



## СОВЕТ НАРОДНЫХ ДЕПУТАТОВ ГОРОДА ВЛАДИМИРА

# РЕШЕНИЕ

от 23.01.2008 г.

№ 1

*Об утверждении «Инвестиционной программы Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы»*

Рассмотрев представление главы города о «Инвестиционной программе Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы», и в соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», статьей 26 Устава муниципального образования город Владимир Совет народных депутатов

### РЕШИЛ:

1. Внести изменения в «Техническое задание на разработку «Инвестиционной программы Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы», утвержденное решением Совета народных депутатов города Владимира от 20.06.2007 № 138, изложив пункты 5.1.1 «Новое строительство тепловых сетей в 2008-2010 годах» и 5.2.1. «Модернизация тепловых сетей в 2008-2010 годах» в редакции согласно приложениям 1 и 2.

2. Утвердить «Инвестиционную программу Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы» согласно приложению 3.

3. Контроль за исполнением решения возложить на комитеты по жизнеобеспечению города (В.Е.Зеленин) и экономике, собственности, земельным отношениям, архитектуре и градостроительству (А.А. Андреев, С.Н. Киселев).

4. Настоящее решение подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Глава города

Председатель Совета

А.П. Рыбаков

С.А. Кругликов

**5.1.1. Новое строительство тепловых сетей  
в 2008 - 2010 годах**

N п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Виды работ	Ду, мм	Расход сетевой воды, т/час	Год проведения работ	Затраты на строительство, тыс.руб., без НДС в ценах 2006 г.	Затраты по годам, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек в ТК-290 на ул. Луначарского очереди до НСП-3 на ул. Гороховой	1280	Новое строительство	1000	3585	2008 - 2009	168194,0	2008 г.: 40000,0
2.	Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек в ТК-290 на ул. Луначарского очереди до НСП-3 на ул. Гороховой	1280	Новое строительство	1000	3585	2008 - 2009	168194,0	2009 г.: 128194,0
3.	Строительство обводного участка теплосети от НСП-3 на ул. Гороховой до ТК-674 на Октябрьском пр-те	350	Новое строительство	500	1200	2009	13612,0	13612,0

**5.2.1. Модернизация тепловых сетей в 2008 - 2010 годах**

N п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Ду, мм, до реконструкции	Ду, мм, после реконструкции	Увеличение расхода сетевой воды, т/час	Год проведения реконструкции	Затраты на реконструкцию (строительство), тыс. руб., без НДС в ценах 2006 г.	Затраты по годам, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Реконструкция теплосети Северо-восточного района от ТК-192СВ на ул. Комиссарова до ТК-51В на Суздальском пр-те в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	723	400	500	291	2008	31252,0	31252,0
2.	Реконструкция НСП-4 с заменой насосов производительностью 800 т/час на 2500 т/час и установка частотного регулирования электроприводов насосов					2010	13500,0	13500,0
3.	Реконструкция участка теплосети 2 очереди от ТК-80 на Октябрьском пр-те до ТК-95А на ул. Стрелецкой в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-	900	700	800	1100	2010 - 2011	78671,0	2010 г.: 63996,46

	образные							
4.	Реконструкция теплосети Северо-восточного района от ТК-188СВ на ул. Красносельской до ТК-189СВ на ул. Безыменского в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	260	500	600	491	2010	16427,0	16427,0
5.	Реконструкция участка теплосети Октябрьского пр-та от ТК-638 на ул. Связи до ТК-641 на ул. Горького в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	250	400	500	530	2010	12054,0	12054,0
6.	Реконструкция теплосети 1 очереди от ТК-519 на ул. Горького до НСП-2 на ул. Белоконской в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	340	400	500	530	2010	16393,0	16393,0

Общая стоимость работ на 2008 - 2010 годы - 344928,0 тыс. руб. Выполнение работ позволит подключить перспективную нагрузку в размере 53,0 Гкал/ч.

**ПАСПОРТ  
«ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
ВЛАДИМИРСКОГО ФИЛИАЛА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ  
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 6» ПО РАЗВИТИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ  
НА 2008-2015 ГОДЫ»**

Наименование программы:	«Инвестиционная программа Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы».
Заказчик программы:	Совет народных депутатов города Владимира.
Координатор программы:	Управление архитектуры и строительства, управление жилищно-коммунального хозяйства администрации г.Владимира.
Цели и задачи программы:	<p>Основными целями программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей;</li><li>- подключение новых потребителей согласно схеме развития тепловых сетей г. Владимира на перспективу до 2015 года;</li><li>- снижение издержек эксплуатации системы теплоснабжения;</li><li>- повышение эффективности, устойчивости и надежности теплоснабжения, жизнеобеспечения населения, улучшения качества теплоснабжения.</li></ul> <p>Для достижения этих целей необходимо решить следующие задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- обеспечить финансирование «Инвестиционной программы Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008 -2015 годы»;</li><li>- обеспечить условия для снижения издержек и повышения качества предоставления услуг по теплоснабжению.</li></ul>
Сроки реализации программы:	2008 - 2015 годы.
Мероприятия программы:	<p>Инвестиционная программа включает в себя план мероприятий, позволяющий повысить эффективность деятельности Владимирского филиала ОАО «ТГК-6», в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- строительство новых участков теплосети;</li><li>- реконструкцию существующей теплосети;</li><li>- увеличение производительности существующих насосных станций;</li><li>- строительство новой насосной станции.</li></ul>

Источники финансирования программы:	- плата за подключение к системе теплоснабжения; - собственные средства предприятия.
Ожидаемый конечный результат программы:	Мероприятия инвестиционной программы позволят: - увеличить пропускную способность магистральных тепловых сетей; - подключить новых потребителей согласно схеме развития тепловых сетей г. Владимира на перспективу до 2015 года; - снизить издержки эксплуатации системы теплоснабжения; - повысить надёжность и качество теплоснабжения; - повысить энергоэффективность и развитие энергосбережения; - обеспечить сбалансированность коммерческих интересов субъектов теплоснабжения и потребителей.

## **ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

### **К «ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ ВЛАДИМИРСКОГО ФИЛИАЛА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 6» ПО РАЗВИТИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ НА 2008-2015 ГОДЫ»**

#### **I. Введение**

«Инвестиционная программа Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015 годы» разработана на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и решения Совета народных депутатов города Владимира от 20.06.2007 № 138 «Об утверждении технического задания на разработку «Инвестиционной программы Владимирского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» по развитию тепловых сетей на 2008-2015годы».

Инвестиционная программа включает в себя комплекс мероприятий, повышающих надежность функционирования системы теплоснабжения.

#### **II. Описание существующего состояния теплоснабжения города Владимира и системы централизованного теплоснабжения от Влад.ТЭЦ**

Владимирский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» (далее - «Владимирский филиал ОАО «ТГК-6») является основным теплоснабжающим предприятием г.Владимира, которое осуществляет тепловой бизнес (генерация, транспорт, сбыт) в городе Владимире по одной централизованной системе теплоснабжения.

В структуре теплоснабжения г. Владимира Владимирский филиал ОАО "ТГК-6" занимает около 80%, остальные 20% нагрузок покрываются отопительными котельными. Производство 100 % тепловой энергии осуществляется на Владимирской ТЭЦ. Транспорт тепловой энергии осуществляет Владимирский филиал ОАО "ТГК-6" и ОАО «Владимирские коммунальные системы» (далее- «ОАО «ВКС»).

Основными потребителями системы централизованного теплоснабжения Владимирского филиала ОАО "ТГК -6" являются жилищные организации, бюджетные организации, промышленные предприятия, предприятия сферы обслуживания (магазины, предприятия бытового обслуживания и пр.), в настоящее время их теплоснабжением занимается ОАО "ВКС". Спрос на тепло в этих группах потребителей будет расти в связи с подключением к системе теплоснабжения вновь строящихся жилых зданий, школ, детских садов, торговых центров, небольших промышленных предприятий согласно схеме развития тепловых сетей г. Владимира на перспективу до 2015 года, что подтверждает необходимость нового строительства и модернизации существующих магистральных тепловых сетей города Владимира.

#### **Описание технического состояния тепловых мощностей Владимирского филиала ОАО «ТГК-6».**

Развитие системы централизованного теплоснабжения города Владимира определялось "Схемой теплоснабжения г.Владимира на период до 2000г. с перспективой до 2005г.", разработанной Северо-восточным отделением ВНИПИэнергопрома в 1988 году, согласно которой покрытие небаланса тепловой энергии города в связи с увеличением теплового потребления промышленных предприятий и организаций ЖКХ предусматривалось за счет технического перевооружения I очереди Владимирской ТЭЦ с увеличением ее установленной мощности - электрической со 120 до 590 МВт, тепловой до 1799 Гкал/ч, однако запланированные мероприятия из-за отсутствия финансирования

были выполнены только частично и в настоящее время при полном покрытии нагрузок (согласно выданным техническим условиям на теплоснабжение горячей водой) возникает небаланс тепловой генерации и потребления.

#### Установленная и располагаемая мощность по тепловой энергии (Гкал/ч).

Источники	Тепловая мощность на 01.01.2007 г., Гкал/ч			
	Установленная в горячей воде	Располагаемая в горячей воде	Установленная по пару	Располагаемая по пару
ТЭЦ-2	800	728	245	245
ТЭЦ-1	67	67	116	116
Всего	867	795	361	361

«Разрыв» между установленной и располагаемой тепловой мощностью обусловлен ограничением мощности водогрейного котла Ст.№3 при работе на мазуте.

Располагаемая тепловая мощность Владимирского филиала ОАО "ТГК-6" в горячей воде составляет: 728 (Влад.ТЭЦ). + 67 (ТЭЦ-1) = 795 Гкал/ч. В настоящее время ТЭЦ-1 остановлена в связи с полным исчерпанием своего ресурса.

#### Присоединенная тепловая нагрузка:

Присоединенная максимальная тепловая нагрузка потребителей на основе заключенных договоров с учётом потерь в сетях составляет на 01.01.2007 г. - 957,37 Гкал/ч.

Общая нагрузка жилищно-коммунального сектора и промышленности на 01.01.2007г. составила: 902,37 Гкал/ч, максимальные потери в магистральных и разводящих тепловых сетях г.Владимира - 55 Гкал/ч.

Дефицит мощности в горячей воде составил - 162,4 Гкал/ч, а с учетом выданных технических условий на присоединение дефицит мощности составит - 180 Гкал/ч. При полном подключении нагрузок, согласно ранее выданным ТУ, возникает небаланс тепловой генерации и потребления. Ликвидация дефицита возможна за счёт увеличения тепловой мощности Влад.ТЭЦ на 218 Гкал/ч (перевод на газ водогрейного котла ПТВМ-180 – увеличение производительности на 52 Гкал/ч и реконструкция бойлерной с использованием свободных паровых мощностей – 166 Гкал/ч).

#### Характеристика тепловых сетей г.Владимира

Общая протяженность, км:

Протяженность и средний диаметр тепловых сетей						
водяных тепловых сетей					паровых сетей Владимирского филиала ОАО "ТГК-6"	
на балансе Владимирского филиала ОАО «ТГК-6»		на балансе других организаций		L км	D мм	
L км	D мм	L км	D мм			
46,39		637	183,7	100	0,83	378

Способ прокладки: надземная, подземная, канальная, бесканальная.

надземная – 51,0 %;

подземная – 49,0 %.

Схема присоединения 100 % потребителей - закрытая.

Пропускная способность существующих выводов с ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 составляет 16770 т/ч (1026 Гкал/ч), при температурном графике 130/70° С, без учета выводов ГУП «Комбинат «Тепличный». После насосных станций (НСП) пропускная способность большей части магистральных трубопроводов тепловых сетей исчерпана по целому ряду причин:

- высокие удельные потери давления воды на трение из-за естественного старения трубопроводов и образования отложений на внутренней поверхности труб.
- мала пропускная способность трубопроводов из-за несоответствия их диаметра нагрузке подключённых и вновь присоединяемых потребителей.

**Пропускная способность трубопроводов на выводе с источников и балансовые расходы представлены в таблице:**

	<b>I очередь</b>	<b>II очередь</b>	<b>III очередь</b>	<b>Восток</b>	<b>Северо-Восток</b>	<b>ТПК</b>	<b>Вывода ТЭЦ-1</b>	<b>Всего без ТПК</b>
<b>Диаметр трубопроводов, Ду (мм)</b>	<b>800</b>	<b>800</b>	<b>1000</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>400</b>	
<b>Нормальная пропускная способность, т/ч</b>	<b>3750</b>	<b>3750</b>	<b>6700</b>	<b>1900</b>	<b>1900</b>	<b>1900</b>	<b>670</b>	<b>16770</b>
<b>Балансовый расход, т/ч</b>	<b>2870</b>	<b>3300</b>	<b>3300</b>	<b>1720</b>	<b>1173</b>	<b>1557</b>	<b>-</b>	<b>10643</b>

**Балансовые расходы и номинальная производительность по НСП**

<b>Насосная станция</b>	<b>Балансовые расходы (т/ч)</b>	<b>Номинальная производительность (т/ч)</b>
НСП-1	2685	2500
НСП-3	3651	2500
НСП-4	1716	1600
НСП-5	1103	800
<b>ВСЕГО</b>	<b>9155</b>	<b>7400</b>

Насосные станции работают за пределами рабочей зоны, производительность установленного оборудования практически исчерпана.

**«ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**ВЛАДИМИРСКОГО ФИЛИАЛА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 6» ПО РАЗВИТИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ НА 2008-2015 ГОДЫ»**

Новое строительство магистральных тепловых сетей до 2015г.:

№ п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Вид работ	Диаметр после реконструкции	Стоимость тыс.руб. без НДС в ценах 2006 г.	Год проведения реконструкции	Районы перспективной нагрузки
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек в т.290 на ул.Луначарского до НСП-3 на ул.Гороховой	1280	Новое строительство	1000	168 486,0	2008-2009	Подключение потребителей Центрального района с Q=16.15 Гкал/ч, Центрального исторического района с Q=7.83 Гкал/ч. Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч. Подключение потребителей Юго-Западного района с Q=26,74 Гкал/ч. (увеличение расхода на 3585 т/час)
2	Строительство обводного участка теплосети от НСП-3 на ул.Гороховая до Т.К.674 на Октябрьском пр-те	350	Новое строительство	500	13612,0	2009	Подключение потребителей Центрального района с Q=16.15 Гкал/ч (увеличение расхода на 1200 т/час)
3	Строительство участка теплосети Военного городка от Т.К.12вг на ул.Университетской до т.539 на пр-те Строителей	250	Новое строительство	500	26 928,0	2011	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч (увеличение расхода на 657 т/ч)
4	Строительство теплосети 3 очереди от НСП-3 на ул.Гороховая до Т.К.536"А" на пр-те Строителей в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	2500	Новое строительство	800	263 259,0	2013-2015	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч. Подключение потребителей Юго-Западного района с Q=26,74 Гкал/ч. (увеличение расхода на 3585 т/ч)
5	Строительство НСП-6 с установкой частотного регулирования электроприводов насосов НСП-6	-	Новое строительство	-	200 000,0	2013-2015	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч. Подключение потребителей Юго-Западного района с Q=26,74 Гкал/ч.

## Модернизация магистральных тепловых сетей до 2015 года:

№ п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Ду мм до реконструкции	Ду мм после реконструкции	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2006 г.	Год проведения реконструкции	Районы перспективной нагрузки
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Реконструкция теплосети Северо-Восточного района от тк.192св на ул.Комиссарова до тк.51в на Суздальском пр-те в предизолированных трубах с ППУ-изоляцией	723	400	500	31252,0	2008	Подключение потребителей Восточного района с Q=25,77 Гкал/ч, в том числе микрорайона 9В с Q=1,83 Гкал/ч (увеличение расхода на 291 т/ч)
2	Реконструкция НСП-4 с заменой насосов производительностью 800т/час на 2500 т/час и установка частотного регулирования электроприводов насосов	-	-	-	13 500	2010	Подключение потребителей Восточного района с Q=25,77 Гкал/ч
3	Реконструкция участка теплосети 2 очереди от тк.80 на Октябрьском пр-те до тк.95"А" на ул.Стрелецкая в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	900	700	800	78671,0	2010-2011	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч, в т.ч. квартал 6 (4.14 Гкал/ч), квартал 7 (2.85 Гкал/ч), квартал 12 (2.92 Гкал/ч), квартал 13 (2.71 Гкал/ч) (увеличение расхода на 1100 т/ч)
4	Реконструкция теплосети Северо-восточного района от тк.188С.В на ул.Красносельской до тк.189С.В. на ул.Безыменского в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	260	500	600	16427,0	2010	Подключение потребителей Восточного района с Q=25,77 Гкал/ч, в том числе микрорайона 9В с Q=1,83 Гкал/ч (увеличение расхода на 491 т/ч)

5	Реконструкция участка теплосети Октябрьского пр-та от тк.638 на ул.Связи до тк.641 на ул.Горького в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	250	400	500	12054,0	2010	Подключение потребителей Центрального района с Q=16.15 Гкал/ч Центрального исторического района с Q=7.83 Гкал/ч (увеличение расхода на 530 т/ч)
6	Реконструкция теплосети 1 очереди от тк.519 на ул.Горького до НСП-2 на ул.Белоконской в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	340	400	500	16393,0	2010	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч (увеличение расхода на 530 т/ч)
7	Реконструкция участка теплосети Октябрьского пр-та от тк.649 до тк.674 на Октябрьском пр-те в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	700	400	500	51 375,8	2011	Подключение потребителей Центрального района с Q=16.15 Гкал/ч (увеличение расхода на 530 т/ч)
8	Установка частотного регулирования электроприводов насосов на НСП-1.	-	-	-	8 140,0	2011	Подключение потребителей Тракторозаводского района с Q=16,01 Гкал/ч, в т.ч. квартал 4 (1.54 Гкал/ч). Района "Веризино" с Q=5,01 Гкал/ч.
9	Реконструкция НСП-3 с установкой частотного регулирования электроприводов насосов	-	-	-	8 140,0	2011	Подключение потребителей Центрального района с Q=16.15 Гкал/ч, Центрального исторического района с Q=7.83 Гкал/ч. Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч. Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч.

10	Реконструкция участка теплосети Военного городка от тк.1вг до тк.3вг на ул.Пушкарская	248	500	600	19 600,0	2011	Подключение потребителей Западного района с Q=22,64 Гкал/ч (увеличение расхода на 700 т/ч)
11	Реконструкция участка теплосети Юго-Западного района от тк.8Ю.3. на ул.Ново-Ямская до тк.12Ю.3. на ул.Разина в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	540	600/500	700	49 912,0	2012	Подключение потребителей Юго-Западного района с Q=26,74 Гкал/ч, в т.ч. квартал 2 Q=5.13 Гкал/ч, квартал 3 Q=3.56 Гкал/ч, микрорайон 8Ю3 Q=5.98 Гкал/ч (увеличение расхода на 1020 т/ч)
12	Реконструкция участка теплосети от тк.47В на ул.Юбилейной до тк.55В на Суздальском пр-те в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	820	400	500	60 183,08	2012	Подключение потребителей Восточного района с Q=25,77 Гкал/ч (увеличение расхода на 200 т/ч)
13	Реконструкция теплосети 1 очереди от тк.284 на ул.Северной до тк.286 на ул.Лермонтова в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	280	400	500	20 550,3 2	2013	Подключение потребителей Промзоны с Q=36.08 Гкал/ч (увеличение расхода на 530 т/ч)

**Выполнение работ позволит подключить перспективную нагрузку от Влад.ТЭЦ - 115,14 Гкал/ч .**

**Общая стоимость инвестиционной программы на 2008-2015 годы составляет – 1254400,0 тыс. руб.**

## В том числе новое строительство тепловых сетей

**в 2008-2010 годах:**

№ п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Вид работ	Диаметр мм после реконструкции	Увеличение расхода сетевой воды т/час	Год проведения реконструкции	Затраты на реконструкцию (строительство) тыс. руб. без НДС в ценах 2006 г.	Затраты по годам, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек в т.290 на ул.Луначарского очереди до НСП-3 на ул. Гороховая	1280	новое строительство	1000	3585	2008-2009	168194	2008г.-40000,0
2	Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек в т.290 на ул.Луначарского очереди до НСП-3 на ул. Гороховая	1280	новое строительство	1000	3585	2008-2009	168 194	2009г.-128194
3	Строительство обводного участка теплосети от НСП-3 на ул. Гороховая до тк.673 на Октябрьском пр-те	350	новое строительство	500	1200	2009	13612,0	13612,0

## В том числе модернизация тепловых сетей

**в 2008-2010 годах:**

№ п/п	Наименование участка теплосети	Длина участка (м.п.) в трассе	Диаметр до реконструкции	Диаметр после реконструкции	Увеличение расхода сетевой воды т/час	Год проведения реконструкции	Затраты на реконструкцию (строительство) тыс. руб. без НДС в ценах 2006 г.	Затраты по годам, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция теплосети Северовосточного района от тк.192св на ул.Комиссарова до тк.51в на Суздальском пр-те в предизолированных трубах с ППУ-изоляцией	723	400	500	291	2008	31252,0	31252,0
2	Реконструкция НСП-4 с заменой насосов производительностью 800т/час на 2500 т/час и установка частотного регулирования электроприводов насосов					2010	13 500,0	13 500,0
3	Реконструкция участка теплосети 2 очереди от тк.80 на Октябрьском пр-те до тк.95"А" на ул.Стрелецкая в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	900	700	800	1100	2010-11	78671,0	2010г. 63996,46
4	Реконструкция теплосети Северовосточного района от тк.188С.В на ул.Красносельской до тк.189С.В. на ул.Безыменского в предизолированных трубах с ППУ изоляцией	260	500	600	491	2010	16427,0	16427,0

5	Реконструкция участка теплосети Октябрьского пр-та от тк.638 на ул.Связи до тк.641 на ул.Горького в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	250	400	500	530	2010	12054,0	12054,0
6	Реконструкция теплосети 1 очереди от тк.519 на ул.Горького до НСП-2 на ул.Белоконской в предизолированных трубах с ППУ изоляцией с заменой сальниковых компенсаторов на П-образные	340	400	500	530	2010	16393,0	16393,0

*Общая стоимость инвестиционной программы на 2008-2010 годы составляет -344928.46 тыс. руб. (без НДС).*