

FATURA AGRUPADA



CANAIS DE
ATENDIMENTO



Teletendimento:
0800 062 0198



Agência Virtual
www.enel.com.br



Aplicativo Enel Goiás
Google Play | Apple Store



@enelclientesbr



@enelbrasil

NÚMERO 8384598 SÉRIE 4 EMISSÃO 12/03/2021 GRUPO A4 2021023911909



NOTA FISCAL

FATURA DO SERVIÇO DE FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - GRUPO A

CNPJ: 01.543.032/0001-04 IE: 100.549.420 Rua 2 Qd. A-37, N° 505 - Jardim Goiás - CEP: 74.805-180 - Goiânia - Goiás

INSTITUTO NACIONAL DE METROLOGIA, QUALIDADE E TECNOLOGIA

PÁGINA
2 / 4

RUA 148, N. 05/N, - INMETRO

SETOR MARISTA

CEP: 74170110 GOIANIA GO BRASIL

CNPJ/CPF: 00.662.270.0002-49 INSC. ESTADUAL: RZ: 54 REG: E63 UC: 11067706

BANCO: AGÊNCIA: CONTA CORRENTE: COD. CLIENTE: 99257

UNIDADE CONSUMIDORA

11067706

MÊS DE REFERÊNCIA

03/2021

VENCIMENTO

30/04/2021

VALOR TOTAL

R\$*****6.326,03

DADOS DA UNIDADE CONSUMIDORA/MEDIÇÃO/CONTRATO

ATIVIDADE

SEGURIDADE SOCIAL OBRIGATORIA

CLASSE/TIPO DE LIGAÇÃO

PODER PÚBLICO

VENCIMENTO BASE

26/03/2021

ESTRUTURA TARIFÁRIA

THS_VERDE

DADOS DA MEDIÇÃO

MÊS DE REFERÊNCIA

DATA DA LEITURA ATUAL

DATA DA LEITURA ANTERIOR

DATA DA PROXIMA LEITURA

DATA DA APRESENTAÇÃO

NÚMERO DE DIAS

MÉDIA/DIAS

03/2021

01/03/2021

01/02/2021

01/04/2021

06/04/2021

28

264,8414

Nº MEDIDOR ELETRÔNICO

FM

IND PERDA

11863753-3

40

2,5%

DADOS DO CONTRATO

DEMANDA 75

NÚMERO

TIPO

VALIDADE

CUSD GOV C 301/2019

THS_VERDE

18/04/2021

LANÇAMENTOS

PRODUTO

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE HR

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE P

COFINS (3,0%) LEI 9430 (-)

CONSUMO HR

CONTR.SOC.S/LUCRO LIQ.(1,0%) LEI 9430(-)

CONTRIB. ILUMINAÇÃO PÚBLICA - MUNICIPAL

IMP.DE RENDA (1,2%)LEI 9430(-)

PARCELA TE FP

PARCELA TE P

PIS/PASEP (0,65 %)LEI 9430 (-)

QUANTIDADE

TARIFA

VALOR

776,95

0,020200

*****15,69

283,61

0,020200

*****5,72

0,000000

*****196,69

776,95

0,126550

*****98,32

0,000000

*****1,49

0,000000

*****12,00

0,000000

*****1,79

6355

0,352710

*****2.241,47

283,61

0,575910

*****163,33

0,000000

*****42,61

PRODUTO

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE FP

COFINS (3,0%) LEI 9430 (-)

CONSUMO FP

CONSUMO P

CONTR.SOC.S/LUCRO LIQ.(1,0%) LEI 9430(-)

DEMANDA

IMP.DE RENDA (1,2%)LEI 9430(-)

PARCELA TE HR

PIS/PASEP (0,65 %)LEI 9430 (-)

UFER FP

QUANTIDADE

TARIFA

VALOR

6355

0,020210

*****128,43

0,000000

*****4,49

6355

0,126550

*****804,22

283,61

1,985540

*****563,11

0,000000

*****65,56

75

32,149640

*****2.411,22

0,000000

*****78,67

776,95

0,352700

*****274,03

0,000000

*****0,97

2,05

0,371310

*****0,76

COMPOSIÇÃO DO VALOR DE VENDA DE ENERGIA

PARCELA DE USO DO SISTEMA: 2975,81 USO TRANSMISSÃO 295,1300

PARCELA DE FORNECIMENTO: 2691,21 ENC.SETORIAL 351,8800

TRIBUTOS

IMPOSTO

PIS/PASEP

COFINS

ICMS

ALÍQUOTA

0,8135%

3,7472%

29%

BASE DE CÁLCULO

R\$*****6.706,30

R\$*****6.706,30

R\$*****6.706,30

VALOR

R\$*****54,55

R\$*****251,29

R\$*****1.944,82

84EA.4103.E831.069C.F8B4.006B.A84D.0F94

NOTIFICAÇÃO: 1 FATURA VENCIDA: MÊS 1/2021 VALOR TOTAL: R\$ 4.898,73 (DESCONSIDERE SE FOI PAGO).

HISTÓRICO

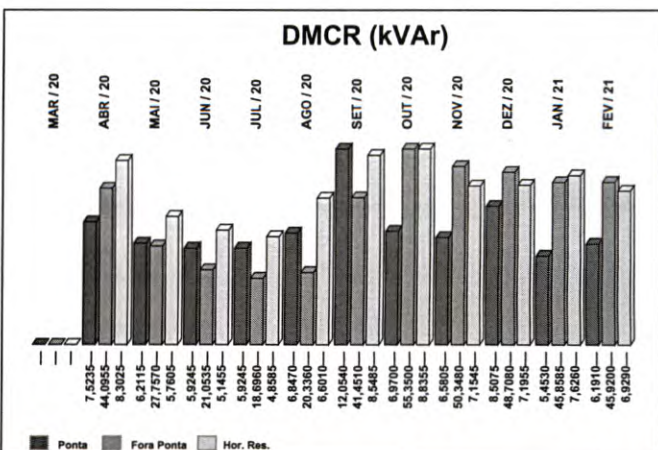
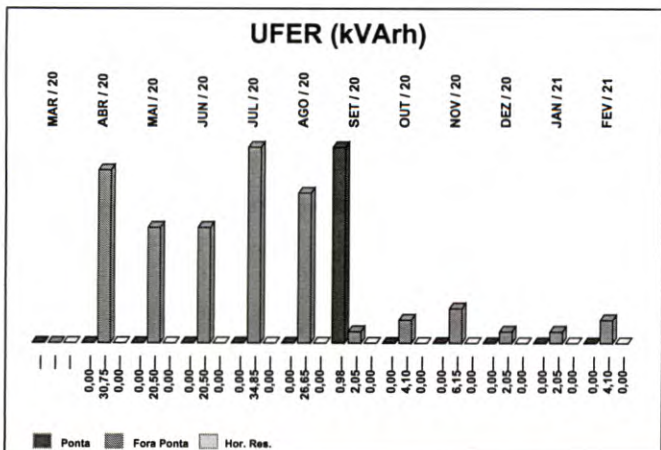
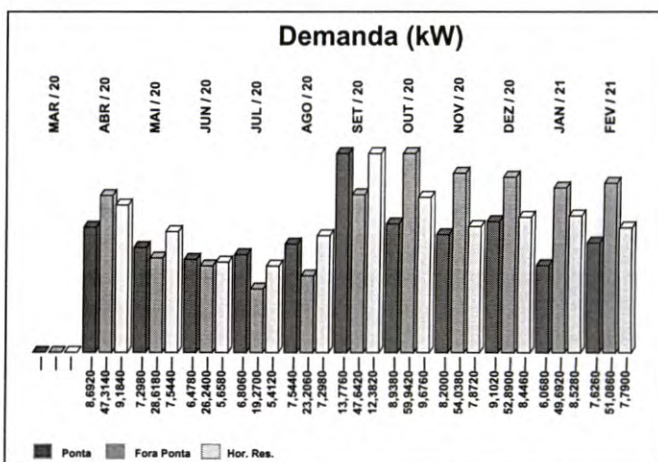
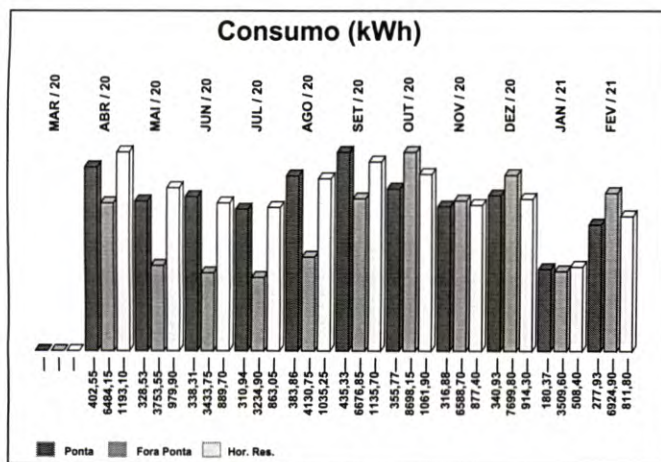
FAT_BORD_A_05042021161005 / 000510

