Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08 апреля 2021 года
№ 53
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"29" декабря 2022 года

Заказчик ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 4000, г.Талдыкорган, Кабанбай Батыра, 26***

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

на основании:

Декларации о соответствии ***от " " 2022 года, ТОО "Алматы Production Construction & Invest" г.Алматы, проспект Жибек Жолы 135, 2блок, 11этаж директора Садырбай Қ. Қ.***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ ***от "29" декабря 2022 года, ТОО «МАСТЕР Металл Пласт», директор Женсикбаев А.С. эксперт Бекбосынов А.Б. Атестат KZ15VJE00038630 от 08.06.2018г.***

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту ***от "29" декабря 2022 года, ТОО "КАТЭК" директор Нупов К.Ш. специалистом Стагнеева Л.Г. в соответствии с приказом от 09.06.20220:00:00 года № 110***

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком)

к приемке в эксплуатацию объекта: ***Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Екпенди Ескельдинский район***

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: ***040500 Республика Казахстан, Алматинская область, Ескельдинский район Туленгутский с.о., с. Екпенди***

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от:

"27" февраля 2020 года № 59 ***постановление Акимат Ескельдинского района Алматинской области***

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от

"___" _____ 20___ года № _____

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области" KZ72REA00279515 от 14.06.2022 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***№22/20-2020-01-30-1.1 Рабочий проект ТОО «КАТЭК" ГСЛ № 001227***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", № 63 н/қ от 03.03.2021года***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: ***09.06.2022 г.***

месяц, год

окончание работ: ***31.12.2022 г.***

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5***

фактически, месяц: ***7***

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	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Длина трассы	км	8,537	-	8,447	-
Длина трассы абонентов ч/с	км	2,468	-	1,509	-
ГРПб	шт	1,0		1,0	
абоненты ч/с	шт	113,0		114,0	

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 – м2)		
Число этажей	этаж		

Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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 *Проектом предусмотрена подача газа для населения, проживающего в домах малоэтажной застройки(индивидуальных домостроениях) на пищеприготовление и отопление.*

Проектом предусмотрено строительство 3-х пусковых комплексов:

*Объект 1-пускового комплекса: Подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN-1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-"Екпенди", принят из труб по ГОСТ 10704-191 СтDH89*4мм.*

*Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3МПа, обеспечивающие подачу газа к административным зданиям, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 DH63*5,8мм. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4кВ и наружных водопровод-ных сетей).*

*Внутриквартальные сети газоснбжения низкого давления PN 0,003МПа в том числе: Dh 57*3,0мм, Dh 159*4,5мм принят из стальных труб поГОСТ10704-91, прокладывается на свободной от застройки территории с.Екпенди, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов, домов молоэтажной застройки. Так же DH160*14,6мм, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, прокладываются подземно уличных проездов в корридоре инженерных коммикаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей).*

*На объекте предусмотрена установка ГРП-"Екпенди" блочной-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий на открытой площадке в ограждение 9,0*7,0м, с номинальной производительностью 300нм3/час марки ПГБ-03БМ/2-А-02 СГ-ЭК-Т с двумя выходами с одной и резервной линиями редуцирования. Выход №1 с регулятором давления газа РДСК-50/400Б с выходным давлением PN 0,3МПа. Выход №2 с последующими установленными регуляторами РДСК-50/400Б и РДНК-50 с выходным давлением PN 0,003МПа. С ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-ПП16-50-100, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загозованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.*

*Объект 2-го пускового комплекса: Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003МПа: Dh57*3,0мм , 76*3,5мм, Dh 108*4,0мм, Dh*4,5мм приняты из стальных труб ГОСТ 10704-91, прокладывается в надземной свободной от застройки территории с.Екпенди*

*в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов, домов молоэтажной застройки. Также Dh63*5,8мм, Dh 110*10,0мм, приняты из полиэти-леновых трубПЭ100 SDR11, прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4кВ и наружных водопроводных сетей) Объекты 3-го пускового комплексап: Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003МПа: Dh57*3,0мм, 76*3,5мм Dh 108*4,0мм принят из стальных труб по ГОСТ10704-91, прокладывается на свободной от застройки территории с.Екпенди, в техническом корридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4кВ, вдоль уличных проездов, домов молоэтажной застройки. Так же Dh63*5,8мм, Dh90*8,2мм Dh110*10,0мм, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, прокладываются подземнео вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4кВ и наружных вдопроводных сетей). Проектом предусмотрено внешнее электроснабжение газораспределительного пункта ГРПБ, установка электрохимической защиты газопровода высокого давления, внутриплощадочное электроснабжение, молниезащита и заземление площадки ГРПб.*

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;

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;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего ***245 329,38*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***136591,959*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***48 716,099*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***197 175,662*** в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ: ***129 761,411*** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***46 280,283*** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____ и фактически применено _____(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 документации) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: ***Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Алматинская область, Ескельдинский район,с. Екпенди.***

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: ГУ «Управление энергетики и жилишно-коммунального хозяйства области Жетісу"

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

М.П.

Технадзор: ТОО «МАСТЕР Металл Пласт» директор Женсикбаев А.С.

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

М.П.

эксперт Бекбосынов А.С.

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

эксперт Бекбосынов

Авторский надзор: ТОО «КАТЭК» директор Нупов К.Ш.

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

М.П.

специалист Стагнеева Л.Г.

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

Подрядчик: ТОО «Алматы Production Construction & Invest » директор Садырбай Қ. Қ.

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

М.П.

Приложение 1
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода **Газопровод высокого давления Д-89х4,0 PN1,2МПа**	м	**807,35**	
	Протяженность подземной прокладки: **Газопровод среднего давления PN 0,3МПа** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63х5,8**	**м**	**572,37**	
	Протяженность воздушной прокладки: **Газопровод низкого давления PN 0,003МПа** **Ø-159х4,5** **Ø-108х4** **Ø-76х3,5** **Ø-57х3,0** **Ø-25х2,5**	м	**7578,95**	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	**7578,95**	
	3) безопорная прокладка **ПЭ 100 SDR 11 DN 160х14,6** **ПЭ 100 SDR 11 DN 110х10,0** **ПЭ 100 SDR 11 DN 90х8,0** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63х5,8**	м	**2325,73**	
	Количество опор **Ø-133х4** **Ø-108х4** **Ø-89х4** **Ø-76х3,5** **Ø-57х3,5**	шт	**1255**	
	1) в проходных каналах	**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 d =	шт	**-**	
	d =	шт	-	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
	d =	шт		

			-	
7	Кран проходной d =	шт	-	
	Шаровой кран PE100 ГАЗ SDR11 PN1.0 МПа Ду 50	**шт**	**2**	Для подземной установки
	Шаровой кран PE100 ГАЗ SDR11 PN1.0 МПа Ду 80	**шт**	**1**	Для подземной установки
	КШ приварной Ду150 PN1,6 МПа УПКШ 16-050	**шт**	**1**	Для надземной установки
	КШ приварной Ду50 PN1,6 МПа УПКШ 16-050	**шт**	**10**	Для надземной установки
	Кран со штуцером Dn 25	**шт**	**228**	Для надземной установки
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	**2**	**3**	**4**
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения марки СИП 4*35 напряжением 1кВ	километр (далее – км)	**0,09**
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	**км**	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	-
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения	**км**	
5	Площадь опор	м 2	-
6	**Опоры:**		
	1) металлические	**штук (далее – шт)**	-
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	-
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	-
	4) железобетонные	**шт**	**6**
7	Провода:		-
	1) медные	**км**	**0,09**
	2) алюминиевые	**км**	
	3) сталеалюминиевые	км	

8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	-
	2) металлические	шт	-
9	Арматура уличного освещения:		-
	1) светильники с лампами накаливания	шт	-
	2) светильники с ртутными лампами	шт	-
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	-
10	Кабели:		
	1) марки... напряжением **кабель СИП 4*35 напряжением 1кВ**	**км**	**0,09**
11	Муфты соединительные...	шт	-
12	Муфты концевые	шт	-
13	Контуры заземления **ПГБ -1шт.** **Молнияотвод-1шт.**	**шт**	**2**
14	Устройства грозозащиты **ГРП -1шт**	**шт**	**1**
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		-
	1) асфальтобетонные	м 2	-

Заказчик:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу " и.о. Руководителя Бәзіл Ернат Дүйсенбекұлы

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

Товарищество с Ограниченной Ответственностью "КАТЭК", Управляющий директор по газовым проектам Олейников Александр Львович

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

Место печати (при наличии)