Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ95RYS01997734 **05.11.2026 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:
Товарищество с ограниченной ответственностью "TENGE Oil & Gas", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 5, строение № 10, 150940022022, ЦЗЯН КУЙФЭН , 87017757217, zakup@tengejv.kz
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В рамках рабочего проекта «Расширение центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС) месторождения Тенге в Мангистауской области» предусматривается: Установка нового оборудования в существующую структуру ЦПС: электродегидратора объемом 63,0 м3 со смесителем на площадке действующих электродегидраторов; вертикального резервуара (РВС-2000) в каре резервуаров для приема товарной нефти; газового сепаратора объемом 4,0 м3; дренажной емкости объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; печи нагрева нефти ПП-0,63А на существующей площадке подогревателей; депульсатора с трехфазным нефтегазовым сепараторо со сбросом воды объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-1А/Б с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-6А/Б с обустройством площадки на месте существующего блок-бокса; насосов откачки пресной воды Н-4А/Б с обустройством новой площадки на месте существующего блок-бокса; насосов нефти Н-2А/Б с обустройством на месте существующего блок-бокса новой площадки; дополнительного насоса откачки товарной нефти Н-5В с обустройством новой площадки; установки комплексного дозирования деэмульгатора УДЭ-4 с обустройством новой площадки; поточного смесителя СМ-1 перед существующими сепараторами С-1/1.1; поточного смесителя СМ-3 перед существующими электродегидраторами ЭГ-1/2; насосов откачки нефти Н-10А/Б и откачки пластовой воды Н-11А/Б с обустройством новой площадки; расширение манифольда на 9 подключений, включая установку многофазного расходомера, пробоотборника и фильтров, химическая лаборатория. Замена существующих шаровых кранов на клиновые задвижки на трубопроводах нефти, пластовой и пресной воды, конденсата и дренажа; замена с Ду100 на Ду200 трубопровода нефти от печей нагрева нефти поз. П-1А/Б/В до сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.), замена с Ду150 на Ду200 трубопроводов нефти от сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.) до электродегидратора поз. ЭГ-3, от электродегидраторов поз. ЭГ-1/2 (сущ.) до сепаратора поз. С-2 (сущ.), от сепаратора С-2 (сущ.) до концевой сепарационной установки поз. КСУ-1 (сущ.); замена с Ду80 на Ду150 трубопровода дренажа от РВС-3А,Б,В,Г до существующей дренажной емкости ДЕ-2. Намечаемая деятельность относится к Подпункту 2.8 «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», Пункта 2 «Недропользование», Раздела 2. «

Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Месторождение Тенге в настоящее время является действующим производственным объектом ТОО «Tenge Oil&Gas». В 2021 году был выполнен проект «Строительство ЦПС и нефтепровода ЦПС-ПСН на месторождении Тенге Мангистауской области»» с Оценкой воздействия на окружающую среду к проекту (Заключение государственной экологической экспертизы № R01-0060/21 от 23.08.2021 года, выданное РГУ « Департамент Экологии по Мангистауской области Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства Экологии Геологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан»). Проектом было предусмотрено строительство центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС), нефтепровода от ЦПС до пункта сдачи нефти (ПСН) и строительство площадки столовой на 50 мест. По трассе нефтепровода от ЦПС до пункта сдачи нефти (ПСН) проектными решениями было предусмотрено обустройство двух площадок линейных кранов КЭ-11 и КЭ-12. В рамках рабочего проекта «Расширение центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС) месторождения Тенге в Мангистауской области» предусматривается: Установка нового оборудования в существующую структуру ЦПС: электродегидратора объемом 63,0 м3 со смесителем на площадке действующих электродегидраторов; вертикального резервуара (РВС-2000) в каре резервуаров для приема товарной нефти; газового сепаратора объемом 4,0 м3; дренажной емкости объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; печи нагрева нефти ПП-0,63А на существующей площадке подогревателей; депульсатора с трехфазным нефтегазовым сепараторо со сбросом воды объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-1А/Б с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-6А/Б с обустройством площадки на месте существующего блок-бокса; насосов откачки пресной воды Н-4А/Б с обустройством новой площадки на месте существующего блок-бокса; насосов нефти Н-2А/Б с обустройством на месте существующего блок-бокса новой площадки; дополнительного насоса откачки товарной нефти Н-5В с обустройством новой площадки; установки комплексного