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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«15» мелоқсан 2020 г.

Заказчик **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района», руководитель Кузембаев Н.К., Кызылординский область, Казалинский район, кент Айтекеби, К. Пиримов, 5**

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 **«11» қаң 2020 года, представленным генеральным подрядчиком ПК «Сапак» в лице директора Садықов С. Т., Республика Казахстан, Кызылординская область, г.Кызылорда, п.Тасбугет, Зейнулла Шукуров, 26Г**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **«11» қаң 2020г., представленным технадзором ТОО «Инженер Строй Групп» Серикбаев С. А., №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **«11» қаң 2020 г., представленным авторским надзором ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Ж.**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

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

по адресу **Кызылординская область, Казалинский район, н.п. Г. Муратбаев**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации
подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю выдано **Акима кента Айтеке би Казалинского района от 27.06.2018 г. №9**

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Кызылординской области», KZ15REA00173744, от 20 мая 2020 года**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «Юг Газ Проект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**
фактически, месяц: **4,5**

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		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	4676	4676	4676
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø 110x10,0	м	705	705	705	705
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø 63xx5,8	м	634	634	754	754

Опознавательные столбики (ОС)	шт	67	67	67	67
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	18	18	18	18
Надземный газопровод среднего давления					
Трубы стальные Ø108х4,0	м	6	6	6	6
Фундаменты под опоры	шт	21	21	21	21
Сетчатые ограждение для ГРПШ	шт/п.м	2/36	2/36	2/36	2/36
Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	2	2	2
ГРПШ-13-2-НУ1	шт	2	2	2	2
Подземный газопровод низкое давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø225х13,4	м	163	163	163	163
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø160х9,5	м	1775	1775	1840	1840
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 110х6,6	м	1760	1760	1760	1760
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 90х5,4	м	1198	1198	1278	1278
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17Ø 63хх3,8	м	6735	6735	8836	8836
Опознавательные столбики (ОС)	шт	125	125	125	125
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	94	94	94	94
Сигнальная лента желтого цвета	м	11631	11631	13877	13877
Сигнальный медный провод	м	11772	11772	13877	13877

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

- Проектом предусмотрены наружные сети среднего и низкого давления;_____

- Для понижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ – 2 шт.;_____

- Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 подземным способом с диаметром: Ø160х14,6 = 4676,0 м; Ø110х10 = 705,0 м; Ø63х5,8 = 634,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø108х4,0 = 6,0 м; Ø89х4,0 = 85,0 м;_____

- Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17, СТ РК ГОСТР 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,5 подземным способом с диаметром: Ø 225х13,4 = 163,0 м; Ø 160х9,5 = 1775,0 м; Ø 110х6,6 = 1760,0 м; Ø 90х5,4 = 1198,0 м; Ø63х3,8 = 6735,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø 219х4,0 = 6,0 м; Ø 57х4,0 = 538,0 м._____

- Данная толщина стенки принята для предотвращения чрезвычайных ситуаций и без перебойной работы трубопровода;

- Гидравлический расчет выполнен по программе «Hydravlic Calculator» разработанный АО «ГИПРОНИИГАЗ»;

- Газопровод среднего и низкого давления на своем пути пересекает местную внутри поселковую не асфальтированную дорогу открытым методом;

- Переходы запроектированы в полиэтиленовых футлярах, с установкой контрольной трубки в конце футляра, с выводом под ковер;

- Газораспределительная система обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.7. предпочтительными являются смешанные газораспределительные системы, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также повышающие надежность систем газоснабжения.

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 (проектно-сметной документации): всего **270425,68** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **175869,10** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **79814,47** тыс. тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **219032,920** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **151716,52** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **52574,128** тыс. тенге.

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

РЕШИЛ: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района», руководитель Кузембаев Н.К.**

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

Технический надзор **ТОО «Инженер Строй Групп», директор Серикбаев С.**

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

Авторский надзор **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Ж.**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ПК «Сапак», директор Салыков С.**

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

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**	**20018**	
	Подземный газопровод среднего давления	**м**	**6135**	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 110x10.0	м	705	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 63xx5.8	м	754	
	Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø110	шт	2	
	Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø63	шт	3	
	Отвод 90° SDR11 Ø160	шт	8	
	Отвод 45° SDR11 Ø160	шт	3	
	Отвод 90° SDR11 Ø110	шт	5	
	Отвод 90° SDR11 Ø63	шт	3	
	Тройник SDR11 Ø160	шт	1	
	Тройник SDR11 Ø110	шт	3	
	Тройник SDR11 Ø110-Ø63	шт	3	
	Надземный газопровод среднего давления	**м**	**6**	
	Трубы стальные Ø108x4,0	м	6	
	Отвод 90°, Ø108x4,0	шт	2	
	Переход к Ø108x4,0-Ø57x3,0	шт	2	
	Кран шаровой фланцевый Ду100	шт	2	
	Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	6	
	Фланцы приварные Ду100	шт	4	
	Фланцы приварные Ду50	шт	12	
	Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	
	Подземный газопровод низкое давления	**м**	**13877**	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 Ø225x13,4	м	163	

	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O160x9,5	м	1840	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O 110x6,6	м	1760	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O 90x5,4	м	1278	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17O 63xx3,8	м	8836	
	Отвод 90° SDR17 O160	шт	7	
	Отвод 90° SDR17 O110	шт	7	
	Отвод 90° SDR17 O90	шт	9	
	Отвод 90° SDR17 O63	шт		
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O160	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O110	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O63	шт	4	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160	шт	8	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160/O110	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160/O63	шт	26	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110	шт	3	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110/O90	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110/O63	шт	44	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O90	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O90/O63	шт	20	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O63	шт	84	
	Переход ПЭ SDR17 O225-O160	шт	2	
	Переход ПЭ SDR17 O160-O110	шт	12	
	Переход ПЭ SDR17 O160-O90	шт	1	
	Переход ПЭ SDR17 O110-O90	шт	3	
	Переход ПЭ SDR17 O110-O63	шт	14	
	Переход ПЭ SDR17 O90-O63	шт	5	
	Заглушка ПЭ SDR17 O110	шт	1	
	Заглушка ПЭ SDR17 O63	шт	1	
	Подземный шаровой кран под люк O225	шт	7	

	Подземный шаровой кран под люк Ø160	шт	6	
	Подземный шаровой кран под люк Ø110	шт	3	
	Подземный шаровой кран под люк Ø90	шт	2	
	Подземный шаровой кран под люк Ø63	шт	2	

Заказчик: **Руководитель КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» - Кузембаев Н.К.**

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

Авторский надзор: **Директор ТОО «ЮгГазПроект» - Танирбергенов Ж.**

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

«11» ноября 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Производственный кооператив «Сапак» Кызылординская область, г.Кызылорда, п.Тасбугет, Зейнулла Шукуров, 26Г**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Садықов Серікбай Тастамбекұлы**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**

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: **ТОО «Компания Газ Строй»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

ТОО «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 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		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления					
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	4676	4676	4676
Труба из ПЭ для газопровода PE100	м	705	705	705	705

SDR11 Ø 110x10,0					
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 63xx5,8	м	634	634	754	754
Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø110	шт	2	2	2	2
Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø63	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø160	шт	12	12	8	8
Отвод 45° SDR11 Ø160	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø110	шт	5	5	5	5
Отвод 90° SDR11 Ø63	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø160	шт	1	1	1	1
Тройник SDR11 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø110-Ø63	шт	3	3	3	3
Выход ПЭ газопровода Ø110 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газопровода Ø63из земли	шт	6	6	6	6
Опознавательные столбики (ОС)	шт	67	67	67	67
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	18	18	18	18
Сигнальная лента желтого цвета	м	6015	6015	6135	6135
Сигнальный медный провод	м	6042	6042	6190	6190
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/52	2/52	2/52	2/52
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	1/17	1/17	1/17	1/17
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	2/22	2/22	2/22	2/22
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (ГНБ)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (отк)	шт/м	1/10	1/10	1/10	1/10
Испытание и продувка газопровода	м	6015	6015	6135	6135
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160x14,6	стык	394	394	394	394
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110x10	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø63x5,8	стык	4	4	4	4
Надземный газопровод среднего давления					
Трубы стальные Ø108x4,0	м	6	6	6	6
Отвод 90°, Ø108x4,0	шт	2	2	2	2
Переход к Ø108x4,0-Ø57x3,0	шт	2	2	2	2

