



ПРОТОКОЛ

заседания правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)

г. Якутск

24 кабыл 20 16 г.

№ 236 пр

1. Повестка заседания:

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоснабжающими организациями потребителям МО "Намский улус" Республики Саха (Якутия) в 2017 году, ранее установленных на долгосрочный 2016-2018 годы в соответствии с постановлением Правления ГКЦ-РЭК РС (Я) от 16.12.2015 № 287 "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования МР "Намский улус" РС (Я) в 2016-2018 годы".

2. Список присутствующих:

От Правления ГКЦ РС (Я):

1. Председатель – Винокурова Антонина Борисовна, Председатель ГКЦ РС (Я)

Члены Правления:

2. Служаева Галина Григорьевна – заместитель Председателя ГКЦ РС (Я);
3. Антонов Дмитрий Семенович – заместитель Председателя ГКЦ РС (Я);
4. Мохова Любовь Петровна – руководитель Управления регулирования цен и тарифов ГКЦ РС (Я);
5. Алексеева Сардана Кимовна – заместитель руководителя Управления потребительского рынка, сводного и контрольно-правового обеспечения ГКЦ РС (Я);

От ГКЦ РС (Я):

1. Афанасьев Леонид Николаевич – руководитель отдела регулирования организаций коммунального комплекса.

3. Общая информация:

3.1. Все члены Правления в установленные сроки были извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления ГКЦ РС (Я). Заседание Правления ГКЦ РС (Я) считается правомочным, если на нем присутствуют более половины его членов, уполномоченных рассматривать соответствующие вопросы. На заседании присутствуют 5 членов комиссии.

Член Правления от УФАС по РС (Я), с правом совещательного голоса, отсутствовал на заседании. Надлежащим образом извещён.

Кворум имеется.

3.2. Заслушали информацию уполномоченного лица:

3.2.1. ГКЦ РС (Я) в соответствии с п. 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, открыто соответствующее дело на корректировку тарифов на тепловую энергию (мощность), согласно Приказа ГКЦ РС (Я) от 18 мая 2016 года № 57/од «Об открытии дел по корректировке утвержденных долгосрочных одноставочных тарифов на тепловую энергию на 2017 год».

3.2.2. В соответствии с пп. "б" п. 39 постановления Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования" информация о дате, времени и месте проведения заседания правления по вопросу установления тарифов размещена на официальном сайте ГКЦ РС (Я) по адресу: <http://www.gkcp.sakha.gov.ru>.

3.2.3. В целях соблюдения антикоррупционного законодательства проект тарифного решения опубликован на официальном сайте ГКЦ РС (Я) по адресу: <http://www.gkcp.sakha.gov.ru>.

3.2.4. Представители регулируемых организаций на заседание не явились. В соответствии с Положением о Правлении ГКЦ РС (Я), утвержденным постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 г. № 659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», неявка представителей регулируемой организации, надлежащим образом извещенных о дате, времени и месте рассмотрения дела без уважительной причины, не является препятствием к рассмотрению дела.

3.2.5. ГКЦ РС (Я), на основании пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», произвел корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2017 год, в отношении данных организаций, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

3.2.6. Корректировка долгосрочных тарифов данным организациям произведена по инициативе ГКЦ РС (Я) в связи с корректировкой сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год.

4. Основные подходы при формировании тарифов, основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования), в том числе:

а) величина необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи

расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования, указана по строкам XI приложений к настоящему протоколу;

б) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы, указаны по строкам I приложений к настоящему протоколу;

в) индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, приняты согласно сценарным условиям, основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации по базовому варианту на 2017 год и прогнозу ГКЦ РС (Я) на соответствующий регулируемый энергетический ресурс на 2017 год и приведены в следующей таблице.

	2017 год
Индекс потребительских цен	104,7
Заработная плата и другие операционные расходы	103,7
Электроэнергия	100,0
Уголь	от 57 до 118,2
Нефть	102,2
Газ	103,9
Водный фрахт	118,0
Хранение	104,9

г) С целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в соответствии с пунктом 38 Методических указаний применен индекс изменения количества активов в размерах, указанных по строке II.18, рассчитанный в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле: $ИКА_i = \frac{P_i - P_{i-1}}{P_{i-1}}$, где:

P_i, P_{i-1} - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i -м и $(i-1)$ -м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

д) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, указаны в показателях надежности и эффективности, утвержденных постановлением Правления ГКЦ-РЭК РС(Я) от 7 декабря 2015

года № 223 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для теплоснабжающих организаций Республики Саха (Якутия), использующих метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) на 2016-2018 годы";

е) нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, указаны в показателях надежности и эффективности, утвержденных постановлением Правления ГКЦ-РЭК РС(Я) от 7 декабря 2015 года № 223 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для теплоснабжающих организаций Республики Саха (Якутия), использующих метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) на 2016-2018 годы";

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки, приняты в размере, указанном в строке 10 приложений к настоящему протоколу;

з) В связи с отсутствием утвержденных Инвестиционных программ стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения отсутствуют;

и) В связи с отсутствием утвержденных Инвестиционных программ, объемов незавершенных капитальных вложений в расчете тарифов отсутствуют;

к) В связи с тем, что тарифы утверждены методом долгосрочной индексации перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, отсутствует;

л) ГКЦ РС (Я) в соответствии с п. 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 N 163 решение о корректировке тарифов принято по инициативе органа регулирования тарифов. Таким образом, в составе затрат, приведенных в столбце 4 отсутствуют расходы, предложенные регулируемыми организациями и исключенные органом регулирования

5. Обменявшись мнениями Правление ГКЦ РС (Я), руководствуясь Положением о Правлении ГКЦ РС (Я), проголосовав: «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0, на основании п.6. Постановления Правительства РФ от 21.02.2011 № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», учитывая, что представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса, то есть не принимает участия в голосовании,

простым большинством голосов **решило** принять представленный проект постановлений Правления ГКЦ РС (Я):

6. Регулируемым организациям:

6.1. По итогам 2016 года представить анализ фактического потребления тепловой энергии по категориям потребителей, затрат топливно-энергетических ресурсов;

6.2. Провести проверку учетной политики на предмет соблюдения требований Приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

6.3. Обеспечить раскрытие информации в соответствии с порядком и сроками утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования" и приказом Комитета от 26.07.2010 г. № 42 "Об утверждении форм, сроков и периодичности представления организациями коммунального комплекса информации, подлежащей свободному доступу".

Председатель



А.Б. Винокурова

Ответственный секретарь

В.Н. Макарова

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" с. Намцы) с. Намцы на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	4	5	6
I	Полезный отпуск		8		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	47 428,96		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	46 202,14		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	23 792,57		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	21 727,24		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	10 752,56		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	9 311,08		
1.3	Прочие потребители	Гкал	1 663,60		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал	682,33		
2	Отпуск в сеть	Гкал	1 226,82		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	47 428,96		
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал		597,32	
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал		48 026,28	
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%		16,90	
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		9 642,76	
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	71 238,43	1 502,0	37,8
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,0	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,0	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	43 866,67	924,9	23,3
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	49 285,32	1 039,1	26,2
IV.1	Топливо	тыс.руб	31 895,25	672,5	16,9
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	15 413,17	325,0	8,2
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	1 976,90	41,7	1,0
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	23 999,71	506,0	12,7
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	14,6%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	188 390,13	3 972,0	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	3 972,05		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Хатын-Арынский наслег) с. Графский-
Берег на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	4 135,68		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	4 135,68		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	254,71		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	3 880,97		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	984,37		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	2 896,60		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	4 135,68		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	49,61		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	4 185,29		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	11,62		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	544,01		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	9 474,02	2 290,8	47,3
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,2	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,3	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	3 863,91	934,3	19,3
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	4 583,82	1 108,4	22,9
IV.1	Топливо	тыс.руб	3 227,59	780,4	16,1
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	979,13	236,8	4,9
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	377,10	91,2	1,9
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	2 126,61	514,2	10,6
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	11,9%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	20 048,36	4 847,7	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	4 847,66		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Хамагаттинский наслег) с. Крест-Кытыл на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	3 652,55		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	3 652,55		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	908,00		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	2 746,55		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	2 618,30		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	128,25		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	3 652,55		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	43,32		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	3 695,87		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	14,85		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	637,03		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	18 490,00	5 062,2	47,9
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,3	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,3	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	13 510,81	3 699,0	35,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	4 480,09	1 226,6	11,6
IV.1	Топливо	тыс.руб	2 342,05	641,2	6,1
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	1 830,51	501,2	4,7
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	307,53	84,2	0,8
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	2 111,85	578,2	5,5
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	5,8%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	38 592,76	10 566,0	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	10 565,97		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Хатырыкский наслег) с. Столбы на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	3 767,79		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	3 744,20		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	1 327,21		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	2 322,10		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	1 979,38		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	308,96		
1.3	Прочие потребители	Гкал	33,76		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал	94,89		
2	Отпуск в сеть	Гкал	23,59		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	3 767,79		
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	47,41		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 815,20		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	%	15,79		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Гкал	706,59		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	6 216,46	1 649,9	39,2
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,3	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%			
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1,05	0,3	0,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	5 346,06	1 418,9	33,7
IV.1	Топливо	тыс.руб	4 123,49	1 094,4	26,0
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	3 114,45	826,6	19,6
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	709,73	188,4	4,5
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	299,31	79,4	1,9
V.3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	173,41	46,0	1,1
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	%	1,1%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	15 859,43	4 209,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	4 209,21		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Маймагинский наслег) с. Маймага на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	284,76		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	284,76		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	78,92		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	205,84		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	113,83		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	92,01		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	284,76		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	3,52		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	288,28		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	11,52		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	37,06		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	4 330,97	15 209,2	67,4
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	3,5	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	3,7	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 698,36	5 964,2	26,4
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	230,54	809,6	3,6
IV.1	Топливо	тыс.руб	171,64	602,8	2,7
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	34,46	121,0	0,5
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	24,44	85,8	0,4
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	162,37	570,2	2,5
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	2,6%	0,1	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	6 422,24	22 553,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	22 553,22		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Модутский наслег) с. Тумул на 2017
год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	1 928,54		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 928,54		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	24,58		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 903,96		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	1 659,51		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	244,45		
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	1 928,54		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	26,60		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	1 955,14		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	12,03		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	263,84		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	9 068,75	4 702,4	47,9
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,5	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,5	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	7 562,88	3 921,6	39,9
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб			
IV.1	Топливо	тыс.руб	1 990,17	1 032,0	10,5
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	1 017,99	527,9	5,4
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	863,22	447,6	4,6
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	108,97	56,5	0,6
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	314,46	163,1	1,7
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб	1,7%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	18 936,26	9 819,0	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	9 818,96		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Бетюнский наслег) с. Бютяй Юрдя на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	4	5	6
I	Полезный отпуск	Гкал.	1 701,44		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	1 701,44		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	163,89		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	1 532,04		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 459,76		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	72,28		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал	5,51		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	1 701,44		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	13,68		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	1 715,12		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	9,16		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	171,50		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	5 918,12	3 478,3	49,0
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,6	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,6	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	4 347,60	2 555,2	36,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	1 615,20	949,3	13,4
IV.1	Топливо	тыс.руб	1 031,21	606,1	8,5
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	423,17	248,7	3,5
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	160,82	94,5	1,3
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	206,47	121,4	1,7
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,8%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	12 087,39	7 104,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	7 104,19		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Хатын-Арныский наслег с. Аппаны) с.
Аппаны на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	3 576,82		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	3 576,82		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 409,40		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	2 167,42		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 916,03		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	251,39		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	3 576,82		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	52,10		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	3 628,92		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	13,05		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	536,98		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	17 670,41	4 940,3	56,7
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,3	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,3	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	9 406,76	2 629,9	30,2
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	3 450,85	964,8	11,1
IV.1	Топливо	тыс.руб	2 173,89	607,8	7,0
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	1 062,74	297,1	3,4
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	214,21	59,9	0,7
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	2,1%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВЗ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВЗ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВЗ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	31 142,74	8 706,8	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	8 706,82		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Хатын-Арынский наслег с.красная
Дервеня) с. Кысыл-Дервеня на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структур а, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	269,43		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	269,43		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	269,43		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	269,43		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал			
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	269,43		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	3,03		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	272,46		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	5,65		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,14		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	6 402,47	23 763,0	58,3
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	3,7	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	3,9	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	4 162,23	15 448,3	37,9
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	183,71	681,9	1,7
IV.1	Топливо	тыс.руб	154,36	572,9	1,4
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	13,44	49,9	0,1
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	15,91	59,1	0,1
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	239,70	889,6	2,2
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	2,3%	0,1	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	10 988,11	40 782,8	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	40 782,80		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" I-Хомустахский наслег) с. Кысыл-Сыр
на 2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	Полезный отпуск		8		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	4 315,39		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	4 315,39		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	1 652,15		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	2 663,24		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	2 177,04		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	419,92		
1.3	Прочие потребители	Гкал	66,28		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал			
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	4 315,39		
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	54,26		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 369,65		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	%	15,47		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Гкал	789,58		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	т (куб.м.)	14 814,77	3 433,0	56,7
II.17	Индекс эффективности ОР	тыс.руб			
II.18	Индекс изменения количества активов	%	1,00	0,2	0,0
II.19	Индекс потребительских цен	%			
III	Неподконтрольные расходы	%	1,05	0,2	0,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	6 805,36	1 577,0	26,0
IV.1	Топливо	тыс.руб	4 015,88	930,6	15,4
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	2 512,12	582,1	9,6
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	1 257,94	291,5	4,8
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	245,82	57,0	0,9
V.3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	488,76	113,3	1,9
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	%	1,9%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	26 124,76	6 053,9	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	6 053,86		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Едейский наслег) с. Ыммыяхтах на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
1	Полезный отпуск	Гкал.	2 225,34		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	2 225,34		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	140,48		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	2 084,86		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 845,91		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	238,95		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	2 225,34		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	26,84		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	2 252,18		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	11,45		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	287,78		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	8 775,48	3 943,4	43,8
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,4	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,5	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	8 437,90	3 791,7	42,1
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	2 650,90	1 146,3	12,7
IV.1	Топливо	тыс.руб	1 361,63	611,9	6,8
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	1 051,40	472,5	5,2
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	137,87	62,0	0,7
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	293,20	131,8	1,5
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,5%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	20 057,48	9 013,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	9 013,24		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Партизанский наслег) с. Партизан на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	1 267,24		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 267,24		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	57,58		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 209,66		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	1 016,46		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	193,20		
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	1 267,24		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	13,82		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	1 281,06		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал			
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,19		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	3 778,04	2 981,3	31,3
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,8	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,8	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	7 016,67	5 537,0	58,2
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	1 151,04	908,3	9,5
IV.1	Топливо	тыс.руб	794,27	626,8	6,6
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	314,18	247,9	2,6
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	42,59	33,6	0,4
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	114,77	90,6	1,0
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,0%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	12 060,52	9 517,1	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	9 517,14		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Никольский наслег) с. Никольский на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	262,77		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	262,77		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал			
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	262,77		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	262,77		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	262,77		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	3,23		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	266,00		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	9,36		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	27,14		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	976,42	3 715,9	38,1
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	3,8	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%	0,32	1,2	0,0
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	4,0	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 350,61	5 139,9	52,7
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб			
IV.1	Топливо	тыс.руб	183,17	697,1	7,2
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	150,98	574,6	5,9
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	10,57	40,2	0,4
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	21,62	82,3	0,8
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	50,30	191,4	2,0
			2,0%	0,1	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	2 560,50	9 744,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	9 744,24		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Салбанский наслег) с. Хонгор-Бие на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	1 131,97		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 131,97		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	223,69		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	908,28		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	813,51		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	94,77		
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал			
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	1 131,97		
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	15,53		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	1 147,50	18,76	
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал			
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	261,34		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	3 504,52	3 095,9	24,0
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,9	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,9	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	9 592,98	8 474,6	65,7
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	1 385,03	1 223,6	9,5
IV.1	Топливо	тыс.руб	752,76	665,0	5,2
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	546,41	482,7	3,7
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	85,86	75,8	0,6
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	115,06	101,6	0,8
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб	0,8%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	14 597,60	12 895,7	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	12 895,71		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Тастахский наслег) с. Ергелях на 2017
год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	797,33		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	797,33		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	797,33		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	730,06		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	67,27		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	797,33		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	10,71		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	808,04		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	16,47		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	157,26		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	8 706,83	10 920,0	51,1
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	1,3	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	1,3	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	7 328,93	9 191,8	43,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	683,52	857,3	4,0
IV.1	Топливо	тыс.руб	553,96	694,8	3,3
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	81,96	102,8	0,5
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	47,59	59,7	0,3
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	315,83	396,1	1,9
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,9%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	17 035,11	21 365,2	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	21 365,19		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Искровский наслег) с. Кюренг-Ат на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	989,11		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	989,11		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	106,22		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	882,89		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	809,38		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	73,51		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	989,11		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	9,68		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	998,79		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	22,03		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	279,43		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	2 920,92	2 953,1	45,7
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	1,0	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	1,1	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	2 126,38	2 149,8	33,3
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	1 233,50	1 247,1	19,3
IV.1	Топливо	тыс.руб	693,46	701,1	10,9
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	493,30	498,7	7,7
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	46,74	47,3	0,7
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,8%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	6 390,04	6 460,4	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	6 460,38		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Тюбинский наслег) с. Булу с на 2017
год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	Полезный отпуск		8		
I	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	1 336,30		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 336,30		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	240,26		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 096,04		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	976,71		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	81,41		
1.3	Прочие потребители	Гкал	37,92		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	1 336,30		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	17,04		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 353,34		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	%	15,44		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Гкал	243,95		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	9 816,70	7 346,2	52,8
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,7	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,8	0,0
III	Неподконтрольные расходы	%			
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	7 335,08	5 489,1	39,4
IV.1	Топливо	тыс.руб	1 099,48	822,8	5,9
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	837,58	626,8	4,5
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб			
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	174,95	130,9	0,9
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб			
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	86,94	65,1	0,5
V.3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	353,45	264,5	1,9
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	%	2,0%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	18 604,72	13 922,5	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	13 922,54		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Фрунзенский наслег) с. Фрунзе на 2017
год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год			
			2017 год	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %	
1	2	3	8			
I	Полезный отпуск					
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	1 417,86			
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	1 417,86			
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	956,31			
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	461,55			
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	433,03			
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	28,52			
1.3	Прочие потребители	Гкал				
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал				
2	Отпуск в сеть	Гкал				
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	1 417,86			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал				
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	24,91			
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 442,77			
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	%	31,33			
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Гкал	646,84			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал				
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал				
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	т (куб.м.)	тыс.руб	4 484,81	3 163,1	30,9
II.17	Индекс эффективности ОР	%				
II.18	Индекс изменения количества активов	%	1,00	0,7	0,0	
II.19	Индекс потребительских цен	%				
III	Неподконтрольные расходы	%	1,05	0,7	0,0	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	6 882,69	4 854,3	47,4	
IV.1	Топливо	тыс.руб	3 013,95	2 125,7	20,7	
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	1 862,30	1 313,5	12,8	
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб				
IV.4	Холодная вода	тыс.руб	1 039,12	732,9	7,2	
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб				
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	112,52	79,4	0,8	
V.3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	146,14	103,1	1,0	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	%	1,0%	0,0	0,0	
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб				
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб				
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб				
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб				
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб				
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб				
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб				
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	14 527,58	10 246,1	100,0	
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	10 246,11			

