



ФОТО: SHUTTERSTOCK.COM

в настоящее время в крае, строительство объекта генерации ТЭС «Ударная» в Крымском районе, которое планируется завершить в 2023 году. Объект позволит снизить объем перетока энергии из смежных внешних энергосистем в пределах 500 МВт и в целом повысить системную надежность энергосистемы Краснодарского края.

В ноябре Главгосэкспертиза утвердила измененный проект строительства парогазовой теплоэлектростанции «Ударная», из-за чего пришлось перенести сроки строительства. По данным пресс-службы ведомства, изменения коснулись размещения газовых турбин ГТЭС-25ПА. Согласно новому проекту, это оборудование не будет установлено. Изменились категории производственных помещений и количество трансформаторов. Инвестором проекта является «Технопромэкспорт» (ТПЭ, подконтролен «Ростеху»). Объем инвестиций, по данным краевых властей, оценивается в 55 млрд руб.

По данным министерства ТЭК и ЖКХ Кубани, за последние пять лет в крае построено и реконструировано сетевого оборудования распределительных сетей 0,4–110 кВ более 3 тыс. км и более 1600 МВА трансформаторных мощностей.

НАВСТРЕЧУ СОЛНЦУ Ежегодно растет интерес к Краснодарскому краю со стороны российских производителей солнечной энергии. Спрос на солнечные установки формируют в основном представители малого и среднего бизнеса, в том числе предприятия торговли, общепита и гостиницы. Работа по развитию энергетики с использованием возобновляемых источников энергии (ВИЭ) ведется в соответствии со стратегией социально-экономического развития Краснодарского края.

Как рассказал Игорь Чемерис, начальник отдела информационного сопровождения и формирования политики в области энергоэффективности, на Российском инвестиционном форуме (РИФ) в Сочи в 2019 году региональным минТЭК и ЖКХ и ООО «Возобновляемые источники энергии» было заключено соглашение о строительстве солнечных электростанций общей мощностью 90 МВт. Их планируется разместить в Мостовском, Лабинском и Северском районах, а также в Армавире. «Новые объекты генерации обойдутся инвестору в 9,5 млрд руб. и ежегодно будут производить 110 млн кВт*ч электроэнергии», — говорят в министерстве. В настоящее время в Лабинском и Северском районах завершается строительство солнечных электростанций мощностью 88 МВт, ввод в эксплуатацию

планируют осуществить во II квартале 2022 года. В Мостовском районе и Армавире идет проектирование и подготовка к строительству, планируют окончить строительство к концу 2022 года.

На территории Краснодарского края развитием фотоэлектрических систем занимаются ООО «Солнечный центр», ООО «Экопроект Энерго», ООО «Умная энергия» и ООО «Солнечный ветер».

В ноябре этого года на Краснодарской ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» (100% дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») начались работы по монтажу солнечных панелей в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству солнечной электростанции установленной мощностью 2,35 МВт. По данным пресс-службы компании, всего будет установлено 124 опорные конструкции, девять инверторов на общей площади более 3 га. Солнечные панели ФЭМ (фотоэлектрические модули) суммарной мощностью 2,35 МВт устанавливаются на опорные конструкции в четыре ряда. Инверторы преобразуют постоянный ток солнечной панели в переменный ток, который подается в электрическую сеть 35 кВ. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован в следующем году. Вся произведенная электроэнергия будет поставляться в энергосистему Краснодардара.

ЭНЕРГЕТИКЕ НУЖНЫ ПРОЕКТЫ

Аналитик ИК «Фридом Финанс» Александр Осин уверен, что путь повышения инвестиционной привлекательности отрасли электроэнергетики только один — увеличение дохода вложений при стабильном или снижающемся уровне инвестиционных рисков.

«Как показывает практика последних десяти лет, ускорения прироста показателей в отрасли под влиянием имеющейся макроэкономической базы не происходит. Даже в Краснодарском крае, при росте потребления электроэнергии выше российского, инвестиции шли в определяющей мере на обслуживание сетевого хозяйства. Соотношение выработки энергии на внутреннем рынке и сум-

РАБОТА ПО РАЗВИТИЮ ЭНЕРГЕТИКИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВИЭ ВЕДЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ СО СТРАТЕГИЕЙ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

марного потребления энергии оставалось стабильным», — говорит собеседник.

В 2020–2025 годах в среднем предполагается рост потребления в крае на 4% в год. По данным региональных властей, будущий прирост производства энергии ограничен проектом ТЭС «Ударная» и реализацией строительства комплекса ВИЭ. При этом значительные проблемы сохраняются в сфере передачи энергии. По словам Александра Осина, лишь пятая часть трансформаторов ПАО «Россети Кубань» моложе 25 лет. От 37 до 50 лет работает 32%, а 5% — и вовсе более полувека.

