

**КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР МОЩНОСТИ В РФ:
ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЙСТВУЮЩИХ ПРАВИЛ, ПРЕДЛОЖЕНИЯ
ПО ИЗМЕНЕНИЮ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРА**

Гаврилова Ю. В. – студент,
Научный руководитель – Новикова О. В., к. э. н., доцент
Высшей инженерно-экономической школы,
Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация

Аннотация: в статье приведена характеристика актуальной модели конкурентного отбора мощности (КОМ): цель, сроки долгосрочного планирования, параметры отбора, основные правила проведения и информация, являющаяся результатом КОМ. Представлено основание для разработки предложений по внесению изменений в правила проведения отбора. Приведены основные предложения по совершенствованию действующей модели проведения КОМ. Также описано потенциальное влияние изменений процедуры КОМ в России на процесс формирования объединенного электроэнергетического рынка России и Республики Беларусь.

Ключевые слова: конкурентный отбор мощности, рынок мощности, генерирующее оборудование, генерирующая компания, объединение электроэнергетических рынков.

**COMPETITIVE POWER SELECTION: CHARACTERISTICS OF THE
CURRENT RULES AND PROPOSALS FOR CHANGING THE
SELECTION PROCESS**

Abstract: this article describes the characteristics of the current model of competitive selection of capacity (CSC): the purpose, the timing of long-term planning, the parameters necessary for selection, the basic rules and principles, as well as information resulting from CSC. The basis for the development of proposals for making changes to the rules of selection is presented. The main proposals for improving the current model of the CSC presented. It also describes the potential impact of changes in the CSC procedure in Russia on the formation of a unified electric power market in Russia and the Republic of Belarus.

Keywords: competitive power selection, power market, generating equipment, generating company, unification of electric power markets.

На сегодняшний день в России процедура конкурентного отбора мощности (далее КОМ) – это основа рынка мощности. Именно по итогам КОМ отбирается мощность, которая будет оплачиваться на оптовом рынке.

С 2019 года КОМ проводится ежегодно одновременно по двум ценовым зонам на 6 лет вперед. Крайний отбор был проведен в 2021 году на

2027 год. Долгосрочный отбор мощности проводится по двум ценовым зонам с целью обеспечения соответствия объема генерирующей мощности спросу на электрическую энергию. Поставщики подают ценовые заявки на КОМ с указанием помесячных объемов располагаемой и установленной мощностей, технические параметры в отношении каждой из генерирующей единицы мощности, а также значение цены на мощность.

Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками: объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке, который определяется в соответствии с методикой Минэнерго России, и объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке (объем спроса в первой точке, увеличенный на 12 процентов). Цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны, определяются Коммерческим оператором [1].

Цена КОМ определяется пересечением кривых предложения и спроса, является одинаковой для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ в одной ценовой зоне.

В 2022 году должен был быть проведен КОМ на 2028 год, однако Постановлением Правительства РФ от 29.10.2021 № 1852 был утвержден перенос сроков отбора: с 2023 года КОМ проводится ежегодно на год поставки, который наступает через 3 календарных лет. Правительство постановило Министерству энергетики до 1 января 2023 года представить предложения по совершенствованию порядка проведения долгосрочных КОМ [2].

В настоящее время обсуждаются следующие предложения: сокращение минимального резерва в энергосистеме (почти на 40 %). Прогнозируется, что такое решение может привести к падению конечной цены КОМ примерно на 18 % [3]. Во избежание сильного снижения суммарной выручки генерирующих компаний предлагается поднять верхний уровень цены (первая точка спроса) до величины, отражающей затраты на проведение неглубокой модернизации турбинного оборудования. Следующее предложение – введение коэффициента дифференциации, учитывающего уровень загрузки оборудования, участвующего в КОМ: снижение оплаты мощности менее востребованного оборудования будет способствовать повышению оплаты более востребованного [4].

В отличие от России, электроэнергетический рынок Республики Беларусь представляет собой государственную вертикально-интегрированную монополию и не включает рынок мощности. В связи с этим изменение процедуры КОМ в России не окажет влияния на принципы и основные положения создания общего электроэнергетического рынка России и Республики Беларусь, начало функционирования которого запланировано в 2024 году. В рамках единого электроэнергетического рынка повысится экспортный потенциал электроэнергии, эффективность использования и безопасность функционирования генерирующих мощностей обеих стран.

Список литературы

1. Официальный сайт Ассоциации «Совет рынка» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.nr-sr.ru/ru>. – Дата доступа: 12.10.2022.
2. О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации: Постановление Правительства Российской Федерации от 29.10.2021 № 1852. – Режим доступа: <https://bazanra.ru/pravitelstvo-rf-postanovlenie-n1852-ot29102021-h5366581/>. – Дата доступа: 20.10.2022.
3. Непобедимые резервы [Электронный ресурс] // Коммерсантъ. – Режим доступа: <https://www.kommersant.ru/doc/5421735>. – Дата доступа: 19.10.2022.
4. «Совет рынка» предлагает рассчитывать ценовые параметры КОМ с учетом САРЕХ, ОРЕХ и доходности проекта [Электронный ресурс] // Big power news. – Режим доступа: <https://www.bigpowernews.ru/markets/document105761.phtml>. – Дата доступа: 18.10.2022.