

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Правления департамента цен
и тарифов Магаданской области



Варфоломеева И.В.

«16» декабря 2015 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления департамента цен и тарифов Магаданской области

г. Магадан

«16» декабря 2015 г.

№ 48-П

Председательствующий:

Варфоломеева И.В.

Присутствовали:

члены Правления департамента:

Александров М.Ю.

Бурькина Я.Н.

Жаворонкова Е.В.

Мальцева Т.В.

Чубрей С.С.

Кашу Е.В.

специалисты департамента:

Кузнецова Н.В.

Директор МУП «Сеймчантеплосеть»

Маслов О.К.

Главный экономист

Ослодкова Л.В.

Начальник ПТО

Смалий Е.А.

Заместитель главы Среднеканского

Смалий В.Л.

городского округа

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

2. Об установлении тарифов на теплоноситель для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

3. Об установлении тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы

Варфоломеева И.В. открыла заседание Правления департамента цен и тарифов Магаданской области (далее - Правление), довела до сведения присутствующих, что Правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

Доклад заместитель руководителя департамента-начальника отдела регулирования тарифов в энергетике Я.Н. Бурькиной.

СЛУШАЛИ Бурькину Я.Н.:

При установлении тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» протоколом от 20.10.2015г. №20-П был принят метод долгосрочной индексации на 2016-2018 годы.

Постановлением администрации Среднеканского городского округа от 30.07.2015г. МУП «Сеймчантеплосеть» реорганизовано в форме присоединения МУП «Жилкоммунсервис» с правом правопреемника и обязательствами присоединяемого предприятия.

Таким образом услуги в сфере теплоснабжения МУП «Сеймчантеплосеть» с 1 января 2016 года осуществляет в населенных пунктах «поселок Сеймчан», «село Верхний Сеймчан» .

Предприятие предлагает принять на 2016 год необходимую валовую выручку (далее - НВВ) в размере 251254,36 тыс.руб. и объем полезного отпуска 59592,7 Гкал.

Рассмотрев, предложенные Предприятием расчеты и обосновывающие материалы, департаментом цен и тарифов Магаданской области (далее – Департамент) произведена корректировка статей расходов, и предлагается учесть следующие показатели для формирования тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 годы (приложение 1).

При расчете НВВ, Департаментом применялись индексы потребительских цен и индексы роста цен, согласно прогнозу социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития России на 2016-2018гг. (таблица 1), а также прогнозное изменение цен на работы (товары и услуги) хозяйствующих субъектов.

Таблица 1

Наименование отрасли	2015	2016	2017	2018
	оценка	прогноз		
Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды	x	x	106,6%	106,7%
Электрическая энергия, согласно предельного уровня, установленного ФАС России для Магаданской области на 2016г.		130 %	x	x
Промышленность, в т. ч. без продукции ТЭКа	114,4%	107,4%	105,7%	105,4%
Транспорт (за исключением трубопроводного)	115,4%	110,0%	104,8%	104,6%
Потребительский рынок: оборот розничной торговли	116,4%	107,4%	105,5%	105,1%
Потребительский рынок: платные услуги	112,4%	107,4%	106,0%	106,5%

населению				
Топливо-энергетические ресурсы			107,2%	105,8%

На основании экспертных заключений специалистов отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и производственного отдела Департамента, предлагается принять следующие показатели при формировании тарифов на 2016-2018 годы:

Поселок Сеймчан

Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год
НВВ (тыс.руб.)	206 471,66	220 900,97	232 370,02
Полезный отпуск (Гкал)	53 246,92	53 161,14	53 161,14
Удельный расход условного топлива			
Зырянский уголь	264,57	264,57	264,57
Аркагалинский уголь	264,57	264,57	264,57

село Верхний Сеймчан

Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год
НВВ (тыс.руб.)	206 471,66	220 900,97	232 370,02
Полезный отпуск (Гкал)	53 246,92	53 161,14	53 161,14
Удельный расход условного топлива (Зырянский уголь)	230,26	230,26	230,26

