



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»



Итоги выполнения Инвестиционной программы ПАО «ТГК-1»
на объектах Санкт-Петербурга за 2016-2020 годы,
ход реализации в 2021 году



Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» утверждена в части производства тепловой энергии:

- на период 2015-2018 гг. - распоряжение Комитета по тарифам СПб от 06.11.2015 №219-р (корректировка распоряжением от 27.12.2017 №272-р)



Источники финансирования	Объем инвестиций, млн руб. (без НДС)				
	2015	2016	2017	2018	Всего
ВСЕГО, в т.ч.:	3 024	2 250	1 438	1 065	7 778
амортизация	987	987	987	987	3 947
плата за подключение	135	85	167	63	450
прочие собственные средства	1 902	1 179	284	15	3 380

- на период 2019-2023 гг. - распоряжение Комитета по тарифам СПб от 14.12.2018 №230-р (корректировка распоряжением от 20.11.2020 №150-р)



Источники финансирования	Объем инвестиций, млн руб. (без НДС)					
	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
ВСЕГО, в т.ч.:	1 305	1 793	3 748	2 795	3 525	13 166
Амортизация	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	5 905
плата за подключение	9	101	16	-	-	126
прочие собственные средства	115	511	2 551	1 614	2 344	7 135

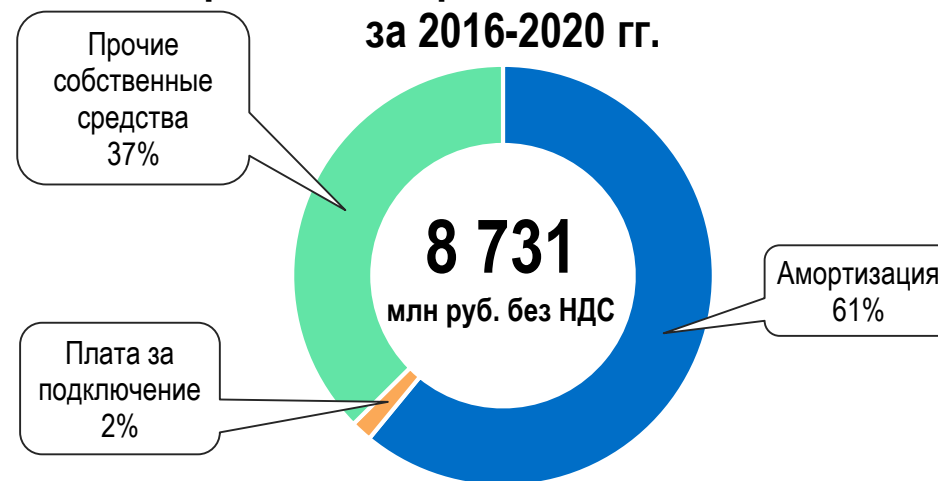
Ежегодно ТГК-1 направляет более 3 млрд руб. инвестиций в производственные объекты ТЭЦ Санкт-Петербурга, при этом в тарифе на тепло утверждено в 3 раза меньше

Исполнение инвестиционной программы ПАО «ТГК-1»

Источник финансирования, вид деятельности	Объем инвестиций (выполнение), млн руб. (без НДС)																	
	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план год	факт 1 квартал	%
Амортизация*	987	987	100%	987	987	100%	987	987	100%	1 181	1 181	100%	1 181	1 181	100%	1 181	415	35%
Плата за подключение	85	6	7%	167	41	24%	63	-	0%	9	37	420%	101	58	58%	16	-	0%
Прочие собственные средства**	1 179	1 736	147%	284	507	178%	15	201	1324%	124	102	82%	511	724	142%	2 551	1 684	66%
ИТОГО по Инвестиционной программе	2 250	2 729	121%	1 438	1 534	107%	1 065	1 187	111%	1 305	1 319	101%	1 793	1 962	109%	3 748	2 099	56%

Источник финансирования, вид деятельности	Объем инвестиций (выполнение) за 2016-2020 гг., млн руб. (без НДС)		
	план	факт	%
Амортизация*	5 322	5 322	100%
Плата за подключение	425	142	33%
Прочие собственные средства**	2 105	3 268	155%
ИТОГО по Инвестиционной программе	7 851	8 731	111%

Распределение фактических источников за 2016-2020 гг.



