

Приложение № 1  
к Указу Президента  
Приднестровской Молдавской Республики  
от 10 декабря 2009 года № 859

«Приложение № 1  
к Указу Президента  
Приднестровской Молдавской Республики  
от 3 июля 2009 года № 371

ПРОГРАММА  
«Газификация населенных пунктов  
Приднестровской Молдавской Республики на 2009 год»

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Объем работ	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
	<b>Каменский район</b>		<b>29,6</b>	<b>24 574,00</b>
1	Межпоселковый газопровод с/д с. Янтарное - с. Садки	км	6,1	1500
2	Межпоселковый газопровод выс./д с. Слобода-Рашково	км	0,5	359
3	Межпоселковый газопровод с/д с. Валя-Адынкэ	км	3,5	1916
4	Межпоселковый газопровод с/д с. Константиновка	км	1,9	1088
5	Межпоселковый газопровод с/д с. Грушка-7,6 (2008 -2,8км) остаток 4,8км	км	4,8	715
6	Межпоселковый газопровод с/д с. Фрунзовка	км	5,0	1100
	ИТОГО:		21,8	6 678,00
1	Подводящий газопровод с/д к школе д/сада с. Кузьмин	км	0,2	103
2	Подводящий газопровод с/д к школе д/сада с. Кр.Октябрь	км	0,1	51
3	Подводящий газопровод с/д к школе с. Окница	км	1,5	749
4	Подводящий газопровод с/д к школе с. Слобода -Рашково	км	1,2	598
5	Подводящий газопровод с/д к школе с. Грушка	км	1,9	948
6	Подводящий газопровод с/д к школе с. Валя-Адынкэ	км	2,9	1447
	ИТОГО:		7,8	3 896,00
1	Котельная школы и д/сада с. Кузьмин	квт	516	3750
2	Котельная школы и д/сада с. Кр.Октябрь	квт	400	2850
3	Котельная школы с. Окница	квт	144	1750
4	Котельная школы с. Слобода - Рашково	квт	300	2150
5	Котельная школы с. Грушка	квт	144	1750
6	Котельная школы с. Валя-Адынкэ	квт	156	1750
	ИТОГО:		1 660	14 000
	<b>Рыбницкий район</b>		<b>26,20</b>	<b>30 089,00</b>
1	Межпоселковый газопровод с/д с.Гершуновка	км	6,2	2200
2	Межпоселковый газопровод с/д с. Лысая-Гора	км	3,0	973
3	Межпоселковый газопровод с/д с.Пыкалово	км	2,5	1000
4	Межпоселковый газопровод с/д с. Малая-Ульма	км	1,0	620
5	Межпоселковый газопровод с/д с. Шмалены	км	2,5	900
6	Межпоселковый газопровод с/д с. Васильевка	км	3,0	1657
7	Газопровод выс./д отвод с. Буськи	км	1	620
	ИТОГО:		19,2	7 970,00
1	Подводящий газопровод с/д к школе и д/сада с. Гараба	км	1,2	598
2	Подводящий газопровод с/д к школе и д/сада с. Броштяны	км	1,2	598
3	Подводящий газопровод с/д к школе и д/сада с. Колбасна	км	0,2	103
4	Подводящий газопровод с/д к школе и д/сада с. Плоть	км	4,4	2190
	ИТОГО:		7,0	3 489,00

1	Котельная школы и д/сада с. Колбасна	квт	400	2850
2	Котельная школы и д/сада с. Гараба	квт	400	2850
3	Котельная школы и д/сада с. Броштяны	квт	240	1750
4	Котельная школы и д/сада с. Плоть	квт	444	2850
5	Котельная школы с. Станиславка	квт	300	2150
6	Котельная школы и д/сада с. Советское	квт	540	3750
7	Котельная школы и д/сада с. Малый Молокиш	квт	228	1750
8	Котельная д/сада с. Красненькое	квт	96	680
	<b>ИТОГО:</b>		2 648	18 630,00
	г. Тирасполь			
1	Котельная ГОУ СПО «Тираспольский техникум информатики и права» - стоимостью 3423 тыс.руб.	квт	700	
	в том числе: на 2009 год (приобретение оборудования и материалов, проектные работы, строительно-монтажные работы здания котельной) - частично			<b>1738</b>
2	Котельная Тираспольского филиала НОУВПО «Московский институт предпринимательства и права» - стоимостью 4062 тыс.руб.	квт	540	
	в том числе: на 2009 год (проектные работы, приобретение оборудования и материалов) - частично			<b>1929</b>
3	Котельная пос. Красная Горка Григориопольского района (приобретение 3-х котлов) - частично	квт	5250	<b>2017</b>
4	Котельная пос. Красное Слободзейского района (приобретение 3-х котлов) - частично	квт	5250	<b>2143</b>
	<b>ВСЕГО:</b>		<b>55,8 км/11 48квт</b>	<b>62 490,00</b>

»

Приложение № 2  
к Указу Президента  
Приднестровской Молдавской  
Республики  
от 10 декабря 2009 года № 859