Кран шаровой фланцевый Ду100	шт	2	2	2	2
Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	6	6	6	6
Фланцы приварные Ду100	шт	4	4	4	4
Фланцы приварные Ду50	шт	12	12	12	12
Крепление гориз. газ-да Ø108х4,0 на стойке из труб Ø76х4,0 Н=1,0 м	шт	4	4	4	4
Фундаменты под опоры	шт	21	21	21	21
Сетчатые ограждение для ГРПШ	шт/п.м	2/36	2/36	2	2
Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	2	2	2
ГРПШ-13-2-НУ1	шт	2	2	2	2
Подземный газопровод низкое давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø225х13,4	м	163	163	163	163
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø160х9,5	м	1775	1775	1840	1840
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 110х6,6	м	1760	1760	1760	1760
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 90х5,4	м	1198	1198	1278	1278
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17Ø 63хх3,8	м	6735	6735	8836	8836
Отвод 90° SDR17 Ø160	шт	7	7	7	7
Отвод 90° SDR17 Ø110	шт	7	7	7	7
Отвод 90° SDR17 Ø90	шт	9	9	9	9
Отвод 90° SDR17 Ø63	шт	43	43	43	43
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø160	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø110	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø63	шт	4	4	4	4
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160	шт	8	8	8	8
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø110	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø63	шт	26	26	26	26
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø90	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø63	шт	44	44	44	44
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90/Ø63	шт	20	20	20	20
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø63	шт	84	84	84	84
Переход ПЭ SDR17 Ø225-Ø160	шт	2	2	2	2
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø110	шт	12	12	12	12
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø90	шт	1	1	1	1
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø90	шт	3	3	3	3
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø63	шт	14	14	14	14
Переход ПЭ SDR17 Ø90-Ø63	шт	5	5	5	5
Заглушка ПЭ SDR17 Ø110	шт	1	1	1	1
Заглушка ПЭ SDR17 Ø63	шт	1	1	1	1
Подземный шаровой кран под люк Ø225	шт	7	7	7	7
Подземный шаровой кран под люк Ø160	шт	6	6	6	6
Подземный шаровой кран под люк Ø110	шт	3	3	3	3
Подземный шаровой кран под люк Ø90	шт	2	2	2	2
Подземный шаровой кран под люк Ø63	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø225 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø90 из земли	шт	1	1	1	1
Выход ПЭ газ-да Ø63 из земли	шт	1	1	1	1
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-А	шт	101	101	262	262
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-Б	шт	96	96	29	29
Опознавательные столбики (ОС)	шт	125	125	125	125
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	94	94		
Сигнальная лента желтого цвета	м	11631	11631	13877	13877
Сигнальный медный провод	м	11772	11772	13736	13736
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9

Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/20	2/20	2/20	2/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	8/88	8/88	8/88	8/88
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	5/20	5/20	5/20	5/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	4/14	4/14	4/14	4/14
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	7/71	7/71	7/71	7/71
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	2/21	2/21	2/21	2/21
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	28/268	28/268	28/268	28/268
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	14/56	14/56	14/56	14/56
Испытание и продувка газопровода	м	11631	11631	13877	13877
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø225х13,4	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160х9,5	стык	150	150	150	150
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110х6,6	стык	35	35	35	35
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø90х5,4	стык	12	12	12	12
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø63х3,8	стык	34	34	34	34

