Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от « » 2010 г. №

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2012-2014 годы

Утверждаю:
Генеральный директор ООО "Орехово-Зуевская Электросеть"
И.М. Десятова

« » 20 года
М.П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи											Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км	Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансфор	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км	Иные объекты
	ВСЕГО															**169,48**	**5,65**	**88,04**	**75,78**	**0,00**														
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**96,84**	**0,00**	**63,84**	**33,00**	**0,00**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Орехово- Зуевские Электросеть»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**установка АИИС КУЭ**	95,92		**63,50**	**32,42**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Монтаж двух ячеек ЩО 70-1-11д взамен ЩО 70-1-03 и замена вводных ячеек на ЩО-70-1-44 в ТП-412 для увеличения пропускной способности на 70 кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	**2012**	**30**	**СВ-110**	**СИП3 50 кв. мм**	**4,5**	-	**0,91**		**0,34**	**0,58**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объект 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объект 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объект 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	**Новое строительство**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**56,53**	**5,65**	**24,20**	**26,67**	**0,00**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**0,00**					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Строительство ТП-281	-	-	-	-	**2013**	**25**	**ТМГ-160кВа/1шт.**	**0,16**	-	-	-	-	-	-	**1,05**	**0,11**	**0,46**	**0,49**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х120	0,3	
2.3	Строительство ТП-167	-	-	-	-	**2013**	**25**	**ТМГ-180кВа/1шт.**	**0,18**			-			-	**0,76**	**0,08**	**0,20**	**0,49**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х120	0,5	
2.4	Строительство ТП-106	-	-	-	-	**2014**	**25**	**ТМГ-250кВа/1шт.**	**0,25**	-	-	-	-	-	-	**0,76**	**0,08**	**0,26**	**0,43**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х185	0,53	
2.5	Строительство БКТП-6	-	-	-	-	**2014**	**25**	**ТМГ-250кВа 6-10кВ/1шт.**	**0,25**	-	-	-	-	-	-	**3,89**	**0,39**	**0,67**	**2,83**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х185	0,85	
2.6	Строительство двух кабельных линий КЛЭП-0,4 кВ. ТП-1 – врезка в кабельную перемычку: ВРУ жилого дома № 31– ВРУ жилого дома №37 ул.Бирюкова	-	-	-	-	-	-	-	-	**2012**	**30**	-	**АВЬбШв-1 4х185**	**0,3**	-	**0,75**	**0,08**	**0,64**	**0,04**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АПвПу2г 1х150/50-6	3х0,8	
2.7	Строительство двух кабельных линий КЛ-0,4 кВ от РП-25 до ВРУ жилого дома № 8 ул.Мадонская	-	-	-	-	-	-	-	-	**2012**	**30**	-	**АВЬбШв-1 4х185**	**0,4**	-	**0,98**	**0,10**	**0,83**	**0,05**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АПвПу2г 1х150/50-6	3х0,7	
2.8	Строительство ВЛИ 0,4кВ ТП-167	-	-	-	-	-	-	-	-	**2013**	**30**	**СВИ9-1.1-2**	**СИП -2 3х50+ 54,6**	**0,75**	-	**0,96**	**0,10**	**0,65**	**0,21**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х185	0,39	
2.9	Построить и смонтировать трансформаторную подстанцию (ТП) тип 2БКТП мощностью 2х160 кВА	-	-	-	-	**2012**	**25**	**ТМГ 2х160кВа 10/0,4 кВ**	**0,32**	-		-	-	-	-	**10,67**	**0,91**	**2,41**	**5,79**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АВБбШв 1 4х185	0,39	
2.10	Построить и смонтировать трансформаторную подстанцию (ТП) тип 2БКТП мощностью 2х160 кВА	-	-	-	-	**2012**	**25**	**ТМГ 2х160кВа 10/0,4кВ**	**0,32**	-	-	-	-	-	-	**9,11**	**1,07**	**5,03**	**4,58**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.11	Прокладка КЛ-0,4 кВ от ТП-37 маркой АВБбШв-1 4х120	-	-	-	-	-	-	-	-	**2012**	**30**	-	**АВЬбШв-1 4х120**	**1,02**	-	**1,42**	**0,14**	**0,83**	**0,45**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АПвПу2г 1х150/50-6	3х1,6	
2.12	Построить и смонтировать трансформаторную подстанцию (ТП) тип 2БКТП мощностью 2х250 кВА	-	-	-	-	**2012**	**25**	**ТМГ 2х250кВа 10/0,4 кВ**	**0,5**	-	-	-	-	-	-	**12,36**	**1,24**	**6,08**	**5,04**	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	30	-	АПвПу2г 1х150/50-6	3х4,79	
2.13	Построить и смонтировать трансформаторную подстанцию (ТП) тип 2БКТП мощностью 2х1000 кВА					**2012**	**25**	**ТМГ 2х630 кВа 10/0,4кВ**	**2**							**13,81**	**1,38**	**6,16**	**6,27**															
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	**Прочее новое строительство**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе ПП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объект 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе ПП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	**Прочие капитальные вложения**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**16,11**	**0,00**	**0,00**	**16,11**	**0,00**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Автовышка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**7,48**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Автокран	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4,16**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Спец.машина(газель)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1,00**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Электролаборатория(модернизация)																		**3,04**															
3.5	УАЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**0,43**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объект 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
…		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)