



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

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлено: «Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия)».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.07.2025 г. Вх. KZ66RYS01253296.

Общие сведения

Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Кариман расположено на территории Южного Мангышлака, в административном отношении располагается в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 35 км от г. Ақтау, в 55 км от пос. Жетыбай. В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф.

Площадь горного отвода месторождения Кариман – 1,224 кв. км, 122,4 га. Граница отвода месторождения Кариман: географические координаты: 1. 43°45'47" сев долготы, 51°38'43" вост широты 2. 43°45'46" сев долготы, 51°39'46" вост широты 3. 43°44'16" сев долготы, 51°41'07" вост широты 4. 43°43'38" сев долготы, 51°41'05" вост широты 5. 43°43'11" сев долготы, 51°39'55" вост широты 6. 43°43'32" сев долготы, 51°38'57" вост широты, 7. 43°44'57" сев долготы, 51°38'20" вост широты.

Краткое описание намечаемой деятельности

Площадь территории в условных границах, м2-6,25. Площадь застройки, м2-15,7543, Протяженность линейных сооружений (газопровод), м- 6804,31, Протяженность линейных сооружений (кабельная линия), м-185, Протяженность линейных сооружений (автодорога), м- 4433,97. Проектируемые надземные технологические газопроводы выполнены из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø159x6 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладываются на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы. Общая протяженность проектируемого участка L=11,5 метров. Технологический подземный газопровод- проектируемый коллектор выполнен из теплопластиковой трубы Ø159 x4,57 мм по ГОСТ 53201-2008, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, общая протяженность проектируемого участка L=6 788,5 метров. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатоловушки объемом 1,0 м3. Расчетное количество конденсата



составляет 0,04 м³/сут. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод КС-16 АО "Мангистаумунайгаз" в районе месторождения Северный Карагия. Для распределения электроэнергии на площадке узла учета газа предусматривается установка ПР-0,4кВ с набором автоматических выключателей. Транспорт электрической энергии к объекту в проекте запроектирован с использованием кабелями марки ВББШвнг-1 на напряжениях 0,4 кВ. Наружное освещение площадки выполняются прожекторной мачтой высотой 10,5 метра с установкой 2 светодиодных прожекторов мощностью 100Вт каждый и с установкой молние приемника высотой 4м. Для управления освещением на прожекторной мачте устанавливается шкаф управления типа ЯУО-9602-3074 IP54. Управление осуществляется вручную кнопками на дверце шкафа и автоматически от фотореле. Автодорога приняты категории IV-в, со следующими основными параметрами поперечного профиля: Число полос движения – 1; Ширина проезжей части – 4,5 м; Ширина обочин – 1,0; Поперечный уклон проезжей части – 35‰; Поперечный уклон обочин – 50‰; Ширина дороги - 6,5 м, протяженность 4433,97 м.

Газ в объеме Q_г=35000 м³/сут с давлением P_{раб}=0,2-0,8 МПа и T=40С транспортируется по газовому коллектору подземно из стеклопластиковых труб Ø159,1x4,57 мм от существующего газопровода ГУ-Кариман до КС-16 (Северный Карагия) АО "Мангистаумунайгаз". Максимальное рабочее давление в точке врезки газопровода ГУ-Кариман 0,8 Мпа, максимальное рабочее давление в точке подключения (врезки) в газопровод КС-16 АО "Мангистаумунайгаз" в районе месторождения Северный Карагия - не более 0,21 МПа. 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 2 установки конденсатосборников объемом 1,0 м³. До точки врезки в КС-16 установлен блочно модульный узел учета газа. Общая протяженность газопровода, подземных и надземных участков, составляет 6800м. После монтажа газопроводы подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность воздухом. Проектом предусмотрено строительство автодороги для обслуживания газопровода: Внутрипромысловая дорога от примыкания к существующей грейдерной дороге ГУ-Кариман до огражденной территории КС-16 м/р Сев. Карагия АО ММГ, протяженностью 4433,97 м

