

Подготовка структурных подразделений ПАО «ТГК-1» к прохождению осенне-зимнего периода 2018/2019 годов

Заместитель генерального директора-главный инженер-
директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
Воробьев А.И.

Совещание по вопросу подготовки субъектов электроэнергетики СЗФО к прохождению осенне-зимнего периода 2018-2019 гг.

Псков, 31 августа 2018 г.

Установленная мощность электростанций ПАО «ТГК-1» составляет:
 электрическая мощность 7 039,6 МВт
 тепловая мощность 12 886 Гкал/ч

- Филиал «Невский» – 4 345,3 МВт, 11 607 Гкал/ч
- Филиал «Карельский» – 833,7 МВт, 689 Гкал/ч
- Филиал «Кольский» – 1 860 МВт, 590 Гкал/ч

ПАО Мурманская ТЭЦ – 12 МВт, 1 111 Гкал/ч

АО «Тепловая сеть Санкт - Петербурга»
 протяженность т/с 2 486,6 км
 *в однотрубном исполнении



Задачи по подготовке структурных подразделений ПАО «ТГК-1» к работе в ОЗП 2018/2019 гг. определены приказом ПАО «ТГК-1» № 67 от 26.07.2018 «Об итогах выполнения производственной программы ПАО «ТГК-1» в 2017 году и задачах по подготовке к осенне-зимнему периоду 2018-2019 года».

Выполнение мероприятий осуществляется по графику.
Отклонения от графика отсутствуют.

504

**мероприятия по
подготовке к
отопительному сезону**

- техническое диагностирование котлов, сетевых трубопроводов, сосудов работающих под давлением
- обследование энергетического оборудования
- техническое освидетельствование аккумуляторных баков горячего водоснабжения
- ремонт и очистка деаэраторов ГВС, бойлеров и насосов
- гидравлические испытания и ТО коллекторов и трубопроводов сетевой воды
- замена ненадежных участков сетевых трубопроводов и другие мероприятия

Наименование филиала, структурного подразделения, компании	Общее количество предписанных мероприятий в актах предписаний (шт.)	Состояние выполнения мероприятий		
		Выполнено (шт.)	Не выполнено в срок (шт.)	Не вышел срок (шт.)
Филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	0	0	0	0
Правобережная ТЭЦ	0	0	0	0
Василеостровская ТЭЦ	0	0	0	0
Первомайская ТЭЦ	0	0	0	0
Автовская ТЭЦ	0	0	0	0
Выборгская ТЭЦ	0	0	0	0
Северная ТЭЦ	0	0	0	0
Южная ТЭЦ	0	0	0	0
Каскад Ладожских ГЭС	84	70	0	14
Каскад Вуоксинских ГЭС	6	5	0	1
Нарвская ГЭС	0	0	0	0
Филиал «Карельский»				
Каскад Выгских ГЭС	41	34	0	7
Каскад Сунских ГЭС	0	0	0	0
Каскад Кемских ГЭС	16	10	0	6
Петрозаводская ТЭЦ				
Филиал «Кольский»				
Каскад Нивских ГЭС	19	0	0	19
Каскад Пазских ГЭС	21	0	0	21
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	4	0	0	4
Апатитская ТЭЦ	87	4	0	83
Управление филиала «Кольский»	5	1	0	4

Фактические запасы топлива на всех ТЭЦ ПАО «ТГК-1» превышают плановые задания (тыс. тонн):



Капитальные и средние ремонты основного оборудования

	Годовой план 2018	Статус	Календарный план на 27.08.2018	Факт на 27.08.2018	% выполнения календарного плана на 27.08.2018
Турбоагрегаты МВт (шт.)	588 (6)	ремонт завершен	223(2)	223 (2)	100
		в ремонте	310 (3)	310(3)	100
Энергетические котлы т/ч (шт.)	2020 (8)	ремонт завершен	1540 (7)	1540 (7)	100
		в ремонте	480 (1)	480 (1)	100
Гидротурбины МВт (шт)	223,84 (9)	ремонт завершен	161,84 (6)	161,84 (6)	100
		в ремонте	57,5 (2)	57,5 (2)	100
Итого (шт.)	23	ремонт завершен	15	15	100
		в ремонте	6	6	100

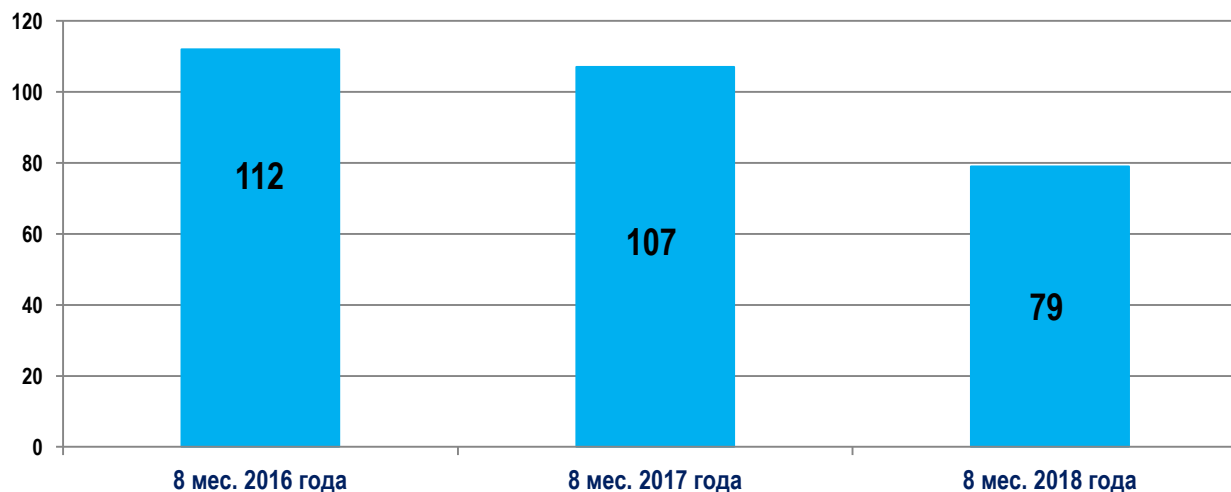
За 7 месяцев 2018 года выполнено 511 текущих ремонтов основного оборудования.

Ремонтная программа ПАО «ТГК-1» исполняется в соответствии с утвержденным графиком, согласованным с АО «СО ЕЭС» на этапе месячного планирования.

Выполнение проектов по объектам инвестиционной программы технического перевооружения и реконструкции, влияющих на прохождение ОЗП 2018/2019 гг.

Структурное подразделение (филиал «Невский»)	Наименование проекта	Выполнение
Василеостровская ТЭЦ	Реконструкция котла типа БКЗ 160-100ГМ ст.№8	Завершение в III квартале
Северная ТЭЦ	Установка сетевых насосов 1-го и 2-го подъёмов	Завершение в III квартале
Северная ТЭЦ	Установка сетевого насоса 1-го подъёма (1 А)	Завершение в III квартале
Южная ТЭЦ	Замена газохода от пиковых водогрейных котлов ПТВМ-180 ст.№3,4, опорных конструкций и площадок обслуживания	Завершение в IV квартале
Южная ТЭЦ	Техническое перевооружение турбоагрегата №2 с заменой трубной системы ПСГ-1	Завершение в III квартале
Южная ТЭЦ	Техническое перевооружение сетевого подогревателя энергоблока №2 с заменой компенсатора и обечайки	Завершение в III квартале

Количество аварий



Основные причины аварий на оборудовании объектов ПАО «ТГК-1»:

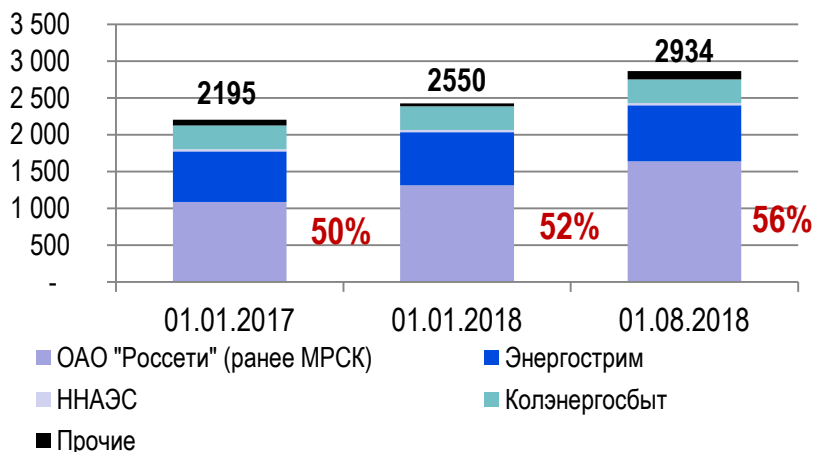
- низкое качество комплектующих элементов (средств измерений и приборов контроля) систем автоматического управления и отказы электрооборудования
- ошибочные действия оперативного персонала при проведении переключений в ходе пусковых операций основного оборудования и при переключениях в электроустановках.