дозирования деэмульгатора УДЭ-4 с обустройством новой площадки; поточного смесителя СМ-1 перед существующими сепараторами С-1/1.1; поточного смесителя СМ-3 перед существующими электродегидраторами ЭГ-1/2; насосов откачки нефти Н-10А/Б и откачки пластовой воды Н-11А/Б с обустройством новой площадки; расширение манифольда на 9 подключений, включая установку многофазного расходомера, пробоотборника и фильтров, химическая лаборатория. Замена существующих шаровых кранов на клиновые задвижки на трубопроводах нефти, пластовой и пресной воды, конденсата и дренажа; замена с Ду100 на Ду200 трубопровода нефти от печей нагрева нефти поз. П-1А/Б/В до сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.), замена с Ду 150 на Ду200 трубопроводов нефти от сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.) до электродегидратора поз. ЭГ-3, от электродегидраторов поз. ЭГ-1/2 (сущ.) до сепаратора поз. С-2 (сущ.), от сепаратора С-2 (сущ.) до концевой сепарационной установки поз. КСУ-1 (сущ.); замена с Ду80 на Ду150 трубопровода дренажа от РВС-3А,Б,В, Г до существующей дренажной емкости ДЕ-2.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2021 году был выполнен проект «Строительство ЦПС и нефтепровода ЦПС-ПСН на месторождении Тенге Мангистауской области»» с оценкой воздействия на окружающую среду к проекту (Заключение государственной экологической экспертизы № R01-0060/21 от 23.08.2021 года, выданное РГУ «Департамент Экологии по Мангистауской области Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства Экологии Геологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан»). В рамках рабочего проекта «Расширение центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС) месторождения Тенге в Мангистауской области» предусматривается: Установка нового оборудования в существующую структуру ЦПС: электродегидратора объемом 63,0 м3 со смесителем на площадке действующих электродегидраторов; вертикального резервуара (РВС-2000) в каре резервуаров для приема товарной нефти; газового сепаратора объемом 4,0 м3; дренажной емкости объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; печи нагрева нефти ПП-0,63А на существующей площадке подогревателей; трехфазного нефтегазового сепаратора со сбросом воды объемом 100 м3 с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-1А/Б с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-6А/Б с обустройством площадки на месте существующего блок-бокса; насосов откачки пресной воды Н-4А/Б с обустройством новой площадки на месте существующего

блок-бокса; насосов нефти Н-2А/Б с обустройством на месте существующего блок-бокса новой площадки; дополнительного насоса откачки товарной нефти Н-5В с обустройством новой площадки; установки комплексного дозирования деэмульгатора УДЭ-4 с обустройством новой площадки; поточного смесителя СМ-1 перед существующими сепараторами С-1/1.1; поточного смесителя СМ-3 перед существующими электродегидраторами ЭГ-1/2; насосов откачки нефти Н-10А/Б и откачки пластовой воды Н-11А/Б с обустройством новой площадки; расширение манифольда на 9 подключений, включая установку многофазного расходомера, пробоотборника и фильтров, химическая лаборатория. Замена существующих шаровых кранов на клиновые задвижки на трубопроводах нефти, пластовой и пресной воды, конденсата и дренажа; замена с Ду100 на Ду200 трубопровода нефти от печей нагрева нефти поз. П-1А/Б/В до сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.), замена с Ду150 на Ду200 трубопроводов нефти от сепараторов поз. С-1/1.1 (сущ.) до электродегидратора поз. ЭГ-3, от электродегидраторов поз. ЭГ-1/2 (сущ.) до сепаратора поз. С-2 (сущ.), от сепаратора С-2 (сущ.) до концевой сепарационной установки поз. КСУ-1 (сущ.); замена с Ду80 на Ду150 трубопровода дренажа от РВС-3А,Б,В,Г до существующей дренажной емкости ДЕ-2..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. В административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 7 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Актау - 158 км. Связь между населенными пунктами осуществляется по существующим автодорогам. Существующие автодороги Жанаозен – Жетыбай - Актау, Жанаозен – Кендерли . В пределах санитарно-защитной зоны предприятия лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т.д. не расположено..