«Приложение № 2  
к Указу Президента  
Приднестровской Молдавской  
Республики  
от 3 июля 2009 года № 371

ПРОГРАММА  
«Восстановление и ремонт линий электропередач на 2009 год»

Сети I класса

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Расчетный объем работ	Ориентировочная стоимость, тыс. руб. ПМР
1.	ВЛ 330 кВ МдГРЭС-Кишинев1 отпайка на ХБК – замена опор	шт.	13	1 095
2.	ВЛ 110 кВ ХБК-Кицканы Очистные – замена проводов и опор	км/шт.	50/40	8 236
3.	ВЛ 110 кВ Кицканы Очистные-Бендеры Южная – замена проводов и опор	км/шт.	52/102	12 590
4.	ВЛ 110 кВ Сукляя-ХБК – замена проводов и опор	км/шт.	18/14	2 393
5.	ВЛ 110 Дубоссары-Лесная – замена проводов и опор	км/шт.	40/87	4 696
6.	ВЛ 110 Лесная-Григориополь – замена проводов и опор	км/шт.	14/25	844
7.	ВЛ 110 отпайка на Виноградную – замена проводов и опор	км/шт.	7/24	1 103
8.	ВЛ 110 Дубоссары-Васильевка – замена проводов и опор	км/шт.	24/47	1 295
9.	ВЛ 35 Григориополь-Карманово – замена проводов и опор	км/шт.	14/45	1 089
<b>ИТОГО</b>			<b>219 км/ 397 шт.</b>	<b>33 341</b>

Сети II класса

№ п/п	Населенный пункт	Наименование объекта	Единица измерения	Расчетный объем работ	Ориентировочная стоимость, тыс.руб. ПМР
<b>Тираспольские РЭС</b>					
1	г. Тирасполь	ВЛ 6 кВ ТП№50 – ТП№20 совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ - замена линий и опор	км/шт.	0,9/55	650
2	г. Тирасполь	КЛ 10 кВ РП-4 - РП-5 – замена линий	км	2,3	1220
3	г.Тирасполь	КЛ 10 кВ подстанция Закслободка – ТП-193 замена линий	км	0,3	112
4	г. Тирасполь	ВЛ 6 кВ Тр. 2ф отп. на ТП№506- замена линий и опор	км/шт.	0,5/15	890
5	г. Тирасполь	ВЛ 0,4 кВ ул. 28 июня – замена линий и опор	км/шт.	2,8/125	1180
6	с. Парканы	ВЛ 0,4 кВ ТП-601 ул. Чехова, Романенко, К.Маркса – замена линий и опор	км/шт.	1,5/75	840
7	с. Парканы	ВЛ 0,4 кВ ТП-593 ул.Лазо, Гоголя, Мира – замена линий и опор	км/шт.	2,4/105	830

8	с. Парканы	ВЛ 0,4 кВ ТП-591 ул. Ворошилова, Тир. Шоссе – замена линий и опор	км/шт.	1,1/65	500
9	с. Ближний Хутор	ВЛ 0,4 кВ ТП-506 – замена линий и опор	км/шт.	0,9/59	240
<b>ИТОГО по Тираспольским РЭС</b>				<b>12,7км/ 499шт.</b>	<b>6 462</b>
<b>Бендерские РЭС</b>					
10	г. Бендеры	КЛ- 10 кВ РП5-РП34 – замена линий	км	0,5	275
11	г. Бендеры	ВЛ 6 кВ Б.Центр 110/6-10кВ 6В 27Ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	0,4/26	182
12	г. Бендеры	ВЛ 10 кВ Б. ЗАПАДНАЯ-НОВАЯ 110/35/6-10кВ 10В 27ф – замена линий и опор	км/шт.	0,7/21	150
13	г. Бендеры	Замена ТП-319 на КТПП	ед.	1	150
14	с. Гиска	ВЛ 0,4 кВ с ТП-392 совместный подвес с УО – замена линий и опор	км/шт.	0,9/40	405
15	г. Бендеры	ВЛ 0,4 кВ ТП-255 совместный подвес с УО – замена линий и опор	км/шт.	2,1/125	1180
16	г. Бендеры	ВЛ 0,4 кВ с ТП-250 совместный подвес с УО – замена линий и опор	км/шт.	2,0/120	680
17	г. Бендеры	ВЛ 0,4 кВ с ТП-87совместный подвес с УО – замена линий и опор	км/шт.	1,5/92	850
18	г. Бендеры	ВЛ 0,4кВ с ТП-36 совместный подвес с УО - приобретение основных материалов для замены линий и опор;	шт.	136	995
<b>ИТОГО по Бендерским РЭС</b>				<b>8,1км/ 560шт.</b>	<b>4 867</b>
<b>Слободзейские РЭС</b>					
19	с. Кицканы	ВЛ-10 кВ 11ф Кц совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	5/270	2400
20	с. Кицканы	ВЛ-10 кВ 4ф Кц. совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	0,8/50	900
21	с. Суклея	ВЛ-10 кВ 13ф Фр – замена линий и опор	км/шт.	1/70	280
22	с. Суклея	ВЛ-10 кВ 17ф Су совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	4/260	3160
23	с. Суклея	ВЛ-0,4 кВ с ТП-678 – замена линий и опор	км/шт.	0,4/26	470
24	с. Суклея	ВЛ-0,4 кВ с ТП-668 – замена линий и опор	км/шт.	2/125	600
25	с. Суклея	ВЛ-0,4 кВ с ТП-676 – замена линий и опор	км/шт.	1,9/95	850
26	г. Слободзея	ВЛ-10кВ 11ф подстанция Слободзея совместный подвес с ВЛ-0,4кВ - приобретение основных материалов для замены линий и опор	шт.	200	3200
<b>ИТОГО по Слободзейским РЭС</b>				<b>15,1км/ 1 096шт.</b>	<b>11 860</b>
<b>Дубоссарские РЭС</b>					
27	с. Гояны	ВЛ-0,4кВ ТП-143 ф 1, 2, 3 – замена линий и опор	км/шт.	3,3/165	1180
28	с. Гояны	ВЛ-0,4кВ ТП-142 – приобретение основных материалов для замены линий и опор	шт.	100	900
29	с. Цыбулевка	ВЛ-0,4кВ ТП-420 ф 1 – замена линий и опор	км/шт.	1,8/120	840
<b>ИТОГО по Дубоссарским РЭС</b>				<b>5,1км/ 385шт.</b>	<b>2 920</b>
<b>Рыбницкие РЭС</b>					
30	г. Рыбница	КЛ 6 кВ Р6-14ф до РП-1 – замена линий	км	1,7	1400
31	г. Рыбница	КЛ 6 кВ Р6-67ф до РП-1 – замена линий	км	2,6	2200
32	с. Ержово	ВЛ 0,4 кВ от ТП-416 ф2, ф6 – замена линий и опор	км/шт.	3,5/210	1380
33	с. Ержово	ВЛ 0,4 кВ от ТП-429 ф2, ф3 – замена линий и опор	км/шт.	1/50	400

34	с. Ержово	ВЛ 0,4 кВ от ТП-413 ф6 – замена линий и опор	км/шт.	3,5/170	1680
35	с.Журка	ВЛ 10 кВ 15ф подстанция Журка - приобретение основных материалов для замены линий и опор;	шт.	270	1500
		<b>ИТОГО по Рыбницким РЭС</b>		<b>12,3км/ 700шт.</b>	<b>8 560</b>
<b>Григориопольские РЭС</b>					
36	с. Спея	ВЛ 10 кВ Сп-8ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	2,9/180	1230
37	с. Спея	ВЛ 10 кВ Сп-8ф – замена линий и опор	км/шт.	2,3/65	1000
38	г.Григориополь	ВЛ 10 кВ Гр-3ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	0,8/52	355
39	г.Григориополь	ВЛ 10 кВ Гр-34ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	1/65	280
40	г.Григориополь	ВЛ 10 кВ Гр-34ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор (ул. Медиков)	км/шт.	0,8/52	190
41	с.Малаешты	ВЛ-0,4 кВ Мл-8ф ТП-620 – замена линий и опор	км/шт.	6,8/240	3200
42	с.Малаешты	ВЛ-0,4 кВ Мл-8ф ТП-613 – замена линий и опор	км/шт.	7,1/388	3100
		<b>ИТОГО по Григориопольским РЭС</b>		<b>21,7 км/ 1042шт.</b>	<b>9 355</b>
<b>Каменские РЭС</b>					
43	г. Каменка	ВЛ-10 кВ Км 7ф – замена линий и опор	км/шт.	1,1/32	360
44	г. Каменка	ВЛ-10 кВ Км 7ф совместный подвес с ВЛ 0,4 кВ – замена линий и опор	км/шт.	1,4/84	1150
45	г. Каменка	ВЛ-10 кВ Км 7ф отп. Р-119 – замена линий и опор	км/шт.	0,5/15	170
46	г. Каменка	ВЛ-10 кВ Км-7ф отп. к ТП-77 – замена линий и опор	км/шт.	0,2/6	75
47	г. Каменка	ВЛ 0,4 кВ от ТП-67 ф 3 – замена линий и опор	км/шт.	0,6/35	230
48	г. Каменка	ВЛ 0,4 кВ от ТП-78 ф 1 – замена линий и опор	км/шт.	1,5/61	510
49	г. Каменка	ВЛ 0,4 кВ от ТП-91 ф 1 – замена линий и опор	км/шт.	0,4/26	140
		<b>ИТОГО по Каменским РЭС</b>		<b>5,7 км/ 259шт.</b>	<b>2 635</b>
		<b>ИТОГО:</b>		<b>80,7 км/ 4 541 шт.</b>	<b>46 659</b>

		<b>ВСЕГО ПО ПРОГРАММЕ:</b>		<b>299,7 км/ 4 938 шт.</b>	<b>80 000</b> »
--	--	----------------------------	--	--------------------------------	-----------------