

KZ73RYS01108446

22.04.2025 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 "VTA Oil", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 62, 191240002499, КУЖАГАЛИЕВ БЕКАДЫЛ УРЫНБАСАРОВИЧ, +77770676529, tlegen_tjz@mail.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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведение дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Оталган в Мангистауской области. Настоящим проектом предусматривается проведение бурение 12 разведочных скважин проектными глубинами 700 м, 1400 м, 2300 м, 3200 м с целью оценки перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и доюрских отложений. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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, оценка воздействия на окружающую среду для данной предприятия не проводилась. Контракт №4729-УВС-МЭ от 03.06.2019 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Оталган был выдан ТОО «G-POWER GROUP», дополнением №1 (рег.№4839-УВС-МЭ от 12.08.2020 г) права недропользования перешли к ТОО «VTA-Oil». В 2019 году для ТОО «G-Power Group (Джи-Пауэр Групп)» получил Заключение государственной экологической экспертизы на «Проект разведочных работ на контрактной территории ТОО «G-Power Group (ДжиПауэр Групп)» участок Оталган в Мангистауской области» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему Номер: KZ21VCY00317866 Дата: 10.06.2019 год. Реализация проектируемых работ были запланированы на 2020-2021гг. В частности, работы по 3Д сейсморазведки на 2020год. Бурение и испытание проектной скважины R1 к выполнению на 2021г;

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) Процедура скрининга не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Административно месторождение Оталган входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 280 км. Ближайшие населенные пункты: поселок Каражанбас - 55 км, поселок Кияхты- 60 км, поселок Шетпе - 150 км. В географическом отношении месторождение Оталган расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Актау – Каламкас и насыпная дамба. Большая часть лицензированной территории месторождения лежит в пределах Большого Сора и представляет собой полого наклонную в сторону Каспийского моря морскую аккумулятивную равнину с отрицательными абсолютными отметками ниже уровня моря. Поблизости расположены разрабатываемые месторождения Каражанбас, Жалгизтобе, Северный Каражанбас, Северные Бузачи. На севере, за пределами контрактной территории, расположены нефтегазовые месторождения Каламкас и Арман. Район работ представляет собой равнину с отметками от -25 м до -28 м. Характерной чертой ландшафта местности является наличие многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины. Они практически непроходимы для автотранспорта. Положительные формы рельефа представлены барханами и останцами коренных пород. Барханные пески наиболее развиты в средней части полуострова, где отдельные их массивы занимают площадь до 1200 км. Климат района характеризуется резкими колебаниями температур от +30 °С летом до -35°С зимой. Атмосферные осадки в основном приходятся на осенние и зимние периоды. Источниками литьевой воды служат редкие малodeбитные колодцы. Животный мир относительно разнообразен: большая песчанка, ушастый ёж - эндемик региона, волки, зайцы, лисы, сайгаки, тушканчики, пресмыкающиеся, а также не менее 40 видов птиц, большая часть которых являются перелетными. В границах участка особо охраняемые природные территории отсутствуют. На площадке работ особо охраняемые природные территории отсутствуют, памятники историко-культурного значения не выявлены. Все работы будут проводиться с обязательным соблюдением требований закона РК «Об особо охраняемых природных территориях» и закона РК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия». В случае обнаружения остатков артефактов, костей и иных признаков древней материальной культуры, все работы должны быть остановлены и о находках необходимо сообщить в местный исполнительный орган.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается проведение бурение 12 разведочных скважин с целью оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и доюрских отложений. Разведочная скважина R-1 закладывается на структуре Барсна расстоянии 500 м на юго-запад от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-1: 45°10'54.6" СШ, 51°33'37.2" ВД. Разведочная скважина R-2 закладывается на структуре Барс на расстоянии 300 м на северо-восток от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-2: 45°11'14.6" СШ, 51°34'01.7" ВД. Разведочная скважина R-3 закладывается на структуре Барс на расстоянии 400 м на северо-запад от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-3: 45°11'18.6" СШ, 51°33'43.5" ВД. Разведочная скважина R-4 закладывается на структуре Барс Северный на расстоянии 1300 м на север-северо-восток от скважины 6-Б с проектной глубиной 700м, проектный горизонт – отложения триаса. Координаты точки заложения скважины R-4: 45°11'46.3" СШ, 51°34'14.6" ВД. Разведочная скважина J-1 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 3200м, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины J-1: 45°15'16,3" СШ, 51°36'11,5" ВД. Разведочная скважина J-2 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 3200 м на расстоянии 300 м на юг-юго-запад от скважины J-1, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины Z 1: 45°15'07" СШ, 51°36'10.8" ВД. Разведочная скважина N-1 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 2300м на расстоянии 1300 м на юг-юго-восток от скважины СБ-96, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины N-1: 45°14'08.1" СШ, 51°35'53.3" ВД. Разведочная скважина N-2 закладывается на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S1 с проектной глубиной 2300 м на расстоянии 900 м на запад от скважины N-1, проектный горизонт – отложения нижней перми. Координаты точки заложения скважины N-1: 45°14'10.7" СШ, 51°35'11,3" ВД. Разведочная скважина Z-1 закладывается на структуре Карагайлы на сейсмическом профиле СНН 0550А с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина

заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-1: 45°13'43" СШ, 51°27'30" ВД. Разведочная скважина Z-2 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1500 м на юг от скважины Z-1с проектной глубиной 1400 м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-2: 45°12'52.4" СШ, 51°27'27.5" ВД. Разведочная скважина Z-3 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1500 м на юго-запад от скважины Z-1с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-3: 45°13'19.4" СШ, 51°26'27.3" ВД. Разведочная скважина Z-4 закладывается на структуре Карагайлы на расстоянии 1200 м на восток от скважины Z-2с проектной глубиной 1400м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Проектная скважина заложена на аномалии, выделенной по данным космической геосъемки в пределах перспективной площади S2. Координаты точки заложения скважины Z-4: 45°12'51.8" СШ, 51°28'24.5" ВД. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство поисковых скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 40 (или аналогичные по грузоподъемности). Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Перед проведением работ по испытанию скважин на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовой задвижкой, опрессованной на полуторократное рабочее давление.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Бурение и опробование 12 ти скважин закладывается на период 2025 год. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважин R 1,2,3,4 проектной глубиной 700 м - проведение испытаний, демонтаж и переброску вышки отводится 37 суток, скважины Z-1,2,3,4 проектной глубиной 1400 м – 42 суток, скважины N-1,2 проектной глубиной 2300 м – 55 суток, скважины J-1,2 проектной глубиной 3200 м – 67 суток. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239.

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

использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Контракт №4729-УВС-МЭ от 03.06.2019 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Оталган был выдан ТОО «G-POWERGROUP», дополнением №1 (рег.№4839-УВС-МЭ от 12.08.2020 г) права недропользования перешли к ТОО «VTA-Oil». Срок действия контракта – до 03.06.2025 г. Целевое назначение - проведение разведки и добычи углеводородного сырья;;

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. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам;

объемов потребления воды. Для скважины глубиной 700 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 244,073 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 102,2 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 469,8 м³. Для скважины глубиной 1400 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 333,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 148,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 2677,8 м³. Для скважины глубиной 2300 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 590,4 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 248,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 3677,8 м³. Для скважины глубиной 3200 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 733,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 448,3 м³, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 7677,8 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Расстояние от участка работ до Каспийского моря составляет 7 км;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Контракт №4729-УВС-МЭ от 03.06.2019 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Оталган был выдан ТОО «GPOWERGROUP», дополнением №1 (рег.№4839-УВС-МЭ от 12.08.2020 г) права недропользования перешли к ТОО «VTA-Oil». Срок действия контракта – до 03.06.2025 г. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 258,162 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 45°10'24"СШ, 51°33'29"ВД, 2) 45°11'56"СШ, 51°28'39"ВД, 3) 45°12'09"СШ, 51°20'28"ВД, 4) 45°10'15"СШ, 51°19'10"ВД, 5) 45°10'12"СШ, 51°17'38"ВД, 6) 45°13'03"СШ, 51°17'42"ВД, 7) 45°16'41"СШ, 51°20'27"ВД, 8) 45°18'32"СШ, 51°36'50"ВД, 9) 45°17'12"СШ, 51°37'26"ВД, 10) 45°13'50"СШ, 51°36'30"ВД, 11) 45°13'10"СШ, 51°34'10"ВД, 12) 45°11'30"СШ, 51°35'11"ВД, 13) 45°11'03"СШ, 51°36'29"ВД, 14) 45°11'00"СШ, 51°34'07"ВД;

