ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ «АРАЛ АУДАНДЫҚ
ҚҰРЫЛЫС СӨУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ»
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
«24» 11 2025 ж.

Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

„20" 11 **2025 года**

Заказчик: **Руководитель Усаин М., КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», БИН 070140002001, тел: 87242605396, 120003, Кызылординская область, г.Кызылорда, Бейбарыс Султан, 1**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения) на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) «20» 11 **2025г. ТОО "Транс Азия Констракшн", Генеральный директор Шайменов Нурлан Алмасбаевич, Кызылординской область, г.Кызылорда, ул. Елеу Кошербаева 94, БИН 050740006657, тел: 87242235419**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается): «20» 11 **2025г. Технический надзор: ТОО "Кредо СК", г. Астана, район Алматы, жилой массив Казахский аул, Караөткел правая сторона жилого массива Юго-Восток, ул.Алтыбақан, д.1, кв.174 аттестованного (-ых) эксперта (-ов) Сандыбаева Н.Б.- аттестат №KZ07VJE00046922 от 27.05.2019 года; аттестат KZ77VJE00046923 от 27.05.2019 года; аттестат KZ82VJE00028306 от 29.06.2017 года. Аппазова Т.А.- аттестат KZ87VJE00046937 от 27.05.2019 года; аттестат №KZ64VJE00047448 от 13.06.2019 года. БИН 170540012054, тел: 87788617295**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается): «20» 11 **2025г. Авторский надзор: ТОО "КАТЭК", *г.Алматы, Алатауский район, пер.Снайперский, 4*, Генеральный директор Нупов Кундуз Шамахович, эксперт Молжанов Г.К., БИН 020340000102, тел: 87272411377**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
**«Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка», новое строительство, технически сложный объект I (повышенного) уровня ответственности.**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу: **Кызылординская область, Аральский район, Камыстыбасский с.о.,**
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "  " 2025 года,
дата ознакомления

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

**1) право устанавливающего документа на земельный участок: Постановление акимата Аральского района за №27к от «27» февраля 2023 года.**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды). либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ:

**Коммунальное государственное учреждение «Управление по контролю Кызылординской области» №KZ03REA00411513 от 15.08.2024 года, №KZ11REA00508272 от 23.10.2025 года, №KZ62REA00515599 от 27.11.2025 года**

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

**ТОО "КАТЭК", ГСЛ №001227 от 25.05.2000г. РП №69/2022-08-27**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **КГУ «Управление эергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», №99-нк от 07.08.2023 года.**

дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: август **2024 года;**

окончание работ: ноябрь **2025 года;**

при продолжительности строительства, месяц: 15 **месяца**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9 **месяца;**

фактически, месяц: 15 **месяца.**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется

по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| **Мощность, производительность и так далее** | **Един. измер.** | **По проекту** | | **Фактически** | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | **Общая (с учетом раннее принятых)** | **в т.ч. пускового комплекса или очереди** | **Общая (с учетом раннее принятых)** | **в т.ч. пускового комплекса или очереди** |
| Газопровод-отвод Ø159х6 мм на АГРС, 9,81МПа | м | 25 969 | 25 969 | 25 969 | 25 969 |
| Газопровод-отвод Ø159х8 мм на АГРС, 9,81МПа | м | 2 061 | 2 061 | 2 061 | 2 061 |
| Площадка КУ-1 | га | 0,0154 | 0,0154 | 0,0154 | 0,0154 |
| Площадка ОК-1 | га | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| Площадка АГРС - «Камыстыбас» | га | 0,3132 | 0,3132 | 0,3132 | 0,3132 |
| АГРС с подъездной дорогой, мощностью 15 000 нм3/час:<br>- Блок переключения:<br>- Блок технологический; | комплект | 1 | 1 | 1 | 1 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| - Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров, Q=15 000 нм3/час, PN=9,81МПа;<br>- Узел очистки газа;<br>- Узел подогрева газа;<br>- Блок подготовки теплоносителя;<br>- Узел учета расхода газа на базе сужающих устройств, Q=15 000 нм3/час;<br>- Блок операторной;<br>- Блок редуцирования;<br>- Блок автоматической одоризации газа (БАОГ);<br>- Емкость хранения и выдачи одоранта V=1м3;<br>- Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата V=1м3;<br>- Емкость для теплоносителя V=1м3;<br>- Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой-2шт;<br>- Смотровой колодец;<br>- Накопитель сточных вод;<br>- Переносной мусорный контейнер;<br>- Пожарный щит;<br>- Трансформаторная подстанция КТПН-10;<br>- Дизельная генераторная установка (ДЭС);<br>- Станция катодной защиты-2шт;<br>- Крановый узел;<br>- Продувочная свеча диаметром 80мм;<br>- Продувочная свеча диаметром 50мм. | | | | | |
| Подъездная дорога к АГРС – «Камыстыбас» | м | 248,95 | 248,95 | 248,95 | 248,95 |
| Подъездная дорога к площадке КУ-1 | м | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период:

