# ENERGIA RENOVÁVEL: INTEGRAÇÃO DAS UNIDADES PRODUTORAS AO GRIDE

**SÉRGIO ANAUATE** 

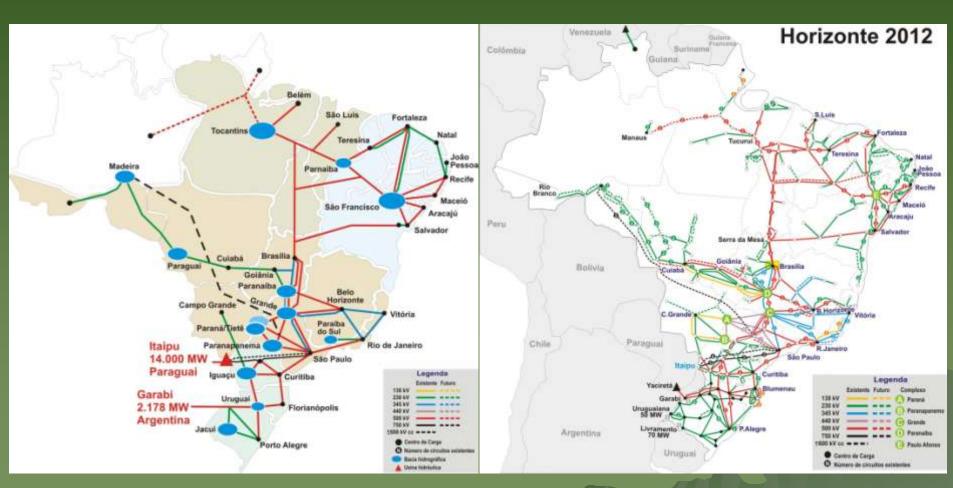
Coordenador da Divisão de Geração e Transmissão do IE Diretor Geral da TACTA ENERCOM Serviços de Engenharia Ltda



No Brasil, pela extensão continental, o sistema de energia ganhou características peculiares pela vasta distribuição geográfica das fontes hidroelétricas, predominantes na matriz energética do país.

Assim a geografia hidroelétrica de certa forma configurou o sistema de transmissão brasileiro.







O sistema elétrico brasileiro foi construído com usinas hidroelétricas de grande porte (com reservatório) e linhas de transmissão de longa distância para suprimento e interligação.

Assim, dispunha-se de uma energia de reserva sob a forma de água e a possibilidade de intercambiar blocos de energia entre áreas com regimes climáticos diferentes.



O advento das fontes alternativas de energia trouxe consigo o conceito de energia variável, sujeita aos caprichos da natureza e sem possibilidade de armazenamento (até hoje).

As crescentes restrições ambientais impostas aos empreendimentos de energia levaram o sistema a dar preferência ao sistema fio d'água para a geração hidroelétrica.



Desta forma, a energia variável resultante da geração eólica, solar e biomassa ganha a companhia da geração hidroelétrica, aumentando sua participação na matriz energética brasileira.



INFORMAÇÕES GERENCIAIS



#### 1.1 Empreendimentos em Operação

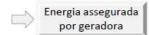




Tipo	Quantidade	% do total	Potência Instalada (kW) 1/	% do total
Usina Hidrelétrica de Energia – UHE	185	7,0	78.755.124	66,5
Pequena Central Hidrelétrica – PCH	431	16,3	4.017.841	3,4
Central Geradora Hidrelétrica – CGH <sup>2/</sup>	384	14,5	229.049	0,2
Usina Termelétrica de Energia – UTE	1.560	59,0	31.863.098	26,9
Usina Termonuclear – UTN	2	0,1	2.007.000	1,7
Central Geradora Eolielétrica – EOL	76	2,9	1.543.042	1,3
Central Geradora Solar Fotovoltaica – UFV	8	0,3	1.494	0,0
Total	2.646	100	118.416.648	100

<sup>1/</sup> Sujeita à fiscalização da Aneel

Fonte: Banco de Informações de Geração

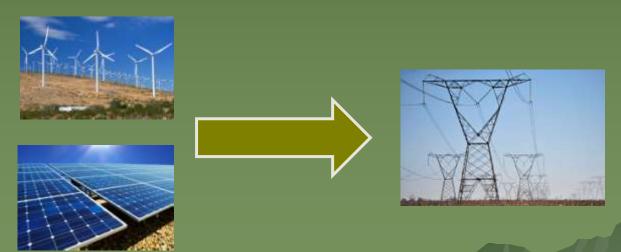




<sup>2/</sup> Potência instalada igual ou inferior a 1 MW



## Todas as centrais geradoras precisam ser conectadas ao sistema para permitir o escoamento de energia, e isso é feito através de linhas de transmissão ou distribuição.





Nas centrais eólicas a potência de cada gerador é coletada por uma rede de média tensão (em geral 34,5kV) e levada até uma subestação coletora, que recebe a potência dos diversos geradores ou parques e eleva a tensão para que a energia possa ser entregue ao sistema.



A tensão de transmissão para conexão ao sistema pode ser de 69kV até 500kV, em função de vários fatores, inclusive a disponibilidade de pontos de conexão próximos e da tensão dos mesmo.

O tipo de linha a ser usada para conexão depende também do porte da central geradora.



No caso de grandes centrais, um sistema de transmissão específico é previsto de forma a distribuir a energia gerada, sistema este que pode se estender por centenas ou até milhares de km, em níveis de tensão de até 500kVCA ou até mesmo em CC.



No caso de centrais de porte médio ou pequeno, é necessária a identificação de um ponto de conexão ao sistema, uma subestação, a uma distância viável da geração e que reúna as condições necessárias para receber a energia gerada.



Esta condição de acomodar a linha de transmissão ao sistema e nível de tensão existente traz alguns inconvenientes que devem ser considerados. Toda linha de transmissão possui uma característica chamada potência natural, em que seus reativos se compensam.



É comum nas conexões de renováveis encontrarmos conexões de baixa tensão com potência nominal alta e vice-versa, o que leva a operação da linha para longe de sua potência natural, exigindo o uso de sistemas de compensação reativa (reatores ou banco de capacitores). E quanto mais longa for a linha, maior a necessidade de compensação.



No caso de locais sem disponibilidade de conexão ou com conexão insuficiente, pode ser previsto no planejamento do sistema a construção de subestações coletoras ou integradoras (ICG) com o objetivo de escoar a energia de diversas centrais uma determinada região.



Este foi o caso das SE's Ibiapina, Lagoa Seca, João Câmara II e Morro do Chapéu, nos estados do CE, RN e BA, num total de 1550 MVA instalados, para atender às centrais eólicas contratadas nos Leilões 2009 e 2010.



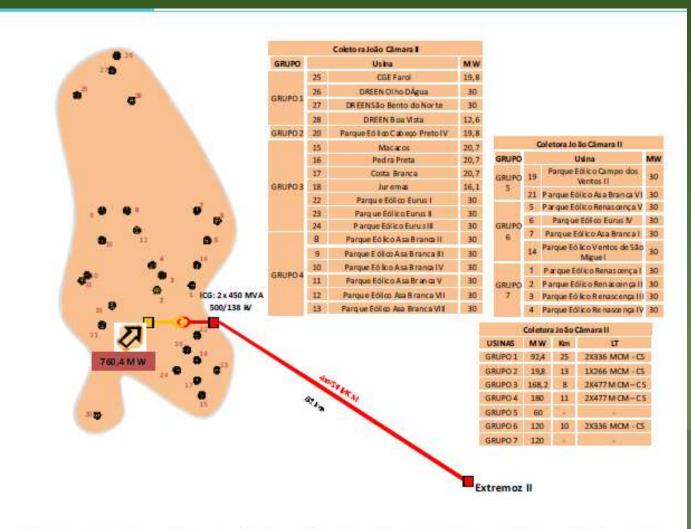


Figura 9 Esquema de conexão da Coletora João Câmara II – Rio Grande do Norte.



De fundamental importância, portanto, é considerar o custo de conexão como parte integrante do investimento da geração, que pode atingir cifras significativas em relação ao investimento total, especialmente se a linha for longa e houver necessidade de compensação e filtros.



A energia eólica, ainda que pouco significativa na matriz brasileira, é a que cresce em ritmo mais acelerado, com a incorporação não só de parques convencionais, da ordem de dezenas de MW, mas também de megaparques com potencial na ordem de GW, não mais merecendo o epíteto de energia alternativa.



Nos últimos 3 anos foram contratados 7.400 MW de capacidade instalada de centrais eólicas para entrarem em operação progressivamente até 2014.



A energia eólica, como todas as fontes de energia renovável caracteriza-se por seu baixo fator de capacidade, da ordem 40%. Trata-se de uma energia não despachável, de natureza errática e não controlável.

Por essa característica, o regime de carga da conexão é muito variável, podendo inclusive operar em vazio parte do tempo.



Isto significa mudanças significativas no regime de operação da LT às vezes em curto espaço de tempo, exigindo um rigoroso controle de reativos e de fator de potência.

Além disso, os aerogeradores são fonte de perturbações para o sistema (harmônicos e variações de tensão).



Estas linhas exigem estudos específicos que levem em conta as características dos geradores utilizados e definam a necessidade de instalação de banco de capacitores, reatores, filtros de harmônicos e sistemas de controle mais sofisticados nos geradores.



Estas características de imprevisibilidade da geração tornam-se mais críticas à medida que maiores quantidades de energia renováveis são inseridas no sistema.

As tendências apontam para uma necessidade de maior inteligência da rede e de maior interatividade: monitoramento e previsão.



### Em resumo, os principais problemas a serem enfrentados nas conexões:

- Existência de pontos de conexão (SE´s) adequados em capacidade e nível de tensão.
  - Caso esteja prevista uma ICG, o descompasso de cronograma de implantação entre os empreendimentos.



- Administrar uma energia de caráter aleatório.
- Utilizar sistemas de compensação reativa adequados às variações de carga.
  - Administrar a qualidade da energia gerada para que perturbações não sejam transferidas ao sistema.
    - Investir em sistemas de medição, monitoramento e previsão.