

KZ56RYS01859629

07.08.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауская теплоэлектроцентраль", 060005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 9, 970740002267, АЛЕНОВ МАКСОТ КУАНЫШКАЛИЕВИЧ, 87122327715, 87783147527, ANPS@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) Проектно-сметная документация (далее ПСД) «Строительство газопровода-отвода и пункта подготовки газа (далее ППГ) для газотурбинной электростанции мощностью 210 МВт в г. Атырау». Виды намечаемой деятельности и объекты приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относятся к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1)..

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода-отвода и пункта подготовки газа (далее ППГ) для газотурбинной электростанции мощностью 210 МВт в г. Атырау» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.;
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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода-отвода и пункта подготовки газа (далее ППГ) для газотурбинной электростанции мощностью 210 МВт в г. Атырау» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Присоединение газопровода-отвода на АГРС «АТЭЦ» производится на 95,5 км к МГ «Макат – Северный Кавказ» и Лупингу МГ «Макат – Северный Кавказ» на территории г.а Атырау Газопровод-отвод на АГРС «АТЭЦ» с сопутствующими объектами и инженерными

сетями расположены на территории подчиненной маслихату города Атырау, за пределами административных границ города, подводящий газопровод на ППГ с ДКС и ГРП «ТЭЦ» проходит частично в границах города Атырау, следуя до площадки ТОО «Атырауская ТЭЦ». Таблица 1 - Географические координаты: № пп Наименование WGS 84 Точность определения координат, м Широта Долгота

Магистральный газопровод-отвод от МГ «Макат-Северный Кавказ» 1 Начало трассы ПК0+0.00 47°22' 56.98591" 52°12'09.25573" 0,5 2 ОК-1 47°22'45.65798" 52°12'08.99806" 0,5 3 Тройник 47°22'44.03141" 52°12'08.96153" 0,5 4 ОК-3 47°22'40.79279" 52°12'08.88742" 0,5 5 УЗОУ 47°22'34.31548" 52°12' 08.74009" 0,5 6 Угол 1 47°22'15.87427" 52°12'08.32078" 0,5 7 Угол 2 47°20'03.61532" 52°11'52.17339" 0,5 8 Угол 3 47°18'35.52281" 52°11'50.51865" 0,5 9 Угол 4 47°17'22.65377" 52°11'56.24427" 0,5 10 Угол 5 47°17'01.72140" 52°12'17.77151" 0,5 11 Угол 6 47°15'32.14380" 52°12'30.21295" 0,5 12 Угол 7 47°15'19.26418" 52°12'45.72297" 0,5 13 Угол 8 47°15'02.55069" 52°13'03.28161" 0,5 14 Угол 9 47°14'59.88638" 52°13'06.30017" 0,5 15 Угол 10 47°14'45.55258" 52°13'49.15049" 0,5 16 КУ-1 47°14'41.45003" 52°13'51.71197" 0,5 17 Угол 11 47°13'43.06827" 52°14'28.15058" 0,5 18 Угол 12 47°09'06.36169" 52°11'35.41322" 0,5 19 Угол 13 47°08'28.42206" 52°10'50.84293" 0,5 20 Угол 14 47°08'11.62412" 52°10'32.64797" 0,5 21 Угол 15 47°07'40.78694" 52°10'04.49190" 0,5 22 Угол 16 47°07'12.08866" 52°09'54.85505" 0,5 23 Угол 17 47°06'55.03238" 52°09'50.74804" 0,5 24 Угол 18 47°06'49.53927" 52°09'35.15096" 0,5 25 Угол 19 47°06'11.69624" 52°07'36.74276" 0,5 26 Угол 20 47°05'33.42600" 52°06'20.33680" 0,5 27 Угол 21 47°05'20.70135" 52°06'02.28597" 0,5 28 Угол 22 47°05'24.70616" 52°04'50.17406" 0,5 29 Угол 23 47°03'50.67985" 52°01'28.65986" 0,5 30 УПОУ 47°03'43.75635" 52°01'17.23066" 0,5 31 Тройник-отвод 47°03'41.60346" 52°01' 13.67762" 0,5 32 ОК-4 47°03'40.99850" 52°01'14.46970" 0,5 33 Заглушка 47°03'40.39170" 52°01' 15.25003" 0,5 34 ОК-5 47°03'39.45598" 52°01'10.13267" 0,5 35 Конец трассы 47°03'33.00775" 52°00' 59.48974" 0,5 Магистральный газопровод-отвод от лупинг МГ «Макат-Северный Кавказ» (газопровод подключения) 35 Угол 1 47°22'58.86979" 52°12'08.10661" 0,5 36 Угол 2 47°22'45.67421" 52°12' 07.80659" 0,5 37 Угол 3 47°22'44.04391" 52°12'07.76953" 0,5 38 Угол 4 47°22'44.03141" 52°12' 08.96106" 0,5 Охранный кран 1 39 ОК-1 угол 1 47°22'45.80305" 52°12'09.23686" 0,5 40 ОК-1 угол 2 47°22'45.51158" 52°12'09.23023" 0,5 41 ОК-1 угол 3 47°22'45.51658" 52°12'08.75342" 0,5 42 ОК-1 угол 4 47°22'45.80806" 52°12'08.76005" 0,5 Охранный кран 1.1 43 ОК-2 угол 1 47°22' 45.81555" 52°12'08.04529" 0,5 44 ОК-2 угол 2 47°22'45.52427" 52°12'08.03866" 0,5 45 ОК-2 угол 3 47°22'45.52908" 52°12'07.56185" 0,5 46 ОК-2 угол 4 47°22'45.82075" 52°12'07.56848" 0,5 Охранный кран 2 47 ОК-3 угол 1 47°22'40.93603" 52°12'09.12913" 0,5 48 ОК-3 угол 2 47°22' 40.64455" 52°12'09.12251" 0,5 49 ОК-3 угол 3 47°22'40.64955" 52°12'08.64571" 0,5 50 ОК-3 угол 4 47°22'40.94103" 52°12'08.65234" 0,5 Узел запуска очистного устройства 51 УЗОУ угол 1 47°22' 35.39397" 52°12'09.38461" 0,5 52 УЗОУ угол 2 47°22'33.22409" 52°12'09.33527" 0,5 53 УЗОУ угол 3 47°22'33.23710" 52°12'08.09565" 0,5 54 УЗОУ угол 4 47°22'35.40698" 52°12'08.14498" 0,5 Крановый узел 1 55 КУ-1 угол 1 47°14'41.64786" 52°13'51.84596" 0,5 56 КУ-1 угол 2 47°14'41.37985" 52°13'52.01439" 0,5 57 КУ-1 угол 3 47°14'41.25241" 52°13'51.57711" 0,5 58 КУ-1 угол 4 47°14'41.52041" 52°13'51.40867" 0,5 Узел приёма очистного устройства 59 УПОУ угол 1 47°03'44.97403" 52°01'17.63891" 0,5 60 УПОУ угол 2 47°03'43.88327" 52°01'19.05403" 0,5 61 УПОУ угол 3 47°03'42.52948" 52°01'16.81933" 0,5 62 УПОУ угол 4 47°03'43.62022" 52°01'15.40421" 0,5 Охранный кран 3 63 ОК-4 угол 1 47°03'41.21639" 52°01'14.47.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» будут созданы условия для поставок природного газа для газоснабжения проектируемой ГТЭС и подачи газа на существующие энергообъекты Атырауской ТЭЦ с учетом перспективного расширения и выноса мощностей действующей АГРС «ТЭЦ-Иргиз». Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Объекты МГ: • Газопровод-отвод от точки врезки к МГ «Макат – Северный Кавказ» и Лупинг МГ «Макат – Северный Кавказ» до АГРС «АТЭЦ» с рабочим давлением 7,35 МПа (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1СУ, класс прочности К52 ГОСТ 31447-2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 720x10÷12 мм, толщиной покрытия не менее 2,5 мм), общей протяженностью 46 км с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение площадок линейных сооружений, кабель ВОЛС, антенны системы связи, системой ЭХЗ); • Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к

МГ «Макат – Северный Кавказ» (Труба стальная электросварная прямошовная из стали марки 10Г2ФБЮ, класс прочности К60 ГОСТ 20295-85 размерами 1420х18 мм, с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ 31448-2012), протяженностью 0,6 км;

Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к МГ «Лупинг Макат – Северный Кавказ» (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1СУ, класс прочности К52 ГОСТ 31447-2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 1020х15 мм, толщиной покрытия не менее 3 мм), протяженностью 0,6 км;

• АГРС «АТЭЦ» – автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция $R_{вх}=3,2\div 7,35$ МПа, $D_{вх}=426$ мм, $Q_{вх}=225\ 000$ нм³/час, $R_{вых1}=1,2$ МПа, $D_{вых1}=426$ мм, $Q_{вых1}=150\ 000$ нм³/час, $R_{вых2}=1,2$ МПа, $D_{вых2}=426$ мм, $Q_{вых2}=150\ 000$ нм³/час, исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, коммерческого учета расхода газа, подогрева и редуцирования давления газа с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение АГРС, кабель ВОЛС, системой ЭХЗ) подъездной автодорогой. Объекты наружных сетей газоснабжения: • Подводящий газопровод на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» с рабочим давлением 1,2 МПа $D_{н630\times 8}$ мм (Труба стальная электросварная прямошовная марка стали 17Г1С ГОСТ 10705-80, с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием ГОСТ 31448-2012), протяженностью 1-нитка - 7,23 км, 2-нитка – 6,92 км. • ППГ с ДКУ - пункт подготовки газа с дожимными компрессорными установками блочно-комплектный исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, узлом учета расхода газа и дожимными компрессорами: Входная линия $R_{вх}=1,12\div 1,2$ МПа, $D_{н325}$, $Q_{вх}=76,0$ тыс.нм³/час, Выходная линия-1: ДКУ: 3+1 $R_{вых}=4,0$ МПа, $D_{н250}$, $Q_{вых1}=18,5\div 55,0$ тыс.нм³/час. Выходная линия-2: ДКУ: 1+0 $R_{вых}=1,9$ МПа, $D_{н150}$, $Q_{вых2}=21,0$ тыс.нм³/час. Производительность оборудования принята согласно заданию на проектирование и техническим условиям АО «Интергаз Центральная Азия», приложение 4. С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» будут созданы условия для поставок природного газа для газоснабжения проектируемой ГТЭС и подачи газа на существующие энергообъекты Атырауской ТЭЦ с учетом перспективного расширения и выноса мощностей действующей АГРС «ТЭЦ-Иргиз». Основные показатели по генплану: Площадка ОК-1 площадь участка в границах ограждения

- 22,0 м²; плотность застройки
- 16,00 м² площадь покрытия из ПГС

- 0,0090 га; площадь застройки
- 24,0%; площадь покрытия
- 52,00 м² П.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование проектных охранных коридоров инженерных коммуникаций. Площадки охранных кранов ОК-1, ОК-1.1, ОК-2 Площадки расположены на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 9х10м, со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н700}$ $P_{н80}$ с трубопроводами обвязки – 1 ед.; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 3 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом $D_{н100}$ $P_{н80}$ – 1 ед.; □ Свеча продувочная $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; □ Стояк отбора газа $D_{н50}$ $P_{н80}$ – 2 ед. • Электроизолирующая муфта $D_{н700}$ $P_{н80}$ – 1 ед. (ОК-1, ОК-1.1); • Узел подключения (ОК-1, ОК-1.1). Площадка УЗОУ Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 67х26м и мачты антенны связи (МАС) 15х15м, со следующими зданиями и сооружениями: • Камера запуска очистного и диагностирующего устройства (УЗОУ) $D_{н700}$ $P_{н80}$ с трубопроводами обвязки – 1 ед.; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н700}$ $P_{н80}$ – 2 ед.; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 4 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки $D_{н150}$ $P_{н80}$ – 2 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом для надземной установки $D_{н50}$ $P_{н80}$ – 3 ед.; □ Продувочная свеча $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; □ Электроизолирующая вставка $D_{н700}$ $P_{н80}$ для надземной установки – 1 ед.; □ Электроизолирующая вставка $D_{н200}$ $P_{н80}$ для надземной установки – 1 ед.; □ Электроизолирующая вставка $D_{н50}$ $P_{н80}$ для надземной установки – 1 ед.; • Блок-бокс СЛТМ; • Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой. • Мачтовая трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты; • Мачта антенны связи $H=30$ м в отдельном ограждении 15х15 м; Площадка линейного кранового узла КУ-1 Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 24х11м со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н700}$ $P_{н80}$ с трубопроводами обвязки – 1 ед.; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 3 ед.; □ Продувочная свеча $D_{н200}$ $P_{н80}$ – 1 ед. с молниеотводом

отдельно стоящим; □ Стояк отбора газа DN50 PN80 – 2 ед. • Блок-бокс СЛТМ; • Мачтовая трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты. Площадка узла приема очистного устройства (УПОУ) Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению УПОУ 63х45м, конденсатосборник 54х19м со следующими зданиями и сооружениями: • Камера приема очистного и диагностирующего устройства (УПОУ) DN700 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN700 PN80– 2 ед.; □ Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN200 PN80– 4 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки DN200 PN80– 2 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки DN150 PN80– 2 ед.; □ Кран шаровой с ручным приводом для надземной установки DN50 PN80 – 3 ед.; □ Продувочная свеча DN200 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; □ Электроизолирующая вставка DN700 PN80 для надземной установки – 1 ед.; □ Электроизолирующая вставка DN200 PN80 для надземной установки – 1 ед.; □ Электроизолирующая вставка DN50 PN80 для надземной установки – 1 ед.; • Консольный кран; • Блок-бокс СЛТМ; • Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; • Конденсатосборник; □ Конденсатопровод ; □ Узел установки редукторов; □ Узел газопровод подрыва; □ Узел выгрузки шлама и конденсата; • Комплексная трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты; Площадка охранного крана ОК-3 Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 5х5 м, со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом .

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства объекта: II квартал 2027 года (май). Продолжительность строительства – 18 месяцев. Завершения строительства объекта - III квартал 2028 года (сентябрь), с IV кв. 2028 г. – ПНР. Начало эксплуатации: II квартал 2029 года (апрель). Эксплуатация объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Срок эксплуатации – 30 лет. Предполагаемый срок постутилизации объекта – 2058 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
Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ». Предполагаемый срок использования земельных участков - временное. Планируемый период проведения СМР 2027-2028 гг. Предполагаемый срок использования земельных участков в период эксплуатации: до 31.12.2058 г. Основные показатели по генеральному плану приведены в таблице 1. Таблица 1 - Основные показатели по отводу земельных участков в постоянное и временное землепользование, га № Название Ед. изм. Кол-во Площадь, га Площадь, испрашиваемая на праве временного возмездного краткосрочного землепользование на период строительства 1 Газопровода-отвода от точки врезки к МГ «Магат – Северный Кавказ» и Лупинг МГ «Магат – Северный Кавказ» до АГРС «АТЭЦ» с шириной полосы отвода 47 мкм 46 216,2000 1.1 Охранный крановый узел (ОК-1, ОК-1.1, ОК-2) с размером площадки 10х9 м ед.3 0,0270 1.2 УЗОУ с размером площадки 67х26 м ед.1 0,1742 1.2.1 Мачта антенны связи с размером площадки 15х15 м ед.1 0,0225 1.2.2 ВЛ ЭХЗ и анодное поле (300х8 м) ед.1 0,024 1.3 Линейный крановый узел (КУ-1) с размером площадки 24х11м ед.1 0,0264 1.3.1 ВЛ ЭХЗ и анодное поле (300х8 м) ед.1 0,024 1.4 УПОУ с размером площадки 63х45 м ед.1 0,2835 1.4.1 Конденсатосборник с размером площадки 54х19 м ед.1 0,1026 1.4.2 ВЛ ЭХЗ и анодное поле (300х8 м) ед.1 0,024 1.5 Охранный крановый узел (ОК-3) с размером площадки 5,0х5,0 м ед.1 0,0025 1.6 Охранный крановый узел (ОК-4) с размером площадки 9,0х8,0 м ед.2 0,0072 2 Автоматизированная блочно-комплексная газораспределительная станция (АГРС) с размером площадки 100 х100 м ед.1 1,0000 2.1 ВЛ ЭХЗ и анодное поле (300х8 м) ед.1 0,0240 3 Подводящий газопровод на ППГ с ДКС и ГРП «ТЭЦ» ширина полосы отвода 40 м км6 24,0000 4 Заменяемый участок км1,0 4.1 МГ «Магат – Северный Кавказ» с шириной полосы отвода 30 м км0,5 1,5000 4.2 МГ «Лупинг Магат – Северный Кавказ» с шириной полосы отвода 31мкм0,5 1,5500 5 Подъездная автодорога км Подъезд к КУ-1 Подъезд к УПОУ и АГРС ;

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 Водоснабжение в период строительства предусматривается на: ☐ питьевых нужд – бутилированная, привозная; ☐ хоз-бытовые нужды - привозная из ближайших водопроводных сетей. ☐ производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей и для гидроиспытания на договорной основе. В период эксплуатации предусматривается использование воды на: ☐ питьевые нужды – бутилированная, привозная; ☐ хоз бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Трасса проектного газопровода пересекает сеть каналов сельскохозяйственного назначения, куда насосом подается вода из р. Урала в весенний и летний период и производственного назначения.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее. Предусматривается использование воды на производственные нужды (гидроиспытание магистрального газопровода-отвода), хоз-бытовые нужды. Водоснабжение в период эксплуатации: хоз-бытовые нужды.;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих - 1579,50 м3/период; мойка транспорта – 54 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 5, 4 м3/период, гидроиспытание – 13060,75 м3/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 45,625 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. На период эксплуатации сброс в поверхностные водные объекты также не будет осуществляться.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. На территории проектируемого объекта полезных ископаемых, числящиеся на Государственном учете запасов полезных ископаемых РК, с утвержденными запасами твердых, общераспространенных полезных ископаемых, углеводородного сырья и подземных вод отсутствуют (заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» №J-43059-NOA от 16.07.2026 г.);

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г. – Приложение 4). На участке зеленые насаждения подпадающих под снос отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается пользоваться животным миром. На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г. – Приложение 4). Использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных на участке намечаемой деятельности не будет осуществляться.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается пользоваться животным миром. На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г. – Приложение 4). Использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных на участке намечаемой деятельности не будет осуществляться.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается пользоваться животным миром. На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление

природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г. – Приложение 4). Использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных на участке намечаемой деятельности не будет осуществляться.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается пользоваться животным миром. На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г. – Приложение 4). Использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных на участке намечаемой деятельности не будет осуществляться.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Сырье и материалы (объемы и сроки использования) на период строительство: разработка грунта - 3399504,12 м³, обратная засыпка - 3399504,12 м³, электроды (Э42) - 84,69 кг, электроды (Э55, МГ) - 200,12 кг, электроды (Э46) - 15,75 кг, электроды (Э55) - 200,12 кг, электроды (Э38, Э42, Э46, Э50) - 2042,006 кг, проволока - 1853 кг, пропан-бутановая смесь - 2269,8 кг, припой оловянно-свинцовые в чушках бессурьмянистые - 0,081 т, расход ЛКМ при строительстве: грунтовка ГФ-021 - 0,114 т, грунтовка битумная - 0,537 т, эмаль ХВ-124 - 0,011 т, эмаль ПФ-133 - 0,006 т, эмаль ПФ-115 - 0,16 т, растворитель уайт-спирит - 0,026 т, растворитель - 0,008 т, битум - 11,969 т, мастика - 3,547 т, ацетилен – кислород - 2,9 кг, кислород - 2671,04 кг, расход инертных материалов: песок природный - 931,68 м³, щебень – 897,42 м³, песчано-гравийная смесь - 22799,21 м³, срез ПСП - 2943,04 м³. Трубы, оборудование, строительные машины и механизмы, строительные материалы от складов Генподрядчика на договорной основе, автотранспортом поступают на производственный участок. Обеспечение строительства инертными (ПГС, песок) материалами предусматривается с доставкой, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Подрядчика. Сроки использования на период СМР - 18 месяцев. На период эксплуатации электроснабжение будет от существующих ЛЭП. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производится от дизельных электростанций.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Реализация решений, предусмотренных проектом, носит относительно временный характер, в связи с этим дополнительных к существующим рисков истощения используемых природных ресурсов не ожидается..

