

# СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ  
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

# ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 16.09.2011 ПО 22.09.2011

## Участники оптового рынка электроэнергии и мощности<sup>2</sup>

## Структура плановой выработки<sup>3</sup>

Европа и Урал

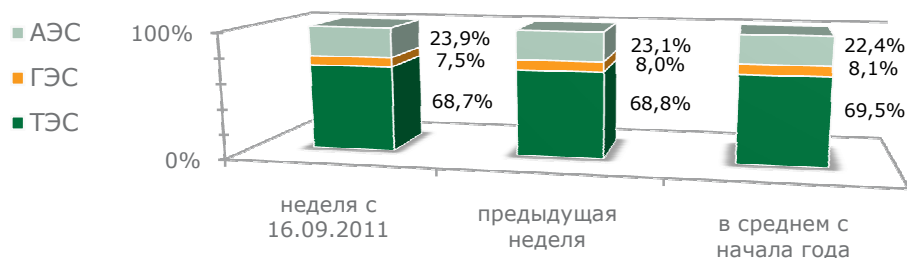
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление характеризовалось увеличением объемов относительно предыдущей недели в обеих ценовых зонах. Изменения планового электропотребления накопленным итогом разнонаправлены по ценовым зонам. Так, за период с начала 2011 года суммарное электропотребление в Европейской части России и на Урале выросло, а в Сибири – снизилось по отношению к суммарному значению аналогичного периода прошлого года.

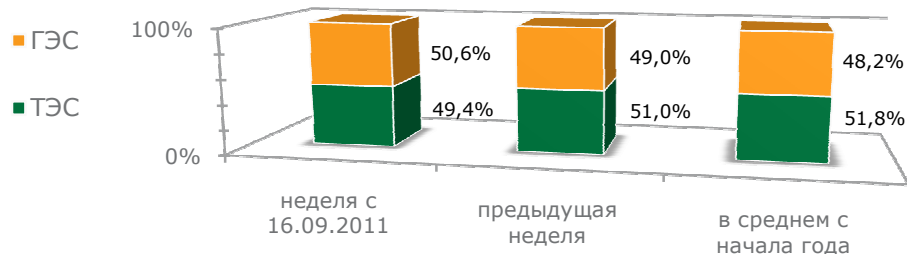
Индексы равновесных цен выросли относительно значений предыдущей недели в первой и второй ценовых зонах. Средневзвешенные индексы за период с начала 2011 года выросли по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в обеих ценовых зонах.

На оптовом рынке, по состоянию на 21.09.2011<sup>1</sup>, общая задолженность составила 28 млрд. рублей.

Поставщики	54
Потребители	226
из них: Гарантирующие поставщики	126
ГТП потребителей	851



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ТЭС сократилась на 0,1 процентного пункта. При этом доля ТЭС стала на 0,8 процентных пункта ниже среднего значения с начала 2011 года.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС сократилась на 1,6 процентных пункта относительно предыдущей недели. По отношению к среднему значению с начала 2011 года снижение доли ТЭС составляет 2,4 процентных пункта.

<sup>1</sup> Данные по задолженности формируются по состоянию на 1, 14, 21, 28 число каждого месяца, или на ближайший рабочий день, следующий за этими числами.

<sup>2</sup> Указанный субъектный состав действует с 1 сентября 2011 года.

<sup>3</sup> Информация по объемам, ценам и финансовым расчетам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам федерации, объединенным в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии. В ценовые зоны не входят регионы Дальнего Востока, Республика Коми, Калининградская и Архангельская области, а также изолированные регионы.

