

**Формы и правила предоставления информации организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии**

Форма 1.1	Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию	Не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
Форма 1.2	Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии	Не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
Форма 1.3	Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения	Не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
Форма 2	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации	Не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
Форма 2.1	Информация о расходах на топливо	Не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
Форма 3	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	Не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
Форма 4	Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации	Не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.
Форма 5	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения	Ежеквартально, не позднее 30 числа месяца, следующего за отчётным кварталом
Форма 6	Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)	Не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
Форма 7	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения	Не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования

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

<b>Наименование организации</b>		ЗАО "Петрозаводскмаш"					
<b>ИНН</b>		1001000358					
<b>КПП</b>		104050001					
<b>Местонахождение (адрес)</b>		город Петрозаводск, улица Зайцева 65					
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)</b>		Постановление №285 от 06 декабря 2011 года					
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего</b>		ГК РК по энергетике и регулированию тарифов					
<b>Период действия принятого тарифа</b>		на год					
<b>Источник опубликования</b>							
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал							
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см <sup>2</sup> )				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						
Прочие	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть) с 01.01.2012							
Бюджетные	за энергию	516,34		458,26			
	за мощность	40206,85		40206,85			
Прочие	за энергию	516,34		458,26			
	за мощность	40206,85		40206,85			
с 01.07.2012							
Бюджетные	за энергию	516,34		485,76			
	за мощность	42604,38		42604,38			
Прочие	за энергию	516,34		485,76			
	за мощность	42604,38		42604,38			
с 01.09.2012							
Бюджетные	за энергию	516,34		493,22			
	за мощность	42604,38		42604,38			
Прочие	за энергию	516,34		493,22			
	за мощность	42604,38		42604,38			
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)							
Бюджетные	за энергию						
	за мощность						
Прочие	за энергию						
	за мощность						

<b>Наименование организации</b>		
<b>ИНН</b>		
<b>КПП</b>		
<b>Местонахождение (адрес)</b>		
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)</b>		
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>		
<b>Период действия принятой надбавки</b>		
<b>Источник опубликования</b>		
Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию, руб/Гкал		

<b>Наименование организации</b>		
<b>ИНН</b>		
<b>КПП</b>		
<b>Местонахождение (адрес)</b>		
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию для потребителей (наименование, дата, номер)</b>		
<b>Наименование регулирующего органа, принявшего решение</b>		
<b>Период действия принятой надбавки</b>		
<b>Источник опубликования</b>		
Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей, руб/Гкал		

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с показателями, принятыми при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования
2. Информация по форме 1.1 раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
3. Информация по форме 1.1 подлежит опубликованию в сети Интернет и в официальных печатных средствах массовой информации (со ссылкой на адрес сайта в сети Интернет, на котором информация размещается в полном объеме).

**Форма 2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации**

<b>Наименование организации</b>	ЗАО "Петрозаводскмаш"
<b>ИНН</b>	1001000358
<b>КПП</b>	104050001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	город Петрозаводск, улица Зайцева 65
<b>Отчетный период</b>	2011 год

<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	
б) Выручка (тыс. рублей)	
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	131632552
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	2389583
расходы на топливо всего(см.табл.2.1)	84518478
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	17863451
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	2,281
объем приобретения	7831412
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	580549
расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	0
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	9235639
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	2754796
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	4120926
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	2699773
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	1021378
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	2756972
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	6390780
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	0

е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	0
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	0
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	305
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	145
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	177,44
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,4
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	163
по приборам учета (тыс. Гкал)	15
по нормативам потребления (тыс. Гкал)	148
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	7%
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	24
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	10
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	1
т) Количество тепловых пунктов (штук)	
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	43
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	153,8- паровой котел; 157,4 -водогр.котел
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	44,14
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	1,64

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с данными годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год
2. Все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)
3. Информация по форме 2 раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
4. Информация по форме 2 подлежит опубликованию в сети Интернет.
5. Показатели по пунктам «а»—«д», «з»—«ц» настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования, подлежат публикации на сайте в сети Интернет одновременно с публикацией сведений по формам 1.1—1.3 (не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования).
6. Одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций
7. Информация по пункту «ж» раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год

**Форма 2.1. Информация о расходах на топливо**

<b>Наименование организации</b>	ЗАО "Петрозаводскмаш"
<b>ИНН</b>	1001000358
<b>КПП</b>	104050001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	город Петрозаводск, улица Зайцева 65
<b>Отчетный период</b>	2011 год

