

ONS RE 2.2/696/2010

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

**OUTUBRO / 2010**

## 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, Parcela Variável 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 Apuração Mensal dos Serviços e Encargos da Transmissão referente ao mês de outubro de 2010 e descreve os resultados acumulados no ciclo tarifário atual – 2010/2011. Seus principais aspectos são:

- 1) Dos agentes participantes na apuração, 58 são concessionários de transmissão (com 75 concessões) e 206 são usuários dos serviços (200 permanentes e 6 temporários).
- 2) A receita total do setor de transmissão atingiu no mês, R\$ 926.206.120,67.
- 3) Do montante citado, R\$ 841.860.530,79 refere-se à receita pelo uso da transmissão (cerca de 88 %, relativa às instalações da Rede Básica e o restante à Rede de Fronteira) e R\$ 84.345.589,88, refere-se à receita proveniente dos encargos setoriais.
- 4) A parcela variável por indisponibilidade de instalações correspondeu a um desconto de R\$ 6.458.588,29, representando 0,76 % da receita permitida mensal das instalações de transmissão.

---

## Sumário

---

<b>Item</b>	<b>Título</b>	<b>Pág</b>
1	Agentes Participantes da Apuração	04
1.1	Concessionárias de Transmissão	04
1.2	Usuários	04
2	Receita das Concessionárias de Transmissão	05
3	Encargos Pagos pelos Usuários	06
4	Informações Complementares	07
4.1	Novas Concessionárias de Transmissão	07
4.2	Novos Usuários	07
4.3	Usuários Descontratados	07
4.4	Novas Instalações Autorizadas com Termos de Liberação Provisórios Emitidos	07
4.5	Parcela Variável por Indisponibilidade de Instalações	10

## 1. AGENTES PARTICIPANTES NA APURAÇÃO

### 1.1 Concessionárias de Transmissão

Total de Concessionárias de Transmissão					
Privadas		Públicas		Total	
Empresas	Concessões	Empresas	Concessões	Empresas	Concessões
49	53	9	22	58	75

### 1.2 Usuários

USUÁRIOS		
Permanentes	Temporários	Total
200	06	206

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

Tipo	Contratados			Com encargos no mês
	Permanentes	Temporários	Total	
Distribuidores	46	0	46	46
Geradores	86	0	86	84 *
Importadores	0	0	0	0
Exportadores	0	2	2	1**
Consumidores Livres	68	4	72	71***
<b>Total de Usuários</b>	<b>200</b>	<b>6</b>	<b>206</b>	<b>202</b>

\* O agente de geração BORBOREMA(UTE Campina Grande) foi desconsiderado da AMSE no aguardo de posição do órgão regulador quanto ao pleito de prorrogação do início de pagamento dos EUST. O agente VERACEL(UTE Veracel) foi desconsiderado da AMSE para fins de compensação do passivo de encargos cobrados a maior no período de maio/09 a março/10, período em que o agente obteve direito de aplicação de desconto de 50% na TUST, por venda de energia com proveniência de fonte incentivada. Para ambos os casos, vide item 5.1.3 deste relatório.

\*\* O exportador TRADENER(Exp. RIVERA)-T – cod. 6006 não foi considerado na AMSE deste mês, pois não utilizou o SIN no mês anterior (mês de referência para apuração dos encargos deste mês).

\*\*\* O consumidor livre BRASKEM(COPENE)-RC – cod. 5081 não foi considerado pois não utilizou no mês anterior (mês de referência para apuração dos encargos deste mês), sua reserva de capacidade contratada no sistema.

# SÍNTESE DA APURAÇÃO MENSAL DE SERVIÇOS E ENCARGOS DE TRANSMISSÃO



## 2. RECEITA DAS CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO

Este item descreve os valores de receita recebidos pelo setor de transmissão (concessionárias de transmissão e ONS) em outubro de 2010, bem como, apresenta o balanço desses valores acumulados no ciclo tarifário 2010/2011, em relação aos previstos na regulamentação básica que estabeleceu as receitas anuais permitidas no período.

### RECEITA PROVENIENTE DO USO DA TRANSMISSÃO

RECEITAS - REDE BÁSICA (R\$)	outubro-10	Total Ciclo 10/11	PREVISTO NA RES. 1021/10	% Realizado
Receita Permitida das Concessionárias de Transmissão - RBSE (Não Licitadas)	333.641.783,80	1.334.567.135,20	4.003.701.405,40	33,33%
Receita Permitida das Concessões Licitadas	278.808.043,30	1.115.232.173,20	3.343.951.906,75	33,35%
Receita Permitida das Novas Concessões ( Licitadas ) com Entrada no Ciclo Vigente	2.034.891,11	9.463.346,63	151.965.944,95	6,23%
Receita de Novas Obras em Operação - RBNI	127.930.326,05	511.721.304,20	1.535.163.912,34	33,33%
Receita de Novas Obras com Entrada em Operação no Ciclo Vigente - RBNIA	2.227.952,08	5.735.687,62	61.767.961,99	13,05%
Retroativo de RBNIA	277.747,11	2.327.670,67		
Parcela de Ajuste Ciclo Anterior	(28.804.038,28)	(115.216.153,12)	(347.422.194,55)	33,16%
Ressarc./ Retific. / Correção de RBNIA / O&M	0,00	0,00		
Antecipação de Receita	(8.777.965,57)	29.637.543,41		
Receita do ONS Modulada	38.000.000,00	101.000.000,00	348.099.000,00	29,01%
Parcela Variável da Rede Básica	(5.675.856,74)	(13.378.882,53)		
<b>TOTAL USO - REDE BÁSICA</b>	<b>739.662.882,86</b>	<b>2.981.089.825,28</b>		

RECEITAS - REDE DE FRONTEIRA (R\$)	outubro-10	Total Ciclo 10/11	PREVISTO NA RES. 1021/10	% Realizado
Receita de Fronteira	109.645.593,89	438.243.796,41	1.315.709.906,54	33,31%
Parcela de Ajuste de Rede de Fronteira	(6.665.214,41)	(26.660.857,64)	(81.793.572,84)	32,60%
Adicional Ressarc. Sobrecarga - R.Fronteira	0,00	0,00		
Parcela Variável de Rede de Fronteira	(782.731,55)	(4.011.289,35)		
<b>TOTAL USO - REDE FRONTEIRA</b>	<b>102.197.647,93</b>	<b>407.571.649,42</b>		

<b>TOTAL USO DA TRANSMISSÃO (R\$)</b>	<b>841.860.530,79</b>	<b>3.388.661.474,70</b>		
---------------------------------------	-----------------------	-------------------------	--	--

### RECEITA PROVENIENTE DOS ENCARGOS SETORIAIS

RECEITA ENCARGOS SETORIAIS (R\$)	outubro-10	Total Ciclo 10/11
CCC + CDE	67.676.382,86	244.235.865,28
Proinfa	16.669.207,02	67.600.158,18
<b>TOTAL ENCARGOS SETORIAIS</b>	<b>84.345.589,88</b>	<b>311.836.023,46</b>

<b>RECEITA TOTAL RECEBIDA PELAS CONCESSÕES DE TRANSMISSÃO E ONS (R\$)</b>	<b>926.206.120,67</b>	<b>3.700.497.498,16</b>
---	-----------------------	-------------------------

