



**АДМИНИСТРАЦИЯ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.09.2011 № 307-рз

Великий Новгород

**О внесении изменений в распоряжение Администрации области  
от 20.08.2010 № 252-рз**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», на основании обращения ОАО «Новгородоблэлектро» от 09.09.2011 № 12/1297:

1. Внести изменения в распоряжение Администрации области от 20.08.2010 № 252-рз «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» на 2011 год»:

1.1. Заменить в заголовке к тексту, в пунктах 1, 2 распоряжения слово «Новгородоблкоммунэлектро» на «Новгородоблэлектро»;

1.2. Изложить перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» на 2011 год, утвержденный указанным распоряжением, в прилагаемой редакции.

2. Утвердить изменения, которые вносятся в инвестиционную программу ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» на 2011 год, утвержденную распоряжением Администрации области от 20.08.2010 № 252-рз.

3. Опубликовать распоряжение в газете «Новгородские ведомости».

**Заместитель  
Главы администрации области А.А. Шалмуев**



ол  
№ 1310-р

Приложение  
к распоряжению Администрации  
области от 30.09.2011 № 307-рз  
«Утвержден  
распоряжением Администрации  
области от 20.08.2010 № 252-рз

### ПЕРЕЧЕНЬ

инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы  
ОАО «Новгородоблэлектро» на 2011 год