*Согласно региональной схеме газификации Кызылординской области АГРС «Камыстыбас» рассматривается как источник газоснабжения следующих населенных пунктов Аральского района: Камыстыбас, Сапак, Аралкум, Аманоткель, Акбай, Косжар, Боген, Укилисай, Бекбауыл, Райым, Кумбазар, Кызылжар, Карашалан, Каратерен, Аккулак, Шомишколь.*

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее - $м^2$) | ---------- | ---------- |
| Число этажей | этаж | ---------- | ---------- |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее - $м^3$) | ---------- | ---------- |
| В том числе подземной части | $м^3$ | ---------- | ---------- |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | $м^2$ | ---------- | ---------- |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | |
| | -------- | общая | жилая | -------- | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных, трехкомнатных четырехкомнатных и более | -------- | -------- | -------- | -------- | -------- | -------- |

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Объект относится к первому (повышенному) уровню ответственности.

Ранее запроектированная площадка кранового узла КУ-1 сдвинута, на ПК1+00 и развернута по оси магистрального газопровода. Площадка охранного крана ОК-1 сдвинута, на ПК277+00. Площадка АГРС «Камыстыбас» смещена западнее на 21,5 м.

Площадка кранового узла КУ-1 прямоугольная с размерами в плане 22,0х7,0 м расположен на ПК1+7 от точки врезки. На участке предусмотрено размещение:

- Крановый узел КУ-1:
- Блок-бокс СЛТМ;
- Станция катодной защиты.

За площадкой размещены: свеча продувочная; молниеотвод. По периметру предусмотрено металлическое сетчатое ограждение высотой 1,7 м с установкой сверху ограждения спирального барьера безопасности «Егоза» и колючей проволоки высотой 0,45 м. Подъезд к участку предусмотрен от автодороги вдоль магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент». Участок освещен и оснащен охранной сигнализацией.

Площадка охранного кранового узла ОК-1 для АГРС «Камыстыбас» прямоугольная размерами 5,0х5,0м расположена на ПК276+55 в 350 м от площадки АГРС «Камыстыбас». Охранный узел ОК-1 служит для перекрытия газопровода-отвода при авариях на АГРС «Камыстыбас» и управляется дистанционно от блока операторной АГРС. На участке предусмотрено размещение:

- Охранный крановый узел ОК-1;
- Свеча продувочная.

По периметру предусмотрено ограждение из металлических сетчатых панелей высотой 2,21 метра, сверху ограждения дополнительно выполнен спиральный барьер безопасности «Егоза» и колючая проволока высотой 45 мм. Подъезд к участку предусмотрен от автодороги вдоль магистрального газопровода

«Бейнеу-Шымкент». Участок освещен и оснащен охранной сигнализацией.

Площадка АГРС прямоугольный в плане с размерами 54мх48м расположен на северо-западе от поселка «Камыстыбас» Аральского района Кызылординской области. Участок свободен от застройки.

На участке предусмотрено размещение:

- Блок переключения;
- Блок технологический;
- Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров;
- Узел очистки газа;
- Узел подогрева;
- Узел учета расхода газа на базе сужающих устройств;
- Блок подготовки теплоносителя;
- Блок операторной;
- Блок редуцирования;
- Блок автоматической одоризации газа;
- Емкость для хранения и выдачи одоранта V=1 м3;
- Емкость для сбора, хранения и выдачи конденсата V=1 м3;
- Емкость для теплоносителя V=1 м3;
- Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой;
- Смотровой колодец;
- Трансформаторная подстанция КТПН-10;
- Накопитель сточных вод;
- Переносной мусорный контейнер;
- Пожарный щит;
- Дизельная генераторная установка (ДЭС);
- Станция катодной защиты;
- Крановый узел;
- Продувочная свеча диаметром 80мм;
- Продувочная свеча диаметром 50мм.

Прокладка газопровода-отвода – подземная, на глубине - не менее 1,77 м, на площадках сооружений – надземная на опорах. Протяженность газопровода-отвода составляет 28,030 км диаметром 159х8,0 мм и 159х6,0 мм от точки подключения к существующему крановому узлу №21 магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» до точки присоединения газопровода-отвода к входящему газопроводу площадки АГРС «Камыстыбас». Газопроводы приняты из стальных электросварных труб (СТ РК ГОСТ Р 52079-2011 К60, материал труб – сталь 17Г1СУ и бесшовных труб ГОСТ 8732-78, материал труб сталь 17 Г1СУ), трубопроводы одоранта – стальных бесшовных труб из коррозионностойкой стали ГОСТ 9941-81. Для поворотов трубопровода приняты гнутые отводы горячего и холодного гнутья, заводского изготовления с радиусом изгиба R=6D и 40D, соответственно. Для соединения труб применены соединительные детали заводского изготовления (тройники, отводы, переходы и т.д.).

