



**О ВЫПОЛНЕНИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «ТГК-2» ЗА 2018 ГОД И
ПЛАНАХ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СЕТЕВОГО
КОМПЛЕКСА Г. КОСТРОМЫ**

**Докладывает: Сырчин С.В.,
исполнительный директор
ПАО «ТГК-2» г. Кострома**



12 ТЭЦ

8 котельных

1500 км тепловых сетей

6 городов с населением 2 млн. чел.

5 субъектов Российской Федерации



Македония



Отпуск тепловой энергии в год

11 886 тыс. МВт*ч



Отпуск электроэнергии в год

9 304 тыс. МВт*ч



Тепловая мощность

7 942 МВт



Электрическая мощность

2 556 МВт

▪ Выручка:

2017 г. **36,38** млрд.руб.

2018 г. **36,34** млрд.руб.,

в том числе по г. Кострома

2017 г. **3,19** млрд.руб.

2018 г. **3,33** млрд.руб.

▪ Прибыль до налогообложения:

2017 г. **3,88** млрд.руб.

2018 г. **3,99** млрд.руб.

в том числе по г. Кострома

2017 г. **-0,05** млрд.руб.

2018 г. **0,24** млрд.руб.

▪ Вложено инвестиций

за 2008-2018 гг.

25 млрд руб.

▪ Введено мощностей

за 2012-2018 гг.

780 МВт

Инвестиционная программа в г.Костроме в 2018 г.

В рамках инвестиционной программы Костромского региона в 2018 году выполнено 25 проектов на общую сумму **119 643 тыс. руб.**, в т.ч. -

6 проектов по модернизации основного и вспомогательного оборудования на **Костромской ТЭЦ-1** на общую сумму **5 682 тыс. руб.**;

12 проектов по модернизации основного и вспомогательного оборудования на **Костромской ТЭЦ-2** на общую сумму **57 034 тыс. руб.**;

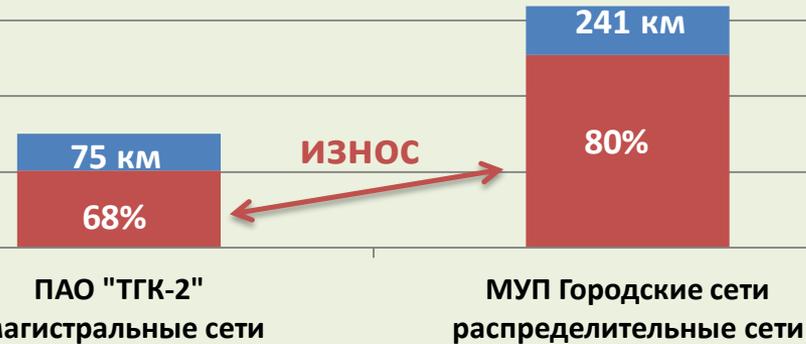
7 проектов по перекладке **6 участков** тепловых сетей общей протяженностью **1084 м.** в 2-х трубном исполнении на сумму **56 927 тыс. руб.**

Критические зоны тепловых сетей города Костромы под реконструкцию

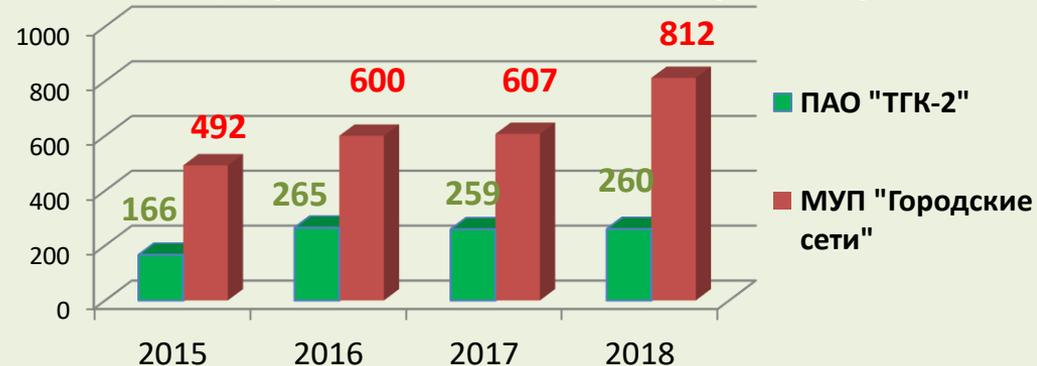


I. Протяженность и износ тепловых сетей

Общая протяженность сетей 316 км



II. Дефекты на тепловых сетях города, штук

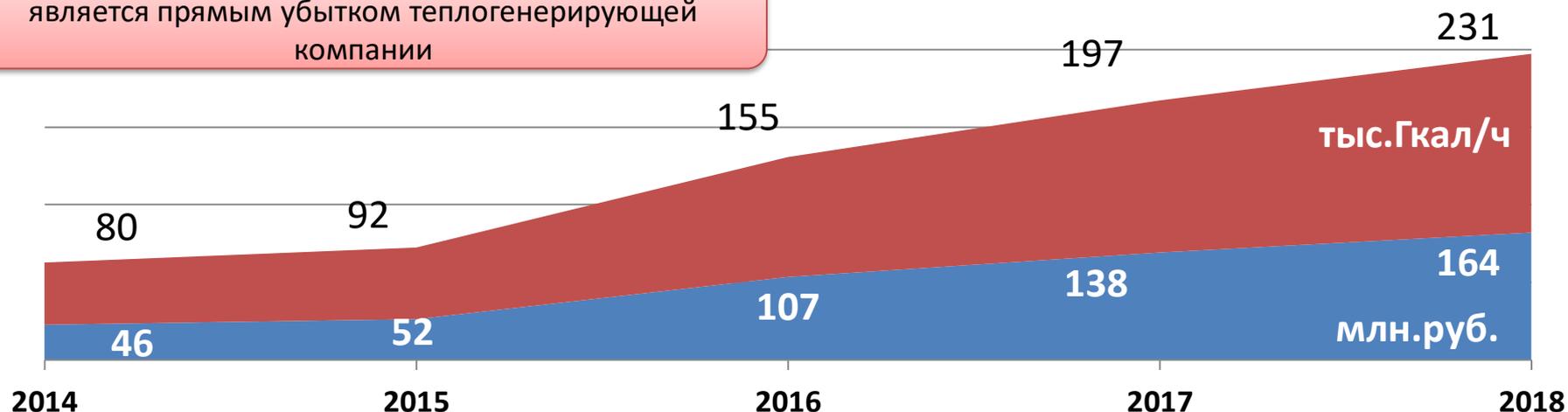


Сверхнормативные потери в тепловых сетях, Уровень оплаты за тепловую энергию



Сверхнормативные потери в натуральном и стоимостном выражении

Сверхнорматив не компенсируется тарифом и является прямым убытком теплогенерирующей компании



Справочно: Информация об уровне оплаты за тепловую энергию потребителями г.Костромы за 4 месяца 2019г.

