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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"31" 08 2021 года

Заказчик *ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра 26, руководитель Танекенов Б.С.*

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 *«27» 08 2021 года,*
ТОО «МБК Курылыс» в лице генерального директора Манапов Муратбек Кабенович, находящегося в Алматинской области, Карасайский район, с.Долан , Учетный квартал 219,3790 ГСЛ №19000270 от 10.01.2019

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ *«27» 08 2021год, ТОО "АТЛАНТИС-ПВ" Павлодарская область, г.Павлодар, проспект Нурсултана Назарбаева, 97, 195,в лице директора Шайкенов К.Р, технический надзор Тойбаев Ержан Самосаевич, аттестат №KZ76VJE00031712 от 24.10.2017г, № KZ67VJE00043708 от 10.01.2019г.*

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту *«27» 08 2021 год,*

ТОО «КАТЭК», Генеральный директор Нупов К.Ш., Авторский надзор Стагнеева Л.Г, аттестат № 000229 от 30.06.2016 года, приказ 84 от 18.03.2020, ГСЛ №001227 от 25.05.2000г

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 подводящих внутрипоселковых сетей газоснабжения п.Карабулак, Ескельдинского района Алматинской области»

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

по адресу *п.Карабулак, Ескельдинского района, Алматинской области*

(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

Акимата Ескельдинского района Алматинской области от 22.08.2016 года № №266 .

документ, подтверждающий наступление юридических фактов, на оснваний 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 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», KZ89REA00168920 от 17.04.2020г.***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО «КАТЭК № 126/Н-1 от 24.04.2017 года***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» № 126/Н-1 от 24.04.2017 года***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09. 04. 2020 г. ;
месяц, год

окончание работ 27. 08. 2021 г. ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации

строительства, месяц: 8 ;

фактически, месяц: 17 ;

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):

1 пусковой комплекс:

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
Газопровод высокого давления	м	1 478	1 478	1 596	1 596
Подземный газопровод среднего давления	м	7 175	7 175	7 005	7 005

Надземный газопровод низкого давления	м	73 883	73 883	73 883	73 883
Подземный газопровод низкого давления	м	707	707	707	707
Газорегуляторный пункт	шт	11	11	11	11
Индивидуальный ШП	шт	20	20	20	20
Регуляторы давления газопровода РДГБ10 на 1 абонента	шт	3	3	3	3
Регуляторы давления газопровода РДГБ6 на 2 абонента	шт	17	17	17	17

2 пусковой комплекс:

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**
Газопровод высокого давления	м	1752	1752	1752	1752
Подземный газопровод среднего давления	м	9 544,7	9 544,7	9 544,7	9 544,7
Надземный газопровод низкого давления	м	66 567	66 567	66 567	66 567
Подземный газопровод низкого давления	м	449	449	449	449
Газорегуляторный пункт	шт	11	11	11	11
Индивидуальный ШП	шт	27	27	27	27
Регуляторы давления газопровода РДГБ10 на 1 абонента	шт	2	2	2	2
Регуляторы давления газопровода РДГБ6 на 2 абонента	шт	5	5	5	5

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 *(1 пусковой комплекс):*

Показатели	Ед изм.	По проекту	Фактический
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**высокого давления**		
159х5,0	м	1 478	1596
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**среднего давления (7005 м)**		
315х28,6мм	м	5 692,9	5 692,9
225х20,5мм	м	1 314,4	1 314,4
160х14,6мм	м	2 531,9	2 531,9
110х10,4мм	м	26,5	26,5
90х8,2мм	м	1 087,6	1 087,6
63х5,8мм	м	78,2	78,2
32х3,0	м	1 148,8	1 148,8
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Подземный низкого давления (707м)**		
355х32,3мм	м	186	186
225х20,5мм	м	49	49
160х14,6мм	м	356	356
90х8,2мм	м	28	28
63х5,8мм	м	82	82
32х3,0мм	м	6	6
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Надземный низкого давления (73 883м)**		
325х6,0мм	м	24	24
273х6,0мм	м	435	435
219х6,0мм	м	3 786	3 786
159х4,5мм	м	1339	1339
133х4,0мм	м	4 500	4 500
108х4,0мм	м	7 244	7 244
89х4,0мм	м	15 698	15 698
57х3,0мм	м	40 866	40 866

(2 пусковой комплекс):

Показатели	Ед изм.	По проекту	Фактический
Труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Высокого давления**		
ГРП-2 150х5,0	м	1 752	1 752
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Среднего давления (Общ.протяженность 9544,7м)**		
315х28,6мм	м	746,1	746,1
225х20,5мм	м	419,5	419,5
160х14,6мм	м	3494,5	3494,5
110х10,4мм	м	1906	1906
90х8,2мм	м	8.1	8.1
63х5,8мм	м	2795,6	2795,6
32х3,0	м	174,9	174,9
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Подземный низкого давления (449 м)**		
315х28мм	м	253	253
225х20,5мм	м	153	153
160х14,6мм	м	16	16
32х3,0мм	м	27	27
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Надземный низкого давления (66 567м)**		
273х6,0мм	м	119	119

219х6,0мм	м	2 223	2 223
159х4,5мм	м	8 712	8 712
133х4,0мм	м	1 291	1 291
108х4,0мм	м	7 596	7 596
89х4,0мм	м	17 191	17 191
57х3,0мм	м	29 425	29 425

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Технологическое оборудование поставляется ТОО «Казприбор»**

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 эксплуатация обьекта и приняты городскими эксплуатационными организациями;

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

всего 1 477 122,524 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 235 858,26** тысяч тенге. инженерные оборудования **83 001,14** тысяч тенге прочие работы и затраты **158 263,12** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 477 122,524** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 235 858,26** тысяч тенге, инженерные оборудования **83 001,14** тысяч тенге прочие работы и затраты **158 263,12** тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 87 % и фактически применено 87 % *(на объектах финансируемых за счет государственных инвестиции 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 подводящих внутрипоселковых сетей газоснабжения п.Карабулак, Ескельдинского района Алматинской области» 1-й пусковой комплекс , 2-й пусковой комплекс принять в эксплуатацию.***

наименование объекта (комплекса)

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» в лице руководителя**

Танекенов Б.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Дойбаев Е.С.

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

2) аккредитованная организация **ТОО «АТЛАНТИС-ПВ»**

(наименование организации)

директор Шайкенов Кудайберген Рахимжанович

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

эксперт: Тойбаев Ержан Саймосаевич по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «КАТЭК» директор Нупов Кулдут Шамахович**

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

2) организация

_____.

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

_____

_____. (фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата Место печати (при наличии)

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

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)_

ТОО «МБК Курылыс» генеральный директор Манапов Муратбек Кабенович

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