Магистральный газопровод-отвод пересекает автодорогу М-32 «Самара-Шымкент-Орал-Актобе-Кызылорда» на ПК217+55-ПК217- 65 (1428км+706км) в защитном футляре. Защитный футляр выполнен из стальной прямошовной трубы по ГОСТ 10407-91 ст.20 Ø426х6мм с заводской усиленной изоляцией. При пересечении гравийной дороги предусмотрена укладка аэродромных плит ПАГ-14 для защиты газопровода от нагрузки проезжающего транспорта. Изоляция сварных стыков трубопровода в заводском полимерном покрытии выполняются термоусаживающими манжетами «ТЕРМА СТМП». Предусмотрен контроль сварных стыков радиографическим и ультразвуковым методом в размере – 100%, согласно требованиям, СНиП РК 3.05-01-2010.

Схема внутриплощадочных тепловых сетей от блока подготовки теплоносителя к отапливаемым блокам и узлу подогрева принята двухтрубная, тупиковая. Трубопроводы тепловых сетей прокладываются надземно на низких и высоких опорах, в отдельных местах совместно с трубопроводами ТХ. Трубы приняты стальные электросварные по ГОСТ 10704-91. Трубопроводы, проложенные на опорах, изолируются матами из стеклянного штапельного волокна UPSA марки М25-Ф60 и сталью тонколистовой оцинкованной ГОСТ 14918-80*. Антикоррозийное покрытие трубопроводов эмалью КО 814.

Проектом предусмотрено: установка трансформаторной подстанции с силовым трансформатором мощностью 25 кВА типа КТПН-В-10/0,4кВ; строительство ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, согласно типовой серии 3.407.1-143 с неизолированными самонесущим проводами марки АС расчетного сечения и замена провода АС-35 на АС-50 на существующих сетях ВЛ-10 кВ от опоры №1 до опоры 12, общей протяженностью 949 м; замена комплектной распределительной ячейки КРУН-10 кВ типа КРН-IV-10 кВ с вакуумными выключателями с микропроцессорной защитой на РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Камбаш»; прокладка кабельной линии 0,4 кВ в траншее, кабелем марки АВБбШв-1 кВ протяженностью 657 м;

Электроосвещение выполнено светильниками с энергосберегающими лампами и с люминесцентными лампами, которые выбраны в соответствии с условиями эксплуатации и в зависимости от назначения помещений. Для наружного освещения площадок предусмотрена установка прожекторных мачт типа ПМЖ-16,6 по типовой серии 3.407.9-172. Защита от прямых ударов молнии выполняется с помощью отдельностоящих молние-приемников, присоединенных к отдельным заземлителям, не связанных с общим контуром. Наружный контур заземления выполнен из горизонтальных электродов и стальной полосы 40х4 мм и вертикальных электродов из стальных уголков 50х50х5 мм длиной 2,5 м, которые вбиваются в землю на глубину – 0,7м. Соединение вертикальных и горизонтальных электродов выполнено сваркой.
Для обеспечения надежной и безопасной работы проектируемой АГРС газопровода-отвода, как части магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент», предусмотрено строительство современных средств технологической связи. Средства связи обеспечивает организацию производственной телефонной связи, диспетчерской связи, УКВ радиосвязи, технологической связи, передачи данных, резервной спутниковой связи. В проекте техническими средствами охраны, видеонаблюдения оборудуется площадка АГРС.
Все сооружения подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимзащиты. В технологической части проектируемого газопровода-отвода приняты стальные трубы с заводской усиленной полимерной изоляцией. Анодное заземление предусматривается комплектным глубинным заземлителем типа АЗМР-ГУ согласно чертежам типового проекта 327.Т-А3. Электрохимическая защита подземных участков трубопровода и емкостей на площадке АГРС, совмещенного с крановым узлом КУ-1.
5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве
согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
• Кран шаровый DN150, PN100, с пневмогидроприводом, для подземной установки с концами под приварку – 1шт.;
• Кран шаровый DN80, PN100, с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку – 3 шт.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение,
канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают
нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими
эксплуатационными организациями; нет

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

| | | |
|---|---|---|
| Всего | *5 014 210,620* | тыс. тенге, |
| в том числе, | | |
| строительно-монтажных работ | *2 926 150,504* | тыс. тенге, |
| оборудования, инструмента и инвентаря | *1 391 025,790* | тыс. тенге, |
| прочие | *697 034,326* | тыс. тенге, |

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

| | | |
|---|---|---|
| Всего | *4 957 989,152* | тыс. тенге, |
| в том числе, | | |
| строительно-монтажных работ | *2 897 082,203* | тыс. тенге, |
| оборудования, инструмента и инвентаря | *1 373 342,982* | тыс. тенге, |
| прочие | *687 563,967* | тыс. тенге, |

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***49,24*** % и фактически применено ***49,24*** % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания_____;
11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

**РЕШИЛ: «Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка» принять в эксплуатацию.**

*Заказчик:*
**КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»**
**Руководитель Усаин Медет**
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя М.П.

*Технический надзор:*

1) **аттестованный (-ые) эксперт (-ы)**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись дата
М.П.

2) **аккредитованная организация ТОО «Кредо СК»**
**Директор Өтеген Абылай Қайратұлы**
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых)эксперта (-ов)
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись дата
М.П.

