

KZ72RYS00439746

13.09.2023 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:

Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Уральска», L02C3M1, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица К.Аманжолов, дом № 69/1, 000340003074, ХАЛЕЛОВ АЗАМАТ ЕРГАЛИЕВИЧ, 87085228255, mir\_iman@mail.ru

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭУ ЗКО. Корректировка. Реконструкция магистрального и подводного газопровода к Уральской ТЭЦ». Демонтажные работы на незавершенном строительстве - Демонтируемый газопровод-отвод на АГРС «Подстепное» PN8,0 МПа Pраб=3,0÷6,3 МПа Dн426x8 протяженностью, 17,535 км; Демонтируемый подводный газопровод высокого давления 1 категории PN 1,2 МПа на ГРП-«ТЭЦ» Dн530 мм протяженностью, 0,655 км. Демонтаж автоматизированной газораспределительной станции (АГРС-«Подстепное») марки АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1, ед – 1. Строительно-монтажные работы - Газопровод-отвод на АГРС «Подстепное» PN8,0 МПа Pраб=3,0÷6,3 МПа Dн426x8÷10 мм протяженностью, 0,535 км, Монтируемый участок подводного газопровода высокого давления 1 категории PN1,2 МПа на ГРП-«ТЭЦ» Dн530 мм протяженностью, 16,402км. Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС-«Подстепное») марки АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1, ед – 1. Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км), входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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 рабочего проекта «Реконструкция магистрального и подводного газопровода к Уральской ТЭЦ» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № 487 от 09.09.2013г. Одновременно отмечаем, что в 2015 г. была проведена корректировка рабочего проекта «Магистральный и подводный газопроводы к Уральской ТЭЦ ЗКО. Корректировка

подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» заключение ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № KZ89VDC00032613 от 21.01.2015г. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ связана с незавершенным строительством объекта, который согласно Техническому заключению ТОО «EvoCom» (ТЗ/271.01-2021) признан не пригодным к эксплуатации.;

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) Скрининг ранее не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления намечаемой деятельности по реконструкции незавершенного строительства газопровода-отвода, АГРС «Подстепное» и подводящего газопровода высокого давления к ТЭЦ с сопутствующими инженерными сетями и сооружениями предусматривается на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области. Ближайшие жилые зоны от проектируемого газопровода высокого давления 1 категории: - с.Подстепное в западном направлении от точки подключения газопровода, на расстоянии 1100 метров Ближайшие жилые зоны от проектируемого АГРС «Подстепное»: - с.Пойма находится в северо-западном направлении более 6500 метров. - с.Новопавловка находится в южной стороне. Географические координаты: Магистральный газопровод (начало трассы - 51°10'29.04706", 51°42'35.10221"; конец трассы - 51°10'29.97154", 51°42'14.32830"; Магистральный газопровод (начало трассы - 51°10'30.04266", 51°42'13.69903"; конец трассы - 51°07'39.89172", 51°30'08.16172"), Охранный кран 1- 51°10'29.34533", 51°42'33.69572"; АГРС-Подстепное - 51°10'32.58432", 51°42'13.03733"; Башня связи- 51°10'32.09805", 51°42'17.34560". Ближайший водный объект в восточном направлении от газопровода до оз. Ядовитое расположено на расстоянии 2200 метров. В северо-восточном направлении от проектируемого АГРС «Подстепное» до р.Урал – 7600 метров. Реализация Проекта создаст необходимые условия для дальнейшего развития производственных мощностей на действующей Уральской ТЭЦ и обеспечит резерв поставки газа от второго источника, что позволит независимо от внешних факторов осуществлять бесперебойное функционирование ТЭЦ. Проектируемый магистральный газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения топливом Уральской ТЭЦ Западно-Казахстанской области. Другое местоположение не предусматривается. Обследование трассы в качестве варианта для дальнейшего рассмотрения предполагает: Выбранный маршрут трассы отвечает требованиям действующих нормативных документов РК в данной сфере, а также Земельного кодекса РК. Трасса имеет оптимальные параметры по протяженности. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство инженерных систем и объектов инфраструктуры: строительство наружных и внутривозрадных сетей электроснабжения, молниезащиты и заземления; электрохимзащита газопровода-отвода и подземных технологических газопроводов АГРС; система линейной телемеханики, охранной сигнализации и видеонаблюдения; технологическая связь; строительство подъездов к площадкам линейных сооружений; Общее направление рассматриваемого участка газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» – юго-западное, протяженность отвода 0,535 км. По трассе газопровода-отвода и на проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство. Прокладка газопровода-отвод на АГРС выполняется подземной с укладкой нового газопровода на место демонтируемого, на глубине не менее 0,8 м до верха трубы. Новый участок подводящего распределительного газопровода высокого давления 1 категории от АГРС до ГГРП «ТЭЦ» протяженностью 16,402 км прокладывается на глубине не менее 1,0 м. Газопровод-отвод высокого давления PN8,0 МПа P<sub>раб</sub>=3,0÷6,3 МПа D<sub>н</sub>426x10 мм (К-52) из стальных труб по ГОСТ 31447-2012, покрытие 3пэ-н (тип 1 - прямошовная) протяженностью 0,535 км с присоединением к действующему МГ «Карачаганак-Уральск» на 119 км; АГРС-«Подстепное» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция марки АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 PN8,0 МПа P<sub>вх</sub>=3,0÷6,3 МПа, P<sub>вых</sub>=1,2 МПа Q=до 110,0 тыс.нм<sup>3</sup>/час с основной и резервной линиями редуцирования и линией малых расходов. Подводящий газопровод высокого давления 1 категории PN1,2 МПа на ГГРП-«ТЭЦ» D<sub>н</sub> 530 мм от АГРС «Подстепное» из труб Ст D<sub>н</sub>530x8 мм ГОСТ 20295-85\* (тип 2 - спиральношовные), протяженностью 16,402 км. Пункт редуцирования газа на территории ТЭЦ марки ПГБ-16В-22В-5-1,2-У1 P<sub>вх</sub>=0,7÷1,2 МПа, с узлом учета расхода газа на базе устройств УСБ-200-1,6 и УСБ-400-1,6 с измерительным трубопроводом с двумя линиями редуцирования по выходам: 1-выход P<sub>вых</sub>=0,5 МПа, Q=до

