

# СОВЕТ РЫНКА ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 26.06.2015 ПО 02.07.2015

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

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

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

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

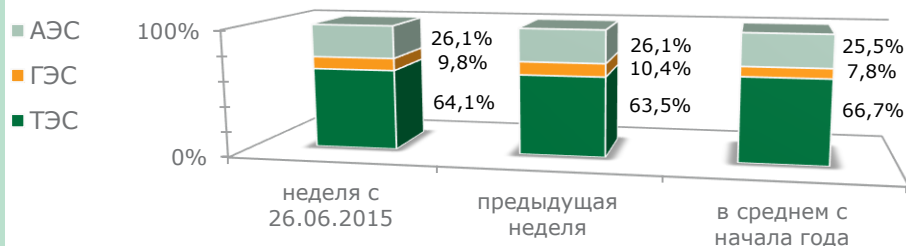
**Европа и Урал**

На истекшей неделе по сравнению с предыдущей плановое электропотребление снизилось на территории европейской части России и Урала, а в Сибири увеличилось. Относительно уровней аналогичного периода прошлого года плановое потребление за период с начала 2015 года выросло на территории обеих ценовых зон.

По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири были выше.

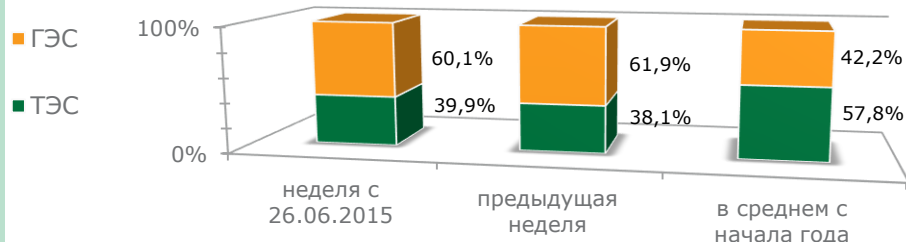
На оптовом рынке по состоянию на 29.06.2015<sup>1</sup> суммарная задолженность, рассчитанная 30.06.2015, составила 50,0 млрд. рублей.

Поставщики	84
Потребители	233
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 771



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,6 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 2,6 процентного пункта.

**Сибирь**



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 1,8 процентного пункта и была на 17,9 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

<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> С апреля 2013 года в субъектном составе также учтены участники рынка, функционирующие в неценовых зонах. Указанный субъектный состав действует с 1 июля 2015 года.

<sup>3</sup> Информация по объемам, ценам и финансовым расчетам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам Российской 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>

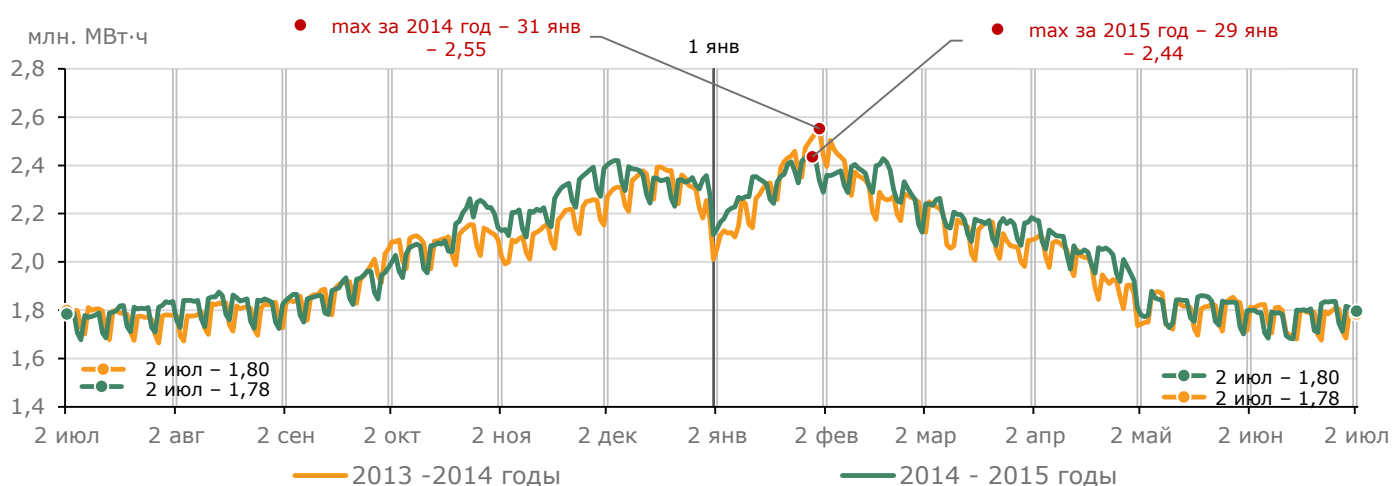
### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления <sup>4</sup>			
	с 26.06.2015 по 02.07.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 02.07.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,52	-0,3%	378,4	1,4%
Сибирь	3,25	1,2%	100,7	0,1%
ВСЕГО	15,77	0,0%	479,1	1,1%