PERÍODO	MÉTODO DE FATURAMENTO	CONSUMO FATURADO TOTAL (kWh)	DEMANDA FATURADA (kW)			UFER FATURADA TOTAL (kVarh)	DMCR FATURADA (kVar)		
			MÁXIMA	PONTA	FORA PONTA		MÁXIMA	PONTA	FORA PONTA
MAR / 20	LIDA	7.540,08	75,0000	0,0000	0,0000	6,15	0,0000	0,0000	0,0000
ABR / 20	LIDA	8.079,80	75,0000	0,0000	0,0000	30,75	0,0000	0,0000	0,0000
MAI / 20	LIDA	5.061,98	75,0000	0,0000	0,0000	20,50	0,0000	0,0000	0,0000
JUN / 20	LIDA	4.661,76	75,0000	0,0000	0,0000	20,50	0,0000	0,0000	0,0000
JUL / 20	LIDA	4.408,89	75,0000	0,0000	0,0000	34,85	0,0000	0,0000	0,0000
AGO / 20	LIDA	5.549,86	75,0000	0,0000	0,0000	26,65	0,0000	0,0000	0,0000
SET / 20	LIDA	8.247,88	75,0000	0,0000	0,0000	3,03	0,0000	0,0000	0,0000
OUT / 20	LIDA	10.115,82	75,0000	0,0000	0,0000	4,10	0,0000	0,0000	0,0000
NOV / 20	LIDA	7.782,98	75,0000	0,0000	0,0000	6,15	0,0000	0,0000	0,0000
DEZ / 20	LIDA	8.955,03	75,0000	0,0000	0,0000	2,05	0,0000	0,0000	0,0000
JAN / 21	LIDA	4.198,37	75,0000	0,0000	0,0000	2,05	0,0000	0,0000	0,0000
FEV / 21	LIDA	8.014,63	75,0000	0,0000	0,0000	4,10	0,0000	0,0000	0,0000
MAR / 21	LIDA	7.415,56	75,0000	0,0000	0,0000	2,05	0,0000	0,0000	0,0000

PERÍODO	CONSUMO LIDO (kWh)			DEMANDA LIDA (kW)		
	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
MAR / 20						
ABR / 20	402,55	6484,15	1193,10	8,6920	47,3140	9,1840
MAI / 20	328,53	3753,55	979,90	7,2980	28,6180	7,5440
JUN / 20	338,31	3433,75	889,70	6,4780	26,2400	5,6580
JUL / 20	310,94	3234,90	863,05	6,8060	19,2700	5,4120
AGO / 20	383,86	4130,75	1035,25	7,5440	23,2060	7,2980
SET / 20	435,33	6676,85	1135,70	13,7760	47,6420	12,3820
OUT / 20	355,77	8698,15	1061,90	8,9380	59,9420	9,6760
NOV / 20	316,88	6588,70	877,40	8,2000	54,0380	7,8720
DEZ / 20	340,93	7699,80	914,30	9,1020	52,8900	8,4460
JAN / 21	180,37	3509,60	508,40	6,0680	49,6920	8,5280
FEV / 21	277,93	6924,90	811,80	7,6260	51,0860	7,7900
MAR / 21						

