

KZ94RYS00931431

21.12.2024 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 "Каскад-строй-сервис", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, Жилой массив Шұбар улица Құмбел, дом № 3/1, Нежилое помещение 25, 181140017937, МУЛАКОВ ЕРЛАН АБДУЛЛАЕВИЧ, 87083903650, kair74@bk.ru  
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 предусматривает – «Проект разработки месторождения Даулеталы». Целью настоящего проекта является разработка проектного документа, который на основе данных разведки и пробной эксплуатации определит предварительную систему промышленной разработки месторождения на период его разбуривания основным эксплуатационным фондом. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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) - Ранее на «Проект разработки месторождения Даулеталы» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

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 на «Проект разработки месторождения Даулеталы» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Даулеталы находится в пределах Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в пределах блока XXV-17-D (частично). Географически площадь находится в юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в междуречье Сагиз-Эмба, а тектонически – в пределах прибортовой зоны Южно-Эмбинского поднятия. Месторождение расположено в 260км восточнее областного центра г. Атырау и в 100км к северо-востоку от районного центра г. Кульсары. Ближайшими населенными пунктами являются город Кульсары и поселок Жантерек. Дорожная сеть развита слабо. Имеющиеся на площади грунтовые

дороги пригодны для передвижения автотранспорта лишь в сухое время года, а в период дождей и зимних снежных заносов и буранов трудно- или совсем непроходимы. Вблизи контрактной территории в 20 км западнее проходит железнодорожная магистраль Атырау-Актобе. На расстоянии 5-7 км на восток от месторождения проходит линия нефтепровода Косчагыл-Кульсары. В орографическом отношении район работ представляет собой равнину. Абсолютные отметки рельефа колеблются от плюс 50 до плюс 125 м. На территории имеется несколько оврагов, которые в паводковое время заполняются водой. В летнее время они пересыхают..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на дату проекта на месторождении пробурено 15 скважин. Из них 9 поисковых скважин (№№ 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21), 3 разведочные скважины (№№ 33, 34, 37) и 3 оценочные скважины (№№ 48, 49, 56). В добывающем фонде в консервации находится скважина №34. Помимо этого в консервации находятся разведочные скважины №№ 33, 48, 49. Остальные скважины (11 единиц) находятся в ликвидированном фонде, причем скважины №№ 37, 56 ликвидированы по техническим причинам, остальные скважины – по геологическим причинам. Максимальная годовая добыча нефти составит 10,5 тыс. т, максимальная добыча жидкости 26,2 тыс. т. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях по горизонтам. Продуктивный горизонт I-nc Горизонт освещен 1 пробой, отобранной в скв. №48 (инт. перф. 485-490м), пробуренной в пределах III блока. Плотность нефти составляет 0,923 г/см<sup>3</sup> и относится к очень тяжелым. По содержанию серы (0,51% масс.) нефть сернистая. Содержание парафина, мехпримесей, смол, асфальтенов и фракционный состав не определены. Кинематическая вязкость при 50 оС составляет 206,9 мм<sup>2</sup>/с, при 100оС – 26,02 мм<sup>2</sup>/с, нефть относится к высоковязким нефтям. Нефть горизонта по плотности характеризуется как очень тяжелая, сернистая, высоковязкая. Продуктивный горизонт II-nc Горизонт освещен 2 пробами нефти из скв. №21 (инт. перф. 550-566м), пробуренной в пределах I блока. Плотность нефти изменяется от 0,931 до 0,936 г/см<sup>3</sup>, в среднем 0,934 г/см<sup>3</sup>. Кинематическая вязкость при 50 оС в пределах 30,8-161,9 мм<sup>2</sup>/с, в среднем 96,3 мм<sup>2</sup>/с, при 20оС – в пределах 2017,3-1270,4 мм<sup>2</sup>/с, в среднем 1643,8 мм<sup>2</sup>/с. Температура застывания изменяется от минус 5 до минус 3, в среднем минус 4°С. Из группового углеводородного состава определено содержание серы, которое изменяется в пределах 0,62-1,07% масс., в среднем 0,85% масс. Фракционный состав представлен фракцией, выкипающей при 250 °С в объеме 3,4% и выкипающей при 300°С в объеме 14,7%. Нефть характеризуется как очень тяжелая, сернистая, высоковязкая. Продуктивный горизонт IV-nc, пласт А Горизонт освещен 1 пробой, отобранной в скв.48 (инт. перф. 654-658м), пробуренной в пределах III блока. Плотность нефти составляет 0,972 г/см<sup>3</sup> и относится к очень тяжелым. По содержанию серы (1,02% масс.) нефть сернистая. Содержание парафина, мехпримесей, смол, асфальтенов и фракционный состав не определены. Кинематическая вязкость при 50 оС составляет 769,8 мм<sup>2</sup>/с, при 100 оС – 84,55 мм<sup>2</sup>/с, нефть относится к высоковязким. Нефть горизонта по плотности характеризуется как очень тяжелая, сернистая, высоковязкая. Продуктивный горизонт V-nc Горизонт освещен 2 пробами из 2-х скважин, из них скв. №1 (инт. перф. 737-748м) и скв. №33 (инт. перф. 741-745м), пробуренных в пределах II блока. Плотность нефти изменяется в пределах 0,977-0,982 г/см<sup>3</sup>, в среднем 0,979 г/см<sup>3</sup>. Нефть тяжелая, сернистая (1,7% масс.), малопарафинистая (1,4% масс.), смолы и асфальтены отсутствуют. Содержание хлористых солей в среднем 1360,3 мг/дм<sup>3</sup>. Температура застывания нефти до минус 5 оС, вспышки до плюс 170 оС, выход фракций, выкипающих до 300 оС, изменяется от 12 до 30,8% об., в среднем 21,4% об. Кинематическая вязкость при 50оС в среднем равна 2639,6 мм<sup>2</sup>/с, при 100 оС – в пределах 148,4-188,6 мм<sup>2</sup>/с, в среднем 168,5 мм<sup>2</sup>/с, нефть относится к высоковязким. В целом по меловым горизонтам нефть характеризуется как очень тяжелая (0,957 г/см<sup>3</sup>), сернистая (1,31% масс.), малопарафинистая (1,45% масс.).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 является базовым и предусматривает ввод из консервации 2 скважин (№№ 34, 49) и ввод из бурения 1 новой добывающей скважины (№62); Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривает ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (№№ 63, 64, 65), а также перевод под нагнетание 1 скважины после отработки на нефть (№65); Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки и, кроме того, включает дополнительно ввод из бурения двух добывающих скважин (№№ 66, 67) и перевод под нагнетание 1 скважины (№49). Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки, где осуществляется ее подготовка до товарной кондиции с последующей сдачей потребителю. Система

внутрипромыслового сбора и подготовки нефти и газа к транспорту должна удовлетворять следующим требованиям: - обеспечить герметичность сбора добываемой продукции; - обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований скважин (ГДИС); - обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом; - обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев; - обеспечить автоматизацию всех технологических процессов. На месторождении планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин: Блок гребенки для замера дебитов; Тестовый сепаратор – 1 ед.; Дренажная емкость – 1 ед.; Отстойник нефти (ОН-V=60м<sup>3</sup>) – 4 ед.; Отстойник воды (ОВ-V=60м<sup>3</sup>) – 3 ед.; Дизельный генератор (ДЭС-1000кВт) – 2 ед.; Электродогрев – 2 ед.; Насосный блок (НБ) – 1 ед. Сбор и транспортировка нефти на месторождении будут организованы по следующей схеме (рис. 6.1). Нефть, поступающая со скважины, подается на блок гребенки, где поочередно измеряется ее дебит на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток нефти поступает в систему отстойников (ОН-V=60м<sup>3</sup>), где осуществляется отделение воды, которая затем сбрасывается в водяную емкость (ОВ-V=60м<sup>3</sup>), далее вода используется для ППД. Система также оборудована двумя электродогревами подогрева нефти. Нефть через гусак посредством автоцистерн «АЦН» отгружается до нефтеперерабатывающей станции (НПС), для дальнейшей подготовки до товарных норм. Исходя из пренебрежимо малого значения газосодержания, а также отсутствия сведений о газопроявлениях в период разведки и пробной эксплуатации месторождения вопросы утилизации и переработки попутного газа не рассмотрены. Однако на случай появления попутного газа в добываемой продукции рекомендуется оборудовать промысловую систему сбора газовыми сепараторами с подключением к ним факельной линии либо рассмотреть вопрос об использовании попутного газа на собственные нужды. Дальнейшая эксплуатация скважин месторождения, возможно, потребует проведения работ по проектированию и обустройству внутрипромысловых герметизированных систем сбора добываемой продукции. В этом случае производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рекомендуемого варианта в рассматриваемом периоде. На основании анализа геолого-геофизических данных по месторождению рекомендуется проведение следующих мероприятий по доразведке: 1. Испытание в ранее пробуренных скважинах перспективных интервалов, выделенных по ГИС: - в скважине №34 (блок I) провести испытание в горизонтах: I-нс; IV-нс пласт «А»; IV-нс пласт «Б»; - в скважине №33 (блок II) провести повторное испытание в горизонтах: V-нс; IV-нс пласт «А»; III-нс пласт «А»; II-нс - в скважине №48 (блок III) провести повторное испытание в горизонтах: IV-нс пласт «А»; III-нс пласт «А»; I-нс.; 2. Оценочная скважина Оц-1 рекомендуется к бурению в 2026г на блоке II в 200 м к югу от скв. №1

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Завершить период разработки планируется 2050 году..

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  
Проектируемый объект – месторождение Даулеталы находится в пределах Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в пределах блока XXV-17-D (частично). Площадь участка недр составляет 1,56 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – минус 717,4 м. Право пользования недрами на месторождении Даулеталы для добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Каскад-Строй-Сервис», на основании Контракта №5318-УВС от 08.02.2024г.;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Хранение пресной воды осуществляется в 2 емкостях каждая объемом 5 и 20 м<sup>3</sup>. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-

технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Хранение пресной воды осуществляется в 2 емкостях каждая объемом 5 и 20 м3. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения: при эксплуатации месторождения: водопотребление – 2586,9375м3/год, водоотведение – 2069,55м3/год, При строительстве эксплуатационных скважин, гл.850м: На 1 скв. (1 вар.) - водопотребление – 335,475м3/год, водоотведение – 268,38м3/год, на 4 скв. (2 рек.вар.) - водопотребление – 1341,9м3/год, водоотведение – 1073,52м3/год, на 6 скв. (3 вар.) - водопотребление – 2012,85м3/год, водоотведение – 1610,28м3/год, При вводе в эксплуатацию 2-х скважин из консервации: водопотребление – 236,25м3/год, водоотведение – 189м3/год, При переводе скважин под закачку: водопотребление – 236,25м3/год, водоотведение – 189м3/год, При бурении и испытании оценочной скважины ОЦ-1 в целях доразведки: водопотребление – 1275,75м3/год, водоотведение – 1020,6м3 /год. При испытании 3-х скважин в целях доразведки: водопотребление – 3402м3/год, водоотведение – 2721,6м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право пользования недрами на месторождении Даулеталы для добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Каскад-строй-сервис», на основании Контракта №5318-УВС от 08.02.2024г. Площадь участка недр составляет 1,56 км2. Глубина отвода – минус 717,4 м. Географические координаты горного отвода месторождения Даулеталы: 1) 47°23'24,00" с.ш; 54°35'50,00" в.д., 2) 47°23'51,00" с.ш; 54°35'58,00" в.д., 3) 47°24'3,00" с.ш; 54°36'49,00" в.д., 4) 47°23'47,00" с.ш; 54°37'7,00" в.д., 5) 47°23'21,00" с.ш; 54°37'3,00" 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Водоснабжение промысла, в т.ч. питьевой водой, осуществляется из ближайших поселков. Для технических нужд водоснабжения используется вода из реки Эмба.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Даулеталы составляет (1-3 вар.) – 12,036831 г/с, 237,0062475 т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,08843, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,00144, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 88,79903, Азот (II) оксид (3 кл) – 14,422226, Углерод (3 кл) – 4,8583, Сера диоксид (3 кл) – 20,1307, Сероводород (2 кл) - 0,0019091296, Углерод оксид (4 кл) - 73,12206, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2 кл)- 0,00005, Фториды неорганические плохо растворимые(2 кл) - 0,00015, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 1,89982, Диметилбензол (3 кл) – 0,08393, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000142527, Пропан-2-ол (3 кл) - 0,00933, Масло минеральное нефтяное (не кл.)- 0,000807, Формальдегид (2 кл) – 1,26994, Алканы C12-C19 (4 кл) – 32,3179228704, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл) – 0,00006 т/г. Выбросы при вводе 2 скважин из консервации (1-3 вар.) составляет – 11,29163103г/с, 5,794840932т/пер: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104, Азота (IV) диоксид(2кл) – 1,577844, Азот (II) оксид(3кл) – 0,25637232, Углерод (3кл) – 0,095654316, Сера диоксид (3кл) – 1,311384, Сероводород(2кл) – 0,00051226, Углерод оксид (4кл) – 1,346836, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396, C1-C5(не кл.) – 0,394764, C6-C10(не кл.) – 0,146006, Бензол (2 кл) - 0,0019068, Диметилбензол (3 кл) – 0,00059928, Метилбензол (3кл) - 0,00119856, Бенз/а/пирен(1кл)- 0,00000268176, Формальдегид(2кл) – 0,02366663, C12-C19(4кл) – 0,636047684, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000168 т/г. Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл.850 м, составляет по 1 вар. (1 скв) – 14,404661г/с, 22,41214648т/пер; по 2 рекомендуемому вар. (4 скв)– 57,618643г/с, 89,64858594т/пер; по 3 вар. (6 скв) – 86,427964г/с, 134,4728789т/пер. Выбросы при переводе скважин под закачку составляет: по 2 рекомендуемому вар. (1 скв)– 5,645815515г/с, 2,897420466т/пер; по 3 вар. (2 скв) – 11,29163103г/с, 5,794840932т/пер. Выбросы при бурении и испытании оценочной скважины Оц-1, составляет – 13,823755г/с, 60,08716606т/пер. Выбросы при испытании скважин в целях доразведки, составляет – 8,1237929г/с, 118,95043т/пер..

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Каскад-Строй-Сервис» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Даулеталы составит – 32,2606 т/г, в том числе: нефтешлам (050103\*) – 1,449т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121\*) – 0,104 т/г, отработанные масла - (13 02 08\*) – 14,88т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (160601\*) – 0,1024т/г, промасленная ветошь - (150202\*) – 0,508 т/г, использованная тара - (150110\*) – 4,54т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11\*) – 0,1701 т/г. медицинские отходы (180109\*) – 0,0025т/г, металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 6,625 т/г. Объем образования отходов производства и потребления: при бурении эксплуатационных скважин гл.850м, составить: 253,729т/г (1 вар), 1014,916 (2 рек.вар); 1522,37 (3 вар). В том числе, при бурении 6 эксп.скв, опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 817,74т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 647,58т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,381т, отработанные масла (13 02 08\*) – 15,318т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 7,56т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 12,12т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, ТБО(200301) – 10,824т. при расконсервации 2-х скв., составить: 451,25т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 205,52т, отработанный буровой раствор (010506\*) – 230,32т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,127т, отработанные масла (130208\*) – 5,106т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 3,608т. при переводе скважин под закачку, составить: 15,41т/период, в.т.ч. опасные отходы: промасленная ветошь (150202\*) – 0,127т, отработанные масла (13 02 08\*) – 5,106т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, ТБО(200301) – 3,608т. При бурении и испытании оценочной скважины ОЦ-1 в целях доразведки, составить : 259,618т/г, в том числе, опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 123,31т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 115,16т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,0635т, отработанные масла (13 02 08\*) – 7,5 т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 1,26т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0045т, ТБО(200301) – 10,3т. При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составить: 63,444т/г, в том числе, опасные отходы: промасленная ветошь (150202\*) – 0,1905т, отработанные масла (13 02 08\*) – 22,5т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 3,78т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 6,06т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0135т, ТБО(200301) – 30,9т..

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 – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии 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) Так как рассматриваемый участок начинает свою деятельность после утверждения проекта разработки месторождения, фоновые исследование на участке не проводились. При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический контроль

(мониторинг) окружающей среды, согласно законодательству РК..

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. Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Даулеталы допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

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 не 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; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий. 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 прилегающих 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, 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) В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 является базовым и предусматривает ввод из консервации 2 скважин (№№ 34, 49) и ввод из бурения 1 новой добывающей скважины (№62). Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривает ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (№№ 63, 64, 65), а также перевод под нагнетание 1 скважины после отработки на нефть (№65). Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки и, кроме того, включает дополнительно ввод из бурения двух добывающих скважин (№№ 66, 67) и перевод под нагнетание 1 скважины (№49). Оценка воздействия на окружающую среду будет содержать полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в Проекте разработки..

- 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):

МУЛАКОВ ЕРЛАН АБДУЛЛАЕВИЧ

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