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

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 0,3%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 1,4% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 29 января – 2,44 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 378,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 02.07.2015
- 373,2 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 02.07.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>742,3</b>	—	<b>0,0%</b>
Январь 2015	71,6	-1,4%	0,7%
Февраль 2015	65,4	-8,7%	0,8%
Март 2015	67,1	2,6%	2,3%
Апрель 2015	61,4	-8,5%	3,2%
Май 2015	56,0	-8,8%	0,6%
Июнь 2015	53,3	-4,8%	0,6%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 30.06.2015</b>	<b>374,8</b>	—	<b>1,4%</b>

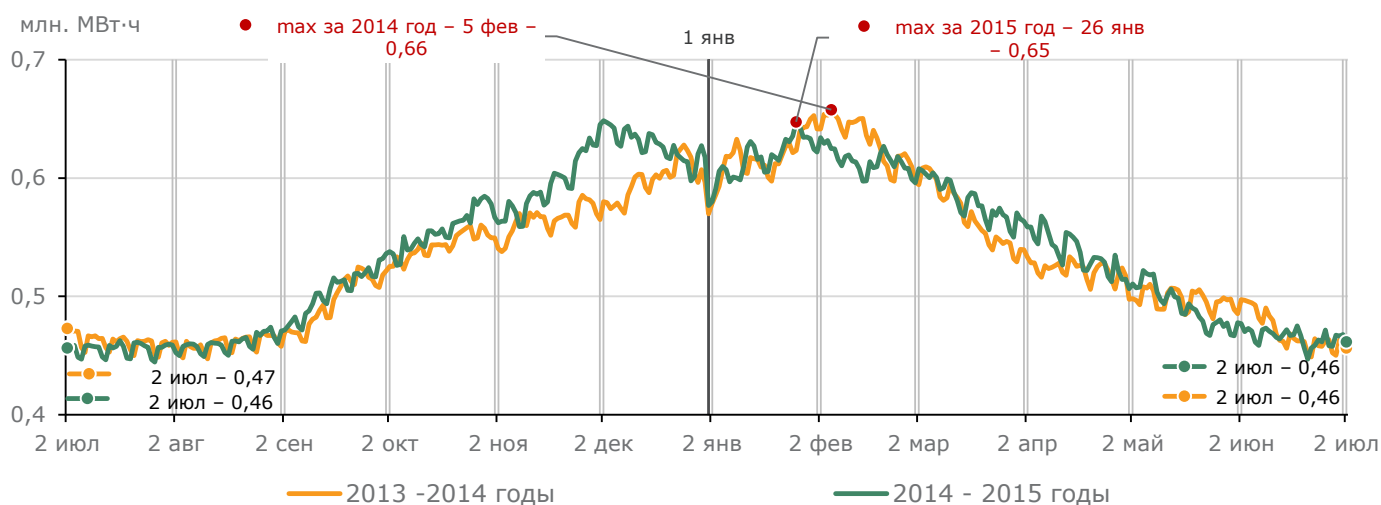
<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 239,5 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 237,3 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей выросло на 1,2%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 0,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в Сибири 26 января - 0,65 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 100,7 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 02.07.2015
- 100,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 02.07.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>197,6</b>	—	<b>-0,7%</b>
Январь 2015	19,1	-2,1%	0,0%
Февраль 2015	17,2	-9,9%	-2,8%
Март 2015	18,0	4,7%	2,1%
Апрель 2015	16,2	-10,0%	2,9%
Май 2015	15,3	-5,6%	-1,0%
Июнь 2015	14,0	-8,5%	-0,9%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 30.06.2015</b>	<b>99,8</b>	—	<b>0,0%</b>

