



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение по результатам экспертизы предложений
об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую
ЗАО "Новомет-Пермь" (г. Пермь) на 2012 год**

I. Сведения об организации.

1. Полное наименование: Закрытое акционерное общество "Новомет-Пермь"
2. Организационно-правовая форма: Закрытое акционерное общество
3. ИНН/КПП: 5904002096/590150001
4. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 614065 Пермский край, г.Пермь, Ш.Космонавтов, 395. E-mail: post@novomet.ru , тел./факс (342) 296-27-56
5. Ф.И.О. Руководителя: О.М.Перельман

II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов.

1. Действующие тарифы установлены постановлением: дата: 23.11.2010 № 220-г
2. Дата представления документов в регулирующий орган: дата: 30.04.2011
3. Приказ об открытии дела об установлении тарифов: дата: 13.05.2011 № СЭД-46-02-02-14
4. Дата начала и окончания экспертизы тарифов: дата начала: 01.11.2011 окончания: 17.11.2011
5. Уполномоченный по делу: Гинзбург М.М.

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

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

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

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

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

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

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

VI. Оценка финансового состояния организации.

VI. Оценка финансового состояния организации. (многоотрас.)

Наименование показателей	ЗАО "Новомет-Пермь"				Изменение
	стр.баланса	2008 г.	2009 г.	2010 г.	
1. Основные средства (на конец периода), тыс.руб.	110	612 349,0	639 363,0	608 662,0	95,2
2. Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	140	301 632,0	303 690,0	303 690,0	100,0
3. Дебиторская задолженность, тыс.руб.	240	855 064,0	1 152 927,0	1 120 089,0	97,2
4. Кредиторская задолженность, тыс.руб.	620	673 698,0	798 641,0	937 890,0	117,4
5. Уставный капитал, тыс.руб.	410	27,0	27,0	27,0	100,0
6. Выручка от реализации, тыс.руб.	010	4 393 595,0	4 457 491,0	4 742 373,0	106,4
7. Себестоимость реализации, тыс.руб.	020	3 014 084,0	3 334 590,0	3 441 269,0	103,2
8. Прибыль от продаж, тыс.руб.	050	479 822,0	364 291,0	415 269,0	114,0
9. Рентабельность продаж (к с/ст), %		15,9%	10,9%	10,9%	100,0
10. Чистая прибыль, тыс.руб.	190	273 853,0	149 970,0	227 411,0	151,6

VII. Метод регулирования тарифов.

Метод экономических обоснованных расходов (затрат).

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

Наименование показателей	Факт 2010 г.	План РЭК 2011 г.	План ЭСО 2012 г.	План РЭК (с 01.07.2012)	План РЭК (с 01.09.2012)	Примечание*
				к плану, %	к факту, %	к плану (июль), %, дек. к дек., %
1. Котельная						614065 Пермский край, г.Пермь, ШКосмонавтов, 395
- проектная мощность (Гкал/ч)	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	
- присоединенная мощность (Гкал/ч)	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	
- котлы (кол-во шт.)	4	4	4	4	4	
- протяженность тепловых сетей (км)	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	
- загрузка котельной (%)	13,2%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	ДЕ-25, ДЕ-25, Д-721-ф, Riello RTQ-900 способ прокладки надземный
2. Основное топливо:						
2.1. Природный газ						
2.1.1. - объем природного газа (тыс.м3)	3 365,8	3 462,0	3 437,9	3 437,9	3 437,9	Договор поставки газа ООО "Пермрегионгаз" №41-4-1457/08 от 20.08.2008
2.1.2. - цена природного газа (руб./тыс.м3)	2 629,76	3 041,40	3 453,44	3 497,61	3 497,61	тарифная группа IV (от 1 до 10 млн.м3)
2.1.3. - калорийность природного газа (ккал/т. (тыс.м3))	7952	7952	7952	7952	7952	
2.1.4. - переводной коэффициент топлива	1,143	1,136	1,136	1,136	1,136	7900(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,13
2.1. Уголь энергетический каменный						
2.1.1. - объем угля (тыс.т)						
2.1.2. - цена угля (руб./т)						
2.1.3. - калорийность угля (ккал/т.(тыс.м3))						
2.1.4. - переводной коэффициент топлива						5082(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,726
2.1. Мазут						
2.1.1. - объем мазута (тыс.т)						
2.1.2. - цена мазута (руб./т)						
2.1.3. - калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))						
2.1.4. - переводной коэффициент топлива						9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
2.1. Печное топливо						
2.1.1. - объем печного топлива (тыс.т)						
2.1.2. - цена печного топлива (руб./т)						
2.1.3. - калорийность печного топлива (ккал/т.(тыс.м3))						
2.1.4. - переводной коэффициент топлива						10150(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,45
2.1. Дрова						
2.1.1. - объем дров (тыс.м3)						
2.1.2. - цена дров (руб./м3)						
2.1.3. - калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))						
2.1.4. - переводной коэффициент топлива						1862(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,266
3. Резервное топливо:						
3.1. Мазут						
3.1.1. - объем мазута (тыс.т)						
3.1.2. - цена мазута (руб./т)						
3.1.3. - калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))						
3.1.4. - переводной коэффициент топлива						9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
3.2. Дрова (опил)						
3.2.1. - объем дров (тыс.м3)						
3.2.2. - цена дров (руб./м3)						
3.2.3. - калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))						
3.2.4. - переводной коэффициент топлива						770(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,11
4. Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	Норматив удельного расхода топлива в Минэнерго России не утвержден.
- газ природный (кг у.т./Гкал)	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	Нормативы учтены в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 №323.
- уголь каменный (кг у.т./Гкал)						В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, утвержденных постановлением
- мазут (кг у.т./Гкал)						Правительства РФ от 26.02.2004 № 109, при отсутствии нормативов допускается
- печное топливо (кг у.т./Гкал)						использовать экспертные оценки, основанные на отчетных данных,
- дрова (кг у.т./Гкал)						представляемых регулирующей организацией.
5. Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)	561,2	573,4	569,3	569,3	569,3	Договор электроснабжения №101, счет-фактура №611/03/00678 от 21.03.10 (СНП, СН2)
5.1. Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)						индекс роста 108,0% (с июля) согласно прогнозу социально-экономического
	24,0	24,0	24,0	23,8	23,8	развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов,
5.2. Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	2,28	2,98	3,32	2,83	2,83	разработанного Минэкономразвития РФ и одобренного Правительством РФ.
6. Расход воды на выработку (тыс.м3)	21,0	14,5	21,3	14,50	14,50	(2,62*1,08=2,83руб./кВтч) Счет-фактура №611/03/02155 от 31.06.2011
6.1. Удельный расход воды (м3/Гкал)	0,9	0,6	0,9	0,6	0,6	
6.2. Тариф на водоснабжение (руб./м3)	2,48	2,48	21,54	21,54	22,75	Индекс роста на 2012 год установлен приказом ФСТ РФ от 18.10.2011 №248-э/1 (с 01.01.12 - 100,0%, с 01.07.12 - 106,0%, с 01.09.12 - 105,6%)
7. Объем стоков (тыс.м3)	0,0	0,0	131,5	0,0	0,0	Договор на поставку воды
7.1. Тариф на водоотведение (руб./м3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8. Материалы, в т.ч.						
- соль (тонн)	13,20	12,0	14,2	12,0	12,0	Счет-фактура
- сульфитуголь (тонн)	0,00			0,0	0,0	Счет-фактура
- прочие (л)						
9. Численность всего, в т.ч. (чел.)						Расчет в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и приказом
- рабочие		22,0	30,0	22,0	22,0	Госстроя России от 12.10.1999 № 74, расчет нормативной численности прилагается
- цеховой персонал		19	24	19	19	
- административно-управленческий персонал		2	6	2,5	2,5	
		1		0,5	0,5	
10. Ставка рабочего I разряда (руб.)		3 873,6	8 029,7	4 071,2	4 071,2	Штатное расписание, ИПЦ на 2012 год - 105,1%
11. Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)		10 269,6	13 618,0	10 676,0	10 676,0	
- рабочие		9 527,4	13 332,9	10 013,3	10 013,3	
- цеховой персонал		13 332,9	20 255,0	14 012,9	14 012,9	
- административно-управленческий персонал		18 244,0		19 174,4	19 174,4	

* для каждой котельной заполняется отдельно

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

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2010 г.		Базовый период - План РЭК 2011 г.		Расчетный период 2012 г.						Примечание		
		сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	расчет ЭСО		расчет РЭК (с 01.07.2012)			расчет РЭК (с 01.09.12)			
						сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	измен. к баз. %	сумма, тыс.руб.		уд.вес, %	измен. к июлю %
1	2	3	4	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс.Гкал)	23,38	100,0	23,89	100,0	23,72	100,0	23,89	100,0	100,0	23,89	100,0	100,0	
	- газ природный (тыс.Гкал)	23,38	100,0	23,89	100,0	23,72	100,0	23,89	100,0	100,0	23,89	100,0	100,0	
	- уголь (тыс.Гкал)													
	- мазут (тыс.Гкал)													
	- печное топливо (тыс.Гкал)													
	- электроэнергия (тыс.Гкал)													
	- древесные опилки (тыс.Гкал)													
2.	Расход т/э на технологические нужды (тыс.Гкал)	0,51		0,57		0,52		0,51		90,3	0,51		100,0	В Минэнерго не утверждены
3.	Отпущено т/э в сеть (тыс.Гкал)	22,87		23,32		23,20		22,87		98,1	22,87		100,0	
4.	Покупная тепловая энергия (тыс.Гкал)	0,00		0,00		0,00		0,00			0,00			
5.	Отпущено т/э в сеть всего (тыс.Гкал)	22,87		23,32		23,20		22,87		98,1	22,87		100,0	
6.	Потери в сетях (тыс.Гкал)	1,60		1,75		1,62		1,60		91,5	1,60		100,0	Потери тепловой энергии в Минэнерго не утверждены
	- потери (%)	7,0		7,5		7,0		7,0		93,3	7,0		100,0	
7.	Полезный отпуск т/э, в т.ч. (тыс.Гкал)	21,27	100,0	21,57	100,0	21,57	100,0	21,57	100,0	100,0	21,57	100,0	100,0	
	- бюджетным потребителям (тыс.Гкал)	1,54	7,2	1,57	7,3	1,57	7,3	1,57	7,3	100,0	1,57	7,3	100,0	в т.ч. местный - 1,769 тыс.Гкал, красной - 0,121 тыс.Гкал
	- прочим потребителям (тыс.Гкал)	5,99	28,2	6,09	28,2	6,09	28,2	6,09	28,2	100,0	6,09	28,2	100,0	
	- собственное потребление (тыс.Гкал)	13,74	64,6	13,91	64,5	13,91	64,5	13,91	64,5	100,0	13,91	64,5	100,0	
8.	Загрузка котельной (%)	24,8%		13,6%		13,6%		13,6%		100,0	13,6%		100,0	
8.	Тариф покупки (руб./Гкал)													
9.	Покупка тепловой энергии							0,0	0,0		0,0	0,0		
9.	Топливо (основное): газ природный - 3437,9 тыс.м3	8 851,3	44,3	10 529,3	54,4	11 872,4	47,1	12 024,4	58,5	114,2	12 024,4	56,5	100,0	Расход газа учтен исходя из удельного расхода топлива (в Минэнерго не утвержден) и calorийности топлива. Цена газа учтена в соответствии с заключенными договорами, выставленными счетами-фактурами на основании приказов ФСТ от 10.12.2010 № 412-э/2, от 10.12.2010 № 428-э/18, с учетом индекса-дефлятора 115% (с июля), согласно прогнозу социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанного Минэкономразвития РФ и одобренного Правительством РФ. Подтверждающие документы: договора поставки топлива, счета-фактуры.
10.	Топливо (резервное): мазут - тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		Норматив запаса резервного топлива (мазута) в Минэнерго не утвержден.
11.	Электронергия - 569,28 тыс.кВтч (СН2)	1 279,6	6,4	1 709,7	8,8	1 890,0	7,5	1 610,8	7,8	94,2	1 610,8	7,6	100,0	Расход электроэнергии учтен по СН1, СН2, при удельном нормативном расходе 24 кВтч/Гкал, тарифы на электроэнергию учтены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год разработанного Правительством РФ на 108% (с июля). Подтверждающие документы: договор на поставку электрической энергии, счета-фактуры. Подтверждающие документы: договор на поставку электрической энергии, счета-фактуры, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
12.	Вода - 14,5 тыс.м3, стоки - 0 тыс.м3	453,3	2,3	35,9	0,2	459,8	1,8	312,3	1,5	870,0	329,8	1,5	105,6	Удельный расход воды учтен на уровне базового периода, тариф на водоснабжение учтен согласно договорной стоимости 1 м3 воды, подтверждающие документы: договор с ЗАО "Завод Агрореммаш" №2 от 25.12.2003. Подтверждающие документы: договор, счета-фактуры. Изменена договоренная схема поставки
13.	Материалы: соль - 12 т., катионит - 0 т.	22,0	0,1	12,0	0,1	22,3	0,1	12,6	0,1	105,1	12,6	0,1	100,0	Учтены материалы на химводоподготовку (соль), согласно факту и индексу-дефлятору МЭР 1,051. Также учтены химические реактивы в размере 3 тыс.руб. Подтверждающие документы: Договор № 4 от 24.12.2005 с ООО "ГД Сельхозкомплект", счета-фактуры.

