### ****Tabela 01 - MUST para os anos de 2025 a 2028****

Sem considerar as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPANH -88--A | ANHANGUERA - 88 kV (C) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 630,260 | 621,226(C) | 631,000 | 622,000(C) | 631,000 | 622,000(C) | 631,000 | 622,000(C) |
| SPBAN -34,5 | BANDEIRANTES - 34,5 kV (A) | 34 | 1/Jan | 30/Jun | 212,742 | 241,306(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPBAN -34,5 | BANDEIRANTES - 34,5 kV (A) | 34 | 1/Jul | 31/Dez | 212,742 | 235,923(A)(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPBAN -34,5 | BANDEIRANTES - 34,5 kV (A) | 34 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 212,000 | 233,000(A)(E) | 212,000 | 233,000(A)(E) | 212,000 | 233,000(E) |
| SPCTR -20 | CENTRO -CTR - 20 kV (A) | 20 | 1/Jan | 31/Dez | 120,574 | 138,215(E) | 120,000 | 138,000(E) | 120,000 | 138,000(E) | 120,000 | 138,000(E) |
| SPCTR -88 | CENTRO -CTR - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 168,451 | 200,405(E) | 164,000 | 200,000(E) | 164,000 | 200,000(E) | 164,000 | 200,000(E) |
| SPBANC88 --A | ECH BANDEIRAN - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 30/Jun | 799,450 | 830,201(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPBANC88 --A | ECH BANDEIRAN - 88 kV (A) | 88 | 1/Jul | 31/Dez | 799,450 | 827,203(A)(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPBANC88 --A | ECH BANDEIRAN - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 799,000 | 820,000(E) | 799,000 | 820,000(E) | 799,000 | 820,000(E) |
| SPESO -88 | EDGARD SOUZA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 300,000 | 302,000(D) | 334,000 | 302,000(B)(F) | 334,000 | 302,000(B)(F) | 334,000 | 302,000(B)(F) |
| SPEMG -138 | EMBU -GUACU - 138 kV (C) | 138 | 1/Jan | 31/Dez | 313,868 | 310,544(E) | 305,000 | 301,000(E) | 305,000 | 301,000(E) | 305,000 | 301,000(E) |
| SPJAN -88--A | JANDIRA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 587,370 | 574,964(E) | 580,000 | 551,000(E) | 580,000 | 551,000(E) | 580,000 | 551,000(E) |
| SPLES -88 | LESTE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 751,682 | 716,961(E) | 750,000 | 716,000(E) | 750,000 | 716,000(E) | 750,000 | 716,000(E) |
| SPMFO -88 | M. FORNASARO - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 759,893(G) | 795,939(G) | 749,000(G) | 793,000(G) | 749,000(G) | 793,000(G) | 749,000(G) | 793,000(G) |
| SPMRE -20 | MIGUEL REALE - 20 kV (A) | 20 | 1/Jan | 31/Dez | 80,796 | 91,265(E) | 81,000 | 91,000(E) | 81,000 | 91,000(A)(E) | 81,000 | 91,000(E) |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 30/Jun | 203,585 | 211,043(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jul | 31/Dez | 199,323(A) | 211,043(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 193,000(A) | 211,000(E) | 193,000 | 211,000(E) | 193,000 | 211,000(E) |
| SPNOD -88 | NORDESTE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 220,596 | 220,263(E) | 215,000 | 215,000(E) | 215,000 | 215,000(A)(E) | 215,000 | 215,000(E) |
| SPNOR -88 | NORTE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 620,811 | 620,275(E) | 600,000 | 610,000(E) | 600,000 | 610,000(E) | 600,000 | 610,000(E) |
| SPPRE -138 | PARELHEIROS - 138 kV (A) | 138 | 1/Jan | 31/Dez | 55,703 | 57,004(E) | 55,000 | 57,000(E) | 55,000 | 57,000(E) | 55,000 | 57,000(E) |
| SPPIR -88 | PIRATININGA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 241,723 | 236,717(E) | 241,000 | 236,000(E) | 241,000 | 236,000(E) | 241,000 | 236,000(E) |
| SPPIR288 --A | PIRATININGA 2 - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 520,671 | 500,782(E) | 510,000 | 497,000(E) | 510,000 | 497,000(E) | 510,000 | 497,000(E) |
| SPPRI -88 | PIRITUBA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 30/Jun | 255,695 | 284,000(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPPRI -88 | PIRITUBA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jul | 31/Dez | 244,300(A) | 284,000(E) | - | - | - | - | - | - |
| SPPRI -88 | PIRITUBA - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 250,000(A) | 270,000(E) | 250,000 | 270,000(E) | 250,000 | 270,000(E) |
| SPRRF -88 | RAM REBERT F - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 664,956 | 666,862(E) | 664,000 | 666,000(E) | 664,000 | 666,000(E) | 664,000 | 666,000(E) |
| SPSUL -88 | SUL - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 954,613 | 941,171(E) | 938,000 | 940,000(E) | 938,000 | 940,000(E) | 938,000 | 940,000(E) |

#### **Notas da Tabela 01:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.
* ****(B)**** - Os valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2026 a 2028, devem permanecer limitados a 302,000 MW, no horário fora de ponta, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, e outras condições técnicas relativas à capacidade de linhas de transmissão.
* ****(C)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,98, e outras condições técnicas relativas à capacidade de linhas de transmissão.
* ****(D)**** - O atendimento ao valor de MUST solicitado neste ponto de conexão, no ano de 2025, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, e outras condições técnicas relativas à capacidade de linhas de transmissão.
* ****(E)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, e outras condições técnicas relativas à capacidade de linhas de transmissão.
* ****(F)**** - No ponto de conexão EDGARD SOUZA 88 kV, a USUÁRIA declarou para os anos de 2026, 2027 e 2028 o montante de 348,000 MW no período fora ponta.
* ****(G)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, nos horários de ponta e fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,98, e outras condições técnicas relativas à capacidade de linhas de transmissão.