3) **аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Сандыбаев Нурлан Булатович**
**№KZ07VJE00046922 от 27.05.2019 года, №KZ77VJE00046923 от 27.05.2019 года, №KZ82VJE00028306 от 29.06.2017 года,**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись дата
М.П.

4) **аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Аппазов Талап Аппазович**
**№KZ87VJE00046937 от 27.05.2019 года, №KZ64VJE00047448 от 13.06.2019 года**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись дата
М.П.

*Авторский надзор:*

1) **разработчик проекта ТОО «КАТЭК»**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), должность),подпись, дата
М.П.

2) **организация ТОО «КАТЭК» Генеральный директор Нупов К.Ш.**
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых)эксперта (-ов)
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись дата
М.П.

фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись дата
М.П.

5) **аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Молжанов Г.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись дата
М.П.

*Подрядчик (генеральный подрядчик):*
**Генеральный директор ТОО «Транс Азия Констракшн» Шайменов Н.А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

**Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)**

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | | | |
| | Газопровод-отвод Ø159 на АГРС, 9,81МПа | м | 28 030 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | | |
| | Газопровод-отвод Ø159 на АГРС, 9,81МПа | м | 28 030 | |
| | Газопровод-отвод Ø159х6,0 на АГРС, 9,81МПа | м | 25 969 | |
| | Газопровод-отвод Ø159х8,0 на АГРС, 9,81МПа | м | 2 061 | |
| | 1) в проходных каналах (труба-кожух) | м | | |
| | 2) в полупроходных каналах | м | | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | | |
| 2 | Количество колодцев (камер) | шт | | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | | |
| 4 | Количество вводов | шт | | |
| 5 | Количество задвижек | шт | | |
| 6 | Вентили (клапан) | шт | | |
| 7 | Кран проходной | шт | | |
| 7.1 | Кран шаровой DN150 PN100 | шт | 2 | с пневмогидроприводом |
| 7.2 | Кран шаровой DN80 PN100 | шт | 6 | приварной |
| 7.3 | Кран шаровой DN50 PN100 | шт | 8 | приварной |
| 7.4 | Кран шаровой DN15 PN16 | шт | 8 | приварной |
| 8 | Сифоны (гидрозатворы) | шт | | |
| 9 | Переходники | шт | | |
| 10 | Затворы поворотные | шт | | |
| 11 | Регуляторы давления | шт | | |
| 12 | Скважины | шт | | |
| 13 | Станки - качалки (тип _____ , марка ____ ) | шт | | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | -//- (тип_____, марка _____) | шт | | |
| 14 | АГРС - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=6,7÷9,81МПа, Рвых=0,6МПа Q=15,0 тыс.нм3/час | компл | 1 | |

Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Коли-чество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Заказчик **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»**

**Руководитель Усаин Медет**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор **ТОО «КАТЭК»**

**Эксперт авторского надзора Молжанов Г.К.**

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

Место печати (при наличии)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235 форма

**Декларация о соответствии**

"20" 11 2025 года

**Подрядчик** (генеральный подрядчик): **ТОО "Транс Азия Констракшн", Кызылординская область, г.Кызылорда, улица Е. Кошербаева, 94, 8 7242 24 50 34, БИН 050740006657**

наименование организации, юридический адрес

в лице **Генерального директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка», Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Камыстыбасский с.о.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является: **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», Руководитель Усаин Медет**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:

1. **ТОО «ALLIANCE CONSTRUCTION LTD»**

наименование организации

в лице **директора Наримбетов Рахымжан Рысбекович**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

3. Проект (проектно-сметная документация): **ТОО " КАТЭК", РП №69/2022-08-27**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а): **КГУ «Управление эергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», №99-нк от 07.08.2023 года.**

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| Мощность, производительность и так далее | Един. измер. | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Общая (с учетом раннее принятых) | в т.ч. пускового комплекса или очереди | Общая (с учетом раннее принятых) | в т.ч. пускового комплекса или очереди |
| Газопровод-отвод Ø159х6 мм на АГРС, 9,81МПа | м | 25 969 | 25 969 | 25 969 | 25 969 |
| Газопровод-отвод Ø159х8 мм | м | 2 061 | 2 061 | 2 061 | 2 061 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| на АГРС, 9,81МПа | | | | | |
| Площадка КУ-1 | га | 0,0154 | 0,0154 | 0,0154 | 0,0154 |
| Площадка ОК-1 | га | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| Площадка АГРС - «Камыстыбас» | га | 0,3132 | 0,3132 | 0,3132 | 0,3132 |
| АГРС с подъездной дорогой, мощностью 15 000 нм3/час:<br>- Блок переключения:<br>- Блок технологический;<br>- Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров, Q=15 000 нм3/час, PN=9,81МПа;<br>- Узел очистки газа;<br>- Узел подогрева газа;<br>- Блок подготовки теплоносителя;<br>- Узел учета расхода газа на базе сужающих устройств, Q=15 000 нм3/час;<br>- Блок операторной;<br>- Блок редуцирования;<br>- Блок автоматической одоризации газа (БАОГ);<br>- Емкость хранения и выдачи одоранта V=1м3;<br>- Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата V=1м3;<br>- Емкость для теплоносителя V=1м3;<br>- Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой-2шт;<br>- Смотровой колодец;<br>- Накопитель сточных вод;<br>- Переносной мусорный контейнер;<br>- Пожарный щит;<br>- Трансформаторная подстанция КТПН-10;<br>- Дизельная генераторная установка (ДЭС);<br>- Станция катодной защиты-2шт;<br>- Крановый узел;<br>- Продувочная свеча диаметром 80мм;<br>- Продувочная свеча диаметром 50мм. | комплект | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Подъездная дорога к АГРС – «Камыстыбас» | м | 248,95 | 248,95 | 248,95 | 248,95 |
| Подъездная дорога к площадке КУ-1 | м | 20,58 | 20,58 | 20,58 | 20,58 |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период факт начала выпуска продукции с указанием объема

