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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"11" 06 **2025 года**

Заказчик: **Руководитель Усаин Медет, КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», БИН 070140002001, 87242605390, 120014, Кызылординская область, г. Кызылорда, улица 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) «11» 06 **2025г. ТОО "Транс Азия Констракшн", Генеральный директор Шайменов Нурлан Алмасбаевич, Кызылординской область, ул. Елеу Кошербаев 94, БИН 050740006657, 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): «11» 06 **2025г. Технический надзор: ТОО "ДамирЖобаҚұрылыс", Кызылординская область, г. Кызылорда, Переулок Проектный, 2, аттестованного (-ых) эксперта (-ов) Тайманов Базарбек Дуйсетович, №KZ25VJE00026519 от 23.05.2017г., №KZ52VJE00027894 от 20.06.2017г., №KZ52VJE00026518 от 23.05.2017г., БИН 150340016452, тел: 87479655777**

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): «11» 06 **2025г. Авторский надзор: ТОО "КАТЭК", Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, переулок Снайперский, 4, Генеральный директор Нупов Кундуз Шамахович, инженер-топограф Молжанов Галым Кожабаевич, БИН 960540000195, 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 городе Кызылорда и подводящего газопровода до новой парогазовой установки», 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: **Сырдарьинский район и г. Кызылорда, Кызылординской области, Республики Казахстан**

(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) правоустанавливающего документа на земельный участок: Постановление акима Кызылординской области от №143 от «16» августа 2023г.

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 контроля Кызылординской области» № KZ96REA00375598 от 13.02.2024г., № KZ12REA00392436 от 27.05.2024г., №KZ05REA00448822 от 21.02.2025г., №KZ28REA00479254 от 16.06.2025г.

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО " КАТЭК", №76/2022-09-27, 12.09.2023 г., Рабочий проект

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», №113-нк от 15.09.2023 года.**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **13 февраль 2024 года;**

окончание работ: **11 июнь 2025 года;**

при продолжительности строительства, месяц: **16 месяцев**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **15 месяцев;**

фактически, месяц: **16 месяцев.**

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. пусковог о комплекс а или очереди
Газопровод-отвод Ø325х7 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	23 648	23 648	23 648	23 648
Газопровод-отвод Ø325х10 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	2 237	2 237	2 032	2 032
Площадка УЗОУ с подъездной дорогой	га	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082
Площадка ОК-1	га	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Площадка ОК-УРГ	га	0,0035	0,0035	-	-
Площадка ОК-1.1	га	-	-	0,0035	0,0035
Площадка УПОУ с подъездной дорогой	га	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289
Площадка ОК-2	га	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035

АГРС ПГУ с подъездной дорогой 75 000 м3/час: - Узел переключения: *- Выходной узел переключения Ду300 PN10Мпа;* *- Входной узел переключения Ду200 PN10Мпа;* - Узел очистки газа; - Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров на входе, Q=11000÷75000 нм3/час, PN=9,81Мпа; - Узел подогрева газа; - Блок технологический; - Блок подготовки теплоносителя; - Блок операторной; - Узел учета расхода газа на базе сужающих устройств на выходе, Q=11000÷75000 нм3/час, PN=1,2Мпа; - Блок автоматической одоризации (БАОГ) на выходе, Q=11000÷75000 нм3/час, PN=1,2Мпа; - Емкость хранения и выдачи одоранта V=3,5м3; - Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата V=3,0м3; - Емкость теплоносителя V=5,0м3; - Узел переключения; - Узел очистки газа;	комплект	1	1	1	1
Подводящий газопровод Ø530х8 на новую ПГУ, 1,2МПа	м	20 581	20 581	20 581	20 581
Газопровод-перемычка Ø325х8, 1,2Мпа	м	51	51	51	51
Площадка КУ-1	га	0,001	0,001	0,001	0,001
Площадка КУ-2	га	0,001	0,001	0,001	0,001
Площадка КУ-3	га	0,001	0,001	0,001	0,001
Площадка КУ-3.1	га	0,001	0,001	0,001	0,001
Площадка КУ-4	га	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Площадка КУ-4.1	га	0,001	0,001	0,001	0,001
Площадка КУ-5	га	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

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

Реализация проекта по строительству газопровода-отвода, АГРС и подводящего газопровода до новой ПГУ, размещаемой на территории Кызылординской ТЭЦ, обеспечит дополнительную выработку электроэнергии до 240 МВт и тепловой энергии 277 Гкал/час.

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.

Производительность АГРС «ПГУ»-75,0тыс. нм3/час принята согласно заданию на проектирование и техническим условиям ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на подключение газопровода-отвода на АГРС ПГУ г.Кызылорда к магистральному газопроводу «Бейну-Бозой-Шымкент» №1.65 от 22.10.2022г.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод-отвод на АГРС «ПГУ-75» PN9,81 МПа Dн325х7÷10 мм из стальных труб по ГОСТ 31447-2012, протяженностью 25,68 км с присоединением к действующему МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент» на 952,26 км.

