



а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 25.03.2025 по 31.03.2025



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

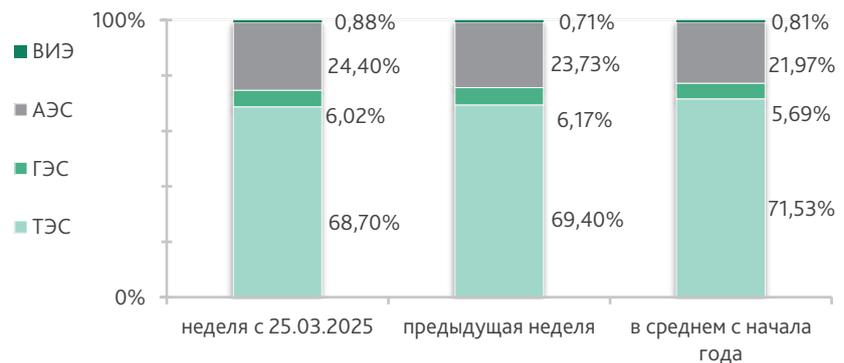
На оптовом рынке по состоянию на 01.04.2025¹ суммарная задолженность, рассчитанная 01.04.2025, составила 66,5 млрд. рублей.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

| | |
|------------------|-------|
| Поставщики | 128 |
| Потребители | 299 |
| ГТП потребителей | 4 857 |

Структура плановой выработки

Европа и Урал



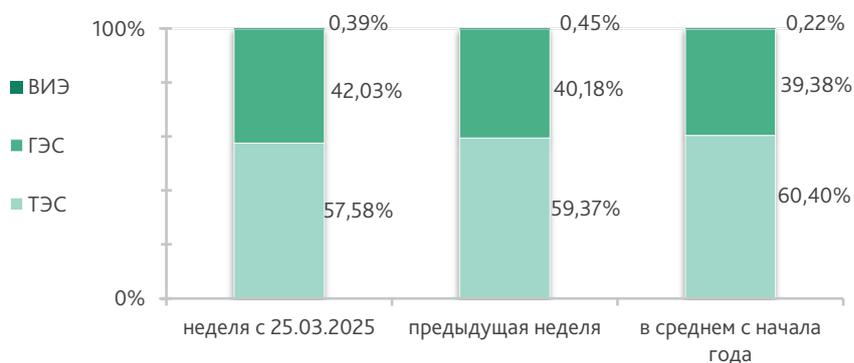
За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 0,7 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 2,8 процентного пункта.

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 марта 2025 года.

Сибирь и Восток

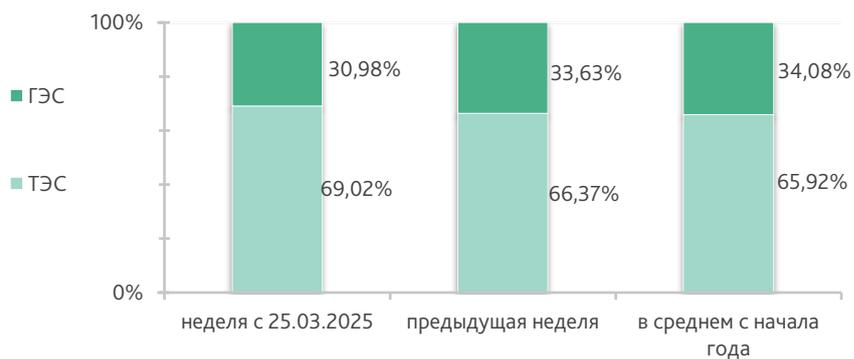
Сибирь



0

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1,8 процентного пункта и была на 2,8 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Восток



