

«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 МАНГИСТАУСКОЙ 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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлено: «Расширение месторождения Кариман.
Обустройство скважины К-127».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.07.2026 г. Вх. KZ59RYS01826207

Общие сведения

Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 45 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 40 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Ближайшим населенным пунктом является поселок Беке (29 км). Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 52 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шоссейные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично.

Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контракта на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. 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.* Координаты скважины: *географические координаты скважины К-127: 43°45'28.1645" сев долготы, 51°38'53.9143" вост широты.*



Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с Заданием на проектирование, основными решениями в настоящем проекте предусматриваются 2-мя этапами строительства: 1 этап строительства – строительство площадки для бурения и подъездной дороги к скважине К-127, которое включает в себя следующие сооружения: - Площадка скважины К-127; - Обвалование площадки (при фонтанном методе эксплуатации скважины); - Приустьевой железобетонный приямок; - Площадка под ремонтный агрегат; - Фундаменты для якорей оттяжки ремонтного агрегата; - Подъездная дорога к скважине. 2 этап строительства – обустройство добывающей скважины К-127, которое включает в себя следующие сооружения: - Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением; - Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1; - Технологическая обвязка устья скважины К-127; - Выкидная линия от скважины К-127 до существующей ГУ Кариман; -

Площадки подогревателей нефти Н-2 и Н-3, расположенных по трассе выкидной линии скважины К-127; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 на подогреватели нефти Н-1 и Н-2; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Карман-скважина К-113 на подогреватель нефти Н-3; - Пропарочные стояки с ограждением, расположенные по трассе выкидной линии скважины К-127; -

Площадка КТПН-100кВА; - Площадка станции управления ЭЦН и повышающего трансформатора; - Мачты молниезащиты и освещения; - Кабельная эстакада мобильная; - Строительство ВЛ-6кВ. Основные показатели по генплану: Площадь застройки - 20867 м² = 2,0867 га Плотность застройки - 0,18 % Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: На м/р Кариман построена и действует система сбора нефти и газа. Обустройство скважины К-127: Рабочим проектом на месторождении Кариман предусмотрено обустройство скважины К-127. Техничко-экономические показатели скважины К127:

- Расчетный дебит скважины - 30-35 т/сут по нефти;
- Газовый фактор скважины - 400 м³/т;
- Температура среды на устье скважин - 30-45 °С;
- Рабочее давление среды выкидной линии – 4,0 МПа;
- Рабочее давление среды газопровода - 0,8 МПа;
- Площадка скважины размерами - 120м x 120м;
- Протяженность выкидной линии - 1833,27 м. Метод эксплуатации скважины

– механизированный с применением УЭЦН. Обустройство устья скважины включает в себя обвязочные трубопроводы, установку запорной арматуры, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Площадка скважины запроектирована с размерами в плане 120,0x120,0 м с устройством обвалования по периметру площадки высотой 1,0 м для проезда транспорта через обвалование предусмотрено устройство насыпи съезда с уклоном 1:10 внутрь площадки. С наружной стороны обвалования съезд осуществляется конструкцией подъездной дороги. Ввиду неблагоприятных геологических условий для обустройства скважины предусматривается отсыпка грунтовой площадки. Отсыпка площадки запроектирована в уровне примыкающих автодорог. Минимальная высота насыпи над естественным рельефом в среднем 0,52 м. Вертикальная планировка скважины выполнена в проектных горизонталях, согласно плану организации рельефа. Выкидные линии и технологические трубопроводы. Проектом предусмотрена прокладка выкидных линий от скважин К-127. Трубопроводы обвязки скважин выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø150x6 по ГОСТ 8732-78. Проектными решениями приняты выкидные линии из стальных труб Ø114x8 по ГОСТ 8732-78 от устьев добывающих скважин до площадки манифольда в подземном исполнении. Рабочее давление составляет 1.3МПа. Надземные трубопроводы возле устьев скважин теплоизолируются. Теплоизоляция - маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-



2011. Толщина 60мм. Глубина заложения 1,2 м до верха трубы.Общая протяженность выкидных и промысловых линий – 1833,27 м.

Основные технологические решения: Целью строительства является добыча нефтегазовой смеси со скважины К-127 и ее трубопроводный транспорт на существующую ГУ Кариман. Реализация проекта предусматривается 2-мя этапами строительства со следующими проектными решениями: В разделе «Основные технологические решения» отражены проектные решения по строительству следующих сооружений, предусмотренных во 2-ом этапе строительства: -Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением; - Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1; -

Технологическая обвязка устья скважины К-127; - Выкидная линия от скважины К-127 до существующей ГУ Кариман; - Площадки подогревателей нефти Н-2 и Н-3, расположенных по трассе выкидной линии скважины К-127; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 на подогреватели нефти Н-1 и Н-2; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Карман-скважина К-113 на подогреватель нефти Н-3; - Пропарочные стояки с ограждением, расположенные по трассе выкидной линии скважины К-127. 1 Обустройство площадки устья скважины Согласно заданию на проектирование в рабочем проекте эксплуатация добывающей скважины К-127 предусматривается фонтанным способом добычи нефтегазовой смеси с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. На площадке устья скважины К-127 размещены следующие технологические площадки и сооружения:

- Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением;
- Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1;
- Технологическая обвязка устья скважины К-127. Координаты скважины:

географические координаты скважины К-127: 43°45'28.1645" сев долготы, 51°38'53.9143" вост широты. На устье скважины предусматривается приустьевая площадка с твердым покрытием и уклоном для стока и сбора технологической жидкости. Высота сетчатого ограждения устья скважины составляет не менее 1,5 метра. На площадке размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы. При фонтанном способе добычи на трубопроводах обвязки устья скважины К-127 предусматривается установка задвижки Ду100, Ру4,0МПа с электроприводом N=0,37кВт, поз ЭЗ-1. При механизированном способе предусмотрена установка электроцентробежного насоса производительностью Q=65 м3/сут и N=63 кВт, поз. УЭЦН-1. В целях контроля технологического процесса на трубопроводе обвязки скважины предусмотрены местный контроль температуры и давления, а также автоматическое перекрытие выкидной линии при аварийных ситуациях задвижкой с электроприводом ЭЗ-1 при фонтанной добыче и установка электроконтактного манометра (ЭКМ), автоматически отключающего электродвигатель УЭЦН-1, при механизированной добыче. 2 Устьевой нагревателя нефти (Н-1) Для нагрева добываемой нефтегазовой смеси на площадке устья скважины размещен устьевой нагреватель поступающей от скважины нефтегазовой смеси, поз. Н-1 (тип УН-0,2м3) производительностью Q=25 м3/час. Подвод топливного газа к устьевому нагревателю предусматривается от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 посредством проектируемого газопровода Ø57x4 мм. Основные технические характеристики проектируемого устьевого нагревателя Н-1 представлены в таблице. Технические характеристики устьевого нагревателя

Таблица №	п/п	Наименование	Показатель	1	Устьевой нагреватель	марка
УН-0,2м3	2	Производительность, т/сут	100	3	Избыточное давление в змеевике, кгс/см2	
32	4	Тип горелки	инжекционная	среднего давления с пламегасителем	6672-Б06.000	5
Избыточное давление газа перед горелкой, кгс/см2:						
					- номинальное	0,7
					- минимальное	0,2
					- максимальное	1,5
6		Расход газа в нормальных условиях, м3/час	25	7	Температура жидкости рабочая, оС	
					- на входе в печь	20
					- на выходе из печи	70
8		Масса подогревателя сухого, кг	4400		Нормативный срок службы оборудования УН-0,2 м3 составляет	15 лет при соблюдении условий эксплуатации



и проведении регламентных работ. Технологические трубопроводы нефти на площадке устья скважины.

Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — август 2026 г. Окончание строительства объекта — февраль 2027 г. Общая продолжительность строительства составит — 7 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с марта 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,04579 г/с, 0,012771 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,001172г/с, 0,000271 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,996913 г/с, 0,566861 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,156259 г/с, 0,089922 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,081742 г/с, 0,048259 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,145132 г/с, 0,072774т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) - 0,880523г/с, 0,491481 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000099 г/с, 0,000016т/период; Фториды (кл опасн -2) - 0,00000007г/с, 0,00000001 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,017363г/с, 0,009648т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,000002 г/с, 0,000001т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 17,964г/с, 0,704771т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 8,928 г/с, 0,01941т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-1,728 г/с, 0,003757т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 3,744 г/с, 0,00814т/период;Керосин-0,030312г/с, 0,002925 т/период; Уайт-спирит- 1,62г/с, 0,061611т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) - 0,613627г/с, 0,249253 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000028г/с, 0,00002 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,107896г/с, 0,364985 т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,018 г/с, 0,000331 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,008 г/с, 0,000221 т/период. Всего: 38,080748 г/с, 2,707428 т/период. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,081718 г/с, 2,577069 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,013279 г/с, 0,418774 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,041667г/с, 1,314 т/период; Метан (класс опасности - 4) -0,041667г/с, 1,314 т/период; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,002369 г/с, 0,074702 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,000875 г/с, 0,027606 т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000011 г/с, 0,000361 т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000008 г/с, 0,000227 т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000004 г/с, 0,000227 т/период. **Всего: 0,181598 г/с, 5,726851 т/период.**

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.

Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая).

Необходимость воды для технических нужд при модернизации (расширении) месторождения Кариман и обустройстве скважины К-127 на территории месторождения Кариман для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, гидротестирования трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.



На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. **Отходы на период строительства объекта:** Смешанные отходы строительства и сноса – 3,7 т, металлолом – 1,3 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ – 2,2336 т, Отходы сварочных электродов – 0,00127 т, Промаслянная ветошь – 0,2032 т, Смешанные коммунальные отходы – 0,6563 т. **Всего: 8,0944 тонн.** На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,254 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека.

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.

Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 22,54 т/период, для оборудования – 12,11 т/период, бензин – 6,76 т/период. Битум – 3,567 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень – 787,5 т/период, грунт – 1615,0 т/период, ПГС- 910,0 т/период; сварочные электроды – 59,117 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 240,8 кг, ацетилен -159,6 кг; лакокрасочные материалы – 1,734 т/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Ограниченное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Среднее, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Многолетнее, Кратковременное, незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Ограниченное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: 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:

Атмосф.воздух:Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта произв-тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог.



площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водополь-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: «Расширение месторождения Кариман. Обустройство скважины К-127» 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

