

**Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии в рамках первого долгосрочного периода регулирования
2014 годы**

(3 года) 2012 -

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2011 год утв.	2011 год факт	2012 год факт	План организации			По расчету КТПП		
						2012 год	2013 год	2014 год	2012 год	2013 год	2014 год
1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные параметры регулирования											
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	523 535,48	678 291,12	574 434,72	488 338,67	-	-	488 338,67	-	-
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	-			-	1,00%	1,00%	-	1,00%	1,00%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	-			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Максимально возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010 №254-э/1, а именно:	%	-			-	-	-	-	-	-
	в случае предоставления сетевой организацией недостоверных отчетных данных или их непредставления (со знаком минус)	%	от 0,5 до 3	от 0,5 до 4	от 0,5 до 5	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3
	при предоставлении сетевой организацией достоверных отчетных данных	%	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение	расчетное значение
Планируемые значения параметров расчета тарифов											
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	7,90%			5,10%	7,10%	5,30%	5,10%	7,10%	5,40%
2	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	25 765,44	25 987,69	25 987,69	25 765,44	26 395,14	27 062,29	25 765,44	25 861,39	25 957,34
3	Величина неподконтрольных расходов (НР)	тыс.руб.	407 169,37	389 148,80	427 838,94	345 452,73	373 908,37	719 177,57	345 452,73	373 908,37	434 683,08
4	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии	млн.кВт.ч.	219,1610	230,3717	221,8900	227,72	226,29	231,3110	227,72	226,29	226,29
5	Величина заявленной мощности	МВт	189,5200	189,5200	189,5200	190,41	178,07	179,0900	190,41	178,07	178,07
6	Величина полезного отпуска электрической энергии	млн.кВт.ч.	973,8790	980,7154	1 019,9411	1 007,59	1 004,90	1 010,52	1 007,59	1 004,90	1 004,90
7	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	1 669,29	1 553,75	1 566,57	1 717,2700	1 667,09	1 833,80	1 714,05	1 667,09	1 833,80
Расчетные показатели											
1	Доля подконтрольных расходов на МВт.ч.	руб.МВт.ч.									
2	Доля КВЛ из прибыли в составе расходов на содержание сетей	%	6,05%					8,32%	0,00%	0,00%	0,00%
3	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	15,00%	15,00%	15,00%		0,00%	10,00%			
4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	-			-	0,371%	2,465%	-	0,371%	0,370%
5	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)	ПР= знач.	-			-	1,063	1,062	-	1,063	1,046
Подконтрольные расходы организации (ПР)											
	Итого ПР с учетом индексации:	тыс.руб.	523 535,48	678 291,12	574 434,72	488 338,67	519 221,40	602 799,67	488 338,67	519 221,40	543 288,78

Неподконтрольные расходы организации (НР)											
	Итого НР:	тыс.руб.	407 169,37	389 148,80	427 838,94	345 452,73	373 908,37	719 177,57	345 452,73	373 908,37	434 683,08
Расходы организации на содержание сетей на долгосрочный период регулирования											
1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	523 535,48	678 291,12	574 434,72	488 338,67	519 221,40	602 799,67	488 338,67	519 221,40	543 288,78
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	407 169,37	389 148,80	427 838,94	345 452,73	373 908,37	719 177,57	345 452,73	373 908,37	434 683,08
3	Результаты деятельности организации до перехода к долгосрочному регулированию и в период долгосрочного регулирования (выпадающие доходы)	тыс.руб.	-137 818,71					271 230,32			
	Итого расходы на содержание электрических сетей:	тыс.руб.	792 886,14	1 067 439,92	1 002 273,67	833 791,40	893 129,76	1 593 207,56	833 791,40	893 129,76	977 971,85
Расходы организации на компенсацию потерь на долгосрочный период регулирования											
1	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	219,1610	230,3717	221,8900	227,7247	226,2900	227,5628	227,7244	226,2900	226,2900
2	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	1 669,29	1 566,53	1 579,86	1 717,27	1 667,09	1 833,80	1 714,05	1 667,09	1 833,80
	Итого расходы на компенсацию потерь:	тыс.руб.	365 843,27	360 884,46	350 555,68	391 064,86	377 245,80	417 304,66	390 330,89	377 245,80	414 970,60
Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии											
1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс.руб.	792 886,14	1 067 439,92	1 002 273,67	833 791,40	893 129,76	1 593 207,56	833 791,40	893 129,76	977 971,85
2	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	365 843,27	360 884,46	350 555,68	391 064,86	377 245,80	417 304,66	390 330,89	377 245,80	414 970,60
	Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	1 158 729,40	1 428 324,39	1 352 829,35	1 224 856,27	1 270 375,56	2 010 512,22	1 224 122,30	1 270 375,56	1 392 942,45

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования

1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	знач.	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,38	0,40	0,39	0,38
2	Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)	знач.									
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птсо)	знач.	1,01	1,01	1,01	1,0100	0,9800	0,9690	1,0102	1,0102	1,0102

Справочная информация:

	Наименование энергосбытовой организации	Ед.изм.	Цена (тариф) на 2011г. покупки потерь электрической энергии, учтенная при расчете тарифа на компенсацию потерь
1	ОАО "Энергосбыт"	руб./МВт.ч.	1 521,98
2	ООО"Новгородэнергосбыт"	руб./МВт.ч.	1 669,29
3	ООО"Русэнергосбыт"	руб./МВт.ч.	1 670,43