

ООО "ГАЗОПРОВОДСЕРВИС"
Ассоциация Саморегулируемая организация
"Челябинское региональное объединение проектировщиков "ЧелРОП"
Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-141-27022010
Регистрационный номер в реестре саморегулируемой организации
№17 от 10.04.2018

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз" (Заявитель - Юсупов Р.Ш.)

**ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ПО АДРЕСУ:
ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД КОПЕЙСК, СНТ "ЧАСОВЩИК",
УЛИЦА № 33, УЧАСТОК № 9**

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы
Основной комплект рабочих чертежей

113.06.21-ТП-ГСН

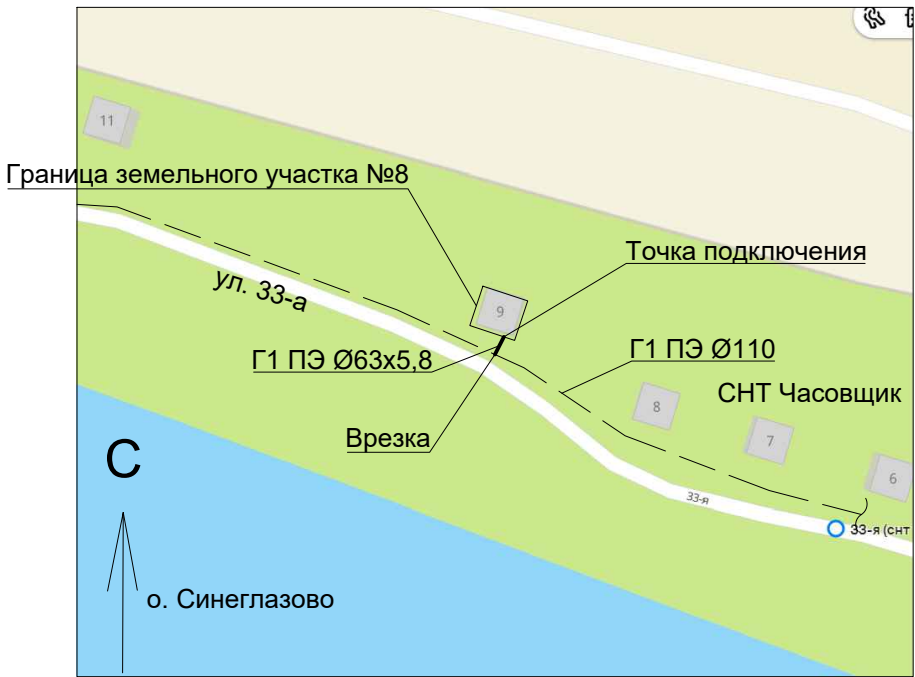
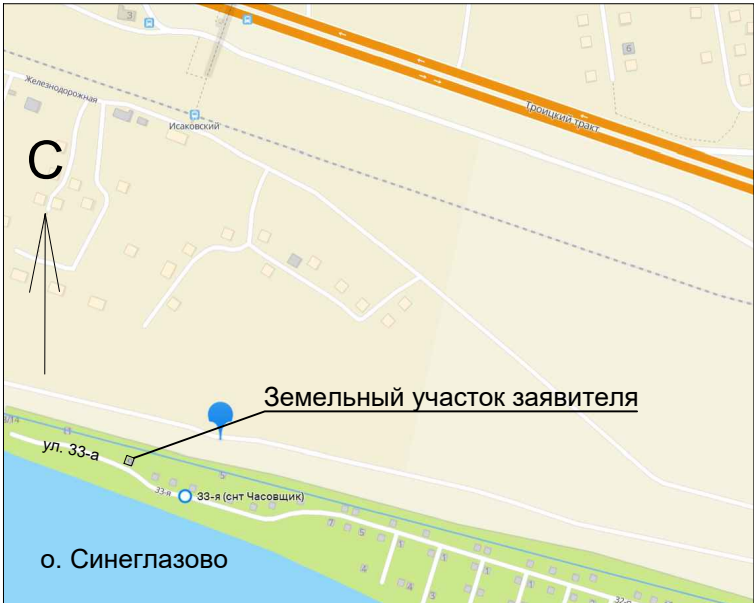
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА

А.В. БУНАКОВ

ЧЕЛЯБИНСК 2021 г.

Согласовано			
Инв. № подл	113	Подпись и дата	
		Взаим. инв. №	

ОБЗОРНАЯ КАРТА-СХЕМА



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Кол-во, м	Примеч.
Общая протяженность газопровода низкого давления	7,9	
в том числе:		
• подземный ПЭ газопровод Ø63x5,8	3,8	
• подземный стальной Ду50	2,5	
• надземный стальной Ду50	1,0	
• надземный стальной DN32	0,5	
• продувочный штуцер DN25	0,1	

СРО-П-141-27022010
Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, № ГСП-17 от 10.04.2018 г.

