

Аварийность на объектах электроэнергетики ЕЭС России за февраль 2016 года

Данные по аварийности на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и более и на объектах электросетевого хозяйства сетевых компаний и крупных потребителей электроэнергии номинальным классом напряжения 110 кВ и выше ЕЭС России подготовлены в соответствии с критериями, определенными Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846, по авариям, в результате которых произошло:

- отключение генерирующего оборудования или снижение мощности электростанции на 50 МВт и более;
- отключение ЛЭП и оборудования напряжением 110 кВ и выше;
- неправильные действия противоаварийной автоматики;
- прекращение связи между объектом электроэнергетики и диспетчерским центром.

1. Аварийность на электрических станциях установленной мощностью 25 МВт и выше

1.1. Количество аварий на объектах генерирующих компаний ЕЭС России:

Компания	Количество аварий				Рост/ снижение с начала года +/- %
	2015 г.		2016 г.		
	с начала года	февраль	с начала года	февраль	
Всего на электростанциях ЕЭС России, в т.ч.	686	333	634	284	-7
АО «Интер РАО-Электрогенерация»	45	23	36	20	-20
ОАО «ОГК-2»	95	35	75	20	-21
ОАО «Э.ОН Россия»	23	11	22	12	-4
ПАО «Энел Россия»	39	18	24	10	-38
ПАО «РусГидро»*	11	8	14	9	+27
ОАО «ТГК-1»	11	7	34	13	в 3,1 раза
ОАО «ТГК-2»	12	4	9	2	-25
ПАО «Мосэнерго»	17	8	20	10	+18
ПАО «Квадра»	24	17	27	12	+13
ПАО «Т Плюс» (Волжская ТГК)	70	30	86	42	+23
ГУ энергетики ООО «ЛУКОЙЛ»	26	13	33	14	+27
ОАО «Фортум»	14	7	13	6	-13
АО «ТГК-11» (включая АО «Томская генерация»)	11	4	15	7	+36
ООО «Сибирская генерирующая компания»	53	30	38	19	-28
ПАО «ТГК-14»	5	0	2	2	-60
ОАО «ТГК-16»	7	2	4	1	-43
ПАО «Иркутскэнерго»	20	11	20	11	0
АО «СИБЭКО» (Новосибирск)	8	4	9	4	+13
ОАО «Генерирующая компания» (Татарстан)	13	9	14	4	+8
ООО «Башкирская ГК»	13	5	8	4	-38
ОАО «Курганская ГК»	4	2	1	1	-75
ОАО «ДГК»	44	25	22	10	-50
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	17	7	8	2	-53
Иные собственники ТЭС	104	53	100	49	-4

* включая ДЗО Богучанская ГЭС.

1.2. Отдельные электростанции с наибольшим ростом аварийности:

Электростанция	Количество аварий				Рост/ с начала года
	2015 г.		2016 г.		
	с начала года	февраль	с начала года	февраль	+/- %
Красноярская ГРЭС-2 (ОГК-2)	11	8	20	4	+82
Воркутинская ТЭЦ-2 (Т Плюс)	9	5	16	4	+78
Первомайская ТЭЦ-14 (ТЭК-1)	0	0	8	2	>
Нижнетуринская ГРЭС (Т Плюс)	1	1	14	6	в 14 раз
Южно-Кузбасская ГРЭС (ОАО)	0	0	6	0	>
Ириклинская ГРЭС (Интер РАО-Электрогенерация)	1	1	6	6	в 6 раз

2. Аварии в электрических сетях 110 кВ и выше

2.1. Количество аварий на объектах электросетевого хозяйства 110 кВ и выше ЕЭС России:

Компания	Количество аварий				Рост/ снижение с начала года
	2015 г.		2016 г.		
	с начала года	февраль	с начала года	февраль	+/- %
Всего в электрических сетях ЕЭС России:	1306	655	1150	533	-12
ОАО «Россети», в т.ч.:	1124	565	912	423	-19
- ПАО «ФСК ЕЭС»	120	63	112	49	-7
- МРСК и отдельные РСК, в т.ч.:	1004	502	800	374	-20
ПАО «МРСК Центра»	85	45	65	34	-24
ПАО «МРСК Северо-Запада»	110	36	77	35	-30
ОАО «МРСК Урала»	84	45	58	27	-31
ПАО «МРСК Сибири»	99	51	52	29	-47
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	71	42	81	37	+14
ПАО «МРСК Волги»	136	85	86	47	-37
ПАО «МРСК Юга»	112	68	82	23	-27
ПАО «Кубаньэнерго»	46	15	36	13	-22
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	97	29	102	54	+5
ПАО «Ленэнерго»	47	27	30	9	-36
АО «Тюменьэнерго»	29	15	63	19	в 2,2 раза
ПАО «МОЭСК»	74	40	52	36	-30
ОАО «Янтарьэнерго»	11	2	12	7	+9
ПАО «Томская РК»	3	2	4	4	+33
Прочие региональные э/сетевые компании, в т.ч.:	99	46	104	55	+5
ОАО «Сетевая компания» (Татарстан)	21	11	15	8	-29
ОАО «БЭСК»	10	3	29	13	в 2,9 раза
ОАО «Иркутская ЭСК»	19	6	12	8	-37
ОАО «РЭС» (Новосибирск)	14	6	13	3	-7
ОАО «ДРСК»	28	17	28	18	0
АО «Курганэнерго»	7	3	7	5	0
ОАО «РЖД»	37	26	42	17	+14
Иные собственники электрических сетей	46	18	92	38	в 2,9 раза

3. Прекращения электроснабжения потребителей мощностью 10 МВт и более

Показатель	Количество аварий				Рост/ снижение с начала года
	2015 г.		2016 г.		
	с начала года	февраль	с начала года	февраль	+/- %
Аварии, приведшие к прекращению электроснабжения потребителей в объеме 10 МВт и более	39	20	41	19	+5