**Жилой дом имеет следующие показатели:**

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее - $М^2$) | | |
| Число этажей | этаж | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир,<br>в том числе:<br>однокомнатных<br>двухкомнатных<br>трехкомнатных<br>четырехкомнатных<br>и более | | | | | | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Объект относится к первому (повышенному) уровню ответственности.

Ранее запроектированная площадка кранового узла КУ-1 сдвинута, на ПК1+00 и развернута по оси магистрального газопровода. Площадка охранного крана ОК-1 сдвинута, на ПК277+00. Площадка АГРС «Камыстыбас» смещена западнее на 21,5 м.

Площадка кранового узла КУ-1 прямоугольная с размерами в плане 22,0х7,0 м расположен на ПК1+7 от точки врезки. На участке предусмотрено размещение:

- Крановый узел КУ-1:
- Блок-бокс СЛТМ;
- Станция катодной защиты.

За площадкой размещены: свеча продувочная; молниеотвод. По периметру предусмотрено металлическое сетчатое ограждение высотой 1,7 м с установкой сверху ограждения спирального барьера безопасности «Егоза» и колючей проволоки высотой 0,45 м. Подъезд к участку предусмотрен от автодороги вдоль магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент». Участок освещен и оснащен охранной сигнализацией.

Площадка охранного кранового узла ОК-1 для АГРС «Камыстыбас» прямоугольная размерами 5,0х5,0м расположена на ПК276+55 в 350 м от площадки АГРС «Камыстыбас». Охранный узел ОК-1 служит для перекрытия газопровода-отвода при авариях на АГРС «Камыстыбас» и управляется дистанционно от блока операторной АГРС. На участке предусмотрено размещение:

- Охранный крановый узел ОК-1;
- Свеча продувочная.

По периметру предусмотрено ограждение из металлических сетчатых панелей высотой 2,21 метра, сверху ограждения дополнительно выполнен спиральный барьер безопасности «Егоза» и колючая проволока высотой 45 мм. Подъезд к участку предусмотрен от автодороги вдоль магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент». Участок освещен и оснащен охранной сигнализацией.

Площадка АГРС прямоугольный в плане с размерами 54мх48м расположен на северо-западе от поселка «Камыстыбас» Аральского района Кызылординской области. Участок свободен от застройки. На участке предусмотрено размещение:

- Блок переключения;
- Блок технологический;
- Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров;
- Узел очистки газа;
- Узел подогрева;
- Узел учета расхода газа на базе сужающих устройств;
- Блок подготовки теплоносителя;

- Блок операторной;
- Блок редуцирования;
- Блок автоматической одоризации газа;
- Емкость для хранения и выдачи одоранта V=1 м3;
- Емкость для сбора, хранения и выдачи конденсата V=1 м3;
- Емкость для теплоносителя V=1 м3;
- Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой;
- Смотровой колодец;
- Трансформаторная подстанция КТПН-10;
- Накопитель сточных вод;
- Переносной мусорный контейнер;
- Пожарный щит;
- Дизельная генераторная установка (ДЭС);
- Станция катодной защиты;
- Крановый узел;
- Продувочная свеча диаметром 80мм;
- Продувочная свеча диаметром 50мм.

Прокладка газопровода-отвода – подземная, на глубине - не менее 1,77 м, на площадках сооружений – надземная на опорах. Протяженность газопровода-отвода составляет 28,030 км диаметром 159х8,0 мм и 159х6,0 мм от точки подключения к существующему крановому узлу №21 магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» до точки присоединения газопровода-отвода к входящему газопроводу площадки АГРС «Камыстыбас». Газопроводы приняты из стальных электросварных труб (СТ РК ГОСТ Р 52079-2011 К60, материал труб – сталь 17Г1СУ и бесшовных труб ГОСТ 8732-78, материал труб сталь 17 Г1СУ), трубопроводы одоранта – стальных бесшовных труб из коррозионностойкой стали ГОСТ 9941-81, сталь 10х18Н10Т. Для поворотов трубопровода приняты гнутые отводы горячего и холодного гнутья, заводского изготовления с радиусом изгиба R=6D и 40D, соответственно. Для соединения труб применены соединительные детали заводского изготовления (тройники, отводы, переходы и т.д.).

