

**Письменные мнения членов правления,
не присутствовавших на заседании
(заседание правления № 20 от 01.10.2013)**

Директору
Департамента энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области

Н.В. Шапошниковой

Уважаемая Наталья Витальевна!

Направляю Вам позицию НП «Совет рынка» по вопросам, включенным в повестку заседания Правления Департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 26 сентября 2013 года:

1. По вопросу об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Ярэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительное предприятие «Экспресс» (реализующее проект комплексного освоения территорий в целях строительства малоэтажного жилья экономического класса «Преображенский»), расположенных в поселке Ченцы Некрасовского сельского поселения Ярославского района Ярославской области максимальной мощностью 8 937,3 кВт на напряжении 0,4 кВ., в размере 23 415,36 руб. (без НДС), голосую «за».

2. По вопросу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «БизнесПродуктГрупп» и филиалом ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Ярэнерго» на 2013 год ($T_{\text{сод}} = 9\,252,35$ руб./МВт*мес., $T_{\text{пот}} = 0$; $T_{\text{однотариф}} = 50,65$ руб./МВтч) голосую «за».

В случае внесения дополнительных вопросов, а также в случае изменения размеров предлагаемых тарифов (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

В случае поступления предложения о переносе рассмотрения отдельных вопросов из повестки Правления 26 сентября 2013 года на более поздний срок голосую «за».

С уважением,
Представитель НП «Совет рынка»
в Департаменте энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области



Н.П. Рощенко



DIRECTUM-15372-2583492

ДЭиРТ

Регистрационная карточка № ВХ.31-01182/13

Вид документа: Письмо входящее

Дата регистрации: 24.09.2013

Корреспондент: Совет рынка по организации эффективной системы
оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностей

Дата

№ Документа

24.09.2013

б/н

Содержание документа: Письменное мнение "Совета Рынка"

Информация
об основных показателях деятельности регулируемых
организаций на расчетный период регулирования
(заседание правления № 20 от 01.10.2013)

**Приложение 1
к экспертному заключению***

Приложение № 3

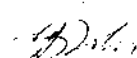
Расчет необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики ООО "Проектно-строительное предприятие "ЭКСПРЕСС"

№ п.п.	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период, всего
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего		23,42
1.1	Вспомогательные материалы		1,54
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП		13,11
1.4	Отчисления на страховые взносы		3,82
1.5	Прочие расходы, всего в том числе:		4,95
1.5.1	- работы и услуги производственного характера		0,71
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации, всего		3,86
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1	услуги связи		0,44
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		0,39
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		0,74
1.5.3.4	плата за аренду имущества		0,19
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		2,09
1.6	Внерелизационные расходы, всего		0,00
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в т.ч.		200 016,06
3.	Выпадающие доходы / экономия средств		
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)		200 039,47526

Начальник ЭУ



Л.А. Барабанова



*По данным сетевой Организации

Приложение 2 к экспертному заключению*

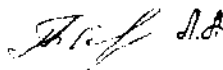
Приложение №2

Стоимость мероприятий, осуществляемых филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики ООО "Проектно-строительное предприятие "ЭКСПРЕСС"

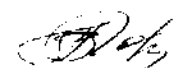
(руб./кВт)

№	Наименование мероприятий	Разлика НДС согласно приложению I по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимально П мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
	Итого ставки платы за технологическое присоединение	200 039 475,26	8 937,30	22 382,54
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	11 180,85	8 937,30	1,25
1.1	Заработная плата	4 115,52	8 937,30	0,48
1.2	Страховые взносы (30,4%)	1 211,31	8 937,30	0,15
1.3	Прочие расходы, в том числе:	1 556,02	8 937,30	0,02
1.4	расходы на вспомогательные материалы (бумага, тонер)	85,01	8 937,30	0,01
1.5	транспортные расходы	381,92	8 937,30	0,04
1.6	накладные расходы	1 084,09	8 937,30	0,12
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	10 466 195,96	8 937,30	1 171,07
2.1	ФОТ			
2.2	Отчисления в фонды государственные			
2.3	Пакетная документация			
2.4	Прочие расходы			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	189 549 864,04	8 937,30	21 208,85
3.1	строительство воздушных линий	0,00	8 937,30	0,00
3.2	строительство кабельных линий	138 342 118,72	8 937,30	14 382,28
3.3	строительство пунктов самонаблюдения	0,00	8 937,30	0,00
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	61 207 745,32	8 937,30	6 818,57
3.5	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 36 кВ и выше (ЦП)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5 128,17	8 937,30	0,57
4.1	Заработная плата	1 910,88	8 937,30	0,21
4.2	Страховые взносы (30,4%)	580,51	8 937,30	0,06
4.3	Прочие расходы, в том числе:	2 636,78	8 937,30	0,29
4.4	расходы на вспомогательные материалы (бумага, тонер)	0,00	8 937,30	0,00
4.5	транспортные расходы	381,92	8 937,30	0,04
4.6	накладные расходы	2 254,46	8 937,30	0,25
5	Учетные в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	4 091,21	8 937,30	0,46
5.1	Заработная плата	1 493,30	8 937,30	0,17
5.2	Страховые взносы (30,4%)	453,99	8 937,30	0,05
5.3	Прочие расходы, в том числе:	2 143,92	8 937,30	0,24
5.4	расходы на вспомогательные материалы (бумага, тонер)	0,00	8 937,30	0,00
5.5	транспортные расходы	381,92	8 937,30	0,04
5.6	накладные расходы	1 761,90	8 937,30	0,20
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	3 015,03	8 937,30	0,34
6.1	Заработная плата	1 038,58	8 937,30	0,12
6.2	Страховые взносы (30,4%)	315,71	8 937,30	0,04
6.3	Прочие расходы, в том числе:	1 660,72	8 937,30	0,19
6.4	расходы на вспомогательные материалы (бумага, тонер)	33,48	8 937,30	0,01
6.5	транспортные расходы	381,92	8 937,30	0,04
6.6	накладные расходы	1 255,32	8 937,30	0,14
			8 937,30	

Начальник ЭУ



Забаранова



*По данным сетевой Организации

Приложение 3
к экспертному заключению*

Расчёт затрат на подготовительные мероприятия

Приложение №2а

Расшифровка калькуляции на технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств и объектов электросети ООО "Проектно-строительное предприятие "ЭКСПРЕСС" к электросетям ОАО "МРСК Центра" Ярославской области без инвестиционной составляющей

№ п/п	Наименование затрат	Единицы измерения		
		3	4	5
1	2	3	4	5
1.	Зарботная плата	Норма времени, час.	Расходы на оплату труда, руб./час	Сумма, руб.
1.1.	Подготовка ТУ и их согласование			
1.1.1.	Приним документов от заявителя и рассмотрение заявки на ТП (инженер РЭС)	0,20	160,48	36,09
1.1.2.	Определение технической возможности для подключения к существующей сети (анализ режимов работы сетей, схемы электроснабжения). Проверка технической возможности для подключения. Корректировка с Заявителем технического задания. Подготовка документов (печатать документы для представления на визирование и подписи) и необходимые согласования: расчёт режимов сетей (при условии изменения мощности); согласование с РДУ, согласование с отделом учёта, визирования у главного инженера (начальник ОПР, инженер 1кат ОПР, эл.монтажёр, водитель, начальник УТП, вед. инженер, нач. учр. учёта эл.мощн. СЭР, нач. РЭА, нач. ОМИКО, зам.гл. инж.-нач. УРС, зам.гл. инж.-нач. ЦУП, зам.гл. инж.-нач. ЦУС, мастер РЭС)	8,96	319,93	2 671,36
1.1.3.	Подготовка договора, проверка договора и ТУ, согласование договора, печать договора, подписание договора, направление договора заявителю (ведущий инженер, инженер 1 категории, нач. ОПР, нач. орзтп)	6,20	260,04	1 606,05
1.2.	Проверка Сетевой организацией выполнения заявителем ТУ			
1.2.1.	проверка пакета документов, проезд к месту присоединения, осмотр места присоединения, составление акта о проверке выполнения ТУ, составление акта балансового разграничения (нач. ОРЗТП, нач. ОИКТП, нач. УТП, мастер РЭС, инж. орзтп, нач. ОИКТП, инженер ОИКТП, диспетчер, водитель)	8,80	217,15	1 910,88
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.			
1.3.1.	проезд к месту присоединения, осмотр (нач. ОИКТП, мастер РЭС, инж. ОИКТП, водитель)	7,00	213,34	1 493,99
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства			
1.4.1.	Разработка, подготовка и согласование ТЗ, проезд к месту присоединения, осуществление технологического присоединения, составление акта о технологическом присоединении (нач. ОИКТП, мастер РЭС, инженер РЭС, инженер ЦУС, инженер ОИКТП, водитель)	6,30	164,85	1 038,58
	Итого по разделу 1:	X	X	8 756,35
2.	Материалы	Кол-во, шт.	Цена, руб.	Сумма, руб.
2.1.	Бумага А4 + чернила в картридже принтера (по п. 1.1.)	24,00	1,91	45,84
2.2.	Конверт + услуги почты (по п. 1.1.)	1,00	38,17	39,17
2.3.	Бумага А4 + чернила в картридже принтера (по п. 1.4.)	28,00	1,91	53,48
	Итого по разделу 2:	X	X	138,49
3.	Машины	Норма времени, час.	Цена, руб./час	Сумма, руб.
3.1.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.1.)	1,50	214,56	321,84
3.2.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.1.)	2,50	24,03	60,08
3.3.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.2.)	1,50	214,56	321,84
3.4.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.2.)	2,50	24,03	60,08
3.5.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.3.)	1,50	214,56	321,84
3.6.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.3.)	2,50	24,03	60,08
3.7.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.4.)	1,50	214,56	321,84
3.8.	Автомобиль УАЗ (пробег) (по п. 1.4.)	2,50	24,03	60,08
4.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4%	X	X	2 861,94
4.1.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4% (по п. 1.1.)	X	X	1 311,31
4.2.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4% (по п. 1.2.)	X	X	580,91
4.3.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4% (по п. 1.3.)	X	X	453,69
4.4.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4% (по п. 1.4.)	X	X	315,73
5.	Накладные расходы и зарплата 117,98%	X	X	10 330,78
5.1.	Накладные расходы и зарплата 117,98% (по п. 1.1.)	X	X	5 089,09
5.2.	Накладные расходы и зарплата 117,98% (по п. 1.2.)	X	X	2 254,46
5.3.	Накладные расходы и зарплата 117,98% (по п. 1.3.)	X	X	1 791,80
5.4.	Накладные расходы и зарплата 117,98% (по п. 1.4.)	X	X	1 225,32
6.	Итого п.1 - п.8	X	X	23 416,26
6.1.	Итого п.1 - п.5 (по п. 1.1.)	X	X	11 380,85
6.2.	Итого п.1 - п.5 (по п. 1.2.)	X	X	5 126,17
6.3.	Итого п.1 - п.5 (по п. 1.3.)	X	X	4 091,21
6.4.	Итого п.1 - п.5 (по п. 1.4.)	X	X	3 015,03

Приложение 4
к экспертному заключению*

Приложение №4

Расчет накладных расходов филиала ОАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	ФАКТ 2012 г., руб.	Структура накладных расходов, %
1	2	3	4
1.	ФОТ ППП	451 143 389	
2.	Накладные расходы	532 251 052	
2.1.	Заработная плата и отчисления в фонды соцстрахования	283 779 359	53,3%
2.1.1.	заработная плата административно-управленческого персонала	224 141 153	42,1%
2.1.2.	страховые взносы	59 638 206	11,2%
2.2.	Амортизация основных средств общепроизводственного назначения	22 868 612	4,3%
2.3.	Сырье и материалы	13 177 732	2,5%
2.4.	Усл сторож и пожар охраны	20 003 465	3,8%
2.5.	Расходы на связь	22 893 361	4,3%
2.6.	Расходы на содержание и текущий ремонт зданий и инвентаря общепроизводственного назначения	30 673 283	5,8%
2.7.	Охрана труда	1 015 647	0,2%
2.8.	Подготовка кадров	1 145 383	0,2%
2.9.	Консультационные, информационные, юридические и рекламные услуги	37 917 072	7,1%
2.10.	Аренда	10 005 517	1,9%
2.11.	Транспортные услуги	54 350	0,0%
2.12.	Расходы на лицензирование	9 839 087	1,8%
2.13.	Затраты на страхование	24 874 105	4,7%
2.14.	Лизинговые платежи	319 597	0,1%
2.15.	Налоги и прочие сборы	18 026 647	3,4%
2.16.	Услуги по обслуж. и ремонту	4 613 150	0,9%
2.17.	Проч произв раб/усл со стороны	15 564	0,0%
2.18.	Почтово-телеграфные расходы	986 617	0,2%
2.19.	Услуги PR	1 588 940	0,3%
2.20.	Прочие услуги сторонних орг	24 614 964	4,6%
2.21.	Командир и представит расходы	1 042 171	0,2%
2.22.	Другие прочие затраты	2 796 426	0,5%
3.	Коэффициент накладных расходов	1,1798	100,0%

*По данным сетевой Организации

Приложение 5
к экспертному заключению*

Приложение №5

Расчёт стоимости машино-часа.

№ п/п	Наименование статей затрат	УАЗ 31519	Структура себестоимости 1 машино-часа (пробег), %	Структура себестоимости 1 машино-часа (простой), %
1	2	3	4	5
1.	Зарботная плата, руб.	122,88		
2.	Отчисления в фонды соцстрахования 30,4%, руб.	37,36		
3.	ГСМ на 1 час, руб.	181,02	84,4%	
	Норма расхода топлива на 100 км, л	15,90		
	Средняя скорость движения, км/ч	45,00		
	Норма расхода топлива в 1 час работы, л	7,16		
	Вид топлива	бензин 92		
	Цена топлива, руб.	25,30		
	количество л.с.	84,00		
	Среднемесячный пробег, км	1950,00		
4.	Износ шин в год, руб.	4942,31		
4.1.	цена замены шин (на всех колёсах), руб.	13728,65		
4.2.	на 1 час, руб.	9,50	4,4%	
5.	Затраты на ремонт в год, руб.	3538,48		
5.1.	на 1 час, руб.	6,80	3,2%	28,3%
6.	Транспортный налог в год, руб.	1327,20		
6.1.	на 1 час, руб.	2,55	1,2%	10,6%
7.	Страхование в год (в среднем), руб.	7630,88		
7.1.	на 1 час, руб.	14,67	6,8%	61,1%
8.	СЕБЕСТОИМОСТЬ 1 машино-часа (пробег) (без ФОТ с отчисл.)	214,56	100,0%	X
9.	СЕБЕСТОИМОСТЬ 1 машино-часа (простой) (без ФОТ с отчисл.)	24,03	X	100,0%
10.	СЕБЕСТОИМОСТЬ 1 машино-часа (пробег)	374,80	X	X
11.	СЕБЕСТОИМОСТЬ 1 машино-часа (простой)	184,27	X	X

*По данным сетевой Организации

Приложение 6
к экспертному заключению*



МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ЯРЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Ярэнерго»

Ул. Воинова, д.12, г. Ярославль, Россия, 150003
Тел.: (4852) 78-10-01, факс: (4852) 78-11-11,
прямая линия энергетиков: 8-800-50-50-115, телефон доверия: 8 800 100 9000
e-mail: yar@energo.mrsk-1.ru, <http://mrsk.mrsk-1.ru>
ОГРН 1046900099498, ИНН 6901067407

02 АВГ 2013 г. № МРСК-20/13-2/4135

№ _____ от 2013

Директору департамента энергетики и
регулирования тарифов Ярославской
области
Н.В. Шапошниковой

Об установлении платы за
технологическое присоединение

Уважаемая Наталья Витальевна!

Прошу Вас установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС», расположенных по адресу: Ярославская область, Ярославский район, Некрасовский сельский округ, п.Ченцы по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» Ярославской области.

Приложение:

1. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС» к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» Ярославской области по адресу: Ярославская область, Ярославский район, Некрасовский сельский округ, п.Ченцы с обосновывающими документами – на 125 л. в 1 экз.

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг

В.С. Быстрицкий

Иск: И.Н.Калашникова
kalashnikova.in@mrsk-1.ru
(4852) 78-13-56

Департамент энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
« 2 » 08 2013 г. вх. № 01-01/3385

Заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС» к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» Ярославской области по адресу: Ярославская область, Ярославский район, Некрасовский сельский округ, п.Ченцы с обосновывающими документами

№ п/п	Наименование	№ страницы
1	Заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС» к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» Ярославской области по адресу: Ярославская область, Ярославский район, Некрасовский сельский округ, п.Ченцы.	1
2	Пояснительная записка по формированию расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств и объектов ООО «Проектно-строительное предприятие «ЭКСПРЕСС» к электросетям ОАО "МРСК ЦЕНТРА" Ярославской области.	8
3	Пояснительная записка о необходимости применения платы по индивидуальному проекту для технологического присоединения энергопринимающих устройств (проект комплексного освоения территории в целях строительства малоэтажного жилья экономического класса «Преображенский») ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС»(ООО ПСП «Экспресс») в п.Ченцы Ярославского района Ярославской области.	10
4	Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Проектно-строительное предприятие «ЭКСПРЕСС»	11
5	Пояснительная записка на выполнение мероприятий на технологическое присоединение электроустановок ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС»	69
6	Предварительный сметный расчёт стоимости строительства для технологического присоединения электроустановок ООО «Проектно-строительного предприятия «ЭКСПРЕСС»	73
7	Сборник укрупнённых показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий передачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК»	89
8	Технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительное предприятие «ЭКСПРЕСС» к электросетям филиала ОАО "МРСК ЦЕНТРА"-«Ярэнерго» №20260132/2873/2013г.	105
Всего: 125 листов		

24 Приложение 7
к экспертному заключению

Показатели необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительное предприятие «Экспресс», расположенных в посёлке Ченцы Ярославской области
Тыс. руб., без НДС

№ п.п.	Показатели	По предложению сетевой Организации	По решению Департамента	Отклонения, причины отклонений:
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению подготовительных мероприятий по технологическому присоединению	23,42	23,42	
1.1.	Вспомогательные материалы	1,54	1,54	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	13,11	13,11	
1.4.	Отчисления на социальные нужды	3,82	3,82	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	4,95	4,95	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,71	0,71	
1.5.2.	- налоги, всего	0,39	0,39	
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	3,86	3,86	
1.5.3.1.	услуги связи	0,44	0,44	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,39	0,39	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,74	0,74	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,19	0,19	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2,09	2,09	
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0	
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0	0	
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0	0	
1.6.3.	- налог на имущество	0	0	
1.6.4.	- другие обоснованные расходы	0	0	
1.6.5.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	0	
1.6.6.	- другие расходы из прибыли	0	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	200 016,06	0	Включение мероприятий в инвестиционную программу Организации
3.	Выпадающие доходы	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	200 039,48	23,42	200 016, 06

**Расчет тарифа
на услуги по передаче электрической энергии по распределительным
сетям**

**ООО «БизнесПродуктГрупп»
в границах Ярославской области на 2013 год
(без учёта налога на добавленную стоимость)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обозначение	Значение показателя	Примечание
1	Необходимая валовая выручка всего, в том числе	тыс. руб.	HVV^{Σ}	679,49	$P^{сод} + P^{пот}$
	- на содержание сетей	тыс. руб.	$P^{сод}$	679,49	Приложение 4
	- на покупку потерь электрической энергии	тыс. руб.	$P^{пот}$	-	$\Delta^{пот} \times T^{пот}$
2	Полезный отпуск мощности потребителям и в сети других организаций	МВт	$N^{3(П)}$	6,1200	Приложение 3
3	Потери электрической энергии в сети Организации	тыс.МВт.ч.	$\Delta^{пот}$	0,0000	Приложение 3
4	Полезный отпуск электрической энергии потребителям и в сети других организаций	тыс.МВт.ч	$\Delta^{перет}$	13,4160	Приложение 3
5	Цена покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.час	$T^{пот}$	-	
6	Двухставочный тариф				
	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	$TC^{сод}$	9 252,35	$P^{сод} \times 1000 / 12 / N^{3(П)}$
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	$TC^{пот}$	-	$P^{пот} / \Delta^{перет}$
7	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	T	50,65	$TC^{пот} + (TC^{сод} \times 12 \times N^{3(П)}) / (\Delta^{перет} \times 1000)$

Приложение № 2
к экспертному заключению

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и величины прибыли, принимаемых при установлении тарифа на передачу электрической энергии по сетям
Организации на Регулируемый год.

тыс.руб.

