

**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 "МАРЭМ+" об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения за август 2018 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
<b>ПАО "МРСК Центра" - Тверьэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 434,258	3,452
СН1 (35 кВ)	1 789,941	2,646
СН2 (20-1 кВ)	1 741,733	2,575
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 965,932</b>	<b>8,673</b>
<b>ПАО "МРСК Центра" - Ярэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 325,443	9,683
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 325,443</b>	<b>9,683</b>
<b>ПАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 770,039	8,365
СН1 (35 кВ)	5 004,120	7,328
СН2 (20-1 кВ)	223,017	0,325
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 997,176</b>	<b>16,018</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Нижновэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 265,349	6,325
СН1 (35 кВ)	925,043	1,874
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 190,392</b>	<b>8,199</b>
<b>ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	31 463,213	45,074
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>31 463,213</b>	<b>45,074</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Калугаэнерго</b>		

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 985,866	7,495
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 985,866</b>	<b>7,495</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 896,808	13,202
СН1 (35 кВ)	2 153,449	2,848
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>8 050,257</b>	<b>16,050</b>
<b>ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	21 863,370	32,749
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>21 863,370</b>	<b>32,749</b>
<b>АО "Электротехнический комплекс"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 210,895	15,062
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	24,335	0,033
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 235,230</b>	<b>15,095</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - Хакасэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	28 678,630	40,914
СН1 (35 кВ)	16,378	2,848
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>28 695,008</b>	<b>43,762</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	888,147	2,107
220 кВ и ниже	6 870,004	12,128
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>7 758,151</b>	<b>14,235</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	441,267	0,662
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>441,267</b>	<b>0,662</b>
<b>ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	68,757	0,121
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>68,757</b>	<b>0,121</b>

**ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра**

<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	17 179,767	18,863
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>17 179,767</b>	<b>18,863</b>

ООО «МАРЭМ+» является энергосбытовой организацией – субъектом оптового рынка, не имеющим статус гарантирующего поставщика, а также не имеющей среди абонентов потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к категории «население» или приравненных к ней. В связи с этим, ООО «МАРЭМ+» реализует электрическую энергию по свободным ценам. Порядок определения коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене), применимый к ООО «МАРЭМ+» отсутствует. Нерегулируемая составляющая в ставке покупки потерь определяется в соответствии с договорами поставки электрической энергии (мощности).