ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ ЖАМБЫЛ АУДАНЫ
«ЖАМБЫЛ АУДАНЫНЫҢ ҚҰРЫЛЫС, СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛАҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ ҮШІН
№ 27
30. 09. 2022
ҚР, 040600 Алматы облысы, Жамбыл ауданы, Ұзынағаш ауылы, көшесі Абай Кунанбаев

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

форма

АКТ приемки объекта в эксплуатацию

" ".сентября.2022 года

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно - коммунального хозяйства Алматинской области» БИН 070340007228, 40000, Алматинская область, г.Кунаев, ул.Жамбыла, 13,87282329671**

наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **«27».сентября.2022г., ТОО «AKBARS STROY Ltd.»**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,

Директор - Хамитов Арсен Сабыкенович, РК, РК, г.Алматы, Медеуский район, ул.Л.Чайкиной 1/1, офис 32,БИН 191240015252, тел.+7(701)2880828

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **«28» сенября 2022г., ТОО «СейсмоСтройЗащита» в лице директора Мусина Вячеслава Анатольевича, эксперт - Конопелько Александр Евгеньевич аттестат KZ46VJE00026917 от 08.10.2012 года, БИН 060640001000, тел.+27273939134**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **«28» сентября 2022г., ТОО «КАТЭК», в лице директора -Нупов Кундуз Шамахович , управляющий директор по газовым проектам Олейников А. БИН96054000195, +727293864**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таргап Жамбылского района Алматинской области».Уровень ответственности- II - нормальной

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности,техническая и технологическая сложность объекта по адресу

Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, Самсинский с.о., с.Таргап.

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок: **решение № 108 от 20.04.2020 года Акимат Жамбылского района Алматинской области**; 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___ года** ;
№

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ
ГУ «Управление государственного архитектурно - строительного контроля Алматинской области» KZ46REA00241377 от 13.09.2021 года,KZ42REA00280443 от 15.06.2022 года

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «КАТЭК». № 6/20-2020-01-20

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно - коммунального хозяйства Алматинской области» № 31 Н/К ОТ 26.01.2021 года

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **13 сентября 2021 года** ;
окончание работ **30 сентября 2022 года**;
при продолжительности строительства, месяц: **9**;
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9**;
фактически, месяц: **9** ;

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

Протяженность газопровода					
- высокое давление Р=0,6 Мпа	м	15967		16107,0	
- подземный среднее давление Р=0,3 МПа	м	2920,0		2920,0	
- надземный низкое давление Р=0,003 Мпа	м	11454,0		11454	
- подземный низкое давление Р=0,003 Мпа	м	241,0		230	
Рабочее давление - высокое давление - среднее давление - низкое давление	МПа	 0,6 0,3 0,003		 0,6 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	-	-
бщий строительный объем	метр в кубе (далее - м3)	-	-
том числе подземной асти	м3	-	-

щадь встроенных, роенно- пристроенных и строенных помещений		м2	-	-		
казатели	По проекту		Фактически			
	число квартир	площадь квартир, м2	число квартир	площадь квартир, м2		
		общая	жилая		общая	жилая
его квартир, том числе: нокомнатных ухкомнатных ехкомнатных тырехкомнатных более	-	-	-	-	-	-

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: прокладка **газопровода высокого давления** выполненна подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ду 315х28,6 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 на глубине не менее 1,0 м до верха газопровода от поверхности трубы. На выходе из земли надземный газопровод до ввода в ПГБ выполнен из стальных труб Ду 57х4,0 мм. Протяженность газопровода высокого давления составляет 15967 м. Для отключения потребителей от газа при аварийно - восстановительных и профилактических работах на газопроводе установлены подземные полиэтиленовые шаровые краны ПЭ100 SDR 11 в безколодезной установке.Для определения местонахождения газопровода устанавливаются оознавательные знаки. Для снижения давления газа с высокого давления Рн=0,6 Мпа на среднее рн=0,3 Мпа установлен газорегуляторный пункт блочно - комплектной заводской готовности типа ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с характеристиками согласно проекта. **Газопровод среднего давления** из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 диаметром 110х10,0 мм, 90х8,2 мми 63х5,8 мм проложен подземно от ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т до четырех ГРПШ расположенных на территории с Таргап. Для отключения потребителей от газа при аварийно - восстановительных и профилактических работах на газопроводе установлены подземные полиэтиленовые шаровые краны ПЭ100 SDR 11 в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла упраления, размещенным в футляре, с выходом под ковер. Для снижения газа со среднего (Рн=0,3 Мпа) до низкого (Рн=0,003Мпа) установлены **ГРПШ -07-2У-1(1 шт.) и ГРПШ-04-2У-1(3 шт.)**. На входе и выходе ГРПШ установлены шаровые краны соответствующих диаметров. Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления выполнена из стальных труб диаметрами 57х3,0 мм, 76х3,5 мм, 89х4,0 мм, 108х4,0 мм, 159х4,5 мм по ГОСТ 10704-91. Крепление надземного газопровода выполнено на опорах высотой 3,6 м.В местах пересечения с автодорогами газопровод проложен подземно и надземно (на опорах высотой 5,0 м. По трассе газопровода низкого давления на ответвлениях установлена отключающая арматура на высоте 1,7 м от земли, диаметрами 80 мм, 65 мм, 50 мм Ру=1,6 Мпа. При пересечении