Магистральный газопровод-отвод пересекает автодорогу М-32 «Самара-Шымкент-Орал-Актобе-Кызылорда» на ПК217+55-ПК217- 65 (1428км+706км) в защитном футляре. Защитный футляр выполнен из стальной прямошовной трубы по ГОСТ 10407-91 ст.20 Ø426х6мм с заводской усиленной изоляцией. При пересечении гравийной дороги предусмотрена укладка аэродромных плит ПАГ-14 для защиты газопровода от нагрузки проезжающего транспорта. Изоляция сварных стыков трубопровода в заводском полимерном покрытии выполняются термоусаживающими манжетами «ТЕРМА СТМП». Предусмотрен контроль сварных стыков радиографическим и ультразвуковым методом в размере – 100%, согласно требованиям, СНиП РК 3.05-01-2010.

Схема внутриплощадочных тепловых сетей от блока подготовки теплоносителя к отапливаемым блокам и узлу подогрева принята двухтрубная, тупиковая. Трубопроводы тепловых сетей прокладываются надземно на низких и высоких опорах, в отдельных местах совместно с трубопроводами ТХ. Трубы приняты стальные электросварные по ГОСТ 10704-91. Трубопроводы, проложенные на опорах, изолируются матами из стеклянного штапельного волокна UPSA марки М25-Ф60 и сталью тонколистовой оцинкованной ГОСТ 14918-80*. Антикоррозийное покрытие трубопроводов эмалью КО 814.

Вентиляция – приточно-вытяжная естественная через жалюзийные решетки. Помещение обеспечено световой сигнализацией о загазованности, а также автоматическим отключением подачи газа на котлы.

Водоснабжение предусматривается за счет привоза воды на автомашинах (водовоз). Для обеспечения обслуживающего персонала питьевой водой предусматривается питьевая бутилированная вода. Для хозяйственно-бытовых нужд на санитарно-технические приборы (душевая, умывальник и биотуалет) предусматривается от бака для хранения воды емкостью V-300 л, установленного в помещении топочной в блоке операторной. Горячее водоснабжение – от теплообменников, находящихся в помещении топочной.

Система канализации принята объединенная для отвода хозяйственно-бытовых стоков. Сети хозяйственно-бытовой канализации приняты из полиэтиленовых труб диаметром 110х2,7мм по ГОСТ 18599-2001. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в проектируемый септик на 3 м3 и по мере заполнения отвозятся спецавтотранспортом. Колодцы приняты Ø1000 мм по ТПР 902-09-22.84*.

Проектом предусмотрено: установка трансформаторной подстанции с силовым трансформатором мощностью 25 кВА типа КТПН-В-10/0,4кВ; строительство ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, согласно типовой серии 3.407.1-143 с неизолированными самонесущим проводами марки АС расчетного сечения и замена провода АС-35 на АС-50 на существующих сетях ВЛ-10 кВ от опоры №1 до опоры 12, общей протяженностью 949 м; замена комплектной распределительной ячейки КРУН-10 кВ типа КРН-IV-10 кВ с вакуумными выключателями с микропроцессорной защитой на РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Камбаш»; прокладка кабельной линии 0,4 кВ в траншее, кабелем марки АВБбШв-1 кВ протяженностью 657 м; установка ДЭС мощностью 16 кВт в качестве резервного источника.

Электроосвещение выполнено светильниками с энергосберегающими лампами и с люминесцентными лампами, которые выбраны в соответствии с условиями эксплуатации и в зависимости от назначения помещений. Для наружного освещения площадок предусмотрена установка прожекторных мачт типа ПМЖ-16,6 по типовой серии 3.407.9-172. Защита от прямых ударов молнии выполняется с помощью отдельностоящих молние-приемников, присоединенных к отдельным заземлителям, не связанных с общим контуром. Наружный контур заземления выполнен из горизонтальных электродов и стальной полосы 40х4 мм и вертикальных электродов из стальных уголков 50х50х5 мм длиной 2,5 м, которые вбиваются в землю на глубину – 0,7м. Соединение вертикальных и горизонтальных электродов выполнено сваркой.
Для обеспечения надежной и безопасной работы проектируемой АГРС газопровода-отвода, как части магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент», предусмотрено строительство современных средств технологической связи. Средства связи обеспечивает организацию производственной телефонной связи, диспетчерской связи, УКВ радиосвязи, технологической связи, передачи данных, резервной спутниковой связи. В проекте техническими средствами охраны, видеонаблюдения оборудуется площадка АГРС.
Все сооружения подлежат комплексной защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимзащиты. В технологической части проектируемого газопровода-отвода приняты стальные трубы с заводской усиленной полимерной изоляцией. Анодное заземление предусматривается комплектным глубинным заземлителем типа АЗМР-ГУ согласно чертежам типового проекта 327.Т-А3. Электрохимическая защита подземных участков трубопровода и емкостей на площадке АГРС, совмещенного с крановым узлом КУ-1, а также защита стальных кожухов в местах пересечения с автомобильными дорогами, предусматривается с помощью протекторов типа ПМ-20У.

