

KZ41RYS00384141

04.05.2023 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РУЮ ДЖАНКАРЛО, +77113367521, meshks@kpo.kz

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 обустройство скважины 9887 (СЗ_09). Обвязка и подключение Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК №400-VI от 02.01.2021 г. Раздел 2.Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. 2. Недропользование. 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, на данный объект не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение – одно из крупнейших месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993 году, составляют по газу 1303 Гм3 и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 200 км2. Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено

в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успеновка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) – одно из крупнейших месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993 году, составляют по газу 1303 Гм3 и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 200 км2. Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успеновка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается обвязка скважины 9887 (C3_09) и подключение ее шлейфа к Слоту УМС-1. Шлейф от скважины 9887 (C3_09) подключается к существующему слоту на УМС 1. Модуль производственной линии состоит из подземного шлейфа и его 10” наземного участка, включая соединения с опрессовочным коллектором / камерой пуска скребка. 2” патрубок закачки ингибитора коррозии, индикаторный купон коррозии и резервный патрубок закачки химреагентов устанавливаются на 8” наземной трубной обвязке (после HV-001) модуля производственной линии. На 10” производственной линии также устанавливаются датчики давления и переносной сигнализатор прохождения скребка. Для будущей установки блока закачки ингибитора коррозии и подключения патрубка закачки предусматривается строительство обвалованной площадки. 4” трубопровод от фонтанной арматуры скважины 9887 (C3_09) подключается к модулю факельной линии и затем к существующей линии сброса на горизонтальный факел в точке врезки 10-XXX-001. Модуль факельной линии состоит из 4” наземной факельной линии и панели розжига горизонтального факела с трубной обвязкой. Наземная 1” линия розжига и 2” запальная линия от модуля факельной линии врезается в существующие подземные линии, проложенные к горизонтальному факелу, в точках врезки. Модуль производственной линии и модуль факельной линии подключаются 1” трубной обвязкой от точки соединения с линией закачки химреагентов до 4” факельной линии. (факельные линии, амбар отжига существующие сооружения на площадке скв.9887 (C3_09) Газоконденсатная смесь из скважины 9887 (C3_09) проходит через фонтанную арматуру XV-001, XV-002, XV-003 и штуцерную задвижку HV-001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную трубную обвязку устья скважины WP-9884-WF-501-8"-F11 и направляется к слоту 10 УМС-W по подземному шлейфу 4-1500-WF-917-10"- PL CODE, который соединяется с УМС W, обеспечивая дальнейшую подачу скважинной жидкости скважины 9887 (C3_09) по существующему шлейфу 1W-1300-WF-010-6 -F11. Управление клапанами XV-002 и XV-003, предназначенными для быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекаем XV-001, управление которого осуществляется напрямую от панели управления устьевым оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии будет подаваться по 2” патрубку в шлейф после штуцерной задвижки HV-001, если объем пластовой воды в газоконденсатной смеси скважины будет превышать 1%. На участке после штуцерной задвижки HV-001 класс шлейфа меняется

