



**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.09.2015

№ 19

г. Киров

**О внесении изменений в инвестиционную программу
ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 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 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

Внести изменения в распоряжение департамента энергетики и газификации Кировской области от 14.08.2014 № 12 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 годы» (с изменениями, внесенными распоряжением департамента энергетики и газификации Кировской области от 04.12.2014 № 21), изложив инвестиционную программу ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 годы, утвержденную вышеуказанным распоряжением, в новой редакции согласно приложению.

Заместитель Председателя
Правительства области



Е.М. Михеев

УТВЕРЖДЕНЫ

распоряжением министерства
промышленности и энергетики
Кировской области
от 30.09.2015 № 19

ИЗМЕНЕНИЯ
в инвестиционную программу
ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 годы

1. Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы (включая показатели энергетической эффективности реализации программы) ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 годы изложить в новой редакции согласно Приложению № 1.

2. План ввода основных средств ООО «Региональная сетевая компания» в 2015 – 2019 годах изложить в новой редакции согласно Приложению № 2.

3. Объемы и источники финансирования инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 – 2019 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет) изложить в новой редакции согласно Приложению № 3.



Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы (включая показатели эффективности) ООО "Региональная сетевая компания" на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	С/П*	Проектная мощность производства электроэнергии МВт*ч/год/МВ	Плановые показатели инвестиций МВт*ч/год	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость реализации проекта млн руб/млрд	Отсрочка стоимости реализации проекта млн руб/млрд	План финансирования к текущему году млн руб/млрд	План год 2015 МВт/млн/ч/к М/МВА	План год 2016 МВт/млн/ч/к М/МВА	План год 2017 МВт/млн/ч/к М/МВА	Ввод мощностей	План год 2018 МВт/млн/ч/к М/МВА	План год 2019 МВт/млн/ч/к М/МВА	ИТОГО МВА	План год 2015 млн руб/млрд	План год 2016 млн руб/млрд	План год 2017 млн руб/млрд	План год 2018 млн руб/млрд	План год 2019 млн руб/млрд	ИТОГО млн руб/млрд	
																								2015
1	Телевизионное переоснащение и реконструкция			17,189/4,65				53,98	53,98	10,08								10,14	12,29	14,07	15,39	13,54	65,43	
1.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности			17,189/4,65				53,98	53,98	10,08								10,14	12,29	14,07	15,39	13,54	65,43	
1.1.1	Реконструкция электросетей Кировского района Кировской области			4,94/4,65				20,82	20,82	3,42	0,8 МВА	0,00	1,67 кВ/1,6 МВА	0,00	4,567 кВ/0,63 МВА	1,27 кВ/1,52 МВА	17,189 кВ/4,65 МВА							
1.1.1.1	Реконструкция воздушных линий электропередачи 6 кВ			1,67/0				3,410	3,410	0,000			1,67 кВ				1,67 кВ	0,00						
1.1.1.2	Вид-кв ст/ПС линия 3-6 кВ СЛ12-Фидер №7 (броня стержня)			1,67/0				3,41	3,41				1,67 кВ				1,67 кВ	0,00						
1.1.1.3	Реконструкция трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ			4,65/0				17,410	17,410	3,415	0,8 МВА	0,8 МВА	1,6 МВА	0,63 МВА	1,62 МВА	4,65 МВА	4,65 МВА	3,49	0,00	6,74	1,93	9,47	21,63	
1.1.1.3.1	ТП №1 400-60/4 кВ 315-60/4 кВ			0,80/0				3,28	3,28	3,22	0,8 МВА						0,8 МВА	3,28					3,28	
1.1.1.3.2	ТП №4 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39	0,11			0,4 МВА				0,4 МВА	0,11					1,80	
1.1.1.3.3	КТП №5 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39	0,09			0,4 МВА				0,4 МВА	0,09					1,78	
