

KZ67RYS00362236

09.03.2023 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 "Вр inc", 060015, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Бірлік Промышленная зона Телемунара, строение № 46, 021240005787, САРБАЛИН СЕНБАЙ МЕНДИХАНОВИЧ, 87770676529, tckairzhan@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 ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Дарьинское. Ликвидация последствий деятельности на контрактной территории по окончании работ будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок). Намечаемая деятельность ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Дарьинское классифицируется согласно п.п. 2.10 п.2 раздел 2 приложению 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VIЗРК (Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования). И входит в «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным». По основному виду деятельности относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI..

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 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 Нефтегазоконденсатное месторождение Дарьинское в административном отношении расположено на территории Байтерекского района Западно-Казахстанской

области Республики Казахстан. По административному делению месторождение Дарьинское расположено в Байтерекском районе с районным центром - пос. Переметное Западно-Казахстанской области и удалено от последнего на 65 км на северо-восток. Через железнодорожную станцию (пос. Переметное) проходит железнодорожная магистраль Саратов – Уральск - Соль-Илецк. Северо-восточная часть геологического отвода месторождения непосредственно примыкает к границе с Российской Федерацией. Ближайшими населенными пунктами, расположенными на расстоянии 3 - 20 км от района работ, являются поселки Дарьинское и Фурманов, удаленные на юг; Чувашинское, Чапово, Новенькое, Переметное и Ростоши – на юго-запад. В географическом отношении данная площадь находится в пределах южных отрогов Общего Сырта на территории номенклатурного листа М-39-IV масштаба 1:200 000. Месторождение Дарьинское расположено в степной зоне, представляющей собой увалисто-волнистую равнину, рассеченную речными долинами на отдельные повышенные участки. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +35м на юго-западе до +60 на северо-востоке. Гидрографическая сеть представлена рекой Чаган, пересекающей Дарьинскую площадь с северо-востока на юго-запад и рекой Урал, ограничивающей площадь с юга. Притоки и мелкие речки в летний период пересыхают и разобщаются на отдельные плесы, превращенные в пруды, вода в которых пригодна только для технических целей. Источниками питьевой воды служат подземные воды.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По результатам ранее проведенных сейсморазведочных работ на Дарьинской площади, с целью прослеживания зоны развития отложений визейскобашкирского уступа и выяснения перспектив нефтегазоносности подсоловых отложений, заложена параметрическая скважина Д11 (1981г). Параметрическая скважина Д11 Дарьинская заложена согласно Проекту параметрического бурения на Дарьинской площади в сводовой части структуры с проектной глубиной 4500 м и проектным горизонтом – башкирский ярус среднего карбона. Местоположение скважины – в 1400 м от пересечения сейсмических профилей 786513, 786509 по азимуту 320. Цель – изучение геологического строения вскрываемого разреза, выяснения перспектив нефтегазоносности палеозойских отложений и определения основных геофизических параметров. В процессе бурения происходили аварии, которые были ликвидированы, так при глубине 2914 м произошел прихват бурового инструмента, а на глубине 4279 м заклинка коронки. В процессе бурения в керне, представленных доломитами и известняками в интервалах 4139- 4144 м, 4167-4171 м, 4177-4202 м, 4250-4279 м отмечены признаки нефти в виде запаха бензина и выпоты конденсата по порам и трещинам. По заключению комплексной интерпретации материалов ГИС были выделены перспективные по насыщению пласты-коллекторы, из которых испытаны 5 интервалов. С 31.03.1986 г. скважина находилась во временной консервации. В связи с наличием в компоновке 139,7 мм экс. колонны не коррозионно-стойких труб марки Р -110, не позволяющих продлить сроки временной консервации, скважину ликвидировали по категории 4 пункт «б». В 1984-1986 гг. с целью уточнения геологического строения и выяснения модели залежи УВ на Дарьинской площади проведены детализационные сейсморазведочные исследования 2Д в объеме 160 пог. км. По результатам этих работ уточнено геологическое строение, выявлена и подготовлена структура Дарьинская по подсоловым отложениям, ранее именовавшаяся Чувашинская и на которой, начиная с 1987 г., началось поисковое бурение. Поисковая скважина Д1 была начата бурением 20.07.87 г на основании Проекта поискового бурения на площади Дарьинская, утвержденного 26 декабря 1986 г (26). Она закладывалась в сводовой части структуры Чувашинская на пересечении сейсмопрофилей 817716 и 847744ШП с целью изучения геологического строения структуры, поисков залежей нефти и газа в нижне-пермских и каменноугольных отложениях с проектной глубиной 5350 м и проектным горизонтом – нижне-каменноугольные отложения (турнейский ярус). Скважина закончена бурением 27.03.89 г. при фактическом забое 5360 м и вскрытой толщине 784 м отложений визейского яруса нижнего карбона. Из интервала 4150-4152,7 м поднят керн, представленный ангидритами и доломитами, в нижней части интервала в доломитах отмечается обильная нефтенасыщенность. В отложениях гидрохимической свиты казанского яруса верхней перми был вскрыт ангидрит - доломитовый пласт (17). В керне, отобранном из интервала 4166-4169 м (артинскоассельские отложения), представленного доломитами, отмечались единичные выпоты нефти по трещинам. В интервале 4156-4186 м отмечается увеличение диаметра ствола скважины от 211 до 260 мм. Тип коллектора по данным ГИС в интервале 4145-4193 м сложный и, в основном, порово-каверново-трещинный. Из интервала 4261-4288 м (башкирские отложения) подняты известняки с запахом бензина на свежем сколе. Кроме того, в процессе бурения было проведено 2 пластоиспытания, из которых в 1 – (интервал 4140-4188 м, артинско-ассельские отложения) притока не получено и 2- (интервал 4242-4300 м, башкирские отложения) получен приток загазированной нефти с пластовой водой. По результатам ГИС,

