

ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ
ВЕРСИЯ**



2024

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

Приложение

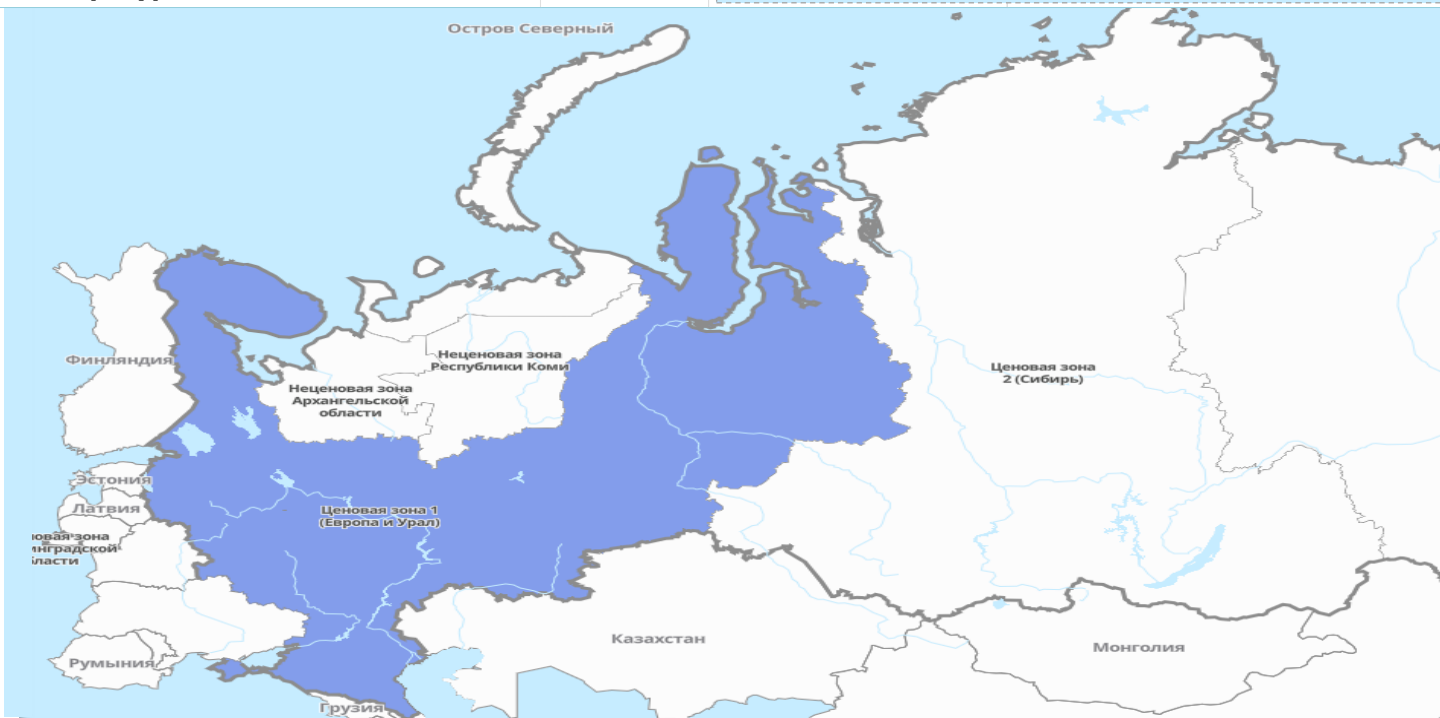
ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА



Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	1747	158 (10%)
Потребление	ГВтч	94.2	2.3 (3%)
Генерация	ГВтч	97.9	2.4 (3%)
Генерация АЭС	ГВтч	24.6	-0.3 (-1%)
Генерация ГЭС	ГВтч	7.7	0.6 (9%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	1.0	0 (0%)
Генерация ТЭС	ГВтч	64.7	2 (3%)
Рмин ТЭС	ГВтч	49.6	1.1 (2%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	74.4	2.4 (3%)
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



Анализ Первой ЦЗ

Сравнение с предыдущим годом

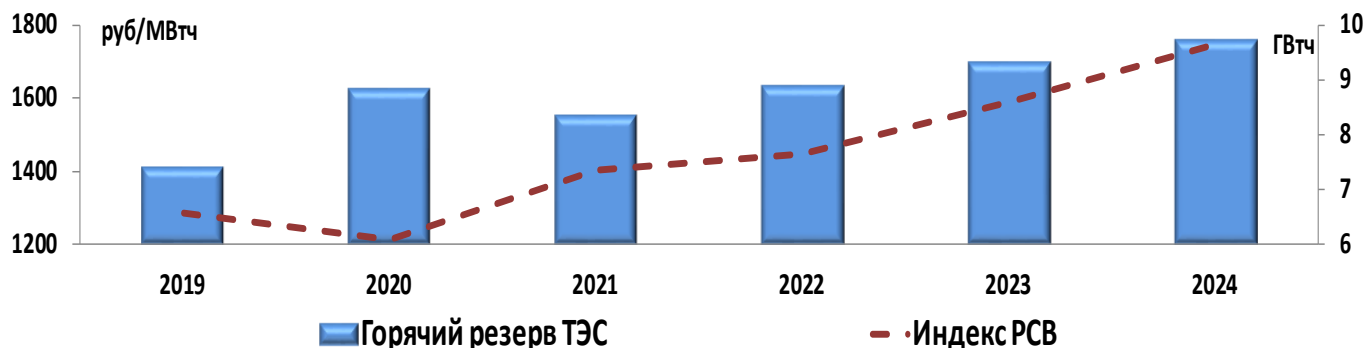
Рост Индекса 1 ЦЗ относительно предыдущего года составил 158 руб/МВтч (+10%).

Ключевыми факторами повышения цены в 1 ЦЗ 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 предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	1521	267 (21%)
Потребление	ГВтч	26.4	1.2 (5%)
Генерация	ГВтч	26.9	1 (4%)
Генерация ГЭС	ГВтч	13.70	0.5 (4%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.06	-0.01 (-17%)
Генерация ТЭС	ГВтч	13.2	0.5 (4%)
Рмин ТЭС	ГВтч	10.4	0.1 (1%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	14.3	0.4 (3%)
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



Анализ Второй ЦЗ

Сравнение с предыдущим годом

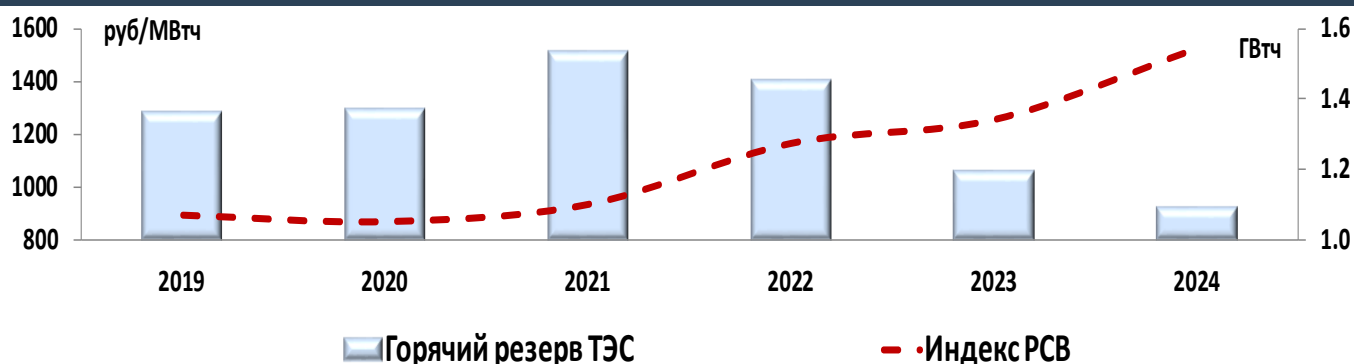
Укрепление Индекса 2 ЦЗ относительно 2023 года составило 267 руб/МВтч (+21%).

Ключевыми факторами положительного тренда 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 предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	1540	125 (9%)
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



Анализ ОЭС Северо-Запада

Сравнение с предыдущим годом

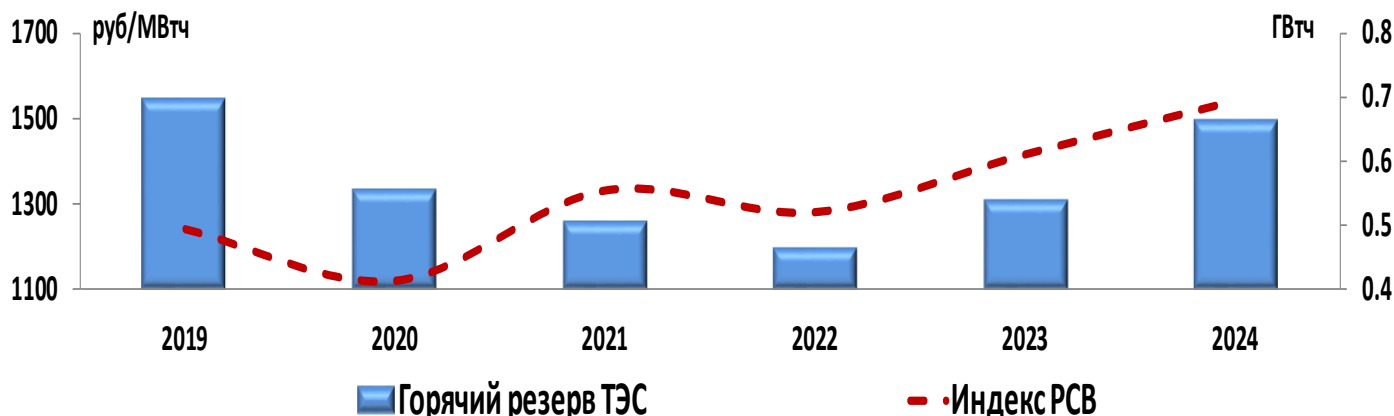
Рост Индекса ОЭС Северо-Запада относительно 2023 года составил 125 руб/МВтч (+9%).

Ключевыми факторами увеличения цены в ОЭС 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 предыдущего года
Индекс PCB	руб/МВтч	1749	145 (9%)
Потребление	ГВтч	<h2>Доступ ограничен</h2> <p>Для доступа к разделу необходимо направить запрос на office@skm.pro</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 Средней Волги

Сравнение с предыдущим годом

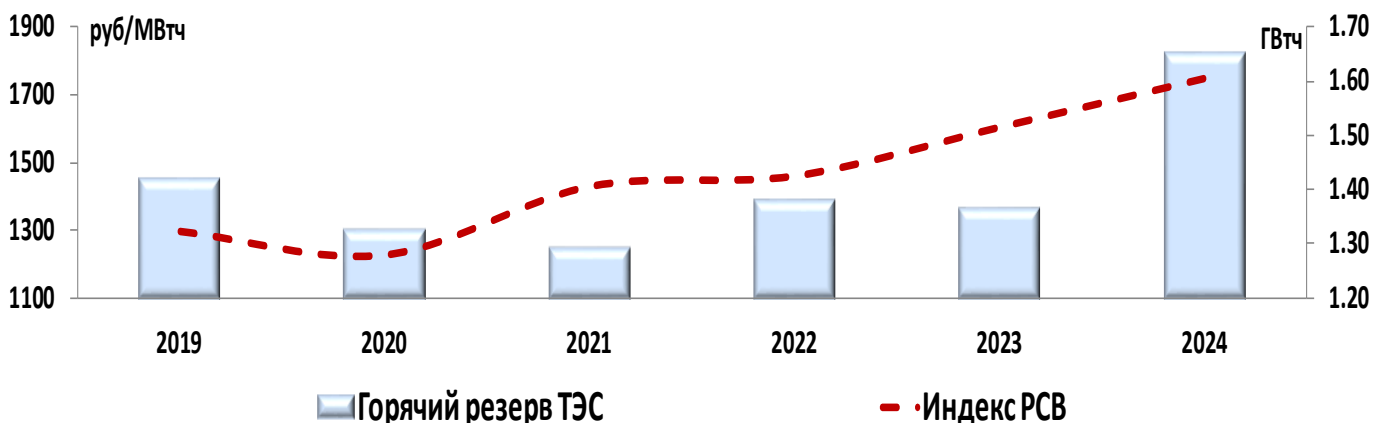
Рост Индекса относительно 2023 года в ОЭС Средней Волги составил 145 руб/МВтч (+9%).

Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС 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 предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	1567	121 (8%)
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



Анализ ОЭС Урала

Сравнение с предыдущим годом

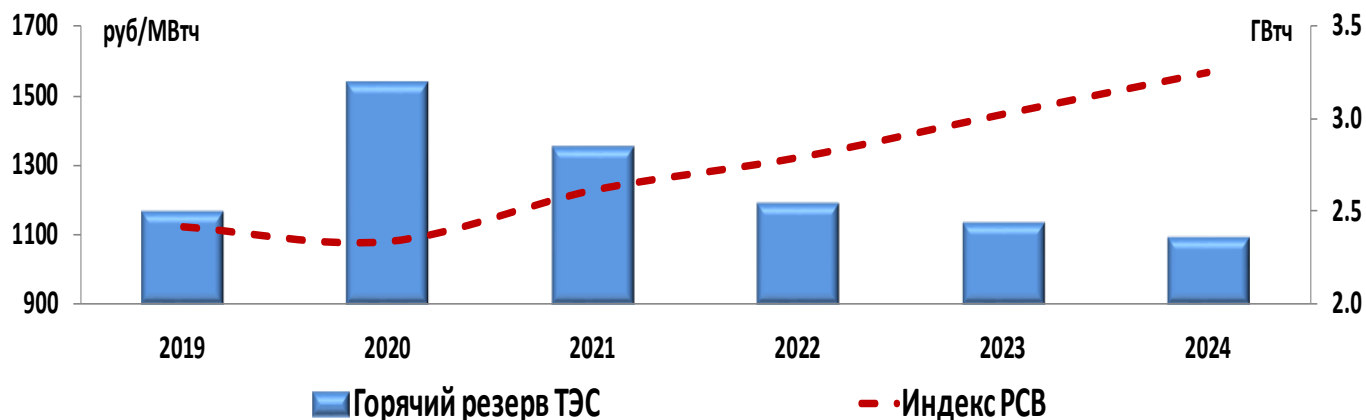
Укрепление Индекса ОЭС Урала относительно 2023 года было наименьшим среди ОЭС ценовой зоны и составило 121 руб/МВтч (+8%).

Ключевыми факторами положительной ценовой динамики являются:

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

ОЭС Урала

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 предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	1840	171 (10%)
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



Анализ ОЭС Центра

Сравнение с предыдущим годом

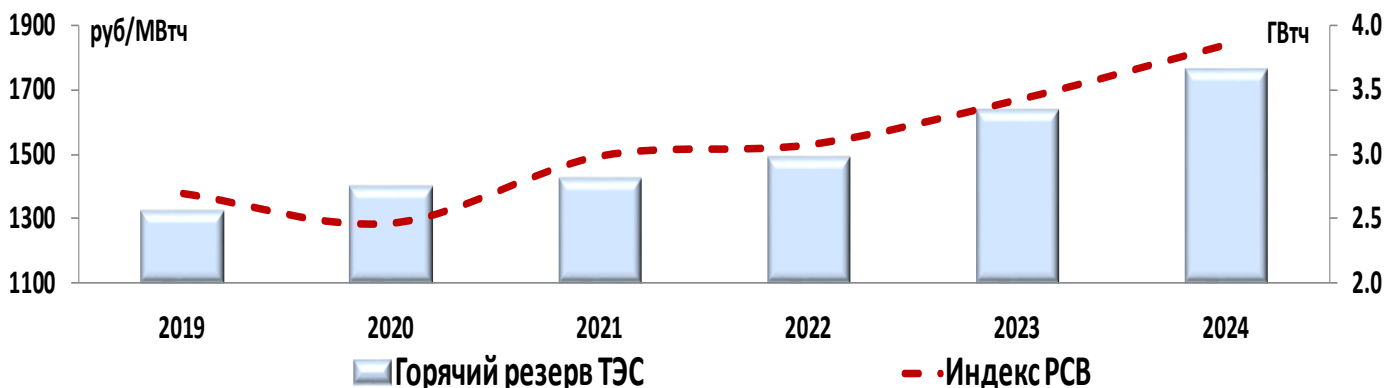
Рост Индекса ОЭС Центра относительно 2023 года составил 171 руб/МВтч (+10%).

Ключевыми факторами повышения цены в ОЭС 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 предыдущего года
Индекс РСВ	руб/МВтч	2077	223 (12%)
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



Анализ ОЭС Юга

Сравнение с предыдущим годом

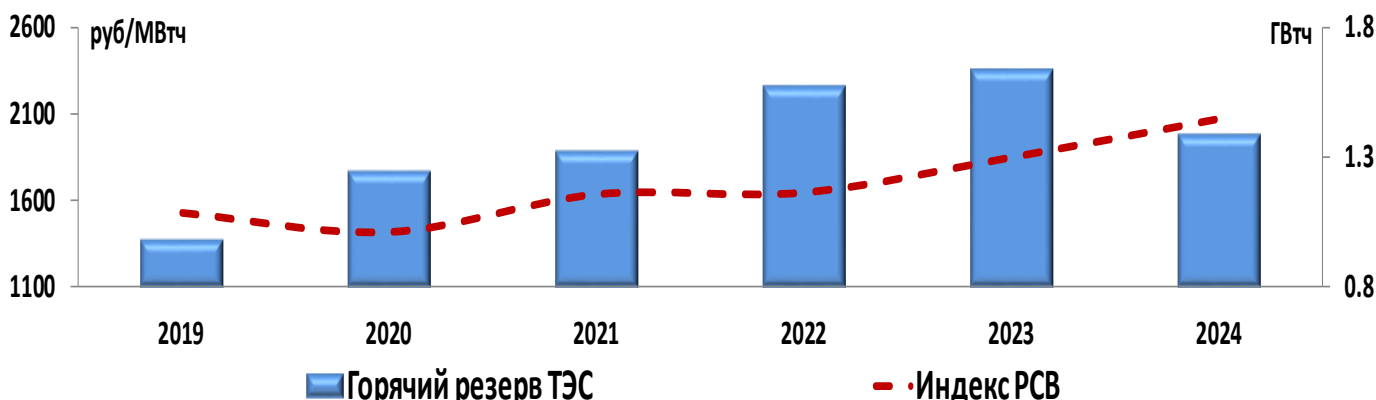
Рост Индекса относительно 2023 года в ОЭС Юга был наибольшим среди всех ОЭС первой ценовой зоны и составил 223 руб/МВтч (+12%).

Ключевыми факторами увеличения цены в ОЭС 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

Параметры ТЭС

Доступ к графику
ограничен

Генерация АЭС

Доступ к графику
ограничен

Генерация ГЭС

Доступ к графику
ограничен

Генерация ВИЭ

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	1208	69 (6%)							
Республика Карелия	1477	114 (8%)							
Ленинградская область	1611	136 (9%)							
Псковская область	1715	143 (9%)							
Новгородная область	1640	124 (8%)							
Белгородская область	1809	185 (11%)							
Брянская область	1841	187 (11%)							
Владимирская область	1823	167 (10%)							
Вологодская область	1702	153 (10%)							
Воронежская область	1830	180 (11%)							
Ивановская область	1778	150 (9%)							
Тверская область	1750	145 (9%)							
Калужская область	1904	177 (10%)							
Костромская область	1783	150 (9%)							
Курская область	1815	203 (13%)							
Липецкая область	1808	165 (10%)							
Московская область	1865	171 (10%)							
Орловская область	1901	184 (11%)							
Рязанская область	1858	152 (9%)							
Смоленская область	1781	161 (10%)							
Тамбовская область	1870	181 (11%)							
Тульская область	1991	181 (10%)							
Ярославская область	1793	163 (10%)							
Краснодарский край	2150	223 (12%)							
Ставропольский край	2041	191 (10%)							
Астраханская область	1850	209 (13%)							
Волгоградская область	1819	176 (11%)							
Республика Ингушетия	2172	204 (10%)							
Ростовская область	1966	235 (14%)							
Республика Дагестан	2403	266 (12%)							
Кабардино-Балкарская Республика	2122	203 (11%)							
Республика Калмыкия	1931	182 (10%)							
Республика Северная Осетия-Алания	2169	206 (11%)							
Карачаево-Черкесская Республика	2055	190 (10%)							
Чеченская Республика	2324	248 (12%)							
Республика Крым	2273	281 (14%)							
Нижегородская область	1774	153 (9%)							
Самарская область	1715	134 (9%)							
Пензенская область	1818	155 (9%)							
Саратовская область	1674	138 (9%)							
Ульяновская область	1744	138 (9%)							
Республика Марий Эл	1780	136 (8%)							
Республика Мордовия	1845	166 (10%)							
Республика Татарстан	1759	147 (9%)							
Чувашская Республика	1800	140 (8%)							
Кировская область	1756	142 (9%)							
Курганская область	1601	142 (10%)							
Оренбургская область	1722	130 (8%)							
Пермский край	1554	82 (6%)							
Свердловская область	1549	111 (8%)							
Тюменская область	1450	117 (9%)							
Челябинская область	1643	129 (9%)							
Республика Башкортостан	1681	132 (9%)							
Удмуртская Республика	1745	143 (9%)							
Омская область	1650	188 (13%)							
Новосибирская область	1557	204 (15%)							
Томская область	1537	218 (17%)							
Кемеровская область	1538	227 (17%)							
Алтайский край	1576	207 (15%)							
Республика Алтай	1736	270 (18%)							
Республика Тыва	1691	281 (20%)							
Красноярский край	1483	277 (23%)							
Республика Хакасия	1483	241 (19%)							
Иркутская область	1475	303 (26%)							
Республика Бурятия	1645	369 (29%)							
Забайкальский край	1629	433 (36%)							

Доступ ограничен

Для доступа к разделу необходимо
направить запрос на
office@skm.pro

АЗЕРБАЙДЖАН



Доступ к графикам
ограничен

ГРУЗИЯ



Доступ к графикам
ограничен

КАЗАХСТАН



Доступ к графикам
ограничен

МОНГОЛИЯ



Доступ к графикам
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



<https://skm.pro/>



+7 (495) 540-58-43



Москва, Краснопресненская
набережная, дом 12, подъезд 3