

KZ84RYS00198194

23.12.2021 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, АЙТЖАНОВ КАЙРОШ ШАКИКАРИМОВИЧ, (72934) 49377, 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) Намечаемая деятельность - «Строительство системы сбора НГС на месторождении Тенге в Мангистауской области. II Этап». Согласно Приложения 1 ЭК РК раздел 2 п.2 «Недропользование» п/п 2.8 «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев»..

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) Отсутствует;

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Тенге в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Административно территория подчинена маслихату г. Жанаозен. Ближайшие населенные пункты от месторождения расположены на расстоянии 5 и 7 км (поселок Тенге и город Жанаозен)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По ранее запроектированному проекту «Система сбора НГС месторождения Тенге. I Этап. ТОО «TENGE Oil & Gas»» предполагалось две очереди строительства. На первой очереди строительства нефтяная эмульсия подогревается в устьевых подогревателях, сепарируется от газа в МСБУ и насосом, который входит в состав БН, отгружается в АЦН. На второй очереди строительства предполагается закрытая система сбора НГС, для этого запроектированы установки ГУ-2 и ГУ-3, на которых нефтегазовая смесь поступает на замерную установку (ЗУ), где последовательно производится замер дебита скважин, ее частичное разгазирование в

НГС, после чего нефтяная эмульсия направляется от ГУ-2, 3 по общим коллекторам в центральный пункт сбора (ЦПС), для подготовки ее до товарного качества. В настоящее время оборудование ГП-1, ГП-2, ГП-3 в полном объеме не работает из-за недостаточного количества газа, и выполняет функцию сборных пунктов, где газ очищается от капельной жидкости и под сложившимся давлением транспортируется на КАЗГПЗ. Общее количество обустриваемых нефтяных добывающих скважин – 17 шт. Первая очередь строительства: 1 Пусковой комплекс: обустройство добывающих скважин для закрытой системы сбора НГС в количестве 8 шт., обустройство добывающих скважин для открытой системы сбора НГС в количестве 4 шт. 2 пусковой комплекс: обустройство добывающих скважин для открытой системы сбора НГС в количестве 5 шт. Вторая очередь строительства: перевод скважин на закрытую систему сбора НГС; перевод скважин 412 и 463 в ГУ-4 и ГУ-5; модернизация существующих ГУ-2 и ГУ-3; транспорт НГС от проектируемых скважин по выкидным линиям к ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-4 и ГУ-5; модернизация системы транспорта НГС от существующих и проектируемых ГУ: транспорт НГС по коллектору от ГУ-4 до ГУ-3, для подключения к коллектору НГС ГУ-3-ЦПС Тенге; транспорт НГС по коллектору от ГУ-5 в коллектор НГС ГУ-2-ЦПС; установка расходомеров на коллекторах НГС от ГУ-2(сущ.), ГУ-3 (сущ.), ГУ-4 и ГУ-5; модернизация системы транспорта ПНГ ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность - обустройство добывающих скважин на месторождении Тенге и система сбора нефтегазовой смеси. На 1-ом пусковом комплексе первой очереди строительства 8 скважин – №№ 24, 102, 227, 229, 402, 410, 412, 419 – обустриваются закрытой системой сбора, а 4 скважины – №№ 209(N), 230(N), 422, 463 – обустриваются системой сепарации и налива в АЦН. Во 2-ом пусковом комплексе первой очереди строительства предусматривается обустройство 5 скважин №№ 407, 408, 415, 432, 464 для открытой системы сбора НГС. Данное обустройство включает систему сепарации и налива в АЦН. Технология сбора и транспорта нефти скважин, обустриваемых по открытой системе сбора: устье скважины→устьевой подогреватель→МСБУ → налив нефти в АЦН через наливной стояк. На второй очереди строительства предусматривается создание закрытой системы сбора НГС. При создании закрытой системы сбора НГС предусматривается: перевод скважин с открытой системой сбора (№№ 209(N), 230(N), 422, 415, 407, 432, 408, 464, а так же существующую скважину № 58) – в закрытую систему сбора НГС, перевод скважин №№ 412 и 463 в групповые установки (ГУ). Скважина № 463 переводится в ГУ-4, скважина № 412 переводится в ГУ-5, модернизация существующих ГУ-2 и ГУ-3 в связи с подключением к ним выкидных линий от проектируемых скважин и коллектора НГС от ГУ-4 к существующему коллектору НГС ГУ-3 - ЦПС Тенге, транспорт НГС, установка расходомеров на коллекторах НГС от ГУ-2(сущ.), ГУ-3 (сущ.), ГУ-4 и ГУ-5, подача ПНГ из существующего газового коллектора к устьевым подогревателям скважин №№ 209(N), 230(N), 422, 432, 464, 407, 408, 415, 58 через байпас узла расходомера (реверс). При переводе скважин №№ 209(N), 230(N), 422, 432, 464, 407, 408, 415 и 58 в закрытую систему сбора нефти, демонтируется узел оперативного учета газа, установленный на линии подачи газа в газосборную систему на первой очереди строительства, так как на второй очереди строительства предусматривается реверс газа через байпасную линию..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала строительства – июль 2022 года. Сроки окончания строительства - ноябрь 2024 года. Срок эксплуатации с 2024 года..