<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>
<b>Расходы на топливо всего, в том числе:</b>	84518,48
<b>Уголь</b>	
Расходы на уголь, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.)	
Объем топлива (т.)	
способ приобретения	
<b>Газ природный, в том числе</b>	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	80623,7
Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	3328,30
Объем топлива (тыс.м3)	24223,68
способ приобретения	договор
<b>Газ по регулируемой цене</b>	
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	76913,56
Цена топлива (руб./тыс.м3)	3292,81
Объем топлива (тыс.м3)	23358,03
способ приобретения	договор
<b>Газ по нерегулируемой цене</b>	
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	3710,09
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	4285,89
Объем топлива (тыс.м3)	865,65
способ приобретения	договор
<b>Газ сжиженный</b>	
Расходы на сжиженный газ, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	
Объем топлива (тыс.м3)	
способ приобретения	договор
<b>Мазут</b>	
Расходы на мазут, тыс. руб.	3894,78
Цена топлива (руб./т.), в том числе	9616,74
Объем топлива (т)	405
способ приобретения	договор
<b>Нефть</b>	
Расходы на нефть, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Дизельное топливо</b>	
Расходы на дизельное топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Дрова</b>	
Расходы на дрова, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Пилеты</b>	

Расходы на билеты, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Опилки</b>	
Расходы на опилки, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Торф</b>	
Расходы на торф, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Сланцы</b>	
Расходы на сланцы, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Печное бытовое топливо</b>	
Расходы на печное бытовое топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
<b>Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения</b>	
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	
способ приобретения	
Средний тариф на энергию (руб./кВт.ч)	
объем энергии (тыс.кВт.ч)	
<b>Прочие виды топлива</b>	
Расходы на топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с данными годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год
2. Информация по форме 2.1 раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
3. Информация по форме 2.1 подлежит опубликованию в сети Интернет.
4. Раздел «Прочие виды топлива» заполняется организациями самостоятельно с указанием вида топлива.

**Форма 3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за \_\_\_\_\_2011\_\_\_\_\_год**

<b>Наименование организации</b>	
<b>ИНН</b>	
<b>КПП</b>	
<b>Местонахождение (адрес)</b>	

<b>Наименование</b>	<b>Показатель</b>
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	0
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с данными годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год
2. Информация по форме 3 раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
3. Информация по форме 3 подлежит опубликованию в сети Интернет.

**Форма 4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации**

<b>Наименование организации</b>	
<b>ИНН</b>	
<b>КПП</b>	
<b>Местонахождение (адрес)</b>	
<b>Наименование инвестиционной программы</b>	

<b>а) Наименование инвестиционной программы</b>	
<b>б) Цель инвестиционной программы</b>	
<b>в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы</b>	

**г) Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе		
1.		
2.		
и т.д.		



д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование организации	
ИНН	
КПП	
Местонахождение (адрес)	

Наименование показателей	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
<b>Наименование мероприятия</b>			
Срок окупаемости, лет			
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)			
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)			
Уровень потерь (%)			
Коэффициент потерь (Гкал/км)			
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:			
-оборудование производства (котлы)			
-оборудование передачи тепловой энергии (сети)			
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)			
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)			
Расход топлива на 1 Гкал, т.у.т./Гкал			
Расход электроэнергетики на выработку 1 Гкал, кВт*ч/гкал			
Расход электроэнергетики на передачу 1 Гкал, кВт*ч/гкал			
Количество аварий (с учетом котельных), ед.			
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.			
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.			
<i>другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой</i>			

е) Использование инвестиционных средств за \_\_\_\_\_ год

Наименование организации	
ИНН	
КПП	
Местонахождение (адрес)	

Наименование мероприятия	Утверждено на _____ год	В течение _____ года										Источник финансирования	
		Профинансировано					Освоено фактически						
		Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
Всего													
1.													
2.													
и т.д.													

Правила заполнения:

1. Форма заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год.
2. Информация по форме 4 раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.
3. Информация по форме 4 подлежит опубликованию в сети Интернет и в официальных печатных средствах массовой информации (со ссылкой на адрес сайта в сети Интернет, на котором информация размещается в полном объеме).
4. Показатели по пунктам «б»—«д» настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования, подлежат публикации на сайте в сети Интернет одновременно с публикацией сведений по формам 1.1—1.3 (не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования).
5. В официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах «г»—«е», публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год.
6. Перечень показателей, указанный в пункте «д» не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса. Показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой. В пункте «д» организации заполняют значения тех показателей, которые предусмотрены в утверждённой инвестиционной программе.

**Форма 6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)**

Наименование организации	ЗАО "Петрозаводскмаш
ИНН	1001000358
КПП	104050001
Местонахождение (адрес)	город Петрозаводск улица Зайцева, 65
Год	2011

**ДОГОВОР №**  
на поставку тепловой энергии в горячей воде.

г. Петрозаводск

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.

Закрытое акционерное общество «Петрозаводский завод бумагоделательного машиностроения» (сокращённое наименование ЗАО «Петрозаводскмаш»), именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,  
и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Абонент», лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ с другой стороны, заключили настоящий договор на поставку тепловой энергии в горячей воде.

**1. Предмет договора.**

1.1 Предметом настоящего договора является поставка тепловой энергии в горячей воде в соответствии с установленными договором величинами и условиями.

При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам отпуска и потребления тепловой энергии, не оговоренным в настоящем договоре, стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, "Правилами пользования тепловой энергией", «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя», «Правилами эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», решениями Региональной энергетической комиссии, другими нормативными и законодательными актами, имеющими обязательную силу для обеих сторон.

1.2 Энергоснабжающая организация отпускает Абоненту тепловую энергию в соответствии с установленным ему планом теплотребления \_\_\_\_ Гкал за отопительный период, с максимумом тепловой нагрузки \_\_\_\_ Гкал/ч, из них:

- на отопление \_\_\_\_ Гкал/час
- на вентиляцию \_\_\_\_ Гкал/час
- на горячее водоснабжение \_\_\_\_ Гкал/час
- тепловые потери \_\_\_\_ (6%) Гкал/час.

1.3 Количество тепловой энергии, подаваемое Энергоснабжающей организацией Абоненту для отопления, устанавливается в зависимости от утвержденного для системы теплоснабжения температурным графиком.

1.4 Установка максимального расхода сетевой воды регулятором расхода или задвижкой производится исключительно Энергоснабжающей организацией. Замена сопел в элеваторе производится по согласованию с Энергоснабжающей организацией.

1.5 Давление в обратной магистрали на вводе Абонента должно обеспечивать полный залив местной системы.

1.6 Учёт отпускаемой тепловой энергии производится на основании показаний приборов коммерческого учёта, установленных на тепловом вводе Абонента, в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя». Приборы пломбируются в установленном порядке.

1.7. При выходе из строя приборов учета количество полученной тепловой энергии Абонентом рассчитывается по максимальной часовой нагрузке, указанной в п. 1.2 и отражённого в Приложении №2 к Договору.

**2. Права и обязанности Энергоснабжающей организации.**

2.1 Энергоснабжающая организация имеет право, предварительно предупредив Абонента, прекратить полностью или частично подачу тепловой энергии в случаях:

- а) неоплаты платёжного документа за тепловую энергию по истечении 10 дней с момента его предъявления Абоненту;
- б) самовольного подключения к тепловым сетям субабонентов, новых цехов и установок или их отдельных частей, а также субабонентов других организаций;
- в) расточительства тепловой энергии, хищения её, допущения утечки, загрязнения сетевой воды;
- г) в других случаях, предусмотренных «Правилами учёта тепловой энергии и теплоносителя», «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», другими нормативными и законодательными актами, имеющими обязательную силу для обеих сторон.

2.2 Энергоснабжающая организация имеет право корректировать объёмы потребления тепловой энергии (Приложение №2) в случае корректировки температурного графика, вызванного изменениями лимитов природного газа для ЗАО «Петрозаводскмаш».

**3. Права и обязанности Абонента.**

3.1. Соблюдать установленные договором режимы теплотребления согласно Приложения № 2.

3.2 Для поддержания устойчивости энергосистемы безоговорочно соблюдать заданные режимы потребления тепловой энергии при недостатке

топлива.

3.3 Проводить ежегодно промывку, гидравлическое испытание системы, ремонт и наладку оборудования, местных систем под контролем Энергоснабжающей организации.

3.4 Подключать системы теплоснабжения или их отдельные части после реконструкции, а также новые объекты только с разрешения Энергоснабжающей организации.

3.5 Обеспечить беспрепятственный доступ в любое время суток представителей Энергоснабжающей организации для контроля за режимом теплоснабжения, рациональным и экономным использованием тепловой энергии и надзора за техническим состоянием теплового хозяйства. Выполнять в установленные сроки предписания представителей Энергоснабжающей организации по устранению недостатков в эксплуатации теплоснабжающих установок и использовании тепловой энергии.

