



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ
И ГАЗИФИКАЦИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
РАСПОРЯЖЕНИЕ

12.12.2013

№ 10

г. Киров

**О внесении изменений в инвестиционную программу
ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы**

Во исполнение пункта 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:

Внести изменения в распоряжение департамента энергетики и газификации Кировской области от 29.07.2011 № 10 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2012 – 2014 годы» (с изменениями, внесенными распоряжением департамента энергетики и газификации Кировской области от 19.09.2012 № 7), изложив инвестиционную программу ООО «Региональная сетевая компания» на 2012 – 2014 годы, утвержденную вышеуказанным распоряжением, в новой редакции согласно приложению.

Глава департамента



А.В. Журавлев

УТВЕРЖДЕНЫ

распоряжением департамента
энергетики и газификации
Кировской области
от 12.12.2013 № 10

ИЗМЕНЕНИЯ
в инвестиционную программу
ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы

1. Перечень инвестиционных проектов и план ввода основных средств ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы изложить в новой редакции согласно Приложению № 1.

2. Источники финансирования инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» изложить в новой редакции согласно Приложению № 2.

3. Плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания», в том числе показатели энергоэффективности, изложить в новой редакции согласно Приложению № 3.



**Плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО "Региональная сетевая компания",
в том числе показатели энергоэффективности**

| № № | Наименование объекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | Год начала строительства | Год окончания строитель- ства | Полная стоимость строитель- ства ** млн. рублей | Ввод мощностей | | | Показатели энергоэффективности | |
|-------|---|--|-----------------------------|--|---|----------------|----------------|----------------|--|---------------------------------|
| | | | | | | 2012 | 2013 | 2014 | наименьшие целевые показатели | максимальные целевые показатели |
| | | | | | | МВт/кач/км/МВА | МВт/кач/км/МВА | МВт/кач/км/МВА | МВт/кач/км/МВА | МВт/кач/км/МВА |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | 22,14 км / 1,05 МВА | | | 32,715 | | | | | |
| 1.1 | Энергобережение и повышение энергетической эффективности | | | | 32,715 | | | | | |
| 1.1.1 | Реконструкция электрических сетей в п.Полесной Верхнекамского р-на Кировской обл. | 3,18 км | | | 2,423 | | 3,18 км | 0 | | |
| | Реконструкция ВЛ-6 от ПП 35/6 "Лесная", яч.5 | 3,18 км | 2012 | 2012 | 2,423 | | 3,18 км | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 46,93 тыс кВт*ч |
| 1.1.2 | Реконструкция электрических сетей в п.Комениантский Верхнекамского р-на Кировской обл. | 3,08 км | | | 4,585 | 3,08 км | | 0 | | |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №17: - фидер 2 от ПП №17; - фидер 6 от ПП №17; - фидер 8 от ПП №17. | 1,56 км | 2012 | 2012 | 2,169 | 1,56 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 83,5 тыс кВт*ч |
| 1.1.3 | Модернизация и реконструкция трансформаторных подстанций в п.Комениантский Верхнекамского р-на Кировской обл. | 0,25 МВА | | | 1,282 | | | 0,25 МВА | | |
| | Реконструкция ПП №15 | 0,25 МВА | 2014 | 2014 | 1,282 | | | 0,25 МВА | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 2,1 тыс кВт*ч |
| 1.1.4 | Реконструкция электрических сетей в п.Лесной Верхнекамского р-на Кировской обл. | 17,169 км | | | 22,741 | 12,089 км | 1,9 км | 0 | | |
| | Реконструкция ВЛ-6 от ПП 35/6 "Лесная" яч.6 (II см) | 3,18 км | 2014 | 2015 | 5,746 | | | 0 | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 103,35 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-6 от ПП 35/6 "Лесная" яч.7 (II см) | 1,9 км | 2012 | 2012 | 1,682 | | 1,9 км | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 105,4 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №1: - фидер 2 от ПП №1; - фидер 10 от ПП №1; - фидер 16 от ПП №1. | 2,1 км | 2012 | 2012 | 2,503 | 2,1 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 124,1 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №2: - фидер 11 от ПП №2; - фидер 4 от ПП №12; - фидер 6 от ПП №12; - фидер 12 от ПП №12 | 1,969 км | 2012 | 2012 | 1,072 | 1,969 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 101,2 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №3: - фидер 1 от ПП №3; - фидер 9 от ПП №3; - фидер 11 от ПП №3 | 2,28 км | 2012 | 2012 | 3,139 | 2,28 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 27,3 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №5: - фидер 5 от ПП №5; - фидер 8 от ПП №5. | 1,88 км | 2012 | 2012 | 2,510 | 1,88 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 11,2 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №8: - фидер 2 от ПП №8. | 1,4 км | 2012 | 2012 | 2,012 | 1,4 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 4,4 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №9 ф.3 с переводом от ПП №2 ф.4, ф.6, от ПП №5 ф.7 | 1,34 км | 2012 | 2012 | 2,406 | 1,34 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 5,5 тыс кВт*ч |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП №10: - фидер 2 от ПП №10. | 1,12 км | 2012 | 2012 | 1,671 | 1,12 км | | | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 4,2 тыс кВт*ч |
| 1.1.5 | Реконструкция трансформаторных подстанций в п.Лесной Верхнекамского р-на Кировской обл. | 0,8 МВА | | | 1,684 | | | 0,8 МВА | | |

