

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год	
			план *	факт **
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	-	-
II	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	2521,02	2 523,94
1	Себестоимость всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2521,02	21 432,06
1.1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2521,02	19 913,26
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2392,73	12 122,31
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2392,73	12 122,31
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	-	5 337,69
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	128,29	2 453,26
1.3	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	-	1 518,80
1.3.1	арендная плата	тыс. руб.		
1.3.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	1 518,80
1.3.3	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.3.4	налог на прибыль	тыс. руб.		
1.3.5	прочие налоги	тыс. руб.		
1.3.6	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		
1.3.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.		12 122,31
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.		
IV	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.		

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
(МВт)

№ п/п		Период регулирования		
		всего	СН11	НН
1	2	8	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	34,25	33,47	7,03
1.1	Из смежной сети			6,26
1.2	От электростанций ПЭ			
	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)			
	От других организаций	34,25	33,47	0,77
2	Потери в сети	0,00	0,00	0,00
	то же в %	0,00	0,00	0,00
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды			
4	Полезный отпуск мощности потребителям	34,25	33,47	7,03
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	26,92	26,85	0,07
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка			
4.3	В другие организации	7,33	0,36	6,97

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СНІ, СНІІ и НН

(млн.кВт.ч)

№ п/п		2012 год				
		всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл.энергии в сеть, всего	99,32			97,06	20,41
1.1.	Из смежной сети, всего					18,15
	В том числе из сети					
	ВН					
	СНІ					
	СНІІ					18,15
1.2.	От электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3.	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	Поступление эл.энергии от других организаций	99,32			97,06	2,26
2	Потери электроэнергии в сетях	0,00			0,00	0,00
	То же в % (п.1.1/п.1.3)					
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4	Полезный отпуск из сети	99,32			97,06	20,41
4.1.	В т.ч. собственным потребителям ЭСО	78,08			77,88	0,20
	Из них:					
	Потребителям, присоединенным к центру питания					
	На генераторном напряжении					
4.2.	Потребителям оптового рынка					
4.3.	Сальдо переток в другие организации	21,24			1,03	20,21

Договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии и типовые договора об осуществлении технологического присоединения.

Заключен договор №107-ЮР от 05.02.2008 года на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

На основании отсутствия решения Региональной службы по тарифам Нижегородской области «Об установлении платы за технологическое присоединения к распределительным электрическим сетям ОАО «Теплоэнерго» г. Нижнего Новгорода деятельность по осуществлению технологических присоединений не производится.

Нормативные и правовые акты, регулирующие условия договора:

- Федеральный закон от 26.03.2003г. (в ред. От 25.12.2008г) № 35-ФЗ. «Об электроэнергетике».
- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ. Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике», документ подписан 26 марта 2003 года.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 (в ред. от 15.06.2009г.) № 530 «Об утверждении правил розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861 « Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передачи электрической энергии и оказания этих услуг».

Перечень зон деятельности

ОАО «Теплоэнерго» с детализацией по районам города

№ п/п	Точка поставки	Адрес
Советский район		
1.	РУ-6/0,4 кВ	ул. Ветеринарная,5
2.	РУ-6/0,4 кВ	ул. Невзоровых,39-б
3.	РУ-6/0,4 кВ	ул. Ванеева,205-а
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
4.	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,209-б
5.	РУ-0,4 кВ	ул. Бекетова,13
6.	РУ-0,4 кВ	ул. Полтавская,35-а
7.	РУ-0,4 кВ	ул.1-я Оранжерейная,37а
8.	РУ-0,4 кВ	ул. Невзоровых,107
9.	РУ-0,4 кВ	ул. Гаражная, 5
10.	РУ-0,4 кВ	ул. Ошарская 88-а
11.	РУ-0,4 кВ	ул. Панина, 4а
12.	РУ-0,4 кВ	ул. Панина ,5а
13.	РУ-0,4 кВ	ул. Панина ,9
14.	РУ-0,4 кВ	ул. Республиканская, 25-а
15.	РУ-0,4 кВ	ул. Республиканская ,35-а
16.	РУ-0,4 кВ	ул. Тимирязева,1-а
17.	РУ-0,4 кВ	ул. Ивлиева,2-а
18.	РУ-0,4 кВ	ул. Ивлиева,8-а
19.	РУ-0,4 кВ	ул. Богородского,9-а
20.	РУ-0,4 кВ	ул. Богородского,15-а
21.	РУ-0,4 кВ	ул. Н.Суловой,2, коп.1
22.	РУ-0,4 кВ	ул. Ошарская,61-б
23.	РУ-0,4 кВ	ул. Агрономическая,138-а
24.	РУ-0,4 кВ	ул. Суловой,18-а
25.	РУ-0,4 кВ	ул. Юбилейная,30-а
26.	РУ-0,4 кВ	ул. Рокоссовского,15-а
27.	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Ивлиева,37-а
28.	РУ-0,4 кВ	б-р 60 лет Октября,12-а
29.	РУ-0,4 кВ	ул. Рокоссовского,1-а
30.	РУ-0,4 кВ	ул. Артельная,11-а
31.	РУ-0,4 кВ	ул. Пушкина,41-б
32.	РУ-0,4 кВ	ул. Горловская,2
33.	РУ-0,4 кВ	ул. Заярская, 2-б
34.	РУ-0,4 кВ	ул. Васюнина,5, крп.3
35.	РУ-0,4 кВ	2 МР Нагорный
36.	РУ-0,4 кВ	ул. Норвежская 6
37.	РУ-0,4 кВ	ул. Пушкина,29-б
38.	РУ-0,4 кВ	пер. Светлогорский, 16
39.	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,110-г
40.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,21/10
41.	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,116-а
42.	РУ-0,4 кВ	ул. Малиновского,7-а
43.	РУ-0,4 кВ	ул. Артельная 6/2
44.	РУ-0,4 кВ	ул. Генкиной, 67
45.	РУ-0,4 кВ	ул. Горького, 52
46.	РУ-0,4 кВ	ул. Тимирязева, 7
47.	РУ-0,4 кВ	ул. Эльтонская,21
48.	РУ-0,4 кВ	ул. Республиканская,47-а
49.	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,28
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
50.	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,63
51.	РУ-0,4 кВ	пер. Звенигородский,8-а
52.	РУ-0,4 кВ	ул. Генкиной,37
53.	РУ-0,4 кВ	ул. Панина,19
54.	РУ-0,4 кВ	ул. Б.Панина,7-б
55.	РУ-0,4 кВ	ул. Б.Панина,10-б
56.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,60 корп.22
57.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,25-е
58.	РУ-0,4 кВ	ул. Барминская,8-в
59.	РУ-0,4 кВ	ул. Кулибина 11
60.	РУ-0,4 кВ	ул. Краснозвездная 12а
61.	РУ-6/0,4кВ	Высоковский проезд,24
Нижегородский район		
62.	РУ-0,4 кВ	ул. Володарского,3-а
63.	РУ-0,4 кВ	ул. Решетниковская,2
64.	РУ-0,4 кВ	пер. Университетский,4
65.	РУ-0,4 кВ	ул. Володарского,4-а
66.	РУ-0,4 кВ	ул. Звездинка,7-а
67.	РУ-0,4 кВ	В.В.Набережная,21-а
68.	РУ-0,4 кВ	ул. Володарского,3-а
69.	РУ-0,4 кВ	ул. Грузинская ,28
70.	РУ-0,4 кВ	ул. Ковалихинская, 30-б
71.	РУ-0,4 кВ	ул. Ковалихинская, 49-б
72.	РУ-0,4 кВ	ул. Невзоровых, 1
73.	РУ-0,4 кВ	ул. Невзоровых,76
74.	РУ-0,4 кВ	ул. Ошарская ,15-а
75.	РУ-0,4 кВ	ул.Трудовая,21-а
76.	РУ-0,4 кВ	ул. Трудовая,6-а
77.	РУ-0,4 кВ	ул. Нестерова,34-л
78.	РУ-0,4 кВ	ул.Б.Покровская,93
79.	РУ-0,4 кВ	ул. Ульянова 2а
80.	РУ-0,4 кВ	ул.Красносельская,2
81.	РУ-0,4 кВ	ул. Родионова,197 корп.4
82.	РУ-0,4 кВ	ул. Косогорная, 3
83.	РУ-0,4 кВ	ул. Минина ,1
84.	РУ-0,4 кВ	ул. Нестерова,4а
85.	РУ-0,4 кВ	ул. Б.Покровская,1
86.	РУ-0,4 кВ	ул. Б.Покровская,16
87.	РУ-0,4 кВ	ул.Б. Покровская,32