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: **August 2024 года;**
окончание работ: **April 2025 года;**
при продолжительности строительства, месяц: **15 месяца;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9 месяца;**
фактически, месяц: **15 месяца.**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации *49,24* % и фактически применено *49,24* % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
ҚЫЗЫЛОРДАДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 4257/1811
20 25 ж. « 20 » 11

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Техникалық құжаттар үшін
Арал АЭТ
Для технической документации

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
Аральский РЭС глав инж. А. Карамурзаев
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата М.П.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, место печати (при наличии)

**Подрядчик (генеральный подрядчик)** считает объект:
**«Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**Подрядчик** (генер
альный подрядчик):
**ТОО «Транс Азия Констракшн»**
**Генеральный директор Шайменов Нурлан Алмасбаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

**Заключение о соответствии выполненных работ проекту**

«20» 11 2025г.

Авторский надзор: ***Генеральный директор ТОО "КАТЭК" Нупов К.Ш.***
***Республика Казахстан, г.Алматы, пер.Снайперский, 4***
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице: ***Инженера-топографа Молжанова Г.К. , приказ № 176 от 07.08.2024г.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании ***Договора №96 от 05 августа 2024 года***
(№ договора и дата)

по объекту: ***«Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС внаселенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка». РК, Кызылординская область, Аральский район, Камыстыбаский с.о.***
(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является: ***Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» в лице руководителя Усаин Медет***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***ТОО «Транс Азия Констракшн» лицензия ГСЛ №003161 от 20.02.2001г., ГСЛ №23013868 от 15.06.2023г., ГСЛ №23020667 от 21.09.2023г.***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: ***генерального директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями ***ТОО «ALLIANCE CONSTRUCTION LTD» лицензия ГСЛ №23006242 от 07.03.2023 г.***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***директора Наримбетова Рахымжана Рысбековича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***август 2024г.***
месяц, год

окончание работ ***ноябрь 2025 г.***
месяц, год

при продолжительности строительства: месяц;

по норме или по проекту организации строительства ***9*** месяц;

фактически ***15*** месяц;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование иизделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства,устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
***Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК", РП №69/2022-08-27***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ***Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»***
***приказ №99-нқ от 07 августа 2023 года***
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:
организация ***Генеральный директор ТОО "КАТЭК" Нупов К. Ш.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,)подпись,дата
М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору ***Инженер-топограф Молжанов Г. К.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата)
М.П.

Приложение 1
к приказу Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

**Заключение о качестве строительно-монтажных работ**

**"20" 11 2025 года**

Технический надзор: **ТОО "Кредо СК", Директор Өтеген Абылай Қайратұлы г.Астана, район Алматы, жилой массив Казахский аул, Қараөткел правая сторона жилого массива Юго-Восток, ул.Алтыбақан, д.1, кв.174**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице : **Экспертов Сандыбаева Н.Б.- аттестат №KZ07VJE00046922 от 27.05.2019 года – в части несущих и ограждающих конструкций; аттестат KZ77VJE00046923 от 27.05.2019 года – в части технологического оборудования; аттестат KZ82VJE00028306 от 29.06.2017 года – в части инженерных сетей. Аппазова Т.А.- аттестат KZ87VJE00046937 от27.05.2019 года – в части инженерных сетей; аттестат №KZ64VJE00047448 от 13.06.2019 года – в части несущих и ограждающих конструкций.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **№27 от 05.04.2024 года.**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка», Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Камыстыбасский с.о.**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является

**Заказчик: КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», Руководитель Усаин Медет**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком)

**ТОО "ТрансАзияКонстракшн", ГСЛ №003161 от 20.02.2001г., ГСЛ №23013868 от 15.06.2023г., ГСЛ №23020667 от 21.09.2023г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

**в лице Генерального директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) Субподрядные организации:

1. **ТОО «ALLIANCE CONSTRUCTION LTD», ГСЛ №23006242 от 07.03.2023 г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Наримбетова Рахымжана Рысбековича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: август **2024 года;**

окончание работ: ноябрь **2025 года;**

при продолжительности строительства, месяц: 15 **месяца;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9 **месяца;**

фактически, месяц: 15 **месяца.**

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

| | |
|---|---|
| Всего | 5 014 210,620 тыс. тенге, |
| в том числе, | |
| строительно-монтажных работ | 2 926 150,504 тыс. тенге, |
| оборудования, инструмента и инвентаря | 1 391 025,790 тыс. тенге, |
| прочие | 697 034,326 тыс. тенге, |

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

| | |
|---|---|
| Всего | 4 957 989,152 тыс. тенге, |
| в том числе, | |
| строительно-монтажных работ | 2 897 082,203 тыс. тенге, |
| оборудования, инструмента и инвентаря | 1 373 342,982 тыс. тенге, |
| прочие | 687 563,967 тыс. тенге, |

