

Общая характеристика электрических сетей ОАО «Коммуэнерго» на 01.01.2014 г.

Электрические сети ОАО «Коммуэнерго» расположены в 45 населённых пунктах Кировской области, в состав ОАО входит 7 межрайонных предприятий электрических сетей (МПЭС), которые состоят из 46 мастерских участков. Основное напряжение электрических сетей ОАО «Коммуэнерго» - 6-10/0,4 кВ, в Кирово-Чепецком МПЭС есть ПС 110/10кВ «Чепца» (2 трансформатора ТДН – 16000/110/10) и ПС 35/6кВ «Кирово-Чепецкая» (2 трансформатора ТДНС – 10000/35/6), в Зуевском МПЭС ПС 35/10 кВ «Косино» (2 трансформатора ТМ-6300/35/10).

Общая характеристика электрических сетей по ОАО «Коммуэнерго» на 01.01.2014 г.

Объемные показатели	ед. изм.	Количество
<i>Общее количество ТП и ПС</i>	<i>шт.</i>	<i>1309</i>
<i>Кол-во у.е. по ТП и ПС</i>	<i>у.е.</i>	<i>10839</i>
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	1
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	2
Закрытые ТП с одним трансформатором	шт.	306
Закрытые ТП с двумя трансформаторами	шт.	382
КТП с одним трансформатором	шт.	351
КТП с двумя трансформаторами	шт.	7
КТП на ж/б приставках	шт.	221
МТП	шт.	31
Количество РТП	шт.	8
Количество РП	шт.	4
Отделитель с к/з 110 кВ	шт.	6
Отделитель с к/з 35 кВ	шт.	2
Выключатели нагрузки	шт.	2235
Масляные выключатели 6-20кВ	шт.	205
Масляные выключатели 35кВ	шт.	4
Трансформаторы СН и реакторы	шт.	14
Количество силовых трансформаторов 35 кВ	шт.	4
Количество силовых трансформаторов 110 кВ	шт.	2
Силовые трансформаторы	шт.	1673
Установленная мощность	кВА	553002
<i>Общая протяженность воздушных ЛЭП,</i>	<i>км</i>	<i>3509,697</i>
<i>Кол-во у.е. по ВЛ</i>	<i>у.е.</i>	<i>6843,896</i>
до 1 кВ всего:	км	2595,489
- на деревянных опорах с ж/б приставками	км	2264,136
- на металлических опорах	км	6,58
- на ж/б опорах	км	212,916
- на деревянных без ж/б приставок	км	111,866
3-10 кВ всего:	км	903,995
- на деревянных опорах с ж/б приставками	км	774,18
- на металлических опорах	км	0,48

- на ж/б опорах	км	128,533
- на деревянных без ж/б приставок	км	0,802
35 кВ всего:	км	10,204
- на ж/б опорах	км	10,204
Общая протяженность кабельных ЛЭП,	км	585,683
Кол-во у.е. по КЛ	у.е.	1815,347
до 1 кВ	км	293,223
3-10 кВ	км	292,46
Количество усл. ед. всего:	у.е.	19498,115

1.1 Кирово-Чепецкое МПЭС

В состав Кирово-Чепецкого МПЭС входит 7 мастерских участков: Кирово-Чепецкий МУ, Нолинский МУ, Медведский МУ, Немский МУ, Сунский МУ, Куменский МУ, Победиловский МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	239
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	1
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	1
Установленная мощность	кВА	164786
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	384,246
до 1 кВ	км	243,618
6-10 кВ	км	140,628
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	296,41
до 1 кВ	км	151,283
3-10 кВ	км	145,125

1.2 Котельничское МПЭС

В состав Котельничского МПЭС входит 13 мастерских участков: Котельничский МУ, Даровской МУ, Арбажский МУ, Шабалинский МУ, Свечинский МУ, Орловский МУ, Мурашинский МУ, Юрьянский МУ, Подосиновский МУ, Демьяновский МУ, Лузский МУ, Лальский МУ, Опаринский МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	324
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	-
Установленная мощность	кВА	107197
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	1040,137
до 1 кВ	км	769,468
6-10 кВ	км	270,669
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	53,9
до 1 кВ	км	29,46
6-10 кВ	км	24,44

1.3 Слободское МПЭС

В состав Слободского МПЭС входит 5 мастерских участков: Слободской Северный МУ, Слободской Южный МУ, Нагорский МУ, Белохолуницкий МУ, Вахрушевский МУ

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	151
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	-
Установленная мощность	кВА	68190
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	440,111
до 1 кВ	км	338,648
6-10 кВ	км	101,463
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	97,373
до 1 кВ	км	44,713
6-10 кВ	км	52,66

1.4 Омутнинское МПЭС

В состав Омутнинского МПЭС входит 5 мастерских участков: Омутнинский МУ, Афанасьевский МУ, Лойский МУ, Песковский МУ, Чернохолуницкий МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	117
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	-
Установленная мощность	кВА	39215
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	397,087
до 1 кВ	км	290,708
6-10 кВ	км	106,379
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	27,82
до 1 кВ	км	10,87
6-10 кВ	км	16,95

1.5 Зуевское МПЭС

В состав Зуевского МПЭС входит 4 мастерских участка: Зуевский МУ, Унинский МУ, Богородский МУ, Фаленский МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	111
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	1
Установленная мощность	кВА	36436
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	318,183
до 1 кВ	км	238,456
6-10 кВ	км	69,523
35 кВ	км	10,204
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	13,27
до 1 кВ	км	3,24
6-10 кВ	км	10,03

1.6 Советское МПЭС

В состав Советского МПЭС входит 8 мастерских участков: Советский МУ, Пижанский МУ, Верхошижемский МУ, Оричевский МУ, Яранский МУ, Санчурский МУ, Кикнурский МУ, Тужинский МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	208
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	-
Установленная мощность	кВА	76245
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	547,283
до 1 кВ	км	420,929
6-10 кВ	км	126,354
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	11,086
до 1 кВ	км	6,18
6-10 кВ	км	4,907

1.7 Вятско-Полянское МПЭС

В состав Вятско-Полянского МПЭС входит 4 мастерских участка: Вятско-Полянский МУ, Малмыжский МУ, Кильмезский МУ, Уржумский МУ.

Объемные показатели	Ед. из.	Кол-во
ТП 10/0,4 кВ	шт.	157
Открытая ПС 110/10 кВ	шт.	-
Открытая ПС 35/6-10 кВ	шт.	-
Установленная мощность	кВА	60933
Общая протяженность воздушных ЛЭП	км	382,65
до 1 кВ	км	293,671
6-10 кВ	км	88,979
35 кВ	км	-
Общая протяженность кабельных ЛЭП	км	85,83
до 1 кВ	км	47,48
6-10 кВ	км	38,348

Перспективы технического переоснащения и развития объектов электрических сетей ОАО «Коммуэнерго»

Главной задачей работы ОАО "Коммуэнерго" по электроэнергетической деятельности является повышение надёжности электроснабжения потребителей при строгом соответствии требованиям ГОСТ норм качества электроэнергии, снижение потерь электроэнергии до нормативных значений, борьба с хищениями электроэнергии, присоединение новых потребителей.

Для выполнения этих задач необходимы:

- 1) Разработка и выполнение программы реконструкции электрических сетей, выполнение долгосрочной инвестиционной программы.
- 2) Продолжение работы по энергетическому обследованию электрических сетей (аудит технического состояния), техническое освидетельствование оборудования.
- 3) Повышение надёжности электроснабжения потребителей, проведение сертификации и постоянный контроль качества электроэнергии, поставляемой потребителям.
- 4) Реализация комплексной программы по снижению потерь электроэнергии (технических и коммерческих).
- 5) Оптимизация загрузки трансформаторов, технический контроль их состояния.
- 6) Установление и регистрация охранных зон ЛЭП.
- 7) Поэтапный переход на самонесущие изолированные провода (СИП).
- 8) Строительство новых ремонтно-производственных баз мастерских участков на местах.
- 9) Замена и приобретение специальной техники и автотранспорта.
- 10) Применение блочных комплектных трансформаторных подстанций.
- 11) Замена индукционных приборов учёта электроэнергии на электронные приборы.
- 12) Замена масляных выключателей на вакуумные.
- 13) Внедрение элементов «Smart Grid» с использованием реклоузеров в распределительных сетях 6-10 кВ.
- 14) Применение соединительных и концевых кабельных муфт нового поколения.
- 15) Вынос внутридомовых и внутриквартирных пунктов учёта и пунктов коммерческого учёта по 6-10 кВ на границы балансовой принадлежности, внедрение АСКУЭ.
- 16) Создание на предприятии службы диагностики технического состояния электрооборудования, комплектование её современными приборами.
- 17) Внедрение программы «1С: ТО и Р. Автоматизированная система управления ремонтами и техническим обслуживанием оборудования».
- 18) Завершение реконструкции ПС «Кирово-Чепецкая» 35/6кВ с увеличением мощности трансформаторов.