

Лекция 5. Основы ценообразования в электроэнергетике

1. Схема взаимодействия субъектов электроэнергетики
2. Ценообразование в электроэнергетике
3. Формирование предельного уровня нерегулируемых цен на розничном рынке

Основные законодательные и нормативно- правовые акты ценообразования и тарифного регулирования в электроэнергетике

1. Федеральный закон от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции"
2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
4. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»
5. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)»
6. Постановление Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442 "О Функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
7. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)"
8. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"
9. Приказ ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»
10. Приказ ФСТ от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»
11. Постановление Правительства РФ №354 от 06.05.2011 О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов

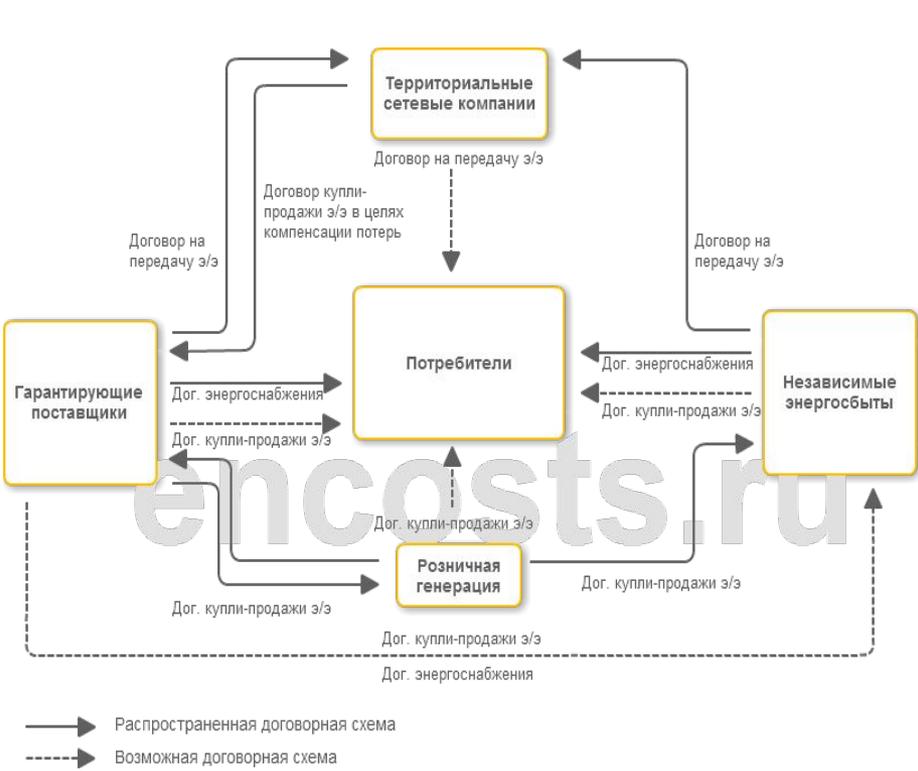


Схема взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии

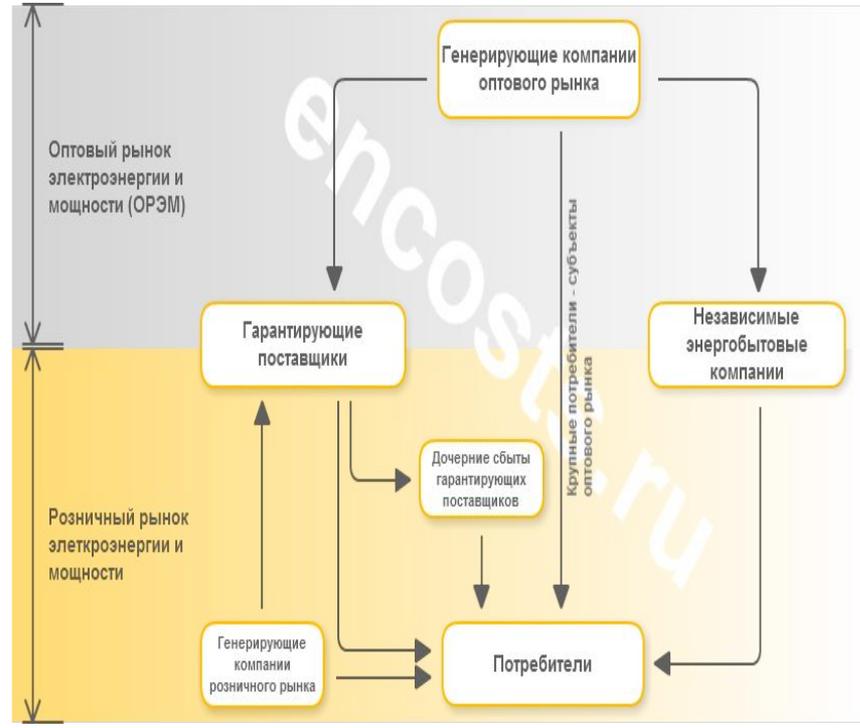
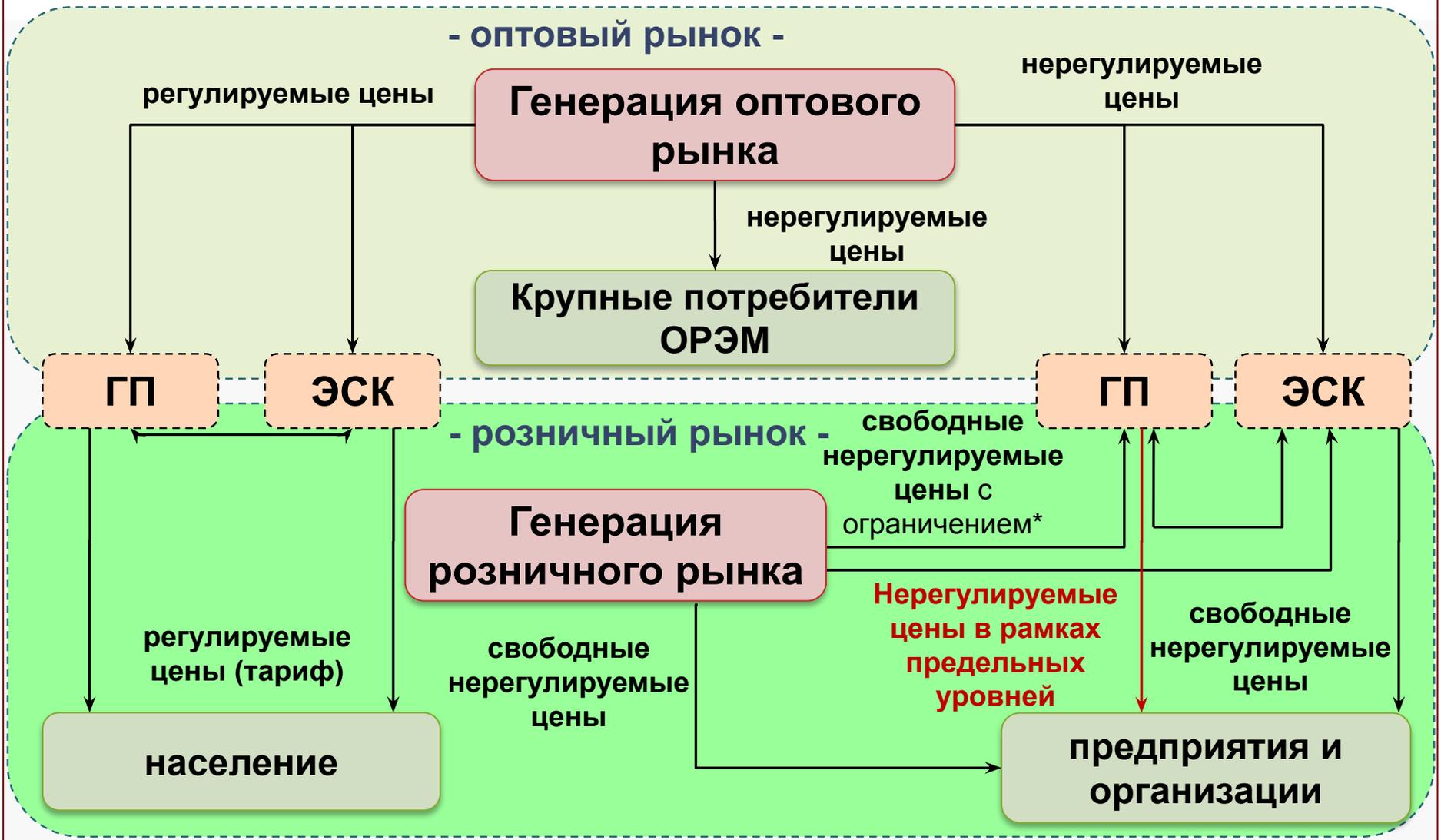


Схема участия Гарантирующего Поставщика на рынке электрической энергии





Нерегулируемые цены на электроэнергию

В рамках нерегулируемого сектора действует три самостоятельных рынка электроэнергии:

- **Свободные двусторонние договоры (СДД)** заключаются между поставщиком и покупателем электроэнергии.
- **Рынок на сутки вперед (РСВ)** функционирует в форме поддерживаемого коммерческим оператором (ОАО «АТС») аукциона, на котором сводятся заявки на покупку и продажу электроэнергии на следующие сутки для формирования планового производства и потребления электроэнергии. Цена РСВ **определяется по максимальной удовлетворенной заявке на продажу электроэнергии**;
- **Балансирующий рынок (БР)** функционирует в реальном времени для ликвидации отклонений от планового производства и потребления. Объемы и цены поставки определяются в результате отбора заявок поставщиков Системным оператором (ОАО «СО ЕЭС»).

• **Нерегулируемые цены** применимы **на территориях субъектов Российской Федерации**, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

• Гарантирующие поставщики продают электрическую энергию (мощность) по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) рассчитываются гарантирующим поставщиком **по 6 –ти ценовым категориям:**

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) дифференцируются в зависимости от уровня напряжения и величины максимальной мощности принадлежащих потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с дифференциацией тарифов на услуги по передаче и сбытовых надбавок ГП, которые устанавливаются в виде процента от цен (тарифов) на электроэнергию и (или) мощность на оптовом рынке. **Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются гарантирующими поставщиками на их официальных сайтах в сети Интернет** или в официальном печатном издании не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

---- Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации продают электрическую энергию (мощность) **по свободным нерегулируемым ценам.**

-----Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках продают электрическую энергию (мощность) по свободным нерегулируемым ценам, за исключением случаев продажи электрической энергии (мощности) **гарантирующему поставщику.**

Потребители (покупатели в отношении таких потребителей) **осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно** посредством уведомления гарантирующего поставщика

Рынки электроэнергии

Рынок на сутки вперед	Балансирующий рынок	Рынок мощности	Рынок системных услуг
<p>РСВ- конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей с определением цен и объемов поставки на каждый час наступающих суток. Главный</p> <p>Критерий отбора - конкурентоспособность ценовых заявок. Отбор заявок проводит коммерческий оператор – ОАО «Администратор торговой системы».</p>	<p>БР- рынок реального времени. Необходимо компенсировать возникающие отклонения от режима, запланированного сутки назад. В течение суток СО многократно проводит формирование прогнозов спроса (потребления), обеспечивающие экономическую эффективность загрузки станций и требования к надежности. Критерий управления- минимизация стоимости поставки электроэнергии, а также применение мер, делающих невыгодными самовольные</p>	<p>РМ - ежегодный конкурентный отбор мощности (КОМ) и прогнозирование спроса на мощность с учетом необходимых объемов резервов и развития сетевой инфраструктуры</p> <p>Критерий управления- готовность к работе действующих мощностей в обмен на обязательства по их оплате со стороны потребителей с учетом технических и технологических ограничений.</p>	<p>РСУ – экономическое стимулирование генерирующих объектов к модернизации электростанций и оснащению их оборудованием со специфическими, не обязательными для всех объектов характеристиками.</p> <p>Критерий управления - возмещения затрат на поддержание системной надежности (обеспечение резерва, качества), которые не могут быть компенсированы рынком</p>

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим **ценовым категориям**

Одноставочный тариф

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

Зонный тариф

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

Двухставочный тариф

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период **осуществляются почасовое планирование и учет**, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период **осуществляются почасовое планирование и учет**, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Одноставочная передача

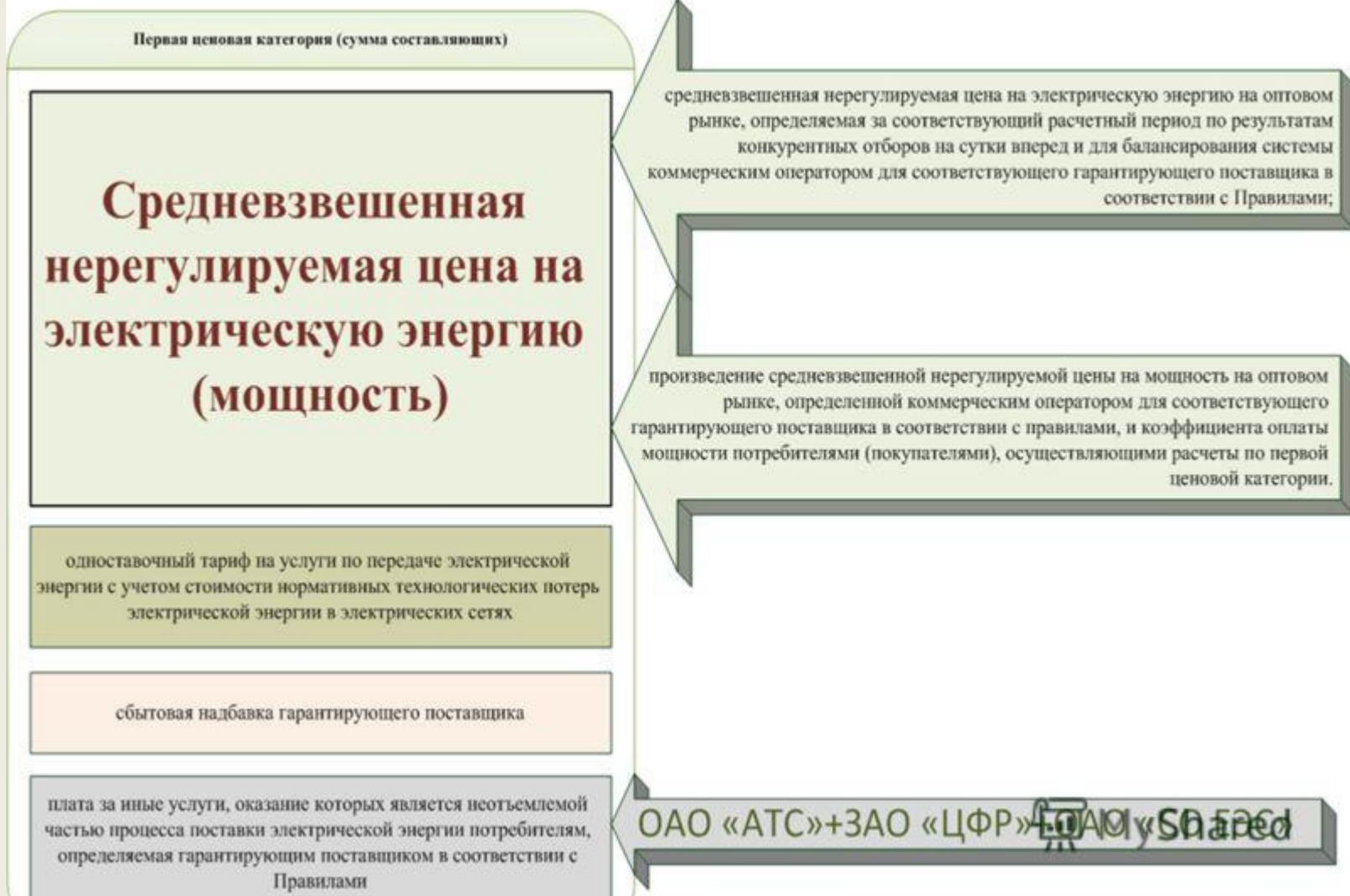
Одноставочная передача

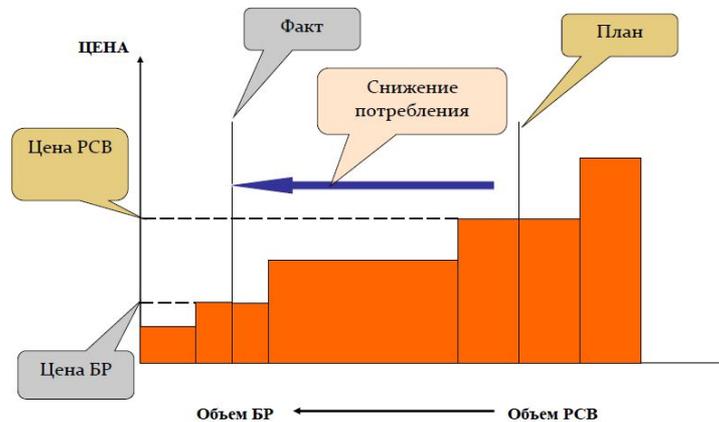
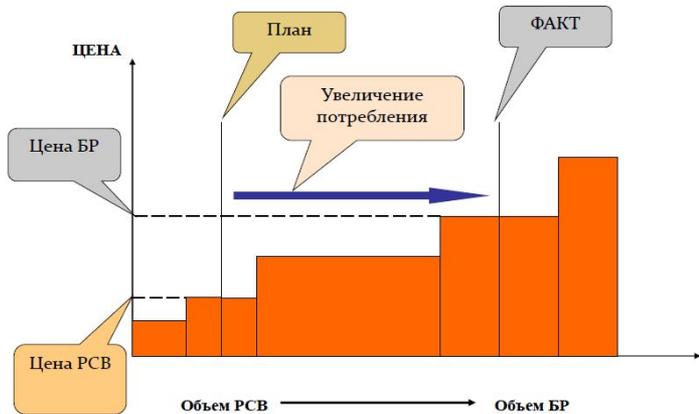
Почасовое планирование

Почасовое планирование

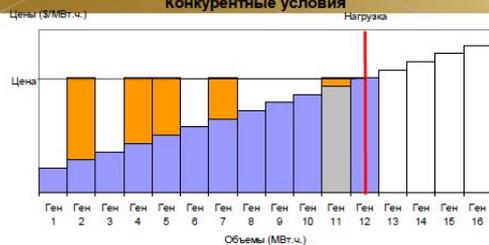
MyShared

Предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цен





Конкурентные условия



Пример:

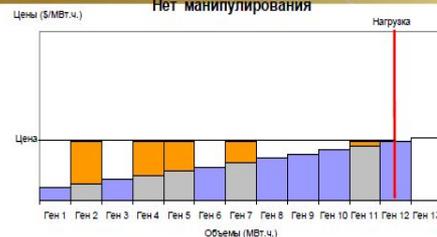
Субъект, владеющий генераторами 2,4,5,7 и 11 не предъявил на торги объем производства генератора 11.

В результате объем производства генератора 11 заменил генератор 13, который стал ценозакрывающим.



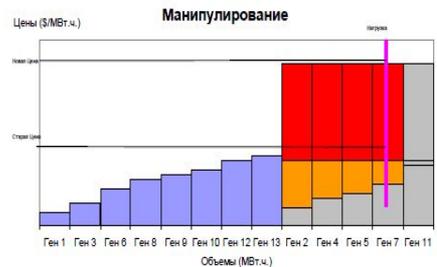
Цена рынка существенно не изменилась.

Нет манипулирования



Пример:

Субъект, владеющий генераторами 2, 4, 5, 7 и 11, является в данном примере «необходимым поставщиком».

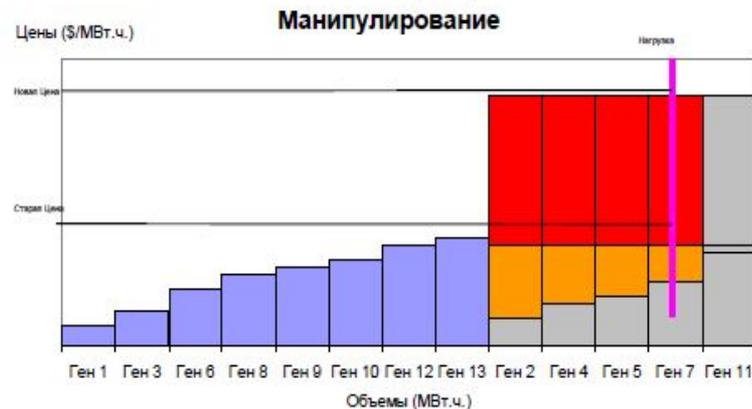
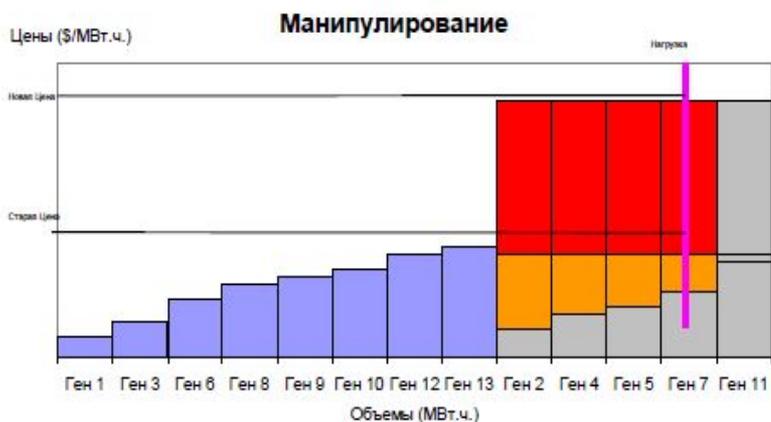
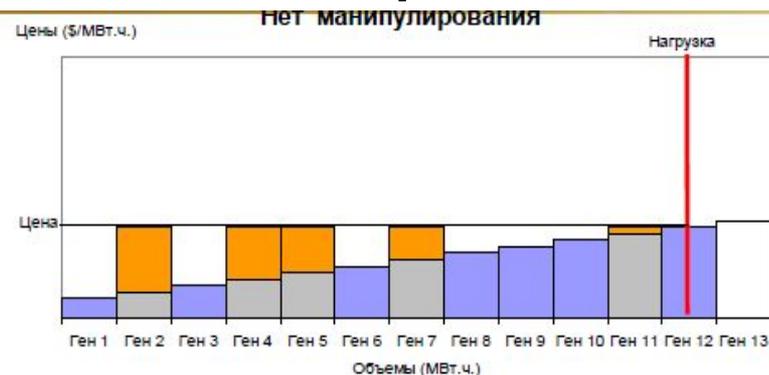
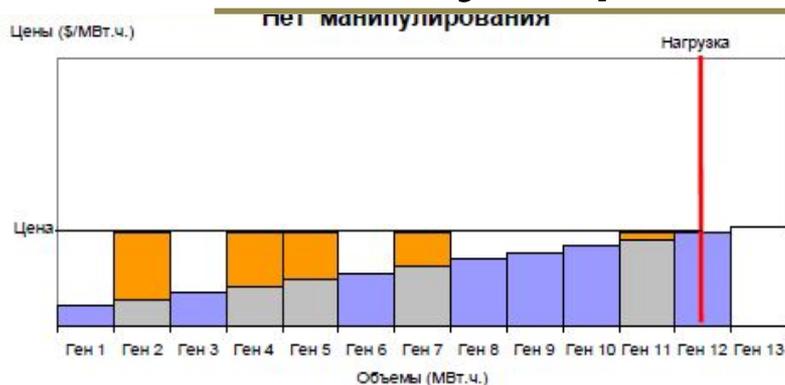


«Необходимые поставщики» имеют неограниченные возможности манипулировать ценами в условиях целевой модели.

Цена рынка изменилась существенно

- Заявленные объемы и цены режимных генерирующих единиц
- Дополнительная выручка субъекта от манипулирования
- Прибыль субъекта полученная в конкурентных условиях

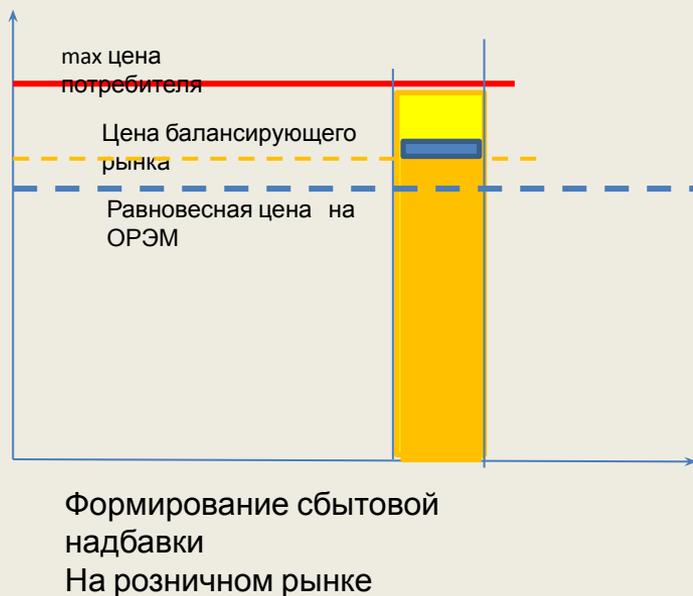
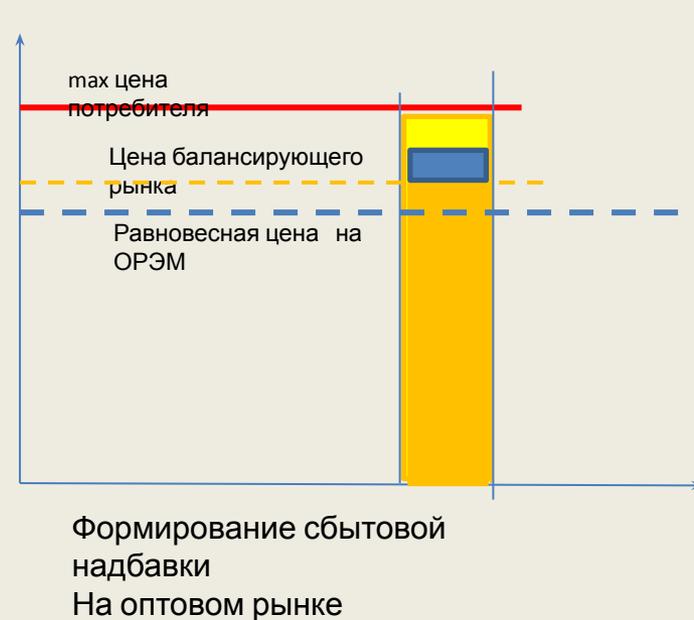
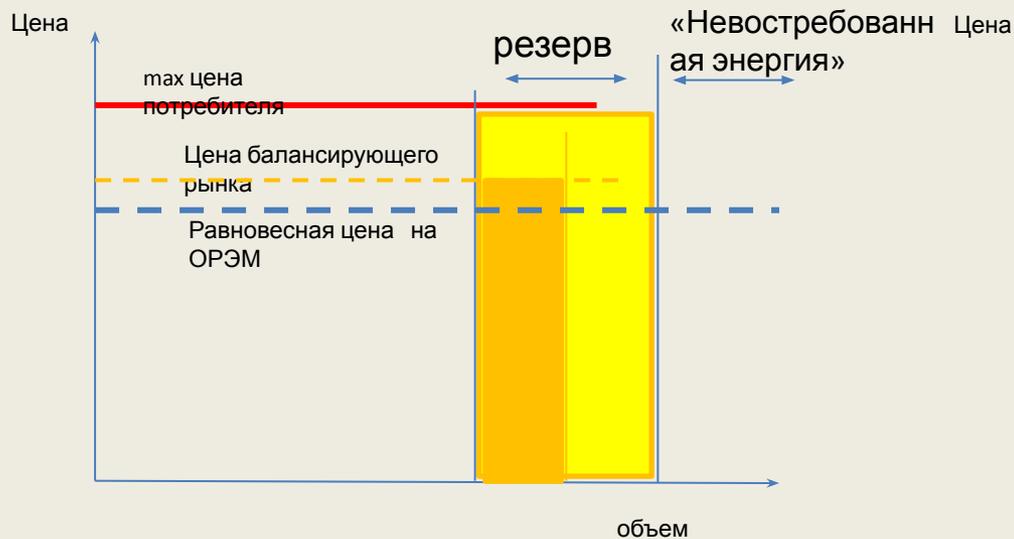
Манипулирование на оптовом рынке



