

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ ЭНЕРГЕТИКА

ТЭК ОПИРАЕТСЯ
НА МЕСТНЫЕ РЕСУРСЫ / 14
БОЛЬШОЙ ИСХОД / 15
КАДРОВЫЙ ЗАРЯД / 18

Вторник, 26 апреля 2022 №73
(№7274 с момента возобновления издания)
Цветные тематические страницы №13–28
являются составной частью газеты «Коммерсантъ»
Зарегистрировано в Роскомнадзоре
ПИ №ФС77-76924 9 октября 2019 года

Коммерсантъ
в Санкт-Петербурге

BUSINESS GUIDE

ПАРТНЕРЫ ВЫПУСКА



EXPOFORUM

РЕКЛАМА



ВАЛЕРИЙ ГРИБАНОВ,
РЕДАКТОР BUSINESS GUIDE
«ЭНЕРГЕТИКА»

ОБЩУЮ ТЕНДЕНЦИЮ НЕ ПЕРЕЛОМИТЬ

Энергетика, являясь защищенным сектором экономики, имеет шансы более или менее ровно пережить экономические потрясения, которые, как полагают аналитики, еще только предстоят нашей стране к началу лета.

Тем не менее ущерб, нанесенный санкциями, не обойдет и этот сегмент. Как минимум энергетическое машиностроение вряд ли сможет пройти период испытаний без потерь: слишком много в нем было связано на экспорт.

Что же до топливно-энергетического комплекса города, то, как уверяют чиновники, он на 98% не зависит от импорта. Впрочем, и тут сокращение прибыли будет неизбежно: по прогнозам различных источников, в этом году падение ВВП составит до 8%, а это неизбежно приведет и к сокращению потребления тепла и энергии.

В этих условиях, скорее всего, будут пересмотрены и программы по развитию альтернативных источников энергии. В период сокращения издержек государство вряд ли станет поддерживать направления с сомнительной рентабельностью, а большинство ветроэлектростанций или солнечных станций если и самокупаемы, то гораздо более длительный срок, чем традиционные источники тепла и электричества.

Тем не менее, эксперты продолжают настаивать на том, что даже небольшое замедление на пути к построению «зеленой» экономики не сможет переломить общий тренд — все равно с каждым годом альтернативные источники энергии будут играть все большую роль. В том числе и в России. Не исключено, что те компании, которые в этот сложный период найдут ресурсы для того, чтобы продолжать развивать эти направления, в последующем окажутся в выигрыше.

ТЭК ОПИРАЕТСЯ НА МЕСТНЫЕ РЕСУРСЫ

нужда в импортном оборудовании топливно-энергетического комплекса города составляет НЕ БОЛЕЕ 2%. АЛЛА МИХЕЕНКО, ВИКТОРИЯ АЛЕЙНИКОВА

На сегодняшний день доля российского оборудования и материалов, закупаемых ведущими предприятиями инженерно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга, составляет 98–99%. Причем большая часть приходится на петербургских производителей. Как пояснили в комитете по энергетике и инженерному обеспечению региона, в ближайшее время оставшаяся доля импортного оборудования будет замещена: для этого есть все ресурсы.

В середине марта 2022 года вице-губернатор Петербурга Сергей Дрегваль в ходе оперативного совещания заявил, что введение санкций со стороны стран Евросоюза и США серьезным образом не отразится на работе энергетического комплекса города. По его словам, причин для беспокойства и необходимости принятия каких-то глобальных изменений в сфере энергетики нет, для эксплуатации объектов инженерно-энергетического комплекса в настоящий момент есть все необходимое.

Тем не менее, как подчеркнул Сергей Дрегваль, в текущих условиях для надежной работы инженерно-энергетического комплекса необходимо вести регулярный мониторинг цен на продукцию, быть в постоянном контакте с поставщиками, обеспечить запас материалов и оборудования на среднесрочную перспективу. «Несмотря на то, что процент импортозамещения в энергетике в целом достаточно высокий, я считаю, что необходимо усилить работу в этом направлении и полностью перейти на российские аналоги», — отметил он.

Благодаря использованию продукции отечественных производителей ТЭК достиг высокой доли импортозамещения уже в 2014 году, после первой волны санкций, рассказывает генеральный директор ГУП «ТЭК СПб» Иван Болтенков. По данным на март 2022 года, доля отечественного оборудования в ГУПе составляет около 99%, причем большая часть приходится на петербургских производителей, уверяет он. Технический совет «ТЭК СПб» регулярно проводит встречи с отечественными поставщиками оборудования и технологий для теплоэнергетической сферы. После одобрения компания-производитель реализует пилотный проект, и только затем заключается соглашение о сотрудничестве.

Тем не менее доля импортозамещения оборудования по предприятиям разных отраслей различается. «Иностранное оборудование продолжает работать. К такому исходу готовились с 2014 года, закупали запчасти, и немедленного коллапса не произойдет», — говорит Артем Тузов. Однако в долгосрочном плане в связи с санкциями стоит ожидать падения добычи и переработки нефти и газа, а также снижения выработки электроэнергии, полагает он.

Работа по импортозамещению планомерно проводилась с 2014 года, поэтому, когда на российский рынок стал давить новый пакет санкций вследствие военной операции на Украине, предприятия топливно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга были полностью готовы работать на отечествен-



ЕВГЕНИЙ ТАВЛЕНКО

ВВЕДЕНИЕ САНКЦИЙ СО СТОРОНЫ СТРАН ЕВРОСОЮЗА И США СЕРЬЕЗНЫМ ОБРАЗОМ НЕ ОТРАЗИТСЯ НА РАБОТЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ГОРОДА

ном оборудовании. На текущий момент энергосектору Петербурга оборудование поставляют более 110 отечественных предприятий, покрывая практически все потребности.

ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ ПОСТАВЩИКИ Список отечественных поставщиков оборудования для ТЭК Санкт-Петербурга достаточно широк. Так, российские производители полностью обеспечивают сферу наружного освещения. При реконструкции изношенных теплосетей используются отечественные трубопроводы, соединительные элементы и арматура (фитинги, заглушки, задвижки и пр.), также сделаны в России. Основное оборудование и материалы, необходимые для обеспечения систем транспортировки питьевой воды и стоков — трубы, фитинги, фасонные и соединительные части, запорная арматура закупаются практически полностью отечественного производства.

Трубопроводы для теплоснабжения изготавливаются российскими заводами-производителями, среди которых такие крупные игроки рынка, как ПАО «ЧТПЗ», ПАО «ТМК», АО «ОМК», ООО «ИТПЗ», АО «ПНТЗ», ООО «ГК Питер», ООО «ЗФИ», ООО «Покровский Трубный Завод».

Трубная продукция для сферы водоснабжения и водоотведения выпускается, например, такими производителями как ООО «Икапласт», ГК «Полипластик», АО «Нордпайп», ООО «Завод Техстрой», а также Липецкая трубная компания «Свободный Сокол». ГК «Гидромашсервис» АО «Уралгидромаш», АО «Катайский насосный завод», предприятие «Взлет» (Насосный завод) поставляют насосные агрегаты. Угрешский завод трубопроводной арматуры, АО УК «Завод Водоприбор» производят запорно-регулирующую арматуру.

Комплексные системы учета воды, в том числе учета энергоресурсов, расходомеры-счетчики поставляются ООО «УК «Взлет», АО УК «Завод Водоприбор».

В ОЖИДАНИИ ИЗНОСА При этом на предприятиях инженерно-энергетического комплекса используется установленное ранее оборудование импортного производства. Например, в сфере водоснабжения и водоотведения — это насосные агрегаты, оборудование для обработки осадка, оборудование систем автоматизации. В теплоснабжении — элементы котлоагрегатов в групповых котельных, запорная и регулирующая арматура. В электроснабжении — терминалы защиты, трансформаторы.

«Сроки замещения оборудования импортного производства на отечественные аналоги определяются техническим состоянием оборудования, либо по мере выхода его из строя. Практически по всем позициям оно может быть замещено аналогами, произведенными в Российской Федерации и странах Таможенного союза ЕАЭС. Кроме того, ряд зарубежных производителей имеют производство на территории РФ и продолжают свою работу в стране», — сообщили в комитете по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга.

Там же подчеркнули, что ведомством организован постоянный мониторинг возникающих сложностей с поставками комплектующих и расходных материалов предприятиям инженерно-энергетического комплекса города, в том числе отечественных аналогов оборудования импортного производства.

ОТКАЗ ОТ ИМПОРТА ЗА НЕНАДОБНОСТЬЮ

Попавшим под санкции оказался гидролизин, который поставляли на петербургские ТЭЦ из Германии. Он использовался на элементах пароводяного тракта парогазовых установок на таких объектах как ТГК-1, АО «Юго-Западная ТЭЦ».

Специалисты Юго-Западной ТЭЦ сообщили, что гидразин закупался в Германии небольшими объемами — порядка тонны в год. «Для коррекционной обработки пароводяного тракта ПГУ Юго-Западная ТЭЦ

располагает более чем годовым запасом гидразина. Кроме того, ведется работа по подбору аналога гидразина российского производства (получено несколько предложений от российских производителей о готовности поставки реагента для обработки пароводяного тракта ПГУ)», — прокомментировала помощник генерального директора по работе с госорганами и СМИ АО «Юго-Западной ТЭЦ» Тамара Панченко.

Она подчеркнула, что при необходимости ТЭЦ имеет возможность технологически вообще отказаться от гидразина, перейти на химические реагенты, производимые отечественной промышленностью, что уже реализовано на отдельных ТЭЦ и имеет положительные последствия.

«Гидразин является крайне ядовитым, при отказе от его использования отпадает проблема с организацией правильного хранения этого токсичного вещества на территории предприятий», — пояснила госпожа Панченко.

В комитете по энергетике подчеркнули, что в России есть свои аналоги гидразина. Например, элиминокс — самарского производства, который уже давно используется на петербургских ТЭЦ. Там, где все еще гидразин используется, его запасы созданы не менее чем на год. Этого срока вполне достаточно, чтобы перейти на российские аналоги.

Система теплоснабжения Санкт-Петербурга — это не только 15 ТЭЦ, но и более 1000 котельных, отапливающих свыше половины городских потребителей. На котельных гидразин не используется.

КАЧЕСТВЕННОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Встречи с отечественными поставщиками проводят и предприятия электросетевого комплекса. Так в начале апреля ПАО «Россети Ленэнерго» обсудило планы поставок электротехнического оборудования. Как подчеркнули в пресс-службе, доля отечественного оборудования (трансформаторы, выключатели, разъединители, комплектные распределительные устройства, щитовое оборудование, системы РЗА, АСУ ТП, силовые кабели и др.) в электросетевом комплексе компании составляет порядка 90%.

Сейчас предприятие ставит перед собой задачи по замене иностранных комплектующих в поставляемой продукции, в том числе на вторичном оборудовании (релейная защита и автоматика и др.), на отечественную.

«Мы намерены максимально сократить риски, связанные с изменением цепочек иностранных поставок для электросетевого комплекса и ростом издержек, сохраняя при этом основные параметры реализуемых инвестиционных проектов и обеспечивая качественную работу оборудования для выполнения нашей главной задачи — надежного электроснабжения потребителей в любых условиях», — подчеркнул генеральный директор компании Игорь Кузьмин.

Ключевые производители подтвердили свою готовность осуществлять поставки электротехнического оборудования для нужд электросетевого комплекса «Россети Ленэнерго» в срок и без снижения качественных характеристик.

«На сегодняшний день инженерно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга работает в штатном режиме, всеми ресурсоснабжающими организациями обеспечен необходимый запас материалов, комплектующих и оборудования для надежного энергоснабжения потребителей», — резюмировали в комитете по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга. ■

БОЛЬШОЙ ИСХОД

УХОД ИЗ РОССИИ ЗАРУБЕЖНЫХ ИГРОКОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА МОЖЕТ НЕГАТИВНО ОТРАЗИТЬСЯ НА ОТРАСЛИ, СЧИТАЮТ ЭКСПЕРТЫ, НО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УГРОЗ НЕ НЕСЕТ.

АРТЕМ АЛДАНОВ

Наступившая новая политическая и экономическая реальность привела к существенному исходу зарубежных компаний из России и срыву множества партнерских проектов. Данный тренд касается и электроэнергетики, в том числе ее промышленного сегмента.

В частности, несколько дней назад датский производитель ветрогенераторов Vestas сообщил, что планирует покинуть российский рынок в связи с ситуацией на Украине. У компании в России два завода: один в Ульяновске — по производству композитных лопастей турбин ветрогенераторов, второй в Дзержинске (Нижегородская область) — по выпуску гондол. Ранее финская группа Fortum заявила, что приняла решение остановить все инвестиции в проекты в России и минимизировать свое присутствие в тепловой генерации в нашей стране. У Fortum и ее дочерней компанией Uniper в России 12 электростанций в России с совокупной мощностью производства электроэнергии 15,5 гигаватт (ГВт) и мощностью производства тепла 10,2 ГВт. Кроме того, ранее итальянский энергохолдинг Enel сообщил, что в ближайшие месяцы может уйти из России. Компания через свою «дочку» ПАО «Энел Россия» управляет тремя газовыми электростанциями и ветропарком. О своих намерениях

покинуть российский рынок заявляли и другие зарубежные представители бизнеса. В Минпромторге, курирующем энергомашиностроение, уже отметили, что российская промышленность может обеспечить непрерывность технологических процессов производства энергетического оборудования, обладает необходимыми компетенциями для этого и готова форсировать уход от импорта этой продукции там, где он еще остался.

ЗАДУМЫВАЯСЬ О НАСТОЯЩЕМ

Эксперты считают, что исход иностранных компаний может негативно отразиться на отечественной энергетической отрасли в экономическом и инновационном плане, но технологически не критичен.

Российская электроэнергетика никак не выделяется с точки зрения условий работы зарубежных компаний в условиях санкционного давления. При этом доля иностранных участников рынка в электроэнергетике невелика, подчеркивает директор Центра исследований в электроэнергетике ИЭиРИО НИУ ВШЭ Сергей Сасим. С точки зрения надежности энергоснабжения, угроз от такого ухода нет. У нас сформирован солидный резерв генерирующей мощности, основные инвестиционные программы были реализованы до 2022 года, поэтому кри-

тических угроз на ближайшие несколько лет не предвидится.

«Вместе с этим следует отметить, что отдельные зарубежные компании активно занимались развитием возобновляемой энергетики. Указанные проекты, с учетом требований по локализации, должны стимулировать развитие отечественного машиностроения. Реализация намеченных планов будет зависеть от окончательной конфигурации перехода управления соответствующими активами. Также хотелось бы сказать, что уход ряда иностранных компаний означает уход передовых управленческих практик, что, на мой взгляд, негативно скажется на общем уровне корпоративной культуры отечественного энергорынка. Кроме того, в случае безвозвратного ухода зарубежных игроков могут возникнуть условия для усиления монополизации на рынке электроэнергии, что, безусловно, можно оценивать, как негативное последствие», — считает Сергей Сасим.

По мнению аналитика ФГ «Финам» Александра Ковалева, российская электроэнергетика неизбежно столкнется с новыми вызовами на фоне осложненной геополитической конъюнктуры и смещение сроков снижения углеродных выбросов в текущих условиях выглядит практически неизбежным. → 16



ИСХОД ИНОСТРАННЫХ КОМПАНИЙ МОЖЕТ НЕГАТИВНО ОТРАЗИТЬСЯ НА ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В ЭКОНОМИЧЕСКОМ И ИННОВАЦИОННОМ ПЛАНЕ, НО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ НЕКРИТИЧЕН

15 → «Первые признаки этого мы наблюдаем уже сейчас: рассматриваемый Минэнерго пакет поддержки отрасли предусматривает, в том числе, отмену штрафов за нарушение сроков вводов по КОММод и ДПМ ВИЭ. Это говорит о том, что регулятор ожидает задержек со строительством новой генерации и модернизацией действующих мощностей, которые могут быть вызваны в том числе проблемами с поставкой иностранного оборудования и комплектующих. При этом, на наш взгляд, возобновляемая генерация пострадает намного сильнее тепловой, АЭС или ГЭС. Причин тому несколько,— поясняет эксперт.— Это и более высокая доля зарубежных поставок, и стоимость проектов, и высокая доля иностранных компаний в капиталах ведущих ВИЭ-операторов».

Найти заинтересованных покупателей на сегодняшнем рынке ВИЭ в РФ будет невероятно сложно, добавляет Александр Ковалев, поэтому цель 12% генерации в ЕЭС за счет ВИЭ к 2050 году сейчас выглядит слишком оптимистично. Если резюмировать, то вся электроэнергетика (как и другие отрасли) сейчас скорее задумывается о настоящем,

чем о будущем, в связи с чем давление на сроки и объемы инвестиционных программ на ближайшие годы окажется колоссальным.

ГОСУДАРСТВЕННОЕ ВМЕШАТЕЛЬСТВО Эксперты не исключают возможности, что некоторые иностранные энергетические компании частично останутся в стране, полностью переведя свое предприятие под российскую юрисдикцию. Кроме того, существует вероятность национализации таких отраслевых организаций.

В отличие от сборочных автомобильных производств, которые существенную часть комплектующих импортируют из-за рубежа, отмечает генеральный директор юридической компании «Штурм» Максим Щорс, предприятия энергетики меньше зависят от импорта. Все это дает основание предполагать, что государство имеет все возможности не допустить прекращения или даже приостановления деятельности предприятий энергетики, функционирующих на территории Российской Федерации и при этом контролируемых иностранными лицами.

«Вероятно, что в случае возникновения злоупотреблений со стороны зарубежных энергокомпаний будет создано новое нормативно-правовое регулирование энергетической отрасли, позволяющее Минэнерго России по аналогии с Банком России вводить временные администрации, но уже не в кредитных организациях, а на предприятиях энергетики. Как вариант, зарубежные энергокомпании могут добровольно продать принадлежащие им энергетические активы российским собственникам или уступить контроль иным образом — с возможностью последующего выкупа активов или восстановления контроля на заранее согласованных условиях, уже после отмены санкций»,— полагает глава юридической фирмы.

Топливо-энергетический комплекс с 2014 года являлся наиболее приоритетным направлением для Стратегии импортозамещения России, напоминает эксперт экономического факультета РУДН Тимофей Мазурчук. Преимущественно замещение импорта исполнено в нефтегазовом комплексе и генерации энергии на традиционном топливе. Но уход иностранных компаний все же может коснуться обычных потребителей. Бытовые

энергоустановки, системы энергосбережения многоквартирных и частных домов, датчики энергораспределения и учета более чем на 90% импортные или зависят от импортных комплектующих. Длительный дефицит данных компонентов может привести даже к изменению технологических и энергетических стандартов из-за невозможности их соблюдения по причине отсутствия технологий.

«Со стороны иностранных брендов наибольшие потери могут понести компании, которые локализовали свое производство на территории РФ, так как при остром дефиците правительство РФ может принять решение о временном или постоянном изъятии производственных мощностей для возобновления производства. Но в целом основная движущая сила коммерческих организаций — прирост капитала, и отказываться полностью от крупного рынка сбыта их не сможет заставить даже политическое давление. К тому же всегда стоит учитывать ситуацию, при которой рынок не будет долго оставаться пустым и на место ушедших компаний придут другие — как российские, так и иностранные»,— резюмирует эксперт. ■

СТАБИЛЬНЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ В НЕСТАБИЛЬНОЙ СИТУАЦИИ НА ФОНЕ МИРОВЫХ ТРЕНДОВ НА ДЕКАРБОНИЗАЦИЮ И СНИЖЕНИЕ УГЛЕРОДНОГО СЛЕДА ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ (ВИЭ) ПОЛУЧИЛИ ДОСТАТОЧНО АКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ И В РОССИИ. НО В СЛОЖИВШЕЙСЯ СИТУАЦИИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ ВСТАЛ ВОПРОС О БУДУЩИХ ПЕРСПЕКТИВАХ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ «ЗЕЛЕННЫХ» ЭНЕРГОПРОЕКТОВ. ОДНАКО ЭКСПЕРТЫ УВЕРЕНЫ: ОНИ НЕ ТОЛЬКО НЕ БУДУТ СВЕРНУТЫ, А, НАОБОРОТ, ПОЛУЧАТ ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ ПОСЛЕ НЕКОТОРОЙ ПАУЗЫ.

АНТОНИНА ЕГОРОВА

Актуальность ВИЭ-энергетики, прежде всего, обусловлена необходимостью замещения углеводородного топлива, сжигаемого при производстве тепло- и электроэнергии на традиционных угольных или газовых электростанциях. Среди других ее преимуществ, по словам Руслана Калинина, старшего руководителя проектов направления «Инжиниринг» группы компаний SRG, улучшение торгового баланса, мультипликативные эффекты для смежных отраслей промышленности, создание новой добавленной стоимости и рабочих мест в отраслях производства генерирующего и вспомогательного оборудования, сокращение эмиссии углекислого газа, снижение средних цен на оптовом рынке электроэнергии, а также расходов на дополнительные фискальные сборы, экологические мероприятия и меры по защите здоровья на территориях размещения электростанций традиционной генерации.

Тем не менее, сложившаяся ситуация общей неопределенности поставила под вопрос прежние планы по развитию ВИЭ в России. Эксперты считают, что оно продолжится, правда, после небольшой паузы.

«В целом все это время возобновляемая энергетика в России развивалась

не так быстро, как в странах ЕС, утвердивших курс на „зеленую“ экономику. Однако нельзя сказать, что страна махнула рукой на новые источники энергии, потому что для обеспечения ее энергетических нужд будет достаточно углеводородов»,— отмечает Валерия Минчикова, доцент департамента мировой экономики и международного бизнеса Финансового университета при Правительстве РФ. Так, по словам Александра Ключникова, руководителя отдела аналитики и прогнозирования АО «ПТПА», если бы в России к ВИЭ-объектам относились все гидроэлектростанции (ГЭС), а не только, размещаемые на малых реках, «зеленой» оказалось бы более 20% отечественной энергетики.

По данным Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ), в 2021 году доля ВИЭ-генерации (в рамках ДПМ ВИЭ) в общем объеме энергопотребления Единой энергетической системы России составила около 0,5%. Александр Ключников считает, что невысокий показатель обусловлен, прежде всего, объективными климатическими причинами. «На территории страны не так много мест, где возможно эффективное развитие ВИЭ. Солнечную энергию в достаточном

объеме можно получить только в южных регионах и отчасти на Алтае. Ограничены регионы со стабильными ветрами — в первую очередь Дальний Восток и некоторые районы Крайнего Севера, чаще всего — низконаселенные. Регионы для развития геотермальной энергетики — только Камчатка и отчасти Кавказ (в отличие от той же Италии, где практически треть страны богата подходящими источниками)»,— поясняет он.

Кроме того, по словам Андрея Никитина, заместителя декана по научной работе факультета энергетики и экотехнологий Университета ИТМО, внедрение возобновляемых источников — комплексная и довольно нетривиальная задача как с экономической, так и с технической точки зрения. Для широкомасштабного использования ВИЭ должны быть решены несколько задач: массовое производство генерирующего оборудования; развитие систем хранения энергии и энергосберегающих технологий, а также наличие квалифицированных кадров, способных их внедрять.

Алексей Жихарев, директор АРВЭ, отмечает, что в 2021 году в России произошел настоящий прорыв в части отношения к вопросу декарбонизации

экономики. Достижение углеродной нейтральности, обозначенное в Стратегии низкоуглеродного развития РФ, может быть выполнено только с учетом ускоренной модернизации энергетического сектора, в том числе стремительного развития ВИЭ-генерации. Таким образом, существующие меры поддержки и объявленный в стране курс на углеродную нейтральность должны стимулировать инвестиции в возобновляемую энергетику.

По данным Ассоциации, на конец марта 2022 года совокупная установленная мощность объектов ВИЭ-генерации в России (включая оптовый, розничные рынки, изолированные энергосистемы) превысила 5,3 ГВт, что составляет около 2,1% общей мощности энергосистемы РФ. В структуре установленной мощности ВИЭ лидируют ветроэлектростанции (ВЭС) — около 2,05 ГВт, солнечные электростанции (СЭС) — 1,98 ГВт и малые гидроэлектростанции (МГЭС, мощностью до 50 МВт) — 1,22 ГВт. Помимо этого, эксплуатируются электростанции, функционирующие на основе биомассы, биогаза, свалочного газа, энергии приливов и геотермальной энергии — совокупной мощностью около 100 МВт.

По мнению экспертов Ассоциации предприятий солнечной энергетики, в первую очередь, преобладание ВЭС и СЭС связано с созданием в стране собственной производственной и научной базы для этих направлений.

По данным АРВЭ, наиболее весомый вклад в темпы развития отрасли ВИЭ вносят генерирующие объекты, вводимые по программе поддержки ДПМ ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности. На сегодняшний день в рамках ДПМ ВИЭ 1.0 в эксплуатацию введено 3609 МВт ВИЭ-генерации: 1651 МВт СЭС, 1938 МВт ВЭС и 21 МВт мГЭС.

По словам Валерии Минчиковой, в России большинство «чистой» энергии потребляется для выработки электричества — 82%, для выработки тепла и электричества из биотоплива — 15%, для отопления — 2%. С точки зрения потребителей структура крайне диверсифицирована: 38% потребления энергии ВИЭ обеспечивает промышленность, 25% — домохозяйства, 9% — транспорт и 28% — другие потребители.

ОСТАВАТЬСЯ НА ТОМ ЖЕ ТРЕКЕ

Сейчас, по мнению Алексея Жихарева, в условиях санкционного давления и столкновения с новыми вызовами, для российской возобновляемой энергетики крайне важно оставаться на том же треке, что и последние 10 лет: сохранить все компетенции в этой сфере и не снижать темпов развития «зеленой» энергетики. Необходимо также оперативно выстроить собственную национальную систему учета и квотирования выбросов CO₂ при производстве электроэнергии, поскольку с уходом из России системы I-REC участники отечественного рынка лишились популярного инструмента, подтверждающего низкий углеродный след производимого электричества.

На текущий момент некоторые компании заявили о приостановке новых инвестиций в проекты ВИЭ. «Многие компании проводят реструктуризацию проектов, меняют поставщиков, условия финансирования. Конечно, процесс займет какое-то время, но уверенность, что все проекты будут реализованы, остается», — считает Алексей Жихарев. По прогнозам АРВЭ, в течение двух лет сегмент ВИЭ вернется к темпам, которые были заложены ранее.

Благодаря новым, но уже устоявшимся трендам по борьбе с изменением климата, ужесточению углеродного регулирования, развитию водородной энергетики, в секторе «зеленой» энергетики России практически гарантирован дальнейший прирост установленной мощности. В сложившейся ситуации регионы продолжают держать курс на «озеленение» экономики. По прогнозам АРВЭ, совокупная мощность ВИЭ-генерации в стране вырастет в четыре раза к 2035 году и достигнет 20 ГВт, а к 2050-му может увеличиться в 20 раз и достигнуть примерно 100 ГВт. Такие темпы роста обеспечит ввод объектов в рамках ДПМ ВИЭ, проекты промышленного сектора и меры поддержки на розничном рынке.

По мнению Николая Вавилова, специалиста департамента стратегических исследований Total Research, инвестирование в развитие зеленой энергетики продолжится, так как со временем она все же станет дешевле. Кроме того, Россия в состоянии поставлять зеленый во-



В 2021 ГОДУ ДОЛЯ ВИЭ-ГЕНЕРАЦИИ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ СОСТАВИЛА ОКОЛО 0,5%

дород, получаемый методом электролиза, в другие государства — по аналогии с текущими поставками газа.