20,0 тыс.нм<sup>3</sup>/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РДГ-150В, 2-выход Р<sub>вых</sub>=0,1 МПа, Q=до 100,0 тыс.нм<sup>3</sup>/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов БРМ-16/200. Процесс строительства включает: подготовительные (подготовка строительной полосы), погрузочно-разгрузочные работы по транспортировке и складированию труб и изделий, земляные работы, сварочно-монтажные работы, испытания трубопровода, обеспечение качества СМР Проектная мощность Газопровод-отвод на АГРС «Подстепное» пропускная способность номинальная – Q=до 110 тыс. нм<sup>3</sup>/час проектное давление - 8,0 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 426x10 мм, протяженность газопровода - 0,535 км марки стали (класс прочности) - К-52 нормативный документ на трубу - ГОСТ 31447-2012, покрытие 3пэ-н (тип 1 - прямошовная) ГОСТ 31448-20212 АГРС «Подстепное» АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 пропускная способность - Q=2000÷110 000 нм<sup>3</sup>/час Давление на входе в АГРС, Р<sub>вх</sub> - Р<sub>max</sub> = 3,45 МПа, Р<sub>min</sub> = 2,52 МПа Давление на выходе из АГРС, Р<sub>вых</sub> - выход 1 - Р<sub>N</sub> 1,2 МПа Подводящий газопровод от АГРС «Подстепное» до ГГРП «ТЭЦ» пропускная способность номинальная – Q=110 тыс.нм<sup>3</sup>/час проектное давление - Р<sub>N</sub> 1,2 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 530x8 мм протяженность газопровода - 16,402 км марки стали (класс прочности) - К-42 нормативный документ на трубу - ГОСТ 20295-85\*, покрытие 3пэ-н (тип 2 - спиральношовная) ГГРП «ТЭЦ» ПГБ-16В-22В-5-1,2-У1 пропускная способность - Q=2000÷110 000 нм<sup>3</sup>/час Давление на входе в ГГРП, Р<sub>вх</sub> - Р<sub>max</sub> = 1,1 МПа, Р<sub>min</sub> = 0,84 МПа Давление на выходе из ГГРП, Р<sub>вых</sub> - выход 1 - Р<sub>N</sub> 0,5 МПа, Q=до 20,0 тыс.нм<sup>3</sup>/час;

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Присоединение газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» предусматривается после линейного кранового узла №GVS-005 на 119 км МГ «Карачаганак-Уральск», от точки присоединения трасса идет в направлении к с.Подстепное по территории Теректинского района в существующем инженерном коридоре магистрального нефтепровода «Карачаганак-Атырау» Дн 609 мм. Общее направление рассматриваемого участка газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» – юго-западное, протяженность отвода 0,535 км. По трассе газопровода-отвода и на проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство. Прокладка газопровод-отвод на АГРС выполняется подземной с укладкой нового газопровода на место демонтируемого который в свою очередь согласно Техническому заключению ТОО «EvoCom» (ТЗ/271.01-2021) признан не годным к эксплуатации и подлежащий демонтажу, на глубине не менее 0,8 м до верха трубы. Новый участок подводящего распределительного газопровода высокого давления 1 категории от АГРС до ГГРП «ТЭЦ» Дн 530мм протяженностью 16,402 км прокладывается на глубине не менее 1,0 м взамен демонтируемого магистрального газопровода-отвода Дн426мм до места присоединения к ранее построенному газопроводу Дн 530мм но не введенному в эксплуатацию и находящийся в исправном состоянии. Для определения местонахождения трассы газопровода на углах поворота устанавливаются опознавательные знаки. Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м. Поставка материалов на трассу осуществляется по существующим автомобильным дорогам. Предусматривается перенос смонтированного оборудования АГРС на другую площадку для обеспечения безопасности полетов воздушных судов, АГРС устанавливается на новой площадке с размерами 75,0x60,0 м. Территория площадки имеет металлическое сетчатое ограждение высотой 2,7 м с воротами для проезда автотранспорта и калиткой. Площадка АГРС расположена на 0,5 км трассы газопровода-отвода. Данный проект предусматривает строительство подъездных автомобильных дорог IV-в категории.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Сроки строительства: с июля 2024 г. по октябрь 2025 года. Общей продолжительностью 15 месяцев. Начало эксплуатации: ноябрь 2025 г. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Предполагаемый срок использования временное. Эксплуатация объекта предусматривается не менее 30 лет. Период деутилизации – 31.12.3055г. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 – размещение трассы магистрального газопровода -отвода, линейных сооружений

(АГРС, ОК). Для ведения строительных работ по укладке трубопровода и инженерных сетей устанавливается публичный сервитут в границах Теректинского района в соответствии с основными показателям. Площадь установленная публичным сервитутом -30,707 га. Площадь испрашиваемая на праве постоянного землепользования – 1,707 га. Целевое назначение земельных участков – строительства газопровода. Предполагаемый срок использования временное. Планируемый период проведения СМР 2024-2025 года. Предполагаемые срок использования: до 31.12.2055 г. . ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности При выполнении проектных работ потребление водных ресурсов предусмотрено для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд рабочего персонала и на технологические нужды (увлажнение грунта, гидропосев трав и др.). Вода технич. качества используется: для произв. нужд Водооборотные системы отсутствуют. Источником воды питьевого качества, для обеспечения водой персонала на площадке проведения работ, принята привозная бутилированная вода. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и мобильные душевые кабины, пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления емкостей для стоков мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и «Душевые» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией.; Трасса проектного магистрального газопровода проходит в пределах первой - второй надпойменных террас реки Урал. Ближайший водный объект оз. Ядовитое расположенное на расстоянии 530м в северном направлении от проектируемой АГРС «Подстепное». Намечаемая деятельность не попадет в водоохранные зоны и полосы водных объектов. В связи с отдалённостью водных объектов от площадки для проведения работ намечаемой деятельности, в установлении водоохраных зон и водоохраных полос необходимости нет.;

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

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 573,75 м<sup>3</sup>/за период строительства, 1,275 м<sup>3</sup>/сут, 0,12 м<sup>3</sup>/час.; производственные нужды (гидроиспытание) – 70,0 м<sup>3</sup>/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 18,25 м<sup>3</sup>/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства, в период эксплуатации на хоз-бытовые нужды. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание). Забор воды для проведения гидравлических испытаний и последующая ее утилизация осуществляется на договорной основе. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и мобильные душевые кабины, пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления емкостей для стоков мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и «Душевые» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией.; Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, будут отсутствовать, и соблюдаться природоохранные мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, предусмотренные проектом. На период эксплуатации сброс 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. По Заклчению РГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Запказнедра» KZ24VNW 00006065 от 22.12.2022 по трассе газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» и распределительного

