

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ И  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Государственное учреждение  
«Отдел жилищно-  
коммунального хозяйства,  
пассажирского транспорта и  
автомобильных дорог города  
Уральска»**

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую  
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности  
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и  
автомобильных дорог города Уральска» «Магистральный и подводный  
газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство».  
*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение:** 27 июня 2025 года  
№KZ16RYS01229461

*(Дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

Место осуществления намечаемой деятельности по реконструкции незавершенного строительства газопровода-отвода, АГРС «Подстепное» и подводного газопровода высокого давления к ТЭЦ с сопутствующими инженерными сетями и сооружениями предусматривается на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области. Ближайшие жилые зоны от проектируемого газопровод 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 м; с.Новопавловка находится в южной стороне.

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.

В отношении рабочего проекта «Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение ГЭЭ ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № 487 от 09.09.2013г.

В 2015 г. была проведена корректировка рабочего проекта «Магистральный и подводящий газопроводы к Уральской ТЭЦ ЗКО. Корректировка подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» и получено заключение ГЭЭ 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. Также было выдано заключение за №KZ07VWF00113716 от 24.10.2023г., объект также был не введен в эксплуатацию, в связи с этим было заменено название проекта согласно письма от Заказчика за №851 от 04.12.2024 г. Были также пересмотрены сроки строительства с 15 месяцев до 9 месяцев.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство инженерных систем и объектов инфраструктуры: строительство наружных и внутриплощадочных 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 газопровод-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 Dн426x10 мм (К-52) из стальных труб, покрытие Зпэ-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,  $R_{\text{вых}}=1,2$  МПа  $Q=\text{до } 110,0$  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» Дн 530 мм от АГРС «Подстепное» из труб Ст Дн530x8 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  $R_{\text{вх}}=0,7\div 1,2$  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  $R_{\text{вых}}=0,5$  МПа,  $Q=\text{до } 20,0$  тыс.нм<sup>3</sup>/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РДГ-150В, 2-выход  $R_{\text{вых}}=0,1$  МПа,  $Q=\text{до } 100,0$  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 –  $Q=\text{до } 110$  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 Зпэ-н (тип 1 - прямошовная) АГРС «Подстепное» АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 пропускная способность -  $Q=2000\div 110\ 000$  нм<sup>3</sup>/час Давление на входе в АГРС,  $R_{\text{вх}} - R_{\text{max}}=3,45$  МПа,  $R_{\text{min}} = 2,52$  Мпа. Давление на выходе из АГРС,  $R_{\text{вых}} - \text{выход } 1 - \text{PN } 1,2$  МПа Подводящий газопровод от АГРС «Подстепное» до ГГРП «ТЭЦ» пропускная способность номинальная –  $Q=110$  тыс.нм<sup>3</sup>/час, проектное давление - PN 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 Зпэ-н (тип 2 - спиральношовная) ГГРП «ТЭЦ» ПГБ-16В-22В-5-1,2-У1 пропускная способность -  $Q=2000\div 110\ 000$  нм<sup>3</sup>/час давление на входе в ГГРП,  $R_{\text{вх}} - R_{\text{max}} = 1,1$  МПа,  $R_{\text{min}} = 0,84$  Мпа, давление на выходе из ГГРП,  $R_{\text{вых}} - \text{выход } 1 - \text{PN } 0,5$  МПа,  $Q=\text{до } 20,0$  тыс.нм<sup>3</sup>/час.

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. Трасса проектируемого газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» Дн 426 мм намечена в существующем коридоре, с укладкой проектного газопровода вместо демонтируемого Дн426 мм, который согласно Техническому заключению ТОО «EvoCom» (ТЗ/271.01-2021) признан не годным к эксплуатации. Абсолютные отметки поверхности по трассе газопровода-отвода  $34,83\div 72,31$  м. Газопроводы прокладываются подземно.



В пределах технологической площадки АГРС предусматривается надземная и подземная прокладка газопроводов. При присоединении к МГ «Карачаганак-Уральск» и перед площадкой АГРС «Подстепное»-110 предусмотрены охранной кран ОК-1 и ОК-2 DN 400 с дистанционным управлением, принят кран шаровый, из ковальной стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, высота штока до 3000 мм, с пневмогидроприводом, для газа, Т до +160°С, PN 80 ГОСТ 21345-2005 DN 400, тип присоединения –под приварку, в обвязке DN 150. Охранные крановые узлы (ОК), обеспечивающие отключение отвода на случай аварии или ремонта предусмотрены: ОК-1 на узле подключения к МГ «Карачаганак - Уральск» DN400, размещаемый на 0,025 км обеспечивает полное отключение подачи газа в газопровод-отвод; ОК-2 перед АГРС «Подстепное» DN400, размещаемый на 20,952 км; Площадка кранового узла ОК-1.

На период строительства МГ на расстоянии не менее 10 м от оси газопровода предусмотрен вдоль трассовый проезд шириной 6,5 м, который организовывается накатом автотранспорта во время строительства МГ – без поднятия земляного полотна, без устройства дорожной одежды. Технологические операции КР с заменой труб путем демонтажа заменяемого трубопровода и укладки нового в прежнее проектное положение выполняются в два этапа.

Первый этап включает следующие операции: уточнение положения заменяемого участка трубопровода Dн426 мм; снятие плодородного слоя почвы, перемещение его во временный отвал; вскрытие трубопровода до нижней образующей; отключение трубопровода; опорожнение, продувка заменяемого трубопровода; демонтаж балластных грузов; демонтаж КИП с отключением средств ЭХЗ; подъем, очистка от старого изоляционного покрытия и укладка трубопровода на бровку траншеи; резка трубопровода на части; транспортирование труб к месту складирования; одновременно с демонтажем трубопровода проводится сварка одиночных труб в секции.

На втором этапе выполняются следующие операции: доработка или разработка траншеи для вновь монтируемого трубопровода Dн426 мм; раскладка секций труб или отдельных труб на бровке траншеи; сварка секций труб или отдельных труб в нитку с контролем качества монтажных сварных швов; установка манжет и контроль качества изоляционного покрытия; укладка трубопровода в траншею; установка балластных грузов на участке перехода через реку; установка КИП с подключением к трубопроводу средств ЭХЗ; засыпка трубопровода минеральным грунтом; промывка и очистка внутренней полости трубопровода; испытание на прочность и герметичность; контроль состояния изоляции катодной поляризацией; подключение (врезка) нового участка к действующему присоединению газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» предусматривается после линейного кранового узла №GVS-005 на 119 км МГ «Карачаганк-Уральск»; техническая рекультивация плодородного слоя почвы. Вскрытие демонтируемого трубопровода до нижней образующей и доработку траншеи под газопровод Dн426 мм следует производить одноковшовым экскаватором (ЭО-4121, ЭО-4125 или др.). Грунт, вынутый из



траншеи, следует укладывать в отвал с одной стороны.

Предположительные сроки строительства: с апреля 2026 года по декабрь 2026 года, общей продолжительностью 9 месяцев. Начало эксплуатации: I квартал 2027 года (январь). Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Предполагаемый срок использования временное. Эксплуатация объекта предусматривается не менее 30 лет.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства 2025 год, всего 1.829042607 г/с., 8.955862006 т/год, При эксплуатации выбрасывается загрязняющие вещества общей объемом 5927.44939948 г/с., 270.404538991 т/год.

*Земельные ресурсы.* 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. Рекультивация нарушенных земель будет рассматриваться отдельным проектом.

*Водные ресурсы.* 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.

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 технического качества используется для произведенных 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. 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. 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). На период эксплуатации сброс не будет осуществляться.

*Недра.* Воздействия на недра не ожидается.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. 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. 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.

*Животный мир.* Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

*Отходы производства и потребления.* 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 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, выделенной 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.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.



Основные мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства.

Согласно пункта 2 заявления, намечаемая деятельность «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО». Незавершенное строительство» классифицирована в соответствии с подпунктом 10.1 пункта 10 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО». Незавершенное строительство» в соответствии с подпунктом 7.13 пункта 7 раздела 2 приложения 2 Кодекса – «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов» - объект относится к объектам II категории.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** : при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:

1) Включает использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов;

2) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

3) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

4) Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

5) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;



6) Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;

7) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;

8) Намечаемая деятельность планируется в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

**Руководитель Департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп: С.Акбуранова*  
8(7112)51-53-52





090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Государственное учреждение  
«Отдел жилищно-  
коммунального хозяйства,  
пассажирского транспорта и  
автомобильных дорог города  
Уральска»**

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия  
на окружающую среду**

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности  
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и  
автомобильных дорог города Уральска» «Магистральный и подводный  
газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство».  
*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение:** 27 июня 2025года  
№KZ16RYS01229461  
*(Дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

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 газопровод 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 м; с.Новопавловка находится в южной стороне.

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.

В отношении рабочего проекта «Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение ГЭЭ ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № 487 от 09.09.2013г.

В 2015 г. была проведена корректировка рабочего проекта «Магистральный и подводящий газопроводы к Уральской ТЭЦ ЗКО. Корректировка подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» и получено заключение ГЭЭ 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. Также было выдано заключение за №KZ07VWF00113716 от 24.10.2023г., объект также был не введен в эксплуатацию, в связи с этим было заменено название проекта согласно письма от Заказчика за №851 от 04.12.2024 г. Были также пересмотрены сроки строительства с 15 месяцев до 9 месяцев.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства 2025 год, всего 1.829042607 г/с., 8.955862006 т/год. При эксплуатации выбрасывается загрязняющие вещества общей объемом 5927.44939948 г/с., 270.404538991 т/год.

*Земельные ресурсы.* 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. Рекультивация нарушенных земель будет рассматриваться отдельным проектом.

*Водные ресурсы.* 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.

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 технического качества используется для производственных 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. 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. 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). На период эксплуатации сброс не будет осуществляться.

*Недра.* Воздействия на недра не ожидается.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. 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. 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.

*Животный мир.* Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

*Отходы производства и потребления.* 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 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, выделенной 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.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основные мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства.

### **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов;
2. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК;
3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;
4. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории; Согласно заявления о намечаемой деятельности, ближайший водный объект оз. Ядовитое расположенное на расстоянии 530м в северном направлении от проектируемой АГРС «Подстепное». Ближайшие жилые зоны от проектируемого газопровод высокого давления 1 категории: - с.Подстепное в западном направлении от точки подключения газопровода, на расстоянии 1100 метров от территории строительства. В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения объекта с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Вместе с тем, согласно Правилам проведения



общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

5. Согласно пункта 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьей 45, 46 Водного кодекса Республики Казахстан;

7. Предусмотреть согласно статьи 329 Кодекса иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов;

8. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности;

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

10. Соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан;

11. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК(далее - Кодекс), с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, проект Отчета о возможных воздействиях должен содержать:



12. Описание намечаемой деятельности, в отношении которой будет составлен отчет, включая описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета;

13. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе реализации проектируемых работ в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования;

14. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

15. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

16. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

17. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

18. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

19. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

20. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

В соответствии с пунктом 5 статьи 72 Кодекса, сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.



При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп: С. Акбуранова*  
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

