



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
УПРАВЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

**Обзор состояния конкуренции на оптовом рынке
электрической энергии и мощности**

Москва
2011

СОДЕРЖАНИЕ

	Введение	3
1.	Продуктовые границы товарного рынка	4
1.1	Структура оптового рынка электрической энергии (мощности) России	4
2.	Географические границы оптового рынка электрической энергии (мощности)	8
3.	Состав хозяйствующих субъектов на товарном рынке	11
3.1	Структура акционеров генерирующих компаний – участников товарного рынка	11
4.	Объем товарного рынка и рыночные доли участников	13
4.1	В ценовых зонах	13
4.2	В зонах свободного перетока	16
5.	Уровень концентрации производства на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	19
6.	Барьеры входа на рынок	20
7.	Определение доминирующего положения хозяйствующих субъектов	21
8.	Ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в 2009 году	22
9.	Оценка состояния конкуренции на оптовом рынке электрической энергии и мощности	28

ВВЕДЕНИЕ

Целью проведения обзора состояния конкуренции на оптовом рынке электрической энергии (далее - Обзор) является оценка состояния конкуренции на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и установление доминирующего положения хозяйствующих субъектов - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), осуществляющих деятельность по производству электрической энергии (мощности).

Временным интервалом обзора является 2010 год.

Обзор проводится на основании следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);
- Федеральный закон от 26.03.2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2004 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (далее – правила оптового рынка);
- Порядок проведения анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке, утвержденный Приказом ФАС России от 28.04.2010 № 220 (далее – Порядок).

1. ПРОДУКТОВЫЕ ГРАНИЦЫ ТОВАРНОГО РЫНКА

Наименование товара – электрическая энергия и мощность.

Основные свойства электрической энергии и мощности, как товара:

- неэластичность спроса по цене (изменение цены на электрическую энергию и мощность не влечет за собой изменения величины спроса на нее);
- невозможность адресной поставки электрической энергии и мощности от конкретного производителя конкретному потребителю;
- наличие технологических и инфраструктурных ограничений при поставке электрической энергии и мощности потребителю;
- невозможность хранения (производство электрической энергии и мощности равно ее потреблению в каждый момент времени).

Электрическая энергия и мощность являются стандартизированным товарами по своему ассортименту.

Взаимозаменяемые товары отсутствуют.

В Общероссийском классификаторе видов экономической деятельности (ОКВЭД) предусмотрены следующие виды деятельности, которые определяют продуктовые границы рынка:

40.10.1 Производство электроэнергии.

Так, как обзор состояния конкуренции проводится в отношении оптового рынка электрической энергии (мощности), анализируется деятельность производителей электрической энергии, получивших, в соответствии с действующим законодательством, статус субъектов оптового рынка.

1.1 Структура оптового рынка электроэнергии России

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ) - сфера обращения 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.

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) отвечает, созданная в соответствии с Законом об электроэнергетике, организация коммерческой инфраструктуры Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее - ОАО «АТС»). Систему расчетов между участниками ОРЭМ обеспечивает клиринговая компания, учрежденная ОАО «АТС», Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (далее – ЗАО «ЦФР»).

До 01.01.2011 часть электроэнергии на оптовом рынке продавалась *по регулируемым договорам* (далее – РД), цена в которых устанавливается регулирующим органом (Федеральной службой по тарифам). Основным условием договоров является принцип «take or pay». Данный принцип означает, что покупатель обязан оплатить установленный в договоре объем независимо от реального объема собственного потребления, а поставщик должен поставить договорный объем либо от собственной генерации, отобранной в рамках рынка «на сутки вперед», либо путем покупки этого объема у других поставщиков на рынке «на сутки вперед» или по свободным договорам.

Справочно

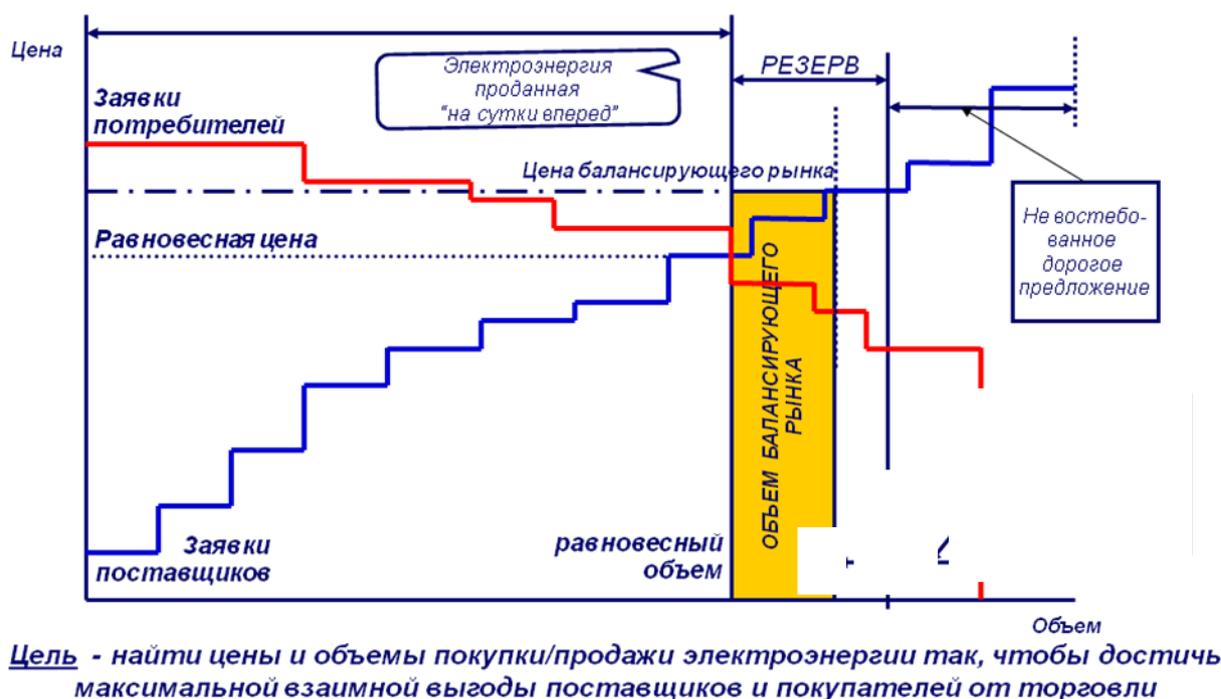
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 № 205 либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности в 2010 году завершена. С 1 января 2011 года вся электроэнергия и мощность, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам, за исключением объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным в республиках Северного Кавказа.

Объемы производства и потребления электрической энергии, не учтенные в регулируемых и свободных договорах поступают на «рынок на сутки вперед», торговля электрической энергией на котором происходит по свободным ценам на основе конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.

На рынке «на сутки вперед» участники подают заявки на покупку/продажу полных плановых объемов производства и потребления электроэнергии.

Результаты такого аукциона позволяют Открытому акционерному обществу «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее - Системный оператор) планировать режимы производства и потребления электроэнергии, загружая наиболее экономически эффективные генерирующие мощности.

Цена в данном сегменте оптового рынка формируются на основе принципов маржинального ценообразования, т.е. ценой для всех участников конкурентного отбора становится цена последнего востребованного объема поставки электроэнергии.



В случае отклонения от запланированных за сутки вперед объемов поставки, участники покупают или продают их *на балансирующем рынке* в режиме близком к online. Суть балансирующего рынка - дать стимулы к формированию участниками, Системным оператором, Администратором торговой системы как можно более точных плановых объемов и сделать привлекательным выполнение команд диспетчера на отклонения (по внешней инициативе). Т.е. участники рынка, которые отклонились от плана, будут оплачивать дополнительные объемы электроэнергии по повышенной цене, те же, кто готов исполнить команду Системного оператора имеет возможность получить дополнительный к плану доход.

С 01.07.2008 запущен *рынок мощности*, на котором осуществляется торговля особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника. Механизм торговли мощностью заключается в том, что вся востребованная рынком мощность (по результатам конкурентного отбора) должна быть оплачена потребителями вне зависимости от фактического объема потребления. При этом генераторы обязаны быть готовы поставить отобранную мощность на рынок, за что и получают соответствующую плату.

Таким образом, торговля электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке осуществляется на основании следующих механизмов:

а) торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи электрической энергии (мощности);

б) торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в двусторонних договорах купли-продажи электрической энергии и мощности;

в) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

г) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в двусторонних договорах;

д) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии;

е) торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) в целях компенсации потерь, а также в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств;

ж) торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

2. Географические границы оптового рынка электрической энергии (мощности)

В качестве географических границ рынка используются:

1) ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) – территории, в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка, объединяющие определенные Правилами оптового рынка территории субъектов Российской Федерации. Первая ценовая зона включает субъекты Федерации, находящиеся в Европейской части страны (за исключением Калининградской области). Вторая ценовая зона повторяет состав субъектов

Российской Федерации, генерирующие мощности которых объединены в ОЭС Сибири.

2) зоны свободного перетока электрической энергии (мощности)¹ – часть Единой энергетической системы России, в пределах которой электрическая энергия и мощность, производимые или планируемые для поставок на генерирующем оборудовании с определенными техническими характеристиками, при определении сбалансированности спроса и предложения на электрическую энергию и мощность, в том числе для целей перспективного планирования, могут быть замещены электрической энергией и мощностью, производимыми или планируемыми для поставок с использованием другого генерирующего оборудования с аналогичными техническими характеристиками в той же зоне свободного перетока, а замена электрической энергией и мощностью, производимыми на генерирующем оборудовании, расположенном в иной зоне свободного перетока, может быть осуществлена только в пределах ограничений перетока электрической энергии и мощности между такими зонами. При этом совокупные технические характеристики генерирующего оборудования в пределах зоны свободного перетока должны соответствовать требованиям, установленным системным оператором и необходимым для обеспечения нормального режима работы соответствующей части энергетической системы.

Зоны свободного перетока определены Системным оператором в соответствии с приказом Минэнерго России от 06.04.2009 № 99 «Об утверждении порядка определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности)».

В 2010 году выделено 29 зон свободного перетока, из них: 22 в Первой ценовой зоне, 7 – во Второй.

¹ В соответствии с Законом об электроэнергетике.

Территория ОРЭ:

1 - Европейская часть РФ и Урал

2 - Сибирь

3 - неценовые зоны



**Для неценовых зон действуют
особые правила ввиду ограниченности конкуренции**

3. СОСТАВ ХОЗЯЙСТВУЮЩИХ СУБЪЕКТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1 Состав хозяйствующих субъектов на оптовом рынке электрической энергии (мощности) по ценовым зонам

На оптовом рынке функционируют следующие генерирующие компании:

Первая ценовая зона

1. ОАО «Концерн «Росэнергоатом»	21. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2. ОАО «РусГидро»	22. ОАО «Волжская ТГК»
3. ОАО «ОГК-1»	23. ОАО «Экспериментальная ТЭС»
4. ОАО «ОГК-2»	24. ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»
5. ОАО «ОГК-3»	25. ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»
6. ОАО «ОГК-4»	26. ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»
7. ОАО «Энел ОГК-5»	27. ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»
8. ОАО «ОГК-6»	28. ОАО «Курганская генерирующая компания»
9. ОАО «ТГК-1»	29. ОАО «Мобильные ГТЭС»
10. ОАО «ТГК-2»	30. ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»
11. ОАО «Мосэнерго»	31. ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания»
12. ОАО «ТГК-4»	32. ООО «Региональная генерирующая компания»
13. ОАО «ТГК-5»	33. ОАО «Генерирующая компания»
14. ОАО «ТГК-6»	34. ОАО «Квадра - генерирующая компания»
15. ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	35. ОАО «Межрегионэнергосбыт»
16. ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	36. ОАО «Фортум»
17. ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	37. ООО «Автозаводская ТЭЦ»
18. ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	38. ООО «Нижекамская ТЭЦ»
19. ОАО «ТГК-9»	39. ООО «Ноябрьская парогазовая электрическая станция»
20. ОАО «ТГК-16»	40. ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»