диаметрами 80 мм, 65 мм, 50 мм Ру=1,6 Мпа. При пересечении надземного газопровода с воздушной линией электропередач ВЛЭП установлен защитный кожух из асбестоцементных труб. Для защиты от атмосферной коррозии выполнена окраска эмалью ПФ-115 в 2 слоя по огрунтованной поверхности ГФ-021 В местах пересечения автодорог, улиц, проездов и других инженерных коммуникаций, установлены футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ду 110…500 мм с установкой контрольных трубок на конце. Обозначение трассы подземного газопровода предусматривается путем укладки сигнальной ленты «Осторожно газ!» и электронных маркеров

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 **1065949,736** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **819434,152** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **64505,742** тысяч тенге, прочие **182009,842** тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **944904,79946** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **717808,88976** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **58055,1678** тысяч тенге, прочие **169040,7419** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактически применено **100%** (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 с.Таргап Жамбылского района Алматинской области»***

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **Шалтабаев Дастан Турарбекович**.

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:
аттестованный (-ые) эксперт (-ы) **ТОО «СейсмоСтройЗащита» в лице директора Мусина Вячеслава Анатольевича, эксперт - Конопелько Александр Евгеньевич аттестат KZ46VJE00026917 от 08.10.2012 года, БИН 060640001000, тел.+27273939134**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «КАТЭК»,
Директор - Нупов Кундуз Шамахович

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

Место печати (при наличии)

2) Управляющий директор по газовым проектам Олейников Александр

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «AKBARS STROY Ltd.»

Директор Хамитов Арсен Сабыкенович

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

Место печати (при наличии)

Приложение 1
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность подземного трубопровода: **Газопровод высокого давления – ПЭ 100 SDR11 Газ** **Ø-315х28,6 PN0,6МПа** **Ø-225х20,5 PN0,6МПа**	м м	**16 097** **10**	
	Протяженность подземного трубопровода: **Газопровод среднего давления – ПЭ 100 SDR11 Газ** **Ø-110 10 PN0,3МПа** **Ø-90х8,2 PN0,3МПа** **Ø-63х5,8 PN0,3МПа**	м	**2 920**	
	Протяженность подземного трубопровода: **Газопровод низкого давления – ПЭ 100 SDR11 Газ** **Ø-90х5,8 PN0,003МПа** **Ø-63х8,2 PN0,003МПа**	м	**230**	
	Протяженность воздушной прокладки: **Газопровод низкого давления PN 0,003МПа** **Ø-159х4,5** **Ø-108х4** **Ø-89х4** **Ø-76х3,5** **Ø-57х3**	м	**11 454**	
	1) на эстакадах	м	**-**	
	2) на опорах	м	**11 454**	
	Количество опор **Ø-133х4** **Ø-89х4** **Ø-76х3,5**	шт	**2233**	
	1) в проходных каналах	м	**-**	
	2) в полупроходных каналах	м	**-**	
	3) бесканальная прокладка	м	**-**	
2	Количество колодцев (камер)	шт	**2**	
3	Количество компенсаторов	шт	**-**	
4	Количество вводов	шт	**-**	
5	Количество задвижек d = PN1,6 МПа **Ø-89х4** **Ø-76х3,5** **Ø-57х3**	шт	**31**	
6	Вентили (клапан) d =	шт		

			-	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =	шт	-	
	КШ –DN100 PN16	шт	1	Для надземной установки
	КШ ПЭ100 SDR11 PN 1.0 МПа Ду 300	шт	1	Для подземной установки
	КШ ПЭ100 SDR11 PN 1.0 МПа Ду 200	шт	1	Для подземной установки
	КШ ПЭ100 SDR11 PN 1.0 МПа Ду 110		1	Для подземной установки
	КШ ПЭ100 SDR11 PN 1.0 МПа Ду 90		1	Для подземной установки
	КШ ПЭ100 SDR11 PN 1.0 МПа Ду 63		6	Для подземной установки
	Кран со штуцером Dn 25	шт	9	Для надземной установки
8	ГРП – 1200нм3/ч	шт	1	
9	ГРПШ – 300 нм3/ч	шт	1	
10	ГРПШ – 200 нм3/ч	шт	1	
11	ГРПШ – 100 нм3/ч	шт	1	
12	Маркер интеллектуальный EMS ID	шт	79	
13	Маркер пассивный XR	шт	309	
14	Прибор учета газа (счетчик G4)	шт	233	

Заказчик:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" Руководителя Шалтабаев Дастан Турарбекович

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

Товарищество с Ограниченной Ответственностью "КАТЭК", Управляющий директор по газовым проектам Олейников Александр Львович

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

Место печати (при наличии)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

"17" 09 2022года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «AKBARS STROY Ltd.», РК, г.Алматы, Медеуский район, ул.Л.Чайкиной 1/1, офис 32**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора – Хамитова Арсена Сабыкеновича.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: «***Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таргап Жамбылского района Алматинской области***» **Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, Самсинский с.о., с.Таргап.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Алматинской области»**

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии)руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации:

1) _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «КАТЭК». № 6/20-2020-01-20-3.1**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «КАТЭК». № 6/20-2020-01-20-3.1**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Алматинской области». № 31 н/к от 26 января 2021 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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)
Протяженность, в том числе		30,341	30,471	
высокое давление	км	15,967	16,097	
среднее давление	км	2,920	2,920	
низкое давление	км	11,454	11,454	

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	-	-	-	-	-	-

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

в соответствии с заданием на проектирование выполнены следующие работы: прокладка **газопровода высокого давления** выполненна подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ду 315х28,6 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 на глубине не менее 1,0 м до верха газопровода от поверхности трубы. На выходе из земли надземный газопровод до ввода в ПГБ выполнен из стальных труб Ду 57х4,0 мм. Протяженность газопровода высокого давления составляет 15967 м. Для отключения потребителей от газа при аварийно - восстановительных и профилактических работах на газопроводе установлены подземные полиэтиленовые шаровые краны ПЭ100 SDR 11 в безколодезной установке.Для определения местонахождения газопровода устанавливаются оознавательные знаки. Для снижения давления газа с высокого давления Рн=0,6 Мпа на среднее рн=0,3 Мпа установлен газорегуляторный пункт блочно - комплектной заводской готовности типа ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с характеристиками согласно проекта. **Газопровод среднего давления** из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 диаметром 110х10,0 мм, 90х8,2 ммиі 63х5,8 мм проложен подземно от ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т до четырех ГРПШ расположенных на территории с Таргап. Для отключения потребителей от газа при аварийно - восстановительных и профилактических работах на газопроводе установлены подземные полиэтиленовые шаровые краны ПЭ100 SDR 11 в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла упраления, размещенным в футляре, с выходом под ковер. Для снижения газа со среднего (Рн=0,3 Мпа) до низкого (Рн=0,003Мпа) установлены **ГРПШ -07-2У-1(1 шт.) и ГРПШ-04-2У-1(3 шт.)**. На входе и выходе ГРПШ установлены шаровые краны соответствующих диаметров. Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления выполнена из стальных труб диаметрами 57х3,0 мм, 76х3,5 мм, 89х4,0 мм, 108х4,0 мм, 159х4,5 мм по ГОСТ 10704-91. Крепление надземного газопровода выполнено на опорах высотой 3,6 м.В местах пересечения с автодорогами газопровод проложен подземно и надземно (на опорах высотой 5,0 м. По трассе газопровода низкого давления на ответвлениях установлена отключающая арматура на высоте 1,7 м от земли, диаметрами 80 мм, 65 мм, 50 мм Ру=1,6 Мпа. При пересечении надземного газопровода с воздушной линией электропередач ВЛЭП установлен защитный кожух из асбестоцементных труб. Для защиты от атмосферной коррозии выполнена окраска эмалью ПФ-115 в 2 слоя по огрунтованной поверхности ГФ-021 В местах пересечения автодорог, улиц, проездов и других инженерных коммуникаций, установлены футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ду 110…500 мм с установкой контрольных трубок на конце. Обозначение трассы подземного

газопровода предусматривается путем укладки сигнальной ленты «Осторожно газ!» и электронных маркеров

краткие технические характеристики по особенностям его размещения,

по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **30 сентября 2021.;**

месяц, год

окончание работ **30 сентября** 2022 **г**;

месяц, год

при продолжительности строительства, **9** месяц: ;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9**;

фактически, месяц: **9** ;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактически применено **100%** (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Каженов К.К

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

Место печати(при наличии)

ВОЛС ПРОЕКТ СТРОЙ
Алматы қ-ың техникалық қызмет көрсету орталығы
қолы
20 ж.
Алматы облысы
Қаскелен қаласы
Абылай хан көшесі, 190
«Қазақтелеком» АҚ филиалы «Жол» дивизионы» бірлестігі
1-МЖТТ 11-ЖККЦ

Нестеренко И.Ю

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

Место печати(при наличии)

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

Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей

санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается) - не предусмотрено.

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «***Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таргап Жамбылского района Алматинской области***» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «AKBARS STROY Ltd.»,**

Хамитов Арсен Сабыкенович

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

Место печати (при наличии)

ТОО «AKBARS STROY Ltd» ЖШС

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

28 сентября 2022 года

Авторский надзор ТОО «КАТЭК», управляющий директор по газовым проектам Олейников А.Л. приказ №239 от 23.08.21г.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

Действующего на основании договора №145/21 от 19.08.21г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Таргап Жамбылского района Алматинской области»»

наименование и местонахождение объекта

Заказчиком, которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» Шалтабаева Д.Т.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «AKBARS STROY Ltd.», ГСЛ №200149 от 08.10.2020г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Хамитова А.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ сентябрь 2021год;

месяц, год

окончание работ сентябрь 2022год;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 9 (девять) месяцев;

фактически 9 (девять) месяцев;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «КАТЭК», шифр проекта №6/20-2020-01-20

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», приказ №31-н/к от 26.01.2021г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:
ТОО «КАТЭК», Олейников А.Л.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт (ы) по авторскому надзору отсутствует
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"___".____.2022 года

Технический надзор **ТОО «СейсмоСтройЗащита» в лице директора Мусина Вячеслава Анатольевича, РК, г.Алматы, Ауэзовский район, микрорайон 2, 55Б**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице **эксперта – Конопелько Александр Евгеньевич аттестат KZ46VJE00026917 от 08.10.2012 года**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **№190/21** от **03 . 09 .2021г.**

№ договора и дата

по объекту: ***«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таргап Жамбылского района Алматинской области»*** **Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, Самсинский с.о., с.Таргап.**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Алматинской области», и.о.руководителя Закиров Мадияр Серикбаевич**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком **ТОО «AKBARS STROY Ltd.» лицензия ГСЛ-СМР № 20014914 от 31.07.2021 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора – Хамитова Арсена Сабыкеновича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3) субподрядными организациями _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **13 сентября 2021 года;**
месяц, год

окончание работ **30 сентября 2022 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **9;**
по норме или по проекту организации строительства **9** месяц;
фактически **9** месяц;

3. всего **1065949,736** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **819434,152** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **64505,742** тысяч тенге, прочие **182009,842** тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **944904,79946** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **717808,88976** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **58055,1678** тысяч тенге, прочие **169040,7419** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «КАТЭК». № 6/20-2020-01-20
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ «Управление энергетики и жилищно - коммунального хозяйства Алматинской области» № 31 Н/К ОТ 26.01.2021 года**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактически применено **100%** (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация **ТОО «СейсмоСтройЗащита» Директор Мусин В.А.**

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

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору **Конопелько А.Е. аттестат KZ46VJE00026917 от 08.10.2012 года**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата

эксперт(ы) по техническому надзору **Хациев Р.В. аттестат KZ36VJE00033208 от 11.12.2017 года**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)