

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ОТЧЕТ

ОКТАБРЬ 2023

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



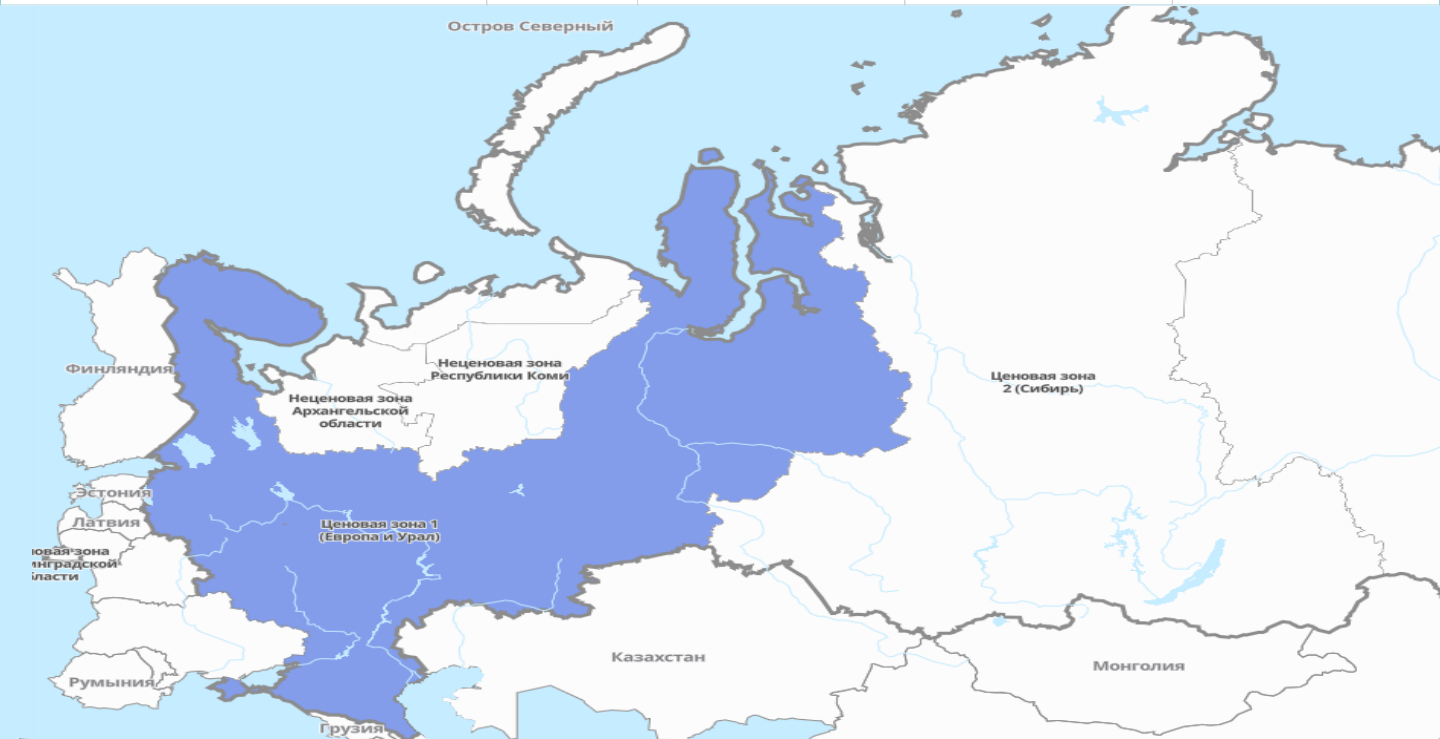
MARKET
PREDICTOR

01

3

ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1595	-81 (-5%)	166 (10%)
Потребление	ГВтч	92.2	8.5 (9%)	3 (3%)
Генерация	ГВтч	94.4	8.7 (9%)	2.3 (2%)
Генерация АЭС	ГВтч	25.1	1 (4%)	-0.8 (-3%)
Генерация ГЭС	ГВтч	6.1	0.1 (1%)	0.2 (3%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	1.0	0 (4%)	0.1 (6%)
Генерация ТЭС	ГВтч	62.2	7.6 (12%)	2.8 (5%)
Рмин ТЭС	ГВтч	48.1	7.4 (15%)	2 (4%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	72.6	9.2 (13%)	3.9 (5%)
Резерв ТЭС	ГВтч	10.4	1.6 (15%)	1 (10%)
Импорт	ГВтч	0.8	0 (4%)	-0.1 (-18%)
Экспорт	ГВтч	0.8	-0.4 (-48%)	-1.4 (-171%)
Ценопринимание	ГВтч	83.0	8.6 (10%)	1.6 (2%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	2.7	0.1 (4%)	0.1 (5%)
Цена предложения	руб/МВтч	1522	-48 (-3%)	154 (10%)
Ценовой спрос	МВтч	43.0	-5.3 (-12%)	2.7 (6%)
Цена спроса	руб/МВтч	2186	12 (1%)	309 (14%)
Заперто сечений	о.е.	57	9	10
Случаев МДП	час	4830	2273	912
Температура	°С	6.2	-9.0	-1.3



Анализ Первой ЦЗ

Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно сентября 2023 года составило 81 руб/МВтч (-5%).

Ключевыми факторами уменьшения цен в ЦЗ стали:

- Повышение предложения ТЭС на 9188 (13%);
- Рост выработки АЭС на 972 МВтч (4%);
- Снижение цен в заявках поставщиков на 48 руб/МВтч (-3%).

Более существенному снижению Индекса препятствует:

- Увеличение потребления ценовой зоны на 8520 МВтч (9%) на фоне снижения температуры наружного воздуха на -9 °С.

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Рост Индекса относительно октября 2022 года составил 166 руб/МВтч (10%).

Ключевыми факторами повышения цен в ЦЗ стали:

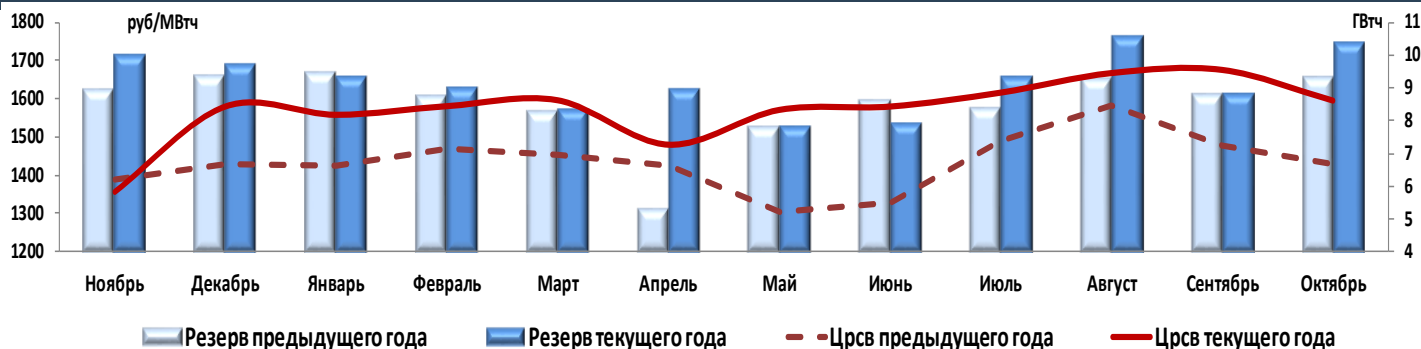
- Рост потребления на 2970 МВтч (3%) на фоне снижения температуры наружного воздуха на -1 °С;
- Увеличение цен в заявках поставщиков на 154 руб/МВтч (10%) в основном за счёт роста цен на газ;
- Разгрузка Нововоронежской АЭС на 728 МВтч (-22%).

Более существенному укреплению Индекса препятствуют:

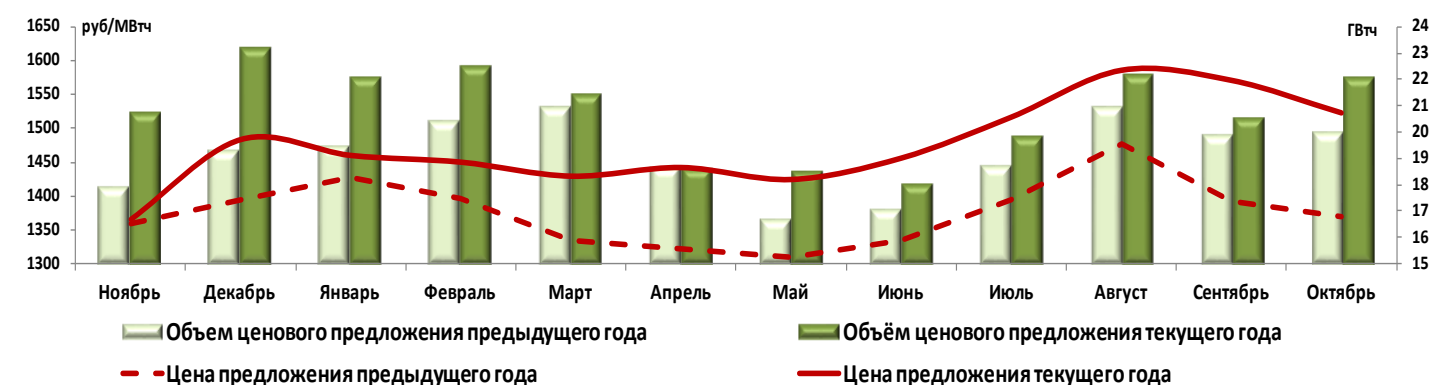
- Повышение предложения ТЭС на 3868 МВтч (5%);
- Рост выработки ГЭС на 156 МВтч (3%);
- Рост перетока из 2 ЦЗ на 872 МВтч.

Первая ценовая зона

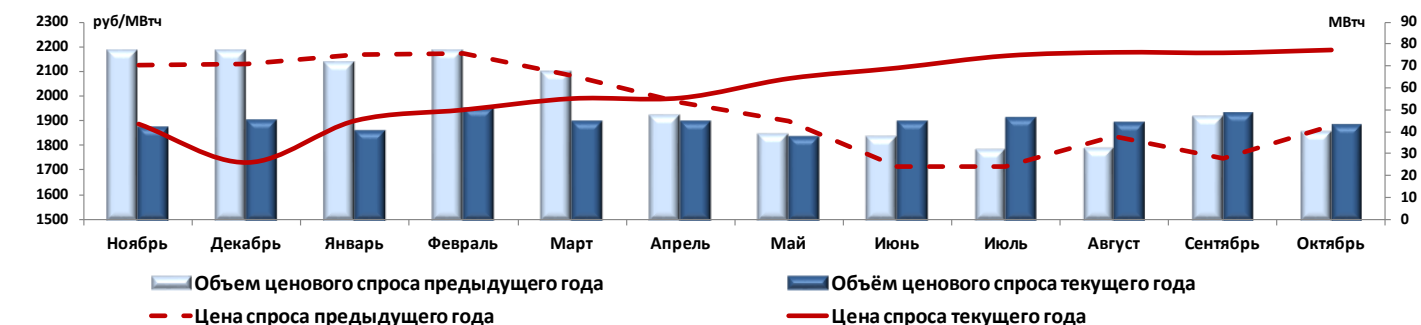
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



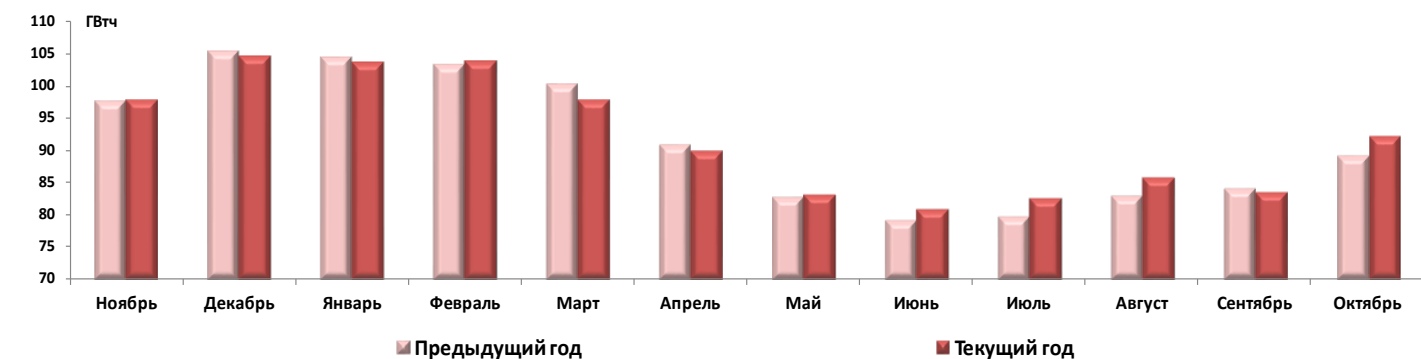
Объём и цена ценового предложения



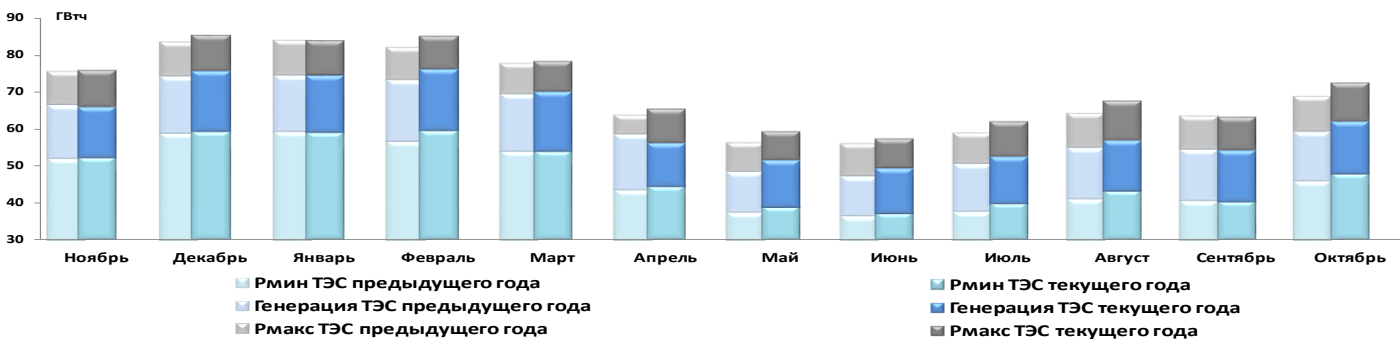
Объём и цена ценового спроса



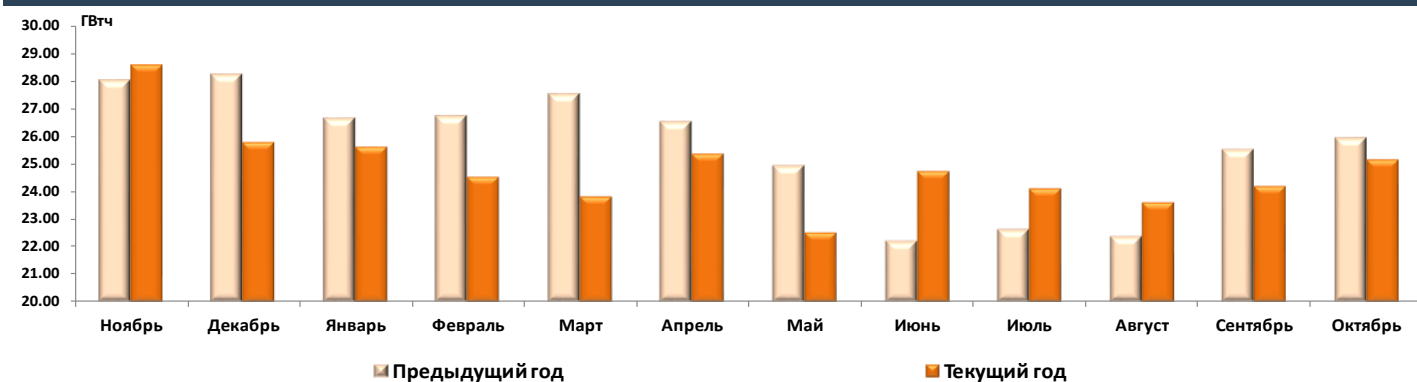
Потребление



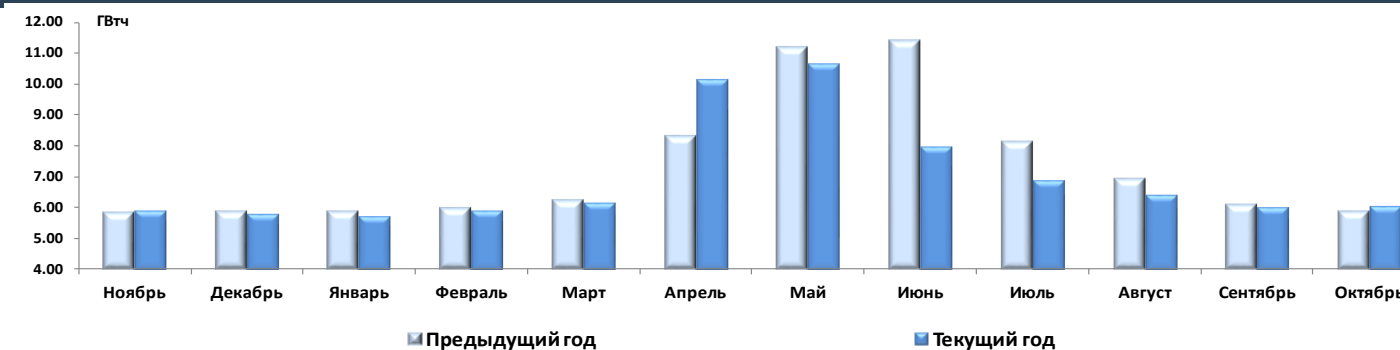
Параметры ТЭС



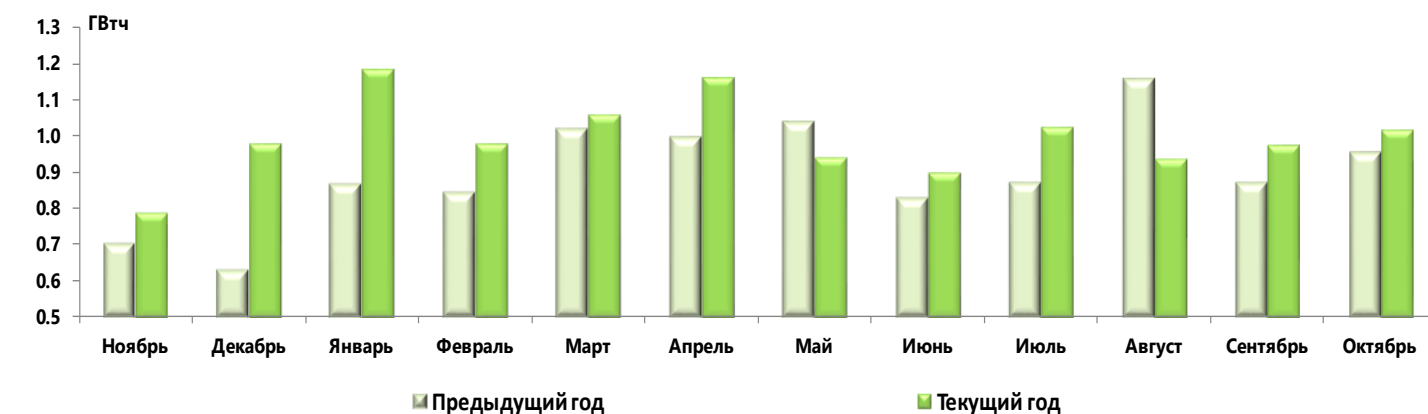
Генерация АЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ



ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1023	-99 (-10%)	-136 (-13%)
Потребление	ГВтч	25.4	1.7 (7%)	0.7 (3%)
Генерация	ГВтч	26.4	1.7 (6%)	1.6 (6%)
Генерация ГЭС	ГВтч	14.90	-0.8 (-5%)	3.1 (21%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.06	-0.01 (-11%)	0 (3%)
Генерация ТЭС	ГВтч	11.4	2.5 (22%)	-1.5 (-13%)
Рмин ТЭС	ГВтч	9.8	2.2 (22%)	-0.8 (-8%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	13.4	2.8 (20%)	-0.9 (-7%)
Резерв ТЭС	ГВтч	2.0	0.3 (14%)	0.6 (29%)
Импорт	ГВтч	0.5	0.1 (22%)	-0.4 (-76%)
Экспорт	ГВтч	1.0	0 (-1%)	0.7 (65%)
Ценопринимание	ГВтч	24.8	1.4 (6%)	1.9 (7%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	0.1	0 (21%)	-0.5 (-416%)
Цена предложения	руб/МВтч	1233	-61 (-5%)	199 (16%)
Ценовой спрос	МВтч	40.2	-1 (-2%)	-18.4 (-46%)
Цена спроса	руб/МВтч	500	0 (0%)	0 (0%)
Заперто сечений	о.е.	41	-4	6
Случаев МДП	час	6371	307	2273
Температура	°С	4.9	-6.6	2.5



Анализ Второй ЦЗ

Сравнение с предыдущим месяцем

Ослабление Индекса 2 ЦЗ относительно предыдущего месяца составило -99 руб/МВтч (-10%).

Ключевыми факторами ослабления цены стали:

- Повышение предложения ТЭС (+20%, +2751 МВтч);
- Уменьшение цены предложения ТЭС (-5%, -61 руб/МВтч);
- Понижение экспорта в Казахстан (-51%, -370 МВтч).

Более существенному ослаблению Индекса 2 ЦЗ препятствуют:

- Уменьшение выработки ГЭС (-5%, -778 МВтч) преимущественно за счет разгрузки Саяно-Шушенской (-429 МВтч), Красноярской (-160 МВтч) и Усть-Илимской (-98 МВтч) ГЭС;
- Рост потребления (+7%, +1690 МВтч) на фоне понижения температуры наружного воздуха (-7°C).

Наибольшее уменьшение цены (-12%, -133 руб/МВтч) отмечается на территории, расположенной западнее запертого в течение 319 (+139) часов сечения №10015 «Тайшет, Ангара – Запад». Отрицательной динамике цены способствуют повышение предложения ТЭС рассматриваемой территории (+20%, +1687 МВтч) в основном вследствие увеличения Рмакс Березовской ГРЭС (+557 МВт), а также понижение экспорта в Казахстан.

На территории восточной Сибири от Иркутской области до Забайкальского края наблюдается менее значительное ослабление Индекса (-2%, -19 руб/МВтч). Поддержку цене здесь оказывают повышение потребления (+8%, +683 МВтч) и сокращение выработки ГЭС (-2%, -165 МВтч) при росте предложения ТЭС восточносибирских регионов (+25%, +1021 МВтч).

Анализ Второй ЦЗ

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Ослабление Индекса 2 ЦЗ относительно октября 2022 года составило -136 руб/МВтч (-13%).

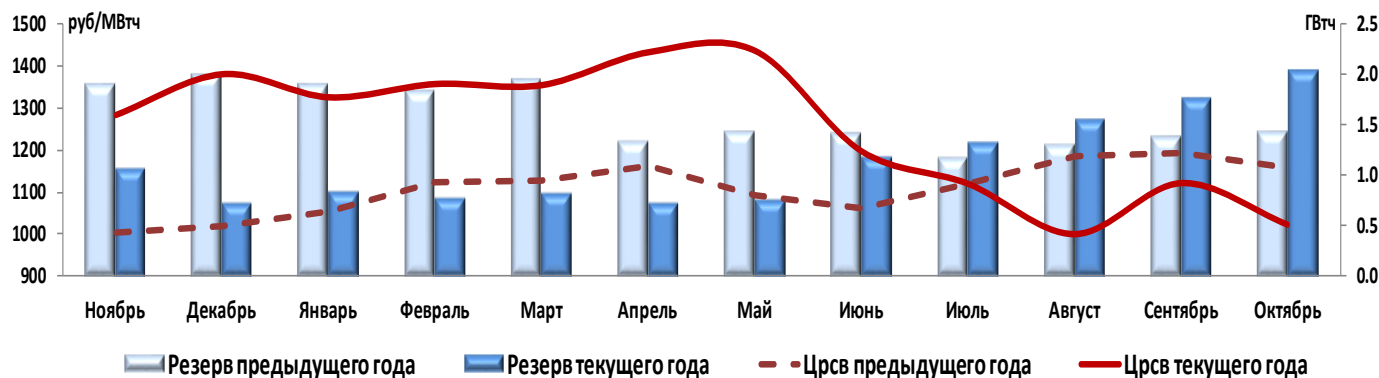
Ключевым фактором отрицательного ценового тренда 2 ЦЗ преимущественно является рост выработки сибирских ГЭС (+21%, +3087 МВтч) в основном вследствие загрузки Саяно-Шушенской ГЭС (+114%, +1559 МВтч), Красноярской (+30%, +480 МВтч), Братской ГЭС (+14%, +430 МВтч).

Сдерживающими факторами снижения цены 2 ЦЗ стали:

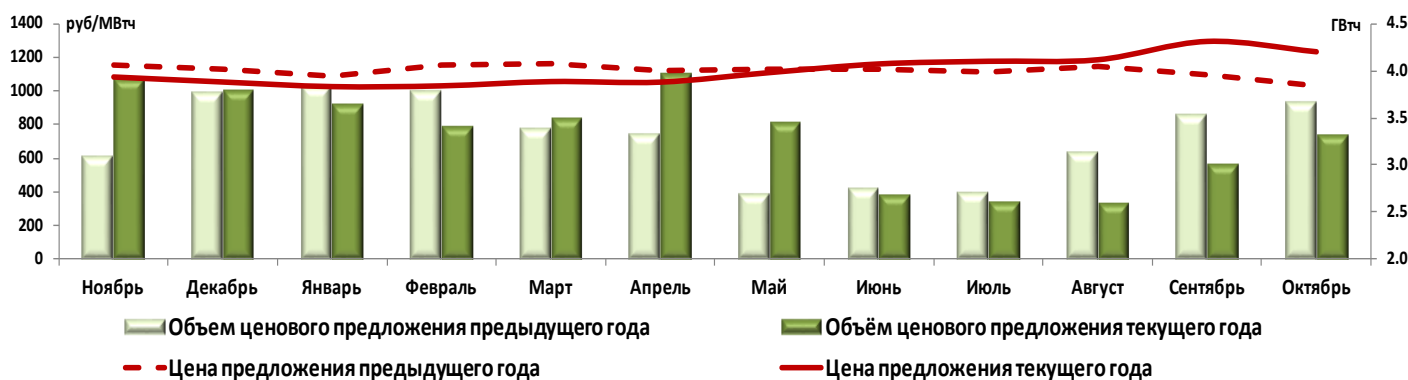
- Уменьшение предложения ТЭС (-7%, -876 МВтч);
- Рост цены предложения ТЭС (+16%, +199 руб/МВтч);
- Повышение перетока в направлении 1 ЦЗ (+872 МВтч);
- Увеличение экспорта в Казахстан (+119%, +193 МВтч).

Отрицательная динамика цены наблюдается в большинстве регионов ценовой зоны за исключением Омской области (+3%, +47 руб/МВтч) и Забайкальского края (+3%, +38 руб/МВтч). В Омской области повышение цены обусловлено увеличением перетока в направлении зоны Европы и Урала на фоне уменьшения выработки Белоярской АЭС (-1018 МВтч) в соседней ОЭС Урала, а также приростом экспорта в Казахстан. Положительный ценовой тренд Забайкальского края объясняется ростом цены (+26%, +240 руб/МВтч) в заявке Харанорской ГРЭС.

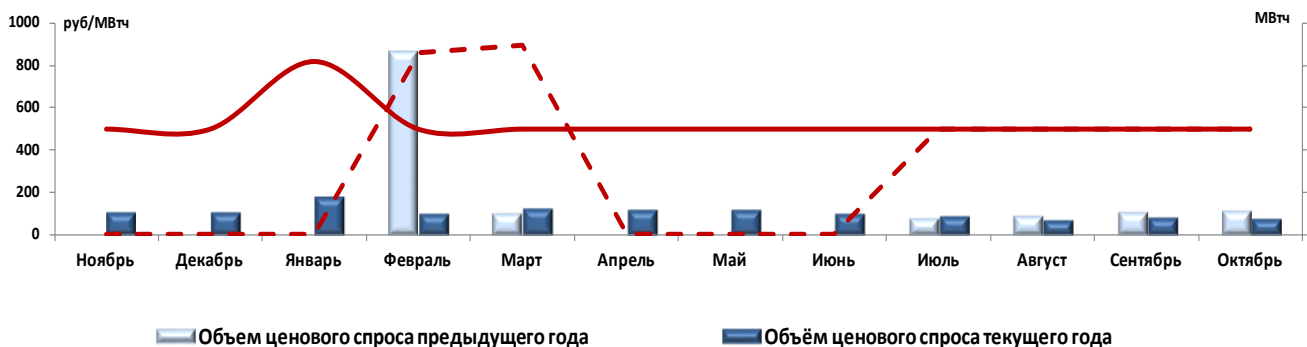
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



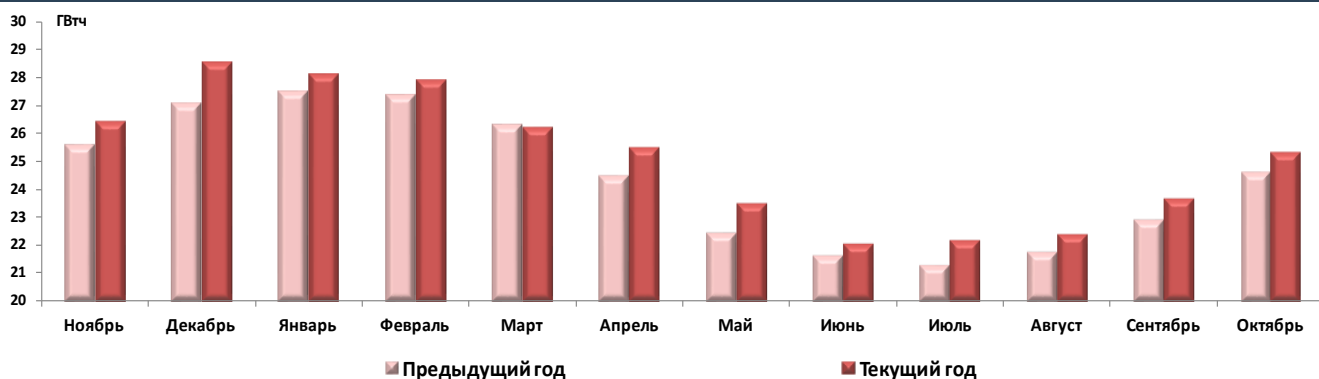
Объём и цена ценового предложения



Объём и цена ценового спроса

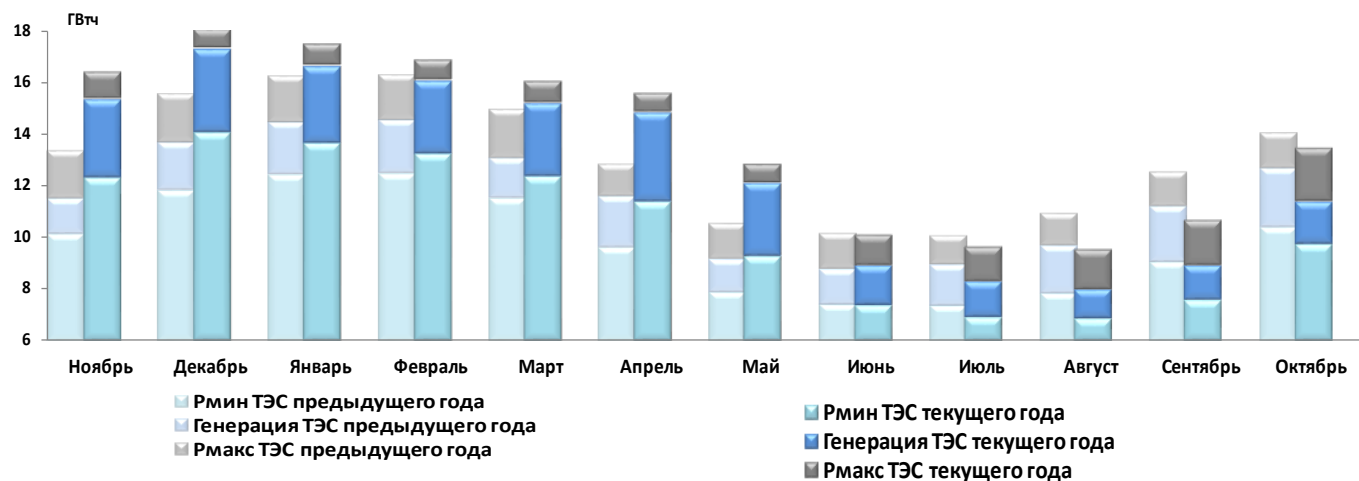


Потребление

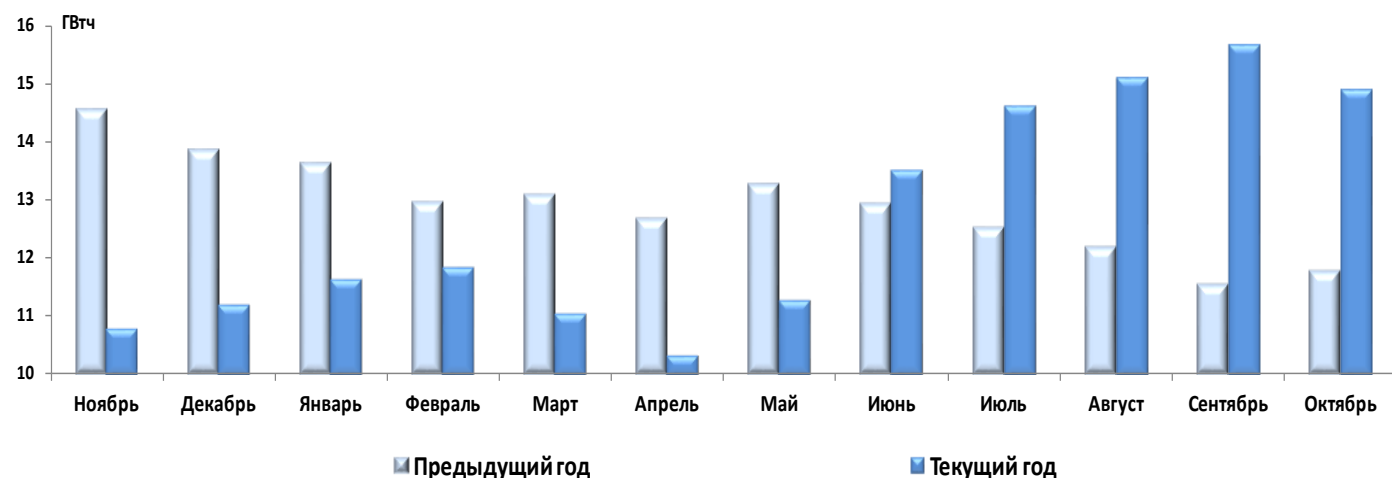


Вторая ценовая зона

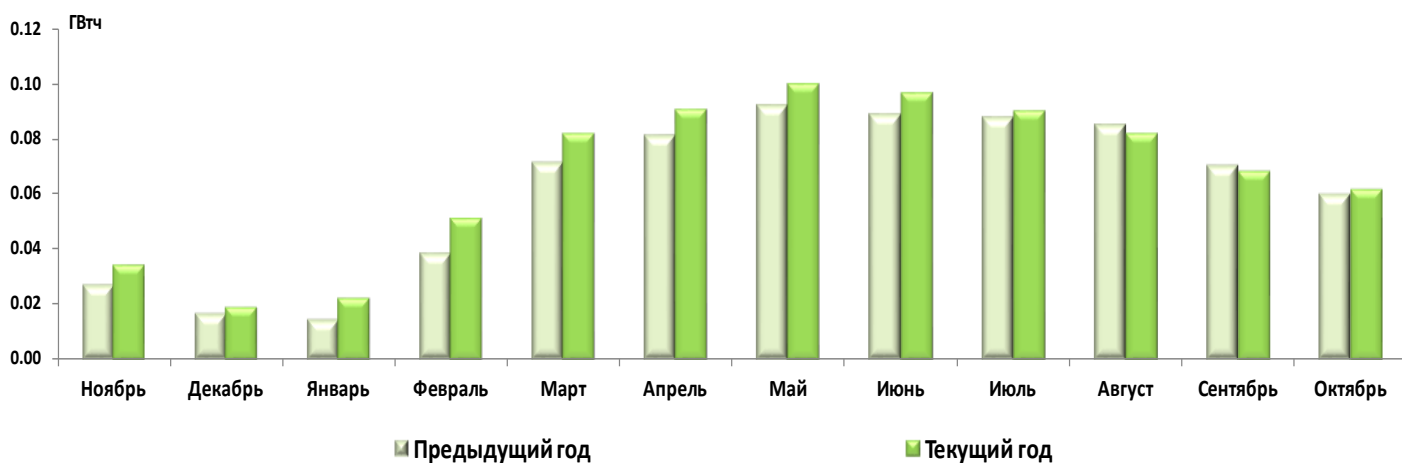
Параметры ТЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ





ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1389	-99 (-7%)	171 (12%)
Потребление	ГВтч	8.7	1.2 (14%)	0.3 (4%)
Генерация	ГВтч	10.9	1.8 (17%)	-0.3 (-3%)
Генерация АЭС	ГВтч	5.4	1 (18%)	-0.2 (-4%)
Генерация ГЭС	ГВтч	1.8	0.4 (24%)	0.4 (22%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.1	-0.02 (-26%)	0.07 (88%)
Генерация ТЭС	ГВтч	3.6	0.4 (12%)	-0.6 (-16%)
Рмин ТЭС	ГВтч	3.1	0.7 (23%)	-0.4 (-14%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	4.0	0.3 (7%)	-0.6 (-15%)
Резерв ТЭС	ГВтч	0.4	-0.1 (-34%)	0 (-11%)
Импорт	ГВтч	0.2	-0.1 (-51%)	-0.2 (-134%)
Экспорт	ГВтч	2.1	0.5 (23%)	-0.9 (-40%)
Ценопринимание	ГВтч	10.6	2.1 (19%)	-0.2 (-2%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	0.1	-0.04 (-29%)	-0.04 (-27%)
Цена предложения	руб/МВтч	1488	6 (0%)	180 (12%)
Температура	°С	4.0	-10.7	-2.8



Анализ ОЭС Северо-Запада

Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно сентября 2023 года составило 99 руб/МВтч (-7%).

Ключевыми факторами понижения цен в ОЭС стали:

- Рост выработки Ленинградской АЭС на 1086 МВтч (33%);
- Увеличение Рмин ТЭС на 726 МВтч (23%);
- Повышение выработки ГЭС объединения на 428 МВтч (24%).

Более существенному уменьшению Индекса в ОЭС препятствует:

- Рост потребления на 1197 МВтч (14%) в основном за счёт повышения спроса со стороны гарантирующих поставщиков на фоне понижения температуры наружного воздуха на -11 °С.

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Рост Индекса относительно октября 2022 года составил 171 руб/МВтч (12%).

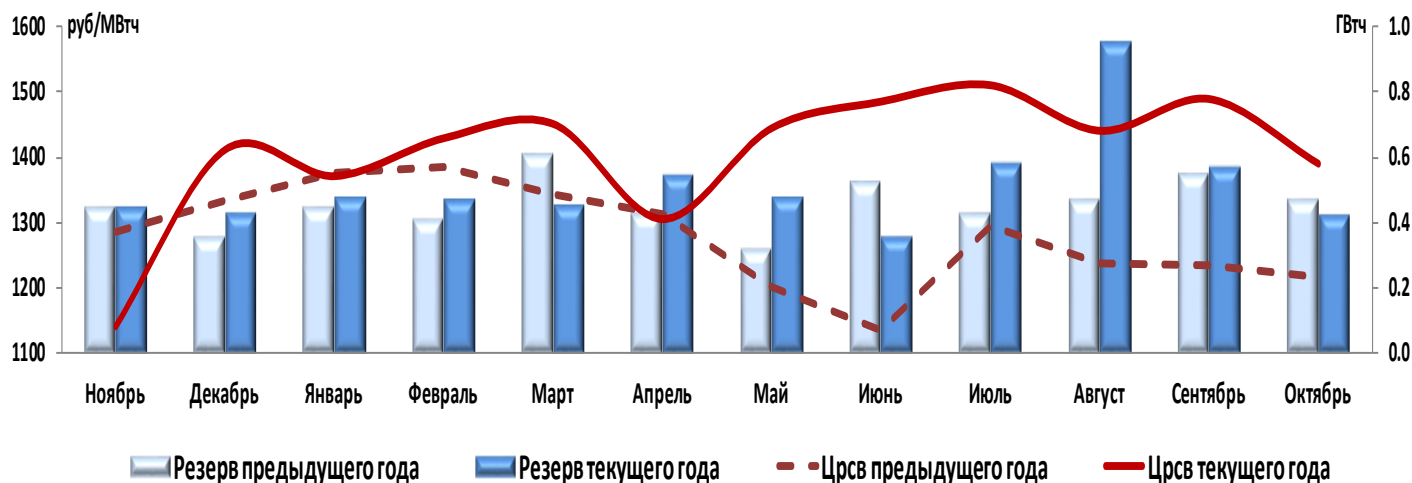
Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС стали:

- Рост потребления на 315 МВтч (4%) на фоне понижения температуры наружного воздуха на -3 °С;
- Увеличение цен в заявках поставщиков на 180 руб/МВтч (12%) в основном за счёт роста цен на газ;
- Сокращение предложения ТЭС на 620 МВтч (-15%);
- Уменьшение выработки Кольской АЭС на 176 МВтч (-14%) и Ленинградской АЭС на 49 МВтч (-1%).

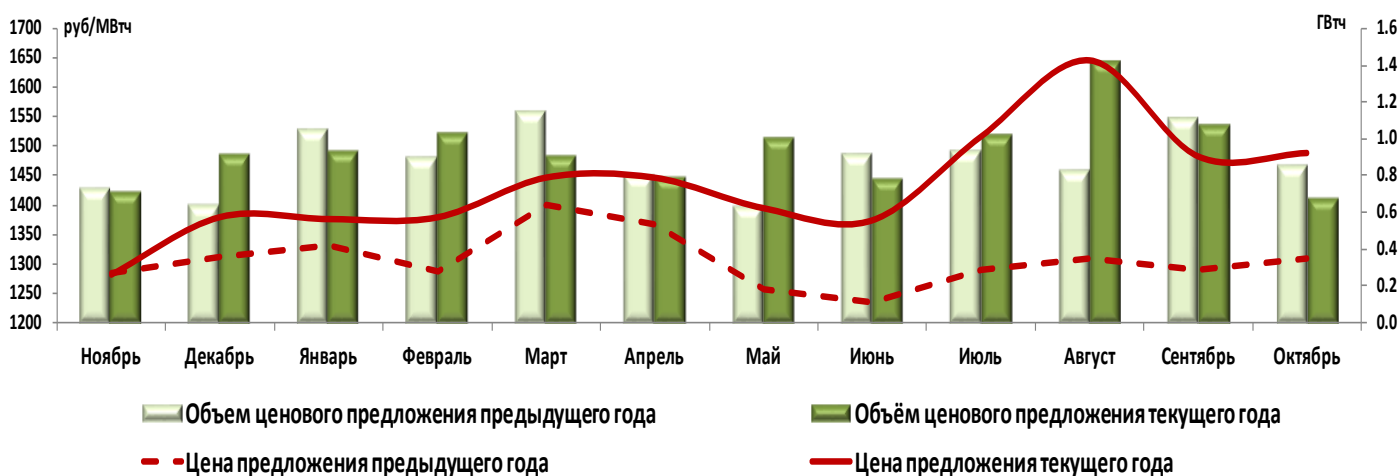
Более существенному укреплению Индекса препятствуют:

- Загрузка ГЭС объединения на 406 МВтч (22%);
- Рост выработки Кольской ВЭС на 73 МВтч (88%).

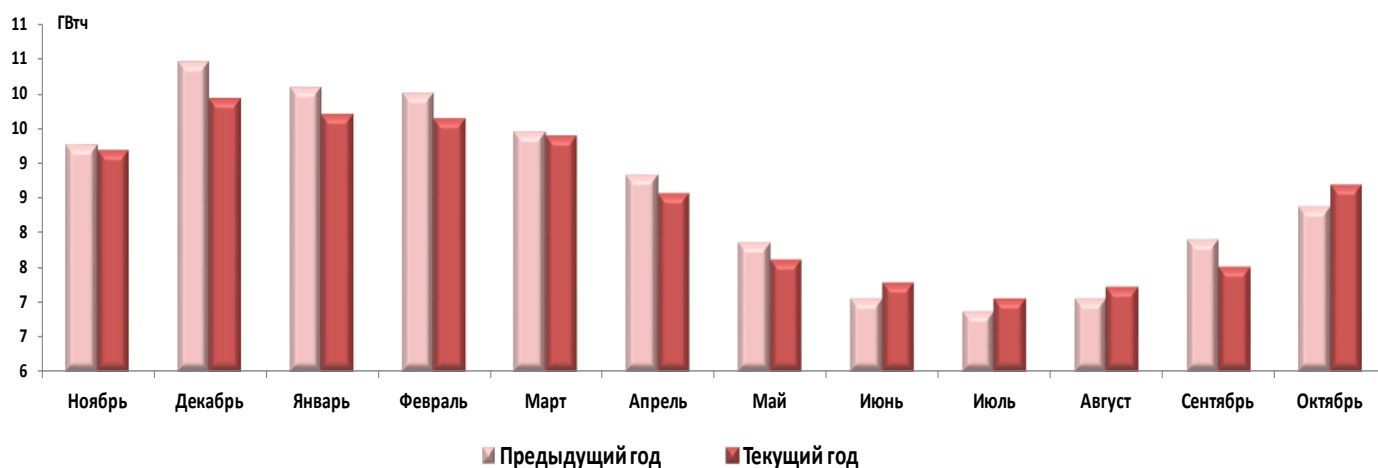
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



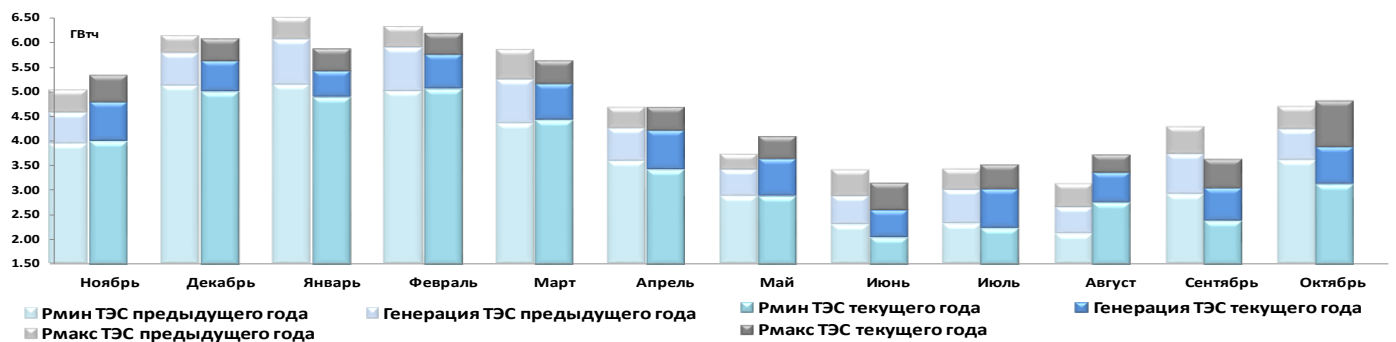
Объём и цена ценового предложения



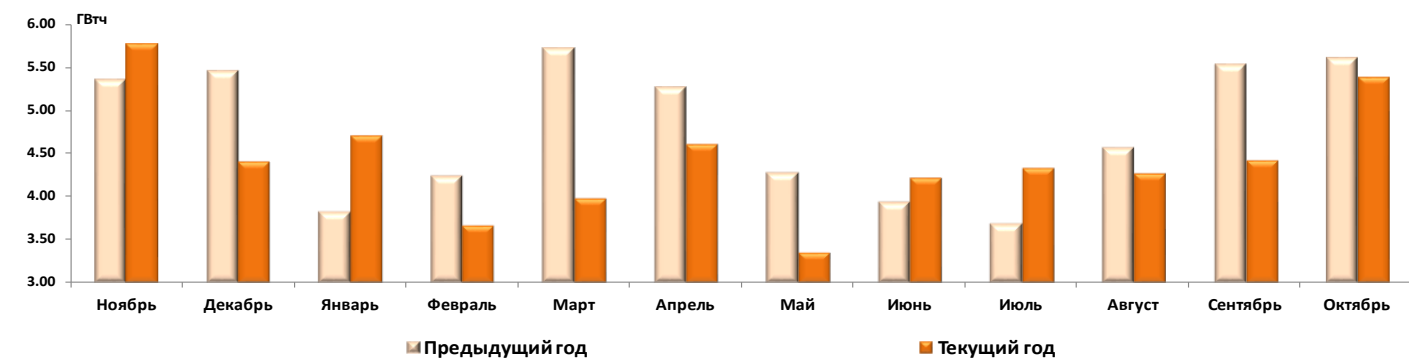
Потребление



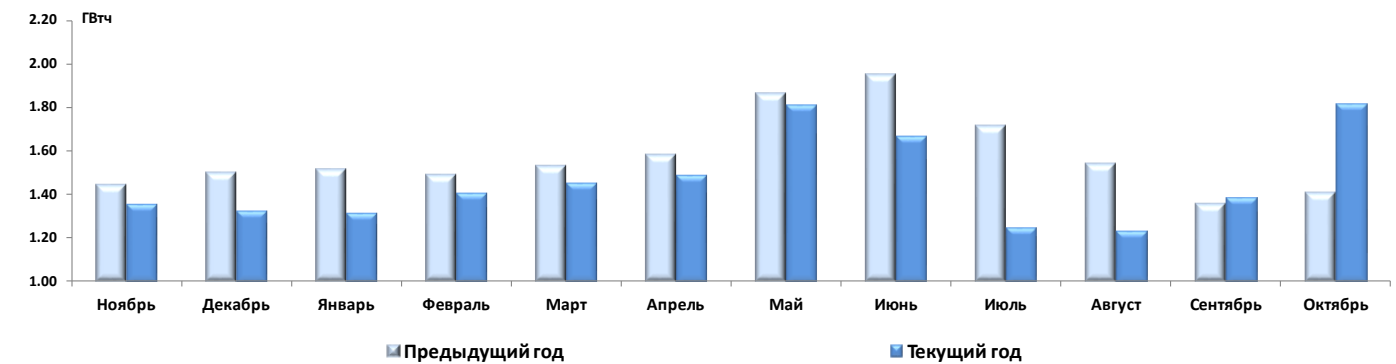
Параметры ТЭС



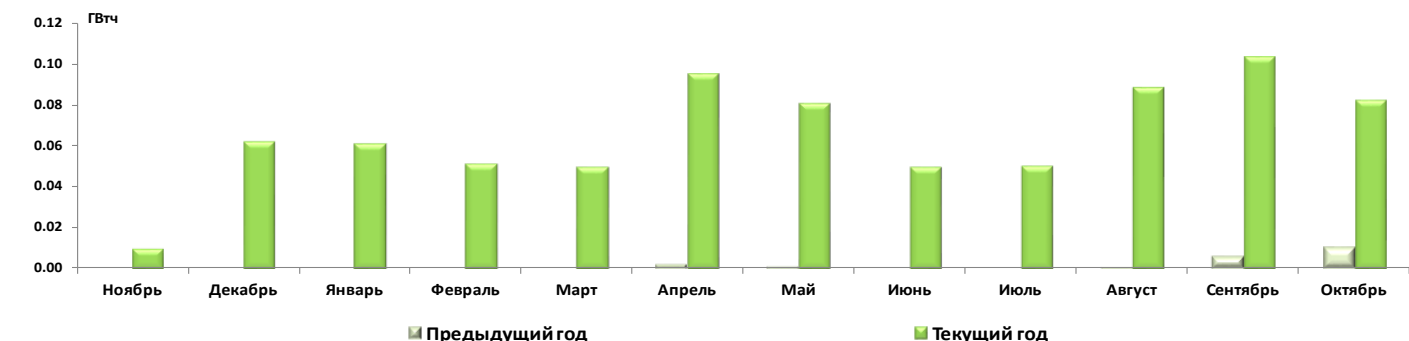
Генерация АЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ



ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1612	-121 (-7%)	157 (10%)
Потребление	ГВтч	12.3	1.1 (9%)	0.6 (5%)
Генерация	ГВтч	12.1	1.1 (9%)	0 (0%)
Генерация АЭС	ГВтч	4.1	-0.1 (-2%)	-0.1 (-2%)
Генерация ГЭС	ГВтч	1.9	0 (2%)	-0.1 (-7%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.1	0.02 (31%)	0.01 (21%)
Генерация ТЭС	ГВтч	6.0	1.2 (19%)	0.2 (4%)
Рмин ТЭС	ГВтч	5.6	1.4 (25%)	0 (0%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	7.7	1.7 (22%)	0.4 (5%)
Резерв ТЭС	ГВтч	1.7	0.5 (30%)	0.2 (9%)
Импорт	ГВтч	2.2	0.2 (10%)	0.2 (11%)
Экспорт	ГВтч	1.6	0.3 (16%)	-0.3 (-19%)
Ценопринимание	ГВтч	11.7	1.3 (12%)	-0.2 (-2%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	0.03	0 (-112%)	0 (-61%)
Цена предложения	руб/МВтч	1941	-61 (-3%)	2 (0%)
Температура	°С	5.8	-9.1	-0.9



Анализ

ОЭС Средней Волги

Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно сентября 2023 года составило 121 руб/МВтч (-7%).

Ключевыми факторами понижения цен в ОЭС стали:

- Рост предложения ТЭС на 1678 МВтч (22%);
- Уменьшение цен в заявках поставщиков на 61 руб/МВтч (-3%).

Более существенному уменьшению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Рост потребления на 1083 МВтч (9%) в основном за счёт повышения спроса со стороны гарантирующих поставщиков на фоне понижения температуры наружного воздуха на -9 °С;
- Снижение выработки Балаковской АЭС на 107 МВтч.

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Рост Индекса относительно октября 2022 года составил 157 руб/МВтч (10%).

Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС стали:

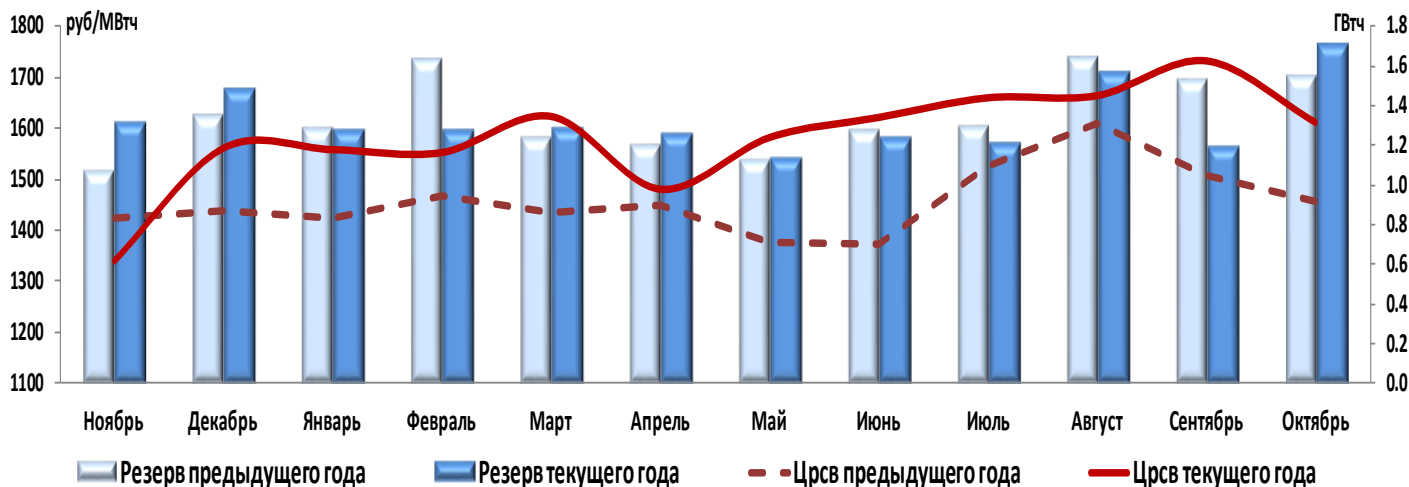
- Рост потребления на 597 МВтч (5%);
- Уменьшение выработки Жигулевской ГЭС (165 МВтч) на фоне уменьшения притока в водохранилища на 8%;
- Сокращение выработки Балаковской АЭС на 60 МВтч и АЭС НИИАР на 15 МВтч.