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
**ТОО "КАТЭК", Рабочий проект №69/2022-08-27**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой):
**Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», №99-нқ от 07.08.2023 года**
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;
6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***49,24*** % и фактически применено ***49,24*** % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);
7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;
8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;
9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
**ТОО «Кредо СК» Директор Өтеген Абылай Қайратұлы**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору:
**Сандыбаев Нурлан Булатович №KZ07VJE00046922 от 27.05.2019 года, №KZ77VJE00046923 от 27.05.2019 года, №KZ82VJE00028306 от 29.06.2017 года.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору:
**Аппазов Талап Аппазович №KZ87VJE00046937 от 27.05.2019 года, №KZ64VJE00047448 от 13.06.2019 года.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата М.П.

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫНЫҢ
ӘКІМДІГІ

«ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫНЫҢ
МЕМЛЕКЕТТІК СӘУЛЕТ-ҚҰРЫЛЫС
БАҚЫЛАУЫ БАСҚАРМАСЫ»
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ

120000, Қызылорда қаласы, Сұлтан Бейбарыс көшесі № 1
Тел/факс: 8(7242) 60-54-66
e-mail: gask@korda.gov.kz

АКИМАТ
КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО
АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНОГО
КОНТРОЛЯ КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ
ОБЛАСТИ»

120000, город Кызылорда, улица Бейбарыс Султан № 1
Тел/факс: 8(7242) 60-54-66
e-mail: gask@korda.gov.kz

937

28.11.2025 № 03-01/5296

**«Азаматтарға арналған үкімет»
МК КЕ АҚ Қызылорда облысы
бойынша филиалы Арал ауданы
бөлім басшысына**

**«Қызылорда облысының
энергетика және тұрғын үй-
коммуналдық шаруашылық
басқармасы» КММ-не**

Қызылорда облысының мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы басқармасы *(бұдан әрі-Басқарма)* Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 16 шілдедегі №242 «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Заңының *(бұдан әрі-Заң)* 75-1 бабының 1-тармағы негізінде тапсырыс беруші «**Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» КММ-нің** 27.11.2025 жылғы **«Қамыстыбас кентінде АГТС орнатумен «Бейнеу-Шымкент» магистралды газ құбырынан бұрма-газ құбырының құрылысы». Түзету»** нысаны бойынша №002277487790 өтінішін қарап объектіні пайдалануға қабылдау актісі Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы заңнамасында белгіленген нормалар мен талаптарды сақтауы тұрғысынан салыстырып тексерілгенін мәлімдейді.

*Екінші мекен-жайға мәлімет үшін.*

**Басқарма басшысының
міндетін атқарушы** **М. Әліп**

*Б. Ислам*
*8 (7242) 40-11-91 (9107)*

АРАЛ АУДАНЫНЫҢ ӘКІМДІГІ
«АРАЛ АУДАНДЫҚ ҚҰРЫЛЫС, СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ» КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

АКИМАТ АРАЛЬСКОГО РАЙОНА
КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «АРАЛЬСКИЙ РАЙОННЫЙ ОТДЕЛ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА

120100, Қызылорда облысы, Арал ауданы, Арал к., Астана көшесі, 35 үй, тел.: 8(72433) 2-39-21, 2-32-18
e-mail: aral.kurylys@korda.gov.kz

120100, Кызылординская область, Аральский район, Аральск, улица Астана, д.35, тел.: 8(72433) 2-39-21, 2-32-18
e-mail: aral.kurylys@korda.gov.kz

24.11.2025 № 39

«Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық басқармасына» КММ-не

**Есепке алу туралы хабарлама**

Арал аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі «Объектіні пайдалануға қабылдау актілерін жүргізу және есепке алу тәртібі» негізінде, «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 16 шілдесіндегі №242 Заңының, 75-1 бабына сәйкес, сәулет және қала құрылысы саласындағы функцияларды жүзеге асыратын жергілікті атқарушы органдар тапсырыс берушінің құрылыс салуды ұйымдастыру және рұқсат беру рәсімдерінен өту қағидаларында айқындалған рәсімдерді сақтауын салыстырып тексеру жұмыстарын жүргізді.

Тексеру нәтижесіне сәйкес, тапсырыс беруші Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық басқармасына «строительство газопровода-отвода от магистрального газопроводща «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас, Аральского района, Кызылординской области. Корректирока» объектісінің 2025 жылғы 20 қарашадағы салынған объектіні пайдалануға қабылдау актісі 24.11.2025 ж өтінішіне сәйкес есепке алғандығын хабарлаймын.

Осы шешімен келіспеген жағдайда, Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91 бабына сәйкес жоғары тұрған мемлекеттік органға (жоғары тұрған лауазымды адамға) немесе сотқа шағымдануға құқыңыз бар екенін түсіндіреміз.

**Бөлім басшысының м.а** **К.Абекенов**

Орындаған: Қ.Әлібеков
Тел:2-19-95, 2-32-18