

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 16.01.2015 ПО 22.01.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

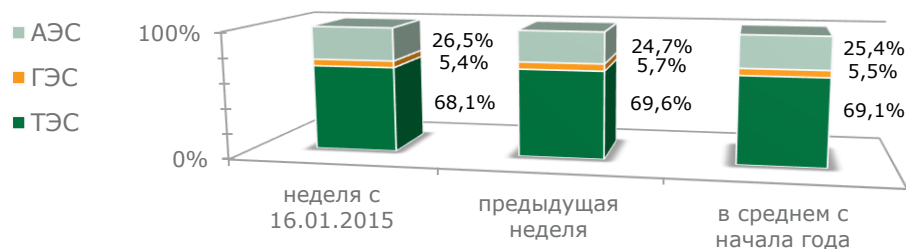
Сибирь

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

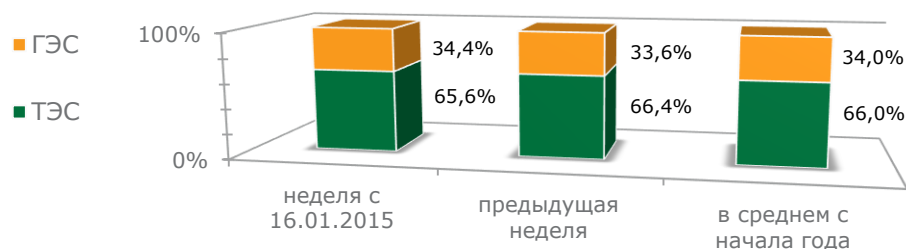
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири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

На оптовом рынке по состоянию на 21.01.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 22.01.2015, составила 54 млрд. рублей.

Поставщики	84
Потребители	232
из них: Гарантирующие поставщики	114
ГТП потребителей	1 685



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,5 процентных пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 1 процентный пункт.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 0,8 процентного пункта и была на 0,4 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

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

² С апреля 2013 года в субъектном составе также учтены участники рынка, функционирующие в неценовых зонах. Указанный субъектный состав действует с 1 января 2015 года.

³ 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 электропотребления⁴

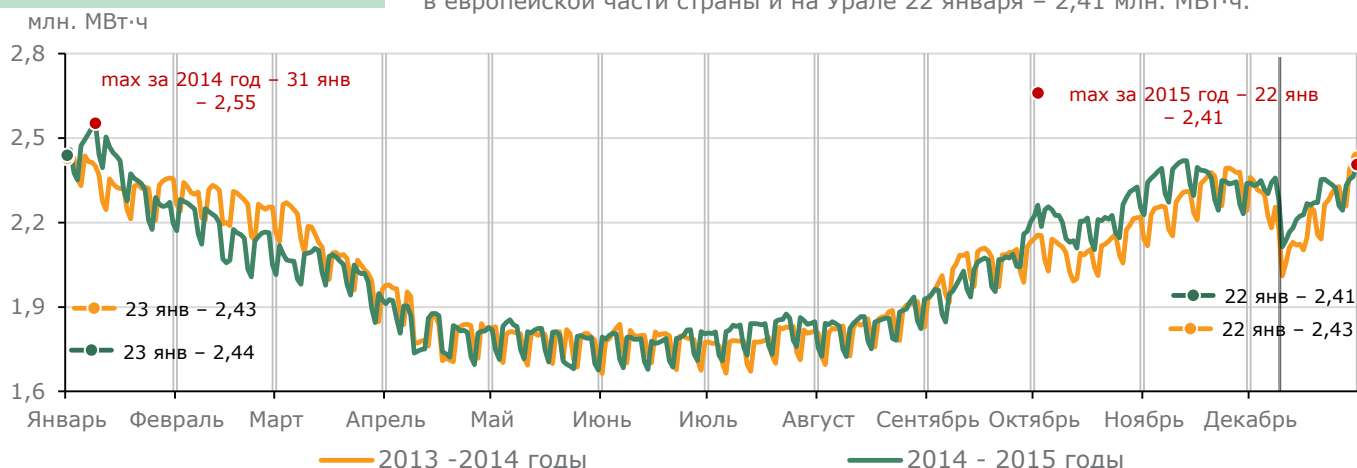
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 16.01.2015 по 22.01.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 22.01.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,28	0,6%	50,0	2,3%
Сибирь	4,30	-0,2%	13,4	0,1%
ВСЕГО	20,58	0,4%	63,4	1,8%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю выросло на 0,4%, суммарный объем потребления с начала года увеличился на 1,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю увеличилось на 0,6%. Суммарный объем планового потребления с начала года увеличился на 2,3% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 22 января – 2,41 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 50,0 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 22.01.2015
- 48,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 22.01.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	742,1	—	-0,6%
Январь 2014	71,1	-0,3%	-2,4%
Февраль 2014	64,9	-8,7%	0,4%
Март 2014	65,6	1,1%	-5,5%
Апрель 2014	59,5	-9,3%	-1,7%
Май 2014	55,7	-6,4%	0,2%
Июнь 2014	53,0	-4,8%	-0,1%
Июль 2014	55,1	4,0%	0,6%
Август 2014	56,2	2,0%	1,9%
Сентябрь 2014	56,2	0,0%	-0,4%
Октябрь 2014	65,2	16,0%	1,0%
Ноябрь 2014	67,2	3,1%	4,9%
Декабрь 2014	72,6	8,0%	1,8%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2014 по 31.12.2014	742,3	—	0,0%

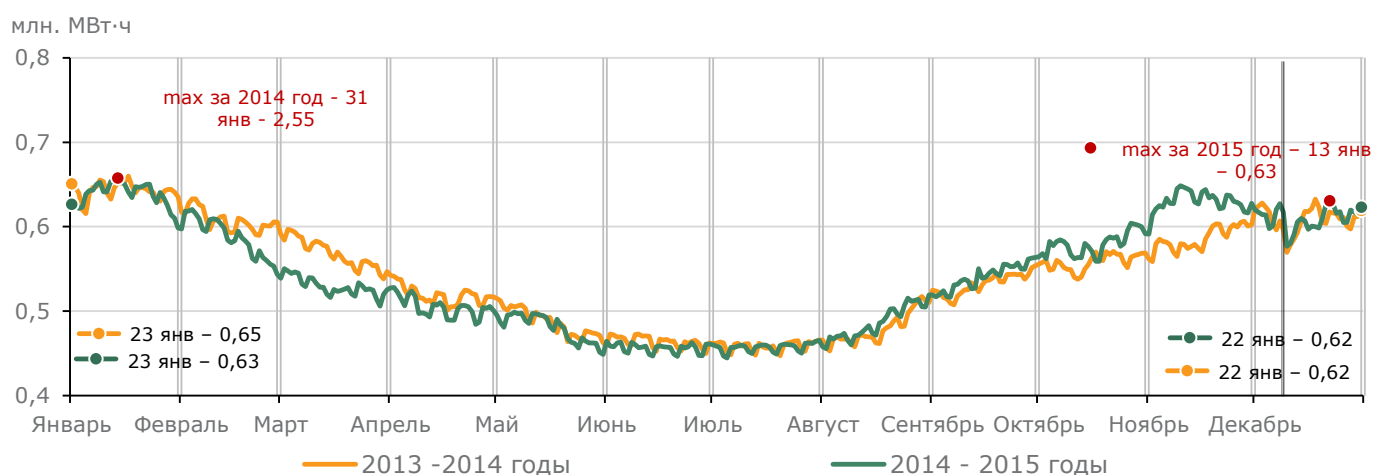
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 310,9 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 315,9 млн. МВт·ч).

