

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 ноябрь 2017 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 886,074	4,473
СН1 (35 кВ)	1 839,059	2,798
СН2 (20-1 кВ)	1 966,407	2,992
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	5 691,540	10,263
ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 881,575	12,530
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 881,575	12,530
ПАО "Кубаньэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 607,599	8,266
СН1 (35 кВ)	5 030,205	7,430
СН2 (20-1 кВ)	209,986	0,318
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	10 847,790	16,014
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Нижевэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 897,588	9,246
СН1 (35 кВ)	852,608	1,811
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	5 750,196	11,057
ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	30 370,109	45,072
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	30 370,109	45,072
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Калугаэнерго"		

Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 952,163	7,385
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 952,163	7,385
ПАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго"		
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	7 130,911	16,628
СН1 (35 кВ)	2 300,684	3,539
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	9 431,595	20,167
ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"		
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	33 863,177	53,084
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	33 863,177	53,084
АО "Электротехнический комплекс"		
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 411,108	15,603
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	71,366	0,100
ИТОГО (МВтч./МВт.)	10 482,474	15,703
ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"		
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	36 214,246	51,689
СН1 (35 кВ)	38,349	0,057
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	36 252,595	51,746
ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"		
Прочие потребители		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	296,039	0,691
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	296,039	0,691
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги		
Прочие потребители		
330 кВ и выше	1 082,334	2,643
220 кВ и ниже	3 395,488	6,590
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 477,822	9,233
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга		
Прочие потребители		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	402,903	0,611
ИТОГО (МВтч./МВт.)	402,903	0,611

ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 410,213	6,619
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	3 410,213	6,619

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).