

**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 июнь 2017 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
<b>Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 546,590	3,954
СН1 (35 кВ)	1 805,448	2,771
СН2 (20-1 кВ)	1 635,603	2,510
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 987,641</b>	<b>9,235</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 521,714	10,324
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 521,714</b>	<b>10,324</b>
<b>ПАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 344,639	8,019
СН1 (35 кВ)	4 474,734	6,696
СН2 (20-1 кВ)	214,633	0,335
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 034,006</b>	<b>15,050</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - филиал ОАО "Нижевоэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 559,015	7,404
СН1 (35 кВ)	680,667	1,553
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 239,682</b>	<b>8,957</b>

**Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	24 473,071	37,125
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>24 473,071</b>	<b>37,125</b>

**ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - филиал ОАО "Калугаэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 854,861	7,156
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 854,861</b>	<b>7,156</b>

**Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 498,745	13,427
СН1 (35 кВ)	2 141,286	3,417
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>7 640,031</b>	<b>16,844</b>

**Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	28 784,658	45,208
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>28 784,658</b>	<b>45,208</b>

**АО "Электротехнический комплекс"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 161,555	15,406
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	25,611	0,036
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 187,166</b>	<b>15,442</b>

**Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	27 810,322	42,651
СН1 (35 кВ)	11,304	0,021
СН2 (20-1 кВ)	-	-

НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>27 821,626</b>	<b>42,672</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	348,995	0,777
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>348,995</b>	<b>0,777</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	910,778	2,083
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>910,778</b>	<b>2,083</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	351,372	0,533
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>351,372</b>	<b>0,533</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).