PERÍODO	UFER LIDA (kVarh)			DMCR LIDA (kVar)		
	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
MAR / 20						
ABR / 20	0,00	30,75	0,00	7,5235	44,0955	8,3025
MAI / 20	0,00	20,50	0,00	6,2115	27,7570	5,7605
JUN / 20	0,00	20,50	0,00	5,9245	21,0535	5,1455
JUL / 20	0,00	34,85	0,00	5,9245	18,6960	4,8585
AGO / 20	0,00	26,65	0,00	6,8470	20,3360	6,6010
SET / 20	0,98	2,05	0,00	12,0540	41,4510	8,5485
OUT / 20	0,00	4,10	0,00	6,9700	55,3500	8,8355
NOV / 20	0,00	6,15	0,00	6,5805	50,3480	7,1545
DEZ / 20	0,00	2,05	0,00	8,5075	48,7080	7,1955
JAN / 21	0,00	2,05	0,00	5,4530	45,8585	7,6260
FEV / 21	0,00	4,10	0,00	6,1910	45,9200	6,9290
MAR / 21						

GRÁFICOS



LEITURA

Especificações Leitura Atual – Leitura Anterior = Diferença de Leitura X Constante de Medição = Resultado + Perdas

PONTA	CONSUMO LIDO	574577	–	560742	=	13835	X	0,02	=	283,61
	DEMANDA LIDA (KW)	004143	–	004045	=	98	X	0,08	=	8,036
	REATIVO LIDO	136231	–	133026	=	3205	X	0,02	=	65,7
	UFER LIDO	000673	–	000673	=	0	X	0,02	=	0
	DMCR LIDO	014140	–	013812	=	328	X	0,02	=	6,724
	DEMANDA ULTR (KW)									
FORA DE PONTA	CONSUMO LIDO	110870	–	107770	=	3100	X	2	=	6355
	DEMANDA LIDA (KW)	021541	–	020870	=	671	X	0,08	=	55,022
	REATIVO LIDO	029711	–	028755	=	956	X	2	=	1959,8
	UFER LIDO	000109	–	000108	=	1	X	2	=	2,05
	DMCR LIDO	078134	–	013812	=	2474	X	0,02	=	50,717
	DEMANDA ULTR (KW)									
HORÁRIO RESERV.	FATOR POTÊNCIA									
	CONSUMO LIDO	015317	–	014938	=	379	X	2	=	776,95
	DEMANDA LIDA (KW)	003692	–	003591	=	101	X	0,08	=	8,282
	REATIVO LIDO	003679	–	003580	=	99	X	2	=	202,95
	UFER LIDO	000000	–	000000	=	0	X	2	=	0
	DMCR LIDO	012534	–	012172	=	362	X	0,02	=	7,421
	DEMANDA ULTR (KW)									

INDICADORES	MENSAL						TRIMESTRAL		ANUAL	
	DEC	FEC	DIC	FIC	DMIC	DICRI	DIC	FIC	DIC	FIC
METAS	2,4	2,1	3,57	2,29	2,54					
VALORES APURADOS	0,7853	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO: GOIANIA LESTE S3			TENSÃO NOMINAL: 13800 V				LIMITES: 12.834 V a 14.490 V			

INFORMAÇÕES GERAIS

PERÍODO DE REFERÊNCIA DA APURAÇÃO DOS INDICADORES DE CONTINUIDADE = 1/2021. EUSD = R\$ 2.177,77392

ATRASO NO PAGAMENTO ~ AS CONTAS NÃO PAGAS ATÉ A DATA DE VENCIMENTO SOFRERÃO MULTA E ENCARGOS MORATÓRIOS (MULTA DE 2% + ATUALIZAÇÃO MONETÁRIA COM BASE NA VARIAÇÃO DO IGPM + JUROS DE MORA DE 1% AO MÊS CALCULADOS PRO RATA DIE)

NA FATURA SEGUINTE A REALIZAÇÃO DO PAGAMENTO. A INADIMPLÊNCIA POR UM PERÍODO SUPERIOR À 15 (QUINZE) DIAS, E ATÉ 90 (NOVENTA) DIAS, IMPLICARÁ NA SUSPENSÃO DO FORNECIMENTO DE ENERGIA, CONFORME REGULAMENTAÇÃO DA ANEEL.

A SUSPENSÃO DO FORNECIMENTO OCORRERÁ APÓS O DIA 25/04/2021 OU A QUALQUER MOMENTO POR DÉBITOS JÁ REAVISADOS ANTERIORMENTE.