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Производительность ЦПС составляет: нефть – 300,0 тыс. т/год; жидкость – 460,0 тыс. т/год; попутного нефтяного газа (ПНГ) – 34,5 млн. нм3/год. Размеры ЦПС после расширения остаются прежними. Характеристика продукции: Товарная нефть по качеству соответствующая СТ РК 1347-2005: массовая доля воды – не более 0,5 %; массовая концентрация хлористых солей – не более 100 мг/дм3. Товарная нефть по мере накопления по подземному трубопроводу Ду150 откачивается на ПСН или вывозится автоцистернами. Попутный нефтяной газ, выделяемый в процессе сепарации и подготовки нефти на ЦПС. Компонентный состав газа, мольн. %: метан – 87,35; углеводороды С2–С5 – 9,74; С6+ – 0,79; азот – 0,15; диоксид углерода – 1,19; вода – 0,78. Попутный нефтяной газ после компримирования до давления 0,7 МПа по подземному газопроводу Ду200 направляется в газопровод Тенге-КазГПЗ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках модернизации существующего ЦПС проектом предусматривается: •Установка нового оборудования в существующую структуру ЦПС: электродегидратора поз. ЭГ-3 объемом 63,0 м3 со смесителем на площадке действующих электродегидраторов; вертикального резервуара поз. РВС-3Г (РВС-2000) в каре резервуаров для приема товарной нефти; газового сепаратора поз. ГС-2 объемом 4,0 м3; дренажной емкости объемом 100 м3 поз. ДЕ-5 с обустройством новой площадки; печи нагрева нефти ПП-0,63А поз. П-1Г на существующей площадке подогревателей; депульсатора поз. ДП-1 с трехфазным нефтегазовым сепаратором со сбросом воды объемом 100 м3 поз. С-4 с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти поз. Н-1А/Б с обустройством новой площадки; насосов откачки нефти Н-6А/Б с обустройством площадки на месте существующего блок-бокса; насосов откачки пресной воды поз. Н-4А/Б с обустройством новой площадки на месте существующего блок-бокса; насосов нефти Н-2А/Б с обустройством на месте существующего блок-бокса новой площадки; дополнительного насоса откачки товарной нефти поз. Н-5В с обустройством новой площадки; установки комплексного дозирования деэмульгатора поз. УДЭ-4 с обустройством новой площадки; поточного смесителя поз. СМ-1 перед существующими сепараторами поз. С-1/1.1; поточного смесителя поз. СМ-2 перед электродегидратором поз. ЭГ-3; поточного смесителя поз. СМ-3 перед существующими электродегидраторами ЭГ-1/2; насосов откачки нефти поз. Н-10А/Б и откачки пластовой воды поз. Н-11А/Б с обустройством новой площадки; расширение манифольда на 9 подключений, включая установку многофазного расходомера, пробоотборника и фильтров. химическая лаборатория. • Демонтаж существующего оборудования: блок-бокса насосов откачки нефти Н-1А/Б; блок-бокса насосов откачки нефти Н-2А/Б/В; блок-бокса насосов откачки нефти Н-6А/Б; блок-бокса насосов откачки пресной воды Н-4А/Б. • Замена существующих шаровых кранов на клиновые задвижки на трубопроводах нефти,

пластовой и пресной воды, конденсата и дренажа. Замена диаметров трубопроводов в соответствии с ТЗ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Дата начала строительства – февраль 2027 г. Срок строительства – 8 месяцев. Начало эксплуатации после Расширения - с 2027 г. по 2047 г. Срок постутилизации объекта – 2050 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Тенге. Согласно постановлению Акимата г.Жанаозен решением Аппарата Акима с.Тенге №143 от 25.12.2018 г. ТОО «TENGE Oil & Gas» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок общей площадью 3143,8809 га, сроком до 05 сентября 2036 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Период строительства: Временное водоснабжение строительства и питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами, за счет собственных средств Подрядчика, Противопожарное водоснабжение – не требуется . На стадии проектируемых работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды. Для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Период эксплуатации: Собственных источников водоснабжения ТОО ««TENGE Oil & Gas» не имеет. Источниками водоснабжения на месторождении Тенге будут являться: питьевая вода, доставляемая согласно договору, с ГКП «Озенинвест». Для хозяйственно-питьевых нужд используется привозная питьевая вода, доставляемая на месторождение по договору ТОО «Аква Идеал». Вода на месторождении хранится в емкостях. В административном здании расположена емкость объемом 25 м3 для хранения воды, также емкость объемом 25 м3 имеется на объекте ГП-2. Для хозяйственно-бытовых и технических целей используется пресная вода, получаемая от ГКП « Озенинвест». Из водовода, принадлежащего ГКП «Озенинвест», пресная вода для хозбытовых нужд поступает в системы водоснабжения ТОО «TENGE Oil & Gas». Вода используется для следующих целей: для полива зеленых насаждений и территории, влажной уборки производственных и бытовых помещений, водоснабжения в санузлах. Для технологических нужд (ремонт и промывка оборудования, для мытья автотранспорта, ППУ и т.