**Общая характеристика состояния электросетевого хозяйства**

**в Республике Дагестан**

Общая схема электрификации и электроснабжения на территории Республики Дагестан обеспечивается:

17 гидроэлектростанций (ГЭС) общей мощностью 1 886,13 МВт (принадлежат на праве собственности ПАО «РусГидро»);

Махачкалинская ТЭЦ, мощностью около 60 млн. кВтч в год (находится в частной собственности).

Указанные станции обеспечивают потребности республики в электроэнергии в среднем на 70-75 %.

Гарантирующим поставщиком Республики Дагестан является – Дагестанская энергосбытовая компания (ДЭСК) (основной акционер - МРСК), которая заключает договоры с конечными потребителями.

Также поставщиком в городе Каспийск является Каспэнергосбыт (частная форма собственности), который заключает договоры с конечными потребителями.

Электроэнергия доставляется потребителям по 2 основным категориям сетей:

1. Магистральные (894,2 км);
2. Распределительные (38 030 км).

Магистральные сети в собственности у МЭС Юга (Россети).

Собственность на распределительные электросети находится у следующих организаций:

МРСК Северного Кавказа (в аренде у Дагестанской сетевой компании) - 33 800 км воздушных и кабельных линий электрических сетей, и более 7 800 трансформаторных подстанций.

В собственности Республики Дагестан находятся следующие объекты:

- 147 км электрических сетей;

- 18 подстанций (право собственности оформлено на 2 подстанции).

В собственности муниципальных образований Республики Дагестан находятся:

- 276,2 км электрических сетей;

- 544 трансформаторных пунктов.

Имеются сведения о бесхозяйных объектах:

- 467 км электрических сетей;

- 491 трансформаторных пункт.

Транспортировку электроэнергии по распределительным сетям обеспечивают 8 организацией.

Ключевыми задачами в вопросе повышения качества управления объектами электросетевого хозяйства являются:

1. завершение постановки на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйства как Республики Дагестан, так и муниципальных образований;
2. модернизация ветхих объектов электросетевого хозяйства;
3. урегулирование задолженности потребителей перед поставщиком электроэнергии;
4. инвентаризация порядка использования электросетей, учитывая наличие информации о несанкционированном использовании электроэнергии (в том числе данное обстоятельство является причиной ненормативного качества электроэнергии (напряжение составляет 180 В и менее).