



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение по результатам экспертизы предложений
об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую
ООО "ГК Нытва-Энерго" на 2012 год
(Нытвенский район, Нытвенское городское поселение)**

I. Сведения об организации.

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Генерирующая компания Нытва-энерго
2. Организационно-правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью
3. ИНН/КПП: 5916021640
4. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 617000 Пермский край, Нытвенский район, г. Нытва, ул. К. Маркса, 71. E-mail: ovcharenko@nytva-nmz.ru, Тел. (34272) 9-70-99
5. Ф.И.О. Руководителя: Генеральный директор В.М. Овчаренко

II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов.

1. Действующие тарифы установлены постановлением: дата: 28.04.2011 № 32-г
2. Дата представления документов в регулирующий орган: дата: 28.04.2011
3. Приказ об открытии дела об установлении тарифов: дата: 13.05.2011 № СЭД-46-02-14
4. Дата начала и окончания экспертизы тарифов: дата начала: 01.12.2011 окончания: 20.12.2011
5. Уполномоченный по делу: Степин В.Ю.

III. Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов на тепловую энергию.

Тарифы на тепловую энергию регулируются Региональной энергетической комиссией в соответствии с:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)»;
- Постановление Правления РЭК Пермской области от 03.12.2003 № 20 «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых теплоснабжающими организациями, для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче)»;
- Постановление Правительства Пермского края от 24 июля 2006 г. № 14-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Пермского края».

IV. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчет тарифов и формы представления предложений соответствуют постановлению Правления РЭК Пермской области от 03.12.2003 № 20 «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых теплоснабжающими организациями для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче)», инструкции РЭК по установлению тарифов на тепловую энергию. Расчёт численности промышленно – производственного персонала котельной выполнен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65, расчёт численности руководителей, специалистов и служащих производится в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74.

V. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов, признаны достоверными и обоснованными.

VI. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателей	Факт 2007г.	Факт 2008г.	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Изменение
1. Основные средства (на конец периода), тыс.руб.					
2. Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.					
3. Дебиторская задолженность, тыс.руб.					
4. Кредиторская задолженность, тыс.руб.					
5. Уставный капитал, тыс.руб.					
6. Выручка от реализации, тыс.руб.					
7. Себестоимость реализации, тыс.руб.					
8. Валовая прибыль, тыс.руб.					
9. Управленческие расходы, тыс.руб.					
10. Прибыль от продаж, тыс.руб.					
11. Рентабельность продаж (к с/ст), %					
12. Прочие расходы, тыс.руб.					
13. Чистая прибыль, тыс.руб.					

VII. Метод регулирования тарифов.

Метод экономических обоснованных расходов (затрат).

VIII. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Наименование показателей	Факт 2010 г.	План РЭК 2011 г.	План ЭСО 2012 г.	План РЭК (с 01.07.2012)		План РЭК (с 01.09.2012)		Примечание*
				к плану, %	к факту, %	к плану, %	к факту, %	
1. Котельная (№1)								617000 Пермский край, Нытвенский район, г. Нытва, ул. К.Маркса, 7
РЭК Пермского края								