д.) вода доставляется автотранспортом от ГКП «Озенинвест» и хранится в резервуарах. Для противопожарных нужд вода хранится в двух РВС объемом по 700 м3 каждая. В рамках рабочего проекта объектом водоснабжения на территории центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС) месторождения Тенге является здание химико-аналитической лаборатории. Система хозяйственно-питьевого водоснабжения предусматривает подачу воды питьевого качества к приборам санитарного узла и душевой, бытового помещения, помещения уборочного инвентаря и моечной лабораторных приборов. Ко всем приборам осуществляется подвод горячей и холодной воды. На территории месторождения Тенге поверхностные водные объекты отсутствуют. Территория месторождения Тенге расположена за пределами водоохраной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Собственных источников водоснабжения ТОО ««TENGE Oil & Gas» не имеет. Источниками водоснабжения на месторождении Тенге будут являться: питьевая вода, доставляемая согласно договору, с ГКП «Озенинвест». Для хозяйственно-питьевых нужд используется привозная питьевая вода, доставляемая на месторождение по договору ТОО «Аква Идеал». Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в Республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды На период строительства: объем воды на питьевое/бытовое использование

составит 1106,7 м3, на производственные нужды (для ограничения выброса пыли при проведении земляных работ) – 0,895 м3. Общий объем воды, необходимый для проведения гидроиспытания проектируемых трубопроводов и оборудования на ЦПС Тенге составит 2380 м3. После гидроиспытания вода собирается в емкости и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. На период эксплуатации на ЦПС здания химико-аналитической лаборатории составит: Годовой расход питьевой бутилированной воды – 9,8 м3/год. Годовой расход хозяйственно-питьевой воды, в том числе на производственные нужды - 636,3 м3/год. Месторождение Тенге ТОО «TENGE Oil & Gas» имеет развитую инфраструктуру. Эксплуатация объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим централизованные системы питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в рамках данного проекта не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При строительстве - Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады. Планируется организация на производственные нужды (пылеподавление при земляных работах). При эксплуатации – Питьевая вода, доставляемая согласно договору, с ГКП «Озенинвест»; горячая вода, доставляемая на объект спецавтотранспортом с центральной водораздачи г. Жанаозен согласно договоренности с ГКП «Озенжылу». Для хозяйственно-питьевых нужд используется привозная питьевая вода, доставляемая на месторождение по договору ТОО «Аква Идеал».;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Тенге. Контракт на право недропользования № 30 от 01.09.1995 г. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка углеводородного сырья. Площадь горного отвода ТОО «TENGE Oil&Gas» составляет 154,08 км2, географические координаты угловых точек: 1 - 43º17′52′′С.Ш, 52º 39′20′′В.Д; 2 - 43º19′39′′С.Ш, 52º39′26′′В.Д; 3 - 43º20′00′′С.Ш, 52º40′01′′В.Д; 4 - 43º19′56′′С.Ш, 52º51′27′′В .Д; 5 - 43º17′52′′С.Ш, 52º57′50′′В.Д; 6 - 43º15′54′′С.Ш, 52º57′50′′В.Д; 7 - 43º15′20′′С.Ш, 52º56′52′′В.Д; 8 - 43º15′20′′ С.Ш, 52º52′39′′ В.Д. Согласно постановлению Акимата г.Жанаозен решением Аппарата Акима с. Тенге №143 от 25.12.2018 г. ТОО «TENGE Oil & Gas» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок общей площадью 3143,8809 га, сроком до 05 сентября 2036 года.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На контрактной территории растительность принадлежит к типично пустынным флорам и развивается в очень суровых природных условиях. Господствующее положение в растительности занимают сообщества пелитофитных пустынь с доминированием полыни белоземельной (Artemisia terra-albae) и биюргуна (Anabasis salsa), которые являются главными компонентами комплексов растительности на зональных суглинистых почвах. Кроме названных доминант, из многолетних растений характерны элиния (Aelinia hispidula), кейрук (Salsola orientalis), цельнолистник (Haplophyllum obtusifolium), молочай твердобокальчатый (Euphorbia sclerocyathium), парнолистник крупнокрылый (Zygogphyllum macropterum), ферула (Ferula sanescens), ковыль Рихтера (Stira richterana) и другие типичные растения пустынной зоны Казахстана и Средней Азии. В средних и южных пустынях самое высокое видовое разнообразие имеет синузия (ярус) весенних эфемероидов из различных семейств, из них на территории обычны: мятлик луковичный (Poa bulbosa), костер кровельный (Anisantha tectorum), виды мортука (Eremopyrum orientalis, E. Buonapartis, E. Triyiceum) из злаков (Poaceae); ранопеталум (Rhinopetalum karelinii) из лиленых (Liliaceae); ревень татарский (Rheum tataricum) из гречишных (Polygonaceae); рогоглавник (Ceratocephala testiculata) и дельфиниум (Consolida rugulosa) из лютиковых (Ranunculaceae); леонтица (Leontice incerta) из барбарисовых (Berberidaceae); ремерия (Roemeria hybrida) из маковых (Papaveraceae); клоповник пронзеннолистный (Lepidium perfoliatum), лепталиум (Leptaleum filifolium), хориспора тонкая (Chorispora tenella), шерстоплодник (Lachnoloma lehmanii) и крупноплодник (Megcarpaea megalocarpa) из крестоцветных (Brassicaceae); пустынноколосник (Eremostachys tuberose) из губоцветных (Lamiaceae); крестовник Ноя (Senecio noeanus) из сложноцветных (Asteraceae). Кроме перечисленных растений, обильны однолетние солянки семейства маревых (Chenopodiaceae), цветущие летомиосенью (Salsola foliosa, Petrosimonia brachiata, Climacoptera, C. Affinis, Halimocnemis longifolia, Ceratocarpus utriculosus и другие). Эфемеры, эфемероиды и однолетники из солянок в равной мере характерны и для других типов растительных сообществ. В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства – Ориентировочно необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 72,6881 тонн, бензина – 11,883 тонны. Ориентировочные ресурсы необходимые на период строительства: Инертные материалы (грунт, ПГС, песок, глина, щебень) – 1607,8 м3, Сборные Ж/Б конструкции (Ж/Б плиты, блоки ФБС, Лотки Ж/Б.) – 57,1 м3, Металлоконструкции, прокат, сталь, арматура – 222,0953 т, Битумы нефтяные строительные, мастики битумные – 35,5431 т, Лакокрасочный материал (ЛКМ) – 1,7096 т, Асфальтобетонные смеси – 2,793 т, Сварочные электроды – 2,0785 т. Период эксплуатации – Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «TENGE Oil&Gas» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория ТОО «TENGE Oil&Gas» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предполагаемые выбросы в период строительства от стационарных источников в 2027году – 7,383571676 тонн (10,0239604 г/с), из них: железо оксиды(3кл.оп) – 0,119 т/год (0,06242 г/с), марганец и его соединения(2кл.оп) – 0,00191 т/год (0,00018 г/с), хромоксид(1кл.оп) - 0,00223 т/год (0,00139 г/с), азота диоксид(2кл.оп) – 1,07445 т/год (0,24623 г/с), азота оксид(3кл.оп) – 0,17082 т/год (0,03794 г/с), углерод (3кл.оп) – 0,09168 т/год (0,01984 г/с), сера диоксид(3кл.оп) – 0,13752 т/год (0,03116 г/с), углерод оксид(4кл.оп) – 0,96997 т/год (0,22256 г/с), фтористые газообрсоед(2кл.оп) – 0,00156 т/год (0,00015 г/с), фториды неорганические(2кл.оп) – 0,00066 т/год (0,00686 г/с), диметилбензол(3кл.оп) – 0,21421 т/год (1,39222г/с), метилбензол(3кл.оп) – 0,17319 т/год (1,12557 г/с), бенз/а/пирен(1кл.оп) – 0,000001676 т/год (0,0000004 г/с), бутилацетат(4кл.оп) – 0,03352 т/год (0,21785 г/с), формальдегид(2кл.оп) – 0,01832 т/год (0,00426 г/с), пропан-2-он (ацетон)(4кл.оп) – 0,07263 т/год (0,47201 г/с), уайт-спирит – 0,41793 т/год (2,71622 г/с), алканы С12-С19 (4кл.оп) – 0,49414 т/год (0,18482 г/с), пыль неорганическая (70-20%)(3кл.оп) – 3,38363 т/год (3,28848г/с). Предполагаемые выбросы в период эксплуатации в рамках проекта в 2027году: 8,239066788 т/год (14,833683168 г/сек) из них: Натрий гидроксид - 0,0000099 т/год (0,00000131 г/с), Азота диоксид(2кл.оп.) – 2,029404716 т/год (0,268458626 г/с), Азотная кислота(2кл.оп.) – 0,000378 т/год (0,00005 г/с), Аммиак(4кл.оп.) - 0,00003725 т/год (0,000005 г/с), Азот оксид(3кл.оп.) – 0,329776798 т/год (0,043643902 г/с), Гидрохлорид (2кл.оп.) – 0,00009975 т/год (0,000013 г/с), Серная кислота(2кл.оп.) - 0,00002025 т/год (0,000003 г/с), Сера диоксид (3кл.оп.) - 0,40208 т/год (0,05318 г/с), Углерод оксид(4кл.оп.) – 1,586503463 т/год (0,2098452 г/с), Метан - 1,082288587 т/год (0,14315013 г/с), Углеводороды С1-С5 – 2,050625 т/год (10,24355 г/с), Углеводороды С6-С10 – 0,668832825 т/год (3,766704 г/с), Бензол(2кл.оп.) – 0,00874625 т/год (0,049186 г/с), Диметилбензол(3кл.оп.) – 0,00268825 т/год (0,015444 г/с), Метилбензол(3кл.оп.) – 0,00544275 т/год (0,030913 г/с), Тетрахлорметан(2кл.оп.) - 0,00037275 т/год (0,000049 г/с), Метанол(3кл.оп.) - 0,0703525 т/год (0,009301 г/с), Этанол(4кл.оп.) - 0,0012625 т/год (0,000167 г/с), Уксусная кислота(3кл.оп.) - 0,00014525 т/год (0,000019г/с). Предполагаемые выбросы в период эксплуатации в рамках проекта в 2028-2036гг:

32,956267151 т/год (14,833683168 г/сек) из них: Натрий гидроксид - 0,0000396 т/год (0,00000131 г/с), Азота диоксид(2кл.оп.) – 8,117618862 т/год (0,268458626 г/с), Азотная кислота(2кл.оп.) – 0,001512 т/год (0,00005 г/с), Аммиак(4кл.оп.) - 0,000149 т/год (0,000005 г/с), Азот оксид(3кл.оп.) – 1,31910719 т/год (0,043643902 г/с), Гидрохлорид(2кл.оп.) – 0,000399 т/год (0,000013 г/с), Серная кислота(2кл.оп.) - 0,000081 т/год (0,000003 г/с), Сера диоксид(3кл.оп.) - 1,60832 т/год (0,05318 г/с), Углерод оксид(4кл.оп.) – 6,346013853 т/год (0,2098452 г/с) , Метан - 4,329154346 т/год (0,14315013 г/с), Углеводороды С1-С5 – 8,2025 т/год (10,24355 г/с), Углеводороды С6-С10 – 2,6753313 т/год (3,766704 г/с), Бензол(2кл.оп.) – 0,034985 т/год (0,049186 г/с), Диметилбензол(3кл.оп.) – 0,010753 т/год (0,015444 г/с), Метилбензол(3кл.оп.) – 0,021771 т/год (0,030913 г/с), Тетрахлорметан(2кл.оп.) - 0,001491 т/год (0,000049 г/с), Метанол(3кл.оп.) - 0,28141 т/год (0,009301 г/с), Этанол(4кл.оп.) - 0,00505 т/год (0,000167 г/с), Уксусная кислота(3кл.оп.) - 0,000581 т/год (0,000019г/с).

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности в период строительно-монтажных работ не предусмотрены. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов для строительства. Перед реализацией проекта за счет собственных средств Подрядчика будет подписан договор на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. Период эксплуатации – Проектом предусмотрены следующие системы канализации: бытовая и производственная; Хозяйственно-бытовая канализация предусматривается от санитарных приборов следующих зданий: Химико-аналитической лаборатории. Санитарные помещения, оборудованы санитарными приборами – умывальниками, унитазами, душевыми и т.д.. Внутренняя обвязка санитарных приборов выполняется заводом-изготовителем блок-контейнеров из труб ПВХ и фасонных деталей. Для подключения к наружной сети К1 заводом так же предусматривается выпускной патрубок канализации. Здание оборудовано системой хоз-бытовой канализации. Внутренняя разводка сетей канализации от санитарных приборов выполнена из труб ПВХ, диаметром 50-110 мм. Для здания Химлаборатории предусмотрен двухкамерный септик для бытовых стоков из расчета по производительности V=6,0 м³. Производственные стоки с химической лаборатории будет предусмотрено отдельным выпуском в существующую систему дождевой канализации, выполненную в рамках ранее выполненного проекта. Подключение в колодец К2-6 и далее в накопительную емкость РГСП-3 (резервуар горизонтальный стальной подземный объемом 3 м3). По мере накопления вывоз в места утилизации (очистные сооружения) по договору. Объем суточного притока в сеть составляет 0,44 м3/сут. или 154,0 м3/год. Дождевая канализация с обвалованных площадок резервуарных парков - Резервуар РВС-3Г размещается в ранее запроектированном каре, где уже размещены РВС-3В, РВС-3Б, РВС-3Б. Объем дождевого стока не изменяется, отводится через существующий дренажный приямок в резервуар дождевых стоков V=15 м3..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При строительстве основными видами отходов будут являться: Черные металлы (металлолом). Неопасные отходы и составит - 8,883812 тонн/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы). Неопасные отходы и составит - 155,779 тонн/год, Отходы сварки (огарки сварочных электродов). Неопасные отходы и составит - 0,03118 тонн/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Отходы ЛКМ (жестяная тара ЛКМ)). Опасные отходы и составит 0,9063 тонн/год, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Использованная тара из-под битумной мастики). Опасные отходы и составит - 0,4446 тонн/год, Отработанные масла. Опасные отходы и составит - 0,71608 тонн/год, Промасленная ветошь. Опасные отходы и составит - 0,0635 тонн/год, Отработанные масленые фильтры. Опасные отходы и составит - 0,417 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО). Неопасные отходы и составит - 3,225 тонн/год, Пищевые отходы. Неопасные отходы и составит - 3,731 тонн/год. Общее количество образования отходов в период строительных работ составит – 174,197472 тонн/год. При эксплуатации - ТОО «TENGE Oil & Gas» является предприятием с развитой инфраструктурой. При эксплуатации проектируемого оборудования на месторождении Тенге набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на