№ п.л.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, отнесенные на содержание сетей Организации				
1.1.	Сырье, основные материалы	130,19	130,19	-	По статье "Сырье, основные материалы" Организацией заявлены расходы на покупку трансформаторного масла (с учетом остатка на складе) для поддержания неснижаемого запаса (п.2.1.38 ПТЭЭП). Данные расходы принимаются как экономически обоснованные.

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
1.2.	Вспомогательные материалы	10,26	2,40	7,9	<p>По статье "Вспомогательные материалы" Организацией заявлены расходы на охрану труда, в том числе на спецодежду (7,868 тыс.руб.) и медицинские осмотры (2,400 тыс.руб.).</p> <p>Специально: Перечень вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов утвержден Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 16 февраля 2009 г. № 45н. Данные о результатах аттестации рабочих мест по условиям труда Организацией не представлены. В представленном положении об оплате труда работников данные выплаты не предусмотрены. (Бесплатное или льготное питание может быть предусмотрено трудовыми договорами (контрактами) и (или) коллективными договорами (НК РФ)). В связи с этим данные расходы не принимаются.</p> <p>Медицинские осмотры принимаются как экономически обоснованные (Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 12.04.2011 № 302-н).</p>
1.3.	Работы и услуги производственного характера	109,20	5,00	104,2	<p>По статье "Работы и услуги производственного характера" Организацией заявлены расходы:</p> <p>1) На замену устаревшего оборудования: демонтаж и монтаж кабельной перемычки бкВт 200 м - 104,2 тыс.руб.</p> <p>Данные затраты не принимаются по следующим основаниям:</p> <p>а) Организацией не представлено достаточного обоснования необходимости данных работ (дефектные ведомости,</p>

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6 предписания и прочее); б) данные затраты относятся к неотделимым улучшениям, а на основании ст. 623 ГК РФ неотделимые улучшения выполняются за счет Арендодателя (Электрооборудование в аренде). в) данные затраты относятся к капитальным вложениям и включаются в тариф на передачу электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой Организации; 2) На расчётку просеки под линиями электропередач - 5,0 тыс.руб. В соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок охранная зона воздушных линий электропередачи по обе стороны линии от крайних проводов должна составлять: для ВЛ до 1 кВ - 2м, для ВЛ 1-20 кВ - 10м. Протяженность воздушных линий организации 8,5 км, в том числе ВЛ до 1кВ -1,5км, ВЛ 1-20кВ - 7км. Требуется вырубить 11 деревьев диаметром 60-80см, высотой 20-25м. Данные затраты принимаются как экономически обоснованные.
1.4.	Топливо на технологические цели		-	-	
1.5.	Энергия	19,21	19,21	0,0	
1.5.1.	Энергия на технологические цели	-	-	-	

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
	(покупная энергия)				
1.5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	19,21	19,21	0,0	По данной статье Организацией представлен расчет на освещение помещений и территории подстанций. Данные расходы принимаются как экономически обоснованные.
1.6.	Затраты на оплату труда	511,42	340,94	170,5	По статье "Затраты на оплату труда" Организацией заявлены расходы в размере 511,42 тыс.руб. из расчета численности персонала 3 человека и средней заработной платы в размере 14,206 тыс.руб. Согласно расчету Организации и эксперта, численность персонала составляет 2,0 человека. Как экономически обоснованные по данной статье принимаются затраты в размере 340,94 тыс.руб., из расчета численности 2,0 человека и средней заработной платы 14,206 тыс.руб. (2*14,206*12).
1.7.	Отчисления на социальные нужды	154,45	102,97	51,5	Затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» определены в размере 103,0 тыс. руб. (30,2% от фонда заработной платы, в том числе ЕСН – 30,0%, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве – 0,2%) согласно нормативно-правовым документам
1.8.	Амортизация основных средств	-	-	-	
1.9.	Прочие затраты, всего	162,86	104,27	58,6	
	в том числе				

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
1.9.1.	Целевые средства на НИОКР	-	-	-	
1.9.2.	Средства на страхование	-	-	-	
1.9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	-	-	-	
1.9.4.	Услуги субъектов ФОРЭМ	-	-	-	
1.9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	-	-	-	
1.9.6.	Водный налог (ГЭС)	-	-	-	
1.9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	-	-	-	
1.9.7.1.	Налог на землю	-	-	-	
1.9.7.2.	Транспортный налог	-	-	-	

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
1.9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	162,86	104,27	58,6	По статье "Другие затраты" Организацией заявлены: 1) общехозяйственные расходы в размере 95,39 тыс.руб. Плановые общехозяйственные расходы определены Организацией в размере 9 144,12 тыс.руб и распределены между видами деятельности по плановой вырубке, в том числе на передачу электрической энергии -1,043%. Плановые общехозяйственные затраты приняты экспертом как экономически обоснованные в размере 8 196,85 тыс.руб. Таким образом, плановые общехозяйственные расходы составят: $8\ 196,85 * 1,043\% = 85,5$ тыс.руб. 2) арендная плата в размере 67,47 тыс.руб.
1.9.8.1.	в т.ч. Арендная плата	67,47	18,78	48,7	Арендная плата по объектам электросетевого хозяйства определена исходя из величины амортизации в соответствии с п.28 Основ ценообразования.
1.9.9.	Расходы на энергосбережение и повышение энергоэффективности	-	-	-	
1.10.	Итого расходов	1 097,58	704,98	392,6	
1.11.	Неполученный по независящим причинам доход	-	-	-	
1.12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	-	-	-	

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
1.13.	Всего по разделу 1	1 097,58	704,98	392,6	
2	Прибыль, отнесенная на содержание сетей организации	60,00	40,00	20,0	
2.1.	Прибыль на развитие производства	-	-	-	
	в том числе:				
2.1.1.	- капитальные вложения	-	-	-	
2.2.	Прибыль на социальное развитие	-	-	-	
	в том числе:				
2.2.1.	- капитальные вложения	-	-	-	
2.3.	Льготы, компенсации и проч. выплаты по Колдоговору	48,00	32,00	16,0	По статье «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Колдоговору» Организацией заявлены выплаты на материальную помощь к отпуску и к праздничным датам в соответствии с Положением об оплате труда работников Организации. Данные расходы принимаются как экономически обоснованные с учетом численности 2 человека.
2.4.	Дивиденды по акциям	-	-	-	
2.5.	Прибыль на прочие цели	-	-	-	

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
	в том числе:				
2.5.1.	- % за пользование кредитом	-	-	-	
2.5.2.	- услуги банка	-	-	-	
2.5.3.	- другие (с расшифровкой)	-	-	-	
2.6.	Прибыль, облагаемая налогом	48,00	32,00	16,0	
2.7.	Налоги, сборы, платежи - всего	12,00	8,00	4,0	
	в том числе:				
2.7.1.	Налог на прибыль	12,00	8,00	4,0	В соответствии с выплатами из прибыли.
2.7.2.	Налог на имущество	-	-	-	
2.7.3.	Плата за выбросы загрязняющих веществ	-	-	-	
2.7.4.	Другие налоги, обязательные сборы и платежи	-	-	-	
2.8.	Прибыль от реализации услуг по передаче электрической энергии	60,00	40,00	20,0	

