



а с с о ц и а ц и я

НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 06.05.2025 по 12.05.2025



По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории европейской части России и Урала, а также в Сибири, на территории Востока — выше. Средние индексы равновесных цен с начала 2025 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а также Сибири.

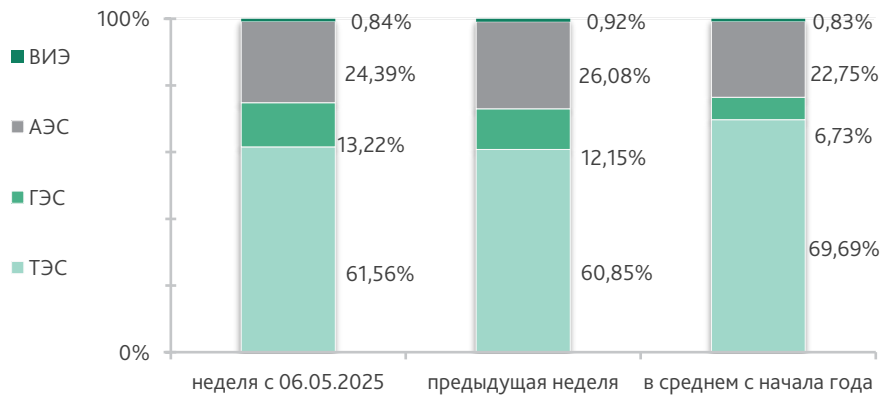
На оптовом рынке по состоянию на 01.05.2025¹ суммарная задолженность, рассчитанная 05.05.2025, составила 68,1 млрд. рублей.

Участники оптового
рынка электроэнергии
и мощности²

Поставщики	129
Потребители	298
ГТП потребителей	4 937

Структура плановой
выработки

Европа и Урал



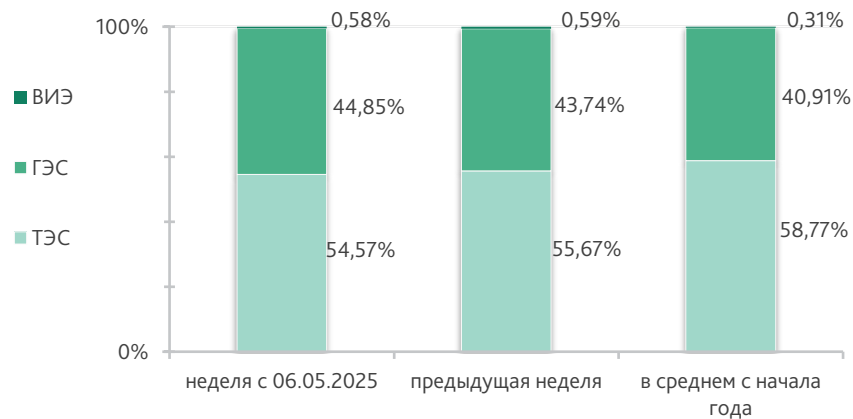
За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,8 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 8,1 процентного пункта.

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 Информация о субъектах оптового рынка, которым предоставлено право участия в торговле электрической энергией и/или мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки (ГТП), по состоянию на 1 мая 2025 года.

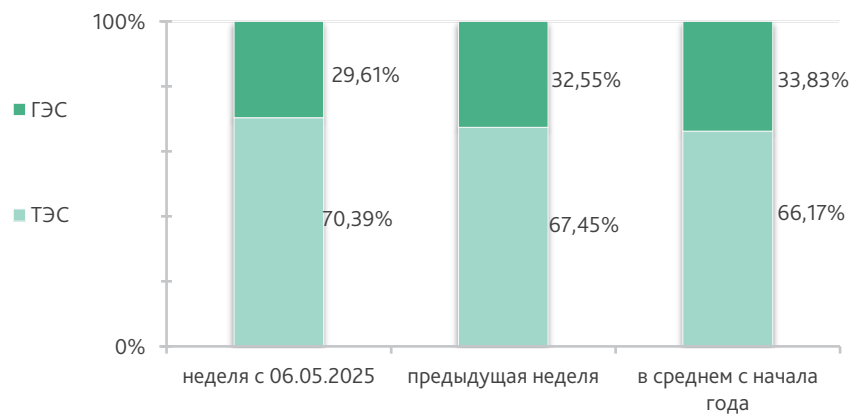
Сибирь и Восток

Сибирь



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1,1 процентного пункта и была на 4,2 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Восток

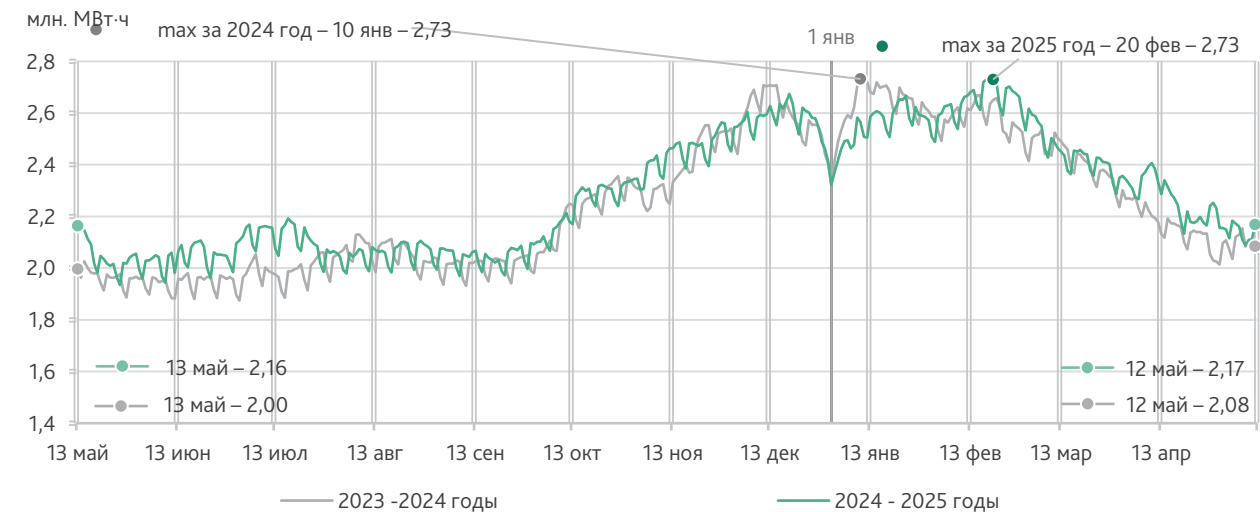


В структуре плановой выработки Востока доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 3,0 процентных пункта и была на 4,2 процентного пункта выше относительно среднего значения с начала года.

Объёмы
полного планового
электропотребления⁴

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объёмы планового электропотребления ³		
			Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года
	с 06.05.2025 по 12.05.2025 млн. МВт·ч	с 01.01.2025 по 12.05.2025 млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	14,92	322,9	0,4%
Сибирь	4,06	87,6	-2,8%
Восток	0,82	19,8	—
ВСЕГО	19,80	430,4	—