«Ветряная энергетика в городах, расположенных у больших водоемов и у моря, — это отличный способ сэкономить на горизонте 15–20 лет огромное количество средств на оплате электроэнергии. Правда, проекты эти — долгоиграющие. Во-первых, они довольно затратны на этапе строительства, так как требуют массы дорогих металлов — от никеля до меди и платины. Во-вторых, это действительно долгосрочная инвестиция: после запуска проект сможет полностью отбить вложения с учетом инфляции в лучшем случае через 10–12 лет. Тем не менее, это направление будет активно развиваться, в том числе в Петербурге, особенно с учетом серьезного внимания к углеродной нейтральности и концепциям ESG со стороны иностранных инвесторов. А под такие проекты инвесторы найдутся, так как глобальная экономическая блокада России вряд ли продлится очень долго», — поясняет эксперт.

«ЗЕЛЕННЫЕ» ПЕРСПЕКТИВЫ В ПЕТЕРБУРГЕ И ОБЛАСТИ

По мнению экспертов АРВЭ, Санкт-Петербург и Ленинградская область обладают сравнительно большим потенциалом в области развития ВИЭ. Во-первых, с 2015 года в Гатчинском районе работает станция активной дегазации полигона ТКО «Новый Свет-Эко» мощностью 2,4 МВт. При этом, по разным оценкам, Петербург ежегодно производит около 4,5 млн куб. м твердых бытовых отходов, население города увеличивается, а значит, растет и потребность в утилизации свалочных газов, и перспектива развития биоэнергетики.

Во-вторых, в регионе высокий гидроэнергетический потенциал малых рек, который не используется сейчас даже

на 0,5%. Во времена расцвета малой гидроэнергетики — 60–70 лет назад — на территории насчитывалось 28 мГЭС. На данный момент почти все они законсервированы, демонтированы или разрушены. Функционирует Лужская мГЭС 0,54 МВт на реке Быстрица, запущенная еще в 1954 году (ПАО «ТГК-1»). Есть проекты восстановления Андреевской ГЭС на реке Тукалусиоки (0,73 МВт) и каскада на реке Оредеж суммарной мощностью около 2 МВт, но пока только на бумаге. Поэтому в данном направлении ВИЭ так же имеются перспективы развития.

В-третьих, в городских условиях власти и бизнес вполне могли бы заняться продвижением солнечной энергетики. Фотоэлектрические панели на крышах домов могут быть достаточно эффективны даже в петербургском климате.

И, наконец, ветроэнергетика. По данным Санкт-Петербургского научного центра РАН, общая потенциальная мощность восточного побережья Финского залива вместе с мелководными акваториями достигает 11 250 МВт, возможная годовая выработка электроэнергии — 25 млрд кВт·ч/год. «А ведь есть еще побережье и акватория Ладожского озера, континентальная часть региона — все это говорит о серьезном ветроэнергетическом потенциале Северной столицы и Ленобласти. В рамках мер поддержки на рознице в 2024 году в Кингисеппском районе должна быть введена в эксплуатацию ВЭС мощностью 24,9 МВт неподалеку от деревни Вистино. Также в начале года правительство Ленинградской области сообщало о планах по строительству ВЭС в Копорье (71,4 МВт) силами итальянской компании Enel — правда, на данный момент проект пока поставлен на паузу», — отмечает Алексей Жихарев.

Эксперт добавляет, что с учетом непростой политико-экономической обста-

новки в целом сложно дать прогноз о перспективах ВИЭ в Петербурге и области, но ожидается, что региональный потенциал развития возобновляемой энергетики будет реализован.

В Ассоциации предприятий солнечной энергетики полагают, что, хотя на территории региона пока нет крупных объектов «зеленой генерации», перспективы для развития данного направления есть. ВИЭ активно внедряются на предприятиях малого и среднего бизнеса, а также в частных домохозяйствах, коттеджных поселках.

«Выработка электроэнергии на территории Ленинградской области составляет около 1000 кВт·ч на 1 кВт установленной мощности солнечной генерации в год. Это ниже, чем в других, более благоприятных для развития отрасли регионах России, но сопоставимо с показателями, например, Германии, которая входит в пятерку мировых лидеров по установленной мощности солнечной генерации», — поясняют эксперты.

С точки зрения окупаемости Петербург и Ленинградская область считаются более выгодными для использования электроэнергии от солнечных установок. В регионе достаточно высокие тарифы для юридических лиц, представителей малого и среднего бизнеса — до 10 рублей за кВт·ч, что позволяет быстро окупить вложения в солнечную генерацию и начать экономить на электроэнергии.

«Значимым фактором является и то, что именно в городе на Неве расположены ведущие научные организации и образовательные центры в сфере фотовольтаики, направленные на развитие новых эффективных технологий, разработку современных инженеринговых решений с использованием ВИЭ», — заключают представители Ассоциации предприятий солнечной энергетики. ■

КАДРОВЫЙ ЗАРЯД

ЗА ПОСЛЕДНИЙ ГОД, ПО ОЦЕНКАМ ЭКСПЕРТОВ, СПРОС НА СПЕЦИАЛИСТОВ-ЭНЕРГЕТИКОВ ВЫРОС В ПОЛТОРА РАЗА. ПРИ ЭТОМ НАИБОЛЕЕ ВОСТРЕБОВАННЫМИ СЕГОДНЯ ОКАЗЫВАЮТСЯ НЕ УЗКИЕ СПЕЦИАЛИСТЫ, А ТЕ, КТО ОБЛАДАЕТ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫМИ КОМПЕТЕНЦИЯМИ. СРЕДИ ЛИДЕРОВ ПОДГОТОВКИ КАДРОВ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЫ ПО-ПРЕЖНЕМУ ОСТАЮТСЯ МОСКВА И ПЕТЕРБУРГ. АНТОНИНА ЕГОРОВА

По данным hh.ru, энергетическим компаниям-работодателям в России в 2021 году потребовалось более 100 тыс. специалистов. Прирост по сравнению с 2020-м составил 54%. В тройку регионов-лидеров по числу вакансий вошли Москва, Петербург и Красноярский край.

«Учитывая, что в энергетике работает около 2 млн человек, при равном распределении работников по возрастам спрос на специалистов в отрасли должен был бы быть существенно ниже. Вероятно, ситуация объясняется, во-первых, выходом на заслуженный отдых большого количества возрастных работников, во-вторых — общим развитием энергетического комплекса страны. В-третьих, и это, видимо, оказало существенное влияние — резким (более чем 5%) приростом выработки электроэнергии по сравнению с предыдущими падениями 2019–2020 годов. Ситуация, связанная с пандемией, понемногу улучшается, бизнес оживляется, и спрос на услуги энергетического комплекса, а значит, и специалистов будет расти», — считает Александр Прихач, профессор кафедры социальных технологий СЗИУ РАНХиГС.

КУЗНИЦА КАДРОВ Москва и Петербург сегодня также занимают ведущие места и в подготовке кадров для энергетической отрасли. По словам Александра Прихача, хотя в столице примерно втрое больше вузов, количество образовательных программ по энергетике в Петербурге не только сравнимо, но даже больше. «По данным Ucheba.ru, число образовательных программ в петербургских вузах — 58, что превышает 52 московских, а количество вузов, осуществляющих подготовку по энергетическому профилю — 26 против 25. Другие источники дают несколько иную статистику. Это, скорее всего, связано с критериями отнесения профессий к соответствующим отраслям экономики. Что касается профильного среднего профессионального образования, то в Москве его предлагают девять обучающих организаций по 12 программам, в Петербурге — шесть организаций по шести программам», — поясняет он.

Ольга Новикова, доцент Института энергетике Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого (СПбПУ), выделяет несколько групп энергетических специальностей, по которым сегодня ведут подготовку петербургские вузы. Первая, наиболее распространенная, — инженерные специальности, связанные с электроэнергетикой и электротехникой. «Специалистов по этому профилю выпускают практически все вузы, предлагающие образование, которое имеет отношение к энергетике. Несмотря на свою распространенность, такие специальности востребованы на рынке труда. Выпускники успешно трудоустраиваются в различные компании, начиная с сетевых, где требуются инженеры, специализирующиеся на разработке проектов и эксплуатации существующих



МОСКВА И ПЕТЕРБУРГ СЕГОДНЯ ТАКЖЕ ЗАНИМАЮТ ВЕДУЩИЕ МЕСТА И В ПОДГОТОВКЕ КАДРОВ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

объектов, заканчивая производителями оборудования для предприятий электросетевого комплекса», — поясняет эксперт.

Второй блок инженерных специальностей в энергетике связан с подготовкой специалистов в области теплоснабжения — тех, кто сможет заниматься проектированием тепловых сетей, тепловой части электростанций и котельных.

Специальность крайне востребованная, но кадров здесь выпускают значительно меньше. При этом, по словам Ольги Новиковой, на рынке есть спрос на специалистов, компетентных не только в эксплуатации и проектировании с учетом имеющейся номенклатуры оборудования, но и способных самостоятельно разработать ноу-хау.

«Например, инженеров-котельщиков в Петербурге не готовит никто, а в целом по стране — всего два-три вуза. То есть специалистов, которые могли бы работать над созданием инновационного котельного оборудования, у нас попросту нет. Было время, когда спрос на них упал, — в этот период закупали только импортное оборудование. В результате подготовка данных специалистов была свернута», — поясняет она.

Кроме этого, в Петербурге готовят кадры для крупной энергетики — добывающей, атомной и так далее. Что касается атомной энергетики, петербургской системе образования удастся обеспечить специалистами не только свои проектные организации и АЭС, но и профильные энергетические объекты в других странах — например, АЭС в Турции и Египте. Также вузы Северной столицы — в числе немногих, выпускающих специалистов для возобновляемой энергетики.

Еще одна группа специальностей — так называемые наддисциплинарные. Например, связанные с IT-технологиями. Данные

специалисты в меньшей степени занимаются вопросами проектирования и создания оборудования, а в большей — всем, что связано с цифровизацией этих процессов. По словам Ольги Новиковой, такие надстройки компетенций сейчас настолько востребованы, что порой с точки зрения спроса «вымывают» некоторые базовые специальности.

Также в городе на Неве можно получить образование по инженерно-экономическим специальностям. Таким, как, например, экономик инноваций в энергетике. Это подтверждает гипотезу, что востребованные специалисты-энергетики сегодня должны иметь не только базовые знания, но и дополнительные с учетом отраслевой специфики: в сфере IT, управления проектами, экономики и менеджмента и так далее.

ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ По словам Александра Прихача, основными трендами, влияющими на подготовку специалистов-энергетиков, сегодня являются усиление аппаратного управления и дальнейшая цифровизация, внедрение специализированных и универсальных программ.

«Цифровизация образования в сфере энергетики поможет улучшить уровень профессиональной подготовки выпускников. Так как учебные компьютерные программы позволяют наглядно демонстрировать скрытые производственные процессы, использовать возможности энергетического моделирования и способствуют выработке навыков управления сложными энергосистемами и распределенной генерацией», — поясняет он.

При этом, по мнению Андрея Никитина, заместителя декана по научной работе факультета энергетики и экотехнологий Университета ИТМО, на рынке сегодня на-

блюдается острая нехватка специалистов, способных рассматривать вопросы энергоснабжения комплексно — в связке с энергоэффективностью и различными инженерными системами.

«Образовательный процесс в большинстве случаев пока выстроен таким образом, что на выходе получается узкий специалист, например, в области электроэнергетики, теплотехники или инженерных систем, причем зачастую еще и по выбранному направлению подготовки. Пока лишь единицы вузов, в их числе ИТМО, составляют свои учебные планы так, чтобы к моменту выпуска студенты умели решать комплексные задачи. На практике же это делает их более востребованными не только в текущий период, но и в перспективе», — поясняет эксперт.

С другой стороны, по словам Ольги Новиковой, наряду с ростом требований к выпускникам отечественные компании склонны по-прежнему недооценивать молодых специалистов. «Начнем с того, что прожить на сегодняшнюю стипендию студенту не реально. То есть мы уже теряем людей, демонстрируя неуважительное отношение к их труду в процессе обучения. Как бы намекаем, что в период учебы их должны содержать родители либо стоит заняться бизнесом вместо научных проектов. При этом важно задуматься не только об увеличении минимальной стипендии, но и об общей политике развития молодых специалистов на предприятиях — пересмотреть подход к оценке перспективности наших выпускников. Зачастую они стоят гораздо больше, чем им предлагают на внутреннем рынке труда, поэтому сегодня значительное число молодых талантливых специалистов в качестве альтернативы выбирает трудоустройство в иностранных компаниях», — заключает эксперт. ■

БИЗНЕС ПРОФОРИЕНТИРУЕТ МОЛОДЕЖЬ

НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ИСПЫТЫВАЕТ ОСТРЫЙ ДЕФИЦИТ КАДРОВ ПО РАБОЧИМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРОФИЛЯ, ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИМ, НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИМ СПЕЦИАЛЬНОСТЯМ. ПО ДАННЫМ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА, ПОТРЕБНОСТЬ В ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ КАДРАХ В ПРОМЫШЛЕННОМ СЕКТОРЕ СОСТАВЛЯЕТ 9–10 ТЫС. ВАКАНСИЙ В ГОД. АЛЛА МИХЕЕНКО

Власти уверены, что для реализации программы кадрового обеспечения развития предприятий необходимо наладить скоординированное взаимодействие системы образования Санкт-Петербурга и промышленных предприятий города. Многие компании уже взяли на себя эту обязанность и реализуют комплекс образовательных программ.

Так, особое внимание подготовке молодых квалифицированных специалистов по востребованным в электроэнергетике профессиям и должностям уделяют «Россети Ленэнерго». Эту задачу компания решает системно, реализуя комплекс программ. Партнерами «Россети Ленэнерго» в сфере подготовки кадров являются организации высшего и среднего профессионального образования Санкт-Петербурга, Ленинградской, Ивановской, Томской, Ростовской областей (10 вузов, 14 ссузов). Генеральный партнер компании в области подготовки кадров — ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет им. Петра Великого».

РАННЯЯ ПРОФОРИЕНТАЦИЯ Проблему кадрового обеспечения предприятий энергетического профиля можно решить только системной работой, начиная уже с ранней профориентации школьников, считают в «Россети Ленэнерго». За счет ранней профориентационной работы в школе и включения школьников в обучение по дополнительным, принципиально новым программам (проектам), проводимым совместно предприятием и вузом (ссузом), отрасль впоследствии получает выпускников, которые осознанно принимают решения о дальнейшем обучении в выбранном направлении.

Для этого компания создала специальную программу «школа-вуз-компания», которая реализуется с 2018 года. Это система подготовки специалистов, состоящая из трех этапов: профориентация школьников для поступления в профильные вузы, система дуального обучения в университете, дальнейшая работа в компании.

Школьный этап предусматривает создание в школах-партнерах энергоклассов. Обучение в них занимает два года и включает тренинги и бизнес-квесты для ребят, экскурсии на энергообъекты компании, спортивные мероприятия, а также участие в проектных группах.

На студенческом этапе учащиеся обучаются по отраслевым специальностям и параллельно проходят практику в подразделениях «Россети Ленэнерго»: на мастерских участках районов электрических сетей конкретных электросетевых объектов, в ситуационно-аналитическом центре, центре управления сетями, диагностическом центре, специализированных службах исполнительного аппарата и филиалов. Также студенты участвуют в практических занятиях на территории учебного комплекса компании. Это одна из самых оснащенных учебно-тренировочных



В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ «ШКОЛА-ВУЗ-КОМПАНИЯ» СФОРМИРОВАНЫ ДВА ЭНЕРГОКЛАССА

площадок в области электроэнергетики в России, которая включает в себя практически все виды электроустановок и элементов распределительной сети, используемых в электросетевых компаниях. На ней повышают квалификацию и инженеры, проектировщики, представители электротехнических профессий: в 2021 году прошли обучение по 38 программам более 3 тыс. специалистов электросетевого комплекса — почти в 1,5 раза больше, чем в 2020 году.

На послевузовском этапе выпускники получают возможность трудоустроиться в «Россети Ленэнерго», могут участвовать в работе совета молодых специалистов компании и вступить в молодежный кадровый резерв предприятия. Также они вовлекаются в работу со студентами и школьниками в качестве менторов, преподавателей и экспертов.

В настоящее время в рамках реализации программы «школа-вуз-компания» сформированы два энергокласса: на базе естественно-научного лицея Политехнического университета имени Петра Великого (первый энергокласс, его участниками стали 22 лицеиста) и физико-математического лицея №144 Калининского района (второй энергокласс, его участниками стали 29 школьников 10-го класса). Всего в 2021 году участниками энергоклассов стали 54 ученика. В планах «Россети Ленэнерго» — открытие третьего энергокласса совместно с Горным университетом.

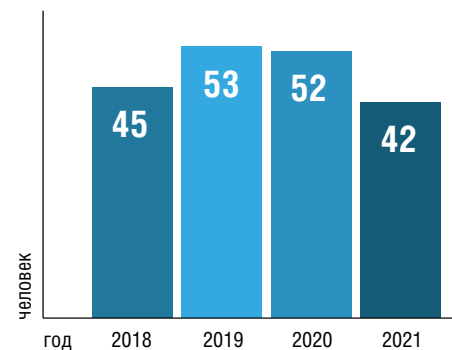
С 2018 года программу дуального обучения прошли 69 человек (выпускники 2018–2021 годов), 36 из них трудоустроены в компании. Сейчас дуальное обучение в рамках вузовского этапа программы проходят 33 студента.

СТУДЕНЧЕСКИЙ «ЭНЕРГОСТАРТ» В рамках работы со студентами ссузов реализуется корпоративная программа «Энергостарт», по ней обучаются семь студентов

среднего профессионального образования. Программа включает прохождение производственной и преддипломной практик, обучение профессии, содействие в подборе информации для написания курсовых и дипломных работ. Участие в «Энергостарте» гарантирует трудоустройство после освоения образовательной программы. Затраты компании по данному направлению работы связаны с реализацией стипендиальных программ в отношении студентов, обучающихся на бюджетных местах, и оплатой обучения студентов на внебюджетной основе. Также студенты ссузов активно привлекаются на работу в рамках ежегодного студенческого энергетического отряда компании. В 2019 году в студотрядах приняли участие 158 человек, в том числе 28 студентов ссуза. В 2021 году — 83 человека, в том числе 27 студентов ссузов.

Традиционным механизмом привлечения молодых специалистов является заключение договоров целевого обучения студентов. Деятельность по профессиональному образованию студентов энергетических

ИНФОРМАЦИЯ О СТУДЕНТАХ ВУЗОВ, ПРИНЯТЫХ НА РАБОТУ В ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРАКТИКИ В 2018–2021 ГГ., ЧЕЛ.



специальностей направлена на удовлетворение потребности «Россети Ленэнерго» в квалифицированных молодых специалистах, ориентированных и мотивированных на длительную успешную работу и возможный карьерный рост в компании. Особое внимание уделяется детям работников — потомственным энергетикам. По состоянию на конец 2021 года 21 студент обучается в рамках целевого набора по направлению «Электроэнергетика и электротехника» по программам высшего образования.

В компании также реализуется программа стипендиальной поддержки, в которую на конец 2021 года были включены 10 студентов. В 2021 году учебную, производственную и преддипломную практику в компании прошли 202 студента, 42 выпускника были трудоустроены в подразделения «Россети Ленэнерго». В 2021 году также проходили практику 150 студентов ссузов.

Кроме того, для развития кадрового потенциала «Россети Ленэнерго» на постоянной основе проводят профориентационные мероприятия для учащихся образовательных учреждений Петербурга и Ленинградской области, участвуют в отраслевых всероссийских проектах и конкурсах, например Всероссийской олимпиаде школьников ПАО «Россети», Worldskills и Skill Up.

В 2021 году участниками олимпиады школьников «Россети» стали 144 человека из числа учащихся 9–10 классов школ Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Победителями и призерами стали трое учащихся 9-х классов и двое учащихся 10-х классов. Три представителя региона стали участниками Энергетической проектной смены во Всероссийском детском центре «Орленок».

В ПОИСКАХ СПЕЦИАЛИСТОВ Подготовка молодых квалифицированных специалистов по востребованным в электроэнергетике профессиям и должностям остается актуальным и важным аспектом кадровой и социальной политики «Россети Ленэнерго». Среднесписочная численность персонала компании за 2021 год составила 7881 человек. Востребованными и дефицитными специалистами в компании остаются диспетчеры и инженеры службы релейной защиты и автоматики. Также есть потребность в специалистах со средним профессиональным образованием, в частности электромонтерах по обслуживанию разного спектра оборудования.

Компания планирует дальнейшее развитие и расширение деятельности по целевому обучению, повышению квалификации и переподготовке сотрудников в образовательных организациях высшего образования, взаимодействию со студентами образовательных организаций высшего образования и профессиональных образовательных организаций, а также развитию системы прохождения практики обучающихся, студентов, аспирантов, научно-педагогических работников. ■

ПРЕМИИ УШЛИ В КОРИДОР

РЫНОК ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ОСОБО ОПАСНЫХ ОБЪЕКТОВ, К КОТОРЫМ ТРАДИЦИОННО ОТНОСЯТСЯ И ОБЪЕКТЫ ЭНЕРГЕТИКИ, В ПЕТЕРБУРГЕ ПО ИТОГАМ 2021 ГОДА СОКРАТИЛСЯ НА 27,5% В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТАРИФОВ. В ТЕКУЩЕМ ГОДУ СТОИТ ЖДАТЬ ДАЛЬНЕЙШЕГО СНИЖЕНИЯ НА ФОНЕ ОБЩЕГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СПАДА И СОКРАЩЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ. НО ОСНОВНЫЕ СЛОЖНОСТИ СТРАХОВЩИКИ ПРЕДВИДЯТ В 2023 ГОДУ.

ВИКТОРИЯ АЛЕЙНИКОВА

Введение тарифного коридора, позволяющего снижать базовую ставку по обязательному страхованию опасных производственных объектов (ОСОПО) в пределах 25% от начальной величины, привело к существенному сокращению сборов страховщиков. Среднее снижение премии по клиентам составило порядка 10–15%, рассказывает Константин Алтунин, заместитель директора филиала «Росгосстраха» в Санкт-Петербурге и Ленобласти по корпоративному страхованию. «Подобная картина наблюдалась практически у всех игроков рынка. Конкурировать стала больше не страховая компания, а чек на договор», — говорит он.

ЦБ проводит политику введения тарифных вилок (коридоров) во всех обязательных видах страхования. Такая практика уже несколько лет существует и в ОСАГО, и в обязательном страховании ответственности перевозчика. После установления тарифного коридора в страховании ответственности владельцев ОПО рынок практически сразу перешел к использованию минимума как базового значения тарифа, констатирует вице-президент по развитию Северо-Западного дивизиона «Ренессанс страхования» Татьяна Никифорович.

По данным ЦБ РФ, премии в Петербурге составили по итогам 2021 года 308,568 млн рублей против 425,798 млн рублей годом ранее. Снижение достигло 27,5%. Число договоров также сократилось с 23,783 тыс. 2020 году до 21,292 тыс. Динамика общероссийского рынка была заметно лучше: рынок РФ сократился только на 9,8%, до 2,8 млрд рублей. В целом по рынку основная доля сборов приходится на опасные производственные объекты (ОПО) — 78%, на гидротехнические сооружения (ГТС) — 14%, на лифты, эскалаторы и платформы для инвалидов — 5%, на АЗС — немногим более 1%. Выплаты по ОСОПО в Санкт-Петербурге увеличились по итогам 2021 года сразу в 1,5 раза, составив 96,159 млн рублей, тогда как в целом по стране они выросли на 22,6%.

Изначально Национальный союз страховщиков ответственности (НССО) прогнозировал снижение сборов по рынку РФ по итогам 2021 года на уровне 20–25%, так что говорить об отрицательной динамике было бы неправильно, считает Сергей Васильев, управляющий продуктом департамента по страхованию имущественных рисков CAO «РЕСО-Гарантия». Тем не менее, в самой «РЕСО-Гарантии» снижение премий по Петербургу на фоне общей ситуации на рынке ОПО превысило 25%.

Слабую динамику в Петербурге показали и другие страховщики. Сборы «Ренессанс страхования» упали на 22%, «Ингосстрах» — на 5,2%, «Росгосстрах» — на 3% (расчет без учета одного крупного клиента, оказывающего существенное влияние на портфель по виду). «Действия компании были направлены на удержание тарифных ставок на прежнем уровне и привлечение



ЕВГЕНИЙ ПАСЧУК

ЦБ ПРОВОДИТ ПОЛИТИКУ ВВЕДЕНИЯ ТАРИФНЫХ ВИЛОК (КОРИДОРОВ) ВО ВСЕХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ВИДАХ СТРАХОВАНИЯ

новых клиентов. Прирост договоров в количественном выражении составил порядка 12% относительно аналогичного периода 2020 года», — рассказывает Константин Алтунин. «Совкомбанк Страхование» сохранил премии в Петербурге на уровне 2020 года.

СНИЖЕНИЕ НЕИЗБЕЖНО Текущая сложная экономическая ситуация, санкции в отношении России и сокращение импорта повлекут дальнейшее снижение премий на рынке ОСОПО, прогнозируют эксперты. Хотя оно не будет существенным, поскольку речь идет об обязательном страховании.

«С учетом необходимости экономии бюджета у многих страхователей мы ожидаем дальнейшего снижения сборов по действующим клиентам. Будет ли оно компенсировано за счет нового бизнеса и внутренних потоков на страховом рынке в долгосрочной перспективе, покажет время. При этом мы не планируем менять стратегию прошлого года и будем конкурировать не только ценой, но и профессиональной работой сотрудников», — говорит Константин Алтунин. Он надеется, что в условиях санкций и курса на импортозамещение в отечественной промышленности снижение премий будет временным явлением, пока освободившиеся ниши не займут отечественные производители.

«Гораздо важнее обратить внимание на потенциал роста убыточности в связи с недостатком/отсутствием комплектующих и сервисного сопровождения уже эксплуатируемого оборудования и его частей, а также возможного ухода с рынка эксплуатирующих организаций, находящихся в зоне санкционных рисков на фоне внешнеполитической ситуации», — считает господин Алтунин.

По словам Константина Алтунина, в Петербурге основными объектами страхования являются объекты газоснабжения, теплоэнергетики, магистрального трубо-

проводного транспорта, гидротехнические сооружения, грузоподъемные механизмы, лифты/эскалаторы. При этом наиболее убыточны объекты теплоэнергетики.

ДАЛЬНЕЙШИЕ ИНИЦИАТИВЫ ЦБ планирует дальнейшее снижение нижней границы тарифного коридора. Проект Указаний ЦБ об изменении тарифов был опубликован еще в декабре 2021 года, и сейчас идет рабочее согласование документа. Ожидается, что для большинства типов опасных объектов нижняя граница тарифного коридора может снизиться до 50%. По гидротехническим сооружениям и отдельным видам оборудования, работающего под избыточным давлением, коридор может быть расширен: нижняя граница может быть снижена на 25%, верхняя — повышена на 25%.

По оценке НССО, вступление новых тарифов в силу возможно не позднее июня 2022 года. Это может привести к дальнейшему снижению емкости рынка ориентировочно до 10–15%, говорит Сергей Васильев.

С другой стороны, рынок ждет увеличения лимитов по объектам ОПО. Авария на шахте «Листвяжная» в ноябре 2021 года, в результате которой погибло более 50 человек, показала, что страховой суммы в 100 млн рублей для шахт может быть недостаточно. На текущий момент продолжается рассмотрение предложений по корректировке лимитов выплат.

Согласно предварительным расчетам, для того чтобы выплаты потерпевшим соответствовали международным стандартам и учитывали инфляционные изменения, необходимо произвести увеличение страховых сумм и лимитов выплат минимум в два раза, комментирует директор филиала СПАО «Ингосстрах» в Санкт-Петербурге Владимир Храбрых.

Предполагается, что лимиты будут увеличены не только по шахтам — практически

по всем объектам, кроме ГРЭС, где сейчас действуют максимальные лимиты, добавляет Татьяна Никифорович. «Однако пока законопроект не принят, и, возможно, в свете последних событий в экономике их изменение не состоится в среднесрочной перспективе из-за опасений дополнительной нагрузки на бизнес. Раньше зимы 2022–2023 года изменения в любом случае маловероятны», — говорит она.

Среди инициатив, появившихся после аварии на «Листвяжной», поручение президента РФ рассмотреть возможность целесообразности увеличения размера компенсационной выплаты за счет эксплуатирующей организации или иного владельца ОПО в случае причинения вреда жизни или здоровью граждан при аварии или инциденте на ОПО, а также законопроект депутатов во главе с Сергеем Мироновым об увеличении размеров выплат потерпевшим в 225-ФЗ (в том числе по жизни — до 3 млн рублей) и о проведении ежегодной индексации таких выплат, рассказывает руководитель отдела страхования рисков строительства компании «Абсолют Страхование» Евгений Сашук.

СЛОЖНОСТИ ОТКЛАДЫВАЮТСЯ Если новые лимиты выплат будут приняты, возможен рост взносов на 20–30%, частично компенсирующий увеличение страховой суммы, считает г-жа Никифорович. Хотя даже если пересмотр лимитов произойдет в этом году, то, возможно, это будет сделано не для всех отраслей, и такой прогноз роста рынка можно считать оптимистическим, размышляет она.

Спрогнозировать сейчас развитие рынка сложно, как и дать оценку качеству оборудования, от которого зависит нормальное функционирование опасных производственных объектов, говорит Евгений Сашук. Однако, по его словам, рынок страхования ОСОПО не зависит от санкций и импортного оборудования.

На общих сборах слабо скажется вероятное сокращение инвестирования в промышленность и уменьшение ввода в эксплуатацию новых ОПО, добавляет госпожа Никифорович. Этот вид страхования является обязательным, так что расходы на оплату полиса изначально заложены в бюджет всех предприятий, к тому же контроль наличия полисов, по ее мнению, вполне адекватный. «Поэтому в этом году мы не планируем серьезных потерь относительно 2021 года. Если ЦБ РФ отложит изменение тарифов до конца третьего-четвертого квартала (времени, когда исторически наблюдается спад интенсивности заключения договоров), мы точно повторим, а может быть, и превысим результаты 2021 года. Основные сложности ждут рынок в 2023 году: уже на этапе формирования бюджетов на год будет учитываться текущая конъюнктура», — говорит госпожа Никифорович. ■

«ЛУЧШАЯ МЕРА ПОДДЕРЖКИ ДЕЛОВОГО ТУРИЗМА — НЕ ОТМЕНЯТЬ МЕРОПРИЯТИЯ»

ПО ДАННЫМ РОССИЙСКОГО СОЮЗА ВЫСТАВОК И ЯРМАРОК (РСВЯ), НА КОНЕЦ ПЕРВОГО КВАРТАЛА 2022 ГОДА В РОССИИ ОТМЕНЕНО ИЛИ НАХОДИТСЯ ПОД УГРОЗОЙ СРЫВА 33% ОТ ВСЕГО ЧИСЛА ЗАПЛАНИРОВАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2022 ГОД. О ХОДЕ ПОДГОТОВКИ К СТАТУСНЫМ ДЕЛОВЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ, ПОЛОЖЕНИИ ДЕЛ В СФЕРЕ MICE И ФОРМАТАХ ДЕЛОВОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ В НОВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕАЛИЯХ КОРРЕСПОНДЕНТУ BG АЛЕКСАНДРЕ ТЕН РАССКАЗАЛ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР КОМПАНИИ «ЭКСПОФОРУМ-ИНТЕРНЭШНЛ» СЕРГЕЙ ВОРОНКОВ.



ЕВГЕНИЙ ПАВЛЕНКО

BUSINESS GUIDE: Какие мероприятия в «Экспофоруме» пришлось отменить и по какой причине?

СЕРГЕЙ ВОРОНКОВ: Основная причина — это, конечно, отмена международных мероприятий в России со стороны зарубежных организаторов. В частности, только у нас отменились четыре крупнейших конгресса: Всемирный энергетический конгресс и Всемирный математический конгресс в 2022 году, Чемпионат по профессиональному мастерству Euroskills, Международная конференция и выставка по сжиженному газу в 2023 году.

Причина, по которой российские организаторы отменяют мероприятия, связана с невозможностью зарубежных участников приехать в Россию. Так, например, «Росконгресс» не стал проводить Арктический форум.

Уменьшается и число участников мероприятий, их размеры. Сначала во время пандемии, а теперь в условиях санкций были разрушены транспортно-логистические и кооперационные цепочки. Компаниям, представляющим у нас зарубежную продукцию, теперь нечего представлять на выставках. Новые цепочки в рамках с импортозамещения или замещения импортом из других стран еще не сформированы.

BG: Какие меры господдержки оказываются в сфере делового туризма?

С. В.: На федеральном уровне разрабатывается проект распоряжения правительства РФ о поддержке отрасли. Меры в основном касаются налогов: уменьшения НДС, льготного налогообложения социальной сферы, налогов на землю и прочего. Самой главной мерой поддержки я считаю сохранение инфраструктуры конгрессно-выставочных комплексов и поддержку самих мероприятий. Мероприятия должны проводиться. Мы и во время пандемии говорили, что нам важнее иметь возможность работать, чем какая-то помощь. Мы всегда существовали самостоятельно. Если будут мероприятия, отрасль будет жить, а у страны будут возможности для налаживания экономических связей, международного продвижения позитивной повестки и формирования новых компетенций.

В условиях секвестирования бюджета очень важно не урезать статьи расходов,

связанных с поддержкой мероприятий. Речь идет не только о нашей отрасли, но обо всей индустрии гостеприимства, потому что деловой туризм приносит более половины всех доходов индустрии гостеприимства. 80% делового туризма составляют конгрессы и выставки.

BG: На чем сегодня, на ваш взгляд, должна строиться концепция гостеприимства в Петербурге?

С. В.: На продвижении позитивной повестки жизни в России. Необходимо использовать медийные инструменты как платформу для трансляции хороших новостей. Нужен новый формат продвижения города и страны, поскольку рекламировать Петербург как архитектурную, историческую и культурную столицу уже нет смысла — все и так об этом знают. А вот показывать реальную жизнь города и страны, события, которые здесь происходят, — очень важно. Демонстрировать, что жизнь продолжается и есть смысл приезжать сюда и участвовать в мероприятиях.

BG: Ближайшее мероприятие в «Экспофоруме» — юбилейный X Российский международный энергетический форум. Как развивался проект за эти годы?

С. В.: Самому РМЭФ — 10 лет, а выставке «Энергетика и Электротехника», с которой он начинался и развивался, почти 30 лет. Тему мероприятия задавало время. Когда в конце 1990-х шел процесс реформирования энергетики, была повестка, связанная с преобразованием единой энергетической системы, актуальными были вопросы создания конкуренции на рынке генерирующих мощностей, сетевых компаний, тарифов на электроэнергию, необходимости инвестиций в энергетику. Позднее поднимались темы кооперации, в том числе международной кооперации, поставок и производства новых газотурбинных установок, парогенераторов на газе, обновления тепловых электростанций и сетей. Проходили мы и тему с зеленой энергетикой.

На пленарном заседании РМЭФ обсудят технологические вызовы и точки роста сферы ТЭК. Важной частью обсуждения станет тема импортозамещения. Пройдут также мероприятия по темам цифровизации, обновления ПО, систем учета, аналитики и безопасности энергетики, и электроэнергетики в частности.

Для генерирующих компаний на повестке дня — сложности, связанные с четвертым и пятым пакетами санкций и последовавшим за ними отсутствием поставок зарубежных комплектующих для газотурбинных установок и парогенераторов. Энергетики рассматривают возможность консервации данных установок, потому что ждать, когда оборудование выйдет из строя, очень рискованно. И, конечно, будут подниматься вопросы замещающего импорта.

BG: Какие перспективные направления энергетики будут рассматриваться на РМЭФ?

С. В.: Россия была, есть и останется энергетической сверхдержавой. Особое внимание в рамках деловой программы РМЭФ будет уделено энергетической безопасности и технологической независимости от импортных комплектующих и оборудования. Соберутся производители из разных регионов страны: те, кто столкнулся с нарушением цепочек поставок из-за рубежа, и те, кто может предложить российские аналоги оборудования и комплектующих. Часть сессий будет посвящена законодательной поддержке электроэнергетики, а также государственным методам стимулирования отрасли. Важными темами, безусловно, станут возобновляемая энергетика, экология и «зеленая» энергетика.

BG: В программе РМЭФ заявлена «Биржа импортозамещения». Что это за мероприятие?

С. В.: У нас пойдут сразу два мероприятия: «Биржа импортозамещения» и «Центр деловых контактов». Формат подразумевает заранее назначенные встречи между продавцами и покупателями.

«Биржа импортозамещения» — ответ на «горячую» повестку дня, предлагает переговоры с такими заказчиками, как СПб ГБУ «Ленсвет», ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», АО «НПП Радар ММС», ГУП «Петербургский метрополитен», СПб ГУП «Пассажиравтотранс», СПб ГУП «Горэлектротранс».

Пройдет также наш традиционный формат — Центр деловых контактов. Поставщики ждут встречи с АО «Ижорский трубный завод», ПАО «МОЭК», ПАО «МРСК Северо-Запада», ПАО «Силовые машины», АО «ЛО-ЭСК», ПАО «ЧТПЗ», ПАО «ТГК-2» и другими.

В обычной жизни на переговоры с такими компаниями уходят месяцы. Здесь можно будет встретиться, сделать и обсудить предло-

жения с лицами, принимающими решения, за несколько дней. Нетрудно предположить КПД такого формата взаимодействия. Думаю, что в рамках мероприятий в этом году пройдет более 1000 встреч.

BG: Есть ли изменения в планах по проведению РМЭФ? Сократится ли количество участников?

С. В.: У «Экспофорума» как места проведения РМЭФ планы не изменились, в том числе по площадям, количеству залов. Мы готовимся к форуму как обычно. От числа посетителей не зависит то, как будут работать инженерные системы, качество застройки стендов, обслуживания, уборки. Все это будет на прежнем уровне.

Возможно, форум посетит меньшее количество зарубежных участников, но нет сомнений, что российских компаний приедет много, потому что каждый раз на РМЭФ формируется лист ожидания из сотен отечественных компаний. По информации «Росконгресса», заявки на участие в РМЭФ подали уже 69 стран. Форум состоится.

BG: Каких результатов вы ожидаете от мероприятий 2022 года?

С. В.: До пандемии мы проводили более 200 мероприятий в год и к нам приходили более 1 млн человек. По сравнению с 2019 годом количество мероприятий уменьшилось вдвое, как и поток посетителей — с миллиона до 500 тыс. человек в год. Выручка в 2021 году была на 40% меньше, чем в 2019 году. Ожидаем, что результаты 2022 года будут хуже показателей прошлого года, но лучше итогов 2020 года.

Ближе к осени мы сможем более четко прогнозировать тренд на восстановление отрасли. Но все будет по-другому. Думаю, что после окончания спецоперации мы окажемся в другом мире. Это будет мир с несколькими ведущими регионами, в каждом из которых будет лидировать определенная страна. В азиатском регионе — конечно, Китай, Япония. В Европе — Германия и Франция. В Северной Америке — США и Канада. Россия с ее особым положением на евразийском континенте займет свое соответствующее место. Это означает, что изменится вся экономическая география. От глобализации — экономической, политической, культурной — в том виде, в котором она была, не останется и следа. ■

В БОРЬБЕ ЗА ЭФФЕКТИВНОСТЬ

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ — ОДНИ ИЗ ОСНОВНЫХ ТРЕНДОВ РАЗВИТИЯ МИРОВОЙ «ЗЕЛЕННОЙ» ЭКОНОМИКИ. ЭКСПЕРТЫ ОТМЕЧАЮТ, ЧТО ПО ЭТИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ПЕТЕРБУРГ СТАБИЛЬНО ВХОДИТ В ЧИСЛО ЛИДЕРОВ СРЕДИ РОССИЙСКИХ РЕГИОНОВ. ЗА ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ ОН НЕ РАЗ ВОЗГЛАВЛЯЛ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ РЕЙТИНГ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ. СЕЙЧАС ВЛАСТИ ГОРОДА РАЗРАБАТЫВАЮТ ПРОЕКТ НОВОЙ РЕГИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.

АНТОНИНА ЕГОРОВА

Сегодня свои программы энергосбережения реализуют городские госучреждения. По данным СПбГБУ «Центр энергосбережения», объем финансирования из бюджета в 2021 году составил 1,6 млрд рублей. Основная доля пришлась на мероприятия в системах теплоснабжения, водоснабжения, вентиляции и освещения — 48% (749,9 млн рублей); мероприятия по утеплению стен, дверей, чердаков, подвалов и замене оконных блоков — 32% (502 млн рублей); по установке энергоэффективного оборудования — 12% (190,2 млн рублей); иные мероприятия в области энергосбережения — 6% (94,71 млн рублей); установку приборов учета энергетических ресурсов — 1% (14,3 млн рублей).

Для этих же целей привлекаются и внебюджетные средства, в том числе за счет энергосервисных контрактов (ЭСК). Так, с 2018 по 2022 годы в Петербурге было заключено 444 ЭСК на общую сумму более 1,6 млрд рублей. В 2021-м лидерами по количеству заключенных ЭСК в Санкт-Петербурге стали Калининский, Красносельский, Невский, и Курортный районы. В результате реализации энергосберегающих мероприятий в государственных учреждениях по сравнению с 2016 годом снижено потребление электрической энергии на 39,7%, а тепловой — на 6,3%.

ЭКОНОМИЯ В ЖИЛИЩНОЙ СФЕРЕ

Главный потребитель энергоресурсов — население города. Его доля в общегородском объеме потребления сегодня составляет 30,8%. Большая часть отпускаемой тепловой энергии (77,8%) также приходится на население. Поэтому общий вклад жителей в энергосбережение очень важен для города.

Любые ресурсосберегающие мероприятия начинаются с установки счетчиков. По подсчетам «Центра энергосбережения», на конец 2021 года уровень оснащения многоквартирных домов (МКД) общедомовыми приборами учета тепла в Северной столице достиг 96,1%, холодной воды — 92,9%.

Также идет работа по присвоению МКД классов энергетической эффективности — по шкале от А до G. По словам Антона Алексахина, руководителя отдела СЗФО Департамента экологической экспертизы и мониторинга EcoStandardgroup, проживание в домах класса А, В или С позволяет более экономно расходовать ресурсы (прежде всего, тепло и электроэнергию), класс D — нормальная энергоэффективность, но об экономии ресурсов речи здесь уже нет. Дома класса Е, F, G — пониженного и очень низкого класса, которые, как правило, нуждаются в реконструкции.



В ПЕТЕРБУРГЕ ДЕЙСТВУЕТ НЕСКОЛЬКО ПРОГРАММ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИХ ВНЕДРЕНИЕ СВЕТОДИОДНЫХ СВЕТИЛЬНИКОВ В ГОРОДСКУЮ СИСТЕМУ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

По данным «Центра энергосбережения», сейчас классы энергетической эффективности присвоены 4148 петербургским МКД (17,4% от общего количества), 68% из них имеет «нормальный» класс энергоэффективности D и выше.

УЛИЧНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ В Петербурге действует несколько программ, предусматривающих внедрение светодиодных светильников в городскую систему уличного освещения. Их устанавливают не только в садах и парках, но и во дворах, на улицах, магистралях с повышенными требованиями к освещенности проезжей части и объектах художественной подсветки. Сейчас на светодиодное переведено уже более 30% уличного освещения. До 2025 года новое, преимущественно светодиодное освещение планируется установить еще на 153 объектах.

СОВМЕСТНАЯ ЭКОНОМИЯ В энергосберегающих мероприятиях участвуют и городские предприятия топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Среди ключевых шагов в этой области — перевод котельных на эффективные виды топлива. Планируется, что к 2026 году практически все городские котельные будут работать на природном газе, а доля потребления неэкономичного топлива составит менее 0,02%.

Энергоэффективное оборудование и энергосберегающие технологии также используют при замене тепловых сетей, реконструкции существующих объектов и строительстве новых. По данным «Центра энергосбережения», общий объем финансирования программ энергосбережения крупнейших организаций ТЭК в Петербурге за 2021 год составил 6,5 млрд рублей, а суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов — 216,6 тыс. тонн условного топлива (или 2,4% от объема потребления).

Проводятся мероприятия по повышению энергоэффективности и на объектах водоснабжения. Например, в результате реконструкции Петроградской насосной станции ее удельный расход электрической энергии удалось снизить на 79%.

КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ В минувшем году перечень услуг и работ по капитальному ремонту жилых домов, финансируемых за счет средств фонда капитального ремонта, пополнился новыми энергосберегающими работами, среди которых установка узлов управления и регулирования потребления тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа и утепление фасадов.

Объем средств на указанные мероприятия в 2021 году составил 452,44 млн руб-

лей, или 2,9% общего годового объема финансирования таких мероприятий. В 114 МКД появились автоматизированные индивидуальные тепловые пункты, которые автоматически регулируют интенсивность отопления дома в зависимости от погоды. Всего за последние пять лет их установили в 303 домах.

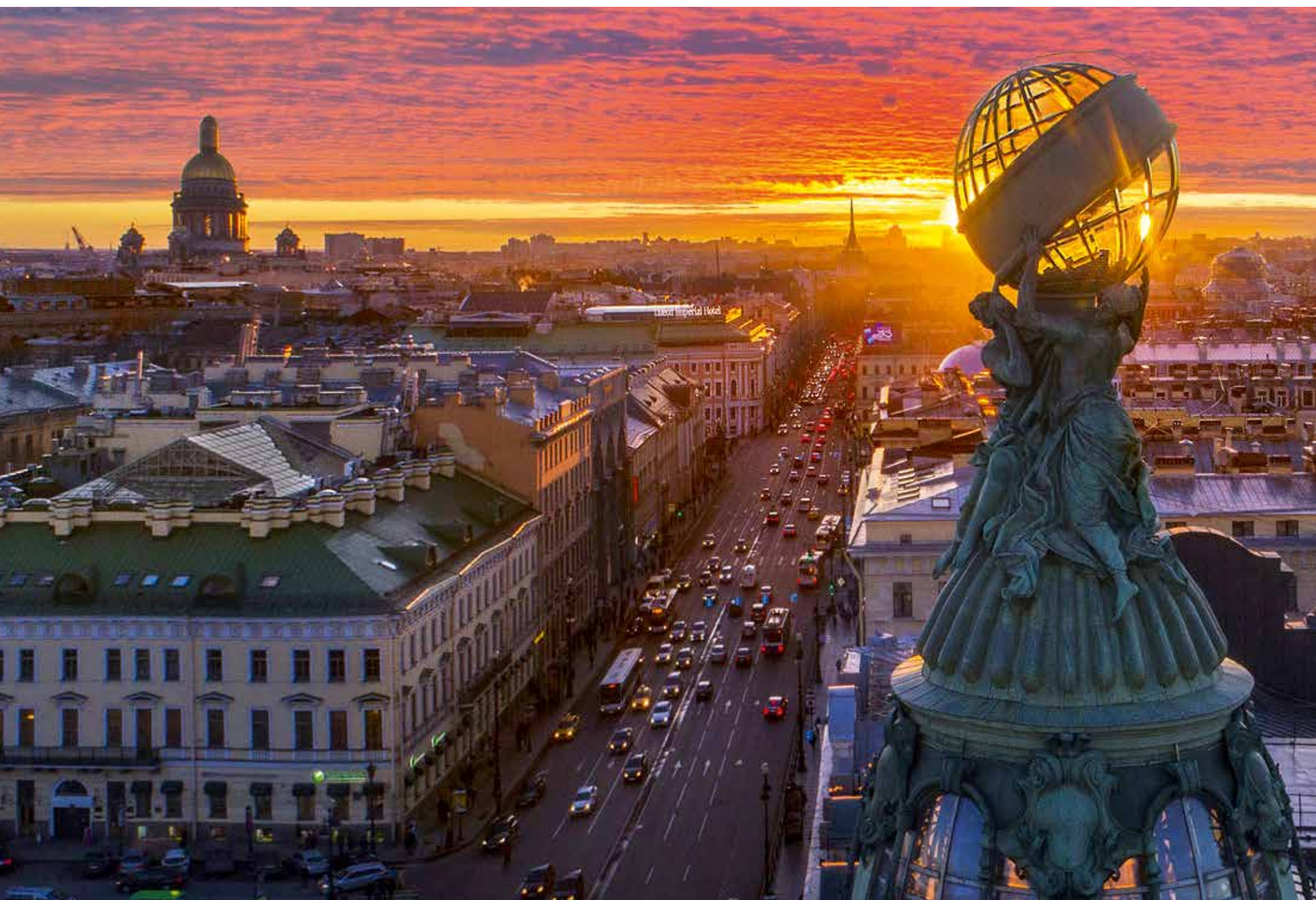
Также, по словам экспертов «Центра энергосбережения», в ходе капитального ремонта многоквартирных домов в Петербурге меняют светильники на светодиодные лампы и устанавливают датчики для автоматического регулирования освещения в местах общего пользования, производят теплоизоляцию внутридомовых инженерных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения в подвалах и так далее.

КТО В ТЕМЕ По словам Николая Вавилова, специалиста департамента стратегических исследований Total Research, количество энергоэффективных домов и умных строек в России ежегодно увеличивается как минимум на 20–25%.

В соответствии с законом «Об энергосбережении» №261-ФЗ, сегодня при строительстве и капитальном ремонте зданий застройщик обязан устанавливать приборы учета потребляемых в здании энергоресурсов. → 24

ВЕСЬ ДЕНЬ

с «Коммерсантом» **www.kommersant.ru/regions/78**



WWW.KOMMERSANT.RU/REGIONS/78

ОДНО ИЗ САМЫХ АВТОРИТЕТНЫХ
И ВЛИЯТЕЛЬНЫХ ИЗДАНИЙ
ДЛЯ ЛЮДЕЙ, ПРИНИМАЮЩИХ РЕШЕНИЯ

ОБЪЕКТИВНОЕ ОТНОШЕНИЕ
К ФАКТАМ, КОМПЕТЕНТНОСТЬ
И БЕСПРИСТРАСТНОСТЬ

ТОЧНЫЕ ПРОГНОЗЫ И ГЛУБОКИЙ АНАЛИЗ



22 → По словам Андрея Никитина, заместителя декана по научной работе факультета энергетики и экотехнологий Университета ИТМО, благодаря этому закону в проектной документации также появился раздел «Энергетическая эффективность».

«Однако на практике он носит довольно формальный характер и формируется руководителем проекта на основании соответствующих смежных разделов по системам электроснабжения, отопления, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, холодоснабжения и так далее. В то же время разделы разрабатываются отдельными организациями, которые зачастую не взаимодействуют друг с другом, отвечают только за свою задачу и используют довольно тривиальные методы энер-

госбережения — например, установку светодиодных светильников и применение частотных регуляторов двигателей. Все это не дает существенного эффекта в области энергосбережения», — поясняет он.

По словам Андрея Никитина, такое положение вещей характерно для строительства объектов различного назначения. Например, в секторе продуктового ритейла побочным продуктом системы холодоснабжения будет теплота конденсации. Она выбрасывается на улицу, хотя могла бы использоваться для системы отопления или горячего водоснабжения. Похожая ситуация наблюдается и в области систем вентиляции.

«В Европе в этом случае используют взаимную интеграцию различных инженерных систем, позволяющую добиться

синергетического эффекта, — в первую очередь в сфере теплоснабжения. Яркий пример — устройство инженерных систем на центральном вокзале в Стокгольме. За счет тепла, выделяемого при работе системы вентиляции вокзала, удалось покрыть львиную долю потребности в теплоснабжении соседнего бизнес-центра. Недостающую мощность получают с помощью солнечных панелей на кровле здания», — поясняет эксперт.

В целом же большие здания, построенные с применением «зеленых» технологий, в России пока редкость. Но за последний год в ИТМО отмечают всплеск обращений от бизнес-сообщества. Экспертам университета поступают запросы на решения в области энергосбережения при работе с инженерными системами,

проведение оценки возможностей снижения энергопотребления при строительстве различных объектов.

Так, например, для «ВТБ девелопмент» специалисты факультета энергетики и экотехнологий проводят оценку снижения энергопотребления зданиями системы здравоохранения и фармацевтической отрасли. Для ряда инженеринговых компаний — мероприятия по интеграции инженерных систем с целью снижения энергозатрат на предприятиях пищевой промышленности, продуктового ритейла и нефтегазового сектора. «Большой интерес к повышению энергоэффективности и сокращению эксплуатационных затрат говорит о том, что рынок готов к широкому внедрению энергосберегающих технологий», — заключает Андрей Никитин. ■

ТОЛЧОК К РАЗВИТИЮ НАИБОЛЕЕ ЧУВСТВИТЕЛЬНЫМИ САНКЦИЯМИ ДЛЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА СТРАНЫ СТАЛИ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ПОСТАВКУ ОБОРУДОВАНИЯ, СЧИТАЮТ АНАЛИТИКИ. ПОЭТОМУ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ ПОЛУЧИТ ТОЛЧОК К РАЗВИТИЮ, ОДНАКО ПРЕДСКАЗАТЬ ЕГО СКОРОСТЬ И КАЧЕСТВО НЕВОЗМОЖНО

ЛЮБОВЬ ВИКТОРОВА

Среди основных пунктов санкционного пакета в отношении России есть запреты на осуществление новых инвестиций в российский энергетический сектор (среди сфер, которую он охватит, добыча нефти и газа, сжижение газа, регазификация, нефтепереработка, распределение внутри России нефтепродуктов и газа, строительство электростанций), запрет на поставки европейского оборудования для энергетической отрасли, запрет на сделки с российскими госкомпаниями («Оборонпром», ОАК, Уралвагонзавод, «Роснефть», «Транснефть», «Газпром нефть», «Алмаз-Антей», КамАЗ, «Ростех», «Севмаш», «Совкомфлот» и ОСК). Все они так или иначе могут сказаться на энергетической отрасли России и Санкт-Петербурга.

Наиболее чувствительными санкциями стали ограничения на поставку оборудования, считает Дмитрий Кумановский, начальник аналитического отдела инвестиционной компании ЛМС. Запрет распространяется на трубы, буровое оборудование, плавучие буровые платформы и многое другое. До четвертого пакета санкций запрещалось предоставлять только технологии для глубоководной, арктической и сланцевой разведки и добычи нефти в России, но затем запрет распространился и на поставки оборудования. «Ранее многое закупалось в странах, специализирующихся на нефтегазовом оборудовании, например в Италии, Германии. В энергетике часть оборудования закупалась и производилась по лицензиям Германии, Франции, Италии, были закупки в Чехии атомного оборудования. Теперь российские энергетические и нефтегазовые компании будут ориентироваться на поставки в рамках импортозамещения поставщиками из РФ и дружественных стран», — говорит господин Кумановский.

Для нефтегазовой сферы серьезным санкционным ударом станет отсутствие технологий, считает аналитик ФГ «Финам» Сергей Кауфман. «В прошлом году представитель Минпромторга РФ Михаил Иванов сообщал, что доля импортного



РОССИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИКА РАЗВИВАЛАСЬ В ТЕСНОМ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С МИРОВЫМИ РЫНКАМИ

оборудования в российском нефтегазе смогла достичь целевого показателя на 2020 год в 43%, что является прогрессом относительно уровня 2014 года. Но, конечно, остается крайне существенным значением. Отсутствие современных технологий, которые ранее предоставляли крупные нефтесервисные компании, в среднесрочной перспективе неизбежно усложнит разведку запасов, повысит себестоимость добычи, а также замедлит модернизацию перерабатывающих мощностей», — говорит аналитик.