	- проектная мощность (Гкал/ч)	163,0	163,0	163,0		163,0					
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)	49,81	49,81	49,81		51,85					
	- котлы (кол-во шт.)	9	9	9		9					
	- протяженность тепловых сетей (км)	19,184	19,184	19,184		19,184					
	- нагрузка котельной (%)	30,6%	30,6%	30,6%		31,8%					
	Котельная (№2)										617000 Пермский край, Нытвенский район, г. Нытва, ул. К.Маркса, 71
	- проектная мощность (Гкал/ч)	9,9	9,9	9,9		9,9					
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)	1,01	1,01	1,01		1,05					
	- котлы (кол-во шт.)	4	4	4		4					
	- протяженность тепловых сетей (км)	4,059	4,059	4,059		4,059					ДКВР 4-13, КСВА 0,63
	- нагрузка котельной (%)	10,2%	10,2%	10,2%		10,6%					
	Котельная (п. Солнечный)										617000, п. Солнечный, Нытвенский р-н
	- проектная мощность (Гкал/ч)	3,9	3,9	3,9	100,0%	100,0%	3,9	100,0%	100,0%		
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)	1,46	1,46	1,46	100,0%	100,0%	1,46	100,0%	100,0%		
	- котлы (кол-во шт.)	3	3	3	100,0%	100,0%	3	100,0%	100,0%		
	- протяженность тепловых сетей (км)	0,011	0,011	0,011	100,0%	100,0%	0,011	100,0%	100,0%		
	- нагрузка котельной (%)	37,7%	37,7%	37,7%			37,7%				КВГ-1,5-115
2. Основное топливо:											
2.1. Природный газ											
2.1.1.	- объем природного газа (тыс.м3)	30 403,8	30 088,0	30 270,6		30 270,6					Договор поставки газа №41-4-1106/09 от 22.12.08 ООО "Пермрегионгаз" ((2521+248,29+65,8)*97,76%+(2521+388,77+74,02)*2,24%)*1,15= 3 264,18 руб./тыс.м3, Счет-фактура, приказ ФСТ от 10.12.2010 № 412-э/2, от 10.12.2010 № 428-э/18, постановление РЭК от 28.12.2010 №3-г, индекс 115% согласно прогноза социально-экономического раз
2.1.2.	- цена природного газа (руб./тыс.м3)										
		2 872,43	3 301,01	3 303,79		3 303,79					
2.1.3.	- калорийность природного газа (ккал/т.(тыс.м3))	8050	8050	7900		7900					
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива	1,15	1,15	1,13		1,13					7900(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,13
2.1. Уголь энергетический каменный											
2.1.1.	- объем угля (тыс.т)										
2.1.2.	- цена угля (руб./т)										
2.1.3.	- калорийность угля (ккал/т.(тыс.м3))										
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива										5082(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,726
2.1. Мазут											
2.1.1.	- объем мазута (тыс.т)										
2.1.2.	- цена мазута (руб./т)										
2.1.3.	- калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))										
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива										9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
2.1. Печное топливо											
2.1.1.	- объем печного топлива (тыс.т)										
2.1.2.	- цена печного топлива (руб./т)										
2.1.3.	- калорийность печного топлива (ккал/т.(тыс.м3))										
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива										10150(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,45
2.1. Дрова											
2.1.1.	- объем дров (тыс.м3)										
2.1.2.	- цена дров (руб./м3)										
2.1.3.	- калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))										
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива										1862(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,266
3. Резервное топливо:											
3.1. Мазут											
3.1.1.	- объем мазута (тыс.т)	0,07	0,07	0,07		0,07					счет-фактура №11010400005 от 04.01.2011, индекс 100,9%, норматив рассчитан ЗАО СибЦентр в размере 1,67 тыс.т.
3.1.2.	- цена мазута (руб./т)	6 158,0	6 416,6	6 213,42		6 213,42					Договор поставки с ОАО Нытва №01/01 от 17.01.2011
3.1.3.	- калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))	9802	9520	9802		9802					
3.1.4.	- переводной коэффициент топлива	1,40	1,36	1,40		1,40					9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
3.2. Дрова (опил)											
3.2.1.	- объем дров (тыс.м3)										
3.2.2.	- цена дров (руб./м3)										
3.2.3.	- калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))										
3.2.4.	- переводной коэффициент топлива										770(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,11
4. Удельный расход условного топлива (на отпуск в сеть) (кг у.т./Гкал)											
	- газ природный (кг у.т./Гкал)	157,8	157,8	158,1		158,1					
	- уголь каменный (кг у.т./Гкал)										
	- мазут (кг у.т./Гкал)										
	- печное топливо (кг у.т./Гкал)										
	- дрова (кг у.т./Гкал)										
5. Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)											
		5 227,0	4 950,0	4 950,0		4 950,0					Договор электроснабжения с ОАО Нытва (договор ЗАО КЭС-Мультитенергетика), счет-фактура. Котельная №1-4992,43 тыс.кВтч, котельная №2-234,66 тыс.кВтч индекс роста 108,0% (с июля) согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанного Минэкономразвития РФ и одобренного Правительством РФ.
5.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)										
		23,4	22,4	22,4		22,4					
5.2.	Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	2,27	2,86	2,64		2,64					
6. Расход воды на выработку (тыс.м3)											
6.1.	Удельный расход воды (м3/Гкал)	114,7	259,3	114,70		114,70					
		0,5	1,2	0,5		0,5					
Ж.Т.Т. Тариф на водоснабжение (руб./м3)											
		0,31	0,31	0,31		0,31					Калькуляция себестоимости 1 м3

