

Сводные данные об аварийных отключениях

по высоковольтным подстанциям

согласно пункту 11 (б), абзацы 13 и 14 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 N 24 (ред. от 23.01.2015 №47)
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

ЗА 2014 год

По п.4 «Правил расследования причин аварии в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ N 846 от 28 октября 2009 года (далее - Правил) аварий не было.

По п. 5 « Правил» аварии представлены в Таблице 1.

от 31.12.2014 г.

Таблица 1

№ п/п	Наименование ПС	Дата возникновения тех.нар.	Дата ликвидации аварии тех.нар.	Что отключилось	Причина	Проведённые мероприятия по устранению
1.	ПС №850 «Нововнуково»	13.05.2014 10 ч. 31 мин.	14.05.2014 9 ч. 20 мин	КВЛ 220 кВ «Нововнуково – Встреча 1».	Причиной пробоя изоляции и разрушение линейного ввода, проходного изолятора явился заводской дефект изготовления. Заключение из Протокола № 850-П/П219-3/14-1 тепловизионного обследования ЗРУ-220 кВ П/П № 219 ПС-850 «Ново-Внуково» ОАО «ОЭК» от 31 марта 2014 года. На основании анализа термограмм покрышек вводов имеет	1. В плане закупок учитывается применение линейных вводов проходных изоляторов других производителей, обладающих повышенными свойствами эксплуатационной надежности 2.Скорректирован алгоритм (расчет уставок) определения места повреждения на ЛЭП в приборе ИМФ.

					место разность температур по остовам вводов на 20°С по термопрофилю ф. «Ж» и ф. «З».	
2.	ПС №238 «Мневники»	30.05.2014 18 ч. 33 мин.	25.07.2014 22 ч. 53 мин.	КЛ 220 кВ «Очаково- Мневники 1»	Механическое повреждение КЛ 220 кВ «Очаково-Мневники №1» организацией ООО «АРКС энергомонтаж» при проведении горизонтально-направленного бурения в рамках работ по строительству автомобильных развязок.	1. Проведена инструментальная съемка глубины залегания КЛ 220 кВ «Очаково-Мневники №1» с помощью локационной системы «ЭКЛИПС» с участием представителей ГУП «Мосгоргеотрест». 2. Проведен ремонт поврежденного участка КЛ 220 кВ «Очаково-Мневники №1». 3. Получена обновленная геоподоснова КЛ 220 кВ «Очаково-Мневники №1» в ГУП «Мосгоргеотрест».
3.	ПС № 361 «Мазилово»	08.07.2014 11 ч. 00 мин.	11.07.2014 14 ч. 50 мин.	КЛ 110 кВ «Мазилово – Крылатская I»	Утечка воздуха из пускового клапана привода элегазового выключателя 110 кВ КЛ 110 кВ «Мазилово – Крылатская I» из-за потери физических свойств резиновой уплотняющей прокладки.	Откорректирован график работ подрядной организации ООО «Элегазэнергосервис» на 2015 с учетом фактического состояния оборудования и системы сжатого воздуха элегазового оборудования КРУЭ 110 кВ ПС № 361 «Мазилово».
4.	ПС №844 «Магистраль- ная»	26.07.2014 14 ч. 55 мин.	26.07.2014 15 ч. 44 мин.	ШСЭВ 220 кВ	Вывод из работы ШСЭВ 220 кВ по неотложной заявке по причине появления	Проведена ревизия привода ШСЭВ 220 кВ при плановом обслуживании ООО «АВВ» г. Чебоксары.

