

SÍNTESE DA APURAÇÃO MENSAL – OUTUBRO/2021

Escritório Central

Rua Júlio do Carmo, 251 Cidade Nova

CEP 20211-160 Centro Rio de Janeiro RJ

Tel.: 21 3444 9000 Fax: 21.3444 9444

© 2013 / ONS

Todos os direitos reservados.

Qualquer alteração sem autorização é proibida.

ONS DTA/SA - Relatório – DTA - 0451/2021

**RELATÓRIO DA SÍNTESE DA APURAÇÃO
MENSAL DE SERVIÇOS E ENCARGOS DA
TRANSMISSÃO**

24 de novembro de 2021

Sumário

1.	APRESENTAÇÃO	1
2.	AGENTES PARTICIPANTES DA APURAÇÃO	2
3.	RECEITA DAS CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO	3
4.	ENCARGOS PAGOS PELOS USUÁRIOS	4
5.	ANTECIPAÇÃO DE RECEITA E EUST NÃO ARRECADADO	5
6.	RECEITA ANUAL PERMITIDA DE ENCARGOS DE USO DA TRANSMISSÃO PARA O ORÇAMENTO DO ONS	6
7.	FATOS RELEVANTES	7
8.	INADIMPLÊNCIA	11

1. APRESENTAÇÃO

A Apuração Mensal dos Serviços e Encargos de Transmissão – AMSE envolve basicamente, os cálculos dos valores mensais das receitas a serem pagas aos prestadores do serviço da Transmissão (Concessões de Transmissão e ONS) e os Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST e Setoriais a serem cobrados de cada Usuário da Rede Básica e Rede de Fronteira.

O processo da AMSE considera todos os parâmetros necessários aos cálculos das receitas (Receita Anual Permitida, Parcela de Ajuste de Ciclos Anteriores, etc), encargos (tarifas, demandas e gerações contratadas), bem como, todas as variáveis mensais envolvidas (Parcela Variável devido à Indisponibilidade de Instalações, Adicionais Financeiros devido à Ultrapassagem de Demanda, Novos Agentes, Orçamento Modulado do ONS, Receita de Novas Obras, etc).

O produto final da AMSE traduz-se no detalhamento de todas as parcelas que compõem as receitas ou encargos de cada Agente, objetivando a apresentação de todos os valores a serem faturados mensalmente por cada Concessão de Transmissão, a cada Usuário.

Este relatório sintetiza o resultado da AMSE referente ao mês de **outubro de 2021** e descreve os resultados para o ciclo tarifário – 2021/2022. Seus principais aspectos são:

- ✓ Dos agentes participantes na apuração, 274 concessões de transmissão e 1120 são usuários de serviços;
- ✓ A receita total do setor de transmissão atingiu no mês, R\$ 2.535.453.056,90, do montante citado, R\$ 2.470.453.056,90, refere-se à receita pelo uso da transmissão (cerca de 88,28% relativa às instalações da Rede Básica e o restante à Rede de Fronteira) e R\$ 131.175.636,01 refere-se à receita proveniente dos encargos setoriais;
- ✓ A Parcela Variável – PV correspondeu a um desconto de R\$ 47.213.339,02. A PV acumulada no ciclo 2021/2022 representa 1,86% da receita total acumulada das instalações de transmissão no mesmo período.
- ✓

Além disso, todos os valores apurados foram atualizados pela retificação da Resolução Homologatória pela ANEEL:

- **Resolução Homologatória nº. 2.959**, de 13 de outubro de 2021, que alterou a **Resolução Homologatória nº 2.895**, de 13 de julho de 2021 e estabelece as Receitas Anuais Permitidas pela disponibilização das instalações sob responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia;

- **Resolução Homologatória nº. 2.958**, de 13 de outubro de 2021, que alterou a **Resolução Homologatória nº 2.896**, de 13 de julho de 2021 e estabelece o valor das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão - TUST de energia elétrica para o ciclo 2021-2022.

O resultado completo da apuração de **outubro de 2021** encontra-se no Relatório ONS – Apuração Mensal de Serviços e Encargos da Transmissão.

2. AGENTES PARTICIPANTES DA APURAÇÃO

Concessionárias de Transmissão

Total de Concessionárias de Transmissão					
Privadas		Públicas		Total	
Empresas	Concessões	Empresas	Concessões	Empresas	Concessões
149	197	8	77	157	274

Usuários

Usuários		
Permanentes	Não Permanentes	Total
1118	2	1120

Obs: São considerados Usuários, todos os geradores, distribuidores, consumidores livres, importadores e exportadores que celebram CUST. Em um empreendimento administrado por um Consórcio, cada participante deste Consórcio é considerado um Usuário.

Usuários da Rede Básica	Quantidade de Usuários			
	Permanentes	Não Permanentes	Total	Participantes da AMSE (*)
Distribuidores	57	0	57	57
Geradores	932	0	932	932
Importadores	0	0	0	0
Exportadores	0	2	2	2
Consumidores	129	0	129	129
Total	1118	2	1120	1120

3. RECEITA DAS CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO

RECEITAS - REDE BÁSICA (R\$)	out/21
Concessões Não Licitadas - RBSE	651.522.906,20
Concessões Licitadas	1.406.146.561,53
Receita Equiparada a Rede Básica das Interligações Internacionais - REQ	28.412.706,38
Instalações Autorizadas (em Operação no ciclo anterior) - RBNI	132.374.593,11
Receita Equiparada de Novas Instalações da Rede Básica das Interligações Internacionais - REQNI	1.101.142,29
Instalações Autorizadas (entrada em operação no ciclo vigente) - RBNIA	5.666.140,27
Receita Melhorias RMEL	8.733.842,98
Parcela de Ajuste Ciclo Anterior - PA	-48.001.542,24
Antecipação de Receita - AMSE	34.558.866,68
Suspensão Pagamento Base	-2.719.663,19
Receita do ONS Modulada	65.000.000,00
Parcela Variável da Rede Básica	-44.434.860,61
TOTAL USO - REDE BÁSICA	2.238.360.693,40
RECEITAS - REDE DE FRONTEIRA (R\$)	out/21
Receita de Fronteira	299.870.841,91
Adicional Ressarc. Sobrecarga - R.Fronteira	
Parcela Variável de Rede de Fronteira	-2.778.478,41
TOTAL USO - REDE FRONTEIRA	297.092.363,50
TOTAL USO DA TRANSMISSÃO (R\$)	2.535.453.056,90
RAP Acumulada (R\$)	2.470.453.056,90
RECEITA PROVENIENTE DOS ENCARGOS SETORIAIS	88,28%
RECEITA ENCARGOS SETORIAIS (R\$)	out/21
CDE	99.128.949,53
Proinfa	32.046.686,48
TOTAL ENCARGOS SETORIAIS	131.175.636,01
Receita Total recebida - Concessionárias e ONS	2.666.628.692,91

OBS: Não inclui PIS/PASEP e COFINS

A suspensão de Pagamento Base - PB é aplicada quando após atingido um dos limites de desconto definidos no módulo 04 da REN 905/2020 a FT permaneceu indisponível por 30 dias consecutivos sem retorno à operação da instalação ou sem a eliminação da restrição operativa temporária.

A suspensão de PB de Funções Transmissão – FT de Rede Básica é realizada diretamente na Apuração Mensal de Serviços e Encargos da Transmissão – AMSE por meio de uma redução da Receita Anual Permitida – RAP de referência a ser paga à transmissora. Já a suspensão de PB de FT da Rede Básica de Fronteira não é realizada na AMSE, seus montantes financeiros são informados à ANEEL para que a mesma execute as ações necessárias no processo de reajuste anual das Receitas Anuais Permitidas – RAP.

4. ENCARGOS PAGOS PELOS USUÁRIOS

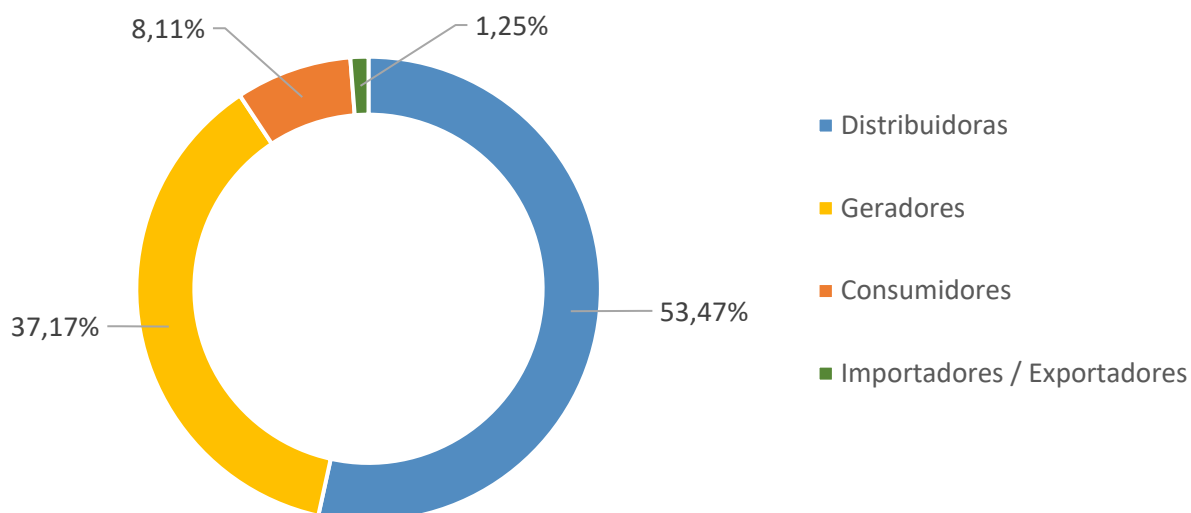
USUÁRIOS	Encargos de Uso da Transmissão			Total Ciclo 21/22
	R.Básica	R.Fronteira	Total	
Distribuidores	1.066.162.399,42	299.711.413,81	1.365.873.813,22	2.710.875.156,11
Distribuidores (Itaipu)	86.594.257,08		86.594.257,08	173.188.514,16
Geradores	1.009.794.754,35		1.009.794.754,35	2.034.034.954,69
Importadores / Exportadores	33.952.889,39		33.952.889,39	39.068.080,19
Consumidores Livres/Pot.Livres	88.262.218,73	159.432,94	88.421.651,67	177.477.645,73
Usuários Temporários	748.700,12		748.700,12	7.777.396,44
Abatimento devido a PV *	-44.434.860,61	-2.778.478,41	-47.213.339,02	-86.712.286,51
Total Encargos de Uso	2.241.080.358,48	297.092.368,34	2.538.172.726,82	5.055.709.460,80

Encargos Setoriais	Total	Total Ciclo 21/22
Encargos de CDE	99.128.949,53	192.213.880,16
Encargos de PROINFA	32.046.686,48	62.551.711,34
Total Encargos Setoriais	131.175.636,01	254.765.591,50

Total de Encargos Pagos	2.669.348.362,83	5.310.475.052,30
--------------------------------	-------------------------	-------------------------

OBS: Não inclui PIS/PASEP e COFINS

A participação dos usuários no pagamento dos EUST nesta apuração pode ser visualizada no gráfico a seguir:



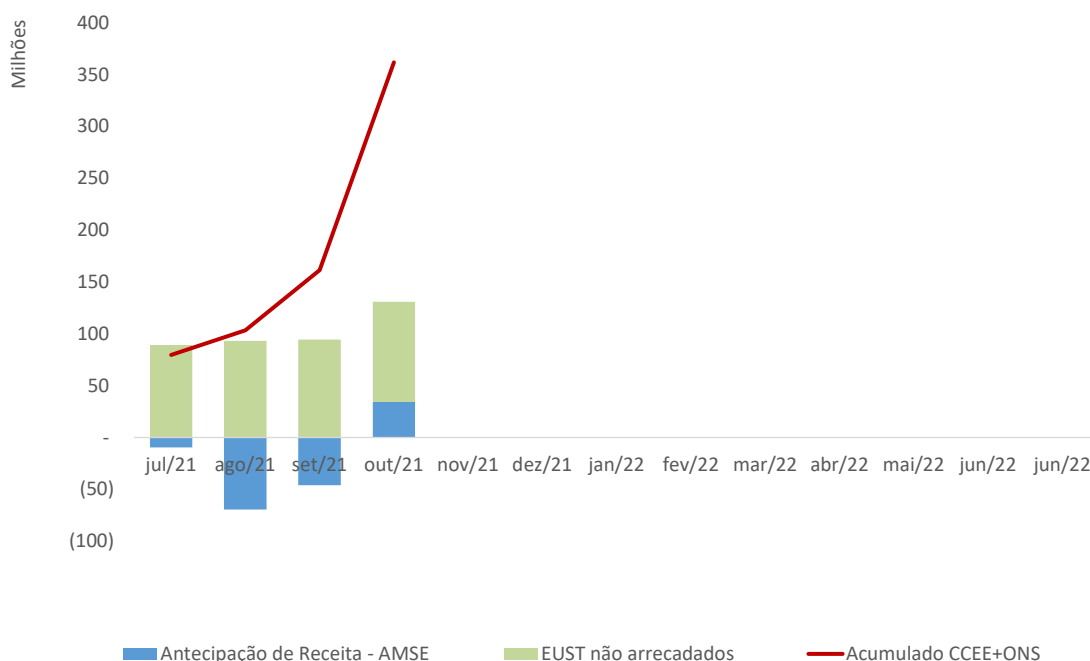
5. ANTECIPAÇÃO DE RECEITA E EUST NÃO ARRECADADO

Havendo déficit ou superávit no balanço mensal entre receitas homologadas e encargos apurados, o mesmo será rateado entre todas as concessionárias de transmissão, na proporção do total de suas receitas anuais permitidas, conforme critério estabelecido pela SRT/ANEEL.

Neste mês, apurou-se um superávit de R\$ 34.558.866,68 no balanço mensal.

Além disso, neste mês, apurou-se o valor de R\$ 96.497.301,40 à título de Encargo de Uso dos Sistemas de Transmissão não arrecadado, em função dos descontos incidentes sobre as tarifas de que trata a Resolução Normativa nº 77, de 2004 a serem repassados às transmissoras pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, conforme Despacho nº 1.844, de 2017.

Acompanhamento da Antecipação de Receita e EUST não arrecadado
no Ciclo 2021/2022 (R\$)

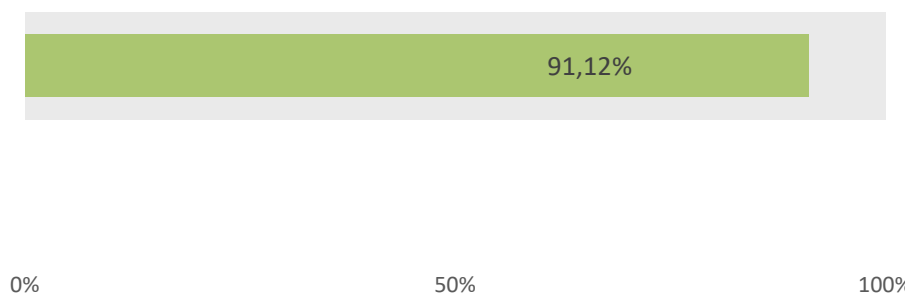


6. RECEITA ANUAL PERMITIDA DE ENCARGOS DE USO DA TRANSMISSÃO PARA O ORÇAMENTO DO ONS

A Resolução Autorizativa nº 7.953, de 25 de junho de 2019, aprovou o orçamento econômico do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, para o ciclo de 2019-2021, estabelecendo o valor total de receita para o ano de 2020 arrecadado via Encargos de Uso da Transmissão no valor de R\$ 580.556.000,00.

Neste mês, o orçamento do ONS foi modulado em R\$ 65.000.000,00, dos quais R\$ 6.009.101,43 serão arrecadados através da TUSDg-ONS e o restante por encargos de Rede Básica.

Orçamento* do ONS 2021
Previsto vs Acumulado (Outubro)



* Orçamento oriundo dos Encargos de Uso da Transmissão.

7. FATOS RELEVANTES

Novos Usuários

Novas concessionárias de transmissão

CÓD	SIGLA	RAZÃO SOCIAL	CPST Nº
1277	GRALHA AZUL	GRALHA AZUL TRANSMISSAO DE ENERGIA S.A.	2018-002
1278	BRE 3	BRE 3 IMPLANTACAO DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO ELETRICA SOCIEDADE DE PROPOSITO ESPECÍFICO	2018-030

Novos usuários

CÓD	SIGLA	RAZÃO SOCIAL	CUST Nº
4064	UFV COREMAS VI	COREMAS VI GERAÇÃO DE ENERGIA SPE LTDA.	2021-142
4065	EOL CANOAS 2	CANOAS 2 ENERGIA RENOVÁVEL S.A.	2019-030
4066	EOL LAGOA 3	LAGOA 3 ENERGIA RENOVÁVEL S/A	2019-032
4067	EOL VENTOS DA BAHIA XXIII	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA XXIII S.A.	2020-083
4068	EOL SERRA DO MATO IV	EÓLICA SERRA DO MATO IV ENERGY S.A	2020-211
4069	EOL SERRA DO MATO V	EÓLICA SERRA DO MATO V ENERGY S.A	2020-212
4070	EOL SERRA DO MATO VI	EÓLICA SERRA DO MATO VI ENERGY S.A	2020-213
4071	EOL ACAUA III	CENTRAL EOLICA ACAUA III S.A.	2020-132
4072	EOL AFONSO BEZERRA III	AFONSO BEZERRA III GERACAO DE ENERGIA SPE S.A.	2020-033
5169	PETROBRAS (REPLAN)	PETROLEO BRASILEIRO S A PETROBRAS	2015-002

Intercâmbio internacional

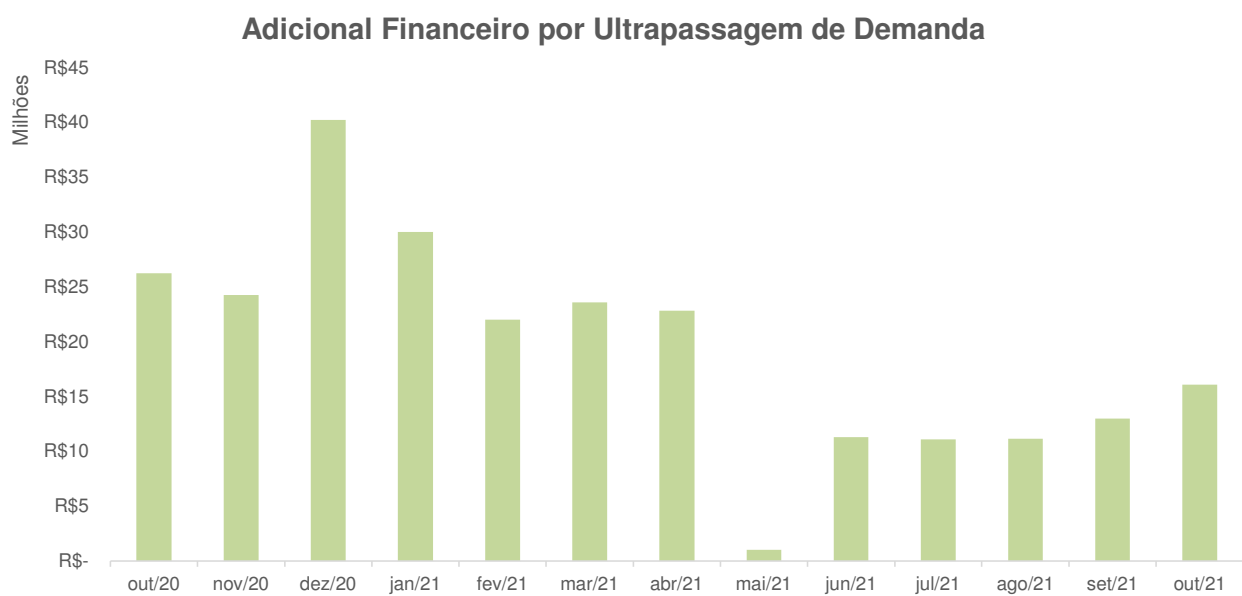
Neste mês, apurou-se a **exportação** da energia comercializada pela Eletrobras e ENEL no mês de **setembro/21**, por meio das conversoras **Garabi I, Rivera e Melo**. O valor dos Encargos de Uso contabilizado foi de **R\$ 33.952.889,39**.

Adicional Financeiro por Ultrapassagem de Demanda

Foram apurados os adicionais financeiros decorrentes de superação dos valores contratados referentes ao mês de **julho/21**, associados aos distribuidores e geradores.

TIPO DE AGENTE	ADICIONAL DE ULTRAPASSAGEM (R\$)
Distribuidores	9.897.890,07
Geradores	2.093.526,74
Consumidores Livres	4.079.427,36
TOTAL(*)	16.070.844,17

(*) Total de 384 eventos de superação de MUST.



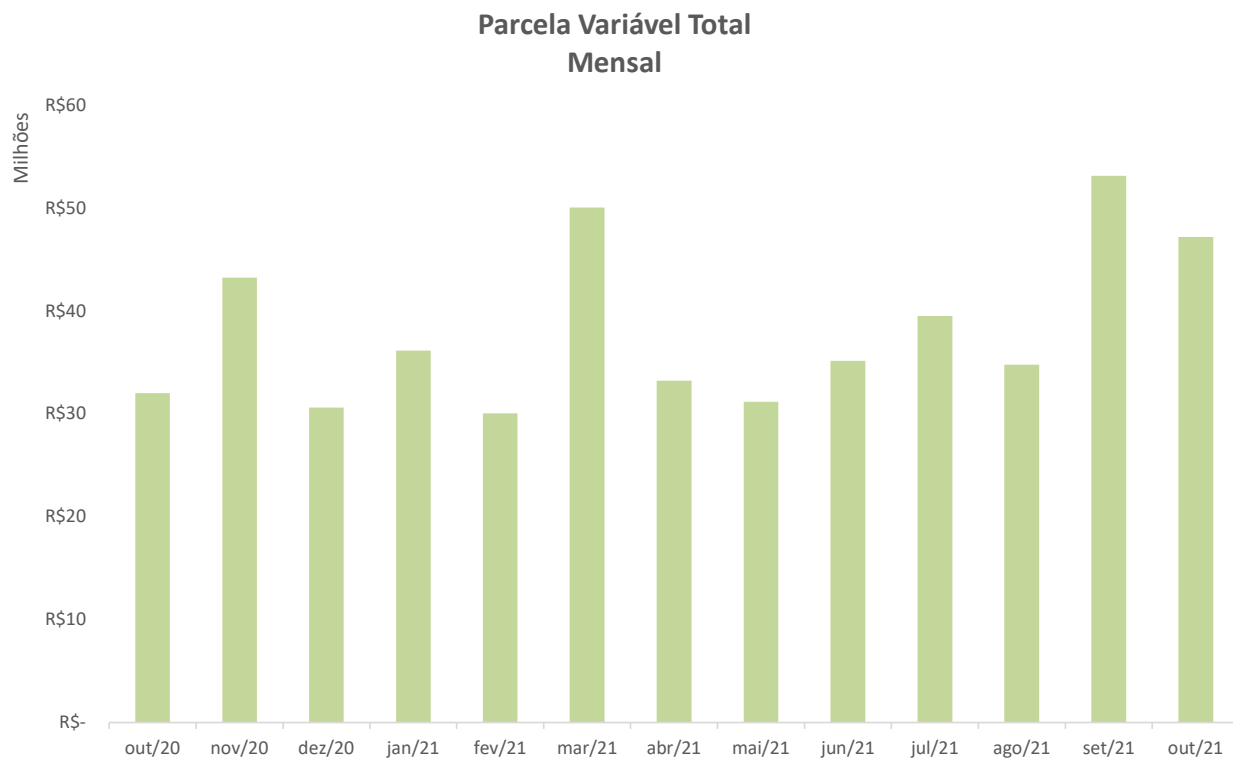
Parcela Variável

Parcela Variável - (R\$)			Acumulada no Ciclo 2021/2022 (R\$)
Rede Básica	Parcela Variável da Rede Básica	44.434.860,61	163.057.063,51
Rede de Fronteira	Parcela Variável de Rede de Fronteira	2.778.478,41	11.601.008,08
TOTAL		47.213.339,02	174.658.071,59

Atraso por Entrada em Operação - (R\$)			Acumulada no Ciclo 2021/2022 (R\$)
Rede Básica		1.063.859,23	6.371.028,25
Rede de Fronteira		53.194,36	356.577,20
TOTAL		1.117.053,59	6.727.605,45
TOTAL GERAL(*)		47.213.339,02	174.658.071,59

(*) Total de 870 eventos de PV, desconsiderando recontabilizações e excedentes de AMSE passadas.

Participação na RAP Acumulada do Ciclo 2021/2022		
PV Acumulada (R\$)	RAP Acumulada (R\$)	%
174.658.071,59	7.322.705.220,74	2,39%



8. INADIMPLÊNCIA

O resultado apresentado a seguir refere-se à inadimplência registrada e atualizada no sistema AMSE pelas concessionárias de transmissão e ONS até **25/10/2021**. Ressalta-se que o montante de valores em aberto verificado no período de 12 meses foi de 0,09% em relação à receita da transmissão do período.

