Приложение №1 к протоколу Правления ГКЦ РС (Я)
от "05" января 2019 года №154-пр

Расчет тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую АО "Теплоэнергия" (кот. "Основные котельные")

№п/п	Наименование статьи	ед.изм	Период с 01.07.2020 по 01.07.2021	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	12,00	17,00	18,00
Баланс производства					
I.1	**Количество СТ**				
I.2	**Полезный отпуск, всего**	**Гкал**	**420 260,75**		
I.2.1.1	Население	Гкал	288 689,27		
I.2.1.2	Бюджетные потребители	Гкал	86 352,11		
I.2.1.3	Прочие потребители	Гкал	41 635,02		
I.2.1.5	Собственное потребление	Гкал	3 584,35		
I.2.1.6	Организациям - перепродавцам, всего	Гкал	0,00		
I.2.1.7	Организациям - транспортировщикам, всего	Гкал	0,00		
I.3	**Покупная энергия, в том числе:**	**Гкал**	**140 091,59**		
I.4	**Потери**	**Гкал**	**110 528,15**		
I.5	**Отпуск в сеть**	**Гкал**	**530 788,89**		
I.6	**Собственные нужды источника тепла**	**Гкал**	**11 453,80**		
I.7	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**402 151,10**		
Смета расходов					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%			
I	**Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования**	тыс. руб.	**520 573,78**	1 238,69	42,36
II	**Неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**158 687,27**	377,59	12,91
III	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**	тыс. руб.	**555 748,59**	1 322,39	45,22
III.1	***Топливо***		253 813,19	603,94	20,65
III.2	***Покупная тепловая энергия***	тыс. руб.	197 008,24	468,78	16,03
III.3	***Электрическая энергия***	тыс. руб.	**87 787,31**	208,89	7,14
III.4	***Холодная вода***	тыс. руб.	17 139,85	40,78	1,39
III.5	***Теплоноситель***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО расходы	тыс. руб.	**1 235 009,64**	2 938,67	100,49
IV	**Прибыль**	тыс. руб.	1 438,92	3,42	0,12
V	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
VI	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	тыс. руб.	-7 419,73	-17,66	-0,60
VII	**Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ**	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
VIII	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
IX	**Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей**	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
X	**ИТОГО необходимая валовая выручка без НДС**	тыс. руб.	**1 229 028,82**	2 924,44	100,00
	Одноставочный тариф (без учета НДС)				
	Тариф		**2 924,44**		

Заместитель руководителя Департамента РОККЦиМР М.С. Андросова

Приложение №2 к протоколу Правления ГКЦ РС (Я)
от "05" декабря 2019 года №154-пр

Расчет тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую АО "Теплоэнергия" (кот. ГУ "ЭО ЯНЦ СО РАН")

№п/п	Наименование статьи	ед.изм	Период с 01.07.2020 по 01.07.2021	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	12	17	18
Баланс производства					
I.1	**Количество СТ**				
I.2	**Полезный отпуск, всего**	**Гкал**	**76 057,01**		
I.2.1.1	Население	Гкал	44 356,68		
I.2.1.2	Бюджетные потребители	Гкал	25 315,61		
I.2.1.3	Прочие потребители	Гкал	6 384,72		
I.2.1.5	Собственное потребление	Гкал	0,00		
I.2.1.6	Организациям - перепродавцам, всего	Гкал	0,00		
I.2.1.7	Организациям - транспортировщикам, всего	Гкал	0,00		
I.3	**Покупная энергия, в том числе:**	**Гкал**	**0,00**		
I.4	**Потери**	**Гкал**	**10 884,91**		
I.5	**Отпуск в сеть**	**Гкал**	**86 941,92**		
I.6	**Собственные нужды источника тепла**	**Гкал**	**2 642,00**		
I.7	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**89 583,92**		
Смета расходов					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%			
I	**Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования**	тыс. руб.	**77 065,84**	1 013,3	45,0
II	**Неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**19 274,13**	253,4	11,2
III	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**	тыс. руб.	**73 972,57**	972,6	43,2
III.1	***Топливо***		56 680,80	745,2	33,1
III.2	***Покупная тепловая энергия***	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
III.3	***Электрическая энергия***	тыс. руб.	**15 133,17**	199,0	8,8
III.4	***Холодная вода***	тыс. руб.	2 158,61	28,4	1,3
III.5	***Теплоноситель***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,0**	**0,0**
	ИТОГО расходы	тыс. руб.	**170 312,54**	2 239,3	99,4
IV	**Прибыль**	тыс. руб.	1 037,89	13,6	0,6
V	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VI	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VII	**Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VIII	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
IX	**Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
X	**ИТОГО необходимая валовая выручка без НДС**	тыс. руб.	**171 350,43**	2 252,9	100,0
	Одноставочный тариф (без учета НДС)				
	Тариф		**2 252,92**		

Заместитель руководителя Департамента РОККЦиМР М.С. Андросова

Приложение № 3 к протоколу Правления ГКЦ РС (Я)
от "05" декабря 2019 года № 154-пр

Расчет тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую АО "Теплоэнергия" (кот. мкр. Марха)

№п/п	Наименование статьи	ед.изм	Период с 01.07.2020 по 01.07.2021	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	12	17	18
I.1	**Количество СТ**				
I.2	**Полезный отпуск, всего**	**Гкал**	**100 841,64**		
I.2.1.1	Население	Гкал	80 410,88		
I.2.1.2	Бюджетные потребители	Гкал	15 839,99		
I.2.1.3	Прочие потребители	Гкал	4 272,91		
I.2.1.5	Собственное потребление	Гкал	317,86		
I.2.1.6	Организациям - перепродавцам, всего	Гкал	0,00		
I.2.1.7	Организациям - транспортировщикам, всего	Гкал	0,00		
I.4	**Потери**	**Гкал**	**30 606,29**		
I.5	**Отпуск в сеть**	**Гкал**	**131 447,93**		
I.6	**Собственные нужды источника тепла**	**Гкал**	**3 943,69**		
I.7	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**135 391,62**		
Смета расходов					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%			
I	**Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования**	тыс. руб.	**73 540,94**	729,3	31,2
II	**Неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**50 089,05**	496,7	21,2
III.1	***Топливо***		80 512,85	798,4	34,1
III.2	***Покупная тепловая энергия***	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
III.3	***Электрическая энергия***	тыс. руб.	**27 774,53**	275,4	11,8
III.4	***Холодная вода***	тыс. руб.	4 053,05	40,2	1,7
III.5	***Теплоноситель***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,0**	**0,0**
	ИТОГО расходы	тыс. руб.	**235 970,42**	2 340,0	100,0
IV	**Прибыль**	тыс. руб.	97,56	1,0	0,0
V	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VI	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VII	**Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VIII	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
IX	**Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
X	**ИТОГО необходимая валовая выручка без НДС**	тыс. руб.	**236 067,98**	2 341,0	100,0
	Одноставочный тариф (без учета НДС)				
	Тариф		**2 340,98**		

Заместитель руководителя Департамента РОККЦиМР М.С. Андросова

Приложение №4 к протоколу Правления РКЦ (Я)
от "05" декабря 2019 года №154-у

Расчет тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую АО "Теплоэнергия" (Котельная ГУП РЦПО и МСРИ)

№п/п	Наименование статьи	ед.изм	Период с 01.07.2020 по 01.07.2021	Затраты на 1 ед продукции, руб.	Структура, %
1	2	3	12	17	18
Баланс производства					
I.1	**Количество СТ**				
I.2	**Полезный отпуск, всего**	**Гкал**	**4 890,36**		
I.2.1.1	Население	Гкал	643,63		
I.2.1.2	Бюджетные потребители	Гкал	4 211,36		
I.2.1.3	Прочие потребители	Гкал	35,37		
I.2.1.5	Собственное потребление	Гкал	0,00		
I.2.1.6	Организациям - перепродавцам, всего	Гкал	0,00		
I.2.1.7	Организациям - транспортировщикам, всего	Гкал	0,00		
I.3	**Покупная энергия, в том числе:**	**Гкал**	**0,00**		
I.4	**Потери**	**Гкал**	**0,00**		
I.5	**Отпуск в сеть**	**Гкал**	**4 890,36**		
I.6	**Собственные нужды источника тепла**	**Гкал**	**0,00**		
I.7	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**4 890,36**		
Смета расходов					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%			
I	**Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования**	тыс. руб.	**5 488,26**	1 122,3	57,0
II	**Неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**2 265,04**	463,2	23,5
III	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**	тыс. руб.	**4 334,99**	886,4	45,1
III.1	***Топливо***		3 038,38	621,3	31,6
III.2	***Покупная тепловая энергия***	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
III.3	***Электрическая энергия***	тыс. руб.	**1 276,57**	261,0	13,3
III.4	***Холодная вода***	тыс. руб.	20,04	4,1	0,2
III.5	***Теплоноситель***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,0**	**0,0**
	ИТОГО расходы	тыс. руб.	**12 088,29**	2 471,9	125,7
IV	**Прибыль**	тыс. руб.	48,46	9,9	0,5
V	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VI	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	тыс. руб.	-2 516,60	-514,6	-26,2
VII	**Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
VIII	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
IX	**Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей**	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
X	**ИТОГО необходимая валовая выручка без НДС**	тыс. руб.	**9 620,15**	1 967,2	100,0
	Одноставочный тариф (без учета НДС)				
	Тариф		**1 967,17**		

Заместитель руководителя Департамента РОККЦиМР М.С. Андросова