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 в период строительства: 2,181269347 г/сек; 28,95326372 тонн/период строительства . Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,288734 т/пер (3 класс опасности); Марганец и его соединения - 0,02061403 т/пер (2 класс опасности); Олово оксид - 0,0000228 т/пер (3 класс опасности); Свинец и его неорганические соединения - 0,0000415 т/пер (1 класс опасности); Азот (IV) диоксид - 0,62447559 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,689170192 т/пер (3 класс опасности); Углерод - 0,08614 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид - 0,177481873 т/пер (3 класс опасности); Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000000003 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид - 0,6210286 т/пер (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,01210508 т/пер (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0130562 т/пер (2 класс опасности); Метан - 0,0003 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,00004 т/пер; Диметилбензол - 0,475281 т/пер (3 класс опасности); Метилбензол - 0,0068 т/пер (3 класс опасности); Бутилацетат - 0,0013164 т/пер (4 класс опасности); Проп-2-ен-1-аль - 0,020667 т/пер (2 класс опасности); Формальдегид - 0,020667 т/пер (2 класс опасности); Пропан-2-он - 0,002852 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) - 0,000000006 т/пер; Бензин (нефтяной, малосернистый) - 0,0000532 т/пер (4 класс опасности); Уайт-спирит - 0,0704594 т/пер; Алканы C12-19 - 0,2225766 т/пер (4 класс опасности); Взвешенные частицы - 0,248727 т/пер (3 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 25,2988542464 т/пер (3 класс опасности); Пыль абразивная - 0,0518 т/пер. Выбросы в период эксплуатации: 2684,126608 г/сек; 110,403777

тонн/год. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид – 7,0656 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 1,14928 т/пер (3 класс опасности); Углерод (Сажа, Углерод черный) - т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,000221 т/пер (3 класс опасности); Сероводород – 0,00036366354 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 10,2398 т/пер (4 класс опасности); Метан – 91,930859 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,01139741207 т/пер; Бенз/а/пирен - 0,000002631 т/пер; Метанол (Метиловый спирт) - 0,000000026 т/пер (3 класс опасности); Формальдегид (Метаналь) - 0,0000133 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов – 0,00035196003 т/пер (3 класс опасности); Алканы C12-19 /в пересчете на С - 0,005811 т/пер (4 класс опасности). Расчеты выполнены с учетом наличия свечей, которые используются для безопасного сжигания избыточных газов и снижения выбросов в атмосферу. Расчет объема выбросов произведен в соответствии с требованиями нормативных документов и учитывает предполагаемую нагрузку и режим работы объекта. Ввиду того что на намечаемый вид деятельности не распространяется требования Правил о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей сведения об веществах подлежащих внесению в РВПЗ отсутствуют..

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 Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в септик емк. 1,5 м³ с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями. Объем потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды - 45,625 м³/год. В период проведения работ загрязняющие вещества, входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр сбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности осуществляться не будут. .

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 В период проведения строительно-монтажных работ ожидается образование 8 видов отходов. На период строительства образуются: промасленная ветошь (образуется в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, оборудования) - 0,03513 т, тара из под ЛКМ (образуется в результате ведения покрасочных работ) - 0,390 т, отгарки сварочных электродов (образуются в результате проведения сварочных работ) - 0,037 т, отходы битума (образуются при проведении битумных работ) – 0,349 т, отходы от очистной установки мойки колес (ввиде эмульгированных нефтепродуктов) (образуются при работе установки мойки колес) - 0,0119 т, твердые бытовые отходы (образуются в результате жизнедеятельности человека) – 10,97 т, отходы от очистной установки мойки колес (ввиде взвешенных частиц) (образуются при работе установки мойки колес) - 0,4465 т. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы (образуются при использовании ламп для освещения АГРС) - 0,0095 тонн/год, смет с территории (образуется при уборке территории АГРС) – 2,25 тонн/год, газовый конденсат (образуется при очистки трубы, очистки газа на АГРС) - 0,0196 тонн/год, твердые бытовые отходы (образуются в результате жизнедеятельности человека) - 0,375 т. Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать раздельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенного для устройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированными организациями согласно соответствующим договорам. Временные площадки будут огорожены. Ввиду того что на намечаемый вид деятельности не входит в перечень отраслей согласно требованию Правил РВПЗ, сведения об отходах подлежат РВПЗ отсутствуют..

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 для объектов на период строительства и эксплуатации - ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области»..

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) Намечаемая деятельность будет осуществляться: за пределами акваторий (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует. Среднегодовая температура по данным МС Атырау: абсолютная минимальная температура зимой: $-8,3^{\circ}\text{C}$, абсолютная максимальная температура летом: $+35,1^{\circ}\text{C}$, Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Атырау». По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Намечаемая деятельность будет осуществляться: за пределами акваторий (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенных пунктов или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях текущего состояния качества окружающей среды 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 На период строительства объекта проведен предполагаемый расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный. На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут дымовая труба котла блока подготовки теплоносителя, дымовая труба блок оператора, продувочные свечи при проверке предохранительно-сбросного клапана (ПСК), неплотности оборудования. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. Проектными решениями предусмотрено оборудование, при котором уровни звука, 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 не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия. Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения

объемов потребления газа для области. Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства увеличивает налоговых поступлений в местный бюджет. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода; • необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении буровых работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • выполнение земляных работ с организацией пылеподавления (увлажнение поверхностей); • хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раза в неделю; • горюче-смазочные материалы (ГСМ) должны храниться в местах с гидроизолированной поверхностью и исключить попадания в поверхностные и подземные воды; • исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. • в целях осуществления комплексного наблюдения за подземными водами на территории объекта проведение мониторинга подземных вод (в случае загрязнения); • контроль объема пропускаемого дизельного топлива и метанола, обеспечение приборами учета, с занесением в журнал; • проведения работ по очистке от разливов дизельного топлива и метанола; • ликвидации разливов дизельного топлива и метанола; • установка временных ограждений на период строительных работ; • своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем; • при ухудшении качества окружающей среды, которое вызвано аварийными выбросами, природными явлениями, паводками и другими явлениями, при котором создается угроза жизни и (или) здоровью людей, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством РК о гражданской защите; • работы по стравливанию газа необходимо производить в летний период, когда потребление газа минимальное; • перед проведением работ по стравливанию газа участок газопровода должен быть отключен от поступления газа перекрытием существующего кранового узла, чтобы дать возможность выработать газ в трубе и обеспечить минимальные объемы сброса. При этом, в газопроводе должно быть установлено минимально возможное рабочее давление; • при стравливании газа не должно быть инверсии атмосферного слоя; • работы по стравливанию газа рекомендуется проводить при благоприятном направлении ветров, т.е. направление ветра должно быть в сторону, противоположное жилой зоне и скорость ветра должна быть не менее 5 м/сек, для обеспечения наилучшего рассеивания загрязняющих веществ. Мероприятия по защите от паводковых явлений: • проведение защитных работ в период паводка; • восстановить ограждение строительной площадки; • произвести .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекте проанализированы варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. В связи с вышеизложенным

альтернативные варианты расположения (выбор других мест) намечаемой деятельности не рассматривались. Проектные решения. Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнения проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался..

- 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):
Жумаханов Самат Калимович

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



