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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"20" ноября 20 г.

Заказчик ГУ « Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области», руководитель Хамиев А.

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 **«20»ноября 2020г., ТОО «КА Строй ЛТД», Республика Казахстан, Жамбылская обл. Кордайский район, село Кордай, ул.Айтеке би, дом №11 БИН:040340001818, тел 8 (727) 291 20 02 Лицензия ГСЛ №14010701 от 25.07.2014. директор Кисенбаев С.Е.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «20»ноября 2020г., ТОО «Мурадар» в лице инженера технического надзора Оразалы Жаксылык Жумыр Улы, аттестаты №KZ54VJE00024930 от 12.04.2017г., №KZ70VJE00024933 от 12.04.2017г., №KZ81VJE00024929 от 12.04.2017г., №KZ27VJE00024931 от 12.04.2017г.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «20»ноября 2020г., ТОО « Amanat Story KZ»., эксперт по авторскому надзору Уразаев Равиль Шаукатович, аттестат №KZ53VJE00019419 от 10.08.2016г.**

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: **«Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша».**

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

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

по адресу **г. Актау и Каракиянской район Мангистауской область**

(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 "__" _____20__ года № _____;

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 градостроительного и земельного контроля Мангистауской области». №KZ06REA001499753 от 23.10.2019г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ТС-Индустрия». Рабочий проект № 68-2018-ГСН.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяиство» Мангистауской области» письмо о согласовании рабочего проекта от 06 марта 2019 года №03-18-1522.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2019г.;**

месяц, год

окончание работ **ноябрь 2020;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **13 месяц;**

фактически, месяц: **13 месяц;**

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

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
Общая протяженность	пог.м.	57880		57880	
Подземные распределительный газопровод	пог.м.	57800		57800	
Надземные распределительный газопровод	пог.м.	80		80	
Диаметр номинальный	мм	315*28,6		315*28,6	
Рабочее дабление	Мпа	0,6		0,6	
Тип изоляции п/этил.		ПЭ100SDR11		ПЭ100SDR11	
Количество вводов	шт.	22		22	
Задвижки D=50 D=250 D=200 D=100	шт.	 22 3 2 1		 22 3 2 1	
Кран шаровые D=300	шт.	3		3	
Блочные газорегуляторные пункты ПГБ-100П-2, зав №122	шт.	1		1	
Установка одоризации газа УОГ «Сигнал» зав №35824	шт	1		1	
Счетчик газа турбинный TRZ G1000, зав №1320250003	шт	1		1	
МТПО	шт	1		1	

измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

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	Фактический
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:

Трасса газопровода высокого давление берет свое начало от существующего надземного газопровода высокого давление категории. Диаметр газопровода в точке подключения Дн219мм.

Общая протяженность составляет 57880м.п

Мах. часовое потребление газа-5887 м3/ч.

Давление газа -0,6МПа.

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 **1 832 725, 7** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 574 946, 2** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **1 210, 47** тысяч тенге, прочие затраты **190 517,93** тысяч тенге ; технадзор **46980,9** тысяч тенге ; авторский надзор **19070,2** тысяч тенге ;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 832 725, 7** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **1 574 946, 2** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **1 210, 47** тысяч тенге, прочие затраты **190 517,93** тысяч тенге ; технадзор **46980,9** тысяч тенге ; авторский надзор **19070,2** тысяч тенге ;

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

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с « 20 » ноября 2020 г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии — Хамиев А.Т.

Представитель авторского надзора — Уразаев Р.Ш.

Представитель эксплуатационной организации — Ешманов С.Ж.

Представитель технического надзора — Оразалы Ж.Ж

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генерального подрядчика

Директор ТОО «КА-Строй ЛТД — Кисенбаев С.Е

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	57880	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	80	
	1) на эстакадах	м	80	
	2) на опорах	м	80	
	3) безопорная прокладка	м	-	
	Количество опор	шт	4	
	Протяженность подземной прокладки:	м	57800	
	1) в проходных каналах	м	80	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка	м	-	
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	22	
5	Количество задвижек d =50	шт	22	
	d =250	шт	3	
	d =200	шт	2	
	d =100	шт	1	
6	*Вентили (клапан)* d =	шт	-	
	d =	шт	-	
7	Кран шаровые проходной d =315	шт	3	

8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники	шт	-	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления	шт	-	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	

Заказчик:**ГУ«Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяиство» Мангистауской области _____ Хамиев А. Т**

Авторский надзор:_**ТОО «Amanat Story KZ»_____Уразаев Р.Ш**

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА.

построенного ***ТОО «КА Строй ЛТД». Строительства объекта:Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности Сарша» находящиеся в городе Актау и Каракиянском районе Мангистауской области - участок газопровода от пикета ПК26 до пикета ПК605..***

(наименование строительно-монтажной организации)

Рабочии проект №68-2018ГСН

и номер проекта)

по адресу: ***в городе Актау и Каракиянском районе мангистауской области - участок газопровода от пикета ПК26 до пикета ПК605.***

(город, улица, привязки начального и конечного пикетов)

1. Характеристика газопровода (газового ввода)

Указывается длина (для ввода - подземного и надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений

Длина участка газопровода составляет Л=57 880пм, труба полиэтиленовая для подачи газа марки ПЭ100 SDR11 Д=315х28,6 мм в городе Актау и Каракиянском районе Мангистауской области - участок газопровода от пикета ПК26 до пикета ПК605 , давление 0,6 МПа, установлены 21-штук задвижек Д=50 мм; 2-шт задвижки Д=150мм; и шаровые краны Д=300 мм в количестве 3-шт.

2. Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копии) и других документов, удостоверяющих качество материалов и оборудования

Сертификат соответствия на оборудования ПГБ, автоматической одоризационной установки трубы, узел учета газа, трансформаторной подстанции, полиэтиленовые трубы для подачи газа марки ПЭ100 SDR11//SDR17 , задвижек, шаровых кранов и стальных труб приведены в отдельной папке к исполнительно технической документации.

3. Данные о сварке стыков газопровода

Фамилия, имя, отчество сварщика	№ (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
		диаметр труб, мм	число, шт.	
Мамбетов К.А	W-067	***ПЭ100 SDR11 диаметром отД63 до Д560 мм***	1553	с 10.10.2019г по 16.07.2020г
Мелсов Т.М.	W-078	***ПЭ100 SDR11 диаметром отД63 до Д560 мм***	1552	с 10.10.2019г по 16.07.2020г
Асембаев Б.Ж.	W-079	***ПЭ100 SDR11 диаметром отД63 до Д560 мм***	1552	с 10.10.2019г по 16.07.2020г

Калыев М.К	026	***Стальная труба диаметром от Д57 до Д530 мм***	50	с 10.10.2019г по 23.11.2020г

Характеристика газопровода

№ п/п	Протяженность газопровода (футляра) п.м.	Диаметр и толщина стенок в мм	Рабочее давление в кгс/см2	Тип изоляции	Запорные устройства			Конденсатосборник	Компен-саторы		Контрольные трубки	Изолирующие фланцы	Контрольные пункты	Полевые контр.столбики
					Задвики	Краны	Гидрозатвор		П-образные	Линзовые				
1	57800	Ø315×28,6мм	0,6			3								
2	80	Ø273×10мм	0,6											
3	964	Ø110x10мм	0.6-0,03											
4	697	Ø63x5,8мм	0.6-0,03											
5	168	Ø90x5,4мм	0.6-0,03											
6	45	Ø219x6мм	1,2											
7	279(футляр)	Ø560×50,6мм									3			
8	580(Футляр)	Ø225×20,5мм									20			
9	16(Футляр)	Ø530×8мм												
10	18(Футляр)	Ø325×,6мм									1			

2.Сведения о материалах

№	Тип, наружный диаметр, толщина стенки (мм)	ГОСТ, ТУ или норматив	Марка полиэтилена, стали, ГОСТ.	Завод изготовитель №№ сертификатов, дата выпуска	Примечание
			(а) Трубы		
1	Ø 560x50,6 мм		ПЭ 100 SDR 11	ТОО «Кокше Техстрой» ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	
2	Ø 315x28,6 мм		ПЭ 100 SDR 11	ТОО «Кокше Техстрой» ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	
3	Ø110x10мм		ПЭ 100 SDR 17	ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	
4	Ø63x5,8мм		ПЭ 100 SDR 11	ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	
5	Ø90x5,4мм		ПЭ 100 SDR 17	ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	
6					

