



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

август 2019 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в августе 2019 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 30.08.2019 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 30.08.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 30.08.2019 в период с 10 по 17 час включительно осуществил ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение №7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

В период проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период проведения тестирования была обеспечена соответствующая требованиям Регламента участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением (Приложение №19.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 4 (четыре) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 30.08.2019 составила 90% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии.

Сводная информация об объеме потребления до применения механизма ценозависимого снижения потребления и после его применения, а также суммарный фактический режим потребления по ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Час	10	11	12	13	14	15	16	17
Плановые показатели								
МППП	5 312	5 312	5 312	5 312	5 312	5 312	5 312	5 312
ТГ без учета ЦЗСП	5 269	5 269	5 270	5 279	5 268	5 284	5 270	5 270
ТГ с учетом ЦЗСП	5 225	5 225	5 226	5 235	5 224	5 240	5 206	5 206
плановая величина снижения, МВт	44	44	44	44	44	44	64	64
плановая величина снижения, % от ТГ	0,84%	0,84%	0,83%	0,83%	0,84%	0,83%	1,21%	1,21%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	5 082	5 115	5 119	5 117	5 086	5 051	5 045	5 051
Фактическое снижение, МВт	187	154	151	162	183	233	224	218
Фактическое снижение от плановой величины, %	425%	350%	343%	368%	415%	530%	350%	341%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	713.54	711.54	650.02	641.87	704.83	648.51	717.84	721.6
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	714.91	697.63	639.61	636.96	656.43	640.85	715.07	718.06
Изменение цены. руб/ МВт·ч	-1.37	13.91	10.41	4.91	48.4	7.66	2.77	3.54
Изменение цены. %	-0.19	1.95	1.60	0.76	6.87	1.18	0.39	0.49

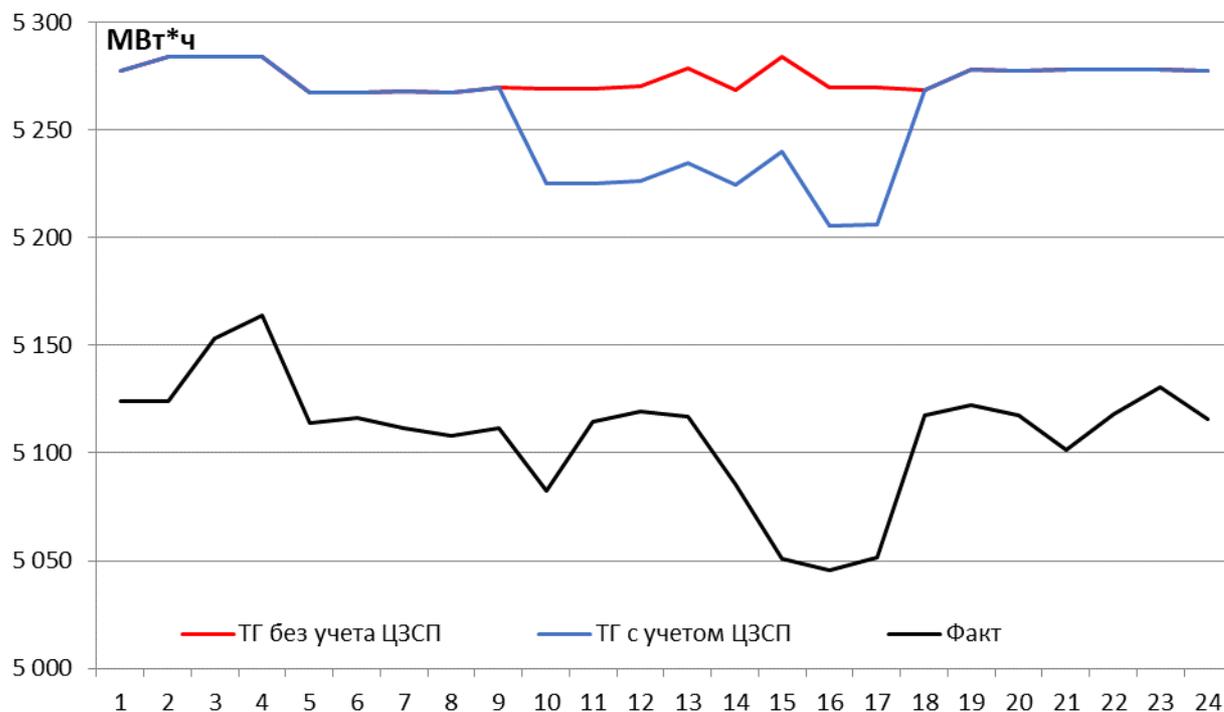


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

¹ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»