

П. 1.3 Приложения 7 к единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденного приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186

В состав ПАО «Кубаньэнерго» входят 11 электросетевых филиалов: Адыгейские, Армавирские, Краснодарские, Лабинские, Ленинградские, Славянские, Сочинские, Тимашевские, Тихорецкие, Усть-Лабинские, Юго-Западные электрические сети, включающие 54 РЭС, в зону обслуживания которых входит Краснодарский край и Республика Адыгея.

Общая площадь обслуживаемой территории – Краснодарского края и Республики Адыгея составляет 83,3 тыс. км² территории Российской федерации с населением 6,1 млн. человек.

ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет эксплуатацию:

- 716 ПС 35-110 кВ (9 924,07 МВА);
- 23 089 ТП 6-10/35-0,4 кВ (4 909,07 МВА);
- линий электропередачи напряжением 0,4 - 220 кВ протяжённостью 88 871,22 км по трассе (91 090,94 км по цепям).

Справочно 2018 год:

Сведения о протяжённости ЛЭП			
Класс напряжения ЛЭП	Протяжённость ЛЭП по трассе, км	В том числе:	
		Протяжённость ВЛ, км	Протяжённость КЛ, км
0,4 кВ	42 758,67	42 278,11	480,56
6 – 10 кВ	34 196,46	32 382,92	1 813,54
35 кВ	6 822,3	6819,25	3,05
110 кВ	5 017,69	4924,34	93,35
220 кВ	76,1	76,1	-
ИТОГО:	88 871,22	86 480,71	2 390,51

Сведения об оборудовании		
Наименование оборудования	Количество, шт.	Установленная мощность, МВА
ПС 35-110 кВ	716	9 924,07
ТП, РП 6(10)/35-0,4кВ	23 089	4 909,07
ИТОГО:	23 805	14 833,14

Справочно 2017 год:

Сведения о протяжённости ЛЭП			
Класс напряжения ЛЭП	Протяжённость ЛЭП по трассе, км	В том числе:	
		Протяжённость ВЛ, км	Протяжённость КЛ, км
0,4 кВ	42 494,43	42 017,11	477,32
6 – 10 кВ	34 488,68	32 710,73	1 777,95
35 кВ	6 835,18	6 833,85	1,33
110 кВ	5 000,56	4 907,21	93,35
220 кВ	76,1	76,1	-
ИТОГО:	88 894,96	86 545,01	2 349,95

Сведения об оборудовании		
Наименование оборудования	Количество, шт.	Установленная мощность, МВА
ПС 35-110 кВ	715	9 683,2
ТП, РП 6(10)/35-0,4кВ	23 052	4 819,34
ИТОГО:	23 767	14 502,54

П. 1.4 Приложения 7 к единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденного приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186

**Данные по физическому износу
электросетевого оборудования ПАО "Кубаньэнерго"**

ПАО "Кубаньэнерго"	ИТС		Физический износ ****	
	2017*	2018**	2017	2018
ЛЭП 220 кВ	0,79	0,74	0,21	0,26
ЛЭП 110 кВ	0,8	0,75	0,20	0,25
ЛЭП 35 кВ	0,82	0,69	0,18	0,31
ЛЭП 0,4-20 кВ	0,89	0,89***	0,11	0,11
ПС 35-110 кВ	0,69	0,84	0,31	0,16
ТП 6-10/0,4 кВ	0,71	0,71***	0,29	0,29

* расчет ИТС 2017 года произведен по алгоритмам, утвержденным ПАО "Россети" (ТИС-2016)

** расчет ИТС 2018 года произведен по алгоритмам, утвержденным приказом Минэнерго России от 26.07.2017 №676 (ТИС-2018)

*** расчет ИТС произведен по алгоритмам, утвержденным ПАО "Россети" (ТИС-2016)

**** постановлением Правительства РФ от 19.12.2016 № 1401 «О комплексном определении показателей технико-экономического состояния ...» уровень физического износа определяется по формуле: $\text{Износ} = 1 - \text{ИТС}$, где ИТС - индекс технического состояния.