

«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
ПО 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

**Отдела жилищно-коммунального
хозяйства, пассажирского
транспорта и автомобильных дорог
города Уральска**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду
«Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО.
Незавершенное строительство»**

**Материалы поступили на рассмотрение: №KZ25RVX01476779 от 10
сентября 2025 года.**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности ГУ «Отдел
жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и
автомобильных дорог города Уральск» адрес: Западно-Казахстанская область,
г.Уральск, К. Аманжолов, 69/1, БИН 000340003074; Тел.: 8-7112-50-06-08; Е-
mail: ujkdx_uralsk@mail.ru.

Размещение АГРС «Подстепное», газопровода-отвода и подводящего
распределительного газопровода высокого давления предусматривается на
территории Теректинского района Западно-Казахстанской области.
Проектируемый газопровод-отвод присоединяется к действующему
магистральному газопроводу МГ «Карачаганак – Уральск» после линейного
кранового узла №GVS-005 на 119 км. Общая протяжённость отвода составляет
0,535 км. Общее направление трассы – юго-западное. Площадка АГРС
представляет собой открытую технологическую зону. Территория свободна от
капитальных строений, недвижимого имущества, зелёных насаждений,
скотомогильников и иных объектов санитарного или природоохранного
значения.

Географические координаты угол ограждения: «АГРС»1 СШ 51°10'32,58"
ВД 51°42'13,04"; «АГРС»2 СШ 51°10'32,24" ВД 51°42'16,08"; «АГРС»3 СШ
51°10'29,85" ВД 51°42'15,39"; «АГРС»4 СШ 51°10'30,19" ВД 51°42'12,35"; «ОК»1
СШ 51°10'32,58" ВД 51°42'13,04"; «ОК»2 СШ 51°10'32,24" ВД 51°42'16,08";
«ОК»3 СШ 51°10'29,85" ВД 51°42'15,39"; «ОК»4 СШ 51°10'30,19" ВД
51°42'12,35".

Проектируемый подводящий распределительный газопровод высокого
давления РН 1,2 МПа от АГРС «Подстепное» до ГРП ТЭЦ прокладывается
преимущественно в существующем инженерном коридоре, по незаселённой



местности, вне территорий населённых пунктов и зон с особым режимом охраны. Общая протяжённость газопровода составляет 16,402 км. Диаметр трубопровода – 530×8 мм.

По трассе газопровода предусмотрено пересечение воздушных линий электропередачи 10 кВ, автодорог (в том числе «Уральск – Новопавловка»), полевых дорог, а также действующего газопровода высокого давления диаметром 219 мм.

Переходы через действующие инженерные коммуникации и автодороги будут выполнены как закрытым способом (ГНБ), так и открытым траншейным методом с соблюдением всех требований по охране трубопроводов и минимизации воздействия на окружающую среду. Глубина заложения газопровода в зонах пересечений — не менее 1,2–2,0 м в зависимости от типа преграды. В местах пересечений установлены опознавательные знаки с указанием километража и глубины залегания труб. На поворотах трассы применены реперы на железобетонных или металлических столбах высотой не менее 1,5 м.

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.

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.

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 $P_{раб}=3,0 \div 6,3$ МПа Dн426x10 мм (К-52) из стальных труб, 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 $P_{вх}=3,0 \div 6,3$ МПа, $P_{вых}=1,2$ МПа $Q=$ до 110,0 тыс.нм³/час с основной и резервной линиями редуцирования и линией малых расходов. Подводящий газопровод высокого давления 1 категории PN1,2 МПа на ГГРП-«ТЭЦ» Dн 530 мм от АГРС «Подстепное» из труб Ст Dн530x8 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 $P_{вх}=0,7 \div 1,2$ 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 $P_{вых}=0,5$ МПа, $Q=$ до 20,0 тыс.нм³/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РДГ-150В, 2-выход $P_{вых}=0,1$ МПа, $Q=$ до 100,0 тыс.нм³/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. нм³/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) АГРС «Подстепное» АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 пропускная способность - $Q=2000 \div 110\ 000$ нм³/час Давление на входе в АГРС, $P_{вх}$ - $P_{max}=3,45$ МПа, $P_{min} = 2,52$ МПа. Давление на выходе из АГРС, $P_{вых}$ - выход1 - PN 1,2 МПа Подводящий газопровод от АГРС «Подстепное» до ГГРП «ТЭЦ» пропускная способность номинальная – $Q=110$ тыс.нм³/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 3пэ-н (тип 2 - спиральношовная) ГГРП «ТЭЦ» ПГБ-16В-22В-5-1,2-У1 пропускная способность - $Q=2000 \div 110\ 000$ нм³/час давление на входе в ГГРП, $P_{вх}$ - $P_{max} =$



1,1 МПа, $P_{min} = 0,84$ Мпа, давление на выходе из ГГРП, $R_{вых}$ - выход 1 - PN 0,5 МПа, Q =до 20,0 тыс.нм³/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÷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 охранный кран ОК-1 и ОК-2 DN 400 с дистанционным управлением, принят кран шаровый, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, высота штока до 3000 мм, с пневмогидроприводом, для газа, T до +160°C, 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 Дн426 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 Дн426 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 присоединение 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 Дн426 мм следует производить одноковшовым экскаватором (ЭО-4121, ЭО-4125 или др.). Грунт, вынутый из траншеи, следует укладывать в отвал с одной стороны.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства 2026 год, всего 1059,70038593 г/с., 24,8833160216 т/пер. При эксплуатации выбрасывается загрязняющие вещества общей объемом 1273,052574 г/с., 262,999563 т/год.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории производства работ, разработка оптимальных схем движения; технологические мероприятия включают: применение высокопроизводительного отечественного и импортного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; применение системы контроля загазованности; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования.

Водные ресурсы. Участок работ расположен в пределах Северной части Прикаспийской впадины, на участке ее сочленения с Предсыртовым уступом Общего Сырта и Зауральского Сытового плато, прорезанного долиной реки Урал и ее притоками реками Чаган, Деркул и Барбастау.

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 – 317,25 м³/за период строительства, 1,275 м³/сут, 0,12 м³/час.; производственные нужды (гидроиспытание) – 70,0 м³/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 18,25 м³/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 осуществляется в накопитель на территории АГРС.

Мероприятия по охране подземных вод: предусмотреть применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред, а также их полная герметизация, что является залогом безопасной, безаварийной работы; соблюдать технологические параметры основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений, с целью предупреждения аварийной ситуации; предусмотреть устройство дренажных канав для отвода дренируемого потока грунтовых вод с использованием в обратной засыпке хорошо проницаемых песчаных грунтов; строительная бригада должна быть оснащена передвижным оборудованием - мусоросборниками для сбора строительных отходов и мусора на трассе, что в свою очередь предотвращает от загрязнения и истощения; исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции сбор и размещение отходов производить в контейнера, устанавливаемые на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон) с последующим вывозом на договорной основе.

Земельные ресурсы. Проектом предусматриваются мероприятия по охране земельных ресурсов и охране почв, которые включают следующие виды:

соблюдать требования раздела 16 Экологического кодекса РК; снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы трубопровода-отвода. Технический этап рекультивации включает выполнение следующих работ: снятие плодородного или потенциально плодородного слоя (верхнего растительного слоя) на толщину 20 см в период подготовительных работ до начала строительных работ;



перемещение снятого грунта на свободную территорию или временный отвал; уборка строительного мусора, неизрасходованных материалов, а также всех загрязнителей территории, оставшихся после окончания работ; засыпку траншей трубопроводов грунтом с послойным уплотнением; обратное перемещение из временного отвала и нанесение плодородного слоя почвы; уплотнение плодородного слоя почвы в зоне рекультивации; планировку (засыпка или выравнивание рытвин, ям) поверхности по всей ширине строительной полосы; мероприятия по предотвращению эрозионных процессов; вывоз лишнего минерального грунта после засыпке траншеи. Снятие плодородного или потенциально плодородного слоя почвы и его нанесения по окончании строительства должно производиться, по возможности, в безморозный период времени (при незамерзшей почве). Данный слой почвы снимается, по возможности, за один проход на всю толщину.

Недра Все строительные конструкции подлежат обязательной защите от коррозии коррозионно-стойкими материалами. Наружные поверхности бетонных и ж/б изделий и конструкций, соприкасающихся с грунтом, имеющим агрессивность к бетонам на сульфатостойком цементе с маркой по водонепроницаемости W4, подлежат обязательной гидроизоляции битумно-полимерными покрытиями и мастиками.

Растительный и животный мир. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. По данным акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Теректинского района» от 10.01.2023г. на участке проектирования отсутствуют зеленые насаждения, попадающие под вынужденный снос.

Флора региона отличается значительным разнообразием и представлена преимущественно степными и полупустынными сообществами. В пределах зоны строительства распространены типичные представители злаково-полынных сообществ: ковыль (в том числе перистый, узколистный и волосатик), типчак, полынь, а также пырей ползучий, мятлик луговой, вейник наземный. На более увлажнённых участках встречаются лабазник степной, кровохлебка, горошек мышиный. В районе русел временных водотоков и пониженных участков рельефа произрастают солодка, морковник Бессера, чий, вострец и тростник. Из кустарников и древесных пород встречаются карагана, осина, берёза, а также ива и тамариск. В южной части территории отмечено наличие верблюжьей колючки и боялыча. Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции диких животных (письмо РГУ «Западно-Казахстанская территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №ЗТ-2023-00446046 от 05.04.2023 г.)

На территории проектирования обитают типичные для полупустынно-степной зоны виды: восточная - малого суслика; южная - красной полевки, европейского ежа, большого пестрого и черного дятлов, белой куропатки, белошапочной овсянки, живородящей ящерицы, обыкновенной гадюки. Редких



и исчезающих видов животных, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, на проектируемой территории не выявлено.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитание при проведении работ необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнёзд, нор и избегать их уничтожения или разрушения. Учитывая, что на территории планируемых работ, большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта. Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т. п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства объектов образуется 8 видов отходов: тара из-под ЛКМ, промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, отходы битума, строительные отходы, металлолом. Объем отходов производства и потребления на период СМР составит - 794,3067т/год. К неопасным производственным отходам относятся: огарки сварочных электродов - 0,094 т/год; отходы битума – 0,085 т/год, металлолом – 789,5 т/год; отходы потребления – твердые бытовые отходы – 2,64 т/год. К опасным производственным отходам относятся: ветошь промасленная - 0,033 т/год; тара из-под ЛКМ – 1,9547т/год.

В процессе эксплуатации объекта образуются 4 вида отходов: отработанные светодиодные лампы, газовый конденсат, твердые бытовые отходы, смет с территории. Количество отходов на период эксплуатации объекта составит: 1,486т/год из них отработанные светодиодные лампы - 0,0024 т/год, при использовании ламп для освещения АГРС; смет с территории – 0,6297 т/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,1039 т/год, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы – 0,75 т/год, 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.

Физические воздействия. Основные источники физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух связано с



электродвигателями. Тепловое воздействие выражается в поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ19VWF00401881 от 8 августа 2025 года;

2. Отчет о возможных воздействиях «Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчет о возможных воздействиях «Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс).

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункту 2 статьи 122 Кодекса (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМООС и т.д., учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов II категории согласно статье 96 Кодекса, а также учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

2. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель (статья 238 Кодекса), содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При осуществлении намечаемой деятельности соблюдать все строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования, также требования промышленной и пожарной безопасности (нормы, правила, нормативы и т.д.), действующие на территории РК;

4. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.



5. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы, водных объектов и подземных вод и др. («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

6. В соответствии с пунктом 1 статьи 336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В связи с этим, при заключении договоров на передачу отходов со специализированными организациями необходимо учесть соблюдение вышеуказанных требований.

7. В соответствии со статьей 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

8. Согласно пункту 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.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Представленный Отчет о возможных воздействиях «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 11.09.2025 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания: РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭПР РК.

Наименование всех административно – территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Западно-Казахстанская область Теректинский район, село Кумаксай.

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: разработчиком Отчет о возможных воздействиях «Магистральный и подводный газопровод к Уральской ТЭЦ, ЗКО. Незавершенное строительство» является ТОО «КАТЭК» (гос. Лицензия №01823Р выданным Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 18.06.2018 г. на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования), 050010, г. Алматы, Медеуский район, переулок Снайперский, 4, БИН960540000195, тел. тел:(7727) 2411387 katek@katek.kz

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале:

<https://ecoportal.kzhttps://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanuy?lang=ru;>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика:

<https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanuy/?lang=ru;>

3) Газета: газета «Мой город» № 31 (729) от 13.08.2025г.; телеканал АҚЖАІҮҚ 14.08.2025 года.

4) Доска объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве 1 объявления на доске объявлений здания (информационный стенд Теректинский район село Кумаксай

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности,



проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области», zh.koishekenova@bko.gov.kz, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Уральск», Западно-Казахстанская область, г.Уральск, К.Аманжолов, 69/1, БИН 000340003074; тел.: 8-7112-50-06-08; e-mail:ujkdx_uralsk@mail.ru.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: zko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: общественные слушания проведены:

- 1 октября 2025 года в 15:00 часов, посредством видеоконференции, по адресу Западно-Казахстанская область, Теректинский район, село Кумаксай, ул. Абая Кунанбаева, 57/2, общественные слушания проводились посредством открытых собраний. Общественные слушания проводились в смешанном формате (открытого собрания и видеоконференцсвязи).,

присутствовали 16 человек. Проголосовали «за» – 16 человек, «против» – «0», «воздержалась» – «0».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

