



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

ноябрь 2019 года



Москва



Общая информация

В ноябре 2019 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 08.11.2019.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 08.11.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 08.11.2019 в период с 12 по 19 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 привлечения покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период 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 2 (двух) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 08.11.2019 составила 49% 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	12	13	14	15	16	17	18	19
Плановые показатели								
МППП	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418
ТГ без учета ЦЗСП	2 364	2 362	2 357	2 351	2 348	2 353	2 386	2 379
ТГ с учетом ЦЗСП	2 350	2 348	2 343	2 317	2 314	2 339	2 372	2 365
плановая величина снижения, МВт	14	14	14	34	34	14	14	14
плановая величина снижения, % от ТГ	0,59%	0,59%	0,59%	1,45%	1,45%	0,60%	0,59%	0,59%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление,	2 345	2 331	2 304	2 293	2 295	2 325	2 349	2 354



МВт·ч								
Фактическое снижение, МВт	19	31	53	58	52	28	36	25
Фактическое снижение от плановой величины, %	136%	221%	379%	171%	153%	200%	257%	179%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	979.57	971.58	987.59	999.14	993.26	982.97	971.28	964
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	975.48	969.36	979.8	990.16	985.22	980.09	968.31	961.15
Изменение цены. руб/ МВт·ч	4.09	2.22	7.79	8.98	8.04	2.88	2.97	2.85
Изменение цены. %	0.42	0.23	0.79	0.90	0.81	0.29	0.31	0.30

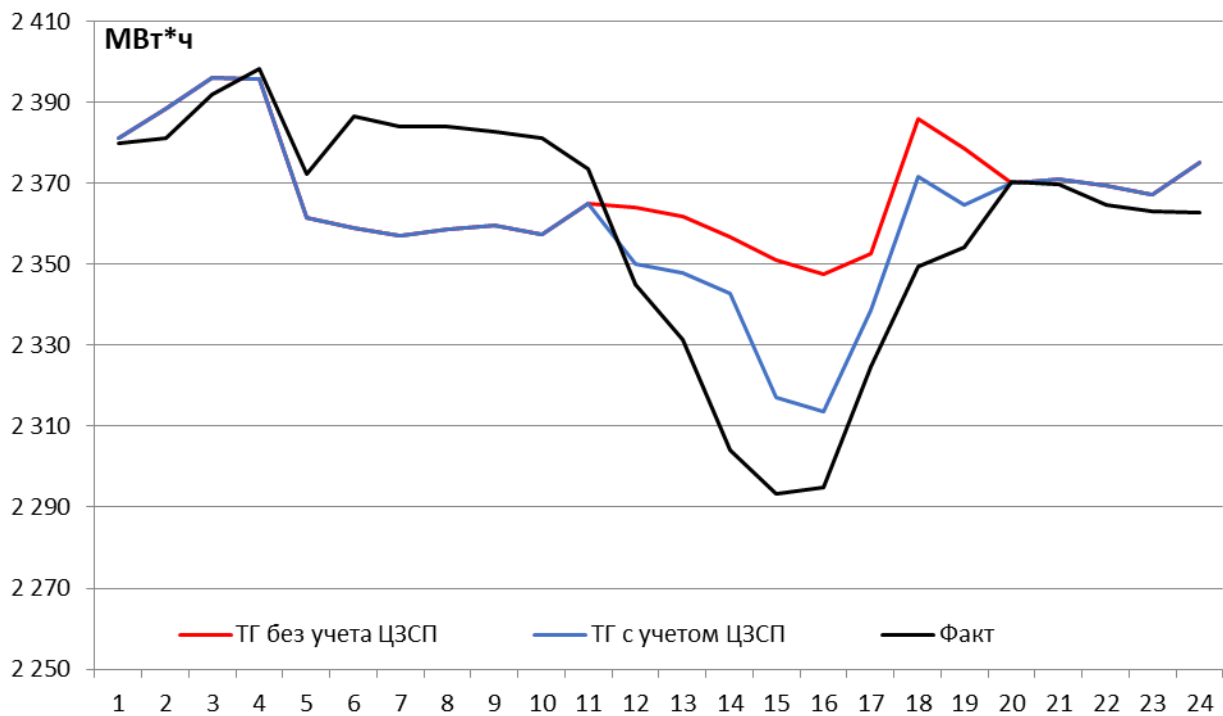


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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