## Цены<sup>5</sup>

### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию <sup>5</sup>			
	с 26.06.2015 по 02.07.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 02.07.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 186,0	1,1%	1 127,4	-2,5%
Сибирь	831,2	17,4%	935,8	34,6%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 1,1%. Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 2,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 19 февраля – 1 291,1 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, %
<b>2014 год</b>	<b>1 163,4</b>	<b>—</b>	<b>5,4%</b>
Январь 2015	1 049,0	-5,8%	-5,1%
Февраль 2015	1 156,0	10,2%	1,7%
Март 2015	1 167,5	1,0%	5,4%
Апрель 2015	1 148,1	-1,7%	-1,0%
Май 2015	1 075,1	-6,4%	-9,7%
Июнь 2015	1 173,5	9,2%	-7,4%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 30.06.2015</b>	<b>1 126,7</b>	<b>—</b>	<b>-2,5%</b>

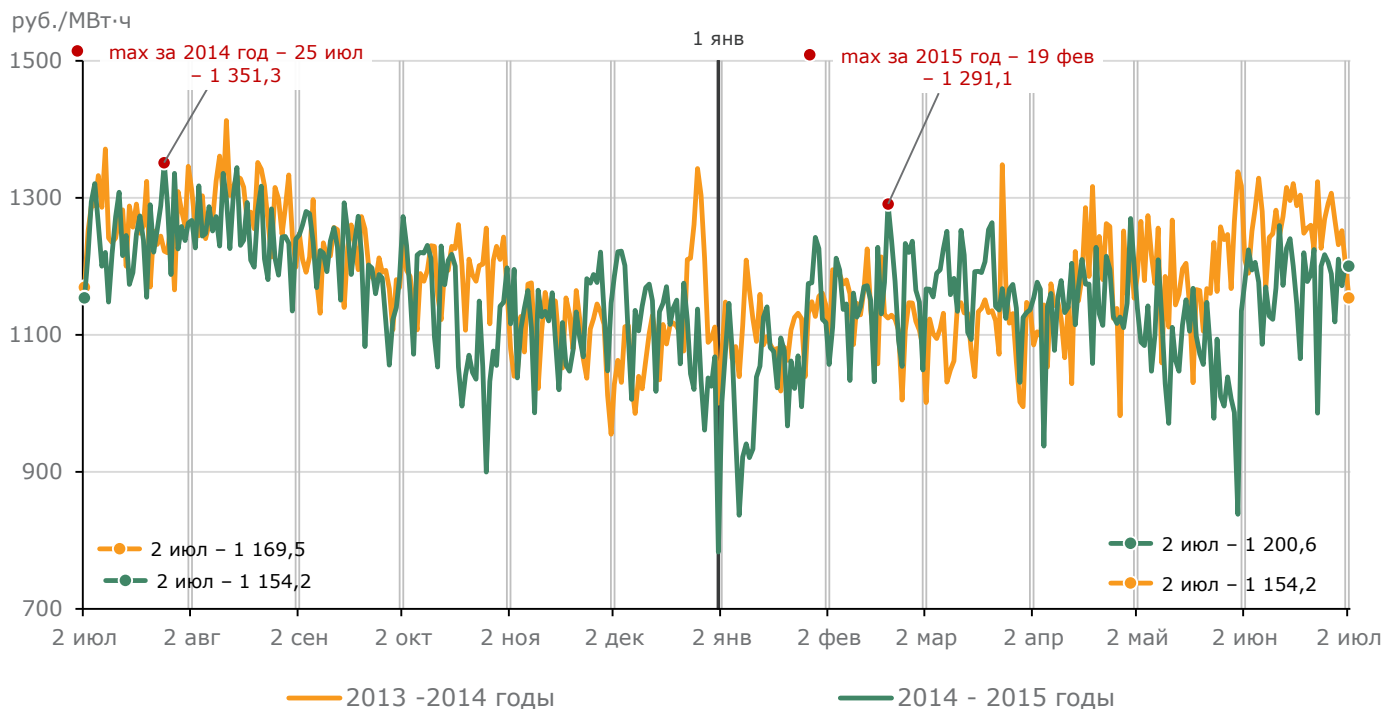
### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ <sup>6</sup>	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>2,91</b>	<b>—</b>	<b>7,2%</b>
Январь 2015	2,87	-0,3%	-2,0%
Февраль 2015	2,93	2,1%	1,8%
Март 2015	2,93	0,0%	1,8%
Апрель 2015	2,94	0,3%	0,6%
Май 2015	2,86	-2,9%	-1,5%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.05.2015</b>	<b>2,91</b>	<b>—</b>	<b>0,1%</b>