Также под вопросом теперь находятся крупные проекты, среди которых и комплекс «Газпрома» в Усть-Луге, который строится с привлечением инвестиций немецкой Linde, добавляет Сергей Кауфман. «В некоторых областях, конечно, есть российские аналоги, но не все они полностью конкурентоспособны. Импортозамещение, конечно, получит толчок к развитию от беспрецедентного санкционного давления, однако предсказать его скорость и качество невозможно», — говорит он.

Стоит признать, что российская энергетика развивалась в тесном взаимодействии с мировыми рынками, отмечает Артем Тузов, исполнительный директор департамента рынка капиталов ИК «УНИВЕР Капитал». В том числе это касалось и передовых технологий бурения, добычи, переработки и энергосбережения. За более чем 30 лет, прошедших с распада СССР, с одной стороны, было проведено глубокое перевооружение энергетической отрасли, а с другой — снизились инвестиции внутри РФ в современные технологии добычи, говорит Тузов. «В итоге после того, как Россия оказалась вновь отрезана от иностранных рынков и технологий, предстоит обратный путь по перевооружению отрасли частично на российские аналоги, а частично на китайские и индийские. Процесс будет долгим, болезненным, но неизбежным и создающим новые рабочие места», — считает он.

По данным Forbes, нефтегазовое машиностроение по-прежнему на 71% зависит от импорта, станкостроение — на 93%,

медицина — на 73%, легкая промышленность — на 78%, лесопромышленный комплекс — на 87%, указывает Артем Тузов. По его мнению, курс на импортозамещение в промышленности, начатый в 2014 году, пока не дает значимых результатов. В том числе это связано с тем, что передовые технологии и технологические разработки тесно связаны с государством и применяются в военной сфере. «Импортозамещение силами частного бизнеса не имеет доступа к этим технологиям. Надеяться на прорывы стоит в областях, где присутствует Ростех», — говорит господин Тузов.

Впрочем, в целом единая энергосистема страны обладает значительным запасом прочности и запреты не смогут как-либо сильно отразиться на ее устойчивости, считает эксперт группы корпоративных рейтингов АКРА Денис Красновский. В рамках программы ДГПМ за 10 лет было введено около 30 ГВт новой электрической мощности. Затем стартовала программа модернизации КОММод. Параллельно электросетевые компании страны также осуществляли масштабные инвестиции в развитие и обновление основных средств, говорит эксперт. К примеру, петербургское ПАО «Россети Ленэнерго» имеет один из наиболее высоких показателей отношения инвестиций к выручке (33%), отмечает господин Красновский. Таким образом, по его мнению, энергосистемы страны и Петербурга в текущий момент остро не нуждаются в модернизации.

«Практически все компании сферы ЖКХ имеют возможности к сокращению капитальных вложений до минимально необходимых пределов. На мой взгляд, в первую очередь будут приостановлены проекты развития, в которых на текущий момент нет острой необходимости. Будут завершены проекты в высокой степени готовности. Мероприятия, влияющие на безопасность и стабильность энергосистемы, будут выполняться в полном объеме», — говорит Денис Красновский. ■

БЕЗЗАЩИТНЫЕ БУМАГИ

С ВОЗОБНОВЛЕНИЕМ В КОНЦЕ МАРТА ТОРГОВ СЕКТОР ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СЛЕДУЕТ ЗА ИНДЕКСОМ МОСБИРЖИ. НО В ТЕКУЩИХ УСЛОВИЯХ ИНВЕСТОРЫ ВРЯД ЛИ МОГУТ ПОЛАГАТЬСЯ НА ЗАЩИТНУЮ ФУНКЦИЮ БУМАГ ЭНЕРГОСЕКТОРА И РАССЧИТЫВАТЬ НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ, ПРЕДУПРЕЖДАЮТ ЭКСПЕРТЫ.

ВИКТОРИЯ АЛЕЙНИКОВА

В конце марта Мосбиржа после месячного перерыва возобновила торги корпоративными бумагами, и пока сектор электроэнергетики показывает очень слабую динамику. Обороты торгов приблизительно в три раза ниже, чем были в среднем в январе — феврале, что традиционно отражается в повышенной волатильности цен торгуемых инструментов, рассказывает Александр Осин, аналитик «Фридом Финанс».

Это в полной мере относится к торгам акциями, входящими в расчет индекса «Электроэнергетики» Мосбиржи (MOEX Electric Utilities Index). В марте он снизился на 14,25%. Более значительное снижение продемонстрировал только индекс «Телекоммуникаций», который потерял 21% на фоне запаздывающего по отношению к широкому рынку снижения цен бумаг МТС, отмечает господин Осин. В лидерах рынка — индекс «Химии и нефтехимии», прибавивший 60% за счет динамики котировок бумаг производителей удобрений и нефтехимии, спрос на продукцию которых продемонстрировал существенное повышение в последние месяцы, добавляет Осин.

С начала 2022 года индекс сектора электроэнергетики упал на 33%. В расчет индекса входят 18 российских акций сектора электроэнергетики, общей капитализацией свыше 2,114 трлн рублей. Основные эмитенты, влияющие на общую динамику данного отраслевого индекса, — это ПАО «РусГидро», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Интер РАО», ПАО «Россети», ПАО «Юнипро», ПАО «ОГК 2», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ЛенЭнерго» (привилегированные акции), «Энел», ТГК-1.

СКОРЕЕ, ПОВОД ДЛЯ ПРОДАЖИ Сектор принято считать защитным, но с учетом текущих тенденций (инфляции, спада деловой активности, энергопотребления, ослабления валюты) это может оказаться не так, отмечает руководитель отдела анализа акций ФГ «Финам» Наталья Малых. «Экспортные сырьевые компании лучше позиционированы в текущей среде. Если энергокомпаниям оперативно не проиндексируют тарифы, как это предлагало Минэнерго, то в этом году мы увидим снижение рентабельности из-за инфляции. Эффект также окажут уменьшение объемов продаж электроэнергии, ухудшение платежной дисциплины и рост процентных расходов. Лучше выглядят генераторы с мощностями ГЭС на фоне роста цен на топливо», — говорит она.

По словам Алексея Павлова, главного аналитика «Открытие Инвестиции» по российскому рынку акций, традиционно основные инвестиционные идеи в бумагах электроэнергетических компаний были связаны с дивидендами, в мирное время некоторые компании радовали держателей стабильно высокими выплатами. Но сегодня ситуация может кар-



С НАЧАЛА 2022 ГОДА ИНДЕКС СЕКТОРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ УПАЛ НА 33%

динально поменяться. «Ряд компаний, контролирующими акционерами которых являются иностранные игроки („Энел Россия“, „Юнипро“), в принципе не могут выплатить дивиденды в пользу мажоритариев и потому платить не будут. Для государственных компаний в секторе были отменены обязательства по выплатам, так что и здесь дивиденды могут сильно поредеть», — считает аналитик.

«Какие-то качественные истории в долгосрочном плане могут быть интересны инвесторам — это всегда вопрос цены, но мы не рекомендуем отводить под сектор более 5% от портфеля. Драйвером в ближайшем будущем будут решения эмитентов по дивидендам. „Интер РАО“ сообщает о планах по выплате, но есть риск, что некоторые компании откажутся от выплат в этом году», — добавляет Наталья Малых.

Как отмечает исполнительный директор департамента рынка капиталов ИК «УНИВЕР Капитал» Артем Тузов, пока сектор электроэнергетики приносит, скорее, поводы для продажи, но долгосрочно все так же интересны акции «Русгидро» и префы «ЛенЭнерго». Третьей по весу в индексе электроэнергетики является компания «Интер РАО». «Энел» и «Эн+» могут сменить акционеров в связи с давлением западных стран, добавляет Тузов.

С учетом того, что без данного сектора нет экономики в принципе, акции компаний электроэнергетики всегда были и будут привлекательными, тем более что на данный момент российский рынок ценных бумаг скорректировался и выглядит недооцененным, отмечает старший аналитик ИК «Русс-Инвест» Роман Блинов. Но в текущих условиях большинство существующих оценочных моделей не

действует, подчеркивает он. «Во-первых, рынок функционирует в условиях ряда ограничений со стороны ЦБ РФ, а во-вторых, мы не видим ни ответа на санкции со стороны российской экономики, ни фактора санкций в исторической динамике. Необходимо оценить влияние новых санкций на российскую экономику», — говорит господин Блинов.

Среди потенциально интересных бумаг господин Блинов также называет акции «Юнипро» и ПАО «Интер РАО». Однако «Юнипро», в феврале подтверждавшая планы направлять на дивиденды в 2022–2024 годах по 20 млрд рублей в год, уже в марте заявила об отказе. Совет директоров ПАО «Интер РАО» утвердил рекомендацию по выплате дивидендов за прошлый год в размере 0,237 рублей на акцию. Суммарно речь идет о 24,699 млрд рублей, дата закрытия реестра для получения дивидендов — 10 июня 2022 года. Стоит отметить, что СМИ сообщили о возможности делистинга акций «Интер РАО», но компания опровергла эти планы.

Пока из публичных представителей электроэнергетики лишь «Интер РАО» вынесла на ГОСА вопрос о выплатах, добавляет Алексей Павлов. Однако, по его словам, холдинг традиционно не отличался щедростью и потому даже по текущим невысоким ценам потенциальная дивидендная доходность его акций не дотягивает до двузначной. «Данная история также не смотрится очень привлекательной в сравнении, к примеру, с сегодняшними ставками по депозитам и на рынке ОФЗ», — говорит господин Павлов.

ВЕРЮ — НЕ ВЕРЮ Что касается петербургских эмитентов, то здесь эксперты выделят «ЛенЭнерго» и ТГК-1. По сло-

вам Артема Тузова, «ЛенЭнерго» продолжает радовать акционеров возможными дивидендами на привилегированные акции, в ТГК-1 возможна сделка по выходу из компании иностранного инвестора Fortum. «Хотя большой вопрос, насколько этот выход будет дружественен миноритарным акционерам», — подчеркивает господин Тузов.

Акции «ЛенЭнерго» действительно интересны многим инвесторам, говорит Роман Блинов. Но сравнивать что-либо в текущих условиях нет ни экономического, ни здравого смысла, считает он. «Либо вы верите в страну и ее правоту, а следовательно, и в ее победу. Либо вы считаете, что все в перспективе будет плохо или хуже. В первом случае вам необходимо, дождавшись стабилизации рынка ценных бумаг (снятия всех без исключения ограничений), разработать план и начинать присматривать что-то для среднесрочных и возможных инвестиционных покупок», — советует он. По мнению господина Блинова, в текущих условиях лучше создавать усредненный портфель акций сектора электроэнергетики из основных компаний, входящих в расчет соответствующего индекса Мосбиржи.

«Какие-то нишевые истории есть. Среди них привилегированные акции „ЛенЭнерго“, у которой размер дивидендных выплат прописан в уставе. Возможно, здесь будут выплаты и в будущем. Однако высока вероятность, что на фоне рецессии в российской экономике и сокращения энергопотребления мы увидим в отрасли спад финансовых показателей, а значит, и потенциальных дивидендов», — размышляет Алексей Павлов. Говорить о перспективах доходностей сейчас затруднительно, как минимум по той причине, что в большинстве своем российские эмитенты, скорее всего, не будут выплачивать в этом году свои дивиденды, добавляет господин Блинов. Но даже без учета этой дивидендной доходности у многих российских эмитентов может быть двузначная доходность от проведения торговых операций на фондовом рынке, считает он.

Электроэнергетика как инфраструктурный бизнес зависит от динамики экономики в целом. Поэтому ждать хороших новостей при падении ВВП тут не стоит, говорит Артем Тузов. Но в то же время это бизнес не ориентированный на экспорт, который практически не зависит от санкций Запада, подчеркивает он. «Ранее, в 2014 году, на этот сектор уже накладывались ограничения на покупку техники, и проблемы были преодолены. Надеемся, что слухи о делистинге „Интер РАО“ не подтвердятся и эмитент даст возможность заработать миноритарным акционерам от роста экспорта электроэнергии», — добавляет эксперт. ■

РОССИЯ ПРОДОЛЖИТ ИДТИ ПО СЛЕДУ

ПО МНЕНИЮ РЯДА ЭКСПЕРТОВ, ИЗ-ЗА ПОСЛЕДНИХ ГЕОПОЛИТИЧЕСКИХ СОБЫТИЙ ВЗЯТЫЙ РОССИЕЙ КУРС НА СОКРАЩЕНИЕ УГЛЕРОДНОГО СЛЕДА МОЖЕТ БЫТЬ ЧАСТИЧНО СКОРРЕКТИРОВАН, НО В ЦЕЛОМ БУДЕТ СОХРАНЕН В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. АРТЕМ АЛДАНОВ

В 2021 году правительство РФ утвердило Дорожную карту по декарбонизации российской экономики. В соответствии с принятой Стратегией к 2050 году выбросы парниковых газов должны сократиться на 79% от текущего уровня. К 2060-му наша страна должна достичь и вовсе полной углеродной нейтральности.

Последние геополитические события пока внешне никак не отразились на поставленной задаче по снижению углеродного следа — по крайней мере, отход от заданного курса в Кремле не озвучивали. Тем не менее, по мнению ряда экспертов, в ближайшее время финансовые, технологические сложности, уход из страны ряда иностранных компаний, которые активно демонстрировали пример декарбонизации бизнеса, будут тормозить выполнение экологических обязательств.

СОХРАНЯЯ ТРЕНД Как отмечает аналитик ФГ «Финам» Алексей Калачев, рейтинги ESG перестают работать из-за санкций. «Экспорт в страны, придающие ему значение, снижается. Импорт оборудования и технологий, необходимых для модернизации предприятий, сокращается. Для поддержания финансовой устойчивости компании будут сокращать инвестиционные программы, и в том числе затраты на экологические программы. То, что уже в высокой стадии реализации, может быть продолжено и завершено, но новые проекты будут замораживаться. Тем не менее, полагаю, курс на снижение углеродного следа российскими производителями сохранится в долгосрочной перспективе, но сроки и цели будут отодвинуты, поскольку текущая ситуация снижает его актуальность», — считает он.

Первый вице-президент Московского кредитного банка (МКБ) Юлия Титова имеет схожее мнение. «Безусловно, санкции ограничивают возможности компаний по сокращению своего воздействия на окружающую среду. Уже сейчас мы наблюдаем, — отмечает эксперт, — смещение сроков по переходу бизнеса на более эффективные „зеленые“ технологии. Несмотря на это, национальные цели по сокращению выбросов парниковых газов выполнимы, так как они являются долгосрочными».

По мнению старшего научного сотрудника НИФИ Минфина России Рината Резванова, вектор движения в сторону последовательной имплементации в российскую экономическую практику инструментов устойчивого развития за последний месяц претерпел достаточно серьезные перемены. Нет, конечно, разворот на 180 градусов не случился — и это само по себе воспринимается как хороший знак. Но существенные корректировки, безусловно, произошли. Особенно наглядно это видно, к примеру, по произошедшим изменениям в таких



ВЕКТОР ДВИЖЕНИЯ В СТОРОНУ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОЙ ИМПЛЕМЕНТАЦИИ В РОССИЙСКУЮ ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ПРАКТИКУ ИНСТРУМЕНТОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЗА ПОСЛЕДНИЙ МЕСЯЦ ПРЕТЕРПЕЛ ДОСТАТОЧНО СЕРЬЕЗНЫЕ ПЕРЕМЕНЫ

трех составляющих, как формирование элементов национальной системы квотирования CO₂-выбросов, ввод нефинансовой ESG-отчетности и усиление роли механизма наилучших доступных технологий (НДТ). Вряд ли стоит ожидать, что бизнес полностью откажется от публикации нефинансовой ESG-отчетности. Во многом это связано с динамичным ростом самого сектора устойчивого финансирования в мире, и стратегически, даже в условиях жесткого санкционного давления, расчет строится на недопущении разрывов в публикации отчетности. Другое дело — рынок верификации нефинансовой ESG-отчетности: здесь ранее прописанная обязательность аудирования может с большей долей вероятности оказаться заменена принципом добровольности. В явном проигрыше от этого окажутся рейтинговые и консалтинговые компании — одни из первых, кто получил статус верификатора на российском рынке», — добавляет Ринат Резванов.

Относительно безболезненно введенные санкции должно пережить электромобилестроение, являющееся частью глобальной стратегии по снижению углеродного следа. Такие выводы делает основатель и главный конструктор компании Change Mobility Together, разработчик электромобилей Олег Клявин. «Санкции дали толчок для ускоренной модернизации, а также для запуска серийного производства электромобилей в обозримом будущем в стране. Нарушения поставок коснулись по большей части уже запущенных производств, но российские электромобили в другой ситуации. Внутри страны ведутся разработки необходимых компонентов: электродвигателя, батареи и так далее. Перед разработчиками сейчас стоит задача создать единую систему, которая

объединит все компоненты и технологии под конкретный электромобиль. Рынок перестроится в ближайшие полгода-год, но вот как он будет выглядеть — это зависит от предпринимателей и инженеров. Одно можно заявлять с уверенностью: тенденция к декарбонизации за счет расширения доли электротранспорта сохраняется», — подчеркивает представитель отрасли.

ПОЛИТИЧЕСКИЙ АСПЕКТ Начавшийся процесс достижения углеродной нейтральности и перехода к энергоэффективным технологиям, несомненно, в настоящее время движется более медленными темпами или не движется вовсе, считает директор по исследованиям и разработкам агентства КРОС Ксения Касьянова. «Ряд компаний замораживают проекты по причине неопределенности и недоступности инвестиций, на которые рассчитывали, некоторые — ищут возможности переориентации стратегий. При этом вовсе отказываться от трансформации производственных процессов предприятия не намерены: пересматриваются сроки и технологии, а не сама целесообразность повышения энергоэффективности. Курс на снижение углеродного следа — государственный, для его реализации запущены разного рода инициативы. Можно предположить, что через некоторое время мы увидим новый виток стимулирования компаний к переходу на „зеленые“ технологии. Вероятно, — добавляет она, — в этом процессе будет меньше звучать аббревиатура ESG».

О корректировке политического аспекта ESG, в том числе связанного с международным партнерством, говорит и адвокат, партнер J&S Legal Counsels and Trustees Константин Ерохин. «Государство старается минимизировать воз-

никшие вынужденные издержки. В этом ключе соблюдение принятых на себя международных обязательств в части экологии приоритетным точно не будет. В том числе это сложно с точки зрения изменения глобальных логистических потоков, недопоставок оборудования, запасных частей и комплектующих и других вопросов, создающих сложности в реализации программы. Важно понимать, что после последних политических заявлений наших западных партнеров по вопросам экологии Российская Федерация принципиально будет стараться реализовывать собственные проекты, в которых она будет иметь ведущую роль и не будет связана обязательствами с другими странами. Возможный прогноз — приостановка всех действий на данном направлении до снятия санкций и нормализации политической ситуации с остальными странами. Также возможна разработка собственных стандартов и программ, не связанных с ЕС и США (например, в рамках БРИКС), и реализация подобных программ самостоятельно», — предполагает Константин Ерохин.

По мнению ряда экспертов, последние события, связанные с Россией и Украиной, могут повлиять и на проекты по декарбонизации, реализуемые в настоящее время другими странами. «В связи с переходом стран с газа на более углеродоемкий уголь, увеличением плеча доставки различных товаров, а также по причине отсрочки в переходе на возобновляемые источники энергии и электротранспорт из-за перебоев в поставке сырьевых ресурсов вероятен рост выбросов парниковых газов. Вместе с тем европейские страны рассчитывают, что бизнес будет вынужден осуществлять более активный переход на „зеленую“ энергетику, тем самым локальное негативное воздействие может быть частично компенсировано», — отмечает Юлия Титова.

По словам генерального директора компании «Втор-пласт» Александра Свидовского, любые санкции негативно влияют на углеродный след. Отказ Европы от закупки товаров или другого сырья из России и поиск аналогов, безусловно, скажутся на экологии. «Страны готовы, условно, переплачивать 20% только для того, чтобы не закупать что-то у России. Однако на что идут эти 20%? Они направлены на логистику, а также на более сложную добычу. Соответственно, чем больше эти расходы, тем выше будет углеродный след. Мы все живем на одной планете, — напоминает он, — и любые действия не согласованно, а вопреки, когда вопросы решаются конфликтом, а не диалогом, будут вынуждать искать обходные пути, которые будут стоить дороже, что негативно повлияет в том числе на окружающую среду. Однако в любом случае тренд на снижение углеродного следа намечен и цели поставлены». ■

ИГОРЬ МАТВИЕНКО:

«ТУТ ИДЕАЛЬНОЕ МЕСТО, СОВЕРШЕННО ДРУГОЙ МИР»

В современном мире есть немало возможностей, позволяющих человеку как можно дольше сохранять здоровье. Многие для восстановления своих сил выбирают центр интегративной медицины — знаменитую карельскую клинику «Кивач», где более двадцати пяти лет применяются эффективные программы детоксикации организма на клеточном уровне. Своими впечатлениями о «Киваче» поделился известный российский композитор, продюсер Игорь Матвиенко.

— **Игорь Игоревич, Вы бывали раньше в Карелии?**

— В Карелии я первый раз. Мне не просто понравилось, мне очень понравилось. Что-то здесь есть удивительно притягательное, чего нет нигде. Причем я это почувствовал сразу: ночью приехал, вышел на перрон — и мне сразу понравилось. То же самое было в Индии, как ни странно, и в «Киваче».

— **Откуда узнали о клинике «Кивач»?**



— У меня есть сосед, спортсмен, постоянно рассказывает про «Кивач». Он два раза в год приезжает в клинику и говорит: «Лучше места нет, чем «Кивач», обязательно езжай».

— **С какой целью Вы приехали в знаменитую карельскую здравницу?**

— Я хочу попробовать программу «Детокс». Я планирую недельку побыть здесь, а потом съездить на Валаам.

— **По статистике, в «Киваче» на 200 гостей приходится более 500 человек медперсонала, о работе которых множество положительных отзывов. А что скажете Вы?**

— Врачи очень хорошие, внимательные. Причем по всем направлениям. Я сходил и к психологу, и к неврологу...

— **Какие ощущения испытываете здесь?**

— Тут идеальное место. И причем логистика идеальная: из Москвы ночь в поезде — и ты уже здесь. И это совершенно другой мир.

— **Действительно ли время пребывания в «Киваче» расписано буквально по минутам?**

— Больше всего запомнилось — это десять тысяч шагов, примерно, в день и занятость больше, чем в Москве. Постоянно нужно куда-то идти: по процедурам, по специалистам... Но это хорошо. Тем более, время сейчас такое немножко стрессовое.

— **Оправдались ли Ваши ожидания?**

— Я бы посоветовал бросать все и ехать в «Кивач». Для того чтобы действительно отойти немножко от проблем и раствориться в природе, раствориться в медицине, нужно уехать от Москвы. И, пожалуй, «Кивач» — это лучшее место.

KIVACH
CLINIC

ГЛАВНЫЕ
ПРЕИМУЩЕСТВА:



ДЕТОКС



ДИАГНОСТИКА
CHECK UP***



ANTI AGE**



ПЛАСТИЧЕСКАЯ
ХИРУРГИЯ



КОСМЕТОЛОГИЯ

Клиника «Кивач»: 186202, Республика Карелия, Кондопожский р-н, с. Кончезеро

8 (800) 100-80-30

www.kivach.ru

РЕКЛАМА



/kivachclinic

Более 25 лет клиника занимается очищением организма (детоксом) по специально разработанным программам, она специализируется на интегративной медицине и была признана «Лучшей Detox*** и Anti Age** клиникой» (премия Aurora Beauty & Health European Awards 2014). Здесь применяются передовые подходы к диагностике и лечению, включая вегеторезонансное тестирование, гемосканирование, спектральную фототерапию, квантовую эндовазальную терапию, лимфотропную терапию.

* Клиника «Кивач», Лауреат в номинации «Лучшая Detox*** клиника», «Лучшая Anti Age** клиника», Премия Aurora Beauty & Health European Awards. **Антивозрастная. ***Детокс.

****Обследование. Услуги по профилю «Пластическая хирургия» предоставляются ООО «Кивач Эстетик плюс». Лицензия ЛО-10-01-001336 от 4 марта 2020 г. Не является публичной офертой.

Клиника «Кивач» получила звание «Признанное совершенство 5 звезд» по международной модели EFQM.

Это означает, что в клинике процессы обслуживания, лечения, развития, планирования и управления инновациями организованы совершенно и соответствуют образу идеальной модели Европейского фонда управления качеством.



АЛЕКСАНДР РОБАК:

«ЭТИМ ХОЧЕТСЯ ПОДЕЛИТЬСЯ ИМЕННО С БЛИЗКИМИ ЛЮДЬМИ»

Активное долголетие — это та цель, к которой стремится каждый в современном мире. И ни для кого уже не секрет, что именно здоровье оказывает решающее влияние на продолжительность жизни. Многие для восстановления своих сил и продления молодости выбирают центр интегративной медицины — знаменитую карельскую клинику «Кивач», где уже многие годы применяются результативные программы детоксикации организма на клеточном уровне. Своими впечатлениями о «Киваче» поделился известный российский актер, продюсер, режиссер Александр Робак.

— **Александр, с какой целью приехали в карельскую здравницу?**

— Очень много слышал от друзей и коллег восторженных отзывов о «Киваче» и тоже решил приехать

сюда на разведку. Первое, что впечатляет — это сосновый бор, озеро и потрясающий воздух.

— **Какие положительные моменты отметили для себя?**

— Это первоклассная клиника. И то ощущение, которое ты получаешь на выходе из программы детокса, — небо и земля с тем состоянием, с которым ты сюда приехал.

Второй момент — то, чем «Кивач» отличается от других клиник — здесь можно пройти огромное количество процедур конкретно по твоей проблеме. И это невероятно здорово! Это огромный плюс клиники и вызывает только уважение.

— **Вы в «Киваче» пробыли неделю. О каких результатах детокс-программы уже можете говорить?**

— Чем мне вообще понравился «Кивач»: получается, что за эту



неделю ты действительно проходишь очистку организма и совершенно по-другому начинаешь себя чувствовать. Я уже не говорю о том, что слетает ненужный вес, уходит всякая грязь из организма и так далее.

— **Какие ощущения испытываете здесь?**

— Ты отдыхаешь, отдыхает голова, отдыхают мозги. Я телевизор ни разу не включал. Желательно еще телефон дома оставить, это вообще было бы идеально.

— **Будете рекомендовать клинику «Кивач» своим знакомым?**

— Пока я здесь, я уже позвонил энному количеству своих друзей и сказал: «Ребята, надо все бросать — и ехать в «Кивач», не пожалеете!»

— **Планируете ли приехать сюда еще? Один или с родными?**

— Я все это увидел и подумал: обязательно — вот даю себе слово! — обязательно когда-нибудь мы сюда приедем всей семьей, и я все это покажу. То есть понятно, что хочется поделиться чем-то очень хорошим именно с близкими людьми. Это как раз такое место.

страна
мир
экономика
бизнес
финансы
недвижимость
культура
спорт
hi-tech
авто
стиль



РАЗМЕЩЕНИЕ РЕКЛАМЫ (812) 325 85 96, e-mail: reklama@spb.kommersant.ru

ФОРМАТ — А3. РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ С ГАЗЕТОЙ «КОММЕРСАНТЪ»

реклама 16+