- Заявленные объемы и цены режимных генерирующих единиц
- Дополнительная выручка субъекта от манипулирования
- Прибыль субъекта полученная в конкурентных условиях

- Заявленные объемы и цены режимных генерирующих единиц
- Дополнительная выручка субъекта от манипулирования
- Прибыль субъекта полученная в конкурентных условиях

На балансирующем рынке участник оптового рынка покупает электрическую энергию в размере отклонения, если произошло снижение объема производства или увеличение объема потребления. И наоборот, участник оптового рынка продает электрическую энергию в размере отклонения, если произошло увеличение объема производства или снижение объема потребления.



- Потери как элемент процесса поставки энергии выпадают из рассмотрения рынка;
- максимальная цена потребителя является главным критерием формирования резерва мощности. Генерация является приоритетом по оплате мощности.
- Снижение объемов потребления усиливает небаланс предложения и спроса на рынке и непрозрачность формирования цен на розничном.

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 17.02.2018) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с "Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике",...

В систему регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) входят:

- 1) регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни на оптовом рынке;
- цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию,
- цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население

Регулируемые цены (тарифы) на розничных рынках:

- цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- бытовые надбавки гарантирующих поставщиков

Предельные уровни нерегулируемых цен (ПУНЦ)

- Дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией тарифов на услуги по передаче;
- Дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей в соответствии с дифференциацией сбытовых надбавок

ПУНЦ

=

нерегулируемая цена ОРЭМ

+

сбытовая надбавка

+

тариф на услуги по передаче

+

плата за иные услуги
СО, КО, ЦФР

Стоимость электроэнергии без оказания услуг по транспорту

Устанавливаются **системным оператором** (ОАО «СО ЦДУ») до наступления периода регулирования

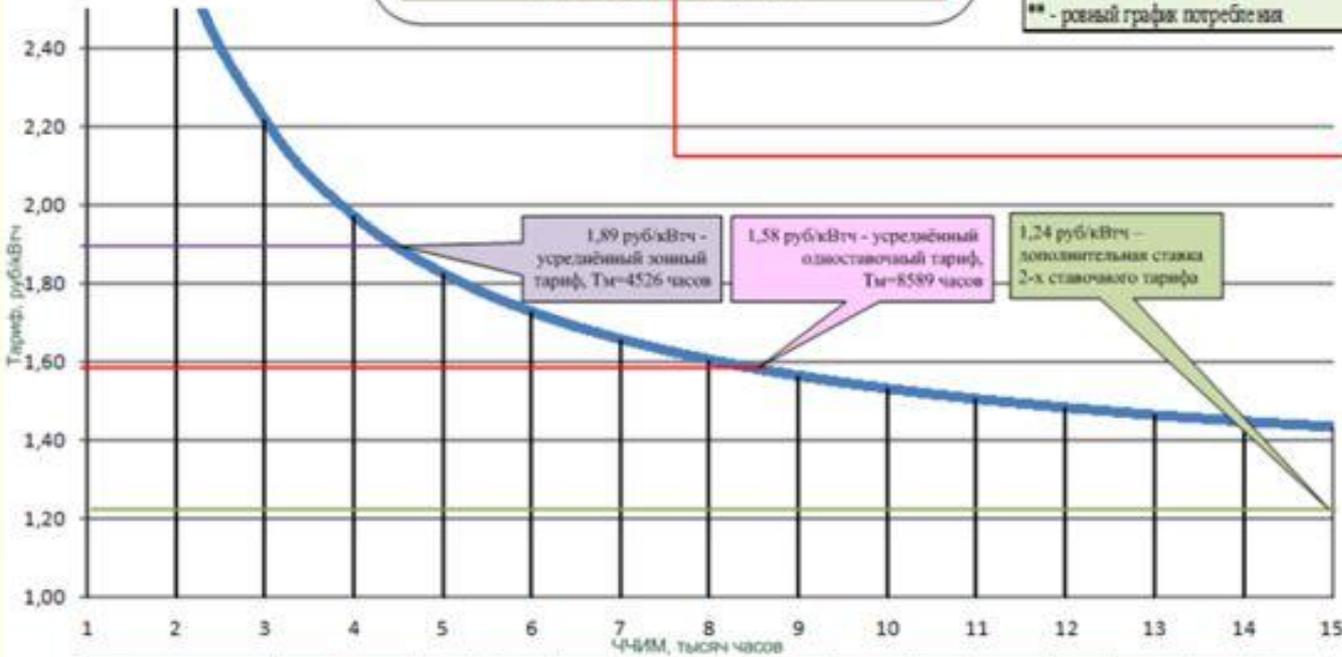
Стоимость мощности
 Оплачиваемая мощность определяется как усреднённое значение фактической мощности в часы, установленные **коммерческим оператором** (ОАО «АТС») после расчётного периода

Тариф	Значение	Количество, часов
Ставка за мощность, руб/кВт	244,5401	
Усреднённая* стоимость 1 кВтч, рублей	1,2388	
Одноставочный тариф, руб/кВтч	1,5804	8589
Зонный тариф**, руб/кВтч	1,8872	4526
ночь	1,0190	8
полудень	1,6500	12
пик	4,3351	4

Интервалы тарифных зон суток для ОЭС Юга России в августе 2012 года
 Приложение 1
 к приказу Федеральной службы по тарифам от 20 декабря 2011 года № 378-э/2

пик 14-16, 20-22
ночь 23-7
 полудень - остальное время суток

* - потребление в течение месяца по часам постоянное
 ** - ровный график потребления

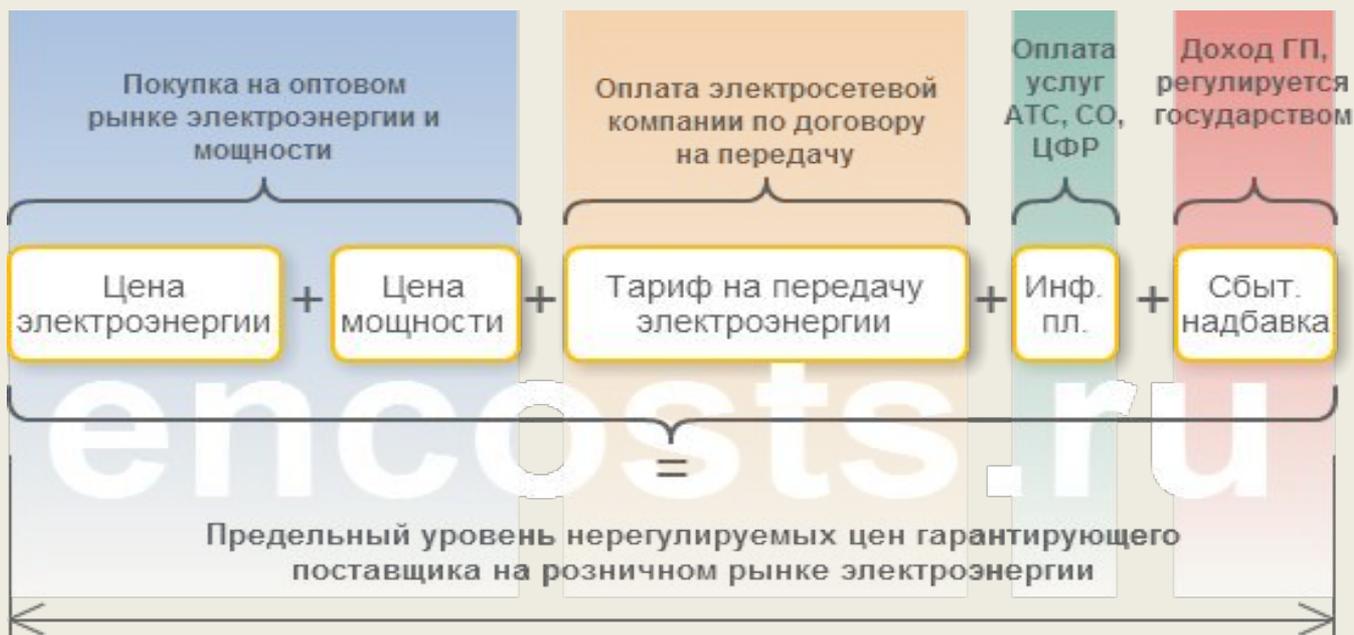


Ежемесячный отчет по часам пиковой загрузки для субъектов РФ
 Участник: ОАО "Волгоградэнерго"
 Субъект РФ: Волгоградская область
 Отчетный период: с 01.08.2012 по 31.08.2012
 Коды ГПП: FVOLGOGE

Дата	Час минимального совокупного	Час максимальной совокупной
01.08.2012	1	14
02.08.2012	16	16
03.08.2012	9	9
06.08.2012	9	9
07.08.2012	14	14
08.08.2012	20	20
09.08.2012	9	9
10.08.2012	19	19
13.08.2012	15	15
14.08.2012	16	16
15.08.2012	17	17
16.08.2012	15	15
17.08.2012	14	14
20.08.2012	15	15
21.08.2012	15	15
22.08.2012	13	13
23.08.2012	16	16
24.08.2012	14	14
27.08.2012	14	14
28.08.2012	16	16
29.08.2012	17	17
30.08.2012	14	14
31.08.2012	17	17

ЧММ	1000	2000	3000	4000	5000	6000	7000	8000	9000	10000	11000	12000	13000	14000	15000
Тариф, руб/кВтч	4.17	2.71	2.22	1.97	1.83	1.73	1.66	1.61	1.56	1.53	1.51	1.48	1.46	1.45	1.43

Формирование конечной цены на ЭЭ для потребителя



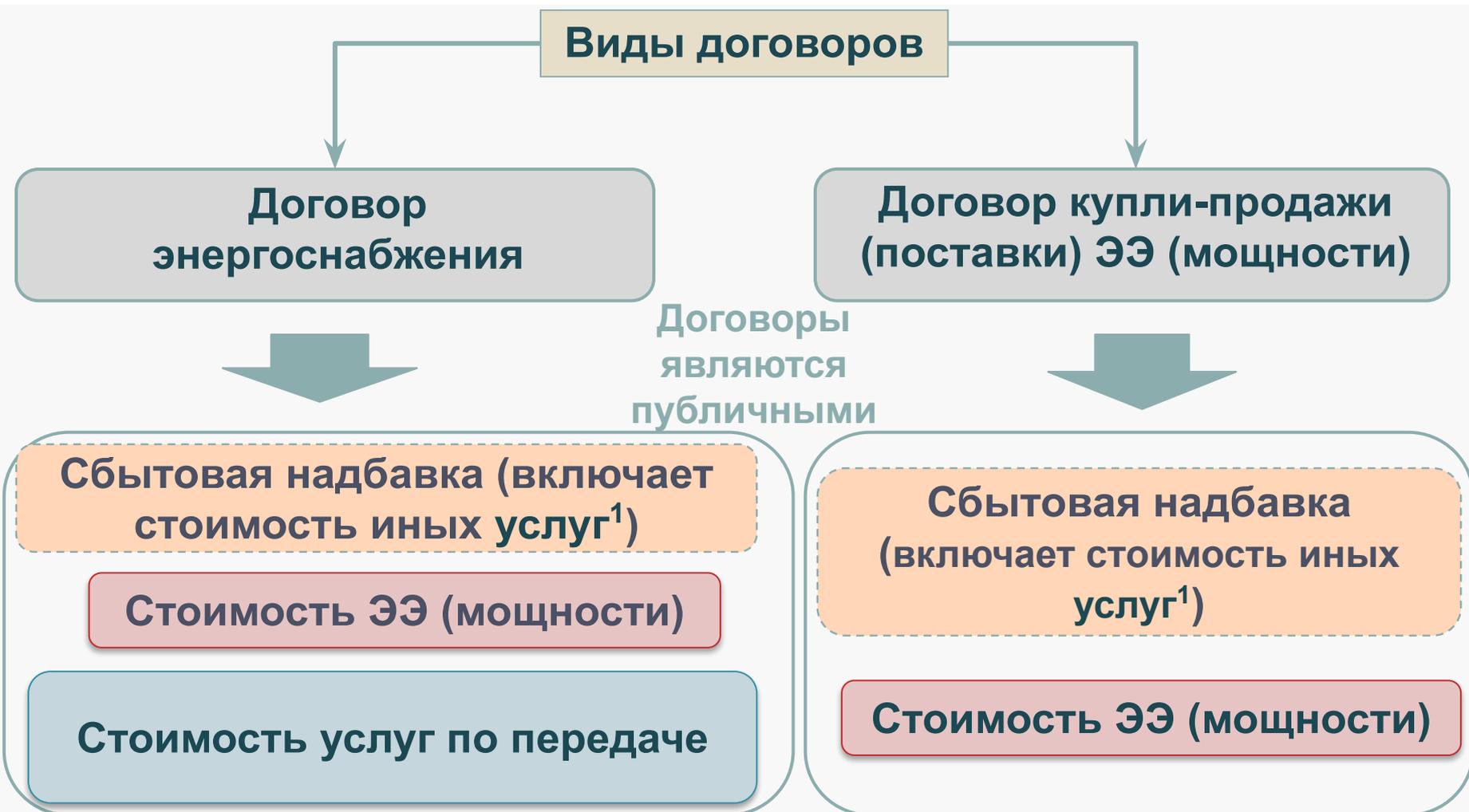
На розничном рынке возникает проблема:

- ГП обязан покупать электроэнергию для компенсации потерь в своих сетях исключительно у сетевых организаций.

Децентрализация функции учета электроэнергии превращает формирование взаимных обязательств между участниками не урегулирована на розничном рынке в результате отсутствия организационно-экономического механизма регулирования.

Лекция 6. ДОГОВОР ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Основы заключения договора поставки электрической энергии потребителям
2. Принципы построения договорных отношений
3. Нарушение платежной дисциплины договора энергоснабжения



¹ - оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки ЭЭ

**Договоры ,
обеспечивающие продажу электроэнергии (мощности)**

Договор энергоснабжения

- Продажа электроэнергии (мощности)
- Оказание услуг по передаче электроэнергии
- Оказание услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии
- Может быть предусмотрена обязанность урегулировать отношения по ОДУ с СО

Договор купли-продажи

- Продажа электроэнергии (мощности)
- Оказание услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии

Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии является начало исполнения договора энергоснабжения (договора купли-продажи ЭЭ (мощности)) на оптовом и(или) розничном рынках ЭЭ

- Согласно п. 1 ст. 539 ГК по договору энергоснабжения энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть энергию, а абонент обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии
- Договор энергоснабжения является **публичным**. Как известно, публичным договором признается договор, заключенный коммерческой организацией и устанавливающий ее обязанности по продаже товаров, выполнению работ или оказанию услуг, которые такая организация по характеру своей деятельности должна осуществлять в отношении каждого, кто к ней обратится (ст. 426 ГК РФ).
- По договору энергоснабжения снабжение энергией происходит через **присоединенную сеть**, т.е. через провода (электрические, тепловые), соединяющие продавца и покупателя энергии.
- **Абонентами признаются граждане или организации, использующие электрическую или тепловую энергию**
Абонент (потребитель) обязуется **омачивать принятую энергию**, но на него **не возлагается обязанность принять товар**, т.е. получить какое-либо количество энергии. Кроме того, для договора энергоснабжения характерны дополнительные **специфические обязанности абонента**: соблюдение определенного режима потребления энергии и т.д.
- **Если абонентом является гражданин**, Договор энергоснабжения является договором присоединения, и на него распространяются правила ст. 428 ГК, **поскольку гражданин лишен возможности согласовывать условия договора при его заключении** и использует энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети. Если иное не предусмотрено соглашением сторон, договор считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным ст. 546 ГК РФ.

- По договору энергоснабжения гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а потребитель (покупатель) обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.
- **Договор энергоснабжения, заключаемый с гарантирующим поставщиком, является публичным.**
- По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а потребитель (покупатель) обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).
- **Гарантирующий поставщик вправе отказаться от заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с потребителем (покупателем) при отсутствии возможности поставить электрическую энергию (мощность) потребителю вследствие отсутствия технологического присоединения в установленном порядке энергопринимающих устройств, в отношении которых предполагается заключение договора, к объектам электросетевого хозяйства или вследствие нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых предполагается заключение договора, вне зоны деятельности гарантирующего поставщика.**

Имеет право расторгнуть заключенный с
ГП договор, после чего



Если потребитель расторг договор с ГП в отношении энергопринимающих устройств, потребление ЭЭ которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки ЭЭ в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление **рассматривается как бездоговорное потребление**

Производитель на территории ценовых зон осуществляет продажу
ЭЭ (мощности) по договорам купли-продажи:

с потребителями и ЭСО,
расположенными в зоне
деятельности ГП, в котором
находится производитель
по нерегулируемым ценам

с сетями в зоне деятельности
ГП для квалифицированных
производителей (ВИЭ)
по регулируемым ценам

с сетями в зоне деятельности ГП
для неквалифицированных
производителей (не ВИЭ)
по нерегулируемым ценам

**с гарантирующим
поставщиком**
по нерегулируемым ценам не
выше СВНЦ ГП

На территории неценовых зон и территориальных изолированных
энергосистем по регулируемым ценам

Расчёты за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке осуществляются по:

Договору энергоснабжения.

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает:

1. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности),
2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии,
3. Сбытовую надбавку,
4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки

Договору купли-продажи.

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) включает:

1. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности),
2. Сбытовую надбавку,
3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Договор купли-продажи не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Принципы построения договорных отношений на розничном рынке электрической энергии и оплата мощности.

Покупка электроэнергии (мощности)

В отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (далее - потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт), до 1 июля 2013 г. ценовая категория определяется в порядке, установленном в пункте 97 Правил в отношении потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт, а с 1 июля 2013 г. - без возможности выбора и применения в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт первой и второй ценовых категорий в соответствии со следующими требованиями.

Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка.

Оказание услуг по транспорту электроэнергии

До 1 июля 2013 г. в зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных прочими сетевыми организациями, вне зависимости от величины, заявленной в соответствии с пунктом 47 настоящих Правил*, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Не позднее 1 января 2013 г. определение обязательств гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке. Сетевая организация не вправе требовать применения иного способа определения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

потребления электрической энергии

- До 1 июля 2013 года потребитель с присоединённой мощностью «более 670 кВт» может, помимо выбора одной из шести ценовых категорий по договору энергоснабжения, заключить два отдельных договора: купли-продажи по первой или второй ЦК и двухставочный договор на оказание услуг по передаче электроэнергии.

(МОЩНОСТИ)

- С 1 июля 2013 года такие потребители осуществляют расчёты по III-VI ЦК с учётом того, что:

Почасовые объёмы потребления электрической энергии для расчета обязательств определяются на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии. В случае если приборы учета, позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии, отсутствуют у потребителей, в отношении которых в соответствии с пунктом 97 Правил не осуществляется расчет по первой и второй ценовым категориям, а также в случае недопуска к приборам учета, непредоставления показаний приборов учета, выявления фактов безучетного потребления электрической энергии и иных случаях, указанных в разделе X Правил, определение объёмов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Правил, с **применением расчетных способов.**

Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, **обеспечивающие хранение** данных о почасовых объёмах потребления электрической энергии за последние **120 дней** и более или

Расчётные способы определения оплачиваемой мощности:

Распределением суммарного потребления электроэнергии, определённому по интегральному прибору учёта по часам, установленным системным оператором;

По максимальной мощности энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки (по выданным, либо выполненным техусловиям на присоединение, по акту разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с ТСО);

По величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (по сечению кабеля/провода)

Минимально необходимый комплект документов для проведения экспресс-анализа возможности оптимизации затрат

- Заключение договора оказания услуг по оптимизации затрат;
- Акт приёма-передачи электрической энергии за характерный расчётный период;
- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с ТСО;
- Приложение к договору энергоснабжения с указанием точек поставки и характеристик измерительных комплексов.

Дополнительные документы (при наличии)

Почасовые значения потребления электрической энергии (мощности) за характерный расчётный период в целом (желательно – по каждой точке поставки);

Данные о почасовых замерах активной мощности в зимний/летний «режимный день».

Предпосылки внесения изменений в законодательство Российской Федерации, направленных на повышение платежной дисциплины потребителей энергоресурсов



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Отсутствие механизмов, позволяющих предотвратить возникновение задолженности и избежать кредитования за счет поставщиков энергоресурсов:

- отсутствует законная неустойка за просрочку оплаты энергоресурсов
- обязательства «неотключаемых» потребителей финансово не обеспечены
- в процедуре выбора арендаторов объектов ЖКХ отсутствуют нормы, обеспечивающие передачу объектов только добросовестным арендаторам

Недостаточность норм, позволяющих минимизировать возникающую задолженность:

- отсутствует возможность расторжения договоров аренды объектов ЖКХ с недобросовестными арендаторами по инициативе поставщиков энергоресурсов

Несовершенство действующего порядка ограничения поставок энергоресурсов:

- отсутствует ответственность потребителей за невыполнение требований по ограничению потребления энергоресурсов
- отсутствует механизм ограничения поставок энергоресурсов «неотключаемым» потребителям, позволяющий обеспечить требования безопасности и стимулировать потребителей к надлежащему исполнению обязательств

Единственным средством борьбы с неплатежами на розничных рынках является истребование задолженности в судебном порядке.

Данная мера неэффективна по причине длительных сроков судебных разбирательств (от 1 до 3 лет),

а также зачастую невозможности реального исполнения судебных актов в связи с выводом должниками ликвидных активов или их банкротством.

Изменения Федеральных законов Российской Федерации, направленные на повышение платежной дисциплины



потребителей энергоресурсов

05.12.2015 начал действовать Федеральный закон от 03.11.2015 № 307-ФЗ

«О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов»

307-ФЗ были внесены изменения в Федеральные законы Российской Федерации, в соответствии с которыми в отношении следующих ресурсов (услуг):

- электрической энергии и услуг по ее передаче;
- газа и услуг по его транспортировке;
- тепловой и (или) теплоносителя;
- горячей, питьевой и (или) технической воды, водоотведения;

- 1 – изменены размеры законных неустоек (пеней);
- 2 – введена обязанность предоставления неплательщиками гарантий обеспечения исполнения обязательств по соответствующим договорам;
- 3 – предоставлены (уточнены) полномочия Правительства РФ по утверждению правил ограничения потребления неплательщиками соответствующих ресурсов;
- 4 – введены новые составы правонарушений в КоАП РФ, связанные с нарушением порядка предоставления обеспечений исполнения обязательств по оплате энергоресурсов и порядка введения ограничения потребления соответствующих ресурсов;
- 5 – введена обязанность концессионера заключить с ресурсоснабжающими организациями договоры поставки энергоресурсов, потребляемых при исполнении концессионного соглашения;
- 6 – введена обязанность по предоставлению банковских гарантий поставщикам энергоресурсов при передачи объектов тепло-, водоснабжения и водоотведения в аренду.

Новые составы административных правонарушений



Статья 9.22 КоАП РФ

Нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

Административный штраф на должностных лиц в размере от 10 тысяч до 100 тысяч рублей или **дисквалификация на срок от 2 до 3 лет**
Административный штраф на юридических лиц - от 100 тысяч до 200 тысяч рублей

Статья 14.6.1 КоАП РФ

Нарушение установленного порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности)

Административный штраф на должностных лиц - от 40 тысяч до 100 тысяч рублей или **дисквалификация на срок от 2 до 3 лет**
Административный штраф на юридических лиц - от 100 тысяч до 300 тысяч рублей

Применение законных неустоек (пеней)

Законная неустойка – неустойка, определенная законом, уплату которой кредитор вправе требовать независимо от того, предусмотрена ли обязанность ее уплаты соглашением сторон (договором).




Потребитель	Дни просрочки			
	1	31	61	91
ТСЖ, ЖСК, ЖК для целей предоставления ком. услуг	Не начисляется	1/300	1/300	1/130
УК, ЕТО, ОГВС, ОХВС, организации по водоотведению	1/300	1/300	1/170	1/130
Иные потребители	1/130	1/130	1/130	1/130

* Размер пеней в долях от ставки рефинансирования ЦБ РФ

Новые составы административных правонарушений

Статья 9.22 КоАП РФ

Нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

Административный штраф на должностных лиц в размере от 10 тысяч до 100 тысяч рублей или **дисквалификация на срок от 2 до 3 лет**

Административный штраф на юридических лиц - от 100 тысяч до 200 тысяч рублей

Статья 14.61 КоАП РФ

Нарушение установленного порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности)

Административный штраф на должностных лиц - от 40 тысяч до 100 тысяч рублей или **дисквалификация на срок от 2 до 3 лет**

Административный штраф на юридических лиц - от 100 тысяч до 300 тысяч рублей

Дисквалификац ия

Дисквалификация заключается в лишении физического лица права:

- замещать должности федеральной государственной гражданской службы,
- замещать должности государственной гражданской службы субъекта РФ,
- замещать должности муниципальной службы,
- занимать должности в исполнительном органе управления юридического лица,
- входить в совет директоров (наблюдательный совет),
- осуществлять предпринимательскую деятельность по управлению юридическим лицом, осуществлять управление юридическим лицом



Административное наказание назначается только судьей

Договор (контракт) с дисквалифицированным лицом прекращается

ФНС России ведет реестр дисквалифицированных лиц

Обязанность заключить с РСО договор поставки энергоресурсов и предоставление банковских гарантий в обеспечение обязательств по оплате энергоресурсов

А
Р
Е
Н
Д
А

Признание победителем конкурса



Предоставление банковской гарантии поставщику

+

Заключение договора поставки энергоресурсов



да



договор аренды заключен

нет



договор аренды не заключается



заключенный с нарушением договор аренды ничтожен

К
О
Н
Ц
Е
С
С
И
Я

Передача объекта на основании концессионного соглашения



заключение с РСО договора поставки энергоресурсов и их оплата – обязанность концессионера