

Câmara dos Deputados

Comissão de Integração Nacional, Desenvolvimento Regional e da Amazônia

Hélvio Neves Guerra

Superintendente de Concessões e Autorizações de Geração - ANEEL

Brasília

8/7/2015



- Projeto de caráter estratégico e de interesse público, inserido no PAC.
- Licitada em abril/2010 (leilão nº 6/2009 - A-5).
- Preço de venda: R\$ 77,97/MWh (abr/2010). R\$ 100,76 (atualizado IPCA conforme contrato: IPCA out-14/IPCA abr-10)
- *Localização:* rio Xingu, área total do reservatório: 516 km² (51.600 ha), município de Vitória do Xingu / PA (no projeto anterior, a área do reservatório era de 1.225 km²).
- *Capacidade instalada* = 11.233,1 MW. *Garantia física:* = 4.571 MW médios. *Operação comercial da 1ª UG (previsão)* : 28/2/2016, com motorização total prevista para janeiro de 2019.
- *UBP (data-base: jan/2015):* R\$ 21,9 milhões/ano ou R\$ 657 milhões/30 anos.
- *Compensação Financeira (data-base: jan/2015):* R\$ 315 milhões/ano.



➤ Quadro comparativo com as demais usinas:

Usina	Capacidade instalada (MW)	Garantia Física (GF) (MW médios)	Fator de capacidade	Área do reservatório (km ²)	Energia Gerada (EG) 2011	EG/GF	Relação área/capacidade (km ² /MW)
UHE Santo Antônio (RO)	3.150,4	2.218,0	70%	271,0	-	-	0,09
UHE Jirau (RO)	3.300,0	1.975,3	60%	302,6	-	-	0,09
UHE Tucuruí (PA)	8.370,0	4.140,0	50%	3.014,23	4.683,0	113%	0,36
UHE Itaipu (PR)*	7.000,0	4.206,0	62%	1.049,56	5.265,2	125%	0,15
UHE Belo Monte (PA)	11.233,1	4.571,0	41%	516,00	-	-	0,05

- De todas as usinas, apenas Tucuruí possui reservatório de acumulação. As demais usinas são a fio d'água.

* Considera apenas a parte brasileira.

Uso do Bem Público - UBP



- **UBP** – o aproveitamento de potenciais hidráulicos é feito a título oneroso em favor da União. O valor pago pela exploração da concessão de empreendimentos hidrelétricos é arrecadado mensalmente por empresas de geração que adquiriram concessões para construção e operação de usinas hidrelétricas.
- O inciso IV, art. 3º da Lei nº 9.427/1996, com redação dada pela Lei nº 10.848/2004, define como competência da ANEEL a gestão dos contratos de concessão de uso de bem público.
- O montante de UBP arrecadado de jan/2015 a mai/2015 foi mais de R\$ 233 milhões. Espera-se arrecadar em 2015 aproximadamente R\$ 571 milhões.
- Com a entrada em operação das usinas em construção, esse valor chegará à aproximadamente R\$ 592 milhões*, um acréscimo de 3,7% da arrecadação.

* Valores atualizados até maio/2015.

Obs.: não foram consideradas as usinas licitadas que ainda não iniciaram a construção por motivo de licenciamento ambiental.

