



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в октябре 2020 г.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Информационный обзор

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления

октябрь 2020 года



Москва



Общая информация

В октябре 2020 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 07.10.2020, 12.10.2020, 15.10.2020, 22.10.2020 и 29.10.2020.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 07.10.2020, 12.10.2020, 15.10.2020, 22.10.2020 и 29.10.2020

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 07.10.2020 в период с 11 по 18 час, на 12.10.2020 в период с 11 по 18 час, на 15.10.2020 в период с 11 по 18 час, на 22.10.2020 в период с 9 по 16 час и на 29.10.2020 в период с 9 по 16 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 5 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 07.10.2020, 12.10.2020, 15.10.2020, 22.10.2020 и 29.10.2020 составила 100% 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 таблицах 1 – 5 и на рисунках 1 – 5.

Таблица 1 – сводная информация за 07.10.2020

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	403,111	393,05	393,209	392,985	383,529	383,678	383,421	402,924
ТГ с учетом ЦЗСП	398,111	388,05	388,209	387,985	378,529	378,678	378,421	397,924
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,24%	1,27%	1,27%	1,27%	1,3%	1,3%	1,3%	1,24%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	393,341	379,524	382,008	382,832	371,873	374,046	372,082	392,191
Фактическое снижение, МВт	9,77	13,526	11,201	10,153	11,656	9,632	11,339	10,733
Фактическое снижение от плановой величины, %	195%	271%	224%	203%	233%	193%	227%	215%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1002,89	1015,66	995,5	1038,66	1058,06	1066,79	1065,05	1021,51
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1000,39	1012,73	992,99	1033,57	1055,19	1063,25	1061,22	1017,45
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2,5	2,93	2,51	5,09	2,87	3,54	3,83	4,06
Изменение цены, %	0,25%	0,29%	0,25%	0,49%	0,27%	0,33%	0,36%	0,4%

Таблица 2 – сводная информация за 12.10.2020

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	403,463	391,614	391,679	391,883	385,447	385,653	386,274	405,407
ТГ с учетом ЦЗСП	398,463	386,614	386,679	386,883	380,447	380,653	381,274	400,407
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,24%	1,28%	1,28%	1,28%	1,3%	1,3%	1,29%	1,23%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	396,428	383,423	382,186	382,93	374,948	373,417	374,011	392,74

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



Фактическое снижение, МВт	7,035	8,191	9,493	8,953	10,499	12,236	12,263	12,667
Фактическое снижение от плановой величины, %	141%	164%	190%	179%	210%	245%	245%	253%
Ценовые показатели ²								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	957,88	1001,66	965,45	1021,56	1045	1032,24	1040,04	983,15
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	963,54	1000,52	957,56	1010,29	1042,73	1042,34	1037,96	990,12
Изменение цены, руб/ МВт·ч	-5,66	1,14	7,89	11,27	2,27	-10,1	2,08	-6,97
Изменение цены, %	-	0,11%	0,82%	1,1%	0,22%	-	0,2%	-

Таблица 3 – сводная информация за 15.10.2020

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	404,33	392,959	393,913	394,191	386,449	386,163	386,18	404,867
ТГ с учетом ЦЗСП	399,33	387,959	388,913	389,191	381,449	381,163	381,18	399,867
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,24%	1,27%	1,27%	1,27%	1,29%	1,29%	1,29%	1,23%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	390,38	377,42	379,475	385,964	375,217	375,596	375,253	395,221
Фактическое снижение, МВт	13,95	15,539	14,438	8,227	11,232	10,567	10,927	9,646
Фактическое снижение от	279%	311%	289%	165%	225%	211%	219%	193%

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



плановой величины, %								
Ценовые показатели ³								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	858,8	842,9	863,77	895,37	923,74	919,15	898,12	871,1
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	854,05	840,34	861,41	892,26	906,78	902,96	895,1	868,41
Изменение цены, руб/ МВт·ч	4,75	2,56	2,36	3,11	16,96	16,19	3,02	2,69
Изменение цены, %	0,55%	0,3%	0,27%	0,35%	1,84%	1,76%	0,34%	0,31%

Таблица 4 – сводная информация за 22.10.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
Плановые показатели								
МППП	406	406	406	406	406	406	406	406
ТГ без учета ЦЗСП	404,359	404,462	404,271	394,763	394,267	394,732	389,946	389,852
ТГ с учетом ЦЗСП	399,359	399,462	399,271	389,763	389,267	389,732	384,946	384,852
плановая величина снижения, МВт	406	406	406	406	406	406	406	406
плановая величина снижения, % от ТГ	1,24%	1,24%	1,24%	1,27%	1,27%	1,27%	1,28%	1,28%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	393,496	394,327	390,462	382,319	378,644	380,825	379,4	379,37
Фактическое снижение, МВт	10,863	10,135	13,809	12,444	15,623	13,907	10,546	10,482
Фактическое снижение от плановой величины, %	217%	203%	276%	249%	312%	278%	211%	210%
Ценовые показатели ⁴								

³ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»⁴ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»



Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	705,02	715,68	706,03	690,58	705,98	710,16	722	721,19
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	704,31	715,23	706,45	681,74	703,42	704,63	718,69	718
Изменение цены, руб/ МВт·ч	0,71	0,45	-0,42	8,84	2,56	5,53	3,31	3,19
Изменение цены, %	0,1%	0,06%	-	1,28%	0,36%	0,78%	0,46%	0,44%

Таблица 5 – сводная информация за 29.10.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
Плановые показатели								
МППП	409	409	409	409	409	409	409	409
ТГ без учета ЦЗСП	408,759	408,57	408,256	397,916	398,056	397,949	387,09	387,041
ТГ с учетом ЦЗСП	403,759	403,57	403,256	392,916	393,056	392,949	382,09	382,041
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,22%	1,22%	1,22%	1,26%	1,26%	1,26%	1,29%	1,29%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	398,854	397,914	399,73	387,733	384,344	384,041	378	378,017
Фактическое снижение, МВт	9,905	10,656	8,526	10,183	13,712	13,908	9,09	9,024
Фактическое снижение от плановой величины, %	198%	213%	171%	204%	274%	278%	182%	180%
Ценовые показатели ⁵								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения	1048,32	1041,4	1010,88	1003,48	1029,76	1052,91	1064,94	1053,83

⁵ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»



потребления, руб/МВт·ч								
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1045,9	1038,84	1007,42	999	1025,65	1048,22	1060,77	1051,04
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2,42	2,56	3,46	4,48	4,11	4,69	4,17	2,79
Изменение цены, %	0,23%	0,25%	0,34%	0,45%	0,40%	0,45%	0,39%	0,26%