88.	РУ-0,4 кВ	ул. Белинского,102
89.	РУ-0,4 кВ	ул. Воровского,3
90.	РУ-0,4 кВ	В.В.Набережная,7
91.	РУ-0,4 кВ	В.В.Набережная,18
92.	РУ-0,4 кВ	ул. Горького,65-а
93.	РУ-0,4 кВ	пл. Горького,4-а
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
94.	РУ-0,4 кВ	Гребешковский откос,7
95.	РУ-0,4 кВ	пер. Гоголя,9-а
96.	РУ-0,4 кВ	ул. Горького,50
97.	РУ-0,4 кВ	ул.. Дальняя,1/29-в
98.	РУ-0,4 кВ	ул. Донецкая,9-в
99.	РУ-0,4 кВ	ул. Заломова,5
100.	РУ-0,4 кВ	ул. Минина,3-а
101.	РУ-0,4 кВ	ул.М.Ямская,9
102.	РУ-0,4 кВ	ул. Нестерова,31-а
103.	РУ-0,4 кВ	ул. Нижегородская,29
104.	РУ-0,4 кВ	ул. Семашко,22-е
105.	РУ-0,4 кВ	Н.В. Набережная,2
106.	РУ-0,4 кВ	ул. Радужная,2-а
107.	РУ-0,4 кВ	Артёмовские луга
108.	РУ-0,4 кВ	пер. Плотничный 11
109.	РУ-0,4 кВ	ул. Пискунова 39
110.	РУ-0,4 кВ	ул. Рождественская,2
111.	РУ-0,4 кВ	ул. Рождественская,8
112.	РУ-0,4 кВ	ул. Рождественская,40
113.	РУ-0,4 кВ	ул. Рождественская,47
114.	РУ-0,4 кВ	ул. Родионова,28-б
115.	РУ-0,4 кВ	ул. Суетинская,21
116.	РУ-0,4 кВ	ул. Суетинская,21-а
117.	РУ-0,4 кВ	ул. Соревнования,4-а
118.	РУ-0,4 кВ	пер. Бойновский,9-д
119.	РУ-0,4 кВ	ул. Ульянова,47
120.	РУ-0,4 кВ	Кремль корпус,3
121.	РУ-0,4 кВ	ул. Варварская,15-б
122.	РУ-0,4 кВ	ул.3-я Ямская,7
123.	РУ-0,4 кВ	ул. Ярославская,23
124.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город
125.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город ДОЛ "Чайка", д.31л
126.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город
127.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город
128.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город
129.	РУ-0,4 кВ	курортный посёлок Зелёный город
130.	РУ-0,4 кВ	ул. Сергиевская,1-а
131.	РУ-0,4 кВ	ул. Ильинская,13/2-а
132.	РУ-0,4 кВ	ул. Гоголя 32
133.	РУ-0,4 кВ	ул. Ильинская,149
Канавинский район		
134.	РУ-0,4 кВ	Бульвар Мира,4-а
135.	РУ-0,4 кВ	ул. Украинская,1-а
136.	РУ-0,4 кВ	ул. Чонгарская,43-а
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
137.	РУ-0,4 кВ	Московское шоссе,15-а
138.	РУ-0,4 кВ	ул. Вольская,15-а
139.	РУ-0,4 кВ	ул. Знаменская,5-б
140.	РУ-0,4 кВ	ул. Ивана Романова,3-а
141.	РУ-0,4 кВ	ул. Куйбышева,41-а
142.	РУ-0,4 кВ	ул. Климовская,86-а
143.	РУ-0,4 кВ	ул.Конотопская,5
144.	РУ-0,4 кВ	ул. Конотопская,4
145.	РУ-0,4 кВ	ул. Лесной городок,6-а
146.	РУ-0,4 кВ	пр. Ленина,5-а
147.	РУ-0,4 кВ	ул. Мурашкинская,13
148.	РУ-0,4 кВ	ул. Тихорецкая,3-в
149.	РУ-0,4 кВ	ул. Металлистов,4-б
150.	РУ-0,4 кВ	ул. Невельская
151.	РУ-0,4 кВ	ул. Окт.Революции,18
152.	РУ-0,4 кВ	ул. Обухова,32
153.	РУ-0,4 кВ	ул. Обухова,51
154.	РУ-0,4 кВ	ул. Обухова,53
155.	РУ-0,4 кВ	ул. Октябрьской революции,64-б
156.	РУ-0,4 кВ	ул. Путейская,31-а
157.	РУ-0,4 кВ	ул. Окт. Революции,66
158.	РУ-0,4 кВ	пер. Рубо,3
159.	РУ-0,4 кВ	ул. Гордеевская,61-а
160.	РУ-0,4 кВ	ул. Таллинская,15-в
161.	РУ-0,4 кВ	ул. Чкалова,26-а
162.	РУ-0,4 кВ	ул. Чкалова,37
163.	РУ-0,4 кВ	ул. Чкалова,9-г
164.	РУ-0,4 кВ	ул. Витебская,4-а
165.	РУ-0,4 кВ	ул. Касимовская,17
166.	РУ-0,4 кВ	ул. Менделеева,26-а
167.	РУ-0,4 кВ	ул. Архангельская,11-а
168.	РУ-0,4 кВ	ул. Движенцев,30-а
169.	РУ-0,4 кВ	ул. Заречная,1-а
170.	РУ-0,4 кВ	ул. Путейская,9-а
171.	РУ-0,4 кВ	ул. Витебская,1-б
172.	РУ-0,4 кВ	ул. Витебская,46-а
173.	РУ-0,4 кВ	ул. Интернациональная,8-а
174.	РУ-0,4 кВ	ул. Окт. Революции,51-а
175.	РУ-0,4 кВ	ул. Тираспольская,11-а
176.	РУ-0,4 кВ	ул. Лесной городок,6-а
177.	РУ-0,4 кВ	пер. Сивашский,1
178.	РУ-0,4 кВ	ул. Тираспольская,22-а
179.	РУ-0,4 кВ	ул. Тепличная,8
180.	РУ-0,4 кВ	ул. Есенина,7-б