с 10000# на 2500# в соответствии со стандартом ASME B31.4. Назначением существующего горизонтального факела с амбаром розжига является сведение к минимуму выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и улучшение безопасности на месторождении. Скважина 9887 (СЗ_09) оснащена новой системой розжига, которая служит для пуска существующего амбара для сжигания. 4" линия, подводимая к факелу, будет проложена от точки ниже ручной штуцерной задвижки НВ-002. В режиме эксплуатации штуцерная задвижка будет служить для снижения давления на устье скважины. Протяженность трубопровода 900м, Рабочее давление 220 бар изб, Рабочая температура 54 градС, Продолжительность строительства 11 мес..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство скважины 9887 (СЗ_09), обвязка и подключение. Площадка скважины 9887 (СЗ_09) размещена на территории с размерами в плане 76.00х43.41м. На площадке имеется огороженная зона размером 38.00х68.00м для будущей установки блока ингибитора коррозии, с тремя воротами, подъездной и аварийной дорогами, а также место для разворота и стоянки техники. Существующие сооружения на площадке скважины 9887 (СЗ_09): Монолитная железобетонная устьевая шахта; Сборные железобетонные плиты; Монолитная железобетонная площадка; Железобетонные фундаменты под буровую установку; Подземная 4 дюймовая факельная линия; Сборный железобетонный фундамент горелки; Амбар отжига. В состав проектируемых наземных сооружений на площадке скважины 9887 (СЗ_09) входят: Площадка обслуживания устьевого оборудования; Переходный мостик; Мачты прожекторного освещения с молниеотводом; Ветроуказатель; Опора маячка и сирены; Панель дистанционного терминала и силовой распределительный щит; Монолитные железобетонные площадки для опор трубной обвязки, кабельных лотков электрических кабелей и кабелей КИП; Монолитная железобетонная площадка для производственного модуля; Монолитная железобетонная площадка для переносной камеры запуска скребка; Подъездная и аварийная дорога к площадке скважины; Автомобильная парковка; Площадка блока ингибитора коррозии. В состав проектируемых подземных сооружений на площадке скважины 9887 (СЗ_09) входят: Основание из сборных железобетонных плит под 4 дюймовый трубопровод факельной линии; Основание из сборных железобетонных плит для 10 дюймового выкидного шлейфа; Бетонные кабельные каналы для электрических кабелей и кабелей КИП..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки выполнения данной деятельности: Строительство – 2025 – 2026 г. Эксплуатация – 2026 Предполагаемый срок постутилизации – 2037 г. Начало строительства планируется на 2025 год с продолжительностью строительных работ в 11 месяцев..

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 Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГМ Площадь застройки площадки скважины 9887 (СЗ_09) составляет 3791,36м². ;

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 Водопотребление: для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах и полив трав в период рекультивации, гидроиспытание трубопроводов) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, поставляемая подрядной компанией согласно договору. на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). Водоотведение: для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды (на период строительства) – 453,75 м³/год, хозяйственно-питьевые нужды

(на период эксплуатации) - 18,25 м³/год, производственные нужды (включая пылеподавление и полив трав в период рекультивации) - 7223 м³/год, производственные нужды (гидроиспытание трубопроводов) – 169 м³/год. От проектируемого объекта ближайший водный источник балка Куншубай находится на расстоянии 1509 м. Воздействия на данные поверхностные водные источники не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Объемы потребления воды: На период строительства: Хозяйственно-питьевые нужды: 453,75 м³/год. Производственные нужды: 7392 м³/год На период эксплуатации: Хозяйственно-питьевые нужды: 18,25 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады. На период эксплуатации водоснабжение предусмотрено на хозяйственно-питьевые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка 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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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 не предполагается.;

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

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 не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 Материалы необходимые для строительства: Щебень – 3105,50 т/период. Песок – 13565,90 т/период. ПГС – 2228,10 т/период. Грунтовка ГФ-021 - 0,025 т/период . Битум - 0,8852928 т/период. Эмаль ПФ-115 - 0,025 т/период. Электроды УОНИ 13/45 - 39 кг/год. Дизельное топливо для заправки спецавтотранспорта 7,6 т/период.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При реализации намечаемой деятельности риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют. Срок использования ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности – 11 месяцев..

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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период

строительства составит: На 2025 год – 0.7117452 г/с, 1.79125585 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 2-4 классу опасности. Всего при проведении строительных работ будут выбрасываться в атмосферный воздух 13 вредных веществ. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 0.001485 г/с, 0.000417 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0.0001278 г/с, 0.0000359 т/год, Азота (IV) диоксид – 0.0193537 г/с, 0.0024648 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0.0031451 г/с, 0.0004006 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0.001743 г/с, 0.00022 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сера (IV) оксид) – 0.040997 г/с, 0.005166 т/год, Углерод оксид – 0.099284 г/с, 0.012796 т/год, Фтористые газообразные соединения – 0.0001042 г/с, 0.00002925 т/год, Фториды неорганические плохо раст. – 0.000458 г/с, 0.0001287 т/год, Диметилбензол – 0.0625 г/с, 0.01688 т/год, Уайт-спирит – 0.03125 г/с, 0.00563 т/год, Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 0.018069 г/с, 0.001301 т/год, Пыль неорг. 70-20% двуокиси кремния – 0.4332284 г/с, 1.7457866 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период рекультивации составит: На 2025 год – 2.126661 г/с, 3.5040865 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 3 классу опасности. Всего при рекультивации будут выбрасываться в атмосферный воздух 2 вредных вещества. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 2.12587 г/с, 3.5040855 т/год, Пыль зерновая /по грибам хранения – 0.000791 г/с, 0.000001 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период эксплуатации составит: На 2026 год – 0.0401540 г/с, 1,1564490 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 2-3 классу опасности. Всего при эксплуатации будут выбрасываться в атмосферный воздух 5 вредных веществ. Сероводород (Дигидросульфид) – 0.0017760 г/с, 0.051139 т/год, Метан – 0.013300 г/с, 0.383915 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0.0190120 г/с, 0.547544 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.0059090 г/с, 0.170180 т/год, Смесь природных меркаптанов – 0.0001270 г/с, 0.003671 т/год..

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 При реализации намечаемой деятельности сброс загрязняющих веществ не предполагается.

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 площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. На период строительства образуется 6 вида отхода относящиеся к опасным и неопасным. Смешанные коммунальные отходы - 3,78125 т, смешанные отходы строительства и сноса - 22,478т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) - 0,00177 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ) – 0,00515 т, отходы сварки – 0,00058т, Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03 (геомембрана включая отходы от амбаров) – 27,63т. Всего за период строительства образуется 53,89675 т отходов. На период рекультивации образуется 3 вида отхода, по уровню опасности относящийся к опасным и неопасным отходам. смешанные коммунальные отходы - 0,0125 т, Смешанная упаковка (из-под семян) - 0,0189т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под мин.удобрений) – 0,070т Всего за период рекультивации на 2025 г образуется 0,2715 т отходов. На период эксплуатации образуется 2 вида отхода, по уровню опасности относящийся к опасным и неопасным отходам. Смешанные коммунальные отходы – 0,15т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования 05//05/01/05/01/06* – 894т.и Всего за период эксплуатации на 2026-2036 г образуется 894,15 т 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 – Уполномоченный орган по ООС. Заключение по рабочему проекту – Комплексная вневедомственная экспертиза..

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) Атмосферный воздух За период июль-август в 3 квартале 2022 года выброшено в атмосферу 646,93493 тонн загрязняющих веществ, уловлено и обезврежено 0,202 тонны ЗВ. В этот период в работе находились 231 источник, где 125 источников из общего количества относятся к организованным и 106 к неорганизованным. Два работавших источника оборудованы очистными сооружениями. С начала 2022 года (с 1 января по 31 августа) выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составили 2256,085 тонн при разрешенном объеме 12005,21522 тонн. На УКПГ-3 По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано. На УКПГ-2 По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано. На КПК По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано. На СДРН По данным инструментального контроля превышения нормативов НДВ не зафиксировано. На Эко-центре По данным инструментального контроля превышения нормативов НДВ не зарегистрировано. В сентябре 2022 года выброшено в атмосферу 636,141188 тонн загрязняющих веществ при разрешенном объеме 4995,80565 тонн. Уловлено и обезврежено 0,163 тонны ЗВ. В этот период в работе находилось 264 источника, из которых 134 относятся к организованным и 130 к неорганизованным. Суммарно за 3 квартал 2022 года выбросы ЗВ составили 1283,076088 тонн, уловлено и обезврежено 0,365 тонн ЗВ. Всего за 9 месяцев 2022 года (с 1 января по 30 сентября) в атмосферу выброшено 2892,226 тонн ЗВ, уловлено и обезврежено 0,578 тонн. Водные ресурсы Хозяйственно-бытовые сточные воды от АГК, совместно с поступившими сточными водами от КПК, УКПГ-2, УКПГ-3 (ПДТ/Инжиниринг), Экоцентра, из городка буровиков и Сателлитной станции, после биологической очистки на очистных сооружениях АГК по напорному трубопроводу отводятся для доочистки на биологические пруды. После доочистки сточные воды самотёком отводятся в пруды-накопители № 1 (выпуск 1) или № 2 (выпуск 2) АГК и повторно используются На Полигоне № 1 (выпуск 3) производится закачка очищенных производственных сточных вод от технологического процесса и попутно-пластовых сточных вод УКПГ-2. На Полигоне № 2 (выпуск 4) производится закачка: очищенных производственных сточных вод от технологического процесса (промстоки) и попутно-пластовых сточных вод КПК; промышленные сточные воды от установки УКПГ-3; Контроль соответствия качества очистки сточных вод на объектах КНГКМ утвержденным нормативам проводится в соответствии с Программой производственного экологического контроля и планами-графиками контроля нормативов ДС (Сдс) для хозяйственно-бытовых сточных вод и производственных и попутно-пластовых вод, направляемых на закачку. В течение 3 квартала 2022 года сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-накопитель №1 (выпуск 1) не производился. Сброс в пруд-накопитель №2 (выпуск 2) производился только в июле и августе. В период с 15 августа по 31 декабря 2022 года сброс в пруд-накопитель №2 приостановлен по техническим причинам, т.к. идет наполнение биопрудов водой для подготовки к зимнему периоду. Качество очистки хозяйственных сточных вод АГК в точке сброса в пруд-накопитель № 2 (выпуск 2) по среднеквартальным концентрациям соответствует нормативам Сдс по всем показателям за исключением фосфатов Качество очистки технологических и попутно-пластовых сточных вод, закачиваемых в подземные горизонты Полигона №1 (выпуск 3) и Полигона 2 (выпуск 4) в 3 квартале 2022 года по среднеквартальным концентрациям соответствует нормативам Сдс по нормируемым показателям. Объем повторного использования сточных вод за 3 квартал составил 34745.5 м³. Всего за 9 месяцев 2022 года (с 1 января по 30 сентября) вторичное использование сточных вод было осуществлено в объеме 70041.5 м³..

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 В результате осуществления намечаемой деятельности возможно увеличение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также увеличение количества образуемых отходов. Воздействие будет носить локальный характер в период строительства и эксплуатации объекта. На период строительства, эксплуатации и рекультивации объекта предварительно проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут: битумный котел, разгрузка строительных материалов,

покрасочные и сварочные работы, выемка и засыпка грунта, гидроизоляция битумом и земляные работы при рекультивации, работа специальной техники и автотранспорта. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят 1.79125585 т. Воздействия, оказываемые в период строительства, локальное по масштабу, средней продолжительности по времени и незначительное по интенсивности. В период рекультивации основными источниками загрязнения являются: снятие ПСП, хранение ПСП, выравнивание и рыхление поверхности перед нанесением ПСП, нанесение (возврат) ПСП, боронование поверхности, работы с семенами и минеральными удобрениями. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период рекультивации составят 3.5040865 т. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будут запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 1,1564490 т. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, локальное по масштабу, многолетнее по времени и незначительное по интенсивности. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не предполагается. Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство скважины 9887 (СЗ_09), обвязка и подключение. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный покров не ожидается. Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют. Строительство и эксплуатация объекта при соблюдении природоохранных мероприятий окажет минимальное негативное влияние на животный и растительный мир. Загрязнение поверхностных и подземных вод не предусматривается. Уровень воздействия работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. В связи с удаленностью от населенного пункта, воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. При соблюдении всех решений, воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства и эксплуатации по реализации данной деятельности можно оценить, как воздействие низкой значимости.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При реализации данной деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные достижения целей намечаемой деятельности и варианты ее осуществления не предусматриваются. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Александр Ни

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

