

«ПРАКТИЧЕСКИ УДАЛОСЬ ДОСТИГНУТЬ ДОПАНДЕМИЙНОГО УРОВНЯ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ»

В ИЮНЕ 2022 ГОДА КОМПАНИЮ «РОССЕТИ УРАЛ» ВОЗГЛАВИЛ АЛЕКСАНДР ПЯТИГОР. В ИНТЕРВЬЮ GUIDE ОН РАССКАЗАЛ О ТОМ, СКОЛЬКО КОМПАНИЯ НАПРАВЛЯЕТ ИНВЕСТИЦИЙ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОГРАММ, С КАКИМИ ПОКАЗАТЕЛЯМИ ЗАВЕРШАЕТ ГОД И КАКИЕ ЗАДАЧИ СТОЯТ ПЕРЕД КОЛЛЕКТИВОМ В 2023 ГОДУ. БЕСЕДОВАЛА ТАТЬЯНА ДРОГАЕВА

Guide: Вы занимаете пост генерального директора «Россети Урал» уже полгода. Какие задачи стоят перед вами сегодня и в ближайшем будущем?

Александр Пятигор: «Россети Урал» — финансово устойчивая компания с серьезными трендами по развитию. И говорить о том, что мне нужно посмотреть только на что-то одно, такого не было. Конечно же, есть вопросы, которые требуют более пристального внимания. Речь идет о постоянной работе по повышению надежности электроснабжения, развитию электросетевой инфраструктуры и полной синхронизации с ключевыми промышленными проектами регионов, а также об обязательствах компании по технологическому присоединению.

Одним из важных направлений сегодня является повышение эффективности клиентского сервиса. Потребители ждут от нас еще большей оперативности и открытой коммуникации. Поэтому мы планируем пересмотреть подходы к работе с клиентами как в части скорости реагирования на обращения, развития онлайн-коммуникаций, так и подходы к консультационным услугам по вопросам технологического присоединения, учета электрической энергии, а также развивающегося широкого спектра дополнительных услуг.

Кроме того, необходимо решать задачу по консолидации электросетевых активов — сейчас в стране реализуется государственная стратегия по выявлению бесхозяйных сетей, сокращению количества территориальных сетевых компаний (ТСО) и унификации требований к их деятельности. Поскольку мы входим в холдинг «Россети», наши специалисты решают единые производственные задачи по обеспечению электроснабжения в строго установленных тарифных рамках. И подобная «лоскутность» электрической сети, которая пока еще в той или иной степени присутствует на Урале и в Прикамье, осложняет выполнение стратегических задач, стоящих перед энергетиками.

Нам предстоит еще очень много интенсивной и напряженной работы. И коллектив прекрасно знает об этом. Ведь в области ответственности нашей компании три больших крупных промышленных региона, где помимо городов-миллионников есть сельские



МАРИНА МОЛДАВСКАЯ

населенные пункты. Эта приятная особенность формирует существенные акценты и требует большей динамики в работе.

Г.: Как текущая ситуация повлияла на программы ремонта сетей и модернизации на 2022–2023 годы?

А.П.: Мы сохраняем все производственные планы. Затраты на техобслуживание и ремонт в 2023 году будут увеличены на 25%. Суммарно на эти цели будет направлено более 6,5 млрд руб. В 2022 году затраты на программу обслуживания и ремонта превысили

5,1 млрд руб. Если говорить об инвестициях, то в этом году объем финансирования инвестиционной программы составил более 14,4 млрд руб., в следующем году рассчитываем на сумму более 15,2 млрд руб.

Г.: Столкнулась ли компания с проблемами при закупках комплектующих на фоне введенных санкций? Как в целом решается вопрос импортозамещения?

А.П.: Группа «Россети» не вчера и не сегодня начала заниматься импортозамещением. В целом российские энергетические компании начали работу в этом направлении еще во время первой волны санкций в 2014 году. Доля импорта в закупках оборудования, материалов и программного обеспечения в 2020–2021 году в «Россети Урал» составляла 6,4%, в 2022-м она уменьшилась до 5,6%.

У заводов-производителей электрооборудования, которое используется в повседневной деятельности, были проблемы с поставками комплектующих, которые решались исходя из логистических цепочек поставок сырья. На нас это отразилось в большей степени в сроках и стоимости продукции, но сейчас ситуация стабилизировалась, и тренд на наращивание производства на самих заводах продолжается.

В качестве примера можно привести запущенную в ноябре подстанцию 110 кВ «Новокольцовская» в Екатеринбурге, где 100% оборудования отечественного производства. Более того, 85% оборудования произведено в Свердловской области. Ведь на Урале сосредоточены крупнейшие промышленные мощности страны, в том числе и по производству энергооборудования.

Г.: С 1 июля правительство РФ отменило льготные условия по техническому присоединению к электро-

сетям. Как менялся в течение 2022 года запрос потребителей на эту услугу? Можно ли выделить тренды в этом направлении?

А.П.: У нас был рост заявок. По итогам 2022 года будет более 50 тыс., примерно 81% из них — физические лица. С июля по ноябрь было сокращение объемов заключенных договоров ТП до 150 кВт в среднем на 22% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. При этом объем договоров категории малого и среднего бизнеса вырос на 9%.

В целом говорить о тенденциях пока преждевременно, так как законодательные новации были введены только в июле. Какие-то выводы можно будет сделать через год.

Г.: Каков объем выпадающих доходов от льготного технического присоединения?

А.П.: Здесь правильно говорить о том, сколько средств было направлено на реализацию льготного техприсоединения. В 2021 году эта сумма составила 5,2 млрд руб. — 39% от общего объема финансирования инвестпрограммы. В 2022 году сумма уменьшилась примерно до 3,4 млрд руб. Теперь это около 29% от объемов финансирования наших инвестиционных планов. Несмотря на тренд по уменьшению доли затрат, для компании это все равно весьма ощутимые суммы. И это именно те средства, которые можно было бы направить на реновацию существующей сети.

Г.: Давайте поговорим в целом об энергопотреблении. Как оно изменилось в 2022 году? Удалось ли достигнуть допандемийных показателей?

А.П.: По сравнению с 2020 годом потребление выросло на 5,5%. Практически удалось достигнуть



ПРЕСС-СЛУЖБА «РОССЕТИ УРАЛ»

НА ПОДСТАНЦИИ «НОВОКОЛЬЦОВСКАЯ» УСТАНОВЛЕНО 100% ОТЕЧЕСТВЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