181.	РУ-0,4 кВ	Мещерский бульвар,5-а
182.	РУ-0,4 кВ	Мещерский бульвар,7-а
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
183.	РУ-0,4 кВ	ул. Карла Маркса,15-а
184.	РУ-0,4 кВ	ул. Карла Маркса,18-а
185.	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Зимины,26-а
186.	РУ-0,4 кВ	ул. Гордеевская,34-а
187.	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Зимины,26-а
188.	РУ-0,4 кВ	ул. Керченская,20-а
189.	РУ-0,4 кВ	ул. Керченская,9
190.	РУ-0,4 кВ	ул. Гордеевская,60-а
191.	РУ-0,4 кВ	ул. Мануфактурная,16-а
192.	РУ-0,4 кВ	ул. Народная,38-а
193.	РУ-0,4 кВ	ул. Народная,48-а
194.	РУ-0,4 кВ	ул. Шаляпина,14-а
195.	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Зимины,24-а
196.	РУ-0,4 кВ	ул. Воронова,2
Московский район		
197.	РУ-0,4 кВ	Московское шоссе,344
198.	РУ-0,4 кВ	Сормовское шоссе,9-а
199.	РУ-0,4 кВ	ул. Безрукова,5
200.	РУ-0,4 кВ	ул. Берёзовская,75
201.	РУ-0,4 кВ	ул. Красных Зорь,15-а
202.	РУ-0,4 кВ	ул. Красных Зорь,23-а
203.	РУ-0,4 кВ	ул.Левинка,51
204.	РУ-0,4 кВ	ул. Страж революции,15-а
205.	РУ-0,4 кВ	Сормовское шоссе,15-б
206.	РУ-0,4 кВ	ул. Безрукова,5
207.	РУ-0,4 кВ	ул. Баранова,11
208.	РУ-0,4 кВ	ул. Гастелло,1-а
209.	РУ-0,4 кВ	пр. Героев,13
210.	РУ-0,4 кВ	ул. Красных Зорь,4-а
211.	РУ-0,4 кВ	ул. Александра Люкина,6-а
212.	РУ-0,4 кВ	Московское шоссе,219
213.	РУ-0,4 кВ	ул. Рябцева,5-а
214.	РУ-0,4 кВ	ул. Берёзовская,82
215.	РУ-0,4 кВ	ул. Страж Революции,35
Ленинский район		
216.	РУ-0,4 кВ	ул. Академика Баха,4
217.	РУ-0,4 кВ	ул. Геройская, 11-а
218.	РУ-0,4 кВ	пр. Ленина,51 корпус 10
219.	РУ-0,4 кВ	ул. Премудрова,12-а
220.	РУ-0,4 кВ	ул. Памирская,11
221.	РУ-0,4 кВ	пер. Тургайский,3-а
222.	РУ-0,4 кВ	пл. Комсомольская,10 кор. 4
223.	РУ-0,4 кВ	ул. Академика Баха,4
224.	РУ-0,4 кВ	ул. Даргомыжского,17
225.	РУ-0,4 кВ	ул. Баумана,58-а
226.	РУ-0,4 кВ	ул. Гончарова,1-б
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
227.	РУ-0,4 кВ	ул. Заводская,17-а
228.	РУ-0,4 кВ	ул. Июльских дней,11 кор. 2
229.	РУ-0,4 кВ	ул. Июльских дней,9 корпус 1
230.	РУ-0,4 кВ	ул. Молитовская,6 корпус 3
231.	РУ-0,4 кВ	ул. Каширская,69-в
232.	РУ-0,4 кВ	ул. Перекопская,10-а
233.	РУ-0,4 кВ	ул. Днепрпетровская,8
234.	РУ-0,4 кВ	ул. Менделеева,5-а
235.	РУ-0,4 кВ	ул. Октябрьской Революции,74
236.	РУ-0,4 кВ	ул. Июльских дней,22
Сормовский район		
237.	РУ-0,4 кВ	ул. Заводской парк,18
238.	РУ-0,4 кВ	ул. Станиславского,3
239.	РУ-0,4 кВ	ул. Дубравная,18
240.	РУ-0,4 кВ	ул. Иванова,36-б
241.	РУ-0,4 кВ	ул. Энгельса,1-в
242.	РУ-0,4 кВ	ул. Мокроусова,9
243.	РУ-0,4 кВ	ул. Планетная,8-а
244.	РУ-0,4 кВ	ул. Озёрная,2 линия,5
245.	РУ-0,4 кВ	ул. Пугачева,1
246.	РУ-0,4 кВ	ул. Пугачева,2
247.	РУ-0,4 кВ	ул. Римского-Корсакова, 50
248.	РУ-0,4 кВ	ул. Рябцева,35
249.	РУ-0,4 кВ	ул. Сутырина,19-а
250.	РУ-0,4 кВ	пр. Союзный,43
251.	РУ-0,4 кВ	ул. Федосеенко,89-а
252.	РУ-0,4 кВ	ул. Коперника,1-а
253.	РУ-0,4 кВ	ул. Энгельса,1-б
254.	РУ-0,4 кВ	пер. Общественный,6-а
255.	РУ-0,4 кВ	ул. Меднолитейная,1-б
256.	РУ-0,4 кВ	ул.Б.Починковская,3
257.	РУ-0,4 кВ	ул. Иванова,14-б
258.	РУ-0,4 кВ	ул. Баренца,9-а
259.	РУ-0,4 кВ	ул. Гаугеля,6-б
260.	РУ-0,4 кВ	ул. Гаугеля,25
261.	РУ-0,4 кВ	ул. Базарная,6
262.	РУ-0,4 кВ	ул. Иванова,14-в
263.	РУ-0,4 кВ	ул. Баренца,9-б
264.	РУ-0,4 кВ	ул. Зайцева,17
265.	РУ-0,4 кВ	пр. Кораблестроителей,32-б
266.	РУ-0,4 кВ	ул. Федосеенко,13-а
267.	РУ-0,4 кВ	ул. Зайцева,18
268.	РУ-0,4 кВ	ул. Коминтерна,115
269.	РУ-0,4 кВ	ул. Коминтерна,47
Приокский район		
270.	РУ-0,4 кВ	ул. Батумская, 5а
№	Точка поставки	Адрес

п/п		
271.	РУ-0,4 кВ	ул. Батумская, 7б
272.	РУ-0,4 кВ	ул. Голованова,25-а
273.	РУ-0,4 кВ	ул. Горная,13-а
274.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,178-б
275.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина, 156
276.	РУ-0,4 кВ	Анкудиновское шоссе,24
277.	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,70-а
278.	РУ-0,4 кВ	Анкудиновское шоссе,3-б
279.	РУ-0,4 кВ	ул. Петровского,15
280.	РУ-0,4 кВ	ул. Радистов, 24
281.	РУ-0,4 кВ	ул. Терешковой,7
282.	РУ-0,4 кВ	ул. Тропинина,8
283.	РУ-0,4 кВ	ул. Цветочная,3
284.	РУ-0,4 кВ	ул. Военных комиссаров,9
285.	РУ-0,4 кВ	ул. 40 лет Победы,15
286.	РУ-0,4 кВ	МР Щербинки-1, 13а
287.	РУ-0,4 кВ	МР Щербинки-1, 1а
288.	РУ-0,4 кВ	ул. Кащенко,23
289.	РУ-0,4 кВ	ул. Карбышева,1-а
290.	РУ-0,4 кВ	ул.Тропинина,20
291.	РУ-0,4 кВ	пр.Гагарина,97

Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

С 1 января 2012 года решением РСТ Нижегородской области от 19.12.2011 г. №61/1 индивидуальный тариф (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Теплоэнерго» был установлен в следующем размере:

№ п/п	Наименование организации	Индивидуальные тарифы		Присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации (принятая при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии), МВт	Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых	Одноставочный тариф руб/МВт.ч
		Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (нормативных потерь) электроэнергии в сетях, руб./МВт.ч			
1.	ОАО «Теплоэнерго»	89 340,38	0,00	2,24	0,00	371,72

7. Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях

ОАО «Теплоэнерго».

В 2012 году норматив потерь на основании приказа №267 от 04.10.05г. «Об организации в министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям», опубликованного в Бюллетене нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, №45, от 07.11.05г. для ОАО «Теплоэнерго» не утверждался.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования.

Организационные мероприятия:

- выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38кВ;
- сокращение продолжительности ремонта основного оборудования: линий 10/6/0,4 кВ, трансформаторов;
- проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии;
- организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки;
- составление и анализ небалансов электроэнергии по точкам приёма.

Технические мероприятия:

- установка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности;
- замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ;
- замена ответвлений от ВЛ-0,38кВ к зданиям;
- перевод электросетей на более высокое номинальное напряжение 10 кВ;
- пломбирование электросчетчиков и клемных крышек;
- выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока.

Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии:

- проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии по точкам приёма;
- организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки;
- пломбирование электросчетчиков и клемных крышек;
- выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки

- трансформаторов тока;
- установка электросчетчиков повышенных классов точности: коммерческого учета до 0,5s;
 - ремонт электросчетчиков коммерческого учета;
 - установка дополнительных электросчетчиков коммерческого и технического учета, а так же трансформаторов тока коммерческого и технического учета на границах балансовой принадлежности;
 - составление и анализ небалансов электроэнергии;
 - инвентаризация электросчетчиков коммерческого учета.

**Информация о порядке закупки электрической энергии
для компенсации потерь в электрических сетях и её
стоимости:**

Покупка электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (нормативных потерь) в электрических сетях в 2012 году ОАО «Теплоэнерго» не производилась в связи с отсутствием утверждённого норматива потерь.

Размер фактических потерь, оплачиваемых субабонентами при осуществлении расчетов за электрическую энергию, кВт*ч

Уровни напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	2012 год
СН2	1 761	2 760	1 620	1 444	1 050	940	1 061	1 027	1 221	1 162	1 198	1 429	16 673
НН	1 354	1 443	1 271	1 591	1 338	1 477	1 164	1 587	1 478	1 383	1 635	1 616	17 337
ИТОГО:	3 115	4 203	2 891	3 035	2 388	2 417	2 225	2 614	2 699	2 545	2 833	3 045	34 010

Затраты ОАО "Теплоэнерго" на покупку потерь в собственных сетях, руб.

Уровни напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	2012 год
ВН	15 096,50	14 386,63	14 277,06	11 465,13	9 371,39	758,91	746,94	687,28	5 819,30	0,00	0,00	2 545,10	75 154,25
СН2	130 860,21	138 559,98	129 408,74	106 684,42	57 190,41	47 748,99	55 006,43	61 164,47	61 719,96	91 388,20	106 125,61	121 503,66	1 107 361,07
ИТОГО	145 956,71	152 946,62	143 685,80	118 149,54	66 561,80	48 507,90	55 753,37	61 851,76	67 539,26	91 388,20	106 125,61	124 048,76	1 182 515,31

Информация о техническом состоянии сетей ОАО «Теплоэнерго».

Аварийные ограничения, отключения по границам зон деятельности ОАО «Теплоэнерго» в 2012 году отсутствовали.

Отчёты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети.

На основании отсутствия деятельности по осуществлению технологических присоединений работы по расширению пропускной способности и увеличению резерва для присоединения дополнительных сторонних потребителей не проводились.

Годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором, а также сведения о планируемых ограничения мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами.

Работы по капитальному ремонту электрооборудования сетей ОАО «Теплоэнерго» с ограничением мощности по основным сечениям электрической сети не производились.

Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети ОАО «Теплоэнерго».

№ п/п	Точка поставки	Наименование объекта	Пропускная способность электрических сетей в соответствии с договором по оказанию услуг на транспортировку электрической энергии (мощности), МВт	Текущий резерв мощности в точках приёма в сеть, МВт	Планируемый резерв мощности в точках приёма в сеть на конец года, МВт
1	2	3	4	5	6
1	РУ-0,4 кВ	ул. Ак.Баха,4	0,03	0	0

2	РУ-0,4 кВ	ул. Премудрова,12-а	0,1	0	0
3	РУ-0,4 кВ	пр. Ленина,51 кор.10	0,008	0	0
4	РУ-0,4 кВ	ул. Заводская,17-а	0,015	0	0
5	РУ-0,4 кВ	пер. Тургайский,3-а	0,0075	0	0
6	РУ-0,4 кВ	ул. Конотопская,4	0,005	0	0
7	РУ-0,4 кВ	ул. Конотопская,5	0,08	0	0
8	РУ-0,4 кВ	ул. Окт. Революции,18	0,0075	0	0
9	РУ-0,4 кВ	ул. Таллинская,15-в	0,022	0	0
10	РУ-0,4 кВ	ул. Путейская,31-а	0,015	0	0
11	РУ-0,4 кВ	ул. Витебская,4-а	0,003	0	0
12	РУ-0,4 кВ	ул. Обухова,32	0,003	0	0
13	РУ-0,4 кВ	ул. Заречная 1-а	0,015	0	0
14	РУ-0,4 кВ	Лесной городок,5-б	0,0015	0	0
15	РУ-0,4 кВ	ул. Путейская,9-а	0,0015	0	0
16	РУ-0,4 кВ	ул. Архангельская,11-а	0,0035	0	0
17	РУ-0,4 кВ	ул. Украинская,1-а	0,004	0	0
18	РУ-0,4 кВ	ул. Чкалова,9-г	0,03	0	0
19	РУ-0,4 кВ	Лесной городок,6	0,0045	0	0
20	РУ-0,4 кВ	ул.Б.Покровская,93-а	0,015	0	0
21	РУ-0,4 кВ	ул. Невзоровых,107	0,003	0	0
22	РУ-0,4 кВ	ул. Ошарская,61-б	0,03	0	0
23	РУ-6/0,4 кВ	ул. Ветеринарная,5	0,215	0	0
24	РУ-0,4 кВ	ул. Ванеева,116-а	0,008	0	0
25	РУ-0,4 кВ	ул. Ивлиева,2-а	0,0075	0	0
26	РУ-0,4 кВ	ул. Горная,13	0,003	0	0
27	РУ-0,4 кВ	ул. Краснозвёздная,12	0,004	0	0
28	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,156	0,0205	0	0
29	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,25-е	0,185	0	0
30	РУ-0,4 кВ	ул. Военных комиссаров,,9	0,005	0	0
31	РУ-0,4 кВ	пр. Гагарина,178	0,1	0	0
1	2	3	4	5	6
32	РУ-0,4 кВ	ул.40 лет Победы,15	0,034	0	0
33	РУ-0,4 кВ	пер. Плотничный,11	0,033	0	0
34	РУ-0,4 кВ	ул. Огородная,9-10	0,03	0	0
35	РУ-0,4 кВ	ул. Дальняя,1/29-в	0,024	0	0
36	РУ-0,4 кВ	ул. Ильинская,149	0,017	0	0
37	РУ-0,4 кВ	Высоковский пр.,39	0,03	0	0
38	РУ-0,4 кВ	ул. Керченская,20-а	0,011	0	0
39	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Зимины,26-а	0,015	0	0
40	РУ-0,4 кВ	ул. Генерала Зимины,26-а	0,015	0	0
41	РУ-0,4 кВ	Сормовское шоссе,9	0,0075	0	0
42	РУ-0,4 кВ	ул. Народная,48-а	0,015	0	0
43	РУ-0,4 кВ	ул. Есенина,7-б	0,055	0	0
44	РУ-0,4 кВ	Мещерский бульвар,5-а	0,037	0	0
45	РУ-0,4 кВ	ул. Безрукова,5	0,014	0	0
46	РУ-0,4 кВ	ул. Гордеевская,34-а	0,0185	0	0
47	РУ-0,4 кВ	ул. Гордеевская,60-а	0,0185	0	0
48	РУ-0,4 кВ	ул. Безрукова,5	0,04	0	0
49	РУ-0,4 кВ	ул. Иванова,14-б	0,01	0	0

50	РУ-0,4 кВ	пер. Союзный,43	0,315	0	0
51	РУ-0,4 кВ	ул. Баранова,11	0,008	0	0
52	РУ-0,4 кВ	ул. Станиславского,3	0,003	0	0
53	РУ-0,4 кВ	Московское шоссе,144-а	0,005	0	0
54	РУ-0,4 кВ	ул. Пугачева-2	0,075	0	0
55	РУ-0,4 кВ	ул. Баренца,9-б	0,0095	0	0
56	РУ-0,4 кВ	ул. Баренца,9-б	0,008	0	0
57	РУ-0,4 кВ	ул. Коперника,1-а	0,099	0	0
58	РУ-0,4 кВ	ул. Коминтерна,115	0,015	0	0
59	РУ-0,4 кВ	ул. Красные Зори,4-а	0,003	0	0
60	РУ-0,4 кВ	ул. Берёзовская,82	0,007	0	0
61	РУ-0,4 кВ	ул. Планетная,8-а	0,013	0	0
62	РУ-0,4 кВ	ул. Федосеенко,13-а	0,0185	0	0
63	РУ-0,4 кВ	ул. Мануфактурная,16	0,005	0	0
64	РУ-0,4 кВ	ул.1-я Оранжерейная,37-а	0,05	0	0
65	РУ-0,4 кВ	ул. Малиновского,7-а	0,007	0	0
66	РУ-0,4 кВ	ул.Н.Сусловой,18-а	0,003	0	0
67	РУ-0,4 кВ	ул. М. Горького, 65 а	0,005	0	0
68	РУ-0,4 кВ	Московское ш.219	0,017	0	0
69	РУ-0,4 кВ	ул. Батумская, 5	0,005	0	0
70	РУ-0,4 кВ	ул. Батумская, 7	0,006	0	0
71	РУ-0,4 кВ	ул. Ульянова,2	0,071	0	0
72	РУ-0,4 кВ	ул. Голованова,25-а	0,02	0	0
73	РУ-0,4 кВ	ул. Левинка,51	0,04	0	0
74	РУ-0,4 кВ	ул. Гаугеля,25	0,005	0	0
75	РУ-0,4 кВ	Высоковский проезд,24	0,2742	0	0

На основании отсутствия деятельности по осуществлению технологических присоединений текущий и планируемый резерв мощности для подключения сторонних потребителей не предусмотрен.

12. Заявки на осуществление технологического присоединения в 2012 году

1. базовая станция ООО "Мегафон"
2. ТП-682 Высоковский презд,24 – жилой дом, магазин.

Приложение: копия приложения 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области № 61/1 от 19.12.2011 на 1 л. в 1 экз.

Технический директор

С.В.Саванов

Иванов

299-93-78

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы по
тарифам Нижегородской области
от 19 декабря 2011 года № 61/1

**Индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями и открытым акционерным обществом «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»,
г. Нижний Новгород
(с 1 января по 30 июня 2012 года включительно)**

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2	3	4
13. Открытое акционерное общество «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород	89340,38	-	371,72

Примечание: ставки за содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) рассчитаны на заявленную мощность и средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии:

Наименование сетевой организации	Заявленная мощность, МВт в месяц	Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых электрических сетях (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии), %
1	2	3
13. Открытое акционерное общество «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород	2,24	-