14.	Аренда/Амортизация	452,0	2,3	234,0	1,2	310,3	1,2	310,3	1,5	132,6	310,3	1,5	100,0	Амортизационные отчисления учтены в соответствии с балансовой стоимостью имущества и нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ с учетом ввода нового оборудования. Подтверждающие документы: документы подтверждающие имущественный комплекс с указанием балансовой стоимости, расчет амортизационных отчислений с нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ.
15.	Затраты на оплату труда (всего 22 чел.)	5 654,0	28,3	2 681,5	13,8	6 483,1	25,7	2 818,5	13,7	105,1	2 818,5	13,2	100,0	ФОТ рабочих котельной рассчитан исходя из ставки 1 первого разряда в размере 4 071,2 руб./мес. Численность учтена в количестве 22 человек, согласно нормативам, в том числе 6,5 человека цеховой персонал, 0,5 человек АУП. ФОТ учтен с индексом 105,1% (ИПЦ) на 2012 год согласно прогнозу МЭР РФ и информационному письму ФСТ. Подтверждающие документы: расчет численности согласно методике, штатное расписание не представлено.
16.	Отчисления на социальные нужды	1 470,0	7,4	930,5	4,8	2 204,3	8,8	978,0	4,8	105,1	978,0	4,6	100,0	Уплата обязательных страховых взносов - 34,0%; страхование от несчастных случаев - 0,7%. Подтверждающие документы: ставка согласно части 2 ст. 12 ФЗ от 24.07.2009 №212-ФЗ, уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний.
17.	Затраты на ремонт основных средств всего, в т.ч.:	865,0	4,3	2 265,4	11,7	865,0	3,4	1 467,7	7,1	64,8	2 196,9	10,3	149,7	Подтверждающие документы: предписания, график ППР, заключение экспертизы промышленной безопасности, акты обследования, протоколы испытания, локальные сметы, договоры.
	- текущий ремонт			954,4		865,0	3,4	865,0		90,6	865,0		100,0	Учтены затраты на эксплуатационные материалы в размере, на текущий ремонт теплотрассы.
	- капитальный ремонт			1 311,0		2 036,0		602,7		46,0	1 331,9		221,0	Учтены затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования котельной (планировка грунта, испытание защиты, ремонт электродвигателей, Капитальный ремонт в размере - проведение режимно-наладочных работ котлов, модернизация газового оборудования, техническое диагностирование котла, экспертиза промышленной безопасности дымовой трубы, промышленной безопасности здания.
18.	Цеховые расходы всего, в т.ч.:	894,8	4,5	948,7	4,9	1 057,5	4,2	997,1	4,9	105,1	997,1	4,7	100,0	В цеховых расходах учтены затраты на содержание автотранспорта (техобслуживание, ГСМ, запчасти, ремонты сторонними организациями), охрана труда и ТБ, содержание зданий. Подтверждающие документы: расчет затрат на содержание автотранспорта.
	- оплата труда с отчислениями (чел.)													Средняя з/п - руб./мес.
19.	Общехозяйственные расходы всего, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		В общехозяйственных расходах учтены затраты на консультационные, аудиторские, юридические услуги, подготовку кадров, канцтовары, услуги связи, информационной обеспечение, обслуживание техники, командировочные расходы, страхование и лицензирование, представительские расходы, коммунальные услуги. Подтверждающие документы: счета-фактуры, договора, прайс-листы.
	- оплата труда с отчислениями (чел.)													Средняя з/п - руб./мес.
20.	Прочие расходы	19,2	0,1	15,3	0,1	19,2	0,1	16,1	0,1	105,1	16,1	0,1	100,0	Прочие расходы учтены на платежи за выбросы в атмосферу. Подтверждающие документы: договора, расчет плановых платежей за загрязнение окр. среды.
21.	Итого полная себестоимость (тыс.руб.)	19 961,1	100,0	19 362,3	100,0	25 184,0	100,0	20 547,8	100,0	106,1	21 294,5	100,0	103,6	
22.	Себестоимость (руб./Гкал)	938,51		897,47		1 167,32		952,43		106,1	987,04		103,6	
23.	Прибыль всего, в т.ч.: (тыс.руб.)	-4 417,1		94,4		123,2		76,2		80,8	30,0		39,3	
	- капитальные вложения			0,0		0,0		0,0			0,0			Программа производственного развития не представлена на согласование в МинГРИ на 2012 год.
	- соц.развитие			44,0		55,0		46,2		105,1			0,0	
	- поощрение			0,0				0,0						Коллективный договор, ОТС в ЖКХ
	- прочие цели			11,9		26,0				0,0				
	- выпадающие доходы	-4 417,1												
	- налог на прибыль (15,5%)			10,2		12,2		0,0		0,0				Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 №1685-296 (мест. бюджет 13,5%) + Налоговый кодекс ч.2 с.284 (фед. бюджет 2%)
	- налог на имущество (2,2%)			28,3		30,0		30,0		106,0	30,0		100,0	
24.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	17 155,9		19 456,7		25 307,1		20 624,1		106,0	21 324,5		103,4	
25.	Рентабельность (%)	-22,13		0,49		0,49		0,37			0,14			
26.	Одноставочный тариф (в горячей воде), руб./Гкал	806,62		901,85		1 173,03		955,96		106,0	988,43		103,4	по обычной системе налогообложения
27.	Двухставочный тариф (энергия), руб./Гкал*			488,05		550,31		557,35		114,2	557,35		100,0	(без НДС)
28.	Двухставочный тариф (мощность), тыс.руб. в мес./Гкал/ч*			60 879,71		91 616,95		58 644,65		96,3	63 421,25		108,1	
29.	Тариф для населения с учетом НДС	951,81		1 064,18		1 384,17		1 128,03		106,0	1 166,34		103,4	
30.	Тариф, согласованный ОМСУ													согласование с ОМСУ не представлено
31.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			12,22		12,22		12,22		100,0	12,22		100,0	

дек. к дек.% 109,6

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

Начальник отдела регулирования организаций коммунального комплекса

А.С.Бабиян