

## Техническое состояние сетей

Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства

### Отчёт об авариях (технологических нарушениях) в филиалах ОАО «МРСК Центра» за Январь – Март 2013 г. (согласно форме 16-Энерго)

Отчет о технологических нарушениях в филиалах ОАО "МРСК Центра"  
за 1 квартал 2013 год

Филиалы	Аварии по пункту 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Аварии по пункту 5. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Недоотпуск по авариям и инцидентам		Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	В том числе с ошибками персонала	Всего	В том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
<b>БЕЛГОРОДЭНЕРГО</b>							
январь			107	0	11,2		363,173
февраль			119	0	12,41		572,048
март			188	0	22,8		917,426
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>414</b>	<b>0</b>	<b>46,41</b>		<b>1852,647</b>
<b>БРЯНСКЭНЕРГО</b>							
январь			98	0	11,99		63,104
февраль			134	0	14,59		67,503
март			129	0	21,67		314,822
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>361</b>	<b>0</b>	<b>48,25</b>	<b>0</b>	<b>445,429</b>
<b>ВОРОНЕЖЭНЕРГО</b>							
январь			99	0	12,06		241,141
февраль			142	0	15,26		325,521
март			206	0	14,93		356,089
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>447</b>	<b>0</b>	<b>42,25</b>		<b>922,751</b>
<b>КОСТРОМАЭНЕРГО</b>							
январь			140	2	12,95		543,66
февраль			195	1	14,72		729
март			155	0	11,24		389,376
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>490</b>	<b>3</b>	<b>38,91</b>		<b>1662,036</b>
<b>КУРСКЭНЕРГО</b>							
январь			38	0	2,47		99,531
февраль			64	0	3,48		41,414
март			102	0	6,65		83,693
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>204</b>	<b>0</b>	<b>12,6</b>		<b>224,638</b>
<b>ЛИПЕЦКЭНЕРГО</b>							
январь			33	0	7,49		231,301
февраль			86	0	20,78		546,158
март			124	0	24,8		670,916
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>0</b>	<b>53,07</b>		<b>1448,375</b>
<b>ОРЁЛЭНЕРГО</b>							
январь			45	0	12,04		60,897
февраль			55	0	7,53		74,302
март			56	0	10,23		115,723
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>156</b>	<b>0</b>	<b>29,8</b>		<b>250,922</b>
<b>СМОЛЕНСКЭНЕРГО</b>							

январь			65	1	11,65		559,13
февраль			100	0	9,71		294,035
март			288	0	13,66		701,559
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>453</b>	<b>1</b>	<b>35,02</b>		<b>1554,724</b>
<b>ТАМБОВЭНЕРГО</b>							
январь			36	0	3,94		94,515
февраль			68	0	11,13		123,502
март			75	1	18,28		205,671
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>179</b>	<b>1</b>	<b>33,35</b>		<b>423,688</b>
<b>ТВЕРЬЭНЕРГО</b>							
январь			67	0	5,2		301,684
февраль			74	0	9,92		590,642
март			123	0	7,1		333,321
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>264</b>	<b>0</b>	<b>22,22</b>		<b>1225,647</b>
<b>ЯРЭНЕРГО</b>							
январь			118	0	7,7		42,586
февраль			202	0	22,34		948,338
март			233	1	21,42		151,261
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>553</b>	<b>1</b>	<b>51,46</b>		<b>1142,185</b>
<b>ОАО "МРСК Центра"</b>							
январь	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>846</b>	<b>3</b>	<b>98,69</b>	<b>0</b>	<b>2 600,722</b>
февраль	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 239</b>	<b>1</b>	<b>141,87</b>	<b>0</b>	<b>4 312,463</b>
март	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 679</b>	<b>2</b>	<b>172,78</b>	<b>0</b>	<b>4 239,857</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 764</b>	<b>6</b>	<b>413,34</b>	<b>0</b>	<b>11 153,042</b>

По п.4 правил аварий нет.

<b>Основные причины аварий технологических нарушений за 1 квартал 2013 г. в %</b>	
Воздействие посторонних лиц и организаций	<b>9</b>
Повреждение, пробой изоляции, старение оборудования	<b>9</b>
Воздействие животных, птиц, невыявленные причины, ошибки персонала, неправильное действие РЗА	<b>43</b>
Падение деревьев, веток на ВЛ 6-110 кВ (без стихии)	<b>25</b>
Воздействие стихийных явлений (гроза, циклоны)	<b>14</b>

#### **Основные мероприятия по повышению надежности в рамках производственной деятельности:**

1. Замена выключателей: на элегазовые выключатели 35-110 кВ, вакуумные выключатели 6-10 кВ.
2. Замена и установка комплектов микропроцессорных устройств РЗА для защиты оборудования 6-110 кВ
3. Замена трансформаторов тока 110 кВ.
4. Выполнение целевой программы по оснащению комплектных распределительных устройств 6 – 10 кВ быстродействующими (дуговыми) защитами.
5. Выполнение технических мероприятий по повышению надёжности работы цепей оперативного тока.
6. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев и подрезка крон деревьев.