

RELATÓRIO DE INTERRUPÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA

EQUATORIAL PIAUÍ

Regionais Metropolitana e Norte

03.2023 – EQTL PI

1 OBJETIVO

O objetivo desse relatório é apresentar os elementos necessários para o suficiente embasamento do pedido de expurgo das Interrupções em Situação de Emergência para as Regionais NORTE E METROPOLITANA da Área de Concessão da Equatorial Energia Piauí, que foram impactadas por uma situação climática atípica e de alta intensidade.

A seguir, serão apresentados os itens enumerados no Módulo 8 do PRODIST, revisado pela Resolução Normativa nº 956, de 7 de dezembro de 2021, e referentes aos eventos climáticos que atingiram o Piauí, entre 00h do dia 02 de fevereiro de 2023 e 23h do dia 03 de fevereiro de 2023.

2 RESUMO DO EVENTO

Conforme Relatório do Climatempo (Anexo III), de 02 e 03/02/2023, nas regionais Norte e Metropolitana da Área de Concessão da Equatorial Piauí foram afetadas por Zona de convergência intertropical (ZCIT), quer dizer que Piauí estava sob uma nebulosidade convectiva entre 01 a 03 de fevereiro de 2023 que causaram chuvas intensas, ventos fortes e tempestades de raios ocasionando impactos no estado no período citado.

A Lista 1 a seguir relaciona os dados do evento que atingiu quase 90 mil unidades consumidoras (UCs) atendidas pela Distribuidora, um valor bastante significativo, o que evidencia a severidade da ocorrência.

Lista 1 – Dados do Evento

Dados do Evento	
a) Código Único do Evento:	03.2023 – EQTL PI
b) Decorrente de:	Limite de CHI
c) Quantidade Clientes Interrompidos:	88.829
d) Quantidade de Municípios atingidos:	15
e) Quantidade de Conjuntos atingidos:	16
f) Quantidade de Subestações atingidas:	23
g) Quantidade de Interrupções associadas ao evento:	320
h) Data e Hora de início da primeira interrupção:	02/02/2023 06:07:00
i) Data e hora de término da última interrupção:	07/02/2023 15:15:02
j) Média da duração das interrupções:	8,51
k) Duração da interrupção mais longa:	98,98
l) Tempo Médio de Preparação – TMP	6,29
m) Tempo Médio de Deslocamento – TMD	0,86
n) Tempo Médio de Execução – TME	1,35
o) Soma do CHI das interrupções associadas ao evento:	434.358,34
p) Soma do CHI limite para a EQTL PI	373.765,77
q) Codificação Brasileira de Desastres – COBRADE	1.3.1.2.0 - Zona de Convergência; 1.3.2.1.4 - Chuvas intensas; 1.3.2.1.2 - Tempestade de Raios; 1.3.2.1.5 - Vendaval.

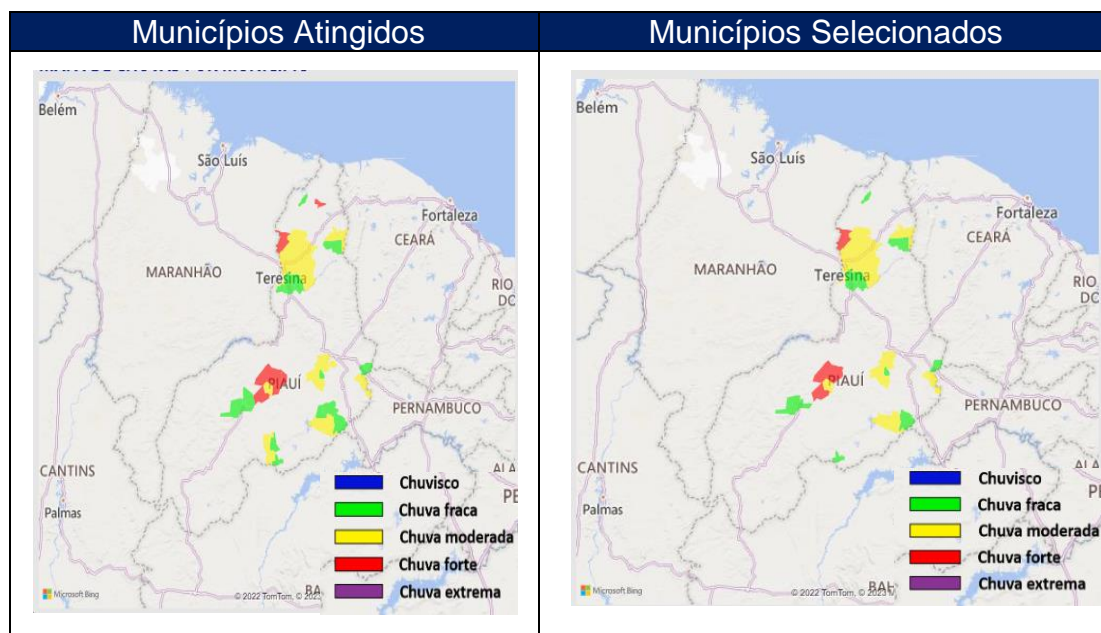
Na lista 2 segue os municípios que foram afetados com o evento descrito nesse relatório.

REGIONAL	MUNICÍPIO
METROPOLITANA	Alto Longá
METROPOLITANA	Altos
METROPOLITANA	Beneditinos
METROPOLITANA	Cabeceiras do Piauí
METROPOLITANA	Campo Maior
METROPOLITANA	Coivaras
METROPOLITANA	Demerval Lobão
METROPOLITANA	José de Freitas
METROPOLITANA	Lagoa Alegre
NORTE	Morro do Chapéu do Piauí
METROPOLITANA	Nossa Senhora de Nazaré
METROPOLITANA	Pau D'Arco do Piauí
NORTE	Pedro II
METROPOLITANA	Teresina
METROPOLITANA	União

Lista 2 – Lista de Municípios

EQUATORIAL ENERGIA PIAUÍ

Os municípios foram selecionados de acordo com a métrica de aderência ao fator climático, esse cálculo fica evidente nas figuras abaixo:



Para a definição da janela de expurgo utilizou-se como início e fim do evento as informações disponíveis no laudo climático fornecido pela consultoria especializada (material em anexo nesse relatório).

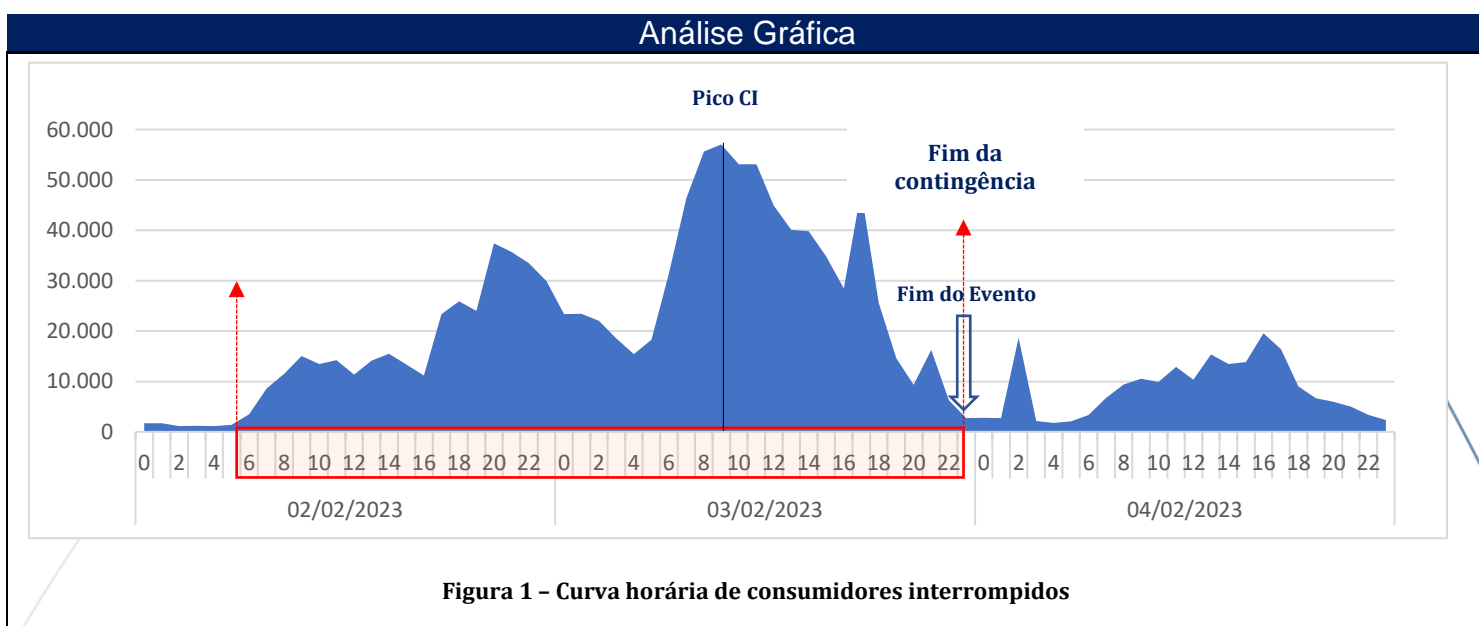


Figura 1 – Curva horária de consumidores interrompidos

Como pode ser observado na Figura 1, o evento iniciou no dia 02/02/2023, às 06h seguindo com várias interrupções ao longo do dia, ao entardecer foi elevando o número de clientes interrompidos devido aumento da chuva (Figura 3 – Anexo III) chegando ao pico do dia as 20h com mais de 37 mil clientes interrompidos, durante a madrugada do dia 03/02/2023 teve uma queda no número de interrupções devido á grande fluxo de equipes, baixa no volume de ligações e pequena trégua na chuva (Figura 4 – Anexo III),

Pela manhã retornando com elevação em crescente até 09h quando atingimos o pico de clientes interrompidos desse evento com mais 57 mil clientes sem fornecimento de energia, ao longo do dia esse número foi diminuindo demonstrando o trabalho constante da distribuidora para rápido reestabelecimento, as 15h metade dos clientes já haviam sido reestabelecidos, entretanto as 16h teve outro pico seguido de baixa constante até as 20h quando evidenciando que a contingência estava próxima do fim, com 9 mil clientes desassistidos e as 23h finalizando o evento e chegando aos 90% de clientes atendidos, cálculo base usando nesse relatório.

Abaixo é possível ver ocorrências entrantes versus ocorrências finalizadas por hora durante o evento, fazendo relação com gráfico acima mostrando os impactos da chuva no tempo de atendimento das ocorrências.

Análise Gráfica

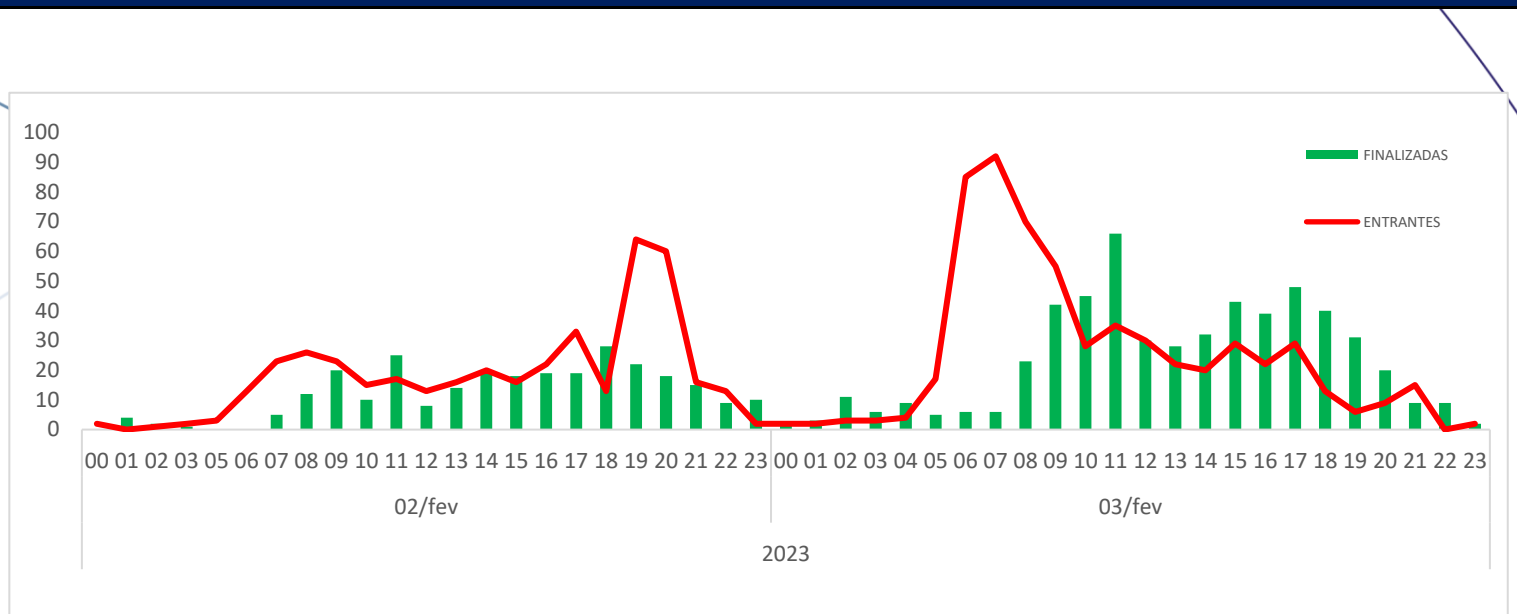


Figura 2 - Curva horária de ocorrências entrantes x ocorrências finalizadas

Por fim, mesmo com a mobilização de equipes adicionais, nota-se um Tempo Médio de Preparação (TMP) elevado, justificado com base na característica e momento da ocorrência do evento. Pelo próprio laudo climático nota-se altos índices pluviométricos, bem como elevadas quantidades de descargas atmosféricas e ventos fortes, caracterizando, por muitas vezes, uma situação de impedimento no atendimento ou de insegurança, majorando assim o impacto nos tempos médios, principalmente o TMP.

3 INFORMAÇÕES DO LAUDO

O evento meteorológico ocorrido durante o período 01 a 03 de fevereiro de 2023, foi causado presença da Zona de Convergência Intertropical (ZCIT) associada à alta disponibilidade de calor e umidade presentes na atmosfera, as quais favoreceram a formação de tempestades convectivas no estado.

Neste período houve registro de grande densidade raios de forma generalizada sobre o estado, caracterizando a ocorrência de uma tempestade de raios. Os ventos mais intensos chegaram a 64 km/h, sendo classificados como ventania. Ventos com essa intensidade têm potencial para quebrar galhos de árvores e dificuldade de andar contra o vento.

Os maiores acumulados de chuva para o evento chegaram a 95 mm em apenas 3 dias. Isso equivale a aproximadamente 50% da média climatológica de chuva para fevereiro na região. A chuva volumosa por tantos dias consecutivos associado à intensa atividade elétrica e a fortes rajadas de vento contribuem para a caracterização de um evento severo sobre o Piauí.

4 DESCRIÇÃO DO EVENTO

4.1 DETALHAMENTO DO EVENTO

A fim de identificar núcleos de chuva atuantes na atmosfera e visualizar o desenvolvimento e posição de sistemas meteorológicos são utilizadas imagens de satélite. As Figuras 2-4 apresentam as imagens do satélite GOES 16 (Canal 13) a cada 3 horas para cada dia do evento, durante o período de 02 e 03 de fevereiro de 2023, agrupadas por dia. Os tons mais quentes (amarelo, vermelho e rosa) indicam a presença de nuvens de grande desenvolvimento vertical, geralmente associadas à ocorrência de tempo severo.

Na análise do dia 02 de fevereiro de 2023 (Figura 3 – Anexo III), observa-se persistência de nebulosidade convectiva vindas desde o dia 01, que abrange todo o estado, porém com menor desenvolvimento vertical, a partir da tarde as

nuvens de tempestade voltam a se formar sob toda área de concessão da empresa e durante a noite as nuvens se fortalecem aumentando o potencial para transtornos na regional norte.

Por fim, durante a madrugada do dia 03 de fevereiro (Figura 4), núcleos de tempestade ainda se mantêm ativos sobre o Piauí. Ao longo da madrugada e manhã, novos núcleos de tempestade se formaram, afetando principalmente as Regionais Metropolitana e Sul. Da tarde até o fim do dia, as nuvens mais profundas começam a se dissipar gradativamente, diminuindo o impacto meteorológico, quanto aos raios dias 02 e 03 tiveram maior quantidade de descargas em todas as regionais em especial regional metropolitana, com quase 20 mil raios dentre os dois dias.

Dada a situação, ainda que diante do empenho da distribuidora para prestação do devido atendimento, visualizou-se uma majoração dos tempos de atendimento, decorrente da limitação de acesso causada pelo elevado acúmulo de água no solo, bem como na impossibilidade de atuar com segurança em razão das elevadas quantidades de descargas atmosféricas.

Finalmente, na medida em que o evento teve sua intensidade abrandada e em conjunto com a ausência de descargas atmosféricas que permitiam o seguro restabelecimento do sistema, momento representado pela data de conclusão das ocorrências, equipes emergenciais da Equatorial Piauí prestaram o atendimento necessário para a normalização da situação.

Estruturas da rede elétrica que porventura acabaram danificadas pelo evento climático foram substituídas pelas equipes de atendimento emergencial e de manutenção. Por fim, visando sempre a segurança, todos os trabalhos

realizados dentro desse contexto envolveram a conscientização da comunidade sobre os riscos associados à eletricidade.

4.2 REGIÃO AFETADA

No intuito de contextualização do objeto deste Relatório de Interrupção por Situação de Emergência, a região afetada encontra-se geograficamente e eletricamente referenciada pelas figuras a seguir.

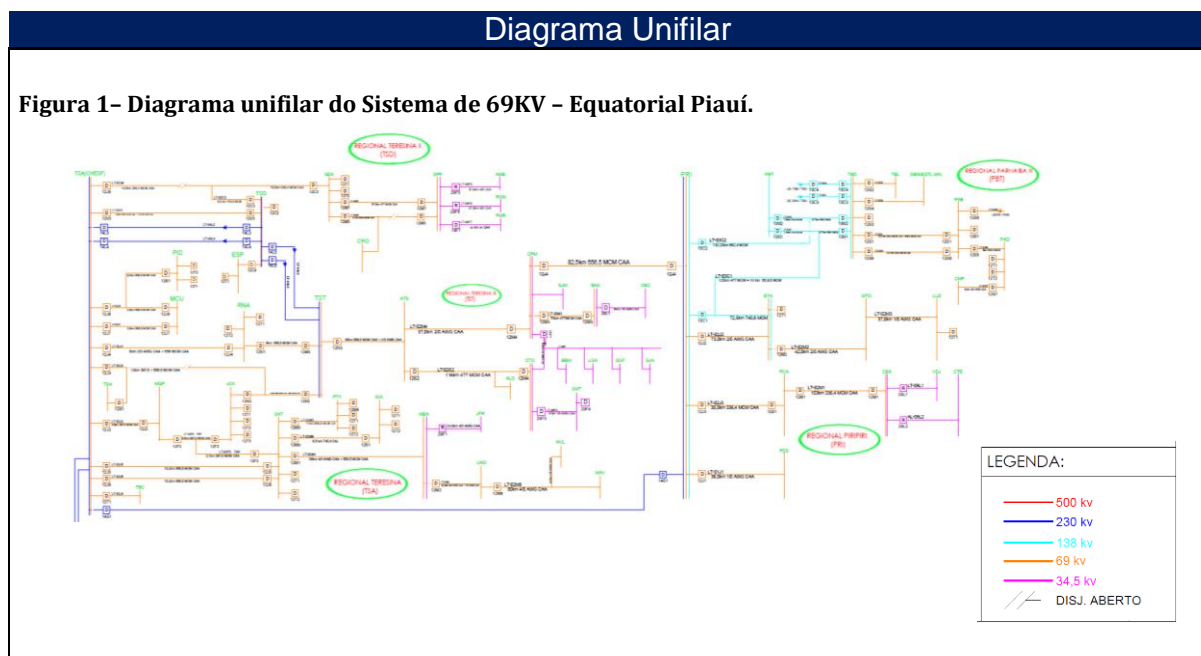
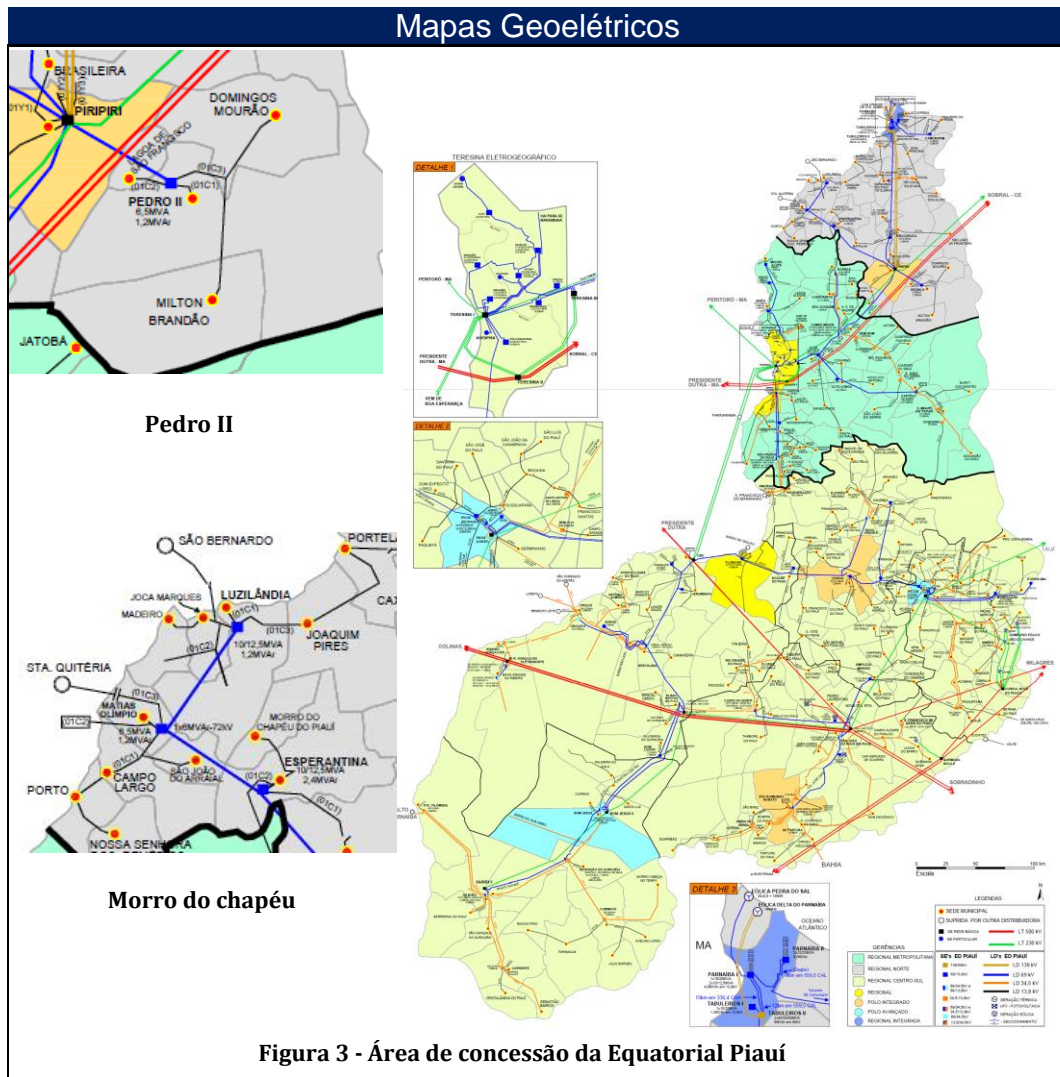
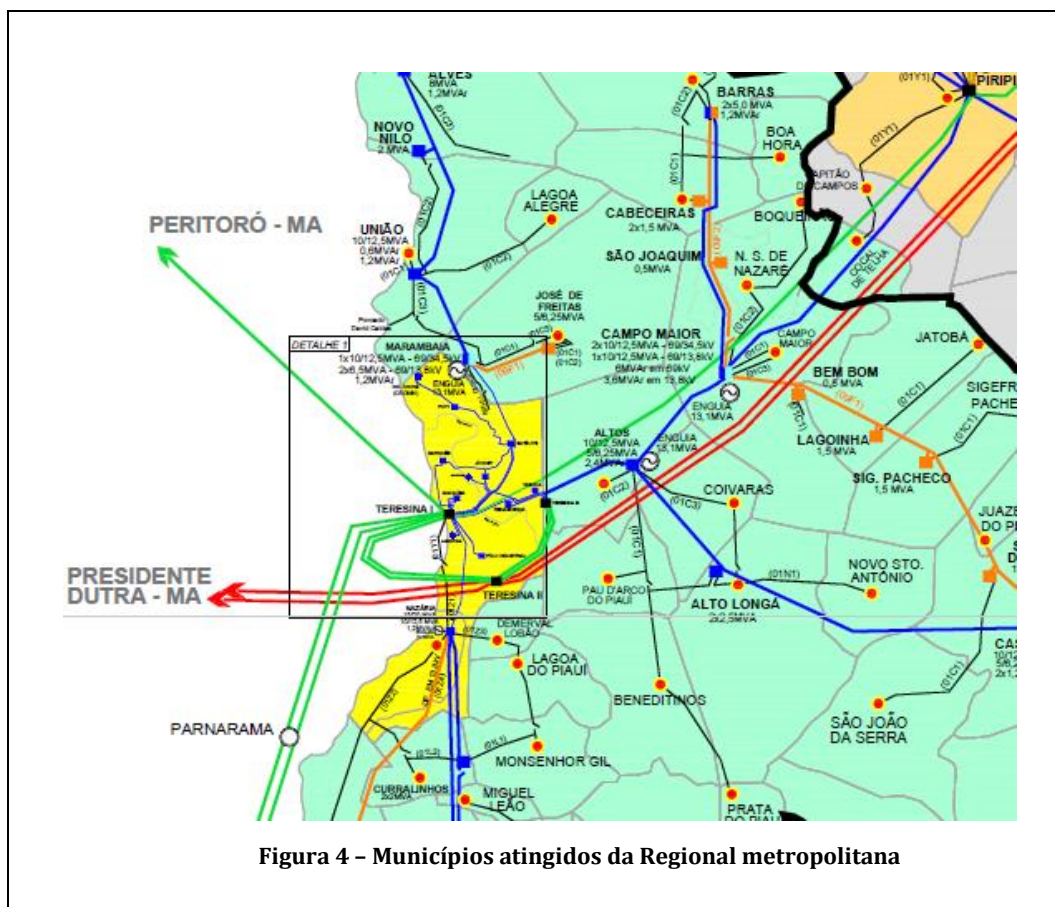


Figura 2- Diagrama unifilar do Sistema de 69KV – Equatorial Piauí – Regionais Norte e metropolitana





Os consumidores atendidos pelas subestações listadas na Lista 3 a seguir foram fortemente impactados pelos eventos descritos neste texto.

Lista 3 – Lista de Subestações Atingidas

SE	SUBESTAÇÃO
ALG	ALTO LONGA
ATS	ALTOS
CBC	CABECEIRAS
CPM	CAMPO MAIOR
DML	DEMERVAL LOBÃO
ESP	ESPLANADA
ETA	ESPERANTINA
IGA	ININGA
JCK	JOCKEY
JFR	JOSE DE FREITAS
MBA	MARAMBAIA
MCU	MACAUBA
MQP	MARQUES
NVL	NOVO NILO

PDS	PEDRO SEGUNDO
PID	POLO INDUSTRIAL
PRI	PIRIPIRI
PTY	POTY
RNA	RENASCENÇA
SAT	SATELITE
TBC	TABOCA
TSA	CHESF
UNO	UNIAO

4.3 DANOS CAUSADOS AO SISTEMA ELÉTRICO

A seguir, serão detalhados os danos ao sistema elétrico de distribuição decorrentes destes eventos climáticos, cujos impactos, relevantes para o estado do Piauí constam evidenciados nos dados relativos ao evento objeto deste relatório.

Os equipamentos danificados, listados pela Tabela 1 encontravam-se em áreas urbanas e rurais, causando interrupção de vários blocos de carga que em média contabilizavam 278 consumidores.

EQUIPAMENTOS DANIFICADOS	QUANTIDADE
CABO ALUMINIO 4 AWG-ACSR	837
CABO ALUMINIO 4 AWG-ASC	344
CABO ALUMINIO 4 AWG-ASC	137
CABO ALUMINIO 4 AWG-ACSR	127
CABO ALUMINIO 2/0 AWG-ASC	110
CABO DE ALUMINIO 2AWG ASC	109
CABO ALUMINIO 4 AWG-ACSR	105
ELO FUSIVEL DE 05 H	103
CABO MULTI. 16mm Al	97
ELO FUSIVEL DE 06 K	90
CABO ALUMINIO 1/0 AWG-ASC	81
CABO CONC. 10mm Al	81
ELO FUSIVEL DE 15 K	70
CABO ALUMINIO 1/0 AWG-ASC	67
CABO ALUMINIO 4 AWG-ASC	64
ELO FUSIVEL DE 10 K	61
ELO FUSIVEL DE 03 H	52

CABO,AL,MULT,3X16+1X16MM ² ,0,6/1KV,COL,NI	45
CABO,AL,MULT,3X16+1X16MM ² ,0,6/1KV,COL,NI	40
ELO FUSIVEL DE 25 K	39
ELO FUSIVEL DE 30 K	33
CABO DE ALUMINIO 2AWG ASC	33
NÃO APLICADO	32
CONECTOR CUNHA TIPO I	31
CABO ALUMINIO 2/0 AWG-ASC	31
CABO CONC. 10mm Cu	30
ELO FUSIVEL DE 02 H	25
CABO QUADRIplex 16mm Cu	25
CABO ALUMINIO 1/0 AWG-ASC	24
CABO ALUMINIO 2/0 AWG-ASC	20
ALCA PREF.CB. AL. 4AWG	16
AFASTADOR DE REDE SECUNDARIA	15
CABO DE ACO GALVANIZADO 3/8"	15
CONECTOR CUNHA TIPO I	12
AFASTADOR DE REDE SECUNDARIA	12
ELO FUSIVEL DE 20 K	11
CABO ALUMINIO 336,4MCM-ASC	10
ISOLADOR PORCELANA TP PINO 25	8
AMPACTINHO TIPO VII	8
ELO FUSIVEL DE 01 H	7
CONECTOR PERFURANTE 16X150mm	7
CONECTOR CUNHA TIPO II	7
CABOS NUS ALUMINIO 4 AWG TIPO CA, 7 FIOS	6
CABO QUADRIplex 35mm Cu	5
ELO FUSIVEL DE 08 K	4
ELO FUSIVEL DE 0,5 H	4
ALÇA PREFORMADA CABO 4 AWG	4
ALCA PREF.CB. AL. 4AWG	4
CHAVE FACA UNIPOLAR DE 400 A	4
PARA-RAIO TIPO VALVULA P/ 15KV	3
ELO FUSIVEL TIPO K, 10 A	3
AMPACTINHO TIPO VI	3
ALÇA PREFORMADA CABO 4 AWG	3
PORTA FUSIVEL CH.FUS.50A 15KV	2
ISOL,POLIM,SUSP,GARFO-OLHAL,15KV,N IV	2
ELO FUSIVEL DE 40 K	2
CABO COBRE NU 16MM ²	2
ALCA PREF.CB. AL.4/0AWG-CA/CAA	2
CHAVE FUS.100A 15KV RUP.2000A	2
CABO COBRE NU 16MM ²	2

ALÇA,SERV,MULT NI,AÇO, 10 OU 16mm ²	2
ALÇA PREFORMADA CABO CONC. 10mm	2
ALCA PREF.CB. AL. 1/0AWG	2
TRANSFORMADOR 45 KVA, 15 KV	1
TRANSF. TRIFASICO 112,5KVA 13.	1
TRANSF. MONOF. 10 KVA 7,97KV	1
TRANSF. BIFASICO 15KVA 13.8KV	1
TRANSF. BIFASICO 10KVA 13.8KV	1
TERMINAL TUBULAR COMP. 35mm	1
PORCA DE OLHAL DE 5/8"	1
PARAFUSO OLHAL 5/8X8" 6R	1
LUVA EMENDA PREF. CABO 1/0ASC	1
LUVA EMENDA PREF. CABO 1/0ACSR	1
LUVA E.PREF.TOT.CABO1/0ACSR	1
ELO FUSIVEL DE 5 EF	1
ELO FUSIVEL DE 12 K	1
CONECTOR PERFURANTE 35X150mm	1
CHAVE FUS.100A 15KV RUP.2000A	1
CHAVE FUS.100A 15KV RUP.10000A	1
CABO DE ALUMINIO 2AWG ASC	1
AMPACTINHO TIPO VI	1
AMPACTINHO TIPO VI	1
CONECTOR CUNHA TIPO A	1
CONECTOR BIMETÁLICO - TIPO RAB	1
CONEC,DERIV,PERF,16-70mm ² ,6-35mm ² ,ISOL	1
ARMAÇAO SECUNDARIA 02 ESTRIBOS	1
AMPACTINHO TIPO I	1
ALÇA PREFORMADA CABO NU 25mm	1

Tabela 1 - Equipamentos danificados pelo evento

Os equipamentos substituídos como transformador, para-raios, elo fusível e isoladores são unidades diretamente afetadas por situações climáticas intensas e provocam a interrupção de grandes áreas.

Os transformadores de distribuição possuem como função compatibilizar os níveis de tensão fornecidos pela concessionária de energia local, os quais

são elevados e perigosos, para aqueles apropriados à utilização com segurança em empreendimentos industriais, comerciais e residenciais.

Para-raios são hastes metálicas pontiagudas feitas de cobre, alumínio ou aço, costumam ser posicionados em lugares elevados, como no alto dos edifícios, a fim de proteger-lhes dos possíveis danos causados por raios.

Os elos fusíveis são partes essenciais de um sistema de distribuição de energia elétrica, impedindo a ocorrência de curtos-circuitos e sobre correntes que podem causar sérios danos a rede elétrica.

Com isso, temos que a com a interrupção do funcionamento de um ou mais desses equipamentos acima citados, o Sistema de Distribuição de Energia Elétrica fica ineficaz tendo em vista a vital importância deles para que o processo de distribuição de energia elétrica aconteça.

ATUAÇÃO DA DISTRIBUIDORA

Dada a gravidade desse evento para o estado, em especial para a regional Metropolitana, fez-se necessário o trabalho conjunto de equipes de atendimento emergencial, manutenção e fiscais de campo. Além disso, tendo em vista as dificuldades de acesso, bem como os danos às vias de tráfego, veículos com tração 4x4 foram prioritariamente selecionados, antecipando essas prováveis más condições.

4.3.1 Relato técnico sobre a intervenção realizada

Entre os dias 02 e 03/02/2023, houve a elevação exponencial das ocorrências emergenciais, devido às chuvas intensas, ventos fortes, descargas

atmosféricas e enchentes em diversos municípios do Estado, especialmente os listados neste relatório.

Dada a gravidade da situação, foram estendidos turnos das equipes em atuação e convocadas equipes extras da GSTC (Gerência de Serviços Técnicos e Comerciais), inspetores e equipes de manutenção para atuar no atendimento de ocorrências emergenciais, a fim de atender os desligamentos e evitar situações de risco a vida. Além disso, os turnos das equipes foram estendidos, o Centro de Operações Integradas (COI) foi reforçado com extensões de turnos dos controladores.

Contudo, em algumas localidades fez-se necessário refazer toda a malha de distribuições e o deslocamento de equipes técnicas de outros processos como as equipes de corte e ligação nova para atender o grande volume de ocorrências. No total foram alocadas 86 Equipes um total de 249 pessoas em campo nos 15 municípios citados, para atendimento das interrupções referentes a essa situação de emergência, o que representa um significativo incremento (32 equipes a mais) em relação às equipes usualmente dedicadas a esses atendimentos.

Tabela 2 - Estrutura mobilizada durante o atendimento emergencial

EQUIPE	PROCESSO	ESTRUTURA
ALG001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_3E_LEVE
ATS001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
BAS002	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
CPM001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_3E_4X4
CPM002	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
DMV002	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_3E_LEVE
ETA001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
JFR001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_3E_4X4
JFR002	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
PDS001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_3E_4X4

RELATÓRIO DE INTERRUPÇÃO EM SITUAÇÃO DE
EMERGÊNCIA ISE 03.2023



PRI001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE002	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE003	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE004	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE005	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE006	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE007	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE008	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE010	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE011	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE012	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE013	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE014	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE015	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE016	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE017	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE018	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE019	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
THE020	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
THE021	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_8H_2E_LEVE
UNO001	ATENDIMENTO EMERGENCIAL	AE_16H_6E_4X4
ATS040	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
ATS041	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
CPM101	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
JFR042	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
THE040	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
THE041	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
THE046	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
THE047	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
THE048	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
UNO040	EQUIPE DE CORTE	CR_8H_2E_LEVE
ATS300	EQUIPE PRÓPRIA	8h 2x4 (2E)
CPM300	EQUIPE PRÓPRIA	8h 2x4 (2E)
CTO300	EQUIPE PRÓPRIA	8h 2x4 (2E)
NZA300	EQUIPE PRÓPRIA	8h 2x4 (2E)
ATS230	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE238	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE239	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE240	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE241	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE242	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE243	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE

EQUATORIAL ENERGIA PIAUÍ

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE
EMERGÊNCIA ISE 03.2023



THE244	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE245	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE246	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE247	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE248	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE249	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE250	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE251	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE253	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE254	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE255	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE256	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
THE258	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
UNO230	LN LEVE	LN_8H_2E_LEVE
CPM301	OUTROS	8h 2x4 (2E)
METM0	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE351	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE412	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE416	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE418	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE425	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE441	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE446	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE448	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE454	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE458	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE501	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE502	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THEM0	OUTROS	8h 2x4 (2E)
THE331	PI RAMAL	PR_8H_2E_PICKUPLEVE
THE333	PI RAMAL	PR_8H_2E_PICKUPLEVE
THE068	SEED MONEY	SD_8H_2E_LEVE
THE095	SEED MONEY	SD_8H_2E_LEVE

ANEXOS

Anexo I – Fotografias dos Danos Causados à Comunidade e ao Sistema Elétrico


Anexo II - Reportagens da Mídia

Anexo III – Laudo Meteorológico

Anexo IV – Lista das Ocorrências em Situação de Emergência

Anexo V – Gráficos Ampliados

Anexo I – Fotografias dos Danos Causados à Comunidade e ao Sistema Elétrico

Evidências Fotográficas	
 <p>Foto – Transformador queimado Regional: Metropolitana. Data: 02/02/2023</p>	 <p>Foto – Transformador avariado Regional: Metropolitana. Data: 02/02/2023</p>
 <p>Foto – Isolador quebrado Regional: Metropolitana. Data: 03/02/2023</p>	 <p>Foto – Isolador quebrado Regional: Metropolitana. Data: 02/02/2023</p>

Evidências Fotográficas



Foto – Dificuldade no acesso-área alagada
Regional:Norte. Data:03/02/2023



Foto – Ventos fortes promovendo instabilidade e insegurança na prestação de serviço
Regional:Norte. Data:03/02/2023



Foto – Isolador quebrado
Regional:Metropolitana. Data:03/02/2023



Foto – Cabo partido
Regional:Metropolitana. Data:03/02/2023



Foto – Área alagada Regional: Metropolitana. Data: 03/02/2023



Foto – Área alagada. Regional: Metropolitana. Data: 03/02/2023





Evidências Fotográficas



Foto – Chuva durante deslocamento da quipe
Regional: Metropolitana. Data: 03/02/2023



Foto – chuva causando insegurança no atendimento
Regional: Metropolitana. Data: 03/02/2023



Foto – Poste quebrado
Regional: Norte. Data: 02/02/2023



Foto – Cabo partido
Regional: Norte. Data: 02/02/2023

Anexo II - Reportagens da Mídia

Evidência de Mídias

<https://g1.globo.com/pi/piaui/noticia/2023/02/03/teresina-registra-mais-de-8-mil-raios-fortes-chuvas-devem-continuar-em-todo-piaui.ghtml>

Teresina registra mais de 8 mil raios; fortes chuvas devem continuar em todo Piauí

Meteorologia alerta para pancadas de chuvas fortes e acumulados por todo Piauí, com alerta para risco de alagamentos e demais transtornos.

Por Isabela Leal, g1 PI
03/02/2023 09h34 · Atualizado há um mês




Descargas elétricas durante chuva em Teresina nesta quinta-feira(2)

g1.globo.com
Centro-sul e o norte piauiense. **Somente em Teresina**, foram registrados um total de 8.538 raios.

A previsão para esta sexta-feira (3) é de chuva ao longo do dia, com intensidade moderada a forte, com raio e rajadas de vento de mais de 50 km/h. O litoral do estado também registra temporais, além dos acumulados de chuva bem elevadas do Centro-Norte e Oeste do Piauí, com risco para alagamento e demais transtornos.

- **Compartilhe esta notícia no WhatsApp**
- **Compartilhe esta notícia no Telegram**



Alagamento na Zona Leste de Teresina na chuva de quinta-feira (2) — Foto: Reprodução / Redes Sociais

Evidência de Mídias

https://www.google.com/search?q=chuvas+no+piaui%C3%AD+deixa+chuvas+fortes+em+fevereiro+2023&rlz=1C1GCEA_enBR941BR941&ei=q7cYZMDpId3g50UP2sKBgAQ&ved=0ahUKEwiA69XEouv9AhVdMLkGHVphAEAQ4dUDCA8&uact=5&oq=chuvas+no+piaui%C3%AD+deixa+chuvas+fortes+em+fevereiro+2023&gslcp=Cgxnd3Mtd2l6LXNlcnAQAzIFCAAQogRKBAhBGAFQ6AVYjQdg9AloAXAAeACAAZ8CiAGZBJIBAzItMpgBAKABAcABAQ&scient=gws-wiz-serp

g1.globo.com

Ainda segundo a Semar, a umidade promovida pela Zona de Convergência Intertropical (ZCIT) continua induzindo instabilidades e chuvas no Piauí, com acumulados expressivos no norte do estado.

Em **Teresina**, a previsão do tempo aponta para tempo nublado com pancadas chuvas e trovoadas ao longo do dia. **Os ventos serão fracos, e a temperatura máxima pode chegar a 31°C.**

Evidência de Mídias

<https://cidadeverde.com/noticias/386231/inmet-emite-alerta-de-chuva-para-todos-os-municipios-do-piaui-veja-previsao>

9/10/23, 17:58

Inmet emite alerta de chuva para todos os municípios do Piauí; veja previsão

FACEBOOK TWITTER WHATSAPP

Imprimir

Ouvir: já previsão 0:00 minutos

Foto: Renato Andrade/Cidadeverde.com



O Instituto Nacional de Meteorologia (Inmet) emitiu alerta amarelo com previsão de chuvas intensas para todos os 224 municípios do Piauí. O alerta segue até 10h de quinta-feira (2), quando será emitido um novo boletim.

A previsão é de chuva entre 20 até 50 mm/dia, ventos intensos de 40 a 60 km/h. É considerado baixo o risco de corte de energia elétrica, queda de galhos de árvores, alagamentos e de descargas elétricas.

Segundo o Inmet, no Nordeste, até o dia 6 de fevereiro, nos estados do Maranhão, centro e norte do Piauí,

Anexo III – Laudo Meteorológico



Climatempo Energia

LAUDO DE EVENTO METEOROLÓGICO
01 a 03 de fevereiro de 2023

Produzido por:

CLIMATEMPO

Cliente:

Equatorial-PI

Março, 2023

Iluminar o futuro da humanidade

EQUATORIAL ENERGIA PIAUÍ

Rua João Cabral, 730 – Centro Sul, Teresina/PI, 64.001-030
www.pi.equatorialenergia.com.br

Sumário

1	Análise de Evento Meteorológico	2
1.1	Região de Estudo	2
1.2	Descrição do Evento	2
1.3	Abrangência do Evento	3
2	Notícias	22
3	Classificação COBRADE	23
3.1	Resumo do Evento	23
4	Referências	25
5	Anexos	26

Sede Climatedempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

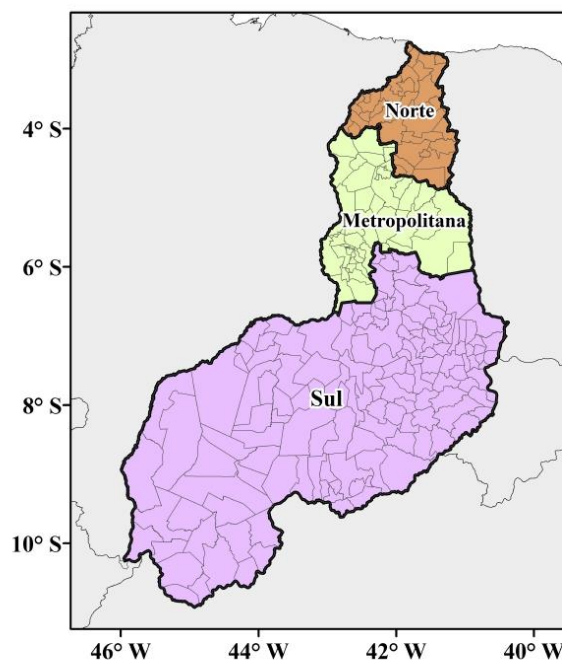
Labs Climatedempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 1 de 26

1 Análise de Evento Meteorológico

1.1 Região de Estudo

Na figura a seguir é apresentada a área de concessão da Equatorial-PI dividida em regionais, a serem analisadas neste relatório.

Figura 1: Regionais do estado de Piauí atendidas pela Equatorial-PI.



1.2 Descrição do Evento

A presença da Zona de Convergência Intertropical (ZCIT), representada pela formação de nebulosidade convectiva, associada à disponibilidade de calor e umidade, favoreceram a formação de tempestades convectivas no período de 01 a 03 de fevereiro de 2023. Essa combinação foi responsável pela ocorrência de chuvas intensas, tempestades de raios e fortes rajadas de vento, que causaram impactos no estado do Piauí.

Sede Climatempo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 2 de 26

1.3 Abrangência do Evento

A fim de identificar núcleos de chuva atuantes na atmosfera e visualizar o desenvolvimento e posição de sistemas meteorológicos são utilizadas imagens de satélite. A partir dessas análises, é possível inferir a abrangência do evento. Além disso, essas análises colaboram para determinar o horário de início e fim do evento.

As Figuras 2 a 4 apresentam as imagens do satélite GOES 16 (Canal 13) a cada 3 horas para cada dia do evento, durante o período de 01 a 03 de fevereiro de 2023. Os tons mais quentes (amarelo, vermelho e rosa) indicam a presença de nuvens de grande desenvolvimento vertical, geralmente associadas à ocorrência de tempo severo.

Na madrugada do dia 01 de fevereiro (Figura 2), observa-se a borda de uma nebulosidade com grande desenvolvimento vertical sobre as regionais Metropolitana e Norte. No decorrer da manhã, nuvens profundas começam a aparecer entre as Regionais Sul e Metropolitana. Ao longo da tarde, as instabilidades aumentam e se espalham por todo o estado, associadas à chuva com moderada a forte intensidade. Ao longo da noite, as nuvens começam a perder força, mas ainda se mantêm ativas em todo o estado.

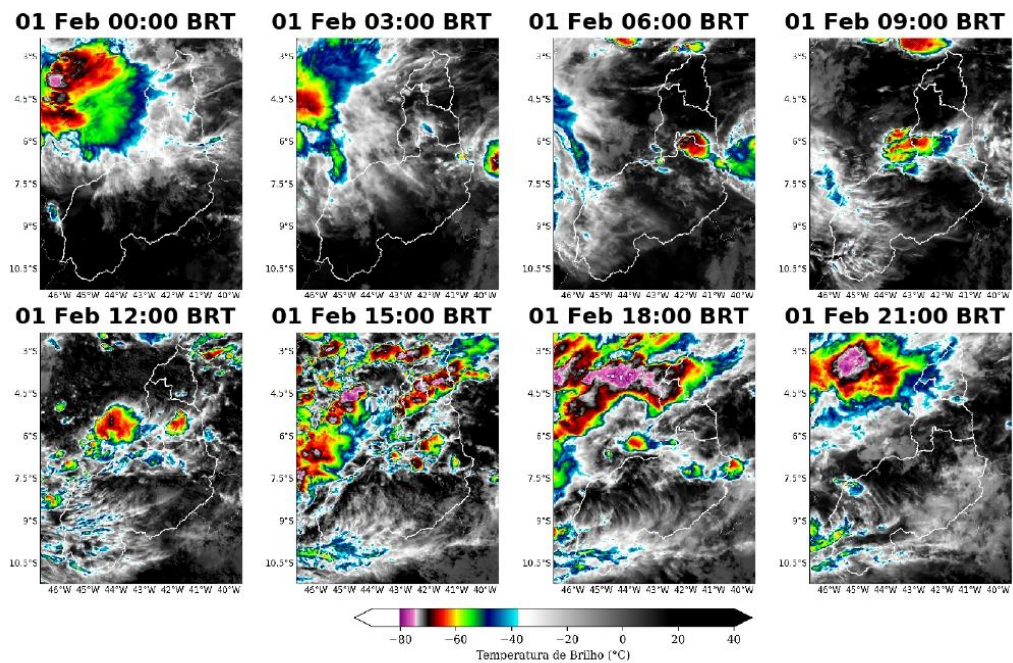
No dia 02 de fevereiro (Figura 3), nota-se a persistência de nebulosidade convectiva sobre todas as Regionais do estado, mas com menor desenvolvimento vertical. No início da tarde, a partir das 12 BRT, nuvens de tempestade voltam a se formar, afetando todas as Regionais da Equatorial-PI. No fim do dia, as tempestades se fortalecem ainda mais, aumentando o potencial para transtornos na Regional Norte.

Por fim, durante a madrugada do dia 03 de fevereiro (Figura 4), núcleos de tempestade ainda se mantêm ativos sobre o Piauí. Ao longo da madrugada e manhã, novos núcleos de tempestade se formaram, afetando principalmente as Regionais Metropolitana e Sul. Da tarde até o fim do dia, as nuvens mais profundas começam a se dissipar gradativamente, diminuindo o impacto meteorológico.

Sede Climatedpo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatedpo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatedpo.com.br www.climatedpoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 3 de 26

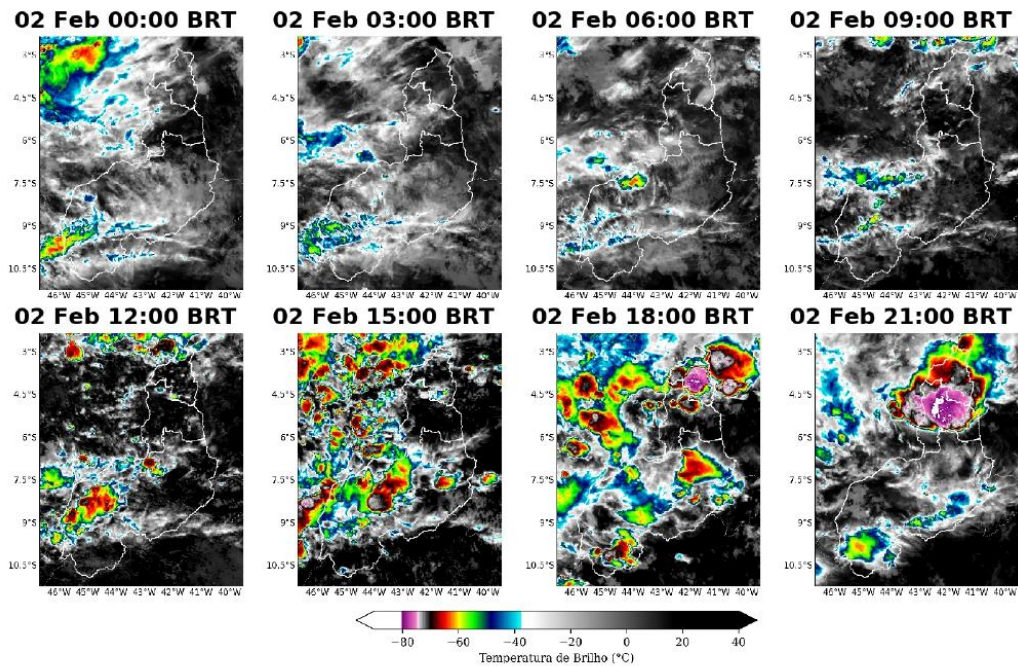
Figura 2: Imagens realçadas do satélite GOES-16 das 00 BRT até 21 BRT (a cada 3 horas) para o dia 01 de fevereiro.



Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 4 de 26

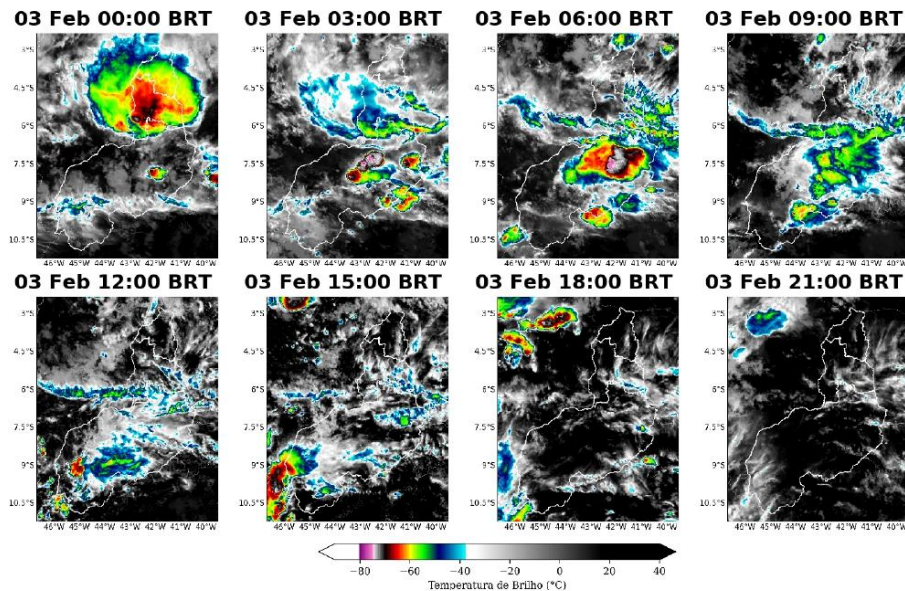
Figura 3: Imagens realçadas do satélite GOES-16 das 00 BRT até 21 BRT (a cada 3 horas) para o dia 02 de fevereiro.



Sede Climateempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climateempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climateempo.com.br www.climateempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 5 de 26

Figura 4: Imagens realçadas do satélite GOES-16 das 00 BRT até 21 BRT (a cada 3 horas) para o dia 03 de fevereiro.



Para os dados de descargas atmosféricas, utiliza-se a base de dados da rede Earth Networks, sendo esta uma rede global que apresenta melhoria ano após ano em sua detecção de qualquer tipo de raios, seja nuvem-solo, nuvem-nuvem e solo-nuvem. Para o propósito deste trabalho, utiliza-se apenas os raios nuvem-solo em suas quantidades totais diárias, os quais apresentam o maior impacto à infraestrutura e vida humana. Dessa maneira, de agora em diante sempre que mencionado a palavra raios, será referido à nuvem-solo.

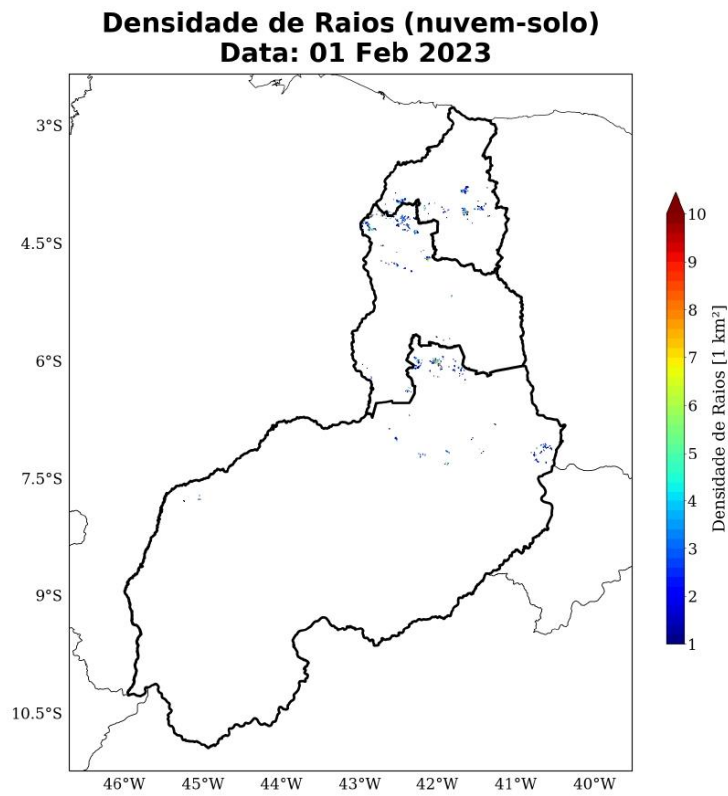
Em todos os dias do evento houve registro de raios em todas as Regionais do estado. Os dias 02 de fevereiro e 03 de fevereiro (Figuras 6-7) foram as datas de maior densidade de raios registrada nas três regionais da Equatorial-PI.

A Figura 8 mostra a densidade total de raios nuvem-solo que ocorreu sobre a área de concessão da Equatorial-PI durante o evento analisado. Nota-se que todas as regionais foram significativamente afetadas por descargas elétricas, com máximo na Regional Metropolitana.

Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 6 de 26

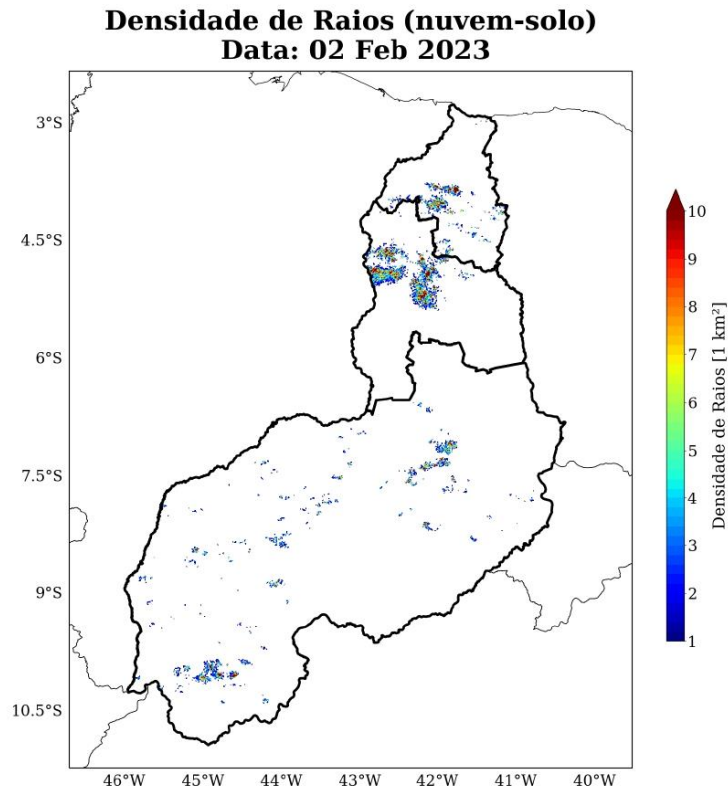
Figura 5: Densidade de descargas atmosféricas nuvem-solo detectadas pelo sistema Earth Networks para o dia 01 de fevereiro sobre a área de concessão da Equatorial-PI.



Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 7 de 26

Figura 6: Densidade de descargas atmosféricas nuvem-solo detectadas pelo sistema Earth Networks para o dia 02 de fevereiro sobre a área de concessão da Equatorial-PI.

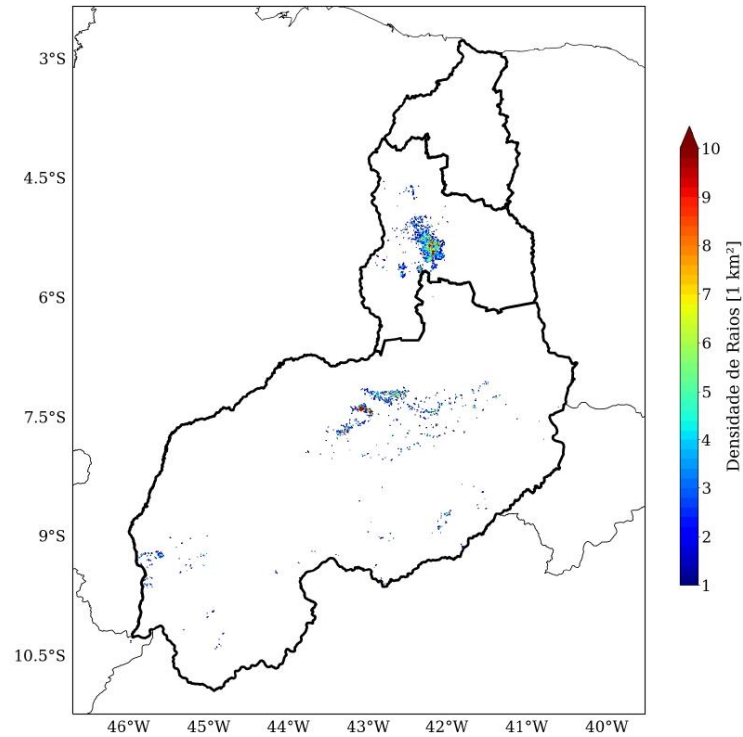


Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 8 de 26

Figura 7: Densidade de descargas atmosféricas nuvem-solo detectadas pelo sistema Earth Networks para o dia 03 de fevereiro sobre a área de concessão da Equatorial-PI.

Densidade de Raios (nuvem-solo)
Data: 03 Feb 2023

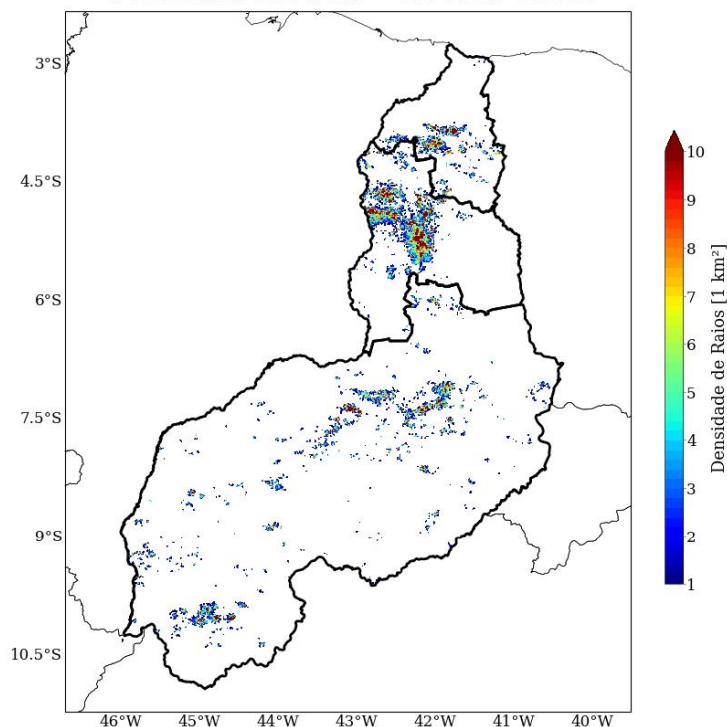


Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 9 de 26

Figura 8: Densidade de descargas atmosféricas nuvem-solo detectadas pelo sistema Earth Networks para o período total do evento sobre a área de concessão da Equatorial-PI.

Densidade de Raios Total
Período: 01 Feb - 03 Feb 2023



A Tabela 1 apresenta a quantidade total de raios durante o evento para cada regional pertencente à área de concessão da Equatorial-PI. Tanto a Regional Sul quanto Metropolitana apresentaram mais de 19.000 raios nuvem-solo ao todo.

Tabela 1: Densidade total de raios no período de 01 a 03 de fevereiro de 2023 para cada Regional sob concessão da Equatorial-PI.

Regional	Total de Raios
Sul	19746
Metropolitana	19163
Norte	6460

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 10 de 26

Para facilitar a compreensão espacial dos volumes de chuva registrados em Piauí, as figuras a seguir mostram o acumulado diário de chuva (Figuras 9 a 11) registrada pelas estações meteorológicas do INMET e do CEMADEN. Os tons mais frios (verde, azul e roxo) indicam chuvas mais intensas. A classificação da intensidade da chuva acumulada diária é apresentada na referência [4].

As estações meteorológicas realizam medições pontuais, porém, esses valores são representativos de toda a área em seu entorno. Além disso, essa análise pode ser combinada com as imagens de satélite a fim de se obter uma maior confiabilidade da ocorrência de chuva na região.

No dia 01 de fevereiro (Figura 9) houve registro de chuva moderada sobre as Regionais Metropolitana e Norte. Além disso, ressalta-se que, uma estação meteorológica vizinha à Regional Metropolitana, mesmo não pertencendo ao estado do Piauí, apresentou chuva extrema, e deve ser considerada representativa neste caso.

Durante o dia 02 de fevereiro (Figura 10), as chuvas se intensificaram em relação ao dia anterior. Houve registro de precipitação moderada na Regional Sul, e extrema nas Regionais Metropolitana e Norte.

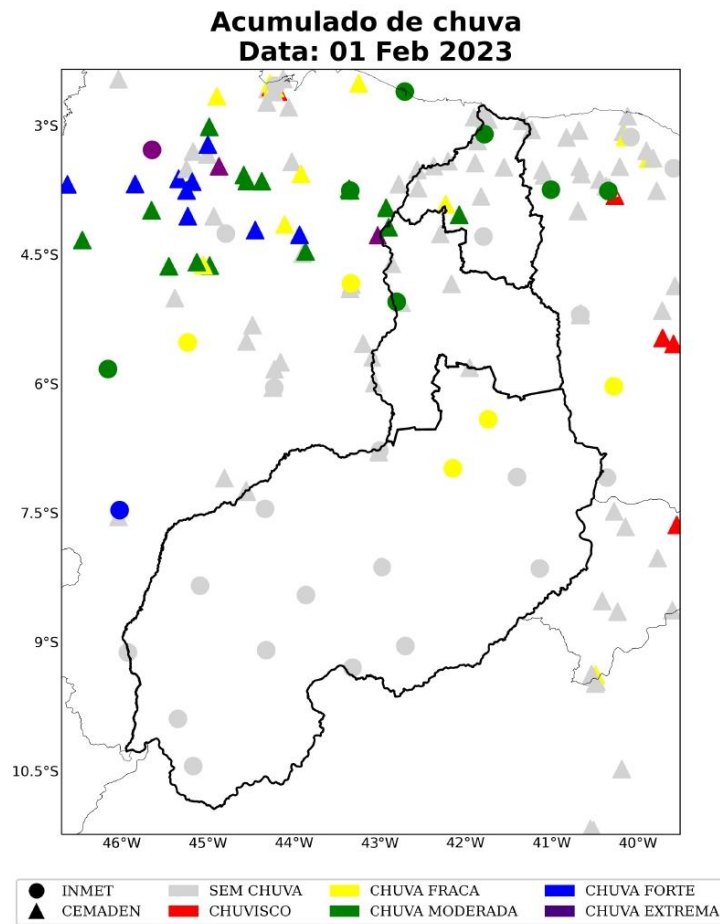
Por fim, no dia 03 de fevereiro (Figura 11), a chuva enfraqueceu nas Regionais Metropolitana e Norte, mas ainda assim com intensidade moderada. Por outro lado, houve registro de chuvas moderada a forte na Regional Sul.

Para o período de 01 a 03 de fevereiro de 2023 (Figura 12) os maiores acumulados de chuva ficaram concentrados nas regionais Metropolitana e Norte, com volumes que ultrapassaram os 60 mm em apenas 3 dias.

Sede Climatempo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 11 de 26

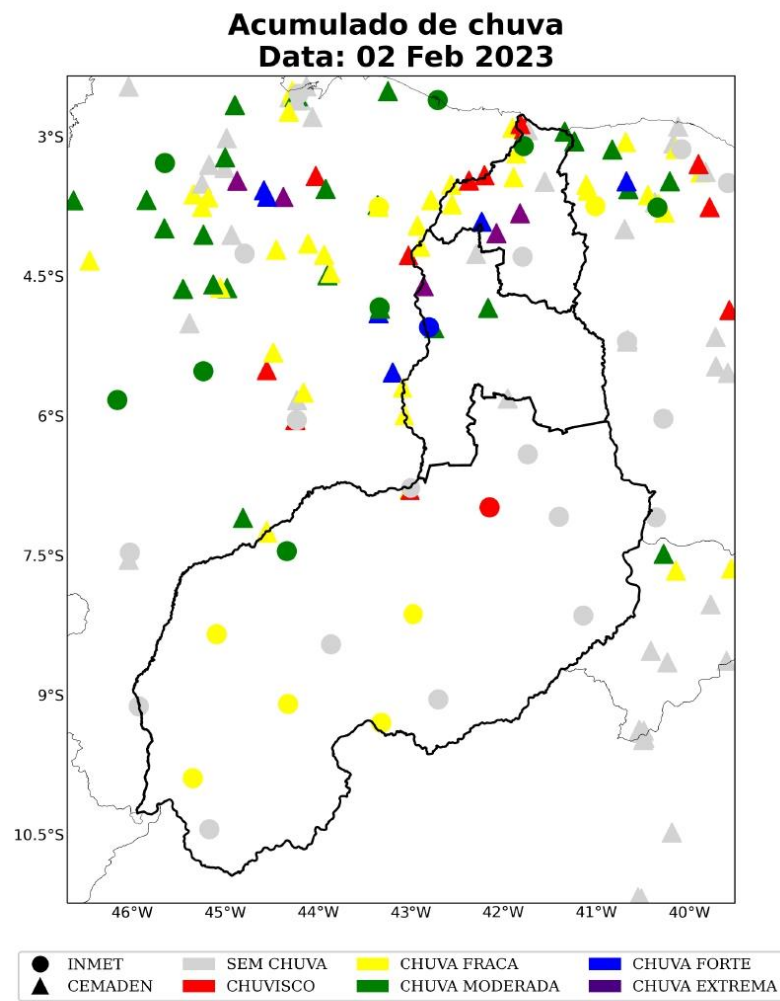
Figura 9: Acumulado diário de precipitação sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 01 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET e CEMADEN.



Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 12 de 26

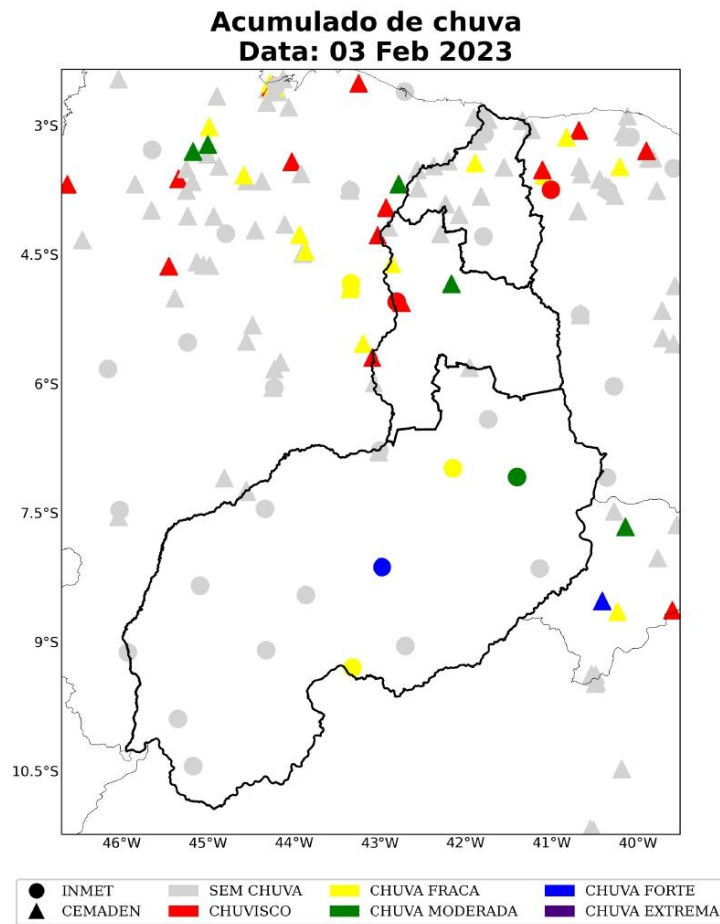
Figura 10: Acumulado diário de precipitação sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 02 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET e CEMADEN.



Sede Climatedpo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatedpo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatedpo.com.br www.climatedpoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 13 de 26

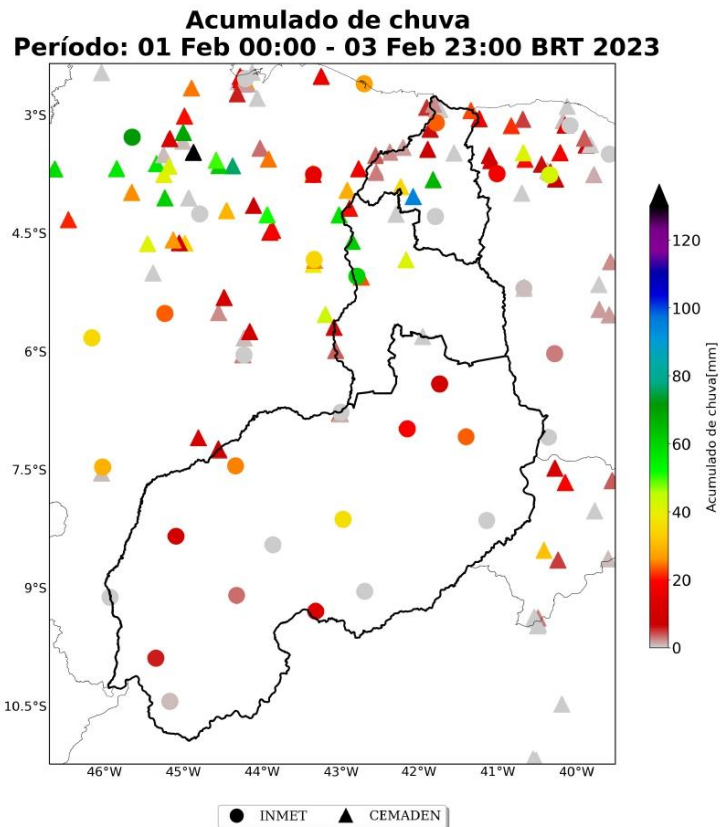
Figura 11: Acumulado diário de precipitação sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 03 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET e CEMADEN.



Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 14 de 26

Figura 12: Acumulado de precipitação para o período 01 a 03 de fevereiro de 2023 sobre a área de concessão da Equatorial-PI, baseado nas estações meteorológicas do INMET e CEMADEN.



Sede Climatempo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 15 de 26

A Tabela 2 mostra os maiores acumulados de chuva no período de 01 a 03 de fevereiro de 2023 sobre o estado do Piauí. As estações que registraram os maiores volumes de precipitação estão concentradas na regional Norte e Metropolitana, variando entre 60 e 95 mm. O maior acumulado de chuva para o período foi registrado no município de Batalha, localizado na Regional Norte, onde a chuva registrada em apenas 3 dias alcançou 95 mm.

Tabela 2: Chuva acumulada no período de 01 a 03 de fevereiro de 2023 nos municípios sob concessão da Equatorial-PI.

Estação	Município	Regional	Chuva Total (mm)	Fonte
Prefeitura Municipal	Batalha	Norte	95	CEMADEN
UBAS	Sao jose do divino	Norte	66	CEMADEN
Centro	Uniao	Metropolitana	62	CEMADEN
TERESINA	Teresina	Metropolitana	60	INMET
Centro	Campo maior	Metropolitana	41	CEMADEN
CANTO DO BURITI	Canto do buriti	Sul	36	INMET
AC Esperantina	Esperantina	Norte	35	CEMADEN
URUCUI	Uruçui	Sul	25	INMET

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 16 de 26

As Figuras 13 a 15 mostram as estações meteorológicas do INMET presentes sobre a área de concessão da Equatorial-PI nos dias 01 a 03 de fevereiro de 2023, respectivamente. A intensidade do vento é avaliada de acordo com a Escala Beaufort (ver Tabela 5). A Escala Beaufort é uma escala de intensidade dos ventos associada aos efeitos resultantes das ventanias sobre o mar e a terra.

No dia 01 de fevereiro (Figura 13), as máximas rajadas de vento registradas chegaram a ser classificadas como vento fresco nas Regionais Sul e Norte. Ventos com essa intensidade têm potencial para movimentar ramos de árvores.