Запорная арматура, компенсаторы

1	Кран шаровый ПЭ Dy-300			ТОО «Уральская торгово-промышленная компания»	3 шт
2	Задвижки Ду50 – Ду250мм PN16			ТОО «Aquadom»	26 шт

в) Фасонные части

	Отвод полиэтиленовый SDR 11 Ø 560		ПЭ 100	ТОО Шебер FIT	
	Отвод полиэтиленовый SDR 11 Ø 315		ПЭ 100	ТОО Шебер FIT	
	Отвод полиэтиленовый SDR 11 Ø 110		ПЭ 100	ТОО Шебер FIT	
	Переход «полиэтилен-сталь» Ø63-Ø57мм		ПЭ100-Ст20	ТОО Шебер FIT	
	Переход «полиэтилен-сталь» Ø110×10мм-Ø108×5мм		ПЭ100-Ст20	ТОО Шебер FIT	

4. Проверка глубины заложения газопровода, уклонов, постели, устройства футляров, колодцев, коверов (составляется для подземных газопроводов и газовых вводов)

Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, колодцев, коверов соответствуют проекту.

Производитель работ ***Начальник участка ТОО «КА Строй ЛТД»***

_____ ***Сейтенов Е.***

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства _____

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

5. Проверки качества защитного покрытия подземного газопровода (газового ввода)

1.*Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие труб и стыков: на отсутствие механических повреждений и трещин - внешним осмотром; толщина - замером по ГОСТ 9.602-89 мм: адгезия к стали по ГОСТ 9.602-89; сплошность - дефектоскопом.

2.*Стыки, изолированные в траншее, проверены внешним осмотром на отсутствие механических повреждений и трещин.

3.*Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом произведена после полной засыпки траншеи в период строительства.

При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены.

Начальник лаборатории ***ТОО «Каспий Строй Консалтинг»***

_____ ***Джубандиков С.И.***

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства _____

(должность, подпись, инициалы, фамилия)

6. Продувка газопровода, испытание его на прочность и герметичность

1. «16» _июля_ 2020г. перед испытанием на прочность произведена продувка газопровода воздухом.
2.* «_18» __июля____ 2020г. произведено пневматическое (гидравлическое) испытание газопровода на прочность давлением 0,75 МПа (7,5 кгс/см^2) с выдержкой в течение 24 ч. Газопровод испытание на прочность выдержал.
3. «_18» __июля___2020г. засыпанный до проектных отметок газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до отключающих запорных устройств (или подземная часть газового ввода) испытан на герметичность в течение 24ч.

До начала испытания подземный газопровод находился под давлением воздуха в течение __24_ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.
Замеры давления производились манометром (дифманометром) по ГОСТ ____0,6___, класс.

Данные замеров давления при испытании подземного газопровода

Дата испытания			Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)				Падение давления, кПа (мм)	
месяц	число	часы	манометрическое		барометрическое		допускаемое	фактическое
июль	18	11-00	6кг/см2				не обнаружены	падения давления нет
июль	19	11-00		6кг/см2				падения давления нет

Согласно данным вышеприведенных замеров давления подземный газопровод испытание на герметичность выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены;
«_17»___июля__ 2020 г. произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,75 МПа (7,5кгс/см^2) с выдержкой в течение 24 ч, последующим внешним осмотром и проверкой всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений. Утечки и дефекты не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на герметичность выдержал.
Производитель работ ***Начальник участка ТОО «КА Строй ЛТД»***

Сейтенов Е.
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства_____
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

7. Заключение

Газопровод построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «ТС-Индустрия»
(наименование проектной организации

Рабочии проект №68-2018ГСН от 24.05.2019г
и дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи №___ - _____

Строительство начато «23 » октябрь м-ц 2019 г.
Строительство закончено «23» ноябрь м-ц 2020 г

Главный инженер ТОО «КА Строй ЛТД» ***Главный инженер ТОО «КА Строй ЛТД»***

Анетов А
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства _____
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

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

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«20» ноября 2020 г.

