

KZ84RYS01702179

27.04.2026 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 "Стройинформ Б и К", 120008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Желтоксан, здание № 12, 081040006085, ЖАЙСАНБАЕВ МАХСУТ ТАЖИБАЕВИЧ, +77073888686, strojinformbik@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) Намечаемая деятельность связана с продолжением проведения разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на участке Нуралинский, расположенном в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, согласно проектным решениям базового документа: «Проект разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на участке Нуралинский согласно контракта № 4722-УВС-МЭ от 27.05.2019 г.» Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 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 проектных технологических показателей оценочный этап Нуралинского участка по объемам извлечения нефти не превышает 500 тонн в сутки, и не превышает 500000 м³ в сутки в случае газа, соответственно..

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) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась в отношении «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралинский», проектными решениями которого рассматривалось бурение и испытание 6 поисковых скважин (№KZ21VCY00657366 от 11.10.2019, в приложении к ЗоНД).;

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) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности в отношении ликвидации последствий разведки углеводородов на участке Нуралинский было выдано от 04.06.2025 №KZ14VWF00362201 с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Стройинформ Б и К» проводит работы на участке Нуралинский на основании контракта № 4722-УВС МЭ от 27.05.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блока ХХІХ-38-D (частично), Е(частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Участок недр Нуралинский административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка составляет 126,68 кв. км (см. приложение к ЗоНД). Координаты угловых точек геологического отвода: 1) с.ш.460 00'00" в.д. 65014'05"; 2) с.ш.46006'13" в.д.65009'10"; 3) с.ш.46008'10" в.д.65006'05"; 4) с.ш.46007'00" в.д.65010'00"; 5) с.ш. 46005'19" в.д.65011'13"; 6) с.ш.46005'19" в.д.65013'42"; 7) с.ш.46007'55" в.д.65013'54"; 8) с.ш.46007'53" в.д. 65016'16"; 9) с.ш.46003'20" в.д.65020'05"; 10) с.ш.46002'45" в.д.65020'05"; 11) с.ш.46002'15" в.д.65019'19"; 12) с. ш.46001'13" в.д.65019'25"; 13) с.ш.46000'11" в.д.65019'57"; 14) с.ш.46000'00" в.д.65019'57". Географическое положение района работ: Арыскупский прогиб, Южно-Торгайской впадины. В орографическом отношении район участка представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 170-200 м от уровня моря. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 115 км. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Нуралинский..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым назначением настоящих проектируемых работ в рамках проектного документа - оценка выделенных ловушек на нефть и газ, в районе пробуренных скважин Н-1 и Н-2, а также дальнейшее проведение поисково-разведочных и оценочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Нуралинский, с целью изучения/оценки перспективных залежей нефти и газа в литологически и стратиграфически ограниченных ловушках, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности. Площадь геологического отвода участка Нуралинский составляет 126,68 кв. км. Настоящим проектом предусматривается бурение 2-х независимых оценочных скважин (ОС-10, ОС-11) и 4 зависимых скважин (ОС-12, ОС-13, ОС-14, ОС-15) с проектными глубинами от 1800м до 2200 м, проектными горизонтами - мел, юра, палеозой. Продолжительность реализации разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на рассматриваемом участке 2026-2028гг. Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – до 3,6 га. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность цикла работ на одной оценочной скважине: 550 суток, включая бурение – 50 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 450 суток (5 объектов). Аналогичная продолжительность цикла работ на остальных скважинах. Согласно проектным решениям, на период испытания шести скважин (2026-2028гг) прогнозные объемы извлечения в случае нефти составят порядка 33,5 тыс.тонн, и в случае газа – 1,25 млн.м3. На период испытания скважин предполагается сжигания сырого газа на факелах в указанном выше объеме на срок не более 90 суток на 1 объект испытания..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для бурения шести скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналог не меньшей грузоподъемности. Способ бурения – роторный. Проектная глубина скважин в зависимости от проектного горизонта находится в пределах от 1800м до 2200м. Конструкция скважин выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазодопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция оценочной типовой скважины: Направление Ø 426 мм × 10 м. цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым

раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 50 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается для перекрытия четвертичных сыпучих отложений (песков). Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонная Ø 244,5 мм цементируется до устья и спускается на глубину 750 м с целью перекрытия пресных верхнемеловых, палеогеновых и грунтовых вод, а также для установки ПВО и предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм цементируется до устья и спускается на глубину до 2200 м для разобщения пластов и поиска залежей УВС. Весь цикл строительства скважины до завершения испытания состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; испытания скважины, а также подготовительные работы к испытанию включая проведение соляно-кислотной обработки (СКО) и работ по гидроразрыву пласта (ГРП). Сжигание газа на факеле планируется производить по каждой скважины в количестве 450 суток, из расчета испытания 5 объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала работ II квартал 2026 года по IV квартал 2028 года. Постутилизация в рамках реализации намечаемой деятельности не предполагается..

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 ТОО «Стройинформ Б и К» проводит работы на участке Нуралинский на основании контракта № 4722-УВС МЭ от 27.05.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блока ХХІХ-38-Д (частично), Е(частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Участок недр Нуралинский административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка составляет 126,68 кв. км (см. приложение к ЗоНД). Координаты угловых точек геологического отвода: 1) с.ш.460 00'00" в.д.65014'05"; 2) с.ш.46006'13" в.д.65009'10"; 3) с.ш.46008'10" в.д.65006'05"; 4) с.ш.46007'00" в.д.65010'00"; 5) с.ш.46005'19" в.д.65011'13"; 6) с.ш.46005'19" в.д.65013'42"; 7) с.ш.46007'55" в.д.65013'54"; 8) с.ш.46007'53" в.д.65016'16"; 9) с.ш.46003'20" в.д.65020'05"; 10) с.ш.46002'45" в.д.65020'05"; 11) с.ш.46002'15" в.д.65019'19"; 12) с.ш.46001'13" в.д.65019'25"; 13) с.ш.46000'11" в.д.65019'57"; 14) с.ш.46000'00" в.д.65019'57".;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности На территории участка Нуралинский нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории рассматриваемого участка нет. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода – привозная автоцистернами на договорной основе, а также с собственных водозаборных скважин. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20

февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 20133, 52 м³/пер, объем водоотведения – порядка 15210,46 м³/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 4923,06 м³/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Стройинформ Б и К» проводит работы на участке Нуралинский на основании контракта № 4722-УВС МЭ от 27.05.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блока ХХІХ-38-D (частично), Е(частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Участок недр Нуралинский административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек геологического отвода указаны выше.;

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 Использование растительных ресурсов не планируется. На территории площадки под предполагаемое строительство скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на участке персонал и/или персонал бурового подрядчика. Планируемая дата начала работ II квартал 2026 года по IV квартал 2028 года.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Согласно проектным решениям, риски истощения используемых природных ресурсов, при бурении и испытании проектных скважин отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или)

невозобновляемостью не предполагается. .

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) На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ожидается поступление следующих объемов выбросов загрязняющих веществ 29 наименований с разными классами опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 1,5929 г/сек, 6,5878 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,0095 г/сек, 0,0408 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,0487 г/сек, 0,1856 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0050 г/сек, 0,0215 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 56,4214 г/сек, 466,0737 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 66,9453 г/сек, 576,2026 т/год; Сажа (3 класс) 11,3912 г/сек, 87,4822 т/год; Сера диоксид (3 класс) 24,5059 г/сек, 176,7587 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0157 г/сек, 0,4785 т/год; Углерод оксид (4 класс) 46,3391 г/сек, 398,9992 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0050 г/сек, 0,0011 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0220 г/сек, 0,0050 т/год; Пентан (4 класс) 0,0084 г/сек, 0,3940 т/год; Метан (ОБУВ) 0,0556 г/сек, 2,5326 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,0120 г/сек, 0,5682 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 7,4214 г/сек, 22,6341 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 3,0099 г/сек, 4,9634 т/год; Бензол (2 класс) 0,0346 г/сек, 0,0530 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0109 г/сек, 0,0167 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0218 г/сек, 0,0333 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000005 г/сек, 0,00002 т /год; Хлорэтилен (1 класс) 0,00002 г/сек, 0,0001 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 2,0601 г/сек, 17,7218 т/год; Формальдегид (2 класс) 2,0601 г/сек, 17,7218 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0016 г/сек, 0,0048 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 27,9564 г/сек, 232,4559 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 0,3889 г/сек, 1,6803 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2,9456 г/сек, 13,8512 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,0828 г/сек, 0,3576 т/год. Таким, образом суммарные валовые выбросы на период бурения и испытания шести скважин на 2026-2028гг. составят 2027,825675 тонн/пер. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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 На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ожидается образование отходов всего порядка 4053,4420 тонн/пер, в том числе: Промасленная ветошь 3,6195 т/пер; Отработанные масла 92,3010 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0240 т/пер; Нефтешлам 224,4377 т/пер; Замазанный грунт 22,5000 т/пер; Металлические емкости из под масла 29,7744 т/пер; Отработанные масляные фильтры 3,6000 т/пер; Тара из-под химреагентов 1,6500 т/пер; Буровой шлам 1675,3063 т/пер; Отработанный буровой раствор 1888,8166 т/пер; Отработанные аккумуляторы 1,0274 т/пер; Отходы соляно-кислотной обработки 81,7920 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0315 т/пер; Твердо-бытовые отходы 13,5616 т/пер; Металлолом 15,0000 т/пер. Временное хранение сроком не более шести месяцев

предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. 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 тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Мониторинговые исследования с проведением инструментальных замеров в рамках ПЭК ранее не проводились, так как на данном этапе проведения геологоразведочных работ постоянные, действующие источники загрязнения отсутствуют. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Сырдарьинском районе Кызылординской области. На территории проектируемых работ по строительству скважины нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы в пределах размещения проектируемых скважин отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 200 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения возможно использование артезианских скважин, а при их отсутствии необходимо бурение водозаборной скважины глубиной порядка 400 м. Растительный покров района бедный : кустарники саксаула, эфемеры и эфемероиды (осока, живородящий мятлик), злаки (селин, пырей, костёр). Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Из травоядных водятся сайгаки. Встречаются волки, лисы, корсаки. Из пресмыкающихся ящерицы, змеи, черепахи, из птиц орлы стервятники, воробьи. Климат района резкоконтинентальный, температура зимой опускается до отметки -250С мороза, летом воздух прогревается до отметки +450С. Снежный покров незначителен, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Годовая сумма осадков в пределах области составляет 100-190 мм. Средняя высота снежного покрова 30см. Характерны сильные ветра: летом – северные и северо-восточные..

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 Уровень воздействия производственных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке Нуралинский соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при

реализации намечаемой деятельности. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра площадки,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-тщательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно нормативным положениям и методическим указаниям по разработке проектов разведочных работ по оценке углеводородов, альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):
Жайсанбаев М.Т

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