№ п/п	Наименование компании, инвести- ционного проекта, объекта, работ	Сроки выполнения работ, проекта (квартал)		Физические параметры объекта*				Сметная стои- мость в текущих ценах (тыс.руб.)	Объем финансирования (тыс.руб.) (без НДС)						
		начало	окон- чание	вводимая мощность, проотяженность сетей		план по вводу мощности, протяженности на период регулирувания			итого за счет регулиру- емых тарифов	за счет регулируемых тарифов		за счет регулиру- емых тарифов по при- соедине- нию	за счет иных источников		
				км	МВА	шт.	шт.			км	МВА			шт.	аморти- зация отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Всего по субъекту Российской Федерации: Новгородская область			31,92	1,37	76	31,92	1,37	76	155360,0	155360,0	111625,39	-	22273,46	21461,15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:			21,92	0,27	69	21,92	0,27	69	104855,63	104855,63	99902,76	-	-	4952,87
1.1.	Профильные объекты, в том числе:			21,92	0,27	-	21,92	0,27	-	70588,47	70588,47	65635,6	-	-	4952,87
1.1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (СИП) ТП-6 ф.Быг в сторону ул.Шоссейной, р.п.Неболчи	II	IV	0,7	-	-	0,7	-	-	1702,41	1702,41	1702,41	-	-	-
1.1.2.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (СИП) ТП-4 ф.Быг в сторону ул.Боровичской, р.п.Любытино	II	IV	1,1	-	-	1,1	-	-	2675,31	2675,31	2675,31	-	-	-
1.1.3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (СИП) ТП-5 ф.Быг в сторону ул.Боровая, ул.8 Марта, п.Песь	II	IV	1,5	-	-	1,5	-	-	3288,15	3288,15	3288,15	-	-	-
1.1.4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (СИП) ТП-10 ф.Быг в сторону ул.Сосновой, п.Песь	II	IV	0,7	-	-	0,7	-	-	1644,08	1644,08	1644,08	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.5.	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Боровичи-1» на участке ПП-82-ПП-63, г. Боровичи	II	IV	-	-	-	-	-	-	553,64	553,64	553,64	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (СИП) ПП-33 ф. 2 ул. Вокзальная, г. Пестово	II	IV	1,3	-	-	1,3	-	-	2788,32	2788,32	2788,32	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП 36 - ПП 478 (замена на СИП 3), Великий Новгород	II	IV	1,3	-	-	1,3	-	-	4695,31	4695,31	4695,31	-	-	-
1.1.8.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ПП 126 по ул. Тежстильщиков, ул. Деревяницкой, Великий Новгород	II	IV	0,9	-	-	0,9	-	-	2188,89	2188,89	2188,89	-	-	-
1.1.9.	Реконструкция КЛ-6 кВ на РП-44 ф. 47-03, Великий Новгород	II	IV	2,77	-	-	2,77	-	-	8874,7	8874,7	8874,7	-	-	-
1.1.10.	Реконструкция КЛ-6 кВ на РП-44 ф. 47-12, Великий Новгород	II	IV	2,77	-	-	2,77	-	-	8874,7	8874,7	8874,7	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.11.	Реконструкция ТП-29 для подключения 24-квартирного, 16-квартирного домов для вeterанов, детей-сирот, ул. Лесная, г. Малая Вишера	II	IV	-	0,04	-	-	0,04	-	2285,0	2285,0	2285,0	-	-	-
1.1.12.	Реконструкция ТП-48 для подключения насосной станции и жилых домов, ул. Мерещкова, г. Малая Вишера	II	IV	-	0,23	-	-	0,23	-	1100,0	1100,0	1100,0	-	-	-
1.1.13.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5 ф. «Лесная», п. Большая Вишера	II	IV	1,38	-	-	1,38	-	-	1953,86	1953,86	1953,86	-	-	-
1.1.14.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-44 ул. Первомайская, ул. Пролетарская, пер. Молодежный, п. Краснофарфорный	II	IV	-	-	-	-	-	-	7142,6	7142,6	7142,6	-	-	-
1.1.15.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. ул. Октябрьская-Новикова от ТП-4, г. Холм	II	IV	1,25	-	-	1,25	-	-	3040,13	3040,13	3040,13	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.16.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.ул.Лесная от ПП-11, р.п.Угловка	II	IV	1,1	-	-	1,1	-	-	2679,35	2679,35	2679,35	-	-	-
1.1.17.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.Детсад от ПП-9, р.п.Угловка	II	IV	0,2	-	-	0,2	-	-	510,74	510,74	510,74	-	-	-
1.1.18.	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПП-9, р.п.Угловка	II	IV	0,5	-	-	0,5	-	-	1656,52	1656,52	1656,52	-	-	-
1.1.19.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Ленина от ПП-5, р.п.Угловка	II	IV	0,54	-	-	0,54	-	-	1510,87	1510,87	1510,87	-	-	-
1.1.20.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Коммуны, ул.Комсомольская от ПП-8, р.п.Кулютино	II	IV	1,4	-	-	1,4	-	-	3938,84	3938,84	3938,84	-	-	-
1.1.21.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Лесная от ПП-14, р.п.Кулютино	II	IV	0,9	-	-	0,9	-	-	2532,11	2532,11	2532,11	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.22.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электрохозяйства ОАО «Новгородоблэлектро» в городе и 500 м – в сельской местности	II	IV	1,56	-	-	1,56	-	-	4817,75	4817,75	-	-	-	4817,75
