

САНКЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И АНТИСАНКЦИОННЫЕ РЕШЕНИЯ В РОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Чекмарев С. Ю. – к. э. н., зав. кафедрой
«Экономика и организация управления в энергетике»,
Бондарь А. М. – к. т. н., зав. кафедрой
«Энергетическое и промышленно-гражданское строительство»,
Петербургский энергетический институт повышения квалификации,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация

Аннотация: санкционная политика западных стран создает угрозы для российской экономики и для функционирования электроэнергетики России в частности. В статье раскрыты основные риски для обеспечения устойчивого и надежной работы энергетических компаний. Дан обзор мер государственной поддержки энергетике страны. Рассмотрены внутренние угрозы, связанные с последствиями санкций и пандемии коронавируса. Сделан вывод о возможности преодоления новых рисков в деятельности энергокомпаний.

Ключевые слова: антироссийские санкции, риски, меры государственной поддержки, импортозамещение, параллельный импорт.

SANCTION POLICY AND ANTI-SANCTION DECISIONS IN THE RUSSIAN ELECTRIC POWER INDUSTRY

Abstract: the sanctions policy of Western countries pose a threat to the Russian economy and the functioning of the Russian electric power industry in particular. The article reveals main risks for sustainable and reliable operation of energy companies. The article provides an overview of state support measures for the power industry. The internal threats associated with the consequences of sanctions and the coronavirus pandemic are considered. The conclusion is made about the possibility of overcoming new risks in the activities of energy companies.

Keywords: anti-Russian sanctions, risks, government support measures, import substitution, parallel imports.

Российская энергетика сегодня столкнулась со множеством вызовов, как внешних, так и внутренних, что вынуждает ее приспосабливаться к новым условиям функционирования. Беспрецедентное санкционное давление, направленное прежде всего на нефтегазовый сектор, коснулось также электроэнергетики. Оно, прежде всего, связано с ограничениями в поставках комплектующих и запасных частей для основного энергетического оборудования, а также сложностями при осуществлении процессов его ремонта и обслуживания зарубежными изготовителями оборудования, присоединившимися к санкциям.

В электроэнергетике России эксплуатируется около 70 % отечественного оборудования, но в зависимости от сектора риски значительно различаются. Газотурбинные установки зарубежных производителей составляют приблизительно 8 % от установленной мощности ЕЭС России (22 ГВт). Но и эта величина представляет значительную опасность для устойчивости и надежности энергосистемы, поэтому Правительство РФ приняло решение об экономии ресурса такими электростанциями, которая продлится до конца 2023 г. [1]. За вывод в резерв таких станций вынуждены будут заплатить потребители: рост цен на рынке электроэнергии вследствие этого может составить 7–10 %.

Правительством России предпринят ряд системных и адресных мер для обеспечения стабильного функционирования электроэнергетики. Основными направлениями поддержки ТЭК являются поддержка компаний при реализации инвестиционных проектов. В 2022–2023 году допускается превышение стоимости инвестпроектов в электроэнергетике над объемом их финансирования, установленным в соответствии с укрупненными нормативами цен. Кроме этого, в случае нереализации инвестиционных проектов в 2022 и 2023 годах из необходимой валовой выручки регулируемой компании не исключаются расходы на реализацию этих проектов. Предусмотрена возможность отмены штрафных санкций при переносе сроков ввода генерирующих мощностей. Это актуально, поскольку отдельные генерирующие компании сдвинули сроки вводов 11 проектов мощностью порядка 3 ГВт и стоимостью 46 млрд. руб. по причине задержки поставок российского оборудования [2]. Таким образом, можно говорить об опасности резкого повышения внутреннего спроса на отечественное оборудование со стороны энергокомпаний, что приводит к подобным сложностям в поставках.

Несмотря на подобные примеры, процесс импортозамещения энергетического оборудования, начавшийся после введения значительных санкций в 2014 году, показывает положительную динамику. Доля российских паротурбинных установок составляет 88 %, трансформаторов – 54 %, выключателей – 73 %, газотурбинных установок – 40 % [3].

Электросетевые компании стали в большей степени ориентироваться на российских производителей. Если в 2014 году у компании ПАО «Россети» доля отечественной продукции в закупках была порядка 60 %, то в 2022 году его доля превышает 90 % [4].

Наряду с развитием внутреннего производства для решения оперативных задач строительства и обслуживания производственных активов энергетики получил распространение «параллельный» импорт [5].

Правительство РФ разрешило ввоз в страну оригинальных иностранных товаров без согласия правообладателей. По оценкам Минпромторга, на июль действия новых правил посредством параллельного импорта в Россию ввезли продукцию примерно на 6 млрд. долл., а к концу 2022 года достигнет 16 млрд. долл., это около 5 % импорта товаров в Россию за 2021

год [6]. Этого недостаточно для покрытия потребности в импорте экономической системы России. «Параллельный» импорт несет опасность роста поставок контрафактной продукции и роста цен из-за нарушения логистических цепочек. К тому же, третьи страны не заинтересованы рисковать под угрозой введения против них санкций.

Следствием санкций и послепандемийного роста мировой экономики является рост мировых цен, коснувшийся, в том числе, и экономики России. За 2 года, до сентября 2022 года, индексы цен российских производителей промышленной продукции выросли существенно: добыча угля – 2,39 раза, добыча природного газа и газового конденсата – 1,31 раза, производство готовых металлических изделий – 1,39 раза, производство электрического оборудования – 1,33 раза, при этом рост цен на производство, передачу и распределение электроэнергии вырос лишь в 1,11 раза. Это, с одной стороны, связано с политикой регуляторов сдерживания роста цен на электроэнергию в России, с другой стороны с рыночными факторами: стоимость электроэнергии в Единой электроэнергетической системе России приблизилась к стоимости ее производства на автономных генерирующих мощностях потребителей.

Чтобы уменьшить последствия санкций и снизить риски потери надежности работы электроэнергетики, энергокомпаниям необходимо, опираясь на поддержку государства, выстраивать новые логистические цепочки поставок оборудования и материалов, сохранять надежность энергоснабжения потребителей и повышать эффективность управления производственными активами.

Список литературы

1. Постановление Правительства РФ от 9 сентября 2022 г. №1583 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».
2. Модернизация 6 энергоблоков задерживается из-за проблем с поставками отечественных запчастей. [Электронный ресурс] // Информационно-аналитический портал «Переток.ру». – Режим доступа: <https://peretok.ru/news/generation/25499/>. – Дата доступа: 12.10.2022.
3. Российский и мировой ТЭК: вызовы и перспективы. [Электронный ресурс] // «Энергетическая политика». – Режим доступа: <https://energypolicy.ru/rossijskij-i-mirovoj-tek-vyzovy-i-perspektivy/business/2022/14/15/>. <https://peretok.ru/news/generation/25499/>. – Дата доступа: 14.10.2022.
4. «Россети» заместили импорт в производстве более чем на 90 %. [Электронный ресурс] // ООО «МИЦ «Известия». – Режим доступа: <https://iz.ru/1320623/2022-04-14/rosseti-zamestili-import-v-proizvodstve-bolee-chem-na-90->. – Дата доступа: 14.10.2022.
5. ПП РФ от 29 марта 2022 года №506 «О товарах (группах товаров), в отношении которых не могут применяться отдельные положения ГК РФ ...».
6. Мантуров оценил объем параллельного импорта с момента запуска в \$6,5 млрд [Электронный ресурс] // «Интерфакс». – Режим доступа: <https://www.interfax.ru/business/856615>. – Дата доступа: 15.10.2022.