



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 11 декабря 2017 года № 64

Председательствовал:

Т.В. Кучиц - Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

А.А. Дрыга - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
И.В. Малюгова - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Ю.Б. Миклина - начальник контрольно – правового управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)
А.В. Симоненко - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе МТРИЭ
Е.В. Лябова - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТРИЭ
Е.С. Просвирин - начальник отдела МТРИЭ
Ю.Ю. Пузанкова - начальник отдела Управления Федеральной антимонопольной службы по Челябинской области

Участвовали в работе Правления:

С.С. Сапин - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТРИЭ

Повестка дня:

35. О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 24 ноября 2015 г. № 55/279 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Карталинского муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования».

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ **единогласно решило:**

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 24 ноября 2015 г. № 55/279 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Карталинского муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования» следующие изменения:

1) в названии, пунктах 1 и 2 указанного постановления аббревиатуру «ОАО» заменить аббревиатурой «АО»;

2) по тексту приложения 2 к указанному постановлению аббревиатуру «ОАО» заменить аббревиатурой «АО».

2. Учесть экономически обоснованные затраты АО «Челябоблкоммунэнерго», определенные в соответствии с требованиями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, с целью корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в соответствии с п. 52 Основ ценообразования, и с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, согласно приложениям 1 - 8.

Внести в приложение 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 24 ноября 2015 г. № 55/279 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Карталинского муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования» изменение, изложив его в новой редакции, согласно таблице 1.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АО «Челябоблкоммунэнерго» (котельные по улице Гагарина, 47 и улице Братьев Кашириных, 14) Карталинского городского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1 329, 37	1 410, 10
			2017	1 410, 10	1 465, 09
			2018	1 465, 09	1 520,56
		Население (с учетом НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	-	-
			2017	-	-
			2018	-	-
2.	АО «Челябоблкоммунэнерго» Сухореченского сельского поселения, Анненского сельского поселения, поселок Центральный Полтавского сельского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	2 404, 23	2 558, 10
			2017	2 558, 10	2 649, 18
			2018	2 649, 18	2 755,05
		Население (с учетом НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	-	-
			2017	-	-
			2018	-	-
3.	АО «Челябоблкоммунэнерго» Неплюевского сельского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1 534, 71	1 738, 96
			2017	1 738, 96	1 805,38
			2018	1 805,38	1 873,87
		Население (с учетом НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1 810, 96	2 051, 97
			2017	2 051, 97	2 130, 34
			2018	2 130, 34	2 211,16

4.	АО «Челябоблкоммунэнерго» Великопетровского сельского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2016	1 537, 90	1 609, 84
			2017	1 609, 84	1 782, 39
			2018	1 782, 39	1 853,62
		Население (с учетом НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2016	-	-
			2017	-	-
			2018	-	-

Примечание: организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации.

Министр



Т.В. Кучиц

Скорректированные основные показатели деятельности АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям Карталинского городского поселения поселения Карталинского муниципального района (котельные ул.Гагарина 47, ул.Бр.Кашириных 14) на 2018 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Корректировка тарифа на 2018 год		Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой организацией
			Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6
I	Операционные (подконтрольные) расходы	Тыс.руб	5 308,68	-51,19	В соответствии с индексом инфляционного роста
1	Индекс потребительских цен		1,037		
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	%	1,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		
II	Неподконтрольные расходы	Тыс.руб	3 444,78	-560,16	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами
1.3	Концессионная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс.руб	814,69	0,00	
1.4.1	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	4,50	0,00	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	Тыс.руб	810,19	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб	1 196,02	-14,85	В соответствии с изменением операционных расходов
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс.руб	0,00	-248,23	В соответствии с представленными документами
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб	1 137,00	-20,00	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Тыс.руб	183,00	-274,10	В соответствии с представленными документами
	ИТОГО:	Тыс.руб	3 330,71	-557,18	
2	Налог на прибыль	Тыс.руб	114,07	-2,98	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и тепло-носителя	Тыс.руб	17 480,60	-73,88	
1	Расходы на топливо	Тыс.руб	13 449,56	-73,63	В соответствии с индексом инфляционного роста
2	Расходы на электрическую энергию	Тыс.руб	3 902,77	-673,31	
3	Расходы на тепловую энергию	Тыс.руб	0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	Тыс.руб	128,27	-57,00	В соответствии с индексом инфляционного роста
5	Расходы на теплоноситель	Тыс.руб	0,00	0,00	
IV	Прибыль	Тыс.руб	456,29	-11,92	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	Тыс.руб		0,00	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2015 год
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		45,00	-719,06	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2016 год
VII	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы		-504,23	-504,23	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
	ИТОГО необходимая валовая выручка	Тыс.руб	26 231,11	-1 920,45	
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	17 251,00	0,00	
	Среднеотпускной тариф	руб./Гкал	1 520,56	-111,32	