## 3. ENCARGOS PAGOS PELOS USUÁRIOS

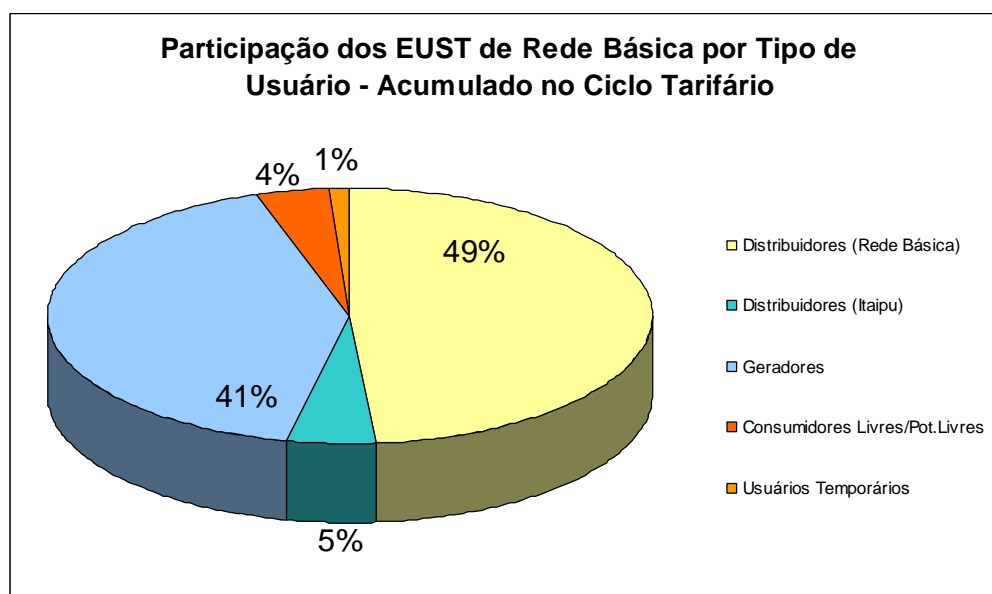
USUÁRIOS	Encargos de Uso da Transmissão			Total Ciclo 10/11
	R.Básica	R.Fronteira	Total Outubro	
Distribuidores	377.043.941,34	102.742.367,92	479.786.309,26	1.919.003.288,72
Distribuidores (Itaipu)	34.568.798,84	0,00	34.568.798,84	138.275.195,36
Geradores	299.898.967,98	0,00	299.898.967,98	1.199.390.581,90
Importadores		0,00	0,00	0,00
Consumidores Livres/Pot.Livres	29.751.784,01	238.011,56	29.989.795,57	118.865.676,16
Usuários Temporários	4.075.247,43	0,00	4.075.247,43	30.516.904,45
<b>Abatimento devido a PV *</b>	<b>(5.675.856,74)</b>	<b>(782.731,55)</b>	<b>(6.458.588,29)</b>	<b>(17.390.171,88)</b>
<b>Total Encargos de Uso</b>	<b>739.662.882,86</b>	<b>102.197.647,93</b>	<b>841.860.530,79</b>	<b>3.388.661.474,72</b>

Encargos Setoriais	Total Outubro	Total Ciclo 10/11
Encargos de CCC	53.122.241,65	187.301.309,94
Encargos de CDE	14.554.141,21	56.934.555,32
Encargos de PROINFA	16.669.207,02	67.600.158,18
<b>Total Encargos Setoriais</b>	<b>84.345.589,88</b>	<b>311.836.023,44</b>

<b>Total de Encargos Pagos</b>	<b>926.206.120,67</b>	<b>3.700.497.498,16</b>
--------------------------------	-----------------------	-------------------------

(\*) Abatimento nos encargos, decorrente do desconto na receita dos Agentes de Transmissão devido a indisponibilidades de Instalações de Transmissão.

O gráfico a seguir representa a participação dos Usuários no Montante Total de Encargos de Uso da Rede Básica neste ciclo tarifário 2010/2011:



Observa-se que os encargos de uso da Rede de Fronteira são pagos pelos agentes de distribuição com exceção de parcela paga pelo consumidor livre ALCOA, responsável por cerca de 0,2% desses encargos.

#### 4. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES

##### 4.1 Novas Concessionárias de Transmissão

Nenhuma nova concessionária de transmissão foi incorporada ao processo da AMSE neste mês.

##### 4.2 Novos Usuários

Neste mês, nenhum novo usuário foi incorporado ao processo da AMSE.

##### 4.3 Usuários Descontratados

Neste mês, nenhum agente foi desconsiderado da AMSE em função de descontração.

##### 4.4 Novas Instalações Autorizadas com Termos de Liberação Provisórios Emitidos

###### REDE BÁSICA:

###### CEEE (1001)

Termo de Liberação	Instalações
121/P/9/2010	Realocação, na SE Maçambará, da entrada de linha, em 230 kV, e da LT 230 kV Alegrete 2 – Maçambará, nas proximidades da subestação.
122/P/9/2010	Instalar, na SE Guaíba 2, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência.
123/P/9/2010	Complementar, na SE Guaíba 2, a entrada de linha da LT 230 kV Camaquã / Guaíba 2, pela instalação de 1 disj., 2 chaves secc. e 3 TCs.
124/P/9/2010	Complementar, na SE Guaíba 2, a entrada de linha da LT 230 kV Guaíba 2 / PAL9, pela instalação de 1 disj., 2 chaves secc. e 3 TCs.

###### CEMIG (1004)

Termo de Liberação	Instalações
117/P/9/2010	Recapacitação da LT 230 kV Taquaril / Itabira 2, LT2, consistindo na recapacitação do trecho Taquaril / Santa Luzia, em circuito simples, com 20,65 km de extensão, cabo tipo DRAKE CAA 402,8 mm <sup>2</sup> e do trecho Santa Luzia / Itabira 2, em circuito simples, com 72,9 km de extensão, cabo condutor Grosbeak e Egret.

## CTEEP (1009)

Termo de Liberação	Instalações
130/P/10/2010	MG PBR CUBATÃO
131/P/10/2010	LT 230 KV BAIXADA SANTISTA / PBR CUBATÃO C-1
132/P/10/2010	LT 230 KV HENRY BORDEN SUB / PBR CUBATÃO C-1

## ELETRONORTE (1012)

Termo de Liberação	Instalações
139/P/10/2010	Instalar, na SE Vila do Conde, um módulo de interligação de barramentos IB2, em 230 kV, arranjo disjuntor e meio.
139/P/10/2010	Instalar, na SE Vila do Conde, um módulo geral de porte médio, em 230 kV, arranjo disjuntor e meio.
133/P/10/2010	LT 230 kV ABUNA /RIO BRANCO 1 C-1 RO/AC - Instalação de um Reator de Neutro 3F, 48 kV, 470 ohms, no Reator de Linha 30 MVar – 230 kV.
134/P/10/2010	LT 230 kV ABUNA /RIO BRANCO 1 C-1 RO/AC - Instalação de um Reator de Neutro 3F, 48 kV, 470 ohms, no Reator de Linha 30 MVar – 230 kV.
138/P/10/2010	RT 230 kV 30 Mvar RIO BRANCO 1 RT1 AC - Instalação de um Reator de Neutro 3F, 48 kV, 470 ohms, no Reator de Linha 30 MVar – 230 kV.

## ELETROSUL (1013)

Termo de Liberação	Instalações
128/P/9/2010	Instalar, na SE Xanxerê, uma adequação do setor de 230 kV, com alteração do arranjo do barramento do tipo barra principal e transferência para barra dupla a quatro chaves.
128/P/9/2010	Instalar, na SE Xanxerê, uma complementação do módulo de interligação de barramentos em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves.
129/P/9/2010	Instalar, na SE Xanxerê, um banco de capacitores shunt BC1 230 kV - 100 Mvar, arranjo do tipo barra dupla a quatro chaves.
129/P/9/2010	Instalar, na SE Xanxerê, um módulo de conexão em 230 kV, arranjo do tipo barra dupla a quatro chaves, para conexão do banco de capacitores BC1 shunt em 230 kV, 100 Mvar.

**FURNAS (1018)**

<b>Termo de Liberação</b>	<b>Instalações</b>
125/P/9/2010	Instalar, na SE Macaé, um banco de reatores de barra RT1 345 kV - 3x20 MVar.
125/P/9/2010	Instalar, na SE Macaé, um módulo de conexão manobrável, em 345 kV, para o banco de reatores de barra RT1 345 kV - 3x20 MVar.
126/P/9/2010	Instalar, na SE Macaé, uma unidade reserva RTR1 345 kV - 20 MVar para o banco de reatores de barra RT1 345 kV - 3x20 MVar.
127/P/9/2010	Complementar, na SE Macaé, o módulo geral, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio.

**REDE DE FRONTEIRA:**

**ELETRONORTE (1012)**

135/P/10/2010	TR 230/138 kV ABUNA ATR2 RO SE Abunã - Instalação de um transformador 230/138/13,8 kV de 55 Mva atualmente reserva e suas conexões associadas, que passará a operar.
137/P/10/2010	Instalar, na SE Guamá, o 3º banco de transformadores TR3 230/69/13,8 kV - 3x50 MVA
137/P/10/2010	Instalar, na SE Guamá, um módulo de conexão, em 230 kV, para o 3º banco de transformadores TR-3 230/69/13,8 kV - 3x50 MVA
137/P/10/2010	Instalar, na SE Guamá, um módulo de conexão, em 69 kV, para o 3º banco de transformadores TR-3 230/69/13,8 kV - 3x50 MVA
140/P/10/2010	Instalar, na SE Vila do Conde, o transformador trifásico TF6 230/69/13,8 kV - 33 MVA.
140/P/10/2010	Instalar, na SE Vila do Conde, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo disjuntor e meio, para o transformador trifásico TR6 230/69/13,8 kV - 33 MVA.
140/P/10/2010	Instalar, na SE Vila do Code, um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra simples, para o transformador trifásico TR6 230/69/13,8 kV - 33 MVA.

# SÍNTESE DA APURAÇÃO MENSAL DE SERVIÇOS E ENCARGOS DE TRANSMISSÃO



## 4.5 Parcela Variável por Indisponibilidade de Instalações

Concessões de Transmissão		DESCONTO DE PARCELA VARIÁVEL EM OUTUBRO (R\$)				
		Rede Básica	Ressarcimentos / Compensações de Rede Básica	Rede de Fronteira	Ressarcimentos / Compensações de Rede de Fronteira	Total
<b>Concessões Não Licitadas</b>						
1001	CEEE	0,00		(49.120,42)		(49.120,42)
1002	CELG	0,00		(30.328,95)		(30.328,95)
1004	CEMIG	(115.785,78)		(27.074,79)		(142.860,57)
1006	CHESF	(244.777,56)		(96.694,21)		(341.471,77)
1008	COPEL	0,00		(55.691,36)		(55.691,36)
1009	CTEEP	(773.916,71)		(172.510,30)		(946.427,01)
1012	ELETRONORTE	(627.097,99)		(4.522,92)		(631.620,91)
1013	ELETROSUL	(6.616,39)		0,00		(6.616,39)
1018	FURNAS	(869.800,97)		(346.788,60)		(1.216.589,57)
<b>Concessões Licitadas</b>						
1010	EATE	(478.515,75)		0,00		(478.515,75)
1019	FURNAS(LT IBIUNA-BATEIAS)	(9.970,50)		0,00		(9.970,50)
1021	NOVATRANS	(1.611.733,73)		0,00		(1.611.733,73)
1025	NTE	(81.103,03)		0,00		(81.103,03)
1026	STE	(85.931,35)		0,00		(85.931,35)
1032	ENTE	(16.615,57)		0,00		(16.615,57)
1035	AETE	(147.294,52)		0,00		(147.294,52)
1036	ATE	(39.250,79)		0,00		(39.250,79)
1045	ITE	(30.977,39)		0,00		(30.977,39)
1046	ATE II	(97.691,71)		0,00		(97.691,71)
1050	STC	(27.696,14)		0,00		(27.696,14)
1051	SMTE	(4.739,18)		0,00		(4.739,18)
1052	ATE III	(145.223,67)		0,00		(145.223,67)
1054	INTESA	(261.118,01)		0,00		(261.118,01)
<b>TOTAL</b>		<b>(5.675.856,74)</b>	<b>0,00</b>	<b>(782.731,55)</b>	<b>0,00</b>	<b>(6.458.588,29)</b>
<b>Percentual de Desconto de PV na Receita Permitida deste Mês</b>						<b>0,76%</b>

A tabela a seguir apresenta os valores finais de desconto de parcela variável no mês de outubro de 2010, bem como, o valor acumulado no ciclo tarifário 2010/2011.

PARCELA VARIÁVEL DESCONTADA - PV	outubro-10	ACUMULADO NO CICLO 2010/2011 (R\$)		% do Total
		PV	Receita Permitida das Concessões	
Parcela Variável da Rede Básica	(5.675.856,74)	(13.378.882,53)	3.414.819.146,96	0,51%
Parcela Variável de Rede de Fronteira	(782.731,55)	(4.011.289,35)		
<b>TOTAL</b>	<b>(6.458.588,29)</b>	<b>(17.390.171,88)</b>		