



# Итоги отопительного сезона 2011/12 годов. Перспективы развития ОАО «НЧПТС»

Докладчик:

Главный инженер ОАО «НЧПТС»

Загидуллин Рим Накипович



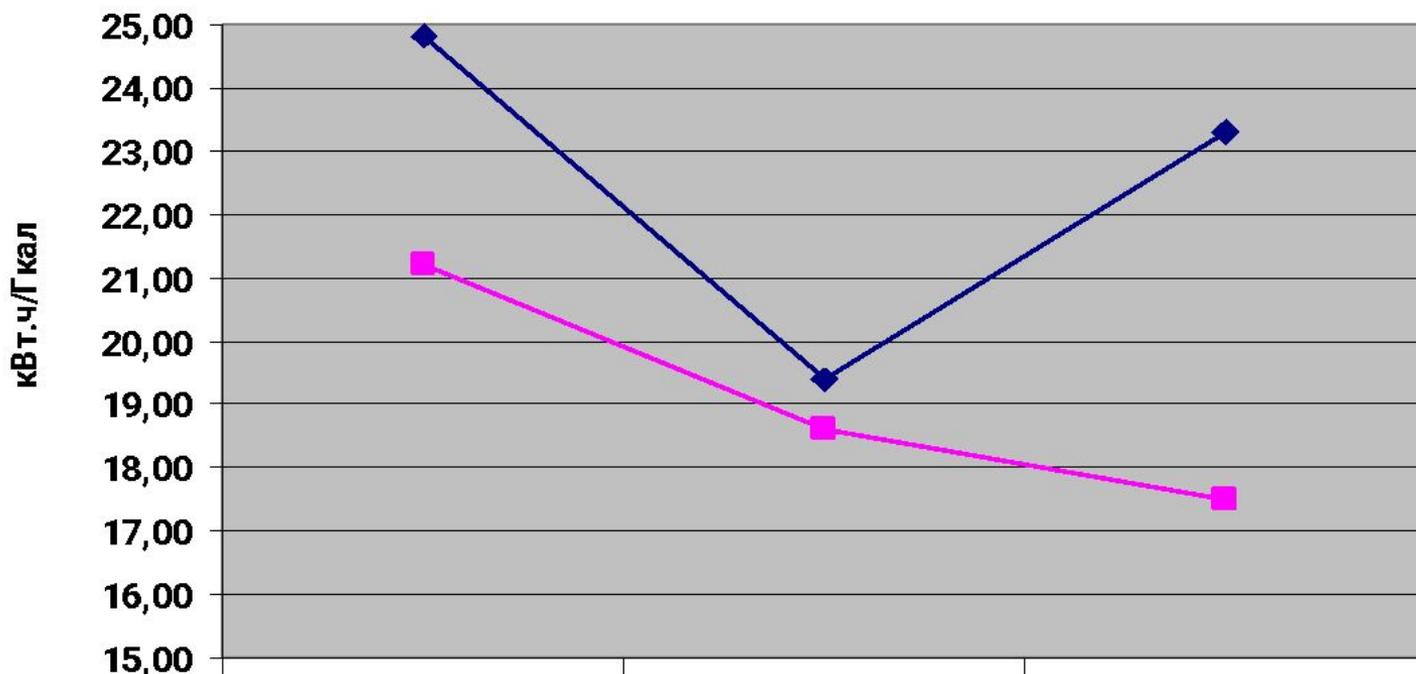
Стратегическая политика предприятия основана на следующих основных положениях:

- Повышение экономической эффективности работы существующего оборудования за счет модернизации, реконструкции действующих тепловых источников;
- Улучшения организации производства и повышения технологической дисциплины;
- Доведение работы оборудования до экономичных паспортных режимов;
- Обновление основных фондов с использованием новых передовых технологии с целью достижения высоких технико-экономических показателей;
- Улучшение управления предприятия путем совершенствования организации, планирования, мотивации и контроля производства и реализации производимой продукции – тепловой энергии;
- Исключение необоснованных затрат топлива, электроэнергии, воды;
- Внедрение энергосберегающих мероприятий, повышение качества эксплуатации оборудования и уровня персональной заинтересованности персонала в энергосбережении.



## Удельный расход электроэнергии

Диаграмма удельного расхода элект роэнергии за 2009-2011 гг.



