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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» 10 2023 года

Заказчик: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» область Жетісу, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра 26, БИН 220740007691

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 «Кабылан Эксперт», эксперт технического надзора Омаркулов М.К. аттестат № KZ29VJE00076208 от 12.09.2022 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
ТОО «Жамбылагрогазпроект», ГИП Саттаров Пердебай, приказ №25 от 22.02.2022 года

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 нового микрорайона села Ынтымак с/о Отенай г. Талдыкорган»

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

по адресу Область Жетісу, г. Талдыкорган с/о Отенай село Ынтымак

(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 акима сельского округа Отенай г. Талдыкорган №245 от 13.11.2020 г, № 246 от 13.11.2020г, №247 от 13.11.2020г.

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 область Жетісу» № KZ14REA00303451 от 02.11.2022г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Жамбылагрогазпроект» № 74/20-2020

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: ноябрь 2022 г.;

месяц, год

окончание работ: октябрь 2023 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 11 ;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 ;

фактически, месяц: 11 ;

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
Поземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6 МПа	км	0,015	0,015	0,162	0,162

Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3 МПа	км	7,113	7,113	7,189	7,189
Подземный и надзем.газопровод низкого давления, Р-0,003 МПа	км	106,429	106,429	107,387.6	107,387.6
ПГБ-15-2ВУ1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-13-2ВУ1	шт	16	16	16	16

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____
_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Газопровод высокого давления			
ПЭ SDR11 d110x10	м	15	162
ПЭ SDR11 d225x20,5	м	0	4
ПЭ SDR11 d315x18,5	м	0	2
Газопровод среднего давления			
ПЭ SDR11 d250x22,7	м	137	145
ПЭ SDR11 d225x20,5	м	735	818
ПЭ SDR11 d160x14,6	м	3920	3920
ПЭ SDR11 d110x10	м	2306	2306
Газопровод низкого давления			
ПЭ SDR11 d32x3,0	м	17 152	16 282,6
ПЭ SDR11 d63x5,8	м	55 323	58 642
ПЭ SDR11 d90x8,2	м	17 409	17 040
ПЭ SDR11 d110x10	м	6 056	6 137
ПЭ SDR11 d140x12,7	м	4 782	4 783
ПЭ SDR11 d160x14,6	м	2 483	2 483
ПЭ SDR11 d180x16,4	м	786	787
СТ 25x2,5	м	2436	1233

Показатели	По проекту	Фактически

	число	площадь застройки, м2	число	площадь застройки, м2
ПГБ-15-2ВУ1	1	60	1	60
ГРПШ-1	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-2	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-3	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-4	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-5	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-6	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-7	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-8	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-9	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-10	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-11	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-13	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-14	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-15	1	16,5	1	16,5
ГРПШ-16	1	16,5	1	16,5

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

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 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 **1 567 483 483,00** тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 471 507 620,00** тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **59 034 195,00** тенге, прочие затраты **36 941 905,00** тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 374 848 156,82** тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **1 315 813 961,82** тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **59 034 195,00** тенге, прочие затраты _____тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

РЕШИЛ: ««Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей нового микрорайона села Ынтымак с/о Отенай г. Талдыкорган»» 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) Омаркулов М.К.,аттестат KZ29VJE00076208; 12.09.2022 г.

_____

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

2) аккредитованная организация ТОО «Қабылан Эксперт» Руководитель Нургалин Р.Н.