В ПАО «ТГК-1» функции аварийно-восстановительных служб выполняют аварийно-ремонтные службы (АРС) теплоэлектростанций, которые являются структурными единицами ТЭЦ и при необходимости выполняют аварийно-ремонтные работы круглосуточно.

В структурных подразделениях ПАО «ТГК-1» подготовлен обменный фонд оборудования, аварийный запас запасных частей, а также необходимые материалы и средства для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Созданы индивидуальные аварийные запасы в структурных подразделениях, групповые аварийные запасы в филиалах и централизованный аварийный запас ТМЦ ПАО «ТГК-1».

Структура просроченной задолженности перед ТГК-1 по основным неплательщикам



Возрастная структура задолженности перед ТГК-1 *



Суммарная просроченная дебиторская задолженность перед ТГК-1 составляет примерно 2,954 млрд. руб. Из них 29% просроченной задолженности является мораторской, задолженность контрагентов лишенных статуса участника рынка и находящихся в стадии банкротства. Основными неплательщиками являются сбытовые компании входящие в ДЗО ОАО Россети (ранее Холдинг МРСК) и ПАО «Волгоградэнергосбыт», На их долю приходится 70% просроченной дебиторской задолженности.

Рост дебиторской задолженности 2017 года обусловлен:

- ростом задолженности ПАО «Волгоградэнергосбыт» (группа Энергострим)
- неоплатой ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ПАО «Севкавказэнерго», АО «Чеченэнерго» (контрагенты с низкой платежной дисциплиной), входящие в ДЗО ОАО «Россети» (ранее Холдинг МРСК Северного Кавказа)
- лишением статуса нескольких ГП компаний «Межрегионсоюзэнерго» в сумме 50,5 млн руб. и ПАО «Челябинскэнергосбыт»

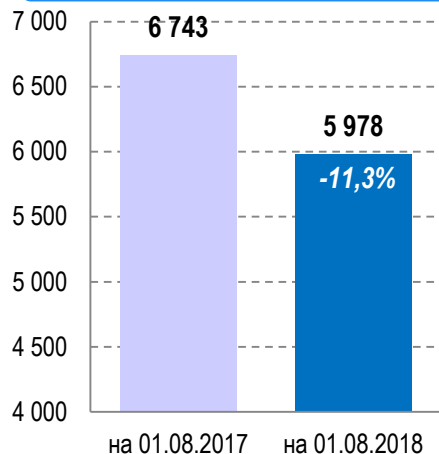
Снижение дебиторской задолженности обусловлено:

- по группе Энергострим обусловлено оплатой ПАО «Волгоградэнергосбыт» за 2017 год и поступлением денежных средств в рамках исполнительно производства по банкротным делам

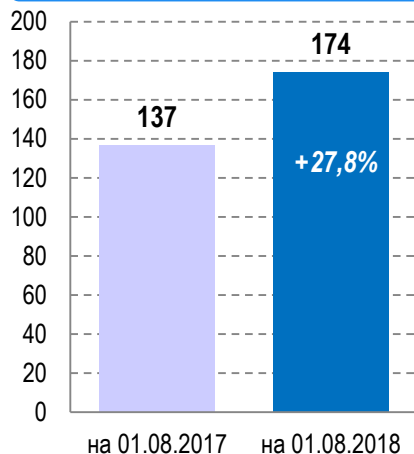
*приведена просроченная дебиторская задолженность более одного расчетного периода по данным бухгалтерского учета.

Дебиторская задолженность за тепловую энергию (млн руб.)

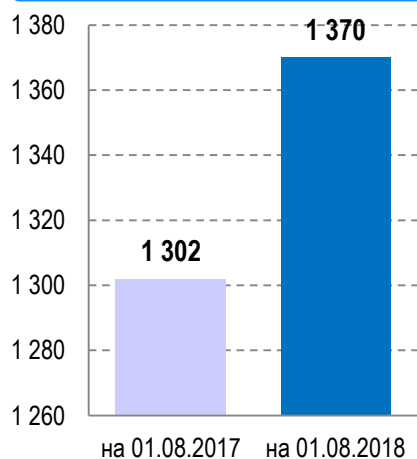
г. Санкт-Петербург



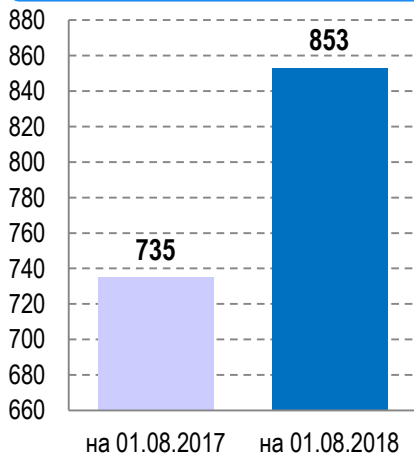
Ленинградская обл.



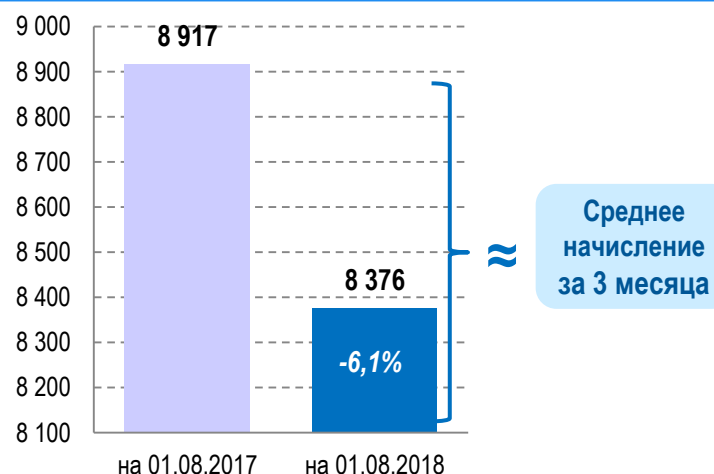
Мурманская обл.



Республика Карелия

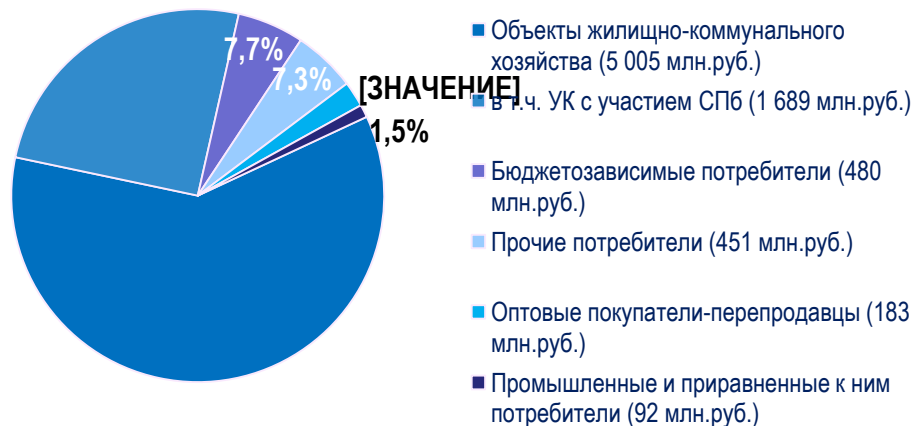


ПАО «ТТК-1»



Структура просроченной дебиторской задолженности за тепловую энергию на 01.08.2018

Просроченная ДЗ = 6 212 млн. руб. с НДС



- 1 Выполнение запланированных объемов работ при подготовке к ОЗП 2018/2019 гг. обеспечено материальными и финансовыми ресурсами.
- 2 Запасы и основного резервного топлива на тепловых электростанциях сформированы в соответствии с нормативами, установленными приказом Минэнерго России.
- 3 Мониторинг готовности электростанций к работе к ОЗП осуществляется в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон .
- 4 Готовность электростанций ПАО «ТГК-1» будет обеспечена к началу ОЗП 2018/2019 гг.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!