



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Восточная межрегиональная газовая компания

ул. Карла Маркса, 83, г. Томск, Россия, 634009
тел.: приемная (3822) 406031, факс (3822) 406551
e-mail: mail@vmgc.tom.ru

21.06.2010 № 1334/м.у.
На № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение к газораспределительной сети объекта газификации природным газом

Заказчик: ДНТ «Ясная Поляна».

Основание для выдачи технических условий – заявление Заказчика.

Наименование объекта газификации: 132 жилых дома.

Месторасположения объекта газификации: район с. Зоркальцево, Томский район, Томская область.

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке): определить при проектировании.

Направления использования газа: отопление, приготовление пищи.

Установленный объем потребления природного газа (для производственных, общественных, административных, бытовых зданий или помещений, котельных): определить при проектировании.

Технические условия на присоединение к газораспределительной сети:

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 6 кгс/см²

Минимальное: 5,3 кгс/см²

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: Присоединение возможно к действующему подземному полиэтиленовому газопроводу высокого давления Ø 160x14,5мм до отключающего устройства dy150. Точку присоединения в районе ПК 12+77.

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения: полиэтилен

Общие инженерно – технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» ПБ 12-529-03 и других нормативных документов.

2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими допуск на соответствующие виды работ.
3. Проект должен быть согласован с ООО «ВМГК».
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны соответствовать требованиям ОАО «Газпромрегионгаз» (см. приложение №1), иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты качества.
5. Сдачу объекта осуществить согласно требованиям Градостроительного кодекса Российской Федерации и других нормативных документов.

Основные требования:

1. При проектировании газопровода предусмотреть установку ШРП, отключающее устройство в точке присоединения и на газопроводах - вводах к жилым домам, установку бытовых газовых счетчиков по учету расхода газа.
2. При расчете диаметра газопровода предусмотреть подключение к нему 93 земельных участков).
3. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.
4. В сметном расчете учесть затраты на присоединение (врезку) к действующему газопроводу, пусконаладочные работы и первичный пуск газа.
5. Перед вводом объекта в эксплуатацию заключить договора на аварийно-диспетчерское, техническое обслуживание и ремонт объекта газоснабжения и на транспортировку газа с ООО «ВМГК».

Дополнительные рекомендации:

1. Заключить договора на осуществление технического надзора с организацией имеющей лицензию на осуществление данного вида деятельности и авторского надзора с проектной организацией.

Срок действия технических условий: один год.

Должность, Ф.И.О. лица, подготовившего технические условия:

Ведущий инженер ПТО Е.А. Глушакова (83822) 72-47-20.

Генеральный директор



О.В.Чернюк

200 мм №4

ПЭ 225x20,5

Контр. трубка

п. Дзержинский

Маршрут №4

Футляр Ø325x9 L=520м
(прокол 4/3 а/дорогу)
ПК182+74 - ПК183+26

Задвижка Ду-150 мм

ПЭ 160x14,6
Маршрут №1,2

Футляр ПЭ 315x
L=180м (ПК180+70 -
ПК182+50)
Футляр ПЭ 225x20,5
L=240м (ПК0+07 - ПК2+47)

Радиус = 6 км/сч
ГРПШ-07-2У1
ПЭ110x10

Прокол 4/3 а/дорогу
ПК12+12 - ПК12+48

Футляр ПЭ 225x20,5 L=210м
ПК12+33 - ПК12+54

Маршрут №3

Прокол 4/3 лес
ПК158+55 - ПК160+95

Задвижка Ду150

ПЭ110x10
Переход ПЭ110x63

Вентиль Ду-32 мм №3-2

ПК 160+46

ПК12+77

ПЭ63x5,8

Секущая задвижка Ду-200 мм №3

ПК 132+88

Маршрут №3

Задвижка Ду50
ПК3+99

Котельная

Вентиль Ду-32 мм №3-1

ПК 158+43

Контр. трубка Футляр Ø325x9 L=440м (прокол 4/3 а/дорогу)
ПК157+97 - ПК158+41

Вентиль Ду-32 мм

ПК 155+95

Радиус = 6 км/сч

Задвижка Ду-150 мм №3-3

Отвод на производственную базу
ЗАО "Томскгазстрой"

Маршрут №3

ПЭ 225x20,5

Отвод на п. Тимирязево

ПК 141+12 / ПК0+00

Прокол 4/3 а/дорогу
ПК140+42 - ПК140+82

ПК 139+34

Мкр. Юбилейный
ГРПШ-07-2У1

Маршрут №1
(п. Калдалька)

Мкр. Примыкание

ПЭ63x5,8

Радиус = 6 км/сч

ПК 140+42

Котельная

Задвижка Ду-50 мм
ПК 24+00

ПК 135+88

Маршрут №2

Кран Ду-100
ПК0+00

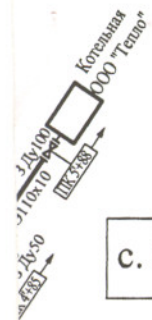
Футляр ПЭ 160x14,6 L=300м
ПК6+84 - ПК7+14

18.

