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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"29" декабря 2023 года

Заказчик **АО «КазТрансГаз Аймак», в лице – директора Джумагалиева Е.Б. МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 12 мкр, здание 79/4, б/ц «Капитал», тел. 8(7292) 701170, БИН 070341003964.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, 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) **от «28» декабря 2023 г., ТОО «ТУР-ГАЗ» совместно с АО «Алматыгазмонтаж», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы жол, дом 2, кв. 2, БИН 060340008938, тел: 8 (701) 404-1155.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «28» декабря 2023 г. ТОО "СтройСервисГарант", Павлодарская область, Павлодар Г.А., г.Павлодар, ул.АМАНГЕЛЬДЫ, дом 50/1, 25 , БИН 140540009841 совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью "АТЛАНТИС-ПВ", Ташимов Максат Мухарамович, аттестат эксперта за, KZ26VJE00048520 от 08.08.2019г., KZ52VJE00048519 от 08.08.2019г., KZ26VJE00048521 от 08.08.2019г., тел. +7 (702) 433-8508).**

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) **от «28» декабря 2023 г. ТОО «ASK PROJECT 1», Актюбинская область, г.Актобе, ул.Жазгы, дом 7, авторский надзор Кайрашева Н.А., аттестат №KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г., БИН 060440001230, тел: +7 (701)520-1075.**

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:

«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен», I I – (технический сложный) уровень ответственности

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

по адресу **Мангистауская область, г.Жанаозен.**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "___"_____, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок: **Решение Акима с.Рахат №156 от 20.12.2022 г.**

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 Мангистауской области» № KZ88REA00357991 от 20.10.2023 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «ASK PROJECT 1», РП №А-25-22-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

МПФ АО «КазТрансГазАймак» приказ №4 от 16.01.2023 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2023 года;**

окончание работ **декабрь 2023 года;**

при продолжительности строительства, **8**.

месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **2**;

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	Ед.изм.	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
Задвижка стальная литая фланцевая клиновая PN 16,марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 100	шт	3	-	3	-
Задвижка стальная литая фланцевая клиновая, PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 80	шт	11	-	11	-
Газопровод низкого давления PE 100 ГАЗ SDR 17 -225х13,4 СТ РК ГОСТ Р50838-2011	м	250	-	250	-
Газопровод низкого давления ГОСТ 10705-80 размерами ст.219х6,0 мм	м	1 000,0	-	1 000,0	-
Газопровод среднего давления ГОСТ 10705-80 размерами ст.108х5,0 мм	м	8,0	-	8,0	-
Устройство футляров из труб Ду315х28,6мм ПЭ при пересечении ГП с автодорогой	м	129,56	-	129,56	-
Демонтаж надземного существующего стального газопровода Ду159мм	шт	801	-	801	-
Демонтаж надземного существующего стального газопровода Ду108мм	шт	1140	-	1140	-

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

Газопровод среднего давления выполнены из труб Ду108х5мм ГОСТ 10704-91. Антикоррозийная защита труб Д 108х5мм., ГОСТ 10704-91 - краска ПФ 115 в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Опоры для надземного газопровода низкого давления Ду219х6мм выполнены из труб Ду 325х6мм, Ду219х6мм ГОСТ 10704-91 устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты из бетона класса В15. Под бетонными фундаментами выполнена подготовка из щебня, пропитанного битумом. Все боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом за 2 раза. Антикоррозийная защита труб ГОСТ 10704-91 - краска ПФ 115 в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Газопровод низкого давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 225х13,4мм.

Запорная арматура – задвижка стальная литая фланцевая клиновая PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 100 - 3шт, задвижка стальная литая фланцевая клиновая, PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 80 - 11шт.

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 _96 452,200_ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ _82 200,020_ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _88 265,460_ тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _75 624,018_ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____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 _____;

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

РЕШИЛ: «**Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик_____Джумагалиев Еркин Булатулы_____

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) ___Ташимов М.М._____

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация _ТОО «СтройСервисГарант» Ташимов М.М._____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «ASK PROJECT 1», в лице Сейтжапарова А.А._____

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация __ТОО «ASK PROJECT 1»,_____,

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

Место печати (при наличии)

Кайрашева Н.А. аттестат №KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г._____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Турдалиев_____

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

Место печати (при наличии)

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	1258	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	1008	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	1008	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	166	
	Протяженность подземной прокладки:	м	250	
	1) в проходных каналах	м	250	
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт	8	
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = 100	шт	3	
	d = 80		11	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
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		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли-чество	Примечание
1	Задвижка стальная литая фланцевая клиновая	PN 16,марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002	Ст.	Ø100мм	3 шт	
2	Задвижка стальная литая фланцевая клиновая,	PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002	Ст.	Ø80мм	11 шт	
3	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 17, СТ РК ГОСТ Р50838-2011	ПЭ 100	Ø225х13,4 мм	250 м	
4	Труба	ГОСТ 10705-80	Ст.	Ø219х6мм	1000м	
5	Труба	ГОСТ 10705-80	СТ	Ø108х5мм	8 м	
6	Труба (футляр)	SDR11 ГАЗ	ПЭ 100	Ø315х28,6мм	129,56м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик_Джумагалиев Еркин Булатулы_____

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

Авторский надзор____Сейтжапарова А.А._____

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

«28» декабря 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ», совместно с АО «Алматыгазмонтаж», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы жол, дом 2, кв.2**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора **Турдалиев С.С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен». Мангистауская область, г.Жанаозен** наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», в лице – директора Джумагалиева Е.Б.**

