



## ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

---

### ПРОТОКОЛ

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

12, 18 августа 2021 года

№ *21-45/17*

г. Москва

Присутствовали: 79 чел. (список участников прилагается).

#### Повестка заседания

1. Вопросы, указанные в разделе III проекта правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;
2. Пункты 54-96 проекта правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.  
Материалы прилагаются.

**1. Вопросы, указанные в разделе III проекта правил определения  
и распределения пропускной способности межгосударственных  
сечений на общем электроэнергетическом рынке  
Евразийского экономического союза  
(далее – ПОРПС)**

---

*(Зайцева, Фатеева, участники заседания)*

#### **РАССМОТРЕЛИ:**

следующие вопросы, указанные в разделе III проекта ПОРПС:

1. Об использовании в тексте ПОРПС формул (о замене текстового описания формул на их математическое отображение) (далее – вопрос 1 ПОРПС);
2. О переносе неиспользованной доступной пропускной способности (далее – ДПС) для свободных двусторонних договоров (далее – СДД) и срочных контрактов (далее – СК) на ДПС для торговли на сутки вперед (далее – СВ) (далее – вопрос 2 ПОРПС);

3. О вариантах учета установленных долей ДПС для видов торговли при уменьшении объемов сделок в сутки X-1.

Вариант 1: учитывать механизм квотирования во всех процессах, в том числе при необходимости уменьшения сделок в сутки X-1 (если квота не выбрана, то этот вид торговли не режется);

Вариант 2: при уменьшении объемов сделок в сутки X-1 квоты не учитываются, все объемы сокращаются пропорционально

(далее – вопрос 3 ПОРПС);

4. О неиспользовании понятия «ДПС» в процессе уменьшения объемов поставок в сутки X-1 (далее – вопрос 4 ПОРПС);

5. Об уменьшении объемов поставок в сутки X-1 по итогам проверки технической реализуемости (объемы уменьшаются в одном направлении, независимо от коэффициента встречных сделок, или объемы уменьшаются в обоих направлениях с соблюдением коэффициента встречных сделок?) (далее – вопрос 5 ПОРПС).

#### **ОТМЕТИЛИ:**

– по вопросу 1 ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА: в правилах нецелесообразно использование математических формул, формулы могут быть в регламентах договора о присоединении (далее – ДОП);

РБ: нет необходимости прописывать формулы;

РК: резерв;

КР: необходимо либо доработать формулы, либо отказаться от формул, перенести их в ДОП;

РФ: за описание формулами сложных и неоднозначных формулировок для однозначного их понимания, необходимо рассматривать каждый конкретный случай использования формул;

– по вопросу 2 ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА: эффективность и необходимость переноса неиспользованной ДПС для СДД и СК на ДПС для торговли на СВ может быть выявлена после начала функционирования ОЭР по результатам мониторинга. В ПОРПС можно оставить лишь описание функциональной возможности переноса. Детальное описание механизма переноса изложить в соответствующем регламенте ДОП, указав также о возможности изменения механизма переноса по результатам мониторинга, по предложению Комиссии и согласию государств-членов. Для начала

функционирования ОЭР можно принять вариант переноса неиспользованной ДПС;

РБ: резерв (необходимо зафиксировать возможность переноса в дальнейшем);

РК: резерв;

КР: необходимость переноса может быть выявлена после мониторинга функционирования ОЭР Союза, на первом этапе можно отказаться от переноса;

РФ: резерв (на переходном периоде не переносить);

– по вопросу 3 ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА: ближе к варианту 1, но без переноса неиспользованных долей, обрезаются последние заявки;

РБ: вариант 3 – при переносе СПС СК и СДД на СВ, сначала обрезать СВ на величину переноса, потом обрезать в соответствии с квотами;

РК: резерв;

КР: вариант 1;

РФ: резерв, скорее за вариант 1;

– по вопросу 4 ПОРПС – информацию Департамента энергетики о целесообразности рассмотрения данного вопроса после представления исполнителем научно-исследовательской работы по доработке правил функционирования общего электроэнергетического рынка Союза (далее – Исполнитель НИР) доработанного проекта ПОРПС;

– по вопросу 5 – следующие позиции сторон:

РА: за уменьшение в одном направлении;

РБ: резерв, регистратор уменьшает объемы в одном направлении;

РК: резерв;

КР: резерв (будет уточнено у системного оператора (далее – СО));

РФ: резерв.

