

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии за 2016 год

(приказ Министерства энергетики РФ от 06.04.2015 №217 «О внесении изменений в Единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186»)

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2015	2016	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIDI})	4,3270	4,6483	+7,53%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	нет данных		
1.2	СН1 (35-60 кВ)	нет данных		
1.3	СН2 (1-20 кВ)	нет данных		
1.4	НН (до 1 кВ)	нет данных		
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIFI})	1,3398	1,0703	-20,11%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	нет данных		
2.2	СН1 (35-60 кВ)	нет данных		
2.3	СН2 (1-20 кВ)	нет данных		
2.4	НН (до 1 кВ)	нет данных		
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($P_{SAIDI, план}$)	нет данных		
3.1	ВН (110 кВ и выше)	нет данных		
3.2	СН1 (35-60 кВ)	нет данных		
3.3	СН2 (1-20 кВ)	нет данных		
3.4	НН (до 1 кВ)	нет данных		
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($P_{SAIFI, план}$)	нет данных		
4.1	ВН (110 кВ и выше)	нет данных		
4.2	СН1 (35-60 кВ)	нет данных		
4.3	СН2 (1-20 кВ)	нет данных		
4.4	НН (до 1 кВ)	нет данных		
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами	15	7	-53,33%

	контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки			
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	15	7	-53,33%

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

№	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIFI}				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIFI, план}$				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Адыгейские ЭС	12,3525				0,7727				нет данных				нет данных				0,000056	Мероприятия, направленные на повышение качества электрической энергии выполняются в порядке текущей эксплуатации, а также путем включения в производственную и инвестиционную программы. Срок выполнения: в течение года
2.	Армавирские ЭС	3,0574				1,2665				нет данных				нет данных				0,001189	
3.	Краснодарские ЭС	2,7412				0,7107				нет данных				нет данных				0,003184	
4.	Лабинские ЭС	2,3928				2,0364				нет данных				нет данных				0,003017	
5.	Ленинградские ЭС	2,5235				1,2354				нет данных				нет данных				0,000674	
6.	Славянские ЭС	3,1264				0,6217				нет данных				нет данных				0,001117	
7.	Сочинские ЭС	9,9951				0,9316				нет данных				нет данных				0,001199	
8.	Тимашевские ЭС	2,7982				0,9417				нет данных				нет данных				0,000763	
9.	Тихорецкие ЭС	3,9471				0,9411				нет данных				нет данных				0,000429	
10.	Усть-Лабинские ЭС	1,6644				0,8744				нет данных				нет данных				0,000839	
11.	Юго-Западные ЭС	6,6052				2,0064				нет данных				нет данных				0,002967	
	Всего по ПАО «Кубаньэнерго»	4,6483				1,0703				нет данных				нет данных				0,001462	

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

В целях обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей ПАО «Кубаньэнерго» ежегодно формирует и выполняет программы технического перевооружения, реконструкции, ремонта и технического обслуживания энергообъектов, а также осуществляет мероприятия по обеспечению надёжной и безаварийной работы электрических сетей в периоды паводков, экстремальных высоких и низких температур наружного воздуха, грозо- и пожароопасных сезонов, осенне-зимний период.

В 2016 году ПАО «Кубаньэнерго» в целом выполнена основная задача производственной деятельности – поддержание достаточного уровня надежности функционирования электросетевого оборудования.

Основные мероприятия, выполненные в 2016 году:

1. Поддержание нормативного состояния производственных активов

1.1. Элементы ВЛ:

- замена полимерной, фарфоровой, а также загрязненной стеклянной изоляции на ВЛ 35 – 220 кВ – 26 128 шт;
- расширение просек ВЛ 110 кВ – 60 га;
- вынос оползневых, подтопляемых опор ВЛ 35 – 220 кВ – 1 шт;
- замена опор ВЛ 35 – 220 кВ – 156 шт;
- замена провода на ВЛ 0,38 - 20 кВ - 1 694,6 км, на КЛ 0,38 - 20 кВ - 21,77 км.

1.2. Оборудование ПС:

- ремонт силовых трансформаторов – 586 шт;
- ремонт выключателей 6-110кВ – 1110 шт;
- комплексные ремонты ПС 35-110кВ – 82 шт;
- ремонт ТП – 401 шт;
- замена высоковольтных вводов:
 - силовых трансформаторов 110 кВ - 30 шт;
 - масляных выключателей 35 - 110 кВ - 57 шт;
- замены 50 маломасляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные на ПС 35-110 кВ;
- восстановлены источники реактивной мощности – заменено 11 дефектных конденсаторов;

1.3. Устройства РЗА:

- восстановлена работоспособность электромагнитных блокировок на 53-х ПС 35 110 кВ;
- введены в работу шкафы микропроцессорных устройств РЗА на присоединениях 110 и 10 кВ на вновь построенной подстанции 110/10 кВ «Адыгейская», в новом ОПУ ПС 110/35/10 кВ Армавирская ТЭЦ – всего 31 шкаф;

- введены новые резервные защиты на 2-х отходящих ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Забайкаловская;

- введены новые основные защиты типа ШЭ 2607 085 на ВЛ 110 кВ 4-х подстанций 110 кВ, питающихся от ПС 220 кВ «Крымская»;

- заменены устройства автоматической частотной загрузки с выполнением необходимых блокировок по письмам Кубанского РДУ на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-РЧ в количестве 31 к-та;

- введены защиты от дуговых замыканий типа ОВОД-МД и ОРИОН ДЗ в ячейках КРУН на 14 подстанциях 35-110 кВ;

- введены в работу защиты ближнего резервирования защит трансформаторов для подстанций 110 кВ с постоянным оперативным током - всего 20 комплектов типа ПУМА;

- заменены устаревшие панели защит ВЛ35 и 6-10 кВ на новые микропроцессорные устройства типа Сириус-ДЗ и ОРИОН РТЗ на 27 присоединениях.

2. Своевременное выявление и устранение дефектов по результатам диагностики состояния электрооборудования:

- тепловизионный контроль электрооборудования и контактных соединений - 861 объект;

- хроматографический и физико-химический анализ масла - 3 780 проб масла,

- профилактические электроиспытания оборудования 35 - 110 кВ - 10 036 единиц оборудования.

3. Повышение грозоупорности электрооборудования:

- замена вентильных разрядников на ограничители перенапряжений нелинейные: 110 кВ - 42 шт; 35 кВ - 167 шт.,

- ремонт / замена физически изношенного грозозащитного троса на участках ВЛ 35 - 110 кВ - 74,1 км.

4. Развитие Автоматизированной информационной системы контроля гололедообразования на ВЛ:

- установка сервера пункта приема АИСКГН в филиале ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети;

- ввод в работу двух пунктов контроля АИСКГН в Краснодарских ЭС.

5. Обеспечение готовности к предупреждению и ликвидации технологических нарушений:

- пролонгированы соглашения с подрядными и смежными электросетевыми организациями, а также МЧС России и Росгидрометом;

- сформированы 22 мобильные бригады (129 человек, 50 ед. транспортных средств);

- укомплектован аварийный резерв Общества на 100%;

- проверена работоспособность имеющихся 105 ДГУ.

Выполнение данных мероприятий позволило снизить на 17,5% количество технологических нарушений происходящих из-за аварийных отключений (с 1872 до 1545). Также отмечено снижение недоотпуска

электрической энергии и экономического ущерба.

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме.