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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

(промежуточный)

«27» декабря 2021 г.

Заказчик **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района" руководитель Ахметжанов Г.К.**

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) « ___» _____ **20_____ г.**
ТОО «Алия-Сервис», Республика Казахстан, ЗКО, г.Уральск, ул. Гагарина, дом № 2/2, БИН: 050640011650, ГСЛ №18007003, от 06.04.2018 года., директор Молгалиева В.Б.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **« » 20 г.**
ТОО «ДСП» «Стройинтеграция», генеральный директор Манасов Е.Э., инженер технического надзора Кожахметов Б.К, аттестат №KZ54VJE00015036 от 26.01.2016г., №KZ06VJE00034233 от 17.01.2018г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
« » 20 г. ТОО «Amanat Story KZ» Авторский надзор Уразаев Равиль Шаукатович

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 газопровода и ответвлений от них в с. Донецкое, ст. Анар. Аршалынского района. Акмолинской области"

наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: **с. Донецкое, ст. Анар. Аршалынского района. Акмолинской 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) правоустанавливающего документа на земельный участок от _____; 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 от "___"_____20___год №_____

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 Акмолинской области» KZ61REA00220155 от 29.04.2021г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО «ТС-Индустрия» проект №46-11.12.18

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района"**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **июнь 2020г.**
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2021г.**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6** ;
фактически, месяц: **8** ;

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)	общая (с учетом ранее принятых)
Протяженность газопровода	м	50310	52482,5
В том числе:			
- PE100 SDR11 Ø315x28,6мм 0,6 МПа	м	11870	11870
- PE100 SDR11 Ø180x16,4 мм 0,6 МПа	м	9680	9680
- Ø273x6,0мм 0,6 МПа	м	6	-
- Ø159x4,5мм 0,6 МПа	м	10	10
- PE100 SDR11 Ø160x14,6 мм 0,3 МПа	м	2270	2233
- PE100 SDR11 Ø125x11,4мм 0,3 МПа	м	1190	1164
- PE100 SDR11 Ø90x8,2мм 0,3 МПа	м	1443	1683
- PE100 SDR11 Ø75x6,8мм 0,3 МПа	м	520	494
- PE100 SDR11 Ø63x5,8мм 0,3 МПа	м	2007	1744
- PE100 SDR11 Ø50x4,6мм 0,3 МПа	м	140	-
- Ø159x4,5мм 0,3 МПа	м	7	-
- Ø108x3,5мм 0,3 МПа	м	6	-
- Ø89x3,5мм 0,3 МПа	м	6	-
- Ø76x3,5мм 0,3 МПа	м	9	-
- Ø57x3,5мм 0,3 МПа	м	36	15
- Ø40x3,5мм 0,3 МПа	м	3	-
- PE100 SDR17 Ø200x11,9 мм 0,003 МПа	м	3	3
- PE100 SDR17 Ø160x9,5 мм 0,003 МПа	м	396	396
- PE100 SDR17 Ø110x6,6 мм 0,003 МПа	м	1364	1378
- PE100 SDR17 Ø90x5,4 мм 0,003 МПа	м	1665	1667
- PE100 SDR17 Ø75x4,5 мм 0,003 МПа	м	1586	1683
- PE100 SDR17 Ø63x3,8 мм 0,003 МПа	м	15675	16635
- PE100 SDR17 Ø32x3,0 мм 0,003 МПа	м	-	1348
- Ø159x4,0мм 0,003 МПа	м	12	-
- Ø108x3,5мм 0,003 МПа	м	3	-
- Ø89x3,5мм 0,003 МПа	м	3	-
- Ø57x3,0мм 0,003 МПа	м	-	19,5
- Ø32x2,8мм 0,003 МПа	м	400	-
- Ø25x2,5мм 0,003 МПа	м	-	462
ПГБ-13-2В-У1 с РДГ-50В			
Q	нм3/ч	до 2300	до 2300
Рвх	МПа	0,6	0,6
Рвых	МПа	0,3	0,3
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000			
Q	нм3/ч	до 1 850	до 1 850
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых	МПа	0,003	0,003
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000			
Q	нм3/ч	до 10	до 10
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых	МПа	0,003	0,003
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000			
Q	нм3/ч	до 10	до 10
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых	МПа	0,003	0,003
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000			
Q	нм3/ч	до 10	до 10
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых	МПа	0,003	0,003

ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003
ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003
ГРПШ – 04-2У1 с РДНК-400 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003
ГРПШ – 04-2У1 с РДНК-400 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003
ГРПШ – 04-2У1 с РДНК-400 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 10 0,3 0,003	до 10 0,3 0,003

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: **ПГБ-13-2В-У1 с РДГ-50В– 1 шт; ГРПШ – 07-2У1 с РДНК-1000 – 7шт., ГРПШ – 04-2У1 с РДНК-400- 3 шт., ГРПШ – 32/10-3 шт., ГРПШ400-1 шт., подземный газопровод высокого давления 0,6МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR11 – 21550 м, в.т.ч. Ø315х28,6мм – 11870м, Ø180х16,4мм – 9680м, подземный газопровод среднего давления 0,3 МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR11 – 7366 м, в.т.ч. Ø160х14,6мм – 2233м, Ø125х11,4мм – 1164м, Ø90х8,2мм – 1683 м, Ø75х6,8мм – 494 м, Ø63х5,8мм – 1792 м; подземный газопровод низкого давления 0,003 МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR17 – 23110 м, в.т.ч. Ø200х11,9мм – 3м, Ø160х9,5мм – 396м, Ø110х6,6мм – 1378 м, Ø90х5,4мм – 1667м, Ø75х4,5мм – 1683 м, Ø63х3,8мм – 16635 м, Ø32х2,3мм – 1348 м, надземный газопровод высокого давления 0,6 МПа из стальных труб – 10 м, из них: Ø159х4,5 мм – 10 м, надземный газопровод среднего давления 0,3 МПа из стальных труб – 15 м, из них: Ø57х3,5 мм – 15 м, надземный газопровод низкого давления 0,003 МПа из стальных труб – 481,5 м, из них: Ø57х3,5 мм – 19,5 м, Ø32х2,8мм – 462м, отключающие устройства 4 шт, в т.ч. ср. дав. КШ Ду80 – 2 шт., ср. дав., КШ Ду50 – 2 шт., надз. газ-д высокого давление запорная арматура Ду150-1 шт., низкого давления Ду25 – 308 шт;**

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 **711 293,452** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **641 220,723** тысяч тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря **17 307,027** тысяч тенге;
прочих работ и затрат **52 765,702** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
всего **692 404,84** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **647 959,170** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **15 851,937** тысяч тенге;
прочих работ и затрат **28 593,733** 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 _____;

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

РЕШИЛ: «Строительство газопровода и ответвлений от них в с. Донецкое, ст. Анар. Аршалынского района. Акмолинской области»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик **Ахметжанов Г.К** **М.П.**

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

Технический надзор **Манасов Е.Э.** **М.П.**

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

Технический надзор **Кожахметов Б.К** **М.П.**

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

Авторский надзор **Уразаев Р.Ш.** **М.П.**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Молгалиева В.Б.** **М.П.**

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