

Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утв. РСТ и ЦКК на 2017 год	Факт 2017 года	Утв. РСТ и ЦКК на 2018 год	Ожидаемый 2018 года	Период регулирования 2019 год	в т.ч. с календарной разбивкой			Утв. РСТ и ЦКК на 2019 год	Утв. РСТ и ЦКК на 1 п/г 2019 года	Утв. РСТ и ЦКК на 2 п/г 2019 года
								2 полугодие 2019 года					
								1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	1,228	0,955	1,191	1,191	1,191	0,595	0,595				
1.1.	Собственных станций	тыс. кВт											
1.2.	От блокстанций	тыс. кВт											
1.3.	С оптового рынка	тыс. кВт											
1.4.	Других ПЭ и ЭСО	тыс. кВт	1,228	0,955	1,191	1,191	1,191	0,595	0,595				
1.4.1.	тыс. кВт											
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0,038	0,031	0,037	0,037	0,037	0,018	0,018				
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	1,190	0,924	1,154	1,154	1,154	0,577	0,577				
	в том числе	тыс. кВт											
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	0,263	0,214	0,228	0,228	0,228	0,114	0,114				
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	0,927	0,709	0,927	0,927	0,927	0,463	0,463				
	Передача мощности на оптовый рынок	тыс. кВт											

Борисов В.И.

Начальник ПТО



ООО "28-Электросеть"

Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

п.п.	Показатели	Утв. РСТ и Ц КК на 2017 год	Факт 2017 года	Утв. РСТ и Ц КК на 2018 год	Ожидаемый 2018г.	Период регулирования 2019 год	в т.ч. с календарной разбивкой		Утв. РСТ и Ц КК на 2019 год
							1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Полезный отпуск ПЭ, (строка 7 т.1.2.1)								
2.	Покупная электроэнергия	7,060	5,490	6,850	6,850	6,848	3,424	3,424	
2.1.	с оптового рынка								
2.2	от блок-станций								
2.3.	от других поставщиков (ОАО "Камчатскэнерго")	7,060	5,490	6,850	6,850	6,848	3,424	3,424	
3.	Потери электроэнергии в сетях	0,218	0,179	0,212	0,212	0,210	0,105	0,105	
	то же в % к опуску в сеть	3,088	3,260	3,095	3,095	3,067	3,067	3,067	
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	в том числе производственные нужды: на холодный резерв станций								
	для ЦТП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	для ПНС								
	хозяйственные нужды								
	в том числе хозяйств отнесенные на передачу электроэнергии сторонним потребителям								
5.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	6,842	5,311	6,638	6,638	6,638	3,319	3,319	
	в том числе:								
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок								
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам (транзит)	5,329	4,078	5,329	5,329	5,329	2,665	2,665	
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть	1,513	1,233	1,309	1,309	1,309	0,655	0,655	



[illegible]

Наральне

Борис Б.У.



ООО "28-Электросеть"

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям) на 2016г.

п.п.	Показатели	Угт. РСТ и ЦКК на 2017 год						Факт 2017 года						Угт. РСТ и ЦКК на 2018 год						Ожидаемый 2018 года						Период регулирования 2019 год												в т.ч. с календарной разбивкой																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
		Угт. РСТ и ЦКК на 2017 год						Факт 2017 года						Угт. РСТ и ЦКК на 2018 год						Ожидаемый 2018 года						Период регулирования 2019 год												в т.ч. с календарной разбивкой																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН

Bofuscod. B.U



Смета затрат по сбыту и передаче электрической энергии в целом по предприятию

№ п/п	Наименование показателей	Утв. РСТ и Ц КК на 2017 год	Факт 2017 года	недополуч излиш	Утв. РСТ и Ц КК на 2018 год	Ожидаемый 2018 года	Период регулирования 2019 год	Утв. РСТ и ЦКК на 2019 год	Утв. РСТ и ЦКК на 1 кв 2019 года	Утв. РСТ и ЦКК на 2 кв 2019 года	тыс. руб.
1	2	3	4		5	6	7	10	11	12	
1.	Вспомогательные материалы	244	275	-31	238	238		250	340		
2.	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	1 125	1 399	-274	1 150	1 150		1 200	#ССЫЛКА!		
2.1.	Хозяйственным способом			0				0			
2.2.	Подрядным способом	1 125	1 495	-370	1 150	1 150		1 200	0		
3.	Энергия, всего	1 141	941	200	1 222	1 222		1 095	#ДЕЛО!	0	
3.1.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	1 141	941	200	1 222	1 222		1 095	#ДЕЛО!		
3.2.	Энергия на хозяйственные нужды			0							
4.	Средства на оплату труда, в т.ч.	4 246	4 295	-49	4 383	4 390		4 618	46		
4.1.	Фонд оплаты труда	4 186	4 186	0	4 340	4 340		4 558	0		
4.2.	Проезд в отпуск	60	109	-49	43	50		60	46		
5.	Отчисления на социальные нужды	958	1 361	-403	1 411	1 285		1 691	0		
6.	Амортизация	57	57	0	54	52		50	61		
7.	Прочие расходы всего:	1 386	1 538	-152	1 295	1 511		1 579	#ССЫЛКА!		
7.1	в т.ч. Аренда помещений	60	238	-178	52	240		240	0		
7.2	Охрана труда (спецодежда, проверка защитных средств)	20	19	1	15	15		15	0		
7.3	МБП	20	27	-7	15	15		15	0		
7.4	Кантовары,	16	13	3	15	13		15	0		
7.5	Услуги связи (телефон, почта, интернет)	40	61	-21	42	15		55	0		
7.6	информационное обслуживание	162	96	66	118	100		100	0		
7.7	Аренда эл.оборудования	915	915	0	949	950		980	0		
7.8	Обучение персонала	9	20	-11	9	9		10	0		
7.9	Использование личного транспорта в служ. целях (по норме)	39	39	0	39	39		41	0		
7.10	Кассовое обслуживание, налог на имущество	85	95	-10	28	95		95	#ССЫЛКА!		
7.11	Создание сайта в сети Интернет	20	15	5	13	20		13	0		
8	Всего расходов на передачу электрической энергии	9 157	9 866	-709	9 753	9 848		10 483	#ССЫЛКА!	0	#ССЫЛКА!
9	Недополученный по независящим причинам доход	2 858	3 783		2 858			3 783	0		
10	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования	643	275		158				0		
11	Расчетная себестоимость продукции по ЭСО	11 372	13 374		12 453	9 848		14 266	#ССЫЛКА!	0	#ССЫЛКА!
12	Полезный отпуск электрической энергии, тыс кВт*ч	6 842	5 311		6 638	6 638		6 638	0	0	
13	Себестоимость руб/кВт*ч	1 662	2 518		1 876	1 484		2 149	#ССЫЛКА!	#ДЕЛО!	#ССЫЛКА!
14	Расчетная прибыль	0	0		0				-		
15	НВВ всего	11 372	13 374	0	12 453	9 848		14 266	#ССЫЛКА!	0	#ССЫЛКА!
16	Тариф на передачу электрической энергии с учетом покупки эл.энерг произв-ва ОАО "Камчатскэнерго" на компенсацию потерь, руб/кВт*ч	1 662	2 341		1 876	1 484		2 149	#ССЫЛКА!	#ДЕЛО!	#ССЫЛКА!
16.1	Ставка на содержание сетей ООО "28-Электросеть", руб/кВт*ч	1 662	2 341		1 692	1 299		1 984	#ССЫЛКА!	#ДЕЛО!	#ССЫЛКА!
16.2	Ставка на компенсацию потерь, руб/кВт*ч	0,167	0,177		0,184	0,184		0,165	#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	#ССЫЛКА!

Главный бухгалтер ООО "28-Электросеть"

Ревизора М.В.



ООО "28-Электросеть"

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче и сбыту электрической энергии*

№ п/п	Утв. РСТ и Ц Камчатского края на 2017г.	Факт 2017 год	Утв. РСТ и Ц Кк на 2018 год	Ожидаемый 2018 год	в т.ч. с календарной разбивкой		Период регулярности 2019 год	в т.ч. с календарной разбивкой		Утв. РСТ и Ц Кк на 2019 год	Утв. РСТ и ЦКК на 1 п/г 2019 года
					1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		
1	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов	729	729	729	344	365	729	365	365	729	
2	Ввод основных производственных фондов				0	0					
3	Выбытие основных производственных фондов				0	0					
4	Средняя за отчетный период стоимость основных фондов	729	729	729	344	365	729	365	365	729	
5	Средняя норма амортизации	7,60	7,80	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	
6	Сумма амортизационных отчислений	55	57	54	57	27	57	28	28		

Главный бухгалтер ООО "28-Электросеть"



Ревазова М.В.

ООО "28-Электросеть"

ансовой прибыли по передаче и сбыту электрической энергии, принимаемой при установлении
по распределительным сетям

п.п.	Наименование	Утв. РСТ Камчатского края на 2017 год	Факт 2017 год	Утв. РСТ Камчатского края на 2018 год	Ожидаемый 2018 года	Период регулируя 2019 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прибыль на развитие производства					
	в том числе:					
	- капитальные вложения					-
2.	Прибыль на социальное развитие	-				-
	в том числе:					-
	- капитальные вложения					-
3.	Отчисления в ФБ Постановление № 228	-				-
4.	Прибыль на прочие цели					-
	- реструктуризация налогов					-
	- списание дебиторской задолженности					-
	- налог на имущество					-
	- услуги банка					-
	- погашение убытков прошлых лет					-
	- прочие расходы					-
5.	Прибыль, облагаемая налогом	-				-
6.	Налоги, сборы, платежи - всего	-				-
	в том числе:					-
	- на прибыль	-				-
	- пени					-
	- отложенные налоги					-
7.	Прибыль от товарной продукции					-

Главный бухгалтер ООО "28-Электросеть"

Ревцова М.В.



п.п.	Единицы измерения	Уг. РСТ и ЦК на 2017 год		Факт 2017 года		Уг. РСТ и ЦК на 2018 год		Ожидаемый 2018 года		Период регулирования 2019 года		в т.ч. с климатической релейной				Уг. РСТ и ЦК на 1 полугодие 2019 года		Уг. РСТ и ЦК на 2 полугодие 2019 года																					
		всего	из них на объект	всего	из них на объект	всего	из них на объект	всего	из них на объект	всего	из них на объект	1 полугодие 2019 года	из них на объект	2 полугодие 2019 года	из них на объект	всего	из них на объект	всего	из них на объект																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23																	
1.	Расхода, отнесенного на передачу	тыс. руб.	8 016	1 603	8 925	1 785	8 531	1 706	8 698	1 740	9 388	1 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
	1.1.																						из них СН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	1.2.																						из них СН/И																
1.3.	Итого	8 016	1 603	8 925	1 785	8 531	1 706	8 698	1 740	9 388	1 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
2.	Прибыли, отнесенной на передачу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
	2.1.																						из них СН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2.2.																						из них СН/И																
2.3.	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%																	
4.	Необходимая мощность на передачу	тыс. руб.	8 016	1 603	8 925	1 785	8 531	1 706	8 698	1 740	9 388	1 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
	4.1.																						из них СН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4.2.																						из них СН/И																
4.3.	Итого	8 016	1 603	8 925	1 785	8 531	1 706	8 698	1 740	9 388	1 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по договорам	руб/МВт	562 536,61	615 813,62	809 035,66	872 124,9	853 124,9	856 356,3	869 124,9	872 124,9	878 124,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
5.1.	из них СН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
5.2.	из них СН/И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
5.3.	Итого	562 537	615 814	809 036	872 125	853 125	856 357	869 125	872 125	878 125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по договорам	руб/МВт	1 174	335	1 307	372	1 249	356	1 274	363	1 375	392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
6.1.	из них СН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
6.2.	из них СН/И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
6.3.	Итого	1 174	335	1 307	372	1 249	356	1 274	363	1 375	392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	

Начальник
ИТО
Борисов В.В.



Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Утв. РСТ Камчатского края на 2017 г.	Факт 2017 г.	Утв. РСТ Камчатского края на 2018 г.	Ожидаемый 2018г.	Период регулирувания 2019 г.	в т.ч. с календарной разбивкой			Утв. РСТ и Ц КК на 2019 год	Утв. РСТ и Ц КК на 1 п/г 2019 года	Утв. РСТ и Ц КК на 2 п/г 2019 года
								1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года	3 полугодие 2019 года			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб/МВтч	5 247,00	5 247,00	5 857,00	5 857,00	5 857,00	5 204,00	6 509,00	#ДЕЛ/0!	5 696	6 283	
1.1.	Группа 1. Базовые потребители												
1.1.1.	Потребитель 1												
1.1.2.	...												
1.2.	Группа 2-4.												
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн кВтч	7,060	5,490	6,850	6,850	6,848	3,424	3,424	0,000	0,000	0,000	
2.1.	ВН		7,060	5,490	6,850	6,850	6,848	3,424	3,424	0,000	0,000	0,000	
2.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11									0,000	0,000	0,000	
2.3.	НН									0,000	0,000	0,000	
3.	Потери электрической энергии	%	3,29	3,26	3,10	3,07	3,07	3,07	3,07	0,000	0,000	0,000	
3.1.	ВН												
3.2.	СН		3,242	3,272	3,080	3,052	3,052	3,067	3,067				
	в т.ч. СН1												
	СН11		3,24	3,27	3,08	3,05	3,05	3,07	3,07	0,000	0,000	0,000	
3.3.	НН		0,015	0,019	0,018	0,018	0,015	0,015	0,015				
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВтч	6,828	5,311	6,638	6,638	6,638	3,319	3,319	0,000	0,000	0,000	
4.1.	ВН												
4.2.	СН		0										
	в т.ч. СН1		0										
	СН11		0,000	0,025	0,031	0,031	0,031	0,016	0,016				
4.3.	НН		6,828	5,286	6,638	6,607	6,607	3,304	3,304	0,000	0,000	0,000	
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс руб	1 217	939	1 243	1 242	1 230	546	683	#ДЕЛ/0!	0	0	
5.1.	ВН												
5.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
5.3.	НН		1217	939	1243	1242	1230	546	683	#ДЕЛ/0!	0	0	
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/МВтч	178,28	176,84	187,24	187,06	185,29	164,63	205,92	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	
6.1.	ВН												
6.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
6.3.	НН		178,28	176,84	187,24	187,06	185,29	164,63	205,92	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	



17.09.2019 *Борисов В.В.*