



ИРИНА ПЕЛЯВИНА,  
РЕДАКТОР BUSINESS GUIDE  
«ЭНЕРГЕТИКА»

ПЛАТА ЗА КОМФОРТ

Рост тарифов ЖКХ — одна из самых злободневных и животрепещущих тем. Население, как правило, негативно относится к повышению тарифов. Пользователи слабо понимают, чем вызвана такая необходимость. Обыватель зачастую видит в этом лишь желание крупных компаний извлечь больше прибыли из работы с населением. Однако у роста тарифов есть и объективные причины. Если посчитать расходы компаний на модернизацию энергосистемы в Пермском крае, то получится, что на это в целом было потрачено более 60 млрд руб. за последние десять лет. Что дали эти инвестиции? Для обывателя это всего лишь цифры в отчетах. В глобальном же смысле это мощные инвестиции в надежную работу систем. Конечно, в результате эту модернизацию оплатит население. Однако можно только предполагать, каким оказался бы рост тарифов, если бы энергетики не вкладывали средства в новые, более эффективные установки для выработки электроэнергии, в использование новых технологий. Более того, в результате модернизации мы получили гарантии бесперебойной работы систем энергоснабжения.

МОЩНОСТЬ — В ПРИСОЕДИНЕНИИ  
ЗА ПОСЛЕДНИЕ ДЕСЯТЬ ЛЕТ ПЕРМСКИМ ЭНЕРГЕТИКАМ УДАЛОСЬ  
ОБНОВИТЬ ПРАКТИЧЕСКИ ТРЕТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ. ТАКОВЫ  
ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ МОДЕРНИЗАЦИИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ  
В РАМКАХ ДОГОВОРОВ ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ (ДПМ) — КОГДА  
ЧАСТНЫЕ ИНВЕСТОРЫ ПОКУПАЛИ У ГОСУДАРСТВА ТЭЦ ПОД ГАРАНТИИ  
СОЗДАНИЯ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ. В ПЕРМСКОМ КРАЕ ПРОГРАММА ДПМ  
ВЫПОЛНЕНА С ИЗБЫТКОМ — ОТ СТРОИТЕЛЬСТВА НОВОБЕРЕЗНИКОВСКОЙ  
ТЭЦ ДАЖЕ ПРИШЛОСЬ ОТКАЗАТЬСЯ. ГЛАВНЫМ ПЛЮСОМ РЕАЛИЗАЦИИ  
ПРОГРАММЫ ЭКСПЕРТЫ НАЗЫВАЮТ ТОТ ФАКТ, ЧТО УДАЛОСЬ СДЕРЖАТЬ  
РОСТ ТАРИФОВ.

ВЯЧЕСЛАВ СУХАНОВ

Как ожидается, в 2017 году, с вводом четвертого энергоблока Пермской ГРЭС, завершится программа модернизации пермских электростанций, стартовавшая десять лет назад в рамках договора присоединенной мощности (ДПМ). Напомним, основным условием приватизации отечественных генерирующих мощностей, прошедшей в 2007–2008 годах в рамках реформы РАО «ЕЭС России», было строительство новыми собственниками российских ОГК и ТГК дополнительных ТЭЦ. При покупке генкомпания каждый инвестор утверждал в Минэнерго программу ДПМ, в рамках которой модернизировал ТЭЦ, в своем подавляющем большинстве построенные в советское время. В свою очередь, сетевые компании, оставшиеся в собственности государства, составляли свои программы модернизации ЛЭП и подстанций, которые синхронизировали с инвестиционными частными генерирующими компаниями. Всего в рамках ДПМ в Пермском крае модернизацией ТЭЦ занимались три крупных инвестора («Т Плюс», «Юнипро», «Интер РАО»). Десять лет назад совокупная мощность электростанций Прикамья составляла почти 500 МВт. На тот момент крупнейшими были энергоблоки Яйвинской ГРЭС (600 МВт, входит в «Юнипро»), Пермской ГРЭС (2400 МВт, входит в «Интер РАО»), ТЭЦ ТГК-9 (1300 МВт, ныне «Т Плюс»). Кроме того, крупными производителями электроэнергии в Прикамье являются Воткинская и Камская ГЭС, входящие в госкомпанию «Русгидро». Крупнейшим сетевым проектом в рамках ДПМ стало строительство Федеральной сетевой компанией линии электропередачи 500 кВ Северная — БАЗ протяженностью 200 км и стоимостью более 6 млрд руб. С помощью сети пермские энергетики смогли поставлять электроэнергию в Свердловскую область, решив тем самым ситуацию в Серово-Богословском узле и превратив его из энергодефицитного в профицитный. Всего в рамках ДПМ предполагалось реализовать пять крупных проектов по модернизации ТЭЦ в Пермском крае.



ЗА ДЕСЯТЬ ЛЕТ ПЕРМСКИЕ ЭНЕРГЕТИКИ ОБНОВИЛИ ПРАКТИЧЕСКИ ТРЕТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ ПРИКАМЬЯ

Крупнейшим стал проект строительства четвертого энергоблока Пермской ГРЭС. Проект парогазового энергоблока мощностью 800 МВт оценивается в 30 млрд руб. Его возведение увеличит мощность Пермской ГРЭС на четверть, а само предприятие войдет в пятерку крупнейших теплоэлектростанций России. Строительство блока началось позднее других проектов — в начале 2013 года, и оказалось самым проблемным. В конце 2014 года АО «Интер РАО» разорвало контракт с генподрядчиком строительства энергоблока ОАО «Группа Е4» из-за грубого нарушения сроков. Сдача 4-го энергоблока была перенесена с 31 декабря 2015 года на 30 июня 2017 года. Подрядчик пока не определен. Первым проектом, сданным в эксплуатацию в рамках договора ДПМ, стало строительство парогазо-

вого блока мощностью 425 МВт на Яйвинской ГРЭС. Объект, введенный в строй в конце 2011 года, позволил увеличить годовую выработку электроэнергии станции на 26%. Установленная мощность электростанции увеличилась с 600 МВт до 1025 МВт. Сразу три проекта (реконструкция ТЭЦ-6 и ТЭЦ-9 в Перми и строительство ТЭЦ в Березниках) пришлось на «Т Плюс» (бывший «КЭС холдинг»). Первой была проведена реконструкция старейшей пермской станции — ТЭЦ-6 (построена в 1942 году). В 2012 году был возведен новый корпус с парогазовым блоком установленной электрической мощностью 120 МВт на базе оборудования фирмы Siemens. Реализация проекта позволила увеличить электрическую мощность Пермской ТЭЦ-6 до 180 МВт.

В 2017 ГОДУ, С ВВОДОМ  
ЧЕТВЕРТОГО ЭНЕРГОБЛОКА  
ПЕРМСКОЙ ГРЭС, ЗАВЕРШИТСЯ  
ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ  
ПЕРМСКИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ,  
СТАРТОВАВШАЯ ДЕСЯТЬ ЛЕТ НАЗАД