предприятии персонал. Видовой состав отходов, образующихся в процессе эксплуатации месторождения, их классификация, места накопления отходов и способы обращения с отходами и лимиты накопления отходов на период эксплуатации всего производства будут представлены отдельно в «Программе управления отходами для ТОО «TENGE Oil & Gas»». ТОО «TENGE Oil & Gas» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей. В настоящее время все образовавшиеся отходы производства и потребления вывозятся на договорной основе для переработки и утилизации..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологи и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух. Проведенные исследования санитарно-гигиенической оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Тенге ТОО «Tenge Oil&Gas» за 2 квартал 2026 года показало, что концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов. Подземные воды. Наблюдения за подземными водами на месторождении Тенге проводятся согласно Программе производственного экологического контроля. Точки контроля - мониторинговая скважина №1 на территории ГП-2 и мониторинговая скважина №2 на территории ГУ-1. Мониторинговые исследования подземной воды из мониторинговых скважин на месторождении Тенге не проводились, так как в мониторинговых скважинах вода отсутствовала. Почвенный покров. Анализ проведенных исследований проб почв на месторождении Тенге в 4 квартале 2025 года позволяет сделать вывод, что, в целом, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. В 4 квартале 2025 года ни на одной из точек отбора концентрации свинца и кобальта не превышали предельно допустимой концентрации (ПДК). Низкие концентрации нефтепродуктов в пробах почв на наблюдаемых точках свидетельствуют об отсутствии загрязнения почв нефтепродуктами. Радиация. В результате проведенных исследований в IV квартале 2025 года было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Тенге составляет от 0,1 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам. Настоящим Проектом не предусматривается вскрытие радиоактивных пород, которое вызвало бы радиоактивное загрязнение окружающей среды. Проектируемый объем работ не требует проведения каких-либо защитных противорадиационных мероприятий. Экологическая служба ТОО «Tenge Oil&Gas» ведет направленную политику по безопасности работ для сохранения окружающей среды и выполняет ряд последовательных задач по достижению постоянного и действенного улучшения охраны окружающей среды в зоне влияния участков предприятия..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства: Атмосферный воздух – Ограниченный, Средней продолжительности, Слабая. Категория значимости – Низкая. Подземные воды - Ограниченный, Средней продолжительности, Слабая. Категория значимости – Низкая. Недра – Ограниченный, Средней продолжительности, Слабая. Категория значимости – Низкая. Почвенные ресурсы - Ограниченный, Средней продолжительности, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный

мир - Ограниченный, Средней продолжительности, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Средней продолжительности, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Средней продолжительности, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Средней продолжительности, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Воздействие на компоненты окружающей среды в период эксплуатации: Атмосферный воздух – Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Многолетний, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра - Ограниченный, Многолетний, Сильная. Категория значимости – Высокая. Почвенные ресурсы - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральная оценка воздействия (среднее значение) при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации составит: При строительно-монтажных работах – 8,3 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность). При эксплуатации – 19 баллов: Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет). Таким образом, реализация проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов в рамках настоящего проекта при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не значительно повлияет на абиотические и биотические связи территории расположения завода, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; применение апробированных технологических процессов и оборудования от надежных поставщиков; обеспечение прочности и герметичности технологического оборудования и коммуникаций; постоянный автоматический контроль загазованности в местах возможных выделений углеводородов; антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов; проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: Производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами; возврат образующихся в процессе ректификации с водяным паром технологических стоков в процесс; дренаж стоков в дренажную систему с последующей очисткой от нефтепродуктов; применение твердого бетонного и геомембранного покрытия; контроль за герметичностью технологического процесса; технологическая система оборудования полностью герметизирована; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом воды; замкнутая система водопотребления и водоотведения; своевременный вывоз сточных вод, проведение мониторинга подземных вод. Почвенный и растительный покров: Ремонт и техническое облуживание машин и агрегатов будет производиться в специализированных сервисах вне строительной площадки; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся производственных отходов; строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в

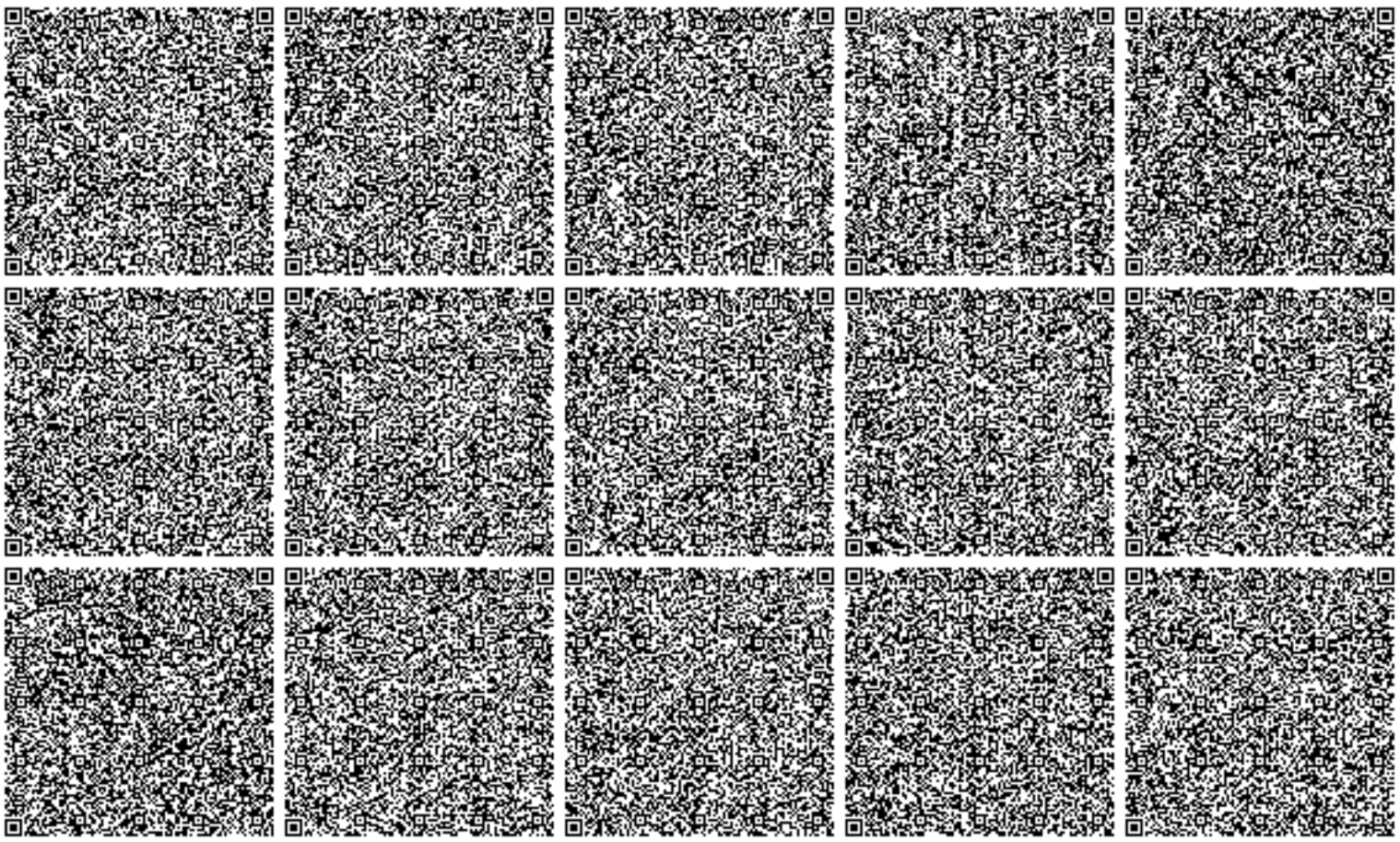
специально оборудованных местах; озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений; контроль и недопущение бесконтрольного слива углеводородного сырья на грунт. Животный мир: Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания; принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; защита птиц от поражения током путём применения «холостых» изоляторов; строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение и утилизация отходов, являющихся приманкой; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

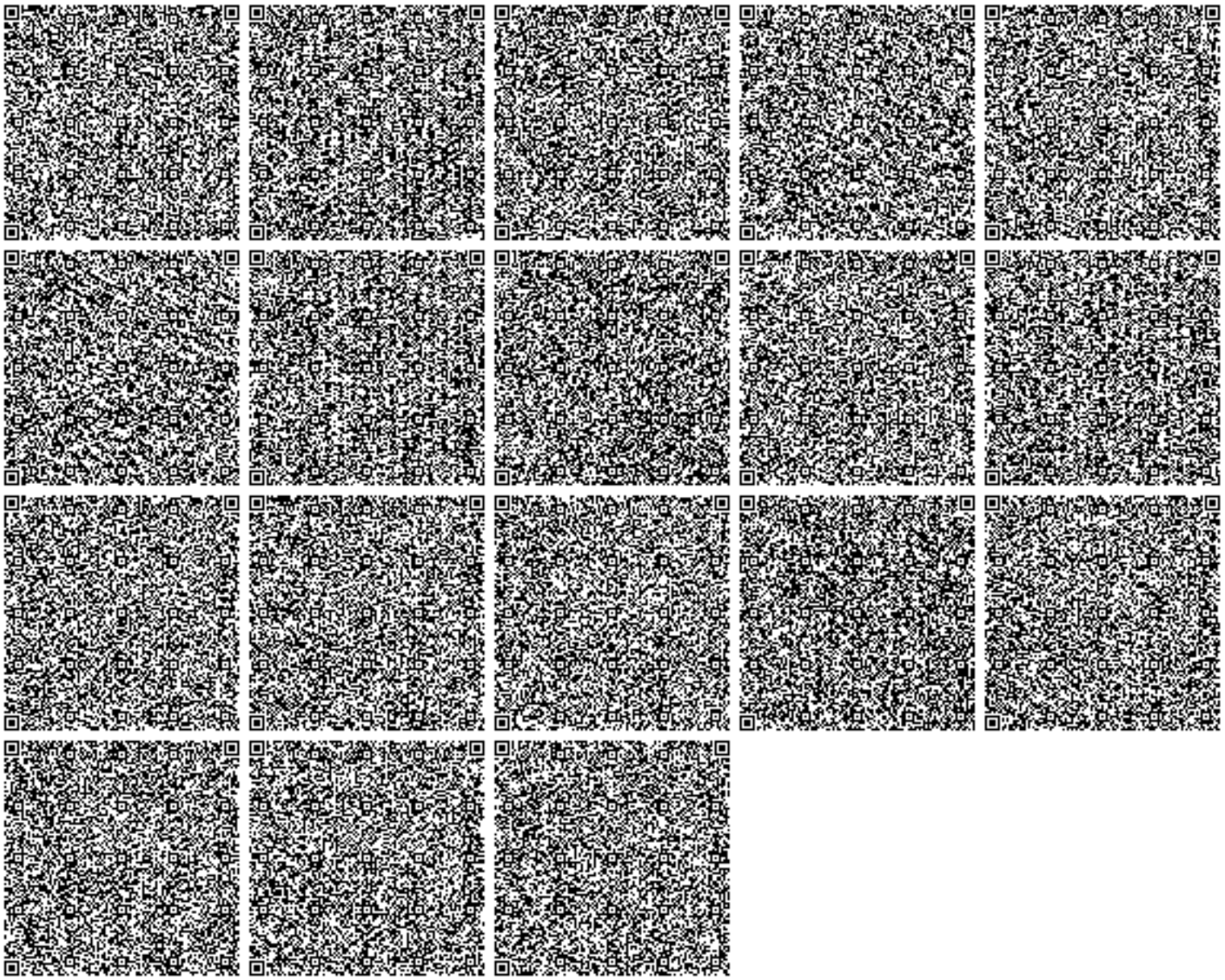
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности отсутствуют, так как в рамках рабочего проекта «Расширение центрального пункта сбора и подготовки нефти (ЦПС) месторождения Тенге в Мангистауской области» предполагается техническая модернизация существующих и проектирование новых технологических блоков и оборудования, а также расширение существующей системы автоматизации среднего и верхнего уровней в соответствии с новыми потребностями. В связи с вышесказанным, в рамках данного проекта другие альтернативные варианты осуществления намечаемой деятельности не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Уркенов Руфат Сагидуллаевич

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложения (документы, сопутствующие заявлению, указанному в настоящем перечне)





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.