

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 27.02.2015 ПО 05.03.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

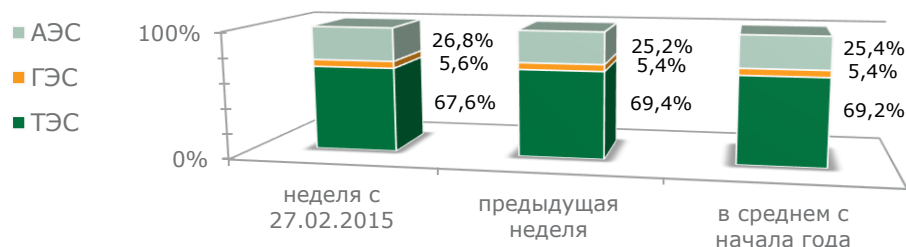
Сибирь

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

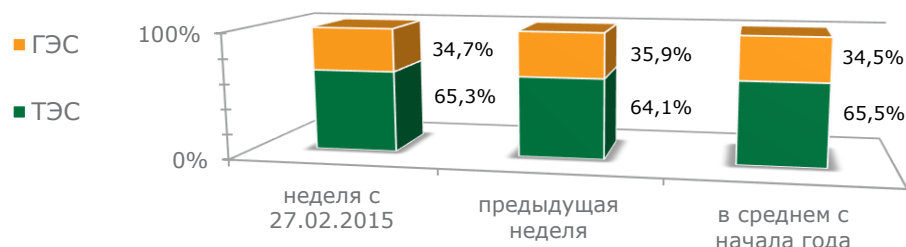
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири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

На оптовом рынке по состоянию на 01.03.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 03.03.2015, составила 49,5 млрд. рублей.

Поставщики	83
Потребители	231
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 680



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,8 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 1,6 процентного пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 1,2 процентного пункта и была на 0,2 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 марта 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

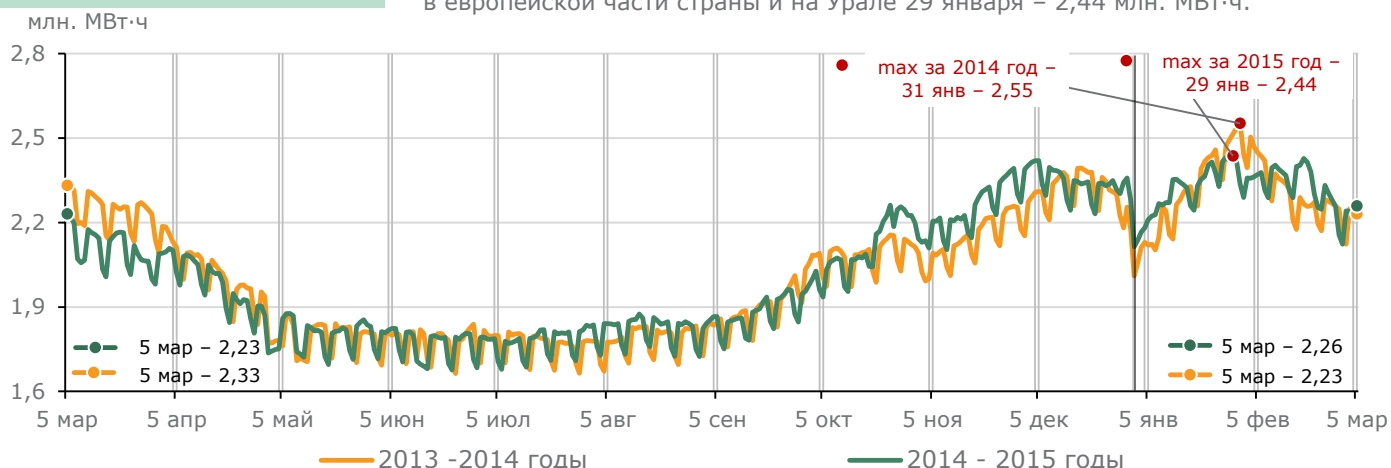
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 27.02.2015 по 05.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 05.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	15,51	-3,7%	148,1	0,8%
Сибирь	4,22	-2,1%	39,3	-1,3%
ВСЕГО	19,73	-3,3%	187,4	0,3%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 3,3%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 0,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 3,7%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 0,8% 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:

- 148,1 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 05.03.2015
- 146,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 05.03.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2014 год	742,3	—	0,0%
Январь 2015	71,6	-1,4%	0,7%
Февраль 2015	65,4	-8,7%	0,8%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 28.02.2015	137,0	—	0,8%

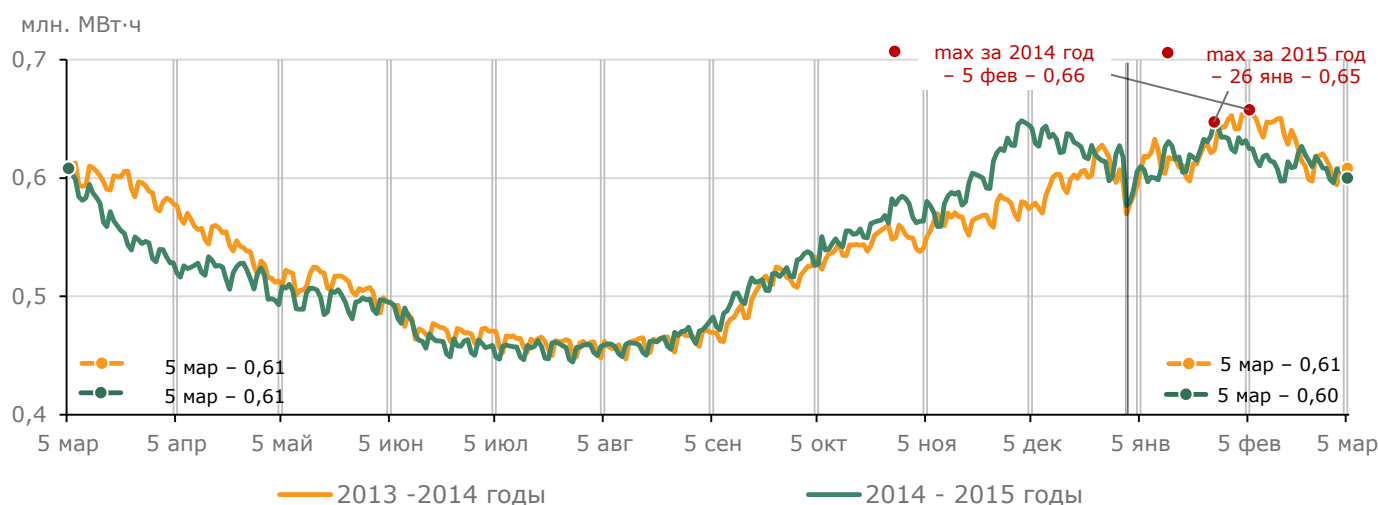
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 299,2 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 300,3 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 2,1%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 1,3% 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:

■ 39,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 05.03.2015

■ 39,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 05.03.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2014 год	197,6	—	-0,7%
Январь 2015	19,1	-2,1%	0,0%
Февраль 2015	17,2	-9,9%	-2,8%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 28.02.2015	36,3	—	-1,4%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 27.02.2015 по 05.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 05.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 149,4	-2,6%	1 103,6	-1,2%
Сибирь	1 041,5	-15,4%	1 021,2	42,1%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 2,6%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 1,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 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, %
2014 год	1 163,4	—	5,4%
Январь 2015	1 049,0	-5,8%	-5,1%
Февраль 2015	1 156,0	10,2%	1,7%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 28.02.2015	1 100,1	—	-1,8%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

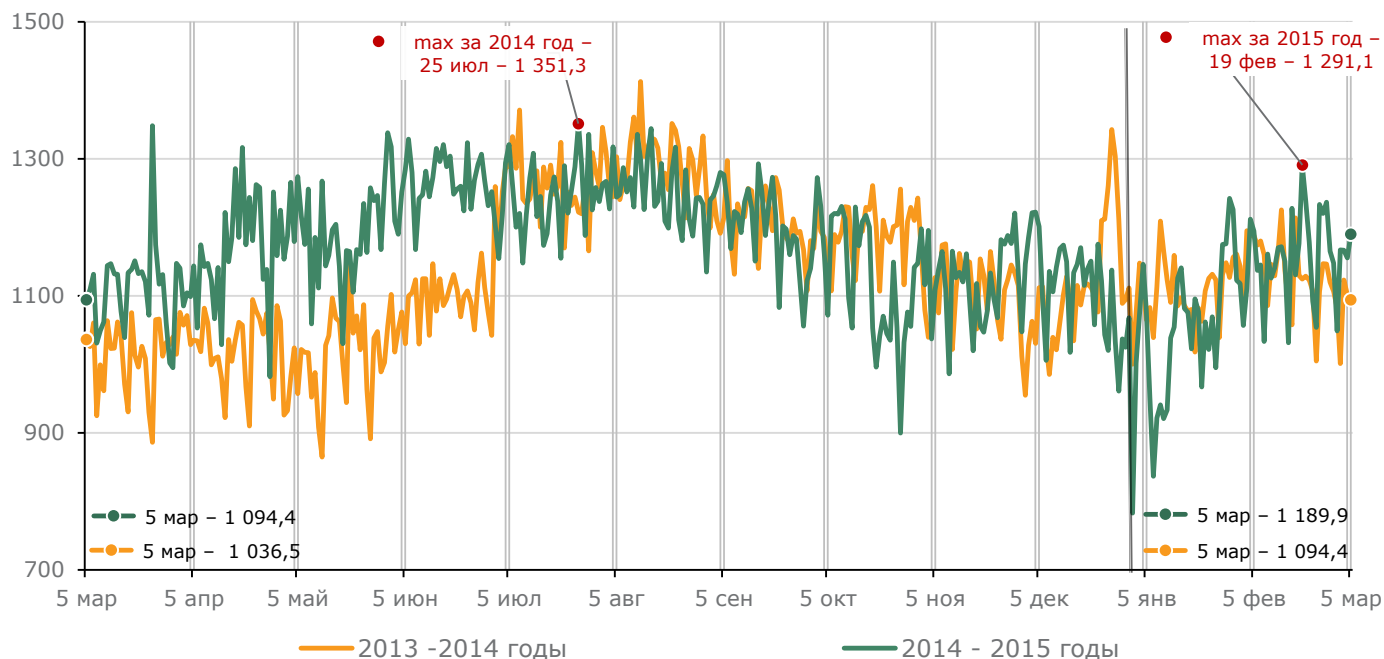
ПЕРИОДЫ ⁶	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2014 год	2,91	—	7,2%
Январь 2015	2,87	-0,3%	-2,0%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.01.2015	2,87	—	-2,0%

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.

руб./МВт·ч



[27.02.15 – 05.03.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1149,45 руб./МВт·ч, что на 2,6% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (20.02.15 – 26.02.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 2054 МВт·ч в среднем за час (-2,2%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 1501 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 3792 МВт·ч в среднем за час (-3,6%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 566 МВт·ч.
- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 4346 МВт·ч. Наибольшее снижение предложения наблюдалось на ТЭС ОЭС Центра и Урала в связи с выводом части оборудования в холодный резерв.

В связи со снижением предложения ТЭС суммарное сокращение ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч составило 3643 МВт·ч в среднем за час.

На указанной неделе смягчилась системная обстановка в ОЭС Средней Волги: системные ограничения по сечению 2050 «Сечение №1 НЭС» были сняты, что привело к снижению цен в Нижегородской области, а также ряде соседних регионов.

Системная обстановка в ОЭС Юга оставалась сложной. Сечение 3040 «Волгоградское» насыщалось в 96 часах против 61 часа на предыдущей неделе, сечение 3049 «Волгоград – Ростов» – в 75 часах по сравнению с 29 часами. Это способствовало росту цен на территории ОЭС Юга.

Таким образом, несмотря на существенное снижение предложения, средневзвешенное значение индекса снизилось в связи со смягчением системных ограничений и выравниванием цен в ценовой зоне.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 186,1 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 083,2 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен снизился за неделю на 15,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 42,1% 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.

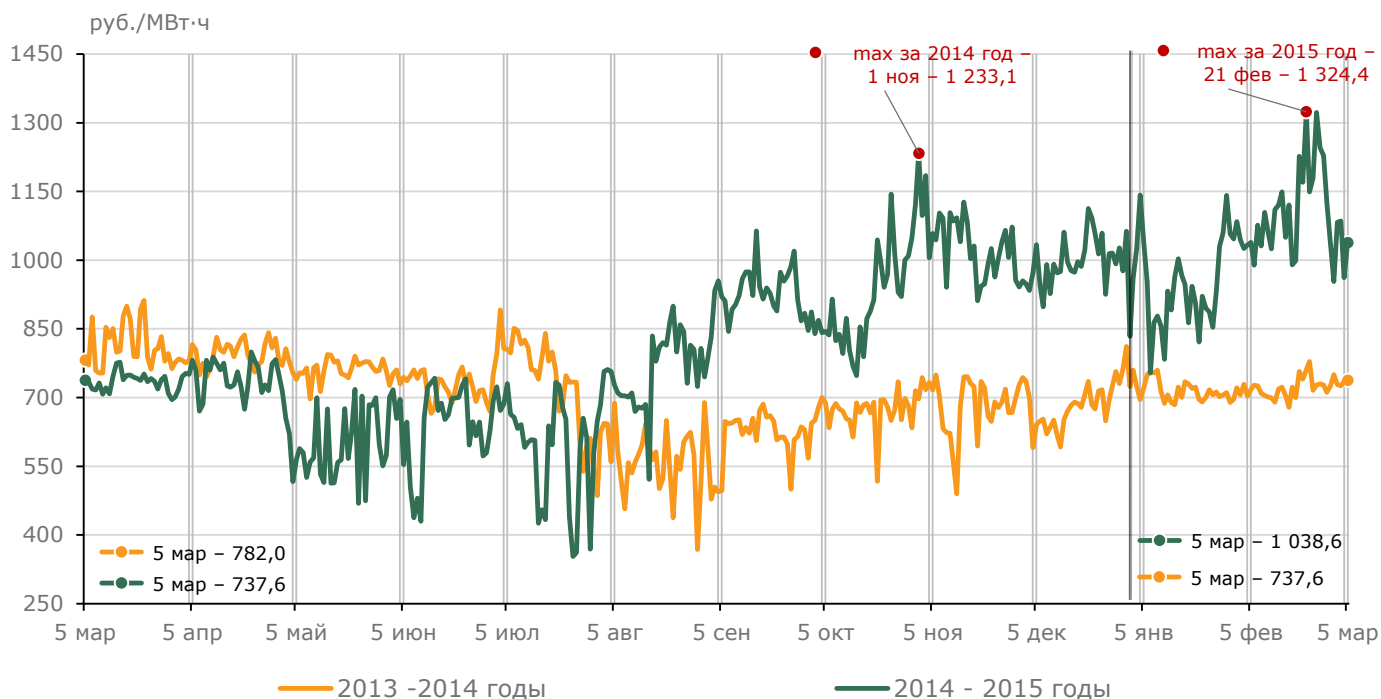
Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2014 год	789,0	—	9,8%
Январь 2015	941,2	-5,5%	31,5%
Февраль 2015	1 109,2	17,8%	54,1%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 28.02.2015	1 020,9	—	42,3%

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, %
2014 год	2,02	—	7,8%
Январь 2015	2,16	0,4%	6,3%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.01.2015	2,16	—	6,5%

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



[27.02.15 – 05.03.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1041,54 руб./МВт·ч, что на 15,4% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (20.02.15 – 26.02.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 554 МВт·ч в среднем за час (-2,2%).

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 849 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 398 МВт·ч в среднем за час (1,6%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 204 МВт·ч.
- Предложение ТЭС увеличилось на 601 МВт·ч.

Практически все увеличение предложения происходило в заявках по ценам до 1000 руб./МВт·ч.

