



CANAIS DE
ATENDIMENTO

FATURA AGRUPADA



Teleatendimento:
0800 062 0198



Agência Virtual
www.enel.com.br



Aplicativo Enel Goiás
Google Play | Apple Store



@enelclientesbr



@enelbrasil



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

NÚMERO 5128686 SÉRIE 4 EMISSÃO 12/02/2021 GRUPO A4

2021014440452

INSTITUTO NACIONAL DE METROLOGIA, QUALIDADE E TECNOLOGIA

PÁGINA

RUA 148, N. 05/N, - INMETRO

2 / 4

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

02/2021

VENCIMENTO

30/03/2021

VALOR TOTAL

R\$*****6.651,89

DADOS DA UNIDADE CONSUMIDORA/MEDIÇÃO/CONTRATO

ATIVIDADE

SEGURIDADE SOCIAL OBRIGATORIA

CLASSE/TIPO DE LIGAÇÃO

PODER PÚBLICO

VENCIMENTO BASE

26/02/2021

ESTRUTURA TARIFÁRIA

THS_VERDE

DADOS DA MEDIÇÃO

MÊS DE REFERENCIA

02/2021

Nº MEDIDOR ELETRÔNICO

11863753-3

DATA DA LEITURA ATUAL

01/02/2021

FM

40

DATA DA LEITURA ANTERIOR

01/01/2021

IND PERDA

2,5%

DATA DA PROXIMA LEITURA

01/03/2021

DATA DA APRESENTAÇÃO

03/03/2021

NÚMERO DE DIAS

31

MÉDIA/DIAS

258,5365

DADOS DO CONTRATO

DEMANDA 75

NÚMERO

CUSD GOV C 301/2019

TIPO

THS_VERDE

VALIDADE

18/04/2021

LANÇAMENTOS

PRODUTO

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE HR

QUANTIDADE 811,8

TARIFA 0,020370

VALOR *****16,53

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE P

277,93

0,020370

*****5,66

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

0,000000

*****-206,63

CONSUMO HR

811,8

0,127570

*****103,56

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

0,000000

*****-1,63

CONTRIB. ILUMINAÇÃO PÚBLICA - MUNICIPAL

0,000000

*****13,37

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

0,000000

*****-1,95

PARCELA TE FP

6924,9

0,355560

*****2.462,21

PARCELA TE P

277,93

0,580570

*****161,35

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

0,000000

*****-44,77

PRODUTO

AD. BAND. AMARELA PARCELA TE FP

QUANTIDADE 6924,9

TARIFA 0,020370

VALOR *****141,06

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

0,000000

*****-4,89

CONSUMO FP

6924,9

0,127570

*****883,40

CONSUMO P

277,93

2,001600

*****556,30

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

0,000000

*****-68,87

DEMANDA

75

32,409790

*****2.430,73

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

0,000000

*****-82,65

PARCELA TE HR

811,8

0,355560

*****288,64

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

0,000000

*****-1,06

UFER FP

4,1

0,374320

*****1,53

COMPOSIÇÃO DO VALOR DE VENDA DE ENERGIA

PARCELA DE USO DO SISTEMA: 3043,89 USO TRANSMISSÃO 305,7500
PARCELA DE FORNECIMENTO: 2928,95 ENC.SETORIAL 359,9300

TRIBUTOS

IMPOSTO	ALÍQUOTA	BASE DE CÁLCULO	VALOR
COFINS	4,1853%	R\$*****7.050,97	R\$*****295,10
PIS/PASEP	0,9087%	R\$*****7.050,97	R\$*****64,07
ICMS	29%	R\$*****7.050,97	R\$*****2.044,78

E7CA.2243.B6C3.1EB8.572C.6792.63EB.35E8

A ENEL AGRADECE PELA PONTUALIDADE NO PAGAMENTO DE SUA FATURA

HISTÓRICO

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
FEV / 20	LIDA	8.545,54	75,0000	0,0000	0,0000	10,25	0,0000	0,0000	0,0000
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

PERÍODO

CONSUMO LIDO (kWh)

DEMANDA LIDA (kW)

FEV / 20
MAR / 20
ABR / 20
MAI / 20
JUN / 20
JUL / 20
AGO / 20
SET / 20
OUT / 20
NOV / 20
DEZ / 20
JAN / 21
FEV / 21

PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
350,73	6182,80	1006,55
402,55	6484,15	1193,10
328,53	3753,55	979,90
338,31	3433,75	889,70
310,94	3234,90	863,05
383,86	4130,75	1035,25
435,33	6676,85	1135,70
355,77	8698,15	1061,90
316,88	6588,70	877,40
340,93	7699,80	914,30
180,37	3509,60	508,40

PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
7,9540	49,2000	8,1180
8,6920	47,3140	9,1840
7,2980	28,6180	7,5440
6,4780	26,2400	5,6580
6,8060	19,2700	5,4120
7,5440	23,2060	7,2980
13,7760	47,6420	12,3820
8,9380	59,9420	9,6760
8,2000	54,0380	7,8720
9,1020	52,8900	8,4460
6,0680	49,6920	8,5280

PERÍODO

UFER LIDA (kVarh)

DMCR LIDA (kVar)

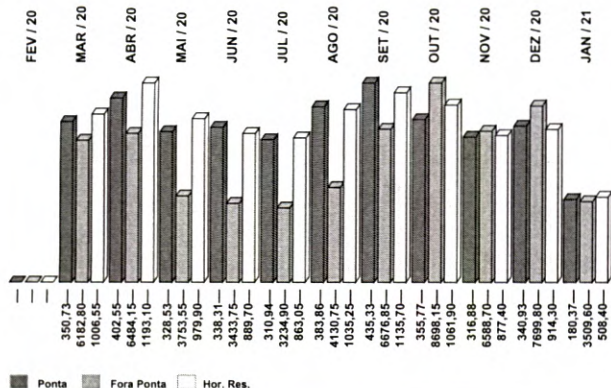
FEV / 20
MAR / 20
ABR / 20
MAI / 20
JUN / 20
JUL / 20
AGO / 20
SET / 20
OUT / 20
NOV / 20
DEZ / 20
JAN / 21
FEV / 21

PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
0,00	6,15	0,00
0,00	30,75	0,00
0,00	20,50	0,00
0,00	20,50	0,00
0,00	34,85	0,00
0,00	26,65	0,00
0,98	2,05	0,00
0,00	4,10	0,00
0,00	6,15	0,00
0,00	2,05	0,00
0,00	2,05	0,00

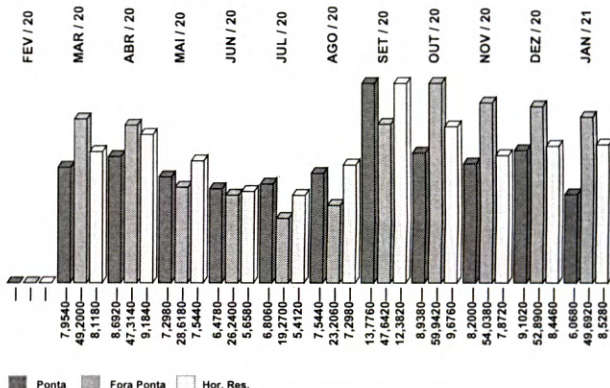
PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
7,2365	45,9610	7,2365
7,5235	44,0955	8,3025
6,2115	27,7570	5,7605
5,9245	21,0535	5,1455
5,9245	18,6960	4,8585
6,8470	20,3360	6,6010
12,0540	41,4510	8,5485
6,9700	55,3500	8,8355
6,5805	50,3480	7,1545
8,5075	48,7080	7,1955
5,4530	45,8585	7,6260

GRÁFICOS

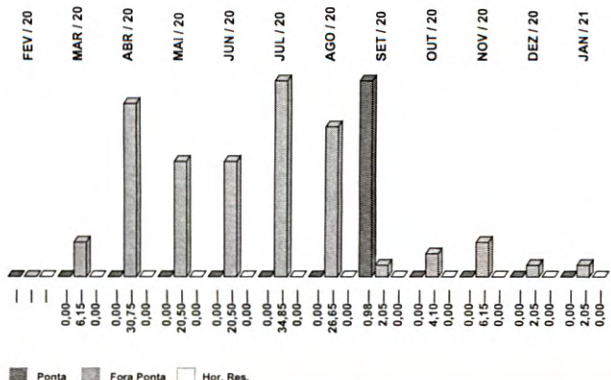
Consumo (kWh)



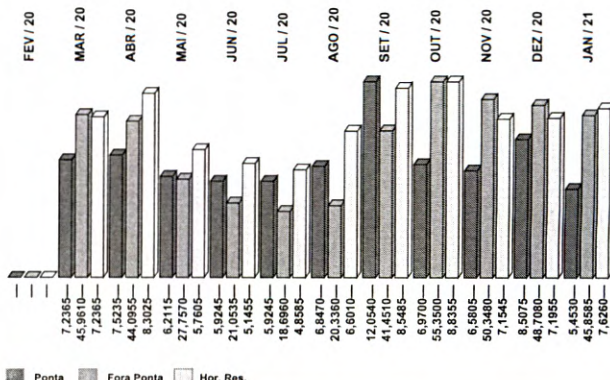
Demanda (kW)



UFER (kVarh)



DMCR (kVar)



LEITURA

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

PONTA	CONSUMO LIDO	560742	—	547184	=	13558	X	0,02	=	277,93
	DEMANDA LIDA (KW)	004045	—	003952	=	93	X	0,08	=	7,626
	REATIVO LIDO	133026	—	129915	=	3111	X	0,02	=	63,77
	UFER LIDO	000673	—	000673	=	0	X	0,02	=	0
	DMCR LIDO	013812	—	013510	=	302	X	0,02	=	6,191
	DEMANDA ULTR (KW)									
FORA DE PONTA	CONSUMO LIDO	107770	—	104392	=	3378	X	2	=	6924,9
	DEMANDA LIDA (KW)	020870	—	020247	=	623	X	0,08	=	51,086
	REATIVO LIDO	028755	—	027712	=	1043	X	2	=	2138,15
	UFER LIDO	000108	—	000106	=	2	X	2	=	4,1
	DMCR LIDO	075660	—	013510	=	2240	X	0,02	=	45,92
	DEMANDA ULTR (KW)									
HORÁRIO RESERV.	FATOR POTÊNCIA									
	CONSUMO LIDO	014938	—	014542	=	396	X	2	=	811,8
	DEMANDA LIDA (KW)	003591	—	003496	=	95	X	0,08	=	7,79
	REATIVO LIDO	003580	—	003479	=	101	X	2	=	207,05
	UFER LIDO	000000	—	000000	=	0	X	2	=	0
	DMCR LIDO	012172	—	011834	=	338	X	0,02	=	6,929
	DEMANDA ULTR (KW)									

INDICADORES	MENSAL						DICRI	TRIMESTRAL		ANUAL	
	DEC	FEC	DIC	FIC	DMIC			DIC	FIC	DIC	FIC
METAS	2,4	2,4	3,57	2,4	2,54			7,15	4,8	14,3	9,61
VALORES APURADOS	0,3553	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	3,40	2,00
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 = 12/2020. EUSD = R\$ 2.776,02155

EM ATENDIMENTO À REN. ANEEL Nº 863/2019 QUE DETERMINA A ADEQUAÇÃO DO SEU FATURAMENTO AO MÊS CIVIL, INFORMAMOS QUE SERÁ FEITA A REPROGRAMAÇÃO DO CALENDÁRIO DE LEITURA DE SUA INSTALAÇÃO. PARA INFORMAÇÕES, FALE COM SEU EXECUTIVO DE ATENDIMENTO.

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.