В связи с формированием тарифов методом долгосрочной индексации на 2016-2018гг., Департамент предлагает установить долгосрочные параметры регулирования для МУП «Сеймчантеплосеть» в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.)	Индекс эффективности операционных расходов,%	Нормативный уровень прибыли,%	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
МУП «Сеймчантеплосеть» поселок Сеймчан	2016	52 812,95	х	0,00	х	х	х	х
	2017	х	1	0,00	х	х	х	х
	2018	х	1	0,00	х	х	х	х
МУП «Сеймчанте	2016	6 817,65	х	0,00	х	х	х	х

плосеть» село Верхний Сеймчан	2017	х	1	0,00	х	х	х	х
	2018	х	1	0,00	х	х	х	х

Таким образом, учитывая вышеуказанные показатели, Департамент предлагает установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой (предприятие применяет общую систему налогообложения. В этой связи, согласно поселок 1 ст. 168 НК РФ данные тарифы устанавливаются без учета НДС):

поселок Сеймчан			село Верхний Сеймчан	
ТАРИФ на 2016 год, руб/Гкал	Динамика	Периоды	ТАРИФ на 2016 год, руб/Гкал	Динамика
3 877,63	97,69%	1 полугод	3 844,67	
3 877,63	100,00%	2 полугод	4 544,82	118,21%
3 877,63		год	4 141,51	
ТАРИФ на 2017 год, Гкал	Динамика	Периоды	ТАРИФ на 2017 год, Гкал	Динамика
3 877,63	100,00%	1 полугод	4 449,47	97,90%
4 531,11	116,85%	2 полугод	4 449,47	100,00%
4 155,31		год	4 449,47	
ТАРИФ на 2018 год, Гкал	Динамика	Периоды	ТАРИФ на 2018 год, Гкал	Динамика
4 371,05	96,47%	1 полугод	4 449,47	100,00%
4 371,05	100,00%	2 полугод	5 013,82	112,68%
4 371,05		год	4 688,74	

Для ознакомления, Предприятию направлен проект расчета НВВ на осуществление регулируемой деятельности, и тарифов по тепловой энергии, поставляемой потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» в населенных пунктах «поселок Сеймчан», «село Верхний Сеймчан» на 2016-2018 годы.

По результатам обсуждения ГОЛОСОВАЛИ по вопросу принятия следующего решения: «1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации для МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы, в следующих размерах:

Таблица 2

Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.)	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
МУП «Сеймчантеплосеть» поселок Сеймчан	2016	52 812,95	х	0,00	х	х	х	х
	2017	х	1	0,00	х	х	х	х
	2018	х	1	0,00	х	х	х	х
МУП «Сеймчантеплосеть» село Верхний Сеймчан	2016	6 817,65	х	0,00	х	х	х	х
	2017	х	1	0,00	х	х	х	х
	2018	х	1	0,00	х	х	х	х

2. Об установлении с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2018 г. тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» в населенных пунктах «поселок Сеймчан», «село Верхний Сеймчан», с календарной разбивкой (тарифы указаны без НДС):

Таблица 3

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
Населенный пункт «поселок Сеймчан»						
1.	МУП «Сеймчантеплосеть»	одноставочный руб./Гкал	2016			
1.1.			с 01 января по 30 июня	3 877,63	х	х
1.2.			с 01 июля по 31 декабря	3 877,63	х	х
2.			2017			
2.1.			с 01 января по 30 июня	3 877,63	х	х
2.2.			с 01 июля по 31 декабря	4 531,11	х	х
3.			2018			
3.1.			с 01 января по 30 июня	4 371,05	х	х
3.2.			с 01 июля по 31 декабря	4 371,05	х	х
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *						
4.	МУП «Сеймчантеплосеть»	одноставочный руб./Гкал	2016			
4.1.			с 01 января по 30 июня	4575,60	х	х
4.2.			с 01 июля по 31 декабря	4575,60	х	х

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар		
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
5.			2017					
5.1.			с 01 января по 30 июня	4575,60	x	x		
5.2.			с 01 июля по 31 декабря	5346,71	x	x		
6.			2018					
6.1.			с 01 января по 30 июня	5157,84	x	x		
6.2.			с 01 июля по 31 декабря	5157,84	x	x		
Населенный пункт «село Верхний Сеймчан»								
7.			2016					
7.1.			с 01 января по 30 июня	3 844,67	x	x		
7.2.			с 01 июля по 31 декабря	4 544,82	x	x		
8.	МУП «Сеймчантеплосеть»	одноставочный руб./Гкал	2017					
8.1.			с 01 января по 30 июня	4 449,47	x	x		
8.2.			с 01 июля по 31 декабря	4 449,47	x	x		
9.			2018					
9.1.			с 01 января по 30 июня	4 449,47	x	x		
9.2.			с 01 июля по 31 декабря	5 013,82	x	x		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
10.4.					2016			
10.1.			с 01 января по 30 июня	4536,71	x	x		
10.2.			с 01 июля по 31 декабря	5362,88	x	x		
11.	МУП «Сеймчантеплосеть»	одноставочный руб./Гкал	2017					
11.1.			с 01 января по 30 июня	5250,37	x	x		
11.2.			с 01 июля по 31 декабря	5250,37	x	x		
12.			2018					
12.1.			с 01 января по 30 июня	5250,37	x	x		
12.2.			с 01 июля по 31 декабря	5916,31	x	x		

«ЗА»: (Варфоломеева И.В., Бурькина Я.Н., Александров М.Ю., Мальцева Т.В., Жаворонкова Е.В., Чубрей С.С.) - 6 чел.

«ПРОТИВ»: нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: нет.

Кашу Е.В. представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Магаданской области имеет право совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для МУП «Сеймчантеплосеть» согласно таблице 2.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы согласно таблице 3.

2. Об установлении тарифов на теплоноситель для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

Доклад заместитель руководителя департамента-начальника отдела регулирования тарифов в энергетике Я.Н. Бурькиной.

МУП «Сеймчантеплосеть» осуществляет регулируемый вид деятельности по снабжению потребителей горячим водоснабжением в границах населенного пункта «поселок Сеймчан».

Вид инженерной системы горячего водоснабжения – открытая. Мероприятия по химводоподготовке и деаэрации Предприятие не проводит. В этой связи, в соответствии с поселок101 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства от 22.10.2012г. № 1075, Департамент предлагает установить тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы, равный утвержденному Департаментом тарифу на холодное водоснабжение:

Таблица 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Населенный пункт «поселок Сеймчан»					
1.	МУП «Сеймчантеплосеть»	Одноставочный руб./куб. м	2016		
1.1			с 01 января по 30 июня	11,86	х
1.2			с 01 июля по 31 декабря	13,17	х
2			2017		
2.1			с 01 января по 30 июня	13,17	х
2.2			с 01 июля по 31 декабря	14,65	х
3			2018		
3.1			с 01 января по 30 июня	14,65	х
3.2	с 01 июля по 31 декабря	16,28	х		

Предприятие применяет общую систему налогообложения. В этой связи, согласно поселок 1 ст. 168 НК РФ данные тарифы устанавливаются без учета НДС.

Для ознакомления, Предприятию направлен проект приказа по установлению тарифов на теплоноситель для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

По результатам обсуждения ГОЛОСОВАЛИ по вопросу принятия следующего решения: «1. Об установлении тарифов на теплоноситель для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы согласно таблице 1.»

«ЗА»: (Варфоломеева И.В., Бурькина Я.Н., Александров М.Ю., Мальцева Т.В., Жаворонкова Е.В., Чубрей С.С.) - 6 чел.

«ПРОТИВ»: нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: нет.

Кашу Е.В. представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Магаданской области имеет право совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы согласно таблице 1.

3. Об установлении тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы

Доклад заместитель руководителя департамента-начальника отдела регулирования тарифов в энергетике Я.Н. Бурыкиной.

В соответствии с поселок 87 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства от 22.10.2012г. № 1075 тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения устанавливается двухкомпонентный, который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В этой связи, Департамент предлагает установить на 2016-2018 годы следующие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» в границах населенного пункта «поселок Сеймчан»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Населенный пункт «поселок Сеймчан»						
Потребители						
1.	МУП «Сеймчантеплосеть»	2016				
1.1		с 01 января по 30 июня	11,86	3 877,63	х	х
1.2		с 01 июля по 31 декабря	13,17	3 877,63	х	х
2.		2017				
2.1		с 01 января по 30 июня	13,17	3 877,63	х	х
2.2		с 01 июля по 31 декабря	14,65	4 531,11	х	х
3.		2018				

3.1	с 01 января по 30 июня	14,65	4 371,05	х	х
3.2	с 01 июля по 31 декабря	16,28	4 371,05	х	х

Для ознакомления, Предприятию направлен проект приказа по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы.

По результатам обсуждения ГОЛОСОВАЛИ по вопросу принятия следующего решения: «1. Об установлении тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей МУП «Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы, в следующих размерах:

Таблица 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Населенный пункт «поселок Сеймчан»						
Потребители						
1.	МУП «Сеймчантеплосеть»	2016				
1.1		с 01 января по 30 июня	11,86	3 877,63	х	х
1.2		с 01 июля по 31 декабря	13,17	3 877,63	х	х
2.		2017				
2.1		с 01 января по 30 июня	13,17	3 877,63	х	х
2.2		с 01 июля по 31 декабря	14,65	4 531,11	х	х
3.		2018				
3.1		с 01 января по 30 июня	14,65	4 371,05	х	х
3.2		с 01 июля по 31 декабря	16,28	4 371,05	х	х

«ЗА»: (Варфоломеева И.В., Бурькина Я.Н., Александров М.Ю., Мальцева Т.В., Жаворонкова Е.В., Чубрей С.С.) - 7 чел.

«ПРОТИВ»: нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: нет.

Кашу Е.В. представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Магаданской области имеет право совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячее водоснабжение в открытой системе

теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей МУП
«Сеймчантеплосеть» на 2016-2018 годы согласно таблице 1.

Протокол вел



Я.Н. Бурькина

Верно
Всего в копии 20 листов

Зам.руководителя департамента-начальник
отдела регулирования тарифов в энергетике
департамента цен и тарифов Магаданской области

21.12.2015г.



Я.Н. Бурькина

Приложение 1

к протоколу департамента цен и тарифов
Магаданской области от 16.12.2015г. № 48-П

Расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Сеймчантеплосеть" поселок Сеймчан
на 2016-2018 годы

	Наименование расходов	Ед.изм.	2016 год		2017 год		2018 год	
			проект предприятия	принято ДЦиТ	принято ДЦиТ	откл.%	принято ДЦиТ	откл.%
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал	68 458,90	67 464,90	67 379,12	99,9%	67 379,12	100,0%
	в том числе:	Гкал						
1.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал						
1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал						
1.3.	котельные	Гкал	68 458,90	67 464,90	67 379,12	99,9%	67 379,12	100,0%
1.4.	электробойлерные	Гкал						
1.5.	парогенераторы	Гкал						
3	Покупная теплоэнергия	Гкал						
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	2 431,10	2 431,10	2 431,10	100,0%	2 431,10	100,0%
5	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал	66 027,80	65 033,80	64 948,02	99,9%	64 948,02	100,0%
6	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	12 715,10	11 786,88	11 786,88	100,0%	11 786,88	100,0%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, в т.ч.:	Гкал	53 312,70	53 246,92	53 161,14	99,9%	53 161,14	100,0%
7.1.	население	Гкал	37 531,50	37 466,72	37 382,98	99,8%	37 382,98	100,0%
7.2.	организации, финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.:	Гкал	12 508,70	12 508,34	12 507,40	100,0%	12 507,40	100,0%
7.2.1.	- из федерального бюджета	Гкал	2 985,00	2 984,83	2 984,38	100,0%	2 984,38	100,0%
7.2.2.	- из муниципального бюджета	Гкал	2 609,10	2 609,06	2 608,96	100,0%	2 608,96	100,0%
7.2.3.	- из местного бюджета	Гкал	6 914,60	6 914,44	6 914,06	100,0%	6 914,06	100,0%
7.3.	собственные подразделения (цеха)	Гкал	1 583,80	1 583,65	1 583,38	100,0%	1 583,38	100,0%
7.4.	прочие потребители	Гкал	1 688,70	1 688,22	1 687,38	100,0%	1 687,38	100,0%
8.	Операционные расходы	тыс.руб.	55 014,18	52 812,95	55 317,34	96,0%	57 776,20	104,4%
8.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	4 286,28	7 409,85				

8.2.	Ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	2 211,00				0,00			
8.3.	Оплата труда, в том числе:	тыс.руб.	40 714,97				40 310,60			
8.3.1.	ФОТ	тыс.руб.	39 860,31				39 655,87			
8.3.2.	численность	шт.ед.	85,00				85,00			
8.3.3.	среднемесячная заработная плата	руб./шт.ед.	39 078,74				38 878,30			
8.3.4.	оплата проезда в отпуск	тыс.руб.	854,66				654,73			
8.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	1 162,63				1 118,88			
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	6 288,07				3 624,27			
8.5.	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	342,72				340,97			
8.6.	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	8,51				8,38			
8.7.	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0,00				0,00			
8.8.	Арендная плата производственных объектов (сетей, котельных и т.д.)	тыс.руб.	0,00				0,00			
8.9.	Другие расходы	тыс.руб.	0,00				0,00			
8.10.	Неполконтрольные расходы	тыс.руб.	17 466,14	90,3%	16 535,51	104,8%	17 288,37	104,6%		
9.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемыми виды деятельности	тыс.руб.	1 125,84	92,6%	1 104,63	106,0%	1 158,76	104,9%		
9.2.	Арендная плата (аренда авто/м, аренда помещений и т.д.)	тыс.руб.	13,29	94,1%	12,50	100,0%	12,50	100,0%		
9.3.	Концессионная плата	тыс.руб.	0,00		0,00		0,00			
9.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	422,68	86,4%	365,10	100,0%	365,10	100,0%		
9.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11 958,09	100,4%	12 007,80	105,8%	13 402,98	105,5%		
9.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00		0,00		0,00			
9.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3 946,24	59,5%	2 349,03	100,0%	2 349,03	100,0%		
9.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0,00		0,00		0,00			

10.1.3.2	уголь	тыс.руб.	0,00	77 773,72		83 637,12	107,5%	87 578,70	104,7%
	Зырянский уголь	тыс.руб.	0,00	11 292,20		12 161,09	107,7%	12 734,33	104,7%
	Аркаглинский уголь	тыс.руб.	0,00	66 481,53		71 476,02	107,5%	74 844,37	104,7%
10.1.3.3	дизтопливо	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
	мазут	руб./тн.							
	цена перевозки 1 тн угля	руб./тн.	0,00	6 530,19		7 032,00	107,7%	7 363,43	104,7%
	Зырянский уголь	руб./тн.	0,00	3 764,06		4 053,70	107,7%	4 244,78	104,7%
	Аркаглинский уголь	руб./тн.	0,00	2 766,12		2 978,30	107,7%	3 118,66	104,7%
10.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	14 564,52	13 956,16	95,8%	16 562,16	118,7%	17 662,55	106,6%
10.2.1.	Электроэнергия на технологические нужды	тыс.руб.	14 564,52	13 956,16	95,8%	16 562,16	118,7%	17 662,55	106,6%
	- расход электроэнергии на технологию	тыс.кВтч	2 657,76	2 598,58	97,8%	2 598,58	100,0%	2 598,58	100,0%
	- тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,48	5,37	98,0%	6,37	118,7%	6,80	106,6%
10.2.2.	Электроэнергия на производствен. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
	- расход электроэнергии на производство	тыс.кВтч							
	- тариф на электроэнергию	руб./кВтч							
10.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
10.3.1.	Покупка тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
	- объем покупной тепловой энергии	Гкал							
	- тариф (для потребителей МЭ)	руб./Гкал							
10.3.2.	Тепловая энергия на хозяйств. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
	- объем покупной тепловой энергии	Гкал							
	- тариф (с коллекторов МЭ)	руб./Гкал							
10.4.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	560,36	484,92	86,5%	518,06	106,8%	552,59	106,7%
10.4.1.	Вода на технологические нужды	тыс.руб.	560,36	484,92	86,5%	518,06	106,8%	552,59	106,7%
	- расход воды на технологические нужды	куб.м.	47 129,00	39 715,83	84,3%	39 715,83	100,0%	39 715,83	100,0%
	- тариф на воду	руб./куб.м.	11,89	12,21	102,7%	13,04	106,8%	13,91	106,7%
11.	Прибыль всего, в т.ч.:	тыс.руб.	492,50	0,00	0,0%	0,00		0,00	
11.1.	Капитальные вложения	тыс.руб.		0,00		0,00		0,00	
11.2.	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	492,50		0,0%				
11.3.	Прибыль на поощрение	тыс.руб.							
11.4.	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.							
12.	ИТОГО Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	223 382,84	206 471,66	92,4%	220 900,97	107,0%	232 370,02	105,2%
13.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	руб./Гкал	4 190,05	3 877,63	92,5%	4 155,31	107,2%	4 371,05	105,2%

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Гкал	ТАРИФ на 2016 год, руб/Гкал	Динамика	Периоды	Утвержд. тарифы на 2015 год	Для населения с НДС
118 877,28	30 657,23	3 877,63	97,69%	1 полугод		4575,60
87 594,38	22 589,69	3 877,63	100,00%	2 полугод	3 969,28	4575,60
206 471,66	53 246,92	3 877,63		год		

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Гкал	ТАРИФ на 2017 год, Гкал	Динамика	Периоды	Утвержд. тарифы на 2016 год	Для населения с НДС
118 544,64	30 571,45	3 877,63	100,00%	1 полугод		4575,60
102 356,33	22 589,69	4 531,11	116,85%	2 полугод		5346,71
220 900,97	53 161,14	4 155,31		год		

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Гкал	ТАРИФ на 2018 год, Гкал	Динамика	Периоды	Утвержд. тарифы на 2017 год	Для населения с НДС
133 629,33	30 571,45	4 371,05	96,47%	1 полугод		5157,84
98 740,68	22 589,69	4 371,05	100,00%	2 полугод		5157,84
232 370,02	53 161,14	4 371,05		год		

Расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Сеймчантеплосеть" село Верхний Сеймчан на 2016-2018 годы

	Наименование расходов	Ед.изм.	2016 год			2017 год		2018 год	
			проект предприя тия	принято ДЦиГ	откл. %	принято ДЦиГ	откл. %	Принято ДЦиГ	откл. %
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал	7 360,00	7 356,30	99,9%	7 356,30	100,0%	7 356,30	100,0%
	в том числе:	Гкал							
1.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал							
1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал							
1.3.	котельные	Гкал	7 360,00	7 356,30	99,9%	7 356,30	100,0%	7 356,30	100,0%
1.4.	электробойлерные	Гкал							
1.5.	парогенераторы	Гкал							
3	Покупная теплоэнергия	Гкал							
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	290,00	286,60	98,8%	286,60	100,0%	286,60	100,0%
5	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал	7 070,00	7 069,70	100,0%	7 069,70	100,0%	7 069,70	100,0%
6	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	790,00	785,70	99,5%	785,70	100,0%	785,70	100,0%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, в т.ч.:	Гкал	6 280,00	6 284,00	100,1%	6 284,00	100,0%	6 284,00	100,0%
7.1.	население	Гкал	4,97	4,97	100,0%	4,97	100,0%	4,97	100,0%
7.2.	организации, финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.:	Гкал	1,12	1,12	100,4%	1,12	100,0%	1,12	100,0%
7.2.1.	- из федерального бюджета	Гкал	0,01	0,01	100,0%	0,01	100,0%	0,01	100,0%
7.2.2.	- из муниципального бюджета	Гкал	0,05	0,06	107,9%	0,06	100,0%	0,06	100,0%
7.2.3.	- из местного бюджета	Гкал	1,05	1,05	100,0%	1,05	100,0%	1,05	100,0%
7.3.	собственные подразделения (цеха)	Гкал	0,13	0,13	100,4%	0,13	100,0%	0,13	100,0%
7.4.	прочие потребители	Гкал	0,06	0,06	100,0%	0,06	100,0%	0,06	100,0%
8.	Операционные расходы	тыс.руб.	8 433,28	6 817,65	80,8%	7 140,94	104,7%	7 458,36	104,4%
8.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	1 917,66	426,60					
8.2.	Ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.3.	Оплата труда, в том числе:	тыс.руб.	5 719,64	6 155,78					
8.3.1.	ФОТ	тыс.руб.	5 719,64	6 155,78					
8.3.2.	численность	шт.ед.	19,30	16,78					

8.3.3.	среднемесячная заработная плата	руб./шт.ед.	24 696,20	30 571,00					
8.3.4.	оплата проезда в отпуск	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	426,98	50,90					
8.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	136,88	184,37					
8.6.	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.7.	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.8.	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.9.	Арендная плата производственных объектов (сетей, котельных и т.д.)	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.10.	Другие расходы	тыс.руб.	232,12	0,00					
9.	Неполконтrolные расходы	тыс.руб.	2 044,61	1 897,66	92,8%	2 009,48	105,9%	2 137,81	106,4%
9.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности	тыс.руб.	232,12	4,64	2,0%	4,92	106,0%	5,16	104,9%
9.2.	Арендная плата (аренда авто/м, аренда помещений и т.д.)	тыс.руб.	0,00	0,00					
9.3.	Концессионная плата	тыс.руб.	0,00	0,00					
9.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	24,80	24,80	100,0%	24,80	100,0%	24,80	100,0%
9.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 778,51	1 859,04	104,5%	1 970,59	106,0%	2 098,68	106,5%
9.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00					
9.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	9,18	9,18	100,0%	9,18	100,0%	9,18	100,0%
9.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0,00	0,00					
9.9.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс.руб.	0,00	0,00					
9.10.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00					

9.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	102,4%	18 810,03	108,7%	19 867,86	105,6%
10.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16 901,13	17 309,95	102,4%	18 810,03	108,7%	19 867,86	105,6%
10.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 236,45	14 715,35	103,4%	15 746,84	107,0%	16 601,52	105,4%
10.1.1.	Стоймость топлива, в т.ч	тыс. руб.	5 568,99	5 684,37	102,1%	6 023,19	106,0%	6 419,62	106,6%
10.1.1.1	мазут	тыс. руб.	0,00	0,00					
10.1.1.2	уголь	тыс. руб.	5 568,99	5 684,37	102,1%	6 023,19	106,0%	6 419,62	106,6%
10.1.1.3	дизтопливо	тыс. руб.	0,00	0,00					
10.1.2.	<i>Количество топлива с учетом погреш в т.ч.</i>	тн.	2,15	2,14	99,9%	2,14	100,0%	2,14	100,0%
10.1.2.1	мазут	тн.							
10.1.2.2	уголь	тн.	2,15	2,14	99,9%	2,14	100,0%	2,14	100,0%
10.1.2.3	дизтопливо	тн.							
	- цена 1 тн мазута	руб./тн.	2 595,14	2 650,24	102,1%	2 808,21	106,0%	2 993,03	106,6%
	- цена 1 тн угля	руб./тн.	8 667,46	9 030,97	104,2%	9 723,65	107,7%	10 181,90	104,7%
	- цена 1 тн диз.топливо	тыс. руб.	0,00	0,00					
10.1.3.	Транспортные расходы всего	тыс. руб.	8 667,46	9 030,97	104,2%	9 723,65	107,7%	10 181,90	104,7%
10.1.3.1	мазут	тыс. руб.	0,00	0,00					
10.1.3.2	уголь	тыс. руб.	8 667,46	9 030,97	104,2%	9 723,65	107,7%	10 181,90	104,7%
10.1.3.3	дизтопливо	тыс. руб.	0,00	0,00					
	- транспортные расходы 1 тн мазута	руб./тн.							
	- транспортные расходы 1 тн угля	руб./тн.	4 039,02	4 210,53	104,2%	4 533,48	107,7%	4 747,13	104,7%
	- транспортные расходы 1 тн дизтоплива	руб./тн.							
10.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 455,04	2 396,88	97,6%	2 852,73	119,0%	3 042,23	106,6%
10.2.1.	Электронергия на технологические нужды	тыс. руб.	2 455,04	2 396,88	97,6%	2 852,73	119,0%	3 042,23	106,6%
	- расход электроэнергии на технологию	тыс. кВтч	448,00	448,00	100,0%	448,00	100,0%	448,00	100,0%
	- тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,48	5,35	97,6%	6,37	119,0%	6,79	106,6%
10.2.2.	Электронергия на производствен. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00					
	- расход электроэнергии на производство	тыс. кВтч							
	- тариф на электроэнергию	руб./кВтч							

10.3. Расходы на тепловую энергию									
10.3.1.	Покупка тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
	- объем покупной теплоэнергии	тыс.руб.	0,00	0,00					
	-тариф (для потребителей теплоэнергии)	Г кал							
10.3.2.	Тепловая энергия на хозяй нужды	руб./Г кал							
	- объем покупной теплоэнергии	тыс.руб.	0,00	0,00					
	-тариф (с коллекторов МЭ)	Г кал							
10.4.	Расходы на холодную воду	руб./Г кал							
	Вода на технологические нужды	тыс.руб.	209,64	197,73	94,3%	210,45	106,4%	224,12	106,5%
	- расход воды на технологические нужды	тыс.руб.	209,64	197,73	94,3%	210,45	106,4%	224,12	106,5%
	- тариф на воду	куб.м.	6 523,00	4 775,52	73,2%	4 775,52	100,0%	4 775,52	100,0%
11.	Прибыль всего, в т.ч.:	руб./куб.м.	32,14 <th>41,40 <th>128,8%</th> <th>44,07 <th>106,4%</th> <th>46,93</th> <th>106,5%</th> </th></th>	41,40 <th>128,8%</th> <th>44,07 <th>106,4%</th> <th>46,93</th> <th>106,5%</th> </th>	128,8%	44,07 <th>106,4%</th> <th>46,93</th> <th>106,5%</th>	106,4%	46,93	106,5%
11.1.	Капитальные вложения	тыс.руб.	492,50	0,00	0,0%	0,00		0,00	# ДЕЛЮ!
11.2.	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	492,50						
11.3.	Прибыль на поощрение	тыс.руб.							
11.4.	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.							
12.	ИТОГО Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	27 871,52	26 025,26	93,4%	27 960,45	107,4%	29 464,03	105,4%
	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	руб./Г кал	4438,14	4141,51	93,3%	4449,47	107,4%	4688,74	105,4%

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Г кал	ТАРИФ на 2016 год, руб/Г кал	Динамика	Периоды	Для населения с НДС
13 916,73	3 619,75	3 844,67		1 полугод	4536,71
12 108,53	2 664,25	4 544,82	118,21%	2 полугод	5362,88
26 025,26	6 284,00	4 141,51		год	

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Г кал	ТАРИФ на 2017 год, Г кал	Динамика	Периоды	Для населения с НДС
16 105,95	3 619,75	4 449,47	97,90%	1 полугод	5250,37
11 854,50	2 664,25	4 449,47	100,00%	2 полугод	5250,37
27 960,45	6 284,00	4 449,47		год	

НВВ, тыс.руб	ПО по произв. Программе, Гкал	ТАРИФ на 2018 год, Гкал	Динамика	Периоды	Для населения с НДС
16 105,95	3 619,75	4 449,47	100,00%	1 полугод	5250,37
13 358,08	2 664,25	5 013,82	112,68%	2 полугод	5916,31
29 464,03	6 284,00	4 688,74		год	