

Информация о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии

В 3 квартале 2018 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» зафиксировано 2 случая превышения допустимых перетоков активной мощности продолжительностью более 20 минут.

Таблица 1. Информация о превышении максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях.

Наименование контролируемого сечения	Количество случаев, шт.	Суммарная продолжительность, мин.
Селендума – Дархан	1	34
Средняя Волга – Уральск	1	160

Превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях вызваны:

- аварийным отключением генерирующего оборудования - 1 случай (отключение на территории иностранного государства);

Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 3 квартал 2018 года

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.07.18	3 619	8 073
02.07.18	3 746	6 322
03.07.18	3 736	6 724
04.07.18	3 711	7 471
05.07.18	3 686	8 588
06.07.18	3 680	7 715
07.07.18	3 599	7 185
08.07.18	3 572	9 100
09.07.18	3 707	6 282
10.07.18	3 724	8 120
11.07.18	3 731	7 608
12.07.18	3 729	6 286
13.07.18	3 727	4 646

14.07.18	3 635	6 581
15.07.18	3 599	6 976
16.07.18	3 725	6 175
17.07.18	3 706	5 262
18.07.18	3 721	6 819
19.07.18	3 703	7 089
20.07.18	3 700	7 678
21.07.18	3 616	8 119
22.07.18	3 577	8 603
23.07.18	3 705	7 091
24.07.18	3 702	8 650
25.07.18	3 716	7 669
26.07.18	3 733	7 841
27.07.18	3 749	6 720
28.07.18	3 650	6 392
29.07.18	3 626	8 125
30.07.18	3 744	6 450
31.07.18	3 741	6 174
01.08.18	3 736	7 383
02.08.18	3 730	6 900
03.08.18	3 728	5 277
04.08.18	3 629	6 423
05.08.18	3 600	5 129
06.08.18	3 733	6 517
07.08.18	3 727	8 149
08.08.18	3 729	9 084
09.08.18	3 705	9 867
10.08.18	3 692	10 387
11.08.18	3 596	6 817
12.08.18	3 584	9 474
13.08.18	3 696	7 113

14.08.18	3 697	7 550
15.08.18	3 721	5 622
16.08.18	3 719	6 594
17.08.18	3 711	6 911
18.08.18	3 613	6 765
19.08.18	3 593	6 505
20.08.18	3 705	7 143
21.08.18	3 701	7 909
22.08.18	3 701	8 182
23.08.18	3 692	8 106
24.08.18	3 690	7 167
25.08.18	3 611	4 917
26.08.18	3 604	3 971
27.08.18	3 709	4 868
28.08.18	3 714	5 938
29.08.18	3 717	4 932
30.08.18	3 712	5 512
31.08.18	3 711	7 225
01.09.18	3 631	5 401
02.09.18	3 637	4 725
03.09.18	3 725	6 949
04.09.18	3 709	5 833
05.09.18	3 705	7 490
06.09.18	3 691	8 087
07.09.18	3 672	6 225
08.09.18	3 626	4 505
09.09.18	3 624	3 300
10.09.18	3 702	4 780
11.09.18	3 710	7 499
12.09.18	3 719	5 688
13.09.18	3 719	4 672

14.09.18	3 721	5 277
15.09.18	3 657	2 775
16.09.18	3 662	5 280
17.09.18	3 740	5 278
18.09.18	3 741	7 035
19.09.18	3 743	5 234
20.09.18	3 747	3 729
21.09.18	3 731	5 014
22.09.18	3 682	3 047
23.09.18	3 695	3 750
24.09.18	3 773	6 933
25.09.18	3 786	6 918
26.09.18	3 822	7 530
27.09.18	3 831	6 355
28.09.18	3 828	7 645
29.09.18	3 780	7 011
30.09.18	3 796	7 108

Таблица 3. Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу за III квартал 2018 года.

В III квартале 2018 года в ЕЭС России произошло 3 аварийных отключения, сопровождавшихся разделением энергосистемы на части и (или) выделением отдельных энергорайонов на изолированную от ЕЭС России работу

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы и (или) выделения энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу	Время изолированной работы
03.08.2018	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Республики Карелия с Пальеозерской ГЭС (ПАО «ТГК-1»)	9 минут

06.08.2018	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Республики Карелия с Пальеозерской ГЭС (ПАО «ТГК-1»)	13 минут
22.08.2018	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	15 минут

Единая энергосистема России в III квартале 2018 года 100 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97. Кроме того, в ЕЭС России поддерживалась в пределах, установленных Стандартом ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.003-2012 «Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования» (далее – Стандарт) и национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 55890–2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования».

В III квартале 2018 года не было зафиксировано случаев выхода частоты электрического тока за пределы (50,00±0,05) Гц в I-ой синхронной зоне ЕЭС России, нарушающих требования Стандарта (продолжительность выхода не превышала нормируемые Стандартом 15 минут).

Максимальные и минимальные значения частоты в I-ой синхронной зоне ЕЭС России составили соответственно 50,080 Гц и 49,904 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 02 минут 20 секунд (07.09.2018).

Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока в III квартале 2018 года.

	Ниже 49,60	49,60-49,79	49,80-49,94	49,95-50,05	50,06-50,20	50,21-50,40	Выше 50,40
квартал	-	-	00-17.3	2207-30.7	00-12	-	-
Сентябрь	-	-	00-8.7	719-45.3	00-06	-	-
Август	-	-	00-2.3	743-54.7	00-03	-	-
Июль	-	-	00-6.3	743-50.7	00-03	-	-