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: _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ASK PROJECT 1», РП №А-25-22-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **МПФ АО «КазТрансГазАймак» приказ №4 от 16.01.2023 г.**

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	Ед.изм.	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
Задвижка стальная литая фланцевая клиновая PN 16,марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 100	шт	3	-	3	-
Задвижка стальная литая фланцевая клиновая, PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 80	шт	11	-	11	-
Газопровод низкого давления РЕ 100 ГАЗ SDR 17 -225х13,4 СТ РК ГОСТ Р50838-2011	м	250	-	250	-
Газопровод низкого давления ГОСТ 10705-80 размерами ст.219х6,0 мм	м	1 000,0	-	1 000,0	-

Газопровод среднего давления ГОСТ 10705-80 размерами ст.108х5,0 мм	м	8,0	-	8,0	-
Устройство футляров из труб Ду315х28,6мм ПЭ при пересечении ГП с автодорогой	м	129,56	-	129,56	-
Демонтаж надземного существующего стального газопровода Ду159мм	шт	801	-	801	-
Демонтаж надземного существующего стального газопровода Ду108мм	шт	1140	-	1140	-

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

Газопровод среднего давления выполнены из труб Ду108х5мм ГОСТ 10704-91. Антикоррозийная защита труб Д 108х5мм., ГОСТ 10704-91 - краска ПФ 115 в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Опоры для надземного газопровода низкого давления Ду219х6мм выполнены из труб Ду 325х6мм, Ду219х6мм ГОСТ 10704-91 устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты из бетона класса В15. Под бетонными фундаментами выполнена подготовка из щебня, пропитанного битумом. Все боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом за 2 раза. Антикоррозийная защита труб ГОСТ 10704-91 - краска ПФ 115 в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Газопровод низкого давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 225х13,4мм.

Запорная арматура – задвижка стальная литая фланцевая клиновая PN 16,марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 100 - 3шт, задвижка стальная литая фланцевая клиновая, PN 16, марки 30с41нж ГОСТ 5762-2002 DN 80 - 11шт.

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 **июнь 2023г.**
месяц, год

окончание работ **декабрь 2023г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 7 месяц

по норме или по проекту организации строительства 2 месяц;

фактически 7 месяц;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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;

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДИРЕКТОРЫ ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ 2023ж. «29» 12 № 589

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:

Джумагалиев Е.В

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

Место печати (при наличии)

12. Шум изоляция 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);

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 **«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен»** 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) **Турдалиев С.С.**

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

Место печати (при наличии)

ТУР-ГАЗ

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

форма

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 8 февраля 2021 года № 53 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы в сфере строительной деятельности»

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«28» декабря 2023 года

Авторский надзор: **ТОО «ASK PROJECT 1», в лице Сейтжапарова А.А,**

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

в лице **эксперта Кайрашева Н.А., приказ №2-П от 05.04.2023 г.**

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

действующего на основании **Договора №832451/2023/2 от 14.04.2023 г.**

№ договора и дата

по объекту: **«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен» , Мангистауская область, г.Жанаозен**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак», директор Джумагалиев Е.Б.**

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «ТУР-ГАЗ», ГСЛ №18002173 от 02.02.2018г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора **Турдалиев С.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 **май 2023 г.;**

месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, **8** месяц:

по норме или по проекту организации строительства **2** месяцев;

фактически **8 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 «ASK PROJECT 1», РП №А-25-22-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак», Приказ №4 от 16.01.2023 г.**

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

Организация **ТОО «ASK PROJECT 1»** **Сейтжапарова А.А.**

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

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору **Кайрашева Н.А., приказ №2-П от 05.04.2023г.**

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

Сноска. Форма с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"28" декабря 2023 года

Технический надзор **Консорциум в составе ТОО "СтройСервисГарант" совместно с ТОО "Атлантис-ПВ", г.Павлодар, ул. Амангельды, дом 50/1; 25 директор Ташимов Максат Мухарамович,**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
в лице **Аипова Армана Мейрамовича аттестат эксперта по объектам первого уровня ответственности за номером KZ57VJE00049999 от 15.10.2019г., KZ92VJE00026768 от 26.05.2017г.,**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **Договор №822131/2023/1 от 20.04.2023 г.**
№ договора и дата
по объекту **«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159, 108мм мкр.Аксу г.Жанаозен», Мангистауская область, г.Жанаозен**
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» директор Джумагалиев Еркин Булатулы**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком **ТОО «ТУР-ГАЗ», ГСЛ №18002173 от 02.02.2018 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **директор Турдалиев С.С.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) 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 **май 2022г;**
месяц, год
окончание работ **декабрь 2023г;**
месяц, год
при продолжительности строительства, **8** месяц:
по норме или по проекту организации строительства **2** месяц;
фактически **8** месяц;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего *96 452,200* тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ *82 200,020* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге; ;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *88 265, 460* тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ *75 624,018* тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «ASK PROJECT 1», РП №А-25-22-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным (ой) **АО "КазТрансГаз Аймкак", №4 от 16.01.2023 г**
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 80% и фактически применено _____% (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 **Консорциум в составе ТОО "СтройСервисГарант" совместно с ТОО "АТЛАНТИС-ПВ", директор Ташимов Максат Мухарамович**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

«____»_____ 2023г. _____ _____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору: **Аипов Арман Мейрамович аттестат эксперта по объектам первого уровня ответственности за номером KZ57VJE00049999 от 15.10.2019г., KZ92VJE00026768 от 26.05.2017г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов,

«____»_____ 2023г. _____ _____
подпись, дата Место печати (при наличии)