<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.

<sup>6</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



**[26.06.15 – 02.07.15]** Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 186,05 руб./МВт·ч, что на 1,1% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (19.06.15 - 25.06.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 323 МВт·ч в среднем за час (-0,4%).

Объем предложения увеличился на 88 МВт·ч в среднем за час (0,1%), в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 35 МВт·ч.
- Предложение ГЭС сократилось на 538 МВт·ч.
- Предложение ТЭС увеличилось на 660 МВт·ч.

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 766 МВт·ч в среднем за час.

Небольшой рост цен определялся соотношением спроса и предложения: на предыдущей неделе, 23 июня 2015 года, в ночные часы ценопринимающее предложение достигало уровня спроса и, как следствие, наблюдались нулевые цены.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 197,7 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 176,3 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 17,4%. Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 34,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в Сибири 21 февраля – 1 324,4 руб./МВт·ч.

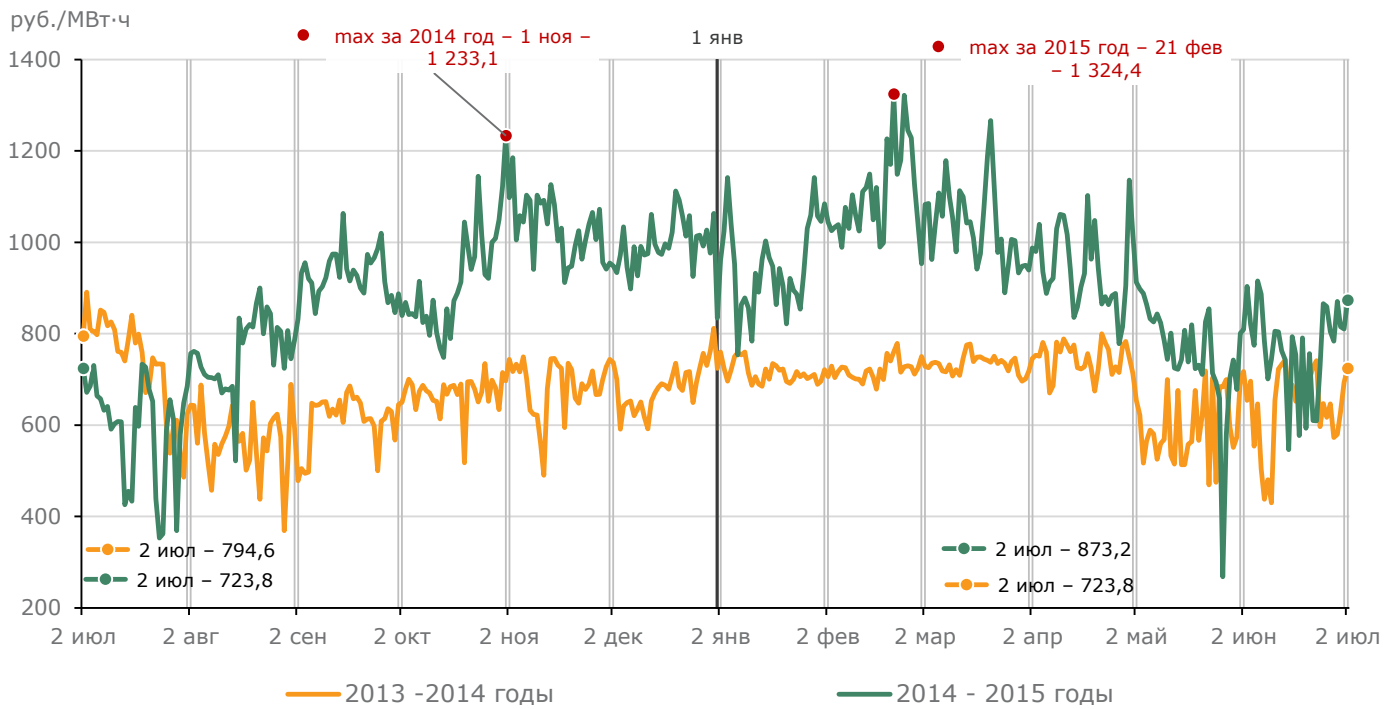
### Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>789,0</b>	<b>—</b>	<b>9,8%</b>
Январь 2015	941,2	-5,5%	31,5%
Февраль 2015	1 109,2	17,8%	54,1%
Март 2015	1 037,1	-6,5%	41,3%
Апрель 2015	943,4	-9,0%	26,6%
Май 2015	765,8	-18,8%	28,4%
Июнь 2015	767,2	0,2%	20,0%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 30.06.2015</b>	<b>936,7</b>	<b>—</b>	<b>34,8%</b>

### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ <sup>7</sup>	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>2,02</b>	<b>—</b>	<b>7,8%</b>
Январь 2015	2,16	0,4%	6,3%
Февраль 2015	2,43	12,5%	27,6%
Март 2015	2,30	-5,6%	21,5%
Апрель 2015	2,23	-3,0%	13,4%
Май 2015	1,99	-10,6%	8,8%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.05.2015</b>	<b>2,23</b>	<b>—</b>	<b>15,7%</b>

<sup>7</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



**[26.06.15 – 02.07.15]** Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 831,24 руб./МВт·ч, что на 17,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (19.06.15 - 25.06.15).

Суммарный объем спроса увеличился на 188 МВт·ч в среднем за час (0,1%).

Объем предложения увеличился на 370 МВт·ч в среднем за час (1,8%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 150 МВт·ч.
- Предложение ТЭС увеличилось на 521 МВт·ч.

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 300 МВт·ч в среднем за час.

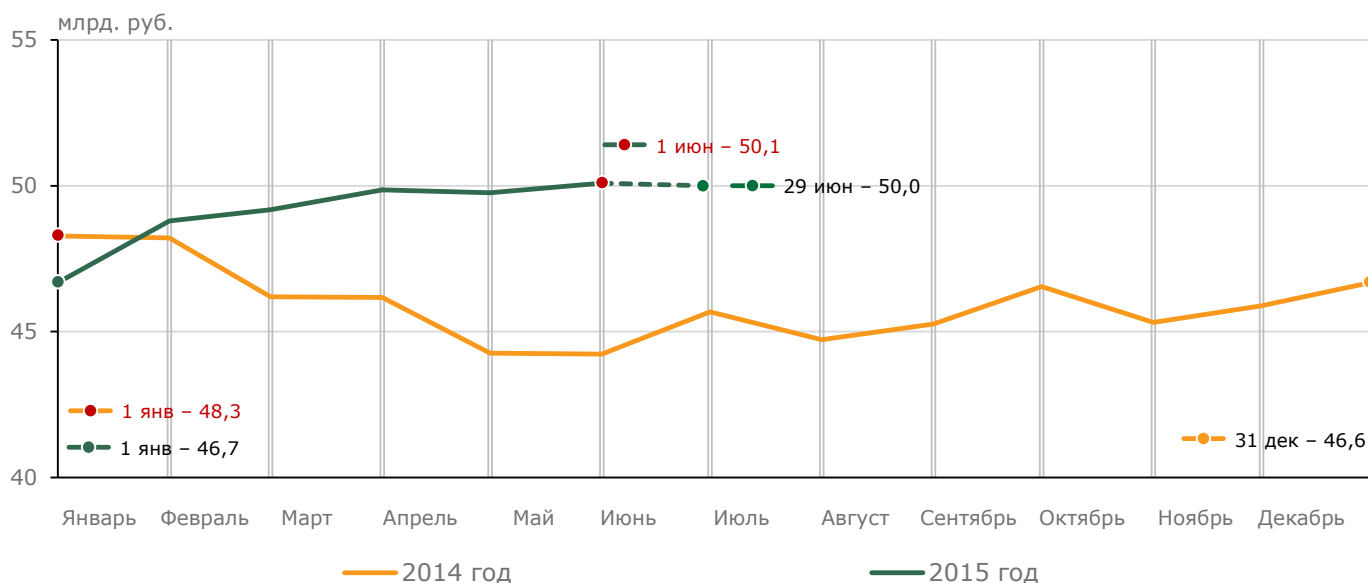
Рост индекса стал следствием выравнивания цен на территории ценовой зоны – вследствие увеличения максимально допустимого перетока по сечениям, связывающим восточную и западную части Сибири, избыток «дешевой» электроэнергии из восточных регионов начал передаваться в западные, и цены в восточных регионах увеличились до уровня западных регионов

## Финансовые расчеты

### Оптовый рынок<sup>8</sup>

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Май 2014	44,2	-0,1%	-4,1
Июнь 2014	45,7	3,3%	-2,6
Июль 2014	44,7	-2,1%	-3,6
Август 2014	45,3	1,2%	-3,0
Сентябрь 2014	46,5	2,8%	-1,7
Октябрь 2014	45,3	-2,6%	-3,0
Ноябрь 2014	45,9	1,3%	-2,4
Декабрь 2014	46,7	1,7%	-1,6
Январь 2015	48,8	4,5%	+2,1
Февраль 2015	49,2	0,8%	+2,5
Март 2015	49,9	1,4%	+3,2
Апрель 2015	49,8	-0,2%	+3,1
Май 2015	50,1	0,7%	+3,4

По состоянию на 29 июня 2015 года общая задолженность участников рынка составила 50,0 млрд. рублей, снизившись с 22 июня 2015 года на 0,7 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 48,36 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,64 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

- +3,3 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 29.06.2015
- -4,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.06.2014

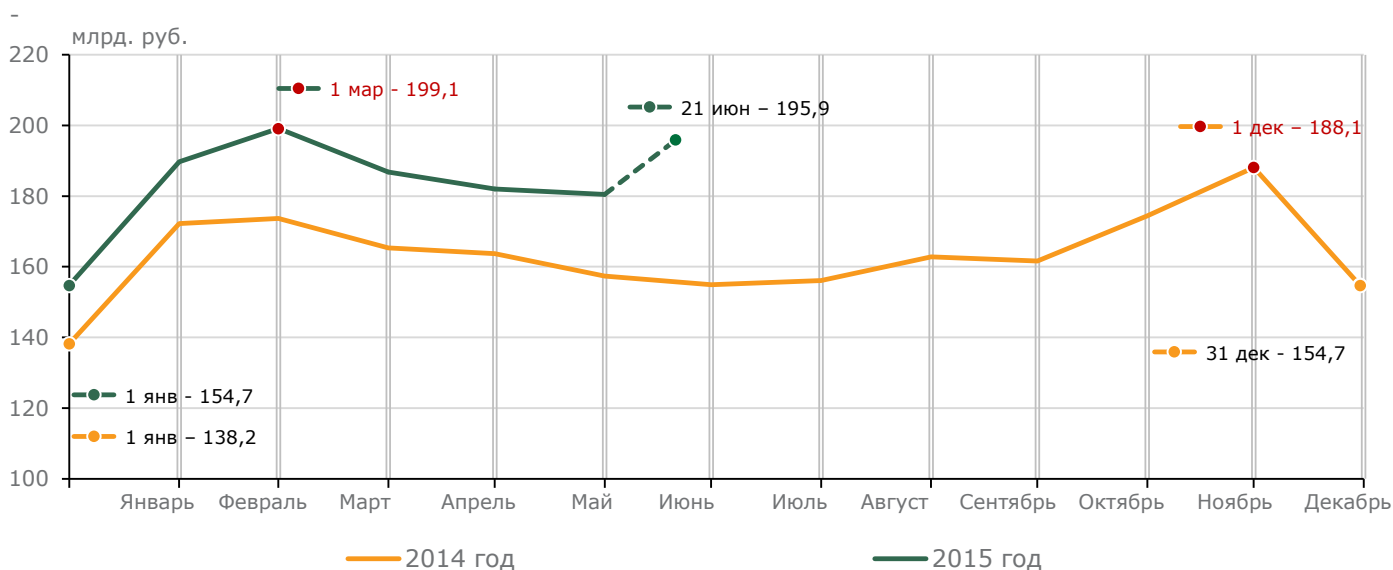
<sup>8</sup> Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 29.06.2015 рассчитана 30.06.2015.