1.1.23.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной	II	IV	0,05	-	-	0,05	-	-	135,12	135,12	-	-	-	135,12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Новгородоблэнерго» в городе и 500 м – в сельской местности														
1.2.	Приобретение иного оборудования, в том числе:			-	-	69	-	-	69	34267,16	34267,16	34267,16	-	-	-
1.2.1.	Программное обеспечение (управление), Великий Новгород	I	IV	-	-	-	-	-	-	4073,15	4073,15	4073,15	-	-	-
1.2.2.	Основные средства (управление), Великий Новгород	I	IV	-	-	-	-	-	-	7994,11	7994,11	7994,11	-	-	-
1.2.3.	Автотранспорт, Великий Новгород	I	IV	-	-	3	-	-	3	2148,84	2148,84	2148,84	-	-	-
1.2.4.	Автотранспорт, г.Боровичи	I	IV	-	-	7	-	-	7	8782,0	8782,0	8782,0	-	-	-
1.2.5.	Прочие приборы и оборудование, г.Боровичи	I	IV	-	-	46	-	-	46	1769,6	1769,6	1769,6	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.2.6.	Автотранспорт, г.Чудово	I	IV	-	-	2	-	-	2	2479,46	2479,46	2479,46	-	-	-	
1.2.7.	Автотранспорт, г.Окуловка	I	IV	-	-	6	-	-	6	1970,0	1970,0	1970,0	-	-	-	
1.2.8.	Автотранспорт, г.Старая Русса	I	IV	-	-	5	-	-	5	5050,0	5050,0	5050,0	-	-	-	
2.	Новое строительство и расширение, в том числе:			10,0	1,1	7	10,0	1,1	7	50504,37	50504,37	11722,63	-	22273,46	16508,28	
2.1.	Профильные объекты, в том числе:			10,0	1,1	-	10,0	1,1	-	48322,98	48322,98	9541,24	-	22273,46	16508,28	
2.1.1.	Строительство ВЛ-10 кВ и ТП типа МПП в районе ул.Боровой, ул.8 Марта с переводом на нее части нагрузки существующей ТП-5, п.Песь (разукрупнение), в том числе:	II	IV													
	строительство МПП			-	0,1	-	-	0,1	-	200,0	200,0	200,0	-	-	-	
	строительство ВЛ-10 кВ			0,4	-	-	0,4	-	-	1688,96	1688,96	1688,96	-	-	-	
	строительство ВЛ-0,4 кВ			0,2	-	0,2	-	-	-	360,0	360,0	360,0	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.2.	Приобретение ТП-57, Великий Новгород	I	IV	-	0,32	-	-	0,32	-	1600,0	1600,0	1600,0	-	-	-
2.1.3.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-24 на просп.Корсунова до РП-451 база СМП-170	I	IV	1,6	-	-	1,6	-	-	1811,35	1811,35	1811,35	-	-	-
2.1.4.	Строительство ГКПП взамен ТП-45 для повышения надежности электроснабжения, г.Сольцы	II	IV	-	-	-	-	-	-	1500,0	1500,0	1500,0	-	-	-
2.1.5.	Строительство трансформаторной подстанции взамен ТП-2 для повышения надежности электроснабжения, п.Залуچه	II	IV	-	-	-	-	-	-	1800,0	1800,0	1800,0	-	-	-
2.1.6.	Строительство ВЛ-0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее	II	IV	2,36	-	-	2,36	-	-	7174,68	7174,68	-	-	-	7174,68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Новгородоблэлектро» в городе и 500 м – в сельской местности														
2.1.7.	Строительство ВЛ-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Новгородоблэлектро» в городе и 500 м – в сельской местности	II	IV	1,5	-	-	1,5	-	-	6333,6	6333,6	-	-	-	6333,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2.1.8.	Строительство трансформаторных подстанций 10-0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Новгородоблэнерго» в городе и 500 м – в сельской местности	II	IV	-	0,41	-	-	0,41	-	3000,0	3000,0	-	-	-	-	3000,0
2.1.9.	Строительство ВЛ-0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной	II	IV	2,39	-	-	2,39	-	-	7952,77	7952,77	-	-	7952,77	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей														
2.1.10.	Строительство ВЛ-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за	II	IV	0,68	-	-	0,68	-	-	3150,58	3150,58	-	-	3150,58	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей														
2.1.1.1.	Строительство КЛ-0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы	II	IV	0,26	-	-	0,26	-	-	816,84	816,84	-	-	816,84	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей														
2.1.12.	Строительство КЛ-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей	II	IV	0,39	-	-	0,39	-	-	1968,39	1968,39	-	-	1968,39	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.13.	Строительство трансформаторных подстанций 10-0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей	II	IV	-	0,27	-	-	0,27	-	8384,88	8384,88	-	-	8384,88	-
2.2.	Телемеханика (установка СДУ в РП)	I	IV	-	-	7	-	-	7	2181,39	2181,39	2181,39	-	-	-



\* – плановые показатели энергоэффективности от реализации инвестиционной программы ОАО «Новгородоблэлектро» на 2011 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1.	Удельная величина потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, в том числе планируемая при тарифном регулировании на 2011 год	кВт.ч/км	52372,0
2.	Величина потерь в сетях электрической энергии	%	не более 49062
3.	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт.ч	18,99
4.	Сокращение потребления электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.руб.	4692,0
5.	Сокращение потребления тепла на хозяйственные нужды	кВт.ч	6897,0
6.	Протяженность сетей	Гкал/тыс.руб.	174000,0
7.	Вводимая мощность	км	109,0/167,1
		MBA	31,92
			1,37

»