Информация Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности» (ОГРН 1157746714740), подлежащая раскрытию согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Данные по ООО "MAPЭM+" об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения за май 2021 г.

Группа потребителей,					
уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт			
1	2	3			
ПАО "МРСК Центра" - Тверьэнерго					
Прочие потребите	гли				
ГН	-	-			
ВН (110 кВ и					
выше)	1 090,760	2,745			
СН1 (35 кВ)	1 791,550	2,636			
СН2 (20-1 кВ)	1 627,352	2,394			
НН (0,4 кВ и					
выше)	<u>-</u>	-			
ИТОГО					
(МВтч./МВт.)	4 509,662	7,775			
	ПАО "МРСК Центра" - Я	Ірэнерго			
Прочие потребите	гли				
ГН	-	-			
ВН (110 кВ и					
выше)	2 777,740	8,987			
СН1 (35 кВ)	-	-			
СН2 (20-1 кВ)	<u>-</u>	-			
НН (0,4 кВ и					
выше)	-	-			
ИТОГО	2 777 740	0.007			
(МВтч./МВт.)	2 777,740	8,987			
	ПАО "Кубаньэнерг	0"			
Прочие потребите	гли				
ГН	-	-			
ВН (110 кВ и	5.416.114	7.000			
выше)	5 416,114	7,082			
СН1 (35 кВ)	398,232	0,538			
СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и	232,782	0,322			
пп (0,4 кв и выше)					
ИТОГО	-	-			
(МВтч./МВт.)	6 047,128	7,942			
(IVIDI IVIVIDII)	ПАО "МРСК Центра и Приволжья	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
Прочие потребите	` <u> </u>	- инжиовэнерго			
ГН	-				
ВН (110 кВ и					
выше)	2 658,943	5,503			
СН1 (35 кВ)	547,716	0,392			
СН2 (20-1 кВ)	-	-			
НН (0,4 кВ и					
выше)	-	-			
ИТОГО (МВти /МВт.)	2 204 450	5 ONF			
(МВтч./МВт.)	3 206,659	5,895			

	ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго	
Прочие потребители		
ΓH		
ВН (110 кВ и выше)	1 821,941	4,224
СН1 (35 кВ)	1 021,941	
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО	1 021 041	4 22 4
(МВтч./МВт.)	1 821,941	4,224
	IAO "МРСК Центра и Приволжья" - Калуга:	энерго
ГН	_	
ВН (110 кВ и		-
выше)	4 566,313	6,556
СН1 (35 кВ)	-	=
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
(МВтч./МВт.)	4 566,313	6,556
	ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго	,
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и		
выше)	5 202,104	12,122
СН1 (35 кВ)	2 390,814	3,591
СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и	-	<u>-</u>
выше)	<u>-</u>	-
ИТОГО		
(МВтч./МВт.)	7 592,918	15,713
	ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"	
Прочие потребители		
ГН ВН (110 кВ и	-	-
*		
выше)	28 895,439	42.024
выше) СН1 (35 кВ)	28 895,439	42,024
СН1 (35 кВ)	28 895,439	42,024
	-	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	-	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	-	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	- - 28 895,439	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	-	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	- - 28 895,439	-
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	- - 28 895,439 АО "Электротехнический комплекс"	42,024
CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители БН (110 кВ и выше)	- - 28 895,439 АО "Электротехнический комплекс"	42,024
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	- - - 28 895,439 АО "Электротехнический комплекс"	42,024
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ)	- - - 28 895,439 АО "Электротехнический комплекс" - 9 394,068	42,024
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и		- 42,024 - 13,701 -
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	- - - 28 895,439 АО "Электротехнический комплекс" - 9 394,068	42,024
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)		- 42,024 - 13,701 -
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО		- 42,024 - 13,701 - - 0,017
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)		- 42,024 - 13,701 - - 0,017
CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН		- 42,024 - 13,701 - - 0,017
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше)		- 42,024 - 13,701 - - 0,017 13,718
CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше)		- 42,024 - 13,701 - 0,017 13,718
СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше)		- 42,024 - 13,701 - 0,017 13,718

выше)	-	_
ИТОГО (МВтч./МВт.)	22 674,027	31,141
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги	,
Прочие потребин	пели	
330 кВ и выше	751,415	1,699
220 кВ и ниже	8 349,041	13,321
ИТОГО	,	,
(МВтч./МВт.)	9 100,456	15,020
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга	
Прочие потребин	пели	
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	403,074	0,629
ИТОГО	402.074	0.620
(МВтч./МВт.)	403,074	0,629
T .	ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерг	0
Прочие потребин	пели	
ГН ВИ (110 г.В. г.	-	-
ВН (110 кВ и выше)	2 354,421	6,191
СН1 (35 кВ)	2 JJ+,+21 -	0,191
СН2 (20-1 кВ)		<u>-</u>
HH (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО		
(МВтч./МВт.)	2 354,421	6,191
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра	
Прочие потребин		
330 кВ и выше	16 200,608	20,275
220 кВ и ниже	-	-
ИТОГО		
(MD _{mr} /MD _m)	16 200 608	20.275
(МВтч./МВт.)	16 200,608	20,275
	АО "Мордовская электросетевая компа	
Прочие потребин	АО "Мордовская электросетевая компа	
Прочие потребит ГН	АО "Мордовская электросетевая компа	
Прочие потребит ГН ВН (110 кВ и	АО "Мордовская электросетевая компа пели -	ния" -
Прочие потребин ГН ВН (110 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компа	
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	АО "Мордовская электросетевая компа мели - 862,684	ния" - 1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и	АО "Мордовская электросетевая компа мели - 862,684	ния" - 1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компа мели - 862,684	ния" - 1,359
Прочие потребия	AO "Мордовская электросетевая компал пели	1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компа мели - 862,684 - - - - 862,684	1,359 - - - - 1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компал мели - 862,684 - - - 862,684 ОАО "Иркутская электросетевая компа	1,359 - - - - 1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компа ————————————————————————————————————	ния" - 1,359 1,359 ния"
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компал мели - 862,684 - - - 862,684 ОАО "Иркутская электросетевая компа	1,359 - - - - 1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и	АО "Мордовская электросетевая компа мели - 862,684 862,684 OAO "Иркутская электросетевая компа мели -	ния" 1,359 1,359 ния"
Прочие потребия ПН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребия ПН ВН (110 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компа ————————————————————————————————————	ния" - 1,359 1,359 ния"
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	АО "Мордовская электросетевая компал - 862,684	ния" - 1,359 1,359 ния" - 87,805
Прочие потребия ПН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребия ПН ВН (110 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компал - 862,684	ния" - 1,359 1,359 ния" - 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компал - 862,684	ния" - 1,359 1,359 ния" - 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компа ————————————————————————————————————	1,359
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (10,4 кВ и выше)	АО "Мордовская электросетевая компания в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	ния" 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компания в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	ния" 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компания в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	ния" 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компания в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	ния" 87,805
Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребил ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	АО "Мордовская электросетевая компания в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	ния" 87,805

СН2 (20-1 кВ)	-	-			
НН (0,4 кВ и					
выше)	-	=			
ИТОГО					
(МВтч./МВт.)	1 908,180	5,558			
ПАО "МОЭСК"					
Прочие потребин	пели				
ГН	-	-			
ВН (110 кВ и					
выше)	-	-			
СН1 (35 кВ)	-	-			
СН2 (20-1 кВ)	284,700	0,489			
НН (0,4 кВ и					
выше)	-	-			
ИТОГО	204.700	0.400			
(МВтч./МВт.)	284,700	0,489			
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС С	ибири			
Прочие потребин	пели				
330 кВ и выше	-				
220 кВ и ниже	10 725,864	15,240			
ИТОГО					
(МВтч./МВт.)	10 725,864	15,240			
	ООО "Нижегородская электросетев	ая компания"			
Прочие потребин	пели				
ГН	-	-			
ВН (110 кВ и					
выше)	1 469,928	2,085			
СН1 (35 кВ)	-	<u>-</u>			
СН2 (20-1 кВ)		<u>-</u>			
НН (0,4 кВ и					
выше)	-	-			
ИТОГО (МВтч./МВт.)	1 469,928	2,085			