

KZ75RYS00177501

02.11.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 299192, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно приложению 1. Раздел 2. «Недропользование» Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» (Установка ДЭС на ПС-35/6 месторождения Карабулак)..

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) Проект «Установка ДЭС на ПС-35/6 месторождения Карабулак» разрабатывается впервые.;

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) Проект «Установка ДЭС на ПС-35/6 месторождения Карабулак» разрабатывается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно исследуемая территория входит в состав Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение Карабулак расположен в 260 км на севере западе от города Кызылорда и связывает район производства работ с г. Кызылорда асфальтированная автомобильная дорога Кызылорда-Кумколь до 175 км столба. Далее до м/р Карабулак действует дорога (Кызылкия-Кольжан-Карабулак) из гравия и песчаного материала. Месторождение Карабулак в геоморфологическом отношении приурочено к впадине Мынбулак, представляющей из себя слабохолмистую низменную равнину, постепенно повышающуюся с юга на север и с востока на запад. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду того, что проект Установка ДЭС на ПС-35/6 месторождения Карабулак осуществляется в районе намечаемых работ. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Карабулак отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается установка дизельной электростанций (далее ДЭС-0,4кВ), на ПС35/6кВ м/р "Карабулак". ДЭС работают на дизельном топливе, поступающем от собственного бака топлива объемом 1м³. Проектом предусмотрены: 1. Установка ДЭС мощностью по 1000 кВА; 2. Установка силового повышающего трансформатора ТМПН 0,4/6кВ мощностью 1600кВА. Потребителями электроэнергии по настоящему проекту являются электродвигатели насосов скважин "Кольцо-1", "Кольцо-2" и "Вахтовый поселок". ДЭС предназначены для выработки энергии резервного электроснабжения. Потребителями электроэнергии по настоящему проекту являются электродвигатели насосов скважин "Кольцо-1", "Кольцо-2" и "Вахтовый поселок". Площадь участка /в границах ограждения/ - 2737 м²..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объем работ по проекту «Установка ДЭС на ПС-35/6 кВ месторождения Карабулак» состоит в следующем: 1. Установка ДЭС мощностью 1000 кВА; 2. Установка силового повышающего трансформатора ТМПН 0,4/6кВ мощностью 1600кВА; 3. Наружное освещение и молниезащита существующее ; 4. Ограждение существующее; 5. Подъездные автодороги существующие. 6. Строительство кабельной линии 0,4кВ от ДЭС до повышающего силового трансформатора и кабельной линии 6 кВ от ТМПН 0,4/6кВ до вводной ячейки №14 ЗРУ-6кВ ПС-35/6кВ. Прокладка кабельной линии 0,4кВ для собственных нужд ДЭС. Внутриплощадочные электрические сети выполнены силовыми кабелями марки ВББШв на напряжение 0,4 и 6кВ, прокладываемыми в траншеях. Блок-бокс ДЭС-0,4кВ поставляется в полной заводской готовности, где предусмотрено электроосвещение, электроотопление, вентиляция, кондиционирование и пожарная сигнализация. Питающая сеть 0,4кВ от ДЭС-0,4кВ мощностью 1000кВА до повышающего силового трансформатора ТМПН 0,4/6кВ мощностью 1600кВА выполнена кабельной линией ВББШв сечением 4х150мм в траншее. Напряжение 6кВ от повышающего трансформатора ТМПН 0,4/6кВ по кабельной линии подается на резервную ячейку №18 ЗРУ-6кВ на существующей подстанции ПС 35/6 кВ «Карабулак». Питающая сеть 0,4кВ для электроснабжения собственных нужд ДЭС выполнена от резервного автоматического выключателя ШСН-0,4 кВ из помещения блок-бокса ЗРУ 6/0,4 кВ кабельными линиями в траншее..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 4 квартал 2021 г. – 2 квартал 2022 г..

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 Максимальный размер земельного участка временное долгосрочное пользование на период разработки месторождения 1878,7 га, земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения (Постановление № 52/10 от 25.09.2018 г., Договор об аренде земельного участка №45-52/10 от 08.10.2018 г.);

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 Снабжение стройплощадки водой, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения. Для питьевых целей планируется использовать бутилированную воду, для производственных нужд (с водяных водозаборных скважин). Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – специальное, качество необходимой воды – непитьевая.;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления - 251,8832 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хоз-бытовые нужды - 247,1 м³, Технические нужды -4,7832 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты: 46°38'20.55"/64°52'52.97" Срок – до 13 ноября 2042 г. Вид – для добычи углеводородного сырья.;

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 На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период строительства - Дизель-генераторы, на период эксплуатации – существующие линии электропередач. Источники теплоснабжения: на период строительства и эксплуатации – электрообогреватели. Расход дизельного топлива – 2,2 т, битума - 1,5 т, краска – 0,06 т, песок -0,53 т, щебень -7,17 т, ПГС - 13,53 т, цемент - 0,15 т, асфальт - 1,27 т. На период эксплуатации расход топлива на ДЭС -0,738 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.