«Проблема в сетевом хозяйстве — в ограниченном госрегулировании роста тарифов. Проблема в генерации — в отсутствии прогнозов роста выручки за счет более привлекательной ценовой конъюнктуры, что также диктуется тарифной политикой властей», — говорит аналитик.

Согласно данным «Общенационального плана действий, обеспечивающих восстановление занятости и доходов населения, рост экономики и долгосрочные структурные изменения» (одобрен Правительством РФ 23.09.2020 г.), драйвером роста экономики, по замыслу правительства, должны стать крупные инфраструктурные проекты, на которые будет потрачено свыше 2,2 трлн руб. государственных средств. Эта сумма эквивалентна почти половине оценочного суммарного объема заявленных регуляторами в 2020 году антикризисных мер. Для реализации крупных инвестпроектов Минэнерго России предлагает с июля 2021 по 2025 год поднимать тарифы для потребителей Федеральной сетевой компании (ФСК, управляет магистральными сетями) дополнительно на 0,6% в год, для распределительных сетей — на 0,2% в год.

ЗЕЛЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

На Кубани реализуются инвестиционные проекты с использованием солнечной энергии общей генерационной мощностью 12,5 МВт:

- строительство на территории Тихорецкого района солнечных электростанций с установленной мощностью 9,98 МВт и 6 МВт;
- строительство ТЭЦ в Крымском районе солнечной электростанции с суммарной установленной мощностью 2,35 МВт;
- строительство солнечной электростанции на территории ООО «Кавказ» Крыловского района мощностью 1,024 МВт.

Сроки реализации трех проектов солнечной энергетики 2020–2024 гг.

Чтобы обеспечить надежным электроснабжением потребителей Краснодарского края, сетевыми компаниями с 2021 до 2025 года планируется профинансировать порядка 2,5 тыс. инвестиционных проектов на общую сумму 29,3 млрд руб. В список вошли:

- строительство подстанции (ПС) 110/35/10 «Ипподром» с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА в Краснодаре;
- строительство ПС 220 кВ «Новая» трансформаторной мощностью 1х125 МВА;
- строительство КВЛ 220 кВ «Яблоновская — Новая» протяженностью 21 км;
- расширение ПС 220 кВ «Яблоновская» со строительством линейной ячеики в Краснодаре;
- строительство ПС 110/10 кВ 2х6300 кВА «Учреждение» с заходами двух ВЛ 110 кВ в Приморско-Ахтарском районе;
- строительство одной ЛЭП 110кВ с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская» — ПС 110/10 кВ «Солнечная» до ПС 110/10 кВ «Лучистая» протяженностью 15 км в Новороссийске;
- строительство ВЛЗ 10 кВ от ПС «Старокорунская», ТП 10/0,4 кВ с отходящими ВЛ 0,4 кВ в ст. Старокорунской 3,15 МВА, ориентировочная протяженность 11,5 км;
- реконструкция ОРУ-35 кВ и замена силовых трансформаторов ПС 35/6 кВ «Кропоткинская» в Кропоткинне.

Общее количество введенных мощностей до 2025 года составит 1,8 ГВА трансформаторных мощностей и 2 тыс. км ЛЭП.

«Согласно рыночным консенсус-прогнозам, нагрузка на оптовый рынок вырастет совокупно на 40 млрд руб. На региональном уровне проблема повышения доходности при снижении рисков в отрасли не представляется решаемой в рамках возможностей регионального ВРП и бюджета. Объем инвестиций в отрасль в Краснодарском крае на 2021–2023 годы всего 20 млрд руб., и они все идут на поддержку сетевого хозяйства. На отраслевом уровне эта проблема также не может быть решена ввиду отсутствия у отраслевых регуляторов возможности значимо повлиять на динамику цен и платежеспособного спроса в экономике в целом», — объясняет Александр Осин. По его словам, необходимы стратегические национальные изменения в политике регуляторов, направленные на «перерастание» экономики проблемы дефицита электроэнергии. ■

«ПРОБЛЕМА В СЕТЕВОМ ХОЗЯЙСТВЕ — В ОГРАНИЧЕННОМ ГОСРЕГУЛИРОВАНИИ РОСТЕ ТАРИФОВ. ПРОБЛЕМА В ГЕНЕРАЦИИ — В ОТСУТСТВИИ ПРОГНОЗОВ РОСТА ВЫРУЧКИ ЗА СЧЕТ БОЛЕЕ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОЙ ЦЕНОВОЙ КОНЬЮНКТУРЫ, ЧТО ТАКЖЕ ДИКТУЕТСЯ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКОЙ ВЛАСТЕЙ»