



а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 15.04.2025 по 21.04.2025



По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории европейской части России и Урала, а также ОЭС Востока, а на территории Сибири — 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.

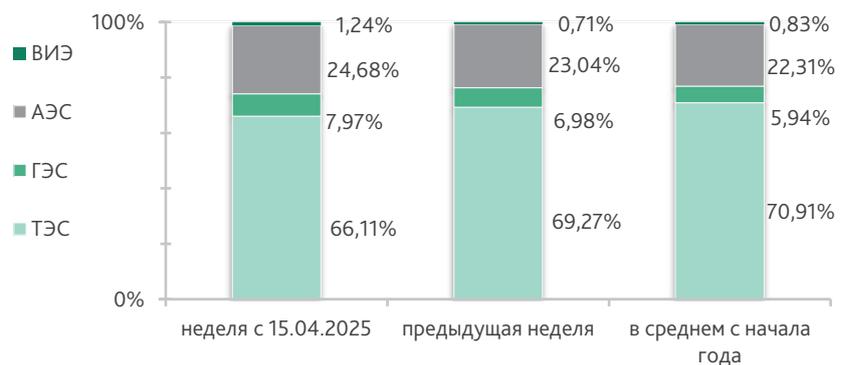
На оптовом рынке по состоянию на 21.04.2025¹ суммарная задолженность, рассчитанная 22.04.2025, составила 70,1 млрд. рублей.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Поставщики	129
Потребители	298
ГТП потребителей	4 893

Структура плановой выработки

Европа и Урал



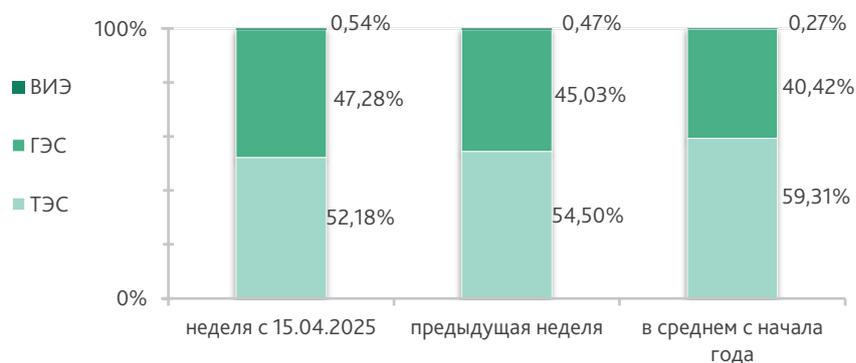
За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 3,2 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 4,8 процентного пункта.

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 апреля 2025 года.

Сибирь и Восток

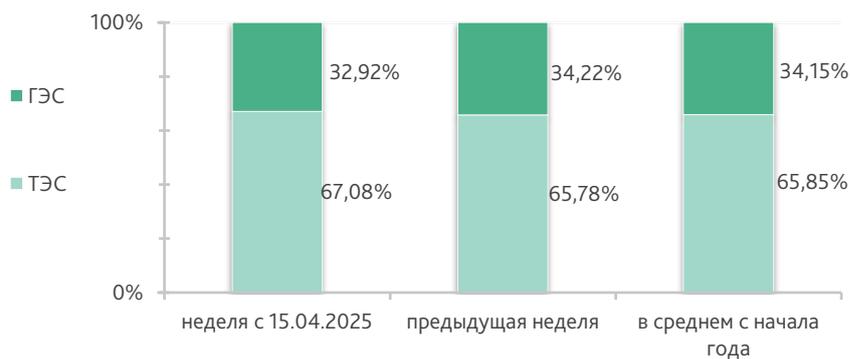
Сибирь



0

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 2,3 процентного пункта и была на 7,1 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Восток



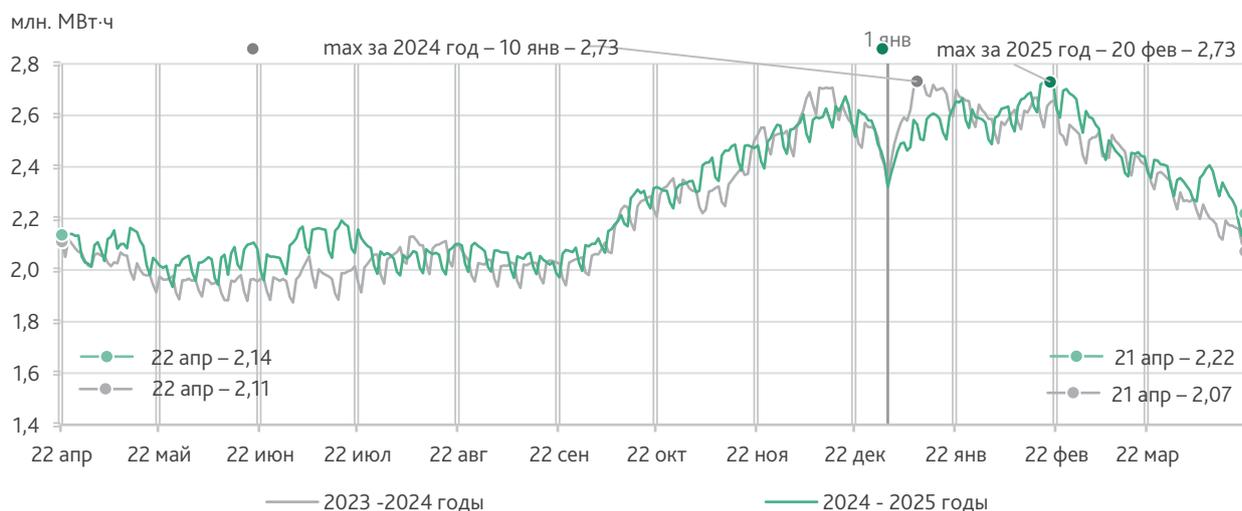
В структуре плановой выработки Востока доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 1,3 процентного пункта и была на 1,3 процентного пункта выше относительно среднего значения с начала года.

Объёмы
полного планового
электропотребления⁴

Объёмы планового электропотребления³

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 15.04.2025 по 21.04.2025		Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года %
	с 01.01.2025 по 21.04.2025		
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	
Европа и Урал	15,65	277,4	-0,1%
Сибирь	4,27	75,2	-2,7%
Восток	0,90	17,2	—
ВСЕГО	20,82	369,9	—