№ п.п.	Наименование показателя	Значение показателей			Основание
		По предложению предприятия	Принято	Суммы не принятые	
1	2	3	4	5	6
3.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на содержание сетей Организации, всего	1 157,58	744,98	412,6	

Анализ технико - экономических показателей
деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии
по сетям Организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2010 (факт) ¹	2011 (факт) ¹	2012 (ожд)	Темп прироста 2012/2011 (%)	2013 (план)	Темп прироста, (%)	
								2013/2012	2013/2010
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поступление в сеть электрической энергии ²	млн.кВт.ч	-	-	-	-	13,4160	-	-
2	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	-	-	-	-	0,0000	-	-
3	Полезный отпуск в другие организации								
3.1	-электрическая энергия	млн.кВт.ч	-	-	-	-	13,4160	-	-
3.2	-электрическая мощность	МВт	-	-	-	-	6,1200	-	-

¹ при отсутствии фактических данных, используются данные тарифно-балансовых решений за предыдущие периоды регулирования

² без учета собственного потребления

Приложение № 4
к экспертному заключению

1. Необходимая валовая выручка Организации, используемая для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ярославской области на Регулируемый год.

Таблица 1

Наименование показателя	Единица измерения	Обозначение	Значение показателя	Примечание
Необходимая валовая выручка, отнесенная на содержание сетей Организации	тыс. руб.	НВВ ^{сод}	744,98	Приложение 2
Полезный отпуск электрической энергии из сети Организации	тыс. МВт.ч.	Э	14,709	
Полезный отпуск электрической энергии потребителям и в сети других организаций	тыс. МВт.ч.	Э ^{перет}	13,416	Приложение 3 стр.3.1
Доля НВВ, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям	-	k	0,9121	Эперет/Э
Размер платы за содержание электрических сетей	тыс. руб.	Р ^{сод}	679,49	НВВ x k

2. Объем условных единиц по уровням напряжения:

Таблица 2

Уровень напряжения	Объем условных единиц
ВН	0
СН	337,2
в т.ч. СН I	159,8
в т.ч. СН II	177,4
НН	7,65
Итого	344,85

3. Рекомендуемый график платежей распорядителя денежных средств (котлодержателя*) по ставкам за содержание сетей на Регулируемый год.

Таблица 3

Календарный месяц	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
Оплачиваемый переток мощности	МВт (тыс. кВт)	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200
Платеж котлодержателя	тыс. руб.	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62

Календарный месяц	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ГОД
Оплачиваемый переток мощности	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200
Платеж котлодержателя	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	679,49

Котлодержатель - организация, оказывающая услуги по передаче электроэнергии потребителям по единым (котловым) тарифам в границах Ярославской области.

Постановлением Правительства Ярославской области от 20.09.2011 № 713-п «Об упорядочении расчетов за услуги по передаче электрической энергии на территории Ярославской области» определено лицо, выполняющее функции централизованных расчетов с организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Ярославской области – филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго».

ТГК 2

Открытое акционерное общество
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"
(ОАО "ТГК-2")
ИНН/КПП 7606053324/997450001

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ
Пр. Октября, 42, г. Ярославль, 150040
Тел.: (4852) 58-61-02, факс: 73-31-71
E-mail: yar@tgc-2.ru

ИНН/КПП 7606053324/760631001
ОКПО 76535270, ОГРН 1057601091151

02.09.2013 № 1000-03/1619
О направлении материалов

Заместителю губернатора
Ярославской области –
директору департамента
энергетики и регулирования тарифов
Н. В. Шапошниковой

Уважаемая Наталья Витальевна!

В связи с вступлением в силу с 30.08.2013г. Приказа ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013г. «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утрачивает силу Приказ Вашего Департамента №22-п/ст от 23.05.2011г. «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области. В целях продолжения работы по заключению договоров на подключение к системе теплоснабжения с заявителями, исключения сроков срыва ввода объектов, просим продлить действие платы за подключение установленной Приказом ДТЭиРТ по Ярославской области №22-п/ст от 23.05.2011г на период до вступления в законную силу тарифного решения об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения, рассчитанной на основании «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013г. (заявление прилагается).

Кроме того сообщаем, что Заявление с расчетом платы за подключение к системе теплоснабжения на 2014 год в соответствии с вышеуказанной методикой будет направлено в Ваш адрес в ближайшее время.

Приложение: по тексту на 4 л. в 1 экз.

Управляющий директор

Оксана Владимировна Бакланова
(4852) 58-61-20

А. Р. Саталог



Департамент энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
02.09.2013 г. вх. № 1000-03/1619

ТГК-2

Открытое акционерное общество
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"
(ОАО "ТГК-2")
ИНН/КПП 7606053324/997450001

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ
Пр. Октября, 42, г. Ярославль, 150040
Тел.: (4852) 58-61-02, факс: 73-31-71
E-mail: yar@tgc-2.ru

ИНН/КПП 7606053324/760631001
ОКПО 76535270, ОГРН 1057601091151

02.09.2013 № 1000-03/1621
О продлении действия платы за подключение
к системе теплоснабжения на 2013 год

Заместителю губернатора Ярославской
области – директору департамента
энергетики и регулирования тарифов
Н. В. Шапошниковой

Заявление

о продлении действия платы за подключение к системе теплоснабжения
ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» на 2013 год

Главное управление ОАО «Территориальная генерирующая компания
№ 2» по Ярославской области (далее ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области)

Реквизиты организации:

ОГРН 1057601091151 ИНН 7606053324 КПП 760631001

ОКПО 76535270

р/с № 40702810310000000853

в филиале ОАО «ТрансКредитБанк» в г. Ярославль

БИК 047888736

к/с № 30101810800000000736

Юридический адрес: 150040, г. Ярославль, проспект Октября, дом 42

Почтовый адрес: 150040, г. Ярославль, проспект Октября, дом 83

Руководитель организации: Генеральный директор Александрович Владлен
Лазаревич

в лице управляющего директора ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области
Саталова Андрея Рудольфовича, действующего на основании доверенности



Департамент энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
02.09.2013 г. ак. № 351

(прилагается) от 01.02.2013 г № 0001юр/2-13, в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ N1075 от 22.10.2012 года «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 года №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и внесении изменений в некоторые акты правительства РФ», в связи с прекращением действия приказа Департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области №22-п/ст от 23.05.2011года просим продлить действие платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2», установленной для потребителей Ярославской области в соответствии с инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения г.Ярославля 2007-2015гг. Плату за подключение прошу установить в размере 4 607 720 руб. за 1 Гкал. в час подключаемой нагрузки (с учетом НДС), или 3 904 847 рублей (без учета НДС) на период до вступления в законную силу тарифного решения об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения, рассчитанной на основании «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013.

К настоящему заявлению прилагаются следующие материалы:

1. Копия доверенности на управляющего директора ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области Саталова А.Р. от 01.02.2013 г № 0001юр/2-13 на 2 л. в 1 экз.

Приложение: по тексту на 2 л. в 1 экз.

Управляющий директор

А. Р. Саталов

Оксана Владимировна Бакланова
(4852) 58-61-20



"Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала и о внесении изменений и дополнений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 26 июня 2008 года N 231-э" (зарегистрирован в Минюсте России 29 сентября 2010 г., регистрационный N 18579), с изменениями и дополнениями внесенными приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. N 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 года, регистрационный N 23784);

- приказ ФСТ России от 27 августа 2009 г. N 206-э/2 "Об утверждении Порядка предварительного согласования Федеральной службой по тарифам решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении двухставочного тарифа на тепловую энергию" (зарегистрирован в Минюсте России 28 октября 2009 г., регистрационный N 15142).

5. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной службы по тарифам

С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ 16 июля 2013 г.
Регистрационный N 29078

Приложение
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 13 июня 2013 г. N 760-э

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4159; 2011, N 23, ст. 3263; N 30 (часть 1), ст. 4590; N 50, ст. 7359; 2012, N 26, ст. 3446; N 53 (часть 1), ст. 7616, ст. 7643; 2013, N 19, ст. 2330), Основами ценообразования в сфере теплоснабжения (далее - Основы ценообразования) и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022).

2. Методические указания предназначены для использования

федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - федеральный орган регулирования), органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - органы регулирования), органами местного самоуправления, а также организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (далее - регулируемые организации), для расчета регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

3. Методические указания определяют методологию расчета регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

4. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основых ценообразовании, а также иных нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

5. В соответствии с настоящими Методическими указаниями рассчитываются следующие регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения:

5.1. тарифы:

на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

на тепловую энергию (мощность), поставляемую другим теплоснабжающим организациям теплоснабжающими организациями;

на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

5.2. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей;

5.3. плата за подключение к системе теплоснабжения.

II. Общие принципы формирования цен (тарифов)

6. При регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

метод экономически обоснованных расходов (затрат);

метод индексации установленных тарифов;

метод обеспечения доходности инвестированного капитала;

метод сравнения аналогов.

В зависимости от применяемого в отношении регулируемой организации метода регулирования тарифов для расчета цен (тарифов) используются материалы в соответствии с Приложением 3 к настоящим Методическим указаниям.

7. Тарифы в сфере теплоснабжения рассчитываются на основании необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются в соответствии с календарной разбивкой предусмотренной предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями тарифов на тепловую энергию (мощность), установленными федеральным органом регулирования.

Особенности расчета необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приведены в главе VIII настоящих Методических указаний.

8. Расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Для целей расчета тарифов в сфере теплоснабжения при определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии (далее также - объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии), используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети (далее также - объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети), используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 18 настоящих Методических указаний.

9. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (Собрание законодательства Российской Федерации 2012, № 10, ст. 1242) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органами регулирования в соответствии с главой III настоящих Методических указаний и Основами ценообразования.

10. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществляется с учетом: необходимости обеспечения баланса тепловой нагрузки и тепловой мощности, баланса теплоносителя по системам теплоснабжения с учетом технологических ограничений в соответствии с планами вводов источников тепловой энергии и тепловых сетей на расчетный период регулирования, определенными в соответствии с инвестиционными программами регулируемых организаций;

соблюдения требований законодательства Российской Федерации;

количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе, с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с настоящей главой;

минимизации с учетом технологических ограничений и потерь в тепловых сетях расходов на топливо для обеспечения теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения без возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии (для систем теплоснабжения с единственным источником тепловой энергии или без избытка тепловых мощностей) в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

минимизации с учетом технологических ограничений полных расходов на обеспечение теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения с возможностью перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в соответствии с пунктом 20 настоящих Методических указаний.

19. В случае невозможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, и объем отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более) и из тепловой сети, учитываемый при расчете тарифов, определяется посредством минимизации суммарных расходов на топливо для обеспечения тепловой нагрузки с учетом технологических ограничений и потерь в тепловых сетях. В условиях наличия технологических ограничений при определении объемов в соответствии с настоящим пунктом принимаются во внимание объемы, включенные в договоры теплоснабжения, заключенные с потребителями, но не выше среднегодовых фактических объемов потребления тепловой энергии за три предыдущих года.

20. В случае возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения определение объемов отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, и объемов отпуска тепловой энергии от указанных источников тепловой энергии (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной

генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более) и из тепловых сетей для целей регулирования тарифов осуществляется посредством минимизации полных расходов на покрытие тепловой нагрузки в данном расчетном периоде регулирования в зависимости от конфигурации источников тепловой энергии. Полные расходы на покрытие тепловой нагрузки включают в себя расходы на топливо, расходы на содержание тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловых сетей, включая стоимость потерь в тепловых сетях.

21. Объем полезного отпуска тепловой энергии, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций в сфере теплоснабжения (за исключением объема тепловой энергии, произведенной в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, определяется органом регулирования с учетом договоров поставки тепловой энергии, оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, теплоснабжения, заключенных между регулируемой организацией и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска за 3 предыдущих расчетных периода регулирования в системе теплоснабжения, в которой осуществляет свою деятельность регулируемая организация.

22. Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии за предыдущие периоды (за исключением объемов тепловой энергии, произведенной в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) регулирования определяется органом регулирования с учетом представленных регулируемой организацией договоров поставки тепловой энергии, оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, теплоснабжения, заключенных с потребителями, информации об объемах отпуска, определенных по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных регулируемой организацией счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя, оказанных услуг.

постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075
“О ценообразовании в сфере теплоснабжения”

В соответствии с Федеральным законом “О теплоснабжении” Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Основы ценообразования в сфере теплоснабжения;

Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

Правила установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона “О теплоснабжении”;

Правила определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемые при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала;

Правила заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и теплоноситель и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.;

Правила распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2014 г. акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

3. Федеральной службе по тарифам:

а) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства регионального развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службы и Министерства энергетики Российской Федерации и утвердить методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

б) в 4-месячный срок разработать и утвердить правила подготовки и предоставления заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий, возникающих в результате заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определяемым по соглашению сторон;

в) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и утвердить правила согласования решений органов регулирования тарифов в сфере теплоснабжения о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала или об отказе от применения указанного метода, предусматривающие в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также правила согласования долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в городах с населением более 500 тыс. человек и в городах, являющихся административными центрами субъектов Российской Федерации;

г) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и утвердить регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения;

д) в 4-месячный срок разработать и утвердить правила согласования определяемых органами регулирования при установлении ими цен (тарифов) размеров необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на товары (услуги) которой подлежат установлению всеми органами регулирования субъектов Российской Федерации, на территории которых организация осуществляет регулируемую деятельность, если теплоснабжение потребителей, теплопотребляющие установки которых расположены на территории одного субъекта Российской Федерации, осуществляется с использованием источников тепловой энергии, расположенных на территории другого субъекта Российской Федерации;

е) в 4-месячный срок со дня определения технико-экономических параметров работы источников тепловой энергии, предусмотренных подпунктом “а” пункта 4 настоящего постановления, разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства регионального развития Российской Федерации и Министерства

энергетики Российской Федерации и утвердить методические указания по расчету предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии;

ж) разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации и представить в Правительство Российской Федерации до 1 декабря 2012 г. предложения о внесении в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации изменений, обеспечивающих перенос с 2013 года срока изменения (индексации) регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с 1 января на 1 июля;

з) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации перечень критериев согласования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов, приводящего к превышению установленного в среднем по субъекту Российской Федерации предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность), и порядок определения факторов инвестиционного и неинвестиционного характера, приводящих к превышению установленного в среднем по субъекту Российской Федерации предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность).

4. Министерству энергетики Российской Федерации:

а) в 6-месячный срок определить с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам технико-экономические параметры работы источников тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, производящих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), используемые для расчета предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии;

б) до 31 декабря 2012 г. разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам и утвердить методические указания по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемые в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения.

5. Установить, что:

а) настоящее постановление применяется к отношениям, связанным с государственным регулированием цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2014 год и последующие годы, за исключением тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, платы за подключение к системе теплоснабжения, а также регулируемых цен (тарифов), установленных для реорганизованной организации, в случаях их применения теплоснабжающей (теплосетевой) организацией, которая в порядке правопреемства приобрела права и обязанности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в отношении источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей;

б) решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу методических указаний, предусмотренных подпунктом "а" пункта 3 настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д. Медведев

Основы
ценообразования в сфере теплоснабжения
(утв. постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075)

I. Общие положения

1. Настоящий документ, разработанный в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении", определяет основные принципы и методы определения тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии

Начальнику отдела
информационно-аналитической
работы департамента энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
А.А. Водопьянову

Служебная записка

В связи с вступлением в силу с 30.08.2013 приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» утрачивает силу приказ департамента от 23.05.2011 № 22-п/ст «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Главного управления открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» по Ярославской области.

В связи с заявлением ОАО «ТГК-2» о продлении действия платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год (письмо организации от 02.09.2013 № 1000-03/1621), а также в целях обеспечения подключения объектов заявителей к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2», предлагаем внести изменения в приказ департамента от 23.05.2011 № 22-п/ст в части определения действия платы за подключение к системе теплоснабжения Главного управления открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» по Ярославской области на период до вступления в законную силу тарифного решения об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения, рассчитанной на основании «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.


Прошу вынести данный вопрос на очередное заседание Правления департамента.

И.о. заместителя директора департамента –
председателя комитета энергетики, тарифов и
энергосбережения, начальник отдела
энергетики и тарифов департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области



А.Ю. Метельков

Семилетова Ю.А.
(4852) 40-00-51

Получено 04.09.2013
14.30


Приложение 2 к
экспертному заключению

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов,
анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли.
Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли
по отношению к предыдущему периоду регулирования.

(без НДС)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем		Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
			предложение Организации на 2013 год	по предложению эксперта с момента вступления в силу тарифа по 31.12.2013	
1	2	3	4	5	6
1.	Получено тепловой энергии	Гкал	14223,83	14825,92	
2.	Отпущено тепловой энергии (полезный отпуск), всего	Гкал	12803,00	13405,09	
2.1.	в том числе сторонним потребителям	Гкал	12803,00	13405,09	
3.	Себестоимость передачи тепловой энергии, всего, в том числе:	руб.	778 997	778 997	
3.1.	Оплата труда производственных рабочих	руб.	173664	173664	
3.2.	Отчисления на социальные нужды	руб.	52585	52585	
3.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, цеховые расходы, всего, в том числе:	руб.	428026	428026	
	Расходы на ремонт	руб.	360962	360962	
	Плата за аренду имущества	руб.	65756	65756	
	Другие расходы	руб.	1308	1308	
3.4.	Общепроизводственные расходы	руб.	34 127	34127	
3.5.	Общехозяйственные расходы	руб.	60541	60541	
3.6.	Транспортные расходы	руб.	30 054	30054	
4.	Себестоимость 1 Гкал	руб.	60,84	58,11	
5.	Прибыль всего, в том числе:	руб.	4211	4211	

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем		Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
			предложение Организации на 2013 год	по предложению эксперта с момента вступления в силу тарифа по 31.12.2013	
1	2	3	4	5	6
	На социальное развитие и поощрение	руб.	2984	2984	
	На прочие цели	руб.	385	385	
	Налоги, сборы, обязательные платежи всего, в том числе:	руб.	842	842	
	налог на прибыль	руб.	842	842	
6.	Прибыль на 1 Гкал	руб.	0,33	0,31	
7.	Рентабельность	%	0,54	0,53	
8.	НВВ без учета расходов на компенсацию потерь в сетях	руб.	783 208	783 208	
9.	Расходы на компенсацию потерь теплоэнергии в сетях	руб.	1847078	1799254	п. 7 Основ ценообразования (предложенные затраты превышают обоснованный уровень расходов)
10.	Расходы на компенсацию потерь теплоносителя в сетях	руб.	18810	0	Учтено в статье «Вода на технологические цели» в тарифе на тепловую энергию ООО «БизнесПродуктГрупп» на 2013 год
11.	НВВ с учетом расходов на компенсацию потерь в сетях	руб.	2 649 096	2 582 462	
12.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./ Гкал	206,91	192,65	

Индекс по номенклатуре дел
01-19

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Губернатора Ярославской
области / директор департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области

Н.В. Шапошникова

**Расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую
ООО «БизнесПродуктГрупп» потребителям
на 2013 год**

от 25.03.2013 2012 № 1-17-Э/отп

1. Основанием для расчета тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «БизнесПродуктГрупп» потребителям, является обращение в департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) теплоснабжающей организации ООО «БизнесПродуктГрупп» (Ярославский МР) с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с учетом затрат на производство тепловой энергии ООО «БизнесПродуктГрупп» и затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «ЖКХ «Заволжье» (письмо Организации от 10.07.2013 № 01-06/2863).

2. В соответствии с п. 3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон № 190-ФЗ) затраты на обеспечение передачи тепловой энергии учитываются при установлении тарифов на тепловую энергию, реализация которой осуществляется теплоснабжающей организацией потребителям.

3. В соответствии с письмом администрации Ярославского муниципального района от 19.09.2013 №3143/13 и на основании определения, приведенного в п. 11 статьи 2 Федерального закона № 190-ФЗ, теплоснабжающей организацией является ООО «БизнесПродуктГрупп», как организация, осуществляющая продажу тепловой энергии потребителям (заключены договоры теплоснабжения с потребителями). Между ООО «БизнесПродуктГрупп» и ОАО «ЖКХ «Заволжье» заключен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии.

4. Ранее тарифы для ООО «БизнесПродуктГрупп» не устанавливались. Действующие в 2013 году тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красные ткачи» потребителям, с учетом затрат на производство тепловой энергии ОАО «Красные ткачи» и затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «ЖКХ «Заволжье» установлены приказом

ООО «БизнесПродуктГрупп» на 2013 год

департамента от 30.11.2012 № 166-тэ для ОАО «Красные ткачи» в размерах, руб. за 1 Гкал:

	с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013
без НДС	1091,47	1226,98
с НДС	1287,94	1447,84

5. В результате проведения расчета и с учетом ранее проведенных экспертиз тарифов на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии, получен следующий итоговый показатель (в расчете на годовой объем):

№	Наименование показателей	с момента вступления в силу по 31.12.2013
1.	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	14825,92
2.	ООО «БизнесПродуктГрупп»	
2.1.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1266,34
2.2.	Затраты на производство тепловой энергии, руб. (без НДС)	18774655,53
3.	ОАО «ЖКХ «Заволжье»	
3.1.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, руб./Гкал (без НДС)	192,65
3.2.	Затраты на передачу тепловой энергии, руб. (без НДС)	2856213,49
4.	НВВ производства и передачи тепловой энергии (ст.2.2.+ст.3.2.), руб. (без НДС)	21630869,02
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) (ст.4/ст.1)	1458,99

6. Выводы по результатам расчета:

Установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «БизнесПродуктГрупп» потребителям, с учетом затрат на производство тепловой энергии ООО «БизнесПродуктГрупп» и затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «ЖКХ «Заволжье» с момента вступления в силу по 31.12.2013:

№ п/п		Тариф на тепловую энергию				Острый и редуцированный пар	
		Горячая вода	Отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше до 13,0 кг/см ²	
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии							
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал (без НДС)	1458,99	-	-	-	-	-
2.	Одноставочный тариф, руб./Гкал (с НДС)	1721,61	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу, главный специалист
отдела тарифов на тепловую энергию

Я.О. Серебровская

**Информационные письма организаций
(заседание правления № 20 от 01.10.2013)**

**МРСК ЦЕНТРА**

ФИЛИАЛ «ЯРЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Ярэнерго»

Ул. Воинова, д.12, г.Ярославль, Россия, 150003
Тел.: (4852) 78-10-01, факс: (4852) 78-11-11,
прямая линия энергетиков: 8-800-50-50-115, телефон доверия: 8 900 100 9000
e-mail: yarenergy@mrsk-1.ru, <http://www.mrsk-1.ru>
ОГРН 1046900099498, ИНН 6901087107

30 СЕН 2013

20

МРСК-88/12-2/5484

На № иск.31-01826/13 от 27.09.2013

Заместителю Губернатора
Ярославской области-директору
департамента энергетики и
регулирования тарифов Ярославской
области
Н.В. Шапошниковой

О направлении списка участников

Уважаемая Наталья Витальевна!

Направляем в Ваш адрес список участников правления департамента о рассмотрении вопроса об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Проектно-строительное предприятие «Экспресс», расположенных в поселке Ченцы Ярославского района, которое состоится 1 октября 2013 года в 14 часов 00 минут по адресу: г. Ярославль, ул.Свободы, 62, каб.203:

1. Камышинский Кирилл Олегович – заместитель директора по экономике и финансам;
2. Сидоров Андрей Владимирович – начальник управления технологического присоединения.

С уважением,
заместитель директора
по экономике и финансам

К.О. Камышинский

исп: Уханова С.Б.

ukhanovsb@mrsk-1.ru

(4852) 78-11-24

**Общество с ограниченной ответственностью
«БизнесПродуктГрупп»**

109388, Российская Федерация, г.Москва, ул.Полбина, д.3, стр.1
ОГРН 1057748922296 ИНН 7708579934 КПП 772301001
Тел.: (4852) 43-86-68, (4852) 43-82-27, факс (4852) 43-88-62

25.09.2013 г.
на № 01-07/1792 от 16.9.2013 г.

Заместителю губернатора области -
Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
Н.В. Шапошиковой

Уважаемая Наталья Витальевна!

Анализируя проект экспертного заключения по уровню тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, уведомляем Вас, что не согласны с заключением по следующим пунктам:

1. В разделе "Работы и услуги производственного характера" предприятием запланированы ремонтные работы на сумму 104 200 руб. (замена кабельной перемычки) Данные виды затрат очень важны для обеспечения бесперебойной передачи электрической энергии на объекты жилищно-социального назначения. Если не осуществить данные ремонтные работы, то может возникнуть угроза серьезной аварийной ситуации, которая приведет к необратимым последствиям. Просим рассмотреть наше предложение по включению в тариф данную статью затрат в полном объеме.

Учитывая выше изложенное, а так же приведенные далее аргументы, убедительно просим Вас утвердить тарифы на указанные услуги в редакции, предложенной нами, чтобы наше предприятие не было источником аварии.

Заместитель генерального директора
ООО «БизнесПродуктГрупп»

А.А.Юдаев

Исполнитель:
Червякова Ирина Александровна
тел./факс (4852) 43-88-62 доп. 112



Российская Федерация
Ярославская область
Ярославский район

Открытое акционерное общество
Жилищно-коммунальное хозяйство
«Заволжье»

150504, Ярославская обл.,
Ярославский р-н, п/о Пестрцово
пос. Заволжье, 37
тел./факс: 76-94-14

ИНН 7627032974
р/сч. 40702810977120001257
БИК 047888670
к/сч. 30101810500000000670
в Северном банке СБ РФ

№ 988
24 09 2013г.

Директору департамента
энергетики и регулирования тарифов ЯО
Шапошниковой Н.В.

Уважаемая Наталия Витальевна!

ОАО ЖКХ «Заволжье» согласно с уровнем тарифа на 2013 год на передачу тепловой энергии от котельной ООО «БизнесПродуктГрупп» по сетям ОАО ЖКХ «Заволжье» в рабочем поселке Красные Ткачи - 192,65 руб/Гкал (без НДС).

Просим рассмотреть вопрос на правление департамента без нашего участия.

Генеральный директор ОАО ЖКХ «Заволжье»



В.Л. Морозов

Исполнитель: ведущий экономист
Варфоломеева М.Г. (76-97-84)

ТГК-2

Открытое акционерное общество
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"
(ОАО "ТГК-2")
ИНН/КПП 7806053324/897480001

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ
Пр. Октября, 42, г. Ярославль, 150040
Тел.: (4852) 58-61-02, факс: 73-31-71
E-mail: yar@tgc-2.ru

ИНН/КПП 7806053324/780631001
ОКПО 78535270, ОГРН 1057601091161

30.09.2013 № 1000-08-2/1829
Список лиц для участия в Правлении

Заместителю губернатора Ярославской области – директору департамента энергетики и регулирования тарифов
Н. В. Шапошниковой

Уважаемая Наталья Витальевна!

Сообщаем Вам список лиц, которые будут принимать участие в заседании правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области 01.10.2013г. по вопросу о возможности продления действия платы подключение к системе теплоснабжения ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области:

1. Главный инженер ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области – Чистов Ю. Анатольевич;
2. Начальник финансово – экономического отдела ГУ ОАО «ТГК-2» Ярославской области – Бакланова Оксана Владимировна;
3. Начальник юридического отдела ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области Шанин Сергей Валерьевич.

Управляющий директор


А. Р. Сатал

Елена Сергеевна Сотскова
(4852) 58-61-23

