

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

Во 2 квартале 2018 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» зафиксирован 1 случай 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.
Южный энергорайон – Забайкальская энергосистема	1	30

Превышение максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении вызвано аварийным отключением сетевого оборудования.

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

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.04.18	3 961	7 565
02.04.18	4 026	5 228
03.04.18	4 014	5 702
04.04.18	4 002	6 660
05.04.18	3 979	6 304
06.04.18	3 955	7 606
07.04.18	3 868	6 062
08.04.18	3 826	8 068
09.04.18	3 911	7 824
10.04.18	3 887	6 903
11.04.18	3 873	6 957
12.04.18	3 888	7 569
13.04.18	3 887	8 982

14.04.18	3 813	8 521
15.04.18	3 780	8 388
16.04.18	3 865	6 819
17.04.18	3 837	6 003
18.04.18	3 825	5 489
19.04.18	3 837	5 050
20.04.18	3 852	6 394
21.04.18	3 777	7 207
22.04.18	3 771	4 991
23.04.18	3 865	7 185
24.04.18	3 849	5 929
25.04.18	3 834	6 329
26.04.18	3 824	6 727
27.04.18	3 808	5 136
28.04.18	3 783	6 803
29.04.18	3 662	6 581
30.04.18	3 651	6 210
01.05.18	3 627	6 235
02.05.18	3 644	6 890
03.05.18	3 728	7 680
04.05.18	3 709	6 754
05.05.18	3 641	7 194
06.05.18	3 633	6 560
07.05.18	3 722	5 695
08.05.18	3 714	5 648
09.05.18	3 613	7 826
10.05.18	3 709	6 930
11.05.18	3 697	6 604
12.05.18	3 614	6 874
13.05.18	3 609	5 805
14.05.18	3 704	6 525

15.05.18	3 690	7 481
16.05.18	3 688	7 867
17.05.18	3 677	6 478
18.05.18	3 680	6 455
19.05.18	3 604	6 857
20.05.18	3 600	7 734
21.05.18	3 691	8 190
22.05.18	3 669	6 542
23.05.18	3 673	5 059
24.05.18	3 678	5 610
25.05.18	3 677	4 762
26.05.18	3 603	5 494
27.05.18	3 583	4 861
28.05.18	3 688	5 363
29.05.18	3 681	5 956
30.05.18	3 689	6 650
31.05.18	3 684	5 479
01.06.18	3 691	6 937
02.06.18	3 601	5 900
03.06.18	3 580	6 013
04.06.18	3 686	5 303
05.06.18	3 682	6 690
06.06.18	3 689	6 934
07.06.18	3 669	7 833
08.06.18	3 665	6 591
09.06.18	3 659	4 712
10.06.18	3 572	7 567
11.06.18	3 564	6 302
12.06.18	3 559	7 939
13.06.18	3 673	5 586
14.06.18	3 680	6 109

15.06.18	3 671	7 043
16.06.18	3 589	5 987
17.06.18	3 561	6 020
18.06.18	3 685	5 330
19.06.18	3 670	5 576
20.06.18	3 680	8 119
21.06.18	3 685	6 281
22.06.18	3 689	5 016
23.06.18	3 614	5 932
24.06.18	3 587	7 886
25.06.18	3 719	4 905
26.06.18	3 717	5 580
27.06.18	3 739	3 999
28.06.18	3 752	4 931
29.06.18	3 770	5 932
30.06.18	3 645	7 225

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

В II квартале 2018 года в ЕЭС России произошло 15 аварийных отключений, 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
09.05.2018	Трижды выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть Южно-Якутского энергорайона энергосистемы Республики Саха (Якутия) с Чульманской ТЭЦ (АО «ДГК»)	20 минут 5 минут 6 минут

23.05.2018	Выделялся на изолированную работу с избытком мощности энергорайон энергосистемы Хабаровского края с Амурской ТЭЦ-1 (АО «ДГК»)	2 часа 27 минут
26.05.2018	Выделялся на изолированную работу со сбалансированной нагрузкой энергорайон энергосистемы Республики Коми с Усинской ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»)	37 минут
30.05.2018	Дважды выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	30 минут 34 минуты
02.06.2018	Выделялся на изолированную работу с избытком мощности энергорайон СХК энергосистемы Томской области с ТЭЦ СХК (АО «СХК»)	56 минут
08.06.2018	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	12 минут
11.06.2018	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	12 минут
20.06.2018	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть Воркутинского энергорайона энергосистемы Республики Коми	31 минута
25.06.2018	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности энергосистема Республики Коми	48 минут
29.06.2018	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	10 минут
30.06.2018	Дважды выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть Бодайбинского энергорайона энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	9 минут 10 минут

Единая энергосистема России в II 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».

Во II 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 50,063 Гц и 49,920 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 03 минут 20 секунд (29.05.2018).

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

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-49,94</u>	<u>49,95-50,05</u>	<u>50,06-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
квартал	-	-	00-53.7	2183-4.6	00-1.7	-	-
Апрель	-	-	00-9.3	719-49.7	00-01	-	-
Май	-	-	00-28.7	743-31.3	00-00	-	-
Июнь	-	-	00-15.7	719-43.6	00-0.7	-	-