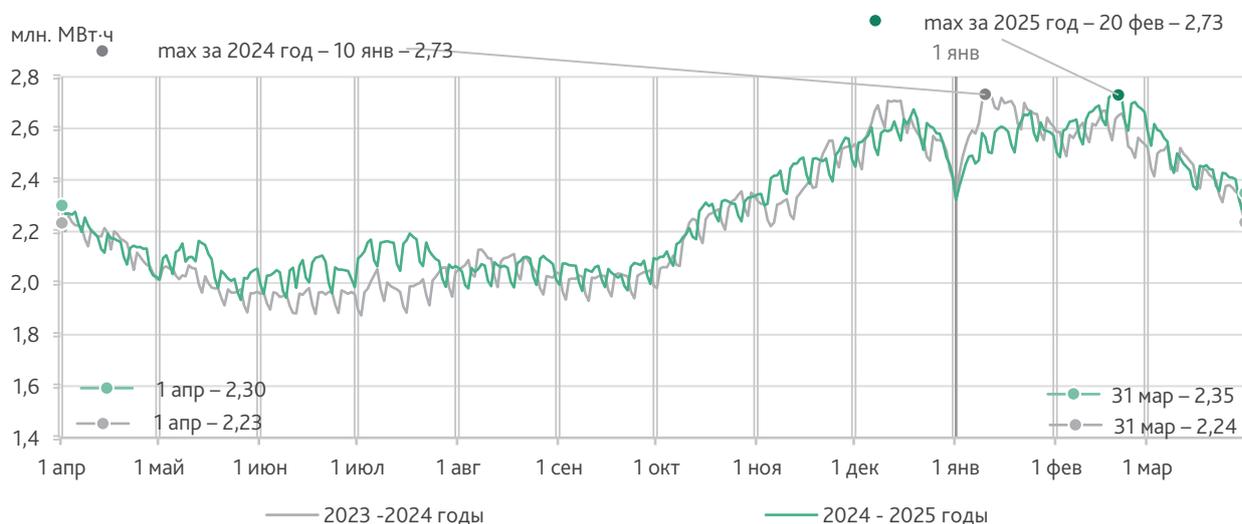
В структуре плановой выработки Востока доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 2,6 процентного пункта и была на 3,1 процентного пункта выше относительно среднего значения с начала года.

Объёмы
полного планового
электропотребления⁴

Объёмы планового электропотребления³

| ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ | с 25.03.2025 по 31.03.2025 | | Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года % |
|---------------|----------------------------|--------------|---|
| | с 01.01.2025 по 31.03.2025 | | |
| | млн. МВт·ч | млн. МВт·ч | |
| Европа и Урал | 16,61 | 229,0 | -1,0% |
| Сибирь | 4,52 | 62,2 | -2,5% |
| Восток | 0,97 | 14,5 | — |
| ВСЕГО | 22,10 | 305,7 | — |

Европа и Урал

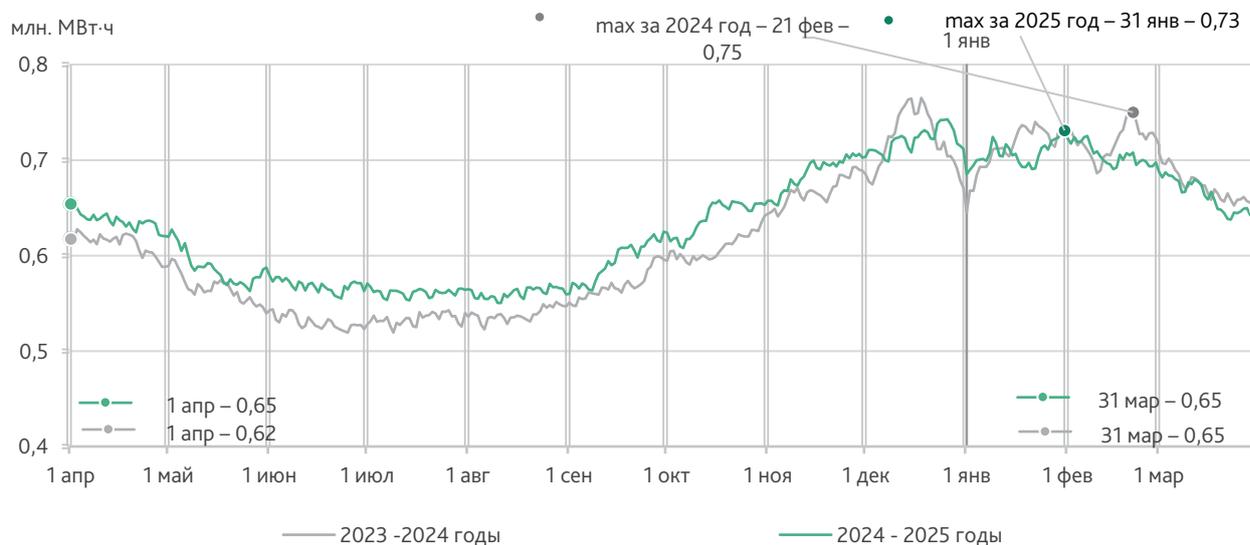


| Периоды | Объём планового электропотребления за период | Изменение по сравнению с предыдущим месяцем | Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года |
|---|--|---|---|
| | млн. МВт·ч | % | % |
| Январь 2025 | 79,0 | -0,8% | -3,0% |
| Февраль 2025 | 74,0 | -6,3% | -1,2% |
| Март 2025 |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

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

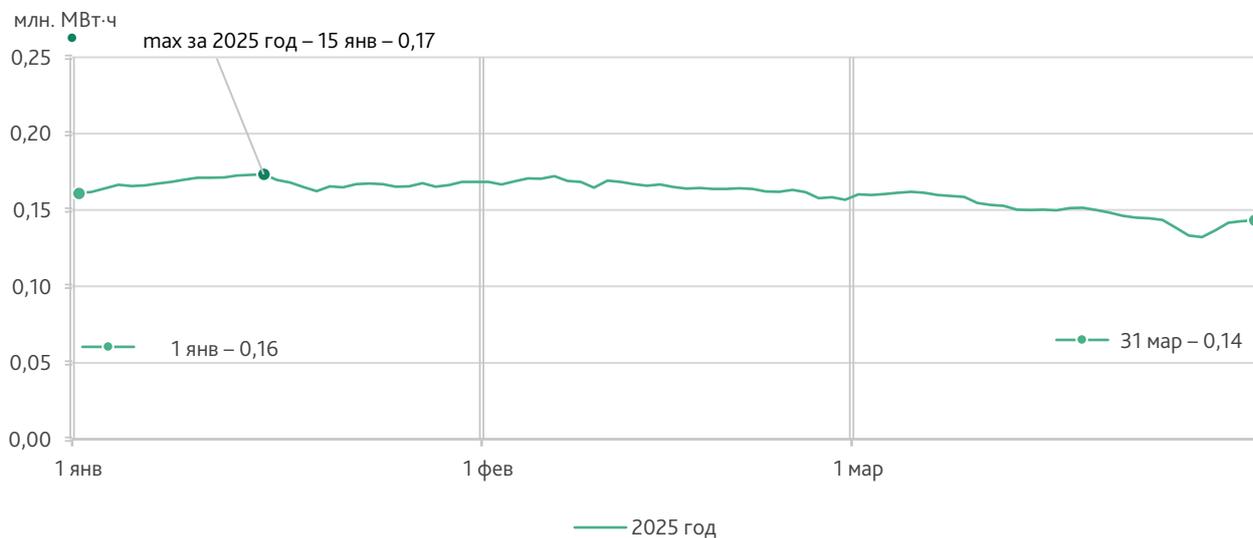
Сибирь и Восток

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

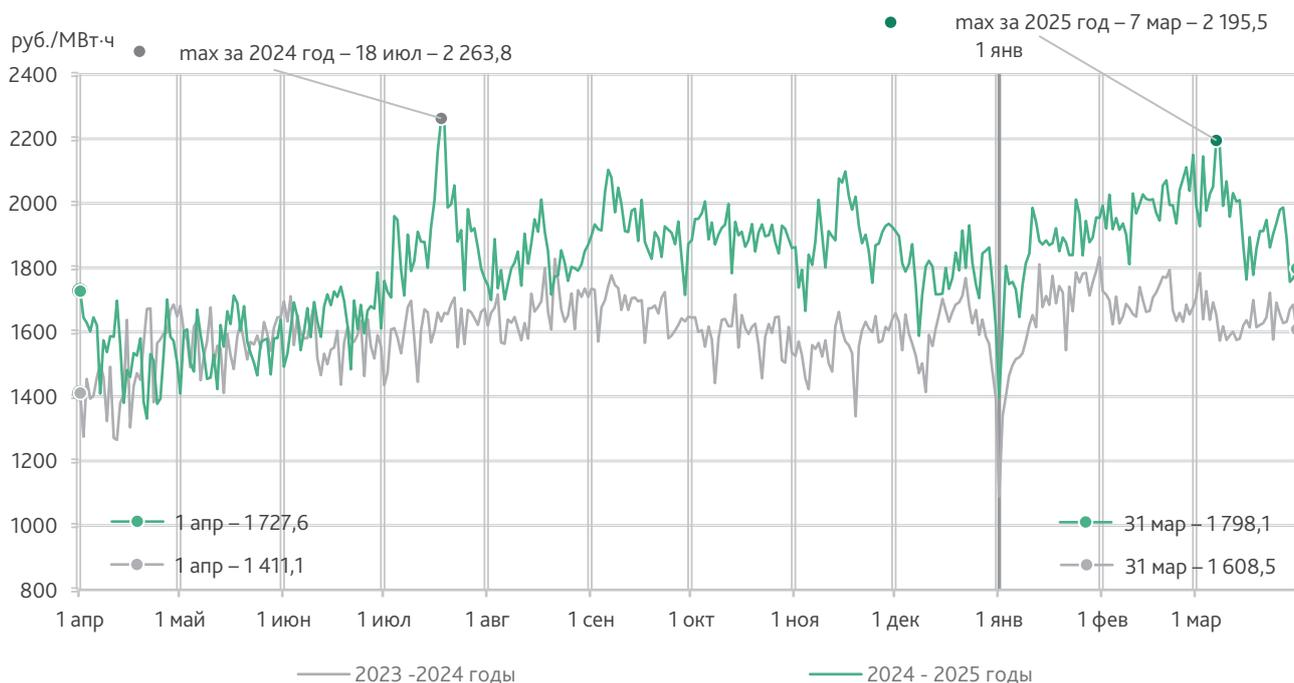
| ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ | с 25.03.2025 по 31.03.2025 | | с 01.01.2025 по 31.03.2025 | |
|---------------|----------------------------|--|----------------------------|--|
| | руб./МВт·ч | Изменение относительно предыдущей недели | руб./МВт·ч | Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года |
| | | % | | % |
| Европа и Урал | 1 875,7 | -0,4% | 1 928,1 | 16,3% |
| Сибирь | 1 862,9 | 3,8% | 1 853,7 | 31,5% |
| Восток | 3 173,6 | 0,3% | 3 268,1 | — |

Европа и Урал

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

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2025 года вырос на 16,3% 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 среднеспуская 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.

[25.03.25 - 31.03.25] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 875,72 руб./МВт·ч, что на 0,4% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (18.03.25 - 24.03.25).⁵

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 258 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС сократилось на 262 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 2 172 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 161 МВт·ч.

На анализируемой неделе на фоне увеличения температуры наружного воздуха спрос по зоне с учетом перетока сократился. Предложение изменилось соразмерно за счет снижения объемов ГЭС и ТЭС (-2,2 ГВт·ч, вывод оборудования ТЭС в холодный резерв во всех ОЭС за исключением ОЭС Урала), что частично компенсировалось увеличением выработки ВИЭ, АЭС.

Ценовая динамика при этом была разнонаправленной по регионам ценовой зоны ввиду неоднородного изменения предложения. Так, снижение индекса РСВ отмечено в ОЭС Урала (-6,2%), где в условиях уменьшения спроса (-0,5 ГВт·ч) возросли объемы ТЭС (+0,8 ГВт·ч, рост предложения крупных ГРЭС) и АЭС (+0,3 ГВт·ч). В отдельных регионах также отмечено снижение индекса РСВ, в частности в нескольких регионах ОЭС Северо-Запада наблюдалось снижение цен (в пределах -1,9% в Ленинградской области) на фоне завершения ремонта энергоблока №3 Ленинградской АЭС 25 марта), снижения спроса и влияния сетевых ограничений. На остальной территории ценовой зоны снижение предложения ТЭС превосходило объемы снижения спроса и наблюдался умеренный рост цен (наиболее выраженный в ОЭС Центра, +3,3%).

В целом индекс РСВ по зоне изменился незначительно – умеренное снижение на 0,4%.

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% |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 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% |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 5,93 | — | 14,0% |