Тарифные источники обеспечили исполнение инвестиционной программы за 2016-2021 гг. в размере 63%

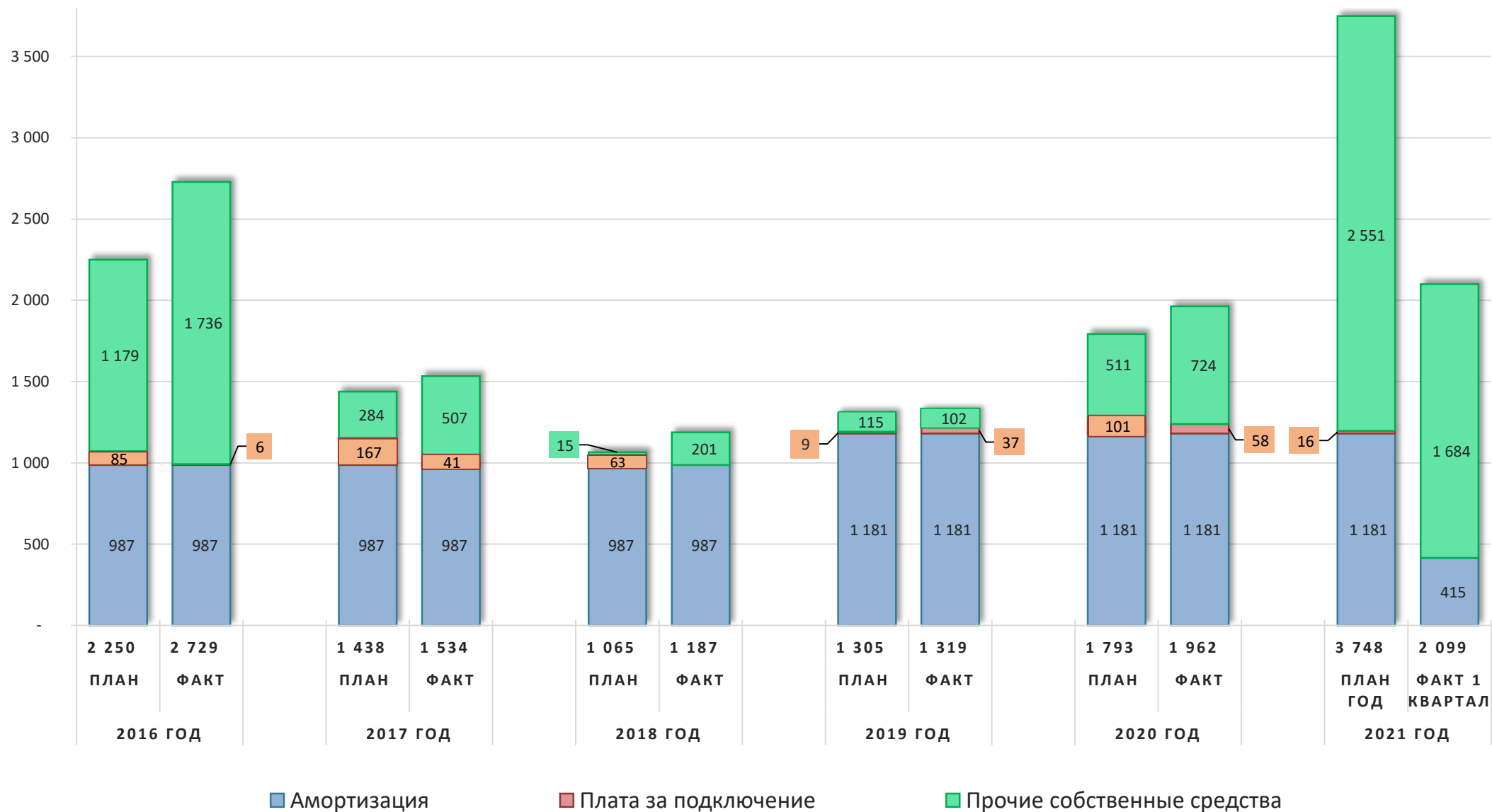
*в утвержденных тарифах на тепловую энергию

