

Согласовано:
Председатель Региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

Г.С. Колягин
" 13 " *марта* 2009 г.
протяж. кабельные № 25/12



Утверждаю:
Министр промышленности, энергетики,
транспорта и связи Ставропольского края

И.И. Ковалев
2009 г.

Инвестиционная программа по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Вид деятельности (сбытовая, энергоснабжающая, сетевая организация)	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта *			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс.руб.	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС				Примечание
					Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			За счет регулируемых тарифов, тыс.руб. **		За счет регулируемых тарифов по присоединению, тыс.руб.	За счет иных источников (расшифровать), тыс.руб.	
										Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года			
1	Всего по субъекту РФ:		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Период регулирования: 2010													
1.	Наименование организации: ОАО "Горэлектросеть" г. Кисловодск	сетевая						81 622,1	81 622,1	10 234,5	11 049,0	60 338,6	-	
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:							28 523,0	28 523,0	10 234,5	11 049,0	7 239,4	-	
1.1.1.	Профильные объекты, в т.ч.							28 523,0	28 523,0	10 234,5	11 049,0	7 239,4	-	
1.1.1.1.	Реконструкция эл. сетей для развития жилых и социально-значимых объектов г. Кисловодска-всего, в т.ч.:							21 317,4	21 317,4	10 234,5	11 049,0	33,8	-	
1	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, П/С Парковая ТП 152		2010	2010	1,64	2010	км	2 036,2	2 036,2	2 036,2				смета № 1
2	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, П/С Запикетная РП-2		2010	2010	2,43	2010	км	3 002,8	3 002,8	3 002,8				смета № 2
3	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, П/С Запикетная РП-7		2010	2010	1,19	2010	км	1 480,7	1 480,7	1 480,7				смета № 3
4	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, П/С ул. Главная ТП-280		2010	2010	0,49	2010	км	591,8	591,8	591,8				смета № 4
5	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, П/С ТЭЦ РП-101		2010	2010	0,13	2010	км	182,3	182,3	182,3				смета № 5
6	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-1 - ТП-102		2010	2010	0,13	2010	км	182,3	182,3	182,3				смета № 6
7	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-1 - ТП-104		2010	2010	0,19	2010	км	254,6	254,6	254,6				смета № 7
8	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-1 - ТП-124		2010	2010	0,64	2010	км	804,1	804,1	804,1				смета № 8
9	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-1 - ТП-226		2010	2010	0,72	2010	км	906,7	906,7	906,7				смета № 9
10	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-2 - РП-5		2010	2010	1,00	2010	км	1 251,0	1 251,0		1 251,0			смета № 10
11	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-2 - РП-65		2010	2010	0,70	2010	км	792,9	792,9	792,9				смета № 11
12	Реконструкция кабельной линии 10 кВ, РП-2 - ТП-148		2010	2010	0,24	2010	км	294,5	294,5		294,5			смета № 12
13	Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ, замена оголенных проводов ВЛ на самонесущие провода "Торсадо"		2010	2010	28,00	2010	км	9 537,3	9 537,3		9 503,5	33,8		смета № 13
1.1.1.2.	Реконструкция оборудования в существующих ТП, РП жилых микрорайонов г. Кисловодска, в т.ч.:							7 205,6	7 205,6	-	-	7 205,6	-	
1	Установка высоковольтной панели		2010	2010	8,00	2010	шт	365,6	365,6			365,6		смета № 14
2	Замена панелей вводных 0,4кВ с АВМ		2010	2010	7,00	2010	шт	779,6	779,6			779,6		смета № 15
3	Замена линейной панели		2010	2010	7,00	2010	шт	272,7	272,7			272,7		смета № 16
4	Установка панелей вводных 0,4 кВ с АВМ		2010	2010	2,00	2010	шт	210,1	210,1			210,1		смета № 17
5	Установка линейных панелей 0,4 кВ		2010	2010	11,00	2010	шт	367,5	367,5			367,5		смета № 18
6	Установка КТПН 630 квт		2010	2010	1,00	2010	шт	1 141,3	1 141,3			1 141,3		смета № 19
7	Установка шкафа защитного исполнения		2010	2010	5,00	2010	шт	96,7	96,7			96,7		смета № 20
8	Установка маршрутизатора		2010	2010	2,00	2010	шт	49,9	49,9			49,9		смета № 21
9	Замена трансформатора 250 кВА		2010	2010	1,00	2010	шт	166,6	166,6			166,6		смета № 22

5

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Вид деятельности (бытовая, энергоснабжающая, сетевая организация)	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта *			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс.руб.	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС				Примечание
					Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			За счет регулируемых тарифов, тыс.руб. **		За счет регулируемых тарифов по присоединению, тыс.руб.	За счет иных источников (расшифровать), тыс.руб.	
										Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
10	Замена трансформатора 400 кВа		2010	2010	7,00	2010	шт	1 439,0	1 439,0			1 439,0		смета № 23
11	Замена трансформатора 630 кВа		2010	2010	3,00	2010	шт	877,4	877,4			877,4		смета № 24
12	Установка ВРУ с вводным рубильником		2010	2010	26,00	2010	шт	503,0	503,0			503,0		смета № 25
13	Установка приборов учета с т/тока		2010	2010	62,00	2010	шт	653,6	653,6			653,6		смета № 26
14	Установка шинного моста		2010	2010	8,00	2010	шт	227,7	227,7			227,7		смета № 27
15	Установка счетчика однофазного		2010	2010	30,00	2010	шт	54,8	54,8			54,8		смета № 28
1.1.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.													
1.1.3.	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.													
1.2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.							53 099,2	53 099,2	-	-	53 099,2	-	
1.2.1.	Профильные объекты, в т.ч.							53 099,2	53 099,2	-	-	53 099,2	-	
1	Строительство КЛ-10кВ (сеч.120мм2)		2010	2010	14,00	2010	км	22 740,4	22 740,4			22 740,4		смета № 29
2	Строительство КЛ-0,4 кВ (сеч. 120 мм2)		2010	2010	8,82	2010	км	10 630,7	10 630,7			10 630,7		смета № 30
3	Строительство КЛ-0,4кВ (сеч. 70мм2)		2010	2010	0,95	2010	км	1 117,3	1 117,3			1 117,3		смета № 31
4	Строительство ТП, РП		2010	2010	6,00	2010	шт	18 610,8	18 610,8			18 610,8		смета № 32
1.2.2.	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.													
1.2.3.	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.													
1.3.	Капитальные вложения в строительство производственной сферы, в т.ч.													

* - заполняется только для сетевых организаций

** - организации, осуществляющих регулирование по RAB, источники финансирования за счет регулируемых тарифов заполняются в столбце "Амортизация"

Генеральный директор ОАО "Горэлектросеть"

С.Ю. Мурадов