Приложение 2

**Основные плановые (расчетные) показатели деятельности
АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям
Карталинского городского поселения поселения Карталинского
муниципального района на 2016 год (котельные ул.Гагарина 47,
ул.Бр.Кашириных 14) на 2016-2018 годы**

	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	24 394,56	25 346,00	26 231,11
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	17 300,00	17 300,00	17 251,00
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	2 542,00	2 542,00	2 542,00
Норматив удельного расхода условного топлива, учтенный при расчете валовой выручки, кг у.т./Гкал	163,42	163,42	163,42
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,064	1,047	1,037
Индекс роста цен на топливо	1,02	1,039	1,034
Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,065	1,04
Индекс роста цен на холодную воду	1,06	1,04	1,038

Скорректированные основные показатели деятельности АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям Сухореченского сельского поселения, Анненского сельского поселения, поселок Центральный Полтавского сельского поселения Карталинского муниципального района на 2018 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Корректировка тарифа на 2018 год		Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой организацией
			Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6
I	Операционные (подконтрольные) расходы	Тыс.руб	2 882,47	-27,80	В соответствии с индексом инфляционного роста
1	Индекс потребительских цен		1,047		
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	%	1,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		
II	Неподконтрольные расходы	Тыс.руб	813,00	-123,07	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	Тыс.руб	0,00	-37,70	В соответствии с представленными документами
1.3	Концессионная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс.руб	4,15	-0,13	В соответствии с представленными документами
1.4.1	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	1,17	-0,13	В соответствии с представленными документами
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	Тыс.руб	2,98	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб	725,36	-6,99	В соответствии с изменением операционных расходов
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс.руб	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб	23,00	-1,00	В соответствии с представленными документами
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Тыс.руб	21,08	-21,08	В соответствии с представленными документами
	ИТОГО:	Тыс.руб	773,59	-66,90	
2	Налог на прибыль	Тыс.руб	39,41	-56,17	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	Тыс.руб	2 191,03	-2,57	
1	Расходы на топливо	Тыс.руб	1 711,57	-8,68	В соответствии с индексом инфляционного роста
2	Расходы на электрическую энергию	Тыс.руб	471,88	0,00	
3	Расходы на тепловую энергию	Тыс.руб	0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	Тыс.руб	7,59	-0,01	В соответствии с индексом инфляционного роста
5	Расходы на теплоноситель	Тыс.руб	0,00	0,00	
IV	Прибыль	Тыс.руб	363,65	-18,66	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	Тыс.руб		0,00	
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-101,70	-101,70	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2016 год
	ИТОГО необходимая валовая выручка	Тыс.руб	6 148,45	-273,79	
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 231,70	0,00	
	Среднеотпускной тариф	руб./Гкал	2 755,05	-122,68	

**Основные плановые (расчетные) показатели деятельности
АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям
Сухореченского сельского поселения, Анненского сельского поселения,
поселок Центральный Полтавского сельского поселения Карталинского
муниципального района на 2016-2018 годы**

	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	5 668,68	5 870,59	6 148,45
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	2 216,00	2 216,00	2 231,70
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	243,00	243,00	243,00
Норматив удельного расхода условного топлива, учтенный при расчете валовой выручки, кг у.т./Гкал	162,93	162,93	162,93
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,064	1,047	1,037
Индекс роста цен на топливо	1,02	1,039	1,034
Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,065	1,04
Индекс роста цен на холодную воду	1,06	1,04	1,038

Скорректированные основные показатели деятельности АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям Неплюевского сельского поселения поселения Карталинского муниципального района на 2018 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Корректировка тарифа на 2018 год		Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой организацией
			Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6
I	Операционные (подконтрольные) расходы	Тыс.руб	381,16	-3,68	В соответствии с индексом инфляционного роста
1	Индекс потребительских цен		1,037		
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	%	1,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		
II	Неподконтрольные расходы	Тыс.руб	100,64	-29,20	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	Тыс.руб	0,00	-14,50	В соответствии с представленными документами
1.3	Концессионная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс.руб	0,71	0,00	
1.4.1	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	0,29	0,00	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	Тыс.руб	0,42	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб	87,04	-0,84	В соответствии с изменением операционных расходов
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс.руб	0,00	-5,60	В соответствии с представленными документами
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб	6,00	0,00	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Тыс.руб	0,00	-8,00	В соответствии с представленными документами
	ИТОГО:	Тыс.руб	93,75	-28,94	
2	Налог на прибыль	Тыс.руб	6,89	-0,26	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и тепло-носителя	Тыс.руб	435,42	-2,05	
1	Расходы на топливо	Тыс.руб	366,69	-2,05	В соответствии с индексом инфляционного роста
2	Расходы на электрическую энергию	Тыс.руб	68,73	0,00	
3	Расходы на тепловую энергию	Тыс.руб	0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	Тыс.руб	0,00	0,00	
5	Расходы на теплоноситель	Тыс.руб	0,00	0,00	
IV	Прибыль	Тыс.руб	27,56	-1,05	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		22,14	-62,34	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2016 год
	ИТОГО необходимая валовая выручка	Тыс.руб	966,92	-98,32	
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	516,00	0,00	
	Среднеопускной тариф	руб./Гкал	1 873,87	-190,54	

**Основные плановые (расчетные) показатели деятельности
АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям
Неплюевского сельского поселения поселения Карталинского
муниципального района на 2016-2018 годы**

	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	900,81	935,19	966,92
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	518,00	518,00	516,00
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	14,70	14,70	14,70
Норматив удельного расхода условного топлива, учтенный при расчете валовой выручки, кг у.т./Гкал	162,44	162,44	162,44
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,064	1,047	1,037
Индекс роста цен на топливо	1,02	1,039	1,034
Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,065	1,04
Индекс роста цен на холодную воду	1,06	1,04	1,038

Скорректированные основные показатели деятельности АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям Великопетровского сельского поселения поселения Карталинского муниципального района на 2018 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Корректировка тарифа на 2018 год		Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой регулируемой организацией
			Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6
I	Операционные (подконтрольные) расходы	Тыс.руб	512,49	-4,94	В соответствии с индексом инфляционного роста
1	Индекс потребительских цен		1,037		
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	%	1,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		
II	Неподконтрольные расходы	Тыс.руб	165,85	-18,19	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	Тыс.руб	0,00	-17,90	В соответствии с представленными документами
1.3	Концессионная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс.руб	1,96	0,00	
1.4.1	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	1,40	0,00	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	Тыс.руб	0,56	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб	134,02	0,00	
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб	9,20	0,00	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Тыс.руб	11,57	-1,13	В соответствии с представленными документами
	ИТОГО:	Тыс.руб	156,75	-17,75	
2	Налог на прибыль	Тыс.руб	9,10	-0,44	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и тепло-носителя	Тыс.руб	723,92	-3,12	
1	Расходы на топливо	Тыс.руб	607,38	-3,12	В соответствии с индексом инфляционного роста
2	Расходы на электрическую энергию	Тыс.руб	116,54	0,00	
3	Расходы на тепловую энергию	Тыс.руб	0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	Тыс.руб	0,00	0,00	
5	Расходы на теплоноситель	Тыс.руб	0,00	0,00	
IV	Прибыль	Тыс.руб	36,39	-1,75	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	Тыс.руб	47,00	-39,36	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2015 год
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		0,00	-96,07	В соответствии с затратами, признанными экономически обоснованными по результатам деятельности за 2016 год
	ИТОГО необходимая валовая выручка	Тыс.руб	1 485,66	-163,43	по расчету в соответствии с Методическими указаниями
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	801,49	0,00	
	Среднеотпускной тариф	руб./Гкал	1 853,62	-203,91	

**Основные плановые (расчетные) показатели деятельности
АО "Челябоблкоммунэнерго" по отпуску тепловой энергии потребителям
Великопетровского сельского поселения поселения Карталинского
муниципального района на 2016-2018 годы**

	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1 411,48	1 466,55	1 485,66
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	876,80	822,80	801,49
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	100,00	100,00	100,00
Норматив удельного расхода условного топлива, учтенный при расчете валовой выручки, кг у.т./Гкал	158,68	158,68	158,68
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,064	1,047	1,037
Индекс роста цен на топливо	1,02	1,039	1,034
Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,065	1,04
Индекс роста цен на холодную воду	1,06	1,04	1,038