

от 30 июля 2021 г

Прогнозный баланс электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя на 2022 год*

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	2022 год (план)				2022 год				2022 год				ноябрь	декабрь					
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	январь	февраль	март	апрель			май	июнь	июль	август	сентябрь
1	Отпуск в сеть	млн. кВтч	82,950	24,060	18,300	17,440	23,150	8,460	7,750	7,850	7,850	6,750	5,900	5,650	5,540	5,900	5,900	6,000	7,200	7,650	8,300
		МВт	17,651	20,478	15,577	14,844	19,705	21,601	17,238	20,045	20,045	17,238	15,064	14,428	14,146	15,065	15,065	15,321	18,387	19,554	21,194
2	Потери в электрических сетях	млн. кВтч	10,277	2,593	1,490	2,140	4,054	0,980	0,650	0,963	0,963	0,650	0,490	0,350	0,700	0,700	0,700	0,740	1,154	1,200	1,700
		МВт	2,187	2,207	1,269	1,821	3,451	2,302	1,660	2,460	2,460	1,661	1,252	0,894	1,787	1,787	1,787	1,890	2,948	3,064	4,341
3	Относительные потери (Z/I)	%	12,39%	10,78%	8,14%	12,27%	17,51%	11,58%	8,39%	12,27%	12,27%	9,63%	8,31%	6,19%	12,64%	11,86%	12,33%	16,03%	15,69%	20,48%	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч	72,673	21,467	16,810	15,300	19,096	7,480	7,100	6,887	6,887	6,100	5,410	5,300	4,840	5,200	5,200	5,260	6,046	6,450	6,600
		МВт	15,464	18,271	14,308	13,023	16,254	19,099	18,130	17,585	17,585	15,577	13,812	13,534	12,359	13,278	13,278	13,431	15,439	16,470	16,853
4.1	В том числе: собственное потребление Исполнителя	млн. кВтч	0,385	0,195	0,046	0,014	0,130	0,065	0,065	0,065	0,035	0,008	0,003	0,020	0,020	0,0030	0,009	0,020	0,045	0,065	
		МВт	0,082	0,166	0,039	0,012	0,111	0,166	0,166	0,166	0,089	0,020	0,008	0,008	0,005	0,008	0,008	0,023	0,051	0,115	0,166
4.2	Потребителям	млн. кВтч	59,971	18,112	13,117	12,711	16,031	6,356	6,022	5,734	5,072	4,157	3,888	3,957	3,928	4,412	4,342	4,342	5,025	5,428	5,578
		МВт	12,761	15,416	11,165	10,819	13,645	16,229	15,377	14,642	12,952	10,614	9,928	10,104	10,104	11,266	11,087	12,832	13,860	14,243	
4.3	в сеть НПСО	млн. кВтч	12,317	3,160	3,647	2,575	2,935	1,059	1,013	1,088	0,993	1,245	1,409	0,881	0,785	0,785	0,909	1,001	0,977	0,957	
		МВт	2,621	2,689	3,104	2,192	2,498	2,704	2,587	2,777	2,536	3,178	3,598	2,250	2,204	2,004	2,321	2,556	2,495	2,444	
5	Итого передана по сетям	млн. кВтч	72,288	21,272	16,764	15,286	18,966	7,415	7,035	6,822	6,065	5,402	5,297	4,838	4,838	5,197	5,251	6,026	6,405	6,535	
		МВт	15,382	18,105	14,269	13,011	16,143	18,933	17,964	17,419	15,488	13,792	13,526	12,554	12,554	13,270	13,408	15,388	16,355	16,687	

* Согласно в части объектов передачи электроэнергии и мощности из сетей МУП "ЧТЭС".
 Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО "МРСК Урала"



от 30 июля 2021г
(Таблица N ПП.4)

Прогнозный баланс электрической энергии по сетям ВН, СНЦ, СНЦ, и НН Исполнителя*

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели	Период регулирования 2022 год					
		Всего	ВН	СНЦ	СНЦ	СНЦ	НН
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО В том числе от электростанций (с шин ГН) Из сети ОАО «МРСК Урала»	82,950	77,521	4,399	82,565	43,041	
	От других сетевых организаций из смежной сети, всего	62,441	61,921	4,399	0,520		
1.1.	в том числе из сети	20,509	15,600		0,510	43,041	
	ВН				81,535		
	СНЦ				77,136		
	СНЦ				4,399		
2.	Потери электроэнергии в сети то же в %, утвержденных МЭ	10,277			3,980	43,041	
3.3	Собственное потребление Исполнителя Полезный отпуск из сети	12,39			4,82	6,297	
3.	Передача по сетям Исполнителя в т.ч.	0,385	0,385			14,63	
		72,288	77,521	4,399	78,585	36,744	
3.1	Полезный отпуск Потребителям	0,000			35,544	36,744	
3.2	Отпуск в сеть НПСО	59,971			23,227	36,744	
	проверка	12,317			12,317		

* Согласовано в части объемов передачи электроэнергии и мощности из сетей МУП "ЧГКЭС"
Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО "МРСК Урала"

МУП «Чернушинские городские
коммунальные электрические сети»

Муниципальное
унитарное
предприятие
«ЧЕРНУШИНСКИЕ
ГОРОДСКИЕ
КОММУНАЛЬНЫЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ»

/Д.И. Шангарев/



от 30 июля 2021г

(Таблица N П1.5.)

Прогнозный баланс электрической мощности по диапазонам напряжения*

МВт

№ п.п.	Показатели	Период регулирования 2022 год					
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	НН
1	2		3	4	5	6	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	17,651	16,494	0,936	17,569		9,162
	В том числе от электростанций (с шин ГН)						
	Из сети ОАО «МРСК Урала»	13,288	13,177		0,111		
	От других сетевых организаций	4,363	3,317	0,936	0,110		
1.1.	из смежной сети, всего				17,348		9,162
	в том числе из сети						
	ВН				16,412		
	СНІ				0,936		
	СНІІ						
2.	Потери мощности в сети	2,187			0,847		9,162
	то же в %, утвержденных МЭ	12,39			4,82		1,340
3.3	Собственное потребление Исполнителя	0,082	0,082				14,63
	Полезный отпуск из сети		16,494	0,936	16,722		7,822
3.	Передача по сетям Исполнителя	15,382	0,000		7,560		7,822
	в т.ч.						
3.1	Полезный отпуск Потребителям	12,761			4,939		7,822
3.2	Отпуск в сеть НПСО	2,621			2,621		
	проверка						

* Согласно в части объемов передачи мощности из сетей МУП "ЧГЭС"

Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО "МРСК Урала"

МУП «Чернушинские городские коммунальные электрические сети»
 Администрация Чернушинского городского округа Пермского края
 Муниципальное предприятие «Чернушинские городские коммунальные электрические сети»
 Д.И. Шангарав/

ОАО «МРСК Урала»

