



BOLETIM DE MONITORAMENTO COVID-19

BRASÍLIA, 12 DE ABRIL DE 2021

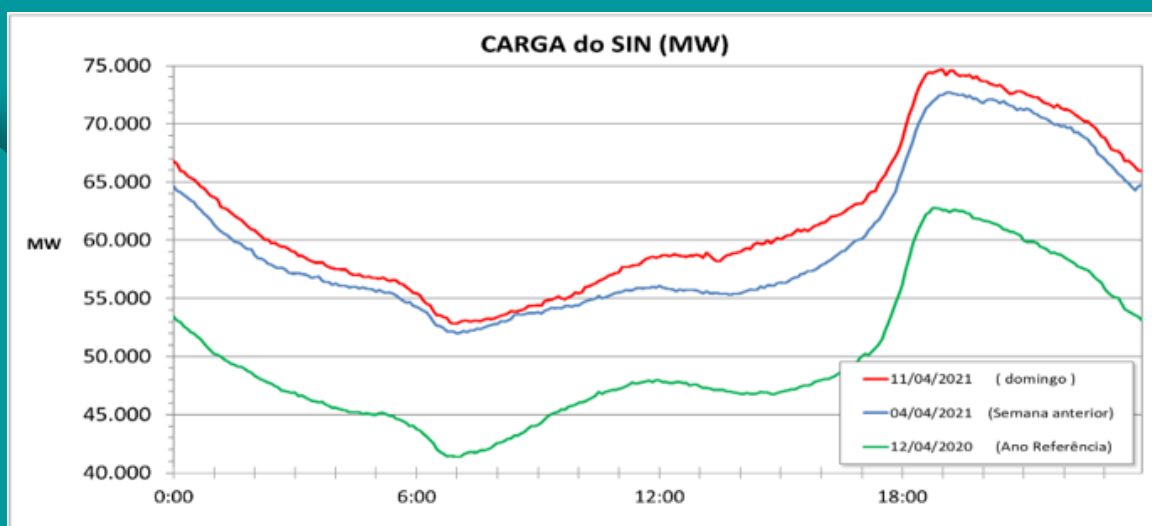
ENERGIA ELÉTRICA

• OPERAÇÃO DO SISTEMA INTERLIGADO, GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
LEGENDA: ■ Verificado ■ Programado			
Produção			
Hidro Nacional	38.615	37.330	60,36%
Itaipu Binacional	5.137	5.141	8,31%
Termo Nuclear	1.829	1.827	2,95%
Termo Convencional	8.937	9.168	14,82%
Eólica	7.150	7.633	12,34%
Solar	714	744	1,20%
Total SIN	62.382	61.843	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	0	
Carga (*)	62.382	61.843	

BALANÇO DA OPERAÇÃO DO SIN – DIA 11/04/2021

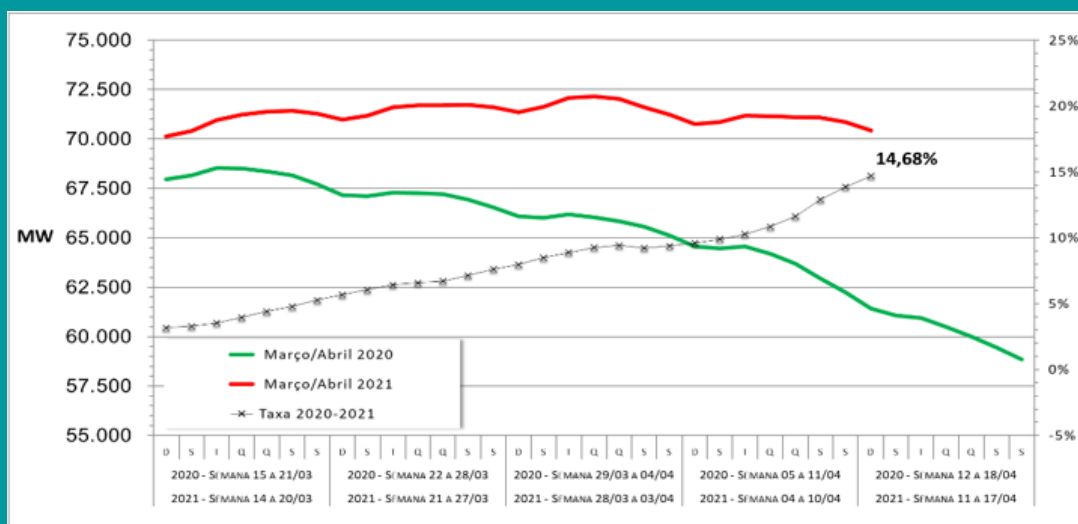
A carga média do SIN, 61.843 MW, foi 7,50% superior com relação ao mesmo dia da semana anterior e 29,16% superior ao mesmo dia da semana do ano anterior.



Carga do SIN (MWmed)
Dia 11/04/2021 = 61.843
Dem. Máx. (19h00) = 74.659
Dem. Min. (06h55) = 52.832
Referência - Semana anterior
Dia 04/04/2021 = 59.870
Variação: +3,30 % = 1.973

Referência - Ano anterior
Dia 12/04/2020 = 49.785
Variação: + 24,22 % = 12.058

A carga média do SIN nos 30 dias anteriores foi 13,87% superior ao mesmo período em 2020.



Carga do SIN (MWmed)
(média de 30 dias)

Dia 12/04/2020 = **61.416**

Dia 11/04/2021 = **70.435**

Taxa de Variação
2020/2021 = **+ 14,68%**

A Energia Hidráulica Armazenada no SIN (45,4%) não teve variação em relação ao dia anterior, com os subsistemas apresentando as seguintes variações:

Subsistema	EA (%)	Variação
Sul	60,2	não variou
Sudeste/ CO	35,7	não variou
Nordeste	67,8	redução de 0,1%
Norte	79,7	redução de 0,2%

Às 18h41 houve o desligamento automático da subestação 69kV Cidade Nova e consequentemente da UTE Manauara interrompendo 146 MW de carga da capital Manaus e rejeição de 65 MW de geração da UTE Manauara. No mesmo instante foi iniciada a recomposição da carga, sendo concluída às 19h24.

• GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO

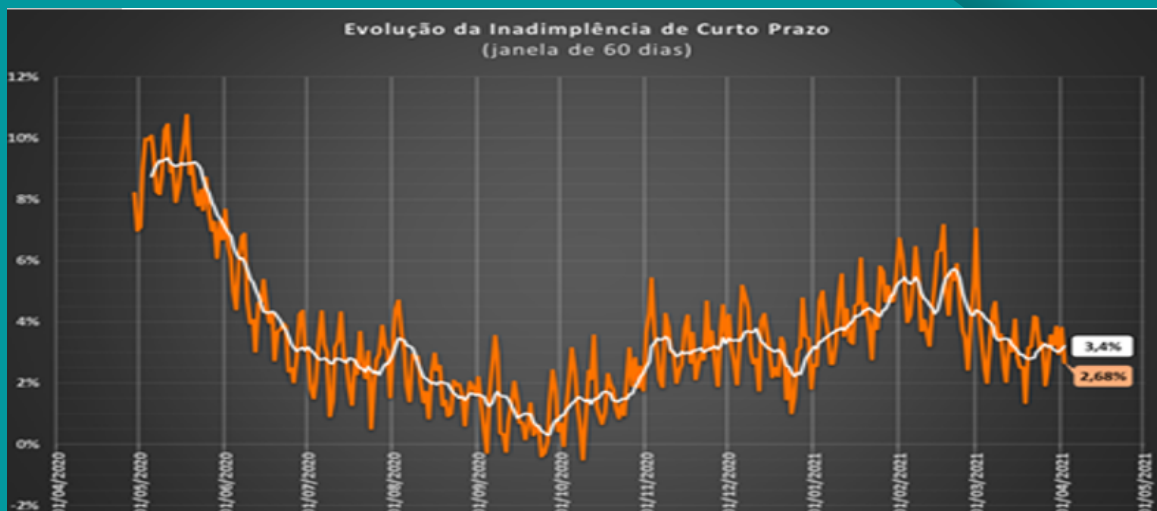
Não foram verificadas ocorrências significativas no SIN, associadas a pandemia do Covid-19, que prejudicassem o atendimento da carga, nem que impactassem o fornecimento de energia e a prestação do serviço de distribuição.

• INADIMPLÊNCIA DE CURTO PRAZO

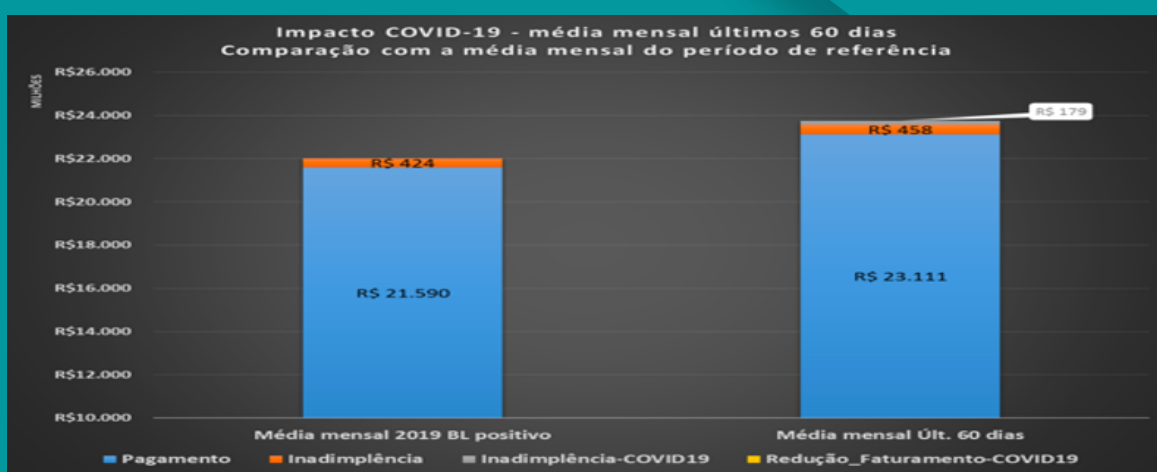
A inadimplência dos últimos 60 dias alcançou 2,68% contra a média mensal do ano de 2019 de 1,93%. O impacto mensal estimado da COVID-19, considerando os últimos 60 dias, foi de R\$ 179 milhões, sendo totalmente devido ao aumento da inadimplência.

O faturamento dos últimos 60 dias ficou acima do faturamento observado no período de referência. Não houve, portanto, perda “por redução do faturamento”.

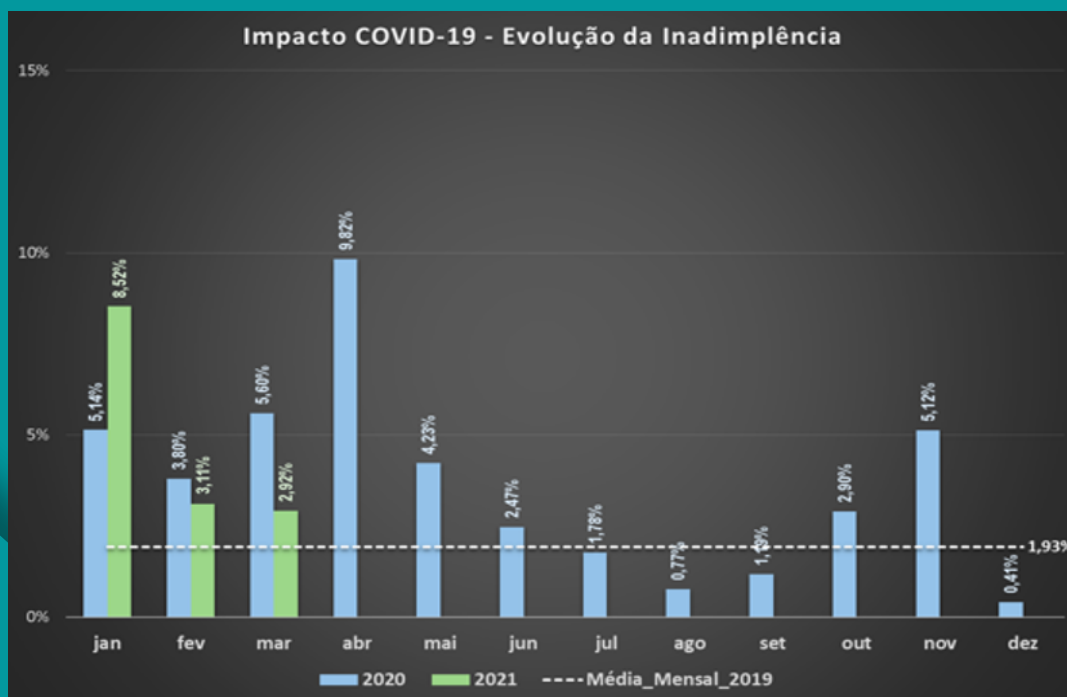
A inadimplência acumulada desde 18/mar alcançou 4,37%. O impacto estimado da COVID-19 desde 18/mar foi de R\$ 12.867 milhões, sendo R\$ 6.680 milhões devido ao aumento da inadimplência.



Evolução da Inadimplência de Curto Prazo (60 dias)



Comparação com Períodos de Referência - A análise compara os dados dos últimos 60 dias, trazidos para a base mensal, com o valor mensal médio observado ao longo de todo o ano de 2019.



Comparação com Períodos de Referência - A inadimplência de referência é a média mensal de todo o ano de 2019, considerando as premissas do fechamento da CP 0312/2020 – “Conta-Covid”. O gráfico mostra a evolução da inadimplência total por mês de calendário. O valor referente a jan/21 considera os dados até o dia 29.

MINERAÇÃO

• ALERTA DE RISCOS GEOLÓGICOS E DE CHEIAS

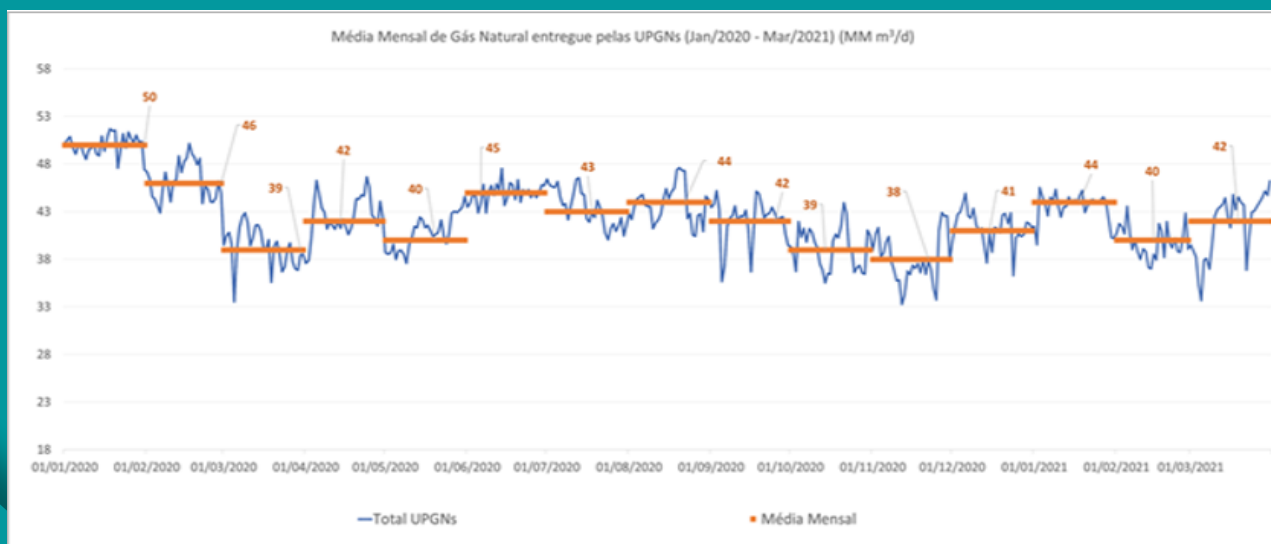
O Serviço Geológico do Brasil opera 16 sistemas de Alerta Hidrológicos (SAH) em âmbito nacional. Hoje, dia 12/04/2021, dos 16 sistemas em operação, temos 1 bacia com os níveis dos rios acima da cota de inundação (Amazonas), 1 bacia com os níveis dos rios acima da cota de alerta (madeira) e 2 bacias com os níveis dos rios acima da cota de atenção (Parnaíba e Xingu). Para estas bacias, o monitoramento está intensificado pela equipe técnica da CPRM e boletins estão sendo enviados. Para os Sistemas que não estão com risco de inundações, mas estão no período chuvoso, estão sendo enviados boletins semanais de acompanhamento.

PETRÓLEO E GÁS NATURAL

• PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL E SUPRIMENTO DE GÁS NATURAL

Sem notificações relativas a problemas de abastecimento decorrentes da pandemia de Covid-19.

O gráfico a seguir ilustra a evolução da quantidade de gás de origem nacional que foi injetada na malha de transporte até o dia 31 de março de 2021.



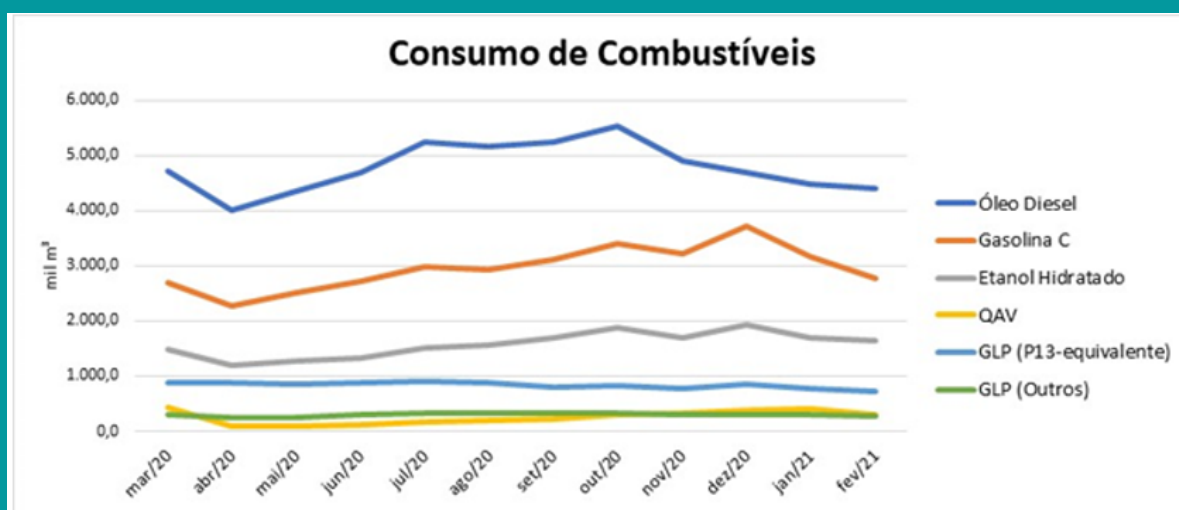
• ABASTECIMENTO

Informamos abaixo os dados de comercialização preliminares enviados pelos agentes de distribuição nos termos da Resolução ANP nº 53/2015 e que foram consolidados até 28 de março de 2021. Esses dados são comparados com volumes comercializados no mesmo período do ano passado e indicam um comportamento do consumo de combustíveis ao longo dos dias.

Os dados encaminhados pelas distribuidoras para o consumo de Diesel B apresentaram um valor discrepante da realidade, em razão do enviesamento da amostra e por isso não serão divulgados na data de hoje.

QAV	queda de 48,1%
Gasolina C	queda de 16,5%
Etanol	queda de 13,9%
Diesel B	-
GLP P13	aumento de 6,1%
GLP +13kg	aumento de 14,5%

Segue gráfico, atualizado, indicando o comportamento do consumo de combustíveis de março de 2020 até fevereiro de 2021.



Mês	Óleo Diesel	Gasolina C	Etanol Hidratado	QAV	GLP (P13-equivalente)	GLP (Outros)
mar/20	4.710,6	2.697,0	1.478,1	426,0	872,8	304,8
abr/20	4.004,8	2.286,5	1.208,5	84,6	891,6	237,7
mai/20	4.360,4	2.499,4	1.269,0	102,9	844,1	255,1
jun/20	4.696,0	2.722,5	1.335,6	128,0	876,1	291,4
jul/20	5.231,1	2.981,6	1.510,9	164,7	909,5	334,6
ago/20	5.164,4	2.933,1	1.569,8	195,7	871,4	325,4
set/20	5.237,2	3.127,2	1.700,7	230,5	814,3	324,6
out/20	5.537,5	3.390,8	1.871,7	295,2	827,9	326,6
nov/20	4.900,9	3.217,7	1.704,3	321,7	773,1	311,6
dez/20	4.681,9	3.716,8	1.936,4	387,5	862,4	304,4
jan/21	4.471,5	3.173,7	1.706,2	405,2	764,2	291,1
fev/21	4.400,7	2.766,1	1.653,1	309,5	719,2	288,5

• PRODUÇÃO DE COMBUSTÍVEIS

Na última semana, no geral, a carga global de processamento de petróleo nas refinarias acompanhadas se manteve estável, ficando em 61,7% no último domingo. O gráfico a seguir apresenta o fator de utilização por refinaria (FUT), no dia 11/04/2021, em relação à capacidade autorizada, em m³/dia.



Fator de utilização global das refinarias do sistema Petrobras

NÚMERO DE SERVIDORES AFETADOS PELA COVID-19

NÚMERO DE SERVIDORES AFETADOS PELA COVID-19



10.872 empregados
92 confirmados e em quarentena
9 hospitalizados
2.559 recuperados
169 vacinados (1ª dose)
9 óbitos (presencial)
14 óbitos (remoto)
6 óbitos (férias/outros)



1.544 empregados
12 confirmados e em quarentena
70 recuperados
5 óbitos (remoto)



2.358 empregados
9 confirmados e em quarentena
1 hospitalizado
279 recuperados
169 vacinados (1ª dose)
9 vacinados (2ª dose)
3 óbitos (presencial)
6 óbitos (remoto)



1.165 empregados
14 confirmados e em quarentena
339 recuperados
39 vacinados (1ª dose)
5 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial) (2)



1.525 empregados
4 confirmados e em quarentena
88 recuperados
8 vacinados (1ª dose)
1 vacinados (2ª dose)



279 empregados
5 confirmados e em quarentena
34 recuperados
1 vacinado (1ª dose)



503 empregados
7 confirmados e em quarentena
56 recuperados
1 vacinado (1ª dose)



46.416 empregados
312 confirmados e em quarentena
47 hospitalizados
5.749 recuperados
17 óbitos (remoto)
4 óbitos (presencial)
1 óbito (férias)



785 empregados
11 confirmados e em quarentena
177 recuperados
9 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)



795 empregados
1 confirmados e em quarentena
190 recuperados
6 vacinados (1ª dose)
1 óbito (presencial) (2)
1 óbito (remoto)



672 empregados
8 confirmados e em quarentena
114 recuperados
2 vacinados (1ª dose)
1 óbito (presencial)
1 óbito (remoto)



78 empregados
11 recuperados
10 vacinados (1ª dose)

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

520 empregados
10 confirmados e em quarentena
1 hospitalizado
139 recuperados
35 vacinados (1ª dose)
5 vacinados (2ª dose)
1 óbito (remoto)

(1) considerado apenas o pessoal efetivo da empresa
(2) Colaborador terceirizado

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

- Total de casos confirmados - em quarentena: 485
- Hospitalizados: 58
- Total de casos recuperados: 9.805
- Total vacinados: 501
- Total de óbitos: 76

