

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии за 2015 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		
		2014	2015	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIDI})	41,2515	4,3270	-89,51%
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})	3,2658	1,3398	-58,97%
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	24	15	-37,50%

	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	24	15	-37,50%

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, P_{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, P_{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), $P_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $P_{SAIFI, план}$				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	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	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	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
3.	Краснодарские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
4.	Лабинские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
5.	Ленинградские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
6.	Славянские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
7.	Сочинские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
8.	Тимашевские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
9.	Тихорецкие ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
10.	Усть-Лабинские ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
11.	Юго-Западные ЭС	нет данных				нет данных				нет данных				нет данных				нет данных	
	Всего по ПАО «Кубаньэнерго»	4,3270				1,3398				нет данных				нет данных				0,001206	

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

Согласно ежегодным распорядительным документам, утверждающим перечни мероприятий, направленных на повышение эффективности и надежности энергоснабжения потребителей, в ПАО «Кубаньэнерго» в 2015 году в целом выполнена основная задача производственной деятельности – обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей.

В целях повышения надежности работы оборудования в филиалах ПАО «Кубаньэнерго» выполнены Целевые программы модернизации, реконструкции и технического перевооружения оборудования и сетей, а именно:

1. По ремонтной программе на ВЛ 35-110 кВ планировалось заменить провод в объеме 78,8 км, фактически заменено 90,8 км провода.

2. По инвестиционной программе реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ с заменой неизолированного провода на СИП не планировалась, фактически заменено 760,466 км неизолированного провода на СИП, в том числе, на ВЛ 6-10 кВ – 165,01 км, на ВЛ-0,4 кВ – 595,456 км.

Выполнение целевых программ позволило снизить общую долю повреждаемости провода ЛЭП с 31,2% (732 физ. ед.) в 2014 году до 29,0% (452 физ. ед.) в 2015 году.

3. По программе замены масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные планировалось заменить 22 выключателя, фактически заменено 25 выключателей.

По программе замены негерметичных вводов на вводы с твердой изоляцией планировалось заменить 92 ввода, фактически заменено 92 ввода.

По программе замены опорно-стержневой изоляции разъединителей 110 кВ планировалось заменить 12 единиц ОСИ, фактически заменено 12 единиц.

По программе по восстановлению устройств компенсации реактивной мощности планировалось заменить 20 банок БСК, фактически заменена 21 банка БСК. Целевая программа выполнена.

Выполнение данных целевых программ позволило снизить количество поврежденного оборудования подстанций с 569 единиц в 2014 году до 364 единицы в 2015 году.

4. По программе установки отдельно стоящих регистраторов аварийных событий с функцией определения места повреждения на ВЛ-110 кВ планировалось установить 12 комплектов, фактически установлено 12 регистраторов аварийных событий.

Выполнение целевой программы позволило ускорить отыскание места повреждения на ВЛ-110 кВ, что в свою очередь повлияло на снижение времени восстановления электроснабжения потребителей с 189,78 ч. в 2014 году до 49,55 ч. в 2015 году.

5. По программе оснащения СШ 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий планировалось установить 18 комплектов, фактически установлено 18 комплектов.

По программе установки микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики на ПС 35-110 кВ планировалось установить 515 комплектов, фактически установлено 538 комплектов.

6. По ремонтной программе планировалось восстановить 7 устройств регулирования напряжения (РПН) силовых трансформаторов, фактически восстановлено 7 устройств РПН.

Выполнение данной программы позволило повысить качество электрической энергии в период летнего максимума нагрузок.

Значимость технического перевооружения для Общества очень актуальна ввиду наличия в эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.

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.