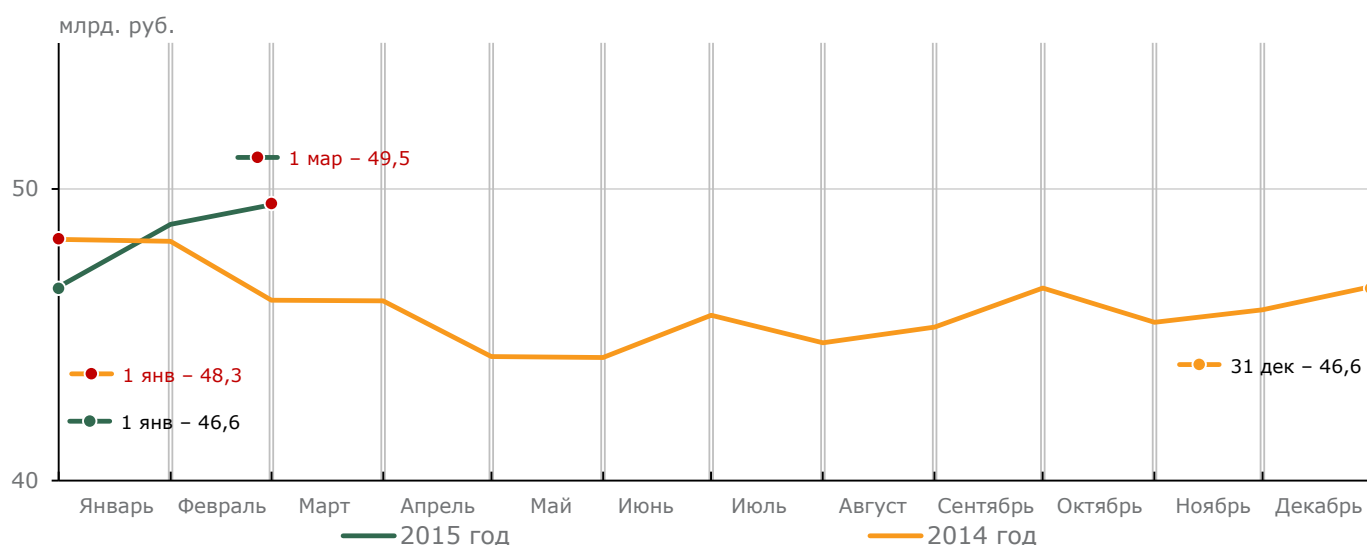
Таким образом, снижение цен стало следствием сокращения спроса и роста «дешевого» предложения.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
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	45,9	0,9%	-2,4
Декабрь 2014	46,6	1,7%	-1,6
Январь 2015	48,8	4,6%	+2,1
Февраль 2015	49,5	1,4%	+2,8

По состоянию на 1 марта 2015 года общая задолженность участников рынка составила 49,5 млрд. рублей, снизившись с 24 февраля на 2,6 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 48,35 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,11 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

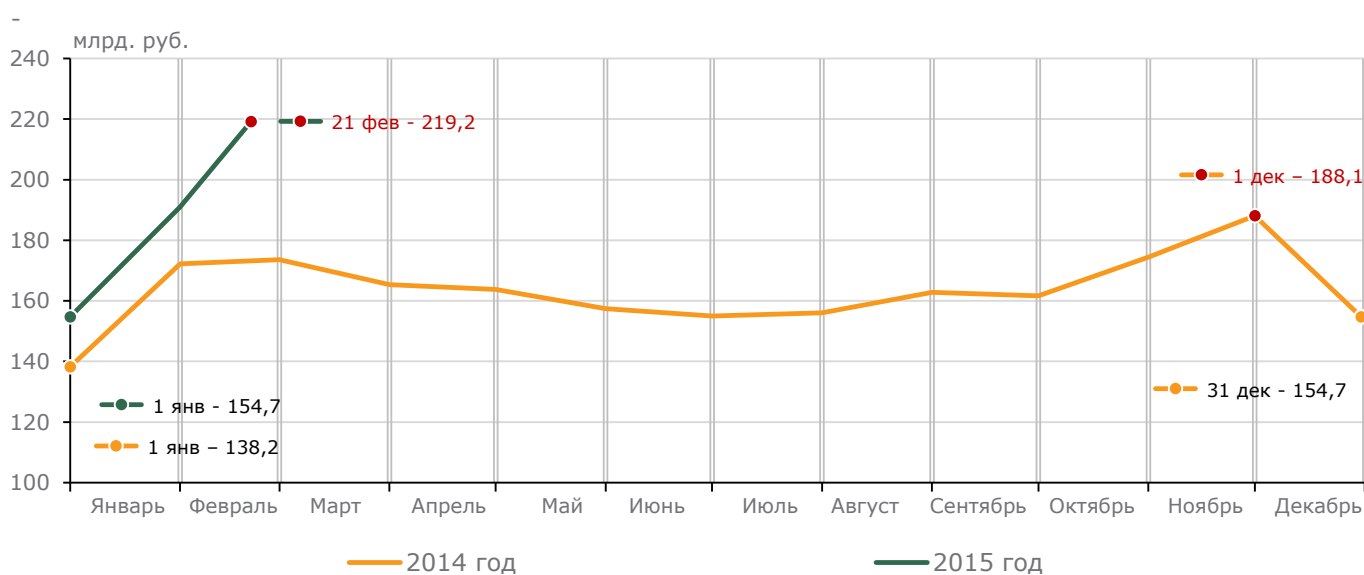
- +2,8 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.03.2015
- -2,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.03.2015 рассчитана 03.03.2015.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2014	172,2	24,6%	+34,0
Февраль 2014	173,6	0,8%	+35,4
Март 2014	165,3	-4,8%	+27,1
Апрель 2014	163,7	-1,0%	+25,5
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	191,0	23,5%	+36,3

По состоянию на 21 февраля 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 219,2 млрд. рублей, увеличившись с 1 февраля на 23,6 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +64,5 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 21.02.2015
- +34,0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.02.2014

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 21.02.2015 рассчитана 04.03.2015.

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 прошлого года	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого года
1	2	3	4	5
Снижение, число регионов				
более 10%	0	0	11	1
от 5% до 10%	7	9	10	19
от 2,5% до 5%	21	10	20	8
до 2,5%	31	28	11	9
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	0	13
от 5% до 10%	0	1	0	9
от 2,5% до 5%	0	3	4	1
до 2,5%	6	14	9	5
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 59 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 52 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 47 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 37 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 25.02.2015 по 03.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,88	0,5%	44,60
ОЭС Северо-Запада	1,91	0,0%	17,73
ОЭС Средней Волги	2,20	-4,2%	20,16
ОЭС Юга	1,83	0,0%	17,03
ОЭС Урала	5,26	-1,6%	48,54
ОЭС Сибири	4,32	-2,6%	38,97
ОЭС Востока	0,73	1,5%	6,84
изолированные системы	0,46	-	4,25
ЕЭС России	21,13	-1,2%	193,87
ВСЕГО	21,60	-1,3%	198,12

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 25.02.2015 по 03.03.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	33,08	1,6%	35,97
ОЭС Северо-Запада	12,63	1,0%	14,24
ОЭС Средней Волги	14,84	-6,1%	16,47
ОЭС Юга	12,83	-0,3%	14,23
ОЭС Урала	33,53	-4,2%	36,19
ОЭС Сибири	27,49	-2,6%	29,59
ОЭС Востока	4,85	0,9%	5,26
ЕЭС России	136,06	-2,1%	147,38
ВСЕГО	137,75	-2,2%	149,28

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 25.02.2015 по 03.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,10	5,6%	47,11
ОЭС Северо-Запада	2,14	-4,5%	20,54
ОЭС Средней Волги	2,22	-8,6%	20,39
ОЭС Юга	1,79	8,4%	16,64
ОЭС Урала	5,27	-1,2%	48,17
ОЭС Сибири	4,18	-3,7%	37,78
ОЭС Востока	0,78	-1,0%	7,26
изолированные системы	0,46	-	4,25
ЕЭС России	21,47	-0,6%	197,90
ВСЕГО	21,94	-0,7%	202,14

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