

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 07.02.2014 ПО 13.02.2014

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

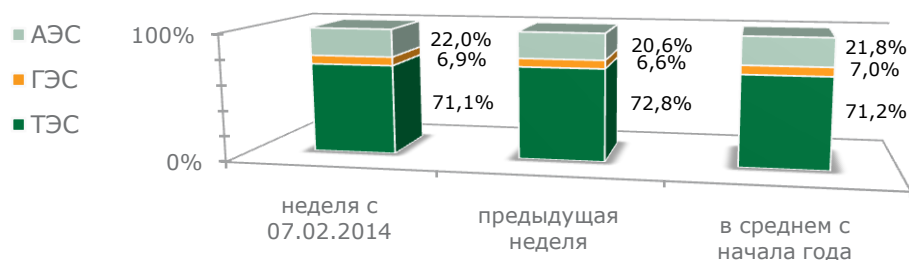
Сибирь

На истекшей неделе, по сравнению с предыдущей, плановое электропотребление снизилось на территории обеих ценовых зон. Относительно уровней аналогичного периода прошлого года плановое потребление за период с начала 2014 года на территории ценовых зон уменьшилось.

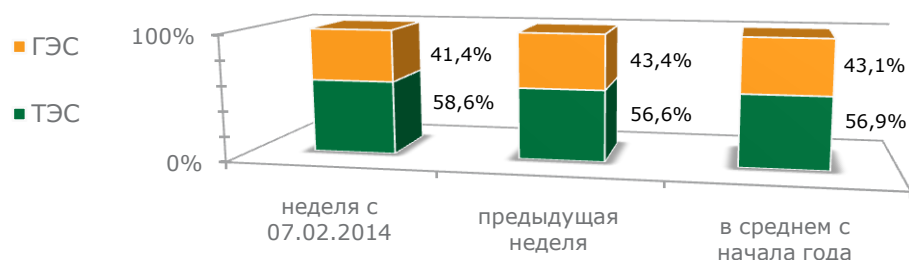
По сравнению с предыдущей неделей значение среднего недельного индекса равновесных цен снизилось на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2014 года, по сравнению со значениями индексов за аналогичный период прошлого года, были выше на территории европейской части России и Урала и ниже в Сибири.

На оптовом рынке, по состоянию на 31.01.2014¹, суммарная задолженность, рассчитанная 04.02.2014, составила 48,7 млрд. рублей.

Поставщики	80
Потребители	240
из них: Гарантирующие поставщики	117
ГТП потребителей	1 391



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,7 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 0,1 процентного пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 2 процентных пункта и была на 1,7 процентного пункта выше 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 2014 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

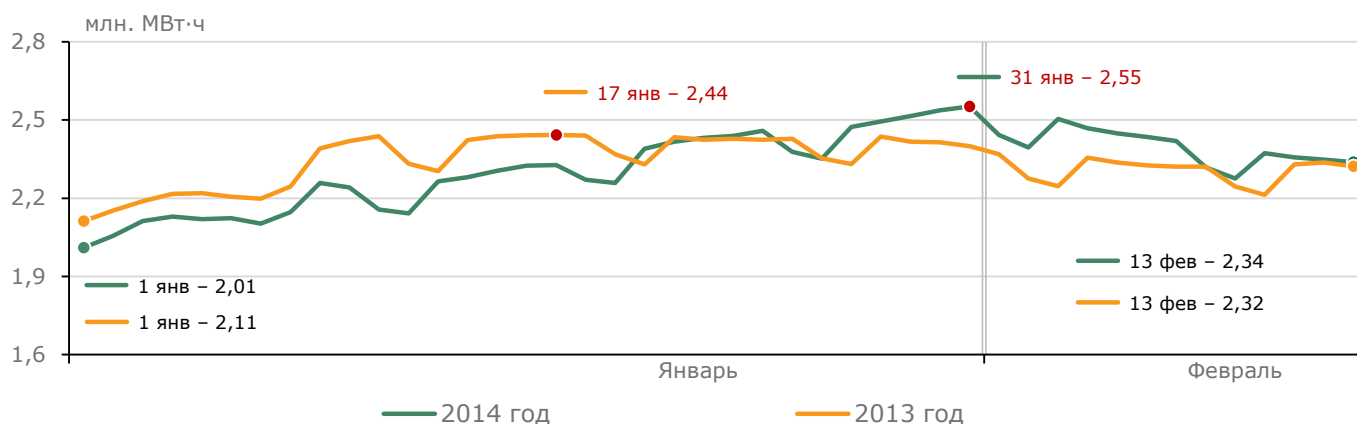
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 07.02.2014 по 13.02.2014, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2014 по 13.02.2014, млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,43	-4,7%	102,2	-0,6%
Сибирь	4,52	-0,7%	27,5	-3,6%
ВСЕГО	20,95	-3,9%	129,7	-1,2%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 3,9%, суммарный объем потребления с начала года уменьшился на 1,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 4,7%. Суммарный объем планового потребления с начала года снизился на 0,6% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2014 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 31 января – 2,55 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 102,2 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 13.02.2014
- 102,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2013 по 13.02.2013

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2014 по 31.01.2014	71,1	—	-2,4%

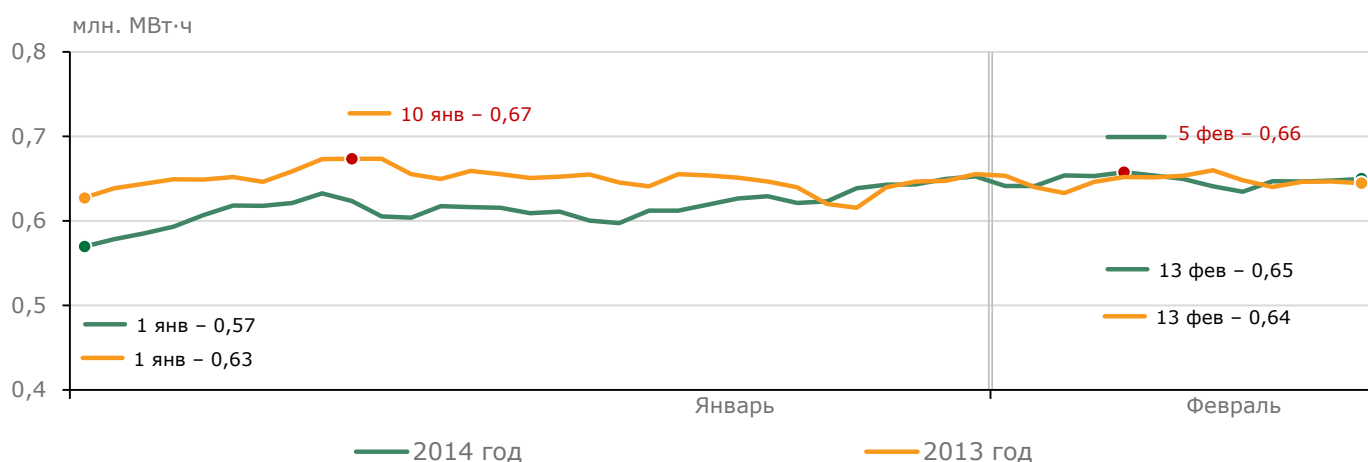
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 319,9 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 310,2 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 0,7%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 3,6% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2014 года зафиксирован в Сибири 5 февраля – 0,66 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 27,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 13.02.2014
- 28,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2013 по 13.02.2013

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2014 по 31.01.2014	19,1	—	-5,1%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 07.02.2014 по 13.02.2014, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2014 по 13.02.2014, руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 156,4	-0,4%	1 121,5	13,3%
Сибирь	707,1	-1,0%	714,4	-4,6%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 0,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2014 года вырос на 13,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2014 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 13 февраля – 1 225,6 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%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2013 по 31.12.2013	1 105,2	—	13,6%

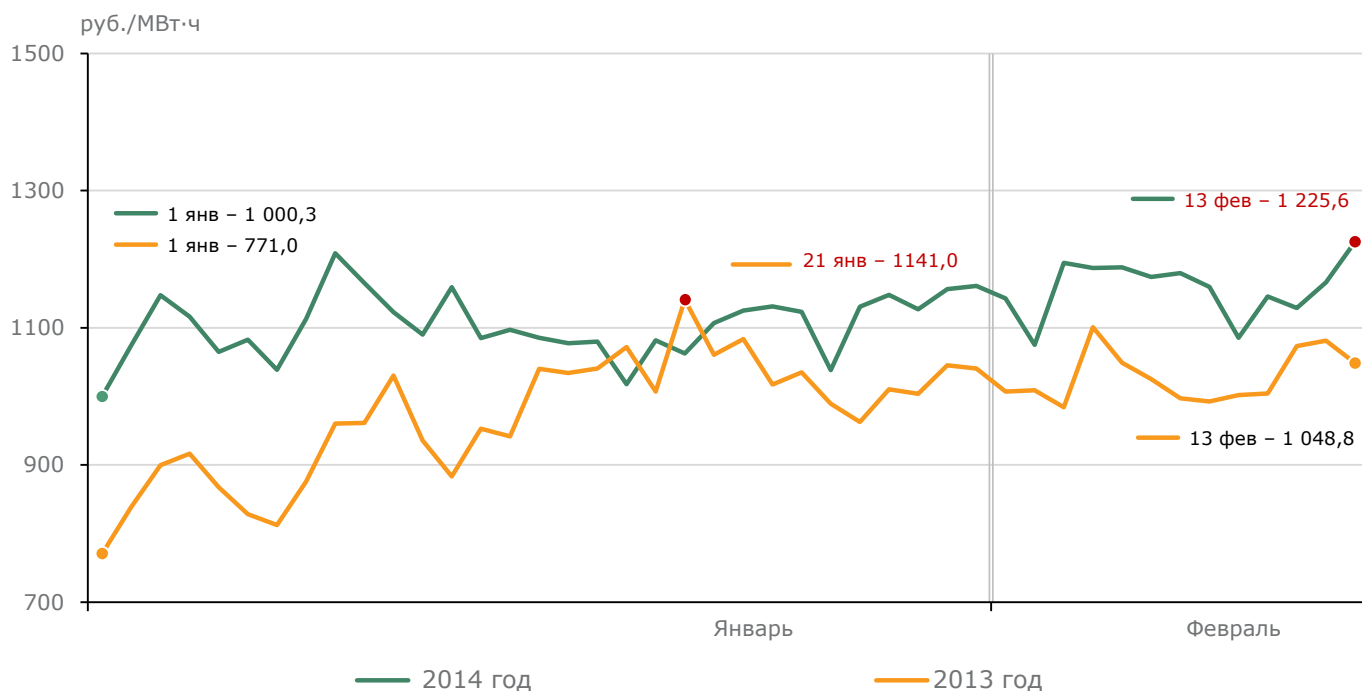
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2012 год	2,43	—	-1,0%
Январь 2013	2,46	0,0%	2,5%
Февраль 2013	2,60	5,9%	7,7%
Март 2013	2,61	0,3%	10,0%
Апрель 2013	2,53	-2,9%	10,3%
Май 2013	2,52	-0,7%	11,2%
Июнь 2013	2,58	2,4%	13,9%
Июль 2013	2,92	13,5%	15,8%
Август 2013	2,93	0,3%	14,6%
Сентябрь 2013	2,89	-1,4%	13,3%
Октябрь 2013	2,90	0,3%	15,2%
Ноябрь 2013	2,90	0,0%	15,2%
Декабрь 2013 ⁶	2,87	-0,9%	16,1%
Средняя цена за период с 01.01.2013 по 31.12.2013	2,72	—	11,9%

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 предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



[07.02.14 – 09.02.14] Индекс РСВ в ценовой зоне Европы и Урала сформировался на уровне 1142,64 руб./МВт·ч, что на 1,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (31.01.14 – 02.02.14).

За рассматриваемый период объем планового потребления на РСВ снизился более чем на 4700 МВт·ч в среднем за час относительно уровня за аналогичный период предшествующей недели, в том числе вследствие потепления, а объем планового перетока электроэнергии из ценовой зоны уменьшился в среднем на 540 МВт·ч. При этом вследствие окончания планового ремонта блока АЭС совокупный объем предложения атомных станций вырос в среднем на 400 МВт·ч.

В указанных условиях на РСВ наблюдалось снижение суммарного объема предложения ТЭС более чем на 7660 МВт·ч за счет выключения в холодный резерв части оборудования станций ГРЭС суммарной мощностью 1100 МВт, а также вследствие выводов в ремонт блоков ГРЭС суммарной мощностью 1285 МВт.

В итоге темпы снижения объема предложения по цене ниже 1100 руб./МВт·ч на РСВ соответствовали темпам снижения объема спроса (5830 против 5380 МВт·ч в среднем за час) и индекс РСВ за указанный период сложился на уровне аналогичного периода предшествующей недели.

[10.02.14 – 13.02.14] Индекс РСВ сформировался на уровне 1166,63 руб./МВт·ч, что на 1,6% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (03.02.14 – 06.02.14).

За рассматриваемый период объем планового потребления на РСВ снизился на 4500 МВт·ч в среднем за час относительно уровня за аналогичный период предшествующей недели, в том числе из-за повышения температуры наружного воздуха. При этом вследствие окончания планового ремонта блока АЭС совокупный объем предложения атомных станций вырос в среднем на 430 МВт·ч.

В указанных условиях на РСВ наблюдалось снижение суммарного объема предложения ТЭС более чем на 5680 МВт·ч преимущественно за счет вывода в холодный резерв части оборудования станций ГРЭС суммарной мощностью 1100 МВт, а также вследствие выводов в плановые ремонты блоков ГРЭС суммарной мощностью 1110 МВт.

В итоге темпы снижения объема предложения по цене ниже 1200 руб./МВт·ч на РСВ соответствовали темпам снижения объема спроса (4570 против 4670 МВт·ч в среднем за час) и индекс РСВ за указанный период сложился на уровне аналогичного периода предшествующей недели.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 138,9 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1030,3 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен снизился за неделю на 1%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года снизился на 4,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2014 года зафиксировано в Сибири 9 января – 760,1 руб./МВт·ч.

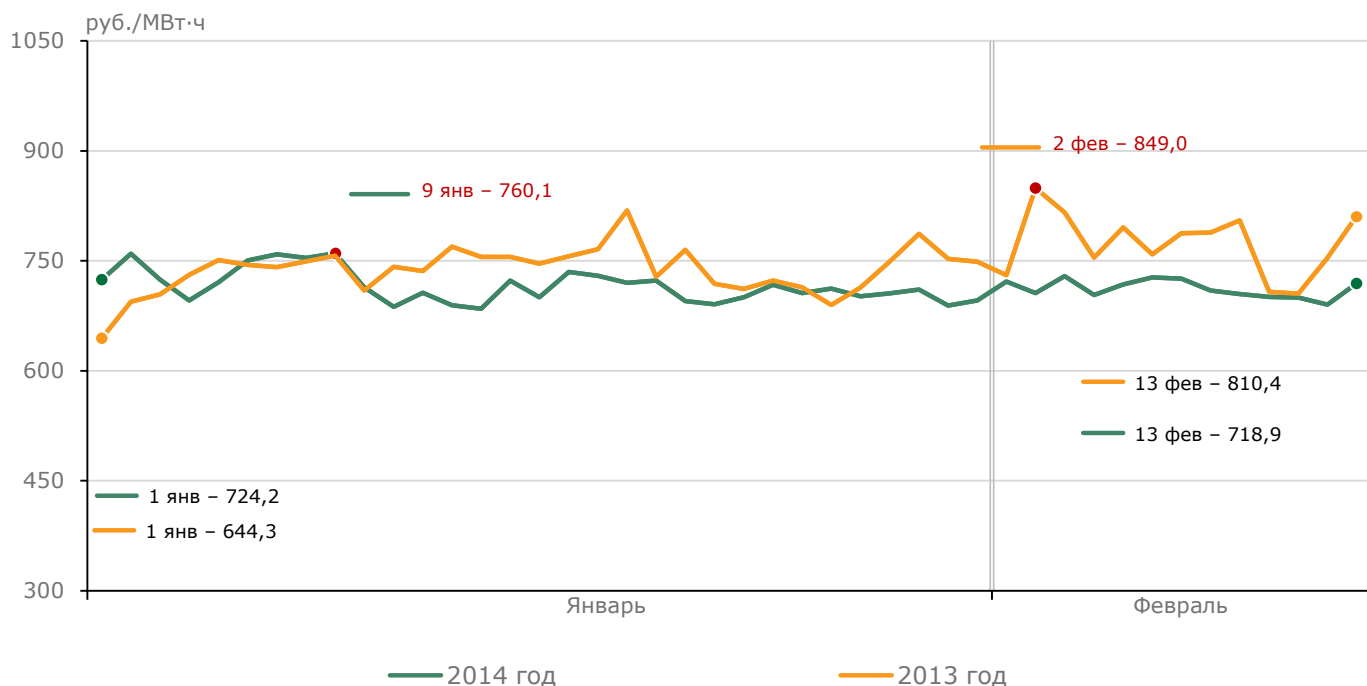
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2014 по 31.01.2014	715,5	—	-3,0%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2012 год	1,73	—	7,6%
Январь 2013	1,79	-1,9%	6,6%
Февраль 2013	1,81	1,4%	4,9%
Март 2013	1,85	1,9%	9,5%
Апрель 2013	1,84	-0,5%	8,5%
Май 2013	1,81	-1,8%	13,3%
Июнь 2013	1,78	-1,4%	9,4%
Июль 2013	1,92	7,6%	6,1%
Август 2013	1,87	-2,2%	9,4%
Сентябрь 2013	1,87	0,0%	5,7%
Октябрь 2013	1,94	3,6%	7,5%
Ноябрь 2013	2,01	3,5%	7,2%
Декабрь 2013 ⁷	2,00	-0,4%	9,8%
Средняя цена за период с 01.01.2013 по 31.12.2013	1,87	—	8,1%

