

KZ78RYS00412090

05.07.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.com

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) Разработка месторождения Северный Нуралы согласно «Проекта разработки месторождения Северный Нуралы». Проектом рассмотрены три варианта разработки месторождения Северный Нуралы, которые отличаются между собой режимами работы залежей, количеством, плотностью проектной сетки скважин и по результатам технико-экономической оценки рекомендован к реализации наиболее выгодный как для недропользователя, так и Государства вариант разработки 2, который характеризуется наилучшими показателями по сравнению с остальными вариантами разработки. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов». Согласно технологических показателей разработки месторождения Северный Нуралы добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

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) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северный Нуралы административно относится к Улытаускому району, Карагандинской области Республики Казахстан (рис.1.1) и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции

Жалагаш (130км), Жусалы (125км), Карсакпай (210км). Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г. Жезказган составляет соответственно 140 и 260 км. В непосредственной близости от месторождения Северный Нуралы (в 5-7км к северо-востоку) расположен вахтовый поселок АО «Петро Казахстан КумкольРесорсиз», эксплуатирующий месторождения Кумколь, Восточный и Южный Кумколь. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами. В 250 км к востоку от него расположен нефтепровод Павлодар-Шымкент, связанный по нитке нефтепровода с месторождением Кумколь, которое также соединено с областным центром г. Кызылорда асфальтированной дорогой. Остальные дороги в районе месторождения Северный Нуралы грунтовые, проходимые в летне-осенний период любым автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. В период весенней распутицы проезд может осуществляться только вездеходным транспортом. Район месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 118-130м над уровнем моря. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35⁰С, минимальная зимой –35⁰С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает –150мм. Для района месторождения характерны постоянные ветры северо-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии отсутствуют, имеются лишь небольшие овраги и промоины временных водотоков и солончаки. Ближайшая река Белеуты, пересыхающая в летний период, протекает вдоль южных отрогов Улутау в 85 км к северу от месторождения Северный Нуралы. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины. Обеспечение буровых технической водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-130 м. Вода не соответствует ГОСТу в качестве использования как питьевой.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных. Вариант 1. Промышленная разработка фактически осуществляется с поддержанием пластового давления. Поэтому, в качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант с ППД и с дополнительным вводом 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. Плотность сетки скважин составит 9 га/скв. При этом общий фонд составит 16 ед. из них: добывающий фонд составит 9 ед и нагнетательный фонд составит 7 ед. Вариант 2 (рекомендуемый). Данный вариант предусматривает ввод 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, бурение 5 проектных добывающих скважин, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. При этом общий фонд составит 21 ед. из них: добывающий фонд составит 14 ед и нагнетательный фонд составит 7 ед. Вариант 3. Данный вариант аналогично второму варианту, предусмотрено применение с полимерным заводнением. Бурение добывающих скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Тип установки для испытаний УПА 60/80 или аналог. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2400 м. При испытании скважин газ не сжигается на факеле, а отправляется в групповые установки для дальнейшей переработки газа. Средне годовой дебит нефти колеблется от 0,2 т/сут до 5 т/сут. Газовый фактор от 469,13 до 667,9 м³/т. Максимальный год по добычи нефти 2029 год- 21,8 тыс.тонн. Добыча нефтяного газа на максимальный год 2029 год составляет 14,1 млн.м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Месторождение Северный Нуралы с 2013 года находится в промышленной разработке. Месторождение эксплуатируется на основании «Анализа разработки месторождения Северный Нуралы» (протокол ЦКРР РК МЭ РК 24/3 от 31.03.2022г.). В разрезе месторождения Северный Нуралы, выделены три залежи нефти, из них два в юрском горизонте пласт А карагансайской свиты (J2kg «А») и пласт Б дощанской свиты (J1-2ds «Б») и один в палеозое (PZ). Вышеуказанные залежи представляются одним объектом разработки с поддержанием пластового давления путём закачки попутной воды. Месторождение

