



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ  
И ГАЗИФИКАЦИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

14.08.2014

№ 12

г. Киров

**Об утверждении инвестиционной программы  
«ООО «Региональная сетевая компания»  
на 2015 – 2019 годы**

Во исполнение пункта 19 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»:

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

2. Утвердить план ввода основных средств ООО «Региональная сетевая компания» в 2015 – 2019 годах согласно Приложению № 2.

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

Глава департамента



А.В. Журавлев

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

Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/производительность средств	Планируемые показатели эффективности проекта	Год начала строительства	Год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства	Остаточная стоимость	План фактического исполнения	Выполнение						Объем финансирования														
									млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей								
1	КСИГО	20,290/4,9	130,108	2015	2015	61,36	0,00	0,00	3,27/1,2	1,67/2,3	3,51/4,7	6,16/0	5,62/0	20,290/4,9	11,100	11,977	18,137	19,564	14,468	15,146									
1.1	Реконструкция и модернизация электросетевой инфраструктуры	20,290/4,9	130,108	2015	2015	61,36	0,00	0,00	3,27/1,2	1,67/2,3	3,51/4,7	6,16/0	5,62/0	20,290/4,9	11,100	11,977	18,137	19,564	14,368	15,146									
1.1.1	Реконструкция электросетей Временного района Кировской области	11,74/4,9	72,324	2016	2016	41,19	0,00	0,00	3,27/1,2	1,67/2,3	3,51/4,7	2,1/0	1,2/0	11,74/4,9	11,100	11,977	18,137	19,564	14,368	15,146									
1.1.1.1	Реконструкция воздушных линий электропередачи ВЛ-6 кВ от ПС Лесная-35/6 кВ СП-2 фидер № 6	4,94/0	-10,214	2015	2015	9,94	0,00	0,00	3,27	1,67	0,00	0,00	0,00	4,94/0	7,224	3,948	0,00/0	0,00/0	0,00/0	11,172									
1.1.1.1.1	ВЛ-6 кВ от ПС Лесная-35/6 кВ СП-2 фидер № 6	3,27/0	-6,707	2015	2015	6,33	0,00	0,00	3,27/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	3,27/0	7,224	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	7,224									
1.1.1.1.2	ВЛ-6 кВ от ПС Лесная-35/6 кВ СП-2 фидер № 7 (вторая очередь)	1,67/0	-3,507	2016	2016	3,41	0,00	0,00	0,00/0	1,67/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,67/0	0,00/0	3,948	0,00/0	0,00/0	0,00/0	3,948									
1.1.1.2	Реконструкция воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	6,80/0	7,407	2017	2017	13,90	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	2,1/0	1,2/0	6,80/0	0,00/0	0,00/0	9,733	4,432	3,222	17,407									
1.1.1.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №15 фидер №2	0,80/0	0,989	2018	2018	1,63	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,80/0	0,00/0	0,80/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	2,077	0,00/0	2,077									
1.1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №15 фидер №3	0,40/0	3,458	2017	2017	0,95	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	1,159	0,00/0	0,00/0	1,159									
1.1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №21 фидер №1	1,20/0	0,000	2019	2019	2,41	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	1,20/0	0,00/0	1,20/0	1,20/0	0,00/0	0,00/0	2,932	0,00/0	0,00/0	3,222									
1.1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №1 фидер №1	1,20/0	0,297	2017	2017	2,41	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	1,20/0	0,00/0	0,00/0	1,20/0	0,00/0	0,00/0	2,932	0,00/0	0,00/0	3,222									
1.1.1.2.5	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №2 фидер №2	0,60/0	0,241	2018	2018	1,27	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,60/0	0,00/0	0,00/0	0,60/0	0,00/0	0,00/0	1,622	0,00/0	0,00/0	1,822									
1.1.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №6 фидер №3	0,70/0	0,001	2017	2017	1,50	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,70/0	0,00/0	0,00/0	0,70/0	0,00/0	0,00/0	1,124	0,730	0,00/0	1,854									
1.1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ от ПЛ №6 фидер №2	1,90/0	2,419	2017	2017	3,74	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	1,90/0	0,00/0	0,00/0	1,90/0	0,00/0	0,00/0	4,547	0,00/0	0,00/0	4,547									
1.1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 6/100/4 кВ	4,90/0	75,141	2015	2015	17,34	0,00	0,00	1,20	2,220	1,470	0,00/0	0,00/0	4,90/0	3,876	8,029	8,394	0,00/0	0,00/0	20,289									
1.1.1.3.1	ТЛ №1-400/6/4 кВ-315/6/4 кВ	0,80/0	8,226	2015	2015	1,94	0,00	0,00	0,80/0	0,00/0	0,80/0	0,00/0	0,00/0	0,80/0	2,141	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	2,141									
1.1.1.3.2	ТЛ №1-400/6/4 кВ	0,40/0	2,330	2015	2015	1,39	0,00	0,00	0,40/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	1,334	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,334									
1.1.1.3.3	КТП № 5-400/6/4 кВ	0,40/0	2,336	2015	2015	1,39	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,201	1,354	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,595									