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

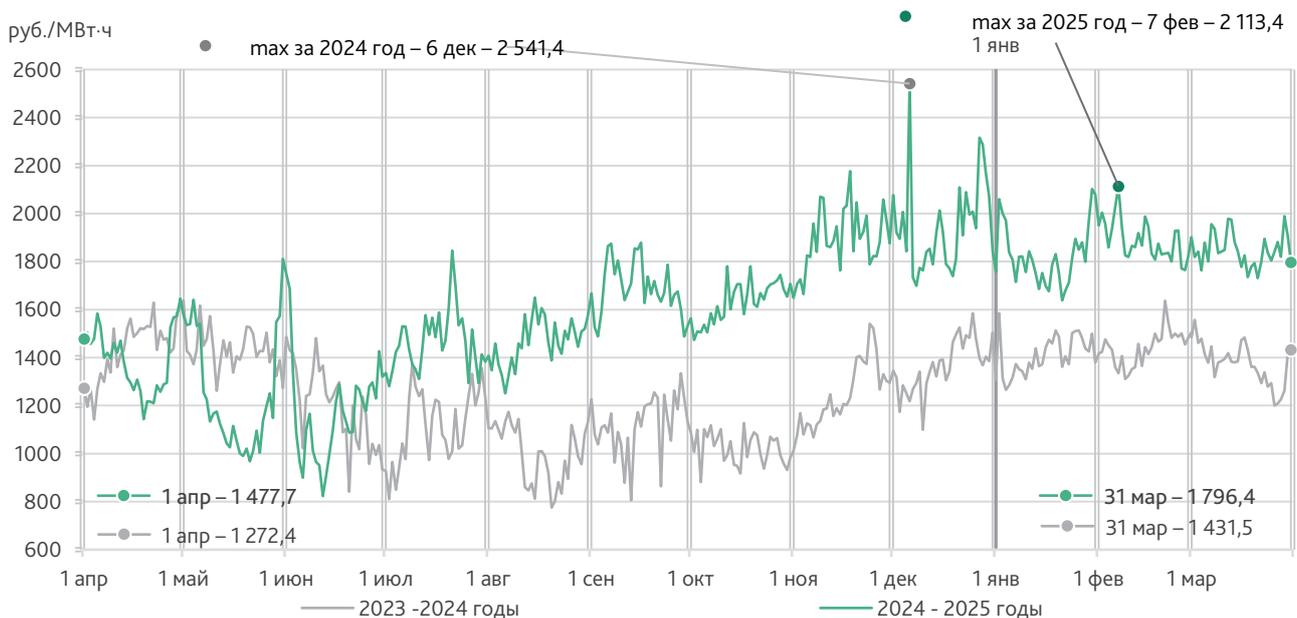
Сибирь и Восток

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 3,8%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 31,5% 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.



[25.03.25 - 31.03.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Сибирь) сформировался на уровне 1 862,88 руб./МВт·ч, что на 3,8% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (18.03.25 - 24.03.25).⁷

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 295 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 941 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 17 МВт·ч.

На анализируемой неделе в ОЭС Сибири собственный спрос практически не изменился, однако увеличился переток из смежных энергосистем. В структуре предложения наблюдалось увеличение выработки ГЭС (+0,3 ГВт·ч) и снижение объемов ТЭС (-0,9 ГВт·ч). В результате относительно эффективное предложение снизилось в большей степени (-0,7 ГВт·ч), чем спрос с учетом перетока, и индекс РСВ вырос (+3,8%).

Рост цен наблюдался во всех регионах рассматриваемой ОЭС. Наибольший – отмечен в восточных регионах (Республика Бурятия +10,2%, Забайкальский край

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

+17,2%) на фоне снижения предложения локальных ТЭС (-0,2 ГВт·ч) при неизменном спросе.

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)

