

KZ47RYS00395964

01.06.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, 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) 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 «Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Урихтау» проводился скрининг в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности от Департамента экологии по Актюбинской области KZ73VWF 00059372 от 16.02.2022г). Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об 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». (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду КЭРК KZ25VVX00111207 от 06.05.2022г).;

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; Прогнозные уровни добычи нефти: 2022г – 45,7 тыс.т; 5 месяцев 2023г – 41,2 тыс.т. Выбросы на период разведки составляли: 2021г - 1923,72т, 2022г – 1609,84т, 2023г – 156,21т загрязняющих веществ. 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». Согласно новым технологическим показателям выбросы составляет: 2023г - 0,098839т, 2024г - 2,2846505т, 2025г - 2,4358705т. Следует отметить, что во время пробной эксплуатации согласно требованиям Кодекса «О недрах и недропользовании» добытый газ сжигался на факелах, валовый выброс который составил в 2021г – 1921,5т, 2022г – 1607,7т, 2023г – 155,15т. Так как в период промышленной разработки не допускается сжигание газа на факелах, добытый газ транспортируется на УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». Однако проектом разработки в дальнейшем рекомендуется предусмотреть технологически неизбежное сжигание сырого газа во время технического обслуживания и ремонта технологического оборудования ДНС, технического обслуживания и ремонта технологического оборудования УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». На основе вышеизложенного отмечаем, что невозможно сравнить валовые выбросы загрязняющих веществ т.к. месторождение переходит со стадией разведки на стадию промышленной разработки. .

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 нефтегазозоносного 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 Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Восточный Урихтау планируется в пиковом объеме по нефти 240,3 тыс.тонн в год, по газу 131,662 млн. м³ в год. Предварительная инвентаризация источников: При бурении: Перед строительством новых добывающих скважин будут проводиться планировочные работы. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Восточный Урихтау будут являться: Неорганизованные источники: • Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера; • Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе экскаватора; • Источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин на месторождении Восточный Урихтау будут являться: Организованные источники: •Источник №0001 буровая установка ZJ-70; • Источник №0002 цементировочный агрегат; •Источник №0003 передвижная паровая установка (ППУ); •Источник №0004 ДЭС – для выработки электроэнергии; • Источник №0005 ДЭС (при аварийных ситуациях). Неорганизованные источники: • Источник №6005 сварочный пост; • Источник №6006 насосная установка для перекачки дизтоплива; • Источник №6007 емкость для хранения дизтоплива буровой установки и цементировочного агрегата; • Источник №6008 емкость для бурового шлама; • Источник №6009 емкость масла; • Источник №6010 емкость отработанных масел; • Источник №6011 емкость для хранения топлива ДЭС, ППУ и передвижных источников; • Источник №6012 емкость для бензина. При освоении скважины на месторождении Восточный Урихтау источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: Организованные источники: • Источник №0006 буровая установка ХJ-650; • Источник №0007-01 факельная установка; • Источник №0007-02 факельная установка при аварии; • Источник №0008-0013 резервуары – 6 ед. Неорганизованные источники: • Источник №6013 скважина; • Источник №6014 нефтегазосепаратор; • Источник №6015 нефтеналивная эстакада; • Источник №6016 манифольд. • Источник №6017 емкость для топлива. В целом по территории промплощадки выявлено: • при СМР – 4 неорганизованных источников загрязнения; • при бурении скважин – 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 5, неорганизованных – 8; • при освоении скважин - 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных – 5. При эксплуатации месторождения предварительными источниками загрязняющих веществ будут являться: Организованные: • Источник 0001 Резервуар Р-1 1000м³; • Источник 0002 Резервуар Р-2 2000м³; Неорганизованные: • Источник 6001-6002 АГЗУ-2 ед.; •Источник 6003 УПОГ; • Источник 6004-6006 Нефтегазосепаратор С-1, С-2, С-1а – 3 ед.; • Источник 6007-6008 Дренажная емкость ЕП-1, ЕП-1а – 2 ед.; • Источник 6009 Концевая сепарационная установка КСУ; • Источник 6010-6011 насосы Н-1/1 и Н-1/2 – 2 ед. (1 резервный); • Источник 6012-6013 насосы Н-1/3,4 и Н-2/1,2 – 2 ед.; • Источник 6014 Дренажная емкость ЕП-2; • Источник 6015 Дренажная емкость ЕП-3; • Источник 6016-6017 насосы Н-2/1 и Н-2/2 – 2 ед. (1 резервный); • Источник 6018-6019 насосы Н-3/1 и Н-3/2 – 2 ед. (1 резервный); • Источник 6020 БДР блока дозирования реагента; • Источник 6021 Дренажная емкость ЕП-4; • Источник 6022 Дренажная емкость ЕП-5; • Источник 6023 СОД газа; • Источник 6024 СОД нефти; •Источник 6025 -6027 ГС-1, ГС-2, ГС-1а -3 ед.; •Источник 6028-6029 Компрессор К-1, К-2 – 2 ед.; • Источник 6030 Установка осушки газа; • Источник 6031-6034 Скважины - 4 ед (2023г) •Источник 6031-6036 Скважины - 6 ед (2024г) •Источник 6031-6038 Скважины - 8 ед (2025г) В целом при эксплуатации месторождения выявлено 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 38. Более подробное описание всех источников представлено в разделе ООС, Приложение 1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продукция нефтяных скважин месторождения Урихтау поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени С-1 объемом V=6,3 м³, в котором при давлении 1,76МПа (изб.) происходит разделение нефти и газа. Частично разгазированная в сепараторе С-1 нефтегазовая смесь поступает на вторую ступень

сепарации С-2 Далее нефть направляется на КСУ для окончательной дегазации нефти до требуемых значений, далее на Р-1. Накопленная нефть в Р-1 откачивается из резервуара насосами Н-1/1,2 в нефтепровод внешнего транспорта диаметром Ø159x7мм, 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. Подключение к коллектору на ЦПНГ осуществляется по техническим условиям м/р «Алибекмола». Выделившийся в С-1 газ поступает в газосепаратор ГС-1, в свою очередь газ с С-2 поступает в газосепаратор ГС-2, где отделяется от капельной жидкости. Далее сырой газ в настоящее время сжигается на факелах высокого и низкого давления, на основании разрешения сжигания на факелах сырого газа в период пробной эксплуатации. После ввода месторождения в промышленную разработку газ будет отправляться на УОГ и далее на процессинг в УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». В 2022 году «КазНИПИМунайгаз» были разработаны рабочие проекты, которые на момент составления данного Проекта разработки находятся на стадии строительства: 1.

«Расширение ДНС месторождения Урихтау», в рамках которого планируется установка следующего оборудования: • Нефтегазового и газового сепараторов С-1а и ГС-1а; • Резервуара нефти V=2000м³ Р-2; • Насосная станция внешней перекачки нефти Н-1/3,4; • Насосная станция внутренней перекачки нефти Н-2/1,2; • Подземная дренажная емкость ЕП-1а, V=63м³. 2. «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау», согласно которому предусмотрено строительство площадки компрессорных станции (один рабочий и один резервный). Целью Рабочего проекта «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау», является рациональное использование попутного нефтяного газа путем повышения давления выделившегося газа на второй ступени сепарации и КСУ в системе и подачи его на процессинг в УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». 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 1,761МПа (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 Ø159x7мм, 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 Ø159x7мм подается на установку осушки газа (УОГ) и далее через узел оперативного учёта газа (ОУУГ) транспортируется по проектируемому газопроводу Ø219x8мм 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 отделенный 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. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации – 2023 год. Завершение – 2045 год. .

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 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 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 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 проектируемых 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, непитивая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150 ,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 21 скважин глубиной 4250м без хвостовика - 16855,02 м3/цикл, баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 21 скважин глубиной 4250м с хвостовиком - 18255,51 м3/цикл; баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Восточный Урихтау - 4927,5 м3/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается требование согласно п. 1-1 ст. 43 Земельного Кодекса при оформлении земельного отвода. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 21 добывающих скважин проектной глубиной 4250м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: Железо (II, III) оксиды 0,00364 г/с, 0,03297 т/п; Марганец и его соед. 0,00038 г/с, 0,00357 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 1098,4602 т/п; Азот оксид 6,857 г/с, 1319,262 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 224,77321 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 2376,6047 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 1,7405168 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 1401,7891 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 13,896153 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 69,414471 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 12,924828 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 1,7367 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 1,3902 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,105 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 1,008 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0357 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 40,61211 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 40,61211 т/п; Метантиол 0,0000765881 г/с, 0,0022234 т/п; Масло минеральное 0,000006 г/с, 0,002961 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 406,43816 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 70 0,382931 г/с, 3,47424 т/п; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00084 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 7014,32 т/п. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 21 добывающих скважин проектной глубиной 4250м по варианту конструкции скважины со спуском хвостовика: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,03297 т/п; Марганец и его соед. 0,00038 г/с, 0,00357 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 1216,25342 т/п; Азот оксид 6,857 г/с, 1473,1731 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 244,4418137 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 2415,897845 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 1,740544147 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 1500,547937 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 13,89615341 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 71,432571 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 12,935328 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 1,7388 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 1,3902 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,105 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 1,008 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0357 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 45,33627 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 45,33627 т/п; Метантиол 0,00007658815 г/с, 0,002223386 т/п; Масло минеральное нефтяное 0,000006 г/с, 0,003297 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 453,68957 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 70 0,382931 г/с, 3,47424 т/п; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00084 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 7502,4756 т/п. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оценочной скважины ВУ-16: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,00157 т/п; Марганец и его соед. 0,00038 г/с, 0,00017 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 57,916829547 т/п; Азот (II) оксид 6,857 г/с, 70,1511 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 11,640086365 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 115,04275452 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 0,0828830546 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 71,45466365 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 0,661721591 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 3,401551 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 0,615968 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 0,0828 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 0,0662 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,005 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 0,048 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0017 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 2,15887 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 2,15887 т/п; Метантиол 0,00007658 г/с, 0,0001058755 т/п; Масло минеральное нефтяное 0,000006 г/с, 0,000157 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 21,6042654 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 70 0,382931 г/с, 0,16544 т/п; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00004 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 357,260746 т/п. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 2 резервных добывающих скважин ВУ-26, ВУ-27: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,00314 т/п; Марганец и его соед. 0,00038 г/с, 0,00034 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 115,83366 т/п;

Азот оксид 6,857 г/с, 140,3022 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 23,280173 т/п..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы 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 Ожидается образование 7 видов отходов производства и потребления, из которых 3 видов отходов отнесены к опасным, 4 видов отходов будут считаться не опасными. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин глубиной 4250м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика - 28587,944 т; Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин глубиной 4250м по варианту конструкции скважины со спуском хвостовика - 27807,6435 т; Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации - 4,90686т. 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) 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 водоохраной 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничного воздействия планируемых работ на окружающую среду не ожидается, ввиду значительной удаленности района проведения планируемых работ от государственных границ сопредельных стран..

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 3 варианта разработки месторождения Восточный Урихтау. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации утвержденной системы разработки. Согласно 1 варианту общий пробуренный фонд составляет 6 ед. Из них на текущую дату отчета пробурены 4 скважины, а также 2 скважины в бурении (ВУ-5, ВУ-6). На дату отчета 2 скважины (ВУ-1, ВУ-2) находятся в пробной эксплуатации. Скважины размещаются по квадратной сетке с плотностью 169 га/скв. Вариант 2 (рекомендуемый) предполагает уплотнение сетки скважин путем дополнительного бурения 9 добывающих скважин: ВУ-7 и ВУ-8 в 2025г, ВУ-9 и ВУ-10 в

2026г, ВУ-11 и ВУ-12 в 2027г, ВУ-13 и ВУ-14 в 2028г, и ВУ-15 в 2029г, а также проведение дополнительных ГТМ в виде перевода под нагнетание скважин: ВУ-9, ВУ-10 в 2027г и 2029г. Таким образом, общий фонд месторождения составит 15 скважин, размещенных по квадратной сетке плотностью 40 га/скв. на расстоянии 635,5 м друг от друга. С целью поддержания пластового давления предусматривается внедрение приконтурной системы заводнения начиная с 2027г. Вариант 3 дополнительно к проектным решениям 2 варианта предполагает бурение 9 добывающих скважин. Таким образом общий пробуренный фонд составит 24 скважины, размещенные на расстоянии 557 м друг от друга, по квадратной сетке плотностью 31 га/скв. А также предусматривается организация системы ШПД, путем проведения дополнительных ГТМ по переводу под нагнетание 3 скважин: ВУ-9 – 2027г, ВУ-10 – 2029, ВУ-14 – 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):

Булатбеков С.

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



