

KZ55RYS00516003

27.12.2023 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:

Частная компания Qassinoil Ltd., Z05K5Y1, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Сарайшык, дом № 2, Квартира 10, 221040900351, КУСАЕВ АСКАР УРАЗОВИЧ, 87024190246, yermek.ken@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 предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта № 5198-УВС от 20.03.2023 г. Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность: относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400- VI к I категории..

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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. 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 Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Байтерекскому району Западно- Казахстанской области Республики Казахстан . К югу, на расстоянии 60км от центра указанной территории, проходит газопровод Оренбург - Западная Европа, в 10км к востоку – нефтепровод Атырау -Самара. Ближайшими к контрактной территории и расположенными в ее пределах населенными пунктами являются поселки Щучкин (около 1000м), Чапурино (18 км), Погодаево (21 км). Месторождение занимает исключительно выгодное географо-экономическое положение. С запада она граничит с Саратовской, с северо-запада - с Самарской, с севера и востока - с Оренбургской областями Российской Федерации. В орографическом отношении район участка недр представляет собой увалисто-холмистую равнину, рассеченную на отдельные повышения (сырты) речными долинами и балками. Повышенные отметки рельефа до +190м отмечаются на северо-западе и пониженные до +110м - на юго-востоке. Гидрографическая сеть представлена реками Таловая, Балбинка и Крутая.

Долины рек глубоко врезаны и выполнены аллювиальными отложениями. Практически указанные речки и их притоки пересыхают в летнее время. Вода в реках и прудах пригодна для технических нужд. Техническое водоснабжение при бурении предусматривается за счет бурения специальной гидрогеологической скважины глубиной до 200м и путем подвоза воды из естественных прудов на расстояние до 10км. Расстояние подвоза питьевой воды из поселков не более 10-15км. Растительность характерна для засушливых степей, в поймах рек имеются заросли кустарника. Вдоль дорог распространены лесополосы. Из животного мира обитают главным образом степные животные с преобладанием среди них грызунов. На прудах и реках повсеместно обитают водоплавающие птицы. Месторождение занимает исключительно выгодное географоэкономическое положение. С запада она граничит с Саратовской, с северо-запада - с Самарской, с севера и востока - с Оренбургской областями Российской Федерации. Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск, рас-положенный в 90км от месторождения, с ближайшими крупными населенными пунктами России: Самарой, Бузулуком, Саратовом. Рай-онный центр п. Переметное находится в 60 км к югу- юго-западу от месторождения. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Ближайший водный объект река Таловая протекает от скважин на расстоянии 8-9 км. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г.» предусматривается поиск, а также оценка уже доказанной залежи углеводородов в подсолевых отложениях в пределах Геологического отвода месторождения Приграничное, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически, стратиграфически и тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин. Основанием для проведения работ является недостаточная изученность подсолевых отложений, продуктивность которых доказана как на самом месторождении (по результатам бурения скважины П-48), так и на соседних месторождениях. По данным ГИС и опробования в верхнедевонских отложениях (франский ярус, ардатовский горизонт) в скважине П-48 были выявлены нефтенасыщенные коллектора. При опробовании скважины П-48 в интервале 4442-4457м, был получен приток нефти, газа и пластовой воды. Дебит нефти составил 12 м3/сут. Эти результаты позволяют рассчитывать на получение притоков углеводородов из данного горизонта, а также из вышележащих горизонтов. Как было отмечено выше, на контрактной территории уже имеется одна выявленная залежь нефти. Перспективные запасы нефти при небольшой доле запасов категории C1 (12,4%) определяют необходимость ввода Приграничного нефтяного месторождения в разведку, по результатам которой месторождение должно быть подготовлено к разработке. Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на подсолевые отложения (девон) месторождения Приграничное, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения: переинтерпретация ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д/3Д; восстановление ранее пробуренной параметрической скважины П-48; бурение 2-х независимых разведочных скважин глубиной 4500 м для разведки залежей нефти и газа; отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам подсолевых отложений на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС; при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС; изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов; при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб; получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям. В процессе разведки Приграничного месторождения планируется проведение пробной эксплуатации скважин, вскрывших продуктивные нефтенасыщенные отложения нижнефранского яруса, с целью определения добычных возможностей и устойчивости параметров работы скважины.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-70 (или аналог), тип установки для испытаний - ZJ-40 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в

скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги. 1.Строительно-монтажные работы В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке. 2.Подготовительные работы к бурению Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3. Бурение скважины Бурение – сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: • бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; • удаление выбуренной породы из скважины; • крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; • проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; • спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны; • завершение скважины открытым стволом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: • безамбарного метода бурения; • экологически безопасных компонентов бурового раствора; • закрытой системы циркуляции бурового раствора; • трехступенчатой системы очистки бурового раствора; • использование сертифицированного оборудования. 4.Испытание скважины. Испытание в эксплуатационной колонне проводится снизу - вверх. Вскрытие перспективных горизонтов в 177,8 мм эксплуатационной колонне производится кумулятивными зарядами с плотностью прострела до 20 отверстий на 1 п.м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность строительства разведочных скважин определяется коммерческой скоростью 650м/ст. мес: монтаж бурового оборудования – 30сут; подготовительные работы к бурению – 5сут; бурение и крепление - 230сут; проведение ГИС – 10сут; испытание пластоиспытателем в процессе бурения – 10сут; ВСП (вертикальное сейсмопрофилирование) – 5 сут; испытание в колонне 70сут.; консервация и ликвидация – 5сут. Общая продолжительность строительства одной скважины – 365 сут. Восстановление скважины П-48 с испытанием запланированы с 2025-2026 годы. Бурение скважины П-1 с испытанием запланированы с 2026-2027 гг., скважина П-2 запланировано с 2027-2028 гг. Время разведки месторождения составит 6 лет.

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Продолжительность строительства разведочных скважин определяется коммерческой скоростью 650м/ст. мес: монтаж бурового оборудования – 30сут; подготовительные работы к бурению – 5сут; бурение и крепление - 230сут; проведение ГИС – 10сут; испытание пластоиспытателем в процессе бурения – 10сут; ВСП (вертикальное сейсмопрофилирование) – 5 сут; испытание в колонне 70сут.; консервация и ликвидация – 5сут. Общая продолжительность строительства одной скважины – 365 сут. Восстановление скважины П-48 с испытанием запланированы с 2025-2026 годы. Бурение скважины П-1 с испытанием запланированы с 2026-2027 гг., скважина П-2 запланировано с 2027-2028 гг. Срок контракта составляет составит 6 лет, с 2023-2028 гг.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении используется привозная вода на договорной основе. Техническое водоснабжение при бурении предусматривается за счет бурения специальной гидрогеологической скважины глубиной до 200м и путем подвоза воды из естественных прудов на расстояние до 10км. Расстояние подвоза питьевой воды из поселков не более 10-15км. Для питьевых нужд на месторождении используется бутилированная питьевая вода, которая поставляется согласно договору на платной основе. Гидрографическая сеть представлена реками Таловая, Балбинка и Крутая. Долины рек глубоко-ко врезаны и выполнены аллювиальными отложениями. Практически указанные речки и их притоки пересыхают в летнее время; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает

поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приемапередачи воды;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении скважины составят: 1502,34 м³/год: из них на хозяй.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м³. При восстановлении скважины - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м³/пер;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем контрактной территории является ЧК «Qassinoil Ltd.», согласно Контракта №5198-УВС от 20 марта 2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Приграничное в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ЧК «Qassinoil Ltd.». Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 61,46 км², глубина отвода до кристаллического фундамента. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Приграничное. Координаты геологического отвода: 1) 51°42'0,26" с.ш., 50°53'13,95" в.д. 2) 51°41'0,06" с.ш., 50°53'0,32" в.д. 3) 51°41'0,06" с.ш., 50°48'0,18" в.д. 4) 51°42'0,26" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 5) 51°43'41,78" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 6) 51°44'29,9" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 7) 51°44'46,6" с.ш., 50°46'9,43" в.д. 8) 51°46'11,41" с.ш., 50°46'14,05" в.д. 9) 51°46'0,21" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 10) 51°45'8,79" с.ш., 50°52'10,44" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

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 характерна для засушливых степей, в поймах рек имеются заросли кустарника. Вдоль дорог распространены лесополосы. Ввиду того, что исследуемая территория давно находится в хозяйственном использовании и растительный покров достаточно сильно трансформирован, вероятность встречаемости редких и эндемичных растений очень низка. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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

объемов пользования животным миром Из животного мира обитают главным образом степные животные с преобладанием среди них грызунов. На прудах и реках повсеместно обитают водоплавающие птицы. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. 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 Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах,

входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при восстановлении ранее пробуренной параметрической скважины П-48 на 2025-2026 годы составит 12.944312677 г/сек и 154.109300087 тонн в период. При строительстве 1 проектной скважины составит: 18.0291875945 г/сек и 262.363789776 тонн период (от 2-ти скважин 524,727579552 тонн). Бурение скважины П-1 с испытанием запланированы с 2026 -2027 гг., скважина П-2 запланировано с 2027-2028 гг. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при строительстве скважины). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00025 г/сек, 0.00535 т, Марганец и его соединения 2 класс 0,000125 г/сек, 0.00046 т, Азота (IV) диоксид 2 класс – 2,12587 г/сек, 48.848164324 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 2,02547 г/сек, 16.0401432 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1,2564 г/сек, 12.853996167 т, Сера диоксид (3 класс) 1,025784 г/сек, 59.6733401458 т, сероводород – 0.0012587 г/сек, 0.15483665808 т, Углерод оксид 4 класс – 3,22578 г/сек, 56.61892549 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,0000125 /сек, 0.000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,001222 г/сек, 0.00165 т, пентан 4 класс 0,011125 г/сек, 0.1225459 т, метан – 0,752522 г/сек, 10.932661287 т, изобутан – 0,700025 г/сек, 10.1765897 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,00025 г/сек, 13.5716314 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 0,0025148 г/сек, 10.23653 т, бензол 2 класс – 0,00007422 г/сек, 0.0030897 т, диметилбензол 3 класс – 0,000001 г/сек, 0.0009696 т, метилбензол – 3 класс 0,0002548 г/сек, 0.0019392 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0,0000000125 г/сек, 0.0000474058 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,01254444 г/сек, 0.439741436 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00025155 г/сек, 0.0001463 т, Алканы C12-19 (4 класс) 1,252225 г/сек, 21.914886862 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,207002 г/сек, 0.03615 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) –0,021788 г/сек, 0.72962 т. 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 сточных вод в водоемы и водотоки отсутствует. Объемы сточных вод: хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащие очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При восстановлении ранее пробуренной параметрической скважины П-48 на 2025-2026 годы образуются следующие отходы 253,9121 тонн, из них: Промасленная ветошь- 0,1334 т, Отработанные масла - 1,15 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 т, Металлические емкости из под масла - 0,2473 т, Тара из-под химреагентов - 0,225 т, Буровой шлам - 117,99 т, Отработанный буровой раствор - 116,44 т, Огарки сварочных электродов - 0,0375 т, Твердо-бытовые отходы - 12,181 т, Металлолом - 5,5 т. Предварительный количественный и качественный состав отходов на период строительство 1-ой скважины составит 1917,7256: Буровой шлам - 985,74 т, ОБР -

891,084 т, Отработанные масла - 3,744 т, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2,0 т, Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 т, Металлические емкости из под масла - 0,4473 т, Металлолом - 2,02 т, Огарки сварочных электродов - 0,075 т, ТБО - 32,474 т. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое заключение и разрешение на воздействия. Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Департамент индустриального развития и промышленной безопасности МИР РК по ЗКО...

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) Информационный бюллетень подготовлен по результатам работ, выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» по ведению мониторинга за состоянием окружающей среды на наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы. Бюллетень предназначен для информирования государственных органов, общественности и населения о состоянии окружающей среды на территории Западно-Казахстанской области и необходим для дальнейшей оценки эффективности мероприятий в области охраны окружающей среды РК с учетом тенденции происходящих изменений уровня загрязнения. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Уральск за 1 полугодие 2023 года. По данным сети наблюдений уровень загрязнения атмосферного воздуха г. Уральск оценивался как высокий он определялся значением СИ=6,29 (высокий уровень) и НП=0% сероводороду на ПНЗ №5. Максимально-разовые концентрации сероводорода составили 6,29 ПДКм.р., оксид углерода 2,4 ПДКм.р., диоксида азота 1,7 ПДКм.р., остальные концентрации загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточные концентрации загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

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 Атмосферный воздух – в период бурения скважин воздействие от работы дизельных и котельных установок, цементировочного и сварочного агрегатов, насосов ГСМ, а также во время испытания отжиг на ГФУ Водные ресурсы – в период бурения и испытания скважины воздействие от сточных вод, бурового раствора, нефтепроявления на устье скважины Почвенный покров – возможные утечки ГСМ и аварийные ситуации Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Водные ресурсы - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Почвенный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Растительный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Животный мир - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая Недра - ограниченный, кратковременный, сильная. Категория значимости – низкая Интегральное воздействие

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Карачаганак составляет 2,7 баллов, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. 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. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере. 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. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни 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. 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. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира...

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):
КУСАЕВ АСКАР УРАЗОВИЧ

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

