

Приложение 1
к Правилам оказания
государственной услуги
"Заключение об определении
сферы охвата оценки
воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга
воздействий намечаемой
деятельности"

**Заявление о намечаемой деятельности
к проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей в селе Кызылсуат Целиноградского района
Акмолинской области»**

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

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района», Акмолинская область, Целиноградский район, с. Талапкер, БИН 060140015071, Сулейменов Серикбек Кабиденевич, 8-71651-79-027, tselin_os@aqmola.gov.kz.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).

Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 65,534 км.

Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду, и было получено заключение скрининга воздействий намечаемой деятельности за № KZ43VWF00054771 от 09.12.2021г.

Изменение проектных решений произошло за счет учета дополнительной территории выделенной на перспективу развития с. Кызылсуат, согласно утвержденного генерального плана.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Кызылсуат Целиноградского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями №213 от 24.05.2021 г. АО «КазТрансГаз Аймак», с точкой подключения газопровода высокого давления, на ГРП «Юго-Восток».

Внутрипоселковые газораспределительные сети в пос. Кызылсуат выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невозполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №01-15/1990 от 19.10.2021 г.).

По данным письма ГКП НА ПХВ "Ветеринарная станция Целиноградского района при управлении Акмолинской области" за №203 от 04.08.2020 г. на участке прохождения трассе проектируемого газопровода отсутствуют сибиреязвенные захоронения.

Ближайшим водным объектом является старица реки Ишим – Карасу, которая расположена на расстоянии более 100 метров.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

1-пусковой комплекс

- Газопровод-отвод высокого давления на ГРП-«Кызылсуат» PN 1,2 МПа: Трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705 (группа В Ст20сп по ГОСТ 1050-88) ГОСТ 10704 протяженностью: Dн108х5,0мм – 1,118 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн90÷225 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 3,501 км;

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷225 мм ГОСТ Р 50838-2009 протяженностью 27,097 км.
- ГРПБ-"Кызылсуат"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В (Рвх=0,9...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=8÷2500 нм3/час) с измерительным комплексом на базе ультразвукового счетчика газа ИРВИС, пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с отоплением от АОГВ, размещаемый на открытой площадке в ограждении 9,0x7,0м., в количестве 1 ед.;
- Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 250 нм3/час в количестве 2 ед.;
- Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 450 нм3/час в количестве 2 ед.

2-пусковой комплекс

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн90÷160 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 3,111 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷225 мм ГОСТ Р 50838-2009 протяженностью 30,707 км;
- Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 450 нм3/час в количестве 3 ед.
- Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 250 нм3/час в количестве 1 ед.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Трубы стальные

Стальные газопроводы приняты электросварные ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Толщина стенки стальных газопроводов высокого давления PN 1,2 МПа определена механическим расчетом согласно СП 42-102-2004.

Соединительные детали стальных труб: отводы - ГОСТ 17375-2001, переходы - ГОСТ 17378-2001, тройники – ГОСТ 17376-2001, заглушки - ГОСТ 17379-2001, применяются как для трубопроводов подконтрольных органам надзора.

Трубы DN 108x5 мм изолируются в трассовых условиях ленточными покрытиями.

Трубы полиэтиленовые

Согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005 толщина стенки полиэтиленовой трубы характеризуется стандартным размерным отношением номинального наружного диаметра DN к номинальной толщине стенки (SDR), который следует определять в зависимости от давления в газопроводе, марки полиэтилена и коэффициента запаса прочности.

Для газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн225 толщина стенки принимаем трубу ПЭ100 ГАЗ SDR 17 225x13,4 мм; Для газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн160 толщина стенки принимаем трубу ПЭ100 ГАЗ SDR 17 160x9,5мм; Для газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн110 толщина стенки принимаем трубу ПЭ100 SDR 17 Dн110x6,6 мм; Для газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн90 толщина стенки принимаем трубу PE100 SDR 17 Dн90x5,4 мм; Для газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн63 толщина стенки принимаем трубу PE100 SDR 17 Dн63x3,8 мм;

Полиэтилен - легко перерабатываемый и легко свариваемый материал, имеющий на 50-80% (в зависимости от технологии изготовления) кристаллическую структуру. Температура эксплуатации от -200 до +300С. Исключительно высокая пластичность трубопроводов обосновывает их прокладку в пучинистых, просадочных набухающих и слабых грунтах, в высокосейсмичных районах.

Трубы для газопроводов приняты со стандартным размерным соотношением SDR17.

Для реализации проекта приняты полиэтиленовые трубы из полиэтилена ПЭ 100 для подземных газопроводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

На ПЭ газопроводах в качестве отключающей арматуры приняты Краны шаровые «Бемер Арматура Казахстан» DN50-160, PN до 1,6 МПа

Пункты редуцирования газа (ГРПб-«Кызылсуат», ГРПШ-1,3,5,6,7, ГРПШ-2,4,8).

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРПб).

ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта.

Блок ГРПб состоит из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН.

ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.

В технологической части представлена схема газового оборудования и габаритная схема пункта редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 2500 м³/час с узлом учета газа с входным давлением PN 1.2МПа и выходным давлением 0,3 МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

Предусмотрена установка следующих ГРПб и ГРПШ

1. ГРПб-"Кызылсуат"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В ($P_{вх}=0,9...1,2$ МПа, $P_{вых}=0,3$ МПа, $Q=8\div 2500$ нм³/час) с измерительным комплексом на базе ультразвукового счетчика газа ИРВИС, пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с отоплением от АОГВ, размещаемый на открытой площадке в ограждении 9,0х7,0м., в количестве 1 ед.

2. Пункты редуцирования газа ГРПШ приняты со следующими параметрами:

Номер ГРПШ	Расчетный расход, нм ³ /час	Марка ГРПШ
1,3,5,6,7	450	Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 450 нм ³ /час
2,4,8	250	Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректором газа miniElcor с GSM передачей данных, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением производительностью до 250 нм ³ /час

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2023-2024 гг., с общей продолжительностью 20 месяцев.

Начало эксплуатации – 1 квартал 2024 года 1 пускового комплекса и 4 кварта 2024 года 2 пусковой комплекс.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;

Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода- отвода высокого давления, газораспределительных сетей среднего и низкого давления в Акмолинской области, на территории Целиноградского района.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023-2024 гг..

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Временное землепользование – 15,1192 га.

Постоянное землепользование - 0,1153 га.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующей таблице.

Таблица - Основные показатели по отводу земли, м²/га

1	Хозяйственно-питьевые нужды	0,73425	-	-	-	-	0,73425	-
2	Производственные нужды (мойка автотранспорта)	0,066	0,066	-	-	-	-	-
3	Производственные нужды (подпитка мойки автотранспорта)	0,0066	0,0066	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

Продолжение таблицы						
№ п/п	Наименование потребителя	Водоотведение, тыс.м3/год				Примечание
		Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	
Период строительства						
1	Хозяйственно-питьевые нужды	0,73425	-	-	0,73425	-
2	Производственные нужды (мойка автотранспорта)	0,066	0,066	-	-	-
3	Производственные нужды (подпитка мойки автотранспорта)	0,0066	0,0066	-	-	-

Ближайшим водным объектом является старица реки Ишим – Карасу, который расположен на расстоянии более 100 метров.

