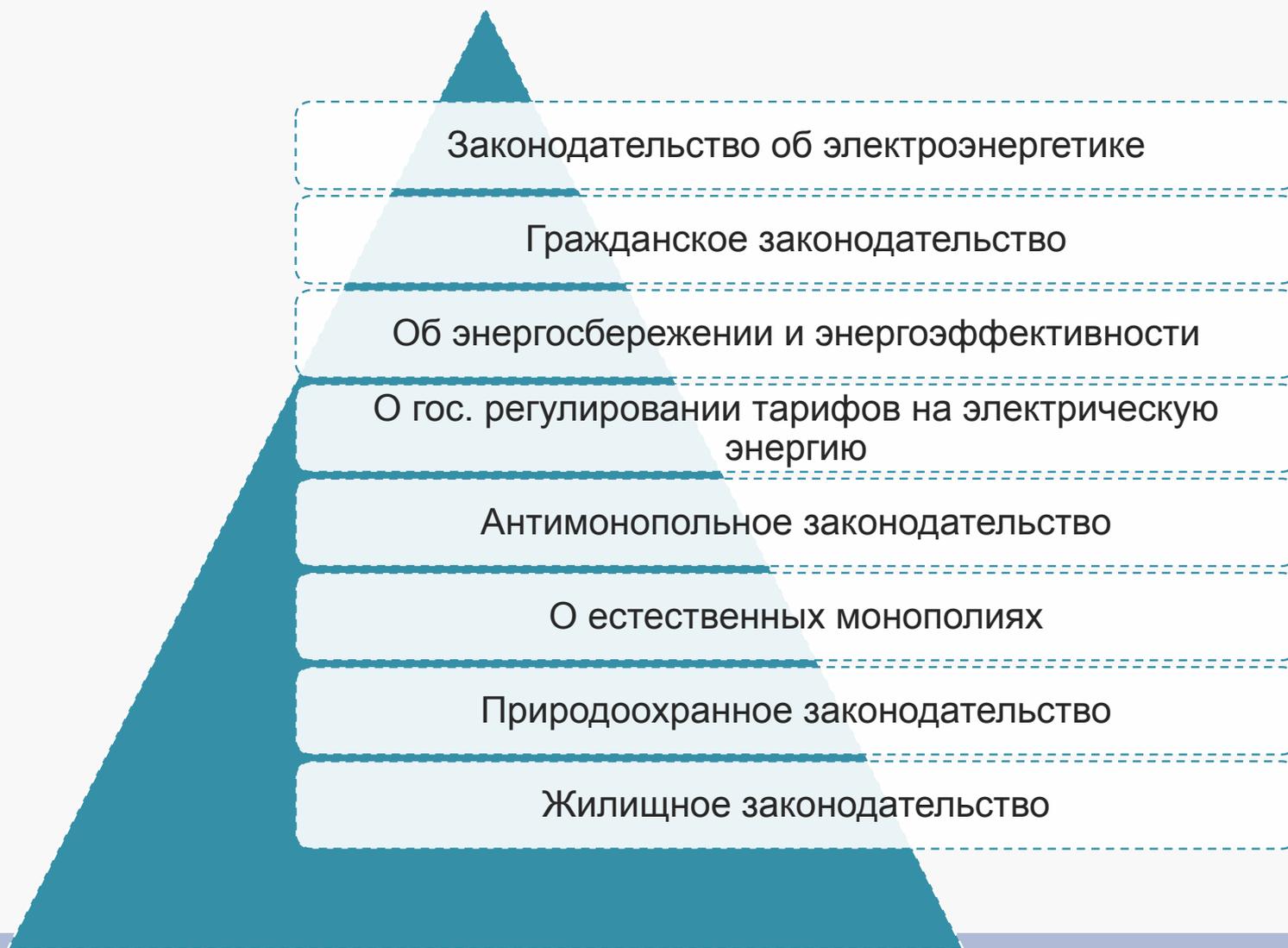

ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ОБОРОТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ РФ

*Гайфутдинов Рустам Рифатович
Заместитель председателя правления
НП ГП и ЭСК по юридическим вопросам*

План

- **Основные нормативно-правовые акты**
- **Понятие оптового рынка электроэнергии и мощности.**
- **Субъекты оптового рынка**
- **Порядок получения статуса субъекта оптового рынка и права осуществлять торговлю на ОРЭМ**
- **Договор о присоединении к торговой системы оптового рынка**
- **Договоры, обеспечивающие куплю-продажу электроэнергии на ОРЭМ**
- **Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на ОРЭМ**

Электроэнергетика – сфера комплексного регулирования



Основные нормативные правовые акты

Федеральные законы

- Гражданский кодекс РФ
- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ
- Федеральный закон «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...» от 26.03.2003 г. №36-ФЗ
- Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ

Акты правительства

- Правила оптового рынка (ППРФ № 1772 от 27.12.2010)
- Правила розничных рынков (ППРФ от 04.05.2012 г. № 442)
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче и инфраструктуры (ППРФ от 27.12.2004 №861)
- Основы ценообразования на электроэнергию и правила госрегулирования (29.12.2011 № 1178)

Ведомственные акты

- Приказы Минэнерго, ФСТ и ФАС по соответствующим сферам регулирования отношений на оптовом рынке

Договорные регуляторы

- Договор о присоединении к торговой системе, в т.ч.:
- Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка
- Регламенты оптового рынка
- Стандартные формы договоров

Понятие оптового рынка электроэнергии и мощности

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (ОРЭ) - сфера обращения особых товаров - электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии и мощности, а также иных лиц, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с настоящим Федеральным законом Правительством Российской Федерации.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности в РФ

Оптовый рынок электроэнергии и мощности

Рынок электроэнергии:

- 1) Регулируемые договоры
- 2) Рынок на сутки вперед
- 3) Балансирующий рынок

- обеспечивает краткосрочную надежность и экономическую эффективность
- формирует наиболее эффективную загрузку генерации
- формирует ценовые сигналы для энергоэффективного потребления

Рынок мощности

- предотвращает дефицит мощности – обеспечивает долгосрочную надежность
- формирует эффективную структуру генерирующей мощности
- Формирует ценовые сигналы для потребителей исходя из стоимости и достаточности мощности

Рынок системных услуг

- оплата услуг по системной надежности

Рынок производных финансовых инструментов

- Обеспечивает возможность хеджирования ценовых рисков

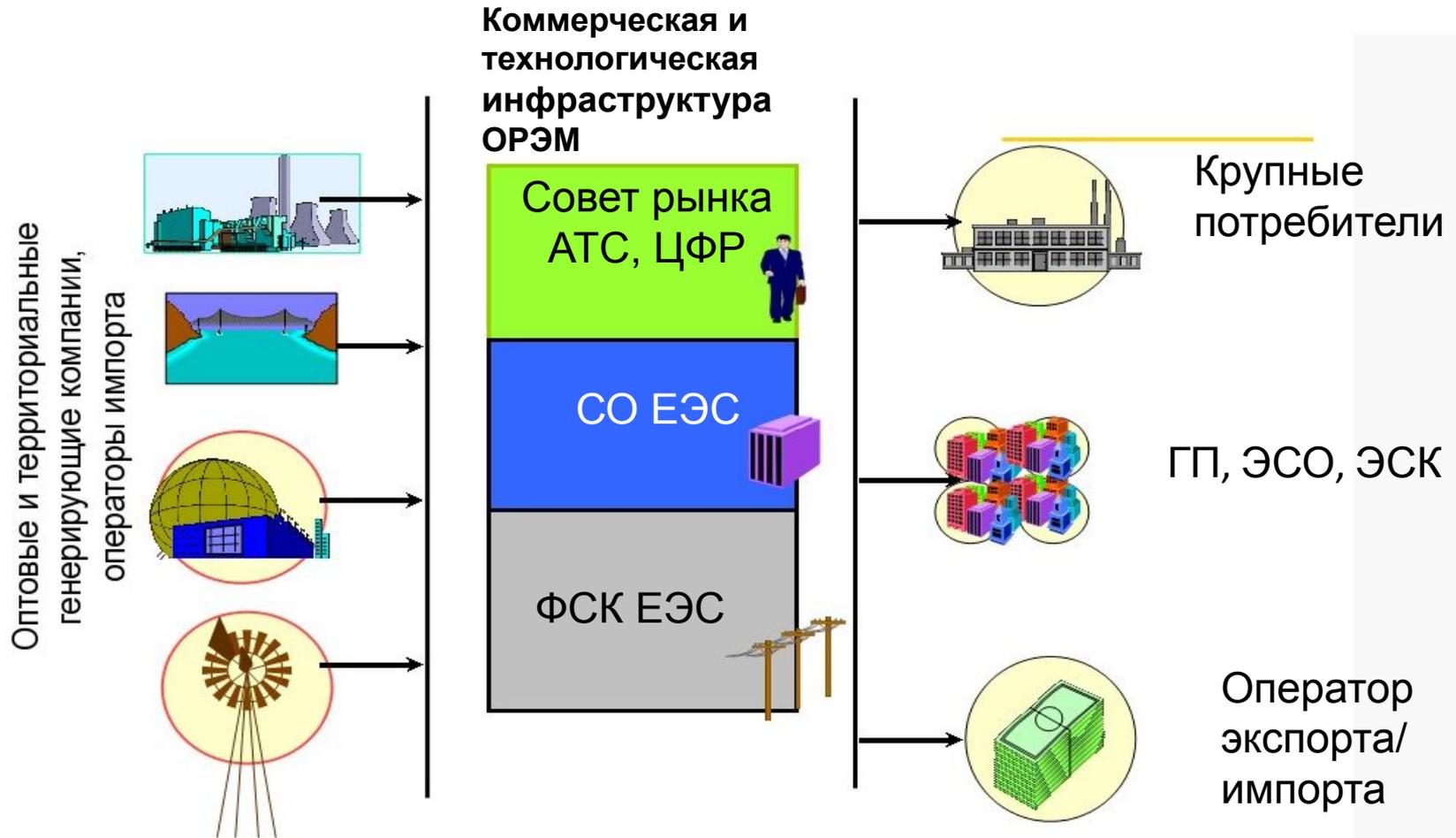
Территории функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности – ценовые и неценовые зоны



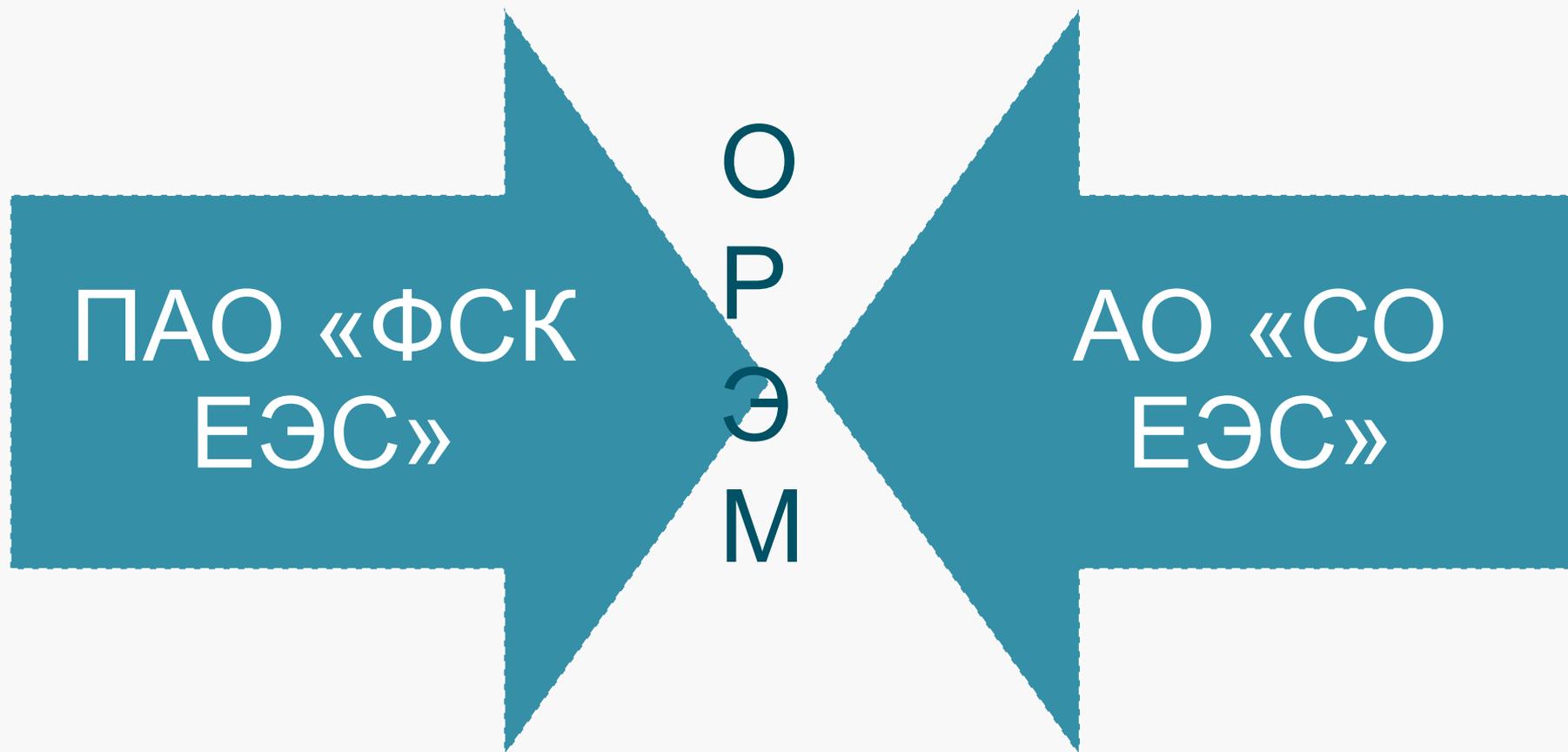
- неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)
- ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)

- территориально изолированные электроэнергетические системы
- части ценовых зон оптового рынка, в которых устанавливаются особенности функционирования рынков

Субъекты оптового рынка электроэнергии и мощности



Технологическая инфраструктура ОРЭМ



Технологическая инфраструктура ОРЭМ. Организация по управлению ЕНЭС

- Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») - организация по управлению ЕНЭС.
- ЕНЭС - основная часть ЕЭС России, включающая в себя систему магистральных линий электропередачи, объединяющих большинство регионов страны.
- ППРФ от 21.12.2001 № 881 - критерии отнесения к ЕНЭС магистральных линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства.

Ограничение прав на использование объектов ЕНЭС

- **ФСК обеспечивает единство технологического управления и реализации государственной политики в электроэнергетике**
- **Собственники (иные владельцы) объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, ограничиваются в осуществлении своих прав в части:**
 - заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, и определения условий этих договоров;
 - использования (вывода из эксплуатации) объектов ЕНЭС без согласования с ФСК
 - указанные права осуществляет ФСК.
- **ФСК заключает с собственниками договоры, определяющие порядок использования объектов ЕНЭС.**
 - Заключение таких договоров является **обязательным для собственников.**
 - Цена составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам доходов, получаемых в результате осуществления их прав

Услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС

- **ФСК запрещено заниматься деятельностью по купле-продаже электрической энергии и мощности**
- **ФСК оказывает** субъектам ОРЭМ, экспортерам/импортерам, а также иным лицам, имеющим объекты электроэнергетики, технологически присоединенные ЕНЭС, **услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС**
- Заключение договоров оказания услуг является для ФСК обязательным.
- **ФСК вправе отказать** в заключении договора **при отсутствии** у соответствующего лица заключенного с системным оператором Единой энергетической системы России (далее - системный оператор) **договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.**

Технологическая инфраструктура ОРЭМ. Системный оператор

- **Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»)** - специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России.
- **Функции:**
 - **управление режимами работы ЕЭС России**, обеспечение её надежного функционирования и устойчивого развития;
 - создание условий для эффективного функционирования ОРЭМ
 - контроль за соблюдением установленных технологических параметров функционирования электроэнергетики и показателей качества электроэнергии
 - **обеспечение централизованного оперативно-диспетчерского управления**
- Для исполнения этих функции **СО отдает обязательные к исполнению команды** генерирующим и сетевым компаниям, потребителям с регулируемой нагрузкой. Контролирует очередность вывода в ремонт генерирующих и сетевых мощностей, осуществляет контроль за исполнением инвестиционных программ генерирующими и сетевыми компаниями.
- **СО участвует в обеспечении функционирования ОРЭМ:** осуществляет актуализацию расчетной модели, на основе которой Коммерческий оператор производит расчет объемов и цен торговли на рынке на сутки вперед, проводит конкурентный отбор мощности, обеспечивает функционирование балансирующего рынка

Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению

1. СО оказывает субъектам электроэнергетики и потребителям **услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.**
2. Услуги по ОДУ, в т.ч. включают:
 - услуги по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей, а также обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков
 - услуги по обеспечению надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей.
3. Услуги **оказываются лицам, подлежащим обязательному обслуживанию СО.**
4. Услуги оказываются на основании двустороннего договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.
5. **Заключение договоров оказания услуг по ОДУ субъектами электроэнергетики и потребителями электроэнергии, подлежащими обязательному обслуживанию СО, является обязательным для обеих сторон.**

Круг лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО

1. К кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию, относятся:

- 1) в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков:
 - **Производители электроэнергии – участники оптового рынка;**
 - **Импортёры электроэнергии - субъекты оптового рынка;**
 - **Производители электроэнергии – участники розничного рынка (с уст. ген. мощность не менее 25 МВт.)**
 - **Потребители с блок-станциями (если средняя мощность поставки не менее 25 МВт).**
- 2) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей:
 - **Покупатели электроэнергии – участники оптового рынка (ГП, ЭСО, ЭСК, крупные потребители) (кроме приобретающих э/э для собственных нужд электростанций или для компенсации потерь в электрических сетях).**

Коммерческая инфраструктура оптового рынка

- **Ассоциация**
- **«НП «Совет рынка»**
- (Регулятор)
- **Коммерческий оператор - АО**
- **«Администратор торговой системы»**
- (Организатор торговли)
- **АО «Центр финансовых расчетов»**
- (Расчетный центр)

Правовой статус НП «Совет Рынка» 1.

Совет рынка – некоммерческая организация, которая образована в организационно-правовой форме ассоциации (союза) в виде некоммерческого партнерства, и объединяет на основе членства субъектов электроэнергетики и крупных потребителей электрической энергии (пункт 1 ст. 33 Федерального закона "Об электроэнергетике").

Правовой статус НП «Совет Рынка» 2.

ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ СОВЕТА РЫНКА

- Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка;
- Обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничного рынков;
- Организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли
- Наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке НПА электроэнергетики

Правовой статус НП «Совет Рынка» 3.

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ СОВЕТА РЫНКА (п. 3 ст. 33 ФЗ)

- определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка;
- разработка формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке, электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращающимися (оказываемыми) на оптовом рынке;
- организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами ОРЭМ и субъектами электроэнергетики;
- установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций за нарушение правил оптового рынка;
- участие в подготовке проектов правил оптового и розничного рынков и предложений о внесении в них изменений и дополнений;
- осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка и инфраструктурными организациями (за исключением системного оператора).

Управление оптовым рынком – Наблюдательный совет НП СР

22 члена

- **Палата поставщиков (5)**
 - 2 газ
 - 1 уголь
 - 1 атом
 - 1 гидро
- **Палата покупателей (5)**
 - 2 ГП и/или ЭСК
 - 2 круп. потребители
 - 1 розничн. потребители
- **Палата инфраструктуры (4)**
 - 1 от НП СР
 - 1 от АТС
 - 1 от ФСК
 - 1 от СО
- **Палата государства (8)**
 - Правительство
 - МЭР, Минэнерго, ФАС
 - Совет федерации
 - Гос. дума

Правовой статус АО «АТС» 1.

- **Коммерческий оператор оптового рынка (АО «АТС»)** – хозяйственное общество, осуществляющее деятельность по организации торговли на оптовом рынке, связанную с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных допускаемых к обращению на оптовом рынке объектов торговли (пункт 7 ст. 33 Федерального закона "Об электроэнергетике").

Правовой статус АО «АТС» 2.

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ АО «АТС»

(п. 3 ст. 33 ФЗ, п. 7.1 Договора о присоединении)

- предоставление услуги по организации оптовой торговли электрической энергией указанными товарами и услугами;
- организация системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, заключения договоров и осуществления расчетов за электрическую энергию и оказываемые услуги;
- осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- подтверждение фактов предоставления и получения мощности субъектами оптового рынка
- прогнозирование цен электроэнергии и мощности
- проведение мероприятий, обеспечивающих принятие советом рынка решений о присвоении или лишении статуса субъекта ОРЭМ и др.

Правовой статус АО «ЦФР» 1.

- **АО «ЦФР»** является организацией, на которую в соответствии с Договором о присоединении возложены функции обеспечения коммерческой инфраструктуры (п. 1 ст. 33 Федерального закона "Об электроэнергетике").
- Оказывает участнику оптового рынка комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, СО и ФСК, а также выступает на оптовом рынке унифицированной стороной по сделкам и заключает на оптовом рынке от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью

Правовой статус АО «ЦФР» 2.

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ АО «ЦФР» (п. 8.2 Договора о присоединении)

- осуществление расчета требований и (или) обязательств участников оптового рынка при покупке (продаже) электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии на РСВ и БР;
- Формирование плановой и фактической схемы платежей (для участников неценовых зон);
- участие в проведении финансовых расчетов участников оптового рынка, в том числе формирование и направление на исполнение в кредитную организацию расчетных документов на оплату электрической энергии (мощности), услуг, штрафных санкций и осуществление контроля за их исполнением;
- формирование на основании информации, получаемой от КО и участников оптового рынка, и направление участникам оптового рынка документа, содержащего информацию о стоимости и объемах электрической энергии (мощности), купленной (проданной) участниками оптового рынка на оптовом рынке.
- осуществление контроля за наличием у участника оптового рынка задолженности по оплате электрической энергии (мощности);
- сбор данных о расчетах на оптовом и розничных рынках.

Правила и требования к процедуре получения статуса субъекта оптового рынка устанавливаются:

- Федеральным законом «Об электроэнергетике» (ст. 35);
- Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности;
- Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, утвержденным Наблюдательным советом НП «Совет рынка»

Кто может получить статус субъекта ОРЭМ

- 1) **Поставщики**, имеющие присоединенное к электрическим сетям генерирующее оборудование, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт, или обладающие правами продажи электрической энергии, производимой на таком оборудовании.
- 2) **Потребители**, имеющие присоединенное к электрическим сетям, энергопринимающее оборудование, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВА и в каждой группе точек поставки составляет не менее 750 кВ
- 3) **Энергосбытовые организации**, приобретающие электрическую энергию в целях последующей ее реализации на розничных рынках потребителям, суммарная присоединенная мощность энергопринимающего оборудования которых по совокупности заключенных с ними договоров составляет в соответствующих ГТП не менее 20 МВА, при условии, что в каждой ГТП она равна или превышает 750 кВА.
- 4) **Гарантирующие поставщики** вне зависимости от количественных характеристик обслуживаемого ими объема потребления электрической энергии
- 5) **Территориальные сетевые организации** в части оплаты потерь, возникающих в их сетях
 - Потребитель вправе участвовать в обороте электрической энергии на ОРЭМ непосредственно, а также приобретать электроэнергию на оптовом рынке посредством энергосбытовой организации, которая заключает договоры от своего имени но в интересах потребителя .
 - Потребители электрической энергии могут одновременно являться субъектами как оптового рынка, так и розничных рынков.

Получение статуса субъекта оптового рынка

Юридическое лицо обязано:

- 1. подтвердить соответствие количественным характеристикам;**
- 2. выполнить требования технического характера, установленных нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:**
 - оснастить каждой ГТП средствами измерений соответствующих требованиям Правил ОРЭМ и ДОП, обеспечивающих сбор, обработку и передачу КО данных коммерческого учета (получить акт соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ);
 - оборудовать системой связи с СО, соответ. требованиям ДОП, обеспечивающей передачу ему данных, необходимых для ОДУ (СОТИАССО);
 - согласовать с СО и КО группы точек поставки (получить акт согласования ГТП и привязки к узлам расчетной модели)
- 3. подписать ДОП;**
- 4. вступить в Совета рынка.**

Получение допуска к торговой системе оптового рынка

Субъект оптового рынка, намеренный осуществлять сделки купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, обязан:

- Заключить договор банковского счета с кредитной организацией, уполномоченной Советом рынка на проведение расчетов в торговой системе оптового рынка.
- Заключить с Коммерческим оператором договор на оказание услуг удостоверяющего центра.
- Заключить и предоставить АО «АТС» копии договоров:
 - на оказание услуг по передаче электроэнергии (если обязан оплачивать такие услуги);
 - на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО).
- Заключить договоры и иные соглашения, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка

Договорная система на ОРЭМ

Договор о присоединении и регламенты оптового рынка

- Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка состоит из общей части и приложений, являющихся его неотъемлемой частью.
- Приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка являются:
 - регламенты ОРЭМ
 - обязательные к использованию стандартные формы договоров.

