

**Федеральная
Сетевая Компания**



**Единой
Энергетической
Системы**

**Первый долгосрочный период
регулирования (2010-2014 годы):
промежуточные результаты и
планы на будущее.**

16 апреля 2012 года





Установление долгосрочных тарифов позволило перейти к долгосрочному планированию по всем направлениям деятельности



Утверждены и

Долгосрочная инвестиционная программа на 2010-2014 годы

Долгосрочная программа инновационного развития до 2016 года

Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

Программа управления издержками до 2014 года

Новая техническая политика

Кредитная политика

Заключены долгосрочные соглашения и контракты с

производителями, поставщиками, подрядчиками, ВУЗами,

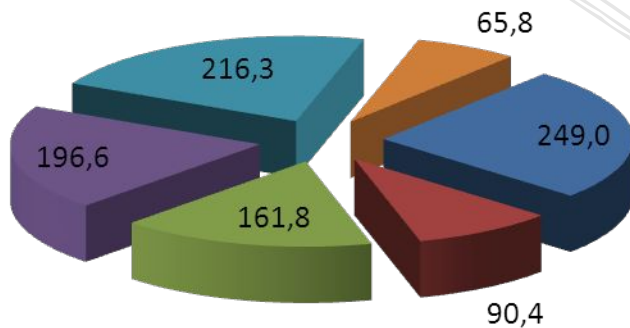
техническими колледжами





Инвестиционная программа

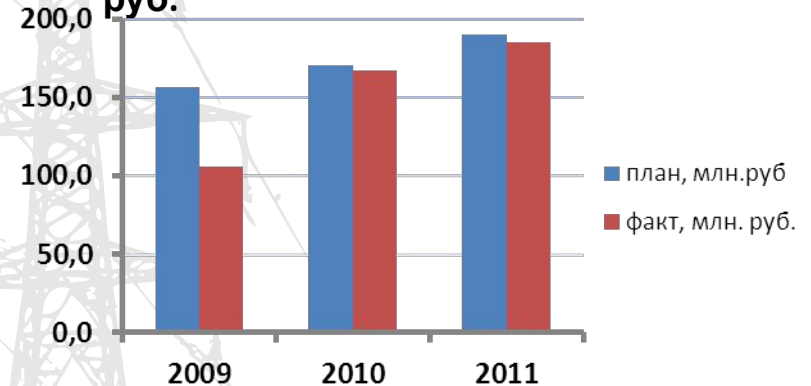
Структура утвержденной инвестиционной программы на 2010-2014 гг. на 952,4 млрд. руб.



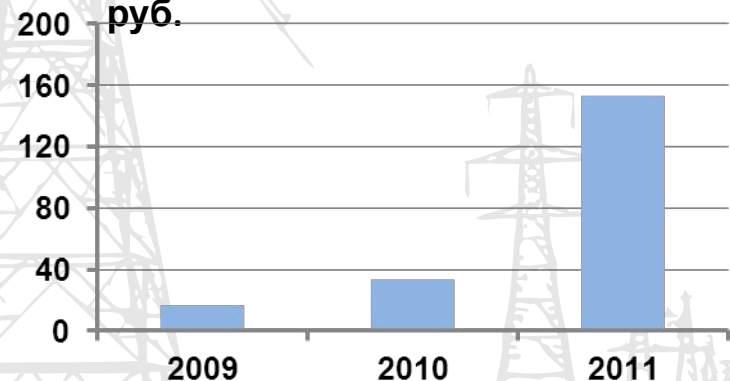
- Развитие магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения с регионами
- Повышение надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени
- Государственные программы (ВСТО, ФЦП ДВиз, Сочи, АТЭС)
- Выдача мощности АЭС, ГЭС, ТЭС более 32 Гвт и реализация Соглашений с регионами
- Реновация основных фондов сетевого комплекса
- Инновации, повышение энергоэффективности, развитие технологического управления

Инвестиционная программа 2010-2011г.
выполнена на 97-98%

Финансирование ИП, млрд. руб.



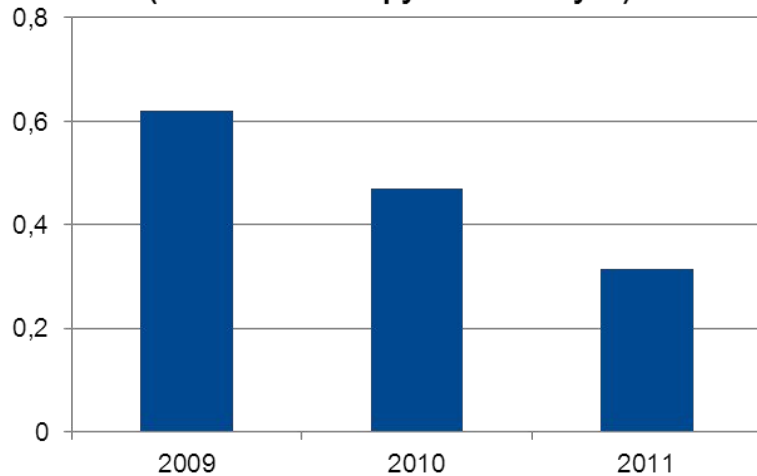
Ввод в состав ОС *, млрд. руб.



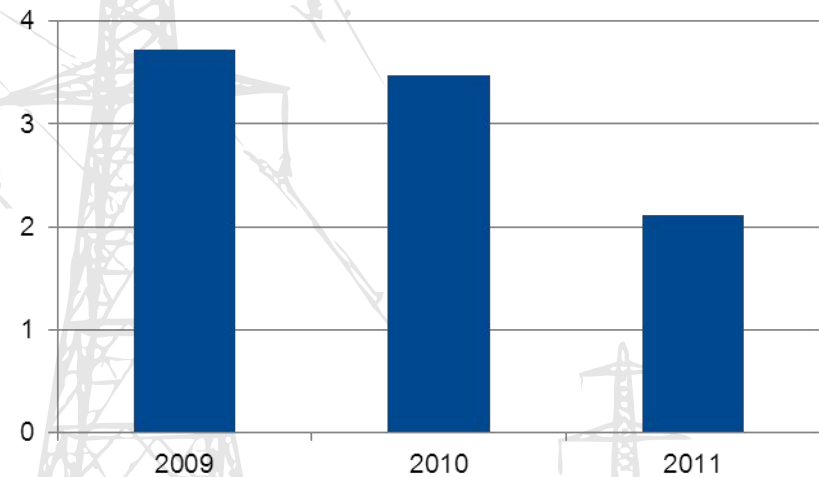


| Показатель | 2011 | | 2012 |
|--|--------|--------|--------|
| | План | Факт | План |
| Показатель уровня надежности оказываемых услуг | 0,0490 | 0,0346 | 0,0483 |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг | 1,2599 | 1,1983 | 1,2410 |

Показатели удельной аварийности в период осенне-зимнего максимума (количество нарушений на у.е.)

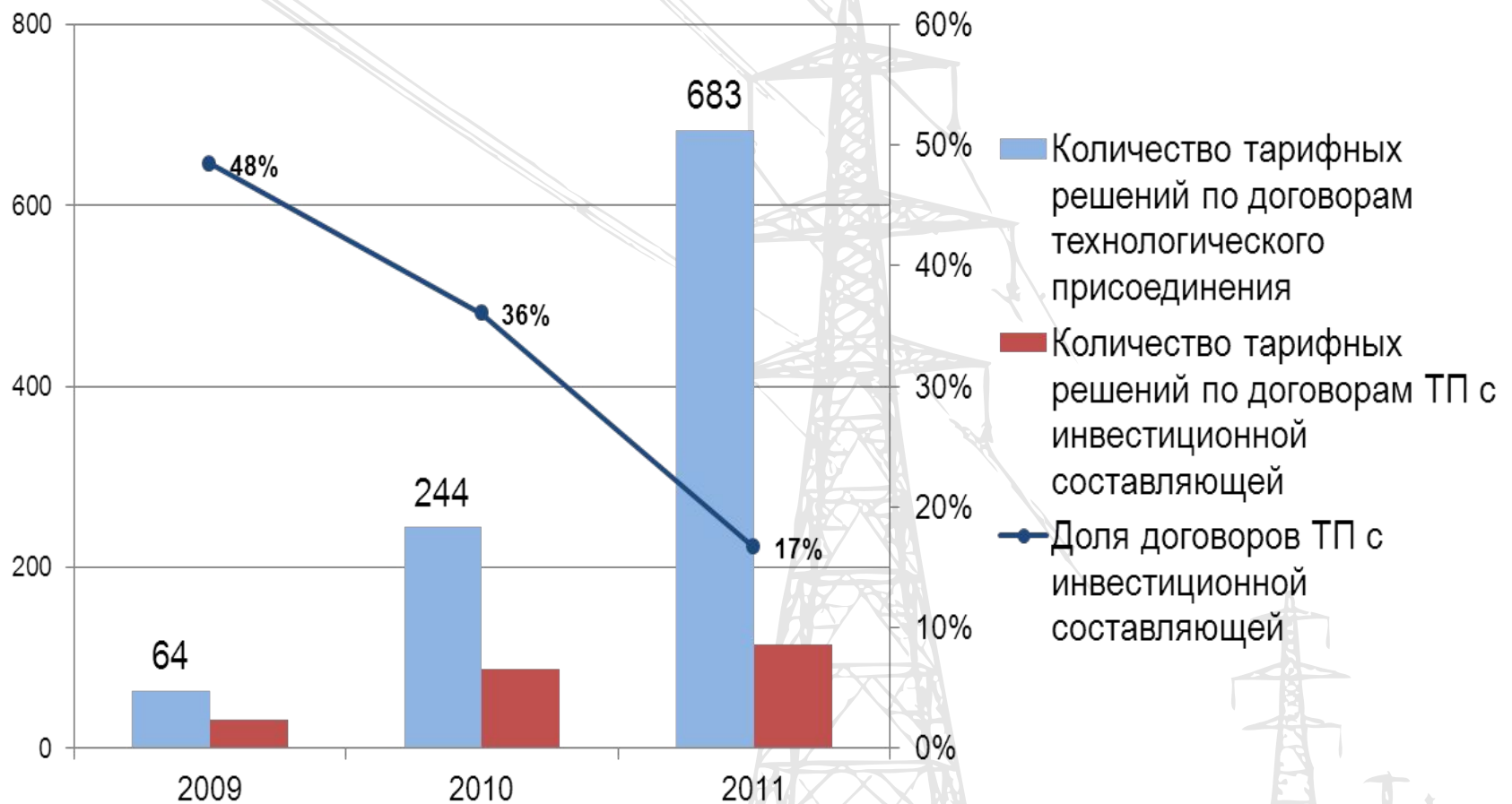


Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. МВт×час



Существенно улучшились показатели надежности и качества услуг: удельная аварийность в период осенне-зимнего максимума за последние два года снизилась на 49,4%, недоотпуск электроэнергии - на 43,3%

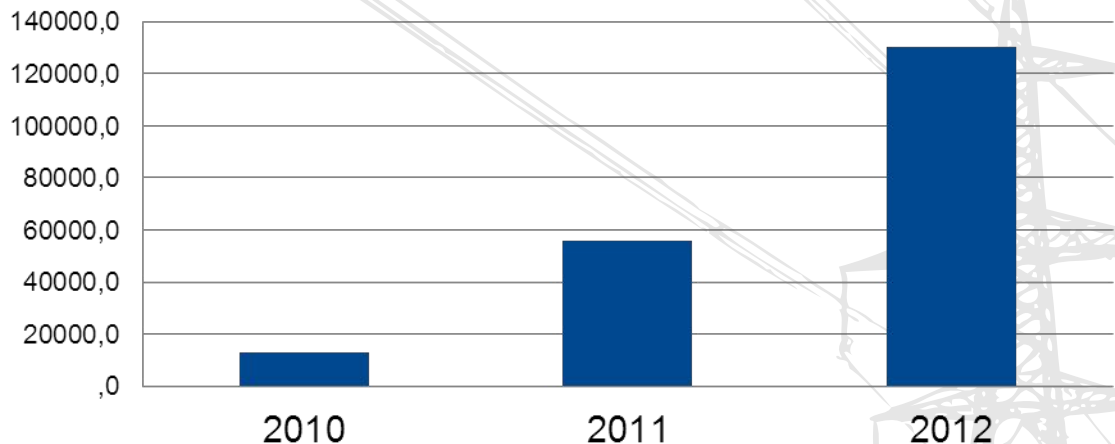






Долговая нагрузка

Долговая нагрузка, млрд. рублей



В условиях необходимости привлечения кредитного финансирования особую значимость имеют следующие

В будущем неизменность методологии тарифного регулирования.

Увязка тарифных решений со степенью соблюдения утвержденных параметров тарифного регулирования и вкладом компаний в поддержание и развитие отрасли.

| Компания | Выручка 2011 (9 мес.) | Совокупный долг | Долг/ЕБИТДА |
|---------------|-----------------------|-----------------|-------------|
| Газпром | 4 386 | 1 430 | 0,8 |
| РЖД | 1 265 | 342 | 1,0 |
| Транснефть | 571 | 600 | 2,0 |
| Ростелеком | 145 | 138 | 1,3 |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | 105 | 130 | 1,6 |





Спасибо за внимание!

