

Предложение

Муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»
по корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на 2016 год.

МУП "Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей" INN:0264006823_KPP:026401001

Передача ЭЭ - основной вид деятельности
Общая схема налогообложения
2016

№	Показатель	Год	
		2015	2016
		План (утверждённый органами регулирования)	Предложения организации
№	Показатель	Год	Год
1.1	инфляция, %	106,70	106,70
1.2	индекс эффективности операционных расходов, %	1,50	1,50
1.3	количество активов, у.е.	5 850,50	6 700,32
1.4	индекс изменения количества активов, %	0,07	0,13
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75
1.6	итого коэффициент индексации, %	1,10742	1,15097
4.4	ПДК_ИТОГО подконтрольные расходы, тыс.руб.	79411,64	103 981,99
5.15	НПДК_ИТОГО неподконтрольных расходов, тыс.руб.	60 502,47	90 577,72
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток, тыс.руб.	1 464,78	7 200,01
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе, тыс.руб.	3 165,59	7 200,01
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения, тыс.руб.	1 134,83	2 888,23
6.2	Полученный избыток, тыс.руб.	-1 700,81	
7	Необходимая валовая выручка, всего, тыс.руб.	141 378,89	201 759,72
8	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок, тыс.руб.	141 378,89	201 759,72
8.1	Расходы, тыс.руб.	115 945,31	172 666,23

8.2	Прибыль, тыс.руб.	25 433,58	29 093,50
8.3	Рентабельность, %	21,94	16,85
9	Коэффициент деления по полугодиям, %	100,00	100,00
10.1	Ставка налога на прибыль, %	20,00	20,00
10.2	% отчислений на социальные нужды, %	30,20	30,20
12	Поступление мощности, ВСЕГО, МВт	48,15	48,128
13	Потери мощности в сети, МВт	7,49	7,464
14	то же в %	15,56	15,51
15.1	Относимые на основное производство, МВт	0,00	0,00
15.2	Относимые на сторонних потребителей, МВт	7,49	7,464
16	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*, МВт	0,00	0,00
17	Полезный отпуск из сети, МВт	40,66	40,664
18	Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт. мес	289,76	413,47
19	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО, млн.кВт.ч	292,10	299,60
20	Потери электроэнергии в сети, млн.кВт.ч.	45,45	46,47
21	то же в %	15,56	15,51
22.1	Относимые на основное производство, млн.кВт.ч	0,00	0,00
22.2	Относимые на сторонних потребителей, млн.кВт.ч	45,45	46,47
23	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности), млн.кВт.ч	0,00	0,00
24	Полезный отпуск из сети, млн.кВт.ч.	246,65	253,13
25	Коэффициент распределения расходов по услугам по передаче, %	0,00	0,00
26	Тариф покупки потерь, руб./МВт.ч	1 965,83	2 204,36
27	Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./кВт.ч	0,36	0,40
28	НВВ на оплату потерь, тыс.руб.	89 346,97	102 430,00
29	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	0,94	1,20
30	Товарная продукция, тыс.руб.	230 725,87	304 189,72

Директор  Ш.Ф. Хайруллин