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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«14» октября 2020 г.

Заказчик **Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» Руководитель Кулушев Толеген Базарбаевич г. Нур-Султан ул. Бейбитшилик д. 11**

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) **« 16» сентября 2020 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) **«16» сентября 2020г. ТОО «ДСП» «Стройинтеграция» в лице Руководителя группы технических надзоров Джабайканов К.Т., Инженера по качеству Таниев С.Т., аттестат №KZ00VJE00033953 от 10.01.2018г., №KZ40VJE00029838 от 23.08.2017г., №KZ30VJE00034383 от 23.01.2018г.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **«16» сентября 2020г. ТОО «КАТЭК» Руководитель Представительства в г.Нур-Султан Галиев Е.Б.**

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:

«Газификация г.Астаны. I очередь строительства 3, 4, 5, 6 пусковые комплексы»
3-й пусковой комплекс

наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: **г.Нур-Султан, Сарыаркинский р-он**

(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
"12" ноября 2019 года №510-1502 Постановление Акимата г.Нур-Султан;

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 контроля и качества городской среды города Нур-Султан» KZ73REA00148935 от 17.10.2019г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО «КАТЭК» №38/08.06.18-3

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» №06-12/68 от 24.05.2019г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **17 октября 2019г.**

месяц, год

окончание работ **16 сентября 2020г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8** ;

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)	**общая (с учетом ранее принятых)**
Протяженность газопровода	м	9, 229	9 204
В том числе:			
- Ø630х8мм 1,2 Мпа	м	9 198	9 173
- Ø426х6мм 1,2 Мпа	м	31	31
ПГБ-200-100-СГ-ЭК-Т ГГРП «Коктал»			
Q	нм3/ч	600-60000	600-60000
Рвх	МПа	1,2	1,2
Рвых	МПа	0,6	0,6

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: **Подземный газопровод высокого давления из стальных труб диаметром 630х8мм – 9 173м и 426х6мм –31м; футляр диаметром 820х8мм – 7/510 шт/м; отключающие устройства 5шт, в т.ч. ШК Ду600 – 3шт, ШК Ду400 – 2шт, электрохимзащита, электроснабжение, в т.ч. ветрогенератор-1шт, ГПЭС (газопоршневые электростанция)-1шт.**

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 **1 675 168,1** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **963 914,82** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря **319 158,68** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

всего **1 329 007,132** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **867 423,107** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **284 320,325** тысяч тенге.

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

РЕШИЛ:«Газификация г.Астана 1 очередь строительство 3,4,5,6 пусковые комплексы» 3-пусковой комплекс

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик **Кулушев Т.Б.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии) **М.П.**

Технический надзор: **Джабайканов К.Т.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии)

Таниев С.Т.

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии) **М.П.**

Авторский надзор: **Галиев Е.Б.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии) **М.П.**

Подрядчик (генеральный подрядчик): **Молгалиева В.Б.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии) **М.П.**

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	9 204	Ø630х8мм ГОСТ 20295-85, СТ20 Ø426х8мм ГОСТ 10704-91, СТ20
	Протяженность воздушной прокладки:	м	-	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	-	
	3) безопорная прокладка	м	-	
	Количество опор	шт	-	
	Протяженность подземной прокладки:	м	9 204	Ø630х8мм ГОСТ 20295-85, СТ20 Ø426х8мм ГОСТ 10704-91, СТ20
	1) в проходных каналах	м	-	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка	м	9 204	Ø630х8мм ГОСТ 20295-85, СТ20 Ø426х8мм ГОСТ 10704-91, СТ20
2	Количество колодцев (камер)	шт	5	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	-	
5	Количество задвижек d =	шт	-	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =600	шт	3	КШГ 79.312.600.Р.1200
	d =400	шт	2	КШГ 79.112.400.Р.1200
	d =400	шт	1	УК.39.01-16-400/1.1.2.0.2.FS1.ХЛ1
	d =300	шт	1	УК.39.01-16-300/1.1.2.0.2.FS1.ХЛ1
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники	шт	2	ПСК630(8Ст20)х426(6Ст20)-4,0-0,6-УХЛ
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления	шт	1	ПГБ-200-100-СГ-ЭК-Т
12	Скважины	шт	-	
13	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт	-	
	-//- (тип ____ , марка ____)	шт	-	
	-//- (тип ____ , марка ____)	шт	-	

Заказчик
Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан»

Руководитель Кулушев Толеген Базарбаевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор
ТОО «КАТЭК» Руководитель Представительства в г. Нур-Султан Галиев Е.Б _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П