



**Количество подстанций:**  
 ПС 35-110кВ — 2 305 шт  
 ТП 6-10/0,4 кВ — 86 147 шт  
**Протяженность ЛЭП:**  
 ВЛ 35-110 кВ — 56 228,57 км  
 ЛЭП 0,4-10 кВ — 326 690,72 км

**Сергей Шумахер: «Внедрение в электросети вольтодобавочных трансформаторов — одно из эффективных решений задачи качественного оказания услуг по передаче электроэнергии»**

Сергей Шумахер — заместитель генерального директора — технический директор ОАО «МРСК Центра»



**Проблема качественного оказания услуг по передаче электроэнергии сегодня крайне актуальна для электросетевых компаний, т. к. именно они определены приказом РАО «ЕЭС России» как организации, отвечающие перед потребителем за качество электроэнергии и решающие вопросы по сертификации ее качества.**

ОАО «МРСК Центра» ищет наиболее эффективные пути решения этих проблем. Одним из них является внедрение в электросетях вольтодобавочных трансформаторов, или, как их еще называют, стабилизаторов напряжения (бустеров). Наиболее интересной конструкцией считаем разработку норвежской компании «Magtech», — говорит Заместитель генерального директора — технический директор ОАО «МРСК Центра» Сергей Шумахер, — применение которой позволяет решать целый комплекс проблем по обеспечению качественного электроснабжения потребителей.

Важные достоинства этой конструкции — исключение некоторых видов эксплуатационного обслуживания, а так же легкость монтажа.

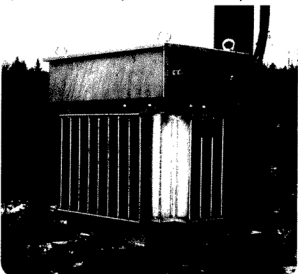
Внедрение этого оборудования может стать реальной альтернативой сооружению разгрузочных ТП 6-10/0,4кВ. В настоящее время ОАО «МРСК Центра» закупило 20 стабилизаторов напряжения, идет их опытная эксплуатация.

Рассматривается вопрос изготовления стабилизаторов в России.

Технический директор ОАО «Белгородэнерго» Александр Ейт:

В последние годы во многих регионах нашей страны наблюдается рост нагрузок бытовых потребителей. Белгородская область далеко не исключение. Рост нагрузок связан с постоянно растущим использованием бытовых приборов. В низковольтных распределительных электрических сетях может возникнуть ряд проблем. На линиях большой протяженности, построенных по нормам потребления и проектирования 70-х годов прошлого века, увеличение нагрузки может привести к снижению напряжения в конце линии до уровня ниже, установленного нормативными документами, возникновению несимметрии напряжения на фазах и перепадов напряжения при изменении нагрузки.

Существующие решения, в основном, заключаются в уменьшении протяженности низковольтных линий, установке дополнительных трансформаторных подстанций. Это требует существенных затрат и продолжительного времени выполнения работ.



Затраты на установку бустера значительно ниже по сравнению с затратами на установку новых ТП 10/0,4 кВ и подведения сети 6(10) кВ (в 2-3 раза), их применение позволяет в более короткий срок решить проблему обеспечения потребителей электроэнергией, соответствующей требованиям нормативных