Европа и Урал

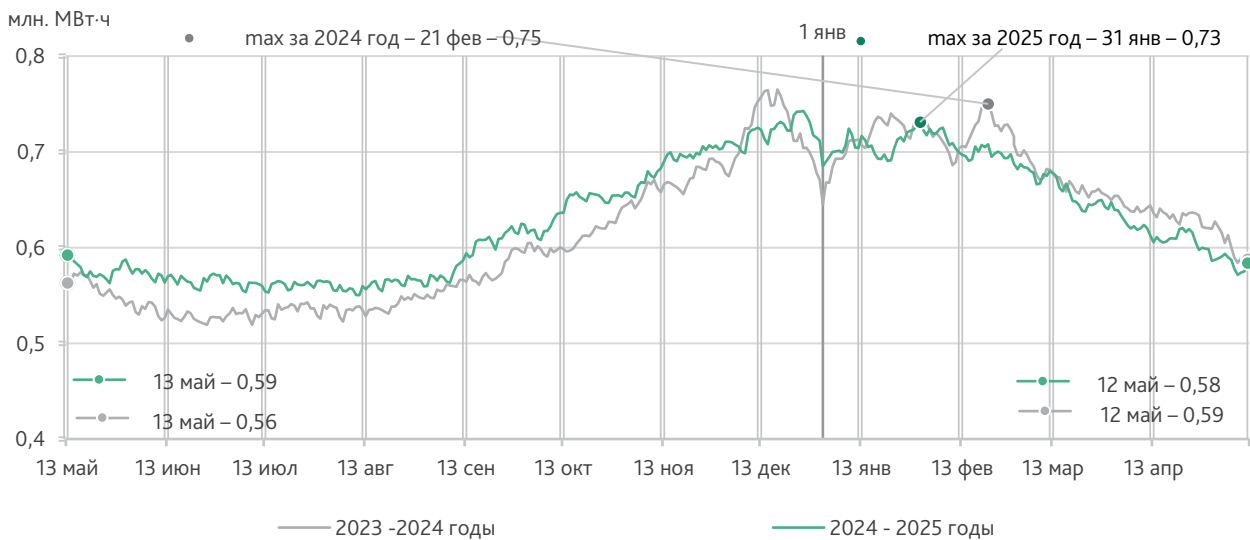


Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
Январь 2025	79,0	-0,8%	-3,0%
Февраль 2025	74,0	-6,3%	-1,2%
Март 2025	76,0	2,7%	1,3%
Апрель 2025	68,2	-10,3%	4,8%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 30.04.2025	297,2	—	0,2%

³ ППП - полный плановый объем потребления (ППП), определённый в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперёд.

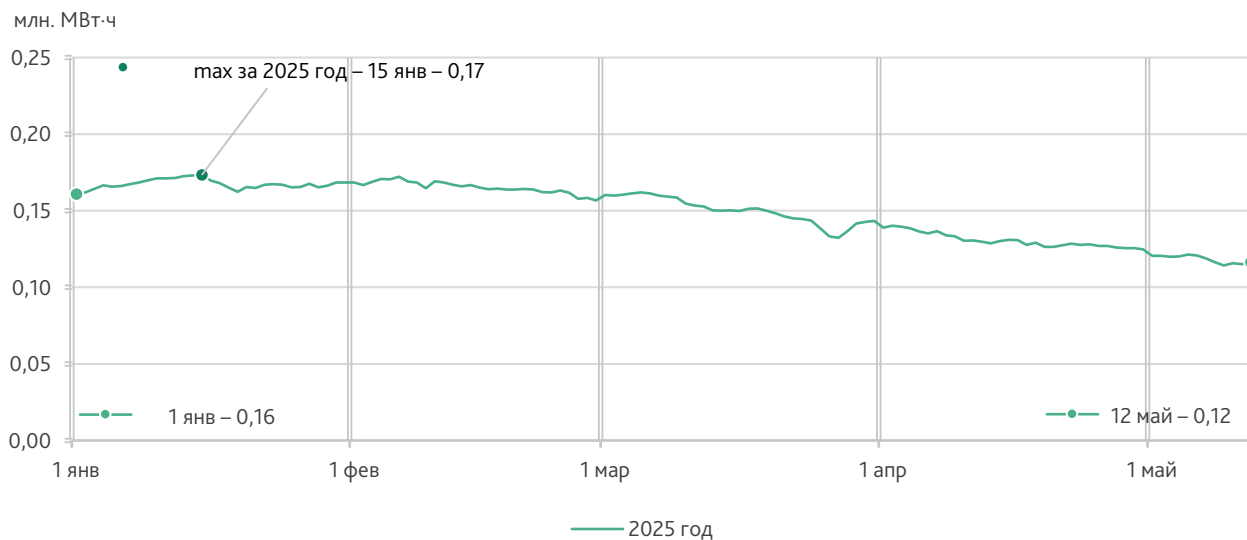
Сибирь и Восток

Сибирь



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
Январь 2025	21,9	-1,8%	-0,9%
Февраль 2025	19,8	-9,6%	-5,4%
Март 2025	20,5	3,5%	-1,4%
Апрель 2025	18,5	-9,8%	-3,3%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 30.04.2025	80,7	—	-2,7%

Восток



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
Январь 2025	5,2	—	—
Февраль 2025	4,6	-11,5%	—
Март 2025	4,7	2,2%	—
Апрель 2025	3,9	-17,0%	—
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 30.04.2025	18,4	—	—

Цены⁵

Индексы равновесных цен на электроэнергию⁴

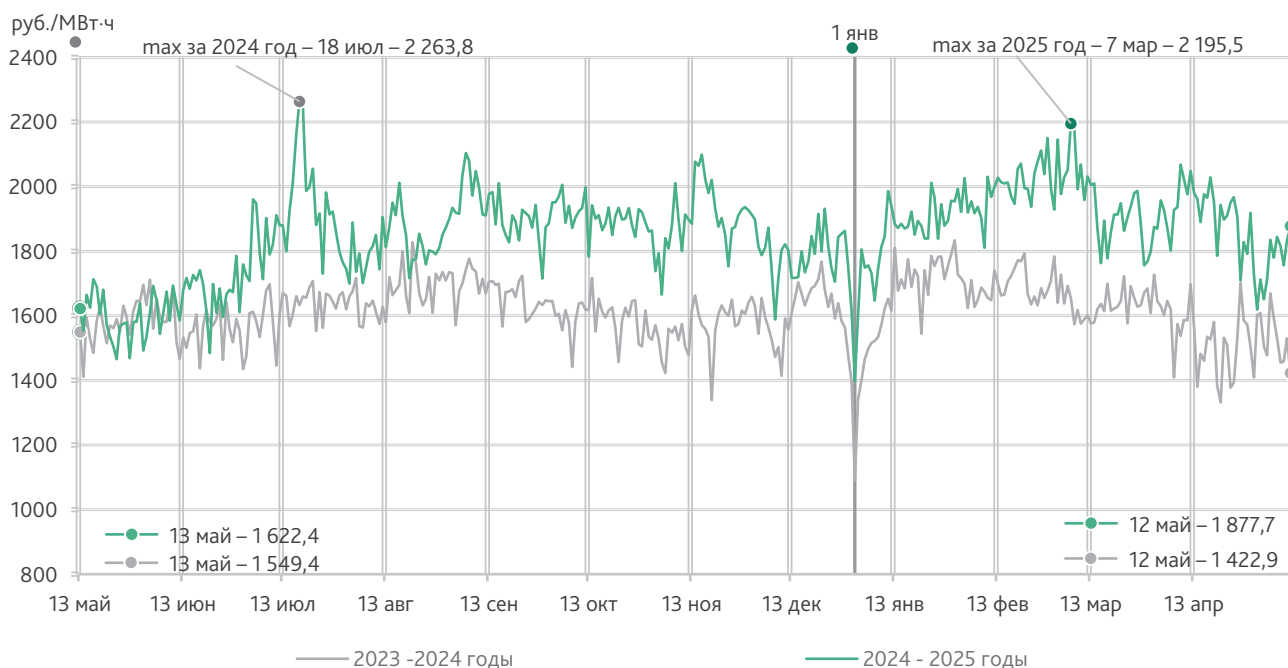
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года			
	с 06.05.2025 по 12.05.2025	Изменение относительно предыдущей недели	с 01.01.2025 по 12.05.2025	
	руб./МВт·ч	%	руб./МВт·ч	%
Европа и Урал	1 820,4	4,9%	1 913,9	17,8%
Сибирь	1 980,6	0,4%	1 874,2	33,6%
Восток	3 021,2	3,6%	3 208,4	—

Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 4,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2025 года вырос на 17,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 7 марта - 2 195,5 руб./МВт·ч.



⁴ Представлена информация по следующим ценам:

- Индекс РСВ – индекс равновесных цен покупки электрической энергии на РСВ, средневзвешенных по объемам полного планового потребления (ППП), определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок «на сутки вперед». В расчете не учитываются объемы ППП в ГПП ФСК и объемы ППП в ГПП, относящихся к неценовым зонам оптового рынка.
- Фактическая среднеспредельная 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.

[06.05.25 - 12.05.25] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 820,37 руб./МВт·ч, что на 4,9% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (29.04.25 - 05.05.25).⁵

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 2 046 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС увеличилось на 752 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 400 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 94 МВт·ч.

На анализируемой неделе в первой ценовой зоне спрос с учетом перетока в направлении смежных энергосистем снизился. В структуре предложения наблюдалось увеличение выработки ГЭС (в основном ГЭС Волжско-Камского каскада) и снижение объемов АЭС (в частности вывод в ремонт с 4 мая энергоблока №6 Нововоронежской АЭС, ВИЭ и ТЭС. При этом в структуре предложения ТЭС отмечено снижение объемов по ценам ниже равновесного уровня прошлой недели (-1,2 ГВт·ч по ценам ниже 1 734,55 руб./МВт·ч) и рост более дорогих объемов (+0,8 ГВт·ч), главным образом ввиду увеличения средневзвешенных цен в заявках ТЭС в ОЭС Центра (+10,4% или +196 руб./МВт·ч). В результате, относительно эффективное предложение снизилось на 2,6 ГВт·ч, то есть в большей степени, чем спрос, и индекс РСВ вырос на 4,9%.

