

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 15.05.2015 ПО 21.05.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

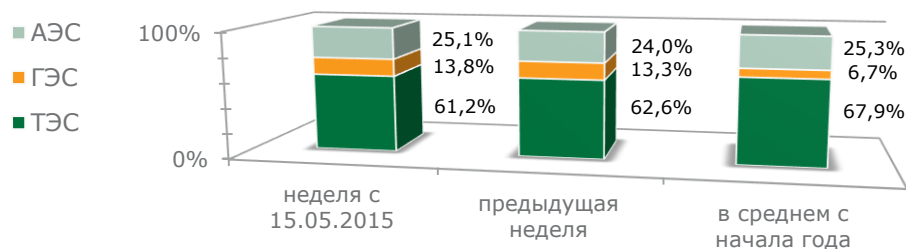
Сибирь

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.

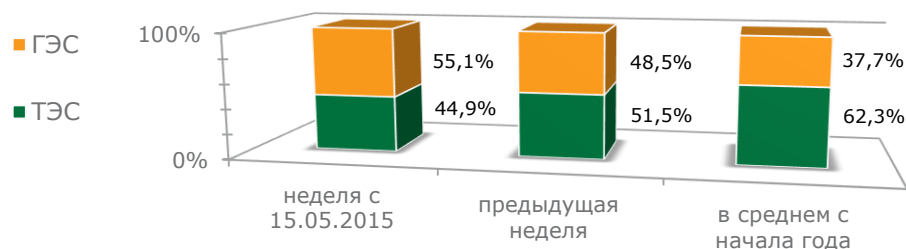
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории европейской части России и Урала, а в Сибири ниже. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской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

На оптовом рынке по состоянию на 21.05.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 22.05.2015, составила 50,7 млрд. рублей.

Поставщики	82
Потребители	232
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 721



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,4 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 6,7 процентных пунктов.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 6,6 процентных пунктов и была на 17,4 процентных пунктов 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 мая 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

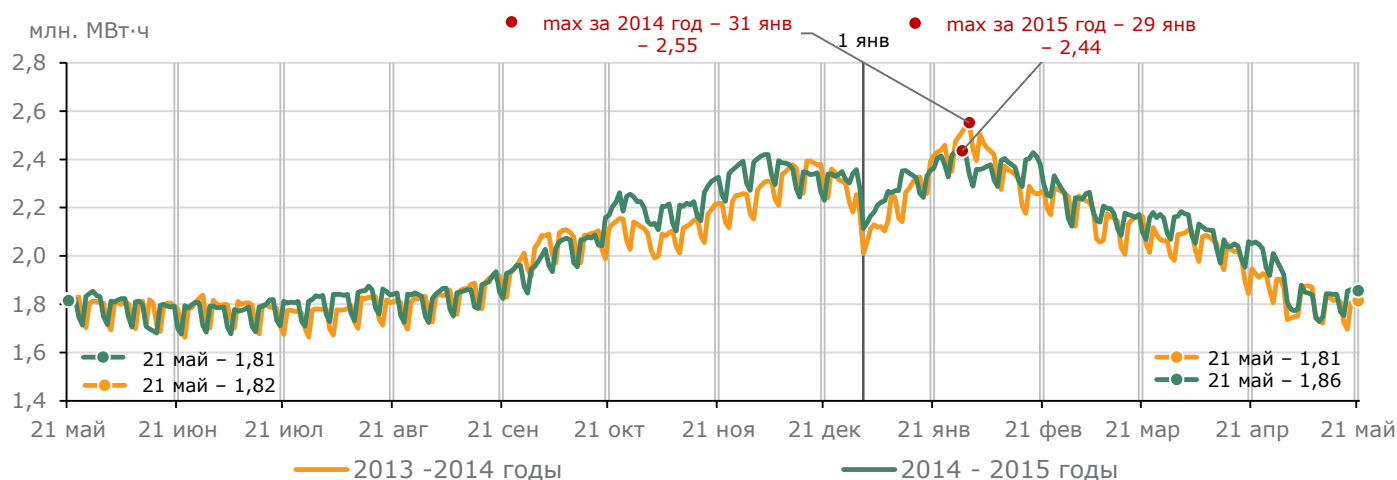
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 15.05.2015 по 21.05.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 21.05.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,79	1,6%	303,6	1,7%
Сибирь	3,42	-2,8%	81,0	0,5%
ВСЕГО	16,21	0,7%	384,7	1,4%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю увеличилось на 0,7%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 1,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю увеличилось на 1,6%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 1,7% 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:

- 303,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 21.05.2015
- 298,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 21.05.2014

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%
Март 2015	67,1	2,6%	2,3%
Апрель 2015	61,4	-8,5%	3,2%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 30.04.2015	265,5	—	1,7%

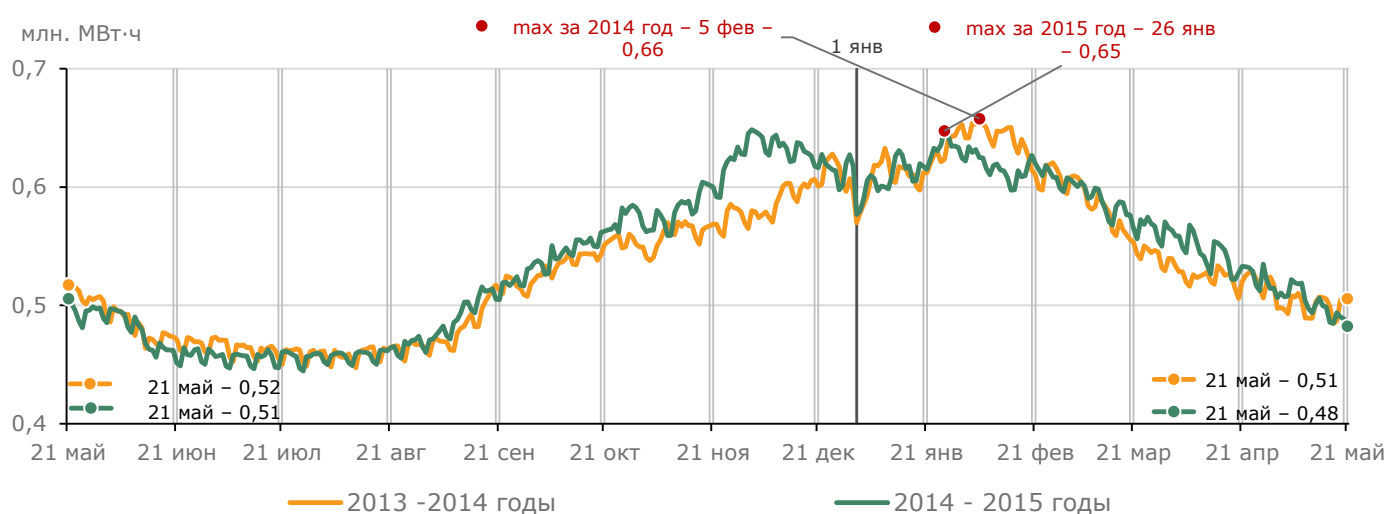
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 245,5 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 243 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 2,8%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 0,5% 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:

- 81,0 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 21.05.2015
- 80,7 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 21.05.2014

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%
Март 2015	18,0	4,7%	2,1%
Апрель 2015	16,2	-10,0%	2,9%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 30.04.2015	70,5	—	0,5%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 15.05.2015 по 21.05.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 21.05.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 109,2	2,6%	1 124,9	-0,6%
Сибирь	753,4	-3,2%	981,4	38,3%

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

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 0,6% 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%
Март 2015	1 167,5	1,0%	5,4%
Апрель 2015	1 148,1	-1,7%	-1,0%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 30.04.2015	1 128,2	—	0,2%

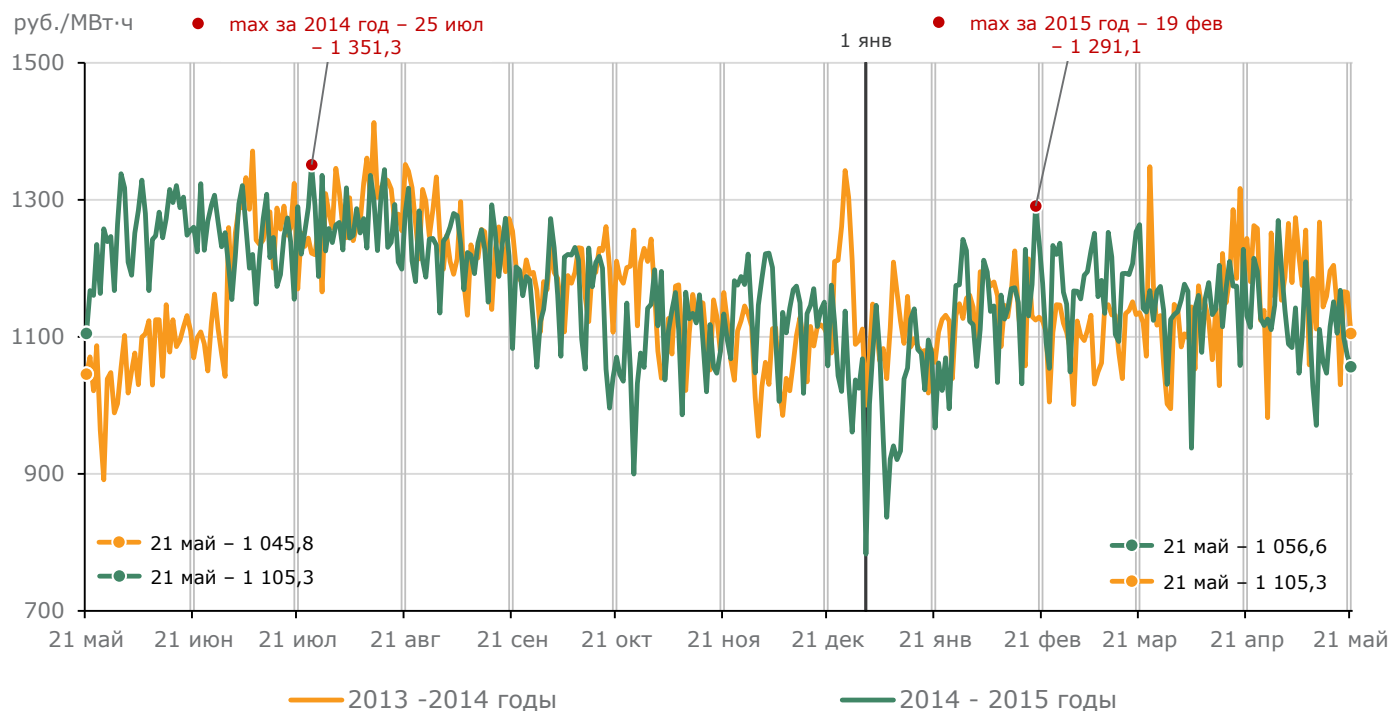
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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%
Февраль 2015	2,93	2,1%	1,8%
Март 2015	2,93	0,0%	1,8%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.03.2015	2,91	—	0,4%

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.



[15.05.15 – 21.05.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1109,20 руб./МВт·ч, что на 2,6% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (08.05.15 – 14.05.15).

Суммарный объем спроса увеличился на 795 МВт·ч в среднем за час (1,1%).

Объем предложения увеличился на 1677 МВт·ч в среднем за час (2,0%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 1117 МВт·ч преимущественно в связи с выводом из вынужденного простоя одной из АЭС.
- Предложение ГЭС увеличилось на 519 МВт·ч в связи с продолжающимся половодьем.
- Предложение ТЭС практически не изменилось.

Суммарный объем ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч увеличился на 484 МВт·ч в среднем за час.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 56 МВт·ч в среднем за час и не оказал существенного влияния на цены.

Таким образом, на указанной неделе темпы роста спроса с учетом перетока опередили темпы роста ценопринимающего предложения и предложения по цене ниже 1100 руб./МВт·ч, что привело к увеличению индекса РСВ.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 090 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 083,7 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 3,2%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 38,3% 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.

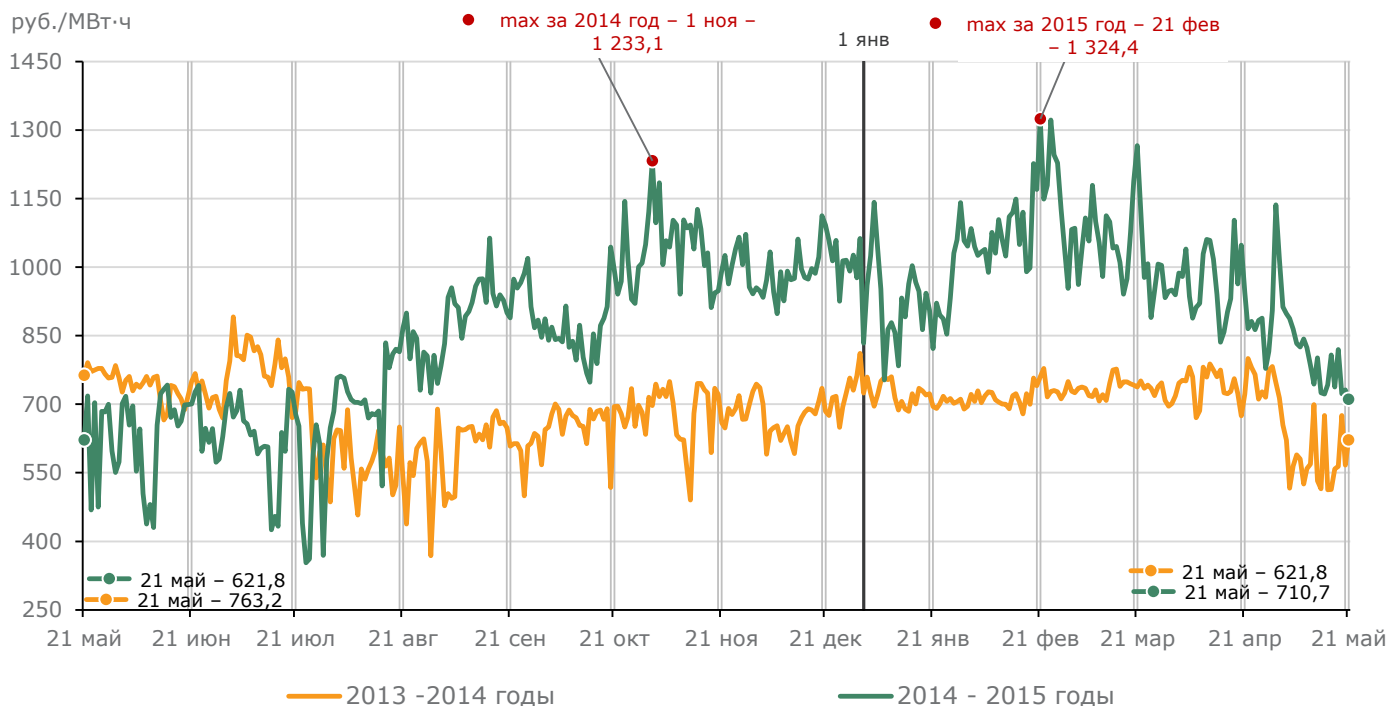
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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%
Март 2015	1 037,1	-6,5%	41,3%
Апрель 2015	943,4	-9,0%	26,6%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 30.04.2015	1 007,3	—	38,4%

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%
Февраль 2015	2,43	12,5%	27,6%
Март 2015	2,30	-5,6%	21,5%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.03.2015	2,30	—	18,1%

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



[15.05.15 – 21.05.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 753,41 руб./МВт·ч, что на 3,2% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (08.05.15 – 14.05.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 554 МВт·ч в среднем за час (-2,7%). Кроме того, средневзвешенная цена в заявках на покупку одного из крупных потребителей снизилась до 740 руб./МВт·ч (-1,1%).

Объем предложения уменьшился на 343 МВт·ч в среднем за час (-1,5%), в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 1161 МВт·ч преимущественно за счет увеличения предложения Саяно-Шушенской ГЭС и Братской ГЭС вследствие продолжающегося половодья.
- Предложение ТЭС сократилось на 1504 МВт·ч в основном за счет вывода ряда оборудования ТЭЦ в холодный резерв.

Суммарный объем ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 800 руб./МВт·ч снизился на 373 МВт·ч в среднем за час.

Объем планового перетока из ценовой зоны не изменился.

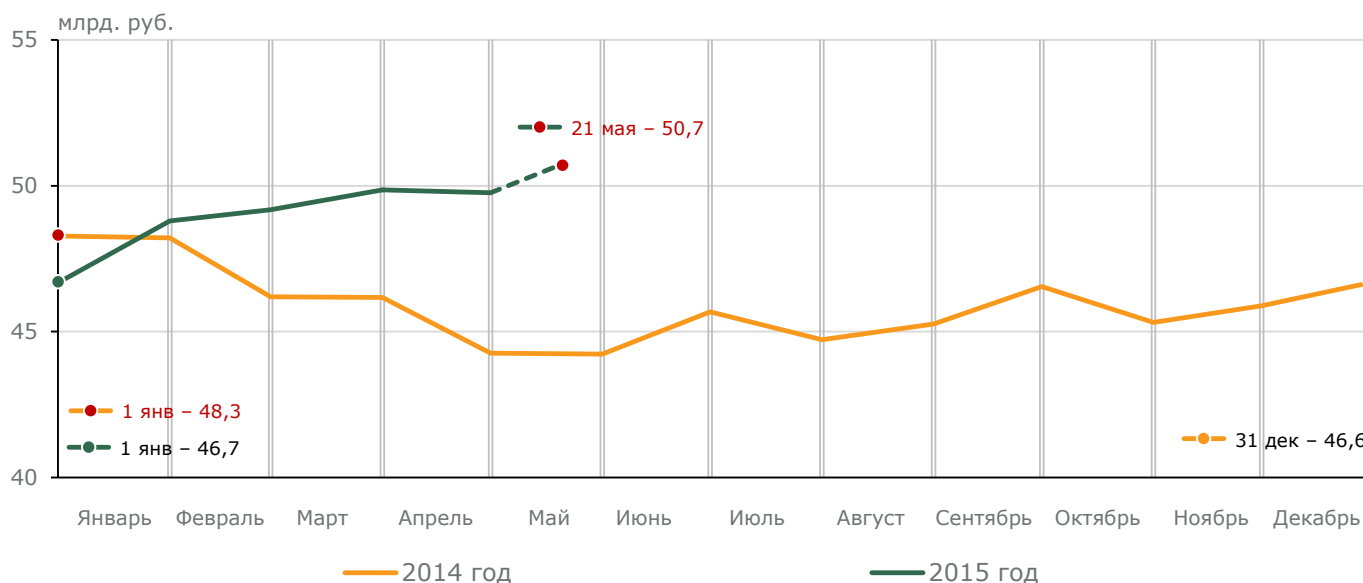
Таким образом, на указанной неделе темпы снижения спроса превысили темпы сокращения предложения, что привело к снижению цен РСВ.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Апрель 2014	44,3	-4,1%	-4,0
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

По состоянию на 21 мая 2015 года общая задолженность участников рынка составила 50,7 млрд. рублей, увеличившись с 14 мая на 2 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 49,56 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,18 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

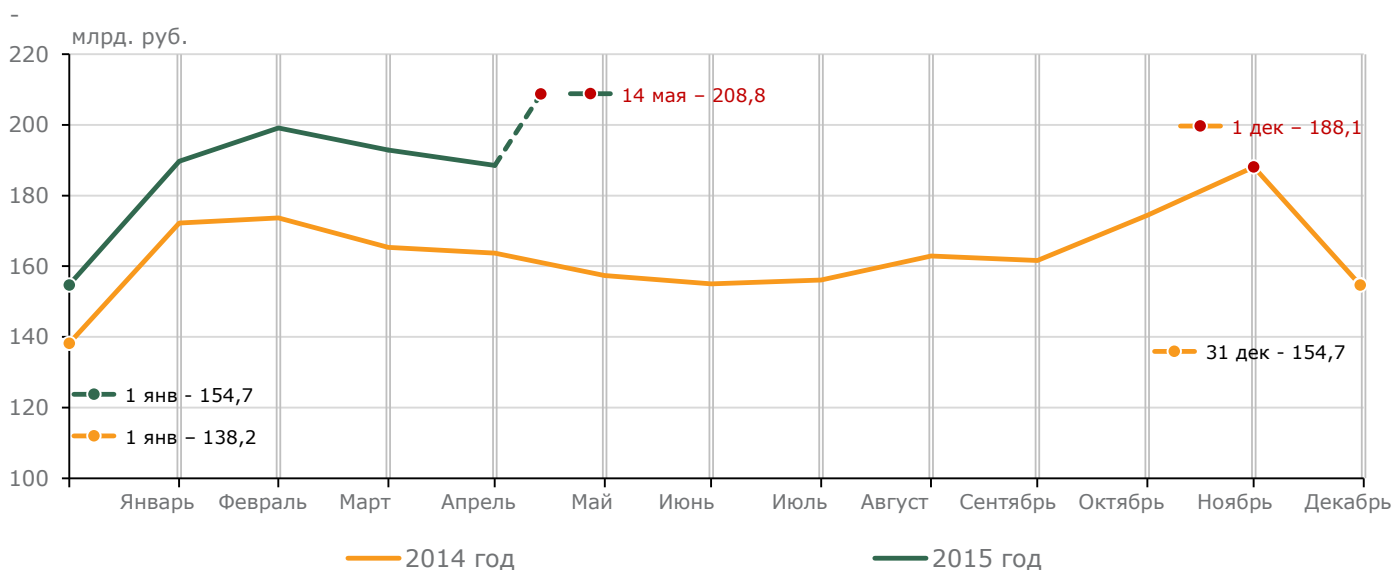
- +4,1 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 21.05.2015
- -4,0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.05.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 21.05.2015 рассчитана 22.05.2015.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
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	189,7	22,6%	+35,0
Февраль 2015	199,1	5,0%	+44,5
Март 2015	192,9	-3,2%	+38,2
Апрель 2015	188,5	-2,3%	+33,8

По состоянию на 14 мая 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 208,8 млрд. рублей, увеличившись с 1 мая на 20,3 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +54,1 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 14.05.2015
- +25,5 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.05.2014

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 14.05.2015 рассчитана 21.05.2015.

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%	1	0	0	0
от 5% до 10%	5	3	5	3
от 2,5% до 5%	9	6	9	16
до 2,5%	16	24	2	20
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	1	12
от 5% до 10%	7	1	4	9
от 2,5% до 5%	12	8	25	2
до 2,5%	15	23	19	3
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 34 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 49 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 33 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 13.05.2015 по 19.05.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,01	4,5%	93,02
ОЭС Северо-Запада	1,58	2,0%	37,08
ОЭС Средней Волги	1,80	-0,1%	41,91
ОЭС Юга	1,44	3,4%	35,01
ОЭС Урала	4,53	0,6%	102,68
ОЭС Сибири	3,50	-2,4%	81,85
ОЭС Востока	0,55	5,7%	13,63
изолированные системы	0,49	—	11,72
ЕЭС России	17,42	1,3%	405,18
ВСЕГО	17,91	1,3%	416,89

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 13.05.2015 по 19.05.2015, млн.кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	27,87	7,3%	35,97
ОЭС Северо-Запада	10,57	-0,3%	14,24
ОЭС Средней Волги	12,84	3,5%	16,47
ОЭС Юга	10,63	6,6%	14,23
ОЭС Урала	29,02	1,4%	36,19
ОЭС Сибири	22,51	-2,5%	29,59
ОЭС Востока	3,75	6,5%	5,26
ЕЭС России	113,66	1,9%	147,38
ВСЕГО	115,68	2,0%	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 13.05.2015 по 19.05.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,82	3,6%	95,21
ОЭС Северо-Запада	1,68	-0,6%	42,47
ОЭС Средней Волги	2,01	4,3%	43,60
ОЭС Юга	1,57	4,9%	34,81
ОЭС Урала	4,53	0,4%	101,97
ОЭС Сибири	3,48	-0,3%	80,08
ОЭС Востока	0,62	1,8%	14,71
изолированные системы	0,41	—	9,49
ЕЭС России	17,69	1,7%	412,85
ВСЕГО	18,10	1,8%	422,33

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