



**SKM·PRO**

**ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ  
ОТЧЕТ**

**СЕНТЯБРЬ 2025**

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ**

# ОГЛАВЛЕНИЕ

**01**

Первая  
ценовая  
зона

**02**

Вторая  
ценовая  
зона

**03**

ОЭС  
Северо-  
Запада

**04**

ОЭС  
Средней  
Волги

**05**

ОЭС  
Урала

**06**

ОЭС  
Центра

**07**

ОЭС  
Юга

**08**

ОЭС  
Востока

**09**


Приложение

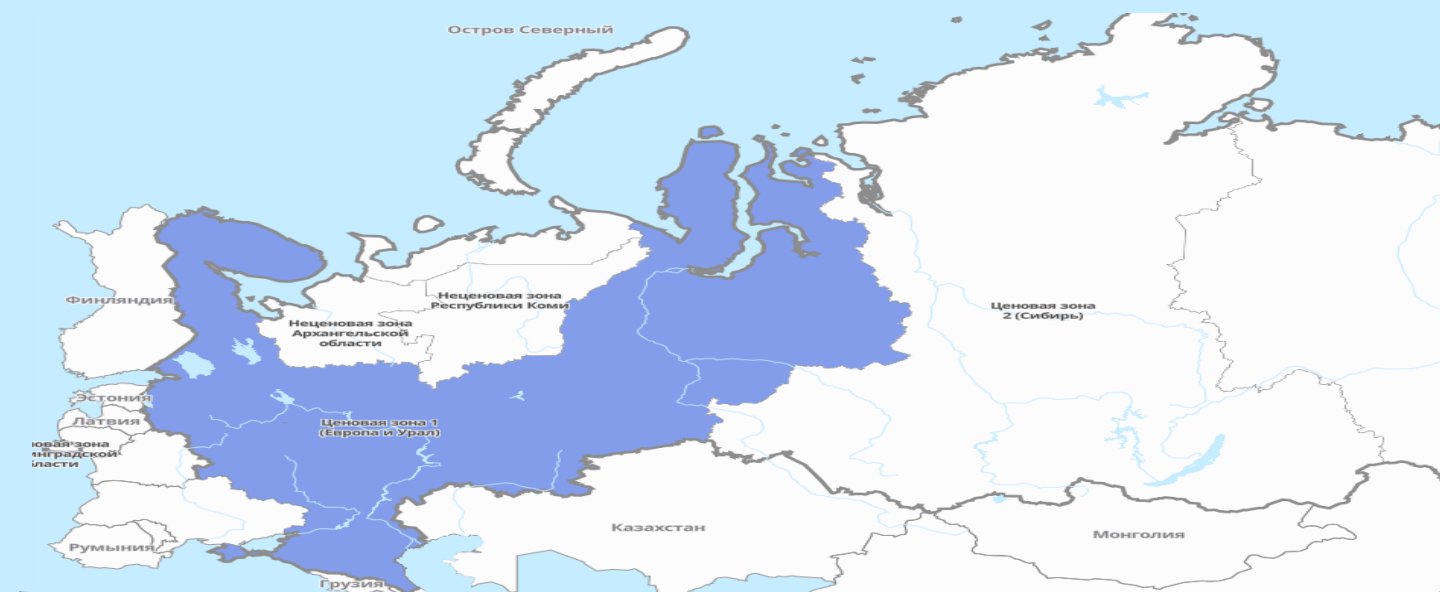
# ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	2270	-20 (-1%)	343 (18%)
Потребление	ГВтч	87.7	-0.1 (0%)	2.7 (3%)
Генерация	ГВтч	90.3	-0.4 (0%)	2.8 (3%)
Генерация АЭС	ГВтч	25.1	0.4 (2%)	1.1 (5%)
Генерация ГЭС	ГВтч	6.6	-0.3 (-4%)	-0.2 (-3%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	1.0	0 (2%)	-0.6 (-40%)
Генерация ТЭС	ГВтч	57.7	-0.6 (-1%)	2.5 (5%)
Рмин ТЭС	ГВтч	42.7	-0.6 (-1%)	1.5 (4%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	66.9	-1.4 (-2%)	2.5 (4%)
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Ценовой спрос	МВтч			
Цена спроса	руб/МВтч			
Заперто сечений	о.е.			
Случаев МДП	час			
Температура	°С			

Доступ  
ограничен

Для доступа к разделу необходимо  
направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)

 Данные в таблице и графиках по первой ценовой зоне приведены с учетом Республики Коми и Архангельской области, включенных с 01.01.2025 в состав первой ценовой зоны ОРЭМ.



# Анализ Первой ЦЗ

## Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно августа 2025 составило 20 руб/МВтч (-1%).

Ключевыми факторами ослабления цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ Первой ЦЗ

**Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года**

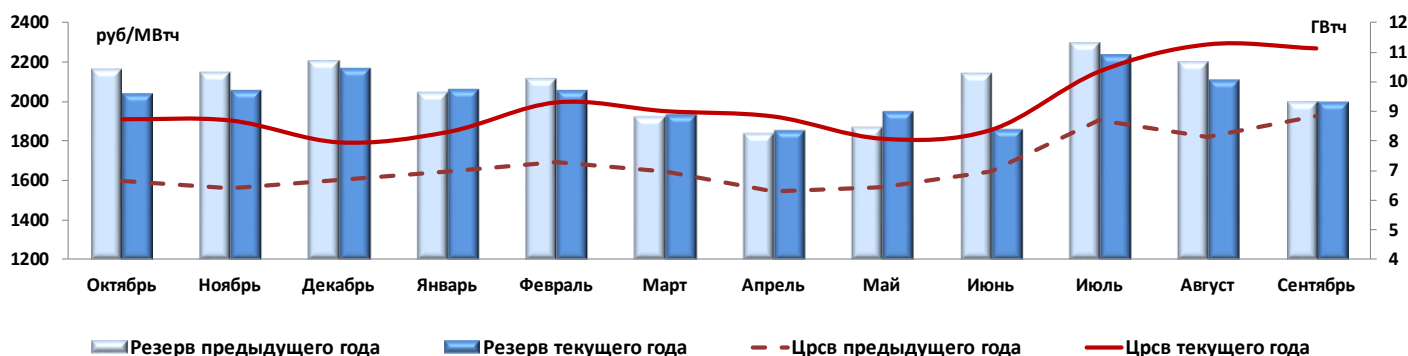
Рост Индекса относительно сентября 2024 составил 343 руб/МВтч (+18%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Первая ценовая зона

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



### Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

### Объём и цена ценового спроса

Доступ к графику  
ограничен

### Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# Первая ценовая зона

Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	1994	-61 (-3%)	304 (18%)
Потребление	ГВтч	23.8	1.4 (6%)	-0.9 (-4%)
Генерация	ГВтч	24.1	1.9 (9%)	-0.8 (-3%)
Генерация ГЭС	ГВтч	14.00	1.6 (13%)	0.7 (5%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.09	-0.02 (-15%)	0.03 (45%)
Генерация ТЭС	ГВтч	10.0	0.3 (3%)	-1.5 (-13%)
Рмин ТЭС	ГВтч	7.8	0.3 (4%)	-1.1 (-13%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	10.9	0.5 (5%)	-1.5 (-12%)
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Ценовой спрос	МВтч			
Цена спроса	руб/МВтч			
Заперто сечений	о.е.			
Случаев МДП	час			
Температура	°С			

Доступ  
ограничен

Для доступа к разделу необходимо  
направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)



# Анализ Второй ЦЗ

## Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса 2 ЦЗ относительно августа 2025 составило 61 руб/МВтч (-3%).

Ключевыми факторами уменьшения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ Второй ЦЗ

**Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года**

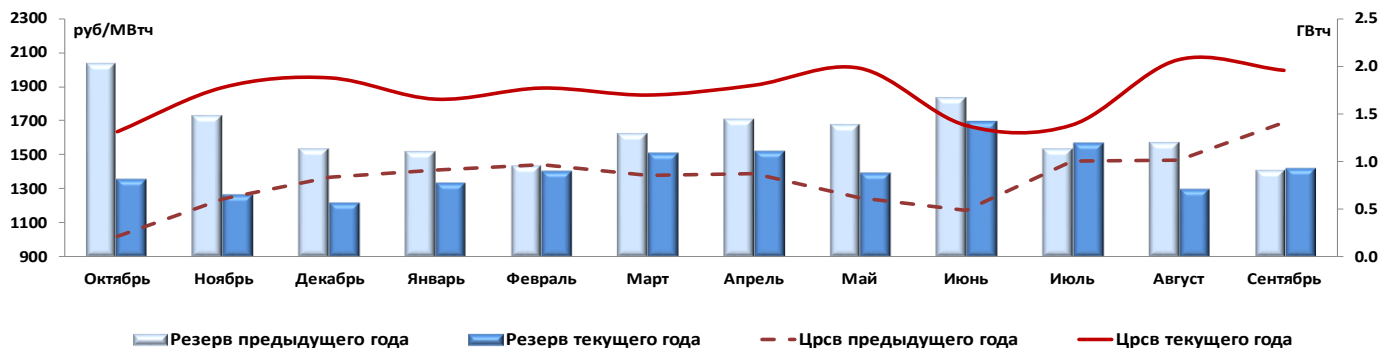
Рост Индекса 2 ЦЗ относительно сентября 2024 составил 304 руб/МВтч (+18%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Вторая ценовая зона

Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

## Объём и цена ценового спроса

Доступ к графику  
ограничен

## Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# Вторая ценовая зона

Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	2063	38 (2%)	320 (18%)
Потребление	ГВтч			
Генерация	ГВтч			
Генерация АЭС	ГВтч			
Генерация ГЭС	ГВтч			
Генерация ВИЭ	ГВтч			
Генерация ТЭС	ГВтч			
Рмин ТЭС	ГВтч			
Рмакс ТЭС	ГВтч			
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Температура	°С			

**Доступ  
ограничен**

Для доступа к разделу необходимо  
направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)

➔ Данные в таблице и графиках по ОЭС Северо-Запада приведены с учетом Республики Коми и Архангельской области, включенных с 01.01.2025 в состав первой ценовой зоны ОРЭМ.