Compensação Financeira - CF



Compensação Financeira e o seu repasse para os municípios

UHE Jirau – Valor Total estimado* da CF R\$ 151 milhões/ano

Parcela a ser destinada ao município afetado – R\$ 60 milhões/ano

Município Afetado	Porto Velho (100 %)
Valor da CF	60.347.914,70

UHE Santo Antônio – Valor Total estimado* do CF R\$ 153 milhões/ano

Parcela a ser destinada ao município afetado – R\$ 61 milhões/ano

Município Afetado	Porto Velho (100 %)
Valor da CF	61.270.564,32

UHE Belo Monte – CF Total Estimado* R\$ 315 milhões/ano

Parcela a ser destinada aos municípios afetados – R\$ 126 milhões/ano

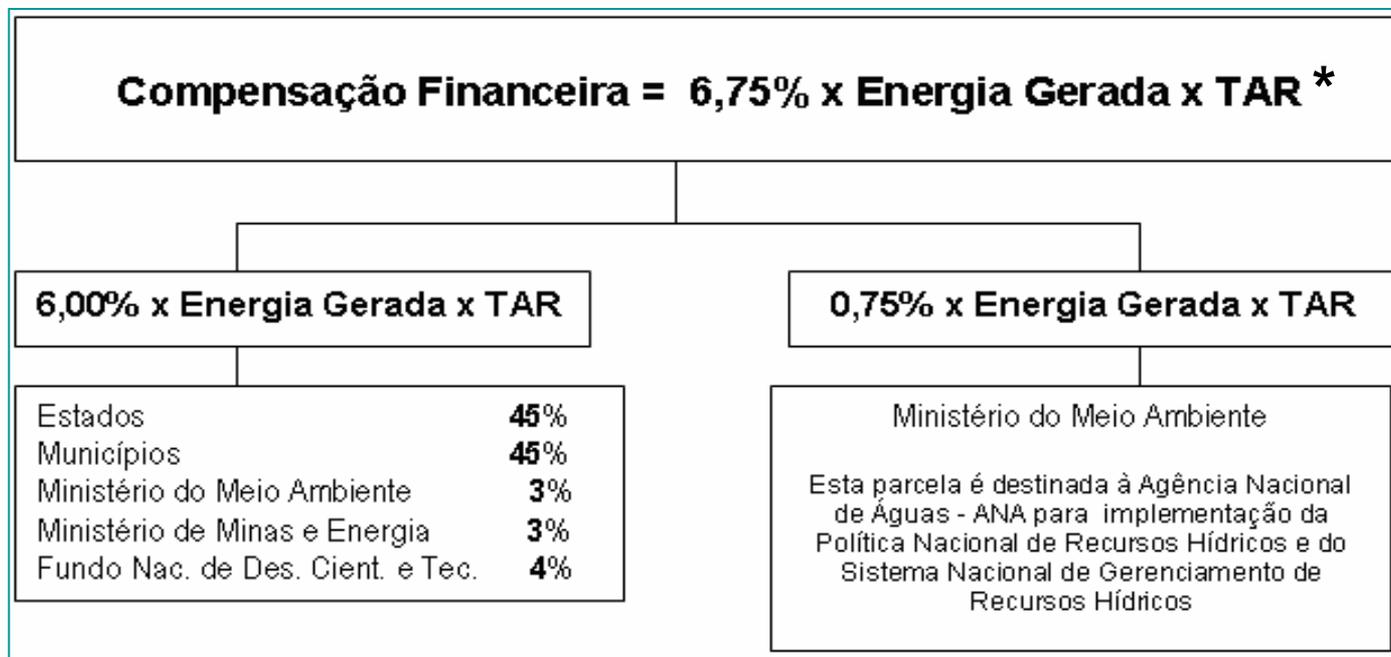
Municípios Afetados	Altamira (50,5%)	Vitória do Xingu (49,3%)	Brasil Novo (0,2%)
Valor da CF	R\$ 63 milhões	R\$ 62 milhões	R\$ 225 mil

* Valores estimados com base na garantia física das usinas.

Compensação Financeira - CF



- A Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos para Fins de Geração de Energia Elétrica (CF) foi instituída pela Constituição Federal de 1988 e trata-se de um percentual que as concessionárias de geração hidrelétrica pagam pela utilização de recursos hídricos.



* Tarifa Atualizada de Referência – TAR 2015 = R\$ 85,26/MWh (Res. Homologatória nº 1.824, de 19/11/2014).

Compensação Financeira - CF



- O montante de arrecadação da CF no ano de 2014, foi de mais de R\$ 2,48 bilhões.
- Com a entrada em operação das usinas hidrelétricas Santo Antônio, Jirau e Belo Monte, a CF será de aproximadamente R\$ 3,1 bilhões¹, o que corresponde a um crescimento de 24,9% na arrecadação.
- Em alguns casos a CF é a maior receita municipal.
- A CF tem afetado positivamente os índices socioeconômicos dos municípios afetados.

¹ Valores de CF estimados com base na Garantia Física das usinas e considerando a TAR de 2015.



- Declaração de Utilidade Pública: Resoluções Autorizativas nºs 2.853 e 3.293/2011.

Destinação	Área (ha)	Municípios afetados		
		Altamira	Vitória do Xingu	Brasil Novo
Canteiro de obras, APP, reservatórios e demais estruturas	166.342,3383	58.080,5738	105.416,1401	2.845,6244
Áreas para reassentamento	119.563,8922	51.217,4994	62.081,5098	6.264,8830
Total	285.906,2305	109.298,0732	167.497,6499	9.110,5074
População 2010 (IBGE Cidades)	-	99.075	13.431	15.690

- Área total 2.859,1 km² (285.906,2305 ha), das quais 1.195,6 km² foram destinadas ao reassentamento populacional, aproximadamente 42% da área total. Segundo a Norte Energia¹, tal área deverá ser destinada ao atendimento de 4.362 famílias (16.420 pessoas) no município de Altamira e mais 824 no meio rural (2.822 pessoas).
- Motivação: atendimento às condicionantes ambientais que estabeleceram as áreas afetadas pelo empreendimento.

¹ Conforme EIA/RIMA, maio/2009.

Muito Obrigado!

SGAN – Quadra 603 – Módulos “I” e “J”

Brasília – DF – 70830-030

TEL. 55 (61) 2192 8600

Ouvidoria: 167

www.aneel.gov.br