Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма
Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08 февраля 2021 года № 53
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» 12 2023 г.

Заказчик Костанайский производственный филиал АО «КазТрансГазАймак», директор Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович, БИН 020641001157, 8(714) 254-06-07, 110000, Костанайская область, г. Костанай, ул. Алтынсарина 130

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 _____ года, ТОО "ТУР-ГАЗ", директор Турдалиев Сембек Сапарбекович, РК, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы Жол, дом 2, кв. 2, тел. +7 (701) 404-1155, БИН 060340008938

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 _____ года, ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд», эксперт Бесенов Тагаберген Караевич, аттестат № KZ65VJE00041804 от 22.10.2018 г, № KZ38VJE00041805 от 22.10.2018 г, № KZ11VJE00041806 от22.10.2018г,БИН961240002827,тел.+77478734517

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 _____ года, ТОО «Промстройпроект», ГИП Макаренко Валентина Николаевна, БИН 041040002273, тел. 8 (7142)533-301.

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 газораспределительных сетей п. Тобол район Беимбета Майлина Костанайской области.Корректировка», реконструкция, второй (нормальный) уровень ответственности.

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

Костанайская область, район Беимбета Майлина, п.Тобол

(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) Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано Акиматом п.Тобол, Тарановского района, Костанайской области от «14» ноября 2023 года №148-р.

документ, подтверждающий наступление юридических фактов(юридических составов), основания которое возникает, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решение 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 « » года

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области» №63 от 21.11.2023 года

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) разработанного генеральным проектировщиком ТОО «Промстройпроект», №24.3-672и/22

наименование проектной организации, номер проекта

2018 год, №24.3-672и/22, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» №127-ОД от 24.12.2018 года.
дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ноябрь 2023 года;
месяц, год
окончание работ декабрь 2023 года
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12;
фактически, месяц: 1,5.

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, длина/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
Газопровод низкого давления (протяженность/ длина	м	46087,5/49001,0		46087,5/49001,0	

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	Един.измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных						

четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Общая длина газопровода высокого, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром DN63 ÷ DN400 мм и стальных труб диаметром DN50 ÷ DN400 составляет 49001,0 м. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-15-13-4НВ-У1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью при Рвх.= 0,43 МПа – 6500 м3/ч. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-04-4НВ-У1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью при Рвх.= 0,53 МПа – 1800 м3/ч.

От точек подключения № 1 и № 2 предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления 0,59 МПа. Прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» в начале трассы, а так же после неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» до выхода из земли к проектируемым ПГБ предусматривается в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ10704-91, ГОСТ10705-80* в изоляции «усиленного» типа из полимерных лент типа «Полилен-40».

Газопровод высокого давления от переходника НСПС в начале трассы до переходника НСПС перед выходом из земли у ПГБ № 1, ПГБ № 2 предусмотрен из полиэтилена ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб согласно п.6.68 МСП 4.03-103-2005 предусматривается соединительными муфтами с закладными нагревательными элементами. Укладка полиэтиленового газопровода на участках открытой прокладки предусмотрена на основание из песка толщиной 10 см с последующей присыпкой песком на 20 см выше уровня верха трубы. На расстоянии 20 см выше уровня трубы предусматривается укладка сигнальной ленты с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Надземные газопроводы высокого и среднего давлений (на входе и выходе из ПГБ) предусмотрены на опорах-стойках, из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91. Соединение труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80. Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрашиваются двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.Газораспределительная система по принципу построения принята тупиковая.

Прокладка газопровода низкого давления предусмотрена:в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 наружным диаметром 63 ÷ 400 мм;в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50 ÷ DN400 в изоляции «усиленного» типа из полимерных лент типа «Полилен-40».В местах, где невозможна подземная прокладка газопровода низкого давления, газопровод прокладывается в надземном исполнении на опорах-стойках из стальных электросварных труб гр. В Сп3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50 ÷ DN400 по территориям общего пользования и частным владениям.

