Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и
инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года
№632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«09» 02 2024 года

Заказчик: ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинский области» область Алматы, г. Конаев, ул. Индустриальная 16/4, БИН 070340007228

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 (прилагается)
ТОО «МБК Құрылыс» в лице директора Манапов. М., область Жетісу, г. Талдыкорган, улица Акын Сара, здание, 207А, БИН 050640007828

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)
ТОО «ИК» Лидер», эксперт технического надзора Ташанов О.Г. аттестат № KZ25VJE00060275 от 11.12.2020 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
Управляющий директор ТОО «КАТЭК», Парфенов Евгений Викторович, БИН 960540000195

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата приказа о назначении главный специалист

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей село Чарын Уйгурского района Алматинской области»

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

по адресу РК, Алматинская область, Уйгурский район, Чарынский с.о.,с. Чарын

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решение Акимата Уйгурского района Алматинской области №158 от 17.05.2021 г.

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 ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области» № KZ68REA00311112 от 19.12.2022г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «КАТЭК» № 7/20-2020-01-20, №280 от 24.11.22

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №280 от 24.11.22

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декарь 2022 г.;

месяц, год

окончание работ: январь 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 13 ;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 14 ;

фактически, месяц: 13 ;

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, изводительность 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
мный еделительный ровод высокого ния, Р-0,6 МПа	км	6,505	6,505	6,547	6,547
емный и надземный еделительный ровод среднего ния, Р-0,3 МПа	км	7,727	7,727	7,231	7,231
емный и надземный ровод низкого ния, Р-0,003 МПа	км	49,551	49,551	50,139	50,139
100/2-СГ-ЭК-Т	шт	1	1	1	1
I-07-2У-1 300нм3/час	шт	2	2	2	2
I-04-2У-1 200нм3/час	шт	11	11	11	11
I-04-2У-1 100нм3/час	шт	3	3	3	3

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Газопровод высокого давления			
ПЭ SDR11 d225x20,5	м	6505	6546,9
Газопровод среднего давления			
СТ d219x6	м	39	17
СТ d159x4,5	м	1701	1725,8
СТ d108x4	м	592	670,3
СТ d57x3	м	1156	1059,5
ПЭ SDR11 d110x10	м	1442	1450,5
ПЭ SDR11 d90x8,2	м	1410	1395,9
ПЭ SDR11 d63x5x8	м	967	911,7
Газопровод низкого давления			
СТ d219x6	м	26	36,3
СТ d159x4,5	м	177	216,8
СТ d133x4	м	17	45,1
СТ d108x4	м	3050	2777,4
СТ d89x4	м	11227	10841,5
СТ d57x3	м	34300	33991,6
ПЭ SDR11 d160x14,6	м	42	39,9

ПЭ SDR11 d110x10	м	274	293,6
ПЭ SDR11 d90x8,2	м	325	239
ПЭ SDR11 d63x5,8	м	126	1658,4

Показатели	По проекту		Фактически	
	число	площадь застройки, м2	число	площадь застройки, м2
ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т	1	77	1	77
ГРПШ-1	1	12	1	12
ГРПШ-2	1	15	1	15
ГРПШ-3	1	15	1	15
ГРПШ-4	1	15	1	15
ГРПШ-5	1	15	1	15
ГРПШ-6	1	15	1	15
ГРПШ-7	1	15	1	15
ГРПШ-8	1	15	1	15
ГРПШ-9	1	15	1	15
ГРПШ-10	1	15	1	15
ГРПШ-11	1	15	1	15
ГРПШ-13	1	12	1	12
ГРПШ-14	1	12	1	12
ГРПШ-15	1	15	1	15
ГРПШ-9.1	1	15	1	15

Выпуск продукций (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период 2428,6 м3/час.

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения селе Чарын, а также экологической обстановки Алматинской области. Годовой расход газа составляет порядка 2428,6 м3/час. Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых и стальных труб км, в том числе высокого давления 6,547 км, среднего давления 7,231 км и низкого 50,263 км.

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 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 **1 720 404 325** тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 301 865 864** тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **129 958 017,8** тенге, прочие затраты **288 580 444** тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 588 263 667,63** тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **1 236 841 116,25** тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **123 460 120,8** тенге, прочие затраты **227 962 430,58** тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрено в проектно-сметной документации 95% и фактически применено 85% (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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей село Чарын Уйгурского района Алматинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: _____

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

Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Ташанов О.Г.,аттестат KZ25VJE00060275 от 11.12.2020 г. _____ М.П.

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

2) аккредитованная организация ТОО «ИК «Лидер» Руководитель Кайгородцева М.С._____ М.П.

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

Авторский надзор:

1) организация ТОО «КАТЭК» Нупов К.Ш. _____ М.П.

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

2) Специалист по авторскому надзору и техники безопасности Нургазинов Б.М. №280 от 24.11.2022 _____ М.П.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик): Манапов М. _____ М.П.

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

Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1.	Поземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6 МПа	м	6 547	
2.	Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3 МПа	м	7 231	
3.	Подземный и надземный газопровод низкого давления, Р-0,003 МПа	м	50 139	
4.	Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т Q=13…2500 нм3/час, Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа	шт	1	
5.	ГРПШ-07-2У-1 300нм3/час	шт	2	
6.	ГРПШ-04-2У-1 200нм3/час	шт	11	
7.	ГРПШ-04-2У-1 100нм3/час	шт	3	
8.	Счетчик газа объемный диафрагменный СГ-G4-01-ДТ G1 1/4	шт	973	
9.	Кран шаровый стальной для газа фланцевый DN25	шт	1133	
10.	Опоры Н 3,6м д76	шт	6366	
11.	Опоры Н 3,6м д89	шт	2033	
12.	Опоры Н 3,6м д133	шт	167	
13.	Отвод 90□ СТ д219	шт	4	
14.	Отвод 90□ СТ д159	шт	27	

15.	Отвод 90℃ СТ д133	шт	8	
16.	Отвод 90℃ СТ д108	шт	295	
17.	Отвод 90℃ СТ д89	шт	804	
18.	Отвод 90℃ СТ д57	шт	3631	
19.	Отвод 90℃ ПЭ100 SDR11 DN225 PN16	шт	4	
20.	Отвод 45℃ ПЭ100 SDR11 DN225 PN16	шт	1	
21.	Отвод 30℃ ПЭ100 SDR11 DN225 PN16	шт	4	
22.	Отвод 22℃ ПЭ100 SDR11 DN225 PN16	шт	3	
23.	Тройник СТ д159	шт	6	
24.	Тройник СТ д159-108	шт	14	
25.	Тройник СТ д159-57	шт	3	
26.	Тройник СТ д108	шт	32	
27.	Тройник СТ д108-89	шт	10	
28.	Тройник СТ д108-57	шт	13	
29.	Тройник СТ д89	шт	25	
30.	Тройник СТ д89-57	шт	25	
31.	Тройник СТ д57	шт	11	
32.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN110 PN16	шт	3	
33.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN110x63 PN16	шт	1	
34.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN90 PN16	шт	3	

35.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN90x63 PN16	шт	2	
36.	Переход СТ д219-89	шт	4	
37.	Переход СТ д159-108	шт	14	
38.	Переход СТ д159-89	шт	6	
39.	Переход СТ д159-57	шт	3	
40.	Переход СТ д133-108	шт	6	
41.	Переход СТ д133-57	шт	2	
42.	Переход СТ д108-89	шт	45	
43.	Переход СТ д108-57	шт	28	
44.	Переход СТ д89-57	шт	75	
45.	Переход ПЭ100 SDR11 DN160x110 PN16	шт	1	
46.	Переход ПЭ100 SDR11 DN110x90 PN16	шт	3	
47.	Переход ПЭ100 SDR11 DN110x90 PN16	шт	2	
48.	Заглушка СТ д89	шт	3	
49.	Заглушка СТ д57	шт	166	
50.	Шаровый кран СТ DN150	шт	3	
51.	Шаровый кран СТ DN100	шт	12	
52.	Шаровый кран СТ DN80	шт	42	
53.	Шаровый кран СТ DN50	шт	114	
54.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN200	шт	2	
55.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN100	шт	1	

56.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN80	шт	4
57.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN50 PN	шт	4
58.	Муфта ПЭ100 SDR11 д225	шт	240
59.	Муфта ПЭ100 SDR11 д160	шт	1
60.	Муфта ПЭ100 SDR11 д110	шт	35
61.	Муфта ПЭ100 SDR11 д90	шт	28
62.	Муфта ПЭ100 SDR11 д63	шт	62

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и Алматинской области»**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор **ТОО «КАТЭК»**

Парфенов Евгений Викторович

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

Место печати (при наличии)

Подрядная организация
ТОО «МБК Курылыс» Манапов Муратбек Кабенович

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Место печати (при наличии)

ал. инженер

Пронумеровано и прошнуровано

10 (десять) **стр.**