



## ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

---

### ПРОТОКОЛ

67-го заседания Подкомитета по формированию общего  
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза  
Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии Евразийской  
экономической комиссии  
(далее – Подкомитет)

22-23 июля 2021 года

№ *21-47/14*

г. Москва

Присутствовали: 70 чел. (список участников прилагается).

**Проект Правил взаимной торговли электрической энергией на общем  
электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза  
(далее – ПВТ)**

*(Зайцева, Невмержицкая, участники заседания)*

#### **РАССМОТРЕЛИ:**

пункты 1-53 проекта ПВТ (материалы прилагаются).

#### **ОТМЕТИЛИ:**

##### **по разделу I проекта ПВТ:**

– по вопросу об исключении определения понятия «договор (техническое соглашение) о параллельной работе электроэнергетических систем» – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР: резерв (позиция будет озвучена после прохождения пунктов, в которых есть ссылка);

РБ: сохранить определение;

РФ: исключить определение, при необходимости делать отсылку либо на конкретный документ, либо в целом на документы, определяющие принципы параллельной работы;

– по вопросу об исключении определения понятия «договор о предоставлении аварийной взаимопомощи» – следующие позиции сторон:

РА: нейтрально, понятие избыточно;

РБ, РК, КР: резерв;

РФ: исключить определение, при необходимости сделать отсылку либо на конкретный документ, либо в целом на документы, определяющие принципы параллельной работы;

– по вопросу о редакции определения понятия «коммерческий учет электрической энергии», предложенной Исполнителем научно-исследовательской работы по доработке проектов правил функционирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – Исполнитель НИР) – следующие позиции сторон:

РА, КР, РФ: за редакцию, предложенную Исполнителем НИР;

РК: за редакцию, предложенную Исполнителем НИР, но убрать слово «процесс»;

РБ: за ранее представленное предложение РБ;

– исключение РБ ранее представленного предложения по дополнению словами «(межгосударственных сечений)» определений понятий «плановое значение сальдо-перетока электрической энергии» и «фактическое значение сальдо-перетока электрической энергии»;

– позиции РА, РБ, РФ о необходимости избегать применения в тексте проекта ПВТ понятий, используемых в законодательстве государств – членов Евразийского экономического союза (далее – государств-членов) об организованной торговле (в том числе термина «торговая сессия»);

– информацию Департамента энергетики Евразийской экономической комиссии (далее – Комиссия) о том, что в Федеральном законе от 21 ноября 2011 г. № 325-ФЗ «Об организованных торгах» термин «торговая сессия» не используется;

– согласие всех сторон с исключением слов «, в том числе в отношении поставки электрической энергии по тупиковой схеме» в абзаце втором пункта 3 проекта ПВТ;

– информацию РБ о том, что будет предложена редакция части 2 пункта 3 проекта ПВТ;

– по редакции пункта 4 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: не против редакции пункта с учетом доработки предпоследнего абзаца;

РБ: исключить слова «следующие виды деятельности», доработать предпоследний абзац;

РК, КР, РФ: резерв;

– по исключению абзаца второго пункта 5 проекта ПВТ (об учете в цене на электроэнергию особенностей национальных рынков) – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР: исключить абзац;

РБ, РФ: резерв по исключению абзаца;

– просьбу РА к РФ о раскрытии понятия «финансовые средства», используемом в предложении РФ к пункту 6 проекта ПВТ;

– по редакции части 1 пункта 7 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РФ: дополнить «услуги операторов финансовых расчетов (в случае, когда данная услуга не входит в состав услуги оператора централизованной торговли)»;

РБ: резерв, требуется доработка пункта (например, «оперативно-диспетчерское управление» – это сокращение наименования услуги);

– согласие всех сторон с исключение абзаца девятого пункта 7 проекта ПВТ (о суточном почасовом графике сальдо-перетока электрической энергии);

– по вопросу об исключении абзаца десятого проекта пункта 7 ПВТ (о компенсации отклонений фактических почасовых объемов производства и потребления (поставки) на внутренних оптовых электроэнергетических рынках – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР, РФ: не против исключения;

РБ: сохранить абзац;

– по вопросу о редакции пункта 8 проекта ПВТ, предложенной Исполнителем НИР, а также дополнения РФ – следующие позиции сторон:

РА, РБ: за редакцию, предложенную Исполнителем НИР;

РК, КР: резерв до представления откорректированной редакции;

**по разделу II проекта ПВТ:**

– по вопросу о том, может ли несколько организаций государства-члена (каждая в своей части) вносить информацию в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (далее – ОЭР Союза) (абзац второй пункта 16 проекта ПВТ) – позицию РБ о том, что всю информацию в реестр должна вносить одна уполномоченная организация;

– просьбу РФ к РК представить видение РК о том, как системный оператор будет проставлять признак наличия внутреннего сечения участникам ОЭР Союза из РК (пункт 16 проекта ПВТ);