В соответствии с постановлением акимата Акмолинской области от 07.12.2011 г. №А-11/492 «Об установлении водоохранной зоны, полосы реки Ишим и режима ее хозяйственного использования» установлены:

Ширина водоохранной зоны для реки Ишим – 500-1000 метров;

Ширина водоохранной полосы реки Ишим – 50-100 метров.

В пределах водоохранных полос запрещаются:

- 1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов;
- 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения;
- 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство;
- 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

- 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса;
- 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота;
- 7) применение всех видов пестицидов и удобрений.

В пределах водоохранных зон запрещаются:

- 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;
- 3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- 4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям), а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод;
- 5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов;
- 6) применение способа авиаобработки пестицидами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике;
- 7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических пестицидов.

При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов.

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.

Согласно письма № KZ22VNW00005034 от 29.10.2021 г. от Письмо РГУ "Северо-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГиПР РК "Севказнедра" на проектируемой территории отсутствуют месторождения полезных ископаемых и подземных вод.

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;

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено.

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 14.04.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

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

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

На основании письма №01-15/1990 от 19.10.2021 г. РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, а также пути их миграции отсутствуют.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Таблица – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	Строительство	
		1 ПК	2 ПК
Разработка грунта	м ³	24660,61	24154,94
Обратная засыпка	м ³	23549,57	21045
Электроды (Э55)	тонн	0,0004	0,0003
Электроды (Э46)	тонн	0,01	0,0039
Электроды (Э42)	тонн	7,36	1,58
Электроды (Уони 13/45)	тонн	0,02	0,014
электроды УОНИ 13/55	тонн	0,01	0,006
Проволока сварочная	кг	14,39	0,604
Пропан-бутановая смесь	кг	572,87	269,84
Ацетилен/кислород	кг	40,35	43,96
Припой	кг	2,52	-
Расход ЛКМ при строительстве:			
Грунтовка ГФ-021	тонн	0,170	0,15
Грунтовка ГФ-0119	тонн	0,083	0,0867
Эмаль ПФ-115	тонн	0,476	0,485
Эмаль ХВ-124	тонн	0,009	0,011
Растворитель уайт-спирит	тонн	0,027	0,024
Растворитель	тонн	0,006	0,0074
Лак БТ-123	тонн	0,003	-
Битум	тонн	7,764	2,2087
Расход инертных материалов:			
Песок природный	м ³	161,91	69,57

Щебень	м ³	21,73	19,92
Песчано-гравийная смесь	м ³	1107,38	166,66
Рекультивация	м ³	12576	-
Срез ПСП	м ³	12584,9	1,2

Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы (январь, февраль, декабрь).

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций.

Во время эксплуатации электроснабжение будет осуществляться на основании технических условий на присоединение к электросетям от АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» №ПС-40-08-5899 от 02.06.2021г. Проектом предусмотрено внешнее электроснабжение ГРП-«Кызылсуат». Электроснабжение ГРП-«Кызылсуат» предусмотрено от существующей РУ-0,4 кВ ТП «Кызылсуат» кабелем АВББШв-4х16мм² протяженностью 295 м. Проектируемая КЛ-0,4кВ прокладывается вдоль проектируемого газопровода среднего давления и вдоль автодороги.

На период эксплуатации отопление ГПРб осуществляется посредством газового котла АОГВ 12 кВт установленного в блоке с автоматическим режимом отопления и обогревателей газовых ОГШН 1,15 кВт установленных в шкафах с автоматическим режимом отопления.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Выбросы в период строительства: 2,768487074 г/сек; 2,1719878411 тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0,9758321606 г/сек; 0,1274354363 тонн/год.

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства (без учета передвижных источников)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	0,00001333	0,00000264	
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,06623	0,145103014	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0024831	0,0156966634	

0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,000098	0,000000706	
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0001785	0,000001285	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0001388	0,00000695	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,188335821	0,124009812	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,030601163	0,0201572441	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016280521	0,011172298	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056046821	0,03732377	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,492102447	0,23662342	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0006373	0,000040924	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0018772	0,0001538	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,09805	0,441463	
0621	Метилбензол (349)	0,042795	0,011657	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000111	0,000000102	Да
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,000002315	0,00002565	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,008284	0,002256	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001142988	0,000876265	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,017945	0,004888	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,016048	0,0042158	
2732	Керосин (654*)	0,033736	0,018087	
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,034361	0,2671672	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,173881257	0,046552836	
2902	Взвешенные частицы (116)	0,078743	0,2502573	
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	1,4044754	0,5302911616	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,004	0,003958	
В С Е Г О :		2,768487074	2,1719878411	

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00067304	0,0121816	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000109392	0,00197952	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00001297	0,0002351	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000129086	0,0000000203	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0060792	0,11020	Да
0410	Метан (727*)	0,886673	0,001638	Да

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,082252	0,00120115	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001965	0,000000046	
В С Е Г О :		0,9758321606	0,1274354363	

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.

Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3), на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.

На период эксплуатации водоотведение не предусматривается.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

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.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности:

На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,556 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,299 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,015 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0000229 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 5,563 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,135 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,546 тонн, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 2638,24 тонн строительных работах.

На период эксплуатации образуются: отработанные люминесцентные лампы - 0,0076 тонн/год, при использовании ламп для освещения ГРП, смет с территории – 0,116 тонн/год, при уборке территории ГРП.

Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Согласование строительства и размещения проектируемого объекта в водоохранных зонах и полосах в РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам 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 проектируемый объект находится в Целиноградском районе Акмолинской области в селе Кызылсуат.

По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО «Астана ГеоСтрой Компани», Целиноградский район расположен в юго-восточной части Акмолинской области. Рельеф Целиноградского района представляет собой слабоволнистую равнину, на юге – мелкосопочную (Сарыарка).

Почвы черноземные, каштановые. Значительная часть территории распахана в период освоения целинных и залежных земель.

Поселок Кызылсуат Целиноградского района расположен примерно в 42 км к востоку от центра села Акмол и 1,5 км от столицы г. Нур-Султан.

Климат резко континентальный, зима суровая, морозная, с буранами и метелями, с неустойчивым снежным покровом. Лето сравнительно короткое, сухое, умеренно жаркое. Район относится к зоне недостаточного и неустойчивого увлажнения, довольно большая сухость воздуха.

По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе п. Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п. Кызылсуат для проектируемого объекта отсутствуют.

В районе работ движение для транспортных средств осуществляется по автодорогам республиканского, областного, районного и городского значения, а также слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч. Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

Расстояние до ближайшего водного объекта, старицы реки Ишим - Карасу, от проектируемого объекта составляет более 100 метров.

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 14.04.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений и диких животных не обнаружено.

Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

Согласно письма № 01-26/18 от 17.02.2021г. КГУ «Центр по охране и использованию историко культурного наследия» Управления культуры архивов и документации Акмолинской области, на территории проектирования объектов историко-культурного наследия не выявлено.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 2,1719 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят продолжительное воздействие, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный.

На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут конвектора для обогрева ГРП и ГРПШ, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,1274 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носит постоянное воздействие, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб - локальный.

Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.

В процессе строительства объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. При эксплуатации объекта воздействие будет сведено к минимуму. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия.

В связи с тем, что участок работ находится на застроенной территории, вне территории водных объектов, то загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области.

Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства с увеличением налоговых поступлений в местный бюджет.

Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий.