| № № | Наименование объекта | Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/кал/ч/км/МВА | Год начала строитель- ства | Год окончания строитель- ства | Полная стоимость строитель- ства ** млн. рублей | Ввод мощностей | | | Показатели энергетической эффективности | |
|--------|--|--|----------------------------------|--|---|------------------|------------------|------------------|--|---------------------------------------|
| | | | | | | 2012 | 2013 | 2014 | наименование целевого показателя | численное целевое значение показателя |
| | | | | | | МВт/кал/ч/км/МВА | МВт/кал/ч/км/МВА | МВт/кал/ч/км/МВА | | |
| | Реконструкция ТП №3 | 0,8 МВА | 2014 | 2014 | 1,684 | | | 0,8 МВА | Движение и изменение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям | 4 тыс. кВт*ч |
| 2 | Новое строительство | | | | 3,576 | | | | | |
| 2.1 | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | 3,576 | 241 шт. | 13 шт. | | | |
| 2.1.1. | Обязательное энергетическое обследование электроустановок в соответствии с Законом №261-ФЗ от 23.11.2009г. | | 2012 | 2012 | 0,200 | | | | | |
| 2.1.2. | Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии в п. Лосная Верхоянского района Кировской области (ПС "Лосная" 35/6 кВ, ТП №1, ТП №2, ТП №3, ТП №4, ТП №5, ТП №6, ТП №8, ТП №9, ТП №10) | 297 шт | 2012 | 2013 | 2,538 | 221 шт | 1 шт | | для объектов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей | |
| 2.1.3. | Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии в ТП № 17 в п. Комсомольский Верхоянского района Кировской области | 93 шт | 2012 | 2013 | 0,680 | 20 шт. | 1 шт. | | для объектов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей | |
| 2.1.4. | Монтаж узлов учета электроэнергии на стороне 10 кВ ПС 35/10 "Брусничная" в п. Брусничная Верхоянского района Кировской области | 2 шт | 2012 | 2013 | 0,158 | | 1 шт. | | для объектов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей | |

Приложение № 2
к распоряжению департамента
энергетики и газификации
Кировской области
от 12 декабря 2013 г. № 10

**Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Региональная сетевая компания"**
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей без НДС

| №№ | Источник финансирования | план 2012 | план 2013 | план 2014 | Итого |
|----------|--|---------------|--------------|--------------|---------------|
| 1 | Собственные средства | 23,203 | 5,357 | 5,554 | 34,113 |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 20,236 | 0,653 | 2,922 | 23,811 |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 20,236 | 0,653 | 2,922 | 23,811 |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | | | | |
| 1.1.3. | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | | | | |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | | | | |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | | | | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | | | | |
| 1.2. | Амортизация | 2,966 | 4,704 | 2,632 | 10,302 |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 2,966 | 4,704 | 2,632 | 10,302 |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | | | | 0,000 |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | | | | 0,000 |
| 1.3. | Возврат НДС | | | | |
| 1.4. | Прочие собственные средства | | | | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | | | | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | | | | |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | 0,000 | | | |
| 2.1. | Кредиты | | | | |
| 2.2. | Облигационные займы | | | | |
| 2.3. | Займы организаций | | | | |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | | | | |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | | | | |
| 2.6. | Использование лизинга | | | | |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | | | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | 23,203 | 5,357 | 5,554 | 34,113 |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | | | | |
| | ДПМ | | | | |
| | вне ДПМ | | | | |

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена
** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт