

ИНВЕСТИЦИИ В НАДЕЖНОСТЬ

ПАО «Т ПЛЮС» НАЧИНАЕТ НОВЫЙ ЭТАП ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ДЗЕРЖИНСКОЙ ТЭЦ В НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ. В РАМКАХ ТРЕХСТОРОННЕГО СОГЛАШЕНИЯ С РЕГИОНАЛЬНЫМ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ И АДМИНИСТРАЦИЕЙ ДЗЕРЖИНСКА В БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА КОМПАНИЯ НАПРАВИТ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ СТАНЦИИ БОЛЕЕ 255 МЛН РУБ. ПРОВОДИМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПОВЫСЯТ КАЧЕСТВО УСЛУГ ПО ПОСТАВКАМ ТЕПЛА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ ПОТРЕБИТЕЛЯМ «Т ПЛЮС», НАДЕЖНОСТЬ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ ТЭЦ И УЛУЧШАТ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЕЕ РАБОТЫ. В РЕГИОНАЛЬНОМ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ СЧИТАЮТ, ЧТО ПОДПИСАННОЕ СОГЛАШЕНИЕ ОТКРОЕТ НОВЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНОГО РАЗВИТИЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ВСЕЙ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ.

ПАО «Т Плюс» в 2021-2023 годах инвестирует 255,5 млн руб. в техническое перевооружение и модернизацию Дзержинской ТЭЦ. Трехстороннее соглашение о реализации инвестиционного проекта подписали генеральный директор ПАО «Т Плюс» Андрей Вагнер, губернатор Нижегородской области Глеб Никитин и глава города Дзержинска Иван Носков. При подписании соглашения Андрей Вагнер заявил, что компания всегда готова работать над повышением эффективности теплоснабжения потребителей. «Для нас главное — это иметь четкое долгосрочное видение развития. В лице Нижегородской области мы видим надежного партнера, который всегда открыт к применению новейших инструментов для развития теплоснабжения», — отметил господин Вагнер.

В свою очередь губернатор Нижегородской области Глеб Никитин выразил надежду, что инвестиции «Т Плюс» в техническое перевооружение Дзержинской ТЭЦ повысят эффективность работы всей системы теплоснабжения городского округа, а само соглашение откроет перспективы для долгосрочного развития теплоэнергетического комплекса области. «Я очень ценю то, что делает компания „Т Плюс“ в Нижегородской области. Это касается не только вопросов качественного теплоснабжения, но и реализации целого ряда социальных проектов», — отметил губернатор.

«Для нас важно, что компания заинтересована в укреплении системы централизованного теплоснабжения Дзержинска и готова обеспечивать надежную и безопасную эксплуатацию сетей и оборудования», — добавил глава Дзержинска Иван Носков. По его словам, в рамках долгосрочного развития города запланировано строительство новых школ, детских садов, физкультурных комплексов и многое другое, и каждый из новых социальных объектов должен быть обеспечен всеми необходимыми коммуникациями.

Дзержинская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1961 году. Установленная электрическая мощность станции составляет 565 МВт, установленная тепловая мощность — 1474 Гкал/ч. В контур компании станция вошла в 2008 году. Крупнейшим проектом, реализо-



ванным на станции в минувшие годы, стал капитальный ремонт (большая инспекция) газовой турбины Siemens. Она была пущена в 2006 году. К концу 2018 года турбина выработала ресурс, поэтому альтернативой масштабному ремонту являлся вывод ее из эксплуатации. Объем инвестиций в проект составил 400 млн руб. В рамках инспекции была проведена замена важнейших узлов турбины, а также установлена новая автоматизированная система управления технологическими процессами и оптимизирован режим работы парогазовой установки. «В результате мы продлили ресурс турбины еще на один период и по итогам 2019 года добились на Дзержинской ТЭЦ существенного снижения удельных расходов топлива, самого большого среди станций „Т Плюс“», — прокомментировал журналистам результаты этой работы директор нижегородского филиала «Т Плюс» Александр Фролов.

Еще один крупный проект модернизации Дзержинской ТЭЦ завершился летом текущего года — в промышленную эксплуатацию был введен новый котлоагрегат, который производит пар для производственных мощностей АО «Сибур-Нефтехим» по долгосрочному договору теплоснабжения. Пар вырабатывается именно в том объеме и с теми параметрами, которые требуются ключевому клиенту, что существенно снижает издержки производства. Объем инвестиций в проект составил 270 млн руб. без НДС.

Новое соглашение о техническом перевооружении Дзержинской ТЭЦ предусматривает комплекс из 19 мероприятий по замене и модернизации оборудования и внутростанционных коммуникаций. В частности, на станции планируется установить новый водогрейный котел производительностью 50 Гкал/ч. Это расширит возможности для маневра в ситуациях, когда потребителям не требуются большие объемы тепла. Например, подключая водогрейный котел вместо энергетического, можно будет в теплую погоду избежать излишних расходов топлива, плавно изменять температуру теплоносителя и обеспечивать более комфортные условия в домах горожан.

В нижегородском филиале «Т Плюс» подчеркивают, что реализация инвестиционных проектов будет происходить без роста тарифов выше предельно установленных значений. По расчетам компании, техническое перевооружение ТЭЦ приведет к снижению тепловых потерь, повышению надежности работы станции, постепенному сокращению и полному исключению перерывов в процессе подачи тепла и горячей воды потребителям, оптимизации режима регулирования температуры теплоносителя и увеличению срока службы тепловых сетей.

Александр Фролов пояснил журналистам, что соглашение по Дзержинской ТЭЦ в целом повторяет аналогичный документ по Сормовской

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ДЗЕРЖИНСКОЙ ТЭЦ ПРИВЕДЕТ К СНИЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ ПОТЕРЬ, ПОВЫШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ СТАНЦИИ, ПОСТЕПЕННОМУ СОКРАЩЕНИЮ И ПОЛНОМУ ИСКЛЮЧЕНИЮ ПЕРЕРЫВОВ В ПРОЦЕССЕ ПОДАЧИ ТЕПЛА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ОПТИМИЗАЦИИ РЕЖИМА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТЕМПЕРАТУРЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПОВЫШЕНИЮ СРОКА СЛУЖБЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.

ТЭЦ в Нижнем Новгороде, подписанный в рамках Петербургского международного экономического форума в 2019 году. По этому соглашению до 2023 года компания направит на техперевооружение станции 729 млн руб. В 2020 году в рамках четырехлетней инвестиционной программы запланировано выполнение работ на сумму 213 млн руб. Замена выработавшего ресурс теплообменного оборудования поможет обеспечить надежную работу станции и бесперебойное снабжение теплом и горячей водой жителей трех районов заречной части Нижнего Новгорода. Также у компании появится возможность подключения к Сормовской ТЭЦ новых потребителей в заречной части города.

«Единственным отличием двух этих документов стала возможность включения территории Дзержинска в ценовую зону так называемой «альтернативной котельной», — добавил Александр Фролов. Это метод формирования тарифов, предусматривающий определение единой теплоснабжающей организации и долгосрочное регулирование конечных цен на поставляемое тепло и горячую воду. При этом теплоснабжающая организация обязана будет обеспечивать оговоренный в соглашении уровень качества теплоснабжения и его надежность.

По словам господина Фролова, «Т Плюс» готово внедрить этот метод на территории Дзержинска. Перевод теплоснабжения города на метод «альтернативной котельной» позволит заморозить тарифы на поставку теплоэнергии до 2030 года. Компания уже озвучила свои предложения правительству, губернатору Нижегородской области и главе администрации Дзержинска. Реализовать проект можно в 2022-2023 годах. При положительном решении на уровне региона документы будут направлены на согласование в правительство РФ.

Дзержинская ТЭЦ — теплоэлектроцентраль города Дзержинска, одно из крупнейших энергетических предприятий Нижегородской области. Входит в состав Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс».

Ввод в эксплуатацию	13 октября 1961 года
Электрическая мощность	565 МВт
Тепловая мощность	1334 Гкал/ч
Основное топливо	природный газ
Резервное топливо	мазут