

УТВЕРЖДАЮ
исполняющий обязанности
руководителя агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.В. Заочинская

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

26 сентября 2017 г.

№ 43

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Заочинская Е.В. - исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Секретарь коллегии:

Яшина И.В. - консультант отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Главацкая А.Н. - начальник отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Зиняк И.С. - начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и

непроизводственной сфере агентства
по тарифам и ценам Архангельской
области

Заочинская Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Савинское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», представленном лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Штиль» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Двинское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной п. Двинской (ул. Лесная, д. 62).

1. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Савинское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», представленном лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Савинское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район» о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащихся в предложении о

заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории данного муниципального образования. Отметила, что инициатором заключения концессионного соглашения является АО «АрхоблЭнерго».

Сообщила, что агентство в соответствии с пунктами 6, 7 части 3 статьи 7 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, пунктом 1.2 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом IX(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в случае если документы и материалы, предоставляемые в соответствии с частью 4.2 статьи 37 Федерального закона «О концессионных соглашениях» инициатору, не были им запрошены, орган регулирования определяет предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности и согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает определенного органом регулирования предельного (максимального) роста такой выручки.

Предложила согласовать значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Савинское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район».

№ п/п	Наименование показателей	Един. измерения	2016 год, предшествующий первому году-принято в тарифе	2017 год - прогноз	2018 год - прогноз	2019 год - прогноз	2020 год - прогноз	2021 год - прогноз	2022 год - прогноз	2023 год - прогноз	2024 год - прогноз	2025 год - прогноз	2026 год - прогноз	2027 год - прогноз	2028 год - прогноз	2029 год - прогноз	2030 год - прогноз	2031 год - прогноз	2032 год - прогноз
1	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения																		
1.1	базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.		24163,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Нормативный уровень прибыли	%		0,5	7,7	8,3	13,8	13,5	13,3	13,2	13,4	13,5	13,3	13,4	13,5	5,5	0,5	0,5	0,5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	42527,5	36797,4	36797,4	36797,4	36797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4	36 797,4
3	Цены на энергетические ресурсы (облагаются НДС)																		
	мазут	руб/т	9454,58	15169,49	15397,03	15797,36	15734,17	15561,09	15358,80	15128,42	14871,23	14648,16	14399,15	14139,96	13857,16	13538,45	13172,91	12817,24	12471,17
	Электроэнергия напряжение НН	руб./кВт ч	5,63	5,69	5,88	6,13	6,31	6,56	6,79	7,02	7,25	7,50	7,74	8,01	8,12	8,20	8,25	8,30	8,35
	холодная вода	руб./м3	26,65	27,97	29,08	30,25	31,28	32,21	33,08	33,91	34,73	35,59	36,45	37,29	37,99	38,60	38,80	38,99	39,18

6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		14 424,90	14424,90	14424,90	14305,10	13 970,10	13 970,10	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50	8 480,50
6.3.3	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2		2,92	2,92	2,92	2,76	2,69	2,69	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%		-	109,2	104,1	103,3	101,7	99,1	96,5	99,3	99,4	99,0	99,3	98,9	91,1	92,9	97,6	98,5

РЕШИЛИ:

Согласовать значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.А., Берденникова С.Н. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Штиль» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Двинское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной п. Двинской (ул. Лесная, д. 62).

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2017-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	3916,6	-	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5
2020	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	29.09-31.12	3583,32	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3583,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3859,55	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3835,16	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3835,16	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3835,16	-	-	-	-	-
01.07-31.12		4109,98	-	-	-	-	-	

2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	29.09-31.12	1346,75	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1346,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1400,62	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1400,62	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1456,64	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1456,64	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1514,91	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	29.09-31.12	1346,75	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1346,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1400,62	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1400,62	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1456,64	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1456,64	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1514,91	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3211,0	3211,0	3211,0	3211,0
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал				

2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	11 506,0	11 896,3	12 314,7	12 703,0
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 916,6	4 032,6	4 151,9	4 254,3
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	295,0	303,7	312,7	320,4
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	93,1	95,9	98,7	101,1
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 301,3	2 369,5	2 439,6	2 499,7
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 227,2	1 263,5	1 300,9	1 333,0
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	405,7	417,8	430,1	440,7
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	821,5	845,8	870,8	892,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 070,3	1 102,3	1 135,4	1 164,1
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	117,3	121,2	125,3	129,2
2.1.2.2.1	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.	2,2	2,2	2,2	2,2
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	115,1	119,0	123,2	127,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	3,7	3,7	3,7	3,7
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	949,3	977,4	1 006,4	1 031,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 163,4	6 394,1	6 648,1	6 895,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	5 024,2	5 205,1	5 408,1	5 619,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 080,9	1 128,4	1 176,9	1 211,1
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	58,3	60,6	63,1	65,2
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	55,2	57,1	59,1	60,9
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	300,6	310,2	320,2	328,4
2.1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.8	Необоснованные расходы организации, выявленные по итогам расчетного периода регулирования и подлежащие исключению из необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.10	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.11	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.12	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен		104,0%	104,0%	103,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
дрова		103,6%	103,9%	103,9%
электрическую энергию		104,4%	104,3%	102,9%
холодную воду		104,0%	104,0%	103,4%
3. Индекс изменения количества активов		0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1022,97	1022,97	1022,97	1022,97
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.А., Берденникова С.Н. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В