Соединение стальных электросварных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки. На ответвлениях проектируемого газопровода к группам домов предусмотрена установка задвижек в металлических шкафах, запирающихся под ключ и подземно (бесколодезная установка). Задвижки надземные: DN50, 80, 100, 150, 400.Задвижки подземного исполнения: DN50, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 350, 400.

В местах опусков газопровода в землю и на выходе из земли предусматривается установка изолирующих фланцевых соединений ИФС.

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 1 613 474 710 тенге, в том числе строительно-монтажных работ 1 468 859 031 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 43 558 462 тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 427 745 785,96 тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 1 334 696 303,65 тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 39 579 916,79 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 83,15 % (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 газораспределительных сетей п. Тобол район Беимбета Майлина Костанайской области. Корректировка", принять в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Директор Костанайского производственного филиала АО «КазТрансГазАймак», Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович 29.12.2023 г

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____

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

Место печати (при наличии)

2) **Аккредитованная организация**

ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд», директор Койлыбаев Е.Ж. 29.12.2023 г

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

Место печати (при наличии)

Эксперт Бесенов Тагаберген Караевич, аттестат по объектам первого уровня ответственности – в части инженерных сетей № KZ65VJE00041804 от 22.10.2018 г; аттестат по объектам первого уровня ответственности– в части несущих и ограждающих конструкций: № KZ38VJE00041805 от 22.10.2018 г; аттестат по объектам первого уровня ответственности– в части технологического оборудования № KZ11VJE00041806 от22.10.2018г.

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

29.12.2023 г

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) **разработчик проекта**

ТОО «Промстройпроект», директор Едревский С.А. 29.12.2023 г

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

Место печати (при наличии)

2) **организация**

_____

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

Место печати (при наличии)

3) **аттестованный (-ые) эксперт (ы)**

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «ТУР-ГАЗ», директор Турдалиев С.С. 29.12.2023 г

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

Место печати (при наличии)

Тихановский Л.А.

Рау Л.В.

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2017 жылғы 24 сәуірдегі № 234
бұйрығымен бекітілген нысан
Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2021 жылғы 08 ақпан
№ 53 бұйрығымен бекітілген нысан

Объектіні пайдалануға қабылдау актісі

«18 12 2023 ж.

Тапсырыс беруші «ҚазТрансГаз Аймақ АҚ Қостанай өндірістік филиалы, директор Ескендер Жолмагамбетович Каибжанов, БСН 20641001157, 8(714) 254-06-07, 110000, Қостанай облысы, Қостанай қ, Алтынсарин көшесі 130

тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) ЖСН, телефон-жеке тұлғалар үшін, ұйымның атауы – заңды тұлғалар үшін, БСН, телефон, пошта индексі, облыс, қала, аудан, елді мекен, көше атауы, үйдің/ғимараттың (стационарлық үй-жайдың)нөмірі

жылғы **сәйкестік туралы декларациялар** (қоса беріледі), "ТУР-ГАЗ" ЖШС, директор Сембек Сапарбекович Турдалиев, ҚР, Алматы облысы, Қарасай ауданы, Сапарлы Жол көшесі, 2 үй, 2 п., тел. +7 (701) 404-1155, БСН060340008938

декларацияға қол қойылған күн, мердігер (бас мердігер) ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), заңды мекенжайы, БСН, телефоны

жылғы **құрылыс-монтаждау жұмыстарының сапасы туралы қорытындылар** (қоса беріледі), «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд» ЖШС, эксперт Тагаберген Караевич Бесенов, аттестаты 22.10.2018 ж. № KZ65VJE00041804, 22.10.2018 ж. № KZ38VJE00041805, 22.10.2018ж. № KZ11VJE00041806, БСН961240002827,тел.+77478734517

қорытындыға қол қойылған күн, ұйымның атауы, техникалық қадағалау сарапшыларының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) аттестаттарды алған күні және №, БСН, телефоны

жылғы **орындалған жұмыстардың жобаға сәйкестігі туралы қорытынды** (қоса беріледі, «Промстройпроект» ЖШС, Валентина Николаевна Макаренко ЖБИ, БСН 041040002273, тел. 8 (7142)533-301.

қорытындыға қол қойылған күн, ұйымның атауы, авторлық қадағалау сарапшыларының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) аттестаттарды алған күні және №, БСН, телефоны

негізінде.
мердігер (бас мердігер) ұсынған объектіні пайдалануға қабылдауға әзірлігін қарап-тексеруді жүргізе отырып: «Қостанай облысы, Бейімбет Майлин ауданы, Тобыл к. газ тарату желілерін салу. Реттеу», қалпына келтіру, жауапкершіліктің екінші (қалыпты) деңгейі.

объектінің атауы және құрылыс түрі (жаңа, кеңейту, реконструкциялау, техникалық қайта жарақтандыру, жаңғырту, күрделі жөндеу), жауапкершілік деңгейі, объектінің техникалық және технологиялық күрделілігі

Қостанай облысы, Бейімбет Майлин ауданы, Тобыл к.

(облыс, аудан, елді мекен, шағын аудан, орам, көше, үйдің (корпустың)нөмірі)

атқарушы техникалық құжаттаманың толықтығын, оның ішінде атқарушы техникалық құжаттаманың электрондық модулі арқылы 20жылғы «» тексере отырып, танысу күні растайды:

1. Объектіні салу негізінде жүзеге асырылуы:

1) Қостанай облысы, Таран ауданы, Тобыл к. әкімдігімен 2023 жылғы «14» қарашада №148-р жер учаскесіне тиісті құқық беру туралы шешім берілді.

жер учаскесіне құқықтар туындайтын, өзгертілетін немесе тоқтатылатын заңдық фактілердің(заңдық құрамдардың) басталуын растайтын құжат, оның ішінде шарттар, соттардың шешімдері, атқарушы органдардың құқықтық актілері, мұрага құқық туралы куәлік, жер учаскесін меншік құқығымен иеленетін немесе уақытша өтеулі жер пайдалану(жалдау) құқығын сатып алған мемлекеттік емес заңды тұлғаларды қайта ұйымдастыру кезінде өткізу актісі немесе бөлу балансы.

немесе қолданыстағы ғимараттардың үй-жайларын (жекелеген бөліктерін) реконструкциялау (қайта жоспарлау, қайта жабдықтау) туралы 20__жылғы «» № _____ шешім

шешім шығарған органның атауы

2) «Қостанай облысы әкімдігінің мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы басқармасы» ММ құрылыс-монтаж жұмыстарының басталуы туралы 2023 жылғы 21.11 №63 хабарламаның қабылданғаны туралы талон

хабарламаны қабылдаған органның атауы, талонның қабылданған күні және №

3) бас жобалаушы «Промстройпроект» ЖШС әзірлеген жобаның (жобалау-сметалық құжаттаманың) №24.3-672и/22

жобалау ұйымының атауы, жобаның нөмірі

2018 жыл, №24.3-672и/22, «Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы » ММ 24.12.2018 жылғы №127-ОД

жобаның күні мен нөмірі, жобаны бекіткен (қайта бекіткен) Ұйымның атауы және бекітілген күні

2. Құрылыс-монтаж жұмыстары мерзімінде жүзеге асырылды:
жұмыстың басталуы 2023 жылғы қараша;
ай, жыл
жұмыстың аяқталуы 2023 жылғы желтоқсан.
ай, жыл

құрылыстың ұзақтығы кезінде, ай:
норма бойынша немесе құрылысты ұйымдастыру жобасы бойынша, ай: 12;
нақты ай: 1,5.

3. Объектінің (кешеннің) мынадай негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштері бар (қуаттылық, өнімділік, өндірістік алаң, ұзындығы, сыйымдылық, көлем, өткізу қабілеттілігі, тасымалдау қабілеттілігі, жұмыс орындарының саны және сол сияқты) барлық объектілер (тұрғын үйлерден басқа) бойынша (нысаналы өнтұрғын немесе көрсетілетін қызметтердің негізгі түрлеріне сәйкес өлшем бірліктерімен толтырылады):

Қуат, өнімділік және т. б	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша		Нақты	
		жалпы (бұрын қабылдан-ғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезек	жалпы (бұрын қабылдан-ғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезек
Төмен қысымды газ құбыры (ұзындығы)	м	46087,5/49001,0		46087,5/49001,0	

Бастапқы кезеңде жобалық қуаттарды игеру нормаларына сәйкес келетін көлемде жобада көзделген өнімді шығару (қызметтер көрсету) _____

көлемі көрсетілген өнім шығарудың басталу фактісі

Тұрғын үйдің келесі көрсеткіштері бар:

Көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша	Нақты
Жалпы алаңы	шаршы метр (бұдан әрі - м2)		
Қабаттар саны	қабат		
Жалпы құрылыс көлемі	текше метр (бұдан әрі-м3)		
Оның ішінде жер асты бөлігі	м3		
Жапсарлас, жапсарлас-жанастыра және жапсарлас салынған үй-жайлардың алаңы	м2		

Көрсеткіштер	Жоба бойынша			Нақты		
	пәтерлер саны	пәтер ауданы, м2		пәтерлер саны	пәтер ауданы, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Барлық пәтерлер, оның ішінде: бір бөлмелі екі бөлмелі үш бөлмелі төрт бөлмелі және одан да көп						

4. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері келесі деректермен сипатталады: Жоғары, орташа және төмен қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы полиэтилен құбырлардан сыртқы диаметрі DN63 ÷ DN400 мм және болат құбырлардан диаметрі DN50 ÷ DN400 ұзындығы 49001,0 м құрайды. Блокты газ реттеу пункті БГП-15-13-4НВ-У1 Рвх.= 0,43 МПа – 6500 м3/сағ. өткізу қабілеті бар екі төмендету желісімен. Блокты газ реттеу пункті БГП-13-04-4НВ-У1 Рвх.= 0,53 МПа – 1800 м3/сағ. өткізу қабілеті бар екі төмендету желісімен. № 1 және № 2 қосу нүктелеріне 0,59 МПа жоғары қысымды жетекші газ құбырын салу жоспарлануда. Жоғары қысымды газ құбырын қосу нүктесінен «полиэтилен-болат» тұрақты қосылымына дейін трассаның басында, сондай-ақ «полиэтилен-болат» тұрақты қосылымнан кейін жерден шығуға дейін жобаланған БГП 3 б. бірлескен кәсіпорын МЕМСТ 10704-91, МЕМСТ 10705-80*«Полилен-40» типті полимерлі таспалардан «күшейтілген түрдегі» Гр болат электр дәнекерленген құбырлардан жерасты нұсқасында ұсынылған. №1 БГП, № 2 БГП бойынша трассаның басындағы НСПС адаптерінен НСПС адаптеріне дейін жоғары қысымды газ құбыры қауіпсіздік коэффициенті 2,8 ҚР МЕМСТ Р 50838-2011 сәйкес ПЭ100 SDR11 полиэтиленінен жасалған. МСП 4.03-103-2005 6.68-тармағына сәйкес полиэтилен құбырларын қосу қыздыру элементтері орнатылған муфталармен қамтамасыз етіледі. Ашық төсеу аймақтарында полиэтиленді газ құбырын төсеу қалындығы 10 см құм негізде, содан кейін құбырдың үстінгі қабатының деңгейінен 20 см жоғары тегістеумен қамтамасыз етіледі. Құбыр деңгейінен 20 см қашықтықта«Абайлаңыз! Газ!» деген өшпес жазуы бар ескерту лентасын төсеу қарастырылған. МЕМСТ 10704-913б. жоғары және орташа қысымды жер үсті газ құбырлары (БГП кіріс және шығысында) Гр электр дәнекерленген болат құбырлардан жасалған тірек-тіректерде қарастырылған. Құбырлар МЕМСТ 16037-80 бойынша электр доғалық дәнекерлеу арқылы қосылады. Жер үсті газ құбыры, газ құбырының бекіткіш бөліктері және тіреуіш тіректері екі қабат ГФ-021 астарынымен МЕМСТ 25129-82* екі қабатының үстіне ПФ-115 МЕМСТ 6465-82* екі қабат сары түсті эмальмен боялған. Газ тарату жүйесі құрылыс принципі бойынша түйық. Төмен қысымды газ құбырын төсеу қарастырылған: ПЭ100 ГАЗ маркалы полиэтилен құбырларынан жер асты, қауіпсіздік коэффициенті кемінде 2,8, диаметрі қабырғасының қалындығына қатынасы SDR 11 ҚР МЕМСТ Р 50838-2011 бойынша, сыртқы диаметрі 63 ÷ 400 мм; электр дәнекерленген болат құбырлардан жасалған жерасты нұсқасы Гр. МЕМСТ 10704-91, МЕМСТ 10705-80 3 б. диаметрі DN50 ÷ DN400-ден «күшейтілген түрдегі» оқшаулауда «Полилен-40» типті полимерлі таспалар. Жеке меншіктер мен жалпы аумақтар бойынша МЕМСТ 10705-80 диаметрі DN50 ÷ DN400, МЕМСТ 10704-91 3 б. төмен қысымды газ құбырын жер асты төсеу мүмкін емес жерлерде газ құбыры гр. электр дәнекерленген болат құбырлардан жасалған тірек тіректерге жер үстінде төселеді. Болат электрмен дәнекерленген құбырларды қосу қолмен электр доғалық дәнекерлеуді қолдану арқылы қамтамасыз етіледі. Тұрғын үй топтарына жобаланған газ құбырының тармақтарында кілттің астына және жер астына құлыптауға болатын металл шкафтарға клапандар орнату жоспарлануда (құдықсыз орнату). Жер үсті бекітулері: DN50, 80, 100, 150, 400. Жер асты бекітулері: DN50, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 350, 400. Газ құбыры жерге түсетін жерлерде және жерден шығатын жерлерде ИФС оқшаулағыш фланецті қосылыстарды орнату жоспарлануда.

оны орналастыру ерекшеліктері бойынша, негізгі материалдар мен конструкциялар, инженерлік және технологиялық жабдықтар бойынша қысқаша техникалық сипаттамалар

5. Объектіде жобада көзделген жабдық жеке сынақтан және кешенді сынаудан кейін оны қабылдау туралы актілерге сәйкес мөлшерде орнатылған;
6. Сыртқы инженерлік коммуникациялар (суық және ыстық сумен жабдықтау, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтау, электрмен жабдықтау және байланыс) объектіні (ғимараттарды, құрылыстарды, үй-жайларды) қалыпты пайдалануды қамтамасыз етеді және қалалық пайдалану ұйымдары қабылдаған;
7. Бекітілген жоба (жобалау-сметалық құжаттама) бойынша объектінің сметалық құны: барлығы: 1 613 474 710,00 теңге, оның ішінде құрылыс-монтаждау жұмыстары: 1 468 859 031,00 теңге; жабдықтар, құрал-саймандар және керек-жарақтар 43 558 462,0 теңге;
8. Сметалық құны негізгі қорлардың пайдалануға қабылданатын 1 427 745 785,96 теңге; оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстарының құны 1 334 696 303,65теңге; құны жабдықтар, аспаптар және керек-жарақтар теңге 39 579 916,79 теңге.
9.Жергілікті қамтудың үлесі жобалау-сметалық құжаттамада 100% көзделген және іс жүзінде 83,15 % қолданылған (мемлекеттік инвестициялар және квазимемлекеттік сектор қаражаты есебінен қаржыландырылатын объектілерде);
10. Ғимараттың энергия тиімділігі класы _____;
11.Объект бекітілген жобаға (жобалау-сметалық құжаттамаға) және сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласындағы мемлекеттік нормативтік құжаттардың талаптарына сәйкес салынған.

ШЕШТІ: «Қостанай облысы, Бейімбет Майлин ауданы, Тобыл к. газ тарату желілерін салу. Реттеу», пайдалануға қабылдансын.

объектінің (кешеннің) атауы

Тапсырыс беруші «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Қостанай өңірістік филиалы, директор Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович 29.12.2023г

басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы
Мөр орны (болған жағдайда)

Техникалық қадағалау

1) аттестатталған сарапшы (-лар)

(сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), аттестаттың мамандануы, қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

Аккредиттелген ұйым «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд» ЖШС, директор Е.Ж.Койлыбаев 29.12.2023г

құрамында аттестатталған сарапшысы (-лары) бар (ұйымның атауы), басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

Сарапшы Тагаберген Караевич Бесенов, 22.10.2018 ж. № KZ65VJE00041804 инженерлік желілер бөлігінде-бірінші жауапкершілік деңгейлеріндегі объектілер бойынша аттестат, 22.10.2018 ж. № KZ38VJE00041805 тірек және қоршау конструкциялары бөлігінде-бірінші жауапкершілік деңгейлеріндегі объектілер бойынша аттестат, 22.10.2018ж. № KZ11VJE00041806 технологиялық жабдықтар бөлігінде-бірінші жауапкершілік деңгейлеріндегі объектілер бойынша аттестат KZ11VJE00041806, KZ65VJE00041804, KZ38VJE00041805 29.12.2023г

(сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), аттестаттың мамандануы), қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

Авторлық қадағалау:

1) **жобаны әзірлеуші**

«Промстройпроект» ЖШС, директор С.А. Едревский 29.12.2023г

(ұйымның атауы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы) қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

2) **ұйым**

_____

құрамында аттестатталған сарапшысы (-лары) бар (ұйымның атауы), басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

3) **аттестатталған сарапшы (лар)**

(сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), аттестаттың мамандануы, қолы, күні
Мөр орны (болған жағдайда)

Мердігер (бас мердігер):

«ТУР-ГАЗ» ЖШС, директор С.С. Турдалиев 29.12.2023г

басшының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы

М.О.

Тихановский Л.А
Гау Л.В.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод)

№	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	46087,5	Длина-49001,0 м
2	Протяженность подземной прокладки:	м	38 184,8	Длина-40252,0 м
3	Протяженность надземной прокладки:	м	7902,7	Длина-8749,0 м
	1) В проходных каналах	м		
	2) В полупроходных каналах	м		
	3) Бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	-	
5	Количество задвижек			
	d=400 мм	шт	3	
	d=350 мм	шт	1	
	d=300 мм	шт	2	
	d=150 мм	шт	11	
	d=100 мм	шт	4	
	d=80 мм	шт	7	
	d=50 мм	шт	9	
6	Вентили (клапан)	шт		
7	Кран шаровый			
	d =250мм	шт	12	
	d =200мм	шт	4	
	d=150мм	шт	10	
	d =100мм	шт	5	
	d =80 мм	шт	10	
	d =50мм	шт	1	
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		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб____	Масштаб____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр, мм	Количество, м	Прим.
1	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø180x16,4	3005,0	
2	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø90x8,2	6 081,1	
3	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø63x5,8	8949,5	
4	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø110x10,0	3165,7	
5	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø125x11,4	3621,3	
6	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø160x14,6	3569,7	
7	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø200x18,2	1796,2	
8	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø225x20,5	996.0	
9	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø250x22,7	2841,0	
10	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø315x28,6	1042,5	
11	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø355x32,2	473,5	
12	Труба	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленовая	Ø400x36,3	833,5	
13	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø159x4,5	1 579,5	
14	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø89x4,0	1427,0	
15	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø57x3,5	5 958,5	
16	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø76x3,5	854,5	
17	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø108x4,0	1970,0	
18	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø133x4,5	609,5	
19	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø219x6,0	203,0	
20	Труба	ГОСТ 10704-91	стальная	Ø426x7,0	24,0	

Заказчик: Костанайский ПФ АО "КазТрансГазАймак"
директор Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

М.П.

Авторский надзор: ТОО «Промстройпроект»,
директор Едревский Сергей Александрович

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

М.П.

Тихоновский Л.Н.
Гау Л.В.

Объектіні пайдалануға
қабылдау актісіне
15 қосымша

Объектінің техникалық сипаттамалары
(газ құбыры)

№	Атауы	Өлшем бірлігі	Саны, ұзындығы	Ескерту
1	Құбырдың ұзындығы	м	46087,5	Длина-49001,0 м
2	Жерасты төсемінің ұзындығы:	м	38 184,8	Длина-40252,0 м
3	Жер үсті төсемінің ұзындығы:	м	7902,7	Длина-8749,0 м
	1) Өту арналарында	м		
	2) Жартылай өту арналарында	м		
	3) Арнасыз төсем	м		
2	Құдықтар (қорап) саны	дана	-	
3	Компенсаторлар саны	дана	-	
4	Кіріс саны	дана	-	
5	Ысырмалар саны	дана		
	d=400 мм	дана	3	
	d=350 мм	дана	1	
	d=300 мм	дана	2	
	d=150 мм	дана	11	
	d=100 мм	дана	4	
	d=80 мм	дана	7	
	d=50 мм	дана	9	
6	Қақпалар (клапан)	дана	-	
7	Шарлы кран	дана	5	
	d =250мм	дана	12	
	d =200мм	дана	4	
	d=150мм	дана	10	
	d =100мм	дана	5	
	d =80 мм	дана	10	
	d =50мм	дана	1	
8	Сифондар (су тығыздағыштар)	дана		
9	Переходниктер	дана		
10	Айналмалы жапқыштар	дана		
11	Қысым реттегіштері	дана		
12	Ұңғымалар	дана		
13	Тербелетін станоктар (түрі_____, маркасы_____)	дана		
	(түрі_____, маркасы_____)	дана		
Ұңғыманың (құдықтын) көлденең қимасы		Ұңғыманың (құдықтын) тік қимасы		
Масштабы____		Масштабы____		

Спецификациясы

№ п/п	Атауы	Маркасы	Материалы	Диаметрі, мм	Саны, м	Ескерту
1	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø180x16,4	3005,0	
2	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø90x8,2	6 081,1	
3	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø63x5,8	8949,5	
4	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø110x10,0	3165,7	
5	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø125x11,4	3621,3	
6	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø160x14,6	3569,7	
7	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø200x18,2	1796,2	
8	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø225x20,5	996,0	
9	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø250x22,7	2841,0	
10	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø315x28,6	1042,5	
11	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø355x32,2	473,5	
12	Құбыр	PE 100 ГАЗ SDR 11	полиэтиленді	Ø400x36,3	833,5	
13	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø159x4,5	1 579,5	
14	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø89x4,0	1427,0	
15	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø57x3,5	5 958,5	
16	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø76x3,5	854,5	
17	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø108x4,0	1970,0	
18	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø133x4,5	609,5	
19	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø219x6,0	203,0	
20	Құбыр	ГОСТ 10704-91	болат	Ø426x7,0	24,0	

Тапсырыс беруші: "ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ Қостанай ОФ,
директор Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович
тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы

М.О.

Авторлық қадағалау: «Промстройпроект» ЖШС,
директор Едревский Сергей Александрович
тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), қолы

М.О.

Тихановский Л.А.
Рау Л.В.