

**Необходимая валовая выручка**  
**Открытое акционерное общество "Северский трубный завод", г.Полевской**

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2013
Инфляция	%	7,10%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%
Количество активов	у.е.	3 608,15
Индекс изменения количества активов	%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
<b>Итого коэффициент индексации:</b>		<b>1,0603</b>

№ п/п	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 058,54
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	20 040,54
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 275,64
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	-
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,00
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00
1.4.3.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 464,57
1.4.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	14 714,32
1.4.7.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00
1.4.8.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00
1.4.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00
1.4.10.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00
1.4.11.	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	472,23
1.4.12.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	113,78
1.	<b>Итого подконтрольные расходы:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>28 099,08</b>

№ п/п	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	2 075,44
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00
2.3.	Расходы на финансирование кап. вложений	тыс.руб.	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	607,75
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00
2.5.2.	налог на имущество	тыс.руб.	607,75
2.5.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 538,44
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	118,06
2.9.	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.	0,00
2.10.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00
2.	<b>Итого неподконтрольные расходы организации:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 339,69</b>

№ п/п	Расчет необходимой валовой выручки (котловой)	Единицы измерения	2013
3.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	28 099,08
3.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 339,69
3.3.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-
3.	<b>НВВ всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33 438,76</b>

## Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

## ОАО «Северский трубный завод», г. Полевской

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие	Год
<b>В целом по организации</b>					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	296,172	296,172	592,345
	ВН	млн. кВт.ч			509,417
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			498,515
	НН	млн. кВт.ч			59,447
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	296,172	296,172	592,345
	ВН	млн. кВт.ч			509,417
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			82,928
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	289,449	289,449	578,899
	ВН	млн. кВт.ч			91,241
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			430,282
	НН	млн. кВт.ч			57,375
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	6,723	6,723	13,446
	ВН	млн. кВт.ч			2,589
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			8,786
	НН	млн. кВт.ч			2,072
4.	Потери электрической энергии	%	2,270	2,270	2,270
	ВН	%			0,508
	СН1	%			-
	СН2	%			1,762
	НН	%			3,485
5.	Заявленная мощность	МВт	89,812	89,812	89,812
	ВН	МВт			19,206
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			62,246
	НН	МВт			8,360
<b>Сторонним потребителям</b>					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	75,644	75,644	151,287
	ВН	млн. кВт.ч			141,418
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			59,328
	НН	млн. кВт.ч			0,033
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	75,644	75,644	151,287
	ВН	млн. кВт.ч			141,418
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			9,869
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	74,761	74,761	149,522
	ВН	млн. кВт.ч			91,241
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			58,249
	НН	млн. кВт.ч			0,031
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,883	0,883	1,765
	ВН	млн. кВт.ч			0,719
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,046
	НН	млн. кВт.ч			0,001
4.	Потери электрической энергии	%	1,167	1,167	1,167
	ВН	%			0,508
	СН1	%			-
	СН2	%			1,762
	НН	%			3,485
5.	Заявленная мощность	МВт	31,253	31,253	31,253
	ВН	МВт			19,206
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			11,508
	НН	МВт			0,540