# Анализ ОЭС Северо-Запада

## Сравнение с предыдущим месяцем

Рост Индекса относительно августа 2025 составил 38 руб/МВтч (+2%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ ОЭС Северо-Запада

**Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года**

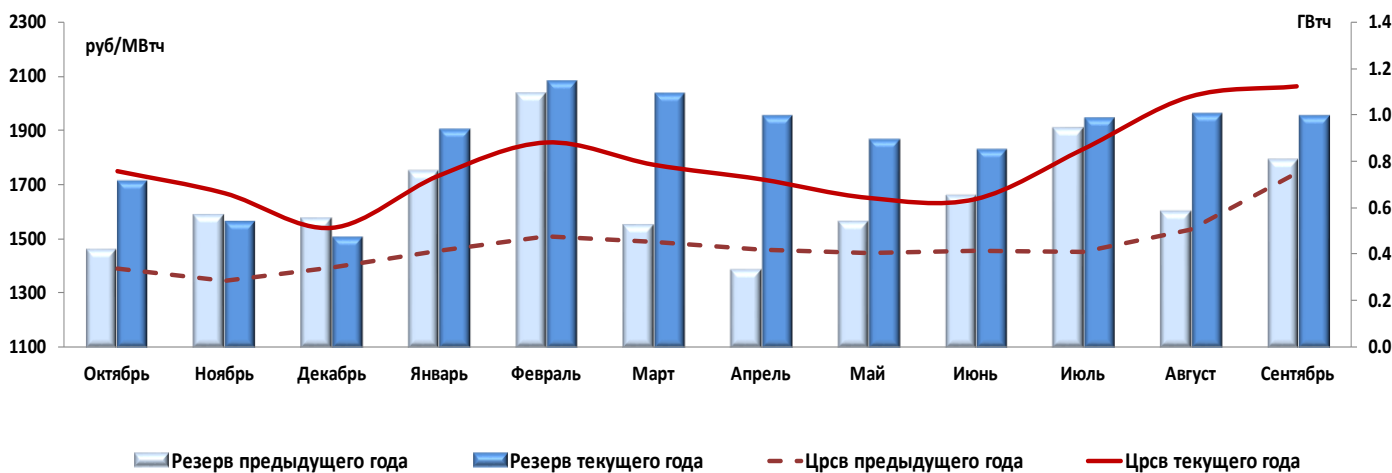
Рост Индекса относительно сентября 2024 составил 320 руб/МВтч (+18%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Северо-Запада

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

## Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС Северо-Запада

Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ



Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024

Индекс РСВ	руб/МВтч	2432	72 (3%)	444 (22%)
Потребление	ГВтч			
Генерация	ГВтч			
Генерация АЭС	ГВтч			
Генерация ГЭС	ГВтч			
Генерация ВИЭ	ГВтч			
Генерация ТЭС	ГВтч			
Рмин ТЭС	ГВтч			
Рмакс ТЭС	ГВтч			
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Температура	°С			

Доступ  
ограничен

Для доступа к разделу необходимо  
направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)



# Анализ ОЭС Средней Волги

## Сравнение с предыдущим месяцем

Рост Индекса относительно августа 2025 в ОЭС Средней Волги был наибольшим среди ОЭС ценовой зоны и составил 72 руб/МВтч (+3%).  
Ключевыми факторами повышения цен стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ ОЭС Средней Волги

## Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

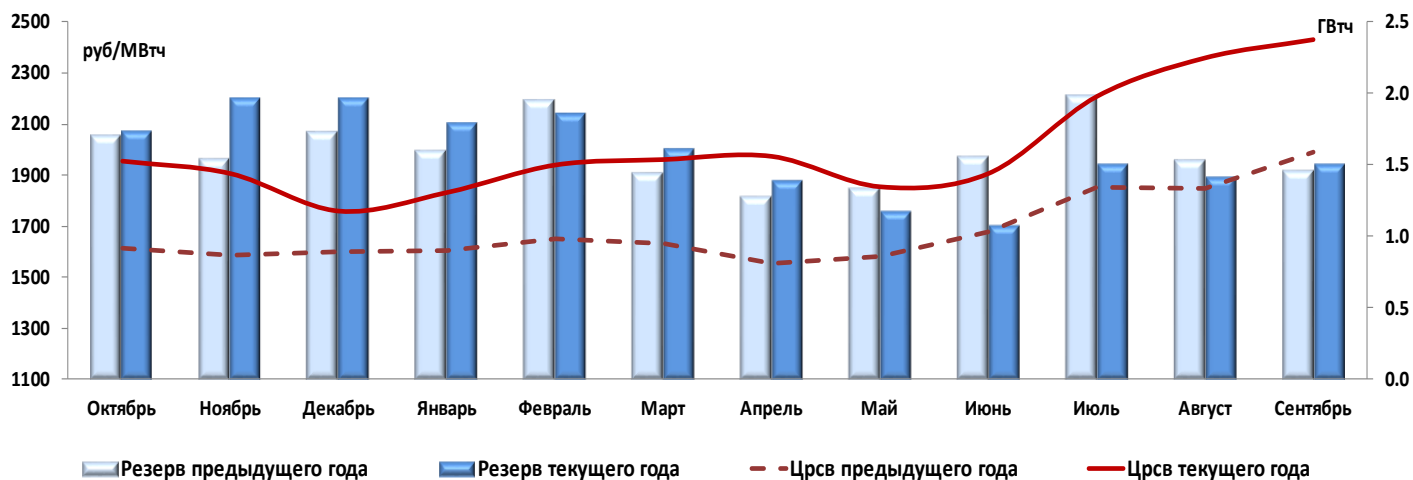
Рост Индекса относительно сентября 2024 в ОЭС Средней Волги был наибольшим среди ОЭС ценовой зоны и составил 444 руб/МВтч (+22%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Средней Волги

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику ограничен

## Потребление

Доступ к графику ограничен

# ОЭС Средней Волги

Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС УРАЛА



Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	2052	32 (2%)	301 (17%)
Потребление	ГВтч	<h2>Доступ ограничен</h2> <p>Для доступа к разделу необходимо направить запрос на <a href="mailto:office@skm.pro">office@skm.pro</a></p>		
Генерация	ГВтч			
Генерация АЭС	ГВтч			
Генерация ГЭС	ГВтч			
Генерация ВИЭ	ГВтч			
Генерация ТЭС	ГВтч			
Рмин ТЭС	ГВтч			
Рмакс ТЭС	ГВтч			
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Температура	°С			



# Анализ ОЭС Урала

## Сравнение с предыдущим месяцем

Рост Индекса относительно августа 2025 составил 32 руб/МВтч (+2%).

Ключевыми факторами повышения цен стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ ОЭС Урала

## Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

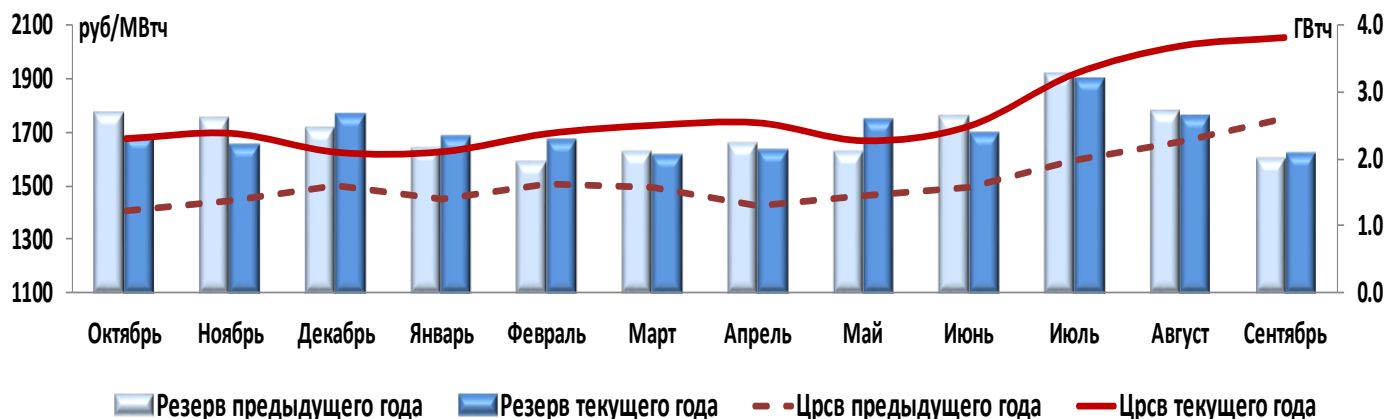
Рост Индекса относительно сентября 2024 в ОЭС Урала был наименьшим среди ОЭС ценовой зоны и составил 301 руб/МВтч (+17%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Урала

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

## Потребление

Доступ к графику  
ограничен

## Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС ЦЕНТРА



Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	2430	-8 (0%)	352 (17%)
Потребление	ГВтч			
Генерация	ГВтч			
Генерация АЭС	ГВтч			
Генерация ГЭС	ГВтч			
Генерация ВИЭ	ГВтч			
Генерация ТЭС	ГВтч			
Рмин ТЭС	ГВтч			
Рмакс ТЭС	ГВтч			
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Температура	°С			

## Доступ ограничен

Для доступа к разделу необходимо  
направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)



# Анализ ОЭС Центра

## Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно августа 2025 составило 8 руб/МВтч.

Ключевыми факторами уменьшения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ ОЭС Центра

**Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года**

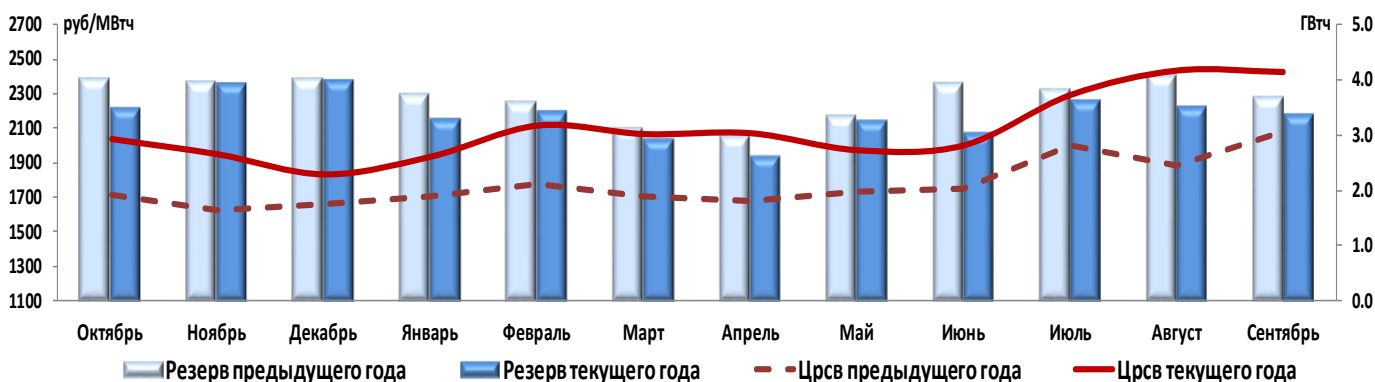
Рост Индекса относительно сентября 2024 составил 352 руб/МВтч (+17%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Центра

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



### Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

### Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС Центра

## Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

## ОЭС ЮГА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Август 2025	Сентябрь 2024
Индекс РСВ	руб/МВтч	2414	-245 (-9%)	362 (18%)
Потребление	ГВтч	<div style="text-align: center;"> <h3>Доступ ограничен</h3> <p>Для доступа к разделу необходимо направить запрос на <a href="mailto:office@skm.pro">office@skm.pro</a></p> </div>		
Генерация	ГВтч			
Генерация АЭС	ГВтч			
Генерация ГЭС	ГВтч			
Генерация ВИЭ	ГВтч			
Генерация ТЭС	ГВтч			
Рмин ТЭС	ГВтч			
Рмакс ТЭС	ГВтч			
Резерв ТЭС	ГВтч			
Импорт	ГВтч			
Экспорт	ГВтч			
Ценопринимание	ГВтч			
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч			
Цена предложения	руб/МВтч			
Температура	°С			



# Анализ ОЭС Юга

## Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно августа 2025 в ОЭС Юга было наибольшим среди ОЭС ценовой зоны и составило 245 руб/МВтч (-9%).  
Ключевыми факторами уменьшения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# Анализ ОЭС Юга

## Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

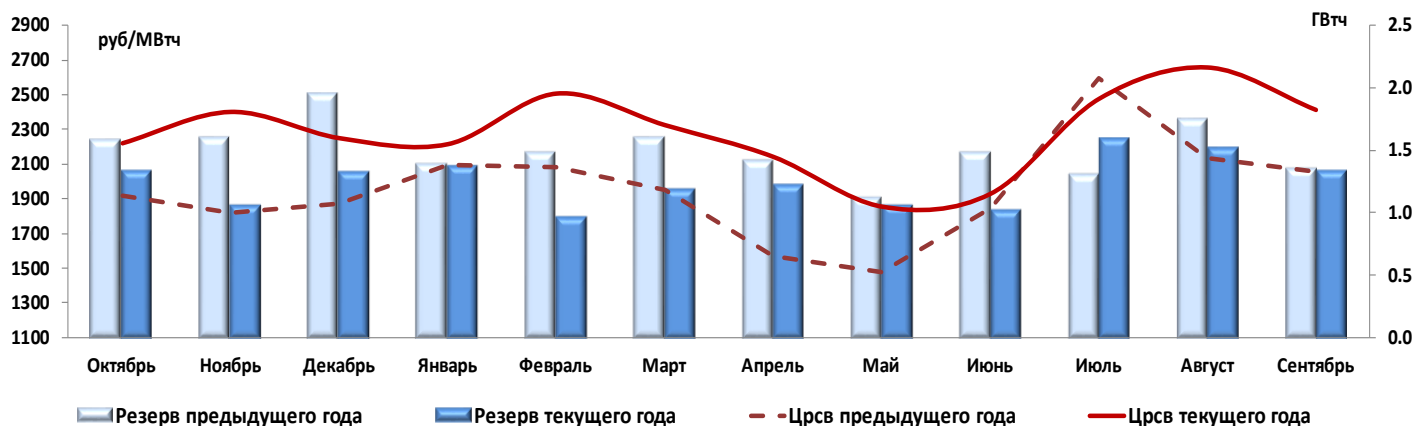
Рост Индекса ОЭС Юга относительно сентября 2024 составил 362 руб/МВтч (+18%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Юга

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

## Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС Юга

## Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация АЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

## Генерация ВИЭ

Доступ к графику  
ограничен

# ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода
			Август 2025
Индекс РСВ	руб/МВтч	3029	250 (9%)
Потребление	ГВтч	4.7	0.1 (1%)
Генерация	ГВтч	4.8	0 (1%)
Генерация ГЭС	ГВтч	2.30	-0.3 (-12%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.0	0 (0%)
Генерация ТЭС	ГВтч	2.60	0.3 (15%)
Рмин ТЭС	ГВтч	2.1	0.2 (11%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	3.10	0.4 (13%)
Резерв ТЭС	ГВтч		
Импорт	ГВтч		
Экспорт	ГВтч		
Ценопринимание	ГВтч		
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч		
Цена предложения	руб/МВтч		
Ценовой спрос	МВтч		
Цена спроса	руб/МВтч		
Заперто сечений	о.е.		
Случаев МДП	час		
Температура	°С		

Доступ  
ограничен

Для доступа к разделу  
необходимо направить запрос  
на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)



# Анализ ОЭС Востока

## Сравнение с предыдущим месяцем

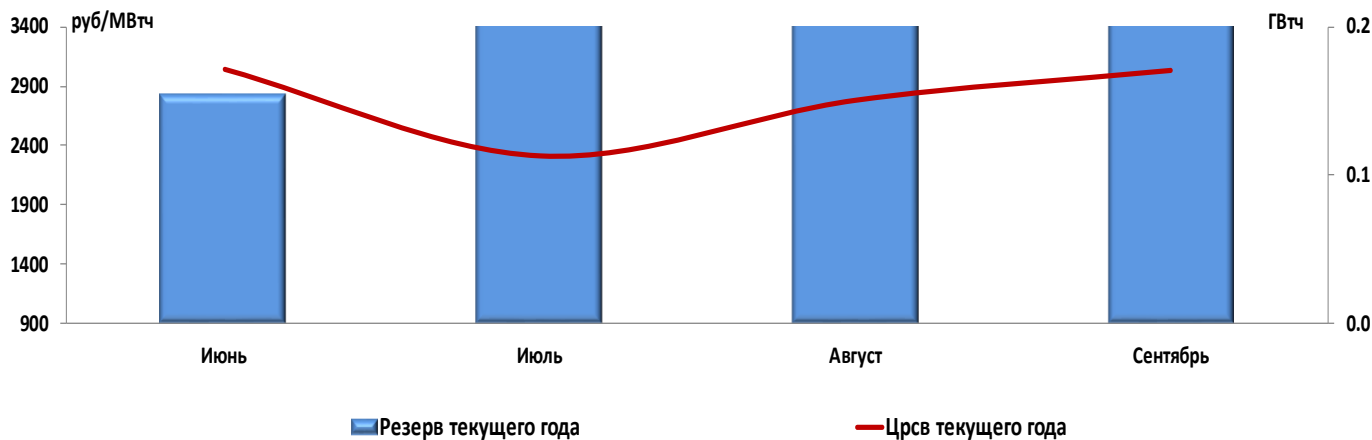
Рост Индекса относительно августа 2025 в ОЭС Востока составил 250 руб/МВтч (+9%).

Ключевыми факторами повышения цены стали:

Доступ к аналитическому обзору  
ограничен

# ОЭС Востока

## Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



## Объём и цена ценового предложения

Доступ к графику  
ограничен

## Потребление

Доступ к графику  
ограничен

# ОЭС Востока

Параметры ТЭС

Доступ к графику  
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику  
ограничен

## ПРИЛОЖЕНИЕ

А

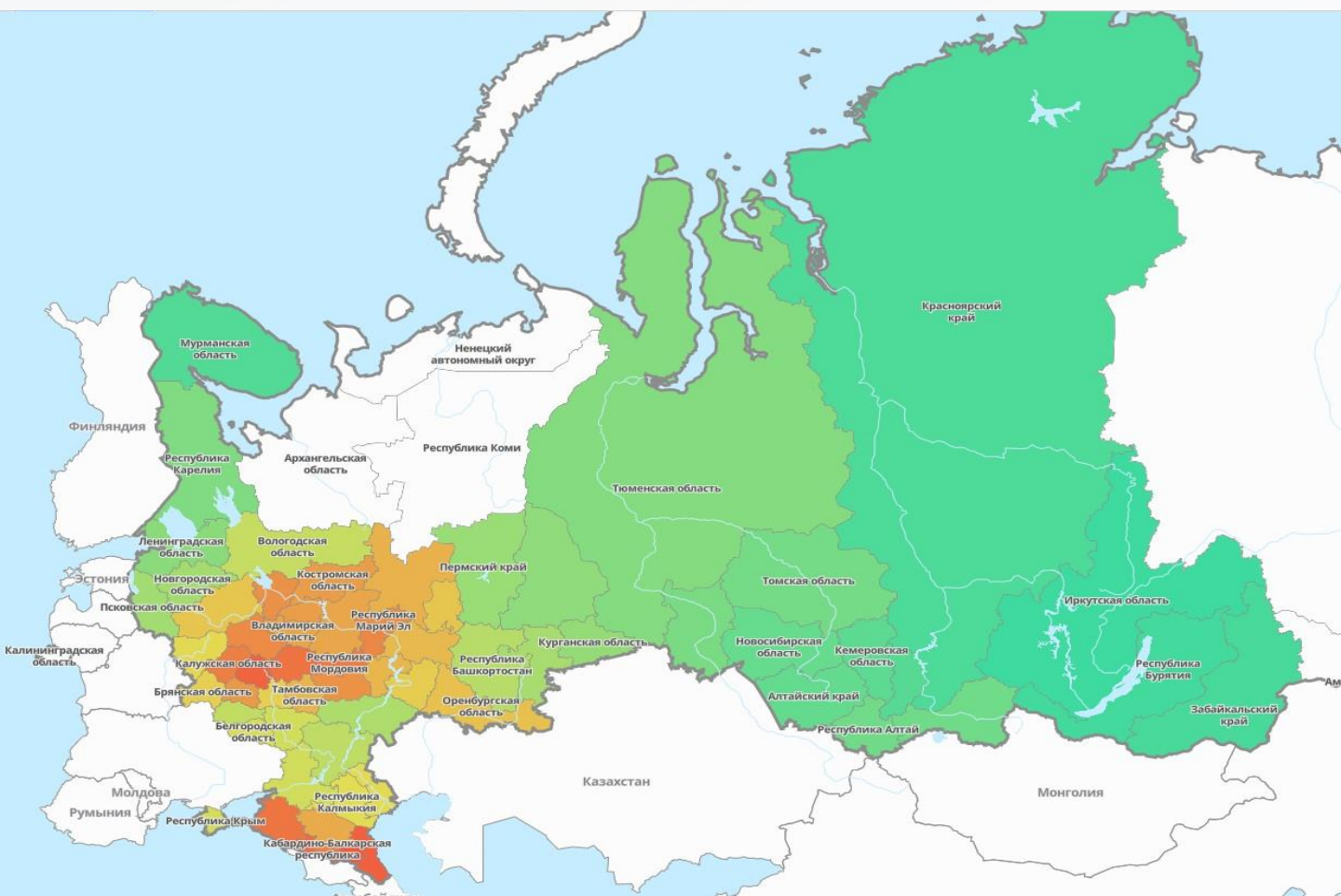
Динамика по субъектам РФ

В

Экспортно-импортные перетоки

С

Отказ от ответственности



Регионы	Индекс, руб/МВтч	Потребление, МВтч	Генерация, МВтч	Генерация АЭС, МВтч	Генерация ГЭС, МВтч	Генерация ВИЭ, МВтч	Генерация ТЭС, МВтч	Рмин ТЭС, МВтч	Рмакс ТЭС, МВтч
Мурманская область	1493	-17 (-1%)							
Республика Карелия	1958	67 (4%)							
Ленинградская область	2137	82 (4%)							
Псковская область	2247	53 (2%)							
Новгородская область	2193	94 (4%)							
Белгородская область	2388	-41 (-2%)							
Брянская область	2391	4 (0%)							
Владимирская область	2415	-12 (-1%)							
Вологодская область	2257	60 (3%)							
Воронежская область	2404	-31 (-1%)							
Ивановская область	2411	-2 (0%)							
Тверская область	2256	62 (3%)							
Калужская область	2479	4 (0%)							
Костромская область	2387	1 (0%)							
Курская область	2384	-38 (-2%)							
Липецкая область	2379	-31 (-1%)							
Московская область	2474	-13 (-1%)							
Орловская область	2502	3 (0%)							
Рязанская область	2415	-107 (-4%)							
Смоленская область	2286	45 (2%)							
Тамбовская область	2457	-26 (-1%)							
Тульская область	2578	-3 (0%)							
Ярославская область	2501	30 (1%)							
Краснодарский край	2491	-290 (-10%)							
Ставропольский край	2385	-250 (-9%)							
Астраханская область	2299	-139 (-6%)							
Волгоградская область	2224	-161 (-7%)							
Республика Ингушетия	2499	-291 (-10%)							
Ростовская область	2300	-193 (-8%)							
Республика Дагестан	2631	-381 (-13%)							
Кабардино-Балкарская Республика	2463	-235 (-9%)							
Республика Калмыкия	2311	-210 (-8%)							
Республика Северная Осетия-Алания	2492	-272 (-10%)							
Карачаево-Черкесская Республика	2398	-229 (-9%)							
Чеченская Республика	2616	-350 (-12%)							
Республика Крым	2475	-159 (-6%)							
Нижегородская область	2412	39 (2%)							
Самарская область	2276	-30 (-1%)							
Пензенская область	2409	-30 (-1%)							
Саратовская область	2258	-88 (-4%)							
Ульяновская область	2329	-28 (-1%)							
Республика Марий Эл	2417	-30 (-1%)							
Республика Мордовия	2441	-10 (0%)							
Республика Татарстан	2629	261 (11%)							
Чувашская Республика	2433	8 (0%)							
Кировская область	2360	-29 (-1%)							
Курганская область	2132	-84 (-4%)							
Оренбургская область	2295	50 (2%)							
Пермский край	2046	8 (0%)							
Свердловская область	2047	-11 (-1%)							
Тюменская область	1845	126 (7%)							
Челябинская область	2193	-47 (-2%)							
Республика Башкортостан	2265	-10 (0%)							
Удмуртская Республика	2308	-101 (-4%)							
Омская область	2221	-49 (-2%)							
Новосибирская область	2004	-119 (-6%)							
Томская область	1967	-96 (-5%)							
Кемеровская область	1985	-141 (-7%)							
Алтайский край	2048	-123 (-6%)							
Республика Алтай	2253	-91 (-4%)							
Республика Тыва	2027	-334 (-14%)							
Красноярский край	1928	-57 (-3%)							
Республика Хакасия	1850	-228 (-11%)							
Иркутская область	1972	14 (1%)							
Республика Бурятия	2191	33 (2%)							
Забайкальский край	2199	37 (2%)							

# Доступ ограничен

Для доступа к разделу  
необходимо направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)

Регионы	Индекс, руб/МВтч	Потребление, МВтч	Генерация, МВтч	Генерация АЭС, МВтч	Генерация ГЭС, МВтч	Генерация ВИЭ, МВтч	Генерация ТЭС, МВтч	Рмин ТЭС, МВтч	Рмакс ТЭС, МВтч
Мурманская область	1493	132 (10%)							
Республика Карелия	1958	311 (19%)							
Ленинградская область	2137	309 (17%)							
Псковская область	2247	312 (16%)							
Новгородская область	2193	335 (18%)							
Белгородская область	2388	346 (17%)							
Брянская область	2391	331 (16%)							
Владимирская область	2415	319 (15%)							
Вологодская область	2257	348 (18%)							
Воронежская область	2404	374 (18%)							
Ивановская область	2411	378 (19%)							
Тверская область	2256	340 (18%)							
Калужская область	2479	360 (17%)							
Костромская область	2387	342 (17%)							
Курская область	2384	292 (14%)							
Липецкая область	2379	396 (20%)							
Московская область	2474	353 (17%)							
Орловская область	2502	345 (16%)							
Рязанская область	2415	356 (17%)							
Смоленская область	2286	292 (15%)							
Тамбовская область	2457	396 (19%)							
Тульская область	2578	350 (16%)							
Ярославская область	2501	378 (18%)							
Краснодарский край	2491	348 (16%)							
Ставропольский край	2385	372 (19%)							
Астраханская область	2299	379 (20%)							
Волгоградская область	2224	300 (16%)							
Республика Ингушетия	2499	382 (18%)							
Ростовская область	2300	349 (18%)							
Республика Дагестан	2631	385 (17%)							
Кабардино-Балкарская Республика	2463	384 (18%)							
Республика Калмыкия	2311	450 (24%)							
Республика Северная Осетия-Алания	2492	370 (17%)							
Карачаево-Черкесская Республика	2398	366 (18%)							
Чеченская Республика	2616	379 (17%)							
Республика Крым	2475	377 (18%)							
Нижегородская область	2412	381 (19%)							
Самарская область	2276	327 (17%)							
Пензенская область	2409	368 (18%)							
Саратовская область	2258	387 (21%)							
Ульяновская область	2329	343 (17%)							
Республика Марий Эл	2417	348 (17%)							
Республика Мордовия	2441	376 (18%)							
Республика Татарстан	2629	622 (31%)							
Чувашская Республика	2433	368 (18%)							
Кировская область	2360	346 (17%)							
Курганская область	2132	329 (18%)							
Оренбургская область	2295	365 (19%)							
Пермский край	2046	322 (19%)							
Свердловская область	2047	324 (19%)							
Тюменская область	1845	231 (14%)							
Челябинская область	2193	350 (19%)							
Республика Башкортостан	2265	373 (20%)							
Удмуртская Республика	2308	339 (17%)							
Омская область	2221	378 (20%)							
Новосибирская область	2004	264 (15%)							
Томская область	1967	234 (14%)							
Кемеровская область	1985	244 (14%)							
Алтайский край	2048	277 (16%)							
Республика Алтай	2253	353 (19%)							
Республика Тыва	2027	181 (10%)							
Красноярский край	1928	276 (17%)							
Республика Хакасия	1850	161 (10%)							
Иркутская область	1972	353 (22%)							
Республика Бурятия	2191	406 (23%)							
Забайкальский край	2199	462 (27%)							

Доступ  
ограничен

Для доступа к разделу  
необходимо направить запрос на  
[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)

КАЗАХСТАН



Доступ к графику  
ограничен

МОНГОЛИЯ



Доступ к графику  
ограничен

АЗЕРБАЙДЖАН



Доступ к графику  
ограничен

ГРУЗИЯ



Доступ к графику  
ограничен

# Заявление об ограничении ответственности

Использование настоящего отчета предполагает обязательное соблюдение пользователями следующих условий и согласие с нижеуказанными положениями.

Все материалы, представленные в отчете, получены на дату его публикации из официальных источников и носят исключительно информационный характер.

Детализированная реконструкция исходных данных и результатов РСВ, а также моделирование результатов торгов в различных сценарных условиях выполнены с использованием информационно-аналитической системы «Exergy» и математических моделей, разработанных компанией ООО «СКМ.ПРО» (далее - СКМ) и реализованных в виде программного обеспечения «Имитатор РСВ 2.0».

Компания СКМ не несет ответственности за точность и полноту информации, содержащейся в данном отчете. Все суждения, оценки и прогнозы, изложенные в отчете, носят субъективный и вероятностный характер и не являются рекомендациями.

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

Все материалы, размещенные в данном отчете, охраняются авторским правом. Все права защищены. Любая часть материалов данного отчета не подлежит воспроизведению или передаче в какой бы то ни было форме при помощи каких бы то ни было средств без письменного разрешения СКМ.

# КОНТАКТЫ

## СКМ.ПРО



[office@skm.pro](mailto:office@skm.pro)



<https://skm.pro/>



+7 (495) 540-58-43



Москва, Краснопресненская  
набережная, дом 12, подъезд 3