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

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.
- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении буровых работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раза в неделю;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
- соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» и «Правил установления водоохранных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- установка временных ограждений на период строительных работ;
- Во избежание разрушения объектов историко-культурного наследия во время строительных работ застройщику необходимо установить охранные знаки по периметру охранных зон.

Период эксплуатации

- своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;

- применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Кызылсуат Целиноградского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями №213 от 24.05.2021 г. АО «КазТрансГаз Аймак», с точкой подключения газопровода высокого давления, на ГГРП «Юго-Восток».

Внутрипоселковые газораспределительные сети в пос. Кызылсуат выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- | | |
|----------------------|--|
| <i>Приложение 1</i> | <i>Письмо РГУ «Акмолинской областная территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»</i> |
| <i>Приложение 2</i> | <i>Акт обследования зеленых насаждений</i> |
| <i>Приложение 3</i> | <i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям</i> |
| <i>Приложение 4</i> | <i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным</i> |
| <i>Приложение 5</i> | <i>КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия»</i> |
| <i>Приложение 6</i> | <i>Письмо ГКП НА ПХВ "Ветеринарная станция Целиноградского района при управлении Акмолинской области"</i> |
| <i>Приложение 7</i> | <i>Ситуационная карта-схема</i> |
| <i>Приложение 8</i> | <i>Эскиз застройки с. Кызылсуат</i> |
| <i>Приложение 9</i> | <i>Технические условия АО «КазТрансГаз Аймак»</i> |
| <i>Приложение 10</i> | <i>Технические условия на электроснабжение</i> |
| <i>Приложение 11</i> | <i>Письмо РГУ "Северо-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГиПР РК "Севказнедра"</i> |
| <i>Приложение 12</i> | <i>Заключение скрининга воздействий намечаемой деятельности</i> |

Руководитель

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»

Сулейменов С. К

«Қазақстан Республикасы Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі Орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі комитеті
Ақмола облыстық орман
шаруашылығы және жануарлар
дүниесі аумақтық инспекциясы»
республикалық мемлекеттік мекемесі



020000, Көкшетау қаласы, Громова көшесі, 21
Тел.: (8-716-2) 31-55-87, факс (8-716-2) 31-57-11
e-mail: g.amanzholova@ecogeo.gov.kz
БСН-141040023009

19.10.2021 № 01-15/1990

Республиканское государственное
учреждение «Ақмолинская областная
территориальная инспекция лесного
хозяйства и животного мира Комитета
лесного хозяйства и животного мира
Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан»

020000, г. Кокшетау ул. Громовой д. 21
Тел.: (8-716-2) 31-55-87, факс (8-716-2) 31-57-11
e-mail: g.amanzholova@ecogeo.gov.kz
БИН-141040023009

«КАТЭК» ЖШС
техникалық директоры
Б. Канахинге

Ақмола облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі
аумақтық инспекциясы Сіздің 2021 жылғы 7 қазандағы №385 хатыңызға
"Жасыл Аймақ" РМК-ның 2021 жылғы 19 қазандағы №02-16/558 жазбаша
жауабына сәйкес, Сіз ұсынған схема мен координаттарды нақтылау кезінде жер
учаскесі мемлекеттік орман қоры және ерекше қорғалатын табиғи аумақтар
жерлерінде орналаспайтынын хабарлайды.

Қазақстан Республикасының Қызыл кітабына енгізілген жабайы
жануарлар және олардың қоныс аудару жолдары жоқ.

Аталған учаске мемлекеттік орман қоры жерлерінде орналаспауына
байланысты ҚР Қызыл кітабына енгізілген ағаш өсімдіктерінің болуы немесе
болмауы туралы ақпарат берілмейді.

Инспекция басшысы

Л. Дюсенов

Орынд. А.Қ. Құсайынов
О.Б. Карпыков
Тел. 8 (716)2 31-57-11

Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на Ваше письмо №385 от 07.10.2021 года сообщает, что в соответствии письменным ответом РГП «Жасыл Аймак» №02-16/558 от 19.10.2021 года при уточнении, согласно представленной Вами схемы и координат земельный участок не располагается на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Дикие животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан и пути их миграции, отсутствуют.

Информация о наличии или отсутствии древесных растений занесенных в Красную книгу РК не может быть выдана в связи с тем, что указанный участок не располагается на землях государственного лесного фонда.

**Акт
обследования зеленых насаждений**

с. Кызылсуат

«14» 04 2021г.

Мы, нижеподписавшиеся, специалист ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района» Уалшеев Рахымжан Шаматулы, руководитель ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» Сулейменов Серикбек Кабиденович.

Произвели обследование зеленых насаждений по проекту: «Проектирования и строительство газопровода в селе Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области».

Установили следующее, что в результате выездного обследования земельного участка по указанному объекту установлено, что под пятно застройки подпадающие зеленые насаждения отсутствуют.

Настоящий акт составлен в 2-х экземплярах.

Примечание: Акт обследования не является документом, дающим право на снос и пересадку зеленых насаждений.

**Специалист
ГУ «Отдел жилищной инспекции
и коммунального хозяйства
Целиноградского района»**



Уалшеев Р.Ш.

**Руководитель
ГУ «Отдел строительства
Целиноградского района»**



Сулейменов С.К.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

13.07.2021

1. Город -
2. Адрес - **Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, село Кызылсуат**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО Катэк**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **село Кызылсуат, Целиноградский район, Акмолинская область**
Разрабатываемый проект - **Строительство газопровода и ответвлений от него**
6. **переходам трубопроводов через водные преграды в селе Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, село Кызылсуат выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТЕРЛІГІ



«КАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

010000 г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1
Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

24.07.2020 м.
№ 13-09/2394

«КАТЭК» ЖШС

«Казгидромет» РМК Сіздің 2020 жылғы 13 шілдедегі
№ КА174 хатыңызды қарап, Астана МС бойынша, климаттық сипаттама
қосымшаға сәйкес ұсынады.

Ақпарат 1 қоса беріліп отыр.

РГП «Казгидромет» рассмотрев Ваше письмо от 13 июля 2020 года
№ КА174 предоставляет климатическую характеристику по МС Астана
согласно приложению.

Информация прилагается на 1 листе.

Бас директордың
орынбасары

М. Орынбасаров

Орынд.: А. Шингисова
Тел. 8(7172) 79-83-78

Приложение

к письму № 13-09/ 2394 от 24.07.201

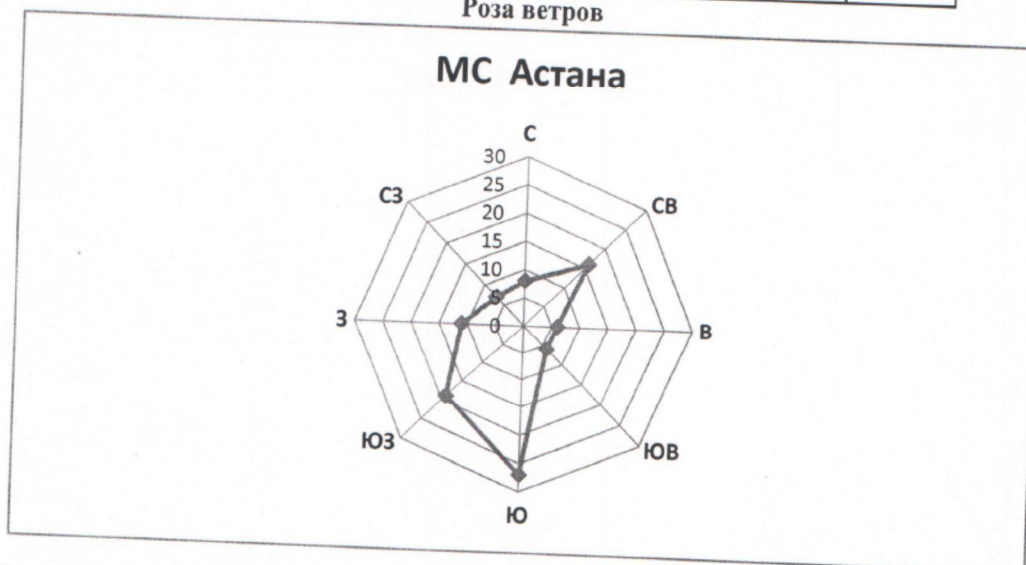
Климатические характеристики по МС Астана

Наименование	МС Астана
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+26,8 ⁰ С
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь) за год	-18,4 ⁰ С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%	8 м/с
Средняя скорость ветра за год	3,2 м/с
Количество дней с устойчивым снежным покровом за год, дни	145 дней
Количество дней с осадками в виде дождя за год, дни	107 дней

Повторяемость направления ветра и штилей (%) и роза ветров

Направление	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	8	16	6	6	27	19	11	7	8

Роза ветров



Исп.: А.Шаяхметова
Тел. 8(7172)798302

AQMOLA OBLYSY MÁDENIET,
ARHIVTER MEN QUJATTAMALAR
BASQARMASYNYŇ
«TARIHI-MÁDENI MURANY QORǴAÝ
JÁNE PAIDALANÝ ORTALYǴY»
MEMLEKETTİK
KOMMÝNALDYQ MEKEMESI



КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ» УПРАВЛЕНИЯ КУЛЬТУРЫ
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

020000, Kókshetaý qalasy, Baımuqanov kóshesi, 23
Telefon (8716 2) 51-27-75
e-mail: gunastedic@mail.kz

020000, г. Кокшетау, улица Баймуханова, 23
Телефон (8716 2) 51-27-75
e-mail: gunastedic@mail.kz

14. 02. 2021 ж. № 01-26/18

**2021 жылдың 17 ақпандағы территория бойынша тарихи-мәдени мұра
объектісінің бар жоғын анықтауға арналған
№ 3 акті**

Осы актіні Ақмола облысы мәдениет, архивтер мен құжаттамалар басқармасының «Тарихи-мәдени мұраны қорғау және пайдалану орталығы» МКМ-сінің директоры – С.Б. Искаков және маман – Р.Р. Ержанов екеуі құрды. Біз, «КАТЭК» ЖШС-не, «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылында су тосқауылдары арқылы өтетін газ құбыры мен оның тармақтарын салуға жобалық-сметалық құжаттама әзірлеу» үшін берілген жер тіліміне зерттеу жұмыстарын жүргіздік: учаскінің географиялық координаттары:

Шарты нүктелер	Солтүстік ендік	Шығыс бойлық
1.	645453.351	4286994.586
2.	645294.064	4287084.074
3.	645112.672	4287229.711
4.	644866.181	4287827.135
5.	645565.567	4288320.937
6.	645698.500	4288550.000
7.	645651.500	4289000.000
8.	645350.000	4289848.500
9.	644251.500	4289550.000
10.	644248.500	4288600.000
11.	644500.000	4288451.500
12.	644800.000	4287798.500
13.	644862.029	4287825.451

Біздің сериялық нөміріміз ЖАРАМСЫЗ БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ. Қызмет бабына көшірмелер шектеулі мөлдіде жасалды, белгіленген тәртіппен
БЕКІТІЛЕДІ ЖӘНЕ ЕСЕПKE АЛЫНАДЫ.
Бланк без сериялы нөміріне НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЕНІ. Копии при служебной необходимости делаются в ограниченном количестве.
ЗАВЕРЯЮТСЯ и УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

000653

Зерттеу барысында, жоғарда аталған территория аумағында **тарихи-мәдени мұра объектілері анықталған жоқ.**

Қазақстан Республикасының «Тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану» Заңының 30 бабына сай аталмыш ұйым, мекеме қолдануға алған жерді пайдалану барысында тарихи-мәдени мұра объектісіне тап болған жағдайда, «Тарихи-мәдени мұраны қорғау және пайдалану орталығына» МКМ-не бір айдың ішінде хабарлау міндетті.

Директор



С. Искаков

Маман



Р. Ержанов

АКТ № 3
исследования территории на предмет наличия объектов историко-
культурного наследия от 17 февраля 2021 г.

Настоящий акт составлен директором – С.Б. Исаковым и Р.Р. Ержановым – специалистом КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия» управления культуры, архивов и документации Акмолинской области по итогам исследования земельного участка, отведенного ТОО «КАТЭК» для разработки Рабочего проекта «Разработка проектно-сметной документации на строительство газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области».

с географическими координатами:

Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1.	645453.351	4286994.586
2.	645294.064	4287084.074
3.	645112.672	4287229.711
4.	644866.181	4287827.135
5.	645565.567	4288320.937
6.	645698.500	4288550.000
7.	645651.500	4289000.000
8.	645350.000	4289848.500
9.	644251.500	4289550.000
10.	644248.500	4288600.000
11.	644500.000	4288451.500
12.	644800.000	4287798.500
13.	644862.029	4287825.451

В ходе исследования установлено, что на вышеуказанной территории памятников историко-культурного наследия не выявлено.

В соответствии со статьей 30 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании историко-культурного наследия» в случае обнаружения объектов историко-культурного наследия при эксплуатации земельного участка организация, осваивающая земельный участок, обязана поставить в известность КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия» в месячный срок.

**АҚМОЛА ОБЛЫСЫ
ВЕТЕРИНАРИЯ
БАСҚАРМАСЫНЫҢ
ЖАНЫНДАҒЫ "ЦЕЛИНОГРАД
АУДАНЫНЫҢ
ВЕТЕРИНАРИЯЛЫҚ
СТАНЦИЯСЫ" ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРНЫ**

021800, Целиноград ауданы, Ақмол ауылы
Гагарин көшесі, 2,
тел. 8 (71651) 30-056, факс 30-056
e-mail: 4tulik@mail.ru

**КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ
ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА"
ПРИ УПРАВЛЕНИИ
ВЕТЕРИНАРИИ АКМОЛИНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

021800, Целиноградский район, аул Акмол
улица Гагарина, 2,
тел. 8 (71651) 30-056, факс 30-056
e-mail: 4tulik@mail.ru

«04» 08 2020 жыл, год.
№ 203

**Генеральному директору
ТОО «КАТЭК» К.Напову**

КГП на ПХВ «Ветеринарная станция Целиноградского района» при управлении ветеринарии Акмолинской области на Ваш запрос №КА-154 от 24.06.2020 г. сообщает, что на участке прохождения трассы проектируемого газопровода и квартальных сетей с. Кызылсуат, Целиноградского района, Акмолинской области сибиреязвенные захоронения отсутствуют.

Директора



Токенов О.Д.





Целиноград ауданы Құрылыс бөлімі

Отдел строительства Целиноградского района

Газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін
жобалауға

2021 ж. 24.05. №213

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАР**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

№213 от 24.05.2021 г.

на проектирование объектов систем
газоснабжения

1. Нысанның атауы: Қызылсуат ауылында су бөгеттері арқылы құбырмен өту арқылы газ құбырын және одан тармақтарды салу

Мекен-жайы: Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылы.

2. Қосылу нүктесі:

Ажырату қондырғысынан кейін "Оңтүстік-Шығыс" жобалық ЖЖӨБ-ге дейін жерасты төселіп, салынып жатқан жоғары қысымды газ құбыры жер астымен жүргізілген (жобалау кезінде нақты анықтау).

2.1. Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі – Ду 325 мм.

2.2. Қосу нүктесіндегі газ қысымы – Р (жоба.) = 12 кгс/см².

2.3. Газ шығынының көлемі – 2200 тыс. м³/сағ. көп емес.

3. Жобада қарастырылсын:

3.1. Барлық қосылатын тұтынушыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың $Q_p = 7600$ Ккал/м³ тең жылу өткізгіш қабілеті қабылдансын.

3.2. Жоғарғы (I. II санат), орта және төменгі қысымды газ құбырларын төсеуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес сигнал лентасын және мыс сымдарын төсей отырып, жеке меншік иелерінің аумағынан тыс жерлерде есептік диаметрмен жерасты жоғары қысымды полиэтилен құбырларына жасалу.

3.3. Қолданыстағы газ құбырына қосылғаннан кейін ысырманы орнату.

3.4. Автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003 мен ҚН талаптарын сақтай отырып, жер асты орындаумен полиэтилен құбырлардың қабында төсеу.

3.5. Газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс, қызмет көрсету үшін қол жетімді жерлерде ШГРП/ШРП орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «ҚТГА» АҚ ӨТБ-мен келістірілсін).

3.6. МҚН 4.03-01-2003 мен ҚН талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран).

3.7. Жерүсті газ құбырын тоттанудан

1. Наименование объекта: Строительство газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Кызылсуат.

Адрес объекта: Ақмолинская область, Целиноградский район, село Кызылсуат.

2. Точка подключения:

строющийся газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении, отпайка от проектного газопровода на ГГРП «Юго-Восток» после отключающего устройства (конкретно определить при проектировании).

2.1. Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 325 мм.

2.2. Давление газа в точке подключения – Р (проект.) = 12,0 кгс/см².

2.3. Расход газа – не более 2200 тыс. м³/час.

3. Проектом предусмотреть:

3.1. Выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа $Q_p = 7600$ Ккал/м³.

3.2. Прокладку газопровода высокого (I. II категории), среднего и низкого давления выполнить вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

3.3. Установку задвижки после врезки в существующий газопровод.

3.4. При переходе через автодорогу, улицы газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003 и СН.

3.5. Для снижения давления газа - установку ШГРП/ШРП вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО АО «КТГА»);

3.6. Отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после ШГРП/ШРП в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СН/ СП (необслуживаемый шаровый кран).

3.7. Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в желтый цвет двумя слоями

корғанысын сары түске екі қабат сырлауымен орындау, болат газ құбырлардың бірыңғай желін полиэтилен газ құбырымен ауыстырып ажырату кезінде әрекеттегі жер асты газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілі, ОФЖ орындау (жер асты болат газ құбыры МемСТ 9.602-2016 сәйкес) орындау. Катодтық қорғау станциясын орнату қажеттілігі есеппен айкындалсын.

3.8. МемСТ, ҚН, ЕЖ және басқа нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

3.9. Жылыту құралдары орнатылған жайларда газдылық сигнализаторымен, авариялық газды ажырату жүйесін қарастыру.

3.10. Жобалау жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.11. «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға», МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002, және басқа ҚНЖЕ, талаптарына сәйкес өнеркәсіптік кәсіпорындарды газдандыру, газ құбырларды құрастыру, газ жабдықтарын және жану өнімдерін бұру жөніндегі жобалық шешімдер.

3.12. Газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

3.13. МЕМСТ, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес газтұтыну жабдықтарын орнату.

3.14. Техникалық шарттар жобалаудың нормативтік кезеңіне беріледі.

краски, способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016). Расчетom определить необходимость установки станции катодной защиты.

3.8. Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СН, СП и других нормативных документов.

3.9. В помещениях, где установлено газоиспользующее оборудование предусмотреть систему аварийного отключения газа с сигнализатором загазованности.

3.10. Проектирование выполнить силами организации, имеющей лицензии на указанные работы и в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011.

3.11. Проектные решения по монтажу газопровода, ШГРП/ШРП, установке газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.02-12-2002, и пр. СНиП, Требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

3.12. Установку прибора учета газа - средства измерений и других технических средств, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;

3.13. Установку газопотребляющего оборудования, соответствующего требованиям ГОСТ, «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»;

3.14. Технические условия выдаются на нормативный период проектирования.

«КазТрансГаз Аймак» АҚ
Астана ӨФ директорының
бірінші орынбасары
Б.М.Рахимов

Первый заместитель директора
Астанинского ПФ
АО "КазТрансГаз Аймак"
Рахимов Б.М.

Согласовано: *Конакбаев А.Н.*

Исп: *Кулатаева А.З.*

Сипаттамалар:

- Газ құбырының орналасқан жерін анықтау және сәйкестендіру үшін мыс сымдардың орнына өздігінен теңесу функциясы бар электрондық интеллектуалды маркерлерді (RFID) орнатуды қарастыру
- Өзірленген жобасының жеке бөлімдерін «КТГА» АҚ ӨТД-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;
- Жеке тұрған жайға жылыту құралдарын орнату.
- Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен немесе «КТГА» АҚ күшімен жүзеге асырылсын.
- Газ тарату ұйымына газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.
- Өрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес, жылыту кезеңінен тыс, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда жүргізіледі.
- Жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын.
- ҚР сәйкестік паспорты мен сертификаты бар автоматика қауіпсіздігімен жабдықталған газ пайдаланушы жабдығының, газ аспаптарының және зауыттан шығарылған газ жанарғы құрылғысының қондырғысы.
- Жөндеу жұмыстары кезеңінде газды апаттық ажырату барысында резервтік отын түрі болуы керек
- Жобалық-сметалық құжаттамаларды әзірлеу кезінде техникалық қадағалауға, атқарушылық геодезиялық түсірілімді орындауға, қолданыстағы желілерге газ құбырларын қосуға және газды қосу бойынша іске қосу-жөндеу жұмыстарына арналған шығындар қарастырылсын.

Рекомендации:

- Для определения местонахождения и идентификации подземных газопроводов взамен медной проволоки предусмотреть укладку электронных маркеров с функцией самовывравнивания и RFID технологией;
- отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО АО «КТГА», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;
- Отопительный котёл устанавливать в отдельно стоящем помещении.
- Контроль за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги или силами АО «КТГА».
- Предоставить в газораспределительную организацию приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию объектов системы газоснабжения и наличия аттестованного персонала.
- Врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода, в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.
- После окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.
- Установку газоиспользующего оборудования, газовых приборов и газогорелочных устройств заводского изготовления, оборудованных автоматикой безопасности, имеющих паспорт сертификат соответствия РК.
- При аварийном отключении газа на период ремонтных работ необходимо иметь резервный вид топлива.
- При разработке проектно-сметной документации предусмотреть затраты на технический надзор, выполнение исполнительной геодезической съемки, подключение к действующим сетям газопроводов и пуско-наладочные работы по пуску газа.

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА №КТГА(01)-2537/22

КОМУ:

ОТ: Заместитель Генерального директора по маркетингу Сисенов А. А.

ДАТА: 21.07.2021

ТЕМА: Ответный документ на КТГА(АстПФ)-194/4206 26:05:2021 (Касательно газификации с.Кызылсуат)

АО "КазТрансГаз Аймак" рассмотрев служебную записку КТГА(АстПФ)-194/4206 от 26 мая 2021 года касательно выдачи технических условий для газификации с.Кызылсуат, сообщает о согласовании объема газа 2200 м³/час (предполагаемый годовой объем 9,018 млн.м³).

Заместитель Генерального директора по маркетингу

Сисенов А. А.

Исп.:Ахметова А. К.

Тел:1250

Email:ai.akhmetova@ktga.kz

Согласование:

Директор департамента

Малиев А. С.

Завершено

Директор ПТД

Кымбатов У. А.

Завершено

Подписание:

Заместитель Генерального директора по маркетингу

Сисенов А. А.

Утверждено

Ознакомление:

Главный менеджер

Шафрай О. И.

Завершено

Главный менеджер

Саяпин А. С.

Завершено

- КР:21.07.2021 09:21 Арыкбаев Д. М.→Рахимов Б. М.;Для работы.. Контр. дата: 28.07.2021
 - КПП:21.07.2021 09:38 Рахимов Б. М.→Сысоева Т. Н.;Для работы.. Контр. дата: 28.07.2021
- КР:21.07.2021 09:21 Арыкбаев Д. М.→Конакбаев А. Н.;Для работы.. Контр. дата: 28.07.2021
 - КПП:21.07.2021 11:06 Конакбаев А. Н.→Кулатаева А.;Для работы.. Контр. дата: 28.07.2021

Справка

В АО «КазТрансГаз Аймақ» поступило обращение от ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» Акмолинской области о выдаче технических условий для газификации объекта по адресу: село Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области.

Дата планируемого начала поставки газа – 2023 г.

Предполагаемый расчетный максимально-часовой расход газа порядка – 2,2 тыс.м³/ч (с учетом перспективы 1,5 тыс.м³/час).

№ п/п	Наименование	Прогнозируемый расчетный расход объема газа	
		макс.час.расход	годовой расход газа к 2040 г.
1.	ГРП «Кызылсуат»*	2,2 тыс.м ³ /ч	9,0 млн.м ³ /год

**По данным Геплана с.Кызылсуат – прогнозируемая численность населения до 6 тыс.чел. (2020 г. – 2,58 тыс.чел.);*

Прогнозируемый объем потребления по месяцам*

Месяц	январь	февраль	март	I кв.	апрель	май	июнь	II кв.
Расчетный часовой расход газа, тыс.м ³ /ч	1,76	1,54	1,32		0,924	0,76	0,484	
Продолжительность потребления, час/месяц	744	672	744	2160	720	744	720	2184
Объем, млн.м ³ /мес.	1,309	1,034	0,982	3,326	0,665	0,569	0,48	1,583

Месяц	июль	август	сентябрь	III кв.	октябрь	ноябрь	декабрь	IV кв.
Расчетный часовой расход газа, тыс.м ³ /ч*	0,484	0,484	0,66		0,88	1,32	1,76	
Продолжительность потребления, час/месяц	744	744	720	2208	744	720	744	2208
Объем, м ³ /мес.	0,360	0,360	0,475	1,195	0,654	0,950	1,309	2,914

**расчет расхода газа приведен из условий предполагаемого максимально-часового расхода газа 2,2 тыс.м³/час (с учетом перспективы 1,5 тыс.м³/час)*

Точка подключения предусмотрена от существующего газопровода высокого давления в районе ГТРП «Юго-Восток» расположенный на территории города Нур-Султан, проложенный в подземном исполнении стальной газопровод диаметром 630х8,0 мм. Давление газа в точке подключения – до 1,2 МПа.

Қазақстан Республикасы
«Ақмола электржелілік
үлестіру компаниясы»
акционерлік қоғамы



Республика Казахстан
Акционерное общество
«Ақмолинская распределительная
электросетевая компания»

010008, Нұр-Сұлтан қ., Байқоңыр ауданы,
Константин Циолковский к., 2/3
010000, Почтамт, а/я 60
Тел./8 7172/373755, факс 3710337
БСН 010240000404
ЖСК KZ KZ69246000000001596
БСК HLALKZKZ
«Al Hilal» Ислам Банкі» АҚ
e-mail: kence@arek.kz

010008, г. Нур-Султан, район Байқоңыр,
ул. Константина Циолковского 2/3
010000, Почтамт, а/я 60
Тел./8 7172/373755, факс 3710337
БИН 010240000404
ИСК KZ69246000000001596
БСК HLALKZKZ
АО «Исламский Банк «Al Hilal»
e-mail: kence@arek.kz

02.06.2021 № ПС-40-08-5899

ТОО «КАТЭК»

ТУ на проектирование подводящего
газопровода в местах пересечения и
сближения с ЛЭП 0,4-110кВ
АО «Ақмолинская РЭК»

При проектировании объекта «Разработка проектно-сметной документации на строительство газопровода и ответвлений от него, переходом трубопровода через водные преграды в селе Кызылсуат Целиноградского района Ақмолинской области» должны быть соблюдены следующие требования в местах пересечения и сближения газопровода с ВЛ 0,4-110кВ, находящиеся на балансе АО «Ақмолинская РЭК».

1. Угол пересечения ВЛ с газопроводом в надземном исполнении принять близким к 90°.
2. Угол пересечения газопровода в подземном исполнении с ВЛ-110кВ должен быть не менее 60°.
3. При параллельном прохождении линии электропередач и газопровода расстояние от крайних проводов ЛЭП до газопровода должно быть не менее:
 - с ВЛ до 20кВ -10м;
 - с ВЛ 35кВ -15м;
 - с ВЛ 110кВ -20м.
4. При пересечении газопровода с ВЛ 0,4-110кВ расстояние между опорой ЛЭП или её фундаментом и трубой газопровода принять согласно ПУЭ.
5. Продуваемые свечи, устанавливаемые на газопроводе, должны быть не ближе 300м от проводов ЛЭП.
6. Все виды работ производить согласно требованиям ПУЭ, СНиП и другим нормативно-правовым документам.
7. При производстве работ вблизи ЛЭП, в местах пересечения газопровода с ЛЭП и при производстве земляных работ необходимо получить разрешение, а при необходимости отключения ЛЭП и допуск на производство работ в АО «Ақмолинская РЭК».
8. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель генерального директора
по производству – главный инженер



А.Сырвачев

Исп. И.Слащёва
тел.37-46-90
E-mail:i.slachshvova@arek.kz

Қазақстан Республикасы / Республика Казахстан
Ақмолинская область
ГУ "Отдел жилищной инспекции и коммунального
хозяйства Целиноградского района

КАТЭК

от 13 08 21 бастан № 13
на етініш / заявление бастан

Электр жүйесіне қосылуға
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР / ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электросетям

"Строительство газопровода и ответвления от него, переходом трубопровода через водные преграды"
(объектінің атауы, ол қай ведомствого жатады, орнатылған жері / наименование объекта, его ведомственная принадлежность, месторасположение)

село Кызылсуат Целиноградского района

Рұқсат етілген өлі / Разрешенная мощность 5 кВт. пять

Қосылу нүктесіндегі қуаты / напряжение в точке присоединения 10,00 В

Бұрын берілген Т.Ш. орнына / взамен ранее выданных Т.У. на кВт.

Эл. энергияны пайдалану түрі / Характер потребления эл. энергии постоянный

(тұрақты / постоянный, кезекті / временный, маусымдық / сезонный)

1. Көрсетіп тапсырылған қуат бойынша беріктілігі электр қабылдағыштарға жатады / По надёжности электроснабжения из указанной заявленной мощности относятся к электроприёмникам

I санаттың / категории кВт

II санаттың / категории кВт

III санаттың / категории 10 кВт

2. Объектінің енгізудің шамаланған мерзімі және жылдар бойынша қосылу қуаты / Ориентировочный срок ввода объекта и подключения мощности по годам:

кыл / год кВт

кыл / год кВт

кыл / год кВт

ПС 35/10 "Интернациональная", РП-1, КТПН № 21, КЛ-10 кВ ШРС - 21-1.

3. Электр жабдықтаудың көзі / Источник электроснабжения:

1. Ближайшая точка подключения КЛ-10кВ ШРС-21-1.

4. Қосылу орны / Точка присоединения:

5. Алдын ала ескеру / Предусмотреть:

1) Строительство ЛЭП расчетного сечения от ближайшей ШРС-21-1, КТПН-10/0,4 кВ № 21

2) Вид ЛЭП (кабельная или воздушная) определить при проектировании и согласовать с архитектурой.

3) Выполнить проект. При выполнении проектной документации заказать топографическую съёмку в масштабе 1:500 с расположением границ красных линий, выполнить проект и согласовать со всеми заинтересованными лицами. На стадии проектирования определить тип оборудования и материалы совместно с АО "АРЭК". 4) Все принимаемые оборудование и материалы должны быть сертифицированы. 5. В пределах охранных зон электрических сетей без согласования с организацией, в ведении которой находится эти сети, не допускается производство строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещения рынков, строений, сооружений, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и ГСМ (п. 20 "Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон", утверждённые приказом Министра энергетики РК от 28.09.2017г. № 330).

(Сымдар қимасының үлкеюі / увеличение сечений проводов, 10/0,4 кВ, ТҚС-тер, 0,4-10 кВ ЛЭП-тер құрылысы / строительство ТП-10/0,4кВ, ЛЭП-0,4-10кВ, бар ТҚС-тердің трансформаторларын ауыстыру және т.б. / замена трансформаторов в существующей ТП и др.)

6. ЭЭЕ сәйкес релелік қорғаныс, асқын кернеуден қорғаныс, тұйықталудан қорғаныс, жерге тұйықтандыру және қысқа тұйықталудан қорғаныс жасалсын/Релейную защиту, защиту от перенапряжений, заземление и защиту от коротких замыканий выполнить в соответствии с ПУЭ и ПТЭ

7. Электр энергияның есепке алынуы / Многотарифный учёт электроэнергии выполнить

В шкафу на первой опоре на вводе 10 кВ с установкой прибора коммерческого учёта электрической энергии, тип которого внесён в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений РК, и поддерживающий автоматизированный парк приборов коммерческого учёта электрической энергии, рабочие параметры ранее установленного и настроенного на удаленную связь оборудования с полным соответствием рабочим параметрам АСКУЭ АО "АРЭК", эл. счётчик тип "РиМ 181.04". Вводной коммутационный аппарат установить номиналом 10 А в соответствии с разрешенной мощностью. Система коммерческого учёта должна быть установлена в соответствии с требованиями нормативных технических документов Республики Казахстан.

40кВттан астам келісу қуатымен активті және реактивті энергияның санауыштарын алу керек / с договорной мощностью более 40кВт должны иметь счётчики активной и реактивной энергии

8. Кернеудің бір тәуіліктік реттеу тәртібінің жүктемесі және реактивтік қуатын өтеуі электр энергиямен пайдалану келісім-шартына сәйкес белгіленеді / Порядок регулирования суточного графика нагрузки и компенсация реактивной мощности определяется в соответствии с договором на энергоснабжение

9. Нысанды кернеу астына қою үшін осы ТШ талаптарын орындау және энергиямен жабдықтау шартын жасасу қажет. / Для постановки объекта под напряжение необходимо выполнить требования данных ТУ и заключить договор с Целиноградскими РЭС АО "АРЭК"

10. Басқа жағдайлар / Прочие условия:

1. До подключения получить Порядок выполнения коммерческого учёта электрической энергии в Целиноградских РЭС. R[13]C

11. Электр энергияны пайдалануға ТШ қызмет мерзімі шарт жасалғанша дейін ТШ берілген күнінен бастап / Срок действия ТУ до заключения договора на пользование электрической энергии:

до 30.12.2023г.

и.о. руководителя ГУ "Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района"

Согласовано АО "АРЭК"



"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің "Солтүстікқазжерқойнауы" Солтүстік Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Северо-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Севказнедра"

29.10.2021

KZ22VNW00005034

Результат согласования

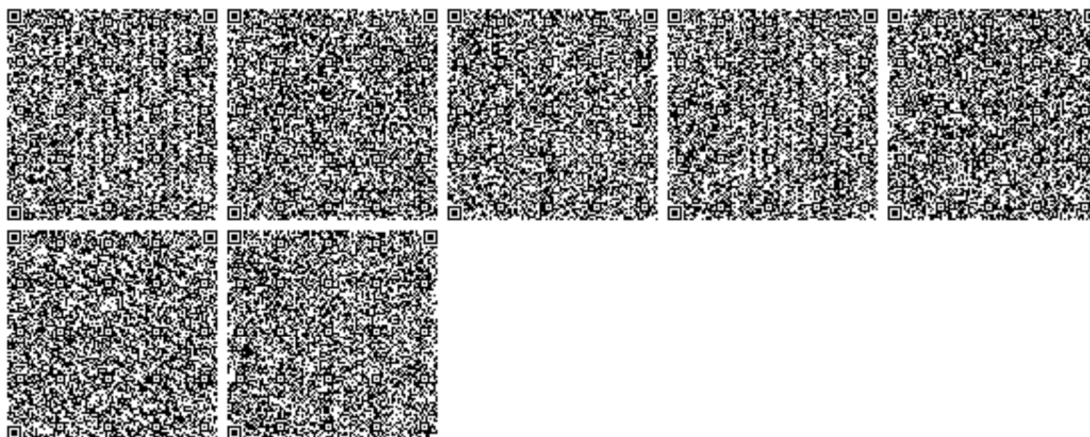
Товарищество с ограниченной ответственностью
"КАТЭК"

По заявлению №KZ40RNW00031003 от 22.10.2021г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, сообщаем следующее:

Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2018 жылғы 23 мамырдағы № 367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан аумақтарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидалары» сәйкес «КАТЭК» ЖШС өтінімінде көрсетілген координаттарға сәйкес «Солтүстікқазжерқойнауы» ӨД 2021 ж. 29 қазандағы жағдайы бойынша бар геологиялық материалдар бойынша: сұралып отырған аумағында пайдалы қазбалардың, сондай-ақ жерасты суларының кен орындары тіркелмегенін хабарлайды. Орын.: Е. Мажмұтов А. Мавлитова 8 (7162) 25-66-85 В соответствии с «Правилами выдачи разрешения на застройку территории залегания полезных ископаемых», утвержденными приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 23.05.2018 № 367 МД «Севказнедра» по имеющимся геологическим материалам по состоянию на 29.10.2021 г. согласно координатам, указанным в заявке ТОО «КАТЭК»: сообщает, что на запрашиваемой территории месторождений полезных ископаемых, а также подземных вод не зарегистрировано.

Заместитель руководителя

Галымжанова Акмарал Галымжановна



Ақмола облысының әкімдігі
Ақмола облысы Кәсіпкерлік және
өнеркәсіп басқармасы

Көкшетау Қ.Ә., Көкшетау қ.



Акимат Ақмолинской области
Управление предпринимательства и
промышленности Ақмолинской
области
Кокшетау Г.А., г.Кокшетау

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки**

Номер: KZ65VNW00005036

Дата выдачи: 29.10.2021

По имеющимся материалам в Управление предпринимательства и промышленности Ақмолинской области, согласно представленных Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК", координат:

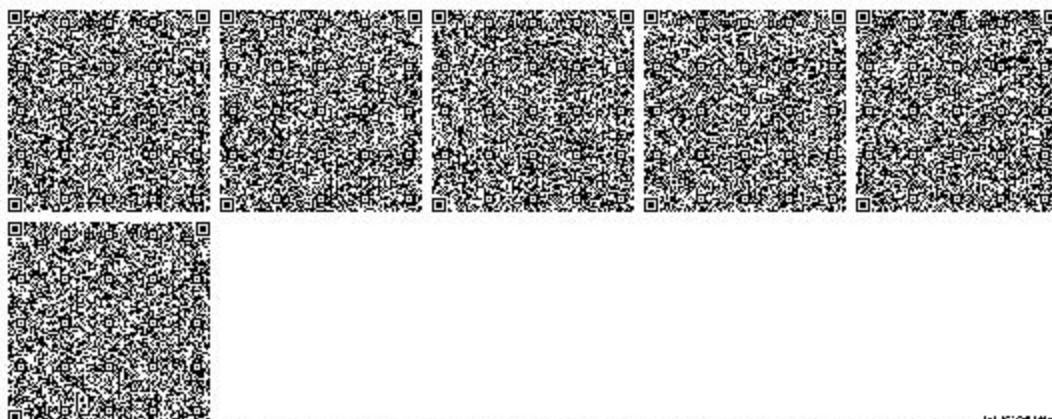
Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	51	3	16.7585	71	32	36.3657
2	51	3	11.58385	71	32	40.90142
3	51	3	5.68088	71	32	48.31117
4	51	2	57.56545	71	33	18.88782
5	51	3	20.07764	71	33	44.50135
6	51	3	24.32389	71	33	56.31208
7	51	3	22.69422	71	34	19.39722
8	51	3	12.73005	71	35	2.84016
9	51	2	37.26094	71	34	47.08606
10	51	2	37.39538	71	33	58.32506
11	51	2	45.56865	71	33	50.79877
12	51	2	55.43082	71	33	17.39315
13	51	2	57.4315	71	33	18.79982

Приложение

на запрашиваемой территории месторождений полезных ископаемых, а также подземных вод не зарегистрировано.

Руководитель

Оспанов Ербол Амангельдыевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 желтоқсанында «Электрондық құжат және электрондық қол қойы туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қысқартылған заңмен толықтырылған. Электрондық құжат www.eilet.kz порталында құрылады. Электрондық құжат түпнұсқасымен www.eilet.kz порталында тексеріледі. Дәлелді құжаттың көшірмесін 1-ші сұрағанда 2003 жылғы 7-ші заңмен «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» реализация документу на бумаге несутеле. Электронный документ сформирован на портале www.eilet.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eilet.kz.



Номер: KZ43VWF00054771
Дата: 09.12.2021

QAZAQSTAN RESPÝBKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRIGI
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETI
«AQMOLA OBLYSY BOYNSHA
EKOLOGIADEPARTAMENTI» RMM



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000 Kókshetaýqalasy, Aýelbekovk, 139 «а»,
tel./faks 8/7162/ 25-20-73
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000 г. Кокшетау, ул. Ауельбекова 139 «а»
Тел./факс 8/7162/ 25-20-73
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

Государственное учреждение
«Отдел строительства
Целиноградского района»

Заключение скрининга воздействий намечаемой деятельности.

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности № KZ49RYS00174186
от 25.10.2021 г.;

Материалы поступили на рассмотрение: №2050, KZ49RYS00174186
от 25.10.2021 года.

Общие сведения:

Государственное учреждение «Отдел строительства Целиноградского района», 021800, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о. Акмол, с. Акмол, улица Гагарина, строение № 2, 060140015071, Сулейменов Серикбек Кабиденевич, 87165131135, str-07@inbox.ru

Реализация проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей – 27,371 км.

Распределительные сети газоснабжения высокого давления PN 1,2 МПа: Трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 протяженностью: Dn89x5,0мм – 1,124 км.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dn160-63 мм ГОСТ Р 50838-2009 протяженностью 3,485 км.

Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа из труб стальных электросварных ф159-57мм ГОСТ 10704-91 протяженностью 22,762 км; • ГРП6-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на



базе РДГ- 50/25В (Р_{вх}=0,9...1,2 МПа, Р_{вых}=0,3 МПа, Q=8÷1500 м³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно- охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев., в количестве 1 ед.

Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-1.3 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 250 м³/час в количестве 2 ед.

Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-2.4 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДГ-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК -280 с GSM передачей данных производительностью до 450 м³/час, в количестве 2 ед.

1)Целевое назначение объекта – размещение трассы газораспределительных сетей среднего и низкого давления в Акмолинской области, на территории Целиноградского района. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2022 год. Период землепользование – временное и долгосрочное землепользование.

2)Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Ближайшим водным объектом является старица реки Ишим – Карасу, который расположен на расстоянии более 100 метров. На сегодняшний день водоохранная зона и водоохранная полоса на территории реки Карасу, протекающей вблизи села Кызылсуат, и канала между озером Майбалык и Астанинским контррегулятором не установлены.

3)Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

4)Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 14.04.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

5) На основании письма №01-15/1990 от 19.10.2021 г. РГУ « Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК отсутствуют.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2022 г., с общей продолжительностью 10 месяцев. Начало эксплуатации – 4 квартал 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Согласно пп. 1.1, пп. 1.3 пункта 1 СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы» настоящие строительные нормы распространяются на проектирование новых, расширяемых и реконструируемых стальных магистральных трубопроводов и ответвлений от них номинальным диаметром DN до 1400 мм включительно с избыточным давлением среды



свыше 1,2 МПа до 10 МПа включительно при одиночной их прокладке и прокладке в технических коридорах.

Настоящие строительные нормы не распространяются на проектирование трубопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, в морских акваториях и на промыслах, а также трубопроводов, предназначенных для транспортирования газа, нефти, нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов, оказывающих коррозионные воздействия на металл труб или охлажденных до температуры ниже минус 40°C. Соответственно указанный объект не относится к магистральным трубопроводам.

Согласно пп.3 п.2 раздела 3 приложения 2 к Экологическому Кодексу Республики 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект относится к III категории.

Согласно п.25, 29 главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденного Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду не требуется.

Руководитель Департамента

Бейсенбаев К.К.

*Исп. С. Талаганов.
Тел.: 25 21 83*

Руководитель департамента

Бейсембаев Кадырхан Киникбаевич