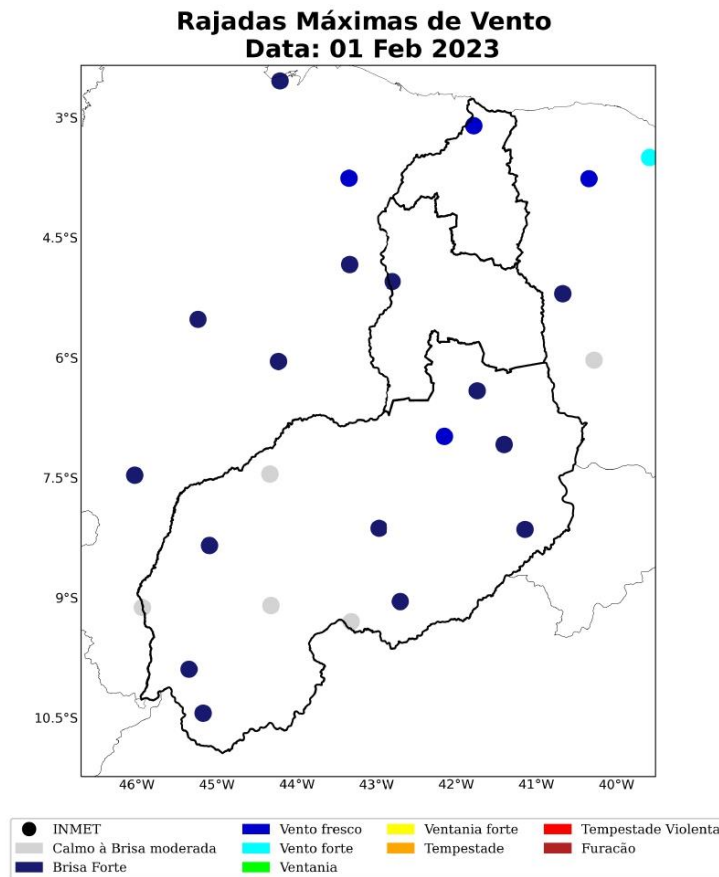
No dia 02 de fevereiro (Figura 14), as máximas rajadas de vento observadas se intensificaram nas Regionais Sul e Metropolitana. Nesta Regional, houve registro de vento com classificação de ventania. Ventos com essa intensidade têm potencial para quebrar galhos de árvores, dificuldade de andar contra o vento, o que podem causar danos severos à rede elétrica.

Por fim, no dia 03 de fevereiro (Figura 15), os ventos perderam força sobre todo o estado. Na Regional Sul houve registro de ventos de intensidade do tipo vento fresco.

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 17 de 26

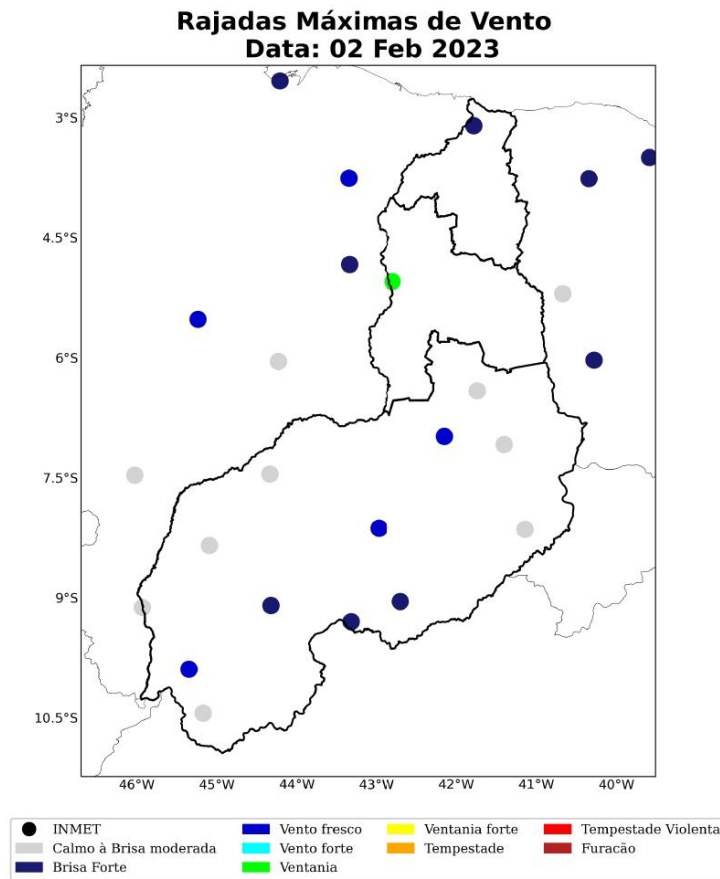
Figura 13: Máxima rajada de vento diária sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 01 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET.



Sede Climatempo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 18 de 26

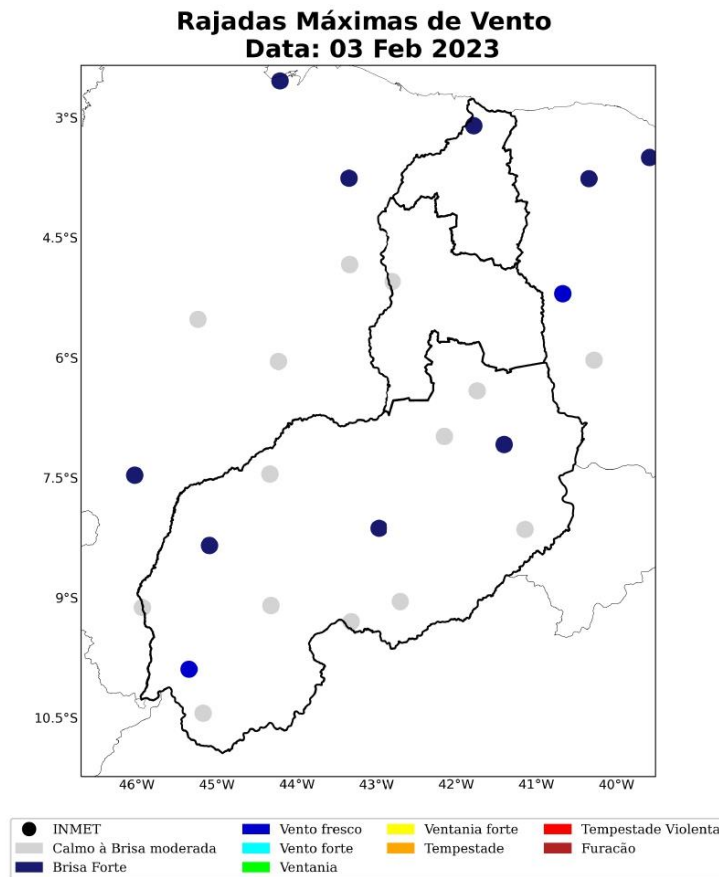
Figura 14: Máxima rajada de vento diária sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 02 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET.



Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 19 de 26

Figura 15: Máxima rajada de vento diária sobre a área de concessão da Equatorial-PI para o dia 03 de fevereiro, baseado nas estações meteorológicas do INMET.



A Tabela 3 apresenta as maiores rajadas de vento durante o período do evento analisado na área de concessão da Equatorial-PI. Nota-se que os maiores valores registrados foram localizados nas Regionais Sul e Metropolitana. Nesta Regional, houve registro de velocidade de rajada de vento de 64 km/h, no município de Teresina. Tal velocidade é classificada como ventania.

Sede Climatepo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatepo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatepo.com.br www.climatepoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 20 de 26

Tabela 3: Rajada máxima de vento no período de 01 a 03 de fevereiro de 2023 nos municípios sob concessão da Equatorial-PI.

Estação	Município	Regional	Rajada Máxima (km/h)	Data/Hora (BRT)	Fonte
TERESINA	Teresina	Metropolitana	64	02/02/2023 19	INMET
OEIRAS	Oeiras	Sul	44	02/02/2023 16	INMET
CANTO DO BURITI	Canto do buriti	Sul	41	02/02/2023 13	INMET
PARNAIBA	Parnaíba	Norte	39	01/02/2023 08	INMET
GILBUES	Gilbues	Sul	39	03/02/2023 13	INMET
BOM JESUS DO PIAUI	Bom Jesus	Sul	38	02/02/2023 14	INMET
PAULISTANA	Paulistana	Sul	38	01/02/2023 09	INMET
PICOS	Picos	Sul	38	03/02/2023 04	INMET
BAIXA GRANDE DO RIBEIRO	Baixa grande do ribeiro	Sul	35	01/02/2023 10	INMET
CORRENTE	Corrente	Sul	35	01/02/2023 09	INMET
SAO RAIMUNDO NONATO	Sao raimundo nonato	Sul	33	02/02/2023 09	INMET
CARACOL	Caracol	Sul	29	02/02/2023 13	INMET
VALENÇA DO PIAUI	Valença do piauí	Sul	29	01/02/2023 12	INMET

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 21 de 26

2 Notícias

Foi realizado um compilado das principais notícias das condições climáticas severas que atingiram a área de concessão da Equatorial-PI durante o período do evento. Todas as notícias estão referenciadas no final do documento.

As notícias relatam a ocorrência de fortes temporais ao longo dos dias do evento, que causaram diversos tipos de transtornos no estado do Piauí.

Figura 16: Notícias dos impactos das condições climáticas severas sobre a área de concessão da Equatorial-PI durante os dias do evento.



Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 22 de 26

3 Classificação COBRADE

O COBRADE (Classificação e Codificação Brasileira de Desastres) foi criado com o intuito de adequar a classificação brasileira às especificações utilizadas pela ONU na categorização de desastres e nivelar o país aos demais organismos de gerenciamento de desastres do mundo.

Baseado nas análises dos dados apresentados, classifica-se o evento ocorrido sobre a área de concessão da Equatorial-PI como zona de convergência (1.3.1.2.0), chuvas intensas (1.3.2.1.4), tempestade de raios (1.3.2.1.2) e vendaval (1.3.2.1.5).

3.1 Resumo do Evento

O evento meteorológico ocorrido durante o período 01 a 03 de fevereiro de 2023, foi causado presença da Zona de Convergência Intertropical (ZCIT) associada à alta disponibilidade de calor e umidade presentes na atmosfera, as quais favoreceram a formação de tempestades convectivas no estado.

Neste período houve registro de grande densidade raios de forma generalizada sobre o estado, caracterizando a ocorrência de uma tempestade de raios. Os ventos mais intensos chegaram a 64 km/h, sendo classificados como ventania. Ventos com essa intensidade têm potencial para quebrar galhos de árvores e dificuldade de andar contra o vento.

Os maiores acumulados de chuva para o evento chegaram a 95 mm em apenas 3 dias. Isso equivale a aproximadamente 50% da média climatológica de chuva para fevereiro na região.

A chuva volumosa por tantos dias consecutivos associado à intensa atividade elétrica e a fortes rajadas de vento contribuem para a caracterização de um evento severo sobre o Piauí.

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 23 de 26

Tabela 4: Resumo do evento de acordo com a classificação COBRADE.

Resumo do Evento	
Número/Código do Evento Número/Código do Relatório	
Descrição	Tempestades convectivas formadas pela presença da Zona de Convergência Intertropical associada à disponibilidade de calor e umidade na atmosfera, que geraram chuvas intensas, tempestade de raios e fortes rajadas de vento.
Código COBRADE	1.3.1.2.0 - Zona de Convergência 1.3.2.1.4 - Chuvas intensas 1.3.2.1.2 - Tempestade de raios 1.3.2.1.5 - Vendaval
Hora de início	01/02/2023 - 00:00
Hora do término	03/02/2023 - 23:00
Abrangência espacial	Área de concessão da Equatorial-PI no Piauí

Sede Climatempo – Avenida Paulista, 302 – 5º andar | Sala 63 – Bela Vista – São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatempo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatempo.com.br www.climatempoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 24 de 26

4 Referências

- 1 - Instituto Nacional de Meteorologia (INMET) - <http://www.inmet.gov.br>
- 2 - Centro Nacional de Monitoramento e Alertas de Desastres Naturais (CEMADEN) - <http://www2.cemaden.gov.br>
- 3 - Guide to Meteorological Instruments and Methods of Observation -
<https://www.posmet.ufv.br/wp-content/uploads/2016/09/MET-474-WMO-Guide.pdf>
- 4 - CALVETTI, L., BENETI, C., GONÇALVES, J. E., MOREIRA, I. A., DUQUIA, C., BREDÁ, Â., & ALVES, T. A. (2006, August). Definição de classes de precipitação para utilização em previsões por categoria e hidrológica. In XIV Congresso Brasileiro de Meteorologia.
- 5 - <https://g1.globo.com/pi/piaui/noticia/2023/02/03/teresina-registra-mais-de-8-mil-raios-fortes-chuvas-devem-continuar-em-todo-piaui.ghtml>

Sede Climatedo - Avenida Paulista, 302 - 5º andar | Sala 63 - Bela Vista - São Paulo/SP - CEP 01310-000 - Tel. (11) 3736-4591

Labs Climatedo - Av. Dr. Altino Bondesan - 500 - Sala 1308 - Parque Tecnológico - São José dos Campos/SP - CEP 12247-016 - Tel. (12) 9.9143-1232
www.climatedo.com.br www.climatedoconsultoria.com.br www.stormgeo.com 25 de 26



Pedro Regoto
Meteorologista
CREA 2018107258

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



Anexo IV – Lista das Ocorrências Relacionadas à Situação de Emergência

OCORRÊNCIA ID	SE	ABRANGÊNCIA	INSTALAÇÃO ID	OC NUMERO	ABERTURA	CONCLUSÃO	EQUIPAMENTO	CAUSA	CHI	CLIENTES	TP	TD	TE	TA	ALIM	MUNICIPIO
50290073	ATS	TF	1060507	17108	03/02/2023 15:14	07/02/2023 18:13	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	TRANSFORMADOR AVARIADO	692,87	7	96,0 2	2,0 8	0,88	98,9 8	ATS01C 3	Alto Longá
50280226	ALG	TF	1060246	7263	02/02/2023 14:57	06/02/2023 12:16	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	TRANSFORMADOR AVARIADO	373,29	4	88,5 5	2,8 3	1,93	93,3 2	ALG01N 1	Beneditinos
50279922	PTY	TF	1047252	6959	02/02/2023 13:35	04/02/2023 19:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	TRANSFORMADOR AVARIADO	53,9	1	49,9 8	1,6 2,32	53,9	PTY01P2		Teresina
50282503	NVL	TF	1072289	9538	03/02/2023 09:40	05/02/2023 11:56	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	100,56	2	48,4 8	1,7 8	0	50,2 7	NVL01C 2	União
50288178	ATS	TF	1065192	15213	03/02/2023 09:32	05/02/2023 09:00	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	996,87	21	12,7 2	0,5 3	34,2 7	47,4 7	ATS01C 4	Altos
50286829	CP M	TF	1081521	13864	02/02/2023 08:13	03/02/2023 17:18	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	364	11	29,9 2	0,5 2	2,65	33,0 8	CPM09F 1	Campo Maior
50279546	ALG	CH	1060474	6583	02/02/2023 06:28	03/02/2023 11:33	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	203,65	7	27,2 3	0,8 5	1	29,0 8	ALG01N 2	Alto Longá
50286163	ATS	TF	1064349	13198	03/02/2023 10:52	04/02/2023 15:13	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	255,16	9	27,6 2	0,7	0,03	28,3 5	ATS01C 2	Altos
50290479	ALG	TF	1142052	17514	03/02/2023 07:44	04/02/2023 11:55	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	56,36	2	27,1 7	0,7 0,32		28,1 8	ALG01N 2	Alto Longá
50287225	ATS	TF	1065069	14260	03/02/2023 11:03	04/02/2023 14:23	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	REDE TRANÇADA	2187,1 6	80	26,5 2	0,5 8	0,23	27,3 3	ATS01C 2	Altos
50281247	TBC	TF	1386956	8282	02/02/2023 10:32	03/02/2023 13:16	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	507,82	19	24,4 2	0,3 3	1,98	26,7 3	TBC01K 1	Teresina
50280189	UN O	TF	1071286	7226	02/02/2023 09:11	03/02/2023 11:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	TRANSFORMADOR AVARIADO	927,01	35	23,7 7	2,7 2	0	26,4 8	UNO01C 1	União
50286845	ATS	TF	1061892	13880	03/02/2023 11:20	04/02/2023 13:28	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	470,33	18	0	5	26,0	26,1 3	ATS01C 1	Pau D'Arco do Piauí
50287759	UN O	TF	1058841	14794	03/02/2023 09:07	04/02/2023 10:34	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1348,6 3	53	25,0 3	0,1	0,32	25,4 5	UNO01C 2	União
50286768	ALG	TF	1061118	13803	03/02/2023 13:30	04/02/2023 14:52	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	152,2	6	24,5 2	0,6 0,25		25,3 7	ALG01N 2	Alto Longá
50287480	ATS	CH	1065019	14515	03/02/2023 09:31	04/02/2023 10:32	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	500,31	20	24,4 5	0,3 3	0,23	25,0 2	ATS01C 3	Campo Maior
50285552	ATS	CH	1362809	12587	03/02/2023 08:25	04/02/2023 08:54	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	73,44	3	24,0 7	0,4 2	0	24,4 8	ATS01C 3	Coivaras
50292853	ESP	CH	1043767	19888	03/02/2023 21:28	04/02/2023 20:10	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	431,24	19	10,7 8	9,8 3	2,08	22,7	ESP01M 1	Teresina
50287253	CP M	TF	1260712	14288	03/02/2023 16:31	04/02/2023 13:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	320,69	15	19,6 5	0,3 8	1,33	21,3 7	CPM01C 2	Campo Maior
50281555	PTY	TF	1046721	8590	02/02/2023 19:33	03/02/2023 16:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	7316,2 9	343	18,7 8	2,1 7	0,38	21,3 3	PTY01P1	Teresina
50281727	CP M	AL	1081774	8762	02/02/2023 20:13	03/02/2023 17:19	DISJUNTOR	DEFEITO EM ISOLADOR	37267, 2	8653	10,0 8	0,8 2	10,2	21,1	CPM09F 1	Campo Maior
50282676	ESP	TF	1389461	9711	02/02/2023 20:26	03/02/2023 17:15	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	41,64	2	18,7 7	1,6 5	0,4	20,8 2	ESP01M 1	Teresina
50282475	SAT	CH	1394536	9510	02/02/2023 11:30	03/02/2023 07:58	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	696,03	34	19,4 8	0,6 2	0,37	20,4 7	SAT01L7	Teresina
50285008	MB A	TF	1387665	12043	02/02/2023 20:08	03/02/2023 15:46	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	137,36	7	18,4 8	0,1 2	1,03	19,6 3	MBA01C 3	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50281550	JCK	TF	1046600	8585	02/02/2023 19:35	03/02/2023 15:06	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	975,71	50	11,1 7	0,3 8	7,97	19,5 2	JCK01X8	Teresina
50288202	TBC	TF	1049503	15237	03/02/2023 12:53	04/02/2023 07:47	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	151,21	8	16,5 7	1,0 7	1,27	18,9	TBC01K 1	Teresina
50281459	TSA	TF	1044719	8494	02/02/2023 19:34	03/02/2023 13:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	3351,6 5	183	16,1 3	2,1 8	0	18,3 2	TSA01Y3	Teresina
50281978	PTY	TF	1047722	9013	02/02/2023 20:35	03/02/2023 14:36	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	3472,8 2	193	16,7 2	0,1 7	1,13	18,0 2	PTY01P5	Teresina
50283690	SAT	TF	1048016	10725	02/02/2023 20:12	03/02/2023 13:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	715,48	41	16,6	0,5 3	0,33	17,4 7	SAT01L7	Teresina
50282134	TBC	TF	1049205	9169	02/02/2023 19:21	03/02/2023 12:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	656,03	38	16,7 5	0,2 7	0,25	17,2 7	TBC01K 1	Teresina
50281764	MQ P	TF	1051178	8799	02/02/2023 19:58	03/02/2023 13:01	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	954,3	56	15,5 8	0,7 0,7	0,77	17,0 5	MQP01 N5	Teresina
50281852	PTY	TF	1046672	8887	02/02/2023 19:31	03/02/2023 12:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	998,12	59	15,1 2	0,8	1	16,9 2	PTY01P1	Teresina
50285317	PTY	TF	1050727	12352	02/02/2023 20:07	03/02/2023 13:00	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	3511,4 4	208	15,2 7	1,0 8	0,53	16,8 8	PTY01P9	Teresina
50284443	RN A	TF	1048795	11478	02/02/2023 19:52	03/02/2023 11:45	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	142,96	9	14,7 7	0,5 8	0,53	15,8 8	RNA01C 7	Teresina
50288815	ATS	TF	1146423	15850	03/02/2023 17:36	04/02/2023 09:16	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	94	6	15,3	0,3 7	0	15,6 7	ATS01C 3	Coivaras
50281558	TBC	CH	1048887	8593	02/02/2023 19:05	03/02/2023 10:38	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	714,88	46	15,1 7	0,1 7	0,22	15,5 5	TBC01K 1	Teresina
50281860	PTY	TF	1053418	8895	02/02/2023 20:21	03/02/2023 11:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2999,8 1	193	14,5 2	0,9 5	0,07	15,5 3	PTY01P5	Teresina
50281455	JCK	TF	1046900	8490	02/02/2023 19:24	03/02/2023 10:36	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1170,2 7	77	14,1 3	0,4 3	0,63	15,2	JCK01X5	Teresina
50281915	PTY	TF	1374165	8950	02/02/2023 20:29	03/02/2023 11:41	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	958,11	63	14,1 2	0,4 7	0,62	15,2	PTY01P8	Teresina
50281793	SAT	TF	1052439	8828	02/02/2023 19:53	03/02/2023 10:58	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	1040,8 8	69	12,0 7	0,3 8	2,63	15,0 8	SAT01L1	Teresina
50281997	PTY	TF	1047063	9032	02/02/2023 19:34	03/02/2023 10:35	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1951,6 3	130	14,2 7	0,1 7	0,58	15,0 2	PTY01P1	Teresina
50282674	ESP	TF	1043710	9709	02/02/2023 20:32	03/02/2023 11:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	579,83	39	11,0 2	0,3	3,57	14,8 8	ESP01M 1	Teresina
50283223	PTY	TF	1046858	10258	02/02/2023 20:21	03/02/2023 11:01	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	4576,6 1	312	0	0,0 5	14,6 2	14,6 7	PTY01P2	Teresina
50282678	ESP	TF	1043675	9713	02/02/2023 20:47	03/02/2023 11:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	541,42	37	12,1 8	0,4 5	2	14,6 3	ESP01M 1	Teresina
50282855	PTY	TF	1046719	9890	02/02/2023 19:51	03/02/2023 10:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1170,2	80	12,8 8	0,7 8	0,97	14,6 3	PTY01P1	Teresina
50281936	PTY	TF	1047152	8971	02/02/2023 19:49	03/02/2023 10:06	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1999,7 4	140	13,5 2	0,4 5	0,32	14,2 8	PTY01P1	Teresina
50281607	IGA	CH	1363485	8642	02/02/2023 14:51	03/02/2023 04:53	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	7637,6 1	544	9,72	1,1 5	3,17	14,0 3	IGA01Z5	Teresina
50282217	PTY	CH	1051172	9252	02/02/2023 20:33	03/02/2023 10:27	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	2292,8 1	165	12,4 8	0,8 2	0,6	13,9	PTY01P4	Teresina
50281546	PTY	TF	1046699	8581	02/02/2023 19:41	03/02/2023 09:24	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	2017,8 2	147	10,9 2	0,8 8	1,92	13,7 2	PTY01P2	Teresina
50281980	PTY	TF	1046698	9015	02/02/2023 20:20	03/02/2023 09:56	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1863,7 3	137	12,3 8	0,6 2	0,6	13,6	PTY01P1	Teresina
50282194	SAT	TF	1048410	9229	02/02/2023 21:40	03/02/2023 11:12	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	2272,1 1	168	11,6 7	0,4 3	1,43	13,5 3	SAT01L5	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50282029	MB A	CH	1055895	9064	02/02/2023 19:42	03/02/2023 09:07	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	12047,67	898	7,77	1,6 3	4,02	13,4 2	MBA01C 3	Teresina
50282324	PTY	TF	1047158	9359	02/02/2023 20:12	03/02/2023 09:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2311,1 1	174	12,5	0,3 7	0,42	13,2 8	PTY01P1	Teresina
50283142	CP M	TF	1262329	10177	02/02/2023 20:53	03/02/2023 09:43	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1578,0 6	123	11,7	0,6 7	0,47	12,8 3	CPM01C 3	Campo Maior
50287370	MB A	TF	1046970	14405	03/02/2023 08:09	03/02/2023 20:55	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	165,98	13	11,0 2	0,9	0,85	12,7 7	MBA01C 3	Teresina
50281796	SAT	CH	1048100	8831	02/02/2023 19:28	03/02/2023 08:04	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	403,47	32	7	11,9 5	0,2 0,38	12,6	SAT01L7	Teresina
50281984	PTY	CH	1384553	9019	02/02/2023 20:35	03/02/2023 09:06	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	3702,6 3	296	4,42	0,8 5	7,25	12,5 2	PTY01P9	Teresina
50281955	PTY	TF	1047015	8990	02/02/2023 20:27	03/02/2023 08:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1828,8 8	147	11,6 3	0,1 3	0,67	12,4 3	PTY01P1	Teresina
50282027	PTY	TF	1047205	9062	02/02/2023 19:46	03/02/2023 08:05	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1970,0 4	160	10,7	0,3 5	1,27	12,3 2	PTY01P1	Teresina
50284257	ESP	CH	1043291	11292	02/02/2023 20:25	03/02/2023 08:43	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1585,6 6	129	11	0,8 8	0,42	12,3	ESP01M 1	Teresina
50282351	IGA	TF	1046886	9386	02/02/2023 22:17	03/02/2023 10:31	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	1260,8 6	103	8,58	0,7 8	2,87	12,2 3	IGA01Z5	Teresina
50282279	JCK	TF	1045541	9314	02/02/2023 22:00	03/02/2023 10:12	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	621,99	51	10,4 8	0,4 2	1,3	12,2	JCK01X1	Teresina
50281966	PTY	TF	1053428	9001	02/02/2023 20:16	03/02/2023 08:20	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	3717,9	308	3	10,2 7	0,8 0,97	12,0 7	PTY01P5	Teresina
50281957	PTY	TF	1047800	8992	02/02/2023 20:17	03/02/2023 08:16	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1892,3 1	158	10,1 7	0,6 5	1,17	11,9 8	PTY01P3	Teresina
50281652	PTY	TF	1047732	8687	02/02/2023 19:43	03/02/2023 07:31	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	3153,6 4	267	10,6 3	0,7 5	0,42	11,8	PTY01P6	Teresina
50281833	SAT	TF	1048200	8868	02/02/2023 19:14	03/02/2023 06:55	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	2769,2 1	237	11,0 3	0,3	0,35	11,6 8	SAT01L9	Teresina
50287369	MB A	TF	1056036	14404	03/02/2023 07:41	03/02/2023 19:08	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	457,94	40	10,5 2	0,2 8	0,65	11,4 5	MBA01C 3	Teresina
50282474	PTY	CH	1386767	9509	03/02/2023 06:59	03/02/2023 18:19	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	260,76	23	8,7	0,1 3	2,5	11,3 3	PTY01P2	Teresina
50283357	MB A	CH	1056347	10392	02/02/2023 22:09	03/02/2023 09:28	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1900,0 3	168	10,2 8	0,6	0,43	11,3 2	MBA01C 3	Teresina
50284416	JFR	CH	1063898	11451	03/02/2023 06:39	03/02/2023 17:36	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	2683,6 3	245	8,52	1,3 2	1,12	10,9 5	JFR01C1	José de Freitas
50282218	PTY	TF	1047673	9253	02/02/2023 21:49	03/02/2023 08:43	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1853,9 4	170	10,5 2	0,0 7	0,32	10,9	PTY01P3	Teresina
50281549	IGA	CH	1387141	8584	02/02/2023 19:25	03/02/2023 06:17	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	575,7	53	0	0,0 5	10,8 2	10,8	IGA01Z5	Teresina
50281797	RN A	TF	1045359	8832	02/02/2023 19:53	03/02/2023 06:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1945,8 5	181	9,08	0,4 7	1,2	10,7 5	RNA01C 3	Teresina
50283837	CP M	CH	1261793	10872	03/02/2023 07:23	03/02/2023 17:44	CHAVE FUSÍVEL	DEFEITO EM ISOLADOR	1294,4 4	125	7,72	2,6 3	0	10,3 5	CPM01C 4	Nossa Senhora de Nazaré
50289253	MQ P	TF	1365957	16288	03/02/2023 17:41	04/02/2023 03:58	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	1675,1 4	163	8,07	1,5 7	0,65	10,2 8	MQP01 N8	Teresina
50282473	RN A	TF	1045167	9508	02/02/2023 23:29	03/02/2023 09:43	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	2937,8 4	287	7,15	0,5 5	2,53	10,2 3	RNA01C 1	Teresina
50284375	TBC	TF	1048521	11410	03/02/2023 08:11	03/02/2023 18:24	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	491,12	48	0,55	9,2 7	0,4	10,2 2	TBC01K 1	Teresina
50283210	TBC	TF	1048503	10245	02/02/2023 20:10	03/02/2023 06:20	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	182,86	18	8,88	0,6	0,68	10,1 7	TBC01K 1	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50285213	UN O	CH	1428819	12248	03/02/2023 05:32	03/02/2023 15:42	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	5753,55	566	9,57	0,42	0,18	10,17	UNO01C3	União
50284002	SAT	CH	1047877	11037	03/02/2023 08:00	03/02/2023 18:08	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	7411,73	731	7,87	0,87	1,4	10,13	SAT01L3	Teresina
50281516	PTY	TF	1388475	8551	02/02/2023 19:33	03/02/2023 05:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	1275,75	126	4,53	1,35	4,23	10,12	PTY01P3	Teresina
50281909	MB A	CH	1056287	8944	02/02/2023 19:42	03/02/2023 05:37	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	525,57	53	8,48	0,53	0,9	9,92	MBA01C3	Teresina
50281285	TBC	CH	1374547	8320	02/02/2023 19:06	03/02/2023 04:50	RELIGADOR	ARVORE NA REDE	4447	2840	3,73	0,78	5,22	9,73	TBC01K1	Teresina
50285877	ESP	TF	1044140	12912	03/02/2023 07:41	03/02/2023 17:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	369,56	38	7,83	1,13	0,8	9,73	ESPO1M1	Teresina
50285400	RN A	CH	1049199	12435	03/02/2023 07:58	03/02/2023 17:39	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	184,02	19	7,27	0,82	1,6	9,68	RNA01C7	Teresina
50283557	MB A	TF	1055981	10592	03/02/2023 01:19	03/02/2023 10:58	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	396,04	41	4,93	4,08	0,63	9,65	MBA01C3	Teresina
50283278	ALG	CH	1375591	10313	03/02/2023 06:10	03/02/2023 15:34	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1080,17	115	8,58	0,53	0,28	9,4	ALG01N1	Coivaras
50281110	JFR	CH	1426710	8145	02/02/2023 18:30	03/02/2023 03:45	RELIGADOR	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	14327,56	2210	0,42	1,08	7,75	9,25	JFR01C2	José de Freitas
50285719	ALG	CH	1060424	12754	03/02/2023 06:48	03/02/2023 16:00	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	257,58	28	8,68	0,13	0,38	9,2	ALG01N2	Alto Longá
50279859	ALG	CH	1060104	6896	02/02/2023 09:39	02/02/2023 18:46	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	801,97	88	8,42	0,48	0,22	9,12	ALG01N2	Alto Longá
50281735	PTY	TF	1050750	8770	02/02/2023 19:52	03/02/2023 04:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2150,22	236	8,58	0,1	0,43	9,12	PTY01P9	Teresina
50282635	SAT	TF	1047846	9670	03/02/2023 00:19	03/02/2023 09:18	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	2068,85	230	7,47	0,1	1,42	8,98	SAT01L3	Teresina
50283592	UN O	CH	1056951	10627	03/02/2023 05:40	03/02/2023 14:38	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	2277,32	254	0	0,05	8,92	8,97	UNO01C3	União
50282163	PTY	TF	1051000	9198	02/02/2023 20:42	03/02/2023 05:35	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2567,12	289	7,82	0,6	0,47	8,88	PTY01P8	Teresina
50281530	PTY	TF	1051036	8565	02/02/2023 19:41	03/02/2023 04:30	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	952,71	108	7,93	0,45	0,43	8,82	PTY01P8	Teresina
50286281	TBC	CH	1413973	13316	03/02/2023 06:57	03/02/2023 15:44	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2440,22	278	7,33	1,02	0,43	8,78	TBC01K1	Altos
50287741	TBC	CH	1050172	14776	03/02/2023 09:09	03/02/2023 17:53	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2158,3	247	0,45	7,75	0,53	8,73	TBC01K1	Teresina
50285581	PRI	CH	1073177	12616	03/02/2023 07:28	03/02/2023 16:08	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	242,35	28	5,87	1,33	1,47	8,67	PRI01Y1	Pedro II
50287685	MQ P	AL	1053449	14720	03/02/2023 17:41	04/02/2023 02:20	DISJUNTOR	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	9348,98	3832	1,42	0	7,23	8,65	MQP01N8	Teresina
50284170	RN A	CH	1049587	11205	03/02/2023 04:14	03/02/2023 12:52	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	724,62	84	5,62	0,95	2,07	8,63	RNA01C7	Teresina
50281801	SAT	TF	1048075	8836	03/02/2023 07:23	03/02/2023 16:00	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	663,08	77	6,92	0,97	0,73	8,62	SAT01L7	Teresina
50285866	TSA	TF	1043591	12901	03/02/2023 09:50	03/02/2023 18:24	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	573,33	67	5,48	2,83	0,25	8,57	TSA01Y5	Teresina
50286477	TBC	CH	1048782	13512	03/02/2023 07:44	03/02/2023 16:14	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	84,89	10	6,85	0,97	0,68	8,5	TBC01K1	Teresina
50281875	PTY	TF	1050972	8910	02/02/2023 19:58	03/02/2023 04:27	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1970,52	232	7,85	0,4	0,23	8,48	PTY01P8	Teresina
50281870	PTY	TF	1361994	8905	02/02/2023 20:11	03/02/2023 04:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1635,42	194	7,73	0,17	0,53	8,43	PTY01P5	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50281968	PTY	TF	1050948	9003	02/02/2023 20:04	03/02/2023 04:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1642,7 7	195	4,07	3,2 7	1,08	8,42	PTY01P8	Teresina
50283230	IGA	CH	1363485	10265	03/02/2023 05:06	03/02/2023 13:31	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	4578,6 7	544	6,9	0,5 7	0,95	8,42	IGA01Z5	Teresina
50284543	CP M	TF	1262584	11578	03/02/2023 08:10	03/02/2023 16:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	264,08	32	6,42	1,0 8	0,77	8,27	CPM09F 2	Nossa Senhora de Nazaré
50282048	PTY	TF	1050964	9083	02/02/2023 20:53	03/02/2023 05:05	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1983,6 6	242	6,77	1,1 7	0,27	8,2	PTY01P8	Teresina
50284331	ALG	CH	1061021	11366	03/02/2023 07:20	03/02/2023 15:29	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	610,69	75	7,47	0,4 5	0,23	8,15	ALG01N 2	Alto Longá
50281779	PTY	TF	1050746	8814	02/02/2023 20:20	03/02/2023 04:27	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	2143,0 2	264	7,62	0,0 7	0,43	8,12	PTY01P9	Teresina
50284339	ESP	TF	1405527	11374	03/02/2023 07:23	03/02/2023 15:30	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	211,01	26	6,62	1,2 7	0,23	8,12	ESP01M 1	Teresina
50284255	PTY	TF	1408399	11290	03/02/2023 06:48	03/02/2023 14:49	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	424,66	53	7,17	0,6 7	0,18	8,02	PTY01P9	Teresina
50285703	ESP	CH	1043767	12738	03/02/2023 07:09	03/02/2023 15:03	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	146,34	19	6,93	0,7 5	0,22	7,9	ESP01M 1	Teresina
50287571	JFR	CH	1062829	14606	03/02/2023 10:35	03/02/2023 18:27	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	714,5	91	6,43	1,0 7	0,37	7,87	JFR01C1	José de Freitas
50285364	ATS	CH	1061634	12399	03/02/2023 06:26	03/02/2023 14:13	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	3962,4 2	509	7,53	0,1 7	0,08	7,78	ATS01C 3	Coivaras
50283148	ATS	CH	1417424	10183	03/02/2023 01:12	03/02/2023 08:58	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	3018,6 4	389	7,37	0,3 5	0,05	7,77	ATS01C 2	Altos
50286709	PTY	TF	1047673	13744	03/02/2023 11:38	03/02/2023 19:20	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1308,3 4	170	4,48	0,2 5	2,97	7,7	PTY01P3	Teresina
50281921	PTY	TF	1050928	8956	02/02/2023 20:07	03/02/2023 03:36	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	515,66	69	0	0,0 5	7,43	7,48	PTY01P8	Teresina
50285896	MB A	CH	1056438	12931	03/02/2023 07:58	03/02/2023 15:25	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	767,98	103	6,3	0,4 7	0,68	7,45	MBA01C 3	Teresina
50288418	TBC	CH	1049747	15453	03/02/2023 13:08	03/02/2023 20:35	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	3875,7 3	520	1,2	5	1,25	7,45	TBC01K 1	Teresina
50283825	SAT	CH	1048855	10860	03/02/2023 02:59	03/02/2023 10:25	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	305,21	41	5,42	1,1 2	0,9	7,43	SAT01L6	Teresina
50280773	NVL	TF	1072193	7809	02/02/2023 17:11	03/02/2023 00:35	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	170,3	23	0	0,0 5	7,35	7,4	NVL01C 2	União
50286203	ATS	CH	1064678	13238	03/02/2023 08:51	03/02/2023 16:11	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	146,74	20	6,37	0,9 7	0	7,33	ATS01C 4	Altos
50289061	PTY	CH	1047222	16096	03/02/2023 17:32	04/02/2023 00:48	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	566,24	78	0,92	6,0 2	0,33	7,27	PTY01P2	Teresina
50282009	PTY	TF	1050724	9044	02/02/2023 20:41	03/02/2023 03:56	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	2504,7	345	0	0,0 5	7,2	7,25	PTY01P9	Teresina
50282873	PTY	TF	1046820	9908	02/02/2023 12:13	02/02/2023 19:27	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	180,65	25	0,27	1,0 5	5,92	7,23	PTY01P2	Teresina
50283684	IGA	TF	1414701	10719	03/02/2023 03:45	03/02/2023 10:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	463,72	64	4,1	1,3 8	1,75	7,23	IGA01Z5	Teresina
50282618	DM L	CH	1070722	9653	02/02/2023 22:19	03/02/2023 05:31	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	410,45	57	5,88	0,6 3	0,68	7,2	DML01 W2	Demerval Lobão
50287740	MB A	TF	1056203	14775	03/02/2023 15:26	03/02/2023 22:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	287,43	40	5,5	0,9	0,78	7,18	MBA01C 3	Teresina
50284879	PTY	TF	1047001	11914	03/02/2023 08:24	03/02/2023 15:34	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	465,62	65	5,15	0,6	1,42	7,17	PTY01P2	Teresina
50282857	ATS	CH	1402260	9892	03/02/2023 03:28	03/02/2023 10:32	RELIGADOR	ARVORE NA REDE	1401,7 4	885	2,7	0,6 2	3,75	7,07	ATS01C 2	Altos

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50285746	JFR	CH	1063170	12781	03/02/2023 08:04	03/02/2023 15:06	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	1040,8 9	148	6,62	0,2	0,22	7,03	JFR01C2	José de Freitas
50285775	JFR	TF	1050016	12810	03/02/2023 06:20	03/02/2023 13:20	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	307,39	44	6,72	0,1	0,18	7	JFR01C2	José de Freitas
50282582	PTY	TF	1050728	9617	02/02/2023 20:30	03/02/2023 03:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1377,9 6	197	6,6	0,0 8	0,3	6,98	PTY01P9	Teresina
50284597	RN A	TF	1043667	11632	03/02/2023 08:54	03/02/2023 15:52	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	1331,3 8	191	5,47	0,8 2	0,68	6,97	RNA01C 8	Teresina
50286208	MB A	TF	1055931	13243	03/02/2023 11:31	03/02/2023 18:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	145,11	21	2,95	3,7 7	0,2	6,92	MBA01C 3	Teresina
50281406	IGA	CH	1047350	8441	02/02/2023 19:16	03/02/2023 02:06	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	2111,7 6	309	3,73	1,1 2	1,98	6,83	IGA01Z5	Teresina
50281642	MC U	TF	1041100	8677	02/02/2023 19:24	03/02/2023 02:13	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	552,56	81	1,75	5	0,07	6,82	MCU01 V4	Teresina
50282579	PTY	CH	1050733	9614	02/02/2023 20:17	03/02/2023 03:06	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	1090,7 6	160	5,75	0,1	0,97	6,82	PTY01P9	Teresina
50283919	NVL	CH	1072086	10954	03/02/2023 07:43	03/02/2023 14:31	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	475,96	70	5,45	1,1	0,25	6,8	NVL01C 2	União
50286046	ATS	CH	1065124	13081	03/02/2023 08:24	03/02/2023 15:12	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	4106,1 9	604	6,35	0,2 5	0,2	6,8	ATS01C 3	Coivaras
50286615	TBC	TF	1048525	13650	03/02/2023 10:04	03/02/2023 16:52	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	292,33	43	5,8	0,9 2	0,08	6,8	TBC01K 1	Teresina
50281728	PTY	CH	1046692	8763	02/02/2023 20:07	03/02/2023 02:51	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	6375,7 8	946	1,33	5,3 7	0,03	6,73	PTY01P2	Teresina
50285678	PTY	TF	1379747	12713	03/02/2023 08:15	03/02/2023 14:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	714,5	106	5,72	0,5 7	0,45	6,73	PTY01P8	Teresina
50286152	TSA	CH	1418051	13187	03/02/2023 13:10	03/02/2023 19:54	CHAVE FACA UNIPOLAR	ARVORE NA REDE	1113,1 1	165	5,98	0,1 3	0,62	6,73	TSA01Y5	Teresina
50281705	PTY	TF	1050850	8740	02/02/2023 20:07	03/02/2023 02:47	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	962,2	144	1,47	4,2 5	0,95	6,67	PTY01P5	Teresina
50284999	TSA	TF	1043374	12034	03/02/2023 08:24	03/02/2023 15:03	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	TRANSFORMADOR AVARIADO	338,78	51	2,2	0,8 2	3,63	6,65	TSA01Y5	Teresina
50288179	MB A	TF	1056008	15214	03/02/2023 12:32	03/02/2023 19:11	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	53,24	8	0,08	6,2 2	0,35	6,65	MBA01C 3	Teresina
50286958	MB A	TF	1056015	13993	03/02/2023 09:06	03/02/2023 15:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	202,01	31	5,62	0,3 3	0,57	6,52	MBA01C 3	Teresina
50281939	PTY	CH	1046949	8974	02/02/2023 12:59	02/02/2023 19:27	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	931,04	144	5,4	0,5 8	0,48	6,47	PTY01P2	Teresina
50288108	PTY	TF	1047232	15143	03/02/2023 13:15	03/02/2023 19:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	191,68	30	0,45	5,5	0,43	6,38	PTY01P2	Teresina
50285738	JFR	CH	1432323	12773	03/02/2023 06:43	03/02/2023 13:03	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	5137,4 8	812	6,05	0,0 8	0,2	6,33	JFR01C2	Altos
50281771	PTY	TF	1047096	8806	02/02/2023 20:19	03/02/2023 02:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1301,1 2	206	0,73	5,2 8	0,3	6,32	PTY01P1	Teresina
50285622	PTY	TF	1046858	12657	03/02/2023 11:14	03/02/2023 17:31	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1957,1 9	312	4,93	1	0,35	6,28	PTY01P2	Teresina
50281465	CP M	CH	1261029	8500	02/02/2023 17:21	02/02/2023 23:35	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	124,65	20	5,9	0,1 7	0,17	6,23	CPM01C 4	Campo Maior
50279607	ETA	CH	1427419	6644	02/02/2023 12:00	02/02/2023 18:11	RELIGADOR	DEFEITO EM ISOLADOR	1046,3 9	588	0,08	0,2 5	5,85	6,18	ETA01C 4	Morro do Chapéu do Piauí
50286098	RN A	TF	1045326	13133	03/02/2023 11:26	03/02/2023 17:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	271,72	44	5,5	0,2 5	0,43	6,18	RNA01C 3	Teresina
50282512	DM L	TF	1069756	9547	02/02/2023 22:02	03/02/2023 04:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	1093,0 4	179	3,27	0,4 7	2,38	6,12	DML01 W2	Demerval Lobão

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50282375	PTY	CH	1056021	9410	02/02/2023 20:52	03/02/2023 02:55	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	5314,2 2	880	3,17	1,3 5	1,53	6,05	PTY01P5	Teresina
50284367	CP M	TF	1262589	11402	03/02/2023 06:19	03/02/2023 12:22	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	108,8	18	4,72	0,8 5	0,48	6,05	CPM09F 2	Campo Maior
50285320	UN O	CH	1106436	12355	03/02/2023 09:41	03/02/2023 15:41	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	2612,9	435	3,67	0,1 8	2,15	6	UNO01C 2	União
50283996	UN O	CH	1106441	11031	03/02/2023 07:22	03/02/2023 13:21	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	842,75	141	5,57	0,2	0,22	5,98	UNO01C 2	União
50284630	ATS	CH	1064491	11665	03/02/2023 10:22	03/02/2023 16:21	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1364,9 6	228	5,55	0,0 8	0,35	5,98	ATS01C 2	Altos
50279115	TBC	CH	1386787	6152	02/02/2023 09:07	02/02/2023 15:03	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	1222,7 2	206	4,53	1,0 2	0,38	5,93	TBC01K 1	Teresina
50284225	PID	CH	1044622	11260	03/02/2023 08:35	03/02/2023 14:30	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1819,7 4	327	2,42	0,3 3	3,17	5,92	PID01S1	Teresina
50285856	CP M	TF	1260480	12891	03/02/2023 09:24	03/02/2023 15:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	130,33	22	2,03	0,6 5	3,23	5,92	CPM01C 1	Campo Maior
50284348	JFR	CH	1062879	11383	03/02/2023 06:56	03/02/2023 12:45	CHAVE FUSÍVEL	DEFEITO EM ISOLADOR	1507,6 7	259	4,5	1,1 2	0,2	5,82	JFR01C2	José de Freitas
50284501	PTY	TF	1051036	11536	03/02/2023 06:22	03/02/2023 12:10	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	626,34	108	0	0,0 7	5,73	5,8	PTY01P8	Teresina
50282551	CP M	TF	1260607	9586	03/02/2023 05:56	03/02/2023 11:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	652,33	114	5,22	0,1 7	0,35	5,73	CPM01C 1	Campo Maior
50283463	PTY	TF	1047096	10498	03/02/2023 05:31	03/02/2023 11:10	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1164,2 4	206	4,8	0,3 5	0,5	5,65	PTY01P1	Teresina
50287229	PTY	CH	1046692	14264	03/02/2023 06:09	03/02/2023 11:46	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	5299,7	946	3,45	0,8	1,37	5,62	PTY01P2	Teresina
50285259	MB A	TF	1055879	12294	03/02/2023 07:28	03/02/2023 13:03	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	66,87	12	3,68	0,5 3	1,37	5,58	MBA01C 3	Teresina
50286885	RN A	TF	1383482	13920	03/02/2023 11:24	03/02/2023 16:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	234,34	42	4,62	0,5 5	0,42	5,58	RNA01C 3	Teresina
50285868	SAT	TF	1047974	12903	03/02/2023 12:12	03/02/2023 17:43	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	507,61	92	3,97	0,0 8	1,47	5,52	SAT01L5	Teresina
50284350	SAT	TF	1052435	11385	03/02/2023 16:59	03/02/2023 22:28	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	1495,2 8	273	1,57	0,0 5	3,87	5,48	SAT01L1	Teresina
50285674	TBC	TF	1048741	12709	03/02/2023 09:36	03/02/2023 15:05	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	21,9	4	4,28	0,7 5	0,45	5,48	TBC01K 1	Teresina
50286806	ATS	CH	1064524	13841	03/02/2023 14:03	03/02/2023 19:31	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1051,1 5	192	2,1	0,3 7	3	5,47	ATS01C 1	Altos
50283755	PTY	TF	1050891	10790	03/02/2023 06:52	03/02/2023 12:18	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	135,53	25	4,85	0,0 7	0,52	5,43	PTY01P5	Teresina
50284263	CP M	CH	1081666	11298	03/02/2023 07:58	03/02/2023 13:19	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	235,28	44	4,5	0,4	0,45	5,35	CPM09F 1	Campo Maior
50284377	MB A	CH	1056287	11412	03/02/2023 06:38	03/02/2023 11:59	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	282,8	53	3,82	1	0,53	5,35	MBA01C 3	Teresina
50285240	ATS	CH	1064524	12275	03/02/2023 08:34	03/02/2023 13:55	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1028,5 3	192	4,25	0,7 2	0,38	5,35	ATS01C 1	Altos
50282107	CP M	TF	1262354	9142	02/02/2023 21:21	03/02/2023 02:41	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	736,27	138	4,33	0,8	0,2	5,33	CPM01C 3	Campo Maior
50285386	MB A	CH	1055895	12421	03/02/2023 09:07	03/02/2023 14:26	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	4103,3 4	773	4,7	0,5 2	0,1	5,32	MBA01C 3	Teresina
50283329	IGA	TF	1388321	10364	03/02/2023 06:42	03/02/2023 11:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	126,89	24	0	0,0 5	5,23	5,28	IGA01Z5	Teresina
50283633	RN A	TF	1048587	10668	03/02/2023 06:02	03/02/2023 11:18	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	284,21	54	2,13	0,4 2	2,72	5,27	RNA01C 7	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50283342	PTY	TF	1051038	10377	03/02/2023 06:13	03/02/2023 11:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	995,59	191	3,47	0,3 8	1,37	5,22	PTY01P8	Teresina
50279471	CP M	CH	1261879	6508	02/02/2023 11:20	02/02/2023 16:25	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	370,15	73	3,82	1,2 7	0	5,08	CPM01C 4	Campo Maior
50284164	MB A	CH	1401464	11199	03/02/2023 06:44	03/02/2023 11:49	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	3118,1	614	2,97	0,9 2	1,2	5,08	MBA01C 1	União
50282269	RN A	TF	1043475	9304	02/02/2023 22:00	03/02/2023 03:04	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1584,2 1	313	4,17	0,2 3	0,67	5,07	RNA01C 8	Teresina
50287275	MB A	TF	1056040	14310	03/02/2023 12:23	03/02/2023 17:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	110,99	22	0,43	4,1 8	0,43	5,05	MBA01C 3	Teresina
50282914	PID	TF	1366077	9949	03/02/2023 02:24	03/02/2023 07:26	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1048,0 9	208	4,27	0,2 5	0,52	5,03	PID01S6	Teresina
50284001	PTY	CH	1056019	11036	03/02/2023 05:57	03/02/2023 10:56	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	3794,2 4	764	2,4	0,7 3	1,85	4,98	PTY01P5	Teresina
50284573	RN A	TF	1048754	11608	03/02/2023 07:12	03/02/2023 12:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	39,64	8	4,1	0,4 0,45	4,95	RNA01C 7	Teresina	
50284005	CP M	CH	1262602	11040	03/02/2023 07:31	03/02/2023 12:25	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	171,92	35	3,68	0,6 5	0,57	4,9	CPM09F 2	Nossa Senhora de Nazaré
50287151	TSA	TF	1043248	14186	03/02/2023 14:32	03/02/2023 19:23	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	92,06	19	3,02	0,1	1,73	4,85	TSA01Y5	Teresina
50287743	DM L	TF	1069884	14778	03/02/2023 16:58	03/02/2023 21:49	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	437,18	90	2,62	1,2 7	0,97	4,85	DML01 W1	Demerval Lobão
50287159	ATS	CH	1401443	14194	03/02/2023 15:31	03/02/2023 20:21	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1767,6 8	366	3,52	0,9 8	0,33	4,83	ATS01C 2	Altos
50285946	ATS	CH	1064940	12981	03/02/2023 09:19	03/02/2023 14:05	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	780,87	164	2,77	1,2 2	0,78	4,77	ATS01C 2	Altos
50285413	JFR	CH	1063311	12448	03/02/2023 10:59	03/02/2023 15:38	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	8201,8 3	1759	4,3	0,0 7	0,28	4,65	JFR01C3	José de Freitas
50284736	SAT	TF	1048073	11771	03/02/2023 06:48	03/02/2023 11:21	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	113,93	25	3,65	0,4 0,5	4,55	SAT01L7	Teresina	
50282100	DM L	TF	1069746	9135	02/02/2023 20:51	03/02/2023 01:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	974,64	218	3,48	0,6 3	0,35	4,47	DML01 W1	Demerval Lobão
50281958	CP M	TF	1261908	8993	02/02/2023 20:41	03/02/2023 01:07	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	879,56	198	2,92	0,4 5	1,07	4,43	CPM01C 4	Nossa Senhora de Nazaré
50284689	ESP	CH	1043329	11724	03/02/2023 06:58	03/02/2023 11:24	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	2685,9 8	607	3,52	0,2 8	0,63	4,43	ESP01M 1	Teresina
50282278	RN A	CH	1382124	9313	02/02/2023 21:42	03/02/2023 02:07	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	5805,2 8	1313	1,98	0,5	1,93	4,42	RNA01C 7	Teresina
50286894	MB A	CH	1415812	13929	03/02/2023 12:04	03/02/2023 16:28	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	8750,5 4	1986	3,63	0,5	0,27	4,4	MBA01C 1	União
50286221	PTY	TF	1047158	13256	03/02/2023 11:11	03/02/2023 15:30	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	750,71	174	3,5	0,3 3	0,48	4,32	PTY01P1	Teresina
50285689	SAT	TF	1048223	12724	03/02/2023 11:22	03/02/2023 15:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	855,93	201	3,42	0,6 3	0,2	4,25	SAT01L3	Teresina
50286368	PTY	CH	1056026	13403	03/02/2023 11:28	03/02/2023 15:43	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1560,0 6	367	2,55	0,6 5	1,05	4,25	PTY01P5	Teresina
50286494	SAT	TF	1386591	13529	03/02/2023 11:25	03/02/2023 15:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	399,76	94	3,47	0,4 3	0,35	4,25	SAT01L3	Teresina
50279498	RN A	TF	1045342	6535	02/02/2023 08:58	02/02/2023 13:12	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	730,2	173	0,3	3,5 7	0,37	4,23	RNA01C 3	Teresina
50282226	DM L	TF	1070225	9261	02/02/2023 21:48	03/02/2023 01:59	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	REDE TRANÇADA	1234,9	295	3,53	0,3 5	0,3	4,18	DML01 W2	Demerval Lobão
50282291	DM L	TF	1070223	9326	02/02/2023 21:56	03/02/2023 02:06	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1669,5	401	0	0,0 7	4,1	4,17	DML01 W2	Demerval Lobão

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50285095	MB A	TF	1055864	12130	03/02/2023 06:26	03/02/2023 10:28	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	96,98	24	2,75	0,7 3	0,55	4,03	MBA01C 3	Teresina
50287110	UN O	CH	1057017	14145	03/02/2023 15:48	03/02/2023 19:50	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	169,25	42	2,22	1,4 8	0,33	4,03	UNO01C 3	União
50279110	JFR	CH	1062935	6147	02/02/2023 07:09	02/02/2023 11:07	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	51,58	13	3,28	0,4 2	0,27	3,97	JFR01C4	José de Freitas
50287130	PTY	TF	1051610	14165	03/02/2023 15:56	03/02/2023 19:54	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	939,44	237	2,88	0,5 7	0,52	3,97	PTY01P3	Teresina
50285869	SAT	TF	1048021	12904	03/02/2023 12:12	03/02/2023 16:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	75,13	19	2	1,2 7	0,68	3,95	SAT01L5	Teresina
50279387	RN A	TF	1365830	6424	02/02/2023 10:49	02/02/2023 14:45	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	256,32	65	3,32	0,3 3	0,28	3,93	RNA01C 4	Teresina
50279578	PID	TF	1044131	6615	02/02/2023 11:44	02/02/2023 15:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	248,1	63	2,3	0,6 8	0,95	3,93	PID01S6	Teresina
50284311	ATS	CH	1064688	11346	03/02/2023 06:05	03/02/2023 09:58	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	3308,6	852	2,8	0,5 5	0,53	3,88	ATS01C 2	Altos
50287773	IGA	TF	1047200	14808	03/02/2023 15:39	03/02/2023 19:32	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	112,45	29	0,88	2,4 8	0,52	3,88	IGA01Z5	Teresina
50281155	JFR	TF	1063766	8190	02/02/2023 18:37	02/02/2023 22:28	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	695,1	180	2,28	0,9	0,67	3,85	JFR01C3	José de Freitas
50287387	MB A	CH	1064040	14422	03/02/2023 15:29	03/02/2023 19:16	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	442,03	117	2,37	1,0 7	0,35	3,78	MBA01C 4	José de Freitas
50284820	ATS	CH	1401443	11855	03/02/2023 09:03	03/02/2023 12:49	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1212,7 8	323	0,03	1,7 2	2,02	3,77	ATS01C 2	Altos
50287465	JFR	CH	1063615	14500	03/02/2023 16:34	03/02/2023 20:20	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	988,22	263	2,28	1,1 7	0,32	3,77	JFR01C3	José de Freitas
50283443	ATS	TF	1064552	10478	03/02/2023 05:44	03/02/2023 09:28	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	921,58	247	3,02	0,3 7	0,35	3,73	ATS01C 2	Altos
50279696	PID	TF	1043980	6733	02/02/2023 11:41	02/02/2023 15:22	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	176,73	48	2,97	0,3 8	0,33	3,68	PID01S6	Teresina
50283900	TBC	CH	1386787	10935	03/02/2023 07:21	03/02/2023 10:57	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	742,46	206	2,37	0,4 5	0,78	3,6	TBC01K 1	Teresina
50283749	CP M	CH	1262572	10784	03/02/2023 07:42	03/02/2023 11:14	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	212,52	60	3,23	0,3	0	3,53	CPM09F 2	Cabeceiras do Piauí
50279136	RN A	TF	1039995	6173	02/02/2023 09:58	02/02/2023 13:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	724,09	206	0,3	0,1	3,12	3,52	RNA01C 4	Teresina
50281028	RN A	TF	1364935	8063	02/02/2023 15:51	02/02/2023 19:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	REDE TRANÇADA	190,28	55	3	0,1 2	0,35	3,47	RNA01C 8	Teresina
50280200	MC U	TF	1042224	7237	02/02/2023 14:34	02/02/2023 17:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	1197,5 2	362	1,13	0,2 5	1,93	3,32	MCU01 V7	Teresina
50286374	TBC	TF	1049005	13409	03/02/2023 12:31	03/02/2023 15:50	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	143,27	43	2,6	0,4 7	0,25	3,32	TBC01K 1	Teresina
50288092	JFR	TF	1063651	15127	03/02/2023 18:48	03/02/2023 22:07	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	694,23	210	1,6	0,7 7	0,95	3,32	JFR01C2	José de Freitas
50280965	ATS	TF	1064916	8000	02/02/2023 17:21	02/02/2023 20:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	715,28	218	0,73	0,4 2	2,13	3,28	ATS01C 2	Altos
50285366	CP M	CH	1261489	12401	03/02/2023 08:57	03/02/2023 12:14	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	258,46	79	0,13	0,6 7	2,48	3,28	CPM01C 2	Campo Maior
50286835	MB A	TF	1055879	13870	03/02/2023 13:08	03/02/2023 16:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	39,47	12	2,2	0,7 3	0,35	3,28	MBA01C 3	Teresina
50283793	ATS	CH	1382263	10828	03/02/2023 06:36	03/02/2023 09:52	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	606,67	186	2,38	0,3 3	0,55	3,27	ATS01C 1	Altos
50287183	UN O	CH	1058329	14218	03/02/2023 15:54	03/02/2023 19:09	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	891,87	274	2,73	0,0 5	0,47	3,25	UNO01C 2	União

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50288556	MC U	TF	1040828	15591	03/02/2023 17:51	03/02/2023 21:06	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	325,81	100	0,03	2,7 8	0,43	3,25	MCU01 V2	Teresina
50286011	PID	TF	1043927	13046	03/02/2023 12:36	03/02/2023 15:50	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	687,87	213	2,02	0,4 3	0,78	3,23	PID01S7	Teresina
50283319	ATS	TF	1061853	10354	03/02/2023 06:40	03/02/2023 09:53	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	32,11	10	2,2	0,7 2	0,3	3,22	ATS01C 1	Altos
50285517	JCK	TF	1045541	12552	03/02/2023 11:16	03/02/2023 14:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	163,3	51	2,25	0,3 7	0,6	3,22	JCK01X1	Teresina
50280855	CP M	CH	1261793	7891	02/02/2023 17:33	02/02/2023 20:45	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	395,15	124	0,57	1,1 7	1,47	3,2	CPM01C 4	Nossa Senhora de Nazaré
50287782	MB A	CH	1056985	14817	03/02/2023 17:31	03/02/2023 20:42	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	999,04	314	2,28	0,5 7	0,33	3,18	MBA01C 1	União
50281692	JFR	CH	1063693	8727	02/02/2023 20:11	02/02/2023 23:21	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	113,46	36	2,43	0,4	0,33	3,17	JFR01C3	José de Freitas
50278450	UN O	CH	1056862	5487	02/02/2023 07:29	02/02/2023 10:36	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	481,38	154	1,43	1,2 5	0,43	3,12	UNO01C 3	União
50283942	PID	TF	1044199	10977	03/02/2023 07:58	03/02/2023 11:01	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	589,03	193	2,02	1	0,03	3,05	PID01S6	Teresina
50285928	UN O	CH	1056731	12963	03/02/2023 09:38	03/02/2023 12:39	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	290,51	96	1,83	0,7	0,48	3,02	UNO01C 3	União
50287809	JFR	CH	1062879	14844	03/02/2023 17:26	03/02/2023 20:27	CHAVE FUSÍVEL	OBJETO NA REDE	780,45	259	1,6	1,0 5	0,37	3,02	JFR01C2	José de Freitas
50279993	UN O	CH	1197365	7030	02/02/2023 13:57	02/02/2023 16:43	RELIGADOR	DEFEITO EM ISOLADOR	3112,0 6	1865	0,67	0,7 7	1,33	2,77	UNO01C 2	Lagoa Alegre
50278832	MQ P	TF	1051252	5869	02/02/2023 08:30	02/02/2023 11:14	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	479,01	175	2,12	0,5 8	0,03	2,73	MQP01 N5	Teresina
50286959	PTY	TF	1408443	13994	03/02/2023 14:39	03/02/2023 17:23	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	150,41	55	1,6	0,2	0,93	2,73	PTY01P9	Teresina
50284648	CP M	CH	1385169	11683	03/02/2023 09:24	03/02/2023 12:05	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	177,47	66	0,05	0,8 7	1,77	2,68	CPM01C 1	Campo Maior
50286401	PTY	TF	1051610	13436	03/02/2023 12:37	03/02/2023 15:18	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	637,4	237	1,8	0,3 2	0,57	2,68	PTY01P3	Teresina
50287919	MQ P	TF	1053329	14954	03/02/2023 17:55	03/02/2023 20:35	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	476,14	179	1,88	0,2	0,58	2,67	MQP01 N1	Teresina
50283318	ATS	CH	1064997	10353	03/02/2023 06:21	03/02/2023 08:58	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	179,46	69	1,87	0,5 8	0,17	2,62	ATS01C 3	Campo Maior
50288533	PTY	TF	1053418	15568	03/02/2023 20:59	03/02/2023 23:36	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	506,3	193	0,77	1,3 3	0,52	2,62	PTY01P5	Teresina
50281912	PTY	CH	1361959	8947	02/02/2023 20:31	02/02/2023 23:07	CHAVE FUSÍVEL	FALHA DE CONEXÃO	2460,3 9	952	1,15	0,6 7	0,78	2,6	PTY01P8	Teresina
50283647	UN O	CH	1106436	10682	03/02/2023 06:26	03/02/2023 09:02	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	1130,8 8	435	1,85	0,3	0,45	2,6	UNO01C 2	União
50283476	ALG	CH	1061360	10511	03/02/2023 07:08	03/02/2023 09:42	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	3406,7 2	1325	1,73	0,6 8	0,15	2,57	ALG01N 1	Beneditinos
50281453	IGA	CH	1374658	8488	02/02/2023 19:25	02/02/2023 21:57	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	444,45	175	1,67	0,7 8	0,08	2,53	IGA01Z5	Teresina
50282675	ESP	TF	1043725	9710	02/02/2023 20:02	02/02/2023 22:33	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	75,22	30	1,4	0,0 5	1,07	2,52	ESP01M 1	Teresina
50281387	SAT	TF	1047846	8422	02/02/2023 19:18	02/02/2023 21:46	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	567,91	230	0,98	0,5 3	0,95	2,47	SAT01L3	Teresina
50284388	TBC	CH	1050099	11423	03/02/2023 07:07	03/02/2023 09:35	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	261,58	106	1,62	0,3 2	0,53	2,47	TBC01K 1	Teresina
50285134	MC U	TF	1042132	12169	03/02/2023 07:00	03/02/2023 09:27	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	348,68	143	2	0,3 3	0,12	2,45	MCU01 V7	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



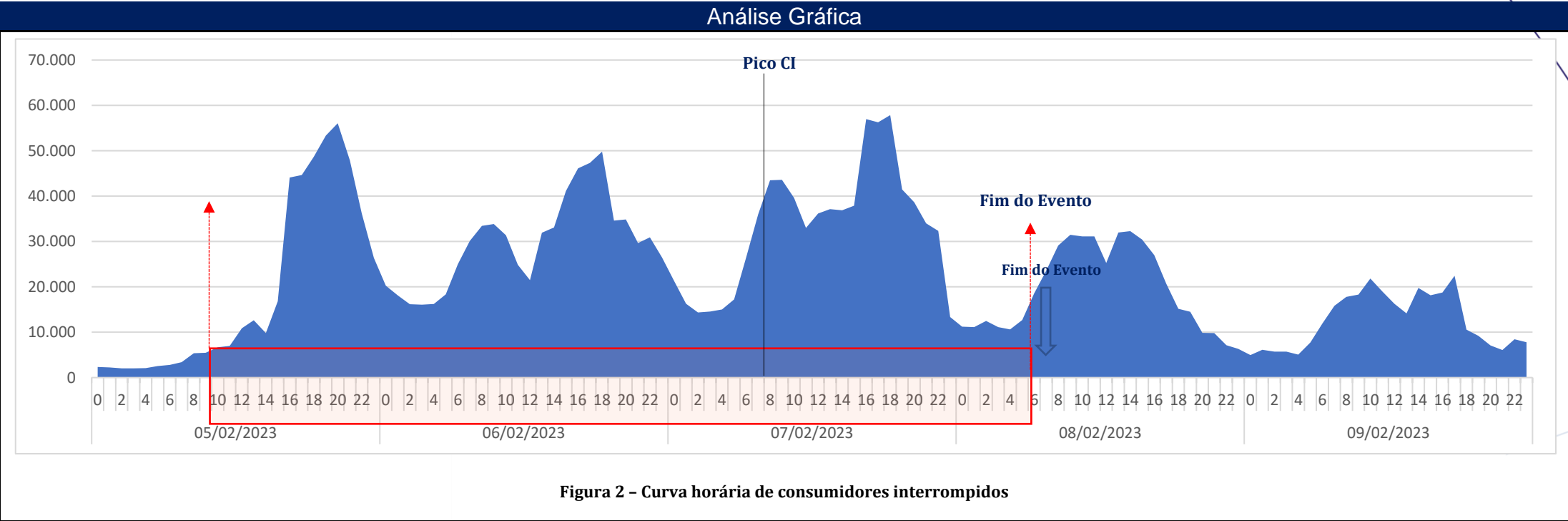
50280815	UN O	TF	1071320	7851	02/02/2023 17:17	02/02/2023 19:41	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	820,11	341	1,93	0,2	0,27	2,4	UNO01C 1	União
50278197	PTY	CH	1386767	5234	02/02/2023 06:07	02/02/2023 08:30	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	54,61	23	0,88	0,8	0,7	2,38	PTY01P2	Teresina
50284448	TBC	CH	1049747	11483	03/02/2023 08:44	03/02/2023 11:07	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	1241,5	520	0,72	0,9 2	0,75	2,38	TBC01K 1	Teresina
50281795	PTY	TF	1047166	8830	02/02/2023 20:04	02/02/2023 22:24	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	102,89	44	0,8	0,3 8	1,15	2,33	PTY01P2	Teresina
50284516	CP M	CH	1261418	11551	03/02/2023 07:09	03/02/2023 09:27	CHAVE FUSÍVEL	DEFEITO EM ISOLADOR	3339,2	1452	0,02	0,1 5	2,13	2,3	CPM01C 4	Campo Maior
50288025	ALG	CH	1375591	15060	03/02/2023 16:33	03/02/2023 18:41	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	243,45	115	0,78	1	0,35	2,13	ALG01N 1	Coivaras
50284587	PID	TF	1044630	11622	03/02/2023 09:10	03/02/2023 11:17	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	671,69	317	1,1	0,5 2	0,5	2,12	PID01S1	Teresina
50284761	PTY	TF	1047673	11796	03/02/2023 09:27	03/02/2023 11:34	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	361,11	170	1,62	0,4 8	0,02	2,12	PTY01P3	Teresina
50287826	PTY	TF	1046858	14861	03/02/2023 17:37	03/02/2023 19:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	639,34	312	0,83	0,9 7	0,25	2,05	PTY01P2	Teresina
50281426	IGA	CH	1374450	8461	02/02/2023 19:29	02/02/2023 21:31	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	399,08	196	0,35	1,2	0,48	2,03	IGA01Z5	Teresina
50283652	IGA	TF	1366096	10687	03/02/2023 06:23	03/02/2023 08:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	273,84	134	1,4	0,3 7	0,27	2,03	IGA01Z5	Teresina
50283653	PID	TF	1044661	10688	03/02/2023 06:07	03/02/2023 08:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	285,13	141	1,07	0,7	0,27	2,03	PID01S1	Teresina
50283217	SAT	TF	1048316	10252	03/02/2023 05:46	03/02/2023 07:47	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	368,65	182	1,6	0,0 7	0,35	2,02	SAT01L3	Teresina
50286822	TBC	CH	1050099	13857	03/02/2023 14:59	03/02/2023 16:59	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	211,71	106	0,87	0,7 8	0,35	2	TBC01K 1	Teresina
50280941	PTY	TF	1047208	7976	02/02/2023 17:41	02/02/2023 19:39	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	310,82	157	0	0,0 5	1,92	1,97	PTY01P2	Teresina
50287725	MQ P	TF	1050838	14760	03/02/2023 17:50	03/02/2023 19:42	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	199,94	107	0,85	0,3 5	0,67	1,87	MQP01 N2	Teresina
50285883	UN O	CH	1056817	12918	03/02/2023 11:17	03/02/2023 13:08	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	278,25	150	1,18	0,2 7	0,4	1,85	UNO01C 3	União
50281597	TSA	TF	1043498	8632	02/02/2023 19:30	02/02/2023 21:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	554,8	304	0	0,0 5	1,77	1,82	TSA01Y2	Teresina
50284896	PTY	CH	1047030	11931	03/02/2023 08:08	03/02/2023 09:55	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	178,01	99	0,13	0,9 8	0,67	1,78	PTY01P2	Teresina
50279112	ATS	CH	1060668	6149	02/02/2023 09:57	02/02/2023 11:43	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	142,88	81	0,13	1,0 8	0,55	1,77	ATS01C 1	Coivaras
50281474	MC U	TF	1042132	8509	02/02/2023 19:35	02/02/2023 21:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	246,56	143	0	1	0,73	1,73	MCU01 V7	Teresina
50284267	MB A	CH	1063091	11302	03/02/2023 07:06	03/02/2023 08:50	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	819,87	473	0,97	0,2 5	0,52	1,73	MBA01C 4	José de Freitas
50284849	NVL	TF	1054848	11884	03/02/2023 09:54	03/02/2023 11:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	8,6	5	0,2	0,3 7	1,17	1,73	NVL01C 1	União
50288453	SAT	TF	1052436	15488	03/02/2023 18:51	03/02/2023 20:34	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	180,37	105	0,08	0,2 3	1,4	1,72	SAT01L1	Teresina
50276698	UN O	TF	1058280	3735	02/02/2023 12:27	02/02/2023 14:08	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	27,11	16	0,05	0,8	0,83	1,68	UNO01C 2	União
50288393	ALG	TF	1060592	15428	03/02/2023 19:57	03/02/2023 21:38	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	200,09	119	0,78	0,6	0,3	1,68	ALG01N 2	Alto Longá
50288079	SAT	TF	1423027	15114	03/02/2023 18:02	03/02/2023 19:40	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	66,47	41	1	0,3	0,33	1,63	SAT01L7	Teresina

RELATÓRIO DE INTERRUÇÃO EM SITUAÇÃO DE EMERGÊNCIA ISE 03.2023



50282149	JFR	TF	1063672	9184	02/02/2023 21:27	02/02/2023 23:02	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	442,11	282	0,92	0,4 7	0,2	1,58	JFR01C2	José de Freitas
50278859	MC U	TF	1040803	5896	02/02/2023 09:13	02/02/2023 10:41	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	103,34	71	0,15	0,2	1,12	1,47	MCU01 V2	Teresina
50280185	MQ P	TF	1385745	7222	02/02/2023 14:39	02/02/2023 16:06	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	297,1	206	0,45	0,3 2	0,68	1,45	MQP01 N8	Teresina
50286083	SAT	TF	1049113	13118	03/02/2023 11:43	03/02/2023 13:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	18,73	13	0,28	0,5 8	0,57	1,43	SAT01L6	Teresina
50277637	MQ P	CH	1053402	4674	02/02/2023 00:19	02/02/2023 01:44	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	594,77	420	0,98	0,1 8	0,25	1,42	MQP01 N7	Teresina
50282309	ATS	TF	1064132	9344	02/02/2023 22:08	02/02/2023 23:32	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	535,52	381	0	0,0 5	1,35	1,4	ATS01C 2	Altos
50282167	MC U	TF	1381767	9202	03/02/2023 06:47	03/02/2023 08:09	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	67,27	49	0,8	0,1 3	0,43	1,37	MCU01 V4	Teresina
50280918	UN O	AL	1071243	7953	02/02/2023 17:43	02/02/2023 18:59	DISJUNTOR	ARVORE NA REDE	6594,1 3	9143	0,13	0,0 7	1,07	1,27	UNO01C 1	União
50281918	PDS	TF	1416274	8953	02/02/2023 20:07	02/02/2023 21:21	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	314,38	256	0,13	0,8 3	0,27	1,23	PDS01C 2	Pedro II
50288026	CP M	CH	1262602	15061	03/02/2023 17:45	03/02/2023 18:58	CHAVE FUSÍVEL	ARVORE NA REDE	42,47	35	0,05	0,4 5	0,72	1,22	CPM09F 2	Nossa Senhora de Nazaré
50284299	TBC	TF	1050173	11334	03/02/2023 07:57	03/02/2023 09:08	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	52,98	45	0,03	1,0 3	0,12	1,18	TBC01K 1	Teresina
50279333	CBC	TF	1075362	6370	02/02/2023 11:49	02/02/2023 12:57	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	21,48	19	0,02	0,4 2	0,7	1,13	CBC01C 2	Cabeceiras do Piauí
50280429	PID	CH	1042854	7465	02/02/2023 16:23	02/02/2023 17:30	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	403,7	360	0,2	0,4 2	0,5	1,12	PID01S4	Teresina
50280032	PTY	TF	1046866	7069	02/02/2023 13:13	02/02/2023 14:19	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	7,75	7	0,03	0,7 5	0,32	1,1	PTY01P2	Teresina
50281404	MQ P	CH	1365537	8439	02/02/2023 19:30	02/02/2023 20:36	RELIGADOR	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	333,29	302	0,3	0,1 8	0,62	1,1	MQP01 N8	Teresina
50281354	IGA	TF	1047662	8389	02/02/2023 19:21	02/02/2023 20:25	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	104,09	97	0,58	0,1 3	0,35	1,07	IGA01Z6	Teresina
50287028	PTY	TF	1408399	14063	03/02/2023 15:01	03/02/2023 16:03	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	OBJETO NA REDE	54,71	53	0,27	0,3 2	0,45	1,03	PTY01P9	Teresina
50281314	SAT	CH	1049680	8349	02/02/2023 19:14	02/02/2023 20:14	CHAVE FUSÍVEL	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	596,33	596	0,3	0,3 5	0,35	1	SAT01L6	Teresina
50283533	PTY	TF	1366074	10568	03/02/2023 18:39	03/02/2023 19:29	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	79,55	96	0,03	0,3 2	0,48	0,83	PTY01P8	Teresina
50287003	PID	TF	1044630	14038	03/02/2023 12:29	03/02/2023 13:12	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	224,54	317	0,2	0,2 3	0,28	0,72	PID01S1	Teresina
50280998	PTY	TF	1051621	8033	02/02/2023 17:22	02/02/2023 18:04	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CONDUTOR PARTIDO	170,51	243	0	0,0 5	0,65	0,7	PTY01P3	Teresina
50280980	PTY	TF	1047018	8015	02/02/2023 17:48	02/02/2023 18:23	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	143,8	240	0,03	0,1 8	0,37	0,58	PTY01P2	Teresina
50288078	TSA	TF	1043498	15113	03/02/2023 18:17	03/02/2023 18:49	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	REDE TRANÇADA	162,89	304	0	0,0 5	0,48	0,53	TSA01Y2	Teresina
50284021	MB A	TF	1056430	11056	03/02/2023 08:09	03/02/2023 08:37	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	FALHA DE CONEXÃO	13,63	29	0,02	0,0 8	0,37	0,47	MBA01C 3	Teresina
50288163	SAT	TF	1047891	15198	03/02/2023 18:54	03/02/2023 19:20	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	ARVORE NA REDE	73,05	170	0,03	0,0 5	0,35	0,43	SAT01L3	Teresina
50280142	TBC	TF	1048543	7179	02/02/2023 14:23	02/02/2023 14:36	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	REDE TRANÇADA	1,92	9	0	0,0 5	0,17	0,22	TBC01K 1	Teresina
50280688	TSA	TF	1044399	7724	02/02/2023 16:49	02/02/2023 17:02	INSTALAÇÃO TRANSFORMADORA COMPANHIA	CAUSA NÃO IDENTIFICADA	30,68	144	0	0,0 5	0,17	0,22	TSA01Y2	Teresina

Anexo V – Gráfico Ampliado



Análise Gráfica



Figura 3 - Curva horária ocorrência entrante x finalizadas