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 июль 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	1.166.650	2.642		
выше)	1 166,650	2,643		
СН2 (20.1 В)	1 702,867	2,481		
СН2 (20-1 кВ)	1 837,538	2,678		
НН (0,4 кВ и выше)	-	-		
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 707,055	7,802		
(1/12/1 1///12/1/)	ПАО "МРСК Центра" - Я			
Прочие потребите		rhanching.		
	alu .	1		
ГН ВН (110 кВ и		-		
выше)	2 236,413	6,910		
СН1 (35 кВ)	2 230,713	0,710		
СН2 (20-1 кВ)				
НН (0,4 кВ и	<del>_</del>	<u> </u>		
выше)	<del>-</del>	_		
ИТОГО				
(МВтч./МВт.)	2 236,413	6,910		
	ПАО "Кубаньэнерг	o"		
Прочие потребите	гли			
прочис потребите				
	-	-		
ГН ВН (110 кВ и	-	-		
ГН	- 5 411,456	7,063		
ГН ВН (110 кВ и				
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ)	5 411,456	7,063		
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	5 411,456 411,738	7,063 0,547		
ПН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	5 411,456 411,738	7,063 0,547		
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и	5 411,456 411,738	7,063 0,547		
ТН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО	5 411,456 411,738 251,822	7,063 0,547 0,333 - - 7,943		
ТН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО	5 411,456 411,738 251,822 - - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья	7,063 0,547 0,333 - - 7,943		
ГН         ВН (110 кВ и выше)         СН1 (35 кВ)         СН2 (20-1 кВ)         НН (0,4 кВ и выше)         ИТОГО (МВтч./МВт.)	5 411,456 411,738 251,822 - - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья	7,063 0,547 0,333 - - 7,943		
ГН         ВН (110 кВ и выше)         СН1 (35 кВ)         СН2 (20-1 кВ)         НН (0,4 кВ и выше)         ИТОГО (МВтч./МВт.)	5 411,456 411,738 251,822 - - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья	7,063 0,547 0,333 - - 7,943		
ГН         ВН (110 кВ и выше)         СН1 (35 кВ)         СН2 (20-1 кВ)         НН (0,4 кВ и выше)         ИТОГО (МВтч./МВт.)	5 411,456 411,738 251,822 - - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья	7,063 0,547 0,333 - - 7,943		
ГН         ВН (110 кВ и выше)         СН1 (35 кВ)         СН2 (20-1 кВ)         НН (0,4 кВ и выше)         ИТОГО (МВтч./МВт.)         Прочие потребите         ГН         ВН (110 кВ и	5 411,456 411,738 251,822 - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья гли	7,063 0,547 0,333 - 7,943		
ГН           ВН (110 кВ и выше)           СН1 (35 кВ)           СН2 (20-1 кВ)           НН (0,4 кВ и выше)           ИТОГО (МВтч./МВт.)           Прочие потребите           ГН           ВН (110 кВ и выше)	5 411,456 411,738 251,822 - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья гли - 3 152,879	7,063 0,547 0,333 - 7,943 С" - Нижновэнерго		
ПН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребите  ГН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)	5 411,456 411,738 251,822 - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья гли - 3 152,879	7,063 0,547 0,333 - 7,943 С" - Нижновэнерго		
ГН           ВН (110 кВ и выше)           СН1 (35 кВ)           СН2 (20-1 кВ)           НН (0,4 кВ и выше)           ИТОГО (МВтч./МВт.)           Прочие потребите           ГН           ВН (110 кВ и выше)           СН1 (35 кВ)           СН2 (20-1 кВ)           НН (0,4 кВ и выше)	5 411,456 411,738 251,822 - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья гли - 3 152,879	7,063 0,547 0,333 - 7,943 С" - Нижновэнерго		
ПН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВТЧ./МВТ.)  Прочие потребите  ГН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и	5 411,456 411,738 251,822 - 6 075,016 ПАО "МРСК Центра и Приволжья гли - 3 152,879	7,063 0,547 0,333 - 7,943 С" - Нижновэнерго		

Прочие потребители		
ГН		
ВН (110 кВ и		
выше)	11 446,176	18,016
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и		
выше)		<u>-</u>
ИТОГО (МВтч./МВт.)	11 446,176	18,016
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Калугаз	
Прочие потребители	`	<u> </u>
ГН	-	_
ВН (110 кВ и		
выше)	4 882,236	6,931
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	<del>-</del>	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 882,236	6,931
(1411114./141111.)	ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго	0,731
Прочие потребители	Tarimone pro	
ГН	-	<del>-</del>
ВН (110 кВ и		
выше)	5 545,467	11,369
СН1 (35 кВ)	2 222,393	3,590
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	7 767,860	14,959
(MD14./MD1.)	ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"	14,535
Прочие потребители	r r r r r	
ГН	-	-
ВН (110 кВ и		
выше)	24 549,661	37,135
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	24 549,661	37,135
(111111./11111.)	АО "Электротехнический комплекс"	31,133
Прочие потребители	TO ORDERPOTEARIN TORRIN ROSEINER	
ГН	-	<u>-</u>
ВН (110 кВ и выше)	9 373,228	14,005
ВН (110 кВ и	9 373,228	14,005
ВН (110 кВ и выше)		
ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и		-
ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)		
ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	15,354	0,021
ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	- - 15,354 9 388,582	-
ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)	15,354	0,021
ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)	- - 15,354 9 388,582	0,021
ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребители  ГН	- - 15,354 9 388,582	0,021
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	- 15,354 9 388,582 ПАО "МРСК Сибири" - Хакасэнерго	- 0,021 14,026
ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребители  ГН	- - 15,354 9 388,582	0,021
ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)	- - 15,354 9 388,582	

выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	18 307,961	27,011
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Прочие потреби	пели	
330 кВ и выше	842,654	1,955
220 кВ и ниже	10 135,576	16,812
ИТОГО		
(МВтч./МВт.)	10 978,230	18,767
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга	
Прочие потреби	пели	
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	435,434	0,661
ИТОГО (МВтч./МВт.)	435,434	0,661
(MD14./MD1.)	ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерг	
Прочие потреби		<u> </u>
ГН	-	
ВН (110 кВ и		
выше)	974,425	1,805
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	_	_
ИТОГО	-	
(МВтч./МВт.)	974,425	1,805
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра	
Прочие потреби		
330 кВ и выше	19 905,155	25,256
220 кВ и ниже	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	19 905,155	25,256
(141114./141111.)	АО "Мордовская электросетевая компа	
		ния"
Прочие потреби		ния"
<b>Прочие потребит</b> ГН		ния" -
		ния" -
ВН (110 кВ и выше)		ния" 
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	тели -	-
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ)	мели - 842,162	1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и	мели	1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	мели	1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше)	мели	1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО	мели - 842,162	- 1,366 - - - 1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели - 842,162	- 1,366 - - - 1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели - 842,162	- 1,366 - - - 1,366
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребит ГН ВН (110 кВ и	мели - 842,162	- 1,366 - - - 1,366 ния"
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребит БН ВН (110 кВ и выше)	мели - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребин ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	мели - 842,162	- 1,366 - - - 1,366 ния"
ПН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребит  ГН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)	мели - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребин ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ)	мели - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребит ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО	мели	1,366 1,366 ния" 90,164
ПН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребит ГН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВТЧ./МВт.)	мели - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164 90,164
ПН ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребит ВН (110 кВ и выше)  СН1 (35 кВ)  СН2 (20-1 кВ)  НН (0,4 кВ и выше)  ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели  - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребит ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели  - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребин ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели  - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164 90,164
ГН ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)  Прочие потребит ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.)	мели  - 842,162	1,366 1,366 ния" - 90,164 90,164

СН2 (20-1 кВ)	<del>-</del>	-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО		
(МВтч./МВт.)	1 899,556	4,994
	ПАО "МОЭСК"	
Прочие потребители	ı	
ГН	-	-
ВН (110 кВ и		
выше)	-	-
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	247,310	0,446
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО	247 210	0.446
(МВтч./МВт.)	247,310	0,446
	ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири	
Прочие потребители	, <u> </u>	
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	9 258,041	13,241
ИТОГО		
(МВтч./МВт.)	9 258,041	13,241
	ООО "Нижегородская электросетевая комп	іания"
Прочие потребители	1	
ГН	-	-
ВН (110 кВ и		
выше)	1 538,628	2,159
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)		-
НН (0,4 кВ и		
выше)	-	-
ИТОГО	1 730 (30	2.150
(МВтч./МВт.)	1 538,628	2,159