**по разделу III проекта ПВТ:**

– отметить согласие сторон с редакцией пункта 19 проекта ПВТ, предложенной РФ;

– отметить просьбу РА направить их предложение в отношении структуры договора о присоединении Исполнителю НИР;

– просьбу РА к Исполнителю НИР составить схему формирования прав у участника ОЭР Союза на каждом этапе доступа/допуска к ОЭР Союза;

– примечание РФ к пункту 23 проекта ПВТ о том, что если электронной цифровой подписи не будет, редакцию пункта необходимо уточнить;

– по вопросу о времени выполнения требований участниками ОЭР Союза для их присоединения к определенному виду торговли (до заключения (подписания) договора о присоединении (далее – ДОП) или после) и их отражении в проекте ПВТ (пункт 28 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

РА: резерв;

РБ: сначала необходимо заключить ДОП, а потом выполнять требования;

РК: требования к участникам ОЭР Союза для их присоединения к определенному виду торговли должны быть отражены в ПВТ, выполнение требований – после подписания ДОП, в ДОП не может быть новых требований;

КР: подписание ДОП должно предшествовать выполнению требований;

РФ: не против того, чтобы прописать в ПВТ общие требования, выполнять их после подписания ДОП;

– по вопросу об основаниях расторжения ДОП (пункт 29 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

РА, РБ, КР: нет возражений;

РК, РФ: резерв;

– необходимость дополнения пункта 30 проекта ПВТ процедурой завершения исполнения обязательств;

**по разделу IV проекта ПВТ:**

– по вопросу о перечне существенных условий свободных двусторонних договоров (пункт 32 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон и Исполнителя НИР:

РА: сократить перечень существенных условий ДОП, оставить те, которые важны для функционирования ОЭР Союза;

РБ: резерв, существенным условием должно быть обязательство покупателя по оплате межгосударственной передачи электроэнергии (мощности);

РК: в перечне существенных условий ДОП должны быть объем, обязанности покупателя и поставщика, указание межгосударственных сечений (далее – МГС), порядок расторжения ДОП;

КР: резерв, в перечне существенных условий ДОП должны быть объем и период поставки, указание МГС, права и обязанности покупателя и поставщика, а также порядок расторжения ДОП;

РФ: резерв, указать в ПВТ только те существенные условия ДОП, которые можно проверить и которые указываются в заявлении;

Исполнитель НИР: объединить пункты 32 и 36 проекта ПВТ;

– по пункту 33 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: стороны свободных двусторонних договоров (далее – СДД) при подаче заявки должны указать согласие на сокращение объема

РБ: согласие сторон на сокращение объема отразить в отношениях между Регистратором и участниками (в ДОП);

РФ: резерв;

– по вопросу об исключении пункта 34 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, РК: исключить пункт;

РБ, РФ: резерв;

КР: за консенсус;

– пункты 35, 37 и 38 проекта ПВТ при необходимости будут скорректированы после урегулирования вопроса о порядке регистрации СДД;

**по разделу V проекта ПВТ:**

– по редакции пунктов 43 и 44 проекта ПВТ, предложенной Исполнителем НИР – следующие позиции сторон:

РА: оператор централизованной торговли по срочным контрактам (далее – ОЦТ СК) не должен контролировать финансовые отношения сторон контракта;

РБ, КР: пока замечания отсутствуют;

РК, РФ: резерв;

– относительно предложения АО «СПбМТСБ» об информировании ОЦТ СК участников централизованной торговли по срочным контрактам о свободной пропускной способности МГС и внутренних сечений в ходе торговой сессии (абзац четвертый пункта 46 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР: за предложение АО «СПбМТСБ»;

РБ: информирование желательно;

РФ: резерв;

– относительно предложения АО «СПбМТСБ» о сокращении срочных контрактов, заключенных позже по времени в случае, если ОЦТ СК при проведении торговой сессии не обеспечил соблюдение ограничений свободной пропускной способности МГС и внутренних сечений для данного способа (вида) торговли (абзац пятый пункта 46 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

РА: срочные контракты регистрируются до исчерпания свободной пропускной способности;

РБ: за предложение АО «СПбМТСБ»;

РК: отмена всех сделок ввиду системного сбоя программного оборудования;

КР: резерв, ближе предложение АО «СПбМТСБ»;

РФ: резерв;

– относительно предложения российской стороны о включении в текст проекта ПВТ механизма повторной подачи скорректированной заявки (абзац второй пункта 47 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

– РК, РФ (АО «СПбМТСБ»): корректировка заявки (повторная подача скорректированной заявки) не требуется, так как это будет новая заявка.

