informaccee

acompanhamento diário do mercado

13/08/2019

Gerência Executiva de Preços - GEPRE

ccee Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

Resumo

Sumário

PLD	SE/CO	S	NE	N
jul/19	R$ 185,52/MWh	R$ 185,52/MWh	R$ 177,49/MWh	R$ 177,49/MWh
3ª sem ago/19	R$ 233,3/MWh	R$ 233,3/MWh	R$ 217,98/MWh	R$ 217,98/MWh
Projeção Set/19	R$ 141/MWh	R$ 141/MWh	R$ 141/MWh	R$ 141/MWh
Projeção Out-Dez/19	R$ 126/MWh	R$ 126/MWh	R$ 126/MWh	R$ 126/MWh
Projeção 2019	R$ 180/MWh	R$ 180/MWh	R$ 122/MWh	R$ 102/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 12/ago/19	88%	33%	50%	90%	69%
Expectativa ago/19	82%	42%	48%	80%	67%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 12/ago/19	43,3%	67,6%	51,2%	70,6%	47,8%
Expectativa final de ago/19	39,9%	58,5%	47,9%	63%	43,9%

Fator de Ajuste do MRE	MRE	Repactuação do Risco Hidrológico
Acumulado até 12/ago/19	49,6%	65,3%
Expectativa ago/19	51,3%	67,4%
Projeção 2019	82,9%	82,9