УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

« 18 » декабря 2018 года № 529-т
г. Орел

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования АО «Протон» на долгосрочный период регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Признать утратившими силу приказы Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области:

от 26 ноября 2015 года № 2071-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям»;

Для документов

гл. спец-т Косолапова Л.Ю.

от 19 декабря 2016 года № 1731-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 ноября 2015 года № 2071-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям»;

от 18 декабря 2017 года № 468-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 ноября 2015 года № 2071-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя начальника Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Бондареву Т. А.

Начальник Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области Е. Н. Жукова

Для документов

вед. спец-т Косолапова Я. Ю.

Приложение 1
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике
Орловской области
от 18 декабря 2018 года № 539-т

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые АО «Протон» на долгосрочный период регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%			
1.	АО «Протон»	2019	3194,44	-	-	-	-	-
		2020	-	1,0	-	-	-	-
		2021	-	1,0	-	-	-	-
		2022	-	1,0	-	-	-	-
		2023	-	1,0	-	-	-	-

Для документов

вед. спец-т Космонова Л.Ю.

Приложение 2
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике
Орловской области
от 18 декабря 2018 года № 539-т

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую АО «Протон» потребителям, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				Тарифы на тепловую энергию с 1 января по 30 июня	Тарифы на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
-	АО «Протон»	одноставочный, руб./Гкал	2019	1471,76	1506,57
			2020	1506,57	1564,64
			2021	1564,64	1627,19
			2022	1627,19	1691,89
			2023	1691,89	1730,88

Для документов

гл. спец-т Косолапова А.Ю.

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области,
председатель Правления

_____ Е. Н. Жукова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления

г. Орел 18 декабря 2018 г.

Председательствовала:
Жукова Е. Н. - начальник Управления

Присутствовали:
члены Правления:

Бондарева Т. А.	– заместитель начальника Управления, заместитель председателя Правления
Сорокина И. В.	- заместитель начальника Управления, начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий
Головкова Э. А.	- начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг
Ставцева М. И.	-начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса
Фролов А. К.	- начальник отдела контроля
Гришунова Е.Н.	- главный государственный инспектор Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании).

Представители организаций:
Шарапов В. В. - директор ООО «ТСК-Орел»

КОПИЯ ВЕРНА

Для документов

нач. спец-т Косолапова А. Ю.

Представитель ООО «ТСК-Орел» выразил несогласие с размерами тарифов на тепловую энергию.

Представители ПАО «Наугорский» и АО «Протон» были уведомлены о заседании правления в установленном порядке, участие в заседании правления не принимали, о чем сообщили заранее в письменном виде.

Повестка дня:

1. Установление долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Наугорский» потребителям на 2019-2023 годы.

2. Установление долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям на 2019-2023 годы.

3. Установление долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСК-Орел» потребителям на 2019-2023 годы.

Рассмотрели: вопросы повестки дня.

Основанием для установления тарифов послужили обращения теплоснабжающих организаций, наличие правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право владения объектами теплоснабжения и изменение индексов цен, определенных сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

При расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей использованы индексы-дефляторы прогноза социально-экономического развития, одобренного Правительством Российской Федерации:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
электроэнергия	105,7%	105,7%	105,7%	105,7%	105,7%
коммунальные услуги	102,2% с 1 июля	104,0 % с 1 июля	104,0% с 1 июля	104,0% с 1 июля	104,0% с 1 июля
ИПЦ	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии с принципами, определенными в Федеральном законе от 27 июля 2010 года 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в Основах ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, .

Тарифы на тепловую энергию рассчитаны методом индексации установленных тарифов и установлены на долгосрочный период регулирования: 2019-2023 годы.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлен с учетом предложения организации.

В соответствии с предложениями организаций, тарифы на тепловую энергию устанавливаются в виде одноставочных тарифов.

Для ПАО «Наугорский» и АО «Протон» тарифы устанавливаются без дифференциации по схемам подключения потребителей. Для ООО «ТСК-Орел»

Для документов

гл. спец-т Косенкова Л.Ю.

тарифы устанавливаются с дифференциацией по схемам подключения потребителей:

для потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования тепловой энергии на центральных тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией;

для потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловой сети после центральных тепловых пунктов, расположенных по адресам: город Орел, Московское шоссе, 166а и Московское шоссе, 178а.

В соответствии с изменениями, внесенными в п. 15 Основ ценообразования постановлением Правительства Российской Федерации от 19 октября 2018 года № 1246, тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В соответствии с Методическими указаниями определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i^Д$, по формуле 9 Методических указаний:

$$НВВ_i^Д = ОР_i + НР_i + РЭ_i + П_i + \Delta Рез_i + РПП_i \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$ОР_i$ -операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i$ - расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 Методических указаний, тыс. руб.;

$П_i$ - прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год в соответствии с пунктом 41 Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

КОПИЯ ВЕРНА
Для документов

гл. спец-т Косолапова А.Ю.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются в соответствии с п. 36 Методических указаний по формуле 10:

$$ОР_i = ОР_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times \left(1 + ИПЦ_i\right) \times \left(1 + К_{эл} \times ИКА_i\right)$$

(тыс. руб.) где:

$ОР_i$ - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 37 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИОР$ - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах – 1,0%;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$К_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний - равен нулю.

Члены Правления, изучив материалы, согласились с выводами, изложенными уполномоченным по делам лицом.

С учетом изложенного, единогласно принято решение:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Наугорский» потребителям на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 1 к данному протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 2 к данному протоколу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСК-Орел» потребителям на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 3 к данному протоколу.

_____ Г. А. Бондарева

_____ Э. А. Головкова

_____ И. В. Сорокина

_____ М. И. Ставцева

_____ А. К. Фролов

КОПИЯ ВЕРНА

Для документов

гл. спец-т Косолапова Л. Ю.

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
от 18 декабря 2018 г.

АО «Протон»

Организация работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС.

Основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования – 2019-2023 годы:

1. В соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении», в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей, сглаживания тарифных последствий, ***объем полезного отпуска тепловой энергии*** на предстоящий долгосрочный период регулирования принят с учетом поэтапного приведения планового объема полезного отпуска к фактическому значению в следующих размерах (Гкал):

2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
11138,00	11048,00	10915,00	10475,00	10398,00

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии утвержден приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 г. № 363-т и соответствует 623,70 Гкал.

3. Отпуск тепловой энергии в сеть на расчетный период регулирования 2019 год составил 11780,70 Гкал.

4. Объем покупки тепловой энергии от ПАО «Квадра» - «Генерирующая компания» на расчетный период регулирования 2019 год – 11780,70 Гкал.

5. Базовый уровень операционных расходов 3194,44 тыс. руб.

6. Индекс изменения активов определен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний.

7. Индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах:

2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
0	1	1	1	1

8. Основные статьи расходов, включенные в расчет тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования (тыс. руб.):

Статьи расходов	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
Энергетические ресурсы:	**11953,76**	**12234,92**	**12563,04**	**12606,32**	**13033,42**
покупная тепловая энергия	11468,80	11722,40	12021,36	12033,82	12428,35
электроэнергия	481,18	509,26	538,29	568,97	601,40
вода	3,16	3,26	3,39	3,53	3,67
Неподконтрольные расходы:	**1436,49**	**1456,27**	**1452,49**	**1282,50**	**1185,74**
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды	1,12	1,16	1,21	1,25	1,30

Для документов

гл. спец-т Косолапова Л.Ю.

деятельности (водоотведение)					
амортизация	538,87	537,40	506,40	308,40	182,80
отчисления на социальные нужды	896,50	917,71	944,88	972,85	1001,64
Операционные расходы:	**3194,44**	**3270,01**	**3366,82**	**3446,47**	**3569,07**
сырье и материалы	157,45	161,18	165,95	170,86	175,92
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом					
оплата труда	2929,75	2999,06	3087,84	3179,24	3273,34
услуги сторонних организаций производственного характера	72,47	74,18	76,38	78,64	80,97
услуги, выполняемые по договорам с организациями (услуги связи)	3,54	3,62	3,73	3,84	3,95
другие расходы (канцтовары, охрана труда)	31,23	31,97	32,92	33,89	34,89
ИТОГО расходы	**16584,69**	**16961,20**	**17382,35**	**17355,29**	**17788,23**
Нормативная прибыль , $П_i$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль, $РПП_i$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования, учитывающая результаты работы до перехода на долгосрочное регулирование, $\Delta Рез_i$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка, $НВВ_i^Д$	**16584,69**	**16961,20**	**17382,35**	**17355,29**	**17788,23**

9. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией:

Расходы на электроэнергию. Предложение организации - 613,44 тыс. руб. Регулирующим органом в необходимую валовую выручку включены расходы в сумме 481,80 тыс. руб. исходя из расчетной (прогнозируемой) цены на электроэнергию и расчетного объема приобретаемой электроэнергии, с учетом принятой нагрузки на работу оборудования и освещение и фактической продолжительности отопительного периода.

Расходы на холодную воду. Предложение организации - 10,26 тыс. руб. Регулирующим органом расходы включены в сумме 3,16 тыс. руб. исходя из расчетной (прогнозируемой) цены и расчетного объема потребляемого ресурса на хозяйственно-бытовые нужды.

Материалы на ремонт. Предложение организации - 590,81 тыс. руб. В связи с не предоставлением организацией плана мероприятий по проведению ремонтных работ на предстоящий период регулирования, регулирующим органом приняты расходы по статье с учетом анализа экономической обоснованности фактических расходов за 2017 год.

Для документов

гл. спец-т Косолапова Л.Ю.

Оплата труда. Предложение организации - 6209,69 тыс. руб. Управлением приняты расходы в размере 2929,75 тыс. руб. (численность - 11,65 чел., с ростом среднемесячной заработной платы к уровню 2018 года на индекс потребительских цен согласно сценарным условиям).

Другие расходы. Предложение организации - 523,20 тыс. руб. С учетом наличия подтверждающих документов и анализа экономической обоснованности регулирующим органом в необходимой валовой выручке на предстоящий период регулирования учтены расходы в сумме 34,77 тыс. руб. (услуги связи, охрана труда, канцтвары).

10. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям, на 2019 – 2023 годы соответствуют:

Вид тарифа	Год	Вода	
		Тарифы на тепловую энергию с 1 января по 30 июня	Тарифы на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2019	1471,76	1506,53
	2020	1506,53	1567,10
	2021	1567,10	1629,89
	2022	1629,89	1693,52
	2023	1693,52	1734,18

Для документов

гл. спец-т Косенкова Л.Ю.