выделенных к опробованию 11 объектов, в 2-х получены промышленные притоки нефти с газом. Так, из интервала 4151-4173 м (С2м) получена нефть с газом дебитами 2,2 м³/сут и до 1000 м³/сут соответственно, удельный вес нефти 0,836 г/см³, а из интервала 4259-4266 м (С2в) на 8 мм штуцере дебиты составили: газа 3,81 тыс. м³/сут, нефти - 54,2 м³/сут и воды – 3 м³/сут; удельный вес нефти - 0,862 г/см³.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Всего на месторождении Дарьинское пробурено 5 скважин, из которых 1 параметрическая (Д11) с забоем 4507 м и 4 поисковых (Д1, Д2, Д3 и Д5) с общим метражом 20400 м. Весь пробуренный метраж составляет 24907 м. На дату составления отчета на месторождении Дарьинское какие-либо наземные объекты и сооружения отсутствуют. Проектные технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на контрактной территории предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Ликвидация последствий деятельности на контрактной территории по окончании работ будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок). Рекультивация земель включает в себя: • работы по снятию, транспортировке и складированию (при необходимости) плодородного слоя почвы; • работы по складированию потенциально плодородных пород; • планировку (выравнивание) поверхности, террасирование откосов отвалов и бортов, засыпку и планировку образовавшихся провалов после демонтажа оборудования; • приобретение (при необходимости) плодородного слоя почвы; • нанесение на рекультивируемые земли потенциально плодородных пород и плодородного слоя почвы; • ликвидацию послеусадочных явлений; • ликвидацию промышленных площадок, транспортных коммуникаций, электрических сетей и других объектов; • очистку рекультивируемой территории от производственных отходов, в том числе строительного мусора, с последующим их вывозом на соответствующие полигоны; • восстановление плодородия рекультивированных земель, передаваемых в сельскохозяйственное или иное использование; • деятельность рабочих комиссий по приемке-передаче рекультивированных земель (транспортные затраты, оплата работы экспертов, проведение полевых обследований, лабораторных анализов и др.); • другие работы, предусмотренные рекультивацией, в зависимости от характера нарушения земель и дальнейшего использования рекультивированных участков.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые работы предусмотрены на 2023 год. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов (20 суток), в том числе рекультивация земли (технический этап рекультивации), с продолжительностью смены 12 часов. Продолжительность мелиоративного периода улучшения качества рекультивируемых земель составит не менее 3 лет. По истечении мелиоративного периода, дополнительных мероприятий для улучшения качества рекультивируемых земель не потребуется.

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 Дополнение №12 к Контракту №2129 УВС -МЭ от 28.07.2006 г., на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Дарьинское, заключено 21 декабря 2021г. между Министерством Энергетики РК и ТОО «BP INC». Нефтегазоконденсатное месторождение Дарьинское в административном отношении расположено на территории Байтерекского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. В географическом отношении данная площадь находится в пределах южных отрогов Общего Сырта на территории номенклатурного листа М-39-IV масштаба 1:200 000. ;

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. Гидрографическая сеть представлена рекой Чаган, пересекающей Дарьинскую площадь с северо-востока на юго-запад и рекой Урал, ограничивающей площадь с юга. Самый ближайший река Чаган расположен в 3 км от проектируемого участка. ;

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. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. ;

объемов потребления воды При ликвидации последствий разведки углеводородов с рекультивацией: расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 620,395 м³/период, расход воды на технические нужды составляет 93,28 м³/период (безвозвратное). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. Техническая вода используется для пылеподавления - безвозвратно.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Дополнение №12 к Контракту №2129 УВС -МЭ от 28.07.2006 г., на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Дарьинское, заключено 21 декабря 2021г. между Министерством Энергетики РК (МЭ) и ТОО «BP INC». В географическом отношении данная площадь находится в пределах южных отрогов Общего Сырта на территории номенклатурного листа М-39-IV масштаба 1:200 000. Площадь геологического отвода – 25 кв.км. Глубина геологического отвода – до 4 400м. Координаты условных точек: 1. 51°27'11"с.ш., 51°33'04"в.д. 2. 51°31'30" с.ш., 51°38'30" в.д. 3. 51°28'30"с.ш., 51°38'00" в.д. 4. 51°26'08" с.ш., 51°35'34"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 района типичная полупустынная. Фауна представлена типичными представителями полупустынь. 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 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период ремонтных работ будут

использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей буровых установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Общий расход будет составлять - 13,508 тонн. Количество цементного раствора – 2,7 м3. 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 составит: 5.6194257372 г/с, 19.5926367514 т/ период, из них при рекультивации (технический этап): 1,958009 г/сек и 1,407741 т/период. При биологическом этапе рекультивации выбросы ЗВ отсутствуют. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.04217 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.002794 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 6.874914 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.1171734 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0.4167829512 т/период, Сера диоксид 3класс - 1.26786 т/период, Сероводород 2класс - 0.00142839 т/период, Углерод оксид 4 класс -5.76916 т/период, Пентан (450)4 класс - 0.00141 т/период, Метан (727*) 0.0075 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.002032 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.0337 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000011659 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-0.1037339024 т/период, Аммофос 4 класс - 0.001316 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000804 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4 класс- 2.4923070488 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 0.0311 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 1.409883 т/период, Пыль абразивная - 0.01728 т/период. 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. Техническая вода используется для пылеподавления - безвозвратно. Количество образуемых сточных вод составляет: хоз.бытовые сточные воды - 487,316 м3. 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 В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные (Промасленная ветошь, отработанные масла, тара из-под удобрения, отработанные ртутьсодержащие лампы) и неопасные (Сварочные электроды, ТБО, металлолом) виды отходов. Общий объем образующихся отходов составит – 5,3538 т/пер. Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводительной деятельности рабочей бригады) – 0,1627 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,0015 т/пер. Огарки сварочных электродов будут временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 1,498 тонн/период. Временно собираться на специально установленном

площадке. Опасные отходы: Тара из-под удобрения (образуется при биологическом этапе рекультивации) – 2,35 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема тары в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,013 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) - 1,296 тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Промасленная ветошь (образуется при обслуживании спецтехники) - 0,013 тонн. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичном контейнере. Отработанные ртутьсодержащие лампы (образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия) - 0,0196 т/период. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. 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 Департамент экологии по Западно-Казахстанской 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 Западно-Казахстанской области. РГУ «Жайык каспийская бассейновая инспекция» (при необходимости). .

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) Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Западно-Казахстанской области» за январь 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха согласно данным ближайшего поста наблюдений за январь 2023 года. По данным сети наблюдений, максимально-разовая концентрация оксида углерода составили 2,427 ПДКм.р, сероводорода составили 1,18 ПДКм.р, концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 4 метеостанциях (Уральск, Аксай, Жалпактал, Каменка). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ в осадках не превышают предельно допустимые концентрации. сульфатов – 26,69%, гидрокарбонатов – 26,22%, ионов кальция – 14,58%, хлоридов – 14,91%, ионов натрия – 5,59%, ионов магния 4,37%, ионов калия – 3,53%, ионы аммония -0,99%, нитрата – 3,11%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Жалпактал– 102,23 мг/л, наименьшая – 43,83 мг/л – на МС Аксай. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 79,2 мкСм/см (МС Аксай) до 181,7 мкСм/см (МС Жалпактал). Кислотность выпавших осадков имеет характер от слабо кислой среды до нейтральной среды и находится в пределах от 6,33 (МС Аксай) до 7,11 (МС Каменка). Наблюдения за качеством поверхностных вод по Западно-Казахстанской области проводились на 15 створах 8 водных объектов (реки Жайык, Шаган, Дерколь, Елек, Шынгырлау, Караозен, Сарыозен, Кошимский канал. При

изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 32 физико-химических показателей качества: температура, взвешенные вещества, цветность, прозрачность, водородный показатель (рН), растворенный кислород, БПК₅, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы. За январь 2023 года на территории Западно-Казахстанской области не обнаружено случаев ВЗ. 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 среде 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):

Сарбагин Сенбай

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



