



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**октябрь 2019 года**



**Москва**



## Общая информация

В октябре 2019 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию дважды – 28.10.2019 и 29.10.2019.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 28.10.2019 и 29.10.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 28.10.2019 в период с 9 по 16 час включительно и на 29.10.2019 в период с 13 по 20 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 1 (одной) ГТП потребления 28.10.2019 и в 2 (двух) ГТП потребления 29.10.2019. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 28.10.2019 составила 29% и 29.10.2019 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, 2 и на рисунке 1, 2.

Таблица 1 – сводная информация за 28.10.2019

| Час                                 | 9     | 10    | 11    | 12    | 13    | 14    | 15    | 16    |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Плановые показатели</b>          |       |       |       |       |       |       |       |       |
| МППП                                | 407   | 407   | 407   | 407   | 407   | 407   | 407   | 407   |
| ТГ без учета ЦЗСП                   | 405   | 405   | 405   | 399   | 399   | 400   | 398   | 398   |
| ТГ с учетом ЦЗСП                    | 405   | 405   | 405   | 399   | 399   | 380   | 378   | 398   |
| плановая величина снижения, МВт     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 20    | 20    | 0     |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 5,00% | 5,02% | 0,00% |



| Фактическое потребление   |        |        |        |        |        |        |        |        |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Фактическое потребление, МВт·ч  | 414    | 408    | 412    | 401    | 401    | 370    | 372    | 374    |
| Фактическое снижение, МВт   | -9     | -4     | -7     | -2     | -1     | 30     | 27     | 25     |
| Фактическое снижение от плановой величины, %  | -      | -      | -      | -      | -      | 150%   | 135%   | 125%   |
| Ценовые показатели <sup>1</sup>   |        |        |        |        |        |        |        |        |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч | 746.33 | 729.54 | 720.3  | 719.63 | 727.01 | 806.16 | 835.22 | 752.42 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч                    | 746.97 | 729.9  | 720.73 | 720.07 | 728.81 | 805.2  | 833.96 | 753.3  |
| Изменение цены, руб/ МВт·ч  | -0.64  | -0.36  | -0.43  | -0.44  | -1.8   | 0.96   | 1.26   | -0.88  |
| Изменение цены, %   | -0.09  | -0.05  | -0.06  | -0.06  | -0.25  | 0.12   | 0.15   | -0.12  |