Европа и Урал

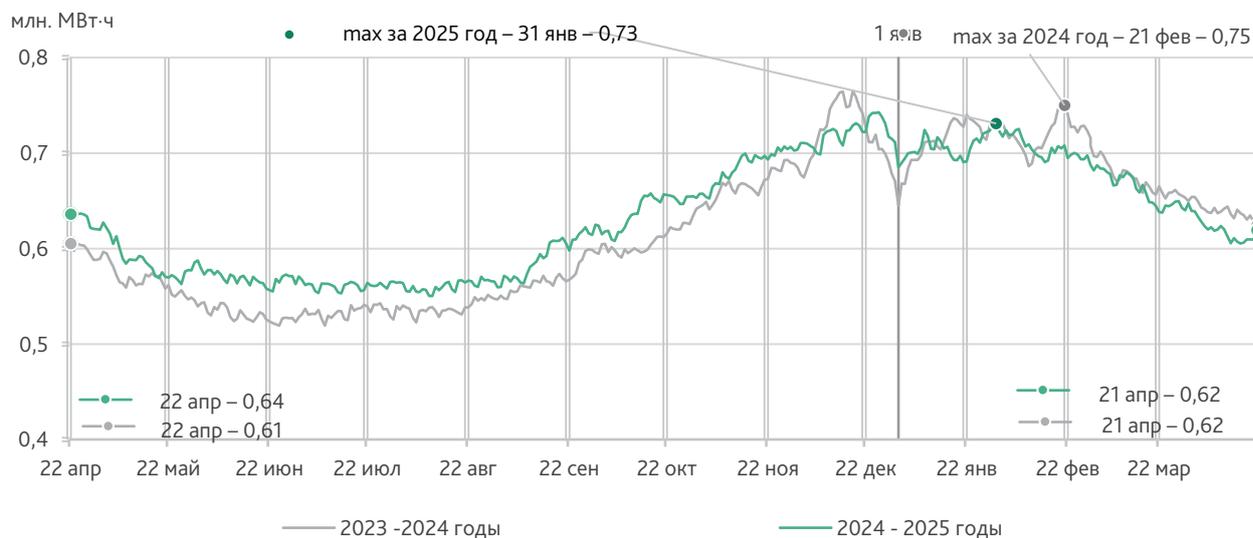


Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
Январь 2025	79,0	-0,8%	-3,0%
Февраль 2025	74,0	-6,3%	-1,2%
Март 2025	76,0	2,7%	1,3%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	229,0	—	-1,0%

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

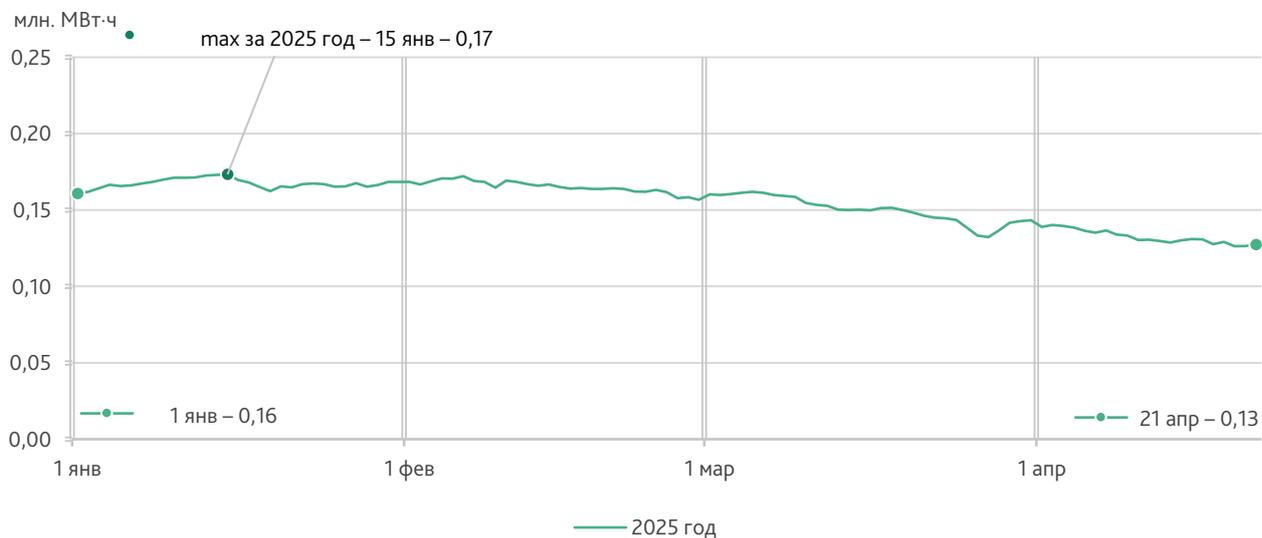
Сибирь и Восток

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	62,2	—	-2,5%

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%	—
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	14,5	—	—

