



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Сентябрь 2017 года



Москва



Общая информация

В сентябре 2017 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 15.09.2017.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 15.09.2017

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 15.09.2017 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 проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 44 до 64 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 2 (двух) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 15.09.2017 составила 39% 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 | 1 204 | 1 199 | 1 199 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 201 | 1 202 |
| ТГ без учета ЦЗСП | 1 204 | 1 199 | 1 199 | 1 200 | 1 200 | 1 200 | 1 201 | 1 202 |
| ТГ с учетом ЦЗСП | 1 199 | 1 194 | 1 194 | 1 195 | 1 175 | 1 175 | 1 196 | 1 197 |
| плановая величина снижения, МВт | 5 | 5 | 5 | 5 | 25 | 25 | 5 | 5 |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 0.42% | 0.42% | 0.42% | 0.42% | 2.08% | 2.08% | 0.42% | 0.42% |
| Фактическое потребление | | | | | | | | |
| Фактическое потребление, МВт·ч | 1 187 | 1 192 | 1 189 | 1 160 | 1 164 | 1 167 | 1 187 | 1 182 |
| Фактическое снижение, МВт | 17 | 7 | 11 | 39 | 36 | 34 | 14 | 20 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 336% | 140% | 212% | 788% | 146% | 135% | 276% | 393% |



| Ценовые показатели ¹ | | | | | | | | |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч | 964.63 | 967.03 | 967.71 | 968.98 | 976.38 | 1025.68 | 967.57 | 968.51 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч | 963.13 | 965.53 | 966.16 | 967.34 | 974.86 | 970.65 | 965.76 | 966.42 |
| Изменение цены, руб/ МВт·ч | 1.5 | 1.5 | 1.55 | 1.64 | 1.52 | 55.03 | 1.81 | 2.09 |
| Изменение цены, % | 0.15% | 0.16% | 0.16% | 0.17% | 0.16% | 5.37% | 0.19% | 0.22% |

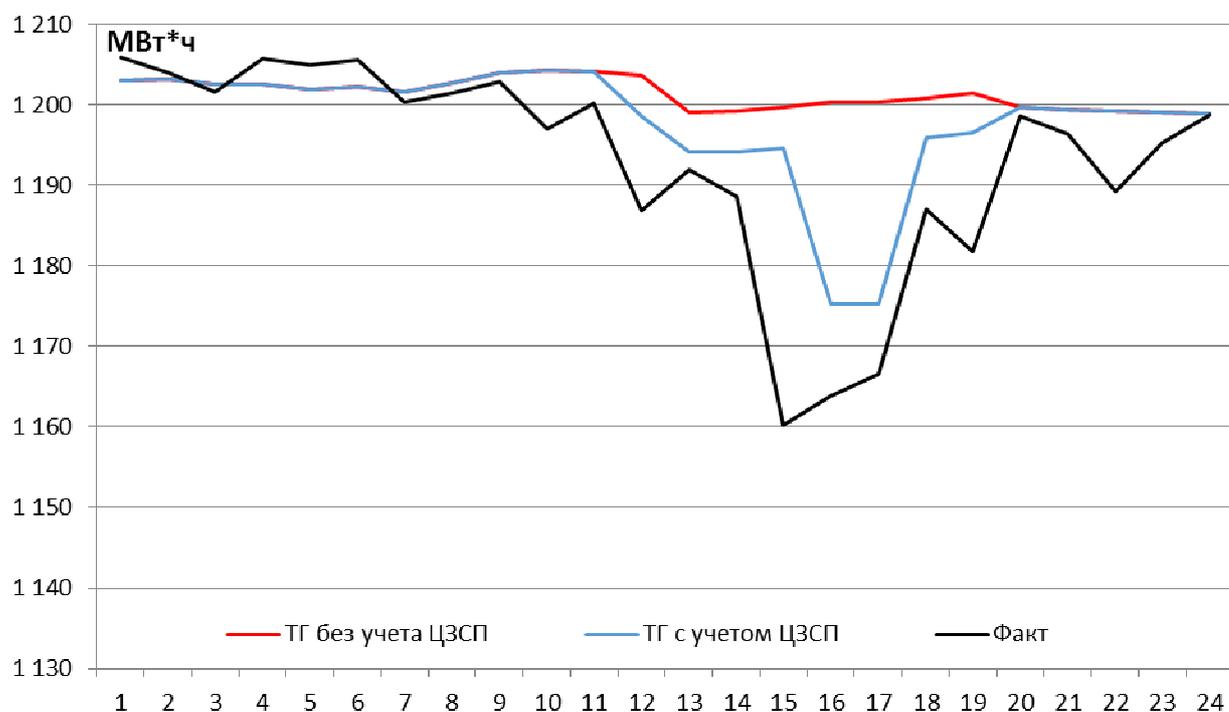


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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