Северный Нуралы основную долю добытого сырого газа использует для выработки электроэнергии на газотурбинных установках м/р Кумколь. Газотурбинные установки месторождения Кумколь (юго-восточная часть) позволяют принимать газ из близлежащих месторождений, в том числе с месторождения Северный Нуралы, по существующему газопроводу построенному в рамках реализации программ утилизации газа. Производственная площадка Центральной газовой установки (ЦУГ) расположена рядом с центральным пунктом сбора и подготовки нефти (ЦППН). Задействовано пять газотурбинных установок, три из которых мощностью по 18,5 МВт и две по 25 МВт, с выработкой суммарно до 105,5 МВт электроэнергии. Газ, собранный с месторождений, поступает на входную ловушку (сепаратор- 100м³), где происходит первичная сепарация с разделением на конденсат и газ. Полученный конденсат, наряду с конденсатом собранным в результате других операций в ЦУГ, направляется в испарительный барабан, где легкий газ отделяется от жидкой фазы и посылается на факел под давлением 150 кПа. Оставшаяся жидкость откачивается в нефтепровод в центральный пункт подготовки нефти. Газ из входной ловушки поступает на четыре параллельно действующие трехступенчатые дожимные газовые компрессоры с давлением порядка 170 кПа. На первой ступени газ компримируется до давления 480 кПа, затем охлаждается, очищается от конденсата в сепараторе, и весь поток разделяется на 2 части: После первой ступени компрессора газ с давлением 480 кПа поступает во входной сепаратор дегидрационного устройства, где происходит отделение газа от конденсата, далее газ поступает в абсорбционную колонну. Триэтиленгликоль (ТЭГ) подается в верхнюю часть абсорбционной колонны навстречу восходящему потоку подаваемого газа, где происходит поглощение ТЭГ воды. Получившаяся эмульсия выводится из абсорбционной колонны для регенерации этой жидкости и дальнейшего использования ТЭГ в колонне. Полученный газ поступает в охладитель, затем в трехфазный сепаратор, где происходит окончательное отделение конденсата. Объем сухого газа направляется потребителям на ЦППН..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) После утверждения «Технологической схемы разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию изученности на 01.07.2011 г.» [5] между недропользователем АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и Министерством нефти и газа РК (Компетентный орган) был подписан «Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Северный Нуралы в пределах блоков XXVIII-38-F (частично), 39-D (частично) в Карагандинской области Республики Казахстан». Акт Государственной регистрации №3889-УВС от 01.03.2013 г. Бурение добывающих скважин предусмотрено на 2023-2025 годы. Рентабельный период по вариантам составил: 3 вариант – 2023-2063 гг. Срок завершения – до окончания срока действия лицензии на недропользование. .

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 АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и Министерством нефти и газа РК (Компетентный орган) был подписан «Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Северный Нуралы в пределах блоков XXVIII-38-F (частично), 39-D (частично) в Карагандинской области Республики Казахстан» . Акт Государственной регистрации №3889-УВС от 01.03.2013 г. На строительство 1 скважины отводится 1,9 га. ;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Снабжение питьевой водой рабочих бригад,

для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из скважины № 2 АР (м/р Арыскуп). Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 80 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. - Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда - 150-300 км, п. Кумколь 100 км).; Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

объемов потребления воды Водопотребление: - При бурении скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 341,1 м³/1скв., в т.ч. воды питьевого качества: 178,4 м³/1скв.. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины составит: 599,1 м³/1скв. - при эксплуатации для хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 1511 м³/год, для технических нужд 3051,4 м³/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно - противопожарные нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и Министерством нефти и газа РК (Компетентный орган) был подписан «Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Северный Нуралы в пределах блоков XXVIII-38-F (частично), 39-D (частично) в Карагандинской области Республики Казахстан». Акт Государственной регистрации №3889-УВС от 01.03.2013 г. На строительство 1 скважины отводится 1,9 га. Месторождение расположено в юго-восточной части Торгайской низменности и ограничено географическими координатами 46°25'21" - 46°19'17" с.ш. и 65°30'21"-65°32'26" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность бедная, исключительно травянистая. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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 пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются 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 Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски

истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит: 15.00326043 г/сек и 98.361396 т/период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год) – 12,8336673 г/сек и 53,08751557 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при эксплуатации месторождения следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 7,64692096 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 7,0242575 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1,91345064 т/год, Сера диоксид 3класс - 2,3906223 т/год, Сероводород 2класс - 0,26844308 т/год, Углерод оксид 4 класс -7,9054564 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0,00165 т/год, Бутан (4класс) 3,901069 т/год, Гексан (4 класс) 0,1171241 т/год, Пентан (4 класс) 0,43617155 т/год, Метан - 2,47987769 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 8,1908518 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 5,8654356 т/год, Бензол (2 класс) 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0,1267 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0,000073 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 3,4407224 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0007 т/год. 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. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 141,1 м3/период ведения буровых работ на 1-ой скважине. При эксплуатации водоотведения будет составлять 849,92 м3/год. 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 Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: При строительстве 1-ой скважины: опасные отходы - 1009,41184 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,42 т, буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т, использованная тара из-под химреагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,0254 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 1,64 т, отходы ГРП – 302,4 т, медицинские отходы - 0,0066 т; неопасные отходы – 1,7802 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0042 т; смешанные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,65 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,126 т. 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

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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 Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. 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 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, при этом 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 При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. 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. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. 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; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. 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 решений и мест расположения объекта) Возможные 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):
Жумабеков Мансур

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



