

УТВЕРЖДАЮ:



И.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области

Е.Г. Марунченко

«27» августа 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

27.08.2015

№ 29

Председательствующий:

Марунченко Е.Г.

Секретарь правления:

Михеева Т.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Сальников И.Б.

Третьякова А.И.

Лим М.Б.

Легостаева Е.О.

Климова Н.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Установление тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» на 2015 год.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

2. Установление тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Голден Эстейт» на 2015 год.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Установление тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» на 2015 год.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

Сальников И.С. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300) потребителям на территории г. Новосибирска, на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТЭ*).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Сальникову И.С. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Сальникова И.С.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 01.09.2015 по 31.12.2015
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1827,00<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Третьякова А.И. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 01.09.2015 по 31.12.2015
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1827,00<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Установление тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Голден Эстейт» на 2015 год.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

Сальников И.С. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Голден Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705) потребителям на территории г. Новосибирска, на 2015 год (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТЭ).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Сальникову И.С. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Сальникова И.С.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Голден Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 01.09.2015 по 31.12.2015
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Голден Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1780,56 (без НДС)

».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Третьякова А.И. – «за», Лим М.Б. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 сентября 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Голден Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705) потребителям на территории г. Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 01.09.2015 по 31.12.2015
I.	Общество с ограниченной ответственностью «Голден Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1780,56 (без НДС)

».

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Т.С. Михеева

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергия»
(ОГРН 1155476031303, ИНН 5402004300) потребителям на территории г. Новосибирска на
2015 год,

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных теплоснабжающей организацией (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- по вопросу установления тарифа на тепловую энергию обращается впервые;
- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Ранее котельная ООО «Энергия» входила в состав ООО «СИАСК-Энерго». Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую котельной потребителям - 1827.0 руб/Гкал (с учётом НДС). 100% тепловой энергии реализуется в тепловую сеть ОАО «СИБЭКО». Категория «Население» - отсутствует;
- расчет тарифов тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- отпуск тепловой энергии производится по приборам учёта;
- инвестиционная программа финансируемая из тарифа и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены;
- по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива, нормативов потерь и нормативов запасов топлива на 2015 год ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки и паспортные данные оборудования, основанные на данных, представленных ТСО.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год департамент руководствовался:

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);
- Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (М., 2003) (по тексту – Методика).

3. Расчёты НВВ произведены на 2 полугодие в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом

среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

4. При расчете тарифов использован метод экономически обоснованных расходов.

5. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:

- полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22 Методических указаний;
- расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 34-38 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
- в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым или фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ);
- ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 39, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались заключенные договоры на сервисное и ремонтное обслуживание и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
- остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
- расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2015 год приведен в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Приложение
Сравнительный анализ динамики расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015 г.

Наименование показателя	2015				Откл.	Комментарии
	План ТСО	Год	I полугодие	II полугодие		
	нет	нет	нет	нет		
Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	нет	нет	нет	нет		
Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	нет	нет		
Сырье, основные материалы	153,11	32,12	32,12	32,12	-120,99	
На ремонт	83,23				-83,23	Нет расшифровки
Вода на технологические цели	69,88	32,12	32,12	32,12	-37,76	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов						
Вспомогательные материалы, в том числе						
Работы и услуги производственного характера	1 529,84	880,70	880,70	880,70	-649,15	По договорам (не превышает НОР)
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	4311,16	3 086,16	3 086,16	3 086,16	-1 225,00	Без учёта резервного топлива
Уголь						
Газ природный всего, в том числе:	3086,16	3 086,16	3 086,16	3 086,16	0,00	По УРТ и ценам ФСТ РФ
Газ сверхлимитный	3086,16			3 086,16		Нет нормативов
Дизельное топливо	1225,00					
Энергия, в том числе	596,37	418,70	418,70	418,70	-177,67	
объём энергии	140,00			125,74		По УРЭЭ
тариф на энергию	4,26			3,33		2,82*1,18 (по аналогу)
Затраты на оплату труда	1884,38	1 325,52	1 325,52	1 325,52	-558,86	По ШР
среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	19628,96			19 628,96		Ниже среднего по городу.
численность персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	8,00			5,63		По ШР с учётом загрузки.
Отчисления на социальные нужды, в том числе	569,08	400,31	400,31	400,31	-168,77	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования						
Аренда основного оборудования	2162,58	1 025,58	1 025,58	1 025,58	-1 137,00	В соответствии с договором и расчётом ДТ на 25 лет.
Прочие затраты всего, из них	126,89	84,39	84,39	84,39	-42,50	В соответствии с обоснованными данными ТСО
Итого расходы	11481,01	7 253,46	7 253,46	7 253,46		
Валовая прибыль	57,41	36,27	36,27	36,27		
Необходимая валовая выручка	11538,42	7 289,73	7 289,73	7 289,73		
Полезный отпуск продукции	3,99	3,99	3,99	3,99		
Тариф (руб./ккал)	2891,83	1 827,00	1 827,00	1 827,00		Действующий тариф покупки 1/3 ОАО СИБЭКО
Рост тарифа						
Потери т/э	0,04	0,04	0,04	0,04		По расчёту ТСО (1%)
Удельные потери в ТС, ккал/м2	4,03	0,0161	4,03	4,03		
Отпуск т/э в сеть	158,0	158,0	158,0	158,0		СН 1,5%, норматив не установлен
НУР по газу	563,487	563,487	563,487	563,487		Объём в данных ТСО не стандартизирован
Объём газа	5476,9	5476,90	5476,90	5476,90		(4221+287,6+132,84)*1,18 (ФСТ)
Цена газа						Не установлен
НУР по ДТ	35,0					
Объём ДТ (резервное)	35000					
Цена ДТ	34,74	31,20000				По аналогу
Удельный расход э/э	1,042	0,500				Предельное ДТ НСО
Удельный расход воды						