					сигнала - неисправность привода. При опробовании включения - отключения ШСЭВ 220 кВ, причина появления сигнала не выявлена. ШСЭВ 220 кВ был включен в работу.	
5.	ПС №844 «Магистраль- ная»	28.07.2014 14 ч. 30 мин.	31.07.2014 14 ч. 28 мин.	ШСЭВ 220 кВ	Повторный вывод из работы ШСЭВ 220 кВ по неотложной заявке по причине появления сигнала - неисправность привода. Причиной появления сигнала на ШСЭВ 220 кВ: «Неисправность привода», явился сбой в блоке управления приводом разъединителя ЗН ШР ТН I СШ 220 кВ.	Ознакомлены все дежурные электромонтеры ЦСПС с материалами акта расследования.
6.	ПС № 361 «Мазилово»	20.08.2014 23 ч. 20 мин.	21.08.2014 16 ч. 40 мин.	ЭВ 110 кВ Т-2	Утечка воздуха из пускового клапана привода элегазового выключателя 110 кВ трансформатора Т-2 из-за потери физических свойств резиновой уплотняющей прокладки.	Откорректирован график работ подрядной организации ООО «Элегазэнергосервис» на 2015 с учетом фактического состояния оборудования и системы сжатого воздуха элегазового оборудования КРУЭ 110 кВ ПС № 361 «Мазилово».

7.	ПС №466 «Горьковская»	14.09.2014 05 ч. 33 мин.	14.09.2014 05 ч. 55 мин.	Трансформа- тор Т-2	Причиной работы газовой защиты явилось недопустимое снижение уровня масла в трансформаторе 220 кВ Т-2, вследствие разрыва прокладки фланцевого соединения ввода 20 кВ фазы («З») в месте крепления изолятора к баку трансформатора.	1. Предоставлен список работ на трансформаторе Т-2 в ОАО «Электрозавод» для гарантийного ремонта. 2. Объем работ на гарантийном трансформаторе Т-2 персоналом ОАО «Электрозавод» проведен под контролем персонала ОАО «ОЭК».
8.	ПС №132 «Абрамово»	06.10.2014 10 ч. 18 мин.	21.10.2014 17 ч. 49 мин.	КЛ 220 кВ «Восточная – Абрамово №1»	Механическое повреждение КЛ при проведении земляных работ персоналом «МСУ-1»	Проведен ремонт силами ОАО «МСУ-1» поврежденного участка КЛ 220 кВ «Восточная – Абрамово №1» под контролем персонала ОАО «ОЭК».
9.	ПС № 361 «Мазилово»	08.10.2014 17 ч. 00 мин.	09.10.2014 17 ч. 00 мин.	ЭВ 110 кВ Т-1	Утечка воздуха из пускового клапана привода элегазового выключателя 110 кВ трансформатора Т-1 из-за потери физических свойств резиновой уплотняющей прокладки.	Откорректирован график работ подрядной организации ООО «Элегазэнергосервис» на 2015 с учетом фактического состояния оборудования и системы сжатого воздуха элегазового оборудования КРУЭ 110 кВ ПС № 361 «Мазилово».
10.	ПС №361 «Мазилово»	13.10.2014 20 ч. 52 мин.	13.10.2014 21 ч. 23 мин.	14 сек.шин КРУ 10 кВ	Одновременные КЗ на 2-х кабельных линиях и запуски МТЗ в ячейках: – №30 фидер «26165+20158а» (повреждение КЛ 10 кВ	Выполнен ремонт КЛ 10 кВ «ПС361-РТП20158а» и КЛ 10 кВ «ПС361-РТП14074» силами Западного РЭС ОАО «ОЭК». После окончания ремонта и проведения испытания КЛ, на ПС «Мазилово» в КРУ-10 кВ

					«ПС361-РТП20158а»); – №38 фидера «14074+21107» КРУ-10 кВ (повреждение КЛ 10 кВ «ПС361- РТП14074»).	включены в работу фидер «26165+20158а» и фидер «14074+21107».
--	--	--	--	--	---	---

Примечания:

1. Недоотпуска электрической энергии по данным отключениям в 2014 году не было.
2. По всем отключениям приняты необходимые организационные и технические мероприятия.

**Руководитель департамента
технической инспекции и аудита**



Л.И. Зеленкова

13 февраля 2015 года