## **РЕШИЛИ:**

1.1. Исполнителю НИР до 13 августа 2021 г.:

– доработать проект ПВТ с учетом состоявшегося обсуждения, в том числе пункты 2, 4, 7, 8, 9, 13, 30, 32, 33, 36;

– рассмотреть возможность перенесения текста определения понятия «договор (техническое соглашение) о параллельной работе электроэнергетических систем» в пункт проекта ПВТ, где имеется ссылка на договор о параллельной работе электроэнергетических систем государств-членов;

– совместно с российской стороной проработать редакцию пункта 15 проекта ПВТ;

1.2. Просить Министерство территориального управления и инфраструктур Республики Армения до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии:

– позицию по редакции пункта 6, предложенной российской стороной;

– позицию по пункту 28 проекта ПВТ (относительно степени отражения в ПВТ требований к участникам рынка для их присоединения к определенному виду торговли).

1.3. Просить Министерство энергетики Республики Беларусь до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии:

– позицию по предложению РФ об определении понятия «договор о предоставлении аварийной взаимопомощи»;

– позицию по вопросу использования в ПВТ понятия «торговая сессия»;

– предложения по части 2 пункта 3 проекта ПВТ;

– позицию по исключению абзаца второго пункта 5 проекта ПВТ;

– позицию по редакции пункта 6, предложенной российской стороной;

– позицию по пункту 7 проекта ПВТ;

– позиции по пунктам 32 и 34 проекта ПВТ.

1.4. Просить Министерство энергетики Республики Казахстан до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии:

– позицию по предложению РФ об определении понятия «договор о предоставлении аварийной взаимопомощи»;

– свое видение о том, как системный оператор будет проставлять признак наличия внутреннего сечения участникам ОЭР Союза из РК в реестре субъектов ОЭР Союза;

– позицию по пункту 4 проекта ПВТ;

– позицию по редакции пункта 6, предложенной российской стороной;

– позиции по пунктам 29, 43, 44 проекта ПВТ.

1.5. Просить Министерство энергетики и промышленности Кыргызской Республики направить в Департамент энергетики Комиссии до 20 августа 2021 г.:

- позиции по определению понятия «договор о предоставлении аварийной взаимопомощи» (с учетом практики в энергообъединении стран Центральной Азии);
  - позицию по пункту 4 проекта ПВТ;
  - позицию по редакции пункта 6, предложенной российской стороной;
  - позицию по пункту 32 проекта ПВТ;
- позицию по предложению АО «СПбМТСБ» о сокращении срочных контрактов, заключенных позже по времени в случае, если ОЦТ СК при проведении торговой сессии не обеспечил соблюдение ограничений свободной пропускной способности МГС и внутренних сечений для данного способа (вида) торговли (абзац пятый пункта 46 проекта ПВТ).

1.6. Просить Министерство энергетики Российской Федерации до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позиции:

- по вопросу использования в ПВТ понятия «торговая сессия»;
- по пункту 4 проекта ПВТ;
- по исключению абзаца второго пункта 5 проекта ПВТ;
- по пунктам 29, 32, 33, 34, 43, 44 проекта ПВТ;
- по предложению АО «СПбМТСБ» об информировании ОЦТ СК участников централизованной торговли по срочным контрактам о свободной пропускной способности МГС и внутренних сечений в ходе торговой сессии (абзац четвертый пункта 46 проекта ПВТ);
- по предложению АО «СПбМТСБ» о сокращении срочных контрактов, заключенных позже по времени в случае, если ОЦТ СК при проведении торговой сессии не обеспечил соблюдение ограничений свободной пропускной способности МГС и внутренних сечений для данного способа (вида) торговли (абзац пятый пункта 46 проекта ПВТ).

1.7. Департаменту энергетики Комиссии проконсультироваться с Правовым Департаментом в части несоответствия терминов, используемых в правилах функционирования ОЭР Союза (в том числе термина «торговая сессия»), и терминов, используемых в национальном законодательстве.

1.8. Просить АО «КОРЭМ», АО «АТС», АО «СПбМТСБ» до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позиции по существенным условиям

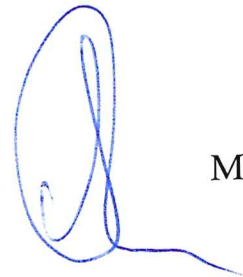


срочных контрактов (пункт 53 проекта ПВТ) и существенным условиям сделок на сутки вперед (пункт 75 проекта ПВТ), предложенным Исполнителем НИР.

1.9. Просить АО «СПбМТСБ» до 20 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии справку о том, каким образом подтверждаются условия совершения сделки по купле-продаже товара по итогам торгов срочными контрактами с учетом заключения таких сделок путем внесения информации о них в реестр сделок, а также какими локальными нормативными актами Биржи определены (установлены) существенные условия договоров по купле-продаже товара по итогам торгов срочными контрактами.

1.10. Просить уполномоченные органы государств-членов в сфере энергетики направить в Департамент энергетики Комиссии до 10 августа 2021 г. позиции по пунктам 54-95 проекта ПВТ.

Заместитель директора  
Департамента энергетики



М.Л. Плешкин