

Atraso em Jirau pode elevar custo da energia

Com atraso, Aneel considera leiloar mil MW adicionais, o que representa um custo extra de R\$ 400 milhões

Daniel Rittner
Brasília

Liminar concedida na semana passada pela 3ª Vara Federal de Porto Velho suspendeu a licença parcial de instalação concedida pelo Ibama às obras preliminares da usina de Jirau. Com a decisão, o consórcio Energia Sustentável do Brasil (Enersus) corre o risco de perder a janela hidrológica (período seco), retomando os trabalhos apenas em 2009. A Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) já considera "difícil" antecipar em um ano a entrada em funcionamento da usina e trabalha com a possibilidade de leiloar, no próximo ano, em torno de 1.000 megawatts (MW) adicionais de energia para suprir a demanda em 2012.

Essa alternativa representa custo extra de R\$ 400 milhões para os consumidores e a queima de 200 mil toneladas de diesel, com impacto na emissão de gases do efeito estufa. "O resultado não é a falta de energia, mas ela será bem mais cara e poluente", diz Kelman.

O Instituto Acende Brasil, que reúne os principais investidores privados no setor elétrico, está preocupado com a piora progressiva da matriz energética nacional. Além disso, diz Cláudio Sales, presidente da entidade, a geração térmica tem custos expressivamente maiores que os das fontes renováveis. Segundo ele, hidrelétricas produzem a R\$ 105, em média, por megawatt-hora, valor que sobe para R\$ 125 nas pequenas centrais hidrelétricas, R\$ 249 nas usinas eólicas e mais de R\$ 350 nas termelétricas movidas a óleo diesel. Para o ministro das Minas e Energia, Edison Lobão, a conta extra poderá subir a R\$ 4 bilhões, já que os contratos das usinas térmicas nos leilões de energia são feitos por 15 anos. Capa.

Aneel estuda alternativas para Jirau

Daniel Rittner
Brasília

A Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) considera "difícil" a antecipação em um ano da entrada em operação da usina de Jirau, no Madeira, e trabalha com a possibilidade de leiloar, no próximo ano, em torno de mil megawatts (MW) adicionais de energia térmica para suprir a demanda em 2012. Só naquele ano, isso implicaria custo extra de R\$ 400 milhões aos consumidores

do sistema interligado e a queima de 200 mil toneladas de óleo diesel, com impacto negativo nas emissões de gases do efeito estufa, explicou o diretor-geral da Aneel, Jerson Kelman. Ele garantiu, porém, que não há risco de déficit na oferta. "O resultado não é a falta de energia, mas que ela será bem mais cara e poluente."

O ministro de Minas e Energia, Edison Lobão, fez um alerta ainda mais grave. Como os contratos de térmicas nos leilões de energia são feitos por 15 anos, ele prevê que o custo adicional ao sistema pode chegar a R\$ 4 bilhões. Ele disse manter esperança na entrada em operação de Jirau em 2012 - pelo edital, ela só precisa começar a produzir em janeiro de 2013.

Liminar concedida semana passada pela 3ª Vara Federal de Porto Velho suspendeu a licença parcial de instalação dada pelo Ibama às obras preliminares da usina. A autarquia já recorreu, mas o consórcio Energia Sustentável do Brasil (Enersus) corre sério risco de perder a "janela hidrológica" (período seco) deste ano. Se isso ocorrer, o consórcio poderá retomar os trabalhos apenas em meados de 2009. O Enersus ganhou o leilão de Jirau, em maio, e gerou polêmica ao defender a alteração do local da barragem em mais de nove quilômetros do ponto original.

O Instituto Acende Brasil, que reúne investidores no setor elétrico, manifestou preocupação com a piora progressiva da matriz nacional, com os últimos leilões de energia. Em 2005, segundo a entidade, a geração de energia elétrica correspondia a 1,8% das emissões brasileiras de gases do efeito estufa. As queimadas de florestas representavam 77% do total. O baixo índice se deve à elevada participação de hidrelétricas na matriz. Nos leilões ocorridos de acordo com o novo marco regulatório, a partir de 2004, o panorama começou a mudar, disse Cláudio Sales, presidente do instituto. "A participação média de fontes de alta emissão de gases nos leilões foi de 50% (do total negociado). Tirando as usinas do Madeira, sobe para 72%."

Sales lembrou que a geração térmica tem custos maiores que de fontes renováveis. Segundo ele, hidrelétricas produzem a R\$ 105, em média, por megawatt-hora. Esse valor sobe para R\$ 125 no caso de pequenas centrais hidrelétricas, para R\$ 249 nas usinas eólicas e para mais de R\$ 350 no caso de termelétricas movidas a diesel.

Kelman, que deve deixar o comando da Aneel em janeiro, está sendo processado pelo Ministério Público de Mato Grosso por ter sugerido ao Ibama a emissão da licença parcial a fim de evitar a perda da janela hidrológica e os prejuízos ambientais com o aumento da poluição atmosférica.

RITTNER, D **Atraso em Jirau pode elevar custo da energia.** Valor Econômico, Brasil, A3, 28/11/2008