

KZ73RYS01338433

04.09.2025 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 "КоЖаН", 060011, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 010440005294, ЧЖАН У, +77272598903, MURAT.KUSANOV@KOZHAN.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) Согласно пп 12.1 п 12 раздел 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность «Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон» относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Целью настоящего проекта является строительство нефтепровода от м/р Морское до центрального ПССН «Каратон». Проектируемый трубопровод предназначен для перекачки товарной нефти (рабочее давление 100 Атм) от УПН м/р «Морское» до пункта сбора и сдачи нефти «Каратон», где находится два вертикальных стальных резервуара, объемом 2000 м3 и далее направляется на сдачу в систему АО «КазТрансОйл». Общая протяженность промыслового нефтепровода – 60 000м..

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) Намечаемая деятельность относится к виду деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1. Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон выполняется впервые. Так как по данной работе ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, невозможно описать существенных изменений. Проектом предусмотрено строительство нефтепровода протяженность промыслового нефтепровода – 60 000м (Ø159х8мм. L=60000м).;
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) нет .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылыойского района, Атырауской области Республики Казахстан. Трасса нефтепровода протяжённостью 60 км проходит от месторождения Морское до (ПССН) Каратон. Трасса

трубопроводов и места площадки выбрана по критериям оптимальности, т.е. приведенные затраты при сооружении, техническом обслуживании, включая затраты на мероприятия по обеспечению сохранности окружающей среды, а также металлоемкость, конструктивные схемы прокладки, безопасность, заданное время строительства, наличия дорог и др. Трасса трубопроводов и место расположения площадок согласована Заказчиком..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектируемая линия берет начало в точке подключения от существующих РВС на УПН «Морское». Далее линия следует в надземном исполнении до площадки ЦНС-63/700 и до ПНК- Проектируемый нефтепровод с рабочим давлением 5,67 МПа и температурой 80 °С, согласно проекту запроектирован из стеклопластиковых труб Ø159х8 мм. Проектируемый нефтепровод от УПН «Морское» до ПССН «Каратон» снабжен охранной отсекающей арматурой в колодцах на ПК50, ПК123, ПК190, ПК265+38, ПК331. Протяженность нефтепровода составляет – 60000м. (Ø159х8мм. L=60000м). Далее линия следует до точки подключения к РВС на территории ПССН «Каратон» в надземном исполнении. Точки подключения нефтепровода в начале и конце трассы приняты согласно Техническому условию выданное АО «Кожан». Началом трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м3 на территории УПН «Морское». Давление в начале подключения $P_{\text{раб.}} = 5,67 \text{ МПа}$ ($P_{\text{расч.}} = 6,5 \text{ МПа}$) Конец трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м3 на территории ПССН «Каратон». Давление в конце подключения $P_{\text{раб.}} = 0,1 \text{ МПа}$ ($P_{\text{расч.}} = 1,6 \text{ МПа}$) Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития месторождения «Морское» расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: Экспликация зданий и сооружений: Площадка печей подогрева нефти; Площадка насосной; Разбивочный план разработан в соответствии с требованиями п.5 ГОСТ 21.508-2020. Соответствует всем Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны. Производительность насосного агрегата – 63 м3/ час Перекачиваемая среда - Нефтяная эмульсия Мощность - 220 кВт Давление на выходе - 5,67 МПа Высота напора-700м Производительность Подогревателя нефти ПНК-1,9-1150,0 т/сутки Тепловая мощность-1,9 Гкал/час Рабочее давление- 0,25-0,4 МПа Температура нагрева-100 0С.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью настоящего проекта является строительство нефтепровода от м/р Морское до центрального ПССН «Каратон». Проектируемый трубопровод предназначен для перекачки товарной нефти (рабочее давление 100 Атм) от УПН м/р «Морское» до пункта сбора и сдачи нефти «Каратон», где находится два вертикальных стальных резервуара, объемом 2000 м3 и далее направляется на сдачу в систему АО «КазТрансОйл». •□ Строительство нефтепровода Ø159х8мм. L=60000м.; •□ Монтаж охранных колодцев размером 3х3 (м) в количестве – 5 ед.; •□ Монтаж печи подогрева нефти ПНК-1,9 – 2 ед; •□ Монтаж насосной станций для внешней перекачки товарной нефти ЦНС-63/1050 – 2ед; Проектируемый нефтепровод запроектирован от точки подключения ТП-1 на территории УПН «Морское», конец трассы нефтепровода ТП -2 является существующие входные трубопроводы нефти в РВС на ПССН «Каратон». Материальное исполнение трубопровода –СВТ. Общая протяженность промыслового нефтепровода – 60 000м. Объемно-планировочные и конструктивные решения Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК. Принятые объемно-планировочные и конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения: Укрытия для насосов; Опоры под трубопроводы в точке подключения; Площадка под ЦНС-63/1050 N1,2; Площадка печей подогрева нефти ПНК-1,9 N1,2; Колодец монолитный Км-1; Фундамент под станцию управления Фм-1; Фундамент под КТПН; Фундамент под ВМО-16; Фундамент под щит силовой; Площадка под ДЭС; Кабельная эстакада. Инженерные сети Проектные решения по проектированию инженерных сетей представлены в соответствующих разделах. Инженерные сети различного назначения запроектированы с соблюдением требований соответствующих нормативных документов на их проектирование, с учетом взаимного размещения с технологическими сооружениями в плане. Прокладка технологических трубопроводов предусмотрена преимущественно подземно с соблюдением санитарных и противопожарных норм, правил безопасности. Прокладка кабелей электроснабжения и автоматизации предусмотрены по существующей эстакаде местами по проектируемой эстакаде. Благоустройство территории В рамках данного

проекта благоустройство территории не предусмотрено, поскольку территория ранее была благоустроена. Основные проектные решения Для обеспечения проезда в условиях сорových участков при строительстве нефтепровода в рамках данного проекта предусмотрено устройство технологической насыпи. Проектируемый нефтепровод в отдельных местах проходит по сорovým участкам, что затрудняет движение строительно-монтажной техники. В связи с этим принято решение размещать нефтепровод и технологическую дорогу в едином теле насыпи. Подготовительные работы Перед началом строительства, с поверхности основания насыпи удаляют кустарники, камни, мусор и другие посторонние предметы. При выравнивании поверхности основания дороги в проекте предусмотрена засыпка грунтом ям на участках нарушенных земель (выработка грунта), понижения рельефа (где это необходимо) с уплотнением и планировкой этих участков и срезка грунта на участках где необходимо обеспечить продольные и поперечные нормативные уклоны. Земляные работы Объемы земляных работ составляют следующие виды: • устройство земляного полотна; • устройство выемок; • планировка верха земляного полотна; Наименьший коэффициент уплотнения грунта при переходном типе дорожной одежды в V дорожно-климатической зоне 0.95 Объемы земляных работ подсчитаны методом поперечных профилей..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период строительства – 2025-2028 год. .

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 Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылыойского района, Атырауской области Республики Казахстан. Трасса нефтепровода протяжённостью 60 км проходит от месторождения Морское до (ПССН) Каратон.. Строительство нефтепровода Ø159x8мм. L=60000м.; Координаты угловых точек 1. Широта 45°59'27.08"С Долгота 53°12'17.12"В 2. Широта 45°59'34.12"С Долгота 53°12'33.71"В 3. Широта 45°59'38.78"С Долгота 53°12'32.46"В 4. Широта 46° 2'13.50"С Долгота 53°15'4.90"В 5. Широта 46° 3'44.49"С Долгота 53°14'23.63"В 6. Широта 46° 6'15.91"С Долгота 53°14'43.14"В 7. Широта 46° 6'51.25"С Долгота 53°14'59.71"В 8. Широта 46° 9'2.56"С Долгота 53°16'19.01"В 9. Широта 46°11'23.96"С Долгота 53°18'30.10"В 10. Широта 46°12'33.46"С Долгота 53°20'37.39"В 11. Широта 46°12'40.03"С Долгота 53°21'9.54"В 12. Широта 46°14'41.84"С Долгота 53°21'15.12"В 13. Широта 46°15' 12.97"С Долгота 53°21'7.40"В 14. Широта 46°15'35.15"С Долгота 53°21'8.20"В 15. Широта 46°16'28.90"С Долгота 53°21'25.69"В 16. Широта 46°24'31.39"С Долгота 53°25'58.84"В 17. Широта 46°25'22.30"С Долгота 53°30'22.12"В 18. Широта 46°25'28.40"С Долгота 53°30'31.96"В 19. Широта 46°25'19.40"С Долгота 53°30' 46.63"В 20. Широта 46°25'17.47"С Долгота 53°30'44.20"В;

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 Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 2737,5м3/цикл за весь период работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 2737,5м3/цикл за весь период работ.;

объемов потребления воды Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода

воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м3/цикл за весь период работ.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылыойского района, Атырауской области Республики Казахстан. Трасса нефтепровода протяжённостью 60 км проходит от месторождения Морское до (ПССН) Каратон.. Строительство нефтепровода Ø159х8мм. L=60000м.; Координаты угловых точек 1. Широта 45°59'27.08"С Долгота 53°12'17.12"В 2. Широта 45°59'34.12"С Долгота 53°12'33.71"В 3. Широта 45°59'38.78"С Долгота 53°12'32.46"В 4.

Широта 46° 2'13.50"С Долгота 53°15'4.90"В 5. Широта 46° 3'44.49"С Долгота 53°14'23.63"В 6. Широта 46° 6'15.91"С Долгота 53°14'43.14"В 7. Широта 46° 6'51.25"С Долгота 53°14'59.71"В 8. Широта 46° 9'2.56"С Долгота 53°16'19.01"В 9. Широта 46° 11'23.96"С Долгота 53°18'30.10"В 10. Широта 46° 12'33.46"С Долгота 53°20'37.39"В 11. Широта 46° 12'40.03"С Долгота 53°21'9.54"В 12. Широта 46° 14'41.84"С Долгота 53°21'15.12"В 13. Широта 46° 15'12.97"С Долгота 53°21'7.40"В 14. Широта 46° 15'35.15"С Долгота 53°21'8.20"В 15. Широта 46° 16'28.90"С Долгота 53°21'25.69"В 16. Широта 46° 24'31.39"С Долгота 53°25'58.84"В 17. Широта 46° 25'22.30"С Долгота 53°30'22.12"В 18. Широта 46° 25'28.40"С Долгота 53°30'31.96"В 19. Широта 46° 25'19.40"С Долгота 53°30'46.63"В 20. Широта 46° 25'17.47"С Долгота 53°30'44.20"В;

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 объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение потребителей по 0,4кВ производится от существующего КТПН 250кВА. Канализация электроэнергии на площадке запроектирована с использованием кабельных линий электропередачи. Все кабельные линии запроектированы с медными токопроводящими жилами с изоляцией из ПВХ пластика не поддерживающего горения бронированные и небронированные типа ВБбШвнг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2025 год Всего: 3,175469325г/с; 11,33632621т/год Железо оксиды 3 -Кл опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соедин 2-Кл опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл опасн; 5,8000000Е-08 г/с; 3,1100000Е-09 т/год; 2-Этоксизтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл опасн; 0,14444444444 г/с; 0,0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен частицы 3-Кл опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год; Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2026 год Всего: 3,175469325г/с; 11,33632621т/год Железо оксиды 3 -Кл опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соедин 2-Кл опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл опасн; 5,8000000Е-08 г/с; 3,1100000Е-09 т/год; 2-Этоксизтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл опасн; 0,14444444444 г/с; 0,0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен частицы 3-Кл опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год; Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2027 год Всего: 3,175469325г/с; 11,33632621т/год Железо оксиды 3 -Кл опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соедин 2-Кл опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл опасн; 5,8000000Е-08 г/с; 3,1100000Е-09 т/год; 2-Этоксизтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл опасн; 0,14444444444 г/с; 0,0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен частицы 3-Кл опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год; Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2028 год Всего: 3,175469325г/с; 11,33632621т/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 Сброс загрязняющих веществ отсутствует..

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 Вид деятельности входит приложению 1 Правил ведения выбросов и переноса загрязнителей. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших

доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Основными отходами при реализации проекта являются: Промасленные отходы (ветошь) - образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Коммунальные отходы - представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором и т.д. Отходы при строительстве – 3,7646 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,01461т/год. Не опасные отходы: Коммунальные отходы – 3,750т/год..

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Кожан» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. АО «Кожан» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Кожан». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г.

Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 3 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период работы, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров..

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 варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Zhang Wu

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