Более существенному укреплению Индекса в ОЭС препятствует:

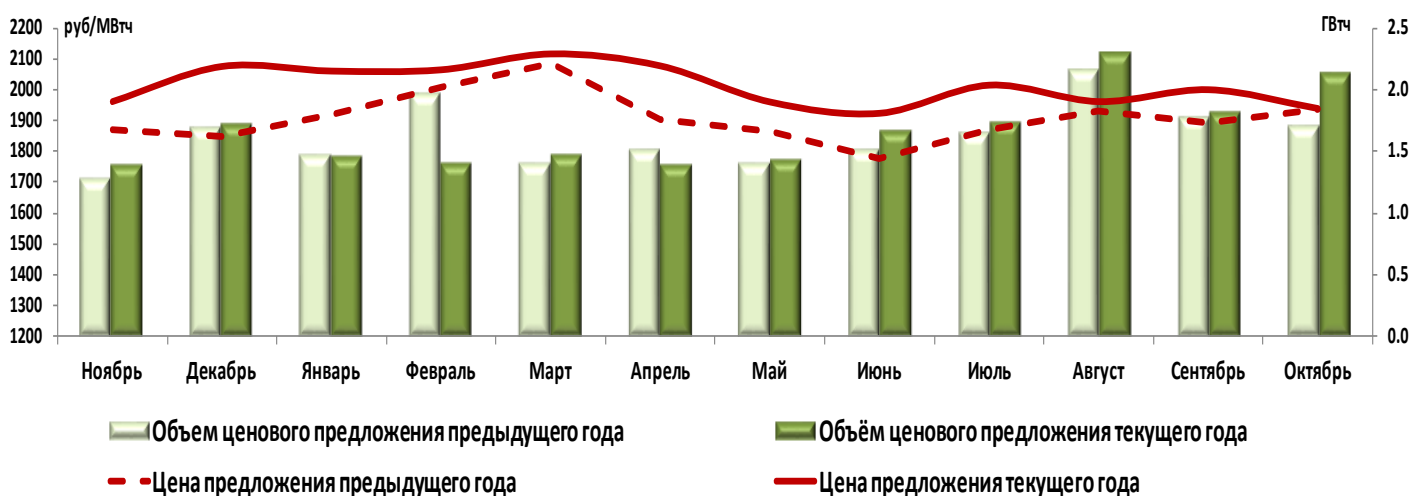
- Повышение предложения ТЭС на 396 МВтч (5%) в основном за счёт роста Рмакс Заинской ГРЭС на 362 МВт.

ОЭС Средней Волги

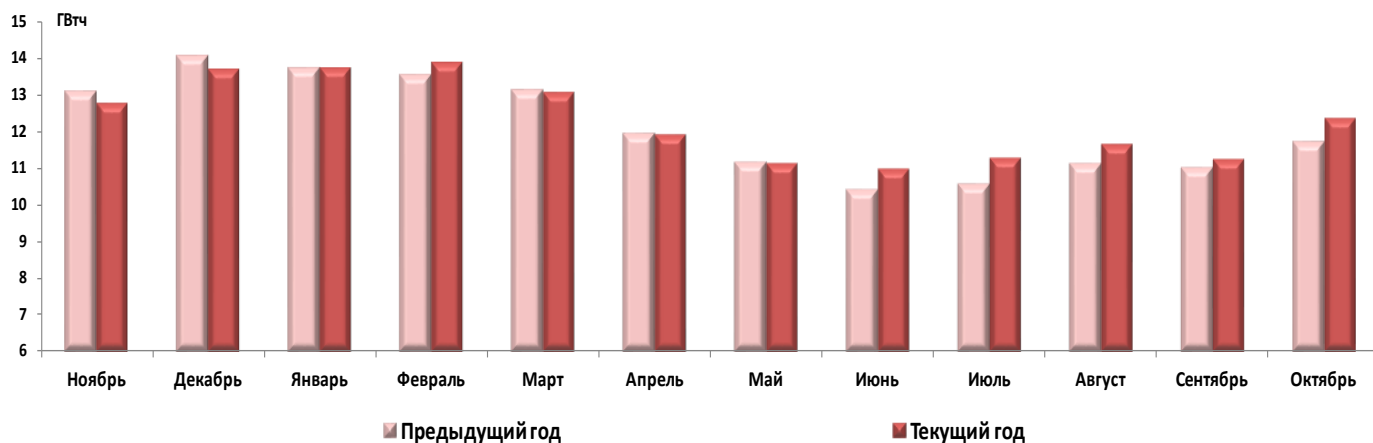
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



Объём и цена ценового предложения

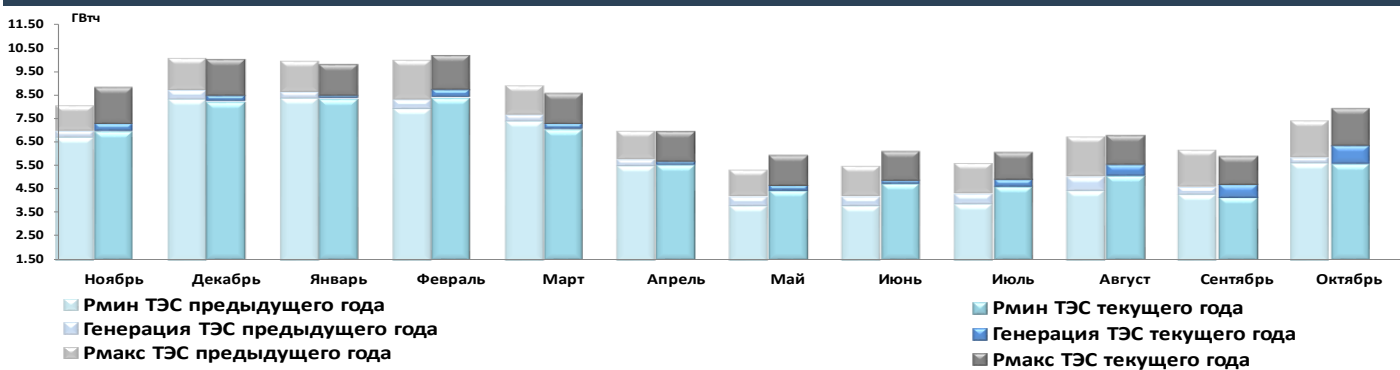


Потребление

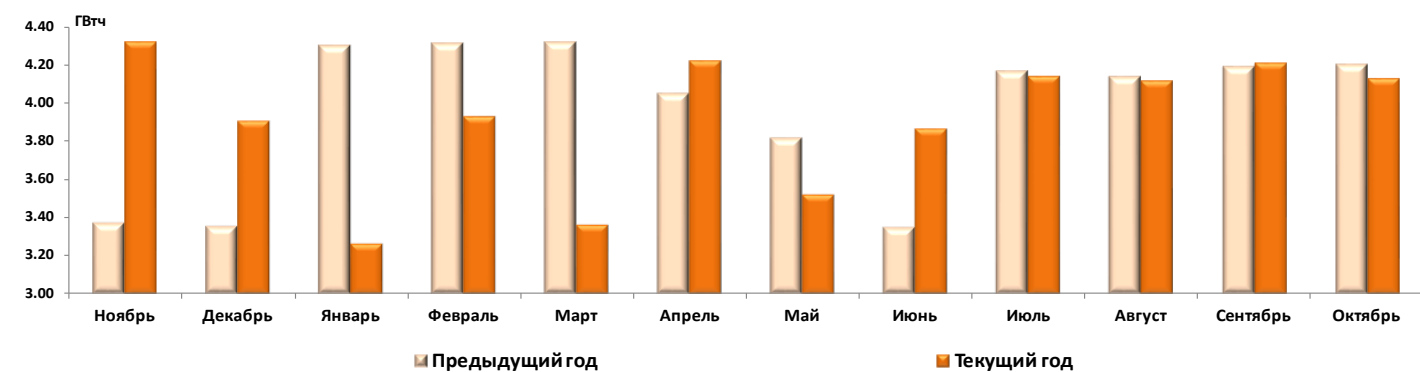


ОЭС Средней Волги

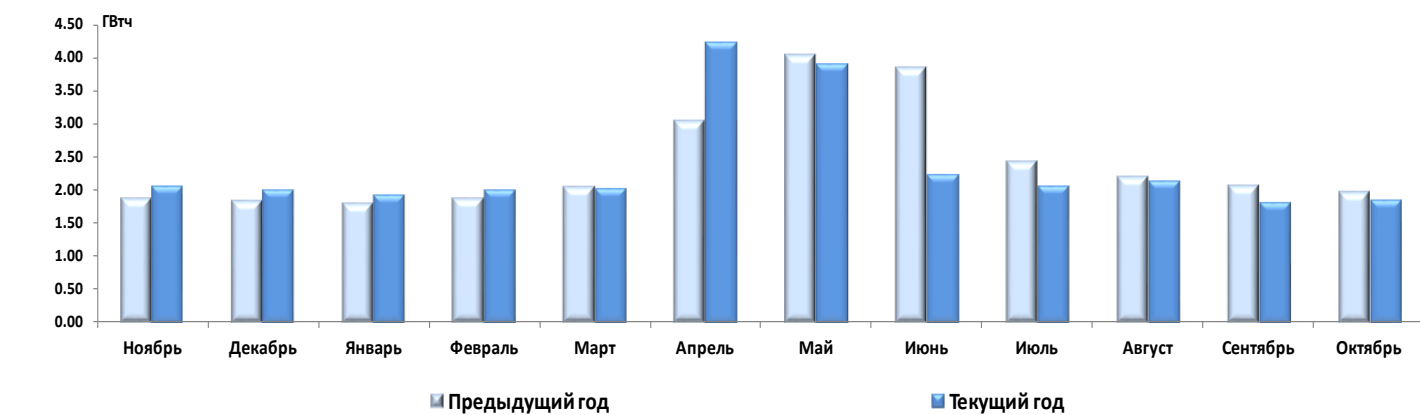
Параметры ТЭС



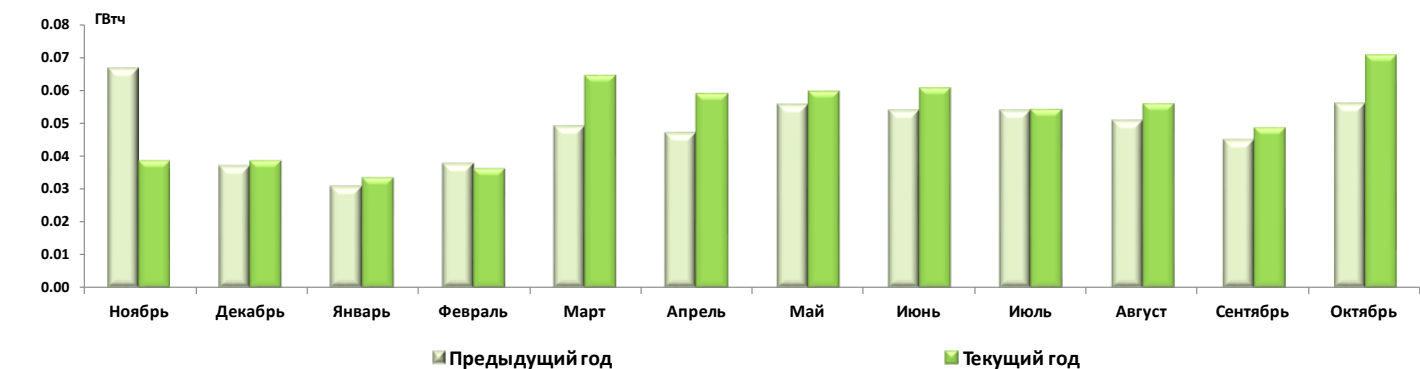
Генерация АЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ





MARKET
PREDICTOR

05

20

ОЭС УРАЛА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1404	-141 (-10%)	94 (7%)
Потребление	ГВтч	29.3	2.1 (7%)	0.5 (2%)
Генерация	ГВтч	30.4	2.2 (7%)	0.2 (1%)
Генерация АЭС	ГВтч	0.2	0.2 (100%)	-1 (-436%)
Генерация ГЭС	ГВтч	0.3	-0.1 (-18%)	-0.1 (-21%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.05	-0.03 (-71%)	0 (-6%)
Генерация ТЭС	ГВтч	30.0	2 (7%)	1.3 (4%)
Рмин ТЭС	ГВтч	22.0	2.4 (11%)	1.1 (5%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	32.0	2.8 (9%)	1.4 (4%)
Резерв ТЭС	ГВтч	2.7	0.7 (28%)	0.1 (3%)
Импорт	ГВтч	1.1	0.1 (8%)	-0.1 (-9%)
Экспорт	ГВтч	1.3	0.1 (9%)	-0.3 (-24%)
Ценопринимание	ГВтч	24.2	2.7 (11%)	0.1 (0%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	2.0	0.1 (7%)	0.1 (4%)
Цена предложения	руб/МВтч	1198	-36 (-3%)	106 (9%)
Температура	°С	4.4	-8.3	-0.4



Анализ ОЭС Урала

Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса ОЭС Урала относительно предыдущего месяца было наибольшим среди ОЭС и составило -141 руб/МВтч (-10%).

Ключевыми факторами ослабления цены стали:

- Повышение предложения ТЭС (+9%, +2766 МВтч);
- Увеличение выработки Белоярской АЭС (+234 МВтч);
- Снижение средневзвешенной цены в заявках ТЭС (-3%, -36 руб/МВтч);
- Понижение экспорта в Казахстан (-51%, -370 МВтч);
- Рост числа запираций сечения №1148 «2 АТГ ВотГЭС» (+82 часа), переток по которому вырос на 26 МВтч.

Сдерживающими факторами снижения Индекса стали:

- Повышение спроса объединения (+7%, +2117 МВтч) на фоне понижения температуры наружного воздуха (-8°C);
- Разгрузка ГЭС (-18%, -64 МВтч) и ВИЭ (-71%, -35 МВтч) объединения.

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Укрепление Индекса ОЭС Урала относительно октября 2022 года составило +94 руб/МВтч (+7%).

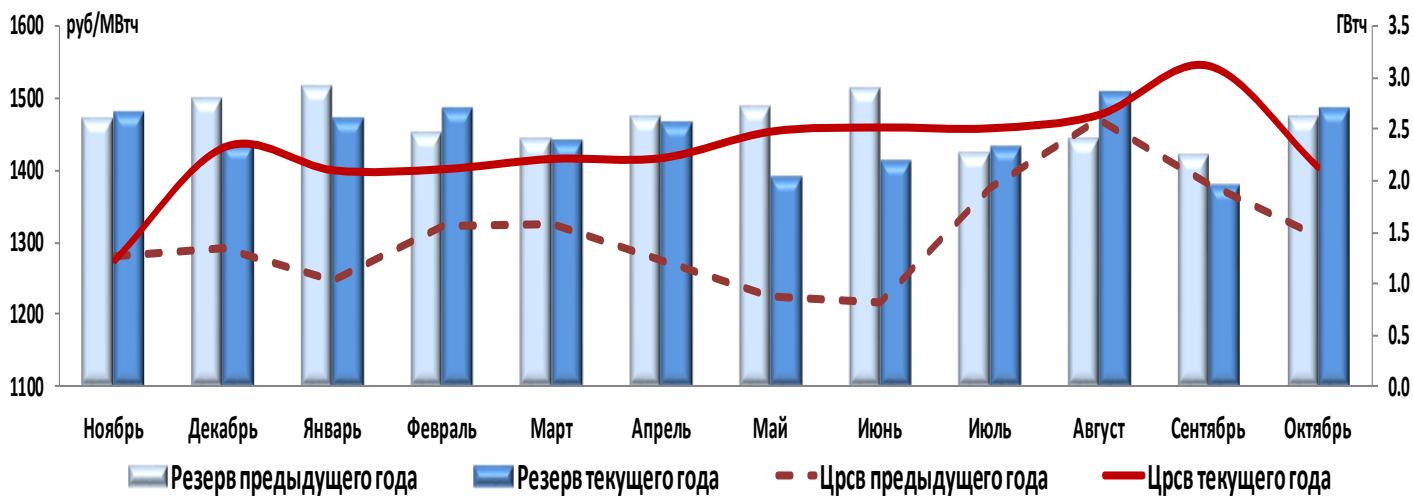
Ключевыми факторами положительной ценовой динамики являются:

- Снижение выработки Белоярской АЭС (-1018 МВтч);
- Рост средневзвешенной цены в заявках ТЭС (+9%, +106 руб/МВтч) в основном за счёт роста цен на газ;
- Разгрузка ГЭС (-21%, -71.5 МВтч) преимущественно за счет снижения выработки на Воткинской (-42 МВтч) и Камской (-40 МВтч) ГЭС;
- Повышение потребления объединения (+2%, +451 МВтч);
- Рост экспортного перетока в Казахстан (+119%, +193 МВтч).

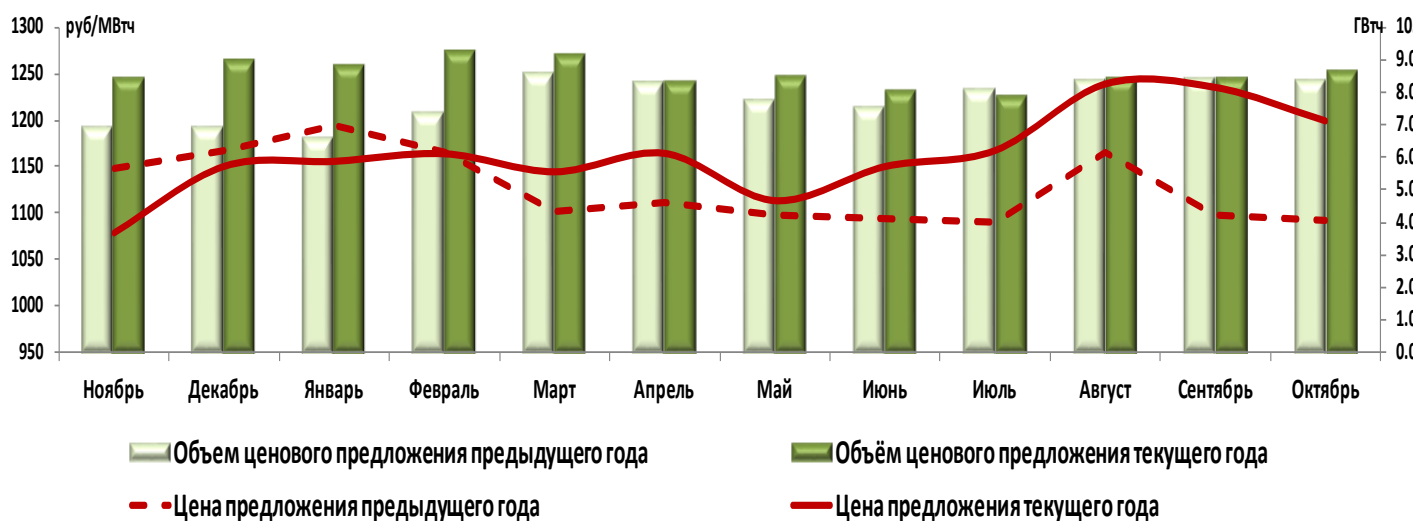
Более существенному укреплению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Прирост предложения ТЭС (+4%, +1353 МВтч);
- Запирание в течение 98 часов сечения №1148 «2 АТГ ВотГЭС», МДП которого снизился на 32 МВт.

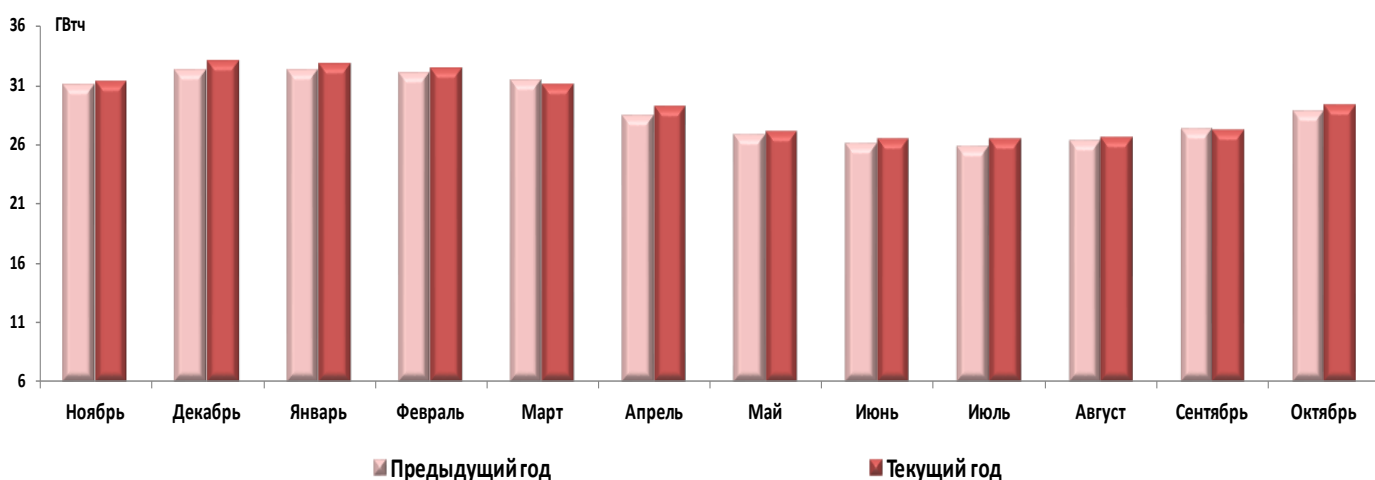
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



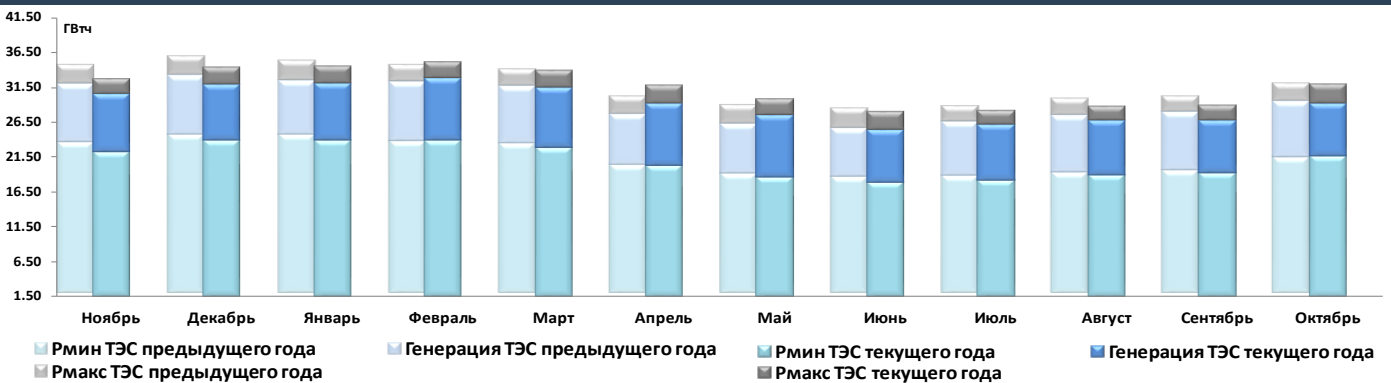
Объём и цена ценового предложения



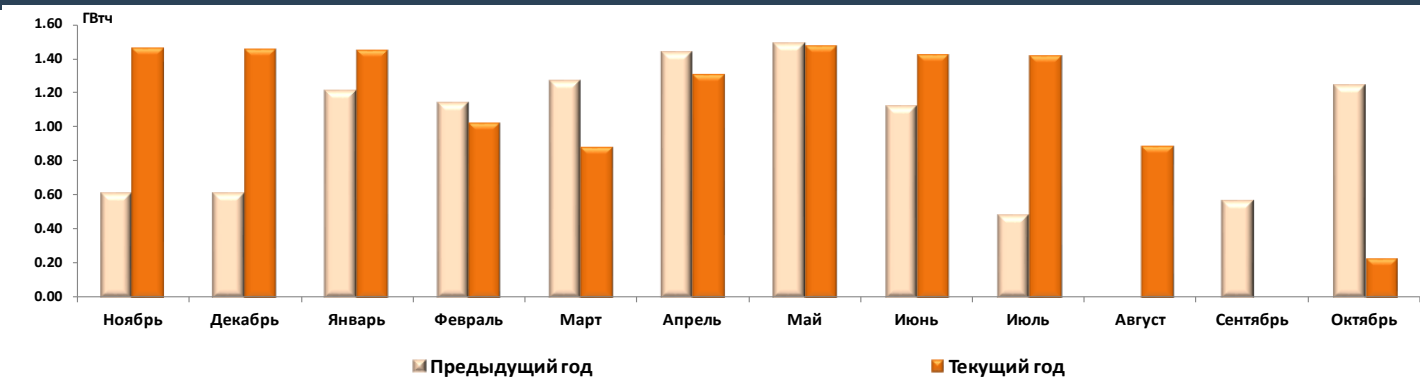
Потребление



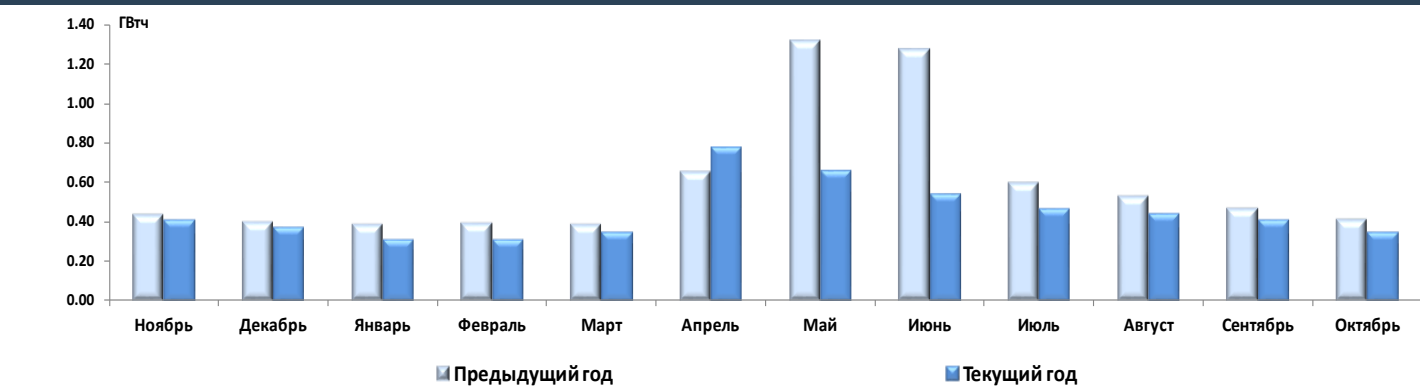
Параметры ТЭС



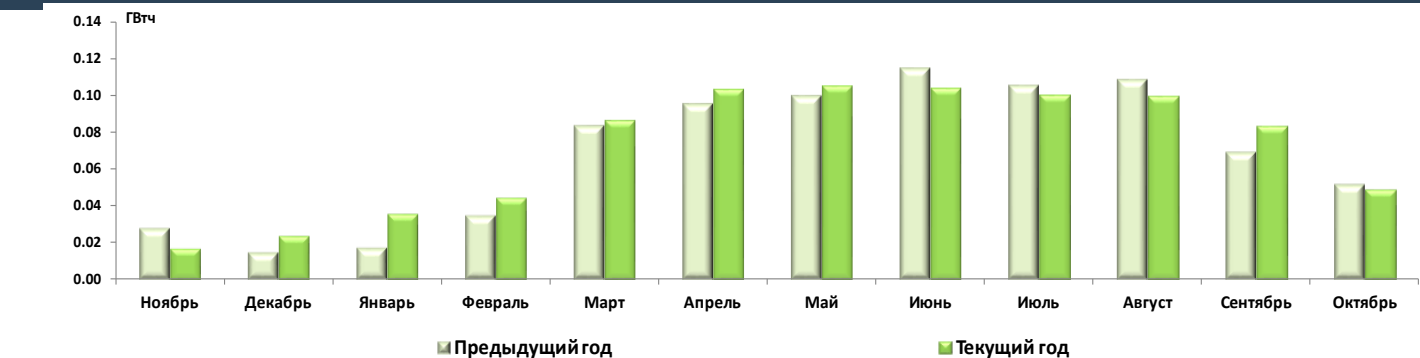
Генерация АЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ





MARKET
PREDICTOR

06

24

ОЭС ЦЕНТРА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1710	-68 (-4%)	181 (11%)
Потребление	ГВтч	29.4	3.6 (12%)	1.3 (4%)
Генерация	ГВтч	28.8	3.2 (11%)	2.1 (7%)
Генерация АЭС	ГВтч	11.1	-0.2 (-2%)	0.5 (4%)
Генерация ГЭС	ГВтч	0.3	0 (-10%)	0 (-5%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0	0 (0%)	0 (0%)
Генерация ТЭС	ГВтч	17.3	3.5 (20%)	1.6 (9%)
Рмин ТЭС	ГВтч	13.4	2.7 (20%)	1.3 (10%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	21.3	4 (19%)	2.6 (12%)
Резерв ТЭС	ГВтч	4.0	0.5 (12%)	1 (25%)
Импорт	ГВтч	2.8	0.5 (16%)	-0.7 (-26%)
Экспорт	ГВтч	1.4	0 (3%)	0 (1%)
Ценопринимание	ГВтч	25.7	2.5 (10%)	1.8 (7%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	0.8	0.1 (11%)	0 (6%)
Цена предложения	руб/МВтч	1756	-153 (-9%)	235 (13%)
Температура	°C	5.6	-9.1	-1.6



Анализ ОЭС Центра

Сравнение с предыдущим месяцем

Снижение Индекса относительно сентября 2023 года составило 68 руб/МВтч (-4%).

Ключевыми факторами понижения цен в ОЭС стали:

- Рост предложения ТЭС на 3971 МВтч (19%);
- Уменьшение цен в заявках поставщиков на 153 руб/МВтч (-9%), в основном за счёт снижения стоимости ценовой ступени в заявках ТЭС ПАО «Мосэнерго» (-19%, -404 руб/МВтч).

Более существенному уменьшению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Рост потребления на 3568 МВтч (12%) на фоне понижения температуры наружного воздуха на -9 °С;
- Снижение выработки АЭС на 215 МВтч (2%).

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Рост Индекса относительно октября 2022 года составил 181 руб/МВтч (11%).

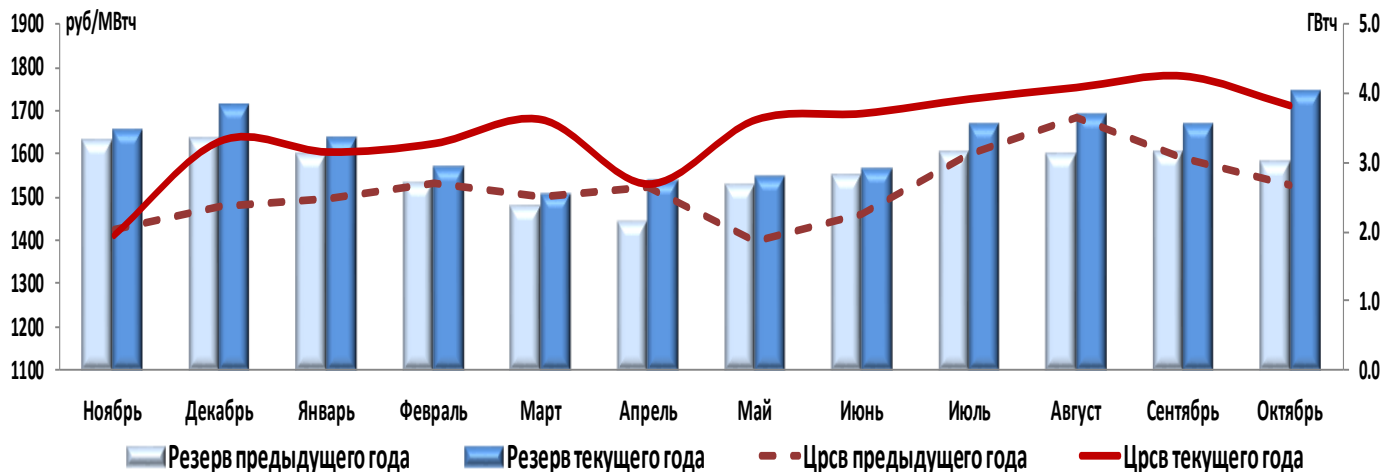
Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС стали:

- Рост потребления на 1267 МВтч (4%) на фоне понижения температуры наружного воздуха на -2 °С;
- Увеличение цен в заявках поставщиков на 235 руб/МВтч (13%) в основном за счёт роста цен на газ;

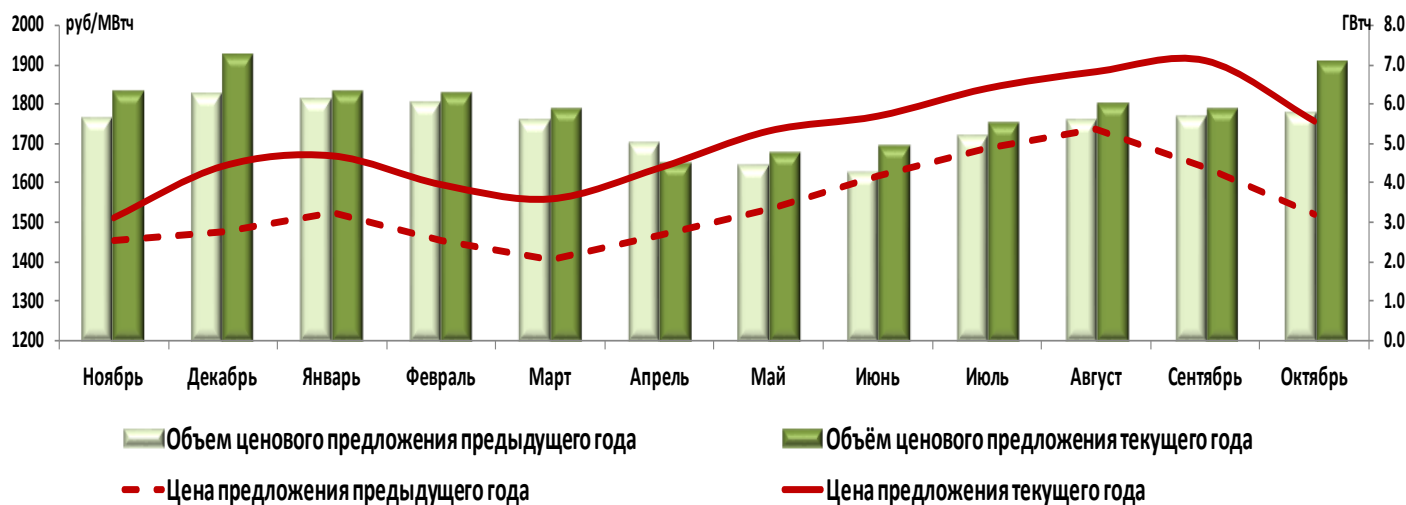
Более существенному укреплению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Повышение предложения ТЭС на 2648 МВтч (12%);
- Загрузка АЭС объединения на 456 МВтч (4%).

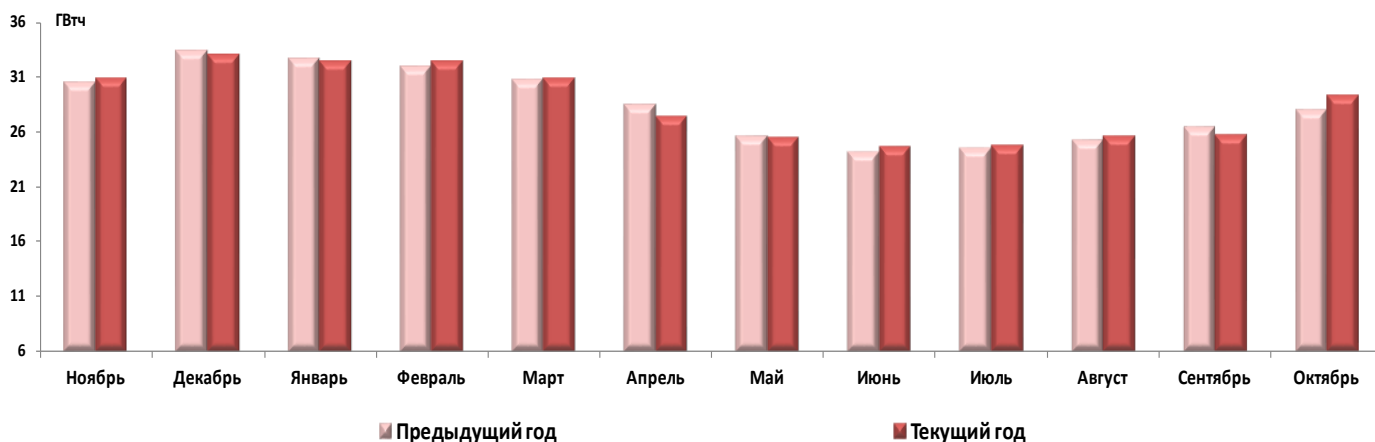
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



Объём и цена ценового предложения

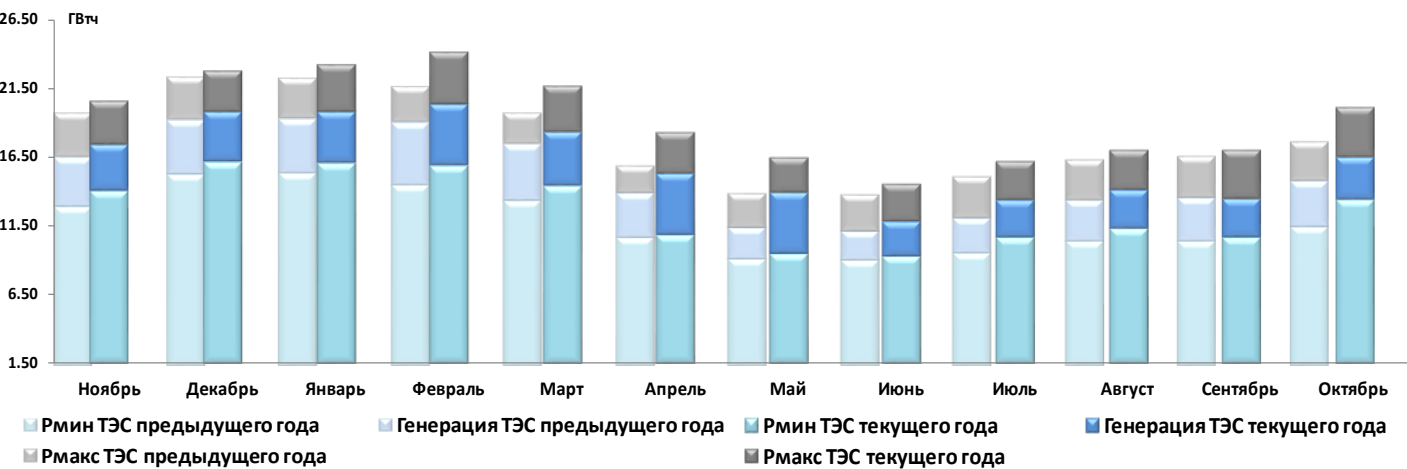


Потребление

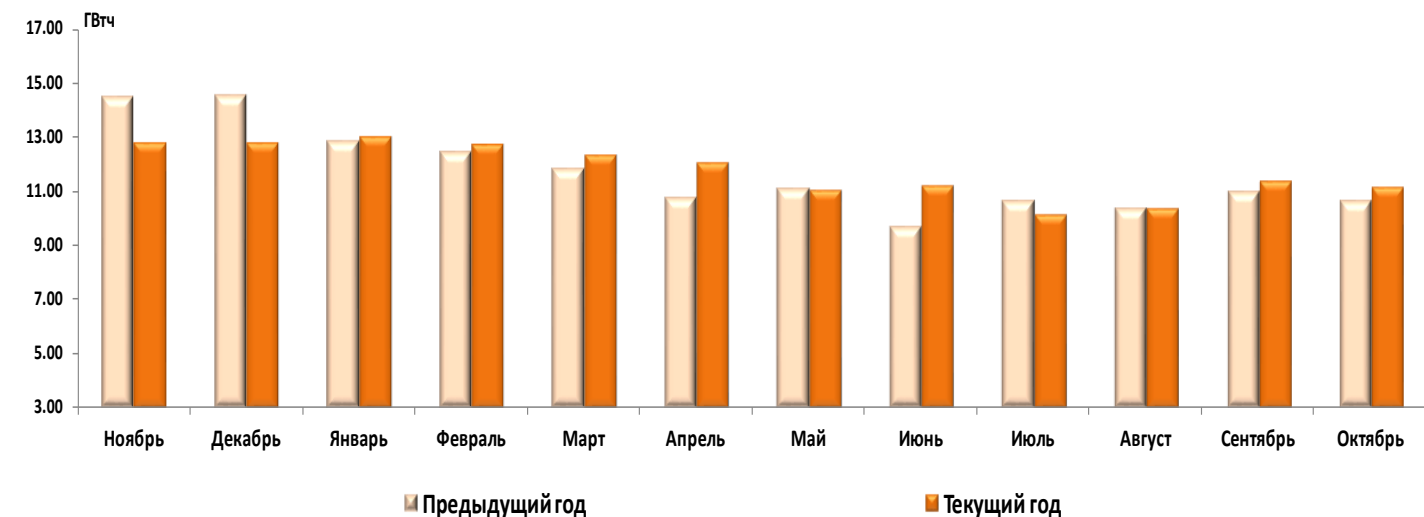


ОЭС Центра

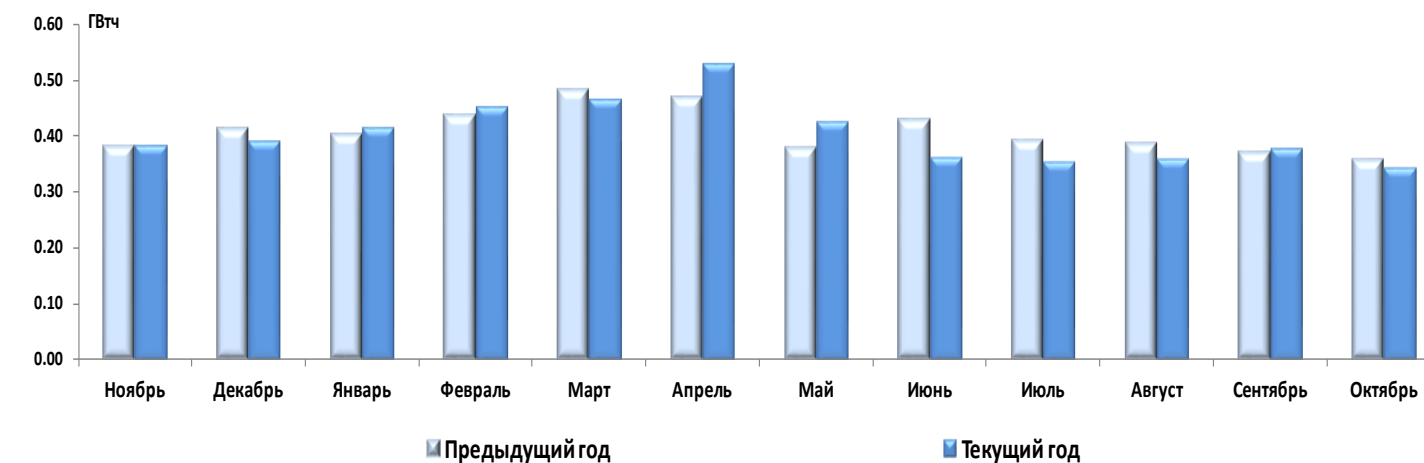
Параметры ТЭС



Генерация АЭС



Генерация ГЭС





ОЭС ЮГА

Показатель	Ед. изм.	Значение	Изменение относительно периода	
			Сентябрь 2023	Октябрь 2022
Индекс РСВ	руб/МВтч	1919	86 (4%)	293 (15%)
Потребление	ГВтч	11.9	0.9 (8%)	0.8 (7%)
Генерация	ГВтч	12.2	0.3 (2%)	0.3 (2%)
Генерация АЭС	ГВтч	4.2	0.1 (2%)	0.1 (2%)
Генерация ГЭС	ГВтч	1.7	-0.3 (-19%)	0 (-2%)
Генерация ВИЭ	ГВтч	0.8	0.08 (9%)	-0.02 (-3%)
Генерация ТЭС	ГВтч	5.5	0.5 (9%)	0.3 (5%)
Рмин ТЭС	ГВтч	4.4	0.2 (5%)	0 (1%)
Рмакс ТЭС	ГВтч	7.1	0.5 (7%)	0.1 (1%)
Резерв ТЭС	ГВтч	1.6	0 (1%)	-0.2 (-12%)
Импорт	ГВтч	0.5	0.1 (28%)	-0.1 (-20%)
Экспорт	ГВтч	0.3	-0.5 (-170%)	-0.7 (-224%)
Ценопринимание	ГВтч	11.3	0.1 (1%)	0.1 (1%)
Ценопринимание заявки сверх Рмин	ГВтч	0.1	0 (18%)	0 (28%)
Цена предложения	руб/МВтч	1944	-25 (-1%)	180 (9%)
Температура	°С	12.8	-6.1	1.0



Анализ ОЭС Юга

Сравнение с предыдущим месяцем

Рост Индекса относительно сентября 2023 года зафиксирован только в ОЭС Юга и составил 86 руб/МВтч (4%).

Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС стали:

- Повышение потребления на 896 МВтч (8%) на фоне снижения температуры наружного воздуха на 6 °С;
- Снижение выработки ГЭС на 318 МВтч (-19%).

Более существенному укреплению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Увеличение предложения ТЭС на 489 МВтч (7%);
- Рост выработки Ростовской АЭС на 72 МВтч (2%);
- Прирост выработки ВИЭ на 76 МВтч (9%);
- Снижение цен в заявках поставщиков на 25 руб/МВтч (-1%).

Сравнение с аналогичным месяцем прошлого года

Рост Индекса относительно октября 2022 года в ОЭС Юга был наибольшим среди всех ОЭС и составил 293 руб/МВтч (15%).

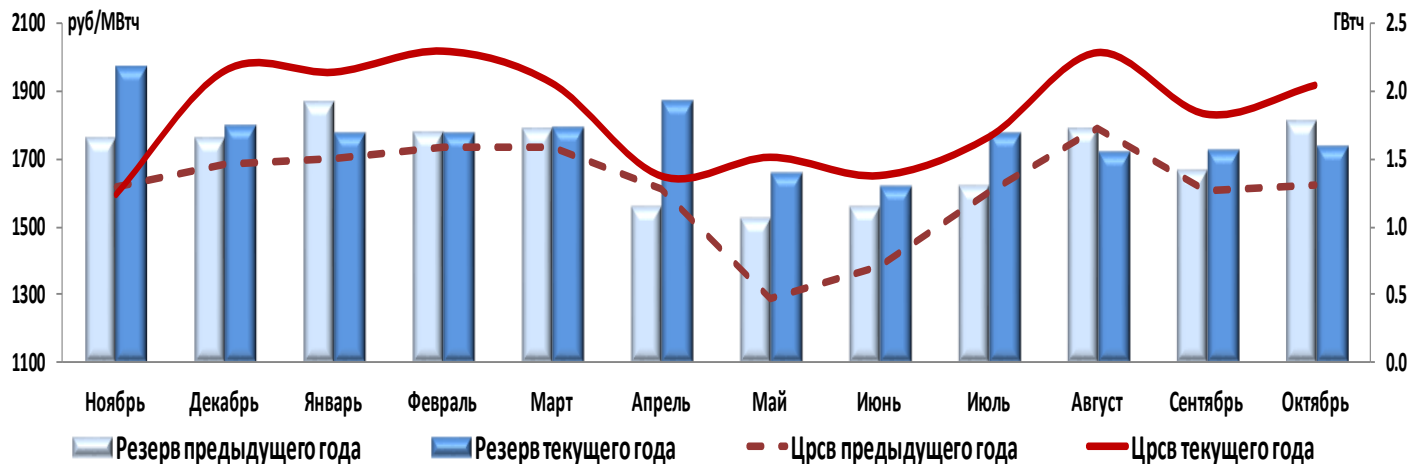
Ключевыми факторами повышения цен в ОЭС стали:

- Увеличение цен в заявках поставщиков на 180 руб/МВтч (9%) в основном за счёт роста цен на газ;
- Увеличение потребления на 847 МВтч (7%).

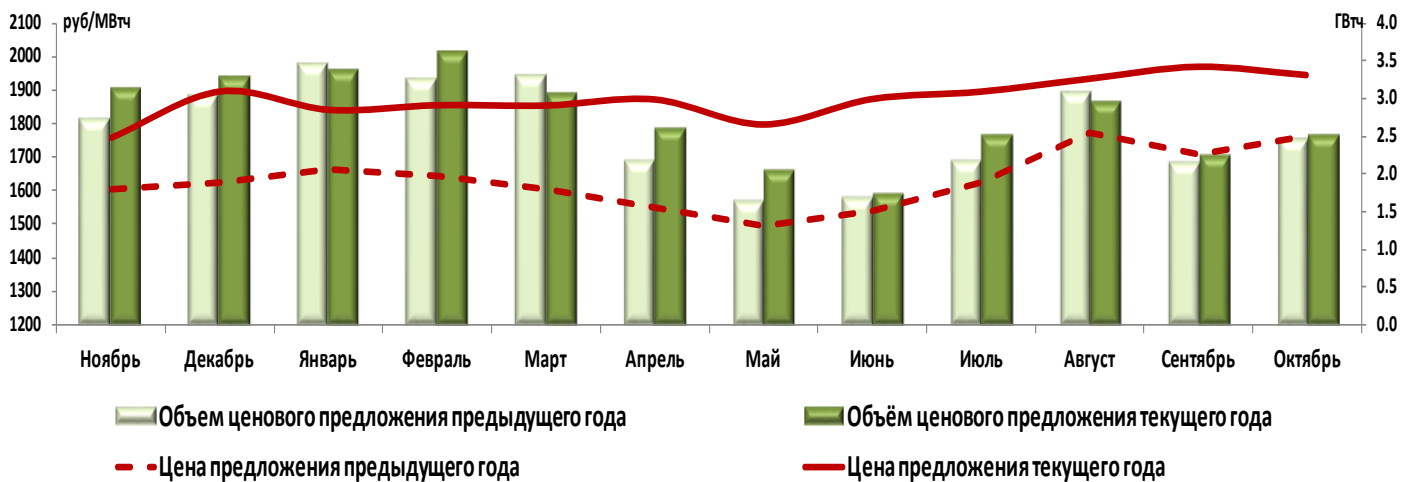
Более существенному укреплению Индекса в ОЭС препятствуют:

- Сокращение экспорта в Грузию на 203 МВтч (-92%);
- Повышение выработки Ростовской АЭС на 72 МВтч (2%);
- Рост предложения ТЭС на 91 МВтч (1%).

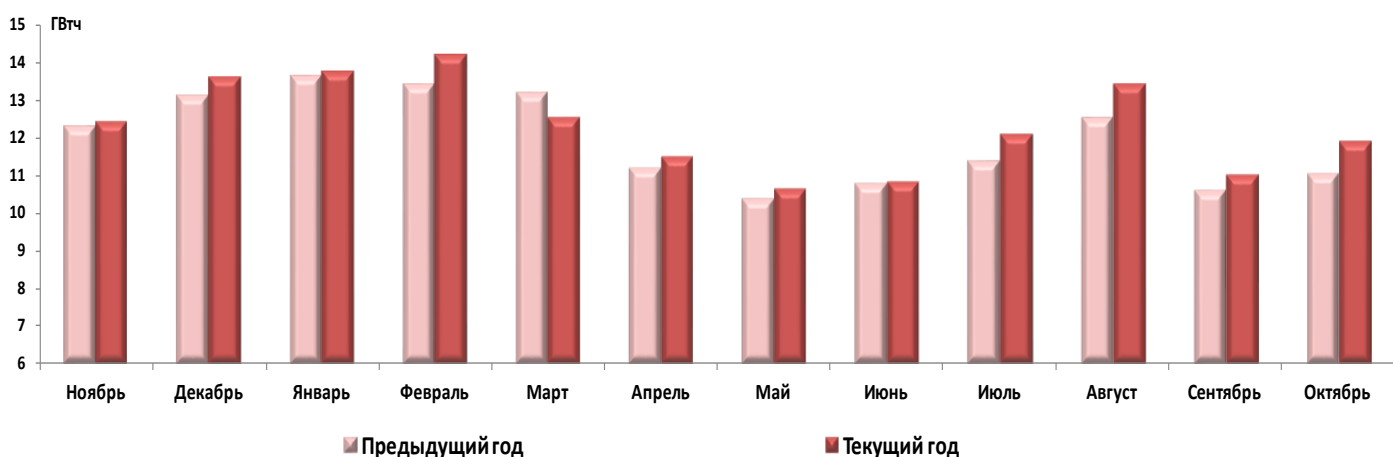
Суточный Индекс РСВ и горячий резерв ТЭС



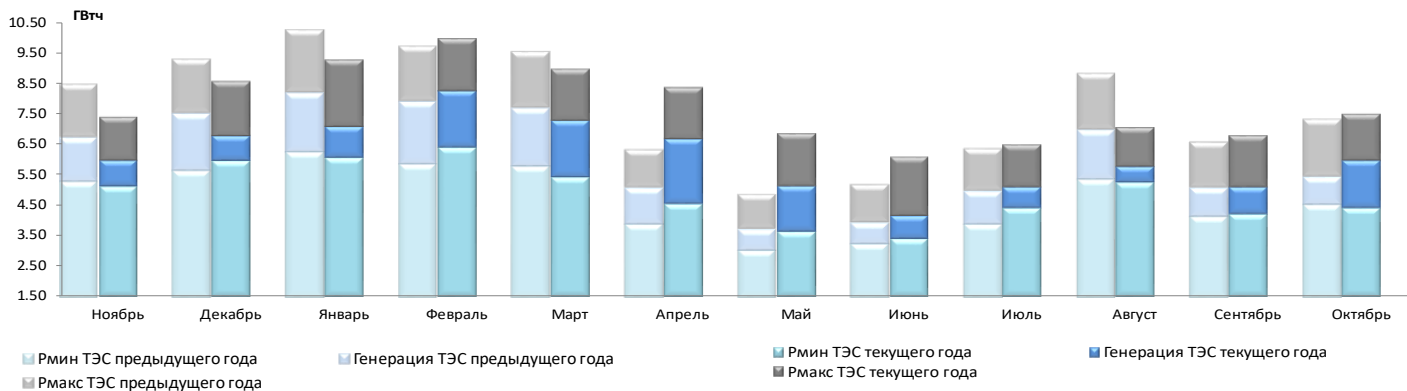
Объём и цена ценового предложения



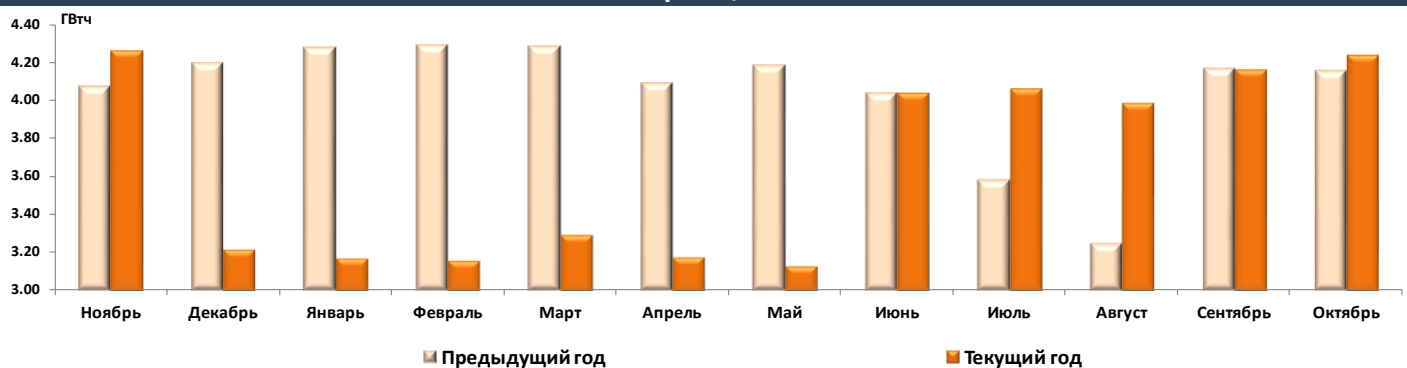
Потребление



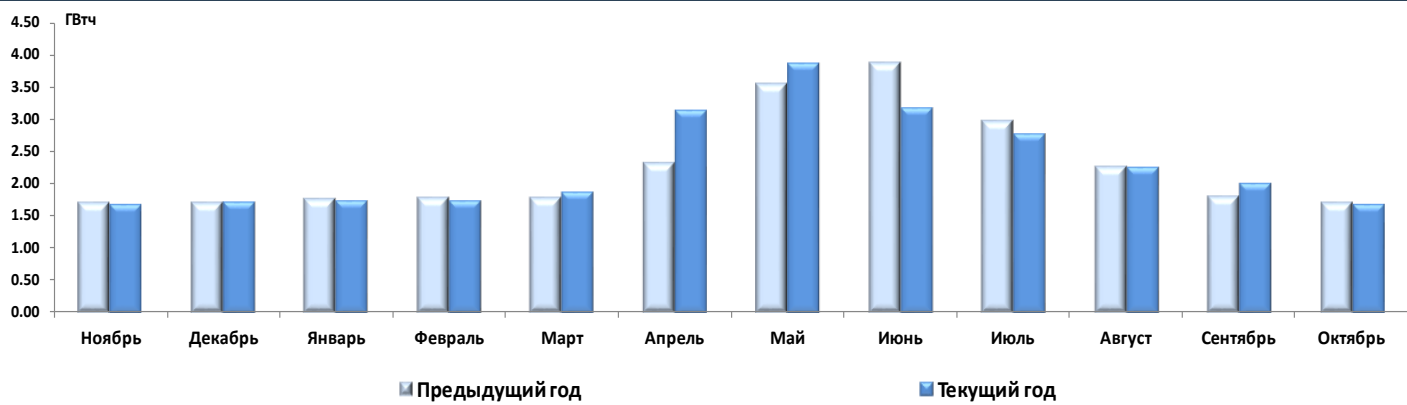
Параметры ТЭС



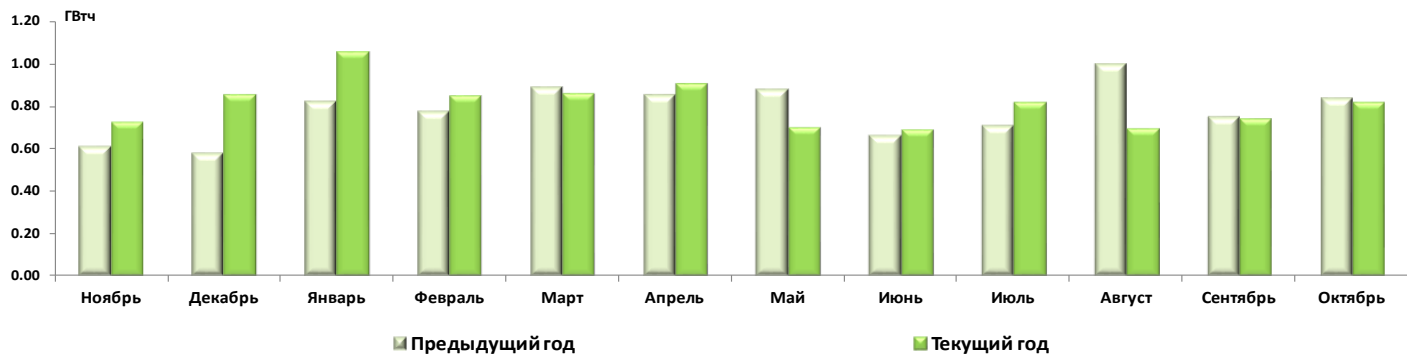
Генерация АЭС



Генерация ГЭС



Генерация ВИЭ



ПРИЛОЖЕНИЕ

А

Динамика по
субъектам РФ

В

Экспортно-импортные
перетоки

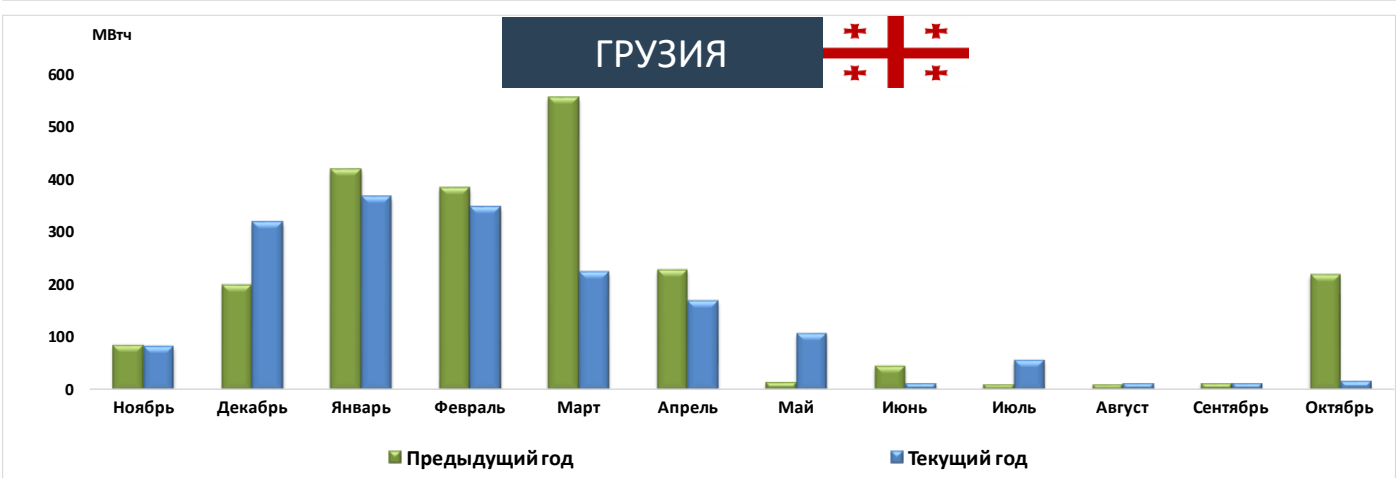
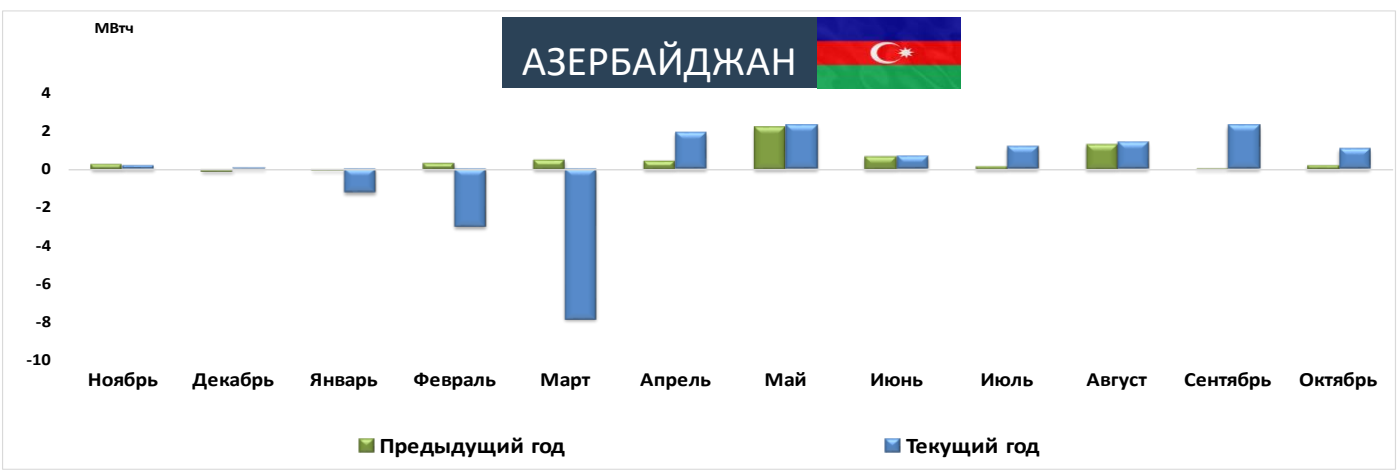
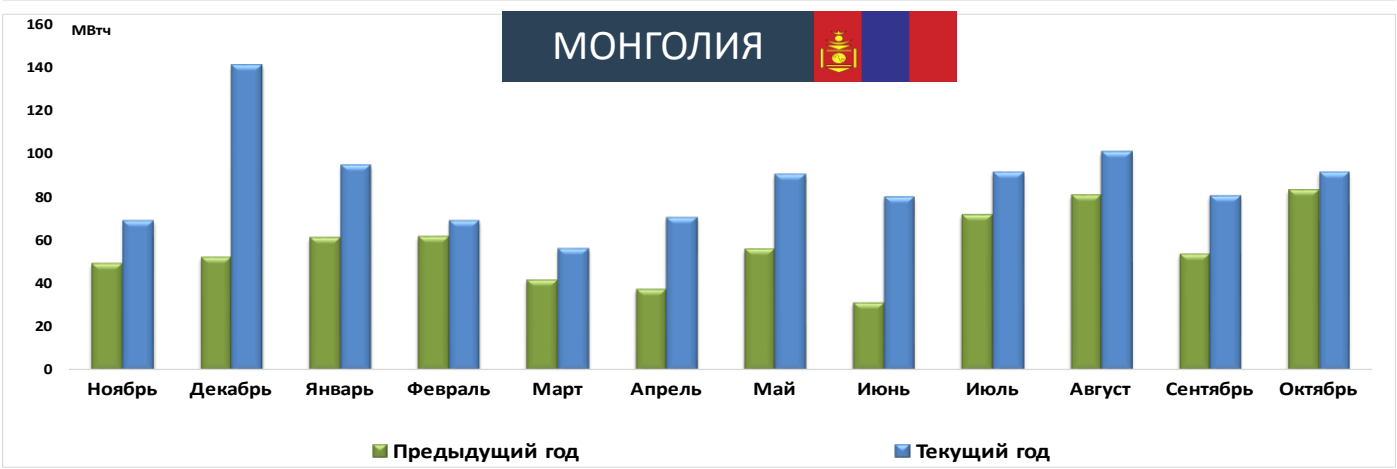
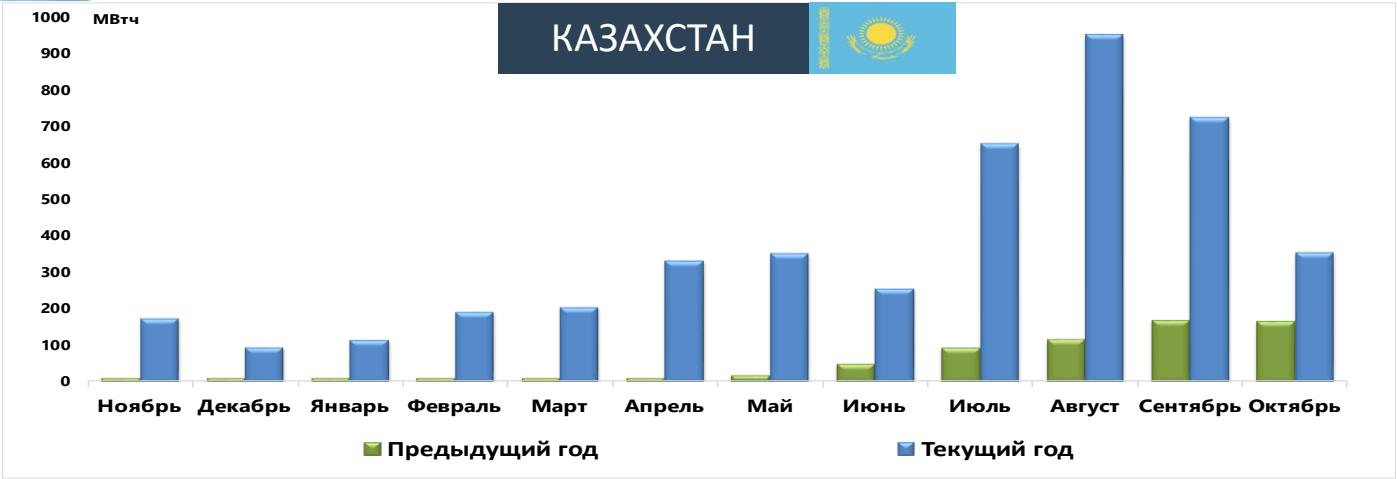
С

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	1056	-96 (-9%)	1320	143 (11%)	2 151	174 (8%)	1 045	-122 (-12%)	972	291 (30%)	82	-21 (-26%)	52	26 (51%)	51	26 (52%)	53	27 (51%)
Республика Карелия	1316	-77 (-6%)	811	84 (10%)	662	136 (21%)			427	89 (21%)	-	0 (0%)	234	47 (20%)	214	60 (28%)	259	31 (12%)
Ленинградская область	1462	-108 (-7%)	5229	798 (15%)	7 997	1536 (19%)	4 348	1086 (25%)	420	48 (12%)	-	0 (0%)	3 229	401 (12%)	2 773	676 (24%)	3 620	312 (9%)
Псковская область	1562	-111 (-7%)	265	38 (14%)	-	-51 (0%)					-	0 (0%)	-	-51 (0%)	-	-42 (0%)	-	-86 (0%)
Новгородная область	1512	-108 (-7%)	511	71 (14%)	86	4 (4%)					-	0 (0%)	86	4 (4%)	86	5 (6%)	94	0 (0%)
Белгородская область	1672	-53 (-3%)	1746	101 (6%)	110	27 (24%)					-	0 (0%)	110	27 (24%)	110	29 (26%)	113	24 (21%)
Брянская область	1700	-64 (-4%)	471	66 (14%)	9	0 (0%)					-	0 (0%)	9	0 (0%)	9	0 (0%)	9	0 (0%)
Владимирская область	1638	-127 (-8%)	833	86 (10%)	299	87 (29%)					-	0 (0%)	299	87 (29%)	273	151 (55%)	324	96 (30%)
Вологодская область	1530	-107 (-7%)	969	188 (19%)	991	-97 (-10%)			2	-2 (-151%)	-	0 (0%)	990	-95 (-10%)	834	-99 (-12%)	1 005	-93 (-9%)
Воронежская область	1702	-42 (-2%)	1371	72 (5%)	2 938	-472 (-16%)	2 584	-639 (-25%)			-	0 (0%)	354	167 (47%)	268	129 (48%)	377	174 (46%)
Ивановская область	1601	-142 (-9%)	400	58 (15%)	142	-2 (-1%)					-	0 (0%)	142	-2 (-1%)	141	5 (4%)	161	5 (3%)
Тверская область	1598	-96 (-6%)	974	61 (6%)	4 383	-683 (-16%)	3 255	-892 (-27%)	-	0 (69%)	-	0 (0%)	1 128	209 (19%)	785	230 (29%)	1 650	441 (27%)
Калужская область	1773	-61 (-3%)	840	137 (16%)	36	9 (24%)					-	0 (0%)	36	9 (24%)	36	9 (24%)	37	10 (27%)
Костромская область	1596	-137 (-9%)	389	37 (10%)	2 342	930 (40%)					-	0 (0%)	2 342	930 (40%)	1 500	727 (48%)	2 871	1113 (39%)
Курская область	1652	-72 (-4%)	904	82 (9%)	2 703	584 (22%)	2 546	555 (22%)			-	0 (0%)	157	29 (18%)	137	34 (25%)	198	30 (15%)
Липецкая область	1688	-35 (-2%)	1089	203 (19%)	672	62 (9%)					-	0 (0%)	672	62 (9%)	668	58 (9%)	824	142 (17%)
Московская область	1751	-66 (-4%)	13187	1869 (14%)	8 308	1268 (15%)			224	-4 (-2%)	-	0 (0%)	8 083	1272 (16%)	6 128	636 (10%)	9 774	940 (10%)
Орловская область	1767	-69 (-4%)	307	37 (12%)	152	58 (38%)					-	0 (0%)	152	58 (38%)	127	53 (42%)	175	55 (31%)
Рязанская область	1786	-34 (-2%)	802	102 (13%)	1 113	345 (31%)					-	0 (0%)	1 113	345 (31%)	1 041	319 (31%)	1 728	570 (33%)
Смоленская область	1622	-107 (-7%)	759	126 (17%)	3 090	798 (26%)	2 760	761 (28%)			-	0 (0%)	330	37 (11%)	276	91 (33%)	519	62 (12%)
Тамбовская область	1755	-37 (-2%)	375	53 (14%)	101	62 (62%)					-	0 (0%)	101	62 (62%)	97	58 (60%)	126	75 (60%)
Тульская область	1892	-23 (-1%)	1156	163 (14%)	580	192 (33%)					-	0 (0%)	580	192 (33%)	485	146 (30%)	705	212 (30%)
Ярославская область	1597	-136 (-9%)	902	109 (12%)	800	81 (10%)			115	-28 (-24%)	-	0 (0%)	684	109 (16%)	487	110 (23%)	701	114 (16%)
Краснодарский край	1981	68 (3%)	2950	-162 (-5%)	1 082	-61 (-6%)			8	3 (34%)	27	-7 (-24%)	1 047	-58 (-6%)	785	-88 (-11%)	1 237	-140 (-11%)
Ставропольский край	1967	155 (8%)	1166	67 (6%)	1 723	-4 (0%)			54	-78 (-144%)	157	-58 (-37%)	1 511	132 (9%)	1 179	29 (2%)	2 214	29 (1%)
Астраханская область	1693	11 (1%)	444	44 (10%)	444	95 (21%)					192	67 (35%)	252	28 (11%)	187	10 (6%)	325	40 (12%)
Волгоградская область	1682	-35 (-2%)	1639	183 (11%)	1 473	-7 (0%)			1 053	-56 (-5%)	51	14 (28%)	369	35 (9%)	349	41 (12%)	592	147 (25%)
Республика Ингушетия	2069	186 (9%)	122	21 (17%)	-	0 (0%)					-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Ростовская область	1748	6 (0%)	2428	398 (16%)	5 952	435 (7%)	4 236	72 (2%)	74	-1 (-2%)	239	78 (33%)	1 404	286 (20%)	1 340	264 (20%)	1 651	406 (25%)
Республика Дагестан	2214	230 (10%)	861	118 (14%)	421	-61 (-15%)			415	-62 (-15%)	2	-1 (-36%)	4	1 (32%)	4	1 (32%)	4	1 (32%)
Кабардино-Балкарская Республика	2085	229 (11%)	205	21 (10%)	18	-92 (-525%)			18	-92 (-525%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Республика Калмыкия	1824	96 (5%)	79	4 (5%)	105	3 (3%)					98	2 (2%)	6	1 (20%)	6	1 (20%)	6	1 (20%)
Республика Северная Осетия-Алания	2080	189 (9%)	191	18 (9%)	42	-24 (-57%)			42	-24 (-57%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Карачаево-Черкесская Республика	1995	168 (8%)	148	23 (16%)	45	-10 (-22%)			31	-8 (-27%)	-	0 (0%)	15	-2 (-11%)	15	-2 (-11%)	15	-2 (-11%)
Чеченская Республика	2209	222 (10%)	364	50 (14%)	203	51 (25%)					-	0 (0%)	203	51 (25%)	143	4 (3%)	270	30 (11%)
Республика Крым	2160	292 (13%)	786	208 (26%)	513	118 (23%)					47	-18 (-39%)	466	136 (29%)	281	63 (22%)	520	151 (29%)
Нижегородская область	1611	-124 (-8%)	2273	223 (10%)	1 195	75 (6%)			161	0 (0%)	-	0 (0%)	1 034	76 (7%)	952	101 (11%)	1 188	138 (12%)
Самарская область	1586	-129 (-8%)	2468	191 (8%)	1 848	398 (22%)			798	-22 (-3%)	5	-8 (-166%)	1 045	428 (41%)	1 020	504 (49%)	1 378	585 (42%)
Пензенская область	1686	-92 (-5%)	515	51 (10%)	140	12 (8%)					-	0 (0%)	140	12 (8%)	118	21 (18%)	181	13 (7%)
Саратовская область	1551	-99 (-6%)	1319	154 (11%)	5 051	146 (3%)	4 099	-107 (-3%)	539	49 (9%)	14	-8 (-56%)	398	212 (53%)	390	231 (59%)	581	294 (51%)
Ульяновская область	1632	-141 (-9%)	565	57 (10%)	337	217 (64%)	33	24 (74%)			52	37 (72%)	253	156 (62%)	233	172 (74%)	335	212 (63%)
Республика Марий Эл	1650	-141 (-9%)	289	72 (25%)	98	10 (10%)					-	0 (0%)	98	10 (10%)	95	28 (29%)	107	-3 (-2%)
Республика Мордовия	1711	-75 (-4%)	374	48 (13%)	176	25 (14%)					-	0 (0%)	176	25 (14%)	150	40 (27%)	233	45 (19%)
Республика Татарстан	1613	-129 (-8%)	3138	318 (10%)	2 773	151 (5%)			150	-7 (-5%)	-	0 (0%)	2 623	158 (6%)	2 374	227 (10%)	3 278	253 (8%)
Чувашская Республика	1705	-107 (-6%)	610	73 (12%)	491	111 (23%)			219	21 (9%)	-	0 (0%)	272	90 (33%)	231	72 (31%)	462	139 (30%)
Кировская область	1572	-168 (-11%)	808	70 (9%)	508	99 (19%)					-	0 (0%)	508	99 (19%)	381	138 (36%)	606	123 (20%)
Курганская область	1402	185 (-13%)	473	71 (15%)	419	197 (47%)					-	0 (0%)	419	197 (47%)	350	169 (48%)	434	201 (46%)
Оренбургская область	1565	-147 (-9%)	1647	90 (5%)	1 775	103 (6%)			3	0 (0%)	40	-29 (-72%)	1 732	132 (8%)	1 313	208 (16%)	2 290	340 (15%)
Пермский край	1441	-163 (-11%)	2367	179 (8%)	3 382	111 (3%)			279	-67 (-24%)	-	0 (0%)	3 103	177 (6%)	2 146	231 (11%)	3 462	298 (9%)
Свердловская область	1402	-162 (-12%)	4329	357 (8%)	6 290	881 (14%)	234	234 (100%)	-	0 (-66%)	-	0 (0%)	6 056	647 (11%)	4 389	781 (18%)	6 668	882 (13%)
Тюменская область	1270	-109 (-9%)	8419	468 (6%)	11 303	157 (1%)					-	0 (0%)	#####	157 (1%)	7 844	289 (4%)	11 838	269 (2%)
Челябинская область	1471	-173 (-12%)	3212	138 (4%)	3 043	337 (11%)					-	0 (0%)	3 043	337 (11%)	2 469	338 (14%)	3 143	335 (11%)
Республика Башкортостан	1533	148 (-10%)	3087	316 (10%)	3 206	115 (4%)			62	3 (5%)	8	-6 (-70%)	3 136	117 (4%)	2 307	76 (3%)	3 502	166 (5%)
Удмуртская Республика	1574	-144 (-9%)	1011	78 (8%)	457	160 (35%)					-	0 (0%)	457	160 (35%)	373	168 (45%)	510	153 (30%)
Омская область	1396	-139 (-10%)	1194	118 (10%)	748	199 (27%)					8	-2 (-26%)	740	201 (27%)	675	162 (24%)	839	211 (25%)
Новосибирская область	1194	-158 (-13%)	1932	239 (12%)	1 509	253 (17%)			249	-6 (-2%)	-	0 (0%)	1 260	259 (21%)	1 053	231 (22%)	1 469	273 (19%)
Томская область	1135	-117 (-10%)	907	57 (6%)	424	46 (11%)					-	0 (0%)	424	46 (11%)	412	44 (11%)	558	23 (4%)
Кемеровская область	1107	-220 (-20%)	2993	51 (2%)	2 260	164 (7%)					-	0 (0%)	2 260	164 (7%)	1 908	228 (12%)	2 444	181 (7%)
Алтайский край	1241	-91 (-7%)	1138	108 (10%)	744	94 (13%)					-	0 (0%)	744	94 (13%)	672	106 (16%)	933	119 (13%)
Республика Алтай	1346	-54 (-4%)	75	8 (11%)	15	-3 (-18%)					15	-3 (-18%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Республика Тыва	1136	-132 (-12%)	92	15 (16%)	5	2 (47%)					-	0 (0%)	5	2 (47%)	5	2 (47%)	5	2 (45%)
Красноярский край	929	-116 (-12%)	5164	258 (5%)	7 220	632 (9%)			4 484	-172 (-4%)	-	0 (0%)	2 736	803 (29%)	2 130	614 (29%)	2 846	800 (28%)
Республика Хакасия	1034	-66 (-6%)	1930	99 (5%)	3 452	-318 (-9%)			3 136	-435 (-14%)	1	0 (-17%)	315	117 (37%)	227	67 (29%)	327	121 (37%)
Иркутская область	862	-21 (-2%)	7240	545 (8%)	8 591	503 (6%)			7 021	-165 (-2%)	-	0 (0%)	1 570	668 (43%)	1 439	621 (43%)	2 164	879 (41%)
Республика Бурятия	1009	-17 (-2%)	629	75 (12%)	628	62 (10%)					20	0 (-2%)	609	63 (10%)	581	45 (8%)	931	102 (11%)
Забайкальский край	1095	-15 (-1%)	864	62 (7%)	774	55 (7%)					17	-2 (-9%)	757	57 (8%)	669	62 (9%)	935	40 (4%)

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	1056	72 (7%)	1320	22 (2%)	2 151	45 (2%)	1 045	-176 (-17%)	972	143 (15%)	82	73 (88%)	52	5 (10%)	51	5 (10%)	53	6 (10%)
Республика Карелия	1316	136 (10%)	811	65 (8%)	662	191 (29%)			427	171 (40%)	-	0 (0%)	234	20 (8%)	214	3 (1%)	259	-5 (-2%)
Ленинградская область	1462	198 (14%)	5229	198 (4%)	7 997	-373 (-5%)	4 348	-49 (-1%)	420	91 (22%)	-	0 (0%)	3 229	-415 (-13%)	2 773	-349 (-13%)	3 620	-423 (-12%)
Псковская область	1562	143 (9%)	265	18 (7%)	-	0 (0%)					-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Новгородная область	1512	211 (14%)	511	43 (8%)	86	-185 (-215%)					-	0 (0%)	86	-185 (-215%)	86	-94 (-110%)	94	-197 (-209%)
Белгородская область	1672	154 (9%)	1746	59 (3%)	110	6 (6%)					-	0 (0%)	110	6 (6%)	110	9 (8%)	113	6 (5%)
Брянская область	1700	139 (8%)	471	-8 (-2%)	9	2 (20%)					-	0 (0%)	9	2 (20%)	9	2 (20%)	9	2 (20%)
Владимирская область	1638	148 (9%)	833	46 (5%)	299	133 (44%)					-	0 (0%)	299	133 (44%)	273	107 (39%)	324	143 (44%)
Вологодская область	1530	171 (11%)	969	135 (14%)	991	33 (3%)			2	-5 (-349%)	-	0 (0%)	990	38 (4%)	834	1 (0%)	1 005	26 (3%)
Воронежская область	1702	172 (10%)	1371	2 (0%)	2 938	-702 (-24%)	2 584	-728 (-28%)			-	0 (0%)	354	26 (7%)	268	-6 (-2%)	377	16 (4%)
Ивановская область	1601	152 (10%)	400	19 (5%)	142	0 (0%)					-	0 (0%)	142	0 (0%)	141	-1 (0%)	161	-3 (-2%)
Тверская область	1598	181 (11%)	974	84 (9%)	4 383	290 (7%)	3 255	-166 (-5%)	-	0 (-125%)	-	0 (0%)	1 128	457 (41%)	785	322 (41%)	1 650	762 (46%)
Калужская область	1773	180 (10%)	840	36 (4%)	36	6 (17%)					-	0 (0%)	36	6 (17%)	36	6 (17%)	37	7 (18%)
Костромская область	1596	159 (10%)	389	24 (6%)	2 342	162 (7%)					-	0 (0%)	2 342	162 (7%)	1 500	100 (7%)	2 871	142 (5%)
Курская область	1652	121 (7%)	904	19 (2%)	2 703	822 (30%)	2 546	789 (31%)			-	0 (0%)	157	33 (21%)	137	24 (17%)	198	39 (20%)
Липецкая область	1688	166 (10%)	1 089	55 (5%)	672	32 (5%)					-	0 (0%)	672	32 (5%)	668	37 (6%)	824	141 (17%)
Московская область	1751	199 (11%)	13 187	636 (5%)	8 308	183 (2%)			224	-7 (-3%)	-	0 (0%)	8 083	190 (2%)	6 128	213 (3%)	9 774	434 (4%)
Орловская область	1767	155 (9%)	307	3 (1%)	152	4 (3%)					-	0 (0%)	152	4 (3%)	127	0 (0%)	175	1 (0%)
Рязанская область	1786	211 (12%)	802	65 (8%)	1 113	449 (40%)					-	0 (0%)	1 113	449 (40%)	1 041	419 (40%)	1 728	781 (45%)
Смоленская область	1622	136 (8%)	759	75 (10%)	3 090	598 (19%)	2 760	544 (20%)			-	0 (0%)	330	53 (16%)	276	56 (20%)	519	91 (17%)
Тамбовская область	1755	193 (11%)	375	4 (1%)	101	-3 (-3%)					-	0 (0%)	101	-3 (-3%)	97	-7 (-7%)	126	12 (9%)
Тульская область	1892	213 (11%)	1 156	33 (3%)	580	32 (5%)					-	0 (0%)	580	32 (5%)	485	21 (4%)	705	40 (6%)
Ярославская область	1597	146 (9%)	902	42 (5%)	800	-7 (-1%)			115	-3 (-3%)	-	0 (0%)	684	-4 (-1%)	487	5 (1%)	701	12 (2%)
Краснодарский край	1981	293 (15%)	2 950	110 (4%)	1 082	-84 (-8%)			8	-32 (-381%)	27	-10 (-37%)	1 047	-42 (-4%)	785	-4 (-1%)	1 237	55 (4%)
Ставропольский край	1967	319 (16%)	1 166	15 (1%)	1 723	238 (14%)			54	-53 (-99%)	157	2 (2%)	1 511	289 (19%)	1 179	74 (6%)	2 214	-96 (-4%)
Астраханская область	1693	256 (15%)	444	21 (5%)	444	-48 (-11%)					192	-4 (-2%)	252	-43 (-17%)	187	-34 (-18%)	325	-53 (-16%)
Волгоградская область	1682	195 (12%)	1 639	201 (12%)	1 473	-118 (-8%)			1 053	-59 (-6%)	51	5 (11%)	369	-63 (-17%)	349	-48 (-14%)	592	52 (9%)
Республика Ингушетия	2069	347 (17%)	122	24 (19%)	-	0 (0%)					-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Ростовская область	1748	208 (12%)	2 428	339 (14%)	5 952	249 (4%)	4 236	72 (2%)	74	35 (47%)	239	4 (2%)	1 404	138 (10%)	1 340	134 (10%)	1 651	137 (8%)
Республика Дагестан	2214	395 (18%)	861	130 (15%)	421	80 (19%)			415	81 (19%)	2	1 (31%)	4	-1 (-26%)	4	-1 (-26%)	4	-1 (-26%)
Кабардино-Балкарская Республика	2085	387 (19%)	205	12 (6%)	18	-37 (-211%)			18	-37 (-211%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Республика Калмыкия	1824	299 (16%)	79	18 (23%)	105	-30 (-28%)					98	-25 (-26%)	6	-4 (-73%)	6	-4 (-73%)	6	-4 (-73%)
Республика Северная Осетия-Алания	2080	354 (17%)	191	12 (6%)	42	31 (74%)			42	31 (74%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Карачаево-Черкесская Республика	1995	327 (16%)	148	14 (10%)	45	-1 (-3%)			31	0 (1%)	-	0 (0%)	15	-2 (-11%)	15	-2 (-11%)	15	-2 (-11%)
Чеченская Республика	2209	422 (19%)	364	17 (5%)	203	30 (15%)					-	0 (0%)	203	30 (15%)	143	-24 (-17%)	270	56 (21%)
Республика Крым	2160	468 (22%)	786	142 (18%)	513	-26 (-5%)					47	3 (5%)	466	-28 (-6%)	281	-42 (-15%)	520	-54 (-10%)
Нижегородская область	1611	163 (10%)	2 273	210 (9%)	1 195	62 (5%)			161	12 (7%)	-	0 (0%)	1 034	50 (5%)	952	48 (5%)	1 188	74 (6%)
Самарская область	1586	157 (10%)	2 468	12 (0%)	1 848	-213 (-12%)			798	-157 (-20%)	5	-1 (-10%)	1 045	-55 (-5%)	1 020	-66 (-6%)	1 378	97 (7%)
Пензенская область	1686	163 (10%)	515	11 (2%)	140	17 (12%)					-	0 (0%)	140	17 (12%)	118	-6 (-5%)	181	46 (26%)
Саратовская область	1551	140 (9%)	1 379	22 (2%)	5 051	-55 (-1%)	4 099	-60 (-1%)	539	-10 (-2%)	14	1 (9%)	398	14 (4%)	390	12 (3%)	581	60 (10%)
Ульяновская область	1632	156 (10%)	565	30 (5%)	337	33 (10%)	33	-15 (-46%)			52	14 (26%)	253	34 (13%)	233	14 (6%)	335	68 (20%)
Республика Марий Эл	1650	161 (10%)	289	50 (17%)	98	0 (0%)					-	0 (0%)	98	0 (0%)	95	-4 (-4%)	107	-19 (-18%)
Республика Мордовия	1711	171 (10%)	374	31 (8%)	176	27 (15%)					-	0 (0%)	176	27 (15%)	150	1 (1%)	233	43 (19%)
Республика Татарстан	1613	156 (10%)	3 138	65 (2%)	2 773	114 (4%)			150	2 (1%)	-	0 (0%)	2 623	112 (4%)	2 374	-22 (-1%)	3 278	14 (0%)
Чувашская Республика	1705	151 (9%)	610	18 (3%)	491	63 (13%)			219	25 (11%)	-	0 (0%)	272	38 (14%)	231	9 (4%)	462	11 (2%)
Кировская область	1572	117 (7%)	808	10 (1%)	508	28 (6%)					-	0 (0%)	508	28 (6%)	381	-12 (-3%)	606	7 (1%)
Курганская область	1402	64 (5%)	473	-6 (-1%)	419	47 (11%)					-	0 (0%)	419	47 (11%)	350	56 (16%)	434	27 (6%)
Оренбургская область	1565	96 (6%)	1 647	98 (6%)	1 775	443 (25%)			3	0 (0%)	40	-3 (-9%)	1 732	446 (26%)	1 313	258 (20%)	2 290	384 (17%)
Пермский край	1441	84 (6%)	2 367	163 (7%)	3 382	233 (7%)			279	-82 (-30%)	-	0 (0%)	3 103	315 (10%)	2 146	271 (13%)	3 462	305 (9%)
Свердловская область	1402	77 (6%)	4 329	74 (2%)	6 290	-579 (-9%)	234	-1018 (-436%)	-	0 (-36%)	-	0 (0%)	6 056	439 (7%)	4 389	299 (7%)	6 668	671 (10%)
Тюменская область	1270	84 (7%)	8 419	-157 (-2%)	11 303	-470 (-4%)					-	0 (0%)	11 303	-470 (-4%)	7 844	-58 (-1%)	11 838	-622 (-5%)
Челябинская область	1471	95 (6%)	3 212	141 (4%)	3 043	203 (7%)					-	0 (0%)	3 043	203 (7%)	2 469	217 (9%)	3 143	186 (6%)
Республика Башкортостан	1533	118 (8%)	3 087	94 (3%)	3 206	256 (8%)			62	11 (18%)	8	0 (5%)	3 136	244 (8%)	2 307	123 (5%)	3 502	353 (10%)
Удмуртская Республика	1574	143 (9%)	1 011	-2 (0%)	457	11 (2%)					-	0 (0%)	457	11 (2%)	373	-34 (-9%)	510	42 (8%)
Омская область	1396	47 (3%)	1 194	1 (0%)	748	-13 (-2%)					8	1 (13%)	740	-14 (-2%)	675	30 (4%)	839	-79 (-9%)
Новосибирская область	1194	-112 (-9%)	1 932	-7 (0%)	1 509	-169 (-11%)			249	78 (31%)	-	0 (0%)	1 260	-247 (-20%)	1 053	-160 (-15%)	1 469	-147 (-10%)
Томская область	1135	-161 (-14%)	907	-16 (-2%)	424	-55 (-13%)					-	0 (0%)	424	-55 (-13%)	412	-25 (-6%)	558	-6 (-1%)
Кемеровская область	1107	-182 (-16%)	2 993	-69 (-2%)	2 260	-435 (-19%)					-	0 (0%)	2 260	-435 (-19%)	1 908	-280 (-15%)	2 444	-336 (-14%)
Алтайский край	1241	-78 (-6%)	1 138	20 (2%)	744	-32 (-4%)					-	0 (0%)	744	-32 (-4%)	672	-1 (0%)	933	11 (1%)
Республика Алтай	1346	-26 (-2%)	75	5 (7%)	15	-4 (-23%)					15	-4 (-23%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)	-	0 (0%)
Республика Тыва	1136	-260 (-23%)	92	4 (5%)	5	1 (14%)					-	0 (0%)	5	1 (14%)	5	1 (19%)	5	1 (18%)
Красноярский край	929	-237 (-25%)	5 164	165 (3%)	7 220	-140 (-2%)			4 484	546 (12%)	-	0 (0%)	2 736	-686 (-25%)	2 130	-433 (-20%)	2 846	-606 (-21%)
Республика Хакасия	1034	-250 (-24%)	1 930	7 (0%)	3 452	1699 (49%)			3 136	1658 (53%)	1	0 (10%)	315	41 (13%)	227	1 (0%)	327	51 (16%)
Иркутская область	862	-91 (-11%)	7 240	340 (5%)	8 591	936 (11%)			7 021	805 (11%)	-	0 (0%)	1 570	131 (8%)	1 439	167 (12%)	2 164	341 (16%)
Республика Бурятия	1005	-33 (-3%)	629	-11 (-2%)	628	-115 (-18%)					20	2 (12%)	609	-118 (-19%)	581	-111 (-19%)	931	-107 (-11%)
Забайкальский край	1095	38 (3%)	864	-20 (-2%)	774	-58 (-7%)					17	2 (9%)	757	-59 (-8%)	669	48 (7%)	935	1 (0%)



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 Маркет Предиктор АС» (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 Маркет Предиктор



moscow@skmenergy.com



skmmp.ru



+7 (495) 540-58-43



Москва, Краснопресненская
набережная, дом 12, подъезд 3