⁷ Данные предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



[07.02.14 – 09.02.14] Индекс РСВ в ценовой зоне Сибири сформировался на уровне 713,29 руб./МВт·ч, что на 0,8% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (31.01.14 – 02.02.14).

За рассматриваемый период объем планового потребления на РСВ практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом предшествующей недели. При этом объем плановой выработки ГЭС уменьшился в среднем на 880 МВт·ч преимущественно вследствие сложившейся неблагоприятной гидрологической обстановки.

Для компенсации разгрузки ГЭС на РСВ был увеличен объем планового перетока электроэнергии в ценовую зону в среднем на 150 МВт·ч, а также увеличен совокупный объем предложения ТЭС на 860 МВт·ч в среднем за час вследствие вывода из холодного резерва ряда блоков суммарной мощностью 510 МВт, а также начала эксплуатации блока ГРЭС мощностью 415 МВт после завершения модернизации мощности в рамках ДПМ.

В результате указанных изменений темпы снижения объема базового предложения* соответствовали темпам снижения объема спроса (с учетом перетока) и, как следствие, индекс РСВ за указанный период сложился на уровне аналогичного периода предшествующей недели.

[10.02.14 – 13.02.14] Индекс РСВ сформировался на уровне 702,52 руб./МВт·ч, что на 2,4% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (03.02.14 – 06.02.14).

За рассматриваемый период объем планового потребления на РСВ снизился в среднем на 246 МВт·ч по сравнению с аналогичным периодом предшествующей недели. При этом объем плановой выработки ГЭС уменьшился в среднем на 533 МВт·ч.

Для компенсации разгрузки ГЭС на РСВ был увеличен объем планового перетока электроэнергии в ценовую зону в среднем на 100 МВт·ч, а также увеличен совокупный объем предложения ТЭС на 440 МВт·ч в среднем за час, в том числе вследствие вывода их холодного резерва блоков ГРЭС мощностью 300 МВт и окончания аварийного ремонта оборудования ГРЭС.

В результате указанных изменений темпы снижения объема базового предложения* соответствовали темпам снижения объема спроса (с учетом перетока) и, как следствие, индекс РСВ за указанный период сложился на уровне аналогичного периода предшествующей недели.

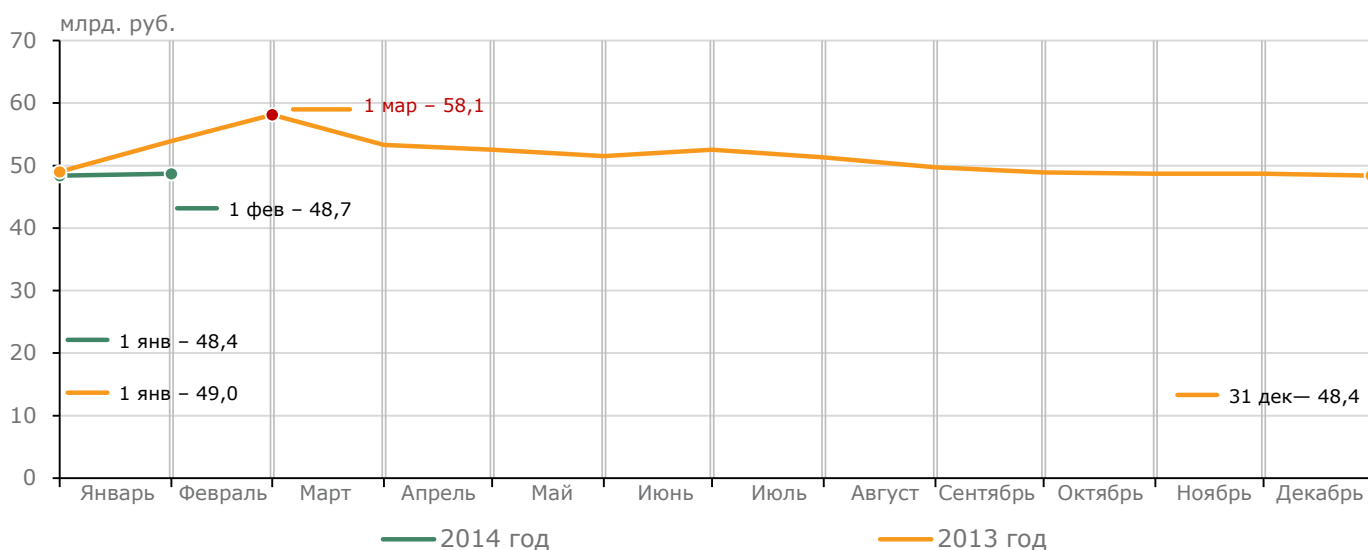
**Совокупность ценопринимающего предложения и предложения по цене ниже 700 руб./МВт·ч*

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2013	53,9	10,1%	+4,9
Февраль 2013	58,1	7,7%	+9,1
Март 2013	53,3	-8,2%	+4,4
Апрель 2013	52,5	-1,4%	+3,6
Май 2013	51,5	-2,0%	+2,5
Июнь 2013	52,5	1,9%	+3,5
Июль 2013	51,3	-2,3%	+2,3
Август 2013	49,7	-3,0%	+0,8
Сентябрь 2013	48,9	-1,6%	-0,1
Октябрь 2013	48,7	-0,4%	-0,2
Ноябрь 2013	48,7	-0,1%	-0,3
Декабрь 2013	48,4	-0,8%	-0,7
Январь 2014	48,7	+0,8%	+0,4

По состоянию на 31 января 2014 года общая задолженность участников рынка составила 48,7 млрд. рублей, уменьшившись с 28 января на 0,7 млрд. рублей. В том числе задолженность по ценовым зонам составила 47,34 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,36 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

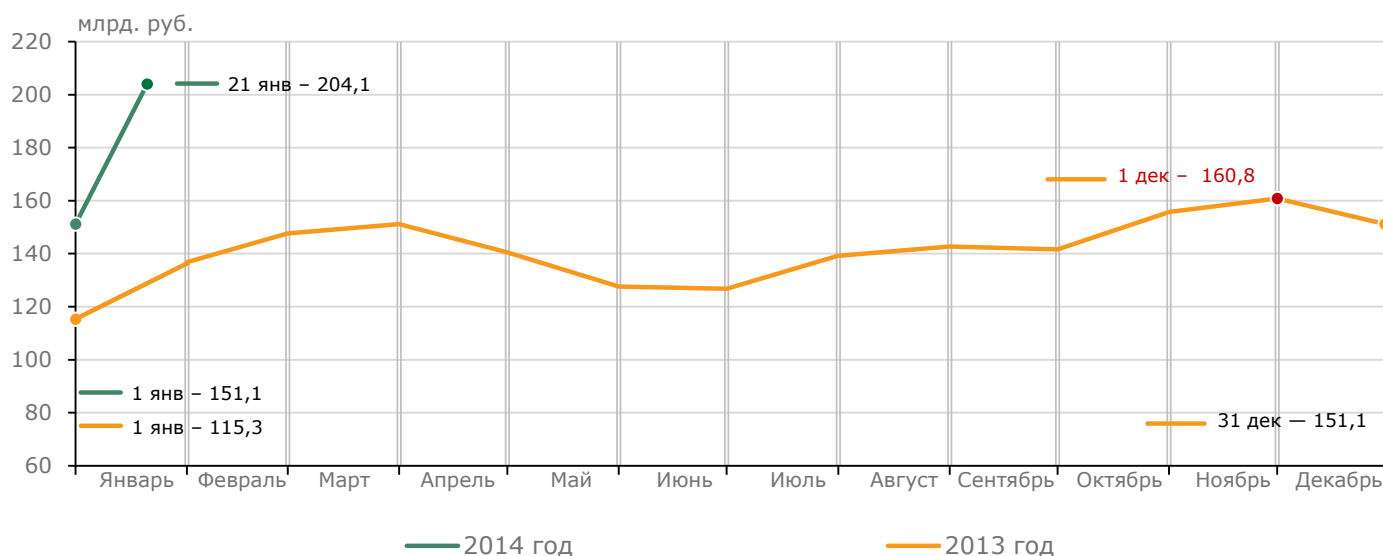
- +0,3 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 31.01.2014
- +4,9 млрд. руб. за период с 01.01.2013 по 31.01.2013

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 31.01.2014 рассчитана 04.02.2014.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Декабрь 2012	115,3	10,2%	34,7
Январь 2013	136,8	19,1%	21,5
Февраль 2013	147,7	8,0%	32,4
Март 2013	151,2	2,4%	35,9
Апрель 2013	140,5	-7,1%	25,2
Май 2013	127,6	-9,2%	12,3
Июнь 2013	126,8	-0,6%	11,5
Июль 2013	139,2	9,8%	23,9
Август 2013	142,7	2,5%	27,4
Сентябрь 2013	141,7	-0,7%	26,4
Октябрь 2013	155,7	8,5%	40,4
Ноябрь 2013	160,8	8,4%	45,5
Декабрь 2013	151,1	-8,8%	35,8

По состоянию на 21 января 2014 года общая задолженность участников розничных рынков составила 204,1 млрд. рублей, увеличившись с 14 января на 3 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- + 53 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 21.01.2014
- 0 млрд. руб. за период с 01.01.2013 по 01.01.2013

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 21.01.2014 рассчитана 31.01.2014.

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%	4	3	0	0
от 5% до 10%	20	4	3	5
от 2,5% до 5%	14	9	13	3
до 2,5%	21	13	29	1
Рост, число регионов				
более 10%	0	2	0	45
от 5% до 10%	0	12	1	7
от 2,5% до 5%	2	3	1	2
до 2,5%	4	19	18	2
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 59 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен - в 45 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 36 регионах, а индексы равновесных цен выросли в 56 регионах.

По оперативным данным

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»

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 05.02.2014 по 11.02.2014, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,18	4,6%	30,78
ОЭС Северо-Запада	2,04	2,1%	12,25
ОЭС Средней Волги	2,47	3,2%	14,03
ОЭС Юга	2,04	10,4%	11,68
ОЭС Урала	5,72	4,9%	33,32
ОЭС Сибири	4,68	-0,3%	27,03
ОЭС Востока	0,80	4,0%	4,73
изолированные системы	0,51	—	3,03
ЕЭС России	22,92	3,7%	133,82
ВСЕГО	23,43	3,7%	136,84

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 05.02.2014 по 11.02.2014, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	35,10	4,6%	38,23
ОЭС Северо-Запада	13,59	2,6%	14,72
ОЭС Средней Волги	16,95	4,8%	17,49
ОЭС Юга	13,97	8,6%	14,59
ОЭС Урала	36,54	4,5%	37,53
ОЭС Сибири	29,95	0,3%	30,12
ОЭС Востока	5,22	3,3%	5,31
ЕЭС России	149,19	5,2%	154,70
ВСЕГО	151,04	5,2%	156,57

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 05.02.2014 по 11.02.2014, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,41	3,5%	32,06
ОЭС Северо-Запада	2,28	0,8%	13,86
ОЭС Средней Волги	2,48	-1,1%	14,40
ОЭС Юга	1,87	14,3%	10,39
ОЭС Урала	5,60	1,5%	32,98
ОЭС Сибири	4,64	3,3%	26,72
ОЭС Востока	0,87	3,9%	5,11
изолированные системы	0,51	—	3,03
ЕЭС России	23,15	3,0%	135,51
ВСЕГО	23,65	2,9%	138,54

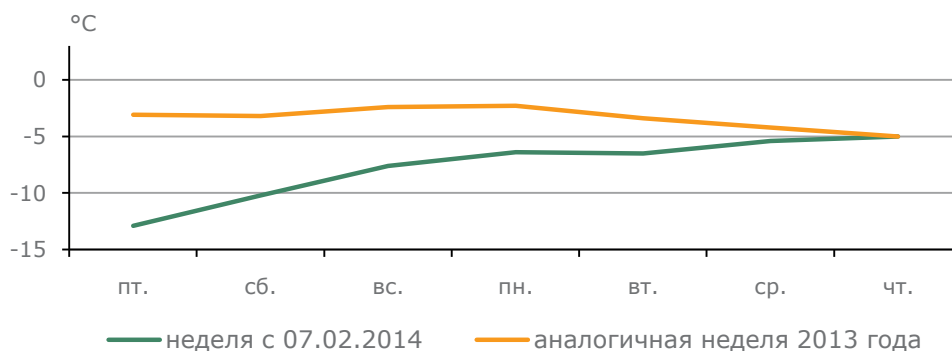
Температура воздуха по ценовым зонам¹⁰

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, °С
Европа и Урал	-7,7	6,8	-4,3
Сибирь	-22,8	3,1	-5,3
Восток	-21,0	0,6	-2,3
ЕЭС России	-12,9	4,8	-4,0

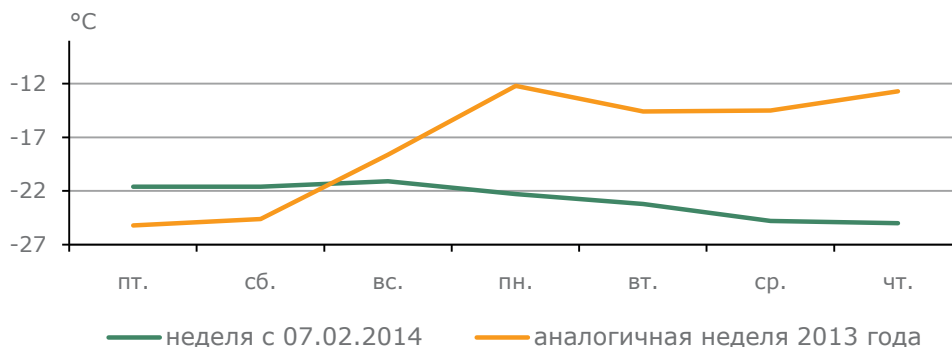
За истекшую неделю температура воздуха выросла на территории обеих ценовых зон. По сравнению с аналогичной неделей прошлого года температура воздуха снизилась в обеих ценовых зонах.

В целом по ЕЭС России температура воздуха выросла относительно показателей предыдущей недели на 4,8°C, по сравнению с аналогичной неделей прошлого года была ниже на 4,0°C.

Европа и Урал



Сибирь



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

¹⁰ Источник: ОАО "СО ЕЭС".

