

Енисейское управление Ростехнадзора

О вхождении энергосистемы Красноярского края, Республики Хакасия, Республики Тыва, Иркутской области в осенне-зимний период 2013/2014 годов

**Заместитель руководителя
И.К. Степкин**

Электроснабжение потребителей на территории Красноярского края осуществляют:

- **ОАО «Красноярская ГЭС»**
- **Курейская ГЭС ОАО «НТЭК»**
- **ОАО «Богучанская ГЭС»**
- **ООО «Енашиминская ГЭС»**
- **Красноярское предприятие МЭС ОАО «ФСК ЕЭС»**
- **филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**
- **26 предприятий электрических сетей;**

Выполнение ремонтных работ (%) по Красноярскому краю (2013/2012г.):

- энергетические котлы – 55,6 / 80,6
- водогрейные котлы 0 / 33,3
- турбины – 53,8 / 75
- генераторы – 53,8 / 54,5
- тепловые сети (перекладка) – 99,9 / 68,8
- ЦТП – 100%,
- электрические сети - 117,9 / 82
- электрические подстанции – 148,1 / 70,7

Износ оборудования в ведущих сетевых компаниях Красноярского края:

Красноярское предприятие МЭС ОАО «ФСК ЕЭС».

Износ воздушных линий электропередачи составляет – 69%.

Износ оборудования подстанций – 71%.

ОАО «МРСК-Сибири»- «Красноярскэнерго»

Износ воздушных и кабельных линий электропередачи составляет – 73,6%.

Износ оборудования подстанций – 73%.

ООО «Красноярская региональная энергетическая компания»

Износ воздушных линий электропередачи составляет – 68,4%.

Износ оборудования подстанций – 64,5%.

Надежность электроснабжения потребителей края в осенне-зимний период 2013/2014гг. снижается в силу следующих обстоятельств:

- **износ оборудования:** снижение уровня надёжности электроснабжения потребителей из-за высокой степени износа оборудования, опорно-стержневой изоляции, силовых кабелей 6-10кВ, отработавших свой нормативный ресурс (фактический срок службы их, как правило, превышает нормативный).
- **перегруженность центров питания:** в настоящее время имеются предпосылки к снижению уровня надёжности электроснабжения потребителей в результате большого количества выданных технических условий от центров питания 35-110кВ, которым требуется реконструкция с целью, увеличения мощности силовых трансформаторов. Электрические сети ОАО «МРСК Сибири» - Красноярскэнерго работают в режиме, который в случае аварийной ситуации будет практически предельным по некоторым центрам питания. Дефицит электрической энергии будет приводить к перегрузу электрооборудования и его отключению. Особенно увеличение потребления электрической энергии возникает с наступлением холодов;
- **неудовлетворительное качество выполнения профилактических ремонтов оборудования:** Малый объем финансирования ремонтных кампаний, программ реконструкции и технического перевооружения. Отсутствие финансирования ремонтов зданий и сооружений.
- **не выполнение в полном объеме инвестиционных программ:** (реконструкция, модернизация, замена оборудования) из-за недостаточного финансирования.

Республика Хакасия

Электроснабжение потребителей на территории Республики Хакасия осуществляют:

- филиал ОАО «РусГидро»-«Саяно-Шушенская ГЭС».
- Филиал ОАО МРСК Сибири – «Хакасэнерго».
- Хакасское предприятие магистральных электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС»
- 7 предприятий электрических сетей

Износ оборудования ведущих сетевых компаний в Республике Хакасия:

Хакасское предприятие МЭС ОАО «ФСК ЕЭС»:

- ПС 500 кВ – 75%; ПС 220 кВ – 100%.
- ЛЭП 500 кВ – 77,5%; ЛЭП 220 кВ – 100%,

Филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»

- ПС 220 кВ – 60%; ПС 110 кВ – 73%; ПС 35 кВ -81%.
- ЛЭП 220 кВ – 31%; ЛЭП 110 кВ – 66%; ЛЭП 35 кВ – 71%; ЛЭП 10/6 кВ -68%.

Выполнение ремонтных (%) работ по Республике Хакасия (2013/2012гг.) :

- энергетические котлы – 771,4 / 64,3
- водогрейные котлы – 100 / 100
- турбины – 86 / 100
- генераторы – 86 / 100,
- тепловые сети (перекладка) – 97 / 0
- электрические сети - 100 /100
- электрические подстанции – 100 /100

Республика Тыва

Электроснабжение потребителей на территории Республики Тыва осуществляют:

- Хакасское предприятие МЭС ОАО «ФСК ЕЭС» (Тывинский район);
- ОАО «Тываэнерго» ОАО МРСК Сибири»;
- ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (данные энергоустановки предназначены для выработки электроэнергии потребителям в часы пиковых нагрузок в осеннее – зимний период).

Износ оборудования ПС и электрических сетей сетевых компаний Республики Тыва составляет более 90 процентов

Выполнение ремонтных работ (%) по Республике Тыва (2013/2012гг.):

- энергетические котлы – 66,7 / 66,6
- турбины – 75,0 / 100
- генераторы – 75,0 / 100,
- тепловые сети (перекладка)– 82,9 / 0,
- электрические сети - 83,8 / 86,3
- электрические подстанции – 79,2 / 63,8.

**Надежность электроснабжения потребителей в
осенне-зимний период 2013/2014гг. снижается в
силу следующих обстоятельств:**

- электроснабжение части кожуунов республики (Чеди-Хольский, Эрзинский, Тес-Хемский, Чаа-Хольский) осуществляется по одной линии электропередачи,
- перегруженность центров питания

Иркутская область

Электроснабжение потребителей осуществляют 6 электросетевых организаций:

- ОАО «Иркутская электросетевая компания»,
- ЗАО «Витимэнерго»,
- ОГУЭП «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»,
- ООО «Шелеховская ЭнергоСетевая компания»,
- ООО «Кутуликская электросетевая компания»,
- ЗАО «Братская электросетевая компания».

Износ оборудования ПС и электрических сетей по ведущим сетевым компаниям Иркутской области:

ОАО «Иркутская электросетевая компания»,

- Износ воздушных линий электропередачи составляет – 62,5 %.
- Износ оборудования подстанций – 61%.

ОГУЭП ЭКЭЭС «Облкоммунэнерго»:

- Износ воздушных линий электропередачи составляет – 62,5 %.
- Износ оборудования подстанций – 61%.

ЗАО «Витимэнерго»:

- Износ воздушных линий электропередачи составляет – 66,7 %.
- Износ оборудования подстанций – 66,7%.

Выполнение ремонтных работ (%) по Иркутской области (2013/2012гг.):

- электрические сети - 99,9%,
- электрические подстанции – 96,5%.

**Надежность электроснабжения потребителей
Иркутской области в осенне-зимний период 2013/2014гг.
снижается в силу следующих обстоятельств:**

- сечение проводов ВЛ (распределительные сети 10/6/0,4 кВ) не соответствует подключенной нагрузке;
- большая протяженность фидеров 0,4 кВ создает проблемы со срабатыванием защит;
- большинство трансформаторных подстанций 10/6/0,4 кВ перегружены;
- большинство электрических сетей построены в 70-х годах 20-го века, мероприятия по усилению электрических сетей в связи с изменением климатических условий не проводятся.