1.1.1.3.4	ТП №17 630-60/4 кВ			0,63/0				1,51	1,51				0,63 МВА				0,63 МВА						1,93	
1.1.1.3.5	КТП №8 200-60/4 кВ			0,28/0				1,28	1,28				0,25 МВА				0,25 МВА						1,71	
1.1.1.3.6	ТП №7 200-60/4 кВ			0,28/0				1,28	1,28				0,25 МВА				0,25 МВА						1,71	
1.1.1.3.7	ТП №10 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39				0,4 МВА				0,4 МВА						1,69	
1.1.1.3.8	ТП №13 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39				0,4 МВА				0,4 МВА						1,86	
1.1.1.3.9	ТП №6 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39				0,4 МВА				0,4 МВА						1,69	
1.1.1.3.10	ТП №9 400-60/4 кВ			0,40/0				1,39	1,39				0,4 МВА				0,4 МВА						1,86	
1.1.1.3.11	ТП №12 230-60/4 кВ 100-60/4 кВ			0,33/0				1,74	1,74				0,32 МВА				0,32 МВА						2,34	
1.1.2	Реконструкция электросетей Кировской области			10,788				22,857	22,857	2,603	0,000	3,831	1,120	4,567	1,270	10,788	2,60	5,44	3,18	13,47	4,06	28,75		
1.1.2.1	ЛПТО 0,4 кВ ст/ТП №102 Фидер №5			1,64/0				4,25	4,25				1,64				1,64						5,43	
1.1.2.2	КТП 0,4 кВ ст/ТП №8 Фидер №6			1,30/0				3,34	3,34	2,26			1,15				1,15						4,26	
1.1.2.3	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №10 Фидер №1			1,63/0				3,10	3,10	0,19			1,63				1,63						3,10	
1.1.2.4	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №10 Фидер №3			1,86/5				3,31	3,31	0,16			1,74				1,74						3,83	
1.1.2.5	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №10 Фидер №6			1,12/0				2,62	2,62	0,16			1,12				1,12						3,34	
1.1.2.6	КТП 0,4 кВ ст/ТП №102 Фидер №6			1,27/0				3,03	3,03				1,27				1,27						4,06	
1.1.2.7	КТП 0,4 кВ ст/ТП №102 Фидер №3			0,46/1				0,70	0,70				0,461				0,461						0,95	
1.1.2.8	КТП 0,4 кВ ст/ТП №8 Фидер №1,7			1,77/7				2,51	2,51				1,777				1,777						3,78	
1.1.3	Реконструкция электросетей Кировской области			5,330				10,962	10,962	4,049	0,000	4,730	0,000	0,000	0,000	4,730	4,049	6,854	0,000	0,000	0,000	0,000	10,903	
1.1.3.1	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №24			0,76/0				1,58	1,58	1,22			0,76				0,76						1,58	
1.1.3.2	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №24			0,96/0				2,20	2,20	1,74			0,98				0,98						2,20	
1.1.3.3	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №24			1,20/0				2,50	2,50	0,85			1,24				1,24						2,50	
1.1.3.4	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №16			1,24/0				2,15	2,15	0,12			1,23				1,23						2,47	
1.1.3.5	ВЛ 0,4 кВ ст/ТП №24			0,68/0				1,87	1,87	0,12			1,15				1,15						2,15	

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя, год		
	2015	2016	2017
Показатель средней продолжительности перерывов в подаче электрической энергии (Т _п)	0,03	0,03	0,029
Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения (Т _{кп})	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания технологической услуг территориальными сетевыми организациями (Т _{тс})	0,985	0,985	0,985

от 30.09.2015 № 19

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

№№	Источник финансирования	план 2015	план 2016	план 2017	план 2018	план 2019	Итого
1	Собственные средства	8,593	10,416	11,925	13,045	11,471	55,450
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,950	3,773	5,283	6,402	4,828	22,236
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						0,000
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	6,643	6,643	6,643	6,643	6,643	33,214
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6,643	6,643	6,643	6,643	6,643	33,214
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
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.:						
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	8,593	10,416	11,925	13,045	11,471	30,934
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						