1.1.1.3.4	ТЛ №1-6/0-6/4 кВ	0,630	3,118	2016	2016	1,51	0,00	0,00	0,630	0,630	0,630	0,00/0	0,00/0	0,630	0,00/0	1,746	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,746									
1.1.1.3.5	КТП №3-200/6/4 кВ	1,290	1,290	2017	2017	1,28	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,250	0,00/0	0,00/0	1,290	0,00/0	1,550	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,550									
1.1.1.3.6	ТЛ №7-200/6/4 кВ	0,250	-0,386	2016	2017	1,28	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,250	0,00/0	0,00/0	0,250	0,00/0	0,071	1,477	0,00/0	0,00/0	1,548									
1.1.1.3.7	ТЛ №10-400/6/4 кВ	0,40/0	2,738	2016	2016	1,39	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	1,666	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,666									
1.1.1.3.8	ТЛ №12-400/6/4 кВ	0,40/0	2,234	2016	2016	1,39	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	1,666	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,666									
1.1.1.3.9	ТЛ №6-400/6/4 кВ	0,40/0	2,319	2017	2017	1,39	0,00	0,00	0,40/0	0,40/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	1,666	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,666									
1.1.1.3.10	ТЛ №9-400/6/4 кВ	0,40/0	2,519	2017	2017	1,39	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,40/0	0,00/0	0,00/0	0,40/0	1,687	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,687									
1.1.1.3.11	ТЛ №12-200/6/4 кВ-100/6/4 кВ	0,330	48,389	2017	2017	1,24	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,330	0,00/0	0,00/0	0,330	2,119	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	2,119									
1.1.1.3.12	ТЛ №12-200/6/4 кВ	0,330	2,273	2017	2017	1,28	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,330	0,00/0	0,00/0	0,330	1,551	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,551									
1.1.2	Реконструкция электросетей в Кировской области	8,550	57,774	2018	2018	20,17	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	4,49	8,550	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	26,578									
1.1.2.1	ЛПН 0,4 кВ от ТЛ №102 фидер №5	1,640	4,230	2018	2018	4,25	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,628	0,00/0	1,640	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	5,427									
1.1.2.2	КТП 0,4 кВ от ТЛ №8 фидер №6	1,530	30,423	2018	2018	3,34	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	1,147	0,00/0	1,150	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	4,264									
1.1.2.3	ВЛ 0,4 кВ от ТЛ №10 фидер №1	1,650	0,614	2019	2019	3,65	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,147	0,00/0	1,650	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	4,264									
1.1.2.4	ВЛ 0,4 кВ от ТЛ №10 фидер №3	1,740	1,865	2018	2019	3,31	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,740	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	4,588									
1.1.2.5	ВЛ 0,4 кВ от ТЛ №10 фидер №4	1,120	0,214	2018	2019	2,63	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,119	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	3,511									
1.1.2.6	КТП 0,4 кВ от ТЛ №10 фидер №6	1,270	20,528	2018	2018	3,03	0,00	0,00	0,00/0	0,00/0	0,00/0	1,269	0,00/0	1,270	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	0,00/0	3,869									
Остаток процентов за привлеченные кредиты																													



**Объемы и источники  
финансирования инвестиционной программы ООО "Региональная сетевая компания" на 2015-2019 годы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План 2015г	План 2016г	План 2017г	План 2018г	План 2019г	Итого
1	Собственные средства	9,407	10,150	15,370	16,580	12,176	63,683
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,293	2,036	4,505	4,770	5,052	17,656
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,293	2,036	4,505	4,770	5,052	17,656
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						0,000
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0,000
1.1.4	Прочая прибыль						0,000
1.2	Амортизация	8,114	8,114	10,865	11,810	7,124	46,027
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	8,114	8,114	10,865	11,810	7,124	46,027
1.2.2	Прочая амортизация						0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0,000
1.3	Возврат НДС						0,000
1.4	Прочие собственные средства						0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года						0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:						0,000
2.1	Кредиты						0,000
2.2	Облигационные займы						0,000
2.3	Займы организаций						0,000
2.4	Бюджетное финансирование						0,000
2.5	Средства внешних инвесторов						0,000
2.6	Использование лизинга						0,000
2.7	Прочие привлеченные средства						0,000
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>9,407</b>	<b>10,150</b>	<b>15,370</b>	<b>16,580</b>	<b>12,176</b>	<b>63,683</b>
	для ОГК/ТТК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.