

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу РСТ Забайкальского края
от "14" апреля 2010 г. №26

Наименование организации	Филиал "Харанорская ГРЭС" ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"
ИНН	7704784450
КПП	751543001
Местонахождение (адрес)	Забайкальский край, п. Ясногорск Оловянинского района
Телефон руководителя организации	8 (3022) 35-70-32
Телефон ответственного исполнителя	8 (30253) 62241
Отчетный период	2013г

Форма 1.1. Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию¹⁻²

Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ РСТ Забайкальского края №613 от 20.12.2012г					
Наименование регулирующего органа,		Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края					
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2013г по 30.06.2013г					
Источник опубликования		газета "Ленинский Путь"					
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал							
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см2)				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Бюджетные	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
Население	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
Прочие	через тепловую сеть	544,35 руб/Гкал/ 911,21 руб/Гкал					
	отпуск с коллекторов						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						

Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ РСТ Забайкальского края №613 от 20.12.2012г					
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края					
Период действия принятого тарифа		с 01.07.2013г по 31.12.2013г					
Источник опубликования		газета "Ленинский Путь"					
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал							
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см2)				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Бюджетные	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
Население	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
Прочие	через тепловую сеть	629,46 руб/Гкал/ 1053,76 руб/Гкал					
	отпуск с коллекторов						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						

Раздел 2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности

Отчетный период	2013г.
Наименование показателя	Показатель
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	комбинированное производство
б) Выручка (руб.)	67916,42
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (руб.):	66491,05
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	
расходы на топливо всего (см.форма 2.1)	39494,51
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	0
средневзвешенная стоимость 1кВтч	
объем приобретения	
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	0
расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	14038,85
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	7377,9
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	4521,29
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	1058,5
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса ³	
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (руб.)	1425,38
д) Чистая прибыль (руб.), в том числе:	0
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (руб.)	0
е) Изменение стоимости основных фондов (руб.), в том числе:	
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (руб.)	
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему ⁴	
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (Гкал)	132800
л) Объем покупаемой тепловой энергии (Гкал)	
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (Гкал), в том числе:	112820
по приборам учета (Гкал)	112820
по нормативам потребления (Гкал)	
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно исчислении) (км)	38,44
п) Протяженность разводящих сетей (в однострубно исчислении) (км)	10,04
р) Количество теплостанций (штук)	1
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	
т) Количество тепловых пунктов (штук)	2
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	24
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал):	185,74
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кВтч/Гкал)	77,2
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал)	42,89

Раздел 4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации¹⁻²

а) Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа не утверждалась
б) Цель инвестиционной программы	
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

Раздел 5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на

Наименование	Показатель
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	0
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	0
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	0
Резерв мощности системы теплоснабжения ²	313 Гкал/ч

1 - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально

2 - При использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного

Раздел 7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе

Год	2013
Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	ОСР
Телефон	8 (30253) 62132
Адрес	п. Ясногорск Оловянинского района
e-mail	NabegzhnevRA@ogk3.ru
Сайт	
7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения	
7.2. Перечень и формы, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения	
7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Перечисленные сведения предоставляются организацией в качестве приложений к разделу 7 настоящего документа или указывается ссылка на их публикацию в сети Интернет

I - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования