

ЦИФРОВОЕ ПРЕВОСХОДСТВО

НЕСМОТЯ НА ПАНДЕМИЮ, ПЕРВООЧЕРЕДНОЙ ЗАДАЧЕЙ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ ОСТАЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО И КАЧЕСТВЕННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ. О ТОМ, КАК ВЕДУЩАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ПЕТЕРБУРГА И ЛЕНОБЛАСТИ «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ФОНЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ВНЕДРЯЛА ЦИФРОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, ПЕРЕХОДИЛА НА ДИСТАНЦИОННЫЕ ФОРМАТЫ ОБСЛУЖИВАНИЯ КЛИЕНТОВ И КАКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ЕЙ УДАЛОСЬ ДОБИТЬСЯ ПО ИТОГАМ ГОДА — В МАТЕРИАЛЕ ВG. МАРИЯ КУЗНЕЦОВА



К 1 ОКТЯБРЯ 2020 ГОДА КОМПАНИЯ ВЫПОЛНИЛА ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЕ ЭТОГО ГОДА

ВПЕЧАТЛЯЮЩИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ По словам Артема Деева, руководителя аналитического департамента AMarkets, основными проблемами электросетевых компаний в этом году стали снижение планируемой прибыли из-за карантинных мер, так как граждане и бизнес меньше потребляли энергии во время пандемии, и перенос на следующий год различных запланированных проектов в части развития инфраструктуры, подключения новых мощностей. «Уходящий год значительно повлиял на изменение „уклада жизни“ бизнеса. Переформатирование работы с клиентами на онлайн-взаимодействие, изменение структуры спроса на электроэнергию, дополнительные мероприятия по обучению и обеспечению безопасности персонала — все эти факторы требовали незамедлительной и, что особенно важно, эффективной реакции электросетевой отрасли», — отмечает генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго» Андрей Рюмин.

По мнению Евгения Мироножа, аналитика ИК «Фридом Финанс», сейчас электроэнергетический рынок находится в процессе постепенного восстановления после резкого падения спроса во втором квартале 2020 года. Так, за девять месяцев 2020 года выручка компании «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 0,6% и составила 58,8 млрд рублей. Показатель EBITDA за отчетный период вырос на 11,4% и достиг 25,9 млрд рублей, чистая прибыль за девять месяцев показала рост на 18,7% и составила 11,8 млрд рублей. «По итогам третьего квартала финансовое состояние „Ленэнерго“ впечатляет», — отмечает господин Деев. При этом в середине текущего года компания завершила многолетнюю реорганизацию: к ней были присоединены четыре дочерних предприятия.

Несмотря на сложную эпидемиологическую обстановку, компания обеспечила финансирование всех необходимых работ по подготовке инфраструктуры к осенне-зимнему периоду и ожидает исполнения инвестпрограммы по итогам 2020 года в полном объеме. Что касается производственной деятельности, то работы по ключевым направлениям деятельности выполнялись в полном объеме и в срок, указывают в компании «Россети Ленэнерго». К 1 октября 2020 года ком-

пания выполнила основные мероприятия по ремонтной программе этого года. В рамках реализации ремонтной кампании на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области специалисты ПАО «Россети Ленэнерго» отремонтировали 3692 км воздушных линий, более 2300 трансформаторных подстанций и 19 силовых трансформаторов 35–110 кВ, кроме того, была проведена расчистка 3737 га просек.

По итогам оценки Министерства энергетики компании был выдан паспорт готовности к прохождению отопительного сезона 2020–2021 с высшим индексом 1. По мнению господина Рюмина, удержать стабильно устойчивое финансовое положение, выполнить в полной мере обязательства перед регионами по инвестпрограмме и подготовить электросетевую комплекс к зиме компании «Россети Ленэнерго» позволила комплексная предварительная работа в течение последних лет.

СОВРЕМЕННЫЕ ПОДСТАНЦИИ В ПАО «Россети Ленэнерго» рассказали, что в этом году были введены в эксплуатацию высокотехнологичные цифровые подстанции 110 кВ «Каменка», 35 кВ «Ольгино» в Санкт-Петербурге, а также 35 кВ «Каменногорская» в Ленинградской области. До конца года планируется завершение нескольких проектов, в том числе в Петербурге ожидается открытие подстанции 110 кВ «Карповская» для повышения надежности электроснабжения Петроградского района, а в Ленобласти — подстанции 110 кВ «Ясень» для нужд «Северного потока — 2». «На этих объектах обеспечены стопроцентная управляемость и наблюдаемость параметров сети, организованы автоматизированный учет электроэнергии и цифровой обмен данными технологических процессов», — сообщили в компании.

Кроме того, завершается строительство современных подстанций 110 кВ «Графтио» и «Конная» в Петербурге. В этом году «Россети Ленэнерго» завершили модернизацию сетевой инфраструктуры для порта Усть-Луга: были построены подстанции 110 кВ «Усть-Луга» и «Вистино». Также была реконструирована подстанция 110 кВ «Порт» и смонтировано более 37 км линий электропередачи 110 кВ.

В настоящее время ведется проектирование и строительство целого ряда

современных энергообъектов. До 2025 года в рамках нового строительства и комплексной модернизации запланировано создание 50 высокотехнологичных цифровых подстанций напряжением 35–110 кВ на территории Петербурга и Ленобласти. Кроме того, в рамках выполнения частичной реконструкции на подстанциях 35–110 кВ будут установлены цифровые элементы: современные терминалы релейной защиты, система телеуправления коммутационными аппаратами непосредственно с диспетчерского пункта центра управления сетями ПАО «Россети Ленэнерго». Модернизация электросетевого комплекса нацелена на сокращение продолжительности, частоты отключения потребителей (индексы SAIDI и SAIFI), повышение надежности и качества электроснабжения. Реализуются пилотные проекты по переходу к активно-адаптивным сетям с распределительной интеллектуальной системой автоматизации и управления в Санкт-Петербурге на базе Северного РЭС (Выборгский и Калининский районы) филиала «Кабельная сеть», модернизации сети Петроградского, Колпинского районов Санкт-Петербурга.

«На территории Петербурга и Ленобласти мы строим высокотехнологичные цифровые энергообъекты с возможностью наблюдения и дистанционного управления параметрами сети, создаем современный Центр управления сетями, осуществляем переход на интеллектуальный учет, чтобы создать адаптивную и гибкую к запросам клиентов инфраструктуру. Энергетика развивается сегодня, чтобы создать возможности для роста экономики в будущем», — резюмирует Андрей Рюмин.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ УЧЕТ В ПАО «Россети Ленэнерго» действует программа развития интеллектуального учета электроэнергии, которая соответствует концепции цифровой трансформации и предусматривает мероприятия по установке интеллектуальных приборов учета электроэнергии, устройств сбора и передачи данных с возможностью дистанционного сбора показаний приборов учета, а также их хранения и обработки в центре обработки данных компании.

В ближайшие пять лет «Россети Ленэнерго» будут вести активную работу по

установке «умных» приборов учета с возможностью дистанционной передачи данных. С начала года сетевая организация смонтировала уже более 10 тыс. интеллектуальных приборов учета. Общее количество таких счетчиков в сетях компании в настоящее время превышает 54 тыс. За десять месяцев 2020 года снижение потерь в сетях «Ленэнерго» составило 132,4 млн кВт•ч относительно аналогичного периода 2019 года. «Снижение потерь электроэнергии обеспечено реализацией мероприятий, предусмотренных программой по снижению потерь электроэнергии в сетях „Ленэнерго“, в том числе мероприятиями, направленными на совершенствование системы учета электроэнергии», — указывают в компании.

ДИСТАНЦИОННОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Пандемия COVID-19 переформатировала работу сетевых компаний на дистанционное обслуживание клиентов. «„Россети Ленэнерго“ планомерно модернизировали онлайн-сервисы для технологического присоединения к сетям, и ограничительные меры не повлияли на эффективность работы с заявителями», — говорит господин Рюмин.

С начала года 2020 года в «Россети Ленэнерго» поступило 121 745 обращений через интернет-сервисы, в том числе 38 126 онлайн-заявок на технологическое присоединение. Сейчас доля онлайн-заявок на присоединение к сетям компании составляет 95% по сравнению с 75% в 2019 году. «В личном кабинете можно подать любой тип заявки на технологическое присоединение без ограничений по мощности, в том числе от разных собственников, отслеживать ее статус в режиме онлайн и получать уведомления об изменении статуса по электронной почте или СМС. Работает онлайн-калькулятор для расчета стоимости процедуры, доступна онлайн-оплата услуг технологического присоединения, а также возможность использования электронной цифровой подписи договоров», — говорят в компании. В настоящее время процедура осмотра энергопринимающих устройств заявителя осуществляется с помощью приложения, установленного на планшетные устройства. Программа призвана сделать процесс выдачи актов техприсоединения прозрачнее, быстрее и удобнее. ■