Регламенты оптового рынка регламентируют взаимоотношения инфраструктурных организаций между собой и с субъектами оптового рынка, устанавливают обязательные правила поведения по всем вопросам деятельности субъектов оптового рынка на ОРЭМ.

● ПРИМЕРЫ РЕГЛАМЕНТОВ

- Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1);
- Регламент подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка (Приложение № 5);
- Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1);
- Регламент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7);
- Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11);
- Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16);
- Положение о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № 21).

Правовая природа договора о присоединении к торговой системе оптового рынка

Статья 428 Гражданского кодекса Российской Федерации РФ:

Договором о присоединении признается договор, **условия которого определены одной из сторон** в формулярах или стандартных формах и могли быть приняты другой стороной не иначе, как путем присоединения к предложенному договору в целом.

ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА

- Субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ) подписывают договор о присоединении к торговой системе оптового рынка путем присоединения к предложенному советом рынка договору в целом, т.е. договор не может быть подписан с протоколом разногласий, т.к. это означает незаключение договора.

ЗНАЧЕНИЕ ВЫБРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЕМ СПОСОБА ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА

- обеспечение единых правил работы на ОРЭ для всех субъектов оптового рынка
- обеспечение равенства субъектов оптового рынка при осуществлении работы на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ)
- обеспечение недискриминационного доступа к услугам организаций коммерческой инфраструктуры

СТОРОНЫ ДОГОВОРА:

- **Инфраструктурные организации оптового рынка, обеспечивающие функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка:**
 - 1) Совет рынка (НП «Совет рынка»);
 - 2) Коммерческий оператор (АО «Администратор торговой системы оптового рынка»);
 - 3) АО «Центр финансовых расчетов»;
- **Инфраструктурные организации оптового рынка, обеспечивающие функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка:**
 - 4) Системный оператор (АО «СО ЕЭС»);
 - 5) Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ПАО «ФСК ЕЭС»);
- **Субъекты, присоединяющиеся к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка:**
 - 6) генерирующие компании, крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергосбытовые компании.

ПОРЯДОК УТВЕРЖДЕНИЯ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

- В соответствии с п. 4 ст. 33 Федерального закона "О электроэнергетике" утверждение формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка отнесено к **исключительной компетенции наблюдательного совета Совета рынка.**
- СО и ФСК согласовывают те условия стандартной формы договора о присоединении к торговой системе, которые касаются регулирования оказания данными организациями услуг на оптовом рынке: услуг по передаче электрической энергии – ФСК, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению - СО.

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка 6

Предмет:

регулирование отношений Сторон, связанных с обращением электрической энергии (мощности) на оптовом рынке:

Функции договора:

- Урегулировать оказание услуг АТС (КО) (договор оказания услуг)
- Урегулировать оказание услуг ЦФР (договор оказания услуг)
- Определить договорную систему, обеспечить подписание договоров, установить существенные условия договоров, обеспечивающих куплю-продажу э/э и мощности
- Установить обязанность субъектов ОРЭМ по исполнению Регламентов ОРЭ, описывающих функционирование ОРЭМ
- Описать функционирование ОРЭМ : планирование режимов, процедуры расчет объемов и цен, система гарантий, порядок расчетов, взаимодействие инфраструктурных организаций, в т. ч контроль за СО, допуск к торговой системе, организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электроэнергии, **контроль** за исполнением правил участниками ОРЭ
- Установить условия об ответственности сторон
- Установить условия об изменении, прекращении договора

Система договоров на ОРЭМ

- Действие организованной системы договоров между субъектами оптового рынка, определяющей основные условия деятельности субъектов на оптовом рынке, условия продажи электрической энергии и мощности, оказания услуг. Перечень, система и порядок заключения обязательных для участников оптового рынка договор определяются правилами оптового рынка (ст. 32 ФЗ «Об электроэнергетике»).
- Организация обращения на оптовом рынке особых товаров – электрической энергии и мощности (ст. 3 ФЗ «Об электроэнергетике»).
- Право на заключение свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в порядке, определенном правилами оптового рынка.

Основные Договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии:

1) РСВ

- Договоры, обеспечивающие покупку/продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед : договоры комиссии и договоры купли-продажи .
- Свободные двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии (СДД).

2) БР

- Договоры, обеспечивающие покупку/продажу электроэнергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы: договоры комиссии и договоры купли-продажи.
- Свободные двусторонние договоры купли-продажи отклонений (СДД отклонений).

3) РД

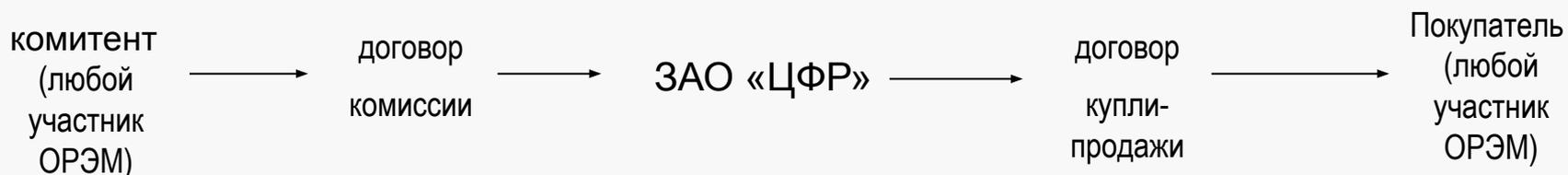
Регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии (РД) (с 01.01.2011 г. – объемах, необходимых для поставок населению).

Регулируемые договоры купли-продажи электроэнергии

- Заключаются **в ценовых зонах ОРЭМ** между поставщиками и
 - ГП, ЭСК, ЭСО, к числу покупателей которых относится население
 - ГП, ЭСК функционирующих в отдельных частях ценовых зон
- Стороны РД определяются АТС
- РД, и изменение его условий подлежат регистрации в АТС
- Суммарный объем поставки э/э (мощности) по РД не может быть более 35% от балансового объема производства поставщика
- Срок действия РД – 1 год
- Предмет РД - Продавец передает в собственность электрическую энергию, а Покупатель принимает и оплачивает электрическую энергию.
- Цена электрической энергии по РД – тарифы, установленные федеральным органом власти по регулированию естественных монополий, для поставщиков.
- Обязательство по поставке и покупке электроэнергии считается всегда исполненным (п. 71 Правил ОРЭМ). Обеспечивается соответственно покупкой или продажей электроэнергии на РСВ.

Договоры на РСВ и БР

Договоры, обеспечивающие куплю-продажу электроэнергии по результатам конкурентного отбора на рынке на сутки вперед и на балансирующем рынке



Каждый поставщик электроэнергии должен заключить договоры на РСВ и БР:

- договоры комиссии на продажу электрической энергии
- договоры купли-продажи электрической энергии

Каждый покупатель электроэнергии должен заключить договоры на РСВ и БР:

- договоры комиссии на продажу электрической энергии
- договоры купли-продажи электрической энергии

Договоры на РСВ и БР

Условия договоров на РСВ и БР



Предмет договора комиссии:

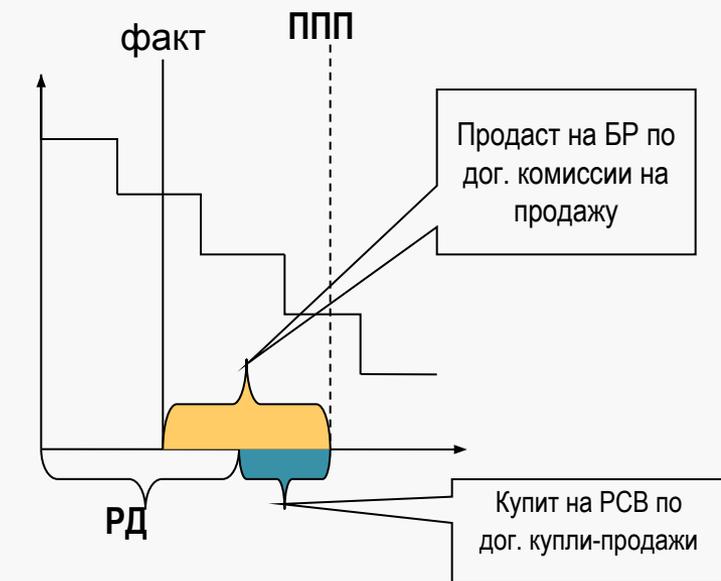
Комитент поручает продавать ЗАО «ЦФР» электроэнергию в объеме, определенном в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе (Регламентами ОРЭМ).

Предмет договора купли-продажи:

ЗАО «ЦФР» обязуется поставить, а покупатель обязуется принять и оплатить электроэнергию в объеме, определенном в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе (Регламентами ОРЭ).

Схема формирования обязательств по РД, договорам на РСВ и БР

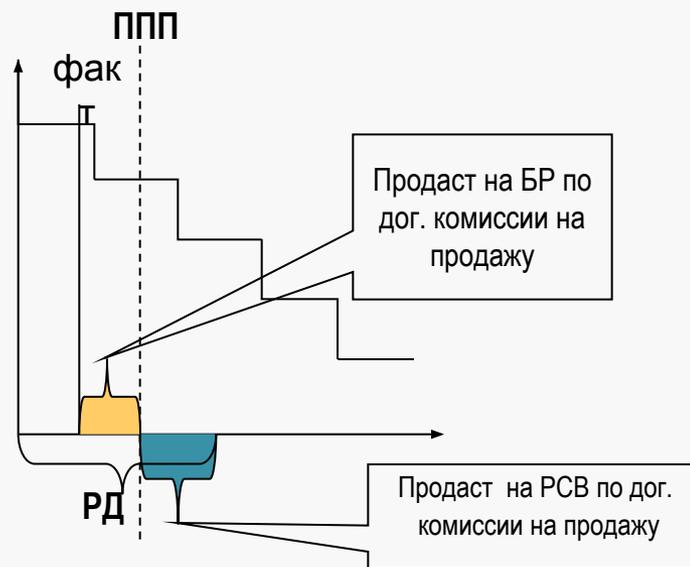
Соотношение фактического потребления, РД и РСВ Потребителя



РД	РСВ (ППП)	Факт
100	140	80

Купит 40 на РСВ по договору купли-продажи

Продаст 60 на БР по договору комиссии на продаже

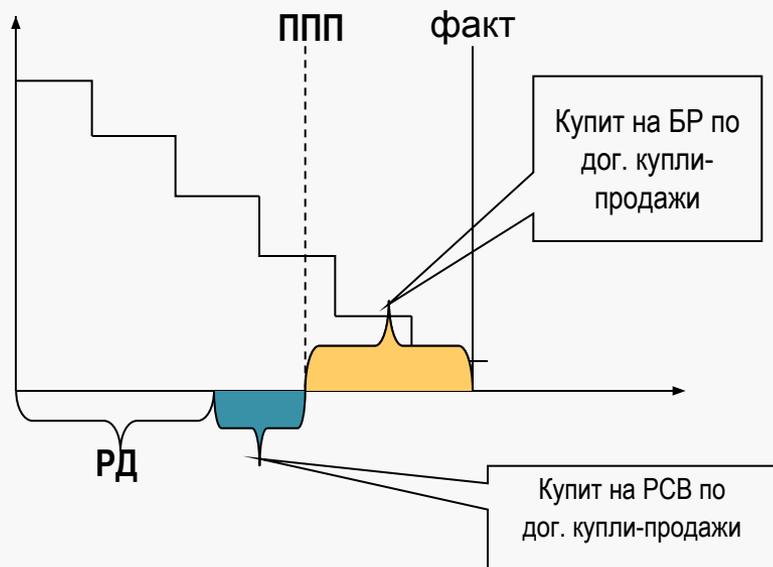


РД	РСВ (ППП)	Факт
100	70	50

Продаст 30 на РСВ по договору комиссии на продаже

Продаст 20 на БР по договору комиссии на продаже

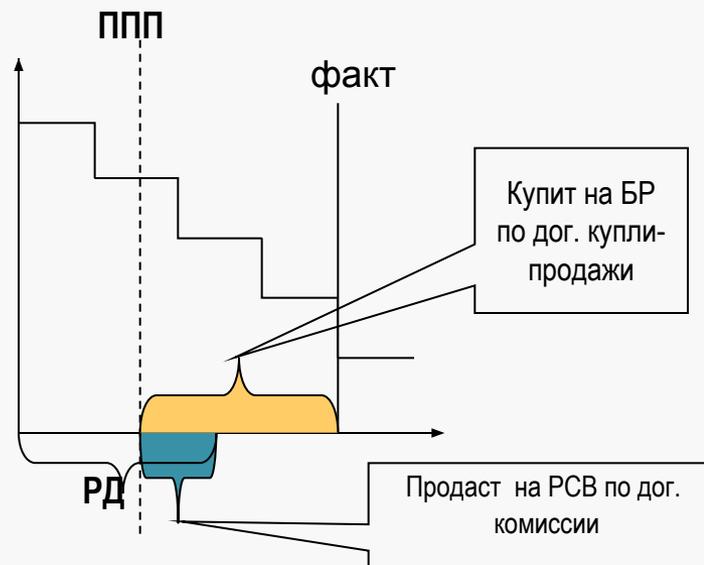
Схема формирования обязательств по РД, договорам на РСВ и БР



РД	РСВ (ППП)	Факт
100	130	150

Купит 30 на РСВ по договору купли-продажи

Купит 20 на БР по договору купли-продажи



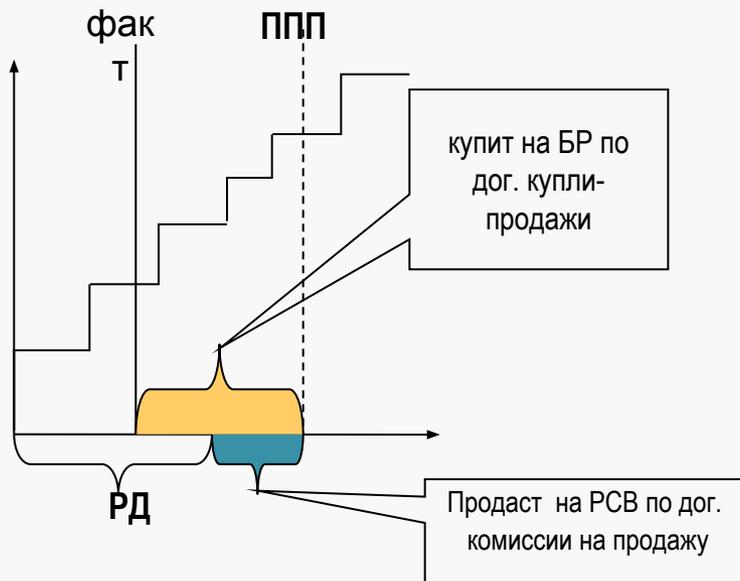
РД	РСВ (ППП)	Факт
100	80	150

Продаст 20 на РСВ по договору комиссии на продажу

Купит 70 на БР по договору купли-продажи

Схема формирования обязательств по РД, договорам на РСВ и БР

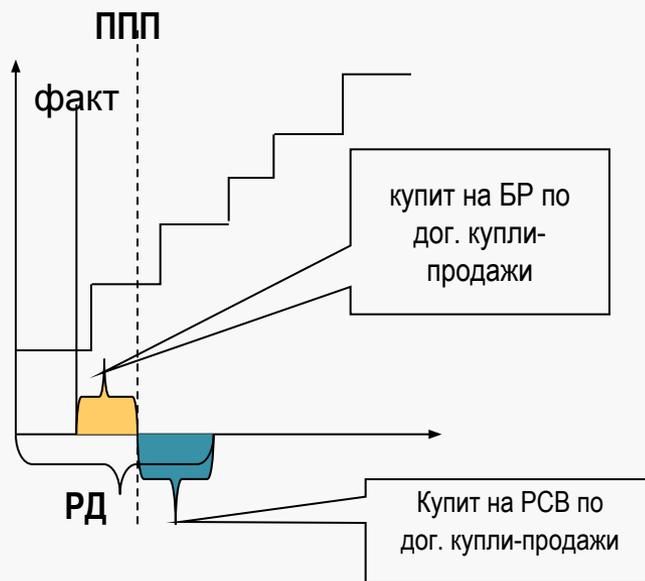
Соотношение фактического производства, РД и РСВ Поставщика



РД	РСВ (ППП)	Факт
100	140	70

Продаст 40 на РСВ по договору комиссии на продажу

Купит 70 на БР по договору купли-продажи

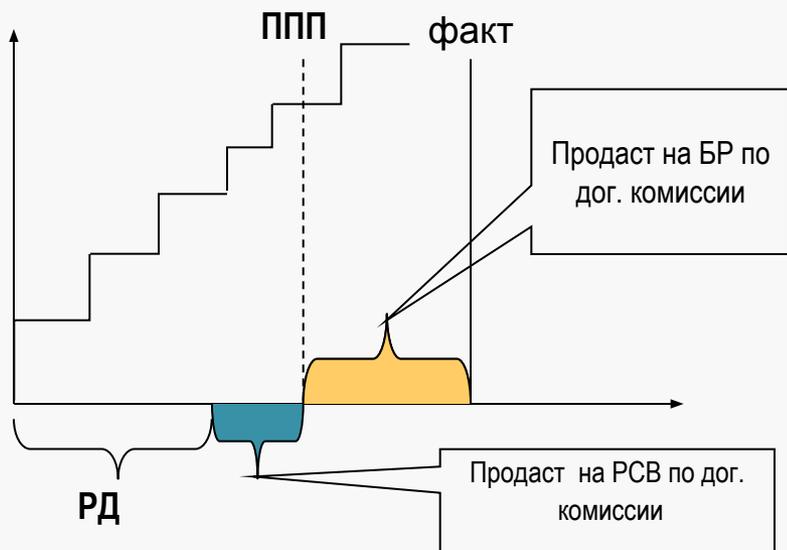


РД	РСВ (ППП)	Факт
100	80	40

Купит 20 на РСВ по договору купли-продажи

Купит 40 на БР по договору купли-продажи

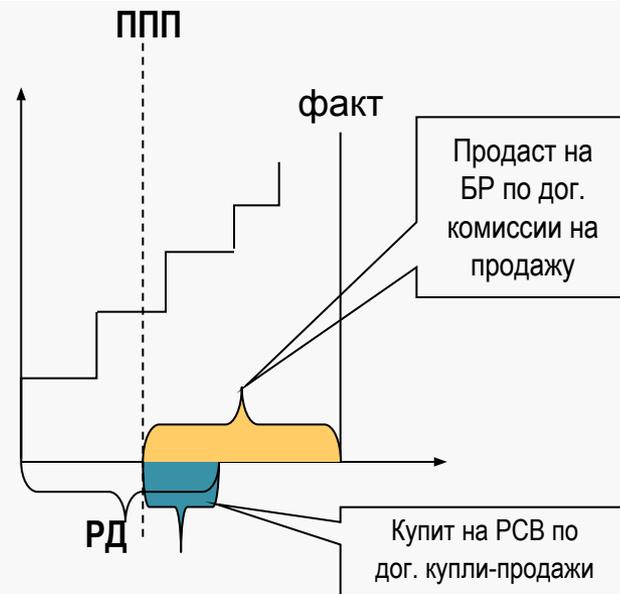
Схема формирования обязательств по РД, договорам на РСВ и БР



РД	РСВ (ППП)	Факт
100	120	150

Продаст 20 на РСВ по договору комиссии на продажу

Продаст 30 на БР по договору комиссии на продажу



РД	РСВ (ППП)	Факт
100	70	120

Купит 30 на РСВ по договору купли-продажи

Продаст 50 на БР по договору комиссии на продажу

Система договоров на рынке мощности

Мощность – это особый товар, продажа которого влечет возникновение у производителя обязательства поддерживать генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электроэнергии, в том числе путем проведения для этого необходимых ремонтов оборудования, и возникновение у покупателей мощности права требовать надлежащего исполнения указанного обязательства в соответствии с заключенными договорами купли-продажи мощности

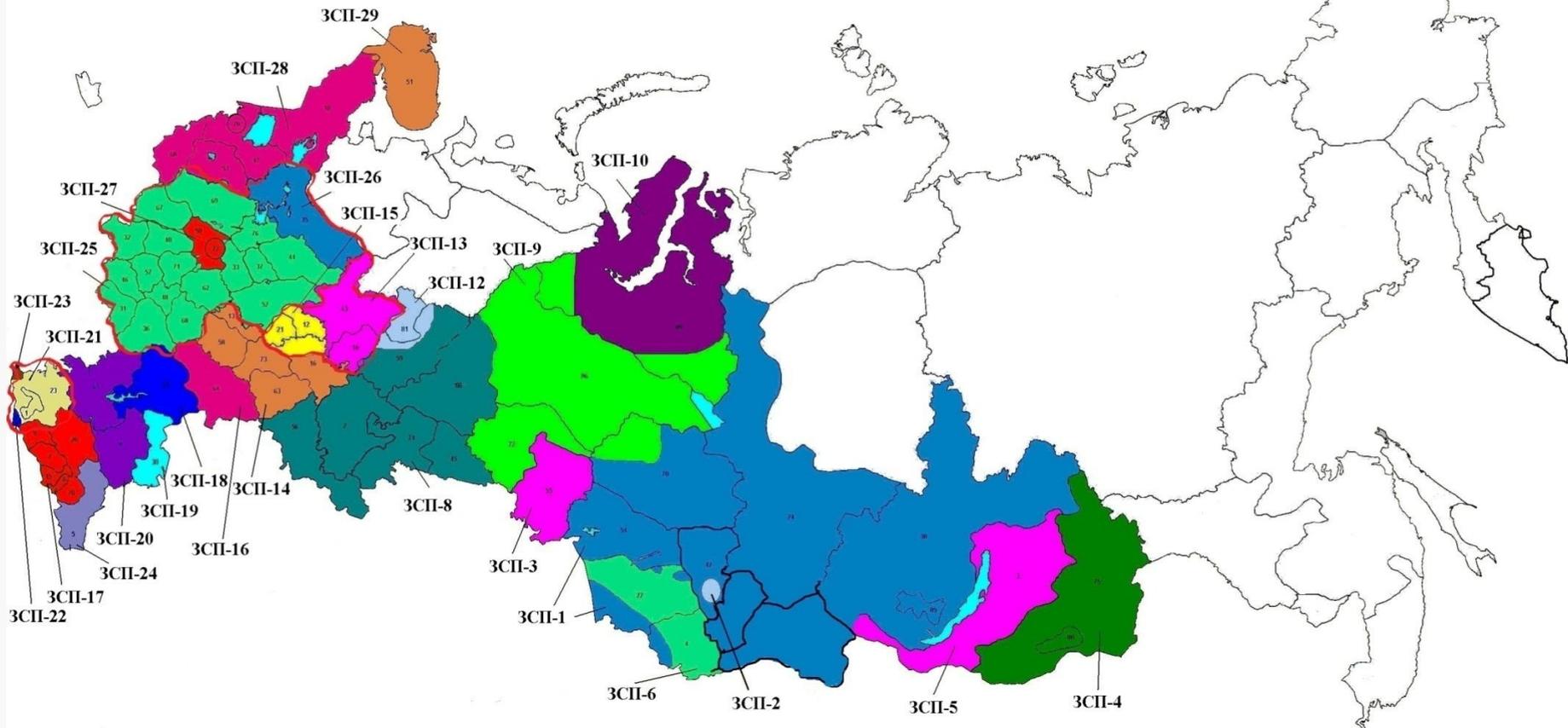
Продажа мощности = обеспечение готовности к выработке электроэнергии

- **Определяется предельный объем поставки мощности (аттестация)**
- **Поставка предельного объема = Обеспечение полной готовности к выработке э/э:**
 - Участие в общем первичном регулировании частоты
 - Участие во вторичном регулировании (оперативном и автоматическом) (для ГЭС)
 - Участие в регулировании напряжения
 - Наличие системы связи с СО (СОТИАССО)
 - Обеспечена работа оборудования в соответствии с заданным СО технологическим режимом работы (соблюдение сроков ремонтов, макс и мин значения мощности, скорость изменения нагрузки, времени включения в сеть, соблюдение состава оборудования, исполнение диспетчерских команд и др.)
- **СО проверяет параметры готовности оборудования к производству электроэнергии установленным требованиям**
- **Если требования не выполнены (все или часть) фактический объем поставки мощности определяется как разница между предельным объемом и объемом недопоставки мощности. Объем недопоставки определяется применительно к каждому невыполненному параметру.**

Зоны свободна перетока мощности

Конкурентный рынок мощности действует на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (I – Европа, Урал и II – Сибирь)

Ценовые зоны разбиваются на *зоны свободного перетока (ЗСП)*, которые учитывают планируемые ограничения поставок мощности между ними (для КОМ на 2015 г. - 29 ЗСП)

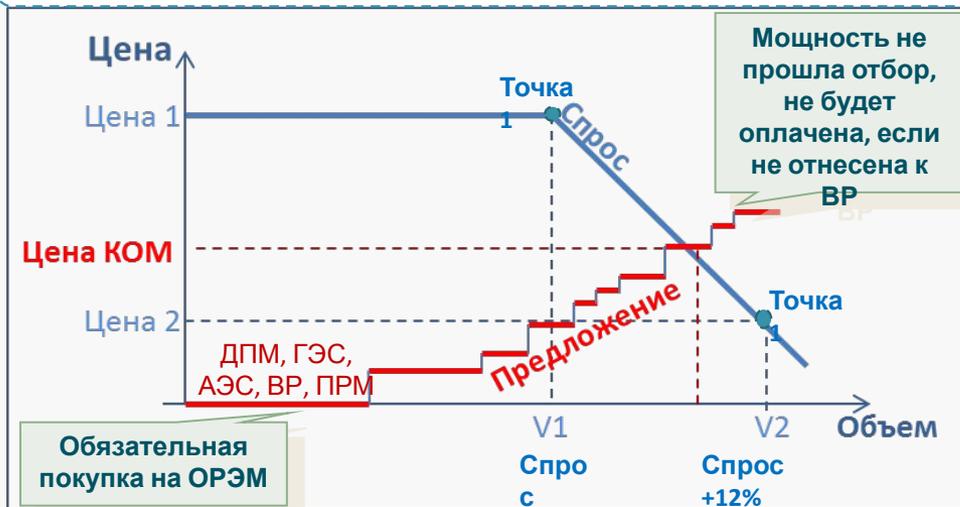


Конкурентный отбор мощности

- СО на основе прогноза потребления и величины резерва по каждой ЦЗ задает спрос на мощность. Спрос задается не единым значением, а зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде отрезка прямой с началом в точке 1 и проходящего через точку 2 (эластичный спрос).
- Для каждой точки Правительством устанавливается значение цены на мощность.
- Поставщики подают ценовые заявки (кривая предложения), которые сравниваются по цене мощности.
- Отбираются генерирующие объекты, в отношении которых в ценовых заявках указана наиболее низкая цена, при условии, что на мощность этих объектов существует спрос.

С 2016 г. КОМ проводится ежегодно на год, наступающий через 3 года после года проведения КОМ.

В 2016 г. КОМ проводится на 2017, 2018, 2019 и 2020 годы.



По итогам КОМ определяется:

- Перечень отобранных генерирующих объектов
- Отобранные объемы мощности
- Цена КОМ (соответствует максимальной из цен в отобранных ценовых заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности)

Порядок отнесения к вынужденным генераторам

Порядок принятия Правительством РФ решения об отнесении

к ВР по теплу

к ВР по электрике



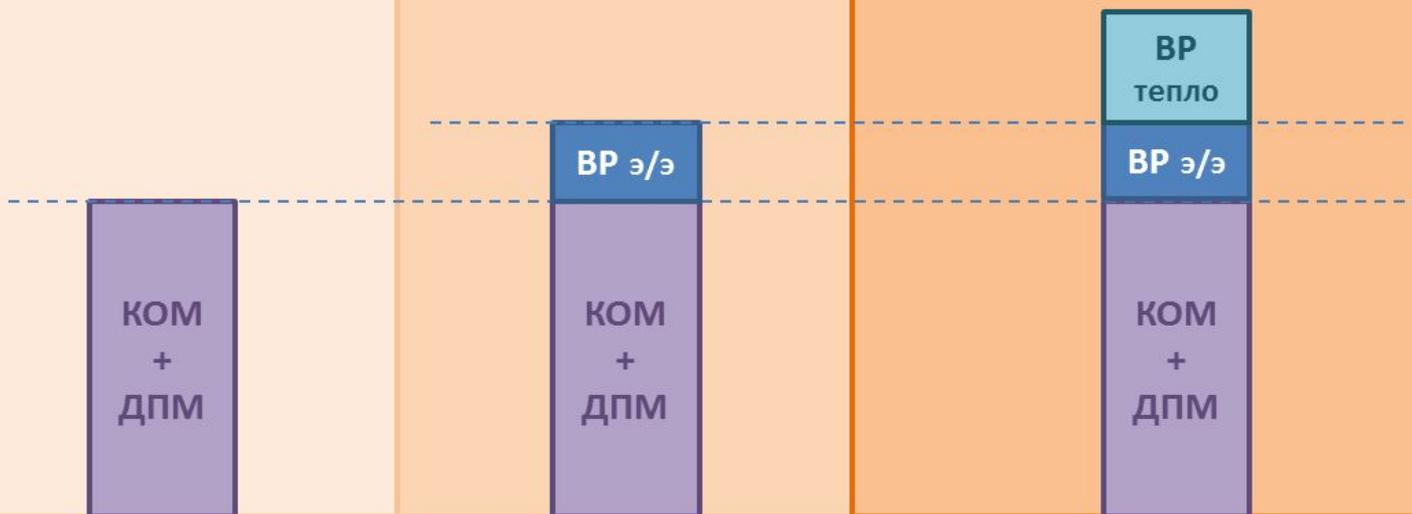
Оплата мощности, поставленной в вынужденном режиме

Оплата мощности ВР покупателями

Ценовая зона

ЗСП с ВР по электрике

Субъект РФ с ВР по теплу



Покупатель 1

Покупатель 2

Покупатель 3

Мощность, подлежащая обязательной покупке на ОРЭМ

Объем мощности, учитываются в КОМ как подлежащий обязательной покупке на оптовом рынке, включает объемы поставки мощности:

- генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (ДПМ);
- генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (новые АЭС/ГЭС);
- генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (ПТРМ).

Объемы ДПМ определены в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 11.08.2010 №1334-р в редакции от 05.10.2010 №1685-р

Объемы новых АЭС и ГЭС определены в соответствии с Перечнем, утвержденным Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 19.10.2010

Объем мощности ПТРМ определяется в соответствии с инвест. проектом по формированию резерва мощности, отобранным на конкурсе в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 г. N 269

Объемы мощности, поставляемые в вынужденном режиме, также учитываются в КОМ как подлежащие обязательной покупке на оптовом рынке (аналогично объектам ДПМ)

Система договоров на рынке мощности

Договоры купли-продажи мощности, реализуемой по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ)

Договоры купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме (ВР)

Регулируемые договоры купли-продажи мощности (РД)

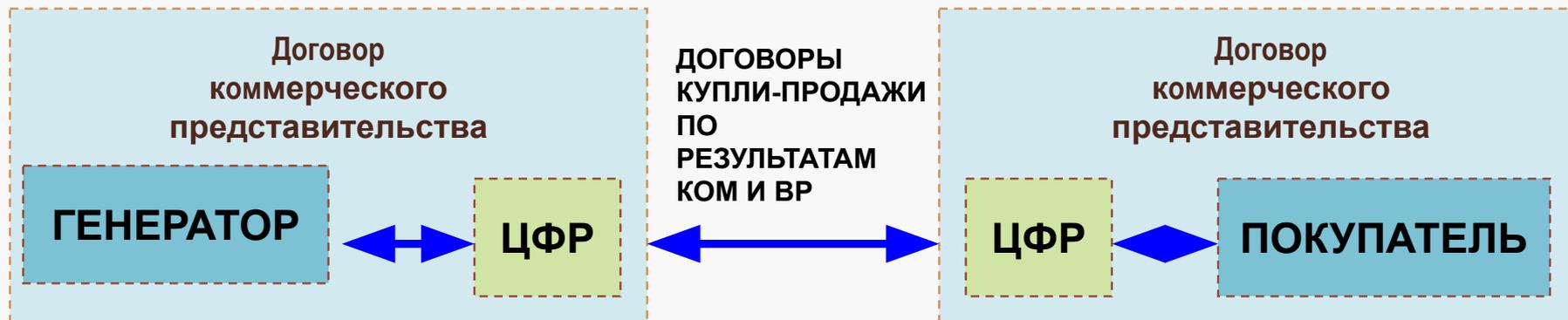
Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)
Договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС

Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ)

Договоры купли-продажи (поставки) мощности ген. объектов введенных в целях формирования перспективного резерва мощностей (ПРМ)

Договорная конструкция - КОМ

Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ и ВР



Договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам КОМ и ВР

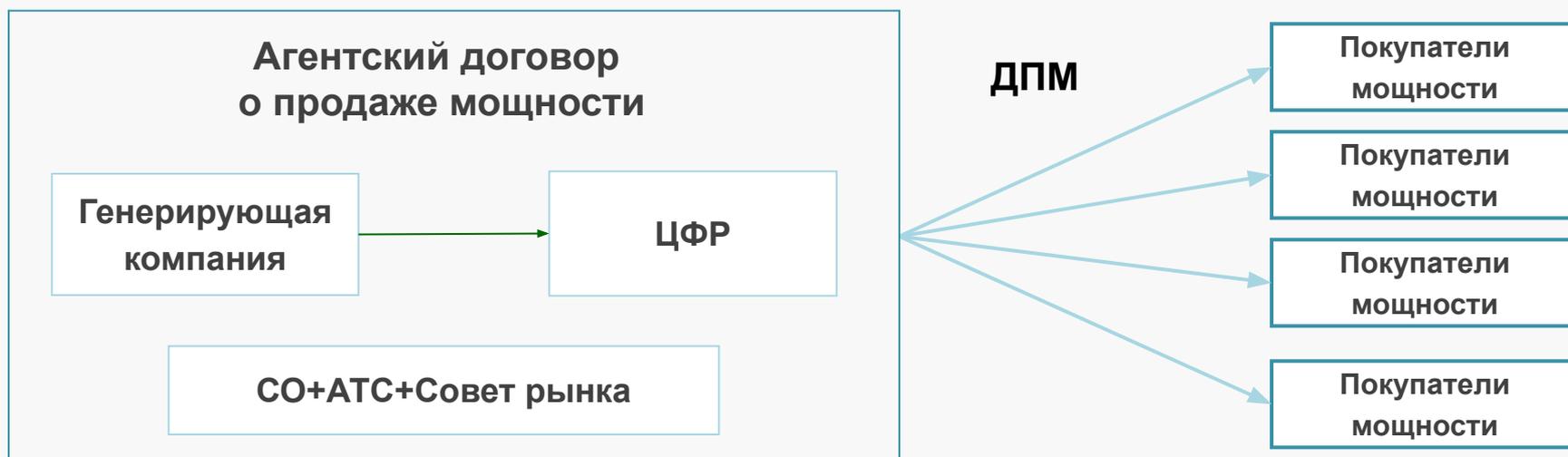
- ЗАО «ЦФР» является коммерческим представителем (ст. 184 ГК РФ) одновременно продавца и покупателя мощности, от имени которых подписывает договоры.
- По договору коммерческого представительства участники оптового рынка поручают ЦФР заключить от имени участника договоры купли-продажи по результатам КОМ и ВР.
- Договоры купли продажи заключаются между каждым Поставщиком – Участником оптового рынка и каждым Покупателем - Участником оптового рынка.
- Права и обязанности по договорам купли-продажи возникают у Участников оптового рынка.
- Поставщики продают по договорам купли-продажи объем мощности, который был отобран на КОМ, но не продан по иным договорам (РД, ДПМ, СДМ)
- Объем мощности, поставляемый по каждому договору купли-продажи, рассчитывается ОАО «АТС».
- Первичные документы по договорам купли-продажи (счета-фактуры, акты приема-передачи мощности, акты сверки расчетов) выставляются и подписываются Участниками оптового рынка между собой.

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)

- ДПМ - обязательство генерирующей компании по вводу новых мощностей с установленными характеристиками в установленный срок при условии гарантированной оплаты вводимой мощности на определенный срок
 - При реформировании РАО ЕЭС России были сформированы генерирующие компании (ОГК/ТГК), контрольные пакеты акций которых в рамках выкупа дополнительных эмиссий были приобретены новыми собственниками
 - Условия продажи акций были рассчитаны исходя из необходимости обеспечить финансирование инвестиционных программ, список которых был первоначально утвержден СД РАО ЕЭС России
 - В декабре 2010 года закончилась кампания по подписанию ДПМ.
 - Объект тепловой генерации, введенный по ДПМ, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов, при сроке окупаемости 15 лет.
- Обязанность по исполнению инвестиционных программ по ДПМ обеспечивается специальными механизмами контроля за их выполнением и договорной ответственностью сторон за неисполнение принятых обязательств. Также Правила рынка содержат набор положений, стимулирующих исполнение ДПМ.

Плановый объем вводов по ДПМ составляет около 41,2 ГВт
(30 ГВт ТЭС, 11.2 ГВт АЭС+ГЭС)

Договорная конструкция ДПМ



- ОГК/ТГК заключают агентский договор по типу поручения с ЦФР для организации продажи мощности покупателям – субъектам оптового рынка
- ЦФР заключает Договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок (ДПМ) с покупателями – субъектами оптового рынка от имени и по поручению ОГК/ТГК
- Сторонами Агентского договора являются также Системный оператор, Администратор торговой системы и НП «Совет рынка»

Договоры на продажу мощности АЭС и ГЭС

Новые АЭС/ГЭС

- продают мощность по договорам, аналогичным ДПМ
- цену для новых объектов устанавливает ФАС, при этом должна быть вычтена выручка от продажи электроэнергии и объем средств, полученных в рамках ЦИС или инвестиционной составляющей тарифа
- срок действия ДПМ для АЭС/ГЭС (гарантия оплаты) – 20 лет при расчетном сроке окупаемости – 25 лет
 - В декабре 2010г. были подписаны долгосрочные договоры поставки мощности по новым АЭС и ГЭС

Действующие АЭС/ГЭС участвуют в конкурентных отборах на общих основаниях, однако

- в 2011-2012 годах ФСТ устанавливала надбавку к цене мощности действующих АЭС и ГЭС на финансирование инвестиционных программ и затрат на безопасность
- с 2013 года – надбавка к рыночной цене мощности устанавливается только при нехватке средств с оптового рынка на безопасную эксплуатацию (выплачивается в следующем периоде)

Свободные договоры купли-продажи мощности

СДМ являются механизмом хеджирования цены поставки мощности

- регистрируются до начала периода поставки мощности
- могут быть биржевыми и внебиржевыми, также могут содержать любые условия поставки и электроэнергии
- могут быть заключены только в рамках одной ЗСП

Объем мощности, продаваемый/покупаемый по СДМ учитывается

- при определении для покупателя объема мощности, который он должен купить по цене конкурентного отбора мощности, путем его уменьшения
- при определении для поставщика объема мощности, который он продает по цене конкурентного отбора мощности, путем его уменьшения

Объем мощности, продаваемый по СДМ не может превышать

- объема мощности, фактически произведенной поставщиком (приходящегося на данный СДМ)
- объема мощности, фактически потребленной покупателем

Мощность ген. объектов в целях формирования перспектив. резерва мощностей

- Необходимый резерв мощностей определяется на основе совместного решения Минэнерго, Минэкономразвития, ФСТ и ФАС
- СО проводит открытый конкурс инвестпроектов по формированию резерва, устанавливает требования и тех. параметры оборудования
- Критерий конкурса – наименьшая стоимость инвестпроекта
- По итогам конкурса между СО и победителем заключается договор на оказание услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!