## **РЕШИЛИ:**

1.1. Продолжить обсуждение вопроса 1 ПОРПС на очередном заседании Подкомитета;

1.2. Исполнителю НИР в кратчайшие сроки доработать раздел III с учетом обсуждения на 67-м и 68-м заседаниях Подкомитета.

1.3. Просить уполномоченные органы государств-членов в сфере энергетики до 25 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по следующим вопросам:

РБ: вопрос 2 ПОРПС, вопрос 5 ПОРПС;

РК: вопрос 1 ПОРПС, вопрос 2 ПОРПС, вопрос 3 ПОРПС, вопрос 5 ПОРПС;

КР: вопрос 5 ПОРПС;

РФ: вопрос 2 ПОРПС, вопрос 3 ПОРПС, вопрос 5 ПОРПС;

РА, РБ, РК, КР, РФ: что возвращает уполномоченная организация Регистратору в сутки Х-1: совокупные объемы сделок для обоих направлений или сальдовый объем.

**2. Пункты 54-96 проекта правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического Союза  
(далее – ПВТ)**

*(Зайцева, Невмержицкая, участники заседания)*

**РАССМОТРЕЛИ:**

пункты 54-88, 94 проекта ПВТ.

**ОТМЕТИЛИ:**

– отсутствие замечаний и предложений сторон по пунктам 54, 56-58, 60, 66, 67, 72, 74, 76, 77, 79, 81, 82, 83 проекта ПВТ (прилагается);

– по пункту 55 проекта ПВТ – следующую позицию РА: торги по заключению сделок по срочным контрактам проводятся строго в рамках СПС, которая формируется Регистратором на основании данных по ДПС, представленных системными операторами ГЧ, с учетом всех ранее зарегистрированных свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед в этот час на соответствующем межгосударственном (внутреннем) сечении. СПС распределяется по часам суток, дней, месяцев и т.д. Ход торгов контролируется программным обеспечением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам. Следовательно, заявки участников, в которых объем поставки превышает величину объема включенного в СПС, не будут учтены программой и не будут заключены. Такая процедура организации торгов исключает любое вмешательство ОЦТ СК и Регистратора в процесс распределения объемов поставки по срочным контрактам;

– по пункту 59 проекта ПВТ:

следующие позицию и вопросы РА: оплата за поставленную электроэнергию и услугу по МГП по всей видимости будет осуществляться по традиционной схеме - по истечении месяца измерение объема поставленной и переданной электроэнергии,

выставление счетов и осуществление оплаты в течение какого-то срока: неделя, 10, 15 дней и т.д. Вопросы: (1) Кто будет инициатором прекращения поставки по СК при неоплате – Поставщик или организация осуществляющая МГП? (2) Какая существует причинно-следственная связь между действиями ОЦТ СК по уменьшению до нуля объема поставки по такому срочному контракту и действиями Регистратора, Поставщика и осуществляющей МГП организации?;

следующий комментарий Исполнителя НИР: Ответы на указанные вопросы РА будут зависеть от того какие решения будут приняты по системам финансовых расчетов и гарантий;

– по пунктам 62 и 63 проекта ПВТ – резерв РФ;

– по пункту 65 – следующие позиции сторон:

РА: рассмотреть возможность изменения указанного в настоящем пункте времени на более позднее;

РБ: заменить «десяти часов утра» на «10:00», дополнить в конце последнего абзаца «для данного способа (вида) торговли»;

РК: резерв;

КР: уточнить сутки, в которые осуществляется расчет цен и объемов;

РФ: уточнить сутки, принципиальных возражений по пункту нет, окончательно время расчета цен и объемов определить после прохождения таймингов;

– по пункту 69 проекта ПВТ – резерв РБ;

– по пункту 70 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: можно перенести этот пункт в ДОП;

РБ, КР: замечаний нет;

РК: резерв;

РФ: по формулировкам вопросов нет, позиция по переносу абзацев (пунктов) ПВТ в ДОП будет сформирована после формирования текста проекта ПВТ в целом;

– по пункту 73 проекта ПВТ – резерв РБ;

– по пункту 75 проекта ПВТ:

предложение РА (к 68 ПК): изложить пункт в следующей редакции:

«75. Существенными условиями сделок, сформированных при централизованной торговле на сутки вперед, являются:

предмет сделки;

часовой график поставки электроэнергии;

цена и объем поставляемой электрической энергии;  
стоимость поставляемой электрической энергии;  
порядок оплаты электрической энергии;  
наименование, адреса и реквизиты сторон сделки.»;  
информацию РФ, что по данному пункту будут замечания и предложения РФ;

– по пункту 78 проекта ПВТ – следующие предложения РФ:

вернуться к вопросу срока оформления бухгалтерских документов;

предусмотреть информирование участников ОЭР Союза;

учесть, что отдельные банки не работают в выходные дни;

– по пункту 80 проекта ПВТ – предложение РА об использовании термина «сделки» в отношении централизованной торговли на сутки вперед;

– по пункту 82 проекта ПВТ – просьбу РФ к РА в двустороннем формате обсудить особенности урегулирования отклонений на сечении РФ-Грузия;

– по пункту 83 проекта ПВТ – вернуться к обсуждению пункта в случае корректировки пункта 34;

– по пункту 84 проекта ПВТ:

следующие вопросы РФ: (1): заключение бессрочного договора взамен заключения договора на год с пролонгацией; (2): о прекращении обязательств по ранее заключенному договору с даты начала действия договора об урегулировании отклонений с новой уполномоченной организацией (при замене уполномоченной организации);

следующие позиции сторон по вышеуказанным вопросам:

РА: вопросы юридические, необходимо проконсультироваться с юристами;

РБ: по (1) за консенсус, но в Правилах доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Союза (далее – ПД) про МГП должно быть изложено аналогично с данным пунктом; по (2) за текущую редакцию, в случае отражения условий расторжения, должно быть предусмотрено желание стороны договора расторгнуть договор;

РК: по (1) по законодательству РК бессрочный договор быть не может – за текущую редакцию; по (2) за текущую редакцию;

КР: по (1) и (2) – за текущую редакцию с учетом консультаций с юристами;

РФ: по (1) и (2) провести консультации с юристами;

– по пункту 85 проекта ПВТ:

следующие предложения РБ: (1) разместить нормы, касающиеся требований к учету электроэнергии (заключение соглашений об учете, требования к ним, к взаимодействию с третьими странами) в ПИО. (2) В ПВТ оставить ссылку на «Методику определения в межгосударственных сечениях объемов электрической энергии при взаимной торговле электрической энергией и оказанию услуг по межгосударственной передаче электрической энергии, в том числе из одной части государства-члена в другую его часть через территорию другого государства-члена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза»;

следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РК: правок к текущему тексту нет, по предложениям РБ резерв;

КР: нет необходимости внесения правок в текущую редакцию, готовы подумать над предложением РБ;

РФ: в основном подход, изложенный в текущем тексте, устраивает. Исключить про перетоки по ЛЭП, оставить про перетоки по сечениям (дополнительно проработать этот вопрос);

– по пункту 86 проекта ПВТ:

по вопросу о переносе норм, касающихся учета в раздел «Общие положения» проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РБ: предлагаем перенести нормы в Правила информационного обмена (далее – ПИО) (см. предложение РБ в предыдущем пункте), подумаем о сохранении в общих положениях ПВТ и отражении в ПД (при необходимости);

РК, РФ: не возражаем;

КР: не против переноса в общие положения, в ПИО не переносить; предложение РФ об исключении абзаца 2 пункта 86 в связи с отсутствием таких норм в национальном законодательстве;

просьбу Департамента энергетики к сторонам подумать над тем, есть ли необходимость в нормах, касающихся установления требований к оснащению точек учета автоматизированными системами учета и (или) к классу точности приборов коммерческого учета;

информацию Департамента энергетики о наличии в Стратегических направлениях развития евразийской интеграции до 2025 года и Плане мероприятий

по реализации Стратегических направлений развития евразийской интеграции до 2025 года положений в отношении установления требований к показателям электрической энергии;

– по пункту 87 проекта ПВТ:

предложение РБ о наличии «Методики определения в межгосударственных сечениях объемов электрической энергии при взаимной торговле электрической энергией и оказанию услуг по межгосударственной передаче электрической энергии, в том числе из одной части государства-члена в другую его часть через территорию другого государства-члена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза» (общей для ОЭР или двусторонней);

следующие позиции сторон по предложению РБ:

РА: поддерживается необходимость такой методики (можно сделать ее частью соглашений об организации учета);

РБ: методика может быть двусторонней;

РК: резерв;

КР: методика имеется;

РФ: такая методика может заключаться в двустороннем порядке (при необходимости);

резервирование РБ своей позиции по абзацу 2 до понимания общей картины;

– по предложению РБ о дополнении главы VII (пункта 88) проекта ПВТ возможностью осуществления внешнего балансирования, то есть возможностью урегулировать отклонения с уполномоченными организациями третьих государств либо иных государств-членов (за исключением регулирующей энергосистемы) – следующие позиции сторон:

РА: резерв до доработки пункта;

РБ: не поддерживается отнесение этого вопроса на договоры об урегулировании отклонений;

РК, КР: поддерживается предложение РБ;

РФ: 3-я составляющая избыточна, можно записать положение в последний абзац;

Исполнитель НИР: составляющая, предложенная РБ, может быть, если такой механизм согласован сопредельным государством-членом и третьими странами;

– по пункту 94 проекта ПВТ:



позицию РБ о противоречии принципа необходимости компенсации субъектам внутренних оптовых электроэнергетических рынков обоснованных затрат, которые они несут в результате участия в отношениях по балансированию системы на внутренних оптовых электроэнергетических рынках, принципу равнозначной цены как на покупку, так и на продажу электроэнергии в пределах допустимого диапазона, а также о целесообразности внесения изъятия в первый принцип, ограничив его применение только для случаев выхода отклонения за пределы допустимого диапазона (при предложенных принципах ценообразования);

следующие позиции сторон по пункту 94 проекта ПВТ:

РА: все вопросы, связанные с урегулированием отклонений вынести из проекта ПВТ, перенести в рамки договора об урегулировании отклонений;

РБ: доработать первый абзац, чтобы не было противоречий с абзацем 2, базовые вещи должны быть в ПВТ, за предложения РФ про инициативы, резерв по замене «должна компенсировать» на «должна учитывать компенсацию» (не хотелось бы оставлять что-то за скобками), за зеркальность;

РК, КР: резерв;

РФ: заменить «должна компенсировать» на «должна учитывать компенсацию». В рамках коридора не обязательно цена должна быть зеркальной (можно исключить текст про зеркальность), равнозначность может быть для базовой цены, категорически против отнесения всех вопросов на договоры. Исключить понятие «нейтральная инициатива».

## **РЕШИЛИ:**

2.1. В целях доработки пунктов 59 и 68 проекта ПВТ просить стороны ускорить представление позиций в соответствии с пунктами 3.1, 3.2 и 3.3 раздела «Решили» Протокола 64-го заседания Подкомитета № 21-28/пр от 7 июня 2021 г.

