



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

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

5-7 июня 2018 года

№ 21-14/пр

г. Москва

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

Присутствовали: 77 чел. (списки участников заседаний Подкомитета 5-6 июня
2018 г. и 7 июня 2018 г. прилагаются).

1. О проведении имитационных торгов электрической энергией с использованием торговых систем АО «АТС» и АО «СПБМТСБ»

(Комиссаров, члены Подкомитета)

1.1 Отметить, что в рамках заседания Подкомитета АО «АТС» и
АО «СПБМТСБ» проведены следующие имитационные торги электрической
энергией с участием представителей государств – членов Евразийского
экономического союза (далее соответственно – государства-члены, Союз):

5 июня 2018 г. – торги по свободным двусторонним договорам (внебиржевые)
и по срочным контрактам;

6 июня 2018 г. – торги «на сутки вперед».

1.2 С учетом проведенных имитационных торгов электрической энергией
уполномоченным органам государств-членов до 30 июня 2018 г. направить в
Департамент энергетики Евразийской экономической комиссии (далее –
Департамент энергетики) комментарии и предложения относительно текущей
редакции положений проекта правил взаимной торговли в части организации
централизованной торговли электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке Союза (далее – ОЭР).

1.3 Просить АО «АТС» и АО «СПБМТСБ» направить в Департамент
энергетики до 20 июня 2018 г. вопросы, требующие совместного

обсуждения/решения государств-членов для определения объема необходимой модернизации торговых систем с целью организации централизованной торговли электрической энергией в рамках ОЭР Союза.

2. О некоторых подходах к определению и распределению пропускной способности межгосударственных линий электропередачи

(Шенец, Галустян, члены Подкомитета)

2.1. Учесть при доработке проекта Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных линий электропередачи позиции сторон по подходам к определению и распределению пропускной способности межгосударственных сечений (прилагаются).

2.2. Просить представителей системного оператора Российской Федерации подготовить и направить в Департамент энергетики до 6 июля 2018 г. краткую методологию определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений.

2.3. Департаменту энергетики ЕЭК подготовить и направить до 22 июня 2018 г. в уполномоченные органы государств – членов Союза информацию о включении положений Методологии осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами-членами (приложение к приложению № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) (далее – Методология) в проекты правил функционирования ОЭР Союза.

2.4. Уполномоченным органам государств – членов Союза на основании полученной в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Протокола информации направить в Департамент энергетики до 24 июля 2018 г. консолидированную позицию стороны о необходимости сохранения положений Методологии, не включенных в проекты правил функционирования ОЭР Союза.

Директор
Департамента энергетики



Л.В. Шенец

Список
участников 31-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике

5-6 июня 2018 года

г. Москва

Республика Армения (в режиме видеоконференции)		
1.	Аветисян Анаит Георгиевна	начальник отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг
2.	Адамян Заруи Ваниковна	инженер ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
3.	Арутюнян Заруи Ромиковна	главный специалист-юрист отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг
4.	Балян Гарник Арменакович	главный инженер ЗАО «Оператор Электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
5.	Варданян Левон Айастанович	главный специалист ЗАО «Оператор электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
6.	Джалалян Мкртич Карапетович	генеральный директор ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
7.	Оганесян Макич Аршакович	начальник отдела Евразийского экономического союза управления внешних связей Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
8.	Туманян Альфред Арамаисович	ведущий инженер ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
9.	Улиханян Ашот Левонович	заместитель начальника управления тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг
10.	Шахбазян Хачик Артурович	ведущий инженер ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
11.	Элбакян Мария	главный специалист Комиссии по регулированию общественных услуг

Республика Беларусь		
12.	Аношенко Константин Борисович	заместитель начальника управления экономического анализа и прогнозирования Министерства энергетики
13.	Бортницкий Константин Игоревич	заместитель начальника управления оптовой и розничной торговли ГПО «Белэнерго»
14.	Булыга Вадим Николаевич	заместитель генерального директора РУП «Минскэнерго»
15.	Долгих Галина Ивановна	заместитель начальника управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
16.	Королев Дмитрий Олегович	РУП «Минскэнерго»
17.	Прокопович Людмила Николаевна	начальник управления экономики ГПО «Белэнерго»
18.	Шеликова Елена Васильевна	начальник службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»
19.	Янтовская Елена Владимировна	начальник управления правового обеспечения ГПО «Белэнерго»
Республика Казахстан		
20.	Ахметов Дархан Тлекович	руководитель управления Департамента электроэнергетики и угольной промышленности Министерства энергетики
21.	Мадиев Ержан Галижанович	заместитель Председателя Правления АО «КОРЭМ»
22.	Сейлханова Айгерим Сейлхановна	менеджер отдела централизованной торговли АО «КОРЭМ»
Кыргызская Республика		
23.	Акматалиева Нурзада Мыктыбековна	эксперт управления генерации и передачи электроэнергии ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
24.	Жумабаев Максат Искендерович	начальник коммерческо-диспетчерского центра ОАО «национальная электрическая сеть Кыргызстана»
25.	Усеков Нурдин Насрединович	начальник отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
Российская Федерация		
26.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС
27.	Аракелян Михаил Суренович	главный эксперт СПбМТСБ

28.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
29.	Белов Алексей Васильевич	заместитель директора – директор Департамента по развитию рынков электроэнергии НП «Совет производителей энергии»
30.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики
31.	Богданцева Светлана Анатольевна	начальник отдела ФАС России
32.	Борохов Вадим Александрович	директор по развитию рынка электроэнергии «Эн+Девелопмент»
33.	Бушуев Сергей Александрович	эксперт АО «АТС»
34.	Васильев Дмитрий Андреевич	начальник Управления регулирования электроэнергетики ФАС России
35.	Выборнова Мария Михайловна	руководитель направления по сопровождению внешнеэкономической деятельности
36.	Герих Валентин Платонович	руководителя Департамента специальных проектов и анализа энергетических рынков ПАО «Интер РАО»
37.	Голованов Артем Владимирович	главный специалист Центра краткосрочного трейдинга ПАО «Фортум»
38.	Гриб Наталья Станиславовна	руководитель аналитического центра ООО «Газпром энергохолдинг»
39.	Димова Нина Николаевна	заместитель начальника Управления конгрессно - выставочной деятельности и взаимодействия с зарубежными энергосистемами Департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
40.	Заикина Наталья Вячеславовна	заместитель Председателя Правления Ассоциации НП «Совет рынка»
41.	Козловский Дмитрий Андреевич	заместитель начальника управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»
42.	Комиссаров Александр Владимирович	заместитель Председателя Правления АО «АТС»
43.	Константинов Александр Сергеевич	эксперт АО «АТС»
44.	Крылов Игорь Владимирович	руководитель проекта Проектного офиса организации коммерческой деятельности на оптовом рынке электрической энергии и

		мощности АО «НоваВинд»	
45.	Кузнецов Максим Викторович	эксперт Проектного офиса организации коммерческой деятельности на оптовом рынке электрической энергии и мощности АО «НоваВинд»	
46.	Курлова Анна Юрьевна	заместитель руководителя департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти	
47.	Лень Станислав Валерьевич	начальник службы анализа на ОРЭМ и сопровождения торговли мощностью, Кузбасский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания»	
48.	Логинов Андрей Сергеевич	заместитель начальника Управления по оперативной работе на ОРЭ ОГК-2	
49.	Рубцов Андрей Сергеевич	начальник управления трейдинга и коммерческого учета Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»	
50.	Селескеров Семён Константинович	заместитель руководителя Департамента торговой деятельности ПАО «Интер РАО»	
51.	Телятников Константин Владимирович	АО «СПбМТСБ»	
52.	Трофименко Сергей Иванович	Управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»	
53.	Тюрин Михаил Николаевич	заместитель начальника Департамента торговли Ассоциации НП «Совет рынка»	
54.	Хачатурова Ксения Игоревна	начальник отдела правового сопровождения товарного и срочного рынков Юридического управления АО «СПбМТСБ»	
55.	Хрусталева Ольга Николаевна	главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»	
56.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт отдела работы на ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»	
57.	Юшков Николай Борисович	ПАО «Мосэнерго»	
Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ			
58.	Говорухин Борис Леонидович	директор Департамента развития электроэнергетического рынка Исполнительного комитета	

		Электроэнергетического Совета СНГ
Консультанты		
59.	Борисов Юрий Алексеевич	эксперт
60.	Салтанов Максим Геннадьевич	эксперт
Евразийская экономическая комиссия		
61.	Шенец Леонид Васильевич	директор Департамента энергетики
62.	Галустян Мкртыч Каренович	заместитель директора Департамента энергетики
63.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
64.	Дмитраков Владислав Геннадьевич	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
65.	Маслий Алексей Викторович	советник секретариата члена Коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре
66.	Мельник Дарья Александровна	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Евразийской экономической комиссии Департамента энергетики
67.	Светличный Станислав Сергеевич	главный специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Евразийской экономической комиссии Департамента энергетики

Список
участников 31-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике

7 июня 2018 года

г. Москва

Республика Армения (в режиме видеоконференции)		
1.	Балян Гарник Арменакович	заместитель директора - главный инженер ЗАО «Оператор Электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
2.	Варданян Левон Айастанович	главный специалист ЗАО «Оператор электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
3.	Гнуни Тигран Сергеевич	первый заместитель Генерального директора научно-исследовательского «Института энергетики»
4.	Туманян Альфред Арамаисович	ведущий инженер ЗАО «Расчетный центр» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
5.	Мнацаканян Ани Карменовна	главный специалист отдела Евразийского экономического союза управления внешних связей аппарата Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов
Республика Беларусь (в режиме видеоконференции)		
6.	Аношенко Константин Борисович	заместитель начальника управления экономического анализа и прогнозирования Министерства энергетики
7.	Бабицкая Ольга Игоревна	ведущий юрисконсульт управления правового обеспечения ГПО «Белэнерго»
8.	Бортницкий Константин Игоревич	заместитель начальника управления оптовой и розничной торговли ГПО «Белэнерго»
9.	Ермолович Лариса Ивановна	ведущий инженер производственно - технического управления ГПО «Белэнерго»
10.	Кудрявец Дмитрий Иванович	главный инженер – главный диспетчер РУП «ОДУ»
11.	Прокопович Людмила Николаевна	начальник управления экономики ГПО «Белэнерго»

12.	Сақун Валерия Николаевна	заместитель начальника управления стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества Министерства энергетики
13.	Шеликова Елена Васильевна	начальник службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»
Республика Казахстан		
14.	Ахметов Дархан Тлекович	руководитель управления Департамента электроэнергетики и угольной промышленности Министерства энергетики
15.	Жумабаев Арман Нурланович	заместитель начальника диспетчерской службы АО «KEGOC»
Кыргызская Республика		
16.	Жумабаев Максат Искендерович	начальник коммерческо-диспетчерского центра ОАО «национальная электрическая сеть Кыргызстана»
17.	Усеков Нурдин Насрединович	начальник отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
Российская Федерация		
18.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС
19.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
20.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики
21.	Герих Валентин Платонович	руководителя Департамента специальных проектов и анализа энергетических рынков ПАО «Интер РАО»
22.	Гриб Наталья Станиславовна	руководитель аналитического центра ООО «Газпром энергохолдинг»
23.	Курлова Анна Юрьевна	заместитель руководителя департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти
24.	Селескеров Семён Константинович	заместитель руководителя Департамента торговой деятельности ПАО «Интер РАО»
25.	Трофименко Сергей Иванович	Управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
26.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
27.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт отдела работы на ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и

		рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
Консультанты		
28.	Борисов Юрий Алексеевич	эксперт
29.	Невмержицкая Наталья Викторовна	эксперт
30.	Салтанов Максим Геннадьевич	эксперт
Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ		
31.	Говорухин Борис Леонидович	директор Департамента развития электроэнергетического рынка Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ
Евразийская экономическая комиссия		
32.	Шенец Леонид Васильевич	директор Департамента энергетики
33.	Галустян Мкртыч Каренович	заместитель директора Департамента энергетики
34.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
35.	Дмитраков Владислав Геннадьевич	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
36.	Маслий Алексей Викторович	советник секретариата члена Коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре
37.	Мельник Дарья Александровна	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Евразийской экономической комиссии Департамента энергетики

Некоторые подходы к определению и распределению пропускной способности межгосударственных сечений

1. Пропускная способность межгосударственного сечения (ПС) или максимально допустимый переток мощности – это наибольший переток электрической мощности в межгосударственном сечении, удовлетворяющий всем требованиям к нормальным режимам электроэнергетической системы и определяемой системными операторами (региональными координаторами планирования).

«Нормальный режим электроэнергетической системы» - режим электроэнергетической системы, при котором все контролируемые параметры находятся в области допустимых значений.

Справочно: определение из ГОСТ: «3.51. нормальный режим энергосистемы: электроэнергетический режим энергосистемы, при котором значения технических параметров режима энергосистемы находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются резервы мощности и запасы топлива на электрических станциях, обеспечивается электроснабжение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.»

РА, РБ, РК, КР, РФ: за черный текст.

2. Доступная пропускная способность межгосударственного сечения (ДПС) - часть пропускной способности межгосударственного сечения в конкретный период времени, в пределах которой данное сечение может быть использовано для осуществления взаимной торговли на ОЭР Союза.

В год, предшествующий планируемому (Y-1), системные операторы (иные уполномоченные организации) определяют и предоставляют величину ДПС с заданной вероятностью, которая может быть выделена для целей торговли и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

РФ: Системные операторы определяют ДПС для 4-х сезонов, 4-х зон суток, рабочих и выходных дней.

РФ сделать краткую методологию определения ДПС.

РА: СО для данного периода времени дает прогноз ДПС.

РБ: согласны, что ПС и ДПС могут быть определены с заданной долей вероятности; РК, КР, РФ: за.

РБ: раскрытие системными операторами государств-членов Союза (региональными координаторами планирования) информации о рассчитанных значениях ТПС и ДПС при годовом, месячном и суточном планировании должно осуществляться в соответствии с проектом Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.]

Развилка А

<p>A1. МГП_{гч1 to гч1} имеет второй приоритет после внутренних потребностей</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>ДПС для сделок на ОЭР при годовом планировании рассчитывается с учетом МГП_{гч1 to гч1}</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>ДПС (t) = ПС (t) – внутренние потребности – МГП_{гч1 to гч1}</p>	<p>A2. МГП_{гч1 to гч1} имеет иной приоритет</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>ДПС для сделок на ОЭР при годовом планировании рассчитывается без учета МГП_{гч1 to гч1}</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>ДПС (t) = ПС (t) – внутренние потребности</p>
---	---

РА, РБ, РК, КР, РФ: А1. Необходимо описать что понимаем под внутренними потребностями).

Системные операторы:

на этапе годового планирования - определяют ПС и ДПС для обоих направлений перетоков для каждого межгосударственного сечения → предоставляют информацию о ДПС субъектам ОЭР (участникам ОЭР Союза и операторам централизованных торгов, в том числе раскрывают информацию о ПС, учтенной ПС для обеспечения внутренних потребностей и при А1 почасовых объемах МГП_{гч1 to гч1}). РА, РБ, РК, КР: резерв; РФ: за.

Развилка Б

<p>Б1. Сделки через конкретное сечение в час t могут быть разнонаправленными</p>	<p>Б2. Сделки через конкретное сечение в час t могут иметь только одно направление</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Необходимо определить принцип в соответствии с которым выбирается это направление</p>
---	---

РФ: вариант Б1 более приемлемый при отсутствии ограничений по таможенному законодательству в части необходимости подтверждения приборами учета; РА, РБ, РК, КР: Б1.

Развилка В

<p>В1. Каждая зарегистрированная сделка на ОЭР изменяет (снижает или увеличивает в зависимости от направления) величину ДПС для конкретного направления в период времени действия сделки. Сделка может быть зарегистрирована только если для ее осуществления имеются свободные ДПС по всем сечениям, через которые происходит поставка</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Долгосрочные сделки, заключенные до сроков годового планирования, должны быть учтены при определении ДПС(t)</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>После регистрации сделки у ее участников возникают права на использование ДПС(t) сечений, через которые эта сделка проходит</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>При прохождении сделки через несколько сечений, регистрация должна осуществляться после подтверждения ее технической реализуемости через все задействованные сечения (на ЦТ это проверяется программно, при СДД подтверждается всеми задействованными СО)</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Для корректного определения ДПС(t) договоры купли-продажи по сделке обязательно должны содержать почасовые графики поставки на весь период сделки</p>	<p>В2. Величина ДПС после регистрации сделок остается неизменной. Сделок через сечения может быть заключено неопределенное количество.</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>ДПС(t) рассчитывается при годовом планировании и может быть откорректирована при месячном планировании</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Участникам ОЭР предоставляется информация о ДПС(t) и зарегистрированных сделках через сечения</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Указанная информация служит ориентиром для участников ОЭР для оценки риска заключения сделки через это сечение (риск заключается в том, что сделка может быть признана технически нереализуемой в сутки X-1 или X-2)</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Для оператора ЦТ значения, равные ДПС(t) – сумма всех сделок и МГП в час t служат ограничением, в рамках которого проводятся централизованные торги на час t.</p> <p>Если централизованные торги проводятся на совокупность часов, то ограничением служит минимальное значение ДПС для этих часов.</p>
--	--

<p>↓</p> <p>При отмене сделки, изменении ее объемов или почасовых графиков поставки стороны этой сделки обязаны сообщить об отмене/изменении всем заинтересованным системным оператором</p> <p>↓</p> <p>ДПС(t) пересчитывается после регистрации или отмене/изменении каждой сделки</p>	<p>Если на этапе годового или месячного планирования выявлено превышение объемов зарегистрированных сделок и заявленных МГП над значением ДПС (t) в определенные часы</p> <p>↓</p> <p>осуществляется предварительное распределение ДПС в соответствии с приоритетами (как показано на рис. 2)</p> <p>↓</p> <p>участники ОЭР и ОЦТ информируются о превышении ДПС и предварительном сокращении объемов</p> <p>↓</p> <p>По итогам предварительного распределения ДПС(t) прав на использование пропускной способности не возникает</p>
---	--

РФ: должен быть механизм, который будет обрезать заключенные сделки (в соответствии с приоритетами);

[РБ: за В1, при этом отмечаем, что следует вести речь не только о сделках купли-продажи электроэнергии на ОЭР Союза, а также о межгосударственной передаче электроэнергии на ОЭР Союза, в том числе по схеме: «третье государство» - «государство-член Союза (государства-члены Союза)» - «третье государство», в связи с чем, требования о наличии почасовых графиков поставки, об информировании об изменениях данных графиков должно также относиться к данной межгосударственной передаче электроэнергии.

Вариантом В1 развилки В предусматривается, что ДПС(1) пересчитывается после регистрации или отмене/изменении каждой сделки.

При этом следует принимать во внимание, что значения ПС и ДПС рассчитываются системными операторами государств-членов Союза (региональными координаторами планирования) при годовом, месячном и суточном планировании. В свою очередь для субъектов (участников) ОЭР Союза проектом Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза следует предусмотреть механизмы подачи уточненных сведений по сделкам купли-продажи электроэнергии на ОЭР Союза, а также по межгосударственной передаче электроэнергии на ОЭР Союза, в том числе по схеме: «третье государство» — «государство-член Союза (государства-члены Союза)» - «третье государство», для уточненного месячного и суточного планирования ТПС и ДПС.]

КР: в принципе за В1.

Развилка Г

<p>Г1. На ОЭР действует принцип «кто раньше зарегистрировал сделку у того выше приоритет по использованию ДПС».</p> <p style="text-align: center;">↓</p> <p>Необходимо предусмотреть механизмы защиты от необоснованного резервирования ДПС под сделку</p> <p><i>В качестве механизма защиты может быть предложен принцип «take or pay».</i></p> <p><i>В этом случае необходимо решить вопрос: «Кому и сколько необходимо заплатить за неиспользованную ДПС?».</i></p>	<p>Г2. Сделки обрезаются пропорционально в какой-то установленный момент</p>
---	---

РА: рассмотреть вариант аукциона прав на ДПС;

РБ: резерв;

РК, КР, РФ: Г1

Развилка Д

<p>Д1. ДПС котируется для способов торговли</p>	<p>Д2. ДПС не котируется для способов торговли</p>
--	---

РБ: поддерживается котируемое, возможность (реализуемость) торговли определяется только за сутки вперед. Больше нравится принцип «кто первый встал...» с системой штрафов в правилах.

Подумать на счет значений квот (например, СДД – 50%, СК-30%, 20%).

РФ: против котируемого (Е2).

РК, КР: котируемое возможно (над процентами подумать).

РА: резерв.

3. Для расчета ПС системные операторы сопредельных государств-членов (региональный координатор планирования) формируют и актуализируют расчетную электроэнергетическую модель. РА, РБ, РФ, РК, КР: не включать в правила, как системные операторы будут определять ПС оставить на их решение.

4. Для проведения централизованных торгов используется **расчетная модель общего электроэнергетического рынка ЕАЭС**, в которой энергосистемы (подсистемы) учитываются в виде узлов, связанных последовательностями сечений с задаваемыми ДПС в оба направления на заданные периоды времени.

РБ, РК, КР: за черный текст; РФ: резерв в отношении второй части «в которой энергосистемы...»; РА: резерв

Таблица 1. Последовательность задаваемых ДПС для сделок на ОЭР

Из	В				
	РА	РБ	РК	КР	РФ
РА		-ДПС РА-Грузия - согласованный объем транзита из Армении через Грузию -ДПС Грузия- РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РБ	-ДПС РА-Грузия - согласованный объем транзита из Армении через Грузию -ДПС Грузия- РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РК	-ДПС РА-Грузия - согласованный объем транзита из Армении через Грузию -ДПС Грузия- РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РК -ограничения внутри РК -ДПС РК-КР	-ДПС РА-Грузия - согласованный объем транзита из Армении через Грузию -ДПС Грузия- РФ
РБ	-ДПС РБ-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ- Грузия -согласованный объем транзита в Армению через Грузию -ДПС Грузия-РА		-ДПС РБ-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РК	-ДПС РБ-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РК -ограничения внутри РК -ДПС РК-КР	-ДПС РБ-РФ
РК	-ДПС РК-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ- Грузия - согласованный объем транзита в Армению через Грузию -ДПС Грузия-РА	-ДПС РК-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РБ		-ДПС РК-КР	-ДПС РК-РФ
КР	-ДПС КР-РК -ограничения внутри РК -ДПС РК-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ- Грузия - согласованный объем транзита в Армению через Грузию -ДПС Грузия-РА	-ДПС КР-РК -ограничения внутри РК -ДПС РК-РФ -ограничения внутри РФ -ДПС РФ-РБ	-ДПС КР-РК		-ДПС КР-РК -ограничения внутри РК -ДПС РК-РФ
РФ	-ДПС РФ- Грузия	-ДПС РФ-РБ	-ДПС РФ-РК	-ДПС РФ-РК -ограничения	

	- согласованный объем транзита в Армению через Грузию -ДПС Грузия-РА			внутри РК -ДПС РК-КР	
--	--	--	--	-------------------------	--

Примечания: 1. Выше главной диагонали – направление слева направо; ниже – справа налево.

2. В данной последовательности ограничений могут быть учтены ограничения при передаче электрической энергии от участника ОЭР до границы своего государства-члена (например, от участника из северной зоны РК до границы РК-КР).

РБ: поддерживаем предложенную последовательность задаваемых ДПС на ОЭР Союза, однако отмечаем, что следует вести речь не только о сделках купли-продажи электроэнергии на ОЭР Союза, а также о межгосударственной передаче электроэнергии на ОЭР Союза, в том числе по схеме: «третье государство» - «государство-член Союза (государства-члены Союза)» - «третье государство».

Герих В.П.: в документе обозначить проблему транзита через Балтию и Украину.