

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2021г.						План 2022г.										
			За первое полугодие			За второе полугодие			За первое полугодие			За второе полугодие							
			ВН	СНП	СНП1	НН	ВН	СНП	СНП1	НН	ВН	СНП	СНП1	НН					
1	Технические потери	3	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1.1.	Потери холодового хода в трансформаторах (а х б х в)	млн. кВт·ч			0,162				0,162		0,325			0,162				0,162	
а	Норматив потерь	кВт/МВА			7,31				7,31		2,07			7,31				7,31	
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			23,47				23,47		23,47			23,47				23,47	
в	Продолжительность периода	час			4380				4380		8760			4380				4380	
1.2.	Потери в БСК и СГК (а х б)	млн. кВт·ч																	
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																	
б	Количество	шт.																	
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а х б)	млн. кВт·ч																	
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																	
б	Количество	шт.																	
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт·ч																	
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а х б)																	
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																	
б	Количество	шт.																	
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а х б)																	
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																	
б	Количество	шт.																	
1.4.3.																		
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт·ч																	
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением	кВ (а х б)																	
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км																	
б	Протяженность линий	км																	
1.5.2.	млн. кВт·ч																	
1.6.	Нагрузочные потери, всего				0,274	0,206			0,274	0,206	0,960			0,274	0,206			0,274	0,206
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СНП, СНП1 (а х б х в)				0,041	0,300			0,041	0,300	0,300			0,041	0,300			0,041	0,300
а	Норматив потерь	%			1,857				1,857		1,930			1,857				1,857	
б	Поправочный коэффициент				1,000				1,000		1,000			1,000				1,000	
в	Отпуск в сеть ВН, СНП и СНП1	млн. кВт·ч			2,222	5,551			2,222	5,551	15,545			2,222	5,551			2,222	5,551
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а х б)	млн. кВт·ч				0,206				0,206	0,413				0,206				0,206
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км				8,034				8,034	16,069				8,034				8,034
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				25,677				25,677	25,677				25,677				25,677
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч			0,008				0,008		0,017			0,008				0,008	
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч			0,031	0,031			0,031	0,031	0,123			0,031	0,031			0,031	0,031
4.	Итого	млн. кВт·ч			0,475	0,237			0,475	0,237	1,424			0,475	0,237			0,475	0,237

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2023г.										План 2024г.									
			За первое полугодие					За второе полугодие					За первое полугодие					За второе полугодие				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	ВН	СН1	СН11	НН		
1	Технические потери	млн. кВт·ч	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56			
1.1.	Потери холодного хода в трансформаторах (а x б x в)	млн. кВт·ч	0,325			0,162				0,162		0,325			0,162				0,162			
а	Норматив потерь	кВт/МВА	2,07			7,31				7,31		2,07			7,31				7,31			
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	23,47			23,47				23,47		23,47			23,47				23,47			
в	Продолжительность периода	час	8760			4380				4380		8760			4380				4380			
1.2.	Потери в БСК и СТК (а x б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а x б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4.3.	Потери в СК номинальной мощностью	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт·ч																				
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением	кВ (а x б)																				
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км																				
б	Протяженность линий	км																				
1.5.2.	...	млн. кВт·ч																				
1.6.	Наруэочные потери, всего	0,960				0,274	0,206			0,274	0,206	0,960			0,274	0,206			0,274			
1.6.1.	Наруэочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а x б x в)	0,300				0,041				0,041		0,300			0,041				0,041			
а	Норматив потерь	%	1,930			1,857				1,857		1,930			1,857				1,857			
б	Поправочный коэффициент	1,000				1,000				1,000		1,000			1,000				1,000			
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч	15,545			2,222	5,551			2,222	5,551	15,545			2,222	5,551			2,222			
1.6.2.	Наруэочные потери в сети НН (а x б)	млн. кВт·ч	0,413			0,206				0,206		0,413			0,206				0,206			
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км	16,069			8,034				8,034		16,069			8,034				8,034			
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км	25,677			25,677				25,677		25,677			25,677				25,677			
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч	0,017			0,008				0,008		0,017			0,008				0,008			
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч	0,123			0,031	0,031			0,031	0,031	0,123			0,031	0,031			0,031			
4.	Итого	млн. кВт·ч	1,424			0,475	0,237			0,475	0,237	1,424			0,475	0,237			0,475			

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	За первое полугодие						За второе полугодие					
			НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	
1	Технические потери	3	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а x б x в)	млн. кВт·ч		0,325			0,162			0,162			0,325	
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч		2,07			7,31			7,31			2,07	
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА		23,47			23,47			23,47			23,47	
в	Продолжительность периода	Час		8760			4380			4380			8760	
1.2.	Потери в БСК и СТК (а x б)	млн. кВт·ч												
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.												
б	Количество	шт.												
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а x б)	млн. кВт·ч												
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.												
б	Количество	шт.												
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт·ч												
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а x б)												
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.												
б	Количество	шт.												
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а x б)												
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.												
б	Количество	шт.												
1.4.3.	...													
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт·ч												
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением	кВ (а x б)												
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км												
б	Протяженность линий	км												
1.5.2.	...	млн. кВт·ч												
1.6.	Нагрузочные потери, всего			0,206			0,274			0,206			0,960	
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а x б x в)			0,300			0,041			0,041			0,300	
а	Норматив потерь	%		1,930			1,857			1,857			1,930	
б	Поправочный коэффициент			1,000			1,000			1,000			1,000	
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч		5,551			2,222			5,551			15,545	
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а x б)	млн. кВт·ч		0,206			0,413			0,206			0,413	
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км		8,034			16,069			8,034			16,069	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км		25,677			25,677			25,677			25,677	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч		0,017			0,008			0,008			0,017	
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч		0,031			0,031			0,031			0,123	
4.	Итого	млн. кВт·ч	0,237	1,424			0,475			0,475			1,424	

План 2025г.

Заместителя генерального директора
по транспорту электроэнергии и развитию
ООО "НПСК-СИБИРЬ"

А.В.Мереккин