3.6 Незамедлительно сообщать в Энергоснабжающую организацию обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учёта, установленных в тепловых пунктах Абонента.

3.7 Время выхода из строя приборов учёта тепловой энергии Абонент должен зафиксировать в журнале и немедленно сообщить данные о показаниях приборов учёта на момент их выхода из строя Энергоснабжающей организации. При несвоевременном сообщении Абонентом о нарушении режима и условий работы узла учёта и о выходе его из строя узел учёта считается вышедшим из строя с момента его последней проверки Энергоснабжающей организацией.

3.8 Абонент ежемесячно, не позднее 24 числа, представляет в Энергоснабжающую организацию акт снятия показаний приборов коммерческого учёта тепловой энергии по состоянию на 24 число по телефаксу или письменно. Расчетный период с 24 числа по 23 число следующего месяца.

#### 4. Порядок расчетов.

4.1. Расчеты за тепловую энергию производятся с применением авансовых платежей в размере 100% стоимости тепловой энергии платёжными требованиями, оплачиваемыми без акцепта Абонента, платежными поручениями, с последующей корректировкой по фактическому потреблению тепловой энергии, до 10-го числа, следующего за расчетным периодом.

4.2. За отпущенную тепловую энергию Абонент уплачивает Энергоснабжающей организации:

а) 40 206,85 руб. (без НДС) за 1 Гкал/ч максимальной часовой нагрузки за расчетный период, указанной в п. 1.2. и отражённой в Приложении №2 к государственному контракту.

б) 516,34 руб. (без НДС) за 1Гкал фактически отпущаемой тепловой энергии;

в) при заполнении сетевой водой тепловых сетей и систем, Абонент дополнительно платит стоимость полученной исходной воды и расходы по её химической очистке согласно тарифу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» 31,69 руб. (без НДС) за 1м3 воды.

г) за перерасход сетевой воды при утечках, порывах тепловых сетей Абонента, Абонент оплачивает стоимость воды согласно тарифу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» - 31,69 руб. (без НДС), за 1 м3 воды, а также оплачивает стоимость тепловой энергии, утраченной в результате утечек теплоносителя согласно действующему тарифу (п.4.2 «б»).

4.3. За нарушение сроков оплаты Абонент уплачивает пени в размере банковской ставки рефинансирования от суммы задолженности.

4.4. Все изменения тарифов, устанавливаемые Региональной энергетической комиссией РК, ОАО «Петрозаводские коммунальные системы», принимаются Абонентом без дополнительных предупреждений.

4.5. Стороны вправе производить взаиморасчёты с возложением исполнения обязательств, возникших из настоящего договора, в целом или в части на третье лицо, а также уступку требования долга другому лицу с соблюдением норм действующего законодательства.

#### 5. Дополнительные условия.

5.1 Граница ответственности между Абонентом и Энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание тепловых сетей определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к данному договору акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №1)

5.2. Для постоянной связи с Энергоснабжающей организацией и согласования различных вопросов, связанных с отпуском или прекращением подачи тепловой энергии, Абонент выделяет своего ответственного уполномоченного в лице

\_\_\_\_\_ (Должность, Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (телефон)

5.3. Для постоянной связи с Абонентом и согласования различных вопросов, связанных с отпуском или прекращением подачи тепловой энергии, Энергоснабжающая организация выделяет своего ответственного уполномоченного в лице диспетчера Энергослужбы, тел. 71-66-11, тел/факс: 74-38-38

5.4 Настоящий договор вступает в силу с «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г. и действует до «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.

5.5. При передаче объектов с баланса на баланс, договор считается расторгнутым с Абонентом после заключения договора с Энергоснабжающей организацией новым владельцем.

5.6. Споры между сторонами, возникающие при заключении, изменении, расторжении договора, исполнении его рассматриваются в Арбитражном Суде РК.

#### 6. Особые условия.

6.1. Подключение и отключение систем теплоснабжения Абонента производится в присутствии представителя Энергоснабжающей организации с составлением соответствующего акта установленной формы, который служит основой для расчетов за потребленную тепловую энергию.

6.2. Договор считается продлённым на тот срок и на тех же условиях если за 30 суток до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

6.3. Все приложения к данному контракту составляют его неотъемлемую часть.

7. Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится в Энергоснабжающей организации, другой - у Абонента.

8. Юридические адреса сторон и их расчётные счета.

**Энергоснабжающая организация:**

**Абонент:**

Подписи сторон:

Энергоснабжающая  
Организация

Абонент

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с показателями, принятыми при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования
2. Информация по форме 6 раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
3. Информация по форме 6 подлежит опубликованию в сети Интернет.