газопровода высокого давления от АГРС «Подстепное» отсутствуют месторождения полезных ископаемых учтенные Государственным балансом;

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 Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами. В соответствии с письмом КГУ «Уральская КГУ по охране лесов и животного мира Управления природных ресурсов и регулирования природопользования акимата ЗКО» за № 1-11/32 от 02.02.2023г. проектируемая трасса магистрального и подводящего газопровода у Уральской ТЭЦ относится к землям государственного лесного фонда (Уральское и Чаглинской лесничества). Общая площадь-0,93 га. КГУ не возражает выделению земельного участка для реконструкции подводящего газопровода. Проведение работ в гослесфонде предусматривается согласно ст. 54 Лесного Кодекса. В соответствии с письмом «Уральское КГУ по охране лесов и животного мира» УПРиРП акимата ЗКО за № ЗТ-2023 от 13.04.2023г. на участке для реконструкции магистрального и подводящего газопровода отсутствуют особо охраняемые природные территории, ареалы распространения растений, занесенных в Красную книгу. По данным акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ, ПТиАД Теректинского района» от 10.01.2023г. на участке проектирования отсутствуют зеленые насаждения попадающие под вынужденный снос.;

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

объемов пользования животным миром Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. В соответствии с письмом «Уральское КГУ по охране лесов и животного мира» УПРиРП акимата ЗКО за № ЗТ-2023 от 13.04.2023г. на участке для реконструкции магистрального и подводящего газопровода отсутствуют особо охраняемые природные территории, ареалы распространения животных занесенных в Красную книгу, а также пути миграции диких животных. Намечаемая деятельность не предполагает пользование животным миром. Путей миграции и ареалов обитания уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны, на территории намечаемых работ нет. 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 Намечаемая деятельность не предполагает пользование животным миром. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предполагает пользование животным миром. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предполагает пользование животным миром. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для намечаемой деятельности потребуются: сырье и материалы : 2024-2025гг.: щебень – 473 м3; ацетилен технический – 607,92 кг, электроды – 6,246 тонн, лакокрасочные материалы – 7,013 т, пропан-бутановая смесь – 4127,8 кг, проволока -1434,645 кг, флюс – 41,56 кг., битум -2,84т., ПГС -4687,23м3. 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 из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Подрядчика. Транспортной схемой доставка строительных материалов (труб, оборудования АГРС, кабельной и электротехнической продукции и др.) с заводов-изготовителей предусмотрена по железной и автомобильной дороге с разгрузкой на ж/д станции Орал От железнодорожной станции строительные грузы доставляются на приобъектные, складские и производственные площадки (трубосварочные базы), размещаемые в Вахтовом городке строителей, с последующей доставкой на участки по трассе газопровода специализированным автотранспортом (трубовозы-плетевозы, прицепы, полуприцепы, тягачи с трейлером и другие). Источники приобретения: ГСМ (топливо смазочные материалы); товары бытового назначения. Необходимым элементом электрической системы теплоснабжения вахтового городка являются сборно-разборные электрические сети и внутренние системы. В качестве источника электроснабжения бытового городка строителей принята

дизельная электростанция (ДЭС). Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и мобильные душевые кабины, пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления емкостей для стоков мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и «Душевые» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией.; На период эксплуатации планируется использовать природный газ транспортируемый для Уральской ТЭЦ Западно-Казахстанской области . Пропускная способность номинальная –Q=до 110 тыс.нм<sup>3</sup>/час. Отопление временных зданий принято электрическое. На период эксплуатации источником тепла для технологических блоков АГРС является блок подготовки теплоносителя (БПТ) с параметрами теплоносителя 90-65°С. Отапливаемые блоки полной заводской готовности оборудованные всеми необходимыми инженерными системами включая отопление и вентиляцию. В качестве топлива для котлов используется природный газ. Общая потребляемая мощность электроприемников на АГРС P<sub>p</sub>=35,0 кВт. Электропитание АГРС осуществляется от РУ-0,4 кВ применением кабеля марки ВБШв прокладываемый в траншее Т-1.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов. Реализация решений, предусмотренных проектом, является природоохранным мероприятием, носит относительно временный характер, в связи с этим дополнительных к существующему 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) Общий объем выбросов ЗВ в атм. воздух на период СМР по «Магистральный и подводящий газопроводы к Уральской ТЭУ ЗКО. Корректировка. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ составит : На период строительства 2024 год. Всего 1.829042607 г/с., 8.955862006 т/год, из них вещества 1 - 4 класса опасности вещества. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Титан диоксид , Железо (II, III) оксид; Марганец и его соединения; Олово оксид, Свинец и его неорганические соединения, Хром - 0.000575 т/пер., Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Углерод оксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Бенз/а/пирен , Хлорэтилен, Формальдегид; Бензин, керосин, Алканы C<sub>12-19</sub>; Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Пыль абразивная, Пыль древесная. На период строительства 2025 год. Всего 1059.70038593 г/с., 24.8833160216 т/пер, из них вещества 2 - 4 класса опасности; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Углерод оксид; Метан (727\*), Смесь углеводородов предельных C<sub>6-10</sub>, Диметилбензол; Метилбензол; Бенз/а/пирен ; Бутан-1-ол, Этанол, 2-Этоксэтанол; Бутилацетат, Формальдегид; Пропан-2-он; Метантиол, смесь природных меркаптанов, Уайт-спирит , Алканы C<sub>12-19</sub>; Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Пыль абразивная. Эксплуатация Всего 5927.44939948 г/с., 270.404538991 т/пер, из них вещества 1 класса опасности - 1 вещество, 2 класса опасности - 2 вещества, 3 класса опасности - 3 вещества, 4 класса опасности – 2 вещества; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азота (IV) диоксид- 4.284 т/пер; Азот (II) оксид - 0.696175т/пер; Сера диоксид- 0.0000975т/пер; Сероводород - 0.00129232501 т/пер., Углерод оксид- 6.6593 т/пер; Метан - 258.711702 т/пер; Смесь углеводородов предельных C<sub>6-10</sub> - 0.04946175608 т/пер; Бенз/а/пирен - 0.00000052 т/пер; Метантиол - 0.000821 т/пер., Смесь природных меркаптанов - 0.00168889002т/пер. .

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 Отсутствуют. .

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 7 видов отходов, составляет 1158,7 т/период. К неопасным производственным отходам относятся: огарки сварочных электродов -0,094 т.; отходы асфальтного покрытия – 363,09 т.; отходы битума – 0,085 т., металлолом – 789,5 т; отходы потребления - твердые бытовые отходы-4,01 т. К опасным производственным отходам относятся: ветошь промасленная -0,033 т.; тара из-под ЛКМ – 1,9547т. На период эксплуатации образуются неопасные отходы: отработанные светодиодные лампы - 0,0024 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС; смет с территории – 0,6297 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,1039 тонн/год, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы –0,75 тонн, от эксплуатационного персонала АГРС. Опасные отходы отсутствуют. Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать отдельно 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 специализированные организации согласно соответствующим договорам. Временные площадки накапливаются на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений  
1) Заключение государственной экологической экспертизы в окружающую среду, выдаваемое местным исполнительным органом в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Западно-Казахской области, УПРиП области; КЭРК МЭГиПР РК);.

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) В административном отношении проектируемые объекты располагаются на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют (см.Приложение письмо.) В геоморфологическом отношении площадка изысканий расположена по делювиальному юго-западному склону Анкаты-Утвинской гряды Зауральского Сыртового плато, где отметки поверхности земли составляют 49-75м (Система высот - Балтийская). По инженерно-геологическим условиям участок работ до глубины исследования 3,0-6,0м является не однородным. По генетическим, литологическим и физико-механическим свойствам выделено 5 инженерно-геологических элементов Трассы магистрального газопровода проходит в пределах трёх геоморфологических элементов: низкая и высокая пойма реки Урал, первая-вторая надпойменные террасы реки Урал и делювиальный склон Анкаты-Утвинской гряды. Ввиду того, что намечаемая деятельность будет осуществляться на уже ранее освоенной территории, текущее состояние компонентов окружающей среды отражается на данных мониторинга воздействия, осуществляемого в рамках программы производственного экологического контроля. При проведении проектируемых строительно-монтажных работ организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха не требуется Настоящим проектом предусматривается вид деятельности, относящийся к II категории в связи с чем организация мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха запланировано. Зоны отдыха, памятники историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Оценка эколого-геохимических показателей загрязнения почв проводилась по следующим загрязняющим веществам: ртуть, свинец, цинк, ванадий, марганец, молибден. Растительный и животный мир не подвержен видовому изменению, ввиду ранее сложившегося фактора беспокойства. Результаты проводимого мониторинга показывают, что по выбрасываемым веществам, а также по содержанию микроэлементов в подземных водах и почвах, концентрации не превышают установленные нормативы (ПДК). Необходимость в дополнительных полевых

исследованиях 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 В результате осуществления намечаемой деятельности при проведении строительно-монтажных работ не ожидается существенное негативное воздействие на поверхностные и подземные воды ; воздействия на недра на растительный и животный мир исключается. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения района. По пространственному масштабу – локальный характер, по Интенсивности – незначительное. Следовательно, по категории значимости – воздействие средней значимости. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна в период работ объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении работ на объекте – копка траншей, движение транспорта. Шумовое воздействие является одним из факторов, определяющих уровень влияния предприятия на окружающую среду, а также лимитирующим размер его санитарно-защитной зоны. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты при строительстве и эксплуатации объекта не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы осуществляться не будет, ввиду отсутствия изъятия земель. Непосредственно на участке проведения работ влияния объекта животные отсутствуют, при этом вытеснение животных за пределы их мест обитания произошло сравнительно давно. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. На территории работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). 2. Поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода и АГРС «Подстепное» от МГ «Карачаганак-Уральск» будут созданы условия для завершения строительства с целью подачи газа на Уральскую ТЭЦ в качестве основного топлива..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства, соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, почвенного покрова, физических факторов воздействия, растительного и животного мира, на границе установленной санитарно-защитной зоны и за ее пределами. Таким образом трансграничные воздействия не ожидаются. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Намечаемая деятельность будет осуществляться с выполнением всех требований по технике безопасности, охраны окружающей среды, рационального и комплексного использования недр. Мероприятия по охране атмосферного воздуха – тщательную технологическую регламентацию проведения работ; – организацию системы упорядоченного движения автотранспорта на территории объекта; – организацию экологической службы; – обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности. Мероприятия по охране водных ресурсов – оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли; – содержание территории размещения объекта в соответствии с санитарными требованиями; – своевременный вывоз отходов; – запрещена мойка машин и механизмов на территории проводимых работ; – выполнение всех работ строго в границах участков землеотводов; – контроль за объемами водопотребления и водоотведения; – контроль за техническим состоянием транспорта во избежание проливов ГСМ. Мероприятия по охране почвенно-растительного покрова и животного мира – движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам; – производить складирование и хранение отходов только в специально отведенных местах; – обучение работающего персонала экологически безопасным методам ведения работ; – ограничение движения транспорта в ночное время; – проведение мероприятий по восстановлению нарушенных участков

; – очистка территории и прилегающих участков. Период эксплуатации 1. своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; 2. применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем; 3. работы по стравливаю газа необходимо производить в летний период, когда потребление газа через АГРС минимальное; 4. перед проведением работ по стравливаю 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; 5. работы по стравливаю 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; 6. размещение персонала в отдельно стоящем блок-боксе; 7. использование гибких стыков, сцепления и т.д., если необходимо свести вибрации к минимуму. 8. эксплуатацию и техническое обслуживание объекта предусматривается осуществлять оптимальным штатом персонала. Принятые технические решения по автоматизации производства позволят свести к минимуму вмешательство персонала в производственные процессы. 9. снижение травматизма и вредного влияния непосредственного контакта персонала с окружающей средой будет достигнуто за счет использования средств индивидуальной защиты, спецодежды, перчаток, средств первой медицинской помощи и обучения правилам безопасного ведения работ и пожарной безопасности. 10. в процессе эксплуатации газопровода, службы эксплуатации и землепользователи обязаны следить за трассой газопровода и выполнять ремонтные работы по восстановлению засыпки траншеи газопровода в случае эрозии поверхностными водами. При надлежащем техническом облуживании со стороны эксплуатационных служб (своевременное устранение начальных явлений эрозии почв и т.п.) газопровод в период эксплуатации негативного воздействия на почвенно-растительный покров земли не оказывает..

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 представленном проекте проанализированы варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода и АГРС «Подстепное» от МГ «Карачаганак-Уральск» будут созданы условия для завершения строительства с целью подачи газа на Уральскую ТЭЦ в качестве основного топлива. В связи с вышеизложенным альтернативные варианты расположения (выбор других мест) намечаемой деятельности не рассматриваются, наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения..

- 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):

**ХАЛЕЛОВ АЗАМАТ ЕРГАЛИЕВИЧ**

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



