

KZ54RYS01372240

24.09.2025 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:

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79, 080641001287, ЖАПАРОВ АБЗАЛ БЕРИККАНОВИЧ, +7 7292 47 00 77, abzal.zhaparov@jupiter.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) Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему Проекту «Реконструкция технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd» Целью настоящего проекта является реконструкция технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte. Ltd». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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) Реконструкция технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd» не повлечет существенных изменений в производственной деятельности ТОО «Jupiter Energy Pte.Ltd». Ранее была проведена «Оценка воздействия на окружающую среду», Заключение ГЭЭ №04.08/3768 от 10.12.2014 г.;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не выдавалось. Далее представлен Рабочий проект «Реконструкция технологического

комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd», деятельность которого не повлечет существенных изменений в производственной деятельности ТОО «Jupiter Energy Pte. Ltd» Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождения Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском районе Мангистауской области, Республики Казахстан, и находится в 25км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай и в 60 км от административного центра области г. Актау. К югу от месторождения, примерно в 10 км, проходят магистральный нефтепровод Узень-Актау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен - г.Актау. Крупное месторождение Жетыбай, расположено в 50 км к юго-востоку. Контрактная территория располагается в пределах плато Мангышлак с отметками рельефа 130-160 м. Месторождение Жетыбай Западный входит в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и в административно-территориальном отношении находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35,0 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50,0 км к юго-востоку) и Мангышлак (40,0 км к западу). Областной центр – город Актау, расположен в 60,0 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока примерно в 10,0 км проходят магистральный нефтепровод Узень - морской порт Актау и автомобильная дорога г.Жанаозен - г.Актау. Асфальтированная дорога связывает областной центр с г. Жанаозен и пос. Жетыбай. С месторождениями связь осуществляется по грунтовой дороге. Вдоль железной дороги проходит грейдерная дорога, ЛЭП, линия телефонной связи. В пределах контрактной территории постоянная гидрографическая сеть и источники питьевого водоснабжения отсутствуют. Питьевая вода поступает из водопровода Урал-Мангистау в поселок Жетыбай. Ближайший водозабор питьевой воды (Куюлус) расположен в 8,0 км к западу от площади. Солонватую воду получают в колодцах и мелких скважинах с глубины до 30,0 м. Техническую воду для нужд буровых работ получают из альбсеноманских отложений с глубин 650,0 – 800,0 м (дебиты до 300,0 м³/сут.). Месторождения Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный, как и другие месторождения Южного Мангистау, относятся к зоне полупустынь и представляет собой слабоволнистую равнинную местность, наклоненную к западу, то есть в сторону Каспийского моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем рабочем проекте в рамках реконструкции предусматриваются следующие основные проектные решения: • Месторождение Аккар Восточный скважины №19 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС); • Месторождение Аккар Восточный скважины №19 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. • Месторождение Аккар Восточный скважины №51 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 60 м³ (НЕ) и 75м³ (НГС); • Месторождение Аккар Восточный скважины №51 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. • Месторождение Аккар Восточный скважины №52 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 75 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС); • Месторождение Аккар Восточный скважины №52 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125 ; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. • Месторождение Аккар Северный (Восточный блок) скважина №50 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100м³ (НЕ) и 75 м³ (НГС); • Месторождение Аккар Северный (Восточный блок) скважина №50 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. • Месторождение Жетыбай Западный скважина №58 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС); • Месторождение Жетыбай Западный скважина №58 - заменить существующие насосы на ДС-125 ;на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. реконструкция раздела АТХ;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Площадка скважины № 19 На существующей площадке добывающей скважины Блок месторождения Аккар Восточный №19 необходимо предусмотреть следующее: - Газовый сепаратор – существующий; - Дренажная емкость – существующий; - Факельная система – существующий; - Трубный

