

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПЕРЕВОДЯТ В ЦИФРУ

Одной из важнейших тем «Иннопрома-2019» станет цифровизация электроэнергетики России и Урала. Она описана в концепции «Цифровая трансформация 2030» компании «Россети», сформированной в конце 2018 года. «Россети Урала» на основе этой концепции готовятся представить дорожную карту региональной цифровизации. О том, какие шаги регион уже предпринимает в этом направлении — в материале «Review Иннопром».

АННА ЛАПИНА



НА «ИННОПРОМЕ» РАССМАТРИВАЮТ ЦИФРОВИЗАЦИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

ИДЕАЛЬНАЯ ЭНЕРГИЯ По данным Navigant Research и Bloomberg New Energy Finance на 2019 год, размер рынка цифровых технологий в мировой энергетике составляет \$54 млрд и с каждым годом будет расти на 3–5%.

В России цифровизация энергетики описана в концепции «Цифровая трансформация 2030» компании «Россети», сформированной в конце 2018 года. Там сообщается, что цель цифровой трансформации в «переходе компании на риск-ориентированное управление на основе внедрения цифровых технологий и анализа больших данных». Достичь этого планируется за счет «адаптивности компании к новым задачам и вызовам», «улучшения характеристик надежности электроснабжения потребителей», «повышения эффективности компании», «повышения доступности электросетевой инфраструктуры», «развития кадрового потенциала и новых компетенций» а также «диверсификации бизнеса компании за счет дополнительных сервисов».

Авторы концепции полагают, что цифровая трансформация позволит повысить надежность электроснабжения, оптимизирует потребление, повысит эффективность использования активов и снизит потери энергии. Кроме того, полагают они, это даст возможность использовать распределенные возобновляемые источники электроэнергии.

Концепция оценивается в 1,3 трлн руб. Это должно сократить перерывы электроснабжения и среднюю частоту технологических нарушений (SAIDI/SAIFI) на 5%, повысить уровень технического состояния произ-

водственных фондов на 5%, снизить на 20% аварийность на объектах электроэнергетики — все это к 2024 году.

В концепции указано, что для оценки проектов будет использоваться индекс цифровизации, который будет рассчитан по уровню использования технологических и корпоративных информационных систем, телекоммуникационной инфраструктуры, кибербезопасности, инструментам аналитики и взаимодействию с потребителями.

ЭНЕРГЕТИКА ПО-ТУРЕЦКИ

Российско-турецкое взаимодействие в энергетической сфере приобрело стратегический характер, заявил наш президент Владимир Путин на заседании совета по сотрудничеству с Турцией в апреле этого года. «Одним из ключевых проектов энергетики является строительство в Турции атомной электростанции «Аккую». Запуск первого блока станции намечен на 2023 год — к столетнему юбилею Турецкой Республики. На данном этапе необходимо привлечь дополнительное финансирование и заключить соответствующие соглашения с потенциальными турецкими инвесторами», — заявил он, заверив, что «такие потенциальные инвесторы есть».

Сейчас энергетика Турции активно движется в сторону атомной. Помимо «Аккую» с четырьмя энергоблоками и полной проектной мощностью 4800 МВт, на черноморском побережье у Синопа с японско-французским участием проектируется вторая АЭС — также с четырьмя энергоблоками и такой же полной проектной мощностью.

Впрочем, проект «Аккую» уже раскритиковал Институт проблем энергетике. Там указывали на отсутствие финансовых обязательств и обязательств по строительству ЛЭП и подстанций для выдачи мощностей со стороны Турции, выражали сомнения в наличии спроса на электроэнергию из-за отсутствия крупных промышленных предприятий вблизи АЭС. Также критике подверглась зафиксированная на 25 лет цена на электроэнергию, не учитывающая инфляцию доллара, рост мировых цен на электроэнергию и изменение курса валют. В турецких СМИ проект также критиковался: недовольство вызвало обязательство со стороны Турции в течение первых 15 лет после ввода в эксплуатацию покупать произведенную на ней электроэнергию по фиксированной цене \$0,12 за 1 кВт*ч. Издание «Ahwal News» сочло тариф завышенным в два раза, сравнив его с ценой заключенного между Россией и Египтом аналогичного контракта.

С АЭС в Синопе тоже не все гладко. Техно-экономическое обоснование строительства объекта выполнял консорциум в составе французской компании Areva, японской Mitsubishi Heavy Industries и турецкой государственной компании «EUAS». Проект был одобрен на уровне премьер-министров Турции и Японии 3 мая 2013 года. Однако в 2018 году изначальная смета расходов в \$18 млрд выросла до \$44 млрд из-за необходимости введения более строгих стандартов безопасности. В связи с этим концерн намерен отказаться от участия в строительстве.

ждут активности со стороны технологических и сервисных компаний, производителей оборудования и участников телекоммуникационной отрасли, а также от компаний-владельцев энергетической инфраструктуры. «Сейчас имеется уникальная возможность повлиять на формирование и изменение отраслевых стандартов, норм и правил, возникновение и трансформацию внутриотраслевых взаимоотношений. Те, кто использует этот шанс, смогут получить наибольшую выгоду», — призвал господин Грабчак.