## Объемы планового электропотребления<sup>4</sup>

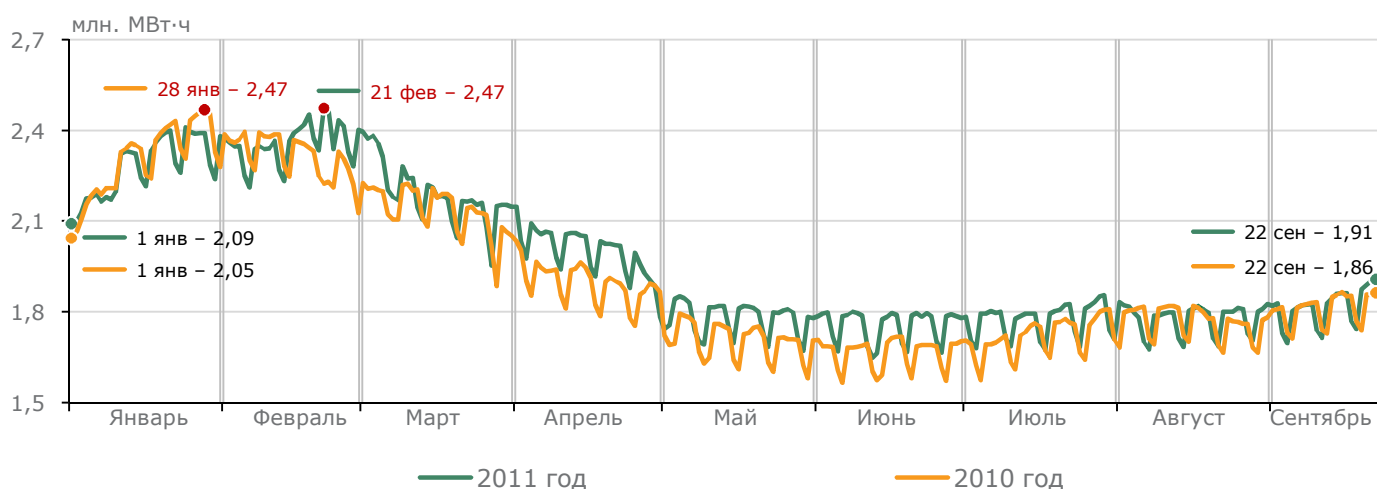
### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления <sup>4</sup>			
	с 16.09.2011 по 22.09.2011, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2011 по 22.09.2011, млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,95	2,1%	522,6	2,5%
Сибирь	3,40	1,2%	136,6	-1,4%
<b>ВСЕГО</b>	<b>16,35</b>	<b>2,0%</b>	<b>659,2</b>	<b>1,7%</b>

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю увеличилось на 2%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 1,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Европейской части страны и на Урале плановое потребление выросло за неделю на 2,1%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 2,5% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2011 года зафиксирован в Европейской части страны и на Урале 21 февраля – 2,5 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 522,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 22.09.2011
- 509,7 млн. МВт·ч за период с 01.01.2010 по 22.09.2010

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	70,7	-2,1%	-0,9%
Февраль 2011	66,0	-6,6%	1,9%
Март 2011	68,0	3,0%	2,7%
Апрель 2011	60,0	-11,8%	5,4%
Май 2011	55,2	-8,0%	4,4%
Июнь 2011	52,7	-4,5%	5,6%
Июль 2011	55,0	4,4%	3,3%
Август 2011	55,1	0,2%	0,8%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2011 по 31.08.2011</b>	<b>482,7</b>	<b>—</b>	<b>2,7%</b>

<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект федерации составило 244,4 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 247,9 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей выросло на 1,2%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 1,4% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2011 года зафиксирован в Сибири 11 января – 0,66 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 136,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 22.09.2011
- 138,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2010 по 22.09.2010

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	19,8	1,0%	0,1%
Февраль 2011	16,9	-14,6%	-5,2%
Март 2011	17,7	4,7%	-1,9%
Апрель 2011	15,5	-12,4%	-2,3%
Май 2011	14,8	-4,5%	-0,4%
Июнь 2011	13,3	-10,1%	-2,7%
Июль 2011	13,9	4,5%	0,4%
Август 2011	14,2	2,2%	0,6%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2011 по 31.08.2011</b>	<b>126,1</b>	<b>—</b>	<b>-1,5%</b>

## Цены<sup>5</sup>

### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию <sup>5</sup>			
	с 16.09.2011 по 22.09.2011, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2011 по 22.09.2011, руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	994,0	1,7%	1 016,2	15,8%
Сибирь	575,9	5,1%	551,1	10,5%

В Европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен увеличился за неделю на 1,7%. Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 15,8% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2011 года зафиксировано в Европейской части страны и на Урале 21 февраля – 1 466,8 руб./МВт·ч.

### Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	963,3	9,6%	7,5%
Февраль 2011	1 141,2	18,5%	30,3%
Март 2011	1 000,8	-12,3%	23,5%
Апрель 2011	1 015,0	1,4%	26,5%
Май 2011	978,8	-3,6%	26,7%
Июнь 2011	1 060,3	8,3%	26,4%
Июль 2011	1 021,9	-3,6%	5,6%
Август 2011	969,7	-5,1%	-4,8%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2011 по 31.08.2011</b>	<b>1 019,1</b>	<b>—</b>	<b>16,8%</b>

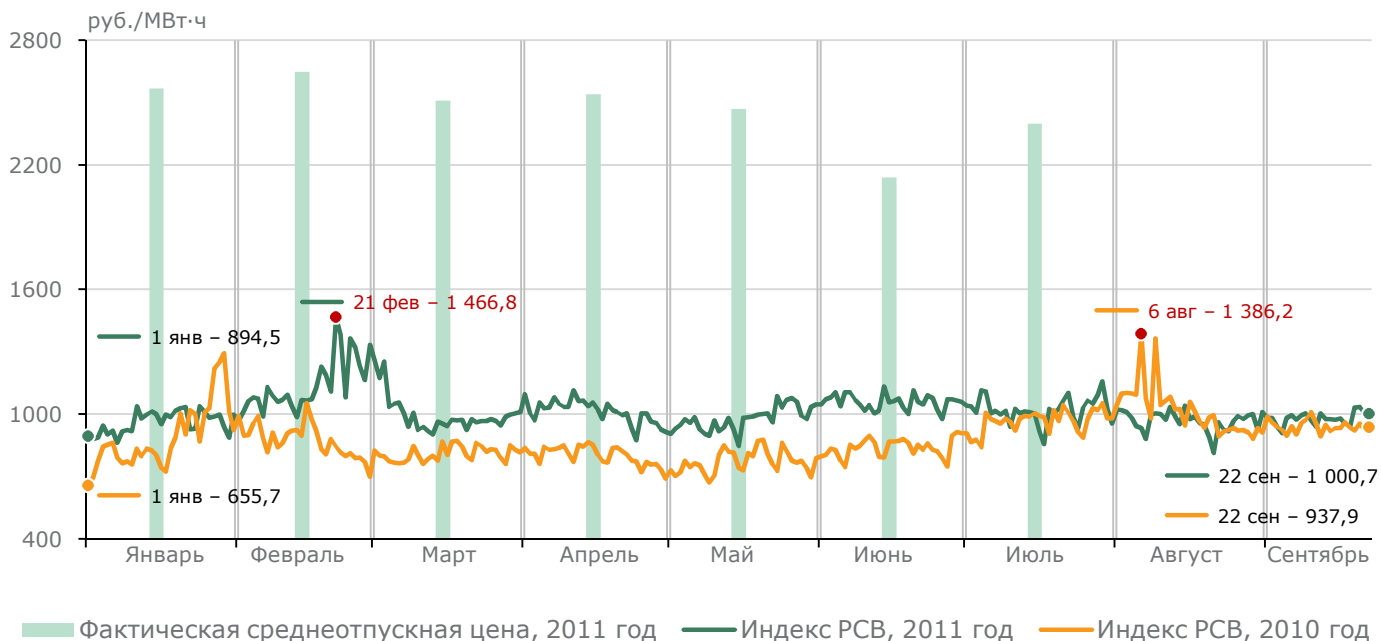
### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке электроэнергии

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	2,57	16,5%	22,7%
Февраль 2011	2,65	3,3%	21,3%
Март 2011	2,51	-5,4%	16,1%
Апрель 2011	2,54	1,4%	18,6%
Май 2011	2,47	-2,7%	15,4%
Июнь 2011	2,14	-13,4%	-1,9%
Июль 2011	2,40	11,9%	10,5%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2011 по 31.07.2011</b>	<b>2,48</b>	<b>—</b>	<b>15,4%</b>

Высокий прирост фактических среднеотпускных цен для конечных потребителей обусловлен завершением либерализации рынков электроэнергии и мощности с 1 января 2011 года.

<sup>5</sup> Представлена информация по следующим ценам:

- Индекс равновесных цен (индекс РСВ) – равновесные цены (определенные по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед), средневзвешенные по объемам планового почасового потребления.
- Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии – средневзвешенные по объемам цены отпуска электроэнергии гарантирующим поставщиком конечным потребителям, расположенным в его зоне обслуживания. Цена рассчитана без учета НДС.



Пиковые значения цены РСВ в первой ценовой зоне вызваны следующими обстоятельствами:

**[21.02.2011]** Похолодание и последовавшие ограничения на потребление газа, введенные на территории первой ценовой зоны, привели к увеличению цен в заявках ряда поставщиков, вынужденных перейти на резервные виды топлива. При этом рост максимальной нагрузки электростанций оказался менее интенсивным, чем увеличение спроса. Так, 21 февраля 2011 года был зафиксирован минимум остаточного предложения (резерва на загрузку) с начала 2011 года. Под воздействием указанных факторов в ряде часов были приняты заявки с ценой, превышающей 2 000 руб./МВт·ч, что привело к значительному увеличению посуточных значений индекса равновесных цен.

**[06.08.2010]** В указанный период на территории ценовой зоны наблюдалось аномальное увеличение среднесуточных температур. Обусловленный этим рост спроса оказался более интенсивным, чем увеличение максимальной нагрузки электростанций, что привело к попаданию кривой спроса в зону низкой эластичности предложения и скачкообразному росту цен в пиковые часы. Кроме того, по причине аварийных ремонтов ряда генерирующих объектов и ремонтов сетевого оборудования в состав включенного генерирующего оборудования были включены неэффективные тепловые станции, цены в заявках которых достигали 1 900 руб./ МВт·ч.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 950,4 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 896,8 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен увеличился за неделю на 5,1%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 10,5% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2011 года зафиксировано в Сибири 28 июня – 698,2 руб./МВт·ч.

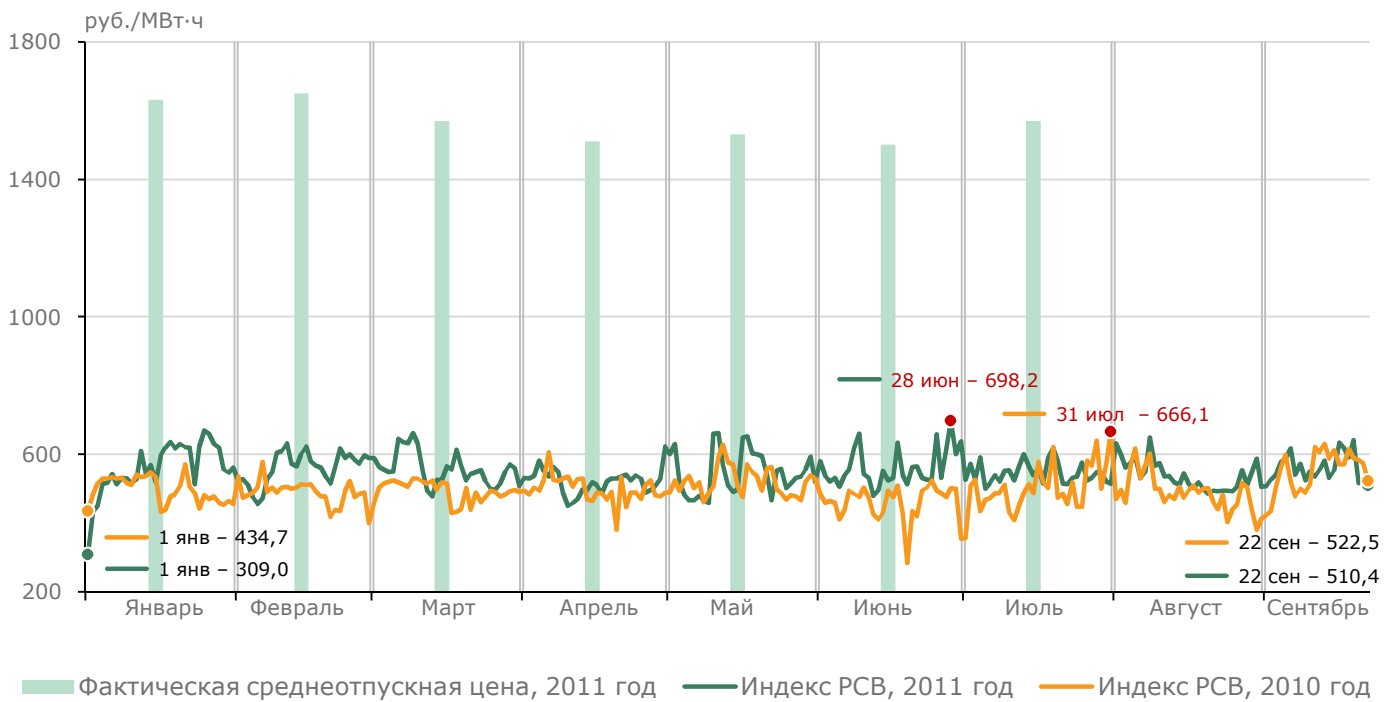
### Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	560,2	2,0%	12,7%
Февраль 2011	561,9	0,3%	14,7%
Март 2011	558,3	-0,6%	13,0%
Апрель 2011	522,4	-6,4%	4,7%
Май 2011	546,4	4,6%	4,9%
Июнь 2011	562,6	3,0%	22,3%
Июль 2011	546,3	-2,9%	8,6%
Август 2011	538,9	-1,4%	10,5%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2011 по 31.08.2011</b>	<b>550,2</b>	<b>—</b>	<b>11,3%</b>

### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке электроэнергии

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	1,63	25,5%	26,3%
Февраль 2011	1,65	1,6%	23,4%
Март 2011	1,57	-5,1%	17,8%
Апрель 2011	1,51	-3,8%	9,9%
Май 2011	1,53	1,7%	11,7%
Июнь 2011	1,50	-2,2%	13,5%
Июль 2011	1,57	4,5%	9,5%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2011 по 31.07.2011</b>	<b>1,58</b>	<b>—</b>	<b>17,7%</b>

Высокий прирост фактических среднеотпускных цен для конечных потребителей обусловлен завершением либерализации рынков электроэнергии и мощности с 1 января 2011 года.



Пиковые значения цены РСВ во второй ценовой зоне вызваны следующими обстоятельствами:

**[28.06.2011]** В результате ремонтов генерирующего оборудования наблюдалось снижение объема предложения приблизительно на 2 ГВт по отношению к аналогичному дню предшествующей недели. В совокупности с неизменным спросом и ремонтом сетевого оборудования это привело к принятию заявок генерации в ряде регионов на уровне выше 1 000 руб./МВт·ч.

**[31.07.2010]** В связи с ремонтом нескольких линий 500 кВ, по которым осуществлялась передача электроэнергии из Иркутской области в сторону Красноярского края, объем предложения в узлах, расположенных в западной части ценовой зоны, снизился. В результате снижения объема предложения на фоне менее неизменного спроса произошло увеличение равновесных цен в регионах западной части ценовой зоны и, как следствие, рост индекса равновесных цен по ценовой зоне в целом.

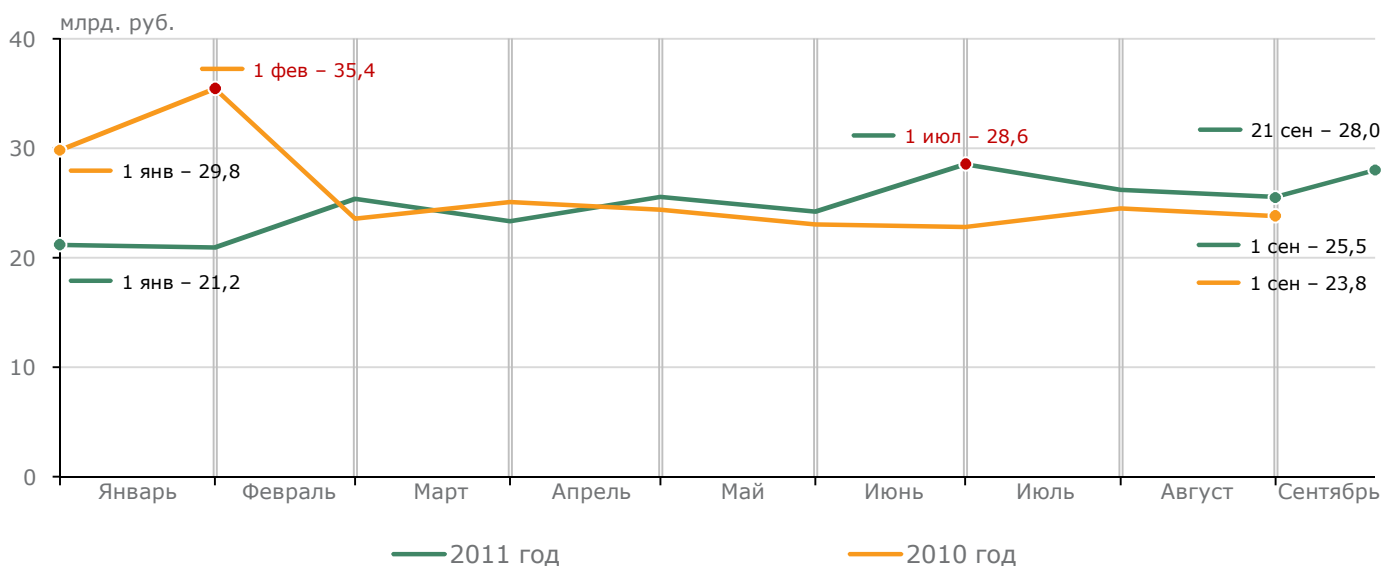
## Финансовые расчеты

### Оптовый рынок

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2011	20,9	-1,2%	-0,3
Февраль 2011	25,4	21,3%	+4,2
Март 2011	23,3	-8,1%	+2,1
Апрель 2011	25,5	9,5%	+4,4
Май 2011	24,2	-5,2%	+3,0
Июнь 2011	28,5	17,9%	+7,4
Июль 2011	26,2	-8,1%	+5,0
Август 2011	25,5	-2,7%	+4,3

По состоянию на 21 сентября 2011 года общая задолженность участников рынка составила 28 млрд. рублей, увеличившись с 14 сентября на 2,4 млрд. рублей.

В том числе задолженность по ценовым зонам составила 25,93 млрд. рублей, по неценовым зонам – 2,1 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

- + 6,8 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 21.09.2011
- - 6,0 млрд. руб. за период с 01.01.2010 по 01.09.2010

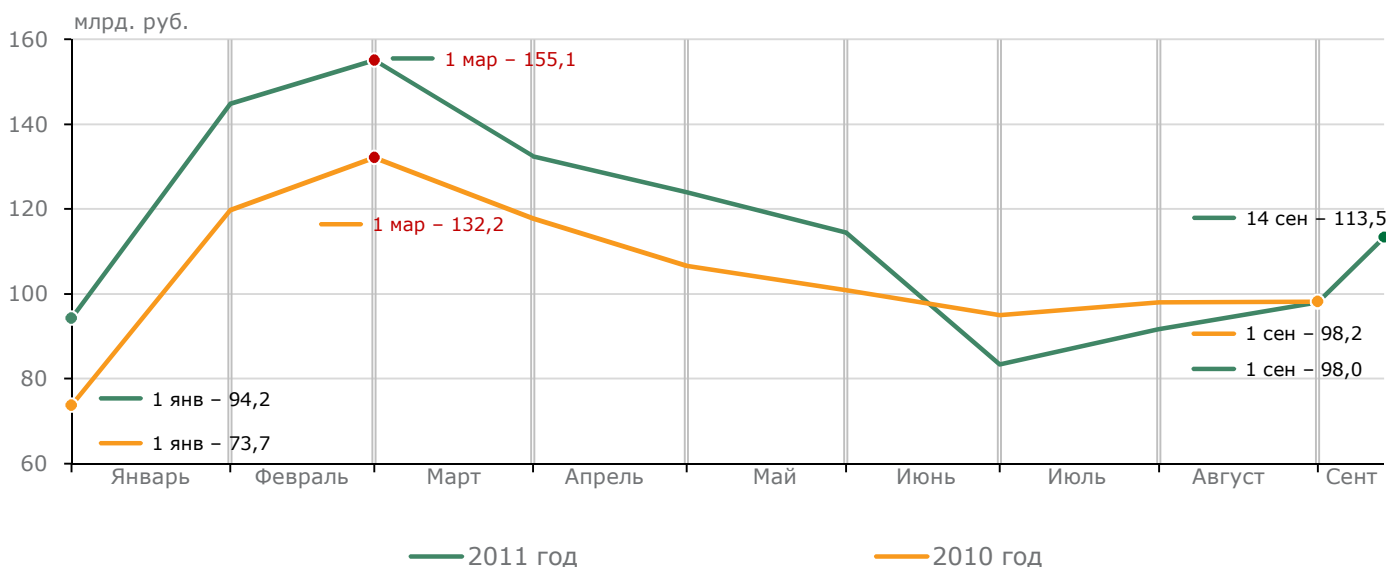


## Розничные рынки

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2011	144,8	53,8%	+50,6
Февраль 2011	155,1	7,1%	+60,9
Март 2011	132,4	-14,6%	+38,2
Апрель 2011	123,9	-6,4%	+29,7
Май 2011	114,5	-7,6%	+20,3
Июнь 2011	83,4	-27,2%	-10,8
Июль 2011	91,6	9,9%	-2,6
Август 2011	98,0	6,9%	+3,8

По состоянию на 14 сентября 2011 года, общая задолженность участников розничных рынков составила 113,5 млрд. рублей, увеличившись с 1 сентября на 15,5 млрд. рублей.

Решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 25.02.2011 внесены изменения в Приложение № 16 (Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) к Договору о присоединении к торговой системе ОРЭМ. В соответствии с внесенными изменениями, задолженность на розничных рынках со 2 полугодия 2011 года рассчитывается без учета потерь по договору оказания услуг сетевыми компаниями.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- + 19,3 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 14.09.2011
- + 24,5 млрд. руб. за период с 01.01.2010 по 01.09.2010

**Распределение количества регионов по динамике изменений плановых объемов электропотребления и индексов равновесных цен на электроэнергию**

ИЗМЕНЕНИЕ, %	Плановые объемы электропотребления		Индексы равновесных цен	
	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода
1	2	3	4	5
<b>Снижение, число регионов</b>				
более 10%	1	1	0	0
от 5% до 10%	0	1	2	1
от 2,5% до 5%	1	3	2	0
до 2,5%	9	7	6	0
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	2	1	4	56
от 5% до 10%	8	4	9	4
от 2,5% до 5%	14	16	24	0
до 2,5%	30	31	18	3
<b>ВСЕГО</b>	<b>65</b>			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 54 регионах из 65, индексы равновесных цен – в 55 регионах. При сравнении периода с начала года по отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 52 регионах, индексы равновесных цен – в 63 регионах.

**По оперативным данным  
ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»**

Величина потребления электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) рассчитывается как разница между значениями производства электроэнергии в ОЭС и сальдо перетоков из/в ОЭС.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление электроэнергии		Потребление электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 14.09.2011 по 20.09.2011, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,90	1,8%	156,11
ОЭС Северо-Запада	1,62	0,1%	65,03
ОЭС Средней Волги	1,86	2,6%	75,27
ОЭС Юга	1,37	0,1%	60,19
ОЭС Урала	4,53	0,5%	179,21
ОЭС Сибири	3,62	-2,7%	143,84
ОЭС Востока	0,49	7,1%	21,16
изолированные системы	0,37	—	14,66
<b>ЕЭС России</b>	<b>17,38</b>	<b>0,4%</b>	<b>700,82</b>
ВСЕГО	17,75	0,4%	715,48

Показатели максимумов потребления мощности получены Системным оператором по данным телеизмерений.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление мощности		Абсолютный максимум потребления с начала года, млн. кВт
	Максимум потребления на неделе с 14.09.2011 по 20.09.2011, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	27,08	1,0%	35,76
ОЭС Северо-Запада	11,07	0,2%	14,88
ОЭС Средней Волги	13,01	4,4%	16,95
ОЭС Юга	10,07	0,6%	13,77
ОЭС Урала	29,41	1,4%	35,99
ОЭС Сибири	23,54	-1,7%	31,16
ОЭС Востока	3,49	7,8%	5,26
<b>ЕЭС России</b>	<b>112,63</b>	<b>1,0%</b>	<b>147,67</b>
ВСЕГО	114,00	0,9%	149,59

Показатели производства электроэнергии формируются путем суммирования показаний счетчиков технического и коммерческого учета, установленных непосредственно на генерирующем оборудовании.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Выработка электроэнергии		Выработка электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 14.09.2011 по 20.09.2011, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,07	-3,1%	165,27
ОЭС Северо-Запада	1,89	5,7%	75,05
ОЭС Средней Волги	1,90	3,5%	78,08
ОЭС Юга	1,39	10,9%	55,59
ОЭС Урала	4,54	0,1%	180,05
ОЭС Сибири	3,47	-3,1%	138,13
ОЭС Востока	0,51	8,5%	22,10
изолированные системы	0,37	—	14,66
<b>ЕЭС России</b>	<b>17,77</b>	<b>0,6%</b>	<b>714,25</b>
ВСЕГО	18,14	0,6%	728,91

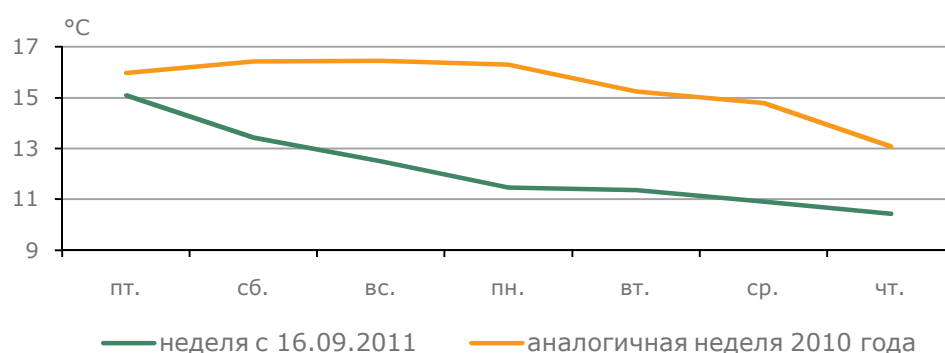
## Температура воздуха по ценовым зонам<sup>6</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, °С
Европа и Урал	12,2	-2,2	-3,3
Сибирь	11,0	2,1	2,6
Восток	9,9	-4,2	-0,2
ЕЭС РОССИИ	11,4	-2,1	-1,6

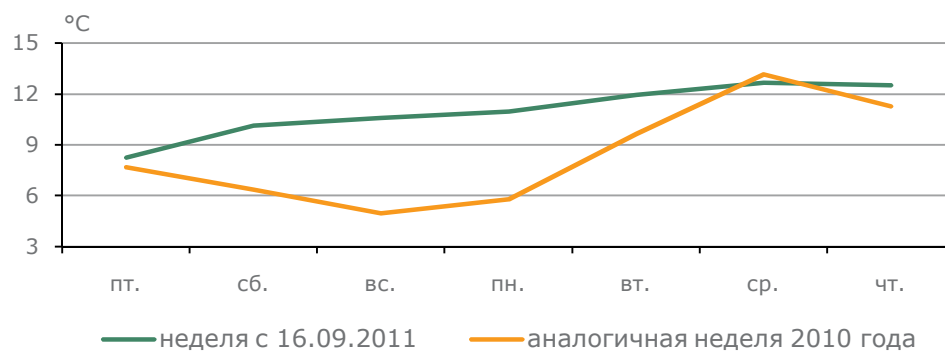
На прошедшей неделе средняя температура воздуха в Европейской части России и на Урале снизилась относительно предыдущей недели и аналогичного периода прошлого года, а в Сибири – выросла.

В целом по ЕЭС России воздух был на 2,1°С холоднее по отношению к предыдущей неделе и на 1,6°С холоднее, чем в прошлом году.

### Европа и Урал



### Сибирь



При полном или частичном использовании представленной информации ссылка на НП "Совет рынка" обязательна

<sup>6</sup> Источник: ОАО "СО ЕЭС".