газовый расширитель – существующий; - Печи УН-0,2 – существующий; - ГПУ 250 кВт – существующий; - Насос НБ-50 – существующий; - Стояк налива – существующий; - блок дозирования реагента – существующий; - заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные стальные в количестве 2 штук объемом 100м³(НЕ) и 100м³ (НГС) соответственно в надземном исполнении; - заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС-125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках; - на существующем нефтепроводе перед нефтеналивной эстакады установить расходомер с байпасной линией; - установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией. Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Площадка скважины № 50 На месторождение Аккар Северный (Восточный блок) существующей площадке добывающей скважины №50 необходимо предусмотреть следующее: - заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные стальные в количестве 2 штук объемом 75м³(НГС) и 100м³(НЕ) соответственно в надземном исполнении; - заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС 125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках; - установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией. Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Перед существующими ГПУ (газопоршневыми установками) установить расходомер Ду50мм. Все обвязочные трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Устанавливаемый срок службы трубопроводов и трубопроводной арматуры не более 15 лет. На этапе ввода в эксплуатацию возможна замена принятого оборудования и материалов на эквивалентное, при условии соблюдения технических параметров и характеристик. Площадка скважины № 51 На месторождение Аккар Восточный существующей площадке добывающей скважины №51 необходимо предусмотреть следующее: - заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные стальные в количестве 2 штук объемом 75м³ (НГС) и 60м³(НЕ) соответственно в надземном исполнении; - заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС-125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках; - установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией. Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Перед существующими ГПУ (газопоршневыми установками) установить расходомер Ду50мм. Все обвязочные трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Устанавливаемый срок службы трубопроводов и трубопроводной арматуры не более 15 лет. Более подробно про технологические трубопроводы см. п. 3.2.7 данной пояснительной записки. На этапе ввода в эксплуатацию возможна замена принятого оборудования и материалов на эквивалентное, при условии соблюдения технических параметров и характеристик. Площадка скважины № 52 На месторождение Аккар Восточный существующей площадке добывающей ск.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность реконструкции – 8 дней.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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. Необходимость в изъятии земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности при реализации намечаемой деятельности отсутствует. ;

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 НА период СМР: Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды рабочих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНИПиРК 4.01- 02-2009 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений». Количество рабочих (строителей) – 4 человека. Период строительства составляет 8 дней На строительной площадке предусматривается установить биотуалет. По мере накопления жидкие бытовые отходы будут вывозиться ассенизационными машинами и сдаваться по договору. После завершения работ туалет должен быть удален. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-101-2012. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $4 \cdot 2,0/1000 = 0,008$ м³/сут. *8 дн = 0,064 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $4 \cdot 25,0/1000 = 0,1$ м³/сут. *8 дн = 0,8 м³/период. Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $4 \cdot 2,0/1000 = 0,008$ м³/сут. *8 дн = 0,064 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $4 \cdot 25,0/1000 = 0,1$ м³/сут. *8 дн = 0,8 м³/период. Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

объемов потребления воды Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $4 \cdot 2,0/1000 = 0,008$ м³/сут. *8 дн = 0,064 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $4 \cdot 25,0/1000 = 0,1$ м³/сут. *8 дн = 0,8 м³/период. Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $4 \cdot 2,0/1000 = 0,008$ м³/сут. *8 дн = 0,064 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $4 \cdot 25,0/1000 = 0,1$ м³/сут. *8 дн = 0,8 м³/период. Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода составляет 63,4 м². 43.778790, 51.834181 скважина №50 43.758008, 51.849663 скважина №19 43.762635, 51.846267 скважина №51 43.748566, 51.859915 скважина №52 43.748858, 51.856435 скважина №58;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.;

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 намечаемой деятельностью 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 Местные источники ресурсов;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) При СМР: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,000882 г/с 0,000267 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,0000759 г/с 0,000023 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,000099 г/с 0,00003 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,0000161 г/с 4,875E-06 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,001097 г/с 0,0003325 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0000619 г/с 0,00001875 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,000272 г/с 0,0000825 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,0000185625 г/с 0,005625 т/год Уайт-спирит (1294*) 0,0000185625 г/с 0,005625 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,0291183 г/с 0,06803584 т/год В С Е Г О : 0,03165933 г/с 0,0800445 т/год При эксплуатации: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,0092 г/с 0,00561 т/год Смесь углеводородов предельных С 1-С5 (1502*) 11,155804 г/с 9,103236 т/год Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 4,12325 г/с 3,383231 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,05356 г/с 0,034455 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,033638 г/с 0,021678 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,016819 г/с 0,010839 т/год В С Е Г О : 15,392271 г/с 12,559049 т/год.

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 Сброс загрязняющих веществ в водные объекты проектом не предусматривается. Сточная вода будет собираться в специальные емкости и передаваться в специализированные организации по договору..

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 образуется 4 вида отходов Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) 0,00325 Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) 0,02 Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 0,000375 Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 0,0064 При эксплуатации образуется 2 вида отходов Промасленная ветошь 0,064 Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 0,146.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в РГУ 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) Результаты производственного контроля состояния окружающей среды показывают, что воздействие производственных объектов не превышает установленных санитарных нормативов. Необходимости проведения полевых исследований нет. .

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 При реконструкции технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный 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 территории месторождения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: -Соблюдение технологического регламента работ; -Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива; -Проверка технического состояния техники; -Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках; -Размещение источников выбросов ЗВ на площадке с учетом преобладающего направления ветра. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - отдельный сбор различных видов отходов; - для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы достижению целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): варианты ее осуществления отсутствуют и не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сагындыков Б.

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