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

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительность скудная: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении одной скважины глубиной 700 м составляет: 3.733036395 г/сек и 93.925007866 тонн (от 4-х скважин R-1,2,3,4 будет составлять 375,70003146 тонн). При бурении одной скважины глубиной 1400 м составляет: 4.729456739 г/сек и 187,850015732 тонн (от 4-х скважин Z-1,2,3,4 составит 751,40006293 тонн). При бурении одной скважины глубиной 2300 м составляет: 73.729456739 г/сек и 308,61074012 тонн (от 2-х скважин N-1,2 составит 617,22148024 тонн). При бурении одной скважины глубиной 3200 м 93.729456739 г/сек и 429,3714645 (от 2-х скважин J-1,2 составит 858,742929024 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (представлены выбросы от 1-ой скважины глубиной 3200): Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00564 г/сек и 0.00321 тонн, Марганец и его соединения 2 класс 0.000486 г/сек и 0.000276 тонн, Азота (IV) диоксид 2 класс 5.074719373 г/сек и 63.345115846 тонн, Азот (II) оксид 3 класс 3.992535159 г/сек и 57.631974982 тонн, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс 2.134758462 г/сек и 56.8916665 тонн, Сера диоксид 3 класс - 4.829945557 г/сек и 51.154175 тонн, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0.009035456 г/сек и 0.091175031 тонн, Углерод оксид 4 класс - 27.422993485 г/сек и 45.411145 тонн, Фтористые газообразные соединения 2 класс - 0.000396 г/сек и 0.000225 тонн, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.00174 г/сек и 0.00099 тонн, Пентан (450) 4 класс 0.008589 г/сек и 0.08718066 тонн, Метан (727*) -0.243448782 г/сек и 38.150048825 тонн, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0.012378 г/сек и 0.1256657 тонн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.465927 г/сек и 14.9636499 тонн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.07689 г/сек и 10.4293 тонн, Бензол (64) 2 класс 0.00100346 г/сек и 0.005608 тонн, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 класс- 0.00031572 г/сек и 0.0017616 тонн, Метилбензол (349) 3 класс- 0.00063123 г/сек и 0.003525 тонн, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0.000037991 г/сек и 0.000173356 тонн, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0.356608332 г/сек и 30.5601135 тонн, Масло минеральное нефтяное 0.00007584 г/сек и 0.0002934 тонн, Алканы C12-19 /в

пересчете на С/ 4 класс 8.83217889 г/сек и 60.160535 тонн, Взвешенные частицы (116) 3 класс - 0.011 г/сек и 0.0051912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 3 класс 0.748803 г/сек и 0.346017тонн, Пыль абразивная 0.0046 г/сек и 0.002448 тонн. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Дополнительные данные в приложении 1. .

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 Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 При бурении одной скважины глубиной 700 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0635 т, Отработанные масла (опасные) - 6,475т, Металлические емкости из под масла(опасные) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные) - 187,506т, Отработанный буровой раствор(опасные) - 189,103 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,0018 т, смешенные отходы (неопасные) - 3,205т, Металлолом(неопасные) - 4,7436 т, отработанные фильтры (опасные) - 1,437 т, строительный мусор (неопасные) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. Всего: 398,2384 тонн (от 4-х скважин 1592,9536 тонн). При бурении одной скважины глубиной 1400 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) – 0,127 т, Отработанные масла (опасные) - 8,475 т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 4,86т, Тара из-под химреагентов(опасные) - 0,6805 т, Буровой шлам(опасные) - 246,67324 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 267,79618 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) -0,0018 т, смешенные отходы(неопасные) - 7,205т, Металлолом (неопасные) - 5,7436 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 5,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,55 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,637 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1 т. Всего: 550,53632 тонн (от 4-х скважин 2202,14528 тонн). При бурении одной скважины глубиной 2300 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) - 9,85т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,086т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 1,5805т, Буровой шлам (опасные) – 457,2489 т, Отработанный буровой раствор(опасные) - 587,5564 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) - 0,00225т, смешенные отходы (неопасные) - 8,75 т, Металлолом (неопасные) - 12,5 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 6,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. Всего: 1093,38145 тонн (от 2-х скважин 2189,7629 тонн). При бурении одной скважины глубиной 3200 м образуются: в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) - 19,85т, Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,086т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 2,5805т, Буровой шлам (опасные) - 640,68 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 795,65 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,00325т, смешенные отходы (неопасные) - 12,75 т, Металлолом (неопасные) - 15,5 т, отработанные фильтры (опасные) - 2,437 т, строительный мусор (неопасные) - 8,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные) - 0,1т. Всего: 1504,90715 тонн (от 2-х скважин 3009,8143 тонн).Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные

отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тыс.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух – Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При

воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, притом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам - должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;-строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;-обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Все созданные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют...

- 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):
Кужагалиев Б.У.*

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

