

Описание цели	Ед. изм.	Факт затрат на электроэнергию за 2017 год												2017 год	1 кв.	2 кв.								
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь											
Электронергия на технологические цели	тыс. руб.																			1.450	1.402	4.058		
Получена теплоснабжения в ПАО "Камчатскэнерго" из сети 1 контура	руб./кВт																			4.022	4.00	4.63		
- на ЦТП (без учета объектов на теплоснабжение В/Ч) по платежным документам и данным ПАО "КЭС" - в октябре тепло не покупали из-за равнодизиф с КЭС																								
Теплоснабжения на отопление	тыс. руб.	458.269	392.901	438.873	311.125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	235.229	406.181	2.242.58	1.601.168	641.410	
	руб./кВт	1.428.11	1.224.41	1.367.67	969.56														733.05	1.265.79	6.988.59	4.989.747	1.998.839	
Теплоснабжения на ГВС	тыс. руб.	3.116.32	3.116.32	3.116.32	3.116.30	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	0,000	3.116.32	3.116.32	3.116.32	3.116.32	3.116.32	
	руб./кВт	4.575	5.854	6.053	5.066														0,000	2.714	3.556	27.818	21.548	6.270
в т.ч. на потери в сетях 2 контура:	тыс. руб.	14.257	18.243	18.863	13.287														0,000	8.458	11.082	86.689	67.150	19.539
	руб./кВт	3.116.28	3.116.32	3.116.32	3.116.27	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	0,000	3.116.32	3.116.32	3.116.32	3.116.32	3.116.32	
	тыс. руб.	81.493	73.607	81.493	72.731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	78.864	81.493	469.681	309.324	160.457	
	%	17,6	18,5	18,3	23,0	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	0,000	33,1	19,9	20,7	19,062	24,759	
РСЕТО:	кВт	462.844	398.755	444.926	316.191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	316.807	491.230	2.430.753	1.622.716	808.037	
На теплоснабжение в/ч	кВт	39.340	55.440	37.100	33.460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18.461	45.338	41.921	271.060	105.720	
Полесный отпуск	кВт	28.100	39.600	26.500	23.900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13.187	32.385	29.944	193,6	118,1	
Хозвужья ЦТП	кВт	11.240	15.840	10.600	9.560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5.275	12.954	11.977	77,4	47,2	

ПКТО
Факт затрат на электроэнергию за 2017 год
2017

Статья затрат	Ед. изм.	Факт затрат на электроэнергию за 2017 год												2017 год	1 кв.	2 кв.						
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь									
Потребление электроэнергии на ЦТП РСЕТО:	мл.кВт.	45	40	40	145	45	5	25	15	15	10	20	25	430	320	110						
Вода на технологические цели	тыс. руб.	1,93	1,72	1,72	6,23	1,93	0,21	1,07	0,64	0,64	0,43	0,86	1,07	18,48	13,750	4,727						
	руб./кВт	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97						
Электронергия на технологические цели	кВт	100	0	500	4.000	2.000	2.000	0	0	0	1.000	1.000	1.000	11.600	8.600	3.000						
	тыс. руб.	0,522	0,000	2,611	20,884	10,442	10,442	0,000	0,000	0,000	5,221	5,221	5,221	60,56	44,901	15,663						
	руб./кВт	5,221	#ДЕЛ101	5,221	5,221	5,221	5,221	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	5,221	5,221	5,221	5,221	5,221	5,221						
в т.ч. на г/с/набжение в/ч	мл.кВт.													38	26	12						
Вода на технологические цели	тыс. руб.													1,630	1,108	0,523						
	руб./кВт													42,97	42,97	42,97						
Электронергия на технологические цели	кВт													1.025	693	332						
	тыс. руб.													5,349	3,618	1,732						
	руб./кВт													5,221	5,221	5,221						
Получена теплоснабжения в Камчатскэнерго из сети 1 контура - на ЦТП (без учета объектов на теплоснабжение В/Ч) по платежным документам																						
2017																						
Теплоснабжения на отопление	тыс. руб.	501.533	370.418	352.290	295.657	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	156.622	338.222	466.195	2.484.937	1.523.898	961.039	4.748.954	2.994.905	
	руб./кВт	3.116.32	1.514.34	1.097.85	933.83									488.084	1.054.01	1.452.81	7.743.859	4.748.954	2.994.905	4.748.954	2.994.905	
Теплоснабжения на ГВС	тыс. руб.	4.663	5.967	6.170	5.144									2.617	5.381	6.942	36.884	21.944	14.940	3.116.32	3.116.32	
	руб./кВт	14,53	18,60	19,23	16,03									8,155	16,769	21,633	114,942	68,385	46,538	3.116.32	3.116.32	
в т.ч. на потери в сетях 2 контура:	тыс. руб.	81.493	73.607	81.493	72.731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	48.852	78.864	81.493	518.533	309.324	209.209	3.116.32	3.116.32	
	%	16,1	19,6	22,7	23,9	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	#ДЕЛ101	30,7	23,0	17,2	20,562	20,010	21,436	3.116.32	3.116.32	
ВСЕГО:	кВт	506.196	376.385	358.460	304.801	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	159.239	343.603	473.137	2.521.821	1.545.842	975.979	4.748.954	2.994.905	
На теплоснабжение в/ч	кВт	32.313	41.290	32.886	26.880	2.100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27.649	56.318	37.341	236,8	135,5	121,3	1.523.898	961.039	
Полесный отпуск	кВт	23.081	29.492	23.490	19.200	1.500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19.749	40.227	26.672	183,4	96,8	86,6	1.523.898	961.039	
Хозвужья ЦТП	кВт	9.232	11.797	9.306	7.880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7.900	16.091	10.669	73,4	38,7	34,7	1.523.898	961.039	

