



CPAMP
Mudanças sugeridas nos modelos
para 2022
Consulta Pública 109/21 MME

Brasília, 17 de junho de 2021

HISTÓRICO DE CONTRIBUIÇÕES



Respeito aos princípios de antecedência, previsibilidade e governança da CNPE 07/16



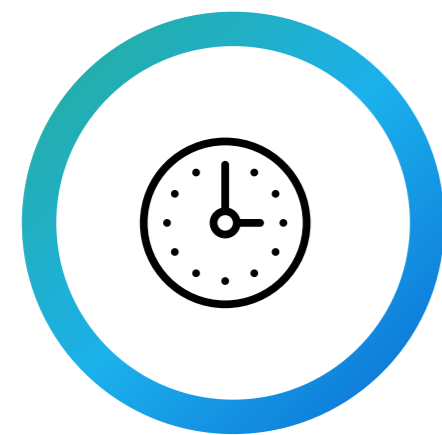
Não exclusão da ENA como variável de estado na FCF do Newave



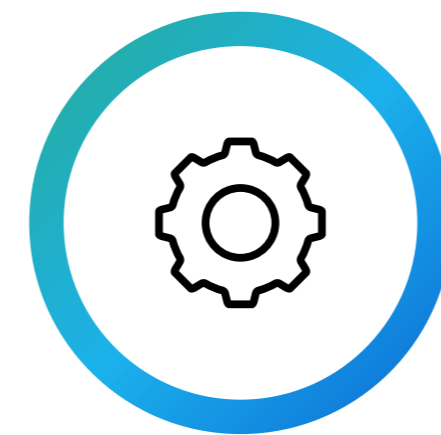
Participação dos agentes nos trabalhos da CPAMP



Apoio à continuidade dos estudos do PAR(p)-A em razão da melhor representação hidrológica



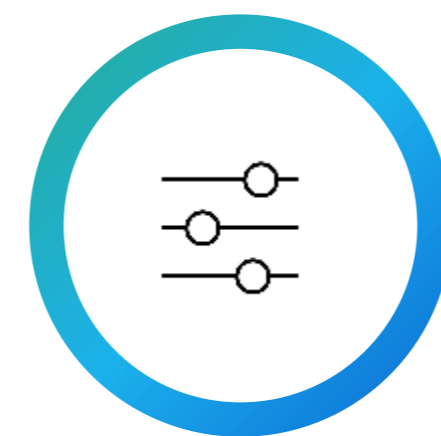
Aprimorar rito e incluir prazo para conclusão dos trabalhos técnicos da CPAMP



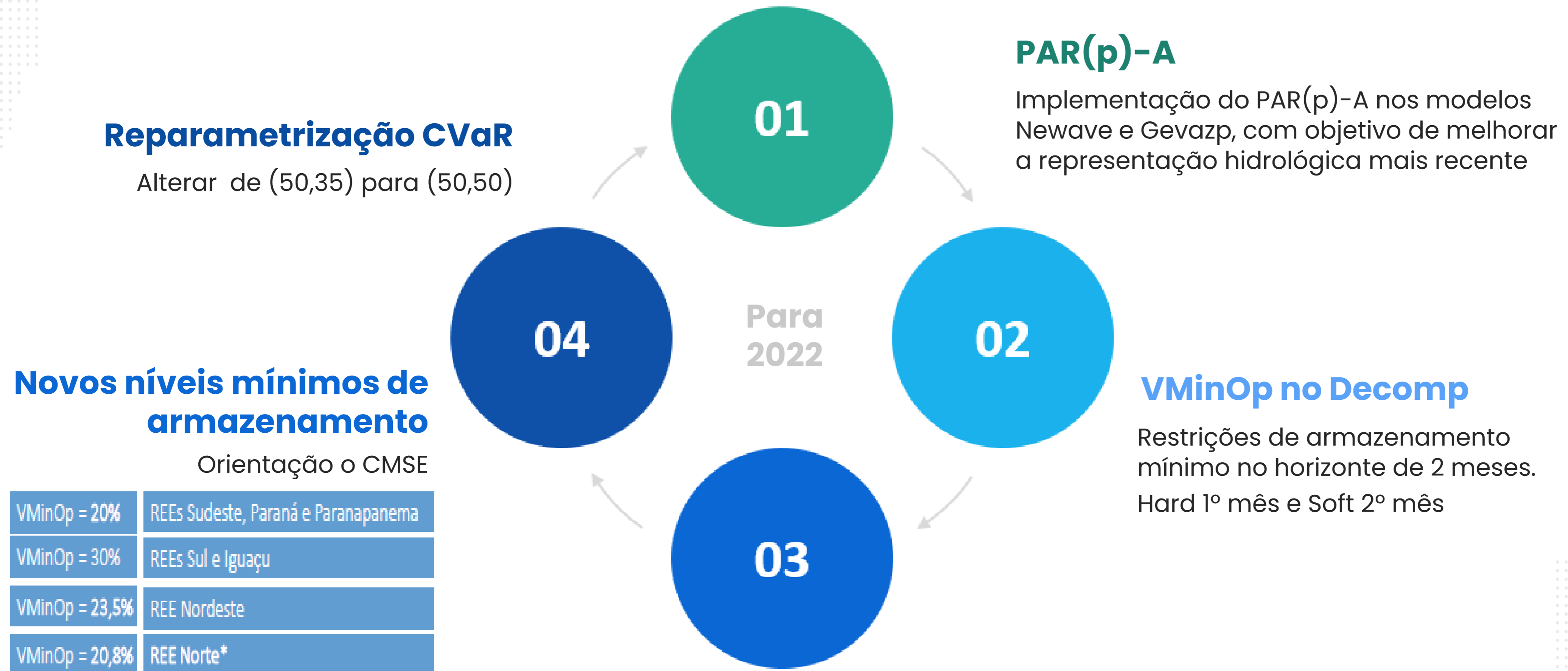
Apoio à continuidade das avaliações sobre produtividade hidrelétrica e perdas hidráulicas



Pleito histórico de aproximação da operação e preço, com redução do DFOM



Parâmetros do CVaR não devem ser usados para neutralizar os efeitos de nova(s) metodologia(s)



Continuidade dos estudos no próximo ciclo (não entram em 2022):

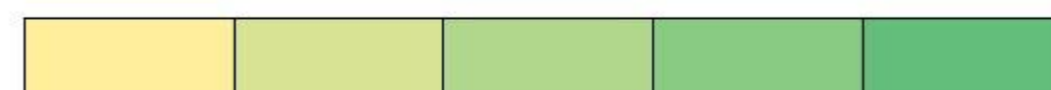
1. Produtibilidade e perdas variáveis; e
2. Taxa de desconto

SIMULAÇÃO

jan/12-dez/15

Período 2012-2015		Realizado	Avaliação com os modelos				
			Vigente	(50,25)	(50,35)	(50,50)	(25,50)
Δ de armazenamento no SIN [p.p.] em relação ao vigente		-11,0	Ref	-2,1	3,7	12,3	21,9
Custo da geração térmica [Bi R\$]		92,05	55,99	58,52	67,38	81,6	96,15
CMO/PLD médio do período [R\$/MWh]		352,41	358,96	380,32	440,31	627,11	941,56
Impacto nas distribuidoras	Δ Aumento Conta Bandeiras [Bi R\$] [%] ¹	-	Ref	0,52 0%	6,68 1%	18,24 2%	34,39 4%
	GSF [%]	95,12%	96,42%	96,57%	95,28%	93,88%	91,89%
Impacto nas usinas do MRE	Impacto MRE [Bi R\$]	-48,91	-35,37	-40,41	-54,48	-75,31	-93,52
	Consumidores	Δ Redução do encargo GFOM [Bi R\$]	16,6	Ref	0,0	0,0	0,0

Menor alinhamento com deliberação do CMSE



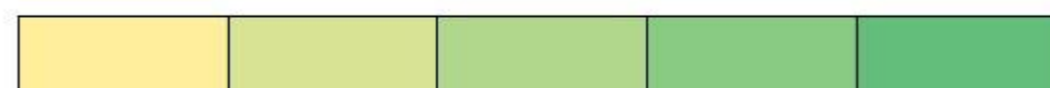
Maior alinhamento com deliberação do CMSE

SIMULAÇÃO

jan/20-fev/21

Período 2020-2021		Realizado	Avaliações com os modelos				
			Vigente	(50,25)	(50,35)	(50,50)	(25,50)
Δ de armazenamento no SIN [p.p.] em relação ao vigente		11,8	Ref	4,8	8,6	12,4	15,7
Custo da geração térmica [Bi R\$]		19,4	10,6	13,5	16,7	21,6	24,2
CMO/PLD médio do período [R\$/MWh]		182,5	189,1	292,7	354,9	516,2	792,0
Impacto nas distribuidoras	Δ Redução do encargo GFOM [Bi R\$]	0,10	Ref	-0,50	-3,57	-3,57	-3,57
	Δ Aumento Conta Bandeiras ¹ [Bi R\$]	7,46	Ref	5,64	9,92	14,39	17,80
	Δ Redução do Deslocamento Hidráulico [Bi R\$]	0,09	Ref	-0,15	-0,46	-0,46	-0,46
	Total [Bi R\$] [%]²	7,65 4%	Ref	4,99 3%	5,88 3%	10,36 5%	13,76 7%
Impacto no consumidor do ACL	Δ Redução do encargo GFOM [Bi R\$]	0,05	Ref	-0,23	-1,66	-1,66	-1,66
	Δ Redução do Deslocamento Hidráulico [Bi R\$]	0,04	Ref	-0,07	-0,21	-0,21	-0,21
	Total [Bi R\$]	0,09	Ref	-0,30	-1,87	-1,87	-1,87
Impacto nas usinas do MRE	GSF [%]	79,59%	88,18%	86,33%	84,98%	83,68%	82,50%
	Impacto do pagamento no MCP do ACL [Bi R\$]	-11,70	-7,27	-11,30	-14,56	-18,39	-20,84

Menor alinhamento com deliberação do CMSE



Maior alinhamento com deliberação do CMSE

Obrigado!

Fale conosco em:
www.abraceel.com.br
abraceel@abraceel.com.br