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Ссылочные документы	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных и внутренних газопроводов	
	Прилагаемые документы	
113.06.21-ТП-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
113.06.21-ТП-СМ	Смета на строительство	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примеч.
1.	Общие данные (начало)	
2.	Общие данные (окончание)	
3.	План. Продольный профиль	
4.	Объем работ. Вид А. Схема установки зумпфа	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примеч.
113.06.21-ТП-ГСН	Наружные газопроводы	

						113.06.21-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Копейск, СНТ "Часовщик", улица №33, участок №9			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Бем				06.21	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.	Бунаков				06.21		Р	1	4
ГИП	Бунаков				06.21				
						Общие данные (начало)	ООО "Газопроводсервис"		

Согласовано			
Ив. № подл	Подпись и дата	Взаим. инв. №	113

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

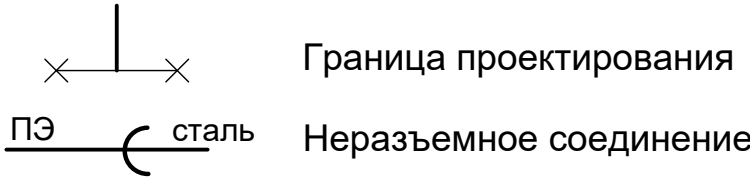
1. Рабочая документация выполнена на основании:
 - Задания на проектирование;
 - Технических условий АО "Челябинскгоргаз" _____
 - Технических отчетов по инженерно-геологическим и геодезическим изысканиям, выполненным ООО "ЮУГК" в 2021 г.
 - Свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок.
2. Рабочая документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, выданными техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил, других документов, содержащих установленные требования.
3. Примененные в рабочей документации оборудование и материалы должны иметь сертификат системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и быть сертифицированы на соответствие требованиям нормативных документов.
4. Газоснабжение предусмотрено природным газом по ГОСТ 5542 - 2014 с низшей теплотой сгорания Q=8114 ккал/нм³ (33997 к Дж/ нм³).
5. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 58121.2-2018, ГОСТ Р 50838-2009 соединяемых при помощи муфт с закладными нагревателями. Участок газопровода на выходе из земли запроектирован из стальных электросварных труб.
6. Подключение проектируемого газопровода предусматривается в существующий подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления Ø110, проложенный по ул. 33-я к участку №6, врезка при помощи седлового отвода.
7. Соединение стальных труб на сварке по ГОСТ 16037-80*.
8. Стальные участки газопровода на выходе из земли в составе цокольного газового ввода 63х57 изолированы покрытием усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.
9. На расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода проложить сигнальную ленту желтого цвета с несмываемой надписью "Огнеопасно! ГАЗ". На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.
10. Работы по укладке полиэтиленовых газопроводов и сварку производить при температуре наружного воздуха не ниже -15°C и не выше +30°C.
11. Сварные стыки стального и полиэтиленового газопровода подлежат механическим испытаниям в соответствии с п.10.3.1 СП 62.13330.2011(Актуализированная редакция).
12. Надземный газопровод защитить от коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха от -34°C до +26,3°C. Цвет покрытия - желтый.
13. Охранная зона газопровода установлена в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии по 2,0 м с каждой стороны от газопровода.
14. Глубина заложения полиэтиленового газопровода низкого давления предусмотрена с учетом характеристики грунтов, глубины промерзания и минимальной температуры эксплуатации полиэтиленового газопровода.
15. Монтаж, испытание и приемку в эксплуатацию газопровода производить в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, СП 42-101-2003, СП 42-103-2003, СП 62.13330.2011(Актуализированная редакция) и альбомом технологических карт по строительству газопроводов из полиэтиленовых труб на территории населенных пунктов.
16. По окончании монтажа полиэтиленовый и стальной газопровод низкого давления испытать на герметичность Ргерм. = 0,6 МПа в течение 24 часов.
17. Перечень видов работ для составления актов освидетельствования скрытых работ:
 - устройство песчаной подушки;
 - послойное уплотнение грунтов обратной засыпки;
 - антикоррозионная защита надземного газопровода.

18. Рельеф участка достаточно ровный, спланированный. В геоморфологическом отношении площадка характеризуется равнинным типом рельефа. Исследованный участок в геоморфологическом отношении расположен на восточном склоне Урала, в полосе Зауральского пенеппена.
19. Характеристика грунтов по трассе газопровода согласно сводному геолого-литологический разрезу участка на разведанную глубину 3 м (сверху - вниз):
 - ИГЭ1 - Насыпные грунты, механическая смесь дресвы, почвы, обломков кирпича, шлака, глины, строительного и бытового мусора.
 - ИГЭ3 - Глины тугопластичные, лёгкие пылеватые, коричневые, серые, с хаотичными прослоями и гнёздами разнотернистых водонасыщенных песков, непросадочные, ненабухающие, сильнопучинистые.
20. Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинистых грунтов в городе Челябинск – 1,75м.
21. Глубину существующего газопровода низкого давления уточнить при монтаже.
22. Срок эксплуатации подземного газопровода - 40 лет. Надземного газопровода - 30 лет, технических устройств - в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя.
23. Возможные отступления от проектного решения согласовать по ходу строительства с проектной организацией.
24. Размеры, обозначенные знаком * уточнить при монтаже.
25. По окончании работ по строительству газопровода и сооружений на нем произвести уборку строительного мусора, восстановить нарушенное благоустройство.

Закключение по ЭХЗ

Подземный газопровод прокладывается из полиэтиленовых труб, участок на выходе из земли запроектирован из стальных электросварных труб, покрытых изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016. Длина стальных подземных вставок не превышает 10м. На основании ГОСТ 9.602-2016 электорохимзащита от коррозии стальных вставок газопровода, в изоляции усиленного типа, не требуется. При этом засыпку траншеи в той ее части, где проложены стальные вставки, по всей глубине выполнить песком. Установку изолирующего соединения после выхода из земли предусмотреть в разделе ГСВ.

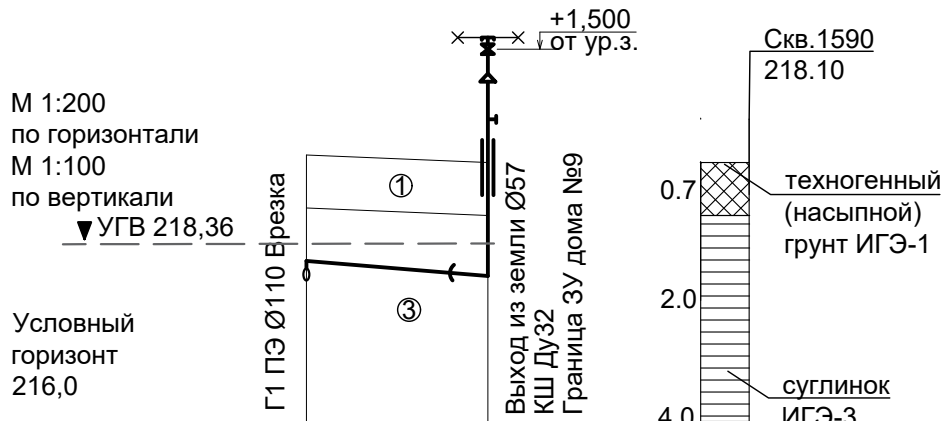
Условные обозначения



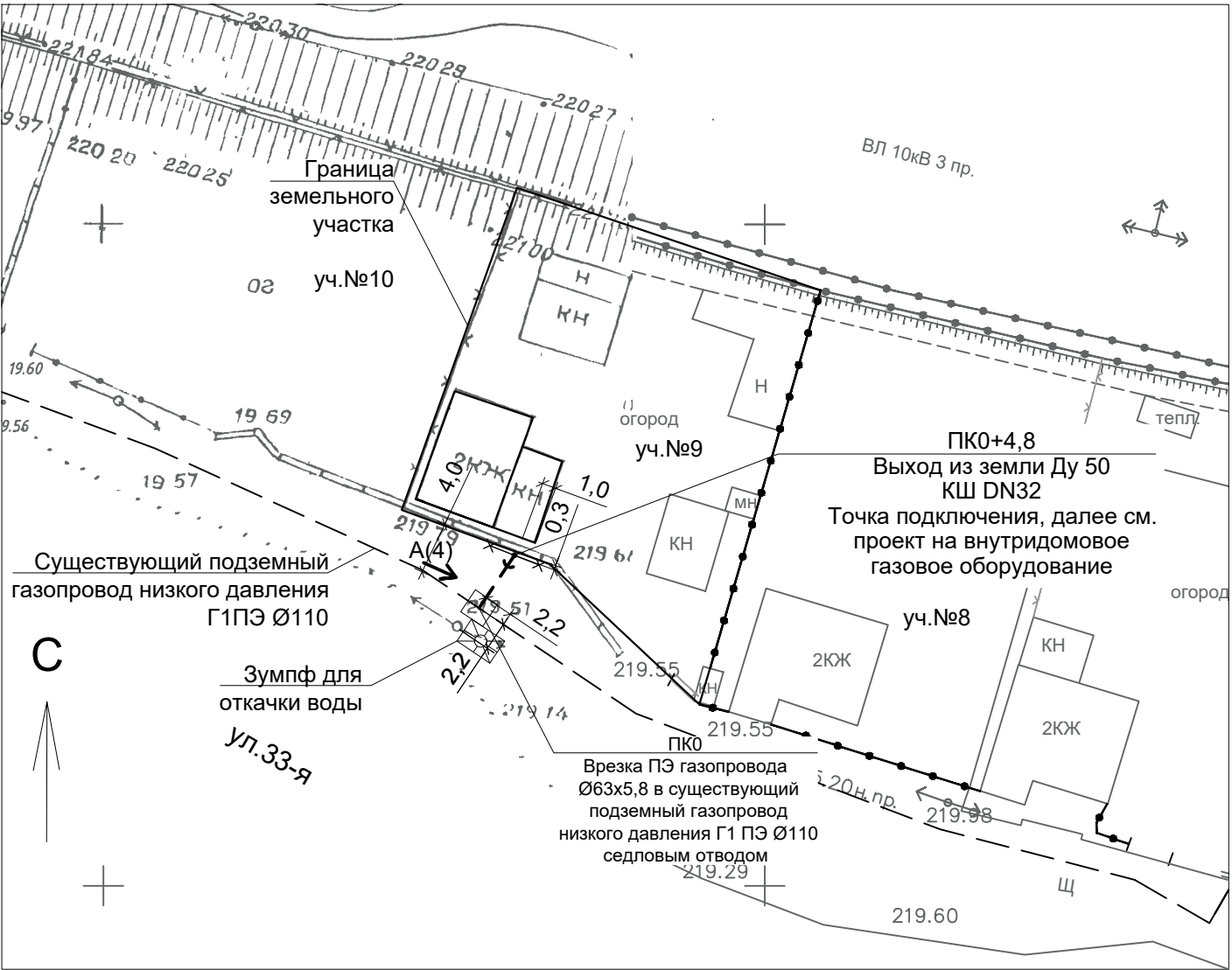
						113.06.21-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Копейск, СНТ "Часовщик", улица №33, участок № 9			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.		Бем			06.21	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Бунаков			06.21		Р	1	
ГИП		Бунаков			06.21				
						Общие данные (окончание)	ООО "Газопроводсервис"		

ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ

ПЛАН М 1:500



Отметка земли проектная, м	219,53	219,53	219,43	219,43
Отметка земли фактическая, м	219,53	219,53	219,43	219,43
Отметка дна траншеи, м	217,92	217,92	217,87	217,87
Отметка верха трубы, м	218,03	218,13	217,93	217,93
Глубина траншеи, м	1,61	1,61	1,56	1,56
Обозначение трубы и тип изоляции	см. прим. 3		см.прим.4	
Основание	пес. под. h=0,1м			
Уклон ‰	41,7			
Длина, м	4,8			
Расстояние, м	4,8			
Характеристика грунтов	грунт 3 группы			
Способ разработки грунта	Вр			
Покрытие по трассе	Грунт			
Пикет	ПК0		+4,8	
Развернутый план				
% дефектоскопии	Сварка муфтами с ЗН			

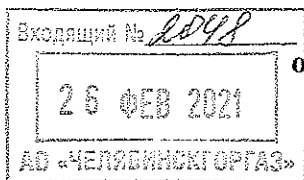


Согласовано					
Инов. № подл	Подпись и дата	Взаим. инв. №			
113					

- Примечания
1. Размеры, обозначенные знаком * уточнить при монтаже.
 2. Система высот - Балтийская. Система координат - городская.
 3. Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 - 63*5.8 ГОСТ Р 58121.2-2018.
 4. Труба Ø57x3.0 ГОСТ 10704-91 В20 по ГОСТ 10705-80* Изоляция усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.
 5. Расстояния даны по осям.

						113.06.21-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Копейск, СНТ "Часовщик", улица №33, участок № 9			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Бем			06.21	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Бунаков			06.21		Р	3	
ГИП		Бунаков			06.21				
						План. Продольный профиль.	ООО "Газопроводсервис"		

[illegible]



Договор №ЧЕЛ:ТПН-74/21

о подключении (технологическом присоединении) объектов
капитального строительства к сети газораспределения

I категория до 5(15)

г. Челябинск

"26" февраля 2021

Акционерное общество «Челябинскгоргаз», именуемое в дальнейшем исполнителем, в лице заместителя генерального директора – главного инженера Фомина Владимира Александровича, действующего на основании доверенности № 1 от 31.12.2020 г., с одной стороны, **Юсупов Ринат Шамсунович**, именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет настоящего договора

1. По настоящему договору исполнитель принимает на себя обязательства по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства дом (далее – объект капитального строительства) к сети газораспределения принадлежащей Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, с учетом максимальной нагрузки (часовым расходом газа) газоиспользующего оборудования.

Заявитель принимает на себя обязательства по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка: **456600, Челябинская обл, Копейск г, СНТ «Часовщик», улица 33, участок 9** в соответствии с условиями настоящего договора, а также оплатить услуги по подключению (технологическому присоединению).

2. Подключение осуществляется в соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по форме согласно приложению № 1 (далее - технические условия), являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

Срок действия технических условий составляет 8 месяцев со дня заключения настоящего договора.

3. Срок выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства и пуску газа составляет 8 месяцев со дня заключения настоящего договора.

4. Под точкой подключения (технологического присоединения) в настоящем договоре понимается место соединения сети газораспределения Исполнителем с сетью газопотребления или газораспределения Заявителя.

II. Обязанности и права сторон

5. Исполнитель обязан:

- разработать проектную документацию на создание (реконструкцию) сети газораспределения до точки (точек) подключения (технологического присоединения) на границе земельного участка заявителя (проект газоснабжения) и получить на нее положительное заключение экспертизы (при необходимости создания сети газораспределения) в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

- в течение 5 рабочих дней после окончания разработки проектной документации, но не позднее дня окончания срока, равного двум третьим срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению), направить информацию о расположении точки подключения (технологического присоединения) заявителю (за исключением заявителей первой категории, а также случаев отсутствия необходимости строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя);

- осуществить действия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точки (точек) подключения, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее срока, предусмотренного пунктом 3 настоящего договора;

- проверить выполнение заявителем технических условий при условии обеспечения заявителем доступа исполнителя к объекту капитального строительства в срок не позднее чем за 14 дней до дня подключения к сетям газораспределения и составить акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) по форме согласно приложению № 2 (далее - акт о готовности сетей), являющийся неотъемлемой частью настоящего договора;

- осуществить действия по подключению (технологическому присоединению) не позднее установленного настоящим договором дня подключения (технологического присоединения), но не ранее подписания акта о готовности сетей;

- направить заявителю информацию о ходе выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства не позднее 10 дней со дня получения запроса заявителя в письменной форме;

- согласовать в письменной форме с собственником земельного участка строительство сетей газораспределения, необходимых для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае

строительства сетей газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц;

- направить в адрес заявителя в течение 3 рабочих дней со дня осуществления действий по подключению (технологическому присоединению) подписанный со своей стороны акт о подключении (технологическом присоединении) по форме согласно приложению № 3 (далее - акт о подключении), являющийся неотъемлемой частью настоящего договора;

- не позднее 20 рабочих дней до даты подключения (технологического присоединения), определенной в договоре о подключении, уведомить заявителя об окончании срока действия договора о подключении.

6. Исполнитель вправе:

- участвовать в приемке скрытых работ при строительстве заявителем газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения;

- в случае нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению), требовать от заявителя исполнения обязательства по внесению платы по договору о подключении и по истечении 10 рабочих дней со дня нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) направить в адрес заявителя уведомление с требованием внести 100 процентов платы за технологическое присоединение;

- расторгнуть договор о подключении в одностороннем порядке в случае нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) на 6 и более месяцев при условии, что исполнителем в полном объеме выполнены мероприятия по подключению (технологическому присоединению).

7. Заявитель обязан:

- осуществить мероприятия по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка;

- разработать на основании технических условий проектную документацию (в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации) о создании сети газопотребления от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования (информацию о точках подключения направляет исполнитель);

- представить исполнителю 1 экземпляр раздела утвержденной в установленном порядке проектной документации, который включает в себя сведения об инженерном оборудовании, о сетях газопотребления, перечень инженерно-технических мероприятий и содержание технологических решений (представляется в случае, если разработка проектной документации заявителем предусмотрена законодательством Российской Федерации);

- в случае внесения изменений в проектную документацию, влекущих изменение указанного в настоящем договоре максимального часового расхода газа, в срок, определенный сторонами, направить исполнителю предложение о внесении соответствующих изменений в настоящий договор (изменение заявленного максимального часового расхода газа не может превышать величину, указанную в технических условиях);

- обеспечить создание сети газопотребления на принадлежащем заявителю земельном участке от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования;

- представить исполнителю документ о согласовании собственником земельного участка строительства объектов сетей инженерно-технического обеспечения для подключения объекта капитального строительства заявителя, расположенного на земельном участке, находящемся в собственности третьих лиц;

- уведомить исполнителя о выполнении технических условий после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями;

- обеспечить исполнителю доступ к объектам капитального строительства для проверки выполнения технических условий и готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования к подключению и пуску газа в согласованные с исполнителем сроки, но не позднее 14 дней до дня подключения;

- внести плату за подключение (технологическое присоединение) в размере и сроки, которые установлены настоящим договором;

- подписать акт о готовности сетей в день его составления исполнителем;

- в течение 10 рабочих дней со дня получения от исполнителя уведомления с требованием внести 100 процентов платы за технологическое присоединение, в случае нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению), исполнить требование исполнителя.

8. Заявитель вправе:

- получать информацию о ходе выполнения исполнителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства не позднее 10 дней со дня получения исполнителем запроса заявителя в письменной форме;

- выполнять мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства за границами своего участка (либо их часть), если размер платы за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту (за исключением мероприятий по разработке исполнителем проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным договором о подключении, мониторинга

исполнителем выполнения заявителем технических условий, осуществления исполнителем фактического присоединения и составления акта о подключении (технологическом присоединении).

9. В день осуществления фактического подключения (врезки и пуска газа) стороны подписывают акт о подключении (технологическом присоединении), содержащий информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

ЭКСПЛУАТАЦИЯ АО

III. Плата за подключение (технологическое присоединение)

ЧЕЛЯБИНСКОРГАЗ

объекта капитального строительства и порядок расчетов

10. Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (далее – плата) определяется при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей), и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), кроме случаев, когда размер платы устанавливается по индивидуальному проекту, в соответствии *Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области от 13.11.2020 №51/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз» на 2021 год и составляет 27 774,92 (Двадцать семь тысяч семьсот семьдесят четыре рубля 92 копейки), в т.ч. НДС 20% 4 629.15 руб. (Четыре тысячи шестьсот двадцать девять рублей 15 копеек).*

Внесение платы осуществляется заявителем в следующем порядке:

- 50 процентов платы, что составляет 13 887.46 руб. (Тринадцать тысяч восемьсот восемьдесят семь рублей 46 копеек), в т.ч. НДС 20% 2 314.58 руб. (Две тысячи триста сорок четыре рубля 58 копеек), в течение 11 рабочих дней со дня заключения настоящего договора;

- 35 процентов платы, что составляет 9 721.22 руб. (Девять тысяч семьсот двадцать один рубль 22 копейки), в т.ч. НДС 20% 1 620.20 руб. (Одна тысяча шестьсот двадцать рублей 20 копеек), со дня выполнения исполнителем обязательств, предусмотренных подпунктом «а» пункта 98 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1314 от 30.12.2013 года, в объеме, определенном в договоре о подключении.

- 15 процентов платы, что составляет 4 166.24 руб. (Четыре тысячи сто шестьдесят шесть рублей 24 копейки), в т.ч. НДС 20% 694.37 руб. (Шестьсот девяносто четыре рубля 37 копеек), в течение 11 рабочих дней со дня подписания акта о подключении (технологическом присоединении).

11. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на подключение (технологическое присоединение) считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет организации исполнителя.

IV. Порядок мониторинга выполнения технических условий

12. Порядок осуществления исполнителем мониторинга исполнения заявителем технических условий при строительстве газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения и порядок выдачи исполнителем необходимых рекомендаций в связи с осуществлением такого мониторинга устанавливаются в следующем порядке:

- исполнитель вправе в течении срока действия договора производить мониторинг исполнения заявителем технических условий при строительстве газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения путем посещения, с предварительным уведомлением заявителя не менее чем за 3 дня, участка, в пределах которого осуществляются мероприятия заявителем;

- заявитель обязан обеспечить доступ представителей исполнителя для проведения мониторинга исполнения заявителем технических условий при строительстве газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения;

- в случае выявления по результатам проведенного мониторинга несоответствий выданным техническим условиям исполнитель вправе выдавать рекомендации по устранению выявленных нарушений.

