

УТВЕРЖДАЮ
руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

29 сентября 2017 г.

№ 44

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Попова Е.А.

- руководитель 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

Куницын А.С. - главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы Архангельского управления Федеральной антимонопольной службы России

Приглашенные:

Селиванова Ю.С. - начальник управления тарифного регулирования ПАО "ТГК-2"

Мазина Л.В. - заместитель начальника тарифного регулирования ПАО "ТГК-2"

Лаврентьева А.В. - ведущий экономист ПАО "ТГК-2"

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/9.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 апреля 2017 года № 16-в/3.

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/9.

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

Присутствовали: Селиванова Ю.С., Мазина Л.В., Лаврентьева А.В.

СЛУШАЛИ:

Зиняк И.С. проинформировала о том, что во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 17.08.2017 № СП/56752/17,

вынесенного по результатам внеплановой документарной проверки в части соблюдения агентством по тарифам и ценам Архангельской области требований законодательства в области государственного регулирования тарифов в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Приморский муниципальный район» и «Северодвинск», проведены следующие мероприятия:

1. По пункту 1.1 предписания выполнен пересчет расходов по статьям затрат: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», по результатам которого базовый уровень операционных расходов ПАО «ТГК-2» на 2017 год составит 1 137 443,4 тыс. руб. вместо 1 113 501,6 тыс. руб., учтенных ранее при установлении тарифов на 2017 год.

2. По пункту 1.2 предписания с учетом положений пункта 50 Основ ценообразования и пункта 53 Методических указаний проведен анализ отчета об исполнении инвестиционной программы Главного управления ПАО «ТГК-2» по Архангельской области ПАО «ТГК-2» за 2014 – 2015 годы.

По результатам проведенного анализа из НВВ на 2017 год исключены денежные средства в размере 25 138,9 тыс. руб. в связи с неисполнением за 2015 год утвержденной инвестиционной программы Главного управления ПАО «ТГК-2» по Архангельской области в сфере теплоснабжения на 2014-2021 годы.

В результате корректировки затрат в соответствии с требованиями пунктов 74(1) Основ ценообразования пересмотрен размер расчетной предпринимательской прибыли (далее – РПР) (5 процентов от текущих расходов (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и расходов на амортизацию основных средств.

Размер РПР составит 82 846,4 тыс. руб. вместо 81 649,4 тыс. руб., учтенного ранее при установлении тарифов на 2017 год.

3. По пункту 1.3 предписания произведен пересчет НВВ ПАО «ТГК-2» на 2017 – 2021 годы с учетом:

пересмотра операционных расходов по статьям затрат: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг»;

пересчета предпринимательской прибыли в связи с изменением уровня операционных расходов;

корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы.

Результаты расчета представлены в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	Принято на 2017									
		2017 Всего	в том числе по видам деятельности								
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				передача тепловой энергии				производство тепловой энергии в режиме некомбинирован- ной выработки
			всего	в том числе:			всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС						
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 113 501,6	725 337,7	224 233,2	292 160,0	208 944,5	378 094,3	184 785,3	193 309,1	10 069,5	
1.1.	Расходы на сырье и материалы	152 603,5	76 542,5	30 928,7	32 406,4	13 207,4	76 030,0	37 303,3	38 726,8	31,0	
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	159 240,7	107 867,7	33 327,7	45 726,3	28 813,7	51 373,0	23 273,0	28 100,0	0,0	
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	608 778,4	404 073,1	117 092,9	155 500,1	131 480,0	197 653,5	93 038,0	104 615,4	7 051,8	
	численность	787,3	459	152	173	134	313	167	146	15,8	
	средняя заработная плата, руб./чел.	64 441	73 427	64 122	75 064	81 900	52 637	46 440	59 724	37 311	
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	45 590,1	33 491,6	11 021,5	17 838,7	4 631,4	11 251,2	6 711,2	4 539,9	847,3	
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	65 581,3	41 621,9	14 385,1	15 640,9	11 595,9	21 841,2	13 254,6	8 586,6	2 118,2	
1.6.	Расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	6 304,0	5 497,9	1 567,2	2 231,1	1 699,5	806,1	455,1	351,0	0,0	
1.7.	Другие расходы, не относящиеся к непод- контрольным расходам	75 403,5	56 243,1	15 910,0	22 816,4	17 516,6	19 139,3	10 749,9	8 389,4	21,2	

2	Неподконтрольные расходы	2 110 812,9	387 933,7	131 417,4	116 868,3	139 648,0	386 246,1	257 333,2	128 912,9	1 336 633,1
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	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 275 942,6	3 207 470,0	1 626 343,5	655 595,1	925 531,3	63 219,8	47 768,8	15 451,0	5 252,8
4	Нормативная прибыль	160 349,6	157 114,0	3 022,2	152 335,0	1 756,8	3 089,9	1 621,0	1 468,9	145,8
	то же %	2,39	3,51	0,15	12,51	0,14	0,36	0,31	0,42	0,01
5	Расчетная предпринимательская прибыль	81 649,4	48 892,0	15 497,7	19 082,4	14 312,0	32 060,9	19 193,1	12 867,8	696,4
6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	34 091,0					34 091,0	23 401,0	10 690,0	
7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0								
8	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6 176 347,5	3 926 747,8	1 743 003,4	1 128 172,5	1 055 571,9	896 802,0	534 102,4	362 699,7	1 352 797,7
	Перекрестное субсидирование	600 000	600 000	257 511	107 868	234 621				

	Индекс потребительских цен									
	ИЦП промышленной продукции									
	Коэффициент эластичности									
	Индекс изменения количества активов									
	Индекс эффективности операционных расходов									
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4 981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17
10	Тариф, руб./Гкал	1239,84	707,55	635,87	832,92	725,90	187,22	210,23	161,24	4160,29

№ п/п	Показатель	Экспертное предложение 2017 по предписанию ФАС									
		2017 Всего	в том числе по видам деятельности							производство тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки	Отклонение (принято по предписанию ФАС - принято на 2017 год)
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				передача тепловой энергии				
			всего	в том числе:			всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС						
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 137 443,4	741 457,6	225 546,4	303 826,7	212 084,5	385 795,3	187 951,0	197 844,3	10 190,5	23 941,8
1.1.	Расходы на сырье и материалы	181 707,5	95 820,0	39 631,0	40 755,1	15 434,0	85 823,6	42 472,9	43 350,6	63,9	
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	159 240,7	107 867,7	33 327,7	45 726,3	28 813,7	51 373,0	23 273,0	28 100,0	0,0	
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	608 778,4	404 073,1	117 092,9	155 500,1	131 480,0	197 653,5	93 038,0	104 615,4	7 051,8	
	численность	787,3	458,6	152,2	172,6	133,8	312,9	167,0	146,0	15,8	

	средняя заработная плата, руб./чел.	64 441	73 427	64 122	75 064	81 900	52 637	46 440	59 724	37 311	
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	42 083,9	32 842,6	4 634,0	23 172,1	5 036,5	8 394,9	4 445,2	3 949,7	846,4	
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	64 076,1	39 225,9	13 415,4	13 671,3	12 139,2	22 642,9	13 538,1	9 104,8	2 207,2	
1.6.	Расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	6 304,0	5 497,9	1 567,2	2 231,1	1 699,5	806,1	455,1	351,0	0,0	
1.7.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	75 252,7	56 130,3	15 878,2	22 770,6	17 481,5	19 101,3	10 728,5	8 372,8	21,2	
2	Неподконтрольные расходы	2 110 812,9	387 933,7	131 417,4	116 868,3	139 648,0	386 246,1	257 333,2	128 912,9	1 336 633,1	0,0
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	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1	0,0

	эластичности										
	Индекс изменения количества активов										
	Индекс эффективности операционных расходов										
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4 981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17	0,0
10	Тариф, руб./Гкал	1239,84	707,55	635,87	832,92	725,90	187,22	210,23	161,24	4160,29	0,0

№ п/п	Показатель	Экспертное предложение 2018									
		2018 Всего	в том числе по видам деятельности								
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				передача тепловой энергии				производство тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки
			всего	в том числе:			всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС						
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 171 752,0	763 836,2	232 258,4	313 131,7	218 446,1	397 420,2	193 598,9	203 821,3	10 495,7	
1.1.	Расходы на сырье и материалы	187 726,4	99 087,7	40 839,8	42 273,2	15 974,7	88 569,3	43 814,7	44 754,6	69,4	
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	163 954,3	111 060,6	34 314,2	47 079,8	29 666,6	52 893,6	23 961,9	28 931,8	0,0	
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	626 798,2	416 033,7	120 558,9	160 103,0	135 371,8	203 504,0	95 792,0	107 712,0	7 260,5	
	численность	787	459	152	173	134	313	167	146	16	
	средняя заработная плата, руб./чел.	66 348	75 601	66 020	77 286	84 325	54 195	47 815	61 492	38 415	
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по дого-	43 329,6	33 814,8	4 771,2	23 858,0	5 185,6	8 643,4	4 576,8	4 066,6	871,4	

	ворам со сторонними организациями									
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	65 972,8	40 387,0	13 812,5	14 076,0	12 498,6	23 313,2	13 938,9	9 374,3	2 272,6
1.6.	Расходы на арендную плату непроектированных объектов, лизинговые платежи	6 490,6	5 660,6	1 613,6	2 297,2	1 749,8	830,0	468,6	361,4	0,0
1.7.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	77 480,2	57 791,7	16 348,2	23 444,7	17 998,9	19 666,7	11 046,1	8 620,6	21,8
2	Неподконтрольные расходы	2 105 807,1	408 835,8	137 885,7	120 971,0	149 979,2	307 020,2	198 275,0	108 745,1	1 389 951,2
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	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 391 150,6	3 319 691,8	1 681 324,1	681 748,2	956 619,5	65 998,4	49 867,5	16 130,9	5 460,4
4	Нормативная прибыль	171 294,0	167 880,4	3 369,1	162 551,0	1 960,2	3 259,8	1 710,2	1 549,6	153,8
	то же %	2,50	3,60	0,16	12,71	0,15	0,42	0,39	0,47	0,01

5	Расчетная предпринимательская прибыль	85 238,0	51 764,6	16 222,3	20 231,3	15 311,0	32 751,1	18 619,9	14 131,2	722,3
6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	0,0								
7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0								
8	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6 461 857,9	4 248 624,8	1 892 185,1	1 182 384,4	1 174 055,2	806 449,7	462 071,5	344 378,2	1 406 783,4
	Перекрестное субсидирование	463 384	463 384	178 874	116 249	168 261				
	Индекс потребительских цен	104,00		104,00	104,00	104,00		104,00	104,00	104,00
	ИЦП промышленной продукции	103,60		103,60	103,60	103,60		103,60	103,60	103,60
	Коэффициент эластичности	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75
	Индекс изменения количества активов	0		0	0	0		0	0	0
	Индекс эффективности операционных расходов	1		1	1	1		1	1	1
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4 981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17
10	Тариф, руб./Гкал	1 297,16	765,55	690,29	872,95	807,38	168,36	181,87	153,10	4326,32

№ п/п	Показатель	Экспертное предложение 2019								
		2019 Всего	в том числе по видам деятельности							
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки			передача тепловой энергии			производство тепловой энергии в режиме некомбинирован- ной выработки	
			всего	в том числе:		всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС					
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 206 435,9	786 445,7	239 133,2	322 400,4	224 912,1	409 183,8	199 329,4	209 854,4	10 806,4
1.1.	Расходы на сырье и материалы	193 283,1	102 020,7	42 048,7	43 524,5	16 447,6	91 190,9	45 111,6	46 079,3	71,5
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	168 807,3	114 348,0	35 329,9	48 473,4	30 544,7	54 459,3	24 671,2	29 788,1	0,0
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	645 351,4	428 348,3	124 127,4	164 842,0	139 378,8	209 527,7	98 627,4	110 900,3	7 475,4
	численность	787	459	152	173	134	313	167	146	16
	средняя заработная плата, руб./чел.	68 312	77 839	67 974	79 574	86 821	55 799	49 230	63 312	39 552
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	44 612,1	34 815,7	4 912,4	24 564,2	5 339,1	8 899,2	4 712,3	4 186,9	897,2
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	67 925,6	41 582,5	14 221,3	14 492,6	12 868,5	24 003,2	14 351,5	9 651,8	2 339,8

1.6.	Расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	6 682,7	5 828,2	1 661,4	2 365,2	1 801,6	854,5	482,5	372,1	0,0
1.7.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	79 773,6	59 502,4	16 832,1	24 138,6	18 531,7	20 248,8	11 373,0	8 875,8	22,4
2	Неподконтрольные расходы	2 218 138,7	416 938,9	145 094,2	124 874,7	146 970,0	293 566,1	180 219,2	113 346,9	1 507 633,6
2.8.	Экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирувания	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 503 526,0	3 429 011,6	1 733 381,8	709 399,4	986 230,4	68 833,9	52 009,4	16 824,5	5 680,4
4	Нормативная прибыль	186 922,5	183 321,1	3 554,4	177 698,7	2 068,1	3 439,1	1 804,3	1 634,9	162,3
	то же %	2,63	3,81	0,17	13,31	0,15	0,44	0,42	0,48	0,01
5	Расчетная предпринимательская прибыль	86 505,0	53 141,3	16 926,5	20 723,4	15 491,5	32 626,9	17 996,7	14 630,1	736,8

6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	0,0								
7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0								
8	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6 738 144,1	4 405 474,7	1 959 215,7	1 238 847,9	1 207 411,2	807 649,8	451 358,9	356 290,9	1 525 019,5
	Перекрестное субсидирование	463 384	463 384	178 874	116 249	168 261				
	Индекс потребительских цен	104,00		104,00	104,00	104,00		104,00	104,00	104,00
	ИЦП промышленной продукции	103,90		103,90	103,90	103,90		103,90	103,90	103,90
	Коэффициент эластичности	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75
	Индекс изменения количества активов	0		0	0	0		0	0	0
	Индекс эффективности операционных расходов	1		1	1	1		1	1	1
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4 981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17
10	Тариф, руб./Гкал	1 352,62	793,81	714,75	914,63	830,32	168,61	177,66	158,39	4689,93

№ п/п	Показатель	Экспертное предложение 2020								
		2020 Всего	в том числе по видам деятельности							
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки			передача тепловой энергии			производство тепловой энергии в режиме некомбинирован- ной выработки	
			всего	в том числе:		всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС					
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 242 146,4	809 724,5	246 211,6	331 943,5	231 569,5	421 295,7	205 229,5	216 066,1	11 126,2
1.1.	Расходы на сырье и материалы	199 004,3	105 040,5	43 293,3	44 812,8	16 934,4	93 890,2	46 446,9	47 443,3	73,6
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	173 804,0	117 732,7	36 375,7	49 908,2	31 448,8	56 071,3	25 401,4	30 669,9	0,0
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	664 453,8	441 027,4	127 801,6	169 721,3	143 504,5	215 729,7	101 546,8	114 183,0	7 696,7
	численность	787	459	152	173	134	313	167	146	16
	средняя заработная плата, руб./чел.	70 334	80 143	69 986	81 929	89 390	57 451	50 687	65 186	40 723
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	45 932,6	35 846,2	5 057,8	25 291,3	5 497,2	9 162,6	4 851,8	4 310,9	923,8
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	69 936,2	42 813,3	14 642,3	14 921,6	13 249,4	24 713,7	14 776,3	9 937,5	2 409,1

1.6.	Расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	6 880,5	6 000,7	1 710,6	2 435,2	1 854,9	879,8	496,7	383,1	0,0
1.7.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	82 134,9	61 263,6	17 330,3	24 853,1	19 080,2	20 848,2	11 709,7	9 138,5	23,1
2	Неподконтрольные расходы	2 330 426,2	458 285,6	142 105,3	171 141,4	145 038,9	304 405,0	181 569,9	122 835,1	1 567 735,6
2.8.	Экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирувания	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 619 694,1	3 541 993,4	1 787 052,0	738 182,4	1 016 758,9	71 791,3	54 243,3	17 548,0	5 909,5
4	Нормативная прибыль	187 585,6	183 786,1	3 749,9	177 854,4	2 181,8	3 628,3	1 903,5	1 724,8	171,2
	то же %	2,54	3,68	0,17	12,53	0,16	0,45	0,43	0,48	0,01
5	Расчетная предпринимательская прибыль	90 888,4	56 402,4	17 131,0	23 535,7	15 735,7	33 733,4	18 352,3	15 381,1	752,6

6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	0,0								
7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0								
8	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7 007 356,7	4 586 807,9	2 017 375,3	1 326 408,6	1 243 024,0	834 853,6	461 298,6	373 555,0	1 585 695,1
	Перекрестное субсидирование	463 384	463 384	178 874	116 249	168 261				
	Индекс потребительских цен	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00		104,00	104,00	104,00
	ИЦП промышленной продукции	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90		103,90	103,90	103,90
	Коэффициент эластичности	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75
	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0		0	0	0
	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1		1	1	1
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17
10	Тариф, руб./Гкал	1 406,66	826,49	735,96	979,28	854,81	174,29	181,57	166,07	4876,53

№ п/п	Показатель	Экспертное предложение 2021								
		2021 Всего	в том числе по видам деятельности							
			производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки			передача тепловой энергии			производство тепловой энергии в режиме некомбинирован- ной выработки	
			всего	в том числе:		всего	в том числе:			
АТЭЦ	СТЭЦ1	СТЭЦ2		АГТС	СГТС					
1	Операционные (подкон- трольные) расходы	1 278 913,9	833 692,4	253 499,4	341 769,0	238 423,9	433 766,0	211 304,3	222 461,7	11 455,6
1.1.	Расходы на сырье и материалы	204 894,8	108 149,7	44 574,8	46 139,2	17 435,7	96 669,3	47 821,7	48 847,6	75,8
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	178 948,6	121 217,6	37 452,4	51 385,5	32 379,7	57 731,0	26 153,3	31 577,7	0,0
1.3.	Расходы на оплату труда производственного персонала	684 121,7	454 081,8	131 584,5	174 745,1	147 752,2	222 115,3	104 552,6	117 562,8	7 924,5
	численность	787	459	152	173	134	313	167	146	16
	средняя заработная плата, руб./чел.	72 416	82 515	72 057	84 354	92 036	59 151	52 188	67 116	41 929
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выпол- няемых по договорам со сторонними организациями	47 292,3	36 907,3	5 207,5	26 039,9	5 659,9	9 433,9	4 995,4	4 438,5	951,1
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по дого- ворам с организациями	72 006,3	44 080,6	15 075,7	15 363,3	13 641,6	25 445,3	15 213,6	10 231,6	2 480,4
1.6.	Расходы на арендную плату производ- ственных объектов, лизинговые платежи	7 084,2	6 178,3	1 761,2	2 507,3	1 909,8	905,9	511,4	394,4	0,0

1.7.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	84 566,1	63 077,0	17 843,3	25 588,8	19 645,0	21 465,3	12 056,3	9 409,0	23,8
2	Неподконтрольные расходы	2 392 174,6	439 970,3	142 994,0	155 202,4	141 773,9	321 842,4	194 941,7	126 900,7	1 630 361,9
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	136 702,2	111 722,6	45 697,6	0,0	66 025,0	24 639,5	12 319,7	12 319,7	340,1
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 739 785,6	3 658 762,1	1 842 384,6	768 143,8	1 048 233,7	74 875,7	56 573,1	18 302,5	6 147,8
4	Нормативная прибыль	120 963,1	116 954,6	3 956,1	110 696,7	2 301,8	3 827,8	2 008,2	1 819,7	180,6
	то же %	1,61	2,32	0,18	8,04	0,16	0,46	0,43	0,49	0,01
5	Расчетная предпринимательская прибыль	93 519,1	57 557,5	17 539,8	24 094,2	15 923,4	35 186,7	19 317,8	15 868,9	775,0
6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	0,0								

7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0								
8	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7 161 972,4	4 643 552,9	2 081 499,6	1 283 657,4	1 278 395,9	869 498,6	484 145,2	385 353,4	1 648 920,9
	Перекрестное субсидирование	463 384	463 384	178 874	116 249	168 261				
	Индекс потребительских цен	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00		104,00	104,00	104,00
	ИЦП промышленной продукции	103,9	103,90	103,90	103,90	103,90		103,90	103,90	103,90
	Коэффициент эластичности	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75
	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0		0	0	0
	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1	1	1		1	1	1
9	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4981,55	5 549,76	2 741,14	1 354,48	1 454,15	4 789,99	2 540,60	2 249,39	325,17
10	Тариф, руб./Гкал	1 437,70	836,71	759,36	947,71	879,14	181,52	190,56	171,31	5070,97

4. По результатам исполнения предписания тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2», составят:

4.1. Для потребителей, расположенных на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Приморский муниципальный район»:

Вид тарифа	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. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1400,86	-	1533,31	-	-	-
		01.07-31.12	1442,92	-	1841,51	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1442,92	-	1841,51	-	-	-
		01.07-31.12	1512,16	-	2211,65	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1512,16	-	2211,65	-	-	-
		01.07-31.12	1579,92	-	2656,21	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1579,92	-	2656,21	-	-	-
		01.07-31.12	1604,31	-	3150,46	-	-	-
2021	01.01-30.06	1604,31	-	3150,46	-	-	-	
	01.07-31.12	1713,98	-	3276,48	-	-	-	
2. Население (тарифы указываются с учётом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1653,01	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1702,65	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1702,65	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1784,34	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1784,34	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1864,30	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1864,30	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1893,09	-	-	-	-	-
2021	01.01-30.06	1893,09	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	2022,50	-	-	-	-	-	

4.2. Для потребителей, расположенных на территории муниципального образования «Северодвинск»:

	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. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1044,70	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1076,08	-	-	-	-	-	
	2018	01.01-30.06	1076,08	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1234,96	-	-	-	-	-	
	2019	01.01-30.06	1184,35	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1184,35	-	-	-	-	-	
	2020	01.01-30.06	1184,35	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1328,86	-	-	-	-	-	
	2021	01.01-30.06	1245,44	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1245,44	-	-	-	-	-	
	2. Население (тарифы указываются с учётом НДС)								
	одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1232,75	-	-	-	-	-
			01.07-31.12	1269,77	-	-	-	-	-
		2018	01.01-30.06	1269,77	-	-	-	-	-
01.07-31.12			1457,26	-	-	-	-	-	
2019		01.01-30.06	1397,53	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1397,53	-	-	-	-	-	
2020		01.01-30.06	1397,53	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1568,05	-	-	-	-	-	
2021		01.01-30.06	1469,92	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1469,92	-	-	-	-	-	

4.3. На коллекторах источников тепловой энергии, поставляемой потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»:

	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	
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	633,07	-	-	1015,20	-	-
		01.07-30.09	633,07	-	-	1015,20	-	-
	2018	01.01-30.06	633,07	-	-	822,49	-	-
		01.07-31.12	769,88	-	-	822,49	-	-
	2019	01.01-30.06	714,28	-	-	804,48	-	-
		01.07-31.12	714,28	-	-	804,48	-	-
	2020	01.01-30.06	714,28	-	-	804,48	-	-
		01.07-31.12	947,68	-	-	910,98	-	-
	2021	01.01-30.06	759,03	-	-	796,26	-	-
		01.07-31.12	759,03	-	-	796,26	-	-

4.4. На коллекторах источников тепловой энергии, поставляемой потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск»:

	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	
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	684,13	-	-	1009,75	-	-
		01.07-30.09	876,59	-	-	1009,75	-	-
	2018	01.01-30.06	841,00	-	-	807,12	-	-
		01.07-31.12	841,00	-	-	807,12	-	-
	2019	01.01-30.06	841,00	-	-	807,12	-	-
		01.07-31.12	873,29	-	-	872,86	-	-
	2020	01.01-30.06	873,29	-	-	872,86	-	-
		01.07-31.12	917,12	-	-	886,68	-	-
	2021	01.01-30.06	914,29	-	-	879,15	-	-
		01.07-31.12	914,29	-	-	879,15	-	-

Зиняк И.С. предложила внести соответствующие изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Приморский муниципальный район» и «Северодвинск».

Селиванова Ю.С., Мазина Л.В., Лаврентьева А.В. согласились с внесением изменений в постановление.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/9.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.А., (всего 4 человека);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 апреля 2017 года № 16-в/З.

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Яркова М.С.

СЛУШАЛИ:

Яркова М.С. предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 апреля 2017 года № 16-в/З «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО “АльянсТеплоЭнерго” на территории муниципальных образований “Кушкопальское”, “Лавельское” и “Сосновское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в таблице раздела 3 приложения № 1 к указанному постановлению: после слова «населению» дополнить словами «, проживающему на территории муниципальных образований “Лавельское” и “Кушкопальское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”»;

после слов «прочим потребителям» дополнить словами «, расположенным на территории муниципальных образований “Лавельское” и “Кушкопальское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”»;

2) в таблицах приложений № 3 и 4 к указанному постановлению: после слова «Население» дополнить словами «, проживающее на территории муниципальных образований “Лавельское” и “Кушкопальское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”»;

после слов «Потребители, приравненные к населению» дополнить словами «, расположенные на территории муниципальных образований “Лавельское” и “Кушкопальское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”».

Пояснила, что данные изменения вносятся в связи с тем, что в муниципальном образовании “Сосновское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район” услуги питьевого водоснабжения не оказываются населению и потребителям, приравненным к населению.

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 апреля 2017 года № 16-в/3.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.А., (всего 4 человека);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

_____ Яшина И.В.