



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

ФК "Jupiter Energy Pte. Ltd"

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

На рассмотрение представлены: Строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважин №№50, 51, 19, 52 протяженностью 6595,21 м. до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз".

Материалы поступили на рассмотрение: 27.12.2023г. Вх. KZ56RYS00516082.

Общие сведения

Объект проектирования находится в пределах месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок), которые входят в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd». В административном отношении участок работ расположен в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Дорожная сеть представлена проходящей на юге участком автодороги «Ақтау-Жетыбай» на расстоянии около 20 км, на востоке участком автодороги «Жетыбай-Шетпе» на расстоянии около 16 км. Развита сеть грунтовых дорог. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак 40 км к западу). Областной центр - город Ақтау, расположен в 60 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока, примерно в 10,0 км, проходят магистральный нефтепровод Узень–Ақтау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен – г.Ақтау. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов, расположено в 50,0 км к юго- востоку.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация проекта предусматривает строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважин №№50, 51, 19, 52 до существующего газопровода ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". Промысловый подземный газопровод. Проектируемый коллектор выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108x5 мм, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, общая протяженность проектируемого участка L=6595,21 метров. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены естественным (упругим) изгибом трубы с радиусом R не менее 100 м или гнутыми отводами. В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавливается защитный футляр Ø325 мм, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча, выведенная на 25 м от подошвы земляного полотна автодороги. Конденсатосборник объемом 2,5 м3. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировки нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатосборника объемом 2,5 м3. Расчетное количество



конденсата составляет 0,11 м³/сут. Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения два раза в месяц, в передвижные специализированные емкости с последующей закачкой его в технологический процесс на площадке модульного технологического комплекса, расположенного в районе скважины №52. Проектом предусмотрена установка 6 конденсатосборников. Площадка узла учета газа с дренажной емкостью. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления. Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой. Для опорожнения технологических трубопроводов технологического узла учета газа используется дренажная емкость ЕП-1 объемом 40 м³.

Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Газ в объеме $Q_{г}=7700$ м³/ч с давлением $P_{раб}=0,1-0,17$ МПа и $T=150^{\circ}C$ транспортируется по газовому коллектору Ø108x5 мм до существующего газопровода ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". Точка подключения определена проектом. В начальной и конечной точках подключения, проектируемый газопровод оборудован отсекающей арматурой. Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа, проектом предусмотрены установки конденсатосборников объемом 2,5 м³. В точке врезки установлен узел учета газа с дренажной емкостью. По окончании монтажа промысловые трубопроводы подлежат гидравлическому или пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность. Для промысловых газопроводов величина давления пневматического испытания $R_{исп} = 1,1 P_{раб}$, продолжительность испытания 24 часа. Контроль качества сварных соединений промысловых трубопроводов проводить, смотри чертеж общие данные ЈЕР.001-01-ГС Лист 1. Сварные соединения при переходах трубопроводов через автомобильные дороги II и III категорий должны быть проконтролированы в объеме 100% радиографическим методом. Проектом предусмотрена антикоррозионная изоляция для стальных подземных трубопроводов - заводская 3-х слойная. Площадка узла учета газа представляет из себя бетонную площадку габаритами 12,25x3м, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Отметка нуля в плане равна 141,99. Площадка дренажной емкости представляет из себя подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом 40 м³ с щебеночной площадкой обслуживания габаритными размерами в плане 11x4,5 м. Отметка нуля в плане равна 142,05. Площадки конденсатосборников находятся под землей в монолитных ж/б колодцах толщиной стенки 150 мм, армированных сетками из 12 арматурой. Дно колодца находится на отм. -3,024 м от 0,000. Дренажная емкость запроектирована на территории узла учета газа и ограждены совместными металлическими панелями по серии 3.017-1 вып.2. Дно фундамента дренажной емкости расположен на отм. -3.770м. Сам емкость прикреплен хамутами (полосами) к фундаменту болтами и уголками. Фундаменты - дорожные плиты по ГОСТ 21924.0-84. Под подошвой фундаментов выполняется битумо-щебеночная подготовка толщиной 300мм.

Начало строительства – 1-й квартал 2024 г. Продолжительность строительства - 2 месяца. Начало эксплуатации – 3-й квартал 2024 г. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составит 18 ед., из них: 5 –организованных и 13 неорганизованных источников выбросов.Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве проектируемого объекта, составит 3,1630105 г/с или 2,3419905 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,0089 т/год (0,0314 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,00091 т/год (0,00161 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,2552 т/год (0,3331 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,04138 т/год (0,0537 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,01683 т/год (0,0212 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,0394 т/год (0,0527 г/с); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,21495 т/год (0,2976 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 4) - 0,00028 т/год (0,0011 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00054 т/год (0,0026 г/с); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (класс опасности 3) - 0,0307 т/год (0,3322 г/с); Метилбензол (349) (класс опасности 3) - 0,0558 т/год (0,0406 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 4,71E-07 т/год (0,000000533 г/с); 2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) (класс опасности -) - 0,0108 т/год (0,0078 г/с); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (класс опасности 4) - 0,0234 т/год (0,017 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0042 т/год (0,005 г/с); Пропан-2-он (Ацетон) (470) (класс опасности 4) - 0,009 т/год (0,0278 г/с); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (класс опасности 4) - 0,00003 т/год (0,0004 г/с); Керосин (654*) (класс опасности -) - 0,0042 т/год (0,0198 г/с); Уайт-спирит (1294*) (класс опасности -) - 0,0164 т/год (0,3851 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,1078 т/год (0,1678 г/с); Взвешенные частицы (116) (класс опасности 3) - 0,0287 т/год (0,0621 г/с); 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) (класс опасности 3) - 1,46047 т/год (1,2984 г/с); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (класс опасности -) - 0,0121 т/

На этапе строительства проектируемых объектов на месторождениях Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок)з предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов. Общее количество образующихся отходов составит 11,3618 т. В том числе: Опасные отходы: отработанные масла образуются при работе дизельгенераторов - 0,302 т; отработанные масляные фильтры образуются при работе дизельгенераторов - 0,006 т; промас-ленная ветошь образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ образуется при проведении покрасочных работ - 0,0644 т. Неопасные отходы: строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения строительных работ – 5,0 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе монтажа конструкций при проведении строительных работ – 5,0 т; огарки сварочных электродов - отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельность рабочего персонала - 0,6164 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельность рабочего персонала (работа столовой) - 0,36 т. При эксплуатации Процесс эксплуатации газопровода не сопровождается образованием отходов.



Объемов потребления воды: Период строительства. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 258,0 м³. Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 258,0 м³. Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит 64,0 м³. Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям – 56,5 м³. Период эксплуатации. На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствует.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории ликвидируемых скважин зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют.

Атмосферный воздух Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: •своевременное и качественное обслуживание техники; •определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; •использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; •организация движения транспорта; •сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Поверхностные и подземные воды В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий: •оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); •недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; •хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; •исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков. •контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; •запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах; Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод: •исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность; •специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО; •рациональное водопотребление и водоотведение. Почвенно-растительный покров С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть: •обустройство мест локального сбора и хранения отходов; •движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам; •сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; •четкое соблюдение границ рабочих участков; •регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; •оптимизация продолжительности работы транспорта; •введение ограничений по скорости движения транспорта; •проведение рекультивации согласно существующим требованиям; •включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руко-водящего звена. Растительный покров Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий: •необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.; •необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории; •контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования



всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров. Животный мир. Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий: • снижение площадей нарушенных земель; • организация огражденных мест хранения отходов; • поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; • исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация; • исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; • снижение активности передвижения транспортных средств ночью; • сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации; • исключение случаев браконьерства, запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц.

Намечаемая деятельность: Строительство промыслового подземного коллектора Ø108x5 мм от скважин №№50, 51, 19, 52 протяженностью 6595,21 м. до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз"., 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