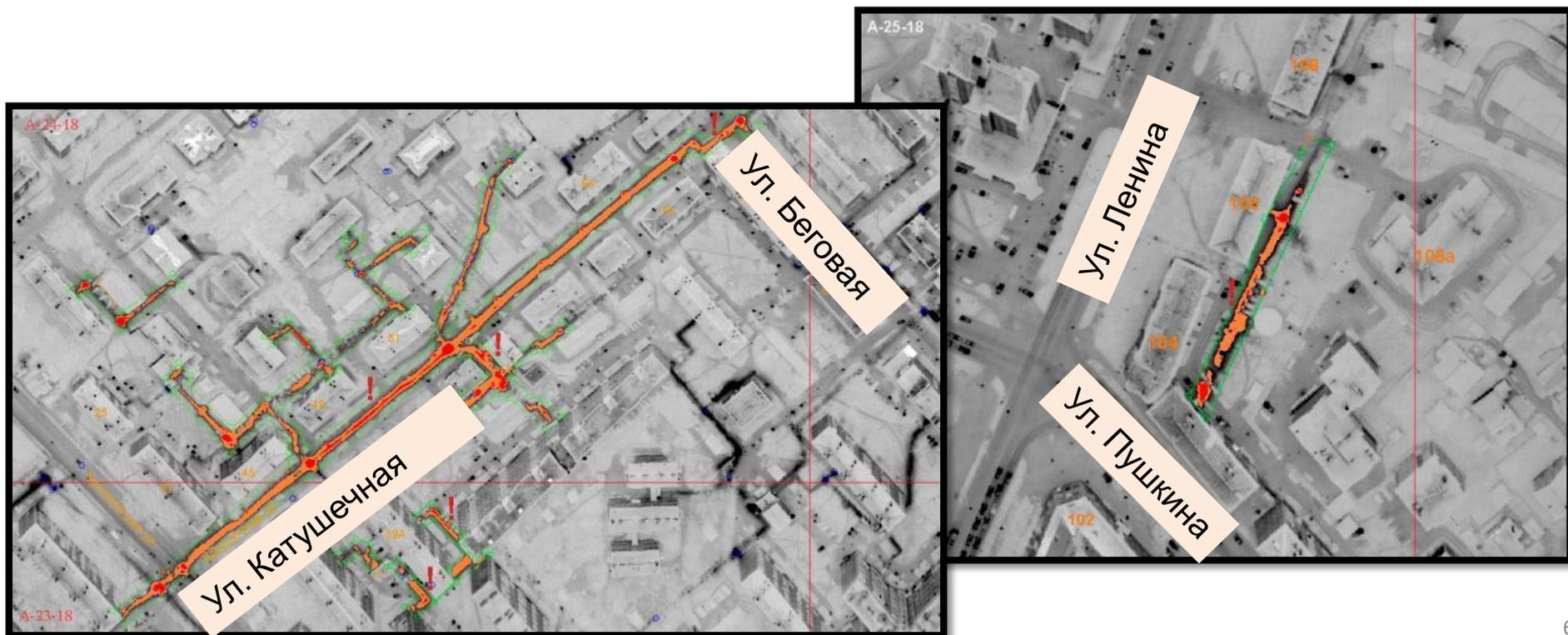
Регион	Начислено за 4 мес. 2019г.	Оплачено за 4 мес. 2019г.	Уровень оплаты, %
Итого	1 250,6	1 224,7	97,9%
Промышленность	80,9	82,0	101,3%
Жилищные организации/население	650,5	650,8	100,0%
Бюджеты - всего, в т.ч.:	187,4	204,4	109,1%
городской	51,0	64,6	126,7%
областной	70,1	73,6	105,0%
федеральный	66,3	66,1	99,8%
Прочие	215,8	206,6	95,8%
Теплоэнергия на компенсацию потерь	116,0	80,9	69,7%

Диагностика сетей: проведение тепловой инфракрасной аэросъемки г. Костромы

Цель: дистанционная диагностика состояния всех тепловых сетей г. Костромы

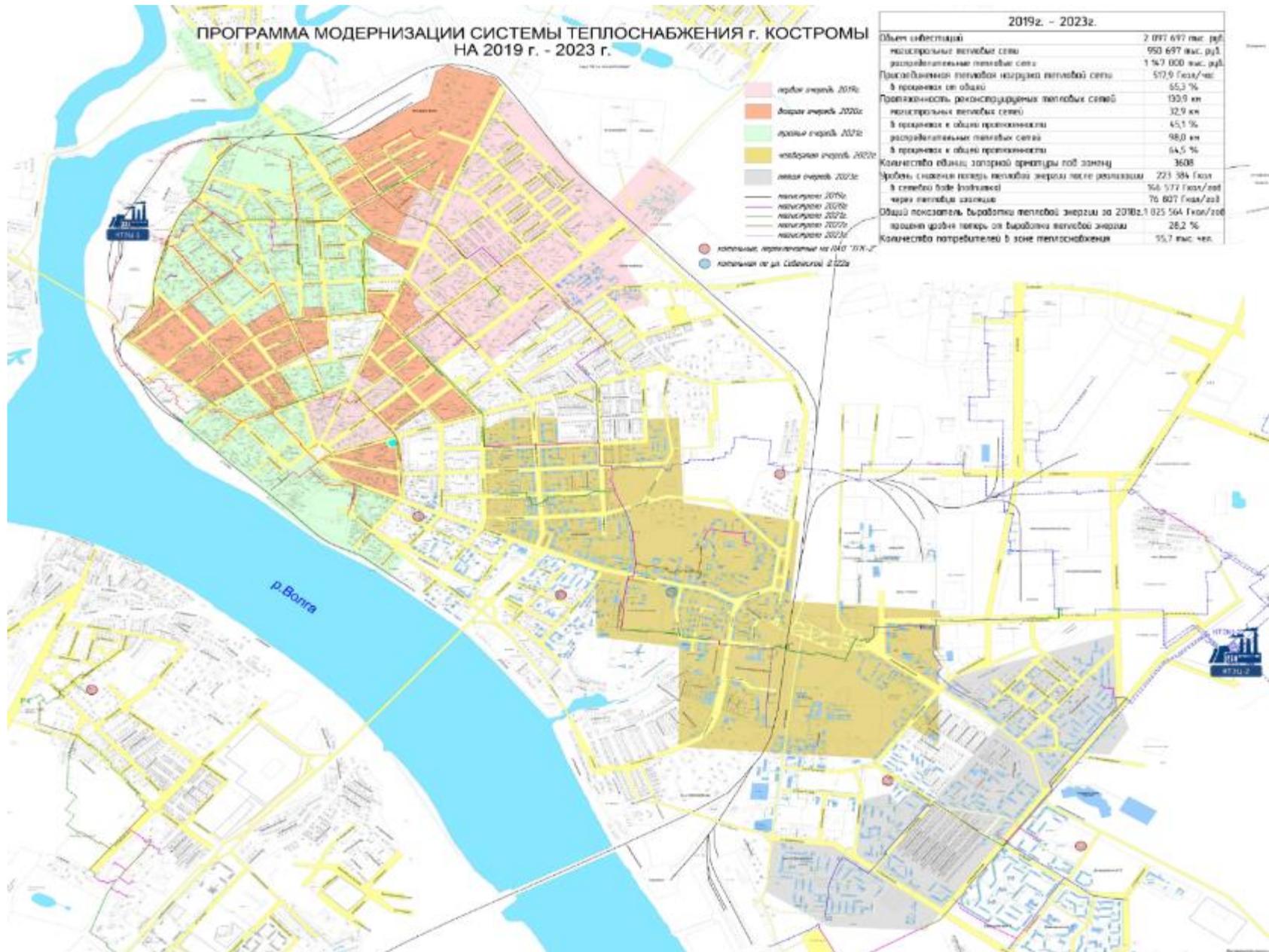
В декабре 2018 и апреле 2019 года в два этапа проведена инфракрасная аэросъемка тепловых сетей от источников теплоснабжения КТЭЦ-1 и КТЭЦ-2 на общей площади 42 кв. км.

В результате применения новой для ТГК-2 технологии было выявлено **147 аварийных и аварийно-опасных** участка, в том числе **114 дефекта** на распределительных и **33 дефектов** на магистральных тепловых сетях.



Заключение в июне 2019 г. концессионного соглашения в отношении муниципального теплосетевого имущества МУП г. Кострома «Городские сети» со следующими показателями проекта:

Наименование	Значение
Срок соглашения	20 лет
Период инвестиционной программы	2019-2023 гг.
Объем инвестиций:	2 097 697 тыс. руб.
- магистральные тепловые сети	950 697 тыс. руб.
- распределительные тепловые сети	1 147 000 тыс. руб.
Протяженность реконструируемых тепловых сетей:	130,9 км
- магистральных тепловых сетей	32,9 км
- в процентах к общей протяженности	45,1 %
- распределительных тепловых сетей	98 км
- в процентах к общей протяженности	64,5 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	3 608
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации программы	223 384 Гкал
- в сетевой воде (подпитка)	146 577 Гкал
- через тепловую изоляцию	76 807 Гкал
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018 год	1 825 564 Гкал
- процент уровня потерь от выработки тепловой энергии	28,2%
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	95,7 тыс. чел.



ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. КОСТРОМЫ НА 2019 г.

карта "50-й регион Сибирь"

2019г.	
Объем инвестиций	360 482 тыс. руб.
магистральные тепловые сети	172 664 тыс. руб.
распределительные тепловые сети	187 818 тыс. руб.
Присоединенная тепловая нагрузка тепловой сети	84,6 Гкал/час
в процентах от общей	31,1 %
Протяженность реконструируемых тепловых сетей	23,7 км
магистральных тепловых сетей	5,5 км
в процентах от общей протяженности	7,5 %
распределительных тепловых сетей ТЭЦ-1	18,2 км
в процентах к общей протяженности	25,4 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	742
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации	70 023 Гкал/год
в сетевой воде (подпитка)	55 177 Гкал/год
через тепловую изоляцию	14 846 Гкал/год
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018г.	1 825 564 Гкал/год
процент урбоня потерь от выработки тепловой энергии	28,2%
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	14,6 тыс. чел.