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

Наименование организации	ЗАО "Петрозаводскмаш"
ИНН	1001000358
КПП	104050001
Год	2011
Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Отдел Главного энергетика
Телефон	716802
Адрес	город Петрозаводск улица Зайцева, 65
e-mail	
Сайт	
<p>7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения - Заявка оформляется в письменном виде. Форма заявки произвольная.</p> <p>В заявке необходимо указать: наименование организации-заявителя, вид деятельности предприятия, адрес (место расположения) объекта(ов) теплоснабжения, вид теплоносителя (горячая вода, пар), вид тепловой нагрузки (отопление, технологические и т.п.), планируемые объемы (нагрузка) потребления тепловой энергии и теплоносителя.</p>	
<p>7.2. Перечень и формы, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения</p> <p>Для заключения договора теплоснабжения организации-заявителю необходимо представить следующие документы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Полное и сокращенное наименование предприятия.</li> <li>2. Местонахождение (юридический и почтовый адрес) предприятия.</li> <li>3. Должность, фамилия, имя, отчество, номер телефона руководителя предприятия.</li> <li>4. Должность, фамилия, имя, отчество, номер телефона лица, ответственного за ведение переговоров по вопросам теплоснабжения предприятия.</li> <li>5. Копии правоустанавливающих документов на объекты теплоснабжения (свидетельство на собственность, договор аренды с актом приема-передачи и т.п.).</li> <li>6. Копия Устава предприятия.</li> <li>7. Копия свидетельства о внесении в единый государственный реестр юридических лиц.</li> <li>8. Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе.</li> <li>9. Банковские реквизиты предприятия.</li> <li>10. Идентификационный номер налогоплательщика, коды: КПП, ОКВЭД, ОГРН, ОКПО.</li> <li>11. Проект на присоединение к тепловой сети, выполненный организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности, в соответствии с требованиями действующих норм и правил (при отсутствии присоединения).</li> <li>12. Схема тепловой сети предприятия с указанием диаметров и длин трубопроводов.</li> <li>13. Документы на установку узла учета тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с требованиями действующих «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя»: проект на установку, свидетельства о поверке средств измерений и др.</li> <li>14. Расчет объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя (при отсутствии приборов учета).</li> <li>15. Копия акта о проведении испытаний тепловых сетей предприятия в соответствии с требованиями действующих «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».</li> <li>16. Копию акта-допуска в эксплуатацию теплоустановок и тепловых сетей, утвержденного в Беломорском Управлении Ростехнадзора.</li> </ol>	
<p>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</p>	

Организация-заявитель направляет заявку на подключение к системе теплоснабжения на имя исполнительного директора ЗАО "Петрозаводскмаш"

Главный энергетик совместно с другими специалистами отделов, рассматривает возможность подключения организации-заявителя к тепловой сети .

Срок рассмотрения заявки – один месяц с момента ее получения.

Отказ в подключении организации-заявителю направляется в письменном виде за подписью исполнительного директора с указанием обоснованных причин отказа.

В случае принятия положительного решения о подключении, ЗАО "Петрозаводскмаш" сообщает об этом организации-заявителю и запрашивает документы, необходимые для заключения договора теплоснабжения. Полученные документы рассматриваются в двухнедельный срок, специалистами отделов и подразделений, участвующих в процессе оказания услуг по теплоснабжению. Специалисты ОГЭн ЗАО "Петрозаводскмаш" вправе запросить у организации-потребителя дополнительные материалы, а также провести осмотр оборудования организации-заявителя. ЗАО "Петрозаводскмаш" разрабатывает и направляет организации-заявителю технические условия на подключение к тепловой сети, на установку узлов учета тепловой энергии и теплоносителя и др.

После получения технических условий организация-заявитель разрабатывает проект на подключение к тепловым сетям ЗАО "Петрозаводскмаш" ( в т.ч. проект на тепловой пункт и на узел учёта тепловой энергии), согласовывает с ЗАО "Петрозаводскмаш" и с Беломорским Управлением Ростехнадзора.

По окончании рассмотрения документов оформляется договор теплоснабжения.

Правила заполнения:

1. Форма заполняется в соответствии с показателями, принятыми при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период
2. Информация по форме 7 раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования
3. Информация по форме 7 подлежит опубликованию в сети Интернет.
4. Перечисленные в п.п. 7.1—7.3 сведения предоставляются организацией в качестве приложений к форме 7 настоящего документа или