**амортизация, не учтенная в утвержденных тарифах на тепловую энергию и амортизация от прочих видов деятельности



Показатели исполнения инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» по источникам формирования

ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

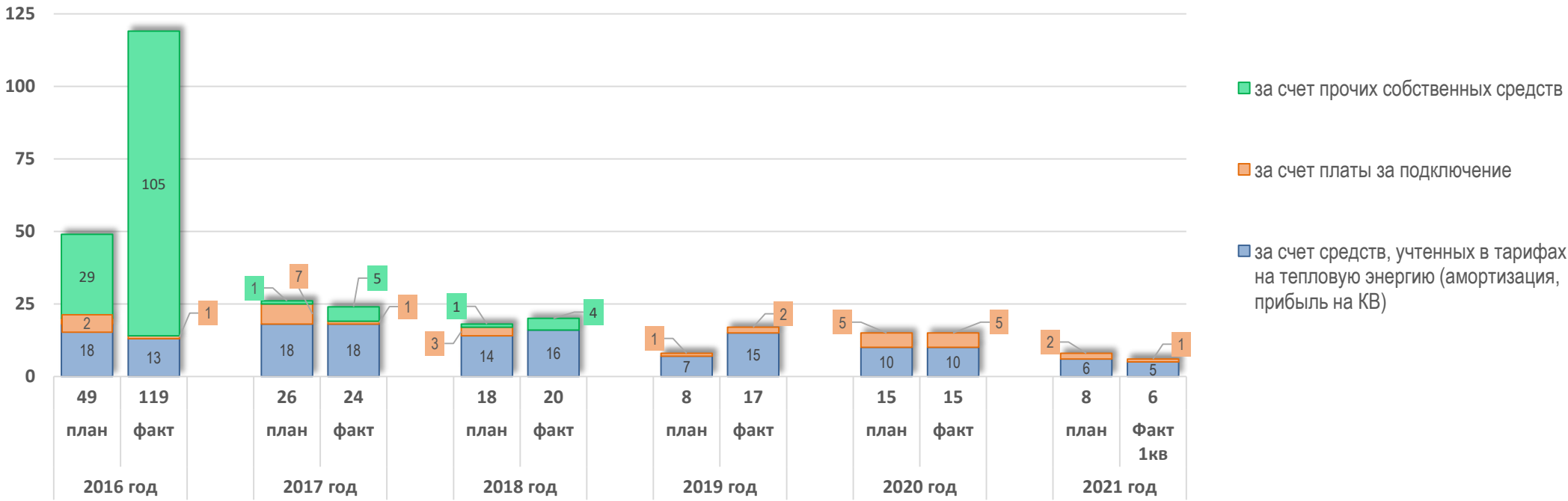




Натуральные показатели исполнения инвестиционной программы ПАО «ТГК-1»