7. Объем стоков (тыс.м3)												
7.1. Тариф на водоотведение (руб./м3)												
8. Материалы, в т.ч.												
- соль (тонн)		81,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	Счет-фактура
- сульфуголь (тонн)		4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	Счет-фактура
- катионит (тонн)		2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	Счет-фактура
9. Численность всего, в т.ч. (чел.)												
- рабочие		96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	Расчет в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74, расчет нормативной численности прилагается
- цеховой персонал		86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	
- административно-управленческий персонал		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
10. Ставка рабочего I разряда (руб.)		5 865,8	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0	Штатное расписание, ИПЦ на 2012 год - 105,1%
11. Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)												
- рабочие		13 062,9	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	13 287,5	
- цеховой персонал		15 531,3	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	20 315,0	
- административно-управленческий персонал												

* для каждой котельной заполняется отдельно

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

№	п/п	Статьи затрат	Факт 2010 г.		Базовый период - План РЭК 2011 г.		Расчетный период 2012 г.						Примечание		
			сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	расчет ЭСО		расчет РЭК (с 01.07.2012)			расчет РЭК (с 01.09.12)			
							сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	измен. к базе, %	сумма, тыс.руб.		уд.вес, %	измен. к июлю, %
3	4	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1.		Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс.Гкал)	0,00		222,92	100,0	220,60	100,0	221,01	100,0	99,1	221,01	100,0	100,0	
		- газ природный (тыс.Гкал)			222,92	100,0	220,60	100,0	221,01	100,0	99,1	221,01	100,0	100,0	
		- уголь (тыс.Гкал)													
		- мазут (тыс.Гкал)													
		- печное топливо (тыс.Гкал)													
		- электроэнергия (тыс.Гкал)													
		- древесные опилки (тыс.Гкал)													
2.		Расход т/э на технологические нужды (тыс.Гкал)			5,13		5,07		4,62		90,2	4,62		100,0	
3.		Отпущено т/э в сеть (тыс.Гкал)			217,79		215,53		216,38		99,4	216,38		100,0	
4.		Покупная тепловая энергия (тыс.Гкал)			0,00		0,00		0,00			0,00			
5.		Отпущено т/э в сеть всего (тыс.Гкал)			217,79		215,53		216,38		99,4	216,38		100,0	
6.		Потери в сетях (тыс.Гкал)			8,06		7,97		7,74		96,1	7,74		100,0	Расчитаны ЗАО СибЦентр
		- потери (%)			3,7		3,7		3,6		96,7	3,6		100,0	
7.		Полезный отпуск т/э, в т.ч. (тыс.Гкал)	0,00		209,73	100,0	207,56	100,0	208,64	100,0	99,5	208,64	100,0	100,0	
		- бюджетным потребителям (тыс.Гкал)			0,97	0,5	0,97	0,5	0,97	0,5	100,0	0,97	0,5	100,0	в т.ч. местный - тыс.Гкал, краевой - тыс.Гкал
		- прочим потребителям (тыс.Гкал)			201,74	96,2	200,58	96,6	200,58	96,1	99,4	200,58	96,1	100,0	в т.ч. передача ООО ГК Нытва-Энерго - 142,0 тыс.Гкал
		- собственное потребление (тыс.Гкал)			7,02	3,3	6,01	2,9	6,01	2,9	85,6	6,01	2,9	100,0	
8.		Загрузка котельной (%)			29,6%		29,6%		29,6%		100,0	29,6%		100,0	
8.		Тариф покупки (руб./Гкал)													
9.		Покупка тепловой энергии													
9.		Топливо (основное): газ природный - 30270,64 тыс.м3			87 332,7	64,5	99 320,8	61,2	100 007,8	69,8	114,5	100 007,8	66,3	100,0	Расход газа учтен в объеме 30270,64 тыс.м3 исходя из удельного расхода топлива (в Минэнерго не утвержден) и calorificности топлива. Цена газа учтена в соответствии с заключенными договорами, прейскурантом №04-03-28-2011/4 на основании приказов ФСТ России приказ ФСТ от 10.12.2010 № 412-э/2, от 10.12.2010 № 428-э/18 с учетом индекса-дефлятора 115% (с июля), согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанного МЭР РФ, одобренного Правительством РФ и на основании информационных письмом ФСТ и РЭК.
10.		Топливо (резервное): мазут - 0,07 тыс.т			431,1	0,3	449,2	0,3	434,9	0,3	100,9	434,9	0,3	100,0	Учтены затраты на резервное топливо (мазут) в объеме 0,07 тыс.т (неснижаемый запас) согласно нормативов рассчитанных ЗАО Сибирский центр энергетической экспертизы. Цена мазута учтена на основании счет-фактуры. Подтверждающие документы: приказ Минэнерго, счет-фактура.
11.		Электроэнергия - 4950 тыс.кВтч			11 862,8	8,8	14 165,2	8,7	13 044,2	9,1	110,0	13 044,2	8,6	100,0	Расход электроэнергии учтен в объеме 4950,0 тыс.кВтч с удельным расходом 22,4 кВтч/Гкал, тарифы на электроэнергию учтены в соответствии с счетами-фактурами на 2011 год и индексом роста согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ разработанного Правительством РФ на 2012 и плановый период 2013-2014, рост 108% (с июля). Подтверждающие документы: договор на поставку электрической энергии, счета-фактуры.
12.		Вода - 114,7 тыс.м3, стоки - 0 тыс.м3			35,6	0,0	80,4	0,0	35,6	0,0	99,9	35,6	0,0	100,0	Расход воды учтен на уровне факта в объеме 114,7 тыс.м3 с удельным расходом 0,5 м3/Гкал, тарифы на водоснабжение и водотведение учтены согласно утвержденной калькуляции себестоимости 1 м3. Подтверждающие документы: калькуляция себестоимости 1 м3.
13.		Материалы: соль - 88 т., катионит - 4,451 т.			1 102,4	0,8	1 140,5	0,7	700,0	0,5	63,5	1 140,5	0,8	162,9	Учтены материалы на химподготовку (соль, катионит, сульфуголь, кислота, прочие материалы) в размере 1140,5 тыс.руб. Расход катионита учтен в объеме 4,5 т, сульфуголь учтен в объеме 2,341 т, соли 88,0 т. Цена соли учтена на основании счетов-фактур с учетом индекса-дефлятора. Подтверждающие документы: договор поставки, счета-фактуры, прайс-листы.

14.	Аренда/Амортизация		2 187,9	1,6	2 183,7	1,3	2 183,7	1,5	99,8	2 183,7	1,4	100,0	Учтена арендная плата в соответствии с договором аренды оборудования №864 от 24.11.2008. Арендная плата включается в себя амортизацию (на уровне базового периода, переоценка средств не производилась, новые объекты в эксплуатацию не вводились), налог на землю, налог на имущество, прибыль. Подтверждающие документы: договор аренды, счета-фактуры.
15.	Затраты на оплату труда (всего 86 чел.)		13 480,9	10,0	13 712,7	8,5	14 168,4	9,9	105,1	14 168,4	9,4	100,0	ФОТ рабочих котельной рассчитан исходя из ставки 1 первого разряда в размере 5 110,0 руб./мес. на основании отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ. Численность учтена в количестве 86,0 человека на основании штатного расписания, согласно нормативам. Подтверждающие документы: единая тарифная сетка рабочих, расчет численности согласно методике, штатное расписание.
16.	Отчисления на социальные нужды		4 610,5	3,4	4 689,7	2,9	4 845,6	3,4	105,1	4 845,6	3,2	100,0	Уплата обязательных страховых взносов - 34,0%; страхование от несчастных случаев - 0,2%. Подтверждающие документы: ставка согласно части 2 ст. 12 ФЗ от 24.07.2009 №212-ФЗ, уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний.
17.	Затраты на ремонт основных средств всего, в т.ч.:		5 299,6	3,9	8 134,9	5,0	0,0	0,0	0,0	5 675,8	3,8		Учтены затраты на текущий и капитальный ремонт, услуги сторонних организаций в соответствии с графиком ППР, на основании локальных смет, заключенных договоров. Подтверждающие документы: договора, локальные сметы, счета-фактуры, перечень эксплуатационных материалов.
	- текущий ремонт		3 025,7						0,0				Учтены материалы для текущего ремонта котельных №1,2.
	- капитальный ремонт		1 404,9						0,0				Учтены затраты на капитальный ремонт котла Стерлинг, трубопроводов участка
	- услуги сторонних организаций		869,0						0,0				Учтены затраты на режимную наладку котлов, техническое обследование дымовых труб, надзор за безопасной эксплуатацией ОПО по договору подряда, метрологическое обслуживание по договору, аварийно-диспетчерское обслуживание газопроводов и газового оборудования по договору подряда, режимная наладка по договору подряда.
18.	Цеховые расходы всего, в т.ч.:		4 928,0	3,6	6 778,2	4,2	3 725,0	2,6	75,6	4 928,0	3,3	132,3	Учтены цеховые расходы, в т.ч. зарплата цехового персонала в размере 2628,7 тыс.руб. с учетом уплаты страховых взносов 34,2%, теплоэнергия для отопления и ГВС, электроэнергия на освещение, сжатый воздух, водоснабжение и водоотведение, подготовка кадров, охрана труда и ТБ с учетом индекса 105,1%. Подтверждающие документы: штатное расписание, договора, счета-фактуры, прайс-листы.
	- оплата труда с отчислениями (10 чел.)		2 501,2				2 628,7		105,1	2 628,7		100,0	Средняя з/п - 15 531,3 руб./мес.
19.	Общехозяйственные расходы всего, в т.ч.:		4 122,1	3,0	11 256,9	6,9	4 025,0	2,8	97,6	4 332,3	2,9	107,6	Учтен АУП, в т.ч. уплаты страховых взносов, также учтены прочие общехозяйственные расходы (аренда нежилого помещения и транспортных средств, охрана труда, консультационные, информационные, аудиторский услуги, командировочные расходы, прочие (канц. товары, услуги производственного хар-ра, почтовые-телеграфные, представительские, налоги) в размере 7 220,58 тыс.руб. (сумма общехоз. расходов по предприятию). Распределение согласно учетной политике, пропорционально выручке от реализации продукции, работ, услуг). Доля тепловой энергии 60%. Общехозяйственные расходы учтены в размере 7 220,58*60%=4332,34 тыс.руб. Подтверждающие документы: штатное расписание, приказ об учетной политике предприятия, договор, счета-фактуры.
	- оплата труда с отчислениями (чел.)												Средняя з/п - руб./мес.
20.	Прочие расходы		66,4	0,0	294,4	0,2	69,8	0,0	105,1	69,8	0,0	100,0	В прочих затратах учтены подготовка кадров, плата за предельно допустимые выбросы в размере 69,8 тыс.руб. с учетом индекса 105,1%. Подтверждающие документы: счета-фактуры, расчет плановых платежей за загрязнение окружающей среды.
21.	Итого полная себестоимость (тыс.руб.)	0,0	135 459,8	100,0	162 206,6	100,0	143 240,1	100,0	105,7	150 866,8	100,0	105,3	
22.	Себестоимость (руб./Гкал)		645,88		781,49		686,54		106,3	723,09		105,3	
23.	Прибыль всего, в т.ч.: (тыс.руб.)	0,0	361,3		12 158,5		0,0		0,0	352,6			
	- капитальные вложения				547,5								Инвестиционная программа МинГри на 2012 год не утверждена
	- соц.развитие												
	- поощрение		305,3		325,4				0,0	305,3			Коллективный договор, ОТС в ЖКХ
	- прочие цели				882,9								
	- выпадающие доходы	0,0			10 080,7								
	- налог на прибыль (15,5%)		56,0		322,0		0,0		0,0	47,3			Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 №1685-296 (мест. бюджет 13,5%) + Налоговый кодекс Ч2 с.284 (фед. бюджет 2%)
	- налог на имущество (2,2%)												
24.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	0,0	135 821,1		174 365,1		143 240,1		105,5	151 219,4		105,6	
25.	Рентабельность (%)		0,27		7,50					0,23			
26.	Одноставочный тариф (в горячей воде), руб./Гкал		647,60		840,07		686,54		106,0	724,78		105,6	по обычной системе налогообложения
27.	Двухставочный тариф (энергия), руб./Гкал*												(без НДС)
28.	Двухставочный тариф (мощность), тыс.руб. в мес./Гкал/ч*												
29.	Тариф для населения с учетом НДС	0,00	764,17		991,28		810,12		106,0	855,24		105,6	
30.	Тариф, согласованный ОМСУ												согласование с ОМСУ не представлено
31.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		0,00		0,00		0,00			0,00			

дек. к дек.% 111,9

* - справочно, тарифы на тепловую энергию на 2012 год утверждены в виде одноставочных тарифов на тепловую энергию руб./Гкал.

Начальник отдела регулирования организаций коммунального комплекса

А.С.Бабиян

Ведущий специалист отдела регулирования организаций коммунального комплекса

В.Ю.Степин

Стр. 4 из 4