

KZ04RYS00360945

03.03.2023 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:

Акционерное общество "Phystech II", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Микрорайон 4, здание № 73, 150640015910, БАЙЖАЛИЕВ ЕРНАР БЕРИКБАЕВИЧ, +7 7292 336379, gyabinov@pht.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) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан АО «Phystech II» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. АО «Phystech II» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождении Каражанбас Северный. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный»»..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный»»..;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г.

Актау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты Ки-якты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15 км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока), II (северо-восточный блок) объектов разработки. Производительность объекта: Добыча нефтегазовой смеси (номинал.) -  $5 \div 40$  м<sup>3</sup>/сут; Средний дебит скважин (нефть) -  $1,0 \div 2,0$  м<sup>3</sup>/сут. от 9-ти скважин -  $9,0 \div 18,0$  м<sup>3</sup>/сут или  $3285 \div 6570$  м<sup>3</sup>/год. Предполагаемые размеры площадок скважин: Площадь участка скв.259 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.2174 - 6320 м<sup>2</sup>, скв.266 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.265 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.269 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.248 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.283 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.2184 - 5600 м<sup>2</sup>, скв.2142 - 5600 м<sup>2</sup>. Общая площадь всех скважин 5,112 га. Характеристику продукции: Плотность нефти при 20 оС - 940,0 м<sup>3</sup>/сут. Пластовое давление -  $3,5 \div 6,0$  МПа; Устьевое давление (max) -  $1,0 \div 2,0$  МПа; Температура на устье (max) - +200 С. Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный» предусматривает замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от добывающих скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 до их подключения к нефтяному коллектору, скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД. Также рабочим проектом предусмотрено: На каждой площадке скважины предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов. Существующие поверхности площадок скважин № № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 выравнивается от неровности с корректировкой откосов. На спланированной площадке скважин 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248, размером 80,0x70,0м. предусмотрено реконструкция и строительство следующих площадок и сооружений: - Приустьевой приямок; - Рабочая площадка с ограждением; - Площадка под ремонтный агрегат; - Место под инвентарные приемные мостки; - Место для крепления якоря ремонтного агрегата (4 шт); - Трансформаторная подстанция КТПН-63-6/0,4УХЛ1; - Установка прожекторных мачт; - прокладка инженерных сетей. Строительство ВЛ-6 кВ на добывающие скважины; Подключения выкидных линий от скважин 2174, 2184, 2442, 283 к нефтесборному коллектору; Подключения выкидных линий от скважины 259, 265, 266, 269 к манифольду на ПСН-1; Подключения выкидных линий от скважины 248 к манифольду на ПСН-4..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока), II (северо-восточный блок) объектов разработки. Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный» предусматривает замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от добывающих скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 до их подключения к нефтяному коллектору, а так же скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД. Также предусмотрено: На площадках скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Подключения выкидных линий от скважин 2174, 2184, 2442, 283 к нефтяному коллектору; Подключения выкидных линий от скважины 259, 265, 266, 269 к манифольду на ПСН-1. Подключения выкидной линий от скважины 248 к манифольду на ПСН4. На месторождении Каражанбас Северный предусматривается эксплуатация добывающих скважин механизированным способом. На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов. На перекрытие потока флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода предусмотрены задвижки Ду50мм Ру 4,0МПа. Участки трубопроводов, расположенные на территории площадки добывающей скважины, в пределах ограждений и обвалований относятся к технологическим трубопроводам. Материал надземных

технологических трубопроводов □ 57х6мм по ГОСТ 8732-78 из стали марки 20 изготовленных по группе Б ГОСТ 8731-74. Pрасч=4,0 МПа. Подземные трубопроводы до ограждения площадки скважин выполнены из стекловолоконистой трубы Fiberglass с диаметром Ду80 (3,5") с расчетным давлением – 5,17 МПа (750PSI). Выкидные линии от скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 266, 269, 259, 265, 248 предусмотрены из стекловолоконистых труб Fiberglass с диаметром Ду80 (3,5") с расчетным давлением – 5,17 МПа (750PSI). Протяженность выкидных линий - 6952,15 метров..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства объекта составляет: 4 месяца. Начало строительства - май 2023 год. Распределение капитальных затрат – 2023 год – 100%..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Поверхность существующих площадок скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 266, 269, 259, 265, 248 выравняется от неровности, а также предусмотрено корректировка откосов. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. В данном проекте из элементов благоустройство предусмотрено сетчатое ограждение по периметру приустьевой рабочей площадки. Высотой 2м с колитками и щебеночное площадка под инвентарные приемные мостики.;

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. Водопотребление- общее. Потребности в питьевой воде на период строительного-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект СМР расположена значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 « Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительного-монтажных работ. Водопотребление: 233,998 м3/год., Водоотведение: 80,638 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На период строительного-монтажных работ. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Phystech II» — до 2031 года (Контракт №2158 от 14 сентября 2006 года между Министерством энергетики Казахстана и Каражанбас Северный). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас Северный. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас Северный: 45°12' 27.85"C, 51°37'42.42"B.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы при строительстве. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 48,195 т., бензин 3,434 т. При сварочных работах будет израсходовано 600 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1142 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: В период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников 3,884841 г/сек или 3,744144 т/ за период строительных работ. В период эксплуатаций составит: 0,0697 г/сек или 2,1788 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,02285г/с, 0,057921т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,00061г/с, 0,001561т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40491г/с, 0,61995т/год, Кл. опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,09527т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,03308г/с, 0,051156т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05201г/с, 0,076794т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35475г/с, 0,5483т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соед 0,00006г/с, 0,00012т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,3306т/год, Кл.опас.3, 0621 Тoluол 0,0861г/с, 0,00453т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000098т/год, Кл.опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,000876т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,010227т/год, Кл.опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,001898т/год, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,1813т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,17694г/с, 0,26563т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 1,55113г/с, 1,49801т/год, Кл.опас.3. При экспл. 0415 C1-C5 0,0804г/с, 2,5223т/год ОБУВ0,50, 0416 C6-C10 0,00244г/с, 0,0755т/год ОБУВ0,30. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительном-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,1713 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,4 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,009 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,9 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,15 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,6938 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие..

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). Предприятие функционирует уже много лет и АО «Phystech II» имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов АО «Phystech II». Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл); временной масштаб – кратковременное (1 балл); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 1 баллами – воздействие низкое. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящий Рабочий проект корректируется в связи с решением Заказчика о замене выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от добывающих скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 до их подключения к нефтяному коллектору, а так же скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД. Проект разработан с соблюдением норм и правил, действующих в Республике Казахстан. Соответствие проекта нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности должно обеспечивать объекту безопасную эксплуатацию. В процессе принятых решения позволяющие с минимальными затратами осуществить данное намерения. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):  
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):  
Байжалиев Ернар Берикбаевич

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



