



Урал полон энергии

Энергосистема Свердловской области мощно включилась в очередную пятилетку развития

Александр ЛАКЕДЕМОНСКИЙ

В течение трех лет в Свердловской области планируется увеличить мощность Рефтинской ГРЭС, обеспечивающей до 40% всего потребления электроэнергии в регионе, и Среднеуральской ГРЭС, на долю которой приходится 30% тепловой энергии и горячего водоснабжения Екатеринбурга. В течение пяти лет – построить и модернизировать около 40 подстанций высокого класса напряжения. Эти и другие мероприятия предусмотрены Схемой и программой развития энергосистемы Свердловской области на 2026 – 2031 годы, реализацию которой представители руководства региона и ведущих отраслевых компаний обсудили на очередном заседании комитета Свердловского областного Союза промышленников и предпринимателей (СОСПП) по энергетике.

Схема и программа развития энергетики оказывает определяющее влияние на экономику. Возможности роста региона зависят от наличия энергоресурсов, поэтому планы развития всегда должны быть синхронизированы с энергетическими планами, подчеркнул, открывая заседание, председатель Комитета СОСПП **Юрий Шевелёв**.

Свердловская область энергодостаточна. В 2025 году в регионе произвели на 26% электроэнергии больше, чем потребовали: 53,3 млрд кВт·ч против 42,04 млрд кВт·ч, рассказал первый заместитель министра энергетики и ЖКХ Свердловской области **Александр Соболев**.

«С точки зрения промышленного потенциала, качества и комфорта жизни уральцев успешное развитие топливно-энергетического комплекса Свердловской области является, пожалуй, определяющим фактором для развития всего региона», – добавил он.

Однако энергокомплекс Свердловской области продолжает испытывать ряд проблем, главная из которых – физический износ объектов и оборудования. Это касается объектов генерации и тепло- и электросетевого хозяйства. Так, по данным открытых источников, износ в теплосетях составляет поряд-

Программа модернизации Рефтинской ГРЭС

40%

электропотребления Свердловской области, промышленные предприятия Тюменской, Челябинской, Курганской областей и Пермского края



Объект	Работы	Окончание работ (план)
энергоблок №1 энергоблок №4	глубокая модернизация, увеличение мощности	2027 год 2028 год



Повышение эффективности и надежности теплоснабжения («Т ПЛЮС»)

	Екатеринбург	Берёзовский	Первоуральск	Лесной	Нижняя Тура	Всего
Реконструкция и ремонт тепловых сетей	2025 г. факт	2025 г. факт	2025 г. факт	2025 г. факт	2025 г. факт	2025 г. факт
	36,78 км	3,15 км	40,35 км	2,74 км	6,38 км	89,4 км
	2026 г. план	2026 г. план	2026 г. план	2026 г. план	2026 г. план	2026 г. план
	44,80 км	1,93 км	16,95 км	2,62 км	9,2 км	75,51 км



Программа модернизации источников теплоснабжения (ближайшие крупные проекты)

Котельная «Южная» Екатеринбург, мкр-ны РТИ и Шинный	Котельная «Кировская» Екатеринбург, микрорайон ЖБИ	Котельная на территории ТЭЦ «Академическая» (строительство) Екатеринбург, Академический район
--	---	--

ка 60%. В электросетевом комплексе вдобавок недостаточно резервных мощностей, которые нужны для обеспечения надежности электроснабжения, компенсации связанных с этим непредвиденных ситуаций.

Помочь решить эти проблемы должна Схема и программа развития энергосистемы Свердловской области на 2026 – 2031 годы – составная часть аналогичного общероссийского документа, утвержденного в конце прошлого года приказом Минэнерго РФ. Согласно прогнозам, в течение пяти лет в регионе прогнозируется рост энергопотребления до 47,681 МВт мощности.

«Планы и объемы программы формировались под эти

потребности, а также с учетом того, какое количество объектов и оборудования с истекшим сроком эксплуатации будет выведено в этот период из работы», – пояснил Александр Соболев.

В числе крупнейших проектов в сфере генерации – увеличение мощности Рефтинской ГРЭС на 25%, с 70 МВт до 98 МВт, в результате модернизации. А также модернизация блоков на Среднеуральской ГРЭС, обеспечивающей на треть горячей водой и теплом Екатеринбург и полностью Верхнюю Пышму и Среднеуральск, и Богословской ТЭЦ – основного источника тепла для системы централизованного теплоснабжения Красно-турьинска и производственных

нужд Богословского алюминиевого завода.

В части развития электрических сетей проектом предусмотрены строительство и модернизация 39 подстанций классом напряжения от 110 кВ до 220 кВ. В их числе – «Богословская», «Металлургическая» (Серов), «Хромпик» (Первоуральск), «Дегтярск», «Каменская», «Горняцкая» (Каменский район), «Талицкая», «Артёмовская», «Туринская», «Ирбитская», «Полевая» (Исток), целый ряд центров питания в Екатеринбурге.

Специальная программа модернизации, направленная на повышение надежности электроснабжения потребителей, разработана для объектов «Облкоммунэнерго» (с июня 2026 го-

да передана под управление «Россетей», – «ОГ»).

Статус работ по объектам программы уточнил первый заместитель директора – главный диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ **Сергей Солодянкин**. Также он рассказал о проектах, которые будут включены в программу в будущем году. На Рефтинской ГРЭС уже идут полным ходом работы на одном из двух подлежащих модернизации блоков, второй блок, согласно плану, начнут модернизировать уже в январе 2027 года. Тогда же начнутся работы на Среднеуральской ГРЭС.

Завершаются работы на основном центре питания Екатеринбурга – подстанции 500 кВ «Южная». А также на подстан-

“ Повторю: там, где есть доступная энергия, там будут появляться и современные производства, будут развиваться отрасли новой экономики, туда будут притекать капиталы, технологии, квалифицированные кадры. Это, собственно говоря, всем понятно.

Владимир ПУТИН,
из выступления на Российской энергетической неделе, октябрь 2025 г.

