

**Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
материалов дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района
потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района
Новосибирской области, на 2019 год**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее *департамент*) экспертизы представленных Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные в деревне Кармакла, деревне Сизево, деревне Усть-Тандовка и селе Новочановское Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области (далее *МУП «ЖилКомСервис-3»*, *организация*, *ТСО*) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, на 2019 год установлено следующее.

1. МУП «ЖилКомСервис-3» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные в деревне Кармакла, деревне Сизево, деревне Усть-Тандовка и селе Новочановское Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области.

Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию в отношении МУП «ЖилКомСервис-3» на территории Новочановского сельсовета уполномоченным органом регулирования ранее не осуществлялось.

Организация 29.03.2019 обратилась в департамент с заявлением от 28.03.2019 №11 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год.

Департамент письмом от 03.04.2019 № 344/33 известил МУП «ЖилКомСервис-3» об открытии дела и регулирования в отношении вышеуказанных объектов теплоснабжения (метод экономически обоснованных расходов (затрат)).

Ранее государственное регулирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории в пределах границ деятельности МУП «ЖилКомСервис-3» осуществлялось департаментом по организации МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области (тарифы установлены для МУП «ЖКХ» Новочановского сельсовета приказом департамента от 09.11.2017 № 422-ТЭ (с учетом изменений, внесенных приказами департамента от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ)).

2. Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:

2.1. угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, д. Кармакла, ул. Центральная, 1. Установленная мощность котельной 0,433 Гкал/ч, протяженность сетей 0,024 км, 2 котла;

2.2. угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, д. Сизево, ул. Цветочная, 1. Установленная мощность котельной 0,13 Гкал/ч, протяженность сетей 0,036 км, 1 котел;

2.3. угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, д. Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, 1. Установленная мощность котельной 2,08 Гкал/ч, протяженность сетей 0,224 км, 2 котла;

2.4. угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, с. Новочановское, ул. Коммунальная, 1. Установленная мощность котельной 4,16 Гкал/ч, протяженность сетей 4,395 км, 4 котла.

Тепловые сети и котельные находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления Администрации Барабинского района Новосибирской области от 26.02.2019 № 208.

3. В отношении ТСО применяется общая система налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду, материалы и услуги определены без НДС.

4. В учетной политике организации предусмотрено ведение отдельного бухгалтерского учёта доходов и расходов по видам осуществляемой деятельности и системам теплоснабжения, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования № 1075). При этом принцип распределения общехозяйственных расходов в учетной политике не отражен.

5. Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, отсутствует. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

6. Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

7. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее *Методические указания № 760-э*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
- Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденные приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 (далее – Рекомендации Госстроя по приказу № 65);
- Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденные приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 (далее – Рекомендации Госстроя по приказу № 74);
- прогнозными индексами, определенными в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года», утвержденным Министерством экономического развития Российской Федерации 01.10.2018 (далее Прогноз), в следующих размерах:

Индексы цен по прогнозу МЭР РФ	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, дизельное топливо	Вода, стоки (с 1 июля) НСО	Тепло-энергия (с 1 июля) НСО	Электро-энергия
на 2018 год	103,7	103,4	101,8	103,2	103,0	103,0	104,7
на 2019 год	104,6	101,4	104,3	101,9	103,2	103,2	105,9

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖилКомСервис-3» потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год департаментом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

I. Баланс тепловой энергии на 2019 год

На территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области действуют «Схемы теплоснабжения деревни Кармакла, деревни Сизево, деревни Усть-Тандовка и села Новочановское Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 года», утвержденные постановлением Администрации Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области от 29.07.2014 № 49/1.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2019 год и о внесении в нее новой организации МУП «ЖилКомСервис-3», в соответствии с п. 22 Основ ценообразования № 1075, п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э определение расчетных объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям произведено департаментом с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемой организацией при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года (2016-2018 годы). Объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети определен департаментом на уровне фактического значения 2018 года в размере 3 262,82 Гкал по предложению ТСО.

Общий объем технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям определен департаментом в размере 536 Гкал, с учетом фактический потерь за последний отчетный год.

Департаментом предлагается принять расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии 97,50 Гкал, что составляет 2,50 % от объема производства тепловой энергии, что соответствует укрупненным показателям для котельных с твердым видом топлива.

Баланс тепловой энергии на 2019 год (предложение ТСО и проект департамента) отражены в следующей таблице.

Баланс для определения тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям

Показатели	Ед. изм.	Проект ТСО	Проект департамента
Производство тепловой энергии	Гкал	3 915,00	3 896,32
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	116,18	97,50
То же в % к объёму производства тепловой энергии	%	2,97 %	2,50 %
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3 798,82	3 798,82
Потери тепловой энергии при транспортировке	Гкал	536,00	536,00

То же в % к отпуску тепловой энергии в сеть	%	14,11 %	14,11 %
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 262,82	3 262,82

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

II. Формирование необходимой валовой выручки МУП «ЖилКомСервис-3» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям на 2019 год

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В представленных организацией расчётах плановая выручка, необходимая для осуществления деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2019 год, составила **11 103,60 тыс. руб.**

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованным годовой размер НВВ на производство и передачу тепловой энергии в 2018 году в размере **5 335,05 тыс. руб.**

В составе плановой на 2019 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:

- на текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ) департаментом учтены в размере 138,85 тыс.руб. в пределах нормативной величины, рассчитанной в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России «Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования зданий и сооружений электростанций» и «Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств».

2. Расходы на оплату труда на 2019 год департаментом определены в размере 1 769,83 тыс.руб. исходя из следующих расходов:

- на оплату труда *производственного персонала* в размере 1 353,60 тыс. руб., которые определены исходя численности в количестве 12 человек (в пределах нормативной численности персонала, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями Госстроя по приказу № 65) на 8 месяцев отопительного периода, при этом среднюю заработную плату работников предлагается принять на уровне 14 100,00 руб. в месяц;

– на оплату труда *ремонтного персонала* в размере 65,99 тыс. руб., которые определены исходя из средней заработной платы 14 100,00 руб./мес./чел. на 12 месяцев и численности в количестве 0,39 ставок, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями Госстроя по приказу № 65.

– на оплату труда *цехового персонала* в размере 169,20 тыс. руб., которые определены исходя из численности, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями Госстроя по приказу № 74, в количестве 1 человека со средней заработной платой 14 100,00 руб./мес./чел. на 12 месяцев;

– на оплату труда *административно-управленческого персонала* в размере 181,04 тыс. руб., которые определены исходя из численности, рассчитанной по нормативу методом интерполяции в соответствии с Рекомендациями Госстроя по приказу № 74, в количестве 1,07 ставок со средней заработной платой 14 100,00 руб./мес./чел. на 12 месяцев.

Средняя заработная плата 14 100,00 руб./мес. предусмотрена департаментом исходя из величины прожиточного минимума на душу трудоспособного населения 11 280,00 руб., установленного приказом Минтруда России от 24.08.2018 № 550н в соответствии с п.1 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2017 № 1702, с учетом районного коэффициента 25%, установленного постановлением администрации Новосибирской области от 20.11.1995 № 474.

3. Расходы на обучение персонала в размере 28,80 тыс.руб. (предложение ТСО) исключены департаментом в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

4. Прочие операционные расходы (иные расходы) в размере 16,00 тыс.руб. (предложение ТСО) исключены департаментом ввиду отсутствия обосновывающих документов и принципа распределения общехозяйственных расходов в учетной политике.

5. Отчисления на социальные нужды определены в сумме 534,49 тыс.руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 426 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации, и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений).

6. Амортизация основных средств и нематериальных активов в размере 139,48 тыс.руб. (предложение ТСО) исключена департаментом как экономически необоснованная.

7. Расходы на топливо (уголь) признаны департаментом обоснованными в сумме 2 352,88 тыс.руб. и определены исходя из следующего:

- объема топлива 1 126,39 тонн в соответствии с принятым объемом производства тепловой энергии и удельным расходом топлива 296,51 кг/Гкал при КПД котельных 66%, уровня калорийного эквивалента 0,73;

- цены на топливо в размере 2 088,87 руб./т, учтенной исходя из фактической средней цены, сложившейся на территории Барабинского района Новосибирской области по данному виду топлива за 2017 год с учетом индексации на 2018 и 2019 года.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта ТСО обусловлено снижением удельного расхода топлива в пределах нормативной величины и цены на уголь в связи с отсутствием достаточных обоснований.

8. Расходы на электрическую энергию определены в размере 481,31 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии в размере 132,96 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельных и удельного расхода электрической энергии 35 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию, предусмотренную в размере, заявленном организацией: 3,62 руб./кВтч; указанная цена не превышает фактический предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии за 12 месяцев 2018 года согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индексации на 2019 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено снижением объемов потребления электрической энергии в пределах нормативной удельной величины.

9. Расходы на холодную воду определены департаментом в размере 57,68 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема воды в размере 3 798,82 м³ в соответствии принятым объемом производства тепловой энергии котельных и удельного расхода воды в размере 1,00 м³/Гкал;

- регулируемых тарифов на холодную воду на 2019 год, установленных для МУП «ЖКХ» Новочановского сельсовета, осуществляющего на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

10. Прибыль (расходы из прибыли) заявлены организацией в размере 26,99 тыс.руб. Исключены департаментом в полном объеме ввиду отсутствия экономического обоснования согласно требованиям пункта 48 Основ ценообразования № 1075 и пункта 28 Методических указаний № 760-э.

III. Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019 год

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить тарифы на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2019 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 614,44	1 666,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 937,33	1 999,32

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Плановые показатели МУП «ЖилКомСервис-3» на 2019 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП "ЖилКомСервис-3" в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные в деревне Усть-Тандовка, деревне Сизево, селе Новочановское и деревне Кармакла Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год

ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План ТСО 2019	2019		
				План 2019	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
	Баланс тепловой энергии		ОСН	ОСН		
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	3 915,00	3 896,32	-18,68	-0,48
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	116,18	97,50	-18,68	-16,08
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,97	2,50	-0,47	-15,68
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	3 798,82	3 798,82	0,00	0,00
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал				
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	3 798,82	3 798,82	0,00	0,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	536,00	536,00	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,11	14,11	0,00	0,00
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	3 262,82	3 262,82	0,00	0,00
	- население		1 216,00	1 238,06	22,06	1,81
	Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)					
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План ТСО 2019	2019		
				План 2019	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	1801,89	138,85	-1 663,04	-92,29
1.1	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	1 801,89	138,85	-1 663,04	-92,29
1.2	Прочие расходы	тыс.руб.				
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.				
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	4 351,69	1 769,83	-2 581,86	-59,33
	в том числе:					
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2 559,82	1 353,60	-1 206,22	-47,12
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	15 801,38	14 100,00	-1 701,38	-10,77
3.1.2	численность	чел.	18,0	12,00	-6,00	-33,33
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	511,96	65,99	-445,97	-87,11
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	46 663,71	14 100,00	-32 563,71	-69,78
3.2.2	численность	чел.	1,0	0,39	-0,61	-61,00
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	511,96	169,20	-342,76	-66,95
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	46 663,71	14 100,00	-32 563,71	-69,78
3.3.2	численность	чел.	1,0	1,0	0,00	0,00
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	767,95	181,04	-586,91	-76,43
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	31 997,79	14 100,00	-17 897,79	-55,93
3.4.2	численность	чел.	2,0	1,07	-0,93	-46,50
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.				
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.				
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.				
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	28,80		-28,80	-100,00
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	16,00	0,00	-16,00	-100,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.				
8.2	иные расходы	тыс.руб.	16,00		-16,00	-100,00
9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.				
10	Арендная плата	тыс.руб.				
11	Лизинговый платёж	тыс.руб.				
12	Концессионная плата	тыс.руб.				
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.				
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.				
13.2	транспортный налог	тыс.руб.				
13.3	прочие налоги	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План ТСО 2019	2019		
				План 2019	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
14	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1365,41	534,49	-830,92	-60,86
	процент отчислений на социальные нужды	%	31,38%	30,20%	-0,01	-3,75
15	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.				
16	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	139,48		-139,48	-100,00
17	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.				
18	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.				
19	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2 807,29	2 352,88	-454,41	-16,19
19.1	Уголь	тыс.руб.	2 807,29	2 352,88	-454,41	-16,19
19.1.1	объём топлива	т	1 250,04	1 126,39	-123,65	-9,89
19.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 245,76	2 088,87	-156,89	-6,99
20	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	503,62	481,31	-22,31	-4,43
20.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	134,90	132,96	-1,94	-1,44
20.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	3,62	3,62	0,00	0,00
21	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.				
22	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	62,43	57,68	-4,75	-7,61
22.1	Расход воды на технологические цели	м³	4 410,00	3 798,82	-611,18	-13,86
22.2	тариф на воду	руб./м³	14,16	15,18	1,02	7,23
22.2.1	1 полугодие	руб./м³	14,00	15,00	1,00	7,14
22.2.2	2 полугодие	руб./м³	14,40	15,46	1,06	7,35
23	Расходы на водоотведение	тыс.руб.				
24	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.				
25	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	3 373,34	2 891,87	-481,47	-14,27
26	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	26,99		-26,99	-100,00
27	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.				
28	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	11 103,60	5 335,05	-5 768,55	-51,95
	1 полугодие	тыс.руб.	3 160,58	3 160,58	0,00	0,00
	2 полугодие	тыс.руб.	7 943,02	2 174,47	-5 768,55	-72,62
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3 262,82	3 262,82	0,00	0,00
	1 полугодие	Гкал	1 957,69	1 957,69	0,00	0,00
	2 полугодие	Гкал	1 305,13	1 305,13	0,00	0,00
30	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	3 403,07	1 635,10	-1 767,97	-51,95
	1 полугодие	руб/Гкал	1 614,44	1 614,44	0,00	0,00
	2 полугодие	руб/Гкал	6 086,01	1 666,10	-4 419,91	-72,62
	рост тарифа	%	376,973%	103,1999%		
	Тарифы на тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	4 083,68	1 962,13	-2 121,55	-51,95
	1 полугодие	руб/Гкал	1 937,33	1 937,33	0,00	0,00
	2 полугодие	руб/Гкал	7 303,21	1 999,32	-5 303,89	-72,62
	рост тарифа	%	377,0%	103,1998%		

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,51	35,00		
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	1,16	1,00		
Удельный расход топлива на технологические цели	кг/Гкал	329,06	296,51		
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	240,21	216,45		
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73		