## Розничные рынки<sup>9</sup>

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Май 2014	157,4	-3,9%	+19,2
Июнь 2014	155,0	-1,5%	+16,8
Июль 2014	156,1	0,7%	+17,9
Август 2014	162,8	4,3%	+24,7
Сентябрь 2014	161,7	-0,7%	+23,5
Октябрь 2014	174,4	7,9%	+36,2
Ноябрь 2014	188,1	7,9%	+49,9
Декабрь 2014	154,7	-17,8%	+16,5
Январь 2015	189,7	22,6%	+35,0
Февраль 2015	199,1	5,0%	+44,5
Март 2015	186,8	-6,2%	+32,1
Апрель 2015	182,0	-2,5%	+27,4
Май 2015	180,5	-0,9%	+25,8

По состоянию на 21 июня 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 195,9 млрд. рублей, снизившись с 14 июня 2015 года на 4,4 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +41,2 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 21.06.2015
- +19,2 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.06.2014

<sup>9</sup> По информации Гарантирующих поставщиков, данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по розничным рынкам на 21.06.2015 рассчитана 30.06.2015.

**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 прошлогоднего периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлогоднего периода
1	2	3	4	5
<b>Снижение, число регионов</b>				
более 10%	1	0	0	0
от 5% до 10%	2	2	2	7
от 2,5% до 5%	1	10	5	29
до 2,5%	22	18	5	6
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	1	0	3	12
от 5% до 10%	2	1	9	1
от 2,5% до 5%	11	8	31	8
до 2,5%	25	26	10	2
<b>ВСЕГО</b>	<b>65</b>			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 39 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 53 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 35 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 42 регионах.

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 24.06.2015 по 30.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,87	-0,7%	116,22
ОЭС Северо-Запада	1,45	-3,1%	45,88
ОЭС Средней Волги	1,83	1,9%	52,57
ОЭС Юга	1,54	8,0%	43,85
ОЭС Урала	4,45	1,0%	129,27
ОЭС Сибири	3,35	1,0%	102,12
ОЭС Востока	0,49	1,7%	16,58
изолированные системы	0,44	—	14,43
<b>ЕЭС России</b>	<b>16,97</b>	<b>0,9%</b>	<b>506,49</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>17,41</b>	<b>1,0%</b>	<b>520,92</b>

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 24.06.2015 по 30.06.2015, млн.кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	26,23	0,1%	35,97
ОЭС Северо-Запада	9,71	-3,1%	14,24
ОЭС Средней Волги	12,74	4,2%	16,47
ОЭС Юга	11,08	9,6%	14,23
ОЭС Урала	28,49	2,1%	36,19
ОЭС Сибири	21,41	1,2%	29,59
ОЭС Востока	3,36	3,3%	5,26
<b>ЕЭС России</b>	<b>111,38</b>	<b>1,8%</b>	<b>147,38</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>113,35</b>	<b>1,9%</b>	<b>149,28</b>

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 24.06.2015 по 30.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,93	-2,0%	118,41
ОЭС Северо-Запада	1,58	-4,7%	51,79
ОЭС Средней Волги	1,82	7,8%	54,95
ОЭС Юга	1,55	11,2%	43,84
ОЭС Урала	4,48	0,1%	128,58
ОЭС Сибири	3,31	4,1%	99,97
ОЭС Востока	0,52	-2,8%	18,19
изолированные системы	0,35	—	11,67
<b>ЕЭС России</b>	<b>17,19</b>	<b>1,5%</b>	<b>515,73</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>17,54</b>	<b>1,6%</b>	<b>527,40</b>

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