■ первая очередь 2019г. (наиболее ветхие, затопленные сети с высокой потребностью)
— магистрали 2019г.

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. КОСТРОМЫ НА 2020 г.



2020г.	
Объем инвестиций	452 334 тыс. руб.
магистральные тепловые сети	201 148 тыс. руб.
распределительные тепловые сети	251 186 тыс. руб.
Присоединенная тепловая нагрузка тепловой сети	90,8 Гкал/час
в процентах от общей	33,4 %
Протяженность реконструируемых тепловых сетей	30,3 км
магистральных тепловых сетей	7,9 км
в процентах от общей протяженности	10,8 %
распределительных тепловых сетей ТЭЦ-1	22,4 км
в процентах к общей протяженности	31,3 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	924
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации	48 991 Гкал/год
в сетевой воде (подпитка)	35 802 Гкал/год
через тепловую изоляцию	13 189 Гкал/год
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018г.	1 825 564 Гкал/год
процент урона потерь от выработки тепловой энергии	28,2%
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	20,3 тыс. чел.

■ вторая очередь 2020г. (наиболее ветхие, затопляемые сети с высокой потерями)

— магистрали 2020г.

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. КОСТРОМЫ НА 2021 г.



2021г.	
Объем инвестиций	4 17 921 тыс. руб.
магистральные тепловые сети	178 509 тыс. руб.
распределительные тепловые сети	239 412 тыс. руб.
Присоединенная тепловая нагрузка тепловой сети	85,5 Гкал/час
в процентах от общей	31,5 %
Протяженность реконструируемых тепловых сетей	29,0 км
магистральных тепловых сетей	6,9 км
в процентах от общей протяженности	9,4 %
распределительных тепловых сетей ТЭЦ-1	22,1 км
в процентах к общей протяженности	30,9 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	916
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации	38 723 Гкал/год
в сетевой вводе (подпитка)	26 114 Гкал/год
через тепловую изоляцию	12 609 Гкал/год
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018г.	1 825 564 Гкал/год
процент урбана потерь от выработки тепловой энергии	28,2%
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	18,8 тыс. чел.

■ третья очередь 2021г.
— магистрали 2021г.

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. КОСТРОМЫ НА 2022 г.

р. Волга

2022г.

Объем инвестиций	425 685 тыс. руб.
магистральные тепловые сети	192 125 тыс. руб.
распределительные тепловые сети	233 560 тыс. руб.
Присоединенная тепловая нагрузка тепловой сети	138,7 Гкал/час
в процентах от общей	26,6 %
Протяженность реконструируемых тепловых сетей	23,5 км
магистральных тепловых сетей	5,5 км
в процентах от общей протяженности	7,5 %
распределительных тепловых сетей ТЭЦ-2	18,0 км
в процентах к общей протяженности	22,3 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	504
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации	38 406 Гкал/год
в сетевой воде (подпитка)	18 954 Гкал/год
через тепловую изоляцию	19 452 Гкал/год
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018г.	1 825 564 Гкал/год
процент уровня потерь от выработки тепловой энергии	28,2 %
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	215 тыс. чел.

 четвертая очередь 2022г.
 магистрали 2022г.

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. КОСТРОМЫ НА 2023 г.



2023г.

Объем инвестиций	441 275 тыс. руб.
магистральные тепловые сети	206 251 тыс. руб.
распределительные тепловые сети	235 024 тыс. руб.
Присоединенная тепловая нагрузка тепловой сети	118,3 Гкал/час
в процентах от общей	22,7 %
Протяженность реконструируемых тепловых сетей	24,4 км
магистральных тепловых сетей	7,1 км
в процентах от общей протяженности	9,7 %
распределительных тепловых сетей ТЭЦ-2	17,3 км
в процентах к общей протяженности	21,4 %
Количество единиц запорной арматуры под замену	522
Уровень снижения потерь тепловой энергии после реализации	27 241 Гкал/год
в сетевой воде (подпитка)	10 530 Гкал/год
через тепловую изоляцию	16 711 Гкал/год
Общий показатель выработки тепловой энергии за 2018г.	1 825 564 Гкал/год
процент урбоня потерь от выработки тепловой энергии	28,2 %
Количество потребителей в зоне теплоснабжения	20,5 тыс. чел.

пятая очередь 2023г.
 магистрали 2023г.