—◆— план, кВт .ч/Гкал  
—■— ф акт , кВт.ч/Гкал

2009

2010

2011

24,80

19,40

23,30

21,20

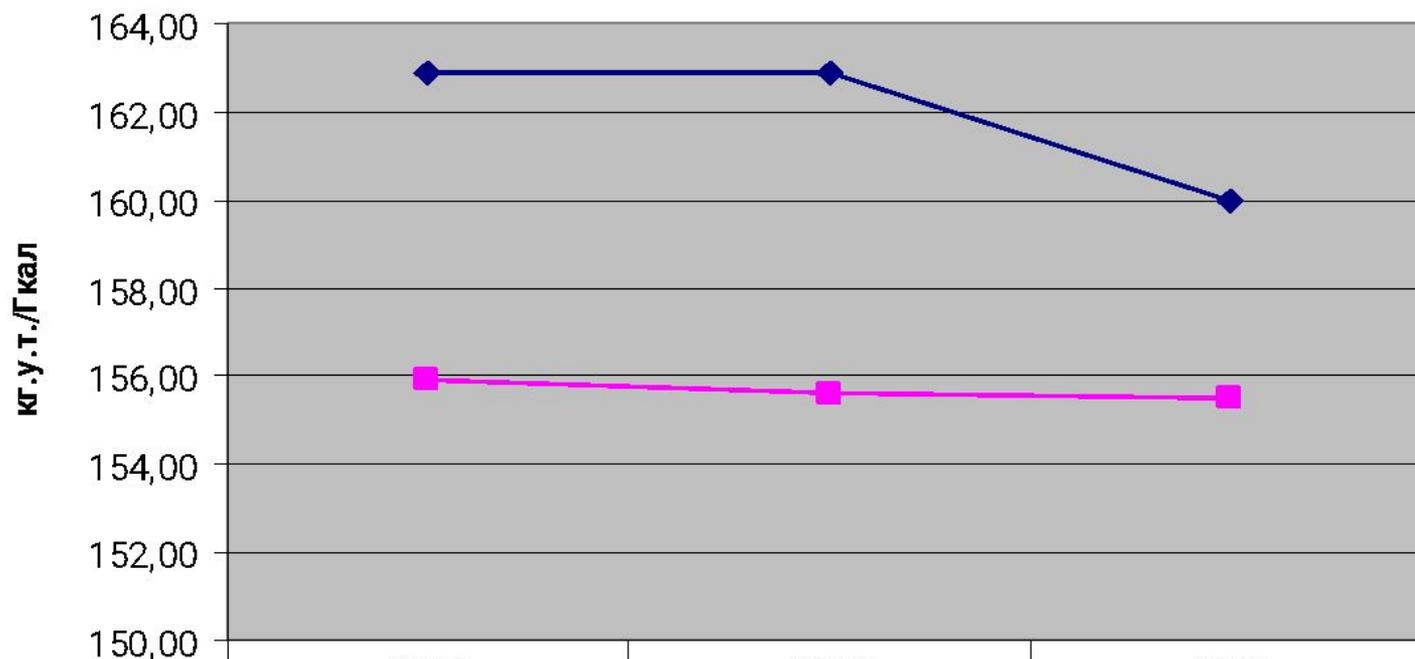
18,60

17,50



## Удельный расход топлива

Диаграмма удельного расхода топлива за 2009-2011 гг



—◆— план, кг.у.т./Г кал

162,90

162,90

160,00

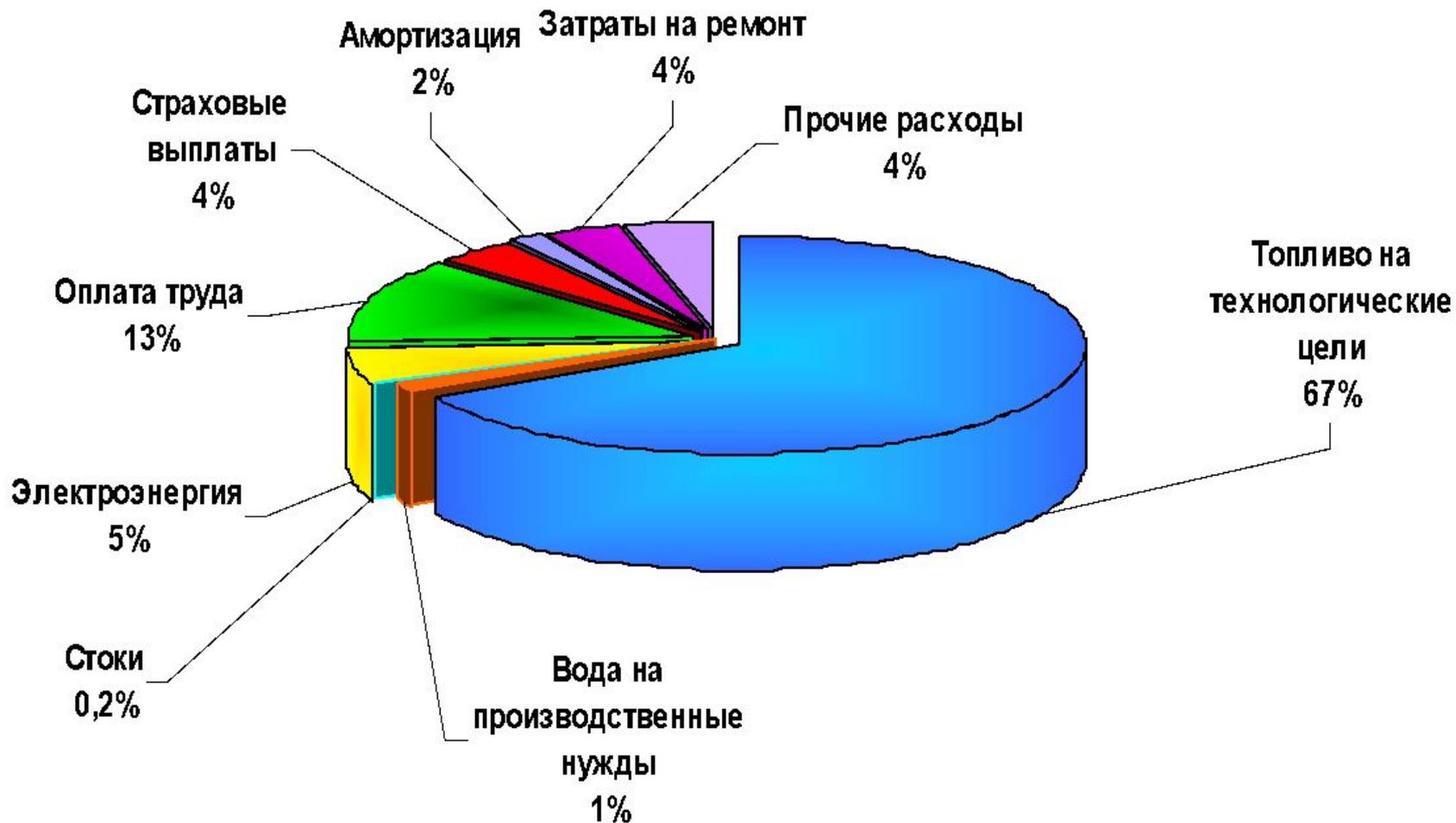
—■— ф. акт, кг.у.т./Г кал

155,90

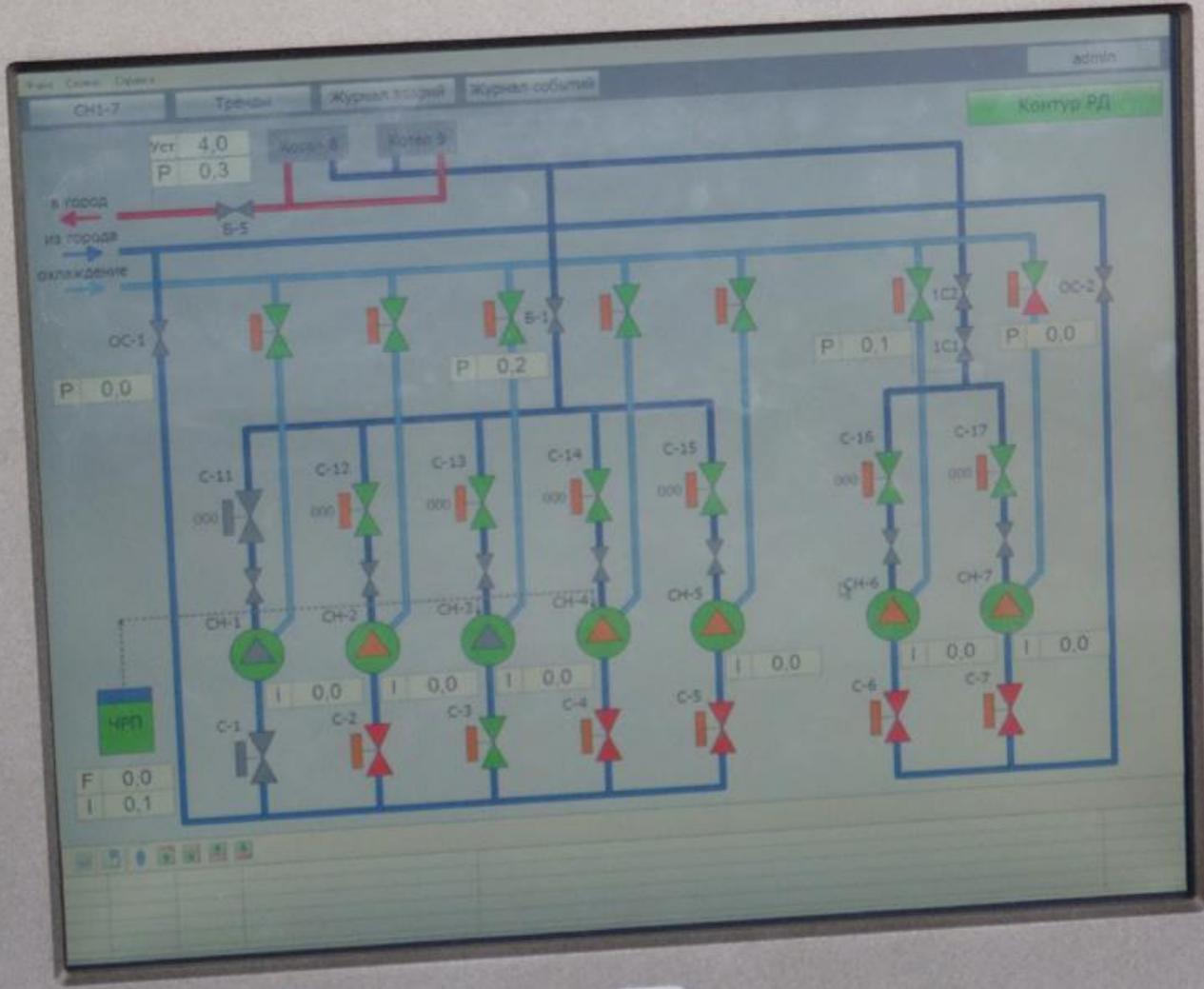
155,60

155,50

## Структура затрат ОАО "НЧПТС" за 2011 год



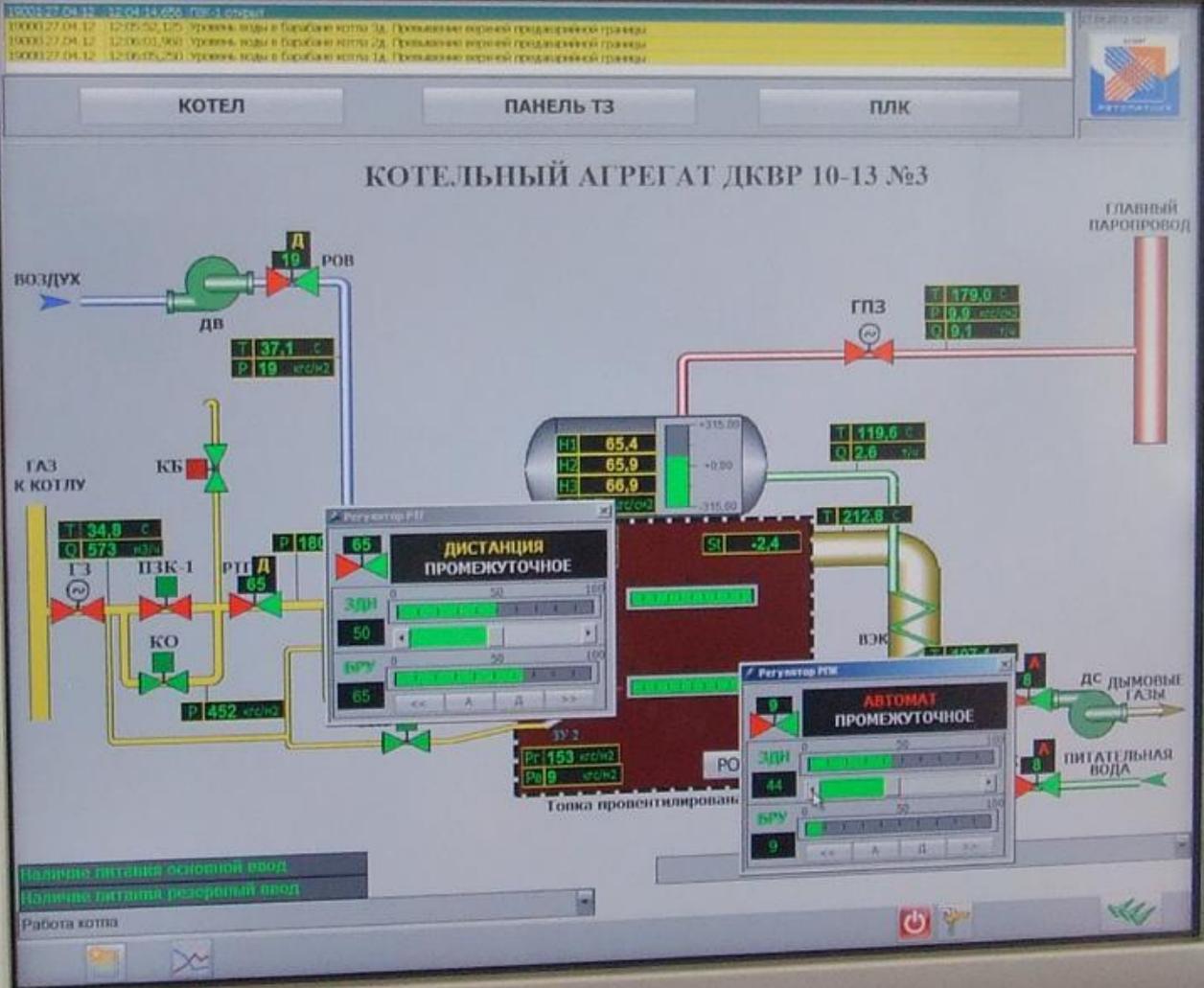
PR01310



iEi









ОАО "НЧ ПТС". Текущие параметры энергоносителей

5-5-2012 10:32:33

Температура окр. среды (С°)

Температура хол.воды (С°)

7.66

Коммерческий учёт

Тепловая энергия (отопление)	G (расход) т/ч	P (давление) кг/см2	t (тем-ра) С°	Е,Гкал/ч
Прямая сетевая вода	0	0.2	29.64	0
Обратная сетевая вода	0	0.21	25.68	
Подпиточная вода	0.09	1.32	6.85	