2.2. В целях доработки пунктов 61 и 65 проекта ПВТ просить российскую сторону ускорить представление позиции в соответствии с пунктом 1.4 Протокола 63-го заседания Подкомитета № 21-22/пр от 13 мая 2021 г. (определить/выделить из предложенных Исполнителем НИР регламентов те регламенты, которые должны утверждаться торговой площадкой самостоятельно), а также позиции по таймингам.

2.3. Просить РА до 1 сентября 2021 г.:

- направить в Департамент энергетики предполагаемое время осуществления торговли электроэнергией на сутки вперед на внутреннем электроэнергетическом рынке РА;

- провести с РФ двусторонние консультации по вопросу особенностей урегулирования отклонений на сечении РФ-Грузия.

#### 2.4. Просить РБ до 1 сентября 2021 г.:

- направить в Департамент энергетики более подробное изложение своего предложения о принципах уменьшения при необходимости объемов сделок в сутки Х-1 (об уменьшении более дорогих сделок в случае, если никто не согласен со снижением своих объемов);

- по возможности, подготовить численный пример с внешним балансированием для сечения РБ-РФ (пункт 88 проекта ПВТ);

- направить в адрес Департамента энергетики позицию по предложению РФ о замене «должна компенсировать» на «должна учитывать компенсацию» (пункт 94 проекта ПВТ).

#### 2.5. Просить РК и КР до 25 августа 2021 г. направить в Департамент энергетики:

- документы (документ), регламентирующие определение величин отклонений энергосистем в рамках объединенной энергосистеме стран Центральной Азии (в центрально-азиатском кольце), и, по возможности, подготовить численные примеры с внешним балансированием для сечения РК-КР;

- позиции по пункту 94 проекта ПВТ.

#### 2.6. Просить КР и РФ до 25 августа 2021 г. проработать предложения РБ по пункту 85 проекта ПВТ.

#### 2.7. Просить стороны до 25 августа 2021 г.:

- подумать над тем, есть ли необходимость в нормах, касающихся установления требований к оснащению точек учета автоматизированными системами учета и (или) к классу точности приборов коммерческого учета;

- направить в Департамент энергетики позиции по предложению РБ по пункту 89 проекта ПВТ.

#### 2.8. Исполнителю НИР:

- рассмотреть возможность исключения пункта 64 проекта ПВТ с учетом предложения РБ по пункту 65 проекта ПВТ;

- доработать пункт 71 проекта ПВТ с учетом его обсуждения (про последнюю востребованную заявку);
- скорректировать проект ПВТ с учетом переноса норм о коммерческом учете в раздел «Общие положения»;
- подготовить компромиссную редакцию пункта 88 проекта ПВТ, дополнив предложение РБ оговоркой.

2.9. Департаменту энергетики:

- до 25 августа 2021 г. провести консультации с Правовым департаментом Комиссии по вопросам, касающимся заключения бессрочного договора на урегулирование отклонений взамен заключения договора на год с пролонгацией и прекращения обязательств по ранее заключенному договору с даты начала действия договора об урегулировании отклонений с новой уполномоченной организацией (при замене уполномоченной организации);
- до 25 августа 2021 г. направить в стороны информацию о реализации положений в отношении установления требований к показателям электрической энергии, закрепленных в Плане мероприятий по реализации Стратегических направлений развития евразийской интеграции до 2025 года;
- обеспечить рассмотрение пунктов 89-96 на 69-м заседании Подкомитета;
- организовать 69-е заседание Подкомитета 26-27 августа 2021 г.

Директор  
Департамента энергетики



В.А. Закревский

**Список**  
**участников 68-го заседания Подкомитета по формированию общего**  
**электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза**  
**Консультативного комитета по электроэнергетике**

12, 18 августа 2021 года

г. Москва

<b>От Республики Армения</b> <b>(в режиме видеоконференции)</b>		
1.	Арутюнян Гоар	главный специалист отдела по организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
2.	Аветисян Анаит Георгиевна	начальник отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг
3.	Варданян Левон Айастанович	главный специалист отдела инвестиционных программ ЗАО «Расчетный центр»
4.	Гнуни Тигран	заместитель директора по научной части ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики»
5.	Епремян Ваагн Мушегович	ведущий специалист отдела по организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
6.	Мкртчян Лилит Манвеловна	главный специалист тарифного отдела управления тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
7.	Назарян Гаруш	начальник отдела учета электроэнергии ЗАО «Высоковольтные электрические сети»
8.	Саакян Роза Кареновна	ведущий специалист отдела по организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
9.	Ходжагорян Карен	начальник отдела организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
10.	Шахбазян Хачик Артурович	главный специалист департамента тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
11.	Шахкян Марианна Артюшевна	старший специалист отдела развития региональных электроэнергетических рынков департамент энергетики Министерства территориального управления и инфраструктур
<b>От Республики Беларусь</b> <b>(в режиме видеоконференции)</b>		
12.	Бортницкий Константин Игоревич	начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности

		ГПО «Белэнерго»
13.	Дерягин Дмитрий Александрович	начальник производственно-технического управления Министерства энергетики Республики Беларусь
14.	Ермолович Лариса Ивановна	ведущий инженер отдела по топливоиспользованию и энергоэффективности производственно-технического управления ГПО «Белэнерго»
15.	Какура Владимир Владимирович	начальник управления электрических режимов ГПО «Белэнерго»
16.	Колесников Илья Николаевич	специалист 1 категории управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
17.	Кришеник Елена Николаевна	заместитель начальника управления - начальник отдела правовой работы управления правового обеспечения ГПО «Белэнерго»
18.	Прокопович Людмила Николаевна	начальник управления экономики ГПО «Белэнерго»
19.	Рудковский Виктор Георгиевич	начальник управления эксплуатации электрических сетей ГПО «Белэнерго»
20.	Сакун Валерия Николаевна	заместитель начальника Управления стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества Министерства энергетики Республики Беларусь
21.	Шеликова Елена Васильевна	ведущий специалист отдела по взаимодействию с зарубежными партнерами управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
22.	Ширма Григорий Романович	инженер 1-й категории управления электрических режимов ГПО «Белэнерго»
<b>От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)</b>		
23.	Ахметов Дархан Тлекович	главный менеджер Департамента развития рынка акционерного общества «Самрук-Энерго»
24.	Катеруша Арсений Владимирович	начальник отдела экспертизы правовых актов АО «ЦАЭК»
25.	Кайржанов Ербол Токболатович	менеджер департамента системных услуг АО «КЕГОК»
26.	Курашев Асет	эксперт по тарифо и ценообразованию Казахстанской электроэнергетической ассоциации
27.	Мушрапилова	менеджер отдела трансграничного рынка

	Алия Булатовна	Департамента трейдинга акционерного общества «KEGOC»
28.	Тукенов Ануар Акимжанович	советник Председателя Правления АО «КОРЭМ»
29.	Шагырбаева Акнур Абикивна	начальник отдела АО «КОРЭМ»
<b>От Кыргызской Республики (в режиме видеоконференции)</b>		
30.	Абдимомунов Чингиз Алишерович	заместитель начальника центральной диспетчерской службы АО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
31.	Абдырасулов Улан Токтобаевич	начальник центральной диспетчерской службы АО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
32.	Айдаралиев Айбек Байсулдаевич	временно исполняющий обязанности начальника управления государственной политики в электроэнергетике Министерства энергетики и промышленности Кыргызской Республики
33.	Акматалиева Нурзада Мыктыбековна	начальник сектора договоров и мониторинга ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»
34.	Мозговая Алла Александровна	начальник отдела договоров продаж и расчетов Коммерческо-диспетчерского центра ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
35.	Усеков Нурдин Насрединович	начальник сектора экспорта энергии отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
<b>От Российской Федерации (в режиме видеоконференции)</b>		
36.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»
37.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
38.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник департамента технологий параллельной работы ОАО «СО ЕЭС»
39.	Белов Алексей Васильевич	директор департамента по работе на оптовом рынке Ассоциации «Совет производителей энергии»

40.	Белова Ирина Валерьевна	ведущий эксперт Службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
41.	Бердников Михаил Викторович	руководитель направления развития рынков электрической энергии и мощности Блока по рынкам электрической энергии и мощности ООО «Сибирская генерирующая компания»
42.	Билобровец Кирилл Сергеевич	ведущий инженер Отдела сопровождения торговли мощностью и работы с нормативной базой ООО «Сибирская генерирующая компания»
43.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
44.	Богомолов Владимир Александрович	советник управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
45.	Борисова Юлия Михайловна	главный эксперт Проектного офиса «Реализация международных проектов» ООО «Газпром энергохолдинг»
46.	Гражданов Александр Александрович	начальник отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
47.	Данильян Нателла Рафаиловна	заместитель руководителя Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
48.	Димова Нина Николаевна	главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»
49.	Заикина Наталья Вячеславовна	заместитель Председателя Правления Ассоциации НП «Совет рынка»
50.	Иванников Алексей Викторович	референт отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
51.	Кавелин Дмитрий Владимирович	ведущий эксперт Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»
52.	Кашуба Анна Юрьевна	главный эксперт Департамента международного права Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»
53.	Колганов Сергей Николаевич	главный эксперт Департамента международной договорной работы Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»

54.	Колотиевский Виктор Николаевич	руководитель направления «Европа» Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
55.	Крутов Юрий Валерьевич	начальник отдела таможенного сопровождения зарубежных перетоков электроэнергии Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
56.	Крылов Игорь Владимирович	представитель Гринкевича Егора Борисовича (АО «НоваВинд»)
57.	Пименов Юрий Андреевич	заместитель начальника Департамента взаимодействия с клиентами и рынком - начальник отдела работы на ОРЭМ ПАО «ФСК ЕЭС»
58.	Романов Иван Владимирович	начальник отдела сопровождения торговли мощностью и работы с нормативной базой ООО «Сибирская генерирующая компания»
59.	Сытенко Илья Сергеевич	ведущий советник отдела отраслевого регулирования в Евразийском экономическом союзе Департамента евразийской интеграции Минэкономразвития России
60.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
61.	Шангина Анна Юрьевна	ведущий эксперт Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
62.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт Управления работы ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «Россети»
63.	Шемелин Дмитрий Владимирович	начальник отдела технологий параллельной работы Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
64.	Хвалько Евгения Александровна	руководитель направления Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
65.	Яценко Екатерина Викторовна	ведущий специалист управление по регуляторной поддержке рынка ПАО «Юнипро»
<b>От Электроэнергетического совета СНГ</b>		
66.	Герих Валентин Платонович	советник Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ государств-участников СНГ
<b>Исполнители НИР</b>		
67.	Борисов Юрий Алексеевич	независимый эксперт
68.	Невмержицкая	независимый эксперт



	Наталья Викторовна	
69.	Салтанов Максим Геннадьевич	независимый эксперт
70.	Фатеева Елена Игоревна	независимый эксперт
71.	Молочко Андрей Федорович	независимый эксперт
<b>От Евразийской экономической комиссии</b>		
72.	Алыбаев Автандил Шейшенбекович	заместитель директора Департамента развития интеграции
73.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
74.	Реутов Евгений Владимирович	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
75.	Родичев Валерий Дмитриевич	заместитель начальника отдела политики в области конкуренции, методологии и правового обеспечения Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
76.	Афанасенко Виктор Петрович	советник отдела международного взаимодействия Департамент развития интеграции
77.	Кульжанов Ерболат Тлешевич	советник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
78.	Казаков Александр Яковлевич	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
79.	Рычков Олег Александрович	специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики