



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

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

19-20 июля 2018 года

N 21-20/1P

г. Москва

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ – директор Департамента энергетики
Евразийской экономической комиссии Л.В. Шенец

Присутствовали: 46 чел. (список участников прилагается).

Обсудив предложения сторон по вопросам площадок торговли электрической энергией (далее – торговые площадки) государств – членов Евразийского экономического союза (далее соответственно – государства-члены, Союз), требующих рассмотрения и выработки согласованных решений в целях обеспечения возможности оценки стоимости модернизации электронных систем торговли электрической энергией в рамках общего электроэнергетического рынка Союза (таблица с вопросами торговых площадок и предложениями сторон прилагается), члены Подкомитета РЕШИЛИ:

1. Отметить, что все вопросы, направленные торговыми площадками в целях проведения оценки стоимости модернизации электронных систем торговли, были обсуждены членами Подкомитета и торговые площадки могут приступить к выполнению указанной оценки.

2. Просить торговые площадки:

а) выполнить оценку стоимости модернизации электронных систем торговли (с разбивкой по видам централизованной торговли электрической энергией в рамках ОЭР Союза) исходя из следующего:

– при организации централизованных торгов по срочным контрактам используется метод встречных торгов;

– при организации централизованных торгов на сутки вперед используется метод двойного аукциона (залповых торгов);

- централизованные торги проводятся одновременно для всех государств-членов;

- в торговой системе должен быть предусмотрен валютный калькулятор;

- заключение договоров купли-продажи электрической энергии по результатам централизованных торгов по срочным контрактам является обязательным;

- для централизованных торгов на сутки вперед должна предусматриваться финансовая гарантия со стороны покупателей электрической энергии на 100 % объема покупки;

- взаиморасчеты между участниками централизованных торгов на сутки вперед осуществляются централизованно;

- расчетная модель ОЭР Союза, используемая для проведения торгов, формируется системными операторами как система ограничений по пропускным способностям межгосударственных и внутренних сечений;

- ограничения пропускной способности межгосударственных сечений учитываются по салдо (заключенные в сечении сделки увеличивают пропускную способность во встречном направлении);

- услуги по межгосударственной передаче электрической энергии оплачиваются по каждой сделке;

- на первом этапе функционирования ОЭР Союза исключается возможность перепродажи электрической энергии на ОЭР Союза;

- графики поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на ОЭР Союза могут корректироваться по результатам проведения торгов на внутренних электроэнергетических рынках, при этом фактический объем покупки/продажи электрической энергии по каждому способу торговли электрической энергией на ОЭР Союза для каждого участника ОЭР Союза (за исключением организаций, уполномоченных на урегулирование отклонений) принимается равным плановому объему, учтенному в суточном плановом графике производства-потребления электрической энергии (принять во внимание, что позиция РФ по данному решению зарезервирована и предложение РА о возможности использовать жесткие и нежесткие контракты);

- должен быть предусмотрен электронный документооборот с использованием электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) (с учетом информации, полученной от заместителя директора Департамента информационных технологий Комиссии о том, что в настоящее время имеется 2 варианта использования ЭЦП: торговая площадка выдает свои ЭЦП; торговая площадка заключает соглашения с национальными удостоверяющими центрами и признает ЭЦП, выданные ими);

- контроль исполнения сделок торговыми площадками не осуществляется;
- контроль оплаты по сделкам, заключенным на централизованных торгах, осуществляется в рамках системы финансовых гарантий;

б) предложить возможные схемы гарантирования при централизованной торговле по срочным контрактам, в том числе рассмотреть револьверную схему;

в) оценить стоимость оказания услуг по проведению торговой площадкой взаиморасчетов между участниками соответствующего вида централизованной торговли, принимая во внимание, что оказание данной услуги в отношении централизованных торгов по срочным контрактам может быть востребованным на более поздних этапах функционирования ОЭР Союза;

г) оценить стоимость создания на торговой площадке системы регистрации заключенных (скорректированных) договоров купли-продажи электрической энергии в рамках ОЭР союза и соответствующего пересчета доступных пропускных способностей межгосударственных и внутренних сечений;

д) направить до 6 августа 2018 г. в Департамент энергетики Комиссии перечень вопросов, требующих дополнительного обсуждения, или новых вопросов, решение по которым должно быть принято сторонами для выполнения оценки стоимости модернизации электронных систем торговли.

3. Торговая площадка для организации торговли на сутки вперед должна быть одна. Количество торговых площадок для торговли по срочным контрактам, а также одна площадка будет выполнять функции по организации торговли по срочным контрактам и на сутки вперед или разные будет определено после выполнения Распоряжения ЕМПС от 14.08.2017 № 14.

4. Порядок взаиморасчетов между участниками торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам устанавливается в заключенных между ними договорах купли-продажи электрической энергии.

5. При рассмотрении проекта правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных линий электропередачи проработать вопросы:

- перераспределения доступной пропускной способности при отказе от сделки или ее корректировке;

- надзора за манипуляциями участников торговли по свободным двусторонним договорам, влияющими на доступную пропускную способность сечений для других участников ОЭР Союза и механизм, предотвращающий такие манипуляции (например, финансовые гарантии).

6. Просить уполномоченные органы государств-членов в сфере энергетики проконсультироваться с соответствующими компетентными органами и направить в Департамент энергетики позицию в отношении:

- валюты ценовых заявок на централизованных торгах по срочным контрактам и на сутки вперед на ОЭР Союза;
- расчетной валюты (валюты в которой будут проводиться математические расчеты, сопоставление заявок);
- валюты взаиморасчетов;
- целесообразности использования единой валюты для всех участников ОЭР Союза для подачи ценовых заявок, их сопоставления и осуществления взаиморасчетов;
- определения банка (или валютной биржи), по курсу которого тариф на межгосударственную передачу электрической энергии, устанавливаемый в национальной валюте, а также ценовые заявки, поданные в национальной валюте, целесообразно приводить к расчетной валюте.

7. Принять к сведению информацию представителей Российской Федерации о планируемом формировании стоимости межгосударственной передачи электрической энергии по территории Российской Федерации и просить уполномоченный орган Российской Федерации проработать вопрос о договорной конструкции на межгосударственную передачу электрической энергии с учетом заранее сформированной ее стоимости.

8. Членам Подкомитета направить до 6 августа 2018 г. в Департамент энергетики Комиссии в рабочем порядке предложения о вопросах, которые необходимо обсудить на очном заседании Подкомитета.

9. Департаменту энергетики Комиссии до 25 июля 2018 г. направить в рабочем порядке членам Подкомитета:

- презентацию системного оператора Российской Федерации, представленную при рассмотрении подходов к определению и распределению пропускной способности межгосударственных линий электропередачи;
- Методику определения максимально допустимых величин поставок, предложенную АО «Системный оператор Единой энергетической системы»;
- согласованные подходы к определению и распределению пропускной способности межгосударственных линий электропередачи.

Директор
Департамента энергетики



Л.В. Шенец

Список
участников 33-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике

19-20 июля 2018 года

г. Москва

От Республики Армения (в режиме видеоконференции)		
1.	Аветисян Анаит Георгиевна	Начальник отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг РА
2.	Аветисян Марина Паруйровна	ведущий специалист отдела Евразийского экономического союза аппарата Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения.
3.	Варданян Левон Айастанович	главный специалист ЗАО «Оператор электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
4.	Туманян Альфред Арамаисович	ведущий инженер ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
От Республики Беларусь (в режиме видеоконференции)		
5.	Антропова Тамара Георгиевна	начальник производственно-технического управления ГПО «Белэнерго»
6.	Дерягин Дмитрий Александрович	начальник производственно-технического управления Министерства энергетики Республики Беларусь
7.	Колесников Илья Николаевич	специалист 2 категории управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
8.	Ларьков Яков Леонидович	ведущий инженер отдела производственной инфраструктуры и информационных технологий производственно-технического управления Министерства энергетики Республики Беларусь
9.	Прокопович Людмила Николаевна	начальник управления экономики ГПО «Белэнерго»
10.	Урбанович Александр Геннадьевич	начальник отдела интеграционных объединений, протокола и взаимодействия с зарубежными партнерами УВЭС ГПО

		«Белэнерго»
11.	Хилько Елена Андреевна	специалист 1 категории службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»
От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)		
12.	Алпысбаев Нияз Талгатович	Заместитель начальника диспетчерской службы НДЦ СО АО «KEGOC»
13.	Ахметов Дархан Тлекович	руководитель управления Департамента электроэнергетики и угольной промышленности Министерства энергетики
14.	Бигожина Гульнара Омаргалиевна	Менеджер Департамента системных услуг АО «KEGOC»
15.	Дюсенов Ержан	Главный менеджер АО «Самрук-Энерго»
16.	Конопьянов Алексей	Специалист Торгового Дома АО «Самрук-Энерго»
17.	Мадиев Ержан Галижанович	заместитель Председателя Правления АО «КОРЭМ»
18.	Муштрапилова Алия Булатовна	Менеджер департамента трейдинга АО «KEGOC»
От Кыргызской Республики (в режиме видеоконференции)		
19.	Байсалова Эльза Бейшембековна	ведущий специалист управления электроэнергетики Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики
20.	Маматов Замир Адаханович	ведущий специалист отдела тарифного и ценового регулирования Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики
21.	Шалпыков Эрлан Муратбекович	начальник сектора экспорта энергии отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
От Российской Федерации		
22.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Ассоциации НП «Совет рынка»
23.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
24.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики
25.	Выборнова	руководитель направления по сопровождению

	Мария Михайловна	внешнеэкономической деятельности
26.	Гриб Наталья Станиславовна	руководитель аналитического центра ООО «Газпром энергохолдинг»
27.	Димова Нина Николаевна	заместитель начальника Управления конгрессно - выставочной деятельности и взаимодействия с зарубежными энергосистемами Департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
28.	Кавелин Дмитрий Владимирович	Ведущий эксперт Департамента анализа рынков ПАО «Русгидро»
29.	Калугин Виктор Анатольевич	заместитель начальника Управления АО «СПбМТСБ»
30.	Ким Алексей Викторович	заместитель начальника Департамента нормативного обеспечения Ассоциации НП «Совет рынка»
31.	Козловский Дмитрий Андреевич	Заместитель начальника Управления мониторинга и контроля Ассоциации «НП Совет рынка»
32.	Логинов Андрей Сергеевич	Заместитель Начальника Управления по оперативной работе на ОРЭ ОАО ОГК-2
33.	Милованов Алексей Евгеньевич	консультант отдела отраслевого регулирования в Евразийском экономическом союзе Департамент экономического сотрудничества со странами СНГ и развития евразийской интеграции Министерства экономического развития Российской Федерации
34.	Селескеров Семён Константинович	заместитель руководителя Департамента торговой деятельности ПАО «Интер РАО»
35.	Трофименко Сергей Иванович	Управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
36.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт отдела работы на ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
37.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
Консультанты		
38.	Салтанов Максим Геннадьевич	эксперт
39.	Фатеева Елена Игоревна	эксперт
От Электроэнергетического совета СНГ		
40.	Говорухин Борис	директор Департамента

	Леонидович	развития электроэнергетического рынка Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ
От Евразийской экономической комиссии		
41.	Шенец Леонид Васильевич	директор Департамента энергетики
42.	Галустян Мкртыч Каренович	заместитель директора Департамента энергетики
43.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
44.	Дмитраков Владислав Геннадьевич	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
45.	Маслий Алексей Викторович	советник секретариата члена Коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре
46.	Светличный Станислав Сергеевич	главный специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики