



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

июль 2019 года



Москва



Общая информация

В июле 2019 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 15.07.2019.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 15.07.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 15.07.2019 в период с 8 по 15 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 3 (трех) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 15.07.2019 составила 72% 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	8	9	10	11	12	13	14	15
Плановые показатели								
МППП	3 253	3 253	3 253	3 253	3 253	3 253	3 253	3 253
ТГ без учета ЦЗСП	3 189	3 188	3 187	3 189	3 189	3 188	3 192	3 188
ТГ с учетом ЦЗСП	3 159	3 158	3 137	3 139	3 159	3 158	3 162	3 158
плановая величина снижения, МВт	30	30	50	50	30	30	30	30
плановая величина снижения, % от ТГ	0,94%	0,94%	1,57%	1,57%	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 138	3 144	3 111	3 111	3 145	3 147	3 141	3 114
Фактическое снижение, МВт	51	44	76	78	44	41	50	75
Фактическое снижение от плановой величины, %	170%	147%	152%	156%	147%	137%	167%	250%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	995.48	994.51	994.26	1037.93	991.98	992.65	990.88	993.44
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	994.29	991.54	989.98	989.5	983.9	985.85	984.04	986.52
Изменение цены. руб/ МВт·ч	1.19	2.97	4.28	48.43	8.08	6.8	6.84	6.92
Изменение цены. %	0.12	0.30	0.43	4.67	0.81	0.69	0.69	0.70

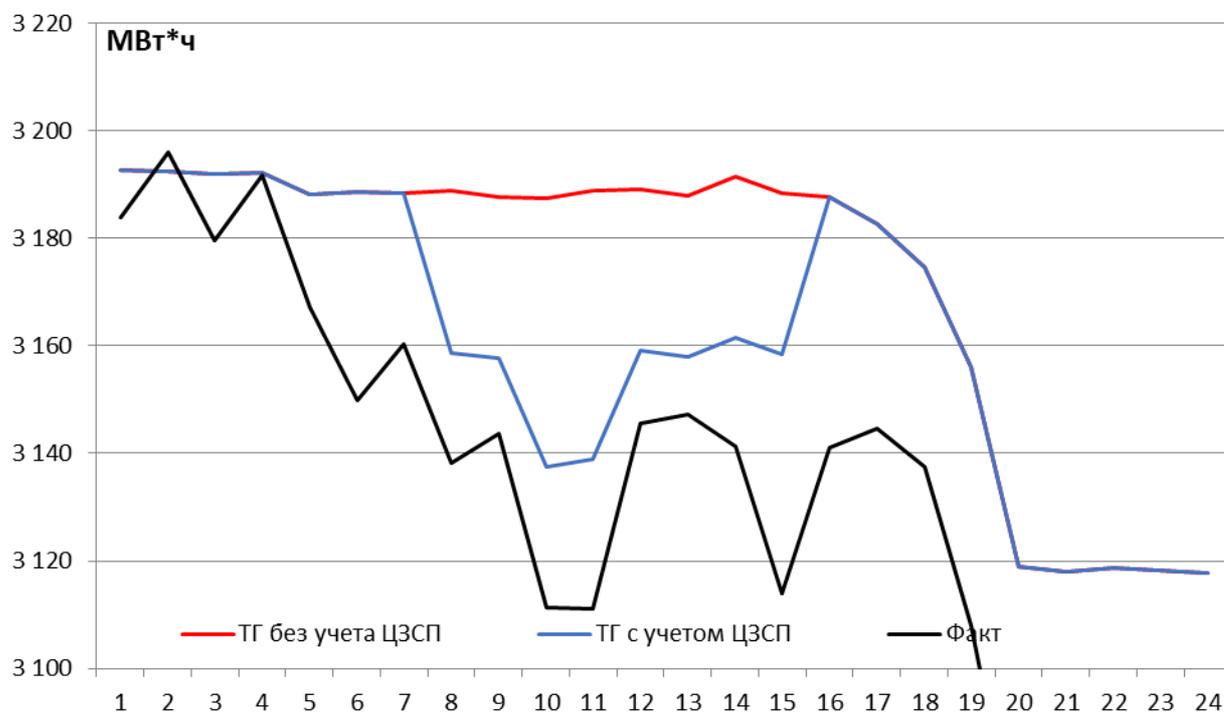


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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