



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

16.11.2017 г.

№ 55/21

г. Нижний Новгород

О внесении изменения в решение региональной
службы по тарифам Нижегородской области
от 12 ноября 2015 года № 37/6
«Об установлении ЗАКРЫТОМУ
АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «КОНЦЕРН
«ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород, тарифов на
тепловую энергию (мощность), поставляемую
потребителям г. Нижнего Новгорода»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ЗАКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-566 от 8 ноября 2017 года:

1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 12 ноября 2015 года № 37/6 «Об установлении ЗАКРЫТОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода» изменение, изложив таблицу Приложения 2 к решению в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		двухставочный			
1.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	791,80	807,63
1.1.2.			2017	807,63	825,69
1.1.3.			2018	825,69	850,81
1.1.4.		ставка за содержание	2016	272,68	287,30

1.1.5.	тепловой мощности,	2017	287,30	293,02
1.1.6.	тыс.руб./Гкал/ч	2018	293,02	294,20
	в мес.			
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.2.	двухставочный			
1.2.1.	ставка за тепловую	2016	-	-
1.2.2.	энергию, руб./Гкал	2017	-	-
1.2.3.		2018	-	-
1.2.4.	ставка за содержание	2016	-	-
1.2.5.	тепловой мощности,	2017	-	-
1.2.6.	тыс.руб./Гкал/ч	2018	-	-
	в мес.			

».

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2018 года.

И.о.руководителя службы

Ю.Л.Алешина



**Основные показатели расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию
(мощность) на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 года, установленных для
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ»,
г. Нижний Новгород в рамках первого долгосрочного периода регулирования с
01.01.2016 по 31.12.2018 г.г.**

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, установленных в рамках первого долгосрочного периода регулирования с 01.01.2016 по 31.12.2018 решением РСТ Нижегородской области от 12.11.2015 № 37/6 для ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности организации за истекший период регулирования (за исключением долгосрочных параметров регулирования).

**Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете
установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду
деятельности**

Величина необходимой валовой выручки ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород, на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 года, составит:

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год
1. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14120,54
2. Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2032,49
<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i>	тыс. руб.	99,48
<i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату 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, а также расходы на обязательное страхование</i>	тыс. руб.	99,18
<i>концессионная плата</i>	тыс. руб.	0
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	0
<i>расходы по сомнительным долгам</i>	тыс. руб.	0
<i>отчисления на социальные нужды</i>	тыс. руб.	563,55
<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	тыс. руб.	1244,47
<i>расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам</i>	тыс. руб.	0
<i>налог на прибыль</i>	тыс. руб.	25,81
<i>другие неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	0

3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9524,70
Расходы на топливо	тыс. руб.	8742,93
Объем	куб.м, тн	1576,89
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	675,57
Объем	тыс. кВт.ч	142278,12
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0
Объем	Гкал	0
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	106,20
Объем	куб. м	2909,00
4. Прибыль	тыс. руб.	129,07
5 Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год	тыс. руб.	(81,60)
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25725,20

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы

При формировании плановой себестоимости объемы полезного отпуска тепловой энергии в горячей воде приняты на период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2018 в следующих размерах:

Наименование показателя	2018 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	10430,00
- в том числе население, Гкал	-
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/час	-

Индексы потребительских цен и индексы роста цен

В соответствии с 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует в том числе прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году). Скорректированный индекс потребительских цен принят в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на периоды 2018-2020 гг.

Наименование показателя	Индексы, определенные при расчете тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития от октября 2016 года		Индексы, определенные при расчете тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития от октября 2017 года	
	2017 год	2018 год	2017 год	2018 год
Индекс потребительских цен, %	104,7	104,0	103,9	103,7
Индексы роста цен на природный газ, %	июль 103,9	июль 103,4	июль 103,9	июль 103,4
Индексы роста цен на электрическую энергию, %	-	-		
Индекс роста цен на тепловую энергию, %	107,0	106,3	110,50	104,00
Индексы роста цен на холодную воду, %	-	-	104,0	104,0

Индекс изменения количества активов

Индекс изменения количества активов, используемый при корректировке операционных расходов - 0.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям учтен на период регулирования в размере 685,97 Гкал, исходя из реализации тепловой энергии сторонним потребителям (приказ Министерства энергетики РФ от 26.06.2015 № 411 в размере 332,4 Гкал) и с учетом собственного потребления организации.

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Организация, источник теплоснабжения	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Реквизиты приказа министерства строительства, ЖКХ и ТЭК Нижегородской области
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород	160,3	от 28.10.2015 № 51 тэк

Объем поступления в сеть тепловой энергии, отпускаемой в горячей воде, на период с 01.01.2018-31.12.2018 принят в размере 10430,00 Гкал в год.

Нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии не устанавливались.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа в установленном законодательством порядке не утверждена.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины их величины

В связи с отсутствием необходимых материалов, обосновывающих рост по соответствующим статьям затрат, заявленных организацией в рамках корректировки необходимой валовой выручки, а также с учетом изменения индекса роста цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, расходы снижены на величину (тыс. руб.):

п/п	Наименование показателя	2018 год
1.	Операционные расходы, тыс. руб.	-
2.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	-
3.	Расходы на энергоресурсы, тыс. руб.	34,85
4.	Прибыль	-

На основании вышеизложенного, экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород потребителям г. Нижнего Новгорода составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		двухставочный			
1.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	791,80	807,63
1.1.2.			2017	807,63	825,69
1.1.3.			2018	825,69	850,81
1.1.4.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	2016	272,68	287,30
1.1.5.			2017	287,30	293,02
1.1.6.			2018	293,02	294,20
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.2.		двухставочный			
1.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-
1.2.2.			2017	-	-
1.2.3.			2018	-	-
1.2.4.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-
1.2.5.			2017	-	-
1.2.6.			2018	-	-

Уполномоченный по делу



Е.С. Атаулина