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

- Проектом предусмотрены наружные сети среднего и низкого давления;
- Для понижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ – 2 шт.;
- Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 подземным способом с диаметром: Ø160х14,6 = 4676,0 м; Ø110х10 = 705,0 м; Ø63х5,8 = 634,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø108х4,0 = 6,0 м; Ø89х4,0 = 85,0 м;
- Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17, СТ РК ГОСТР 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,5 подземным способом с диаметром: Ø 225х13,4 = 163,0 м; Ø 160х9,5 = 1775,0 м; Ø 110х6,6 = 1760,0 м; Ø 90х5,4 = 1198,0 м; Ø63х3,8 = 6735,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø 219х4,0 = 6,0 м; Ø 57х4,0 = 538,0 м.
- Данная толщина стенки принята для предотвращения чрезвычайных ситуаций и без перебойной работы трубопровода;
- Гидравлический расчет выполнен по программе «Hydravlic Calculator» разработанный АО «ГИПРОНИИГАЗ»;
- Газопровод среднего и низкого давления на своем пути пересекает местную внутри поселковую не асфальтированную дорогу открытым методом;
- Переходы запроектированы в полиэтиленовых футлярах, с установкой контрольной трубки в конце футляра, с выводом под ковер;
- Газораспределительная система обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.7. предпочтительными являются смешанные газораспределительные системы, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также повышающие надежность систем газоснабжения.

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 **20.05.2020 года;**

месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5

фактически, месяц: 4,5

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

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

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: **Директор Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» – Бозгулов Нұрлан Құрманбайұлы**

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);

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 внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию.

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)

Директор ПК «Сапак» - Садыков С. Т.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

дата

М.П.

ӨНДІРІСТІК КООПЕРАТИВІ "Сапақ" ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ БСН/БИН 940340001182

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

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«11» xii 2020 г.

Технический надзор **ТОО «Инженер Строй Групп», директор Серикбаев С. А., Кызылординская область, Казалинский район, п.Айтеке би, ЖЕЛТОКСАН, 28, 38**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес

в лице **эксперт по техническому надзору Серикбаев Сагимбай Амирханович №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **договора №57 от 15.05.2020 г., доп. соглашение №57/1 от 29.05.2020 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **Производственный кооператив "Сапак" (лицензия №20004264 от 05.03.2020г. Категория I)**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор ПК «Сапак» Садықов Серікбай Тастамбекулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «Компания Газ Строй» лицензия № 120008**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**

фактически, месяц: **4,5**

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **270425,68** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **175869,10** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **79814,47** тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **219032,920** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **151716,52** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **52574,128** тыс. тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**
наименование организации утвердившей (пере утвердившей) 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 **Товарищество с ограниченной ответственностью «Инженер Строй Групп»»**
директор Серикбаев Сагимбай Амирханович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя.

подпись, дата ИНЖЕНЕР СТРОЙ ГРУПП БСН 161240002037 место для печати

эксперт (ы) по техническому надзору **Серикбаев С.А., №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов.

подпись, дата ИНЖЕНЕР СТРОЙ ГРУПП 161240002037 место для печати

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«11» Х0 2020 г.

Авторский надзор **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Жылкайдар, Кызылординская область, г. г.Шымкент, КУНШЫГЫС, 92, 48**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **Абдурахманов Жамшид Абдумажитович , Авторский надзор в соответствии с приказом от 14.05.2020 года № 20**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **договор №46 от 20.05.2020 г., доп. соглашение №46/1 от 28.05.2020 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)) **Производственный кооператив "Сапак" (лицензия №20004264 от 05.03.2020г. Категория I)**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор ПК «Сапак» Садықов Серікбай Тастамбекулы**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «Компания Газ Строй» лицензия № 120008**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**

фактически, месяц: **4,5**

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 «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**

наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Жылкайдар**

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

подпись, дата М.П.

в лице **авторский надзор в соответствии с приказом № 20 от 14.05.2020 г. Абдурахманов Ж.**

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

подпись, дата М.П.