Восходящая ценовая динамика наблюдалась в большинстве регионов ценовой зоны. Наибольшее увеличение индекса РСВ отмечено в Республике Татарстан (+11,0%) на фоне усиления сетевых ограничений (в частности, рост количества случаев достижения МДП ввиду снижения МДП в сечении «№2023 АТ-5,6 Заинской ГРЭС» на 0,2 ГВт·ч с 5 мая).

⁵ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	1 844,1	3,0%	12,3%
Февраль 2025	1 994,9	8,2%	18,0%
Март 2025	1 950,4	-2,2%	18,7%
Апрель 2025	1 922,9	-1,4%	24,7%
За период с 01.01.2025 по 30.04.2025	1 926,9	—	18,0%

Средневзвешенные цены на электроэнергию⁶, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	4,01	1,1%	10,6%
Февраль 2025	4,00	-0,3%	10,7%
Март 2025	3,97	-0,8%	9,9%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	3,99	—	10,4%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	5,93	4,4%	14,0%
Февраль 2025	6,20	4,6%	13,8%
Март 2025	5,87	-5,4%	12,0%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	6,00	—	13,3%

⁶ В целях расчета изменения используется сопоставимый состав субъектов РФ. Показатели прошлого года рассчитаны с учетом ранее относившихся к неценовым зонам территорий Архангельской области и Республики Коми

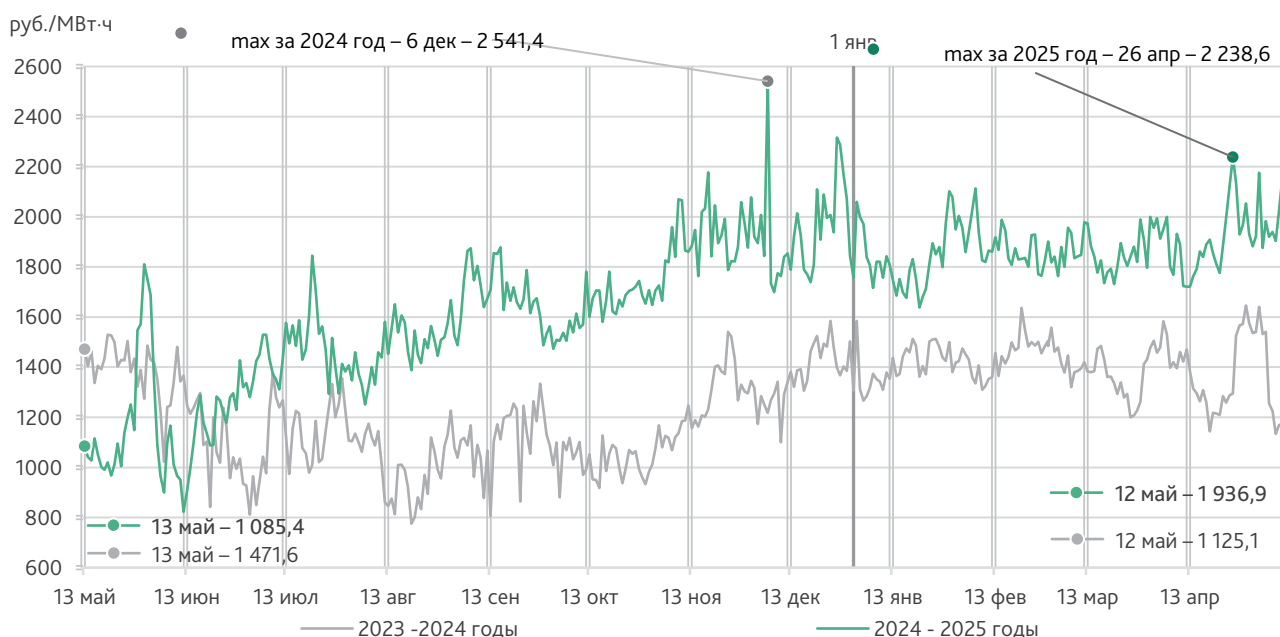
Сибирь и Восток

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 0,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 33,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано в Сибири 24 января - 3 845,9 руб./МВт·ч.



[06.05.25 - 12.05.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Сибирь) сформировался на уровне 1 980,57 руб./МВт·ч, что на 0,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (29.04.25 - 05.05.25).⁷

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока в ценовую зону сократился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 56 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 587 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 6 МВт·ч.

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (ОЭС Сибири) спрос с учетом перетока в направлении смежных энергосистем снизился. Сокращение предложения происходило за счет объемов ТЭС, выработка ГЭС возросла (рост выработки Енисейского каскада ГЭС на 0,5 ГВт·ч и снижение выработки Ангарского каскада ГЭС на 0,4 ГВт·ч). В результате относительно эффективное

⁷ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

предложение снизилось соразмерно спросу, так что индекс РСВ изменился незначительно (+0,4%).

Восходящая ценовая динамика в пределах 2,3% наблюдалась в большинстве регионов ОЭС Сибири. В ряде отдельных регионов отмечено снижение индекса РСВ. В частности, относительное изменение индекса РСВ в Республике Бурятия (-0,7%) и Забайкальском крае (-1,9%) было нисходящим на фоне повышенной базы прошлой недели, когда в ряде часов (4 и 5 мая) на фоне действия сетевых ограничений на переток по территории ценовой зоны в восточном направлении наблюдалось выраженное увеличение индекса РСВ на указанных территориях.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	1 825,0	-6,4%	29,6%
Февраль 2025	1 890,3	3,6%	31,0%
Март 2025	1 849,2	-2,2%	34,2%
Апрель 2025	1 906,5	3,1%	37,3%
За период с 01.01.2025 по 30.04.2025	1 865,8	—	32,8%

Средневзвешенные цены на электроэнергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
		—	
Январь 2025	2,43	2,7%	12,5%
Февраль 2025	2,38	-1,9%	12,7%
Март 2025	2,39	0,3%	10,1%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	2,40	—	11,8%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
		—	
Январь 2025	4,61	1,9%	16,4%
Февраль 2025	4,82	4,6%	17,3%
Март 2025	4,36	-9,5%	14,5%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	4,59	—	16,0%

Восток

На территории Востока средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 3,6%.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано на территории Востока 24 января - 3 845,9 руб./МВт·ч.



[06.05.25 - 12.05.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Восток) сформировался на уровне 3 021,18 руб./МВт·ч, что на 3,6% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (29.04.25 - 05.05.25).⁸

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем предложения увеличился, в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 222 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 25 МВт·ч.,

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (ОЭС Востока) спрос по территории сократился. Предложение снизилось в несколько большей степени за счет объемов ГЭС (в основном в Амурской области и Республике Саха (Якутия)), что способствовало увеличению индекса РСВ в ОЭС Востока (+3,6%). Восходящая динамика равновесных цен отмечена во всех регионах ОЭС Востока.

⁸ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	3 405,8	—	—
Февраль 2025	3 196,0	-6,2%	
Март 2025	3 186,4	-0,3%	
Апрель 2025	3 087,0	-3,1%	
За период с 01.01.2025 по 30.04.2025	3 229,5	—	—

Средневзвешенные цены на электроэнергию⁹, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	3,55	1,5%	12,5%
Февраль 2025	3,49	-1,9%	10,9%
Март 2025	3,47	-0,5%	10,2%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	3,51	—	11,2%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	5,36	0,6%	9,3%
Февраль 2025	5,58	4,1%	9,2%
Март 2025	5,42	-3,0%	9,2%
С 01.01.2025 по 31.03.2025	5,46	—	9,3%

⁹ В целях расчета изменения используется сопоставимый состав субъектов РФ. Показатели прошлого года рассчитаны с учетом ранее относившихся к неценовым зонам территорий Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области

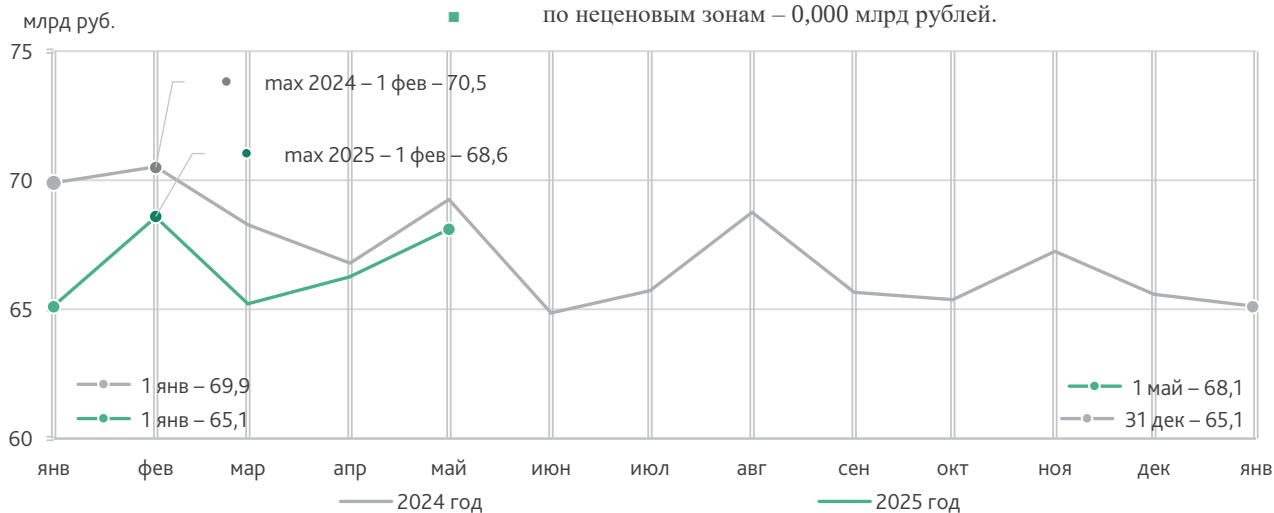
Финансовые расчёты

Оптовый рынок¹⁰

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Апрель 2024	69,3	3,7%	-0,6
Май 2024	64,9	-6,3%	-5,0
Июнь 2024	65,7	1,3%	-4,2
Июль 2024	68,8	4,6%	-1,1
Август 2024	65,7	-4,5%	-4,2
Сентябрь 2024	65,4	-0,4%	-4,5
Октябрь 2024	67,3	2,9%	-2,7
Ноябрь 2024	65,6	-2,5%	-4,3
Декабрь 2024	65,1	-0,7%	-4,8
Январь 2025	68,6	5,3%	+3,4
Февраль 2025	65,2	-4,9%	+0,1
Март 2025	66,3	1,6%	+1,1
Апрель 2025	68,1	2,8%	+3,0

По состоянию на 1 мая 2025 года общая задолженность участников рынка составила 68,110 млрд рублей, в том числе:

- задолженность по ценовым зонам составила 68,110 млрд рублей,
- по неценовым зонам – 0,000 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

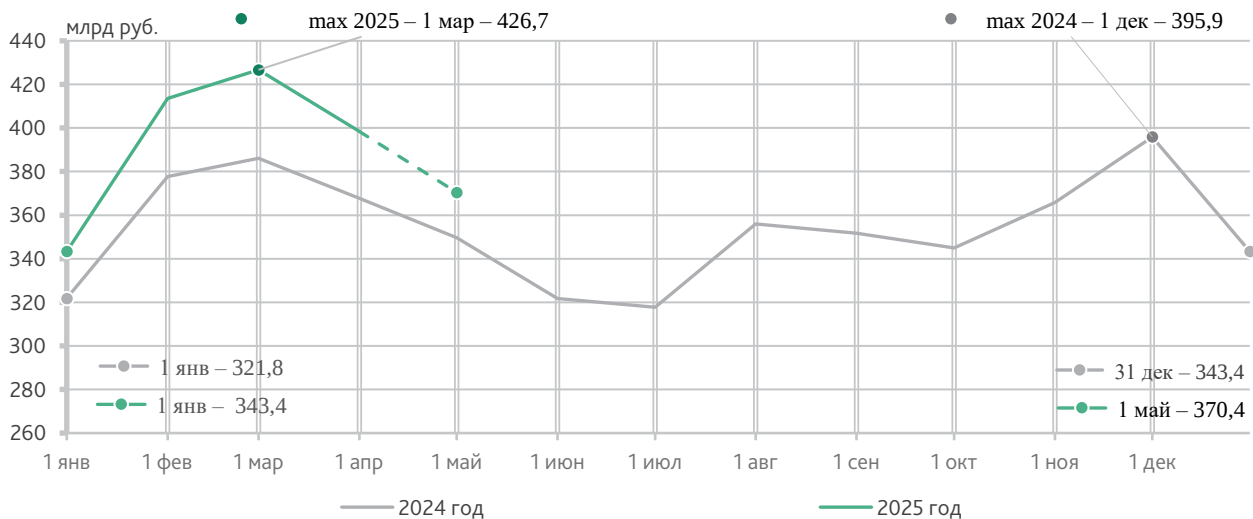
- +3,0 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.05.2025
- -0,6 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.05.2024

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.05.2025 рассчитана 05.05.2025.

Розничные рынки¹¹

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Март 2024	367,8	-4,7%	+46,0
Апрель 2024	349,7	-4,9%	+27,9
Май 2024	321,7	-8,0%	-0,1
Июнь 2024	317,7	-1,2%	-4,1
Июль 2024	356,0	12,0%	+34,2
Август 2024	351,7	-1,2%	+29,9
Сентябрь 2024	344,9	-1,9%	+23,1
Октябрь 2024	365,8	6,1%	+44,0
Ноябрь 2024	395,9	8,2%	+74,0
Декабрь 2024	343,4	-13,3%	+21,6
Январь 2025	413,6	20,4%	+70,2
Февраль 2025	426,7	3,2%	+83,3
Март 2025	398,4	-6,6%	+55,0

По оперативным данным на 1 мая 2025 года общая задолженность участников розничных рынков составила 370,445 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +27,1 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.05.2025
- +27,9 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.05.2024

¹¹ По информации Гарантирующих поставщиков, данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по розничным рынкам на 01.05.2025 рассчитана 07.05.2025.

Приложение

Распределение количества регионов по динамике изменений плановых объёмов электропотребления и индексов равновесных цен на электроэнергию¹²

Изменение, %	Плановые объёмы электропотребления		Индексы равновесных цен	
	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода
Снижение, число регионов				
более 10%	0	1	0	0
от 5% до 10%	11	4	0	0
от 2,5% до 5%	9	17	0	0
до 2,5%	34	25	5	0
более 10%	0	1	2	67
от 5% до 10%	1	6	33	0
от 2,5% до 5%	3	7	13	0
до 2,5%	9	6	14	0
Всего	67			

За неделю плановые объёмы электропотребления снизились в 54 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 62 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии снизились в 47 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 67 регионах.

Индексы цен РСВ и плановые объёмы электропотребления на оптовом рынке электроэнергии и мощности¹³

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило:

- 1 896,8 руб./МВт•ч - за отчётную неделю;
- 1 494,0 руб./МВт•ч - за аналогичный период прошлого года.

¹² Аналитика проводилась по территориям, входящим в ценовые зоны, за исключением отдельных территорий ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка:

- Архангельской области и Республики Коми;
- Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область.

¹³ Данные по субъектам РФ приведены без учёта экспортных перетоков и объёма электропотребления ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках покупки объёмов потерь в единой энергосистеме России.

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Все материалы, представленные Вашему вниманию в настоящем Информационном бюллетене, получены из официальных источников и размещены исключительно в ознакомительных целях.

Материалы составлены на дату выпуска Информационного бюллетеня и носят исключительно информационный характер.

Ассоциация не несёт ответственности за точность и полноту информации, содержащейся в Информационном бюллетене, а также за отсутствие в нем каких-либо сведений.

Все суждения, оценки и прогнозы, изложенные в Информационном бюллетене, носят субъективный и вероятностный характер и не являются рекомендациями.

Ассоциация не несёт ответственности за прямые или косвенные последствия использования материалов Информационного бюллетеня, в том числе возникшие из-за допущенных в нем ошибок и опечаток.

*Информационный бюллетень «Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности»
распространяется среди Членов Ассоциации «НП Совет рынка».*

*Все права на опубликованные в информационном бюллетене материалы принадлежат
Ассоциации «НП Совет рынка».*

*Распространение материалов, опубликованных в информационном бюллетене,
разрешается только с согласия Ассоциации «НП Совет рынка».*

*Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы
оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»*

(Ассоциация «НП Совет рынка»)

Управление информации и коммуникаций

123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, помещение 3/2

Тел.: +7 (495) 967-05-08. Факс: (495) 967-05-09, 967-00-22. E-mail: inform@np-sr.ru