

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 20.02.2015 ПО 26.02.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

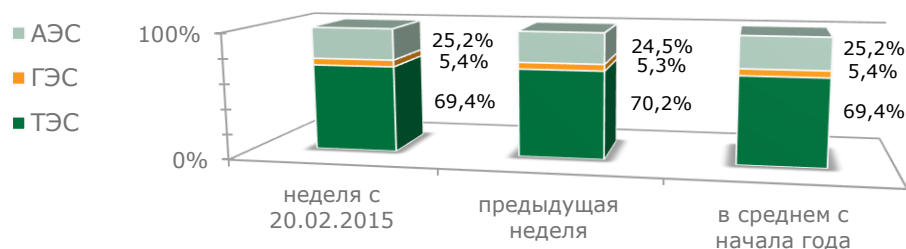
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление по сравнению с объемом потребления на предыдущей неделе снизилось на территории европейской части России и Урала, а в Сибири выросло. 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.

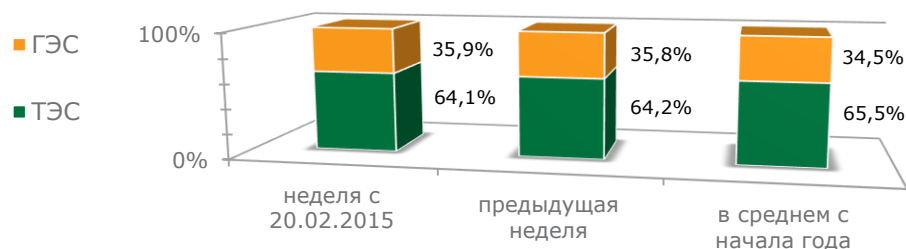
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири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

На оптовом рынке по состоянию на 24.02.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 25.02.2015, составила 52,1 млрд. рублей.

Поставщики	83
Потребители	231
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 683



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 0,8 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года не изменилась.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 0,1 процентного пункта и была на 1,4 процентных 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 февраля 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

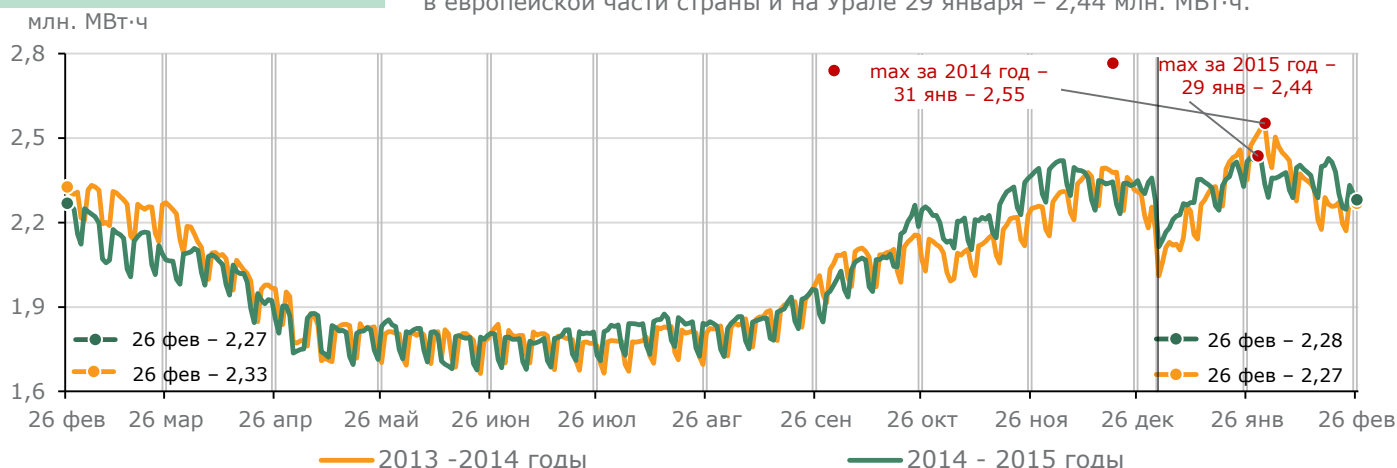
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 20.02.2015 по 26.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 26.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,10	-3,1%	132,6	0,9%
Сибирь	4,31	1,2%	35,1	-1,3%
ВСЕГО	20,41	-2,2%	167,7	0,4%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 2,2%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 0,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 3,1%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 0,9% 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:

- 132,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 26.02.2015
- 131,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 26.02.2014

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.01.2015	71,6	—	0,7%

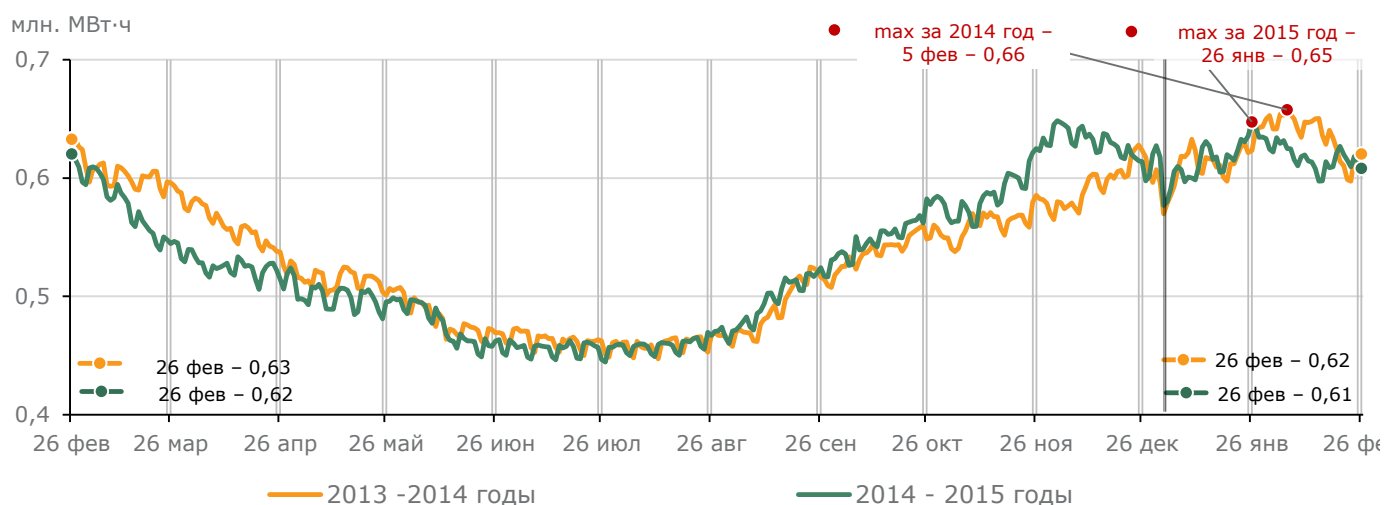
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 306,1 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 305,9 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 1,3% 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:

■ 35,1 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 26.02.2015

■ 35,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 26.02.2014

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.01.2015	19,1	—	0,0%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 20.02.2015 по 26.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 26.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 180,0	0,9%	1 098,2	-2,0%
Сибирь	1 231,3	12,6%	1 018,7	42,0%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 0,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 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%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.01.2015	1 049,0	—	-5,1%

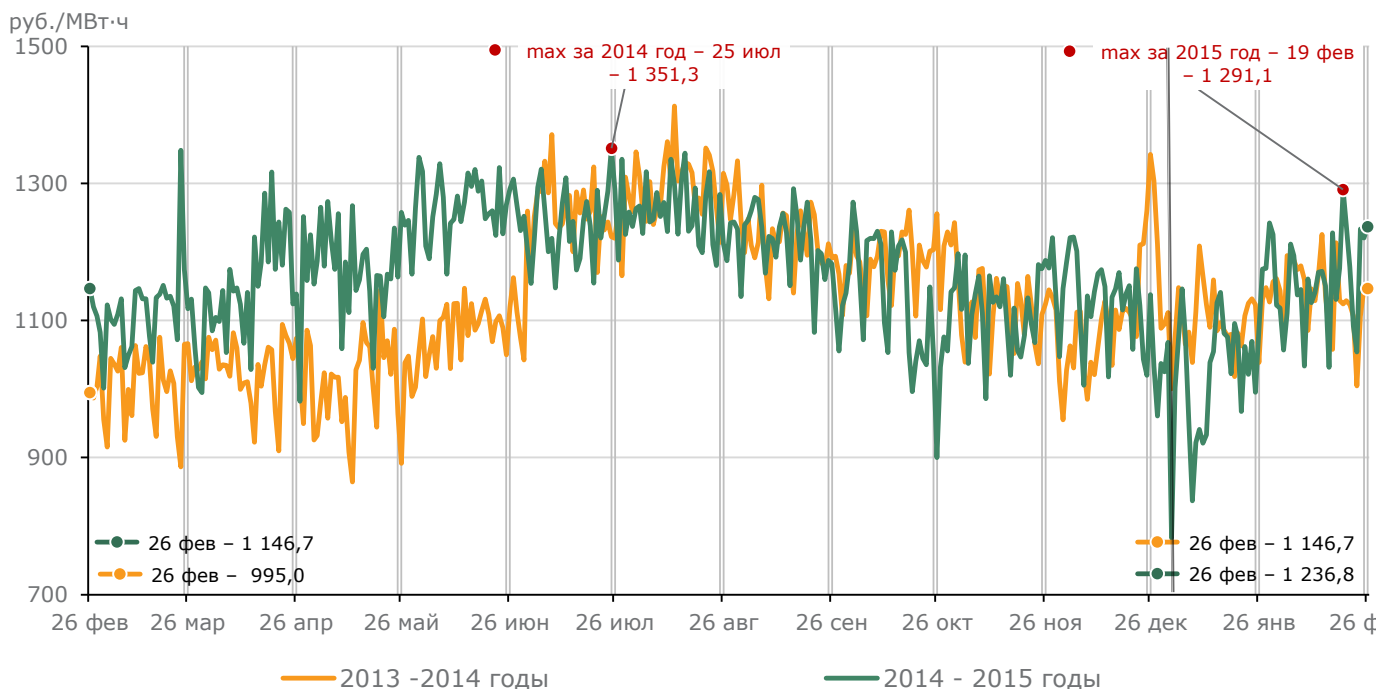
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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%
Декабрь 2014	2,87	-1,5%	0,0%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 31.12.2014	2,91	—	7,2%

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.



[20.02.15 – 26.02.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1180,03 руб./МВт·ч, на уровне аналогичного периода предшествующей недели (13.02.15 – 19.02.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 3032 МВт·ч в среднем за час (-3,2%).

Объем планового перетока из ценовой зоны не изменился.

Объем предложения уменьшился на 3233 МВт·ч в среднем за час (-3%), в том числе:

- Предложение АЭС не изменилось.
- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 3186 МВт·ч.

Основное уменьшение предложения происходило в ОЭС Урала, где на ряде ГРЭС проводились текущие и аварийные ремонты. Существенное сокращение предложения также было отмечено в ОЭС Центра, где в связи с повышением средней температуры воздуха значительный объем мощностей был отключен в холодный резерв.

Основное сокращение объема предложения ТЭС (3137 МВт·ч) произошло в ценопринимавшем объеме и заявках с ценами до 1100 руб./МВт·ч.

Сокращение предложения примерно компенсировало сокращение спроса.

На протяжении рассматриваемого периода несколько смягчились системные ограничения в ОЭС Средней Волги и ОЭС Юга. Ограничения на переток по сечению 2050 «Сечение №1 НЭС» существовали только 4 дня, вследствие чего сечение насыщалось в 44 часах по сравнению с 87 на предыдущей неделе, и цены в Нижегородской области снизились. Сечение 3040 «Волгоградское» насыщалось в 61 часе по сравнению с 96 часами недель ранее. С 21 февраля с 1310 до 1230 МВт был снижен максимально допустимый переток по сечению 3049 «Волгоград – Ростов», сечение насыщалось в 29 часах, таким образом цены снизились только в северных регионах ОЭС Юга.

Таким образом, снижение спроса было компенсировано сокращением предложения, вследствие чего цены не изменились по отношению к предыдущей неделе.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 239,8 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 087,8 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен вырос за неделю на 12,6%.

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

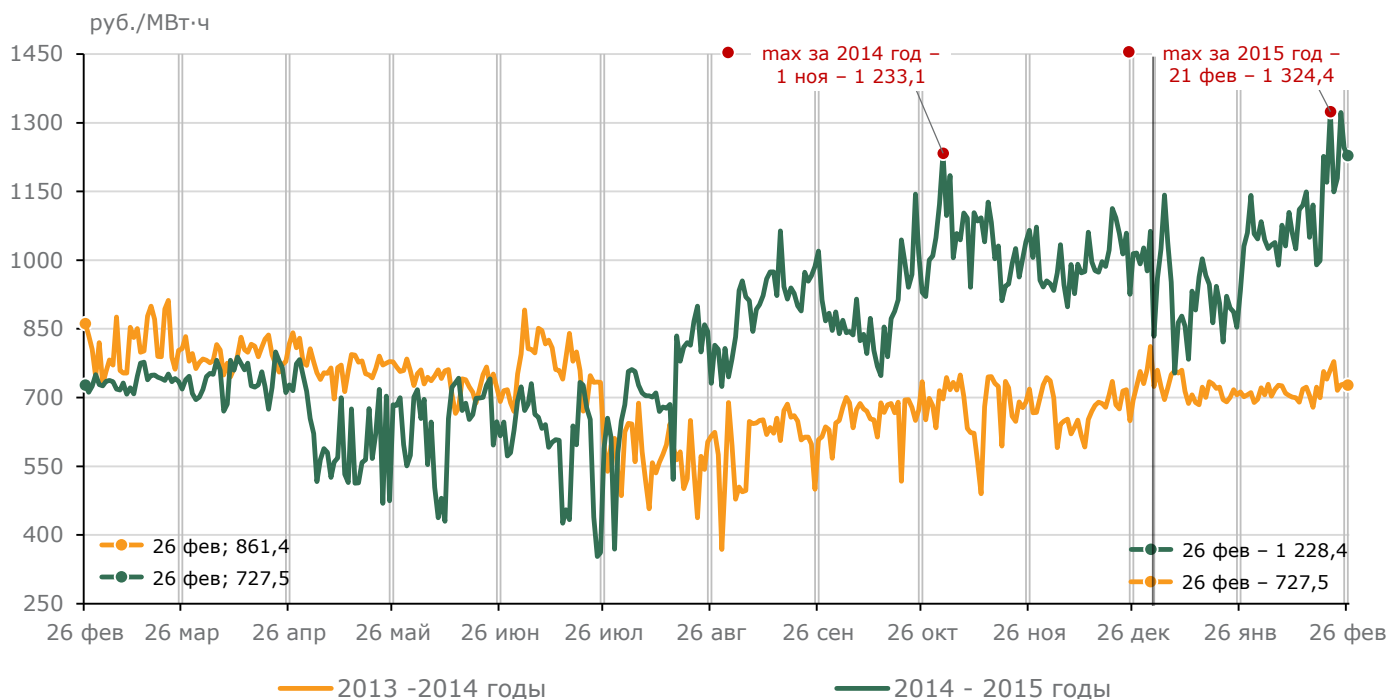
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.01.2015	941,2	—	31,5%

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	2,25	5,1%	0,0%
Декабрь 2014	2,14	-4,9%	0,0%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 31.12.2014	2,02	—	7,8%

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



[20.02.15 – 26.02.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1231,29 руб./МВт·ч, что на 12,6% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (13.02.15 – 19.02.15).

На указанной неделе был отмечен исторический максимум цен: 21 февраля индекс РСВ достигал 1324,44 руб./МВт·ч.

Суммарный объем спроса увеличился на 339 МВт·ч в среднем за час (1,3%).

Объем планового перетока в ценовую зону составил 1173 МВт·ч по сравнению с 699 МВт·ч недель ранее.

Объем предложения уменьшился на 237 МВт·ч в среднем за час (-0,9%), в том числе:

- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 212 МВт·ч, вследствие текущих и аварийных ремонтов станций

На протяжении рассматриваемой недели имели место два дня с ценами выше 1320 руб./МВт·ч:

21 февраля ремонты оборудования повлияли на рост средних цен до 1324,44 руб./МВт·ч. Начало ремонта одной из ГРЭС было запланировано на 21 февраля и привело к сокращению предложения на 700 МВт·ч в среднем за час. Снижение не было компенсировано предложением других ТЭС, в частности, часть мощностей ряда ГРЭС находилась в холодном резерве. Суммарное сокращение предложения 21 февраля составило 1303 МВт·ч в среднем за час, сокращение спроса – 300 МВт·ч, что привело к росту цен до 1350-1400 руб./МВт·ч.

24 февраля рост спроса привел к увеличению среднесуточных цен до 1322,04 руб./МВт·ч: спрос увеличился на 367 МВт·ч в среднем за час, что превысило увеличение, для данного дня, предложения с учетом перетока. Объем горячего резерва в дневные часы снижался до 0-40 МВт, и цены увеличивались до 1350-1400 руб./МВт·ч.

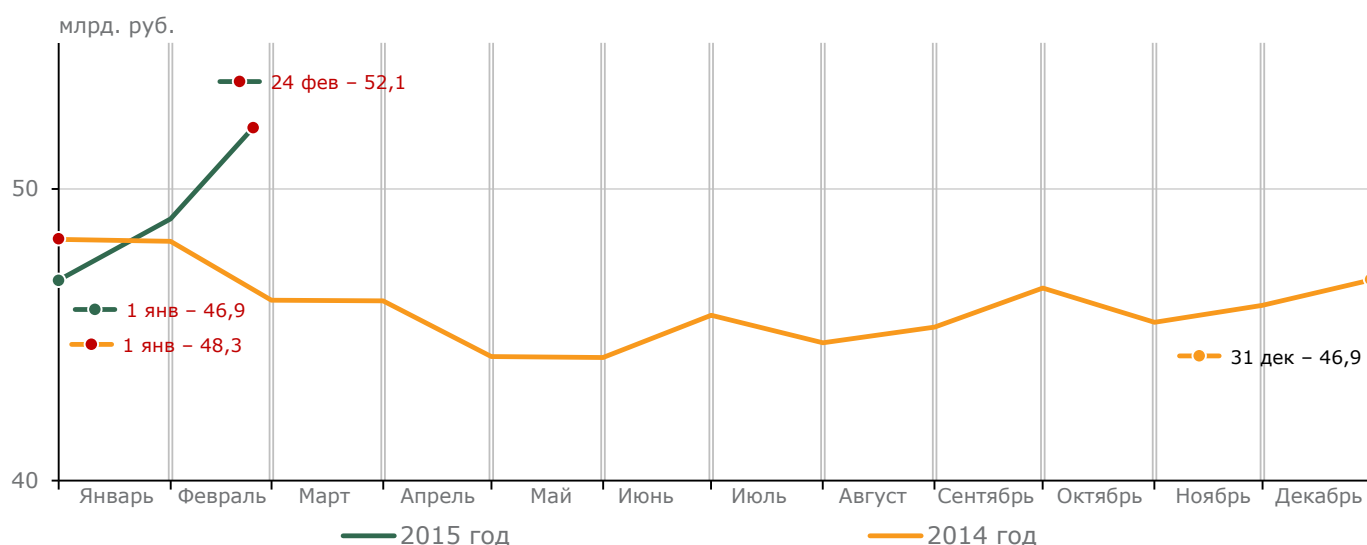
Таким образом, рост цен стал следствием сокращения предложения при росте спроса, 21 февраля сокращение предложения привело к историческому максимуму цен.

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
Январь 2015	49,0	4,5%	+2,1

По состоянию на 24 февраля 2015 года общая задолженность участников рынка составила 52,1 млрд. рублей, увеличившись с 16 февраля на 4,1 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 51,11 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

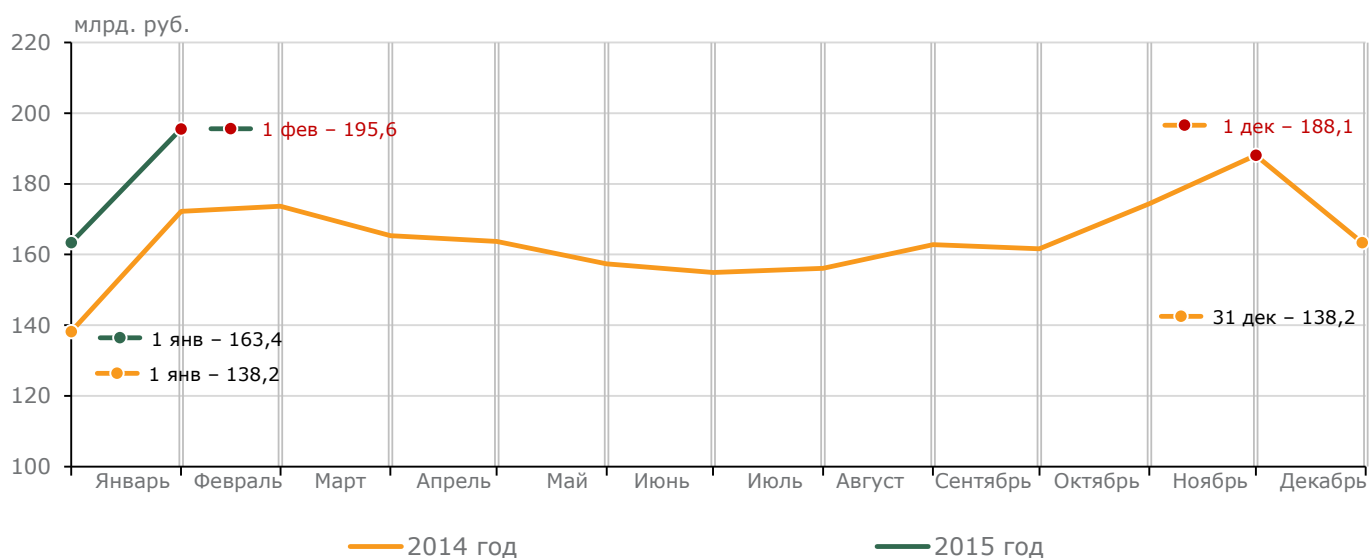
- +5,2 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 24.02.2015
- -0,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.02.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 24.02.2015 рассчитана 25.02.2015.

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	163,4	-13,1%	+25,2
Январь 2015	195,6	19,7%	+32,2

По состоянию на 1 февраля 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 195,6 млрд. рублей, снизившись с 21 января на 21,3 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +32,2 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.02.2015
- +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 01.02.2015 рассчитана 17.02.2015.

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	1	0	5
от 5% до 10%	11	7	11	16
от 2,5% до 5%	23	13	7	10
до 2,5%	20	25	9	8
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	10	13
от 5% до 10%	0	1	12	9
от 2,5% до 5%	2	3	3	1
до 2,5%	9	15	13	3
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 54 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 38 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 46 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 39 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 18.02.2015 по 24.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,94	1,4%	39,72
ОЭС Северо-Запада	1,96	-0,8%	15,83
ОЭС Средней Волги	2,25	-2,3%	17,95
ОЭС Юга	1,97	7,6%	15,20
ОЭС Урала	5,44	-2,1%	43,27
ОЭС Сибири	4,43	0,4%	34,65
ОЭС Востока	0,73	-4,0%	6,11
изолированные системы	0,47	-	3,78
ЕЭС России	21,72	0,1%	172,74
ВСЕГО	22,19	-0,1%	176,52

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 18.02.2015 по 24.02.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	34,55	6,3%	35,97
ОЭС Северо-Запада	13,30	1,6%	14,24
ОЭС Средней Волги	15,57	-2,8%	16,47
ОЭС Юга	14,11	11,9%	14,23
ОЭС Урала	35,24	-1,1%	36,19
ОЭС Сибири	28,21	-0,3%	29,59
ОЭС Востока	4,71	-5,8%	5,26
ЕЭС России	142,15	2,0%	147,38
ВСЕГО	143,90	1,9%	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 18.02.2015 по 24.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,22	2,8%	42,02
ОЭС Северо-Запада	2,28	1,8%	18,40
ОЭС Средней Волги	2,37	2,0%	18,17
ОЭС Юга	1,91	14,1%	14,85
ОЭС Урала	5,46	1,5%	42,90
ОЭС Сибири	4,19	-3,3%	33,61
ОЭС Востока	0,77	-6,2%	6,48
изолированные системы	0,47	-	3,78
ЕЭС России	22,21	1,6%	176,42
ВСЕГО	22,68	1,5%	180,21

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