Технический надзор **ТОО «Мурадар» , в лице директора Жетжанова Есболата Дайырбаевича ,свидетельство об аккредитации №00066 от 18.04.2018г , Мангистауская область, г. Жанаозен, пос Рахат, ул Сауыскан , дом №80**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице **инженера технического надзора Оразалы Жаксылык Жумыр Улы , аттестаты №KZ54VJE00024930 от 12.04.2017г., №KZ7OVJEOOO24933 от 12.04.2017г., №KZ81VJEOOO24929 от 12.04.2017г.,KZ27VJEOOO24931 от 12.04.2017г.,**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **Договора № 73 от 16.10.2019г**
№ договора и дата

по объекту: **Строительство объекта «Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности Сарша - участок газопровода от пикета ПК26 до пикета ПК605.**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области», в лице руководителя Хамиева А.Т.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «КА Строй ЛТД», лицензия ГСЛ № 14010701 от 25.07.2014 года.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора Кисенбаева Серика Есенгелдиевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями
ТОО «Каспий Строй Консалтинг», свидетельство №4 от 18 марта 2019г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Сенгирбаева Ж.Ш., выполнившие работы по контролю качества сварочных работ
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь м-ц 2019 года;**
месяц, год

окончание работ **ноябрь м-ц 2020 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 13

по норме или по проекту организации строительства **13**

фактический 13 месяц

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

всего **1 766 674 626** тенге с учетом НДС ,

в том числе

строительно-монтажных работ **1 574 946 285** тенге с учетом НДС,

оборудования, инструмента и инвентаря **1 210 479** тенге с учетом НДС,

прочие затраты **189 286 567** тенге с учетом НДС.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
1 766 674 626 тенге с учетом НДС,

в том числе:

строительно-монтажных работ **1 574 946 285** тенге с учетом НДС,

оборудования и материалов **1 210 479** тенге с учетом НДС.

прочие **189 286 567** тенге с учетом НДС.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО «ТС-Индустрия», рабочий проект 68-2018 ГСН
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой)**ГУ «Энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области»-письмо о согласовании рабочего проекта от 06 марта 2019 года №03-18-1522.**
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;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

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 в лице директора

ТОО «Мурадар» Жетжанов Есболат Дайырбаевич

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

подпись _____ дата «20» ноября 2020г. М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору лице **инженера технического надзора Оразалы Жаксылык Жумыр Улы , аттестаты №KZ54VJE00024930 от 12.04.2017г., №KZ70VJEOOO24933 от 12.04.2017г., №KZ81VJEOOO24929 от 12.04.2017г.,KZ27VJEOOO24931 от 12.04.2017г.,**

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

подпись _____ дата «20» ноября 2020 г М.П.

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

Форма

Заключение о соответствии выполненных работ по проекту

г.Актау «20» ноября **2020г**

Авторский надзор ***ТОО «Amanat Story KZ»., в лице директора Калиакпаров Дамира Ерлановича***
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице эксперта авторского надзора Уразаева Равиля Шаукатовича , аттестат № KZ 53VJE00019419 от 10.08.2016г
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании ***Договора № 70 от 15.10.2019г.***
№ договора и дата

по объекту: ***Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны "Теплый пляж" с подводом до местности "Сарша".Находящийся в городе Актау и Каракиянском районе Мангистауской области"- участок газопровода от пикета ПК26 до пикета ПК605***
(наименование и адрес объекта)

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области », в лице руководителя Хамиева Айдоса Тангалиевич***
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)

ТОО «КА Строй ЛТД», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Каскелинская г.а, г.Каскелен, ул. Абылай хана, дом №48,
лицензия ГСЛ № 14010701 от 25.07.2014 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***директора Кисенбаева Серика Есенгелдиевича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организация _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***октябрь 2019 года;***
месяц, год

окончание работ ***ноябрь 2020 года;***
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 13

- по норме или по проекту организации строительства: 13 месяц;

- фактически: 13 месяц;

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)
РП 68-2018 ГСН ТОО «ТС Индустрия
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласованттт рабочего проекта от 06.03.2019г №03-18-1522***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

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

Авторский надзор:

Организация ***ТОО «Amanat Story KZ»., директор Калиакпаров Дамир Ерланович***
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ дата «20» ноября 2020 г. М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору:

Уразаев Равиль Шаукатович , аттестат № KZ 53VJE00019419 от 10.08.2016г

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттеста

подпись _____ дата «20» ноября 2020г. М.П.