- АГРС - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=7,35÷9,81МПа, Рвых=1,2 МПа Q=75,0 тыс.нм3/час с основной и резервной линиями редуцирования газа на базе регуляторов РГП.

- Подводящий газопровод высокого давления 1,2 МПа Dн530х8 мм от АГРС до площадки ПГУ из труб стальных сварных прямошовных с заводской изоляцией по ГОСТ 20295-85* протяженностью 20,581 км с газопроводом-перемычкой из труб стальных сварных Dн325х8 мм с заводской изоляцией протяженностью 0,051 км.

Реализация проекта по строительству газопровода-отвода, АГРС и подводящего газопровода до новой ПГУ, размещаемой на территории Кызылординской ТЭЦ, обеспечит дополнительную выработку электроэнергии до 240 МВт и тепловой энергии 277 Гкал/час.

Защита от коррозии подземного стального газопровода-отвода на АГРС «ПГУ» осуществляется комплексно:

- изоляционными покрытиями усиленного типа;

- катодной поляризацией с помощью установок катодной защиты (УКЗ);

Изоляция сварных стыков, соединительных и фасонных деталей, монтажных узлов, мест присоединения катодных выводов к газопроводу, контрольно-измерительных пунктов, и ремонт повреждений изоляционного покрытия труб выполняется в полевых условиях, используя термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА.

При присоединении к МГ «Бейнеу-Шымкент» и перед площадкой АГРС «ПГУ»-75 предусмотрены охранный кран ОК-1.1, ОК-1 и ОК-2 DN 300 с дистанционным управлением, принят кран шаровый DN300 PN100 с пневмогидроприводом с ручным дублером для подземной установки с концами под приварку.

Охранные крановые узлы:

Охранные крановые узлы (ОК), обеспечивающие отключение отвода на случай аварии или ремонта предусмотрены:

- ОК-1.1 на узле подключения к МГ «Бейнеу – Шымкент» DN300, размещаемый на 0,029 км обеспечивает полное отключение подачи газа в газопровод-отвод в направлении АГРС «ПГУ-75» и подача газа на УРГ Кызылорда Dн 325 мм газопровода-отвода на УРГ;

- ОК-1 на узле подключения к МГ «Бейнеу – Шымкент» DN300, размещаемый на 0,100 км обеспечивает полное отключение подачи газа в газопровод-отвод в направлении АГРС «ПГУ-75»;

- ОК-2 для отключения подачи газа на АГРС «ПГУ-75» от газопровода-отвода Dн 325 мм на 25,3 км;

В составе сооружений ОК-1 ÷ ОК-2, ОК-1.1:

- Крановый узел с трубопроводами и кранами обвязки;
- Ограждение;
- Продувочная свеча;
- Молниеотвод отдельностоящий.

Электроизолирующие вставки:

Для обеспечения электрического разъединения защищаемого электрохимической защитой газопровода - отвода на АГРС «ПГУ-75» Dн325 мм от МГ «Бейнеу – Шымкент», имеющих собственную систему электрохимической защиты предусматривается установка электроизолирующей вставки.

Установки запуска и приема очистных и диагностических устройств газопровода-отвода DN300 PN100:

Узел приема и запуска очистных устройств предусмотрен для периодической очистки внутренней полости действующего газопровода путем пропуска очистных устройств, а также для проведения внутритрубной дефектоскопии путем пропуска средств внутритрубной диагностики в процессе эксплуатации без остановки подачи газа.

Предусмотрены блочно-комплектные камеры приема и запуска с концевым затвором, механизмом его открытия и закрытия, устройством изъятия и запасовки очистных устройств и перекладки его с транспорта, площадками обслуживания. На камере, а также в контрольных точках по ходу движения очистных устройств предусмотрена установка сигнализаторов прохождения очистных устройств.

Трубопроводы узла приема и запуска предусмотрены подземного исполнения, камеры приема и запуска установлены надземно на опорах.

Все фундаменты под оборудования и трубопроводы предусмотрены из монолитных бетонов. Под фундаменты предусмотрены щебеночная подготовка, пропитанная битумом до полного насыщения и превышающая размеры подошвы. Проектом предусмотренные территории площадки, по всему периметру ограждена панелями ограждения с калитками и воротами с дополнительном устройством по верху панели ограждения из колючей проволоки СББ «ЕГОЗА» 500/10.

Рабочим проектом решено электроснабжение следующих объектов:

- площадка УЗОУ;
- площадка УПОУ и АГРС «ПГУ», г. Кызылорда.

Для защиты стального газопровода-отвода от электрохимической коррозии проектом предусматривается 2 устройства катодной защиты УКЗН.

Передача данных о работе УЗОУ, УПОУ и газопровода-отвода на АГРС «ПГУ» предусматривается с подключением к системе линейной телемеханики УЗПОУ-6 МГ «Бейнеу-Шымкент».

Кабель связи прокладывается в защитной трубе d-40 мм вдоль газопровода слева по ходу газа на расстоянии 8 м от оси газопровода.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

• Кран шаровый DN300, PN100, с пневмогидроприводом ручным дублером, для подземной установки с концами под приварку – 7 шт.;

• Кран шаровый DN500, PN16, с пневмогидроприводом ручным дублером, для надземной установки с концами под приварку – 6 шт.;

• Кран шаровый DN300, PN16, с пневмогидроприводом ручным дублером, для надземной установки с концами под приварку – 1 шт.;

• Устройство запуска DN 300, PN 100, КВС-Г-З-300-10-Л – 1 компл.;

• Устройство приема DN 300, PN 100, КВС-Г-П-300-10,0+Л – 1 компл.

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	14 633 099,3 тыс. тенге,
в том числе,	
строительно-монтажных работ	7 579 997,338 тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря	5 236 168,027 тыс. тенге,
прочие	1 816 933,93 тыс. тенге,

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

Всего (с НДС)	14 364 344,73041 тыс. тенге,
в том числе,	
строительно-монтажных работ	8 565 369,26335 тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря	5 798 223,98624 тыс. тенге,
прочие	751 480,82 тыс. тенге,

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 64,76% и фактически применено 64,76% (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 городе Кызылорда и подводящего газопровода до новой парогазовой установки»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

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)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы): Тайгагиов Базарбек Дуйсетович

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация: **ТОО "ДамирЖобаҚұрылыс" Директор Дуров Абдулхамит Абдоллаұлы**

имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Эксперт технического надзора Тайманов Базарбек Дуйсетович №KZ25VJE00026519 от 23.05.2017г., №KZ52VJE00027894 от 20.06.2017г., №KZ52VJE00026518 от 23.05.2017г.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта: **ТОО "КАТЭК" Генеральный директор Нупов Кундуз Шамахович**

наименование организации, фамилия,имя,отчество (при его наличии),должность, подпись, дата

2) организация:

ТОО "КАТЭК" Генеральный директор Нупов Кундуз Шамахович

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы):

ТОО "КАТЭК" Инженер-топограф Молжанов Галым Кожабаевич

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО "Транс Азия Констракшн" Генеральный директор Шайменов Нурлан Алмасбаевич

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

Место печати (при наличии)

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 Ø325х7 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	23 648	
	Газопровод-отвод Ø325х10 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	2 032	
	Подводящий газопровод Ø530х8 на новую ПГУ, 1,2МПа	м	20 581	
	Газопровод-перемычка Ø325х8, 1,2Мпа	м	51	
	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 Ø325х7 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	23 648	
	Газопровод-отвод Ø325х10 на АГРС ПГУ, 9,81МПа	м	2 032	
	Подводящий газопровод Ø530х8 на новую ПГУ, 1,2МПа	м	20 581	
	Газопровод-перемычка Ø325х8, 1,2Мпа	м	51	
	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 шаровой DN500 PN1,6МПа	шт	7	надземное под приварку с пневмогидроприводом
7.1	Кран шаровой DN300 PN1,6МПа	шт	1	надземное под приварку с пневмогидроприводом
7.2	Кран шаровой DN300 PN10МПа	шт	7	подземный с пневмогидроприводом
	Кран шаровой DN150 PN10МПа	шт	2	надземный с пневмогидроприводом
	Кран шаровой DN150 PN10МПа	шт	6	надземный

	Кран шаровой DN150 PN10МПа	шт	1	подземный
	Кран шаровой DN100 PN10МПа	шт	16	подземный
	Кран шаровой DN100 PN10МПа	шт	4	надземный
	Кран шаровой DN50 PN10МПа	шт	36	надземный
	Кран шаровой DN15 PN10МПа	шт	24	надземный
8	Обратный клапан DN500 PN1,2МПа	Шт	4	подземный
8.1	Обратный клапан DN300 PN10МПа	Шт	1	подземный
8.2	Обратный клапан DN150 PN10МПа	Шт	1	подземный
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления DN25 PN10МПа	шт	1	надземный
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
14	АГРС - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=7,35÷9,81МПа, Рвых=1,2 МПа Q=75,0 тыс.нм3/час	компл	1	
15	Устройство запуска DN 300, PN 100, КВС-Г-З-300-10-Л	компл	1	
16	Устройство приема DN 300, PN 100, КВС-Г-П-300-10,0+Л	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»**

Инженер-топограф Молжанов Галым Кожабаевич

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

Место печати (при наличии)