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

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в Сибири 13 января – 0,63 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 13,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 22.01.2015
- 13,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 22.01.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	199,0	—	-2,6%
Январь 2014	19,1	3,2%	-5,1%
Февраль 2014	17,7	-7,3%	-1,0%
Март 2014	17,7	0,0%	-4,8%
Апрель 2014	15,7	-11,3%	-5,4%
Май 2014	15,4	-1,9%	-2,9%
Июнь 2014	14,1	-8,4%	-1,1%
Июль 2014	14,1	0,0%	-1,4%
Август 2014	14,3	1,4%	0,0%
Сентябрь 2014	15,1	5,6%	1,6%
Октябрь 2014	17,2	13,9%	2,4%
Ноябрь 2014	17,7	2,9%	4,9%
Декабрь 2014	19,5	10,2%	5,2%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2014 по 31.12.2014	197,6	—	-0,7%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 16.01.2015 по 22.01.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 22.01.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 054,4	3,0%	1 016,3	-7,2%
Сибирь	910,0	0,9%	920,6	27,8%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю увеличился на 3%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 7,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 4 января – 1 146,2 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, %
2013 год	1 103,9	—	10,3%
Январь 2014	1 105,2	-0,3%	13,6%
Февраль 2014	1 136,7	2,9%	10,9%
Март 2014	1 107,8	-2,5%	9,7%
Апрель 2014	1 159,2	4,6%	12,3%
Май 2014	1 190,5	2,7%	18,2%
Июнь 2014	1 266,7	6,4%	16,0%
Июль 2014	1 241,9	-2,0%	-1,3%
Август 2014	1 252,7	0,9%	-3,5%
Сентябрь 2014	1 204,0	-3,9%	-0,3%
Октябрь 2014	1 126,9	-6,4%	-5,6%
Ноябрь 2014	1 120,6	-0,6%	1,1%
Декабрь 2014	1 113,9	-0,6%	0,4%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2014 по 31.12.2014	1 163,4	—	5,4%

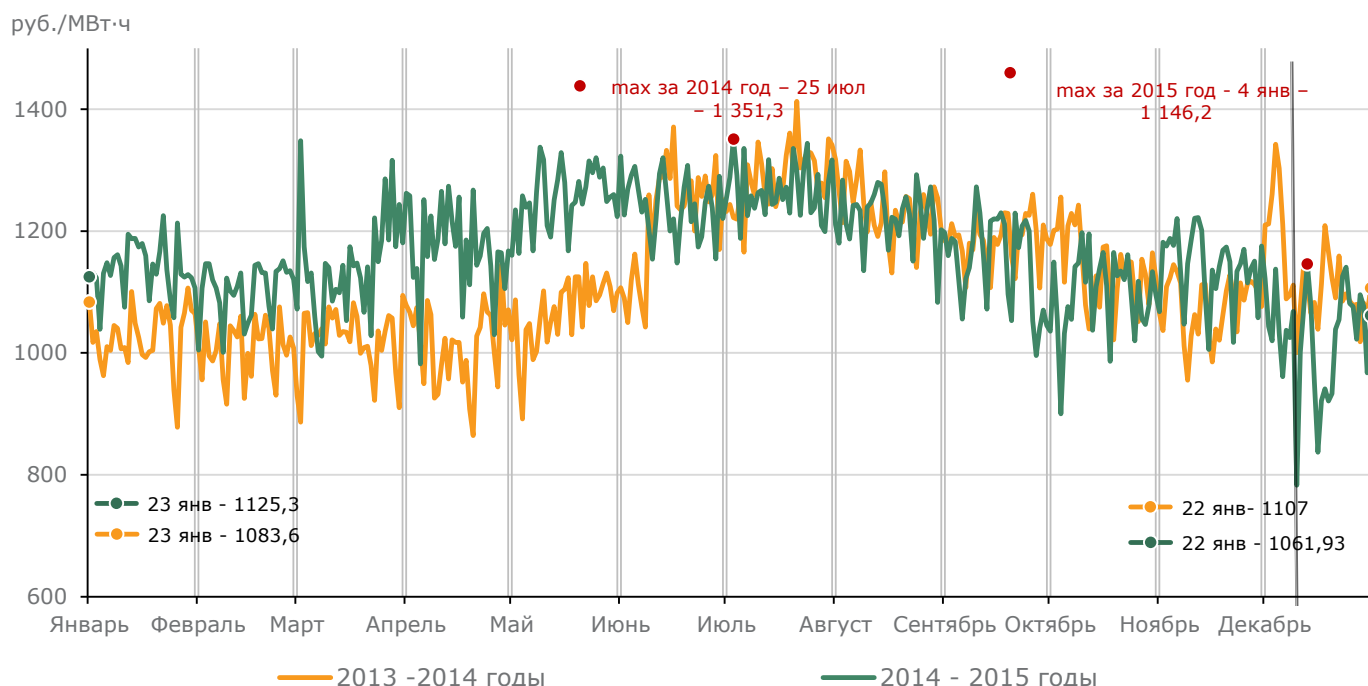
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ ⁶	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	2,72	—	11,9%
Январь 2014	2,93	2,1%	0,0%
Февраль 2014	2,88	-1,7%	0,0%
Март 2014	2,88	0,0%	0,0%
Апрель 2014	2,92	1,5%	0,0%
Май 2014	2,90	-0,9%	0,0%
Июнь 2014	2,92	0,6%	0,0%
Июль 2014	2,95	1,2%	0,0%
Август 2014	2,93	-0,6%	0,0%
Сентябрь 2014	2,91	-0,9%	0,0%
Октябрь 2014	2,94	1,2%	0,0%
Ноябрь 2014	2,92	-0,9%	0,0%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 30.11.2014	2,92	—	7,8%

⁵ 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.

⁶ Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



[16.01.15 – 22.01.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1054,43 руб./МВт·ч, что на 3,0% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (09.01.15 – 15.01.15).

Суммарный объем спроса увеличился на 801 МВт·ч в среднем за час (0,9%).

Объем предложения уменьшился на 279 МВт·ч в среднем за час (-0,3%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 1950 МВт·ч, в основном вследствие окончания ремонта одной из АЭС.
- Предложение ГЭС сократилось на 263 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 1967 МВт·ч. Основное сокращение наблюдалось на ТЭЦ ОЭС Центра и ГРЭС ОЭС Урала.

Суммарное увеличение ценопринимающего предложения и предложения по ценам ниже 1000 руб./МВт·ч составило 120 МВт·ч в среднем за час и оказалось ниже роста спроса.

Объем планового перетока из ценовой зоны уменьшился на 287 МВт·ч в среднем за час.

Сохранялось существенное влияние системных ограничений в ОЭС Юга. Сечения 3040 (Волгоградское) и 3014 (Юг) насыщались в 132 и 65 часах – на уровне предыдущей недели. В связи с ограничением на переток более дешевой электроэнергии из ОЭС Центра цены в ОЭС Юга составляли 1300-1900 руб./МВт·ч.

Кроме того, был отмечен рост цен в отдельных регионах ОЭС Средней Волги и Урала. Вследствие ограничения максимально допустимого перетока по сечению 2050 (Сечение №1 НЭС) в размере 400 МВт с 19 по 22 января на территории Нижегородской области в отдельные часы формировались цены 1700-2400 руб./МВт·ч. Также, вследствие снижения максимально допустимого перетока по сечению 1501 (КС Закамское (ПЭ) прием в узел) с 365 до 290 МВт был отмечен локальный рост цен до 1500 руб./МВт·ч в Пермском крае.

Таким образом, рост цен стал следствием двух факторов: превышения темпов роста спроса над темпами роста «дешевого» предложения и вклада регионов ОЭС Юга, Средней Волги и Урала.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 099,0 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 082,0 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен вырос за неделю на 0,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 27,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в Сибири 4 января – 1 142,1 руб./МВт·ч.

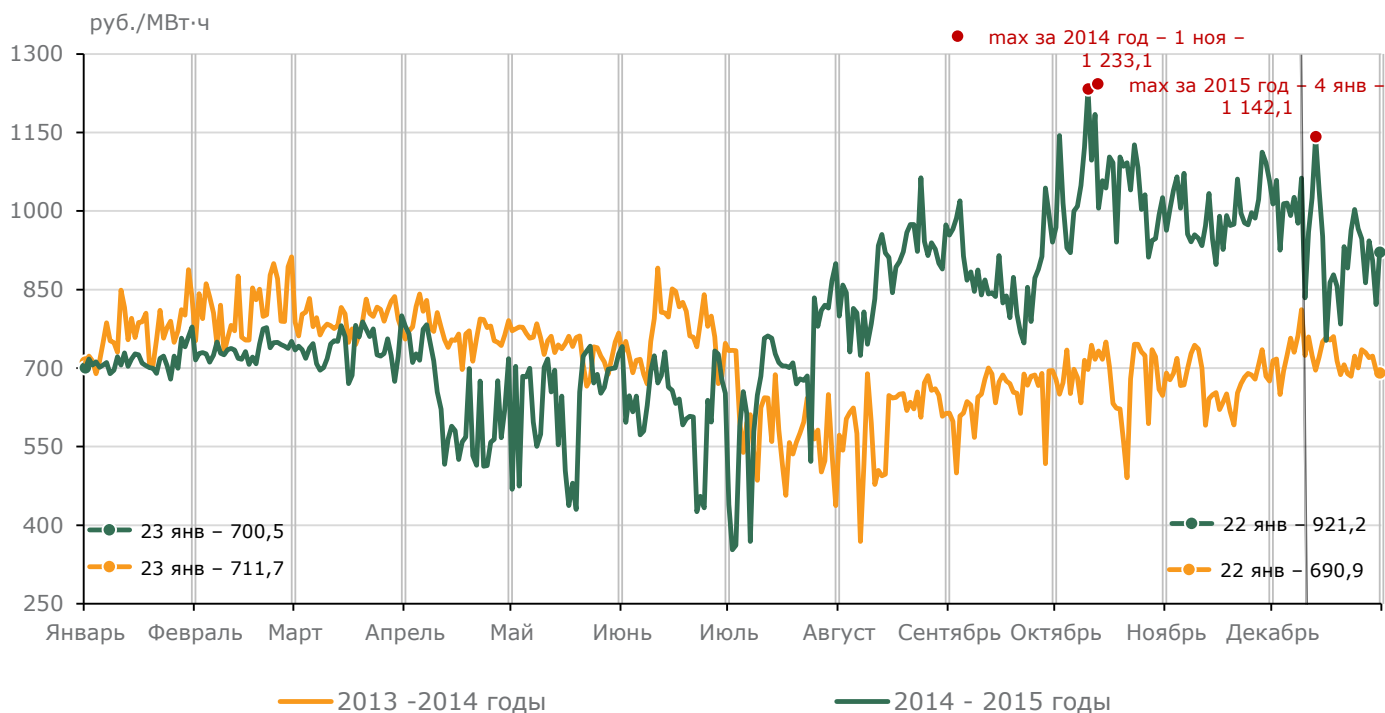
Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	718,3	—	2,0%
Январь 2014	715,5	4,3%	-3,0%
Февраль 2014	719,7	0,6%	-8,9%
Март 2014	733,9	2,0%	-9,1%
Апрель 2014	745,5	1,6%	-6,2%
Май 2014	596,3	-20,0%	-22,0%
Июнь 2014	639,4	7,2%	-12,0%
Июль 2014	595,0	-6,9%	-19,5%
Август 2014	755,2	26,9%	32,4%
Сентябрь 2014	924,7	22,4%	51,8%
Октябрь 2014	909,7	-1,6%	36,0%
Ноябрь 2014	1 038,5	14,2%	52,0%
Декабрь 2014	996,4	-4,1%	45,2%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2014 по 31.12.2014	789,0	—	9,8%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ ⁷	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	1,87	—	8,1%
Январь 2014	2,03	1,7%	0,0%
Февраль 2014	1,91	-6,2%	0,0%
Март 2014	1,89	-0,9%	0,0%
Апрель 2014	1,97	4,0%	0,0%
Май 2014	1,83	-6,9%	0,0%
Июнь 2014	1,92	5,1%	0,0%
Июль 2014	1,89	-1,8%	0,0%
Август 2014	2,05	8,5%	0,0%
Сентябрь 2014	2,15	5,0%	0,0%
Октябрь 2014	2,14	-0,4%	0,0%
Ноябрь 2014	2,26	5,5%	0,0%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 30.11.2014	2,01	—	7,8%

⁷ Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



[16.01.15 – 22.01.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 909,97 руб./МВт·ч, что на 0,9% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (09.01.15 - 15.01.15).

Суммарный объем спроса не изменился.

Объем предложения не изменился, при этом:

- Предложение ГЭС увеличилось на 208 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 212 МВт·ч. Наибольшее снижение предложения наблюдалось на крупных ТЭС в западных регионах.

Суммарный объем ценопринимающего предложения и предложения по ценам ниже 900 руб./МВт·ч не изменился.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 33 МВт·ч в среднем за час.

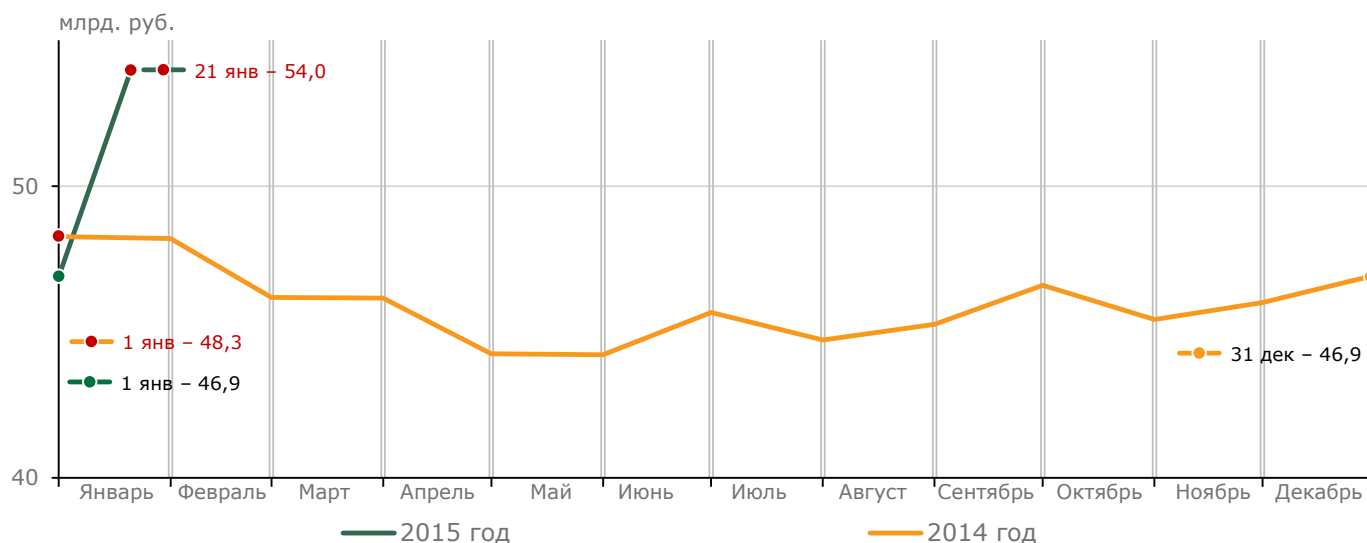
Изменений в уровне цен на указанной неделе отмечено не было.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

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

По состоянию на 21 января 2015 года общая задолженность участников рынка составила 54,0 млрд. рублей, увеличившись с 14 января на 7,3 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 52,89 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,09 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

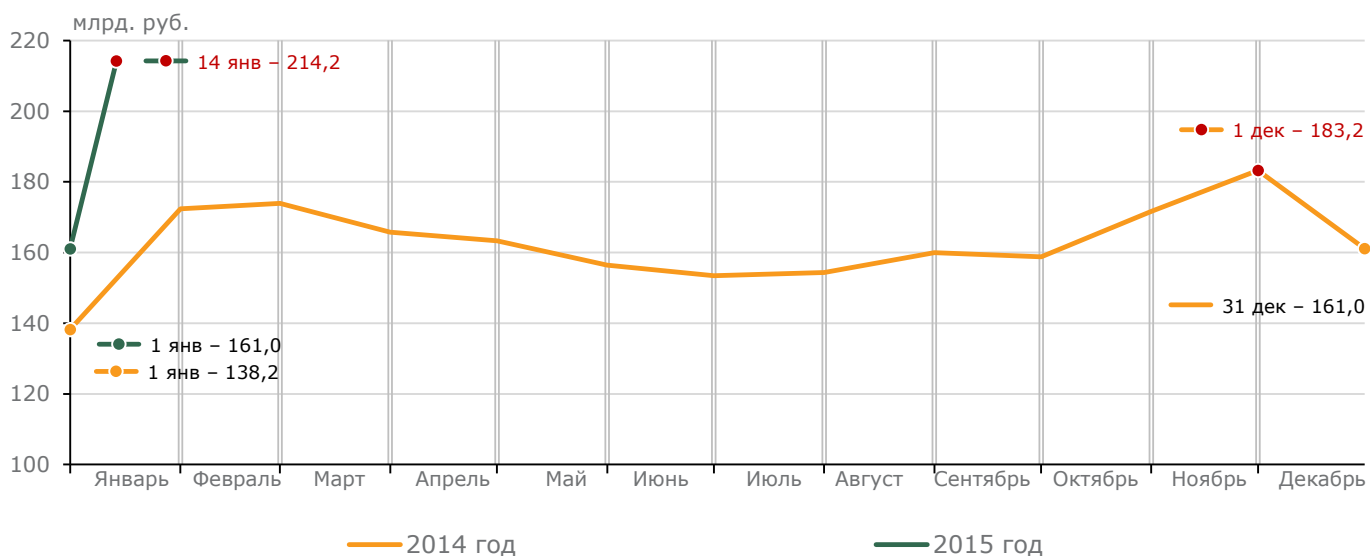
- +7,1 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 21.01.2015
- 0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.01.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 21.01.2015 рассчитана 22.01.2015.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2014	172,4	24,8%	+34,2
Февраль 2014	173,9	0,9%	+35,7
Март 2014	165,8	-4,7%	+27,6
Апрель 2014	163,3	-1,5%	+25,1
Май 2014	156,5	-4,2%	+18,3
Июнь 2014	153,4	-1,9%	+15,2
Июль 2014	154,4	0,6%	+16,2
Август 2014	160,0	3,6%	+21,8
Сентябрь 2014	158,8	-0,8%	+20,6
Октябрь 2014	171,7	8,1%	+33,5
Ноябрь 2014	183,2	6,7%	+45,0
Декабрь 2014	161,0	-12,1%	+22,8

По состоянию на 14 января 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 214,2 млрд. рублей, увеличившись с 21 декабря на 16,5 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +53,1 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 14.01.2015
- 0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.01.2014

⁹ 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 14.01.2015 рассчитана 20.01.2015.

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
Снижение, число регионов				
более 10%	0	1	0	25
от 5% до 10%	1	2	0	12
от 2,5% до 5%	4	10	0	4
до 2,5%	25	11	4	2
Рост, число регионов				
более 10%	1	1	6	12
от 5% до 10%	0	4	4	2
от 2,5% до 5%	5	11	13	2
до 2,5%	29	25	38	6
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 35 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 61 регионе. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 41 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 43 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 14.01.2015 по 20.01.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,01	-4,3%	14,04
ОЭС Северо-Запада	2,03	-3,7%	5,66
ОЭС Средней Волги	2,24	-3,2%	6,26
ОЭС Юга	1,96	3,9%	5,50
ОЭС Урала	5,48	-0,2%	15,49
ОЭС Сибири	4,39	-0,2%	12,37
ОЭС Востока	0,79	-2,7%	2,24
изолированные системы	0,49	-	1,39
ЕЭС России	21,91	-1,5%	61,56
ВСЕГО	22,40	-1,6%	62,95

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 14.01.2015 по 20.01.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	34,46	-5,0%	34,46
ОЭС Северо-Запада	13,73	-3,1%	13,82
ОЭС Средней Волги	15,29	-6,3%	15,29
ОЭС Юга	13,40	0,5%	14,23
ОЭС Урала	35,34	-1,0%	35,48
ОЭС Сибири	28,16	1,0%	28,43
ОЭС Востока	5,14	-3,0%	5,14
ЕЭС России	142,73	-2,5%	142,83
ВСЕГО	144,55	-2,6%	144,72

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 14.01.2015 по 20.01.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,35	-1,9%	15,08
ОЭС Северо-Запада	2,34	-2,0%	6,45
ОЭС Средней Волги	2,17	-10,8%	6,18
ОЭС Юга	1,90	16,5%	5,38
ОЭС Урала	5,40	-0,6%	15,20
ОЭС Сибири	4,33	-0,3%	12,14
ОЭС Востока	0,84	-4,3%	2,38
изолированные системы	0,49	-	1,39
ЕЭС России	22,33	-1,0%	62,82
ВСЕГО	22,82	-1,1%	64,21

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