V. Разграничение имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон

13. Граница разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указывается в акте о подключении (технологическом присоединении).

VI. Условия изменения, расторжения настоящего договора и ответственность сторон

14. Настоящий договор может быть расторгнут или изменен по соглашению сторон, оформленному в письменной форме, а также по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации и настоящим договором.

15. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении исполнителем указанных в настоящем договоре сроков подключения (технологического присоединения) в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления срока исполнения обязательств уплачивает другой стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ключевой ставки Банка России, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

VII. Порядок разрешения споров

19. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, разрешаются сторонами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VIII. Заключительные положения

20. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора исполнителю.

Датой поступления настоящего договора исполнителю является:

- при направлении настоящего договора почтовым отправлением - дата передачи почтового отправления исполнителю организацией почтовой связи;
- при направлении настоящего договора курьерской службой, организациями, осуществляющими услуги по доставке корреспонденции (кроме организаций почтовой связи), - дата проставления отметки исполнителем в уведомлении о вручении письма;
- при передаче настоящего договора нарочным - дата отметки исполнителя о дате получения настоящего договора, проставленная на экземпляре настоящего договора заявителя.

21. Заявитель дает свое согласие на обработку, в том числе получение, хранение, комбинирование, передачу или любое другое использование персональных данных заявителя, исключительно для целей, связанных с исполнением настоящего договора.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

Реквизиты сторон

Исполнитель:

АО «Челябинскгаз»

Юр. адрес: 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, 8

Почт. адрес: 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, 8

Тел. 8 (351) 260-94-97

Отдел технологического присоединения:

Тел: (351) 729-35-49

E-mail: general@chelgaz.ru

Коды организации

ИНН 7451046106 КПП 745101001

Банковские реквизиты

Р/счет 40702810100010005913,

Центральный филиал АБ «РОССИЯ»,

БИК 044525220

к/счет 30101810145250000220

Заявитель:

Юсупов Ринат Шамсунович

ИНН 744700420570

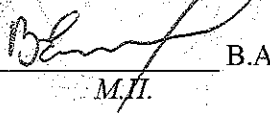
Паспорт РФ: 7503 008518 выдан УВД Калининского района гор. Челябинска 16.12.2002

Д/р: 05.09.1956

Адрес рег.: 454119, Челябинская обл, Челябинск г, Якутская ул, дом 11А, квартира 92

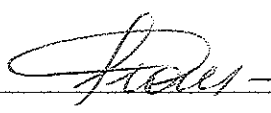
Адрес почт.: 454119, Челябинская обл, Челябинск г, Якутская ул, дом 11А, квартира 92

Тел.: 8 (912) 328-35-77



В.А. Фомин

М.П.



Р.Ш. Юсупов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ЧЕЛ:ТУ2-116/21 от 10.02.2021
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

1. АО «Челябинскгоргаз» .

(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)

2. Юсупов Ринат Шамсунович .

(полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество- физического лица)

3. Объект капитального строительства дом

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый): Челябинская область, г Копейск, тер. СНТ «Часовщик»,
улица 33, участок 9 .

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальный часовой расход газа: 5 м³/час.

5. Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:

максимальное: 0.0025 МПа.

фактическое (расчетное): 0.0015 МПа.

6. Характеристики газопровода, к которому осуществляется подключение:

D=110 мм, полиэтиленовый, P=0.0025 МПа, ул. Железнодорожная

(диаметр, материал труб, максимальное рабочее давление и расположение газопровода)

6.1 Протяженность подключаемого газопровода от места врезки в существующий
газопровод до точки подключения 140 м.

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения
объекта капитального строительства 8 месяцев .

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в
случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации: .

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

9.1 Точка подключения: D=32 мм, стальной, надземный газопровод на границе земельного
участка .

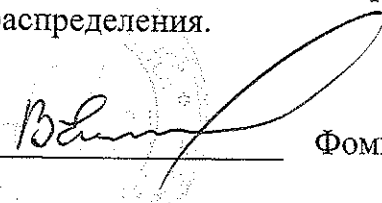
(диаметр, материал труб, тип прокладки и расположение газопровода в точке подключения - для заявителей первой категории)

9.2 Источник газоснабжения: ГРС Челябинск, ГРС-3 .

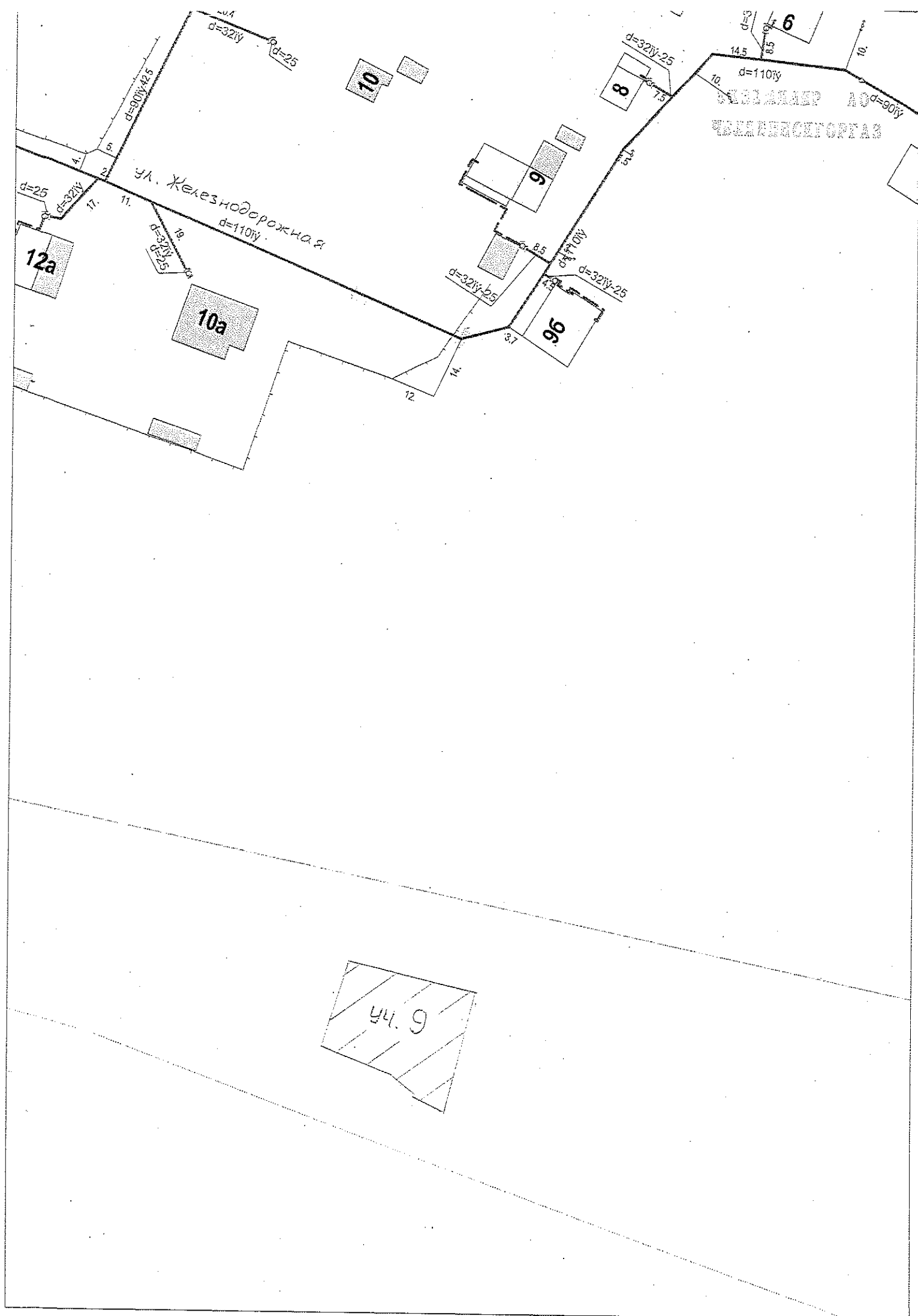
10. Заявитель обязан обеспечить подключаемый объект капитального строительства
газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют
обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о
техническом регулировании.

11. Срок действия настоящих технических условий составляет 8 месяцев со дня
заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов
капитального строительства к сети газораспределения.

Заместитель генерального
директора – главный инженер



Фомин В.А.



Приложение N 2
к договору о подключении
(технологическом присоединении)
объектов капитального строительства
к сети газораспределения

(форма)

АКТ

о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего
оборудования объекта капитального строительства
к подключению (технологическому присоединению)

" " 20 г.

Акционерное общество «Челябинскорггаз», именуемое в дальнейшем исполнителем, в лице

(фамилия, имя, отчество лица - представителя газораспределительной организации)

действующего на основании

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и

(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице

(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о том,
что в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) объектов
капитального строительства к сети газораспределения от " " N исполнителю
представлены:

1. Проектная документация объекта капитального строительства:

(наименование объекта капитального строительства, проектная организация)

2. Сеть газопотребления, построенная на территории земельного участка заявителя по адресу:

включая газопровод подземный, надземный (нужное подчеркнуть), диаметр мм, давление МПа,
длину м и следующее газоиспользующее оборудование, присоединенное к сети газопотребления:

Порядковый номер	Наименование тип, марка оборудования	Количество (штук)	Объем газопотребления	
			куб. метров в час	тыс. куб. метров в год

Закключение:

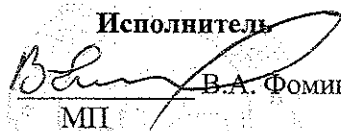
1. Проектная и техническая документация соответствует техническим условиям на подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения,
являющимся неотъемлемой частью договора о подключении (технологическом присоединении)
объектов капитального строительства к сети газораспределения от " " N

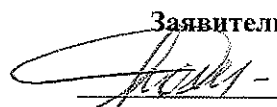
2. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом заявителя.

3. Монтаж газоиспользующего оборудования выполнен в полном объеме в соответствии с проектом
заявителя.

4. Сеть газопотребления и газоиспользующее оборудование к подключению (технологическому присоединению) готовы.

Подписи сторон

Исполнитель

В.А. Фомин
МП

Заявитель

Р.Ш. Юсупов

Приложение N 3
к договору о подключении
(технологическом присоединении)
объектов капитального строительства
к сети газораспределения

(форма)

АКТ о подключении (технологическом присоединении)

" " 20 г.

_____, именуемое в дальнейшем исполнителем, в лице
(полное наименование газораспределительной организации)
_____, действующего на основании _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя газораспределительной организации) (устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем заявителем,
в лице _____,

_____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____, с другой стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о том, что:
1) в соответствии с договором о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к
сети газораспределения от " " N _____ (далее - договор) произведено подключение (технологическое
присоединение) объекта капитального строительства, расположенного: _____, к сети
газораспределения, принадлежащей исполнителю _____,
(адрес) (наименование сети газораспределения (адрес))

Характеристики выполненного присоединения: _____
Сеть газораспределения в точке подключения: _____
Расположение газопровода - подземное, надземное (нужное подчеркнуть).
Наружный диаметр _____ мм.
Режим газоснабжения в точке подключения:
максимальный расход газа _____ куб. метров в час;
максимальное давление газа _____ МПа;
минимальное давление газа _____ МПа;
режим газоснабжения: постоянный, на условиях прерывания (нужное подчеркнуть).
Периоды прерывания газоснабжения _____
(указать в формате с ДД.ММ по ДД.ММ, если несколько - указать через запятую)

Сеть газопотребления:
газопровод: подземный, надземный, (нужное подчеркнуть)
материал: полиэтилен, сталь и иное (нужное подчеркнуть);
диаметр _____ мм, давление (максимальное) _____ МПа, длина _____ м.

Отключающие устройства: _____
Стоимость работ по договору: _____
Газоиспользующее оборудование: _____

Порядковый номер	Наименование, тип, марка оборудования	Количество (штук)	Максимальный расход газа (куб. метров в час)	Планируемый объем газопотребления (тыс. куб. метров в год)
	Итого			

Заявитель претензий по оказанию услуг к газораспределительной организации не имеет.

2) границей разграничения имущественной принадлежности сторон является: _____
Существующий газопровод _____, к которому выполнено
(наименование сети газораспределения, адрес)
фактическое присоединение объекта капитального строительства, принадлежит исполнителю.
Газопровод от границы разграничения имущественной принадлежности до газоиспользующего оборудования

принадлежит заявителю.

3) границей разграничения эксплуатационной ответственности сторон является: _____

**Схема газопроводов с указанием границ разграничения
имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности**

На схеме указать:

изображение объекта и сети газопотребления заявителя, подключенные к сети газораспределения исполнителя;
границу имущественной принадлежности сторон;
границу эксплуатационной ответственности сторон;
длину, диаметр и материал труб;
размещение пункта редуцирования (при наличии)

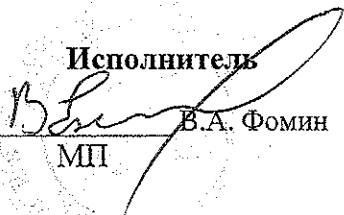
Условные обозначения:

- 1.
- 2.

Характеристика газопроводов	Газопроводы	
	сеть газораспределения	сеть газопотребления
Рабочее давление		
Способ прокладки		
Диаметр, мм		
Материал труб		
Технологическое устройство		

Подписи сторон

Исполнитель


В.А. Фомин
МП

Заявитель


Р.И. Юсупов

Расчет размера платы за подключение
(технологическое присоединение)
I категория до 5 (15)

(определен по установленной плате за подключение (технологическое присоединение) (подпункты "а", "б" пункта 5 Методических указаний¹)

" " 2021 года

Заявитель: Юсупов Р.Ш.

Подключаемый объект: дом

Адрес подключаемого объекта: г. Копейск, СНТ "Часовщик", ул. 33, уч. 9

Технические параметры подключения	Количество/ Значение	Единица измерения
Расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО, измеряемое по прямой линии	0.140	км
Параметры газопровода в точке врезки:	Проектное рабочее давление	0.0025 МПа
	Диаметр наружный	110 мм
	Материал	пэ
Параметры газопровода в точке подключения:	Проектное рабочее давление	0.0015-0.0025 МПа
	Диаметр наружный	32 мм
	Материал	сталь
Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования в соответствии с техническими условиями, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования	5.0	м3/час

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Плата за технологическое присоединение ²	Размер платы за технологическое присоединение
1	Технологическое присоединение для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 5 м3/час с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО "Челябинскгаз", с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).	руб./ед.	1	23 145.77	23 145.77
Итого плата за технологическое присоединение (в т.ч. НДС 20%)					27 774.92
НДС 20%					4 629.15

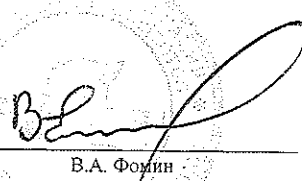
1 Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину. Утверждены приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18.

2 В соответствии с постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области "Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Челябинскгаз" на 2021 год" от 13.11.2020 г. № 51/2.

Подписи сторон

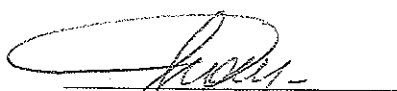
Исполнитель

Заместитель генерального директора - главный инженер


В.А. Фомин

Заявитель

Юсупов Ринат Шамсунович


Юсупов Р.Ш.

