

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

№ п/п		Единицы измерения	Утверждено РСТ и ЦКК на 2016 г.	Факт 2016 г.	Утверждено на 2017 г.	Ожидаемый факт 2017г.	План на 2018г.	Прогноз на I полугодие 2018 г.	Прогноз на II полугодие 2018г.
1	0	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4,736	4,736	5,036	5,221	5,221	5,221	5,221
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	4,391	5,923	5,080	5,080	5,080	2,540	2,540
2.1	ВН								
2.2	СН в т.ч. СН1 СН11								
2.3	НН		4,391	5,923	5,080	5,080	5,080	2,540	2,540
3	Потери электрической энергии	%	0,213	0,303	0,255	0,256	0,256	0,128	0,128
3.1	ВН								
3.2	СН в т.ч. СН1 СН11								
3.3	НН		0,21	0,303	0,255	0,256	0,256	0,128	0,128
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4,18	5,619	4,824	4,824	4,824	2,412	2,412
4.1	ВН								
4.2	СН в т.ч. СН1 СН11								
4.3	НН		4,18	5,619	4,824	4,824	4,824	2,412	2,412
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 006,49	1 436,28	1 284,81	1 335,01	1 335,01	667,50	667,50
5.1	ВН								
5.2	СН в т.ч. СН1 СН11								
5.3	НН		1 006,49	1 436,28	1 284,81	1 335,01	1 335,01	667,50	667,50
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	241	255,60	266,27	276,72	276,72	276,72	276,72
6.1	ВН								
6.2	СН в т.ч. СН1 СН11								
6.3	НН		241	255,60	266,27	276,72	276,72	276,72	276,72

Генеральный директор АО "Судоремсервис"



А.В. Спирин