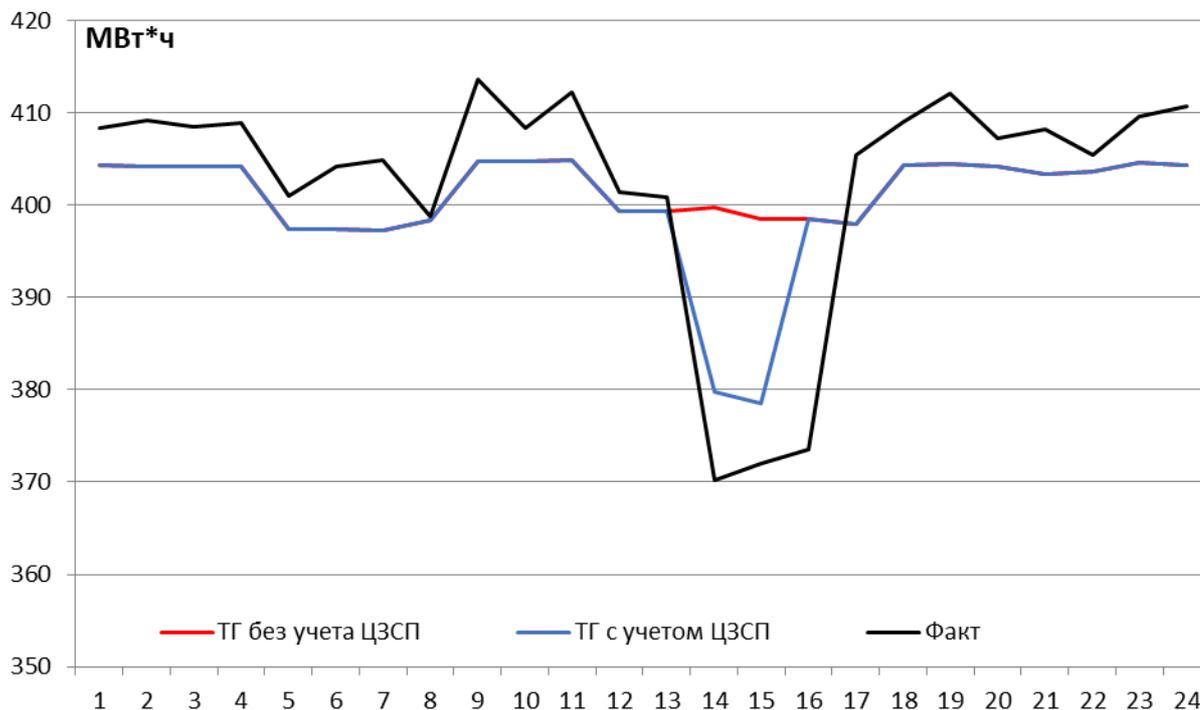


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП за 28.10.2019

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



Таблица 2 – сводная информация за 29.10.2019

| Час   | 13     | 14      | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     |
|---|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>Плановые показатели</b>  |        |         |        |        |        |        |        |        |
| МППП  | 2 418  | 2 418   | 2 418  | 2 418  | 2 418  | 2 418  | 2 418  | 2 418  |
| ТГ без учета ЦЗСП   | 2 371  | 2 367   | 2 362  | 2 362  | 2 362  | 2 392  | 2 385  | 2 384  |
| ТГ с учетом ЦЗСП  | 2 357  | 2 333   | 2 328  | 2 348  | 2 348  | 2 378  | 2 371  | 2 370  |
| плановая величина снижения, МВт   | 14     | 34      | 34     | 14     | 14     | 14     | 14     | 14     |
| плановая величина снижения, % от ТГ   | 0,59%  | 1,44%   | 1,44%  | 0,59%  | 0,59%  | 0,59%  | 0,59%  | 0,59%  |
| <b>Фактическое потребление</b>  |        |         |        |        |        |        |        |        |
| Фактическое потребление, МВт·ч  | 2 351  | 2 314   | 2 310  | 2 307  | 2 342  | 2 362  | 2 367  | 2 361  |
| Фактическое снижение, МВт   | 20     | 53      | 51     | 55     | 20     | 30     | 19     | 23     |
| Фактическое снижение от плановой величины, %  | 143%   | 156%    | 150%   | 393%   | 143%   | 214%   | 136%   | 164%   |
| <b>Ценовые показатели <sup>2</sup></b>  |        |         |        |        |        |        |        |        |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 946.67 | 1000.31 | 999.47 | 959.96 | 980.38 | 964.94 | 959.59 | 949.96 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч                    | 943.18 | 989.95  | 984.77 | 956.15 | 976.85 | 962.13 | 955.11 | 947.15 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч  | 3.49   | 10.36   | 14.7   | 3.81   | 3.53   | 2.81   | 4.48   | 2.81   |
| Изменение цены. %   | 0.37   | 1.04    | 1.47   | 0.40   | 0.36   | 0.29   | 0.47   | 0.30   |

---

<sup>2</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»

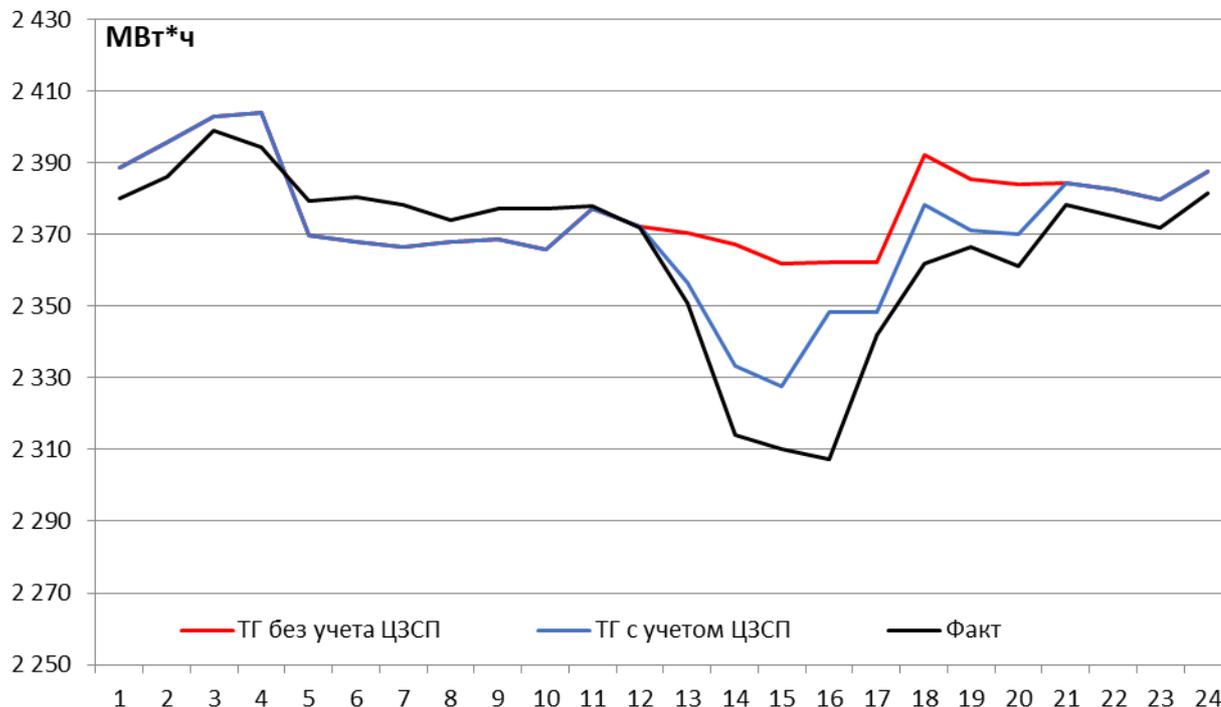


Рисунок 2 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП за 29.10.2019

Детализированные результаты тестирования энергопринимающих устройств потребителей, сформированные на основании данных о фактическом потреблении электрической энергии по данным коммерческого учета:

- **Удовлетворительное** участие в ЦЗСП на 28.10.2019:
  - РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод – при требуемой величине разгрузки на 20 МВт·ч в течение 2 часов, фактическая разгрузка составила от 26.52 до 29.59 МВт·ч.
- **Неудовлетворительное** участие в ЦЗСП на 28.10.2019:
  - ОАО «РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый завод», ООО «РУСАЛ Хакасский алюминиевый завод» – при требуемой величине разгрузки на 25 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 239.73 до 248.12 МВт·ч;
  - ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» – при требуемой величине разгрузки на 14 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 214.11 до 237.83 МВт·ч;
  - Филиал «ИрКАЗ СУАЛ» – при требуемой величине разгрузки на 5 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 12.64 до 18.12 МВт·ч;



- ОАО «РУСАЛ Красноярск» – при требуемой величине разгрузки на 25 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 380.8 до 429.27 МВт·ч.
  
- **Удовлетворительное** участие в ЦЗСП на 29.10.2019:
  - РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод – при требуемой величине разгрузки на 20 МВт·ч в течение 2 часов, фактическая разгрузка составила от 26.99 до 29.36 МВт·ч;
  - ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» – при требуемой величине разгрузки на 14 МВт·ч в течение 8 часов, фактическая разгрузка составила от 20.53 до 35.51 МВт·ч.
  
- **Неудовлетворительное** участие в ЦЗСП на 29.10.2019:
  - ОАО «РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый завод», ООО «РУСАЛ Хакасский алюминиевый завод» – при требуемой величине разгрузки на 25 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 204.84 до 257.27 МВт·ч;
  - Филиал «ИркаЗ СУАЛ» – при требуемой величине разгрузки на 5 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 10.74 до 16.51 МВт·ч;
  - ОАО «РУСАЛ Красноярск» – при требуемой величине разгрузки на 25 МВт·ч в течение 8 часов фактически фиксировалась загрузка от ТГ в объеме от 18.18 до 193.53 МВт·ч.