

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

В 1 квартале 2018 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» отсутствовали случаи 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.

**Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 1 квартал 2018 года**

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.01.18	3 877	10 296
02.01.18	3 956	5 538
03.01.18	4 007	2 630
04.01.18	4 047	2 964
05.01.18	4 070	2 983
06.01.18	4 065	2 988
07.01.18	4 017	6 192
08.01.18	4 080	2 595
09.01.18	4 301	6 453
10.01.18	4 233	7 029
11.01.18	4 319	9 527
12.01.18	4 317	6 505
13.01.18	4 279	3 509
14.01.18	4 289	5 698
15.01.18	4 355	5 375
16.01.18	4 353	5 149

17.01.18	4 349	4 871
18.01.18	4 358	5 402
19.01.18	4 358	4 945
20.01.18	4 315	2 963
21.01.18	4 312	5 784
22.01.18	4 384	4 776
23.01.18	4 391	5 443
24.01.18	4 401	6 457
25.01.18	4 396	5 254
26.01.18	4 388	4 923
27.01.18	4 321	4 967
28.01.18	4 320	6 268
29.01.18	4 361	5 237
30.01.18	4 350	6 194
31.01.18	4 351	5 272
01.02.18	4 355	7 663
02.02.18	4 341	6 139
03.02.18	4 270	3 739
04.02.18	4 265	5 597
05.02.18	4 344	6 102
06.02.18	4 351	8 092
07.02.18	4 346	6 282
08.02.18	4 340	7 267
09.02.18	4 326	7 893
10.02.18	4 272	6 561
11.02.18	4 268	8 606
12.02.18	4 338	7 886
13.02.18	4 338	8 357
14.02.18	4 330	6 321
15.02.18	4 331	5 701
16.02.18	4 322	6 010

17.02.18	4 249	5 546
18.02.18	4 243	4 927
19.02.18	4 311	6 380
20.02.18	4 300	5 460
21.02.18	4 312	4 776
22.02.18	4 319	5 398
23.02.18	4 257	5 988
24.02.18	4 282	5 906
25.02.18	4 293	7 459
26.02.18	4 371	5 949
27.02.18	4 368	5 042
28.02.18	4 366	6 736
01.03.18	4 363	7 070
02.03.18	4 352	6 704
03.03.18	4 271	4 685
04.03.18	4 259	7 519
05.03.18	4 319	5 917
06.03.18	4 313	6 075
07.03.18	4 283	4 898
08.03.18	4 192	9 223
09.03.18	4 121	5 721
10.03.18	4 099	6 558
11.03.18	4 098	6 869
12.03.18	4 195	6 677
13.03.18	4 182	6 489
14.03.18	4 155	6 004
15.03.18	4 144	4 197
16.03.18	4 156	5 816
17.03.18	4 083	5 051
18.03.18	4 064	7 016
19.03.18	4 141	4 991

20.03.18	4 124	6 483
21.03.18	4 123	6 895
22.03.18	4 108	7 319
23.03.18	4 097	5 843
24.03.18	4 009	5 645
25.03.18	4 006	5 318
26.03.18	4 078	5 052
27.03.18	4 069	5 441
28.03.18	4 068	5 783
29.03.18	4 069	6 937
30.03.18	4 061	6 485
31.03.18	3 974	7 435

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

В I квартале 2018 года в ЕЭС России произошло 7 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
09.01.2018	Выделялась на изолированную работу со сбалансированной нагрузкой часть энергосистемы Республики Дагестан	16 минут
10.01.2018	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности энергосистема Архангельской области с энергосистемой Республики Коми и частью энергосистемы Вологодской области	9 минут

27.01.2018	Трижды выделялась на изолированную работу со сбалансированной нагрузкой часть энергосистемы Республики Дагестан	19 минут 38 минут 13 часов 13 минут
03.02.2018	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть энергосистемы Ленинградской области с Василеостровской ТЭЦ и частью Автовской ТЭЦ (ПАО «ТГК-1»)	14 минут
17.03.2018	Выделялся на изолированную работу с дефицитом мощности Совгаванский энергорайон энергосистемы Хабаровского края с Майской ГРЭС (АО «ДГК»)	1 час 48 минут

Единая энергосистема России в I 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 I 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 50,058 Гц и 49,932 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 01 минут 40 секунд (02.01.2018).

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

	<b>Ниже 49,60</b>	<b>49,60-49,79</b>	<b>49,80-49,94</b>	<b>49,95-50,05</b>	<b>50,06-50,20</b>	<b>50,21-50,40</b>	<b>Выше 50,40</b>
<b>квартал</b>	-	-	<b>00-5.6</b>	<b>2159-54.4</b>	<b>00-00</b>	-	-
<b>Январь</b>	-	-	00-3.3	743-56.7	00-00	-	-
<b>Февраль</b>	-	-	00-2	671-58	00-00	-	-
<b>Март</b>	-	-	00-0.3	743-59.7	00-00	-	-