Наименование	Количество проектов	2016			2017			2018			2019			2020			2021	
		план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%	план год	факт 1 квартал
Производство тепловой энергии всего, в т.ч.		49	119	> 100%	26	24	92%	18	20	> 100%	8	17	> 100%	15	15	100%	8	6
Реконструкция (строительство) источников (котельные, ТЭЦ), всего, в т.ч.:	шт.	49	119	> 100%	26	24	92%	18	20	> 100%	8	17	> 100%	15	15	100%	8	6
за счет платы за подключение	шт.	2	1	50%	7	1	14%	3	0	0%	1	2	> 100%	5	5	100%	2	1
за счет средств, учтенных в тарифах на тепловую энергию (амортизация, прибыль на КВ)	шт.	18	13	72%	18	18	100%	14	16	> 100%	7	15	> 100%	10	10	100%	6	5
за счет прочих собственных средств	шт.	29	105	> 100%	1	5	> 100%	1	4	> 100%	-	-	-	-	-	-	-	-

шт. **Натуральные показатели исполнения Инвестиционной программы за 2016-2021 гг.**





Проект комплексной реконструкции ТЭЦ в 2020 году

Реконструкция Авто́вской ТЭЦ

Освоение 2020 года* (факт):
1 580 млн руб. с НДС



Задачи проекта

- модернизации турбогенераторов ст. №№ 6,7
- строительство водогрейной котельной
- строительство системы оборотной системы технического водоснабжения
- реконструкция ОРУ-110 кВ
- реконструкция системы теплофикации
- замена вспомогательного оборудования

Сметная стоимость:
13,1 млрд руб.
(без НДС)

Срок реализации:
2015-2024 г

Статус проекта:

- завершены подготовительные, демонтажные работы основного и вспомогательного оборудования ячейки турбоагрегата ст. № 7
- осуществлена приемка основного оборудования для модернизации ТГ-6 и ТГ-7
- осуществлена приемка генераторного оборудования турбоагрегата ст. № 7 и системы возбуждения турбогенератора ст. № 6

* освоение указано в части производства тепловой энергии



Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей в 2020 году

Проекты, направленные на реконструкцию оборудования ТЭЦ с целью подключения новых потребителей тепла

4 объекта с индивидуальными тарифами

Освоение 2020 года (факт)*: 100 млн руб. с НДС

Подключаемая нагрузка: 74 Гкал/час

- ✓ **ЖК «Дом на Космонавтов»** (Распоряжение от 22.08.2018 №72-р)

Модернизация схемы теплофикационной установки Правобережной ТЭЦ с целью подключения новых потребителей с тепловой нагрузкой **11,63 Гкал/ч**

Сметная стоимость: 31 млн руб. без НДС

Срок реализации: 2019-2020 гг.

Ввод в эксплуатацию: 4 кв. 2020 г.



- ✓ Техническое перевооружение ТФУ (3-й этап) Василеостровской ТЭЦ (Распоряжение №37-р от 11.05.2018г.)

- ✓ Модернизация схемы теплофикационной установки с целью подключения новых потребителей с тепловой нагрузкой 10,31 Гкал/час Правобережной ТЭЦ (Распоряжение КТ СПб от 19.10.2018 №125-р)

- ✓ **ЖК «Статус у парка Победы»** (Распоряжение от 14.09.2018 №114-р)