Цены⁵

Индексы равновесных цен на электроэнергию⁴

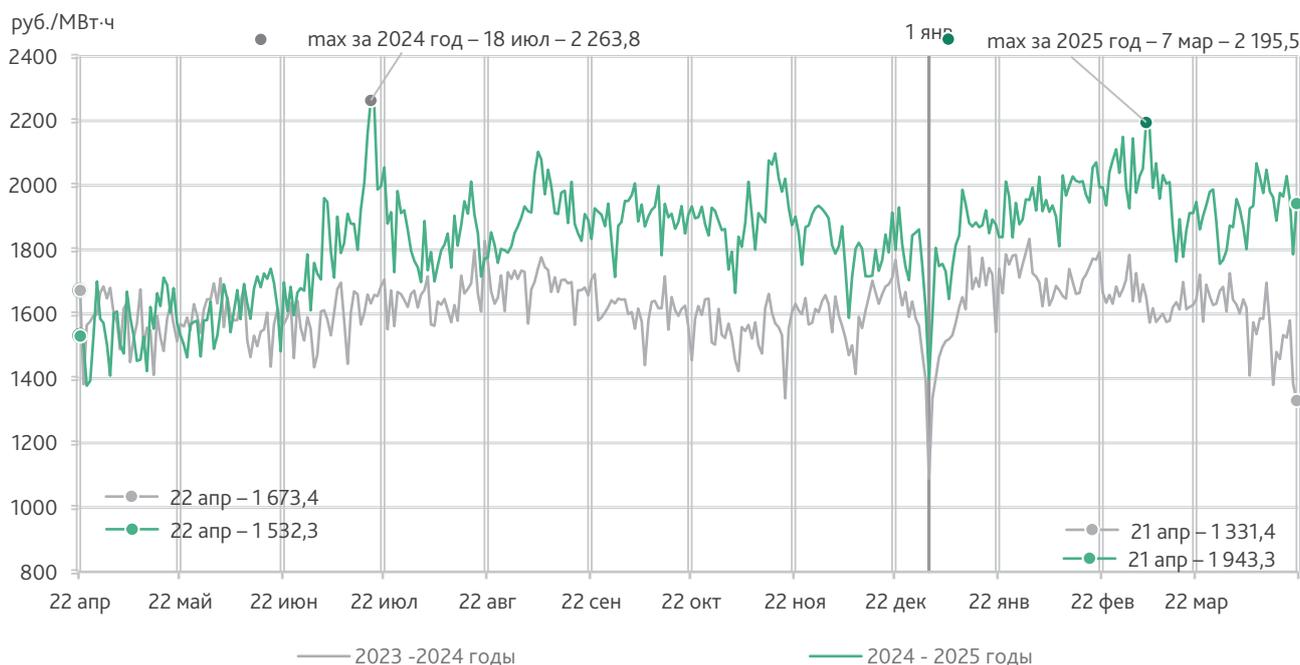
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 15.04.2025 по 21.04.2025		с 01.01.2025 по 21.04.2025	
	руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели	руб./МВт·ч	Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года
		%		%
Европа и Урал	1 935,5	-3,2%	1 930,6	17,7%
Сибирь	1 851,4	3,5%	1 855,3	32,1%
Восток	3 096,4	-2,3%	3 238,4	—

Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 3,2%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2025 года вырос на 17,7% 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 ГТП ФСК и объемы ППП в ГТП, относящихся к неценовым зонам оптового рынка.
- 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 учёта НДС.

[15.04.25 - 21.04.25] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 935,49 руб./МВт·ч, что на 3,2% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (08.04.25 - 14.04.25).⁵

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 313 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС увеличилось на 571 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 7 044 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 467 МВт·ч.

На анализируемой неделе в первой ценовой зоне на фоне увеличения температуры наружного воздуха спрос с учетом перетока сократился. Предложение снизилось за счет объемов ТЭС (в том числе -1,1 ГВт·ч по ценам выше равновесного уровня предшествующей недели – 1 999,49 руб./МВт·ч) при увеличении выработки ГЭС, АЭС (за счет роста выработки электростанций в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра) и ВИЭ. В результате указанных изменений относительно эффективное предложение сократилось на 4,6 ГВт·ч, что при большем снижении спроса с учетом перетока привело к нисходящей ценовой динамике во всех ОЭС первой ценовой зоны (-3,2% в целом по ценовой зоне).

Наибольшее изменение индекса РСВ отмечено в ОЭС Юга (до -9,4% в Чеченской Республике, -5,7% в целом по ОЭС) на фоне сокращения спроса по территории (-0,6 ГВт·ч) и перетока в направлении смежных энергосистем в объемах, превышающих снижение предложения в ОЭС (-0,3 ГВт·ч, за счет вывода генерирующего оборудования ТЭС в холодный резерв и ремонты в условиях роста выработки ВЭС (+0,3 ГВт·ч), СЭС (+0,1 ГВт·ч) и ГЭС (+0,2 ГВт·ч)).

В Смоленской области, напротив, отмечен выраженный рост цен (+16,6%). В регионе изменилась схемно-режимной ситуация – наблюдалось ослабление влияния сетевых ограничений на выдачу электроэнергии в направлении смежных территорий (снижение количества случаев достижения МДП в сечении №5125 «Смоленское» ввиду увеличения МДП). При этом в течение предшествующей недели на рассматриваемой территории формировались относительно низкие цены.

16 и 18 апреля применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цен в среднем за сутки составило -4,36 и -7,58 руб./МВт·ч соответственно. Максимальное снижение наблюдалось в 20 часе 18 апреля (-23,02 руб./МВт·ч).

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%
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	1 928,1	—	16,3%

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%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	4,01	—	10,6%

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%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	6,06	—	13,9%

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

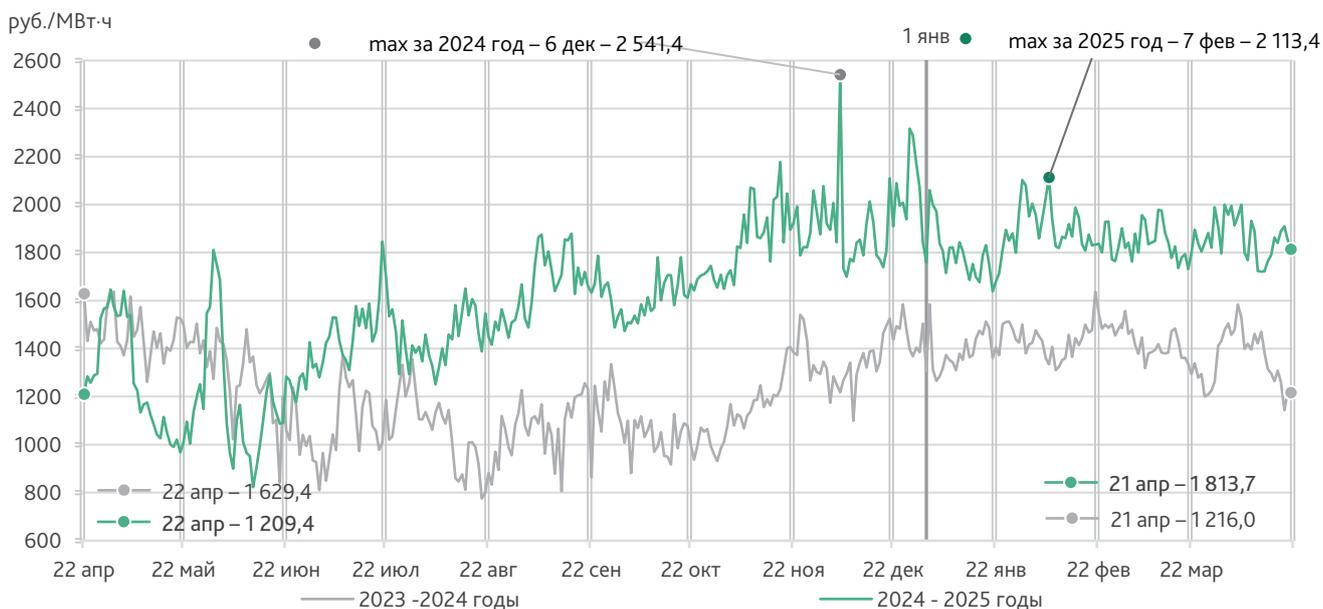
Сибирь и Восток

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 3,5%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 32,1% 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.