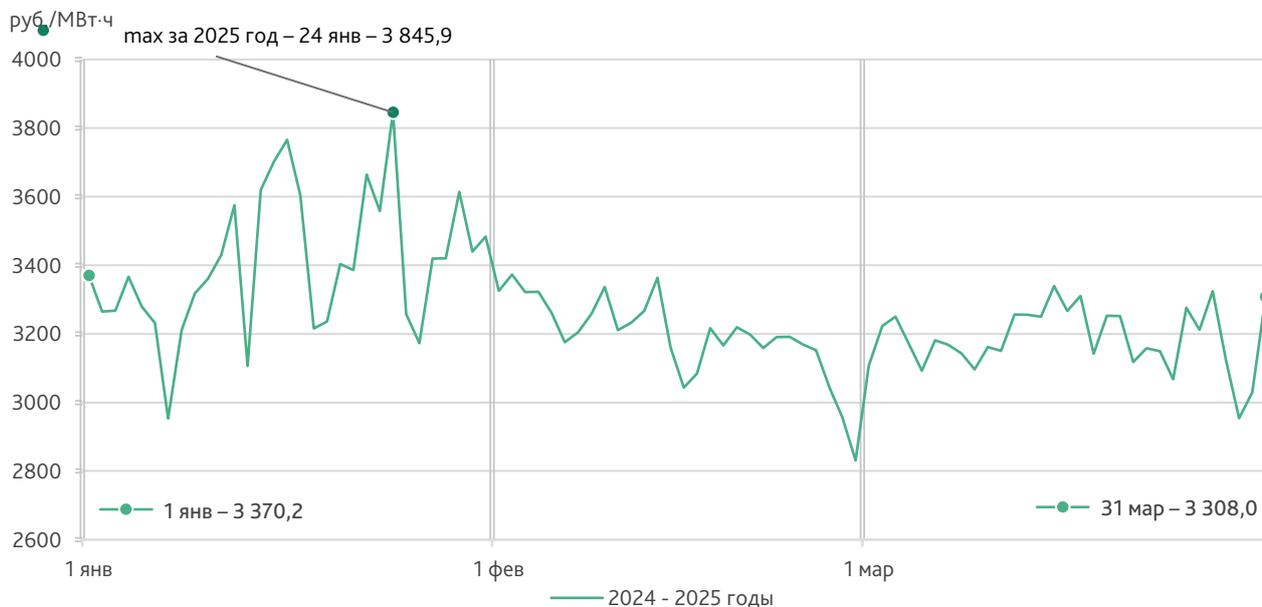
| Периоды | Средневзвешенные цены (тарифы) для населения | Изменение по сравнению с предыдущим месяцем | Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года |
|-----------------------------------|--|---|---|
| | руб./кВт·ч | % | % |
| Январь 2025 | 2,43 | 2,7% | 12,5% |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 2,43 | — | 12,5% |

| 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% |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 4,61 | — | 16,4% |

Восток

На территории Востока средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 0,3%.

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



[25.03.25 - 31.03.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Восток) сформировался на уровне 3 173,62 руб./МВт·ч, что на 0,3% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (18.03.25 - 24.03.25).⁸

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем предложения увеличился, в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 286 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 87 МВт·ч.,

На анализируемой неделе в ОЭС Востока спрос по территории сократился. Предложение снизилось соразмерно за счет уменьшения выработки ГЭС (-0,3 ГВт·ч) и объемов ТЭС (-0,1 ГВт·ч). Индекс РСВ в целом по ОЭС остался на уровне предшествующей недели (+0,3%).

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 | — | — |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 3,55 | — | — |

| 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 | 5,41 | — | — |
| С 01.01.2025 по 31.01.2025 | 5,41 | — | — |

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

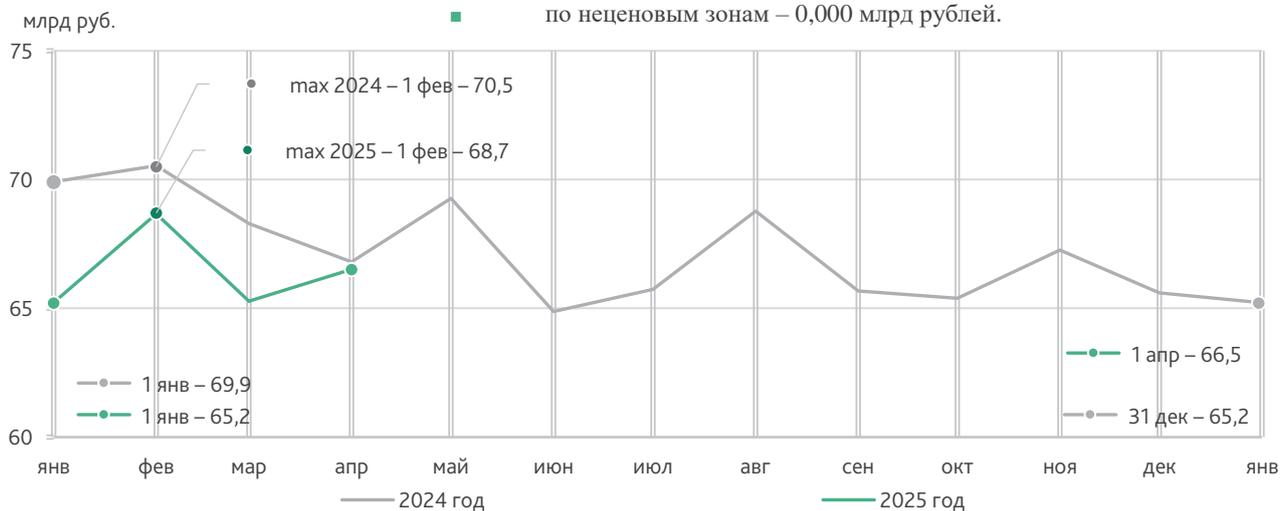
Финансовые расчёты

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 | 65,2 | -0,6% | -4,7 |
| Январь 2025 | 68,7 | 5,3% | +3,4 |
| Февраль 2025 | 65,3 | -4,9% | +0,1 |
| Март 2025 | 66,5 | 1,9% | +1,3 |

