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 январь 2021 г.

| Группа потребителей, уровень напряжения | Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч | Величина заявленной/фактической мощности, МВт |
|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| | ПАО "МРСК Центра" - Тв | верьэнерго |
| Прочие потребите | гли | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | 1 432,389 | 3,883 |
| СН1 (35 кВ) | 1 944,927 | 2,824 |
| СН2 (20-1 кВ) | 1 868,356 | 2,713 |
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| итого | 5 0.45 (FO | 0.420 |
| (МВтч./МВт.) | 5 245,672 | 9,420 |
| | ПАО "МРСК Центра" - Я | Ірэнерго |
| Прочие потребите | ли | |
| ГН | <u>-</u> | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | 3 677,938 | 10,801 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| (МВтч./МВт.) | 3 677,938 | 10,801 |
| (1411) | ПАО "Кубаньэнерг | |
| Прочие потребите | | 0 |
| | JEEE | |
| ГН ВН (110 кВ и | - | - |
| выше) | 5 751,376 | 7,734 |
| СН1 (35 кВ) | 439,002 | 0,609 |
| СН2 (20-1 кВ) | 272,214 | 0,365 |
| НН (0,4 кВ и | 212,217 | 0,303 |
| выше) | - | _ |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 6 462,592 | 8,708 |
| | ПАО "МРСК Центра и Приволжья | " - Нижновэнерго |
| Прочие потребите | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | 3 215,290 | 5,782 |
| СН1 (35 кВ) | 597,000 | 0,985 |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | <u> </u> | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 3 812,290 | 6,767 |

| | ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго |) |
|---|---|---|
| Прочие потребители | - | |
| <u>ГН</u> | | |
| ВН (110 кВ и | 1 269 292 | 2 007 |
| выше) СН1 (35 кВ) | 1 268,382 | 3,007 |
| СН2 (20-1 кВ) | - | |
| НН (0,4 кВ и | | _ |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 1 268,382 | 3,007 |
| | IAO "МРСК Центра и Приволжья" - Калуга | энерго |
| Прочие потребители | | |
| <u>ГН</u> | - | - |
| ВН (110 кВ и | 4 307,389 | 6,705 |
| выше) СН1 (35 кВ) | 4 307,389 | 0,703 |
| СН2 (20-1 кВ) | <u>-</u> | <u> </u> |
| НН (0,4 кВ и | - | <u> </u> |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 4 307,389 | 6,705 |
| | ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго | |
| Прочие потребители | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | 6 574 622 | 15 511 |
| выше) СН1 (35 кВ) | 6 574,623 2 575,711 | 15,511 3,875 |
| СН1 (33 кВ) | 2 373,711 | 3,873 |
| НН (0,4 кВ и | | - |
| выше) | - | _ |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 9 150,334 | 19,386 |
| | ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ" | |
| Прочие потребители | | |
| ГН | | |
| DH (110 vD v | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 31 251 173 | 48.522 |
| выше) | 31 251,173 | 48,522 |
| выше) СН1 (35 кВ) | 31 251,173 | - |
| выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) | - | - 48,522 - - |
| выше) СН1 (35 кВ) | - | - |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО | - | - |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) | 31 251,173 | - |
| выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) | - | - |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) | - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | - |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН | 31 251,173 | - |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и | - - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | 48,522 |
| Выше) CH1 (35 кВ) CH2 (20-1 кВ) HH (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) | - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | 48,522 |
| Выше) 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) | - - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | 48,522 |
| Выше) 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) | - - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | 48,522 |
| Выше) 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) | - - - 31 251,173 АО "Электротехнический комплекс" | 48,522 |
| Выше) 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 | | - 48,522 - 13,995 - - 0,070 |
| Выше) 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 | | - 48,522 |
| Выше) 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.) | | - 48,522 - 13,995 - - 0,070 |
| Выше) 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.) | | - 48,522 - 13,995 - - 0,070 |
| Выше) 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.) ИТОГО (МВтч./МВт.) | | - 48,522 - 13,995 - - 0,070 |
| Выше) 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) | | - - - - - - - - - - - - - - - - - - - |
| Выше) 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 ПН ВН (110 кВ и выше) | | - - - - - - - - - - - - - - - - - - - |
| 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) СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и выше) ИТОГО (МВтч./МВт.) Прочие потребители ГН ВН (110 кВ и выше) | | - - - - - - - - - - - - - - - - - - - |

| НН (0,4 кВ и | | |
|---|--|---------------|
| выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 40 936,054 | 56,803 |
| | ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги | |
| Прочие потребит | ели | |
| 330 кВ и выше | 898,715 | 2,638 |
| 220 кВ и ниже | 9 410,698 | 20,449 |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 10 309,413 | 23,087 |
| (11111111111111111111111111111111111111 | ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга | 20,007 |
| Прочие потребит | | |
| 330 кВ и выше | - | - |
| 220 кВ и ниже | 415,328 | 0,672 |
| ИТОГО | 110,020 | 3,0.2 |
| (МВтч./МВт.) | 415,328 | 0,672 |
| | ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерг | TO |
| Прочие потребит | рели | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| СН1 (35 кВ) СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и | - | - |
| выше) | <u>-</u> | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | - | - |
| | ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра | |
| Прочие потребит | | |
| 330 кВ и выше | 7 046,821 | 5,460 |
| 220 кВ и ниже | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 7 046,821 | 5,460 |
| , , , , , | АО "Мордовская электросетевая компа | <u> </u> |
| Прочие потребит | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | 832,068 | 1,540 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | _ | _ |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 832,068 | 1,540 |
| | ОАО "Иркутская электросетевая компа | ния" |
| Прочие потребит | <i>рели</i> | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | 70.162.705 | 04.410 |
| выше) | 59 162,506 | 81,210 |
| CH1 (35 kB) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) НН (0,4 кВ и | - | - |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 59 162,506 | 81,210 |
| | ПАО "МРСК Волги" - "Ульяновские распредели | тельные сети" |
| Прочие потребит | ели | |
| ГН | - | - |
| | | |
| ВН (110 кВ и | 2 000 904 | 6.000 |
| | 2 008,804 | 6,332 |

| СН2 (20-1 кВ) | <u>-</u> | - |
|-----------------|--|--------------|
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 2 008,804 | 6,332 |
| | ПАО "МОЭСК" | |
| Прочие потребин | пели | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | 501,355 | 0,887 |
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | | 0.00- |
| (МВтч./МВт.) | 501,355 | 0,887 |
| | ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири | |
| Прочие потребит | пели | |
| 330 кВ и выше | - | - |
| 220 кВ и ниже | 5 720,615 | 7,766 |
| ИТОГО | | |
| (МВтч./МВт.) | 5 720,615 | 7,766 |
| | ООО "Нижегородская электросетевая комп | ания" |
| Прочие потребин | пели | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и | | |
| выше) | 1 190,568 | 1,630 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | | - |
| НН (0,4 кВ и | | |
| выше) | - | - |
| ИТОГО | 4 400 7 50 | |
| (МВтч./МВт.) | 1 190,568 | 1,630 |