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Арбынский наслег) с. Сыгыннах на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск				
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал.	3 816,97		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	3 746,72		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	2 311,01		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 435,71		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	1 267,93		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал	129,80		
1.3	Прочие потребители	Гкал	37,98		
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал			
2	Отпуск в сеть	Гкал	70,25		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал	3 816,97		
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал			
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	62,91		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 879,88		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	%	32,73		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Гкал	1 857,32		
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	т (куб.м.)			
II.17	Индекс эффективности ОР	тыс.руб	10 152,77	2 659,9	33,8
II.18	Индекс изменения количества активов	%	1,00	0,3	0,0
II.19	Индекс потребительских цен	%			
III	Неподконтрольные расходы	%	1,05	0,3	0,0
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	12 397,76	3 248,1	41,2
IV.1	Топливо	тыс.руб			
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб	7 193,08	1 884,5	23,9
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	5 775,04	1 513,0	19,2
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	812,80	212,9	2,7
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	605,24	158,6	2,0
V.3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	336,25	88,1	1,1
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	%	1,2%	0,0	0,0
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	30 079,87	7 880,6	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	7 880,57		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" Кобяконский наслег) с. Харыялах на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	8		
I	Полезный отпуск	Гкал.	6 083,40		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	5 971,50		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	3 936,53		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	2 034,97		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 827,42		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	207,55		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал	111,90		
2	Отпуск в сеть	Гкал	6 083,40		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	107,68		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	6 191,08		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	31,99		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 861,51		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	13 485,83	2 216,8	34,9
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,2	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,2	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	11 653,94	1 915,7	30,2
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	13 051,32	2 145,4	33,8
IV.1	Топливо	тыс.руб	10 444,62	1 716,9	27,1
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	1 787,87	293,9	4,6
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	818,82	134,6	2,1
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	414,25	68,1	1,1
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,1%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	38 605,33	6 346,0	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	6 346,01		

Расчет тарифа на тепловую энергию АО "Намкоммунтеплоэнерго"
(АО "Намкоммунтеплоэнерго" 2-Хомустахский наслег) с. Хатас на
2017 год

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Корректировка на 2017 год		
			2017 год	Затраты на 1 ед. продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	4	5	6
I	Полезный отпуск	Гкал.	5 639,46		
1	Полезный отпуск по группам потребителей всего в т.ч.	Гкал	5 539,01		
1.1	Население (жилищный фонд (муниципальный и частный)) всего в т.ч.	Гкал	3 875,98		
1.2	Финансируемые из бюджетов всех уровней, в т.ч.	Гкал	1 663,03		
1.2.1	Учреждения местного бюджета всего в т.ч.	Гкал	1 472,63		
1.2.2	Учреждения республиканского бюджета	Гкал	190,40		
1.2.3	Учреждения федерального бюджета	Гкал			
1.3	Прочие потребители	Гкал			
1.4	3.2 Полезный отпуск на нужды предприятия (внутреннее потребление)	Гкал	100,45		
2	Отпуск в сеть	Гкал	5 639,46		
3	Покупная энергия всего, в т.ч.	Гкал			
4	Собственные нужды источника тепла	Гкал	89,73		
5	Выработка (объем производства продукции)	Гкал	5 729,19		
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	%	25,10		
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 889,46		
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал			
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг/Гкал			
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	т (куб.м.)			
II	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	тыс.руб	23 026,65	4 083,1	50,6
II.17	Индекс эффективности ОР	%	1,00	0,2	0,0
II.18	Индекс изменения количества активов	%			
II.19	Индекс потребительских цен	%	1,05	0,2	0,0
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	14 783,84	2 621,5	32,5
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	6 906,63	1 224,7	15,2
IV.1	Топливо	тыс.руб	5 242,07	929,5	11,5
IV.2	Тепловая энергия	тыс.руб			
IV.3	Электрическая энергия	тыс.руб	1 342,44	238,0	3,0
IV.4	Холодная вода	тыс.руб			
IV.5	Теплоноситель	тыс.руб	322,12	57,1	0,7
V	Валовая прибыль, в т.ч.	тыс.руб	779,04	138,1	1,7
V.3	Нормативный уровень прибыли	%	1,8%	0,0	0,0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс.руб			
VI.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VI.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб			
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб			
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб			
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб			
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб			
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	45 496,16	8 067,5	100,0
XII	Средний тариф на 1 ед. продукции	руб/Гкал	8 067,47		