

KZ29RYS01085182

10.04.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV@URIKHTAU.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) Проектом предусмотрена Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Урихтау. Объект исследования – система разработки месторождения Восточный Урихтау. Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Урихтау. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) Для НИР «Проект разработки месторождения Восточный Урихтау» проводился скрининг воздействия намечаемой деятельности (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности от Департамента экологии по Актюбинской области KZ28VWF00103153 от 14.07.2023г). Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об отсутствии обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2019г филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау», утвержденный ЦКРР РК, в рамках которого определены сроки проведения пробной эксплуатации (01.11.2019 – 31.10.2022гг), объемы бурения добывающих скважин, виды и количество исследований по определению режима работы добывающих скважин и уточнению геологической характеристики месторождения согласно контракту разведки Контракту

№2882 от 05.12.2008г до 31.12.2022г. 20 декабря 2019г ТОО «Урихтау Оперейтинг» направило в Министерство энергетики РК обращение о намерении продления периода разведки для оценки. По итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования МЭ РК компетентным органом принято решение выдать разрешение ТОО «Урихтау Оперейтинг» на продление периода разведки от 05.12.2008г до 31.12.2022г. 23 февраля 2021г ТОО «Урихтау Оперейтинг» обратилось в Компетентный орган о выдаче разрешения на продление периода разведки в связи с наступлением форс-мажорных обстоятельств в 2020г, связанных с пандемией коронавируса COVID-19. По итогам рассмотрения на заседании экспертной комиссии по вопросам недропользования при МЭ РК согласовано продление периода разведки на 5 месяцев до 31 мая 2023г. В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМ Инжиниринг» с целью продления периода пробной эксплуатации составлено «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау», согласованное Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки МЭ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК, в рамках которого были перенесены сроки проведения пробной эксплуатации и уточнены технологические показатели до 31.05.2023 г. Согласно проектным решения «ДППЭ-2022г» на месторождении был планировался: Проведение пробной эксплуатации месторождения действующим добывающим фондом скважин – ВУ-1 и ВУ-2; Ввод из бурения опережающих добывающих скважин ВУ-3, ВУ-4 и ВУ-6 в 2022-2023гг; Бурение одной оценочной скважины ВУ-5, с целью доразведки месторождения, а также перевода запасов из непромышленной в категорию С1. В 2023г по результатам бурения опережающих добывающих скважин ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6 согласно «ДППЭ-2022г» Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен отчет по «Подсчету запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау» по состоянию на 01.12.2022г, в рамках которого было уточнено геологическое строение продуктивных залежей, фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, флюидальная модель, подсчитаны и поставлены на Государственный баланс запасы углеводородов месторождения. На основе подсчитанных запасов, результатов проведения пробной эксплуатации месторождения с целью перехода на промышленный этап разработки составлен настоящий «Проект разработки месторождения Восточный Урихтау». ТОО «Урихтау Оперейтинг» осуществил переход на этап добычи углеводородов с подписанием типового контракта по сложному проекту (Улучшенный модельный контракт) по месторождению Восточный Урихтау с выделением в отдельный контракт. В конце 2022г президентом РК было подписано внесение изменений в Кодекс «О недрах и недропользовании» и Налоговом кодексе, предусматривающим возможность подписания Улучшенного модельного контракта (УМК), в целях привлечения инвесторов в нефтегазовую отрасль. Месторождение Восточный Урихтау соответствует критерию сложного проекта на суше на этапе разведки, по содержанию сероводорода в пластовом флюиде 3,5% и более (содержание сероводорода в попутном газе на месторождении Восточный Урихтау более 4%). Промышленная эксплуатация месторождения Восточный Урихтау по пробуренным и проектируемым скважинам будет вестись вне обновленных контуров месторождения подземных вод Кокжиде (обновленный контур от 2021г)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее). Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00". В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км

и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау. Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Актобе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предполагает 2 варианта разработки. Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку действующим фондом скважин и реализацию проектных решений действующего проекта по уплотнению сетки скважин путем дополнительного бурения 9 добывающих скважин (скважины ВУ-7 и ВУ-8 в 2025г, скважины ВУ-9 и ВУ-10 в 2027г, скважины ВУ-11 и ВУ-12 в 2028г, скважины ВУ-13 и ВУ-14 в 2029г, скважина ВУ-15 в 2030г), ввод в разработку возвратного объекта, а также изменением системы разработки при организации ППД путем перевода под закачку 2 скважин. Также дополнительно с целью ввода в разработку уже пробуренной скважины ВУ-5 на I объекте, предусматривается проведение по данной скважине зарезки бокового ствола (ЗБС) в 2026г, не предусмотренный в действующем проекте. Вариант 2 на основе варианта 1 предполагает уплотнение сетки скважин путем дополнительного бурения еще 9 добывающих скважин (скважина ВУ-17 в 2030г, скважины ВУ-18 и ВУ-19 в 2031г, скважины ВУ-20 и ВУ-21 в 2032г, скважины ВУ-22 и ВУ-23 в 2033г, скважины ВУ-24 и ВУ-25 в 2034г), а также дополнительно перевод 1 скважины под закачку (ВУ-14 в 2031г). Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Восточный Урихтау планируется в пиковом объеме по нефти 238,0 тыс.тонн в год, по газу 171,396 млн. м³ в год. Источниками при СМР: • Источник №6001, подготовка площадки; • Источник №6002, работа бульдозера; • Источник №6003, работа экскаватора; • Источник №6004, уплотнение грунта катками. Источниками загрязнения при бурении: •Источник №0001 буровая установка; • Источник №0002 цементирувочный агрегат; • Источник №0003 ППУ; • Источник №0004 ДЭС; • Источник №6005 сварочный пост; • Источник №6006 насосная установка для перекачки дизтоплива; • Источник №6007 емкость для хранения дизтоплива ВУ, ЦА; • Источник №6008 емкость для бурового шлама; • Источник №6009 емкость масла; • Источник №6010 емкость отработанных масел; • Источник №6011 емкость для хранения топлива ДЭС, ППУ; Источники при освоении: •Источник №0006 буровая установка; • Источник №0007 факельная установка; •Источник №0008-0013 резервуары. • Источник №6012 скважина; • Источник №6013 нефтегазосепаратор; • Источник №6014 емкость для топлива. при СМР – 4 неорганизованных; при бурении скважин – 12 источников, из них организованных – 5, неорганизованных – 7; при освоении скважин - 11 стационарных источников, из них организованных - 8, неорганизованных – 3. Источники при эксплуатации: • Источник 0001-0002 Резервуары; Источник 0003-0004 Путьевой подогреватель; Источник 0005-0006 Котельная Бойлер Буран; Источник 0007-008 Факельная установка. Источник 0009-0032 Устьевая печь нагрева: по 1 варианту: 2025г – 8 ед.; 2026г – 8 ед.; 2027г – 10 ед.; 2028г – 12 ед.; 2029г – 14 ед.; 2030г – 15 ед.; 2031г – 15 ед.; 2032г – 15 ед.; 2033г – 15 ед.; 2034г – 15 ед. по 2 варианту: 2025г – 8 ед.; 2026г – 8 ед.; 2027г – 10 ед.; 2028г – 12 ед.; 2029г – 14 ед.; 2030г – 16 ед.; 2031г – 18 ед.; 2032г – 20 ед.; 2033г – 22 ед.; 2034г – 24 ед. Источник 6001-6002 АГЗУ; Источник 6003 УПОГ; Источник 6004-6006 Нефтегазосепаратор; Источник 6007-6008 Дренажная емкость; Источник 6009 Концевая сепарационная установка; Источник 6010-6013 насосы; Источник 6014-6015 Дренажная емкость; Источник 6016-6019 насосы; Источник 6020-6021 БДР; Источник 6022-6023 Дренажная емкость; Источник 6024 СОД газа; Источник 6025 СОД нефти; Источник 6026-6028 ГС; Источник 6029-6030 Компрессорная станция; Источник 6031 Установка осушки газа; Источник 6032-6033 Факельные сепараторы; Источник №6034-6054 Скважины по 1 варианту: 2025г – 7 скв.; 2026г – 8 скв.; 2027г – 9 скв.; 2028г – 10 скв.; 2029г – 12 скв.; 2030г – 13 скв.; 2031г – 13 скв.; 2032г – 13 скв.; 2033г – 13 скв.; 2034г – 13 скв. скважины по 2 варианту: 2025г – 7 скв.; 2026г – 8 скв.; 2027г – 9 скв.; 2028г – 10 скв.; 2029г – 12 скв.; 2030г – 14 скв.; 2031г – 15 скв.; 2032г – 17 скв.; 2033г – 19 скв.; 2034г – 21 скв. При эксплуатации максимально выявлено 86 источников, из них орг. - 32 неорг.54..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание процесса подготовки продукции после расширения ДНС Продукция нефтяных скважин месторождения Урихтау поступает в проектируемый нефтегазовый сепаратор первой ступени С-1а объемом V=25 м³, в котором при давлении 1,761 МПа (абс.), где происходит разделение нефти и газа. Частично разгазированная в сепараторе С-1а нефтегазовая смесь поступает на вторую ступень сепарации С-1 и С-2. Далее нефть направляется на КСУ для окончательной дегазации до требуемых значений, после чего

подается на Р-1 и Р-2. Накопленная нефть в Р-1 откачивается из резервуара насосами внутренней перекачки нефти Н-2/1,2 в Р-2. Насосы Н-2/1,2 также предназначены для подпора внешним насосам Н-1/1,2,3,4. Нефть из Р-2 откачивается насосами внешнего транспорта Н- 1/1,2,3,4 по трубопроводу диаметром Ø159х7мм, протяженностью 26,6 км. Перед ЦПНГ месторождения «Алибекмола» нефть проходит через узел учета и далее по подземному нефтепроводу от узла учета до точки врезки подключается к входному коллектору ЦПНГ. Выделившийся в С-1а газ поступает в газосепаратор ГС-1а, где отделяется от капельной жидкости. Газ первой ступени по трубопроводу Ø159х7мм подается на установку осушки газа (УОГ) и далее через узел оперативного учёта газа (ОУУГ) транспортируется по проектируемому газопроводу Ø219х8мм на УКПГ-Кожасай под давлением 1,3МПа. Выделившийся в С-1, С-2 газ поступает в газосепараторы ГС-1, ГС-2, где отделяется от капельной жидкости. Весь отделившийся газ на С-2, ГС-2 и КСУ подается на двухступенчатый компрессор. Газ выделившийся после КСУ под давлением 1,013 бар (абс.), направляется на первую ступень компримирования и дожимается до 4,0 бар (абс.) до второй ступени. Газ от ГС-2 под давлением 4,0 бар (абс.) направляется на вторую ступень компримирования, где газ с КСУ, ГС-1 и ГС-2 дожимается до 13 бар (абс.). Общий объем газа с ГС-1, ГС-2, КСУ подается на вход УОГ далее по газопроводу Ду200мм транспортируется на УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». Часть попутно -нефтяного газа будет направляться на УКПГ Урихтау. Технология утилизации газа месторождения Восточный Урихтау будет проходить следующим образом, выделившийся в С-1а газ поступает в газосепаратор ГС-1а, где отделяется от капельной жидкости. Газ первой ступени по подается на установку осушки газа (УОГ) и далее через узел оперативного учета газа (КУУГ) транспортируется по газопроводу УКПГ-Кожасай ТОО «Gas processing Company». Выделившийся в С-1, С-2 газ поступает в газосепараторы ГС -1, ГС-2, где отделяется от капельной жидкости. Весь отделившийся газ на С-2, ГС-2 и КСУ подается на двухступенчатый компрессор. Газ выделившийся после КСУ под давлением, направляется на первую ступень компримирования и дожимается до 4,0 бар (абс.) до второй ступени. Газ от ГС-2 направляется на вторую ступень компримирования, где газ с КСУ, ГС-1 и ГС-2 дожимается до 13 бар (абс.). Общий объем газа с ГС-1, ГС-2, КСУ подается на вход УОГ далее по газопроводу Ду200мм транспортируется на УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». В дальнейшем газ в объеме 70 млн.м3/год будет направляться на УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company», оставшаяся часть будет транспортироваться на УКПГ Урихтау. На месторождении товарный/топливный газ используется на собственные нужды (устьевые печи подогрева УН-0,2, путевые печи ПП-0,63, котлы «Буран», УОГ, КС AJAX DPC-2801LE), дежурные горелки и продувку факельных систем УФМС-100/150, расположенных на ДНС и КУУГ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2055 г.г..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С. Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25' 21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00". Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №5224 от 23.05.2023 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».,;

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 Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. От месторождения Восточный Урихтау река Жем находится на расстоянии 2,8 км. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается требование согласно п.1-1 ст. 43 Земельного Кодекса при оформлении земельного отвода. На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек при бурении, на 20 человек при эксплуатации месторождения. Норма расхода воды на хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин согласно 1 варианту разработки: Объем водопотребление и водоотведение при бурении 9 скважин проектной глубиной 4300м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: 7223,58 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении 9 скважин проектной глубиной 4300м варианту конструкции скважины со спуском хвостовика: 7823,79 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении скважины ВУ-5 (ЗБС) - 179,1 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении оценочной скважины ВУ-16 - 869,31м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении резервной скважины ВУ-26 - 869,31м3/цикл. Итого объем водопотребления и водоотведения при строительстве скважин по 1 варианту разработки (без спуска хвостовика): 9141,3 м3/цикл. Итого объем водопотребления и водоотведения при строительстве скважин по 1 варианту разработки (со спуском хвостовика): 9741,5 м3/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин согласно 2 варианту разработки: Объем водопотребление и водоотведение при бурении 18 скважин проектной глубиной 4300м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: 14447,16 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении 18 скважин проектной глубиной 4300м варианту конструкции скважины со спуском хвостовика: 15647,58 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении скважины ВУ-5 (ЗБС) - 179,1 м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении оценочной скважины ВУ-16 - 869,31м3/цикл. Объем водопотребление и водоотведение при бурении резервных скважин ВУ-26, ВУ-27 - 1738,62 м3/цикл. Итого объем водопотребления и водоотведения при строительстве скважин по 2 варианту разработки (без спуска хвостовика): 17234,2 м3/цикл. Итого объем водопотребления и водоотведения при строительстве скважин по 2 варианту разработки (со спуском хвостовика): 18434,6 м3/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2034 гг месторождения Восточный Урихтау: 10950 м3/год.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2055гг. Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту № 5224 от 23.05.2023 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».;

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 Использование растительных ресурсов отсутствует.;

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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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 строит. 9 и 18 скв. по вар. конструкции скв. без спуска хвост. (1 и 2 вар.): Железо оксиды 0,01416 т(1в), 0,02831т (2в); Марганец 0,00149 т(1в), 0,00299т (2в); Азота диоксид 430,0964 т(1в), 860,192 (2в); Азот оксид 544,3599 т(1в), 1088,71987(2в); Углерод 77,3614т(1в), 154,72287(2в); Сера диоксид 417,1943 т(1в), 834,38869(2в); Сероводород 0,2416 т(1в), 0,48328(2в); Углерод оксид 424,6692 т(1в), 849,3385(2в); Метан 1,8927 т(1в), 3,78540(2в); Смесь углев. С1-С5 -5,4205 т(1в), 10,841(2в); Проп-2-ен-1-аль 16,7494 т(1в), 33,49907(2в); Формальдегид 16,7495 т(1в), 33,49907(2в); Метантиол 0,00031 т(1в), 0,00061(2в); Масло минеральное 0,00117 т(1в), 0,00234(2в); Алканы С12-19- 169,25820 т(1в), 338,51639(2в); Пыль неорг. %: 70 - 1,48896 т(1в), 2,97792(2в); Пыль неорг.%: 70-20- 0,00037 т(1в), 0,00074(2в). ВСЕГО: 2105,50 т(1в), 4211,00 (2в). при строит. 9 и 18 скв. по вар. конструкции скв. со спуском хвост. (1 и 2 вар.): Железо оксиды 0,01416 т (1в), 0,02831 т(2в); Марганец 0,00149 т(1в), 0,00299 т(2в); Азота диоксид 533,968 т(1в), 1067,937 т(2в); Азот оксид 679,3938 т(1в), 1358,787т(2в); Углерод 94,67348 т(1в), 189,3469 т(2в); Сера диоксид 451,8184 т(1в), 903,6368 т(2в); Сероводород 0,2416 т(1в), 0,48331 т(2в); Углерод оксид 511,2294 т(1в), 1022,4589 т(2в); Метан 1,8927 т(1в), 3,7854 т(2в); Смесь углев. С1-С5 6,06134т(1в), 12,1226 т(2в); Проп-2-ен-1-аль 20,9044 т (1в), 41,8088 т(2в); Формальдегид 20,9044 т(1в), 41,808 т(2в); Метантиол 0,00031 т(1в), 0,00061 т(2в); Масло минеральное 0,00114 т(1в), 0,00229 т(2в); Алканы С12-19 - 211,01981 т(1в), 422,03962 т(2в); Пыль неорг. %: более 70 - 1,48896 т(1в), 2,9779 т(2в); Пыль неорг.%: 70-20- 0,00037 т(1в), 0,00074 т(2в). ВСЕГО: 2533,61 т (1в), 5067,229 т(2в). при строит. скв. ВУ-5 (ЗБС) (1 и 2 вар.): Железо оксиды 0,00157 т; Марганец 0,00016 т; Азота диоксид 9,1276т; Азот оксид 11,5469 т; Углерод 1,6439т; Сера диоксид 8,9569 т; Сероводород 0,0052т; Углерод оксид- 9,0377 т; Метан 0,0409т; Смесь углев. С1-С5 6,06134 т; Проп-2-ен-1-аль 0,35529т; Формальдегид 0,35529т; Метантиол 0,000007т; Масло минеральное 0,000025т; Алканы С12-19 3,59165т; Пыль неорг., %: более 70- 0,16544 т; Пыль неорг.%: 70-20- 0,000041т. ВСЕГО: 44,94т. при строит. оценочной скв. ВУ-16 (1 и 2 вар.): Железо оксиды 0,00157 т; Марганец 0,00017 т; Азота диоксид 59,32985т; Азот оксид 75,4882 т; Углерод 10,5192т; Сера диоксид 50,202 т; Сероводород 0,0268т; Углерод оксид- 56,8032т; Метан 0,2103т; Смесь углев. С1-С5 0,6734т; Проп-2-ен-1-аль 2,3227т; Формальдегид 2,32271т; Метантиол 0,00003т ; Масло минеральное 0,00013т; Алканы С12-19 23,4466т; Пыль неорг., %: более 70 - 0,16544 т; Пыль неорг. %: 70-20- 0,00004т. ВСЕГО: 281,51т. при строит. резервных скв. ВУ-26, ВУ-27 (1 и 2 вар.): Железо оксиды 0,00157 т (1в), 0,00315т (2в); Марганец 0,00017 т(1в), 0,00033т(2в); Азота диоксид 59,32985т(1в), 118,65970т (2в); Азот оксид 75,4882 т (1в), 150,97641т (2в); Углерод 10,5192т (1в), 21,038т (2в); Сера диоксид 50,202 т (1в), 100,404т (2в); Сероводород 0,0268т (1в), 0,0537т (2в); Углерод оксид- 56,8032т (1в), 113,606 т (2в); Метан 0,2103т(1в), 0,4206т (2в); Смесь углев. С1-С5 0,6734т(1в), 1,34696т(2в); Проп-2-ен-1-аль 2,3227т(1в), 4,645т (2в); Формальдегид 2,32271т(1в), 4,645т (2в); Метантиол 0,00003т(1в), 0,00007т (2в); Масло минеральное 0,00013т(1в), 0,00025т(2в); Алканы С12-19 23,44т(1в), 46,8932т(2в); Пыль неорг., %: более 70-

0,16544 т(1в),0,33088т (2в); Пыль неорг.%.: 70-20- 0,00004т(1в), 0,00008т (2в). ВСЕГО: 281,51т (1в), 563,025 (2в). При экспл.мест.макс.ВВ намеч. в 2033г (1 вар.):Азота диоксид 930,7174т; Азот оксид 149,8389 т; Углерод 5,7546 т; Сера диоксид 201,958 т; Сероводород 0,1850 т; Углерод оксид 71,5086 т; Метан 12,2593 т; Смесь углев. С1-С5 1,6428 т; Метанол 2,0485 т; Метантиол 0,0007 т. Вс:1375,91т.При экспл.мест.макс.ВВ намеч.в 2034г (2 вар.):Азота диоксид 1322,807т;Азот оксид 213,237 т;Углерод 7,049т;Сера диоксид 251,830т; Сероводород 0,2275т; Углерод оксид 90,0178т; Метан 18,1478 т; Смесь углев.С1-С5 1,7109 т; Метанол 2,0485 т; Метантиол 0,0007т..

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 Сбросов 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. Объемы отходов при реализации проекта разработки. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин глубиной 4300м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: Буровой шлам - 9838,51т (1в), 19677,03т (2в); Отработанный буровой раствор-2573,12т (1в), 5146,23т (2в); Промасленные отходы - 1,3716т (1в), 2,7432т (2в); Отработанные аккумуляторы – 0,00117т (1в), 0,00234т (2в); Металлолом - 2,0520т (1в), 4,1040 т (2в); Отработанные масла - 77,88т (1в), 155,77 т (2в); Огарки сварочных электродов - 0,0135т (1в), 0,027 т (2в); Коммунальные отходы- 9,90т (1в), 19,79 т (2в). Лимиты накопления отходов при строительстве скважин глубиной 4300м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: Буровой шлам - 9451,80т (1в), 18903,60т (2в); Отработанный буровой раствор-2512,09т (1в), 5024,19т (2в); Промасленные отходы - 1,372т (1в), 2,743т (2в); Отработанные аккумуляторы – 0,001т (1в), 0,0023т (2в); Металлолом - 2,052т (1в), 4,1040 т (2в); Отработанные масла - 86,735т (1в), 173,471 т (2в); Огарки сварочных электродов - 0,014т (1в), 0,027 т (2в); Коммунальные отходы- 10,718т (1в), 21,435 т (2в). Лимиты накопления отходов при строительстве скважины ВУ-5 (ЗБС) по 1 и по 2 варианту разработки: Буровой шлам - 53,548т; Отработанный буровой раствор-121,85т; Промасленные отходы - 0,152т; Отработанные аккумуляторы – 0,0001т; Металлолом - 0,228 т; Отработанные масла - 1,652т; Огарки сварочных электродов- 0,002т; Коммунальные отходы- 0,245т. Лимиты накопления отходов при строительстве оценочной скважины ВУ-16 по 1 и по 2 варианту разработки: Буровой шлам - 1050,2т; Отработанный буровой раствор-279,12т; Промасленные отходы - 0,152 т; Отработанные аккумуляторы – 0,00013т; Металлолом - 0,228т; Отработанные масла - 9,6373т; Огарки сварочных электродов-0,0015т; Коммунальные отходы- 1,191т. Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин ВУ-26, ВУ-27: Буровой шлам - 1050,20т (1в), 2100,40т (2в); Отработанный буровой раствор-279,12т (1в), 558,24т (2в); Промасленные отходы - 0,1524т (1в), 0,3048т (2в); Отработанные аккумуляторы – 0,00013т (1в), 0,0003т (2в); Металлолом – 0,228т (1в), 0,456 т (2в); Отработанные масла - 9,6373т (1в), 19,2745 т (2в); Огарки сварочных электродов - 0,0015т (1в), 0,003 т (2в); Коммунальные отходы- 1,191т (1в), 2,3817 т (2в). Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Восточный Урихтау за 2025-2034гг: Промасленные отходы - 0,152т; Отработанные аккумуляторы – 0,00013т; Металлолом - 0,228т; Огарки сварочных электродов-0,0015т; Коммунальные отходы- 2,25т. Всего: 2,63т. Итого за 2025-2034гг: 26,32т. Отходы не подлежат дальнейшему использованию.

По мере образования и накопления вывозится на полигон 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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Урихтау на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-востока на юго-запад протекает река Жем. На структуре Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохранной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Урихтау проводились ежеквартальные наблюдения за состоянием водных ресурсов. Пробы на реке Жем отбирались в 2-х точках: выше по течению и ниже по течению реки. В пробах воды превышение нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ для вод рыбохозяйственных водоемов не выявлено. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-попынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Во всех пробах почвы, отобранных на территории промплощадок и на границе ССЗ, валовое содержание контролируемых веществ находится практически на одном уровне. Район расположен в полупустынной

(пустынно-степной) зо.

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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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 предусматривается..

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. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период

проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает 2 варианта разработки месторождения Восточный Урихтау. Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку действующим фондом скважин и реализацию проектных решений действующего проекта по уплотнению сетки скважин путем дополнительного бурения 9 добывающих скважин (скважины ВУ-7 и ВУ-8 в 2025г, скважины ВУ-9 и ВУ-10 в 2027г, скважины ВУ-11 и ВУ-12 в 2028г, скважины ВУ-13 и ВУ-14 в 2029г, скважина ВУ-15 в 2030г), ввод в разработку возвратного объекта (путем переводов между объектами скважин ВУ-1 в 2034г, скважины ВУ-6 в 2036г и скважины ВУ-11 в 2038г), а также изменением системы разработки при организации ППД путем перевода под закачку 2 скважин (скважины ВУ-2 в 2027г и скважины ВУ-4 в 2028г). Также дополнительно с целью ввода в разработку уже пробуренной скважины ВУ-5 на I объекте, предусматривается проведение по данной скважине зарезки бокового ствола (ЗБС) в 2026г, не предусмотренный в действующем проекте. Вариант 2 на основе варианта 1 предполагает уплотнение сетки скважин путем дополнительного бурения скважин (скважина ВУ-17 в 2030г, скважины ВУ-18 и ВУ-19 в 2031г, скважины ВУ-20 и ВУ-21 в 2032г, скважины ВУ-22 и ВУ-23 в 2033г, скважины ВУ-24 и ВУ-25 в 2034г), а также дополнительно перевод 1 скважины под закачку (ВУ-14 в 2031г)..

- 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):

Макешев Н

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