Примечание: Расчёт произведён в годовых объёмах

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Голден
Эстейт» (ОГРН 5147746110530, ИНН 7731479705) потребителям на территории г.
Новосибирска на 2015 год,

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных теплоснабжающей организацией (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
 - по вопросу установления тарифа на тепловую энергию обращается впервые;
 - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии торгово-развлекательному комплексу. Категория «Население» - отсутствует;
 - ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075) (далее - Основы ценообразования);
 - расчет тарифов тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
 - отпуск тепловой энергии производится по приборам учёта;
 - показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
 - инвестиционная программа финансируемая из тарифа и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены;
 - по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива, нормативов потерь и нормативов запасов топлива на 2015 год ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки и паспортные данные оборудования, основанные на данных, представленных ТСО.
2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год департамент руководствовался:
 - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
 - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
 - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
 - Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (М., 2003) (по тексту – Методика).
 - 3. Расчёты НВВ произведены на 2 полугодие в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.
 - 4. При расчете тарифов использован метод экономически обоснованных расходов.
 - 5. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:
 - полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22 Методических указаний;
 - расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 34-38 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
 - в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым или фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ);
 - ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 39, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались заключенные договоры на сервисное и ремонтное обслуживание и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
 - остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
 - расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0.5% от суммы производственных расходов.
- Расчёт тарифов на 2015 год приведен в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Приложение
Сравнительный анализ динамики расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015 г.

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	2015						Откл.	Комментарии		
	План ТСО		Год		I полугодие				II полугодие	
	Да	Да	Да	Да	Да	Да			Да	Да
Наименование показателя	ООО "Голден Эстейт"									
Является ли организация плательщиком НДС	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да	-97,12	
Сырье, основные материалы	119,82	22,70							0,00	Нет расшифровки
На ремонт										
Вода на технологические цели	52,93	22,70							-30,23	Нет расшифровки
тариф	14,89	13,51								13,51 установлен ДТ НСО по расчёту ДТ по УРВ
объём, тыс. м3	3,56	1,68							1,68	Нет обоснования
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	66,89									
Вспомогательные материалы, в том числе										
Работы и услуги производственного характера	1 199,41	952,74							952,74	По договорам (не превышает НОР)
из них на ремонт и ТО	942,68	942,68							942,68	По договору Т/обслуживания
прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	256,73	10,06							10,06	Договор АСС
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	4718,86	2 190,56							2 190,56	-2 528,30
Уголь										
Газ природный всего, в том числе:	3528,86	2 190,56							2 190,56	-1 338,30 По УРТ и ценам ФСТ РФ
Газ сверхлимитный	3528,86	2 190,56							2 190,56	Нет нормативов
Дизельное топливо	1190,00									
Энергия, в том числе	264,20	197,80							197,80	-66,40
тариф на энергию	1,96	1,96							1,96	
объём энергии	134,66	100,82							100,82	-33,85 По УРЭЭ
Затраты на оплату труда	3487,50	1 536,00							1 536,00	-1 951,50 По ШР
Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	48437,50	25 600,00							25 600,00	
Справочно: численность персонала в целом по организации	6,00	5,00							5,00	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	1123,79	463,87							463,87	-659,92
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	2131,17	448,00							448,00	-1 683,17 Расчёт ДТ на 25 лет
Аренда основного оборудования										
по договорам аренды	374,54	141,97							141,97	-232,57
Прочие затраты всего, из них	16948,15	5 953,64							5 953,64	
Итого расходы										
из них на ремонт										
из них на ремонт										
из них на ремонт										
Валовая прибыль									29,77	
Необходимая валовая выручка	16948,15	5 983,41							5 983,41	
Полезный отпуск продукции	3360,40	3 360,40							3 360,40	По расчёту ТСО
Тариф (руб/Гкал)	5043,49	1 780,56							1 780,56	Без НДС
Рост тарифа										
Потери т/э	0,1	0,1							0,1	По расчёту ТСО (1%)
Удельные потери в ТС, гкал/м2									0,0403	
Отпуск т/э в сеть	3360,50	3360,50							3360,50	
НУР по газу	158,7	158,7							158,7	
Объём газа	491,000	471,957							471,957	СН 1,5%, норматив не установлен
Цена газа	4641,44	4641,44							4641,44	Объём в данных ТСО не стандартизован (4221+287,6+132,84) (ФСТ)
НУР по ДТ	158,7									Не установлен
Объём ДТ (резервное)	35,0									
Цена ДТ	34000									
Удельный расход э/э	40,07	30,0							30,0	По аналогу
Удельный расход воды	1,06	0,5							0,5	Предельное ДТ НСО

Приложение: Расчёт произведён в годовых объёмах