

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

В 3 квартале 2015 года в контролируемых сечениях ОАО «СО ЕЭС» зафиксировано 3 случая превышения максимально 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.
Переход через р. Амур	1	45
1 сечение г. Владивостока	1	21
Вологда – Архангельск	1	24

Превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях вызваны:

- аварийным отключением генерирующего оборудования – 2 случая;
- аварийным отключением сетевого оборудования – 1 случай.

Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 2 квартал 2015 года

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.07.15	3 613	5 973
02.07.15	3 596	3 444
03.07.15	3 583	2 984
04.07.15	3 501	4 671
05.07.15	3 479	3 149
06.07.15	3 595	4 115

07.07.15	3 598	3 268
08.07.15	3 598	4 548
09.07.15	3 605	2 908
10.07.15	3 605	2 784
11.07.15	3 509	5 214
12.07.15	3 498	5 849
13.07.15	3 598	4 741
14.07.15	3 590	4 626
15.07.15	3 589	3 867
16.07.15	3 582	3 222
17.07.15	3 577	4 110
18.07.15	3 489	4 558
19.07.15	3 478	5 226
20.07.15	3 583	4 729
21.07.15	3 583	3 380
22.07.15	3 587	3 860
23.07.15	3 587	4 317
24.07.15	3 583	4 150
25.07.15	3 502	3 524
26.07.15	3 513	3 570
27.07.15	3 615	3 362
28.07.15	3 615	4 058
29.07.15	3 832	6 051
30.07.15	3 818	4 396
31.07.15	3 818	4 040
01.08.15	3 724	5 793
02.08.15	3 712	4 759
03.08.15	3 816	5 484

04.08.15	3 817	4 766
05.08.15	3 816	5 092
06.08.15	3 810	3 479
07.08.15	3 809	4 299
08.08.15	3 725	5 310
09.08.15	3 731	4 075
10.08.15	3 827	3 444
11.08.15	3 833	3 622
12.08.15	3 841	3 881
13.08.15	3 842	4 830
14.08.15	3 835	5 301
15.08.15	3 725	4 408
16.08.15	3 726	2 516
17.08.15	3 822	3 412
18.08.15	3 815	4 463
19.08.15	3 813	5 847
20.08.15	3 808	5 854
21.08.15	3 793	5 383
22.08.15	3 703	4 211
23.08.15	3 712	4 051
24.08.15	3 799	4 895
25.08.15	3 800	4 874
26.08.15	3 798	4 021
27.08.15	3 796	2 298
28.08.15	3 800	4 487
29.08.15	3 745	3 662
30.08.15	3 750	2 486
31.08.15	3 815	3 709

01.09.15	3 821	3 440
02.09.15	3 628	3 091
03.09.15	3 635	2 845
04.09.15	3 640	3 114
05.09.15	3 605	3 167
06.09.15	3 605	2 682
07.09.15	3 680	2 545
08.09.15	3 684	4 077
09.09.15	3 673	4 621
10.09.15	3 673	4 423
11.09.15	3 671	4 150
12.09.15	3 623	1 718
13.09.15	3 628	4 138
14.09.15	3 693	3 157
15.09.15	3 687	2 580
16.09.15	3 691	3 188
17.09.15	3 686	4 128
18.09.15	3 681	2 620
19.09.15	3 626	3 606
20.09.15	3 627	2 682
21.09.15	3 705	2 046
22.09.15	3 711	3 682
23.09.15	3 724	3 985
24.09.15	3 722	4 260
25.09.15	3 730	3 590
26.09.15	3 662	3 033
27.09.15	4 657	3 889
28.09.15	3 770	4 617

29.09.15	3 772	5 109
30.09.15	3 774	3 842

Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную работу от ЕЭС России за III квартал 2015 года.

В III квартале 2015 года в ЕЭС России произошло 5 аварийных отключений, сопровождавшихся разделением энергосистемы на части и(или) выделением отдельных энергорайонов на изолированную от ЕЭС России работу.

Таблица 3

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы и (или) выделения энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу	Время изолированной работы
06.07.2015	Отделялась от ЕЭС России с дефицитом мощности часть энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС»)	45 минут
14.07.2015	Отделялась от ЕЭС России с дефицитом мощности часть энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС») с частями энергосистем Республики Бурятия и Забайкальского края	11 минут
16.07.2015	Отделялась от ЕЭС России с дефицитом мощности часть энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС») с частями энергосистем Республики Бурятия и Забайкальского края	56 минут
04.09.2015	Отделялась от ЕЭС России с дефицитом мощности часть энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС»)	18 минут

13.09.2015	Отделялась от ЕЭС России со сбалансированной нагрузкой часть энергосистемы Тюменской области с Ванкорским энергорайоном энергосистемы Красноярского края	150 часов 13 минут
------------	--	-----------------------

Единая энергосистема России в III квартале 2015 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 2015 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 50,081 Гц и 49,905 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 05 минут 40 секунд (26.08.2015).

Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока за III квартале 2015 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	-	-	01-11	2206-11	00-38	-	-
июль	-	-	00-20	743-36.5	00-3.5	-	-
август	-	-	00-28.5	743-5.5	00-26	-	-
сентябрь	-	-	00-22.5	719-29	00-8.5	-	-