Тепловая энергия (пар)	G (расход) т/ч	P (давление) кг/см2	t (тем-ра) С°	Е,Гкал/ч
Пар на пром.зону	7.96	6.75	162.33	4.79
Газ	V (расход) м3/ч	P (давление) МПА	t (тем-ра) С°	
Труба ДУ 200	755	0.72	13.86	
Труба ДУ 500	0	0.1	11.82	
Холодная вода	V (расход) м3/ч	V (расход) м3	T (нараб.) ч	
ХВС-ввод1	4.8	724031.7	-	
ХВС-ввод2	2.94	341200.9	-	
ХВС-ввод3	2.57	-	-	

Учёт собственных нужд

Тепловая энергия (пар)	G (расход) т/ч	P (давление) кг/см2	t (тем-ра) С°	Е,Гкал/ч
Деаэратор 1-2 (ПК.)	2.06	6.75	162.55	1.12
Паровая котельная (м/х,ХВО)	0	6.59	161.49	0
Обогрев (гл. корпус)	0	1.2	12.55	0
РУ-3,4,5,6 (гл. корпус)	0	1.11	12.64	0
Маз.хоз. (гл. корпус)	0	1.03	12	0
ПСВ-315 (гл. корпус)	0	1.03	6.83	0
ХВО	0	1.03	13.19	0
Сумма С/Н	2.06			1.12
Тепловая энергия (отопление)	G (расход) т/ч	P (давление) кг/см2	t (тем-ра) С°	Е,Гкал/ч
Прямая сетевая вода на пром.зону	0	-	21.78	0
Обратная сетевая вода на пром.зону	0	-	17.82	

Мнемосхема

Отчеты

Новости