Вторая ценовая зона

1. ОАО «ОГК-3»	10. ОАО «Новосибирскэнерго»
2. ОАО «ОГК-4»	11. ОАО «Красноярская ГЭС»
3. ОАО «ОГК-6»	12. ОАО «Сибирский химический комбинат»
4. ОАО «ТГК-11»	13. ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»
5. ОАО «Кузбассэнерго»	14. ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»
6. ОАО «Енисейская ТГК»	15. ООО «Бийскэнерго»
7. ОАО «ТГК-14»	16. ОАО «ЛГХО»
8. ОАО «РусГидро»	17. ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»
9. ОАО «Иркутскэнерго»	18. ОАО «Мобильные ГТЭС»

Распределение собственности на оптовом рынке

Группа лиц / Акционер / Бенефициар	Генерирующие компании
ОАО «Концерн «Росэнергоатом»	1. ОАО «Концерн «Росэнергоатом» 2. ОАО «ЛПГХО» 3. ОАО «Сибирский химический комбинат»
ОАО «РусГидро»	1. ОАО «РусГидро»
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2. ОАО «ОГК-1» 3. ОАО «Стенд» 4. ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» 5. ОАО «ТГК-11»
ОАО «Газпром»	1. ОАО «Мосэнерго» 2. ОАО «ОГК-6» 3. ОАО «ТГК-1» 4. ОАО «ОГК-2»
ЗАО «КЭС-Холдинг»	1. ОАО «ТГК-5» 2. ОАО «ТГК-6» 3. ОАО «Волжская ТГК» 4. ОАО «ТГК-9» 5. ОАО «Оренбургская ТГК»
ОАО «СУЭК»	1. ОАО «Кузбассэнерго» 2. ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Норильский Никель	1. ОАО «ОГК-3»
ОАО «Русал»	1. ОАО «Иркутскэнерго» 2. ОАО «Красноярская ГЭС» 3. ООО «Автозаводская ТЭЦ»
ОАО «Кузбассразрезуголь»	1. ОАО «Новосибирскэнерго» 2. ООО «Бийскэнерго»
Е.Оп (Германия)	1. ОАО «ОГК-4»
Enel (Италия)	1. ОАО «Энел ОГК-5»
Группа Синтез	1. ОАО «ТГК-2»
Группа Онэксим	1. ОАО «ТГК-4»
ОАО «Лукойл»	1. ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» 2. ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» 3. ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»

	4. ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»
Fortum (Финляндия)	1. ОАО «ТГК-10»
Республика Татарстан	1. ОАО «Генерирующая компания»
АФК «Система»	1. ОАО «Башкирэнерго»
ОАО «Русский Уголь»	1. ОАО «Экспериментальная ТЭС»
ОАО «РЖД»	1. ОАО «ТГК-14»
ОАО «Евраз»	1. ОАО «Западно-Сибирская ТЭЦ»
ОАО «Мечел»	1. ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»
ОАО «Курганская генерирующая компания»	1.ООО «Ноябрьская ПГЭ» 2.ОАО «Курганская генерирующая компания»

4. Объем товарного рынка и рыночные доли участников

4.1 В ценовых зонах

Объем производства электроэнергии генерирующими компаниями, являющимися субъектами оптового рынка, в 2010 году составил 883,4152 млрд. кВтч. Рост объема производства электроэнергии по сравнению с 2009 годом составил 3,1%.

Величина установленной мощности генерирующего оборудования, функционирующего на оптовом рынке в 2010 году, – 188 009,68 МВт, что на 0,7% больше по сравнению с 2009 годом.

Производство электроэнергии в Первой ценовой зоне (Европа, Урал)

Объем производства электроэнергии в Первой ценовой зоне составил 691,197 млрд. кВтч. Величина установленной мощности – 143 006,58 МВт. Величина располагаемой мощности – 137 102,74 МВт.

№	Субъекты ОРЭМ / Группы лиц	Рыночные доли генерирующих компаний		
		Производство электрической энергии	Установленная мощность	Располагаемая мощность
1.	ОАО «Концерн «Росэнергоатом»	24,58%	16,92%	17,62%
2.	Группа лиц Газпром	25,25%	24,40%	24,83%

	в том числе: ОАО «Мосэнерго»	9,40%	8,66%	8,96%
	ОАО «ОГК-2»	6,89%	6,08%	6,34%
	ОАО «ТГК-1»	3,91%	4,56%	4,40%
	ОАО «ОГК-6»	4,20%	5,53%	5,55%
3.	Группа лиц КЭС	8,48%	10,52%	9,90%
	в том числе: ОАО «Волжская ТГК»	2,92%	4,10%	3,64%
	ОАО «ТГК-6»	1,67%	2,18%	2,22%
	ОАО «ТГК-9»	1,67%	1,82%	1,69%
	ОАО «ТГК-5»	1,49%	1,70%	1,69%
	ОАО «Оренбургская ТГК»	0,73%	0,72%	0,66%
4.	Группа лиц ИНТЕР РАО ЕЭС	8,46%	7,95%	8,23%
	в том числе: ОАО «ОГК-1»	5,93%	5,78%	6,01%
	ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	1,64%	1,12%	1,17%
	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	0,89%	0,97%	0,97%
	ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	0%	0,08%	0,08%
5.	ОАО «РусГидро»	6,26%	9,68%	9,16%
6.	ОАО «ОГК-4»	6,73%	5,27%	5,50%
7.	ОАО «Энел ОГК-5»	6,53%	6,12%	6,32%
8.	ОАО «Генерирующая компания»	2,44%	3,49%	3,08%
9.	ОАО «ОГК-3»	3,08%	4,03%	4,21%
10.	ОАО «Фортум»	2,59%	2,41%	2,47%
11.	ОАО «Башкирэнерго»	3,24%	3,15%	2,84%
12.	Группа лиц Лукойл	1,87%	2,25%	2,11%
	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	0,37%	0,34%	0,35%
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	0,48%	0,81%	0,71%
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	0,69%	0,51%	0,49%
	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	0,33%	0,59%	0,56%
13.	ОАО «ТГК-4»	6,73%	5,27%	5,50%
14.	ОАО «ТГК-2»	0,80%	1,07%	1,02%
15.	ОАО «Курганская генерирующая компания»	0,27%	0,34%	0,33%
16.	ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»	0,05%	0,11%	0,12%
17.	ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,10%	0,20%	0,21%
18.	ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	0,04%	0,04%	0,04%
19.	ОАО «Экспериментальная ТЭС»	0,01%	0,06%	0,06%
20.	ОАО «Мобильные ГТЭС»	0,01%	0,22%	0,23%
	ОАО «Квадра - генерирующая компания»	1,60%	2,38%	2,38%
	ОАО «Межрегионэнергосбыт»	0,34%	0,37%	0,29%
	ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания»	0,73%	0,72%	0,66%
	ОАО «ТГК-16»	0,76%	0,91%	0,71%
	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	0,35%	0,41%	0,40%
	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	0,19%	0,27%	0,22%
	ООО «Ноябрьская парогозовая электрическая станция»	0,04%	0,09%	0,09%
	ООО «Региональная генерирующая компания»	0,01%	0,02%	0,01%
	ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»	0,01%	0,05%	0,05%

Производство электроэнергии во Второй ценовой зоне (Сибирь)

Объем производства электроэнергии во Второй ценовой зоне в 2010 году составил 192,217 млрд. кВтч., что на 3,86% выше аналогичного показателя 2009 года. Величина установленной мощности в 2010 году – 45 003,1 МВт, что на 0,15% выше аналогичного показателя 2009 года. Величина располагаемой мощности – 33 700,9 МВт, что на 15% ниже аналогичного показателя 2009 года.

№	Субъекты ОРЭМ / Группы лиц	Рыночные доли генерирующих компаний		
		Производство электрической энергии	Установленная мощность	Располагаемая мощность
1.	Группа лиц РУСАЛ	43,90%	41,80%	43,72%
	в том числе: ОАО «Иркутскэнерго»	31,83%	28,47%	36,90%
	ОАО «Красноярская ГЭС»	12,07%	13,33%	6,82%
2.	Группа лиц СУЭК	19,10%	15,58%	19,50%
	в том числе: ОАО «Кузбассэнерго»	12,59%	9,95%	12,28%
	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	6,51%	5,63%	7,22%
3.	ОАО «РусГидро»	7,36%	15,95%	1,97%
4.	Группа лиц Кузбассразрезуголь	8,19%	6,81%	9,04%
	в том числе: ОАО «Новосибирскэнерго»	6,88%	5,62%	7,45%
	ООО «Бийскэнерго»	1,31%	1,19%	1,59%
5.	ОАО «ОГК-4»	4,83%	3,33%	4,45%
6.	ОАО «ТГК-11»	4,70%	4,56%	5,61%
7.	ОАО «ОГК-3»	3,76%	3,40%	4,48%
8.	ОАО «ОГК-6»	3,05%	2,78%	3,71%
9.	Группа лиц Концерн «Росэнергоатом»	2,11%	2,46%	3,18%
	в том числе: ОАО «Сибирский химический комбинат»	1,20%	1,55%	1,96%
	ОАО «ПГХО»	0,91%	0,91%	1,22%
10.	ОАО «ТГК-14»	1,27%	1,42%	1,89%
11.	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	1,12%	1,23%	1,55%
12.	ОАО «Алтай-Кокс»	0,59%	0,44%	0,59%
13.	ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,02%	0,08%	0,11%
	ОАО «Мобильные ГТЭС»	0%	0,15%	0,20%

4.2 В зонах свободного перетока

Распределение долей хозяйствующих субъектов в географических границах зон свободного перетока представлено в таблице:

Генерирующие компании	Рыночные доли генерирующих компаний		
	Производство электрической энергии	Установленная мощность	Располагаемая мощность
ЗСП СИБИРЬ			
РУСАЛ	53,94%	50,29%	55,71%
СУЭК	14,67%	12,07%	15,58%
ОАО «РусГидро»	8,12%	18,33%	1,72%
ОАО «Новосибирскэнерго»	8,46%	6,76%	9,50%
ОАО «ОГК-4»	5,94%	4,01%	5,67%
ОАО «ОГК-6»	3,75%	3,34%	4,73%
ОАО «ТГК-11»	1,57%	1,26%	1,78%
ОАО «Сибирский химический комбинат»	1,47%	1,87%	2,50%
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	1,38%	1,48%	1,97%
ОАО «Алтай-Кокс»	0,72%	0,53%	0,76%
ОАО «Мобильные ГТЭС»	0%	0,06%	0,09%
ЗСП ЧИТА			
ОАО «ТГК-14»	33,71%	38,19%	38,14%
ОАО «ОГК-3»	40,08%	31,64%	31,66%
ОАО «ППГХО»	26,21%	30,17%	30,19%
ЗСП БУРЯТИЯ			
ОАО «ОГК-3»	95,90%	90,13%	89,97%
ОАО «ТГК-14»	4,10%	9,87%	10,03%
ЗСП АЛТАЙ			
ОАО «Кузбассэнерго»	55,55%	57,26%	55,60%
ООО «Бийскэнерго»	43,81%	40,04%	41,60%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,64%	2,69%	2,80%
ЗСП ХАКАСИЯ			
ОАО «Енисейская ТГК»	56,70%	49,24%	58,20%
ОАО «РусГидро»	43,28%	44,52%	34,43%
ОАО «Мобильные ГТЭС»	0,02%	6,24%	7,38%
ЗСП КОЛЬСКАЯ			
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	59,84%	47,85%	47,95%
ОАО «ТГК-1»	40,16%	52,15%	52,05%
ЗСП ЗАПАД			
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	44,50%	32,54%	34,92%

ГАЗПРОМ	46,70%	58,07%	55,42%
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7,74%	7,32%	7,44%
ОАО «ТГК-2»	0,91%	1,63%	1,75%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,15%	0,44%	0,47%
ЗСП ВЯТКА			
КЭС	76,68%	60,87%	62,32%
ОАО «РусГидро»	23,32%	39,13%	37,68%
ЗСП УРАЛ			
ОАО «Энел ОГК-5»	20,17%	21,03%	23,63%
ОАО «ОГК-1»	25,61%	26,72%	26,12%
ОАО «Башкирэнерго»	18,26%	16,50%	17,50%
КЭС	9,50%	8,96%	8,40%
ОАО «ОГК-2»	8,34%	8,73%	5,71%
ОАО «Фортум»	5,39%	5,42%	5,12%
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	2,43%	2,54%	3,08%
ОАО «ОГК-4»	2,43%	2,54%	3,00%
ОАО «ОГК-3»	3,57%	3,74%	4,03%
ОАО «Курганская генерирующая компания»	1,94%	1,91%	1,45%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,22%	0,23%	0,13%
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	2,15%	1,68%	1,82%
ЗСП ПЕРМЬ			
ОАО «ТГК-9»	73,04%	64,51%	61,26%
ОАО «РусГидро»	26,96%	35,49%	38,74%
ЗСП СБУ			
ОАО «ОГК-2»	82,83%	78,04%	84,77%
ОАО «ТГК-9»	17,17%	21,96%	15,23%
ЗСП ТЮМЕНЬ			
ОАО «ОГК-4»	43,58%	40,30%	40,30%
ОАО «ОГК-2»	29,05%	27,54%	27,54%
ОАО «Фортум»	13,53%	17,70%	17,70%
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	13,49%	13,43%	13,43%
ООО «Ноябрьская парогазовая электрическая станция»	0,34%	1,03%	1,03%
ЗСП БАЛАКОВО			
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	75,90%	58,49%	60,37%
ОАО «РусГидро»	12,47%	19,89%	20,53%
ОАО «Волжская ТГК»	11,63%	21,63%	19,10%
ЗСП КИНДЕРИ			
ОАО «Генерирующая компания»	18,45%	12,64%	16,46%
ОАО «ТГК-5»	38,73%	32,17%	42,66%
ОАО «РусГидро»	23,18%	42,24%	25,15%
ОАО «ТГК-16»	19,64%	12,95%	15,73%
ЗСП ВОЛГА			

КЭС	38,04%	37,95%	38,05%
ОАО «Генерирующая компания»	32,02%	34,08%	32,81%
ОАО «РусГидро»	19,13%	17,27%	19,88%
ЗАО «ГК Уруссинская ГРЭС»	0,73%	1,20%	1,38%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,11%	0,13%	0,15%
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	2,73%	2,82%	2,56%
ЗСП КАСПИЙ			
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	100%	100%	100%
ЗСП МАХАЧКАЛА			
ОАО «РусГидро»	98,69%	98,02%	98,80%
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	1,31%	1,98%	1,20%
ЗСП КУБАНЬ			
ОАО «ОГК-2»	70,15%	77,28%	78,65%
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	29,85%	22,72%	21,35%
ЗСП КАВКАЗ			
ОАО «Энел ОГК-5»	74,15%	64,36%	73,68%
ОАО «РусГидро»	25,54%	35,05%	25,96%
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	0,31%	0,60%	0,36%
ЗСП РОСТОВ			
ОАО «ОГК-6»	42,48%	41,45%	41,93%
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	48,19%	39,25%	39,70%
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	8,53%	15,60%	14,65%
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	0,40%	1,55%	1,57%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,08%	0,71%	0,71%
ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»	0,32%	1,44%	1,43%
ЗСП СОЧИ			
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	81,95%	83,86%	91,65%
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	18,05%	16,14%	8,35%
ЗСП ГЕЛЕНДЖИК			
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	73,46%	28,57%	28,34%
ОАО «Мобильные ГТЭС»	26,54%	71,43%	71,66%
ЗСП ВОЛГОГРАД			
ОАО «РусГидро»	75,74%	69,18%	72,59%
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	24,26%	30,82%	27,41%
ЗСП МОСКВА			
ОАО «Мосэнерго»	93,67%	86,97%	86,87%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0%	0,13%	0,13%
ОАО «ОГК-4»	5,93%	10,59%	10,67%
ОАО «МОЭК»	0,40%	0,42%	0,42%
ОАО «Мобильные ГТЭС»	0%	1,90%	1,91%
ЗСП ЦЕНТР			
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	52,40%	33,70%	34,11%

ОАО «ОГК-3»	10,09%	13,91%	14,13%
ОАО «ТГК-6»	5,58%	6,80%	6,69%
ОАО «Энел ОГК-5»	5,76%	7,05%	7,16%
ОАО «ОГК-6»	5,58%	6,80%	6,69%
ОАО «РусГидро»	3,27%	6,23%	6,02%
ОАО «ТГК-2»	3%	3,70%	3,38%
ОАО «ОГК-4»	1,21%	1,79%	1,82%
Группа лиц ИНТЕР РАО	5%	6,37%	6,46%
ОАО «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО»	0,13%	0,26%	0,26%
ООО «Региональная генерирующая компания»	0,03%	0,09%	0,05%
ОАО «Квадра - генерирующая компания»	6,95%	9,71%	9,43%
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1,53%	1,65%	1,59%
ЗСП ВОЛОГДА			
ОАО «ОГК-6»	95,34%	94,88%	94,88%
ОАО «ТГК-2»	4,66%	5,12%	5,12%
ЗСП СЕВЕРНАЯ ТЮМЕНЬ			
Группа лиц ИНТЕР РАО	100%	100%	100%

5. Уровень концентрации производителей на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

В географических границах ценовой зоны

Ценовая зона	Коэффициент рыночной концентрации (CR)									Индекс рыночной концентрации Герфиндаля-Гиршмана (НИИ)		
	по объему производства э/э			по величине установлен. мощности			по величине располагаем. мощности			по объему произв. э/э	по величине установлен. мощности	по величине располагаем. мощности
	CR ₃	CR ₅	CR ₁₀	CR ₃	CR ₅	CR ₁₀	CR ₃	CR ₅	CR ₁₀			
Первая (Европа, Урал)	41	54	78	35	47	73	36	48	74	1598	1300	1331
Вторая (Сибирь)	56	71	94	58	73	93	57	71	91	2490	2352	2479

Уровень концентрации на оптовом рынке электрической энергии и мощности по объему производства, установленной и располагаемой мощности в географических границах первой ценовой зоны – умеренный.

Уровень концентрации на оптовом рынке электрической энергии и мощности по объему производства, установленной и располагаемой мощности в географических границах второй ценовой зоны – **высокий**.

Количество участников оптового рынка электрической энергии (мощности), владеющих генерирующим оборудованием, в 2010 году возросло по отношению к 2009 году:

- в Первой ценовой зоне с 31 до 40;
- во Второй ценовой зоне с 17 до 18.

Уровень концентрации на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в 2010 году по сравнению с 2009 годом снизился, в т.ч. показатель CR3 сократился:

- в Первой ценовой зоне с 57 до 41,
- во Второй Ценовой зоне с 72 по 56.

Значения индекса ННІ по объему производства, установленной и располагаемой мощности изменились незначительно и остались в уровнях концентрации 2009 года.

В географических границах зон свободного перетока

Все зоны свободного перетока оптового рынка электрической энергии характеризуются **высокой концентрацией** производителей, кроме ЗСП «УРАЛ», где **концентрация умеренная**, а также ЗСП «ЦЕНТР», где концентрация по объемам производства электроэнергии **высокая**, а по величине установленной и располагаемой мощности **умеренная**.

6. Барьеры входа на оптовый товарный рынок

К барьерам входа (выхода) на оптовый рынок электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 45 Порядка относятся экономические ограничения, в том числе:

- необходимость осуществления значительных первоначальных капитальных вложений при длительных сроках окупаемости этих вложений, в том числе в объекты электросетевой инфраструктуры

- издержки выхода с рынка, включающие инвестиции, которые невозможно возместить при прекращении хозяйственной деятельности;

- невозможность выйти с рынка (путем вывода из эксплуатации) до получения соответствующего разрешения;

- наличие экономически оправданного минимального объема производства, обуславливающего для хозяйствующих субъектов более высокие затраты на единицу продукции до момента достижения такого объема производства (эффект масштаба производства).

- технические ограничения - установленная генерирующая мощность в каждой группе точек поставки производителя должна составлять не менее 5 МВт.

К административным ограничениям входа на данный рынок относятся: необходимость получения лицензий, экологические ограничения, трудности в получении земельных участков, получение статуса субъекта оптового рынка.

7. Определение доминирующего положения хозяйствующих субъектов

В соответствии со статьей 25 Закона об электроэнергетике *доминирующим* признается положение хозяйствующего субъекта (группы лиц), если доля установленной мощности его генерирующего оборудования или доля выработки электрической энергии с использованием указанного оборудования в границах зоны свободного перетока *превышает 20 процентов*, за исключением случаев, если при рассмотрении дела о нарушении антимонопольного законодательства Российской Федерации или при осуществлении контроля за экономической концентрацией установлено, что, несмотря на превышение указанной величины, положение хозяйствующего субъекта (группы лиц) не является доминирующим.

Доминирующим может быть признано положение хозяйствующего субъекта (группы лиц), доля выработки электрической энергии или доля установленной мощности генерирующего оборудования, которого в границах зоны свободного перетока не превышает 20 процентов, если доминирующее положение установлено антимонопольным органом исходя из частоты возникновения исключительного положения хозяйствующего субъекта (группы лиц), устойчивости и продолжительности такого исключительного положения, наличия доминирующего положения на рынках топлива или исходя из иных условий, определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке и связанных с обращением электрической энергии и мощности в данной зоне свободного перетока.

Исключительным положением признается положение хозяйствующего субъекта (группы лиц) в зоне свободного перетока, позволяющее хозяйствующему субъекту (группе лиц) оказывать определяющее влияние на формирование равновесной цены на электрическую энергию в определенный период состояния оптового рынка, характеризующийся отсутствием возможности замены поставляемого данным хозяйствующим субъектом объема электрической энергии объемом поставок электрической энергии иных хозяйствующих субъектов.

8. Ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в 2010 году.

По всем секторам рынка электроэнергии в 2010 году было реализовано 1078,3 млн. МВт·ч электроэнергии. По сравнению с 2009 годом (1078,7 млн. МВт·ч) объемы реализации электроэнергии на оптовом рынке остались практически неизменными. При этом, по данным Системного оператора, физические объемы потребления электроэнергии за год в целом по Российской Федерации увеличилось на 4,3%.

Секторы рынка	Объем в 2010 году, млн. МВт·ч	Изменение относительно 2009 года, %	Средняя цена в 2010 году, руб./МВт·ч	Изменение относительно 2009 года, %
Первая ценовая зона				
регулируемые договоры	262,3	-36,3%	537,77	10,2%
рынок на сутки вперед	402,62	85,6%	852,77	32,5%
свободные				
двусторонние договоры	86,52	29,8%	—	—
балансирующий рынок	47,51	12,3%	816,17	26,5%
Вторая ценовая зона				
регулируемые договоры	69,03	-40,5%	229,22	3,1%
рынок на сутки вперед	110,53	80,8%	478,99	16,8%
свободные				
двусторонние договоры	44,03	140,1%	—	—
балансирующий рынок	15,74	32,3%	530,32	27,3%
Неценовые зоны				
по регулируемым ценам (тарифам)	39,98	3,4%	—	—

Общий объем торговли электроэнергией в 2010 году по регулируемым договорам составил 371,3 млн. МВт·ч, что на 29,7% меньше показателя 2009 года.

Реализация электроэнергии по свободным ценам существенно увеличилась. Суммарный прирост объемов торговли на рынке на сутки вперед вырос с 457,91 до 513,17 млн. МВт·ч (на 12,1%), по свободным договорам – с 84,96 до 130,55 млн. МВт·ч (на 53,7%). Объемы торговли на балансирующем рынке выросли с 54,2 до 63,25 млн. МВт·ч (на 16,7%).

В 2010 году возобновился рост цен на оптовом рынке электроэнергии. Средняя цена рынка РСВ в первой ценовой зоне в 2010 году составила 852,77 руб./МВт·ч (рост на 32,5% относительно уровня 2009 года), во второй ценовой зоне – 478,99 руб./МВт·ч (рост на 16,8%). Рост нерегулируемых цен обусловлен прежде всего удорожанием стоимости топлива для тепловой генерации.

На рынке мощности потребители оптового рынка оплачивают поддержание поставщиками генерирующих мощностей в готовности. Мощность в 2010 году реализовывалась следующим образом:

по тарифам:

- по регулируемым договорам (РД);
- по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ).

по нерегулируемым ценам:

- по свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе по биржевым СДЭМ и по небиржевым СДЭМ;
- по договорам купли-продажи.

Наиболее высокие темпы роста по объемам торговли продемонстрировал в 2010 году сектор биржевых СДЭМ, оказавшийся наиболее удобным для продавцов и покупателей мощности.

Секторы рынка	Объем в 2010 году, млн. МВт·ч	Изменение относительно 2009 года, %	Средняя цена в 2010 году, руб./МВт·ч	Изменение относительно 2009 года, %
регулируемые договоры	860,59	-37,3%	—	—
Первая ценовая зона				
двусторонние договоры на мощность (ДДМ)	242,84	70,0%	337,93	-2,0%
небиржевые СДЭМ	165,89	22,1%	109,21	2,6%
биржевые СДЭМ	327,35	211,1%	125,58	10,1%
фактические объемы по договорам купли-продажи	279,34	20,3%	181,71	13,5%
Вторая ценовая зона				
двусторонние договоры на мощность (ДДМ)	7,69	-40,1%	402,03	170,2%
небиржевые СДЭМ	113,17	39,9%	108,21	18,2%
биржевые СДЭМ	50,12	217,4%	151,02	21,5%
фактические объемы по договорам купли-продажи	87,37	36,7%	169,91	25,8%
Неценовые зоны				
по регулируемым ценам (тарифам)	150,97	0%	—	—

За 2010 год по регулируемым договорам реализовано 860,59 тыс. МВт, что на 37,3% меньше, чем в 2009 году. Снижение объемов торговли мощностью по РД обусловлено продолжающейся либерализацией рынка мощности.

Объем мощности, реализованной по свободным договорам (СДЭМ), составил 656,53 тыс. МВт, увеличившись по сравнению с 2009 годом на 94,4%.

В первой ценовой зоне объем торговли мощностью по небиржевым СДЭМ составил 165,89 тыс. МВт, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 22,1%, при средней цене 109,21 тыс. руб./МВт (рост на 2,6%). Во второй ценовой зоне по небиржевым СДЭМ объем торговли составил 113,17 тыс. МВт, что на 39,9% больше прошлогодних показателей, при средней цене 108,21 тыс. руб./МВт (рост на 18,2%).

По биржевым СДЭМ в первой ценовой зоне объем торговли мощностью составил 327,35 тыс. МВт, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 211,1%, при средней цене 125,58 тыс. руб./МВт (рост на 10,1%). Во второй ценовой зоне по биржевым СДЭМ объем торговли составил 50,12 тыс. МВт – на 217,4% больше, чем в 2009 году, при средней цене 151,02 тыс. руб./МВт (рост на 21,5%).

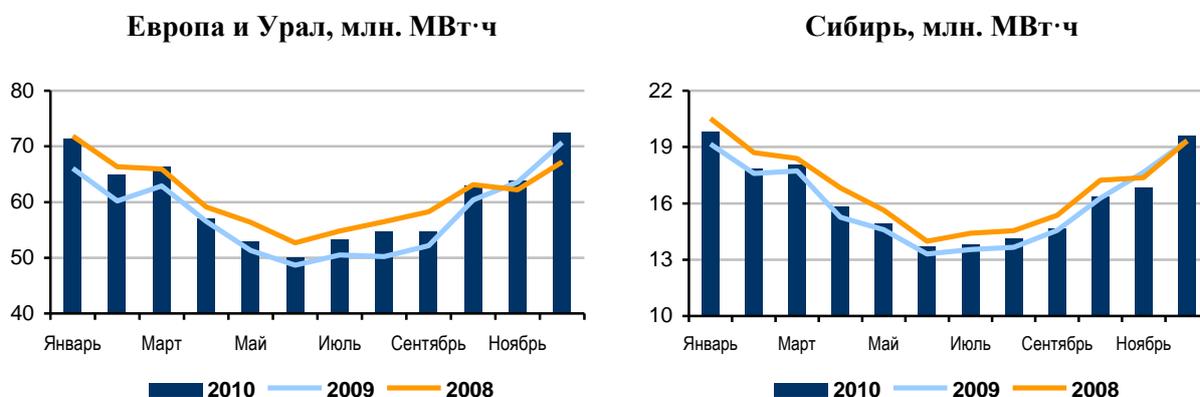
По договорам купли-продажи реализовано 366,71 тыс. МВт, что на 143% больше показателей 2009 года.

В первой ценовой зоне объем торговли мощностью по договорам купли-продажи составил 279,34 тыс. МВт, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 20,3%, при средней цене 181,71 тыс. руб./МВт (рост на 13,5%). Во второй ценовой зоне по договорам купли-продажи объем торговли составил 87,37 тыс. МВт – на 36,7% больше показателей 2009 года, при средней цене 169,91 тыс. руб./МВт (рост на 25,8%).

В 2010 году динамика объемов планового электропотребления в обеих ценовых зонах в целом соответствует динамике предшествующих лет, демонстрирующей минимум потребления летом, когда снижается спрос на электроэнергию и генерирующее оборудование выводится в ремонты, и максимум зимой, в период роста спроса. На протяжении 2010 года плановое потребление превышало потребление соответствующих месяцев 2009 года, однако, за исключением нескольких месяцев (марта и ноября-декабря для первой

ценовой зоны, декабря для второй ценовой зоны), отставало от пиковых показателей, достигнутых в 2008 году.

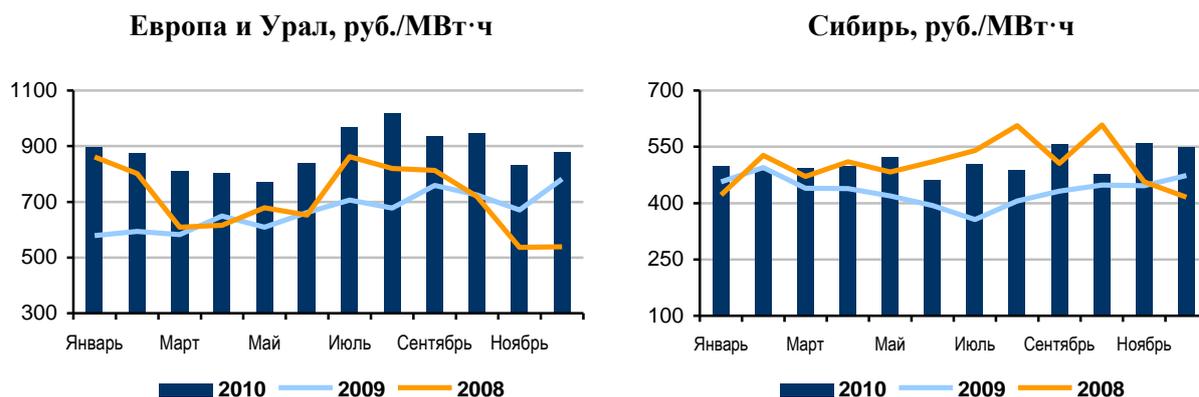
Динамика объемов планового электропотребления на рынке на сутки вперед и по регулируемым договорам в 2008-2010 годах.



Рост планового потребления в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлен восстановлением экономики страны после прохождения острой фазы кризиса 2008 – 2009 годов. По данным Росстата, индекс промышленного производства по сравнению с 2009 годом вырос на 8,2%, в том числе в обрабатывающей промышленности рост выпуска составил 11,8%, добыче полезных ископаемых – 3,6%. Существенное влияние на рост планового потребления в коммунальном секторе оказали низкие температуры воздуха в ряде регионов страны в конце 2010 года. В декабре Системным оператором был зафиксирован рекорд максимума потребления мощности в некоторых региональных энергосистемах: в Сибирской ОЭС, Калужской, Калининградской и Белгородской областях.

На протяжении 2010 года цены рынка на сутки вперед в первой ценовой зоне были выше показателей 2008 и 2009 годов. В Сибири индекс равновесных цен РСВ на протяжении большей части года превышал соответствующие показатели 2009 года, однако на протяжении шести месяцев (февраль, апрель, июнь-август, октябрь) были ниже индексов равновесных цен 2008 года.

Динамика индекса равновесных цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед в 2008-2010 годах



Рост цен на электроэнергию по сравнению с прошлым годом обусловлен возобновлением роста цен на минеральное топливо в 2009 – 2010 годах.

Так, пределы роста тарифов на газ в 2010 году были установлены ФСТ в размере 15%. Значения индекса цен на уголь ICE globalCOAL Newcastle Index увеличились с 80 – 86 в декабре 2009 года до 115 – 120 в декабре 2010. Отпускные цены на мазут увеличились с 9 000 – 9 300 до 9 700 – 10 700 рублей за тонну.

С февраля 2010 года началось снижение цен РСВ, вызванное, главным образом, сезонным уменьшением спроса. На протяжении июня – августа 2010 года наблюдался рост индекса равновесных цен, в августе 2010 года среднемесячная цена РСВ достигла исторического максимума. Рост нерегулируемых цен на территории Европы и Урала в июне-августе 2010 года, помимо традиционной ремонтной кампании, обусловлен изменением состава генерирующего оборудования, вызванного ростом потребления электроэнергии вследствие аномально высоких температур на территории первой ценовой зоны, а также аварийными выходами из строя генерирующего оборудования. В осенние месяцы цены РСВ снизились, что обусловлено увеличением ценопринимающего предложения со стороны тепловых электростанций, перешедших в теплофикационный режим, и увеличением ценопринимающего предложения АЭС, завершивших плановые ремонтные работы на ряде энергоблоков. Однако

значительное похолодание в декабре 2010 года вновь привело к росту цен, в связи с увеличением спроса.

В апреле – мае рост индекса равновесных цен был обусловлен большим вкладом системных ограничений в равновесные узловые цены по причине плановых ремонтов ряда высоковольтных системообразующих линий. В летний период рост цен оказался незначительным ввиду снижения потребления и увеличения выработки гидроэлектростанций. В сентябре перераспределение загрузки между типами электростанций, а также увеличение спроса на электроэнергию вызвали повышение нерегулируемых цен. Переход тепловых электростанций в теплофикационный режим привел к росту ценопринимающего предложения ТЭС и снижению цены РСВ в октябре и декабре 2010 года, при этом в ноябре рост цен был отмечен в результате значительного снижения выработки ГЭС, вызванного уменьшением водности.

9. Оценка состояния конкуренции на оптовом рынке электрической энергии и мощности

По уровню рыночной концентрации (на основе объема производства и величины установленной мощности оборудования) оптовый рынок электрической энергии и мощности в географических границах первой ценовой зоны является умеренно концентрированным.

По уровню рыночной концентрации (на основе объема производства и величины установленной мощности оборудования) оптовый рынок электрической энергии и мощности в географических границах второй ценовой зоны, а также в границах зон свободного перетока является высококонцентрированным.

Положительным фактором, характеризующим состояние конкуренции на оптовом рынке электрической энергии и мощности, является увеличение числа производителей на рынке в границах ценовых зон по сравнению с 2009 годом.

В границах зон свободного перетока рынок характеризуется малым количеством производителей и высокой вероятностью использования ими своей

рыночной силы. Барьерами к уменьшению уровня концентрации являются технологические ограничения (в первую очередь – сетевые), которые не позволяют в необходимом объеме обеспечить передачу электрической энергии и мощности из соседних зон свободного перетока. Снятие указанных технологических ограничений требует значительных капитальных вложений со стороны сетевых компаний.

В целом, реформирование электроэнергетики привело к увеличению количества независимых участников оптового рынка электрической энергии (мощности), и снижению уровня концентрации на нем.

В целях развития конкуренции на оптовом рынке электрической энергии и мощности необходимо:

- устранить технологические ограничения, существующие как между зонами свободного перетока, так и ценовыми зонами путем строительства электросетевых объектов, увеличения пропускной способности сетей и др. Соответствующие изменения требуется внести в инвестиционные программы ОАО «ФСК ЕЭС» и организаций, входящих ОАО «МРСК Холдинг», на 2011-2015 гг.

- совершенствовать механизмы торговли электрической энергией и мощностью, стимулирующие поставщиков к конкурентному поведению и повышению эффективности их деятельности;

- развитие превентивных методов контроля.