Строительство: начало – 2025 год, окончание - 2026 год. Начало эксплуатации проектируемых объектов 2026 год. Постутилизация – 2035 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство объекта. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит - 2,776875206 т/год или 5,331720514 г/сек. Выбрасываются вещества 1-4 кл.опасности. оксид железа - 0,04816 г/сек; 0,00255 т/год; марганец и его соединения- 0,00252 г/сек; 0,000185 т/год; диоксид азота-0,35044 г/сек; 0,16221 т/год; оксид азота - 0,05690 г/сек; 0,02641 т/год; сажа-0,02610 г/сек; 0,01412 т/год; диоксид серы- 0,07740 г/сек; 0,02249 т/год; оксид углерода-0,36830 г/сек; 0,14455 т/год; фтористые газообразные соединения- 0,00550 г/сек; 0,00110 т/год; фториды неорг. пл. раств.- 0,00140 г/сек; 0,00030 т/год; Ксилол-0,78320 г/сек; 0,02650 т/год; толуол -0,20250 г/сек; 0,00440 т/год; бенз/а/пирен- 0,000000514 г/сек; 0,000000206 т/год; спирт н-бутиловый-0,0020 г/сек; 0,00010 т/год; спирт этиловый-0,00100 г/сек; 0,00010 т/год; Этилцеллозольв-0,05830 г/сек; 0,00004 т/год; Бутилацетат-0,10560 г/сек; ,00152 т/год; Формальдегид-0,00560 г/сек; 0,00276 т/год; ацетон - 0,16700 г/сек; 0,00190 т/год; циклогексанон -0,02760 г/сек; 0,00002 т/год; бензин- 0,02780 г/сек; 0,00130 т/год; Керосин -0,00300 г/сек; 0,00150 т/год; уайт спирт-0,32290 г/сек; 0,01120 т/год; углеводороды C12-C19-0,19450 г/сек; 0,07392 т/год; взвешенные вещества-0,04060 г/сек; 0,00250 т/год; пыль неорг. 70-20% SiO₂-2,45140 г/сек; 2,27470 т/год; пыль абразивная-0,00200 г/сек; 0,00050 т/год. **Эксплуатация объекта. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит - 0,91269 т/год или 69,4009208 г/сек.** Выбрасываются вещества 3-4 кл.опасности. Смесь углеводородов предельных C1-C5 -



69,393525 г/сек; 0,684249 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,0072 г/сек; 0,2223 т/год; Бензол -0,000093 г/сек; 0,002905 т/год; Диметилбензол-0,000058 г/сек; 0,001826 т/год; Метилбензол -0,0000448 г/сек; 0,00141 т/год;

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кариман отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Проектируемые объекты не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние до Каспийского моря: 52 км. Водопотребление– 793,580 м3, в том числе: хоз-питьевые нужды – 141,750 м3, техническая вода – 651,830 м3. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как все стоки по мере накопления вывозятся спец. автотранспортом на очистные сооружения сторонних организаций по договору.

В период строительства образуется общее количество отходов – 7,7142 т, из них: Опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных установок, станков - 0,0254т; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - 0,0052 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0023т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 5,0 т; смешанные отходы строительства и сноса, образуются в процессе строительных работ – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,1813 т. **В период эксплуатации образуются опасные отходы:** промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании газопровода и эксплуатации нового оборудования - 0,019 т.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства: электроды - 151,89 кг, дизельное топливо для ДЭС- 5,0 т, битум – 2,5 т, ПГС - 15735,6 т, песок - 3793,1т, грунт - 52370,8 т. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует (проектом не рассматривается).

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации запроектированных объектов допустимо принять как воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:



Бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются антикоррозийной мастикой за два раза. Колебания фундаментов исключают вредное влияние на технологические процессы, оборудование и конструкции зданий и сооружений. Под фундаментами предусмотрена битумо-щебеночная подготовка толщиной 100мм. Обратная засыпка пазух фундаментов зданий и сооружений производится местным непросадочным грунтом оптимальной влажности, уплотненного слоями не более 200мм с проливкой водой. Антикоррозийная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются покраске. Процедура покраски состоит из подготовки поверхности путем обработки пескоструйным аппаратом и очистки растворителем, покрытия жирной цинковой грунтовкой толщиной в 75 микрон, связующим слоем эпоксидной краски толщиной в 125 микрон и накрывочным слоем эпоксидной краски толщиной в 50 микрон. Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта- все использованные машины и мех-мы должны пройти тех осмотр, применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление.

Намечаемая деятельность: «Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия)», 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