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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при строительстве: Железо (II, III) оксиды - 0.000535 т, Марганец и его соединения - 0.000046 т, Азота (IV) диоксид - 0.06638 т, Азот (II) оксид - 0.08586175 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.011 т, Сера диоксид - 0.0231 т, Углерод оксид - 0.055693 т, Фтористые газообразные соединения - 0.0000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000165 т, Диметилбензол - 0.005183 т, Проп-2-ен-1-аль -0.00264 т, Формальдегид - 0.00264 т, Уайт-спирит - 0.002467 т, Алканы C12-19 - 0.0302025 т, Взвешенные частицы - 0.00882 т, Мазутная зола теплоэлектростанций - 0.000042 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% - 0.0117833 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.040199 т. Суммарные выбросы при строительстве, т/период: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 0,0719505 т, 3 класс -0,18648205 т, 4 класс – 0,0858955 т, 0 класс – 0,002467 т, итого – 0.34679505 т. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при эксплуатации: Азота (IV) диоксид - 0.02214 т, Азот (II) оксид - 0.0288 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.00369 т, Сероводород - 0.000000071 т, Сера диоксид - 0.00738 т, Углерод оксид - 0.01845 т, Проп-2-ен-1-аль - 0.000886 т, Формальдегид - 0.000886 т, Алканы C12-19 - 0.00888527 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/период: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 0,023912071 т, 3 класс - 0,03987 т, 4 класс – 0,02733527 т, 0 класс – отсутствуют, итого – 0.091117341 т. Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу представлены в Приложении к Заявлению..

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 Объёмы сбросов - 0,026 т/период. наименования загрязняющих веществ: 1 класс – отсутствуют, 2 класс – Нитриты - 0,00003 т, 3 класс - Железо общее - 0,00022 т, Фосфаты- 0,0013 т, Азот аммонийный - 0,0018 т, Нитраты - 0,0057 т, 4 класс - Нефтепродукты -0,0000007 т, 0 класс - Взвешенные вещества - 0,0062 т, СПАВ-0,0003 т, БПК5 - 0,0104 т. Итого: 0,026 т. Согласно Заключению ГЭЭ на «Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ для месторождений Кумколь, Арысқум, ННТ Жосалы АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на 2021-2022 годы» №: KZ79VCZ00731222 от 23.11.2020 г., сточные воды сбрасываются в собственный биопруд..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименовани

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 Наименование отходов - Промасленная ветошь - 0.0254 т, Тара из-под лакокрасочных материалов - 0.0066 т, Твердые бытовые отходы – 0.4315 т, Огарки сварочных электродов - 0.00075 т, Строительные отходы – 0.2 т. Всего отходов – 0.66425 т/год, из них: опасные – 0,032 т/год, неопасные – 0,63225 т/год..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) При изучении рабочего проекта, на период строительства было выявлено 15 источников загрязнения атмосферы, 3 из которых являются организованными и 12 неорганизованные. Организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха является сварочный автономный генератор, передвижная дизельная электростанция, битумоплавильный котёл. Неорганизованными источниками являются электросварочный аппарат, покрасочные работы, площадка для инертных материалов (щебень, песок, ПГС), бетономешалка, гидроизоляция битумом, выемочно-земляные работы, обратная засыпка грунта, устройство оснований из ПГС, отсыпка основания рабочих площадок щебнем, покрытие асфальтом отмошков, пыление колёс от автотранспорта, выбросы от ДВС передвижных источников (не нормируются). Возможные источники воздействия на окружающую среду будут временными и займут непродолжительное время, и в данном случае не нормируется. Загрязнения воздуха при строительстве может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. Оба эти фактора будут непродолжительными. И будут иметь минимальное воздействие на людей и окружающую среду. На период эксплуатации было выявлено 2 организованных источника загрязнения атмосферы. Организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха является дизельная электростанция 1000 кВА и резервуар для дизтоплива объёмом 1 м³. На объекте используется спецтехника, выбросы, от которых носят временный характер и влияние их на окружающую среду минимально..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Кумколь оценивается как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Анализ расчета приземных концентраций на период строительства показал, что концентрации загрязняющих веществ, отходящих от источников вредных выбросов проектируемого объекта, не превышают ПДК по всем ингредиентам..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Контроль безопасного движения строительной спецтехники; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных

присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации. • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ. движение автотранспорта только по отведенным дорогам; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации. маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении, выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту. ~~Недропользователю (лицу) не предусмотрено использование технических средств привязки (геодезических) объектов.~~

- 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):

Мырзабеков Жомарт

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