### ****Tabela 02 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Icon Realty Cajamar II 138 kV****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPICO2138 -A | ICON CAJAMAR II 138kV A | 138 | 1/Jan | 31/Dez | 6,750 | 6,750 | 8,100(A) | 8,100(A) | 6,075(A) | 6,075(A) | 6,075 | 6,075 |

#### **Nota da Tabela 02:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

### ****Tabela 03 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE REC VIII 138 kV****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPREC8138 -A | REC VIII 138kV A | 138 | 1/Jan | 30/Jun | 5,670 | 5,670 | - | - | - | - | - | - |
| SPREC8138 -A | REC VIII 138kV A | 138 | 1/Jul | 31/Dez | 5,103(A) | 5,103(A) | - | - | - | - | - | - |
| SPREC8138 -A | REC VIII 138kV A | 138 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 6,075(A) | 6,075(A) | 6,750 | 6,750 | 6,750 | 6,750 |

#### **Nota da Tabela 03:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

### ****Tabela 04 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE MIGUEL REALE 345/88 kV****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 30/Jun | 352,075 | 340,545(C) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jul | 31/Dez | 316,868(A) | 306,491(A)(C) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 340,257(A) | 347,864(C) | 340,257 | 347,864(C) | 340,257 | 347,864(C) |
| SPSUL -88 | SUL - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 954,613 | 941,171(B) | 728,905 | 715,194 | 699,000(A) | 703,000(A) | 588,905 | 575,194 |

#### **Notas da Tabela 04:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.
* ****(B)**** - O atendimento ao valor de MUST solicitado neste ponto de conexão, no ano de 2025, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.
* ****(C)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.

### ****Tabela 05 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE SÃO CAETANO DO SUL 345/88 kV****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 30/Jun | 282,185 | 279,892(D) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jul | 31/Dez | 253,967(A) | 251,903(A)(D) | - | - | - | - | - | - |
| SPMRE -88--A | MIGUEL REALE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 340,257 | 347,864(D) | 340,257 | 347,864(D) | 340,257 | 347,864(D) |
| SPSCDS88 --A | S.CAETANO SUL 88kV A | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 300,000 | 300,000(B) | 300,000 | 265,000 | 300,000 | 265,000 |
| SPSUL -88 | SUL - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 954,613 | 941,171(C) | 728,905 | 715,194 | 669,000(A) | 675,000(A) | 588,905 | 575,194 |

#### **Notas da Tabela 05:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.
* ****(B)**** - O atendimento ao valor de MUST solicitado neste ponto de conexão, no ano de 2026, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.
* ****(C)**** - O atendimento ao valor de MUST solicitado neste ponto de conexão, no ano de 2025, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.
* ****(D)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.

### ****Tabela 06 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE SÃO MIGUEL 345/88 kV****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPLES -88 | LESTE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 751,682 | 716,961(C) | 552,516 | 517,100(C) | 552,516(A)(C) | 517,100(A)(C) | 552,516 | 517,100(C) |
| SPNOR -88 | NORTE - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 620,811 | 620,275(D) | 388,427 | 387,881 | 422,000(A) | 405,000(A) | 388,427 | 387,881 |
| SPRRF -88 | RAM REBERT F - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 664,956 | 666,862(C) | 576,255 | 578,199(A)(C) | 576,255 | 578,199(A)(C) | 576,255 | 578,199(C) |
| SPSMIG88 --A | SAO MIGUEL 88kV A | 88 | 1/Jan | 31/Dez | - | - | 550,000 | 550,000(B) | 550,000 | 550,000(B) | 545,000 | 540,000(B) |

#### **Notas da Tabela 06:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.
* ****(B)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2026 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.
* ****(C)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.
* ****(D)**** - O atendimento ao valor de MUST solicitado neste ponto de conexão, no ano de 2025, no horário fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e outras condições técnicas.

### ****Tabela 07 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Milton Fornasaro****

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

| **Cód ONS¹** | **Instalação** | **Tensão (kV)** | **De** | **Até** | **MUST 2025 Ponta (MW)** | **MUST 2025 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2026 Ponta (MW)** | **MUST 2026 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2027 Ponta (MW)** | **MUST 2027 Fora Ponta (MW)** | **MUST 2028 Ponta (MW)** | **MUST 2028 Fora Ponta (MW)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SPMFO -88 | M. FORNASARO - 88 kV (A) | 88 | 1/Jan | 31/Dez | 759,893(B) | 795,939(B) | 749,000(A)(B) | 811,000(A)(B) | 749,000(A)(B) | 811,000(A)(B) | 749,000(B) | 793,000(B) |

#### **Notas da Tabela 07:**

* ****(A)**** - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.
* ****(B)**** - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto de conexão, no período de 2025 a 2028, nos horários de ponta e fora de ponta, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,98 e outras condições técnicas.