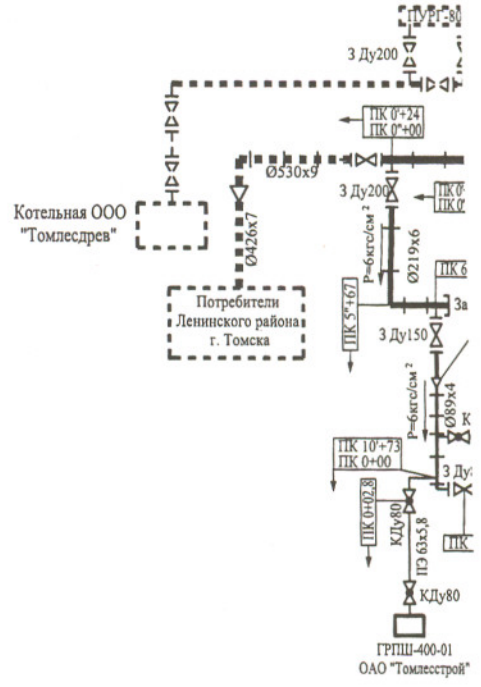
Котельная
ООО "Тепло"

Газовый трансформатор ГТМСК Ду50

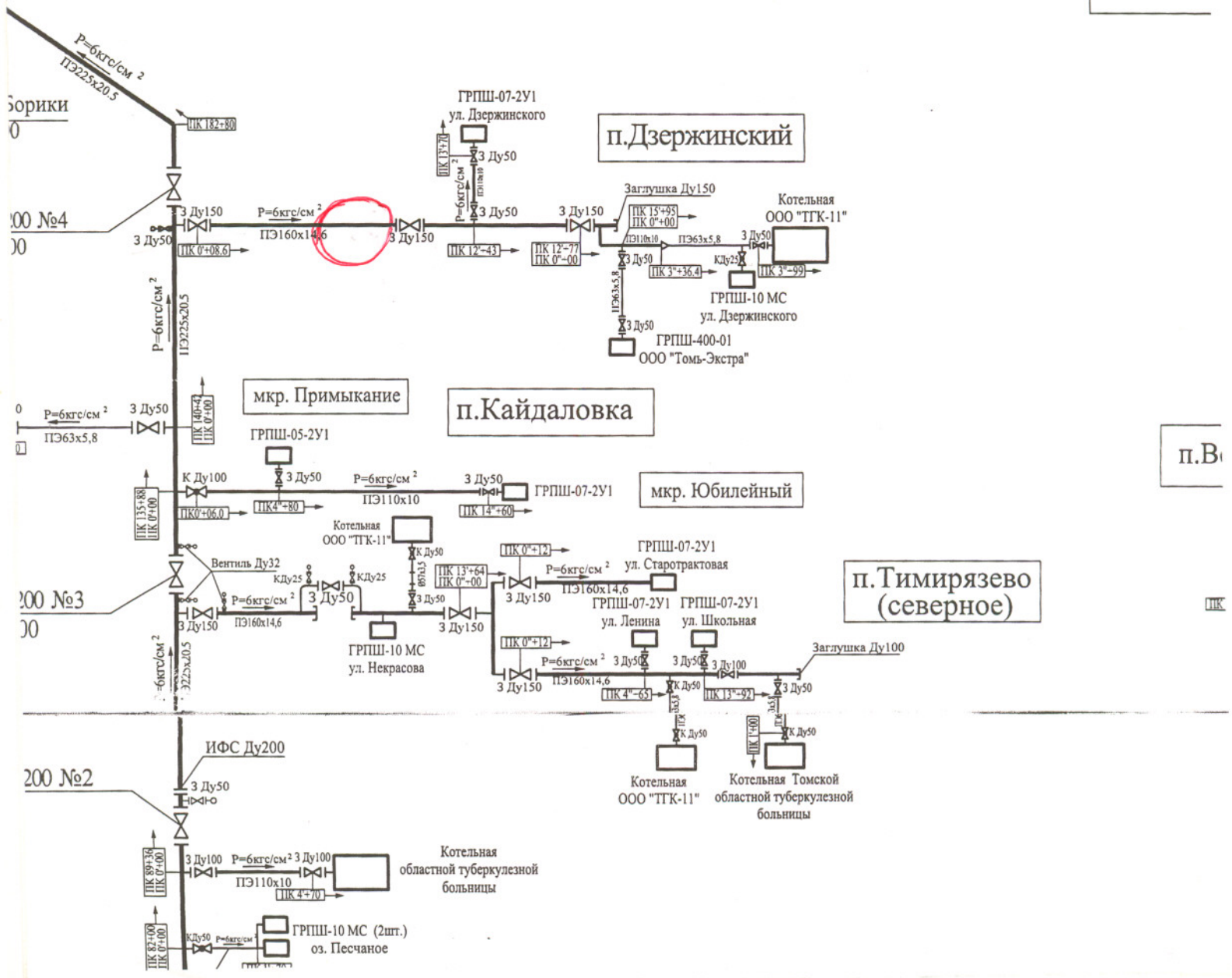
Котельная ООО
"Риэл-Инвест"
Котельная ООО
"Томск Терминал"



с. Петрово



г. Томск



Борики

п. Дзержинский

мкр. Примыкание

п. Кайдаловка

мкр. Юбилейный

п. В.

п. Тимирязево
(северное)

200 №2

ИФС Ду200

Котельная
областной туберкулезной
больницы

Котельная
ООО "ТГК-11"
Котельная Томской
областной туберкулезной
больницы

ГРПШ-10 МС (2шт.)
оз. Песчаное