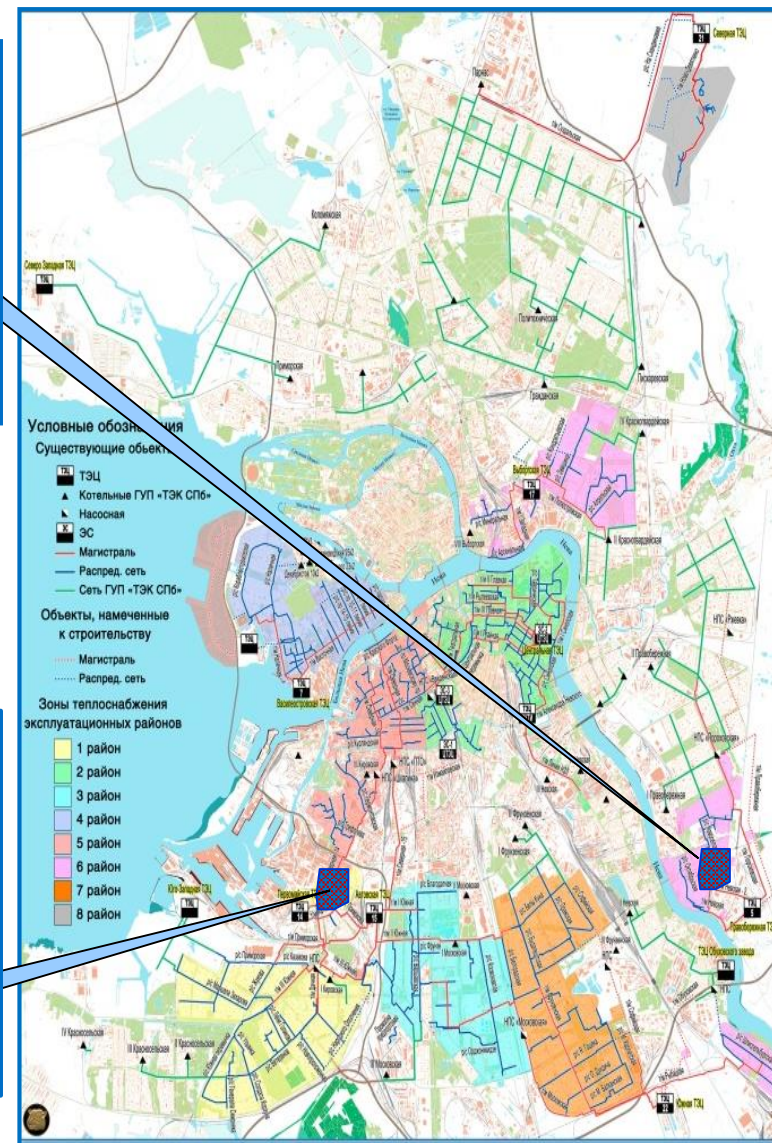
Замена сетевого насоса Автовской ТЭЦ с целью подключения новых потребителей с тепловой нагрузкой **18,92 Гкал/ч** (Распоряжение от

14.09.2018 №114-р)

Сметная стоимость: 37 млн руб. без НДС

Срок реализации: 2019-2020 гг.

Ввод в эксплуатацию: 4 кв. 2020 г.



* освоение указано в части производства тепловой энергии



Техническое перевооружение, реконструкция или модернизация существующих объектов в 2020 году

Проекты, направленные на обеспечение надежности и качества энергосистемы Санкт-Петербурга

Освоение 2020 года* (факт):
92 млн руб. с НДС

Реконструкция главного паропровода блока № 5 Северной ТЭЦ.



Цель: Замена главного паропровода, выработавшего свой нормативный срок и имеющих длительную пластичность ниже требований НТД.

Срок реализации:
2016-2020 гг..

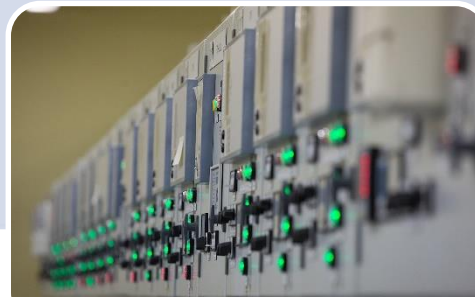
Техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к станционному смесителю Автовской ТЭЦ



Цель: Замена физически устаревших сетевые насосов, имеющих кавитационный запас, не удовлетворяющих схеме включения насосов

Срок реализации:
2019-2020 гг..

Техническое перевооружение системы управления оборудованием теплофикационной установки и подпитки теплосети ЭС-1 ЦТЭЦ



Цель: Вывод показаний КИПиА и организация дистанционного управления насосным оборудованием, запорно-регулирующей арматурой с АРМ БЩУ ГТУ-ТЭЦ.

Срок реализации:
2015-2020 гг..

Модернизация паровых котлов ст. №1 и ст. №4 котельной низкого давления Северной ТЭЦ



Цель: Обеспечение бесперебойной работы основного котельного оборудования и выдачи тепла конечному потребителю.

Срок реализации:
2018-2020 гг..



Результаты инвестиционной деятельности ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге в 2016-2020 гг.

За счет тарифных источников в производственные объекты ТЭЦ СПб направлено **5,7 млрд руб.**,
при этом общий объем инвестиций ПАО «ТГК-1» составил **16,1 млрд руб.**

Полное обновление Первомайской ТЭЦ

30.06.2017 г. – ввод в эксплуатацию
объектов 2 –го этапа комплексной
реконструкции ТЭЦ

- Повышение энергоэффективности на 25 %: начиная с 2017 года экономия топлива 36 тыс. тут/год, 138 млн руб./год в текущих ценах
- Ввод новых 690 Гкал/ч
- Создание энергоэффективного резерва тепловой мощности для развития Кировского района, улучшение экологической ситуации



Ввод в эксплуатацию электростанции 100 МВт

для электроснабжения центральной
части Санкт-Петербурга

- Повышение энергоэффективности на 3%: начиная с 2017 года экономия топлива 11 тыс. тут/год, 52 млн руб./год в текущих ценах
- Создание энергоэффективного резерва мощности для развития Центрального района Санкт-Петербурга с обеспечением возможности вывода морально устаревшего оборудования ЭС-2 Центральной ТЭЦ



Прекращение сброса неочищенных стоков

в сети ГУП «Водоканал СПб» и в водные
объекты Санкт-Петербурга (ввод в
эксплуатацию очистных сооружений):

- На ТЭЦ-5 (1-2 этап) производительностью 120 м³/ч – 31.12.2018 г.
- На ЭС-2 ЦТЭЦ (1 этап) производительностью 20 м³/ч – 29.12.2018 г.



Модернизация 5-ти водогрейных котлов

Центральной (2017 г.), Василеостровской
(2017 г.), Правобережной (2017 г.),
Автовской ТЭЦ (2017 и 2019 гг.)

- Достижение высоких технико-экономических показателей и соответствие современным требованиям к безопасной и надежной эксплуатации котлов
- Модернизация 600 Гкал/ч (11 % установленной мощности водогрейных котлов ТГК-1)





Результаты инвестиционной деятельности ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге в 2016-2020 гг.

Обеспечение категорийной антитеррористической и противодиверсионной защиты

- Выполнение требований Ф3 от 17.07.2011 № 256-ФЗ, постановления Правительства от 05.05.2012 № 458-ДСП, предписаний Росгвардии в соответствии с планом, утвержденным губернатором Санкт-Петербурга.



Подключены новые потребители

с тепловой нагрузкой 381 Гкал/час к
системе теплоснабжения ПАО «ТГК-1»
по 12 индивидуальным тарифам

- Реализация государственной политики в сфере теплоснабжения в части приоритета использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в соответствии с Федеральным законом № 190 «О теплоснабжении».



Старт полного обновления ЭС-2 Центральной ТЭЦ

- Повышение энергоэффективности на 14%: начиная с 2024 года экономия топлива 29 тыс. тут/год, 172 млн руб./год в текущих ценах
- Обеспечение развития центральной части Санкт-Петербурга за счет создание энергоэффективного резерва тепловой мощности



Реализация проекта комплексной реконструкции Автоводской ТЭЦ

- Повышение энергоэффективности на 8%: начиная с 2024 года экономия топлива 65,5 тыс. тут/год, 312 млн руб./год в текущих ценах
- Создание энергоэффективного резерва тепловой мощности для развития Юго-Запада города
- Ввод ТГ-7 с 01.01.22 г., ТГ-6 с 01.01.24 г.





СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