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 водоохраных 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 Водопотребление: Источником водоснабжения на

месторождении Тенге являются: -бутилированная вода для питьевых целей; -привозная вода питьевого качества для хозяйственно-питьевых нужд. Водоотведение: На проектируемом объекте предусмотрены следующие системы водоотведения: •Бытовая; • Производственно-дождевая, загрязненная; • Дождевая «условно-чистая»; Дождевая «условно-чистая» вода, со спланированной территории отводится на рельеф. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусматривается в наружную сеть, в септик. Опорожнение септика по мере заполнения, производится подрядной организацией специализированным автотранспортом (АЦН) с вывозом в места сбора и утилизации.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015г №209. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию обустройство скважин специализированными подрядными организациями в заводской герметичной таре.; объемов потребления воды На питьевые нужды – 17,52 м3/год; на хоз-бытовые нужды – 219 м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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 - 43°17'52'' с.ш 52°39'20'' в.д 2 - 43°19'39'' с.ш 52°39'26'' в.д 3 - 43°20'00'' с.ш 52°40'01'' в.д 4 - 43°19'56'' с.ш 52°51'27'' в.д 5 - 43°17'52'' с.ш 52°57'50'' в.д 6 - 43°15'54'' с.ш 52°57'50'' в.д 7 - 43°15'20'' с.ш 52°56'52'' в.д 8 - 43°15'20'' с.ш 52°52'39'' в.д;

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 распространены несложные по составу одно-двухкомпонентные сообщества с преобладанием полыни белоземельной: белоземельно-полынное, иногда с итсигеком и адраспаном, белоземельно-полынно-еркекское, белоземельно-полынно-мртуковое, белоземельно-полынно-кейреуковое, белоземельно-полынно-солянковое. 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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности 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 Для заправки строительной техники и автотранспорта: Дизельное топливо – 84,97 т/период; Бензин – 36,74 т/период. Строительные материалы: Щебень – 1073 т/период; Песок – 3901 т/период; ПГС – 4,62 т/период; Битум – 12,696 т/период, Лакокрасочные материалы – 0,1311 т/период, Сварочные электроды

– 1,544 т/период. При эксплуатации: • Общее количество обустриваемых нефтяных добывающих скважин – 17 шт.; • Среднесуточный дебит скважин: • по жидкости, м³/сут – 10÷70; • по нефти, м³/сут – 4÷50; • Газовый фактор, м³/т – 115; • Давление насыщения среднее, МПа – 10 - 23,4; • Обводненность при пике объема добычи, % - 21,6; • Давление до штуцера – до 140 кг/см²; • Давление после штуцера – до 10 кг/см²; • Устьевая температура, + 20÷25°С.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. При реализации проекта риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют. .

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) Выбросы ЗВ при стр-ве: 153,17796 т/год (104,380494 г/с): оксид железа (3 кл.оп) – 0,2440 т/год (0,0399 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,01785 т/год (0,00198 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 2,79201 т/год (4,1293 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,09994 т/год (0,6535 г/с), сажа (3 кл.оп) – 2,35116 т/год (2,5883 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 3,13056 т/год (3,5299 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 25,728321 т/год (45,7125 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) – 0,0139 т/год (0,00135 г/с), фториды (2 кл.оп) - 0,0613 т/год (0,0058 г/с), ксилол (3 кл.оп) – 0,9361 т/год (2,8322 г/с), толуол (3 кл.оп) - 0,1234 т/год (0,5971 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,000055 т/год (0,00006085 г/с), фенол (2 кл.оп) – 0,00001 т/год (0,1195 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) – 0,0688 т/год (0,713 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,00887 т/год (0,0083 г/с), бензин (4 кл.оп) – 1,673 т/год (4,7886 г/с), уайт-спирит - 0,1565 т/год (1,4683 г/с), углеводороды C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) – 4,73318 т/год (5,1631 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 111,731603 т/год (31,334803 г/с). При эксплуатации: 31,063717 т/год (388,81507 г/с): диоксид азота (2 кл.оп) – 5,126498205 т/год (0,1695271 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,833055958 т/год (0,0275481 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 4,56022224 т/год (0,150801 г/с), метан – 4,56022224 т/год (0,150801 г/с), углеводороды C₁-C₅ – 11,59041184 т/год (330,60021 г/с), углеводороды C₆-C₁₀ – 4,284631982 т/год (57,712587 г/с), бензол (2 кл.оп) - 0,055935401 т/год (0,0018497 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,035159395 т/год (0,0011627 г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,017579697 т/год (0,0005813 г/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 отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по намечаемой деятельности. .

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: металлолом – III-го класса опасности, твердые, не пожароопасные, взят из расчета 4% от общей массы металлоконструкций в количестве – 1,5 тонн. Металлолом вывозится подрядной организацией. Строительные отходы (отходы, образующиеся при проведении строительных работ - обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы и др.) – твердые, не пожароопасные, класс опасности IV. Ориентировочно образование 1,5 тонн строительных отходов (количество строительных отходов принимается по факту образования). Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией, с последующим захоронением. Огарки сварочных электродов образуются при работе сварочного аппарата, ориентировочный объем образования - 0,0232 тонн. Отработанные масла образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств. Данный вид отхода относится к III классу опасности, пожароопасный, жидкий, малорастворимый в воде. Ориентировочный объем образования – 1,005 тонн. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости, и вывозятся подрядной организацией на переработку для вторичного использования. Обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств и других работах. Данный вид отхода пожароопасный, твердый, не растворим в воде. Относится к IV классу опасности. Ориентировочный объем образования – 0,032 тонн.

Жестяные банки из-под краски - данный вид отходов относится к IV классу опасности, образуются в процессе лакокрасочных работ. Временное хранение в специальном месте, с последующим вывозом, согласно договору. Ориентировочное количество отхода - 0,0092 тонн. Коммунальные отходы – данный вид отходов по мере накопления вывозятся по договору. Объем образования коммунальных отходов – 2,66 тонн. При эксплуатации объем образования коммунальных отходов – 1,8 тонн. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области. .

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. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Тенге в 1 квартале 2021 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ во 1-ом квартале 2021 года составили: Сероводород – н/о мг/м³, Диоксид серы – 0,0081 мг/м³, Оксид азота – 0,0013 мг/м³, Диоксид азота – 0,0016 мг/м³, Оксид углерода – 1,15 мг/м³, Метан – 0,12 мг/м³, Пыль (взв.в – 0,0043 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы, на поля фильтрации и т.д. Все образующиеся сточные воды передаются сторонним организациям на договорной основе. На предприятии не проводится мониторинг сточных вод, мониторинг состояния поверхностных и подземных вод (скважины безводные). Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных во 2 квартале 2020 года: Содержание нефтепродуктов регистрировалось в пределах 0,021 мг/кг – 0,056 мг/кг. Концентрация меди в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 1,51 мг/кг до 2,01 мг/кг. Содержание цинка по данному участку в целом составило 10,62 мг/кг, варьируя в диапазоне значений от 10,54 мг/кг до 10,68 мг/кг. Из анализа результатов мониторинга почв видно, что превышений нормативного показателя по свинцу и кобальту нет. Низкие концентрации нефтепродуктов в пробах почв на наблюдаемых точках свидетельствуют об отсутствии загрязнения почв нефтепродуктами..

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 Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации объектов месторождения Тенге составляет: при строительно-монтажных работах – 7 баллов: 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 объекта – 9,7 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 на месторождения Тенге при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на абиотические и биотические связи территории расположения месторождения Тенге..

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 намечаемой деятельности 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. 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; • технологическая система оборудования полностью герметизирована; • система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; • надёжный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надёжность герметизации технологических систем; • контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; • защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: • на каждом объекте работы машин должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; • организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), • сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.), • 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..

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 деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматриваются в намечаемой деятельности.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Айтжанов Кайрош

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