По состоянию на 1 апреля 2025 года общая задолженность участников рынка составила 66,515 млрд рублей, в том числе:

- задолженность по ценовым зонам составила 66,515 млрд рублей,
- по неценовым зонам – 0,000 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

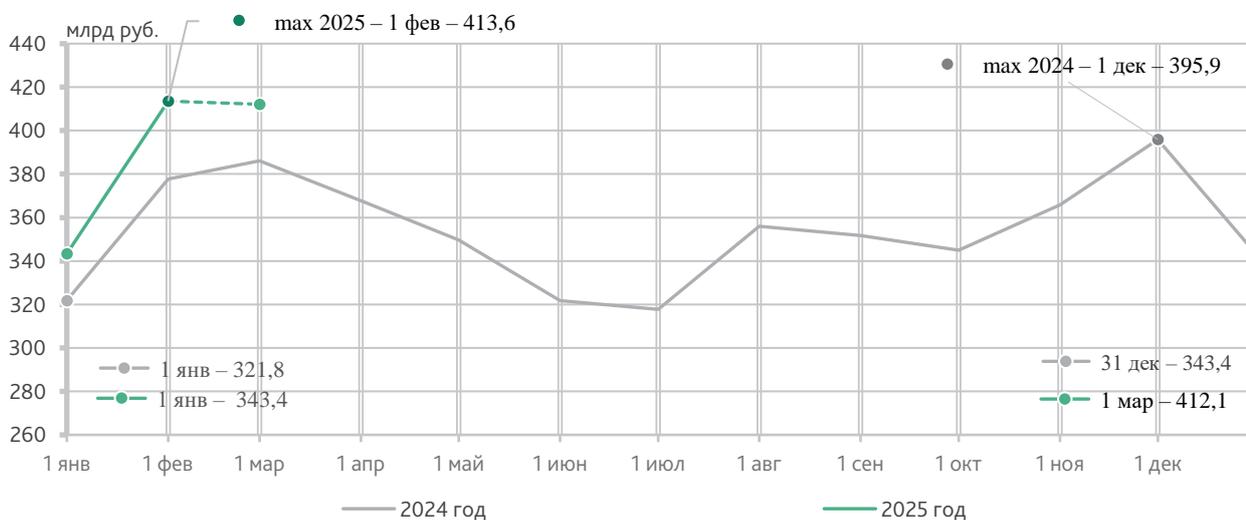
- +1,3 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.04.2025
- -3,1 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.04.2025 рассчитана 01.04.2025.

Розничные рынки¹¹

| Периоды | Задолженность на конец месяца | Изменение по сравнению с предыдущим месяцем | Изменение с начала года |
|---------------|-------------------------------|---|-------------------------|
| | млрд руб. | % | млрд руб. |
| Январь 2024 | 377,7 | 17,4% | +55,9 |
| 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 |

По оперативным данным на 1 марта 2025 года общая задолженность участников розничных рынков составила 412,100 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +68,7 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.03.2025
- +64,3 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.03.2024

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 01.03.2025 рассчитана 11.03.2025.

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% | 7 | 7 | 5 | 0 |
| от 2,5% до 5% | 20 | 30 | 1 | 0 |
| до 2,5% | 26 | 12 | 13 | 0 |
| | | | | |
| более 10% | 0 | 2 | 2 | 66 |
| от 5% до 10% | 0 | 5 | 5 | 1 |
| от 2,5% до 5% | 4 | 5 | 18 | 0 |
| до 2,5% | 10 | 5 | 23 | 0 |
| Всего | 67 | | | |

За неделю плановые объёмы электропотребления снизились в 53 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 48 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии снизились в 50 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:

- 1 963,7 руб./МВт•ч - за отчётную неделю;
- 1 687,5 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*