



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»



Реализация Программы энергосбережения
ПАО «ТГК-1» за 2018-2022 гг. и плановые
значения на 2023 г.



Реализация Программы энергосбережения ПАО «ТГК-1» по городу Санкт-Петербург за 2018-2022 гг. и плановые значения показателей программы на 2023 г.

Источники финансирования	Ед. изм.	2018			2019			2020			2021			2022			2023
		план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план
Всего, в том числе	млн. руб.	130	69	53%	129	230	178%	108	138	128%	52	46	88%	38	38	100%	424
За счет средств, учтенных в тарифах (по целевой статье)	млн. руб.	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
За счет средств, учтенных в тарифах (амортизация, ремонт подрядным способом)	млн. руб.	128	66	51%	126	226	180%	105	137	130%	46	40	87%	33	33	100%	419
За счет средств от нерегулируемых видов деятельности	млн. руб.	2	3	142%	3	3	98%	3	2	54%	5	5	100%	5	5	100%	5

Выводы: Выполнение программы энергосбережения по регулируемому виду деятельности за период 2018-22 гг. составило 113 % (План - 457,313 млн руб., Факт - 520,141 млн руб.)

Целевые показатели Программ энергосбережения ПАО «ТГК-1» в 2022 году достигнуты.

Отклонение фактического УРУТ на отпуск ТЭ от утвержденного Минэнерго НУР (167,35 кг/Гкал) вызвано объективными причинами (изменением состава и режима оборудования от заложенного в расчет НУР в 2018 году).

Целевой показатель	Ед. изм.	2018		2019		2020		2021		2022	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	План	факт
УРУТ на отпуск т/э	кг/Гкал	167,4	167,4	167,4	168,0	167,6	167,9	169,1	168,3	169,1	168,2
Увеличение доли использования светодиодов	%	30,3	32,1	51,1	51,2	75,3	75,3	77,6	77,6	80,0	80,0

В результате выполнения Программ в 2018-2022 гг. расчетная величина экономии ТЭР составила:

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, всего	тыс. т у.т.	3,717	5,930	2,871	3,735	2,164
В т.ч. экономия электроэнергии, всего	млн. кВтч	2,75	1,288	0,964	0,341	0,271
в том числе за счет снижения расходов на собственные нужды электростанций	млн. кВтч	2,75	1,288	0,964	0,341	0,271
В т.ч. экономия топлива, всего	тыс. т у.т.	3,13	5,653	2,807	3,663	2,106
Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения	млн. руб.	19,6	26,9	13,5	17,6	10,3

Основные мероприятия Программ в 2018-2022 гг.

- Мероприятия по снижению потерь в газовоздушном тракте котлов (за счет снижения присосов в воздуха), снижению температурного напора в конденсаторах турбин и теплообменных аппаратах
- Внедрение регулируемого частотного привода на насосном оборудовании
- Замена систем освещения с применением энергосберегающих технологий



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»



Выполнение адресной программы ремонта
тепловых электростанций в Санкт-Петербурге
за 2018 - 2023 годы



Исполнение Адресной программы ремонта ПАО «ТГК-1» за период 2018 - 2023 годы

Объекты ремонта	Ед. изм.	2018			2019			2020			2021			2022			2023	
		план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт 1 квартала
Всего:	млн. руб.	341	381	112%	400	618	155%	406	435	107%	413	815	197%	427	929	218%	451	193
Производст во тепловой энергии всего, в том числе	млн. руб.	341	381	112%	400	618	155%	406	435	107%	413	815	197%	427	929	218%	451	193
Источники	млн. руб.	341	381	112%	400	618	155%	406	435	107%	413	815	197%	427	929	218%	451	193
(ТЭЦ)	объект	8	8		8	8		8	8		8	8		8	8		8	8
Здания	млн. руб.	14	17	121%	35	38	109%	27	26	96%	28	113	404%	20	97	485%	17	25
	объект	43	41	95%	82	54	66%	56	56	100%	42	44	105%	29	26	90%	24	3
Сооружения	млн. руб.	19	18	95%	12	22	183%	23	20	87%	9	29	322%	22	24	109%	28	0
	шт.	47	42	89%	22	15	68%	18	14	78%	5	12	240%	25	18	72%	15	0
Основное и вспомогател ьное оборудован ие	млн. руб.	246	292	119%	313	509	163%	252	328	130%	256	578	226%	229	693	303%	246	135
Прочие	млн. руб.	62	54	87%	40	49	123%	104	61	59%	120	95	79%	156	115	74%	160	33



Исполнение Адресной программы ремонта ПАО «ТГК-1» 2022 года

В 2022 году выполнено 122 ремонта основного оборудования ПАО «ТГК-1», из них наиболее крупные ремонты:

9 капитальных ремонтов

7 средних ремонтов



Наиболее значимые мероприятия выполненные в 2022 году

ГТУ-2 ЭС-1 ЦТЭЦ

Инспекция уровня «В»

КА-4 ТЭЦ-17

Замена нижних кубов воздухоподогревателя

КУ-21 ТЭЦ-5

Замена испарителя высокого давления.

ГТУ-11,12 ТЭЦ-14

Инспекция горячего тракта;

ТГ-23 ТЭЦ-5

Перемагничивка статора генератора в объеме 100%.

ГТУ-22 ТЭЦ-5

Замена внутреннего корпуса турбины;

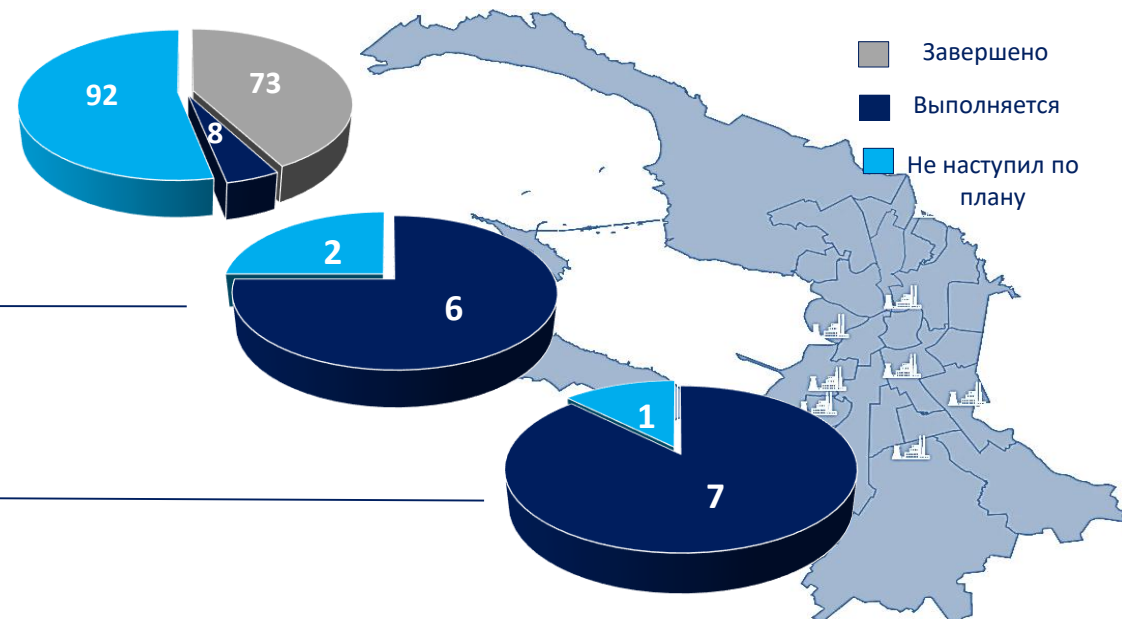


Исполнение Адресной программы ремонта ПАО «ТГК-1» 2023 года

Всего запланировано ремонтов основного оборудования



Ход выполнения



В рамках реализации ремонтной программы выполняется ремонт и техническое обслуживание общестанционного оборудования, теплофикационных и циркуляционных систем, систем газоснабжения, трансформаторов, очистка теплообменного оборудования

Ремонтная программа ПАО «ТГК-1» реализуется на основании план-графика ремонта основного оборудования 2023 согласованного с Ленинградским РДУ (филиал АО «СО ЕЭС»)

Вывод в капитальный ремонт парового котла ст. №3 и в средний ремонт котлов-утилизаторов ст. №11,12 Первомайской ТЭЦ планируется с 03.07.2023 по 10.07.2023.



Наиболее значимые ремонтные работы в 2023

Василеостровская ТЭЦ – Котлоагрегат ст. № 5



1. Замена коллекторов и змеевиков 3 ступени КПП, 2 ступени ШПП, труб подвесных панелей пароперегревателя, коллекторов паросборной камеры, 1 и 2 ступени пароохладителя.
2. Замена радиальных, аксиальных, периферийных уплотнений РВП, а также верхних и нижних досок РВП

Северная ТЭЦ – энергоблок ст. № 2



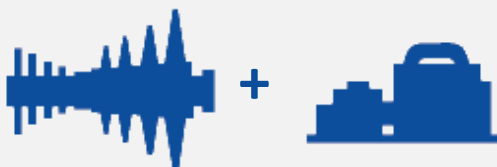
1. Замена потолочно-настенной части пароперегревателя и 2 ступени КПП
2. Ремонт с заменой газовоздуховодов
3. Замена компенсаторов трубопроводов в пределах турбоустановки.

Правобережная ТЭЦ – энергоблок ст. № 2



1. Главная инспекция ГТУ
2. Замена испарителя высокого давления котла-утилизатора

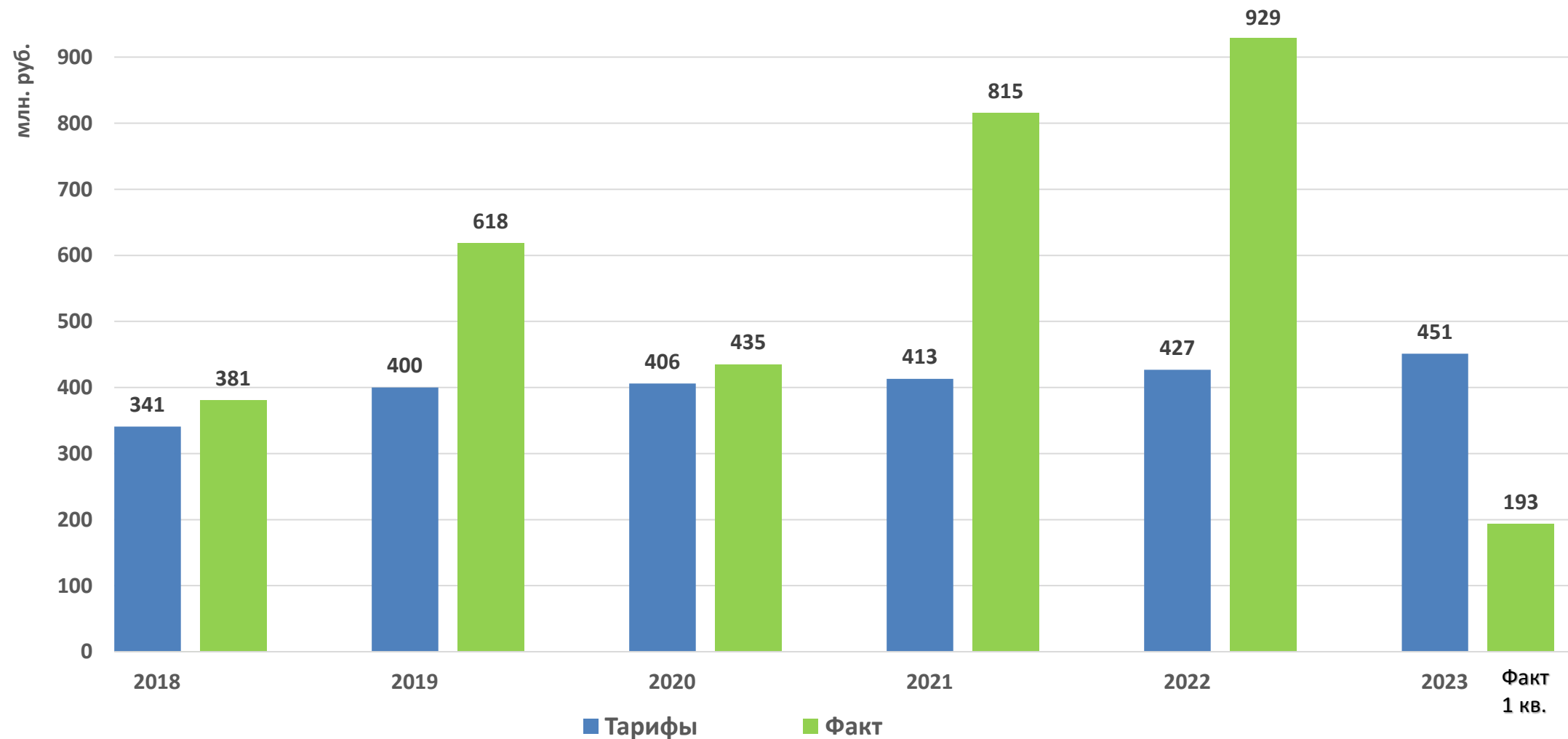
Первомайская ТЭЦ – энергоблок ст. № 2



1. Инспекция горячего тракта ГТУ
2. 100 % перемагничивка статора генератора



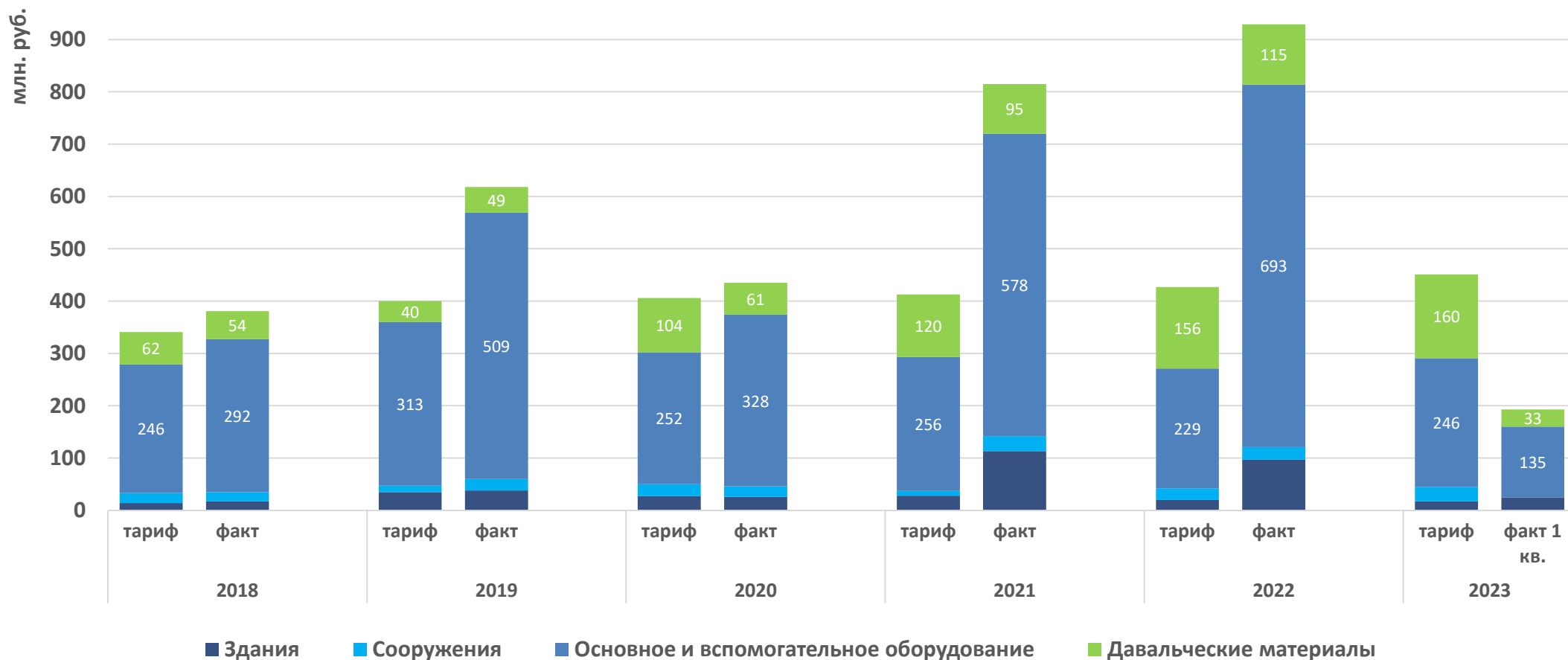
Динамика исполнения Адресной программы ремонта за период 2018 – 2023 годы



- Адресная программа ремонта по затратам выполнена;
- Фактические затраты на ремонт выше утвержденных в тарифах.



Динамика исполнения Адресной программы ремонта в разрезе видов основных фондов за 2018 – 2023 годы



- Увеличение затрат на ремонт обусловлено ростом цен на ТМЦ для ремонта и выполнением значительных объемов работ по подготовке основных фондов ТЭЦ филиала «Невский» к работе в осенне-зимний период;
- Основная доля затрат – затраты на ремонт основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!