_____

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

Авторский надзор:

1) Разработчик проекта Сарттаров П. приказ №25 от 22.02.2022 г._____

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

2) организация ТОО «ЖамбылАгроГазПроект» Сарттаров П._____

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

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик): Манапов М._____

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	м	114 738,6	
2.	Протяженность подземного прокладки	м	113 505,6	
3.	Протяженность надземной прокладки	м	1 233	
4.	Газорегуляторный пункт с узлом учета газа ГРПШ-13 2НУ1 с основной линией редуцирования на базе регулятора РДГ-50/25Н(Рвх.=1,0-1,2МПа; Рвых.=0,003МПа; Qh30-635м3/час, Дувх/выхh50/50мм.	шт	16	
5.	Отвод 90 ПЭ100 SDR11 d250, PN16	шт	3	
6.	Тройник d 250/250/250	шт	1	
7.	Переход d 225х225	шт	1	
8.	Протяженность подземной прокладки:	м	113505	
9.	Переход d 250х160	шт	1	
10.	Шаровый кран d 225	шт	2	
11.	Отвод 90℃ d 225	шт	3	
12.	Переход d 225/160	шт	1	
13.	Шаровый кран d160	шт	13	
14.	Переход d 160х110	шт	14	

15.	Тройник d 160x160x160	шт	8	
16.	Тройник d 160x110x160	шт	10	
17.	Тройник d 110x110x110	шт	11	
18.	Отвод 90℃ d160	шт	30	
19.	Шаровый кран d110	шт	19	
20.	Кран ст.d 25	шт	2467	
21.	ПЭ/СТ Кран ст.d 32/25	шт	2467	
22.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN63x63x63 PN16	шт	54	
23.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN63 PN	шт	139	
24.	Заглушка ПЭ100 SDR11 DN63 PN16	шт	232	
25.	Отвод 90℃ ПЭ100 SDR11 DN63 PN16	шт	79	
26.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN90x90x90 PN16	шт	7	
27.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN90x63x90 PN16	шт	639	
28.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN90 PN16	шт	59	
29.	Переход ПЭ100 SDR11 DN90x63 PN16	шт	137	
30.	Отвод 90℃ ПЭ100 SDR11 DN90 PN16	шт	21	
31.	Заглушка ПЭ100 SDR11 DN90 PN16	шт	4	
32.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN110x110x110 PN16	шт	9	
33.	Тройник ПЭ100 SDR11	шт	113	

	DN110x63x110 PN16		
34.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN110x90x110 PN16	шт	17
35.	Переход ПЭ100 SDR11 DN110x90 PN16	шт	18
36.	Переход ПЭ100 SDR11 DN110x63 PN16	шт	10
37.	Отвод 90℃ ПЭ100 SDR11 DN110 PN16	шт	17
38.	Шаровый кран DN140	шт	4
39.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN140 PN16	шт	153
40.	Переход ПЭ100 SDR11 DN140x110 PN16	шт	8
41.	Переход ПЭ100 SDR11 DN140x90 PN16	шт	74
42.	Отвод 90℃ ПЭ100 SDR11 DN140, PN16	шт	13
43.	Переход ПЭ100 SDR11 DN160x90 PN16	шт	15
44.	Шаровый кран ПЭ100 SDR11 DN160	шт	4
45.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN180x180x180, PN16	шт	5
46.	Тройник ПЭ100 SDR11 DN180x160x180, PN16	шт	17
47.	Переход ПЭ100 SDR11 DN180x90, PN16	шт	6
48.	Переход ПЭ100 SDR11 DN180x160, PN16	шт	4
49.	Переход ПЭ100 SDR11 DN180/140, PN16	шт	7

50.	Переход ПЭ100 SDR11 DN180/110, PN16	шт	1
51.	Отвод 90°СПЭ100 SDR11 DN180, PN16	шт	15
52.	Пункт газорегуляторный блочный с узлом учета расхода газа ПГБ-15 2ВУ-1 с регулятором РДГ-80В (6570м3/час)	шт	1
53.	Отвод 90°С ПЭ100 SDR11 DN110,PN16	шт	3
54.	Отвод 90°С ПЭ100 SDR11 DN315,PN16	шт	1

Авторский надзор
ТОО «ЖамбылАгроГазПроект»_____ Сартаров П.

Заказчик
ГУ «Управление энергетики и области Жетісу»_____

Подрядная организация
ТОО «МБК Курылыс»_____ Асанов М.К.

пронумеровано
прошнуровано
9стр