[15.04.25 - 21.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Сибирь) сформировался на уровне 1 851,43 руб./МВт·ч, что на 3,5% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (08.04.25 - 14.04.25).⁷

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 345 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 1 267 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 15 МВт·ч.

На анализируемой неделе снижение предложения в ОЭС Сибири опережало сокращение спроса с учетом перетока и способствовало росту индекса РСВ (+3,5%). Спрос с учетом перетока сократился. При этом объемы предложения ТЭС снизились при некотором увеличении выработки ГЭС.

Восходящая ценовая динамика наблюдалась в большинстве регионов рассматриваемой ОЭС.

Наибольший рост цен отмечен в восточных регионах (Республика Бурятия +11,2%, Забайкальский край +7,3%, Иркутская область +7,3%) на фоне значительного снижения предложения ТЭС территории (-1,0 ГВт·ч, вывод в

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

холодный резерв и ремонты генерирующего оборудования в Иркутской области и Республике Бурятия) и сокращения выработки ГЭС Ангарского каскада (-0,2 ГВт·ч).

В западных и центральных регионах ОЭС Сибири рост индекса РСВ носил менее выраженный характер (+1,2% в среднем по территории) и сдерживался ростом перетока со стороны первой ценовой зоны и увеличением выработки ГЭС Енисейского каскада (+0,5 ГВт·ч, в основном Саяно-Шушенская ГЭС).

16 и 18 апреля применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цен в среднем за сутки составило -35,82 и -28,68 руб./МВт·ч соответственно. Максимальное снижение наблюдалось в 20 часе 18.04 (-80,78 руб./МВт·ч).

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%
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	1 853,7	—	31,5%

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

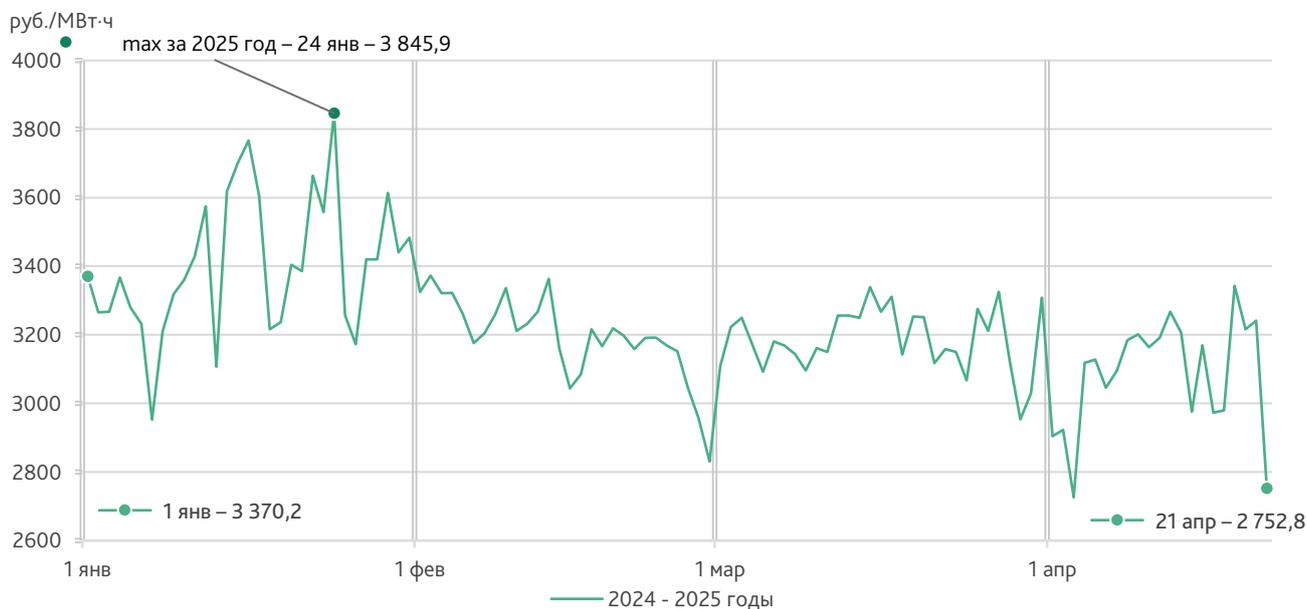
Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	2,43	2,7%	12,5%
Февраль 2025	2,38	-1,9%	12,7%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	2,41	—	12,6%

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%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	4,71	—	16,8%

Восток

На территории Востока средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 2,3%.

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



[15.04.25 - 21.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Восток) сформировался на уровне 3 096,35 руб./МВт·ч, что на 2,3% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (08.04.25 - 14.04.25).⁸

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем предложения увеличился, в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 108 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 67 МВт·ч.,

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (Восток) спрос по территории сократился. В структуре предложения наблюдалось снижение выработки ГЭС (за счет Зейской ГЭС), которое компенсировалось увеличением объемов ТЭС.

В целом по ОЭС Востока индекс РСВ снизился на 2,3%, чему также способствовало ослабление влияния сетевых ограничений (снижение количества случаев достижения МДП в сечении №11175 «ПримГРЭС 220 кВ 3АТ, 4АТ» ввиду снижения перетока).

Нисходящая ценовая динамика наблюдалась во всех регионах ОЭС Востока, при этом наибольшее снижение индекса РСВ отмечено в Республике Саха (Якутия) – до -4,8%.

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%	
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	3 268,1	—	—

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%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	3,52	—	11,7%

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%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	5,47	—	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

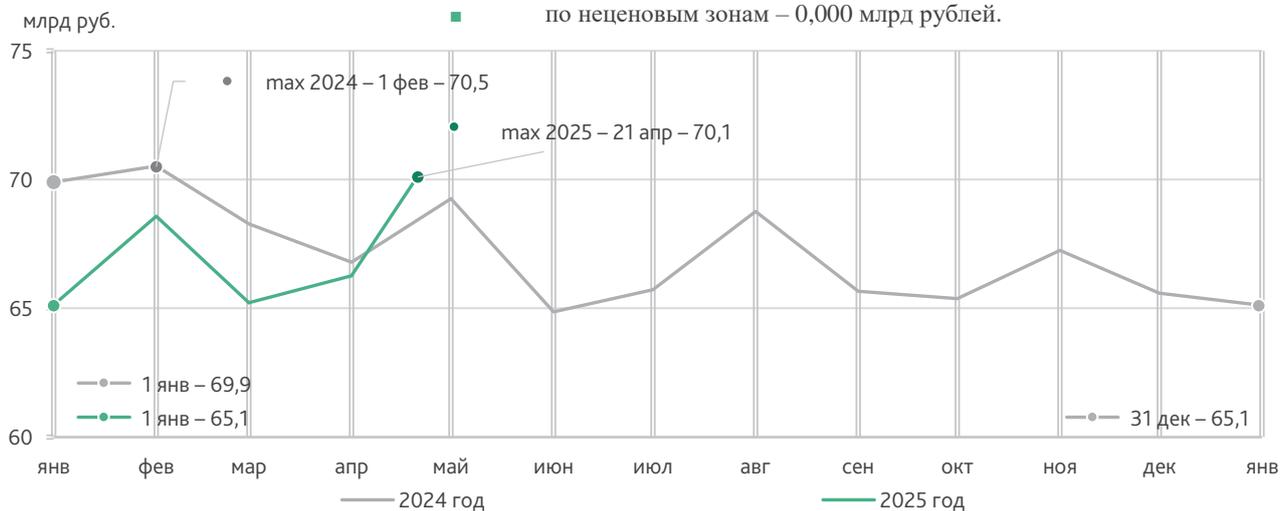
Финансовые расчёты

Оптовый рынок¹⁰

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Март 2024	66,8	-2,2%	-3,1
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

По состоянию на 21 апреля 2025 года общая задолженность участников рынка составила 70,139 млрд рублей, в том числе:

- задолженность по ценовым зонам составила 70,139 млрд рублей,
- по неценовым зонам – 0,000 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

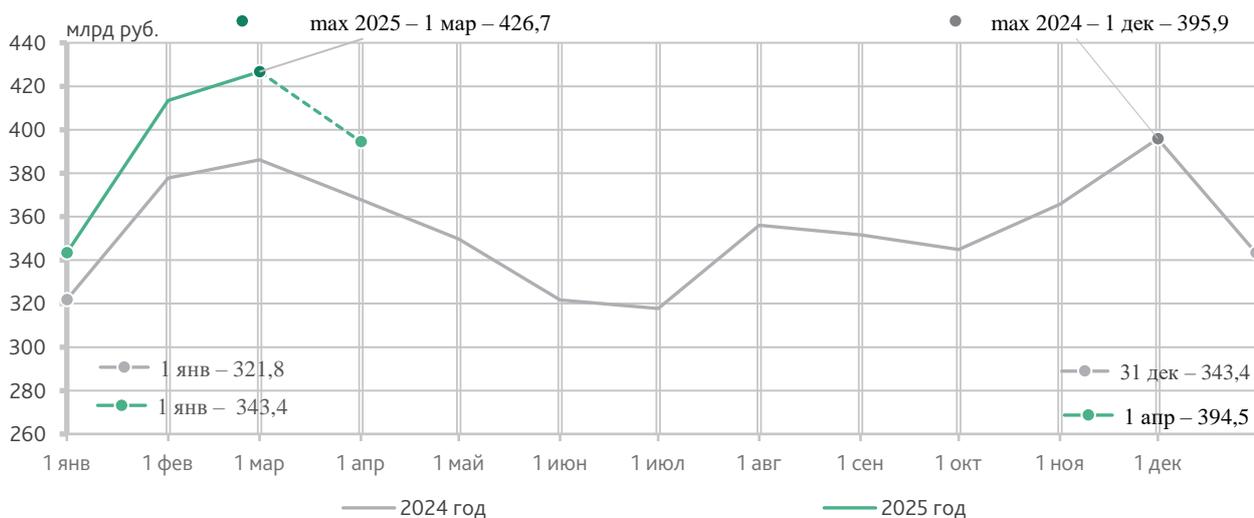
- +5,0 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 21.04.2025
- -3,1 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 21.04.2025 рассчитана 22.04.2025.

Розничные рынки¹¹

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Февраль 2024	386,1	2,2%	+64,3
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

По оперативным данным на 1 апреля 2025 года общая задолженность участников розничных рынков составила 394,511 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +51,1 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.04.2025
- +46,0 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

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 01.04.2025 рассчитана 07.04.2025.

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%	4	1	1	0
от 5% до 10%	26	4	16	0
от 2,5% до 5%	16	20	12	0
до 2,5%	13	23	23	0
более 10%	0	1	2	67
от 5% до 10%	2	6	3	0
от 2,5% до 5%	4	6	1	0
до 2,5%	2	6	9	0
Всего	67			

За неделю плановые объёмы электропотребления снизились в 59 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 52 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии снизились в 48 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:

- 1 985,8 руб./МВт•ч - за отчётную неделю;
- 1 477,5 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*