

**Расчет индексации подконтрольных расходов по п.11 Приказа ФСТ России от  
17.02.2012 N 98-э**

формула 2: 
$$HBB_i^{сод} = HP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left( 1 + K_{э.г} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_i} \right) \cdot (1 - X_i) + HP_i + B_i + HBB_{i-2}^{сод} - KHK_i$$

Коэффициент по формуле 2	Коэффициент эластичности по росту активов	Количество условных единиц на 2023 год	Количество условных единиц в 2024 году	Индекс изменения количества активов
	$K_{э.г}$	$ye_i$	$ye_{i-1}$	ИКА
1	2	3	4	$5=(4-3)/3*2+1$
1	0,75	3 084,10	3 136,52	1,0127

52,42

ИПЦ на 2024 г.	Индекс изменения количества активов	Коэффициент по формуле 2	Индекс эффективности подконтрольных расходов,	Итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов
$I_i$ 2024 г	ИКА		$X_i$	
1	2	3	4	$5=1*2*(3-4)$
1,047	1,0127	1	0,01	1,04974

**Расчет размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии**  
согласно пункту 34(1) (3) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178

$$\Delta \text{ЭП}_j = m \times a \times (0 ; N \times W_{\text{о.с.}} \text{ j-2} - \text{П}_{\text{ф.}} \text{ j-2}) \times \text{ЦП}_{\text{ j-2}}$$

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь по п. 40(1) 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее на 10 лет году j-2,	W <sub>о.с. j-2</sub> - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	П <sub>ф. j-2</sub> - величина фактической потери электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	ЦП <sub> j-2</sub> - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).	ΔЭП <sub> j</sub> Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа (,).
4,50%	118,83	1,59600	3 505,61	13 150,63

Справочно: рост фактического тарифа покупки потерь

2021 3 454,04	2022 3 505,61	%	НДС 711,59	План 2024 г. на 1.05.23 г. 4 269,55
		1,015		

**КОММЕРЧЕС**  
**ТАЙНА**

Расчет итоговой корректировки

$$V_i = (V_{инд} + V_{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_{распред}, (3)$$

Ві итого	10 900,64
Корректировка ПР	1 864,30
Корректировка НР	22 496,76
Корректировка ПО	-13 460,42

Ві	Кэф-т	ИПЦ 2022	Кэф-т	ИПЦ 2023	Итого
10 900,64	1	6,00%	1	4,70%	12 097,75
Справочно:	12 097,75	+	283,12	=	12 380,86

**КОММЕРЧЕСКАЯ  
ТАЙНА**

**Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

$\Pi_{i-2}^{\phi}$	$N_{i-2}$	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}^{\phi}$	$\mathcal{C}\mathcal{P}i-2$
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	фактический объем отпуска электрической энергии в сеть	средневзвешенная фактическая цена покупки энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2; с уч. НДС	прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа
1	2	3	4	5
1,596	4,5%	118,83	3 505,61	3 565,86

норматив	стоимость потерь по цене факта	стоимость потерь норматив по цене утв	итого сумма корректировки
6= 2*3	минимальный показатель потерь	9=3*5*2	10=8-9
5,347	7=min(1;6)	8=7*4	10=8-9
	1,596	5 594,96	19 067,74
			-13 460,42

**Корректировка подконтрольных расходов**

период	подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2021 году (тыс.руб.)		индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1%)		факт ипц 2022		Коэффициент эластич ПКР	ИКА Ф	подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2022 году (тыс.руб.)	всего
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	$10=1*(2-3)*(4+5)*(6+7*8)-9$
2021	19 220,67	1	1%	1	13,90%	1	0,75	0,03	20 255,20	1 864,30

УЕ ф 2022	УЕ ф 2021	ИКА Ф
1	2	$3=(1-2)/2$
2 476,16	2 410,02	0,027445

Корректировка неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатель	Утверждено ГК РТ на 2022 г.	Факт 2022 г.	Сумма корректировки на 2022 год
1.	<b>Неподконтрольные расходы</b>			
1.1	Отчисления на социальные нужды	4 821,05	3 114,12	-1 706,93
1.2	Амортизация основных средств	1 637,80	3 719,70	2 081,90
1.3	Налоги	645,13	1 118,51	473,38
1.4	Арендная плата	4 775,53	26 423,95	21 648,42
	<i>Арендная плата оборудования</i>	<i>1 534,06</i>	<i>22 088,17</i>	<i>20 554,11</i>
	<i>Арендная плата (офис)</i>	<i>1 811,98</i>	<i>2 906,28</i>	<i>1 094,30</i>
	<i>Аренда автотранспорта</i>	<i>1 429,50</i>	<i>1 429,50</i>	<i>0,01</i>
	<b>Итого</b>	<b>11 879,51</b>	<b>34 376,28</b>	<b>22 496,76</b>

**КОММЕРЧЕСКАЯ  
ТАЙНА**

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020)										
2020										
Ккач1 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто, если	0,675	<	0,01	≤	1,125	то	0	если нет	-1
Ккач2 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто, если	0,75	<	1	≤	1,25	то	0	если нет	-1
Ккач1 (п.4.1.2 и 4.1.4. Методики 1256)	Достигнуто со значит.успехом, если	0,03	<	0,02	≤	0,03	если да, то	1	0	если нет
Ккач2 (ПТР)	Достигнуто, если	0,75	<	1	≤	1,25	то	0,75	если да, то	1
Ккач3 (п.5.1.4. Методики 1256)(ПТС)	Достигнуто, если	информация опубликована в полном объеме по требуемым формам приказа Минэнерго РФ №186 от 15.04.2014								
Ккач3 (п.5.1.4. Методики 1256)(ПТС)	Достигнуто, если	ТО								
Ккач3 (п.5.1.4. Методики 1256)(ПТС)	Достигнуто, если	0 если нет								
ИТОГ	Достигнуто, если	ТО								

коэф-т отклонения										
Кнад (ПсаИ)	план	0,9								
Кнад (ПсаИ)	факт	0,01	25%	4 аба п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016						
Ккач1 (ПсаИ)	план	0,04								
Ккач1 (ПсаИ)	факт	0,02	25%	4 аба п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016						
Ккач2 (ПТР)	план	1								
Ккач2 (ПТР)	факт	1	25%	4 аба п.4.1.3 приказа минэнерго №1256 от 29.11.2016						

**Расчет корректировки**

Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	23 592,94	0,6	2%	283,12
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, коэф				
Пкор				
Итого, тыс.руб.				