск питьевой воды и договора на поставку технической воды из системы водоводов ЗФ АО «КазТрансОйл». Водозабор находится в районе с. Ганюшкино на р. Волга. Учет забора воды производится приборами «Норд». Волжская вода относится к сульфатно-натриевому типу с плотностью 1,0 г/см3, минерализацией 0,73 г/л. Вода расходуется на гидравлическое испытание трубопроводов. Объем воды на гидравлическое испытание составит 5,007м3. Согласно сметных данных вода расходуется на пылеподавление, расход воды составит 3803м3. Всего расход воды составит 4228м3. Сброс стоков на рельеф местности не производится, будут вывозиться на КОС с Жетыбай. Хозяйственно-бытовые сточные воды с месторождений Жетыбайской группы согласно заключенного договора вывозятся ТОО «РеалОс». В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются.

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют.

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

В период строительства: дизельное топливо – 1,98 т/период; строительные материалы – 26174,93 т/период; лакокрасочные материалы – 0,491 т/период; сварочные электроды – 1,024 т/период. В период эксплуатации: попутный газ – 200 м3/сутки; электрическая энергия – 947 кВт.

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. -для ограничения случайных разливов нефти; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный 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: Строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Актау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м3/сутки., 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

