

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

В 1 квартале 2016 года в контролируемых сечениях ОАО «СО ЕЭС» не зафиксировано случаев 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.

Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 1 квартал 2016 года

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.01.16	3 932	8 165
02.01.16	4 040	4 317
03.01.16	4 113	3 938
04.01.16	4 136	976
05.01.16	4 165	2 013
06.01.16	4 180	3 893
07.01.16	4 155	6 361
08.01.16	4 168	4 374
09.01.16	4 139	2 012
10.01.16	4 163	5 152
11.01.16	4 264	1 678
12.01.16	4 266	3 068
13.01.16	4 256	4 463
14.01.16	4 258	5 226
15.01.16	4 260	5 934

16.01.16	4 197	4 194
17.01.16	4 204	5 008
18.01.16	4 283	4 204
19.01.16	4 298	5 805
20.01.16	4 288	5 951
21.01.16	4 288	2 051
22.01.16	4 289	5 258
23.01.16	4 250	5 147
24.01.16	4 248	5 450
25.01.16	4 339	4 109
26.01.16	4 385	4 165
27.01.16	4 365	3 712
28.01.16	4 341	4 929
29.01.16	4 314	5 494
30.01.16	4 248	5 618
31.01.16	4 235	5 928
01.02.16	4 283	5 071
02.02.16	4 272	4 129
03.02.16	4 254	3 984
04.02.16	4 255	6 369
05.02.16	4 239	6 341
06.02.16	4 193	7 269
07.02.16	4 192	7 320
08.02.16	4 248	6 854
09.02.16	4 248	7 175
10.02.16	4 238	5 772
11.02.16	4 228	5 333
12.02.16	4 221	4 808
13.02.16	4 168	5 347
14.02.16	4 157	5 295
15.02.16	4 211	5 004
16.02.16	4 210	5 239
17.02.16	4 210	4 299
18.02.16	4 217	5 084
19.02.16	4 218	4 050
20.02.16	4 195	7 067
21.02.16	4 148	5 300
22.02.16	4 140	4 395
23.02.16	4 135	5 743
24.02.16	4 189	5 949
25.02.16	4 182	4 856
26.02.16	4 165	5 869
27.02.16	4 103	4 970
28.02.16	4 093	4 429

29.02.16	4 166	5 570
01.03.16	4 165	4 291
02.03.16	4 158	3 553
03.03.16	4 160	3 465
04.03.16	4 144	4 659
05.03.16	4 096	3 947
06.03.16	4 095	4 760
07.03.16	4 091	3 412
08.03.16	4 064	6 378
09.03.16	4 144	5 994
10.03.16	4 142	5 345
11.03.16	4 141	6 837
12.03.16	4 080	4 769
13.03.16	4 071	5 212
14.03.16	4 148	4 521
15.03.16	4 149	5 212
16.03.16	4 142	5 514
17.03.16	4 129	4 309
18.03.16	4 115	4 701
19.03.16	4 070	4 135
20.03.16	4 072	5 982
21.03.16	4 139	4 582
22.03.16	4 135	6 043
23.03.16	4 119	5 241
24.03.16	4 105	4 400
25.03.16	4 084	5 168
26.03.16	4 025	4 223
27.03.16	4 016	5 772
28.03.16	4 083	7 293
29.03.16	4 063	4 474
30.03.16	4 050	5 743
31.03.16	4 044	5 349

Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу за I квартал 2016 года.

В I квартале 2016 года в ЕЭС России произошло 16 аварийных отключений, сопровождавшихся разделением энергосистемы на части и (или) выделением отдельных энергорайонов на изолированную от ЕЭС России работу.

Таблица 3 Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу за I квартал 2016 года.

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы и (или) выделения энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу	Время изолированной работы
С 03.01.2016 по 26.02.2016	Двенадцать раз выделялся на изолированную работу энергорайон энергосистемы Тюменской области с Ямбургской ГТЭС (ООО «Газпром добыча Ямбург») с максимальным потреблением энергорайона 24 МВт	Общее время 209 часов 50 минут
08.01.2016	Выделялся на изолированную работу с дефицитом мощности Ванкорский энергорайон энергосистемы Красноярского края с Ванкорской ГТЭС (АО «Ванкорнефть») с потреблением энергорайона 204 МВт	11 часов 28 минут
01.02.2016	Выделялся на изолированную работу с избытком мощности Нижнекамский энергорайон энергосистемы Республики Татарстан вместе с Нижнекамской ТЭЦ-1 (ОАО «ТГК-16») и ТЭС ПАО «Нижнекамскнефтехим» с потреблением энергорайона 250 МВт	1 час 24 минуты
02.03.2016	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть энергосистемы Республики Коми (Интинский и Воркутинский энергорайоны) с потреблением 165 МВт	24 минуты
16.03.2016	Выделялись на изолированную работу с избытком мощности энергосистемы Мурманской области и Республики Карелия с потреблением 2287 МВт	14 минут

Единая энергосистема России в I квартале 2016 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 I квартале 2016 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 50,070 Гц и 49,927 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 05 минут 40 секунд (18.03.2016).

Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока за I квартал 2016 года

	<u>Ниже</u> <u>49,60</u>	<u>49,60-</u> <u>49,79</u>	<u>49,80-</u> <u>49,94</u>	<u>49,95-</u> <u>50,05</u>	<u>50,06-</u> <u>50,20</u>	<u>50,21-</u> <u>50,40</u>	<u>Выше</u> <u>50,40</u>
квартал	-	-	00-18	2183- 31.5	00-10.5	-	-
январь	-	-	00-03	743-55	00-02	-	-
февраль	-	-	00-02	695-57	00-01	-	-
март	-	-	00-13	743- 39.5	00-7.5	-	-