Генеральный директор АО "Судоремсервис"  Е.С. Романова

Основные производственные показатели регулируемой организации

ЛКТО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Период регулирования		
			Факт 2018г.	Ожидаемый факт 2019 г.			
1	2	3	4	5	6		
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исполнении, в том числе:	км	Наземная (наземная) прокладка				
			50-250 мм				
			251-400 мм				
			401-550 мм				
			551-700 мм				
			701 мм и выше				
			Подземная прокладка, в том числе:				
			701 мм и выше				
			551-700 мм				
			401-550 мм				
			251-400 мм				
			50-250 мм				
1.1.1	50-250 мм	км	3,6	3,6			
1.1.2	251-400 мм	км					
1.1.3	401-550 мм	км					
1.1.4	551-700 мм	км					
1.1.5	701 мм и выше	км					
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км					
1.2.1	канальная прокладка	км					
1.2.1.1	50-250 мм	км					
1.2.1.2	251-400 мм	км					
1.2.1.3	401-550 мм	км					
1.2.1.4	551-700 мм	км					
1.2.1.5	701 мм и выше	км					
1.2.2	50-250 мм	км					
1.2.2.1	50-250 мм	км					
1.2.2.2	251-400 мм	км					
1.2.2.3	401-550 мм	км					
1.2.2.4	551-700 мм	км					
1.2.2.5	701 мм и выше	км					
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более						
2.1	Источники тепловой энергии 1						
2.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч					
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт						
3.1	Источники тепловой энергии 1						
3.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1		
3.1.2	Установленная тепловая мощность 2 источника тепловой энергии						
3.1.3	Установленная тепловая мощность 3 источника тепловой энергии						
3.1.4	Установленная тепловая мощность 4 источника тепловой энергии						
3.1.5	Установленная тепловая мощность 5 источника тепловой энергии						
4	Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии						
4.1	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более						
4.2	ТЭЦ менее 25 МВт						
4.3	котельные						
4.4	электрообогревные						

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Романов

Е.С. Романова

Расчет полезного отпуска тепловой энергии
 ПКТО

№ п/п	Показатели	Утверждено Службой на 2018г.				Утверждено Службой на 2019г.				Ожидаемый факт за 2019г.			
		Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие	
		в том числе	вода	в том числе	вода	в том числе	вода	в том числе	вода	в том числе	вода	в том числе	вода
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		в том числе:											
		ТЭЦ 25 МВт и более											
		ТЭЦ менее 25 МВт											
		котельные											
электрообогревные													
2	Покупная теплоэнергия	0,263	0,263	0,139	0,139	0,124	0,124	0,263	0,263	0,139	0,139	0,124	0,124
в том числе:													
...													
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,073	0,073	0,039	0,039	0,035	0,035	0,073	0,073	0,039	0,039	0,035	0,035
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)	0,189	0,189	0,100	0,100	0,089	0,089	0,189	0,189	0,100	0,100	0,089	0,089
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в том числе:													
5.1	- через изоляцию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	- с потерями теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	0,189	0,189	0,100	0,100	0,089	0,089	0,189	0,189	0,100	0,100	0,089	0,089

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

Период регулирования

Предложение организации на 2020г.				Предложение организации на 2021 г.				Предложение организации на 2022 г.									
Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие	
всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе
	вода		вода		вода		вода		вода		вода		вода		вода		вода
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,430	0,430	0,259	0,259	0,170	0,170	0,430	0,430	0,259	0,259	0,170	0,170	0,430	0,430	0,259	0,259	0,170	0,170
0,123	0,123	0,074	0,074	0,049	0,049	0,123	0,123	0,074	0,074	0,049	0,049	0,123	0,123	0,074	0,074	0,049	0,049
0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122	0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122	0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000			0,000		0,000	0,000			0,000	
0,000	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000			0,000		0,000	0,000			0,000	
0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122	0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122	0,307	0,307	0,185	0,185	0,122	0,122

Расчет полезного отпуска теплоносителя

ПКТО

№ п/п	Базовый период												
	Утверждено службой 2018 г.						Утверждено службой 2019						
	Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие		
	Всего	В том числе	Всего	В том числе	Всего	В том числе	Всего	В том числе	Всего	В том числе	Всего	В том числе	
		вода		вода		вода		вода		вода		вода	
1	Производство теплоносителя, всего	0,124	0,124	0,069	0,069	0,055	0,055	0,099	0,099	0,054	0,054	0,045	0,045
	в том числе:												
	ТЭЦ 25 МВт и более												
	ТЭЦ менее 25 МВт												
2	Покупной теплоноситель, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расход теплоносителя на хозяйственные (собственные) нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск теплоносителя в сеть (стр.1+стр.2-стр.3)	0,124	0,124	0,069	0,069	0,055	0,055	0,099	0,099	0,054	0,054	0,045	0,045
5	Нормативные потери при передаче теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Объем возвращенного теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям (стр.4-стр.5-стр.6)	0,124	0,124	0,069	0,069	0,055	0,055	0,099	0,099	0,054	0,054	0,045	0,045

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Романова

Е.С. Романова

Тыс. куб.м

Период регулирования														
Предложение организации на 2020 г.				Предложение организации на 2021 г.				Предложение организации на 2022 г.						
Всего	1 полугодие		2 полугодие		Всего	1 полугодие		2 полугодие		Всего	1 полугодие		2 полугодие	
	в том числе вода	всего	в том числе вода	всего		в том числе вода	всего	в том числе вода	всего		в том числе вода	всего	в том числе вода	
0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045
0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045
0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045	0,099	0,099	0,054	0,045	0,045

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Рыжкова

Рыжкова

и.е.

ПКТУ

Структура полезного отпуща тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Базовый период														
	Утверждено Службой на 2018 г.						Утверждено Службой на 2019 г.								
	Факт 2018 г.		Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие		
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам, тыс. Гкал	Суммарный полезный отпущ тепловой энергии, тыс. Гкал		
1	Всего отпущено потребителям	0,032	0,194	0,032	0,189	0,017	0,100	0,015	0,089	0,029	0,189	0,015	0,100	0,014	0,089
	Вода	0,032	0,194	0,032	0,189	0,017	0,100	0,015	0,089	0,029	0,189	0,015	0,100	0,014	0,089
	Отборный пар														
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв см														
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв см														
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв см														
	свыше 13,0 кгс/кв см														
	Острый и редуцированный пар														
	В том числе наиселение	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Вода	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв см														
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв см														
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв см														
	свыше 13,0 кгс/кв см														
	Острый и редуцированный пар														

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова

Предложение организации на 2020 год г.				Предложение организации на 2021 год г.				Предложение организации на 2022 год г.			
Период регулирования				Период регулирования				Период регулирования			
Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
0,047	0,307	0,028	0,185	0,019	0,122	0,047	0,307	0,028	0,185	0,047	0,307
0,047	0,307	0,028	0,185	0,019	0,122	0,047	0,307	0,028	0,185	0,047	0,307
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

Приложение 4.3

године	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
	0.122
	0.122
	0.000
	0.000

Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы

ЛПГУ.

№	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, тыс. кВт·ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф		затраты на покупку, тыс. руб.
				двухставочный		
				ставка за мощность	руб./кВт·ч в руб./л/мес (руб./Гкал)	
1				4,02		1
1	Энергетическая энергия, в том числе:	0,263				1
1.1	оптовый рынок					
1.2	розничный рынок					
1.2.1	поставщик - НН	0,263		4,02		1
1.2.1.1	1 полугодие	0,250		4,00		1
1.2.1.2	2 полугодие	0,012		4,63		0
2	Тепловая энергия, в том числе:	0,263				819
2.1	ОАО "Камчатскэнерго"					
1.2.1.1	1 полугодие	0,139		3 116,32		432
1.2.1.2	2 полугодие	0,124		3 116,32		387
3	Итого					820

Утверждено службой 2018г.

№	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, тыс. кВт·ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф		затраты на покупку, тыс. руб.
				двухставочный		
				ставка за мощность	руб./кВт·ч в руб./л/мес (руб./Гкал)	
1	Энергетическая энергия, в том числе:	1,102		4,677		5,153
1.1	оптовый рынок					
1.2	розничный рынок					
1.2.1	поставщик - НН	1,102		4,677		5,153
1.2.1.1	1 полугодие	0,669		4,629		3,095
1.2.1.2	2 полугодие	0,433		4,750		2,058
2	Тепловая энергия, в том числе:	0,430				1 418
2.1	ОАО "Камчатскэнерго"					
1.2.1.1	1 полугодие	0,259		3 116,32		808
1.2.1.2	2 полугодие	0,170		3 583,77		610
3	Итого					1 423

Утверждено службой 2019 г.

№	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, тыс. кВт·ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф		затраты на покупку, тыс. руб.
				двухставочный		
				ставка за мощность	руб./кВт·ч в руб./л/мес (руб./Гкал)	
1	Энергетическая энергия, в том числе:	0,705		4,69		3
1.1	оптовый рынок					
1.2	розничный рынок					
1.2.1	поставщик - НН	0,705		4,69		3
1.2.1.1	1 полугодие	0,350		4,63		1,6
1.2.1.2	2 полугодие	0,355		4,75		1,7
2	Тепловая энергия, в том числе:	0,263				877
2.1	ОАО "Камчатскэнерго"					
1.2.1.1	1 полугодие	0,139		3 116,32		432
1.2.1.2	2 полугодие	0,124		3 583,77		445
3	Итого					880

Период регулирования

№	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, тыс. кВт·ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф		затраты на покупку, тыс. руб.
				двухставочный		
				ставка за мощность	руб./кВт·ч в руб./л/мес (руб./Гкал)	
1	Энергетическая энергия, в том числе:	1,102		4,81		5
1.1	оптовый рынок					
1.2	розничный рынок					
1.2.1	поставщик - НН	1,102		4,81		5
1.2.1.1	1 полугодие	0,669		4,75		3,2
1.2.1.2	2 полугодие	0,433		4,91		2,1
2	Тепловая энергия, в том числе:	0,430				1 418
2.1	ОАО "Камчатскэнерго"					
1.2.1.1	1 полугодие	0,259		3 116,32		808
1.2.1.2	2 полугодие	0,170		3 583,77		610
3	Итого					1 423

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Судоремсервис

Е.С. Романова

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя

ЛКТО

Базовый период
Ожидаемый факт 2019 г.

№ п/п	Вид сырья и материалов	Всего		1 полугодие		2 полугодие			
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.
1	Расходы на холодную воду, в том числе	235	0,04815	11	137	6	0,04309	99	0,05321
1.1		на производство электрической энергии							
1.2	на производство тепловой энергии	137	0,04815	83	0,04309	3,575		54	0,05321
1.3	нужны горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения	99	0,04815	54	0,04309	2,32		45	0,05321
1.4	прочая продукция (на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе)	0		0		0		0	
2	Расходы на теплоноситель	99		54	0,04309	2		45	0,05321
Итого: 2,861									

№ п/п	Вид сырья и материалов	Всего		1 полугодие		2 полугодие			
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.
1	Расходы на холодную воду, в том числе	166	0,04395	7	94,9	4	0,04309	71	0,04503
1.1		на производство электрической энергии	0		0		0		0
1.2	на производство тепловой энергии	42	0,04385	2	25,8	1	0,04309	17	0,04503
1.3	нужны горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения	124	0,04395	5	69,1	3	0,04309	55	0,04503
1.4	прочая продукция (на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе)	0		0		0		0	
2	Расходы на теплоноситель	124	0,04395	5	69,1	3	0,04309	55	0,04503
Итого: 3,2									

№ п/п	Вид сырья и материалов	Всего		1 полугодие		2 полугодие			
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	тыс. руб./м³	тыс. руб.
1	Расходы на холодную воду, в том числе	235	0,05114	12,01	137	6,90	0,05045	99	0,05182
1.1		на производство электрической энергии							
1.2	на производство тепловой энергии	137	0,05114	6,97	83	4,19	0,05045	54	0,05182
1.3	нужны горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения	99	0,05114	5,04	54	2,72	0,05045	45	0,05182
1.4	прочая продукция (на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе)	0		0		0		0	
2	Расходы на теплоноситель	99		54	0,05045	0,05045		45	0,05182
Итого: 5,11005									

Генеральный директор АО "Сулорсервис" *Романов* Е.С. Романова

Расчет расходов на оплату труда

ДКЦО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период												
			Ожидаемый факт 2019 г.	1 полугодие		2 полугодие		ГОД		Утверждено службой 2019		Период регулирования			
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.5	Численность, принятая для расчета	чел.	0,84	0,84	0,84	0,84	0,274	0,274	0,274	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
1.5.1	в т.ч. комиссары, эксперты, вратарки		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Средняя зарплата	руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Дефлятор по заработной		1,046	1,046	1,046	1,046									
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб	0	0	0	0	10 303	10 303	10 303	10 303	10 303	10 303	10 653	10 653	10 653
2.3	Средняя сдельная оплата труда		0,00	0,00	0,00	0,00									
2.4	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда														
2.5	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб	7 972	7 972	7 972	7 972									
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника														
	процент выплаты	%	28,9	28,9	28,9	28,9									
	сумма выплат	руб	2 304	2 304	2 304	2 304									
2.7	Текущее премирование														
	процент выплаты	%	50	50	50	50									
	сумма выплат	руб	5 138	5 138	5 138	5 138									
2.8	Вознаграждение за выслугу лет														
	процент выплаты	%	0	0	0	0									
	сумма выплат	руб	0	0	0	0									
2.9	Выплаты по итогам года														
	процент выплаты	%													
	сумма выплат	руб													
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки														
	процент выплаты	%	160	160	160	160									
	сумма выплат	руб	24 661	24 661	24 661	24 661									
3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб	40 075	40 075	40 075	40 075	40 198	40 198	40 198	41 565	41 565	41 565	41 565	41 565	41 565
4	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг) на 1 работника	тыс. руб.	404	202	202	202	132,0	66,0	66,0	418,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0
4.1	Личный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	8	6	6	6	0	0	0	9	4	4	4	4	4
4.2	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан *	тыс. руб.													
4.3	Прочие	тыс. руб.													
	количество месяцев в периоде регулирования		12	6	6	6	12	6	6	12	6	6	12	6	6
4.4	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	418	208	210	210	132	66	66	426	213	213	213	213	213
4.4.1	на производство электрической энергии														
4.4.2	на производство тепловой энергии	тыс.руб.	418	208	210	210	132	66	66	426	213	213	213	213	213
4.4.3	на производство теплоснабжения	тыс.руб.													

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова

Определение операционных (полконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода ретгулирования (базовый уровень операционных расходов)

ДКТО

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено на 2019 г.	Ожидаемый факт 2019 г.	Предложение ТСО 2020г.
1	2	3	4	5
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1,0	90,7	93,7
2	Расходы на ремонт основных средств			
3	Расходы на оплату труда	140	427	441
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	50	125	129
5.1	Расходы на оплату услуг связи АУП		2,5	2,6
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны АУП		23,2	24,0
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг АУП		7,9	8,2
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг АУП		1,6	1,7
5.5	Расходы на оплату услуг по ремонту оргтехники		0,2	0,2
	Расходы на АУП	50	84	86,5
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг		5,80	6,0
6	Расходы на служебные командировки			
7	Расходы на обучение персонала			
8	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		111	111
9	Арендная плата			
10	Другие расходы, в том числе:	0	0	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	191	753	775

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова

Теплообеспечивающая организация: АО "Судоремсервис"
 Базовый период/Период регулирования: 2017 / 2018г.г.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
 ПИТО

N п.п.	Параметры расчета расходов (регулирование 2018)		Единица измерения	1	2	3	4	5	6
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)							
1.	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	103,4%	%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			1%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	количество основных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	39,6	у.е.	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
3.1.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,100	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	775	тыс. руб.	775	775	775	775	775	775

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

Регистр неполицонтрольных расходов

N п.п.	Наименование расхода	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	2020		2021		2022			
			прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемыми видами деятельности				0,000				0,000	
1.2.	Арендная плата		111			111			111	
1.3.	Концессионная плата									
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: 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		0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.1.	расходы на обязательное страхование									
1.4.2.	иные расходы									
1.4.3.	Отчисления на социальные нужды		126			131			136	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам									
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов									
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним									
1.9.	Другие обоснованные расходы									
	ИТОГО		237	0	0	242		0	247	0
2.	Налог на прибыль									
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									
4.	Итого неполицонтрольных расходов		237	0	0	242		0	247	0

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

Итого

Регистр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы)

N п/п	Наименование ресурса	2020			2021			2022		
		фактически понесенные расходы по данным регулируемой организацией	прогноз расходов по данным регулируемой организацией	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организацией	прогноз расходов по данным регулируемой организацией	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организацией	прогноз расходов по данным регулируемой организацией	Утверждено Службой
1	Расходы на топливо	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Расходы на электрическую энергию		5,3			5,5			5,7	
3	Расходы на тепловую энергию		1 423,4			1 480,3			1 539,5	
4	Расходы на холодную воду		136,7			142,2			147,9	
5	Расходы на теплоноситель		5,0			5,2			5,5	
6	Итого		1 570	0	0	1 633	0	0	1 699	0

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ПКТО

№ п.п.	Наименование расхода	факт по данным регулируемой организации	2020			2021			2022		
			прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	факт по данным регулируемой организации	прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	факт по данным регулируемой организации	прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3	4	5	6	7	8	13	14	15	
2	Неподконтрольные расходы		775			797			821		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		237			242			247		
4	Прибыль		1 570			1 633			1 699		
5	Расчетно-предпринимательская прибыль										
6	Результаты деятельности до перехода к регулирующим цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования										
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов										
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ										
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы										
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергооборота и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергооборота и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы										
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		2 582	0		2 672	0		2 767		
	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии		2 577	0		2 667	0		2 761		
	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство теплоносителя		5			5			5		
12	Товарная выручка		2 582	0		2 672			2 767		

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям
 ПК7У

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период						Период ретупирования								
			Предложение ТСО 2019 г.			Утверждено службой 2019г.			Предложение организации на 2020 г.			Предложение организации на 2021 г.			Предложение организации на 2022 г.		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие			
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Источники тепловой энергии 1, на которых производится теплоноситель																
1.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	47,69	43,09	53,21	47,69	43,09	45,03	51,07	50,45	51,82	52,77	51,82	53,92	53,26	52,87	53,73
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, произведенного на источнике тепловой энергии 1	тыс. куб.м	0,099	0,069	0,055	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.руб.	0,099	0,069	0,055	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	47,69	43,09	53,21	47,69	43,09	45,03	51,07	50,45	51,82	52,77	51,82	53,92	53,26	52,87	53,73

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



Е.С. Романова

НЕТ

Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено службой 2019 г.						Предложение организации на 2020 г.						Период регулирования					
			Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие		Предложение организации на 2021 г.		Предложение организации на 2022 г.			
			7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	11	12						
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	11	12						
I	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м																		
1.1	Тариф на теплоноситель, приготовленный источником тепловой энергии 1	руб./куб.м	47,69	43,09	53,21	51,07	50,45	51,82	52,77	51,82	53,92	53,26	52,87	53,73						
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, произведенного на источнике тепловой энергии 1	тыс. куб.м	0,099	0,069	0,055	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045	0,099	0,054	0,045						
II	Компонент на тепловую энергию																			
1	Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	5 877,12	5 745,23	6 024,03	5 745,23	6 024,03	12 011,82	0,00	8 500,00	8 988,27	0,00	8 988,27	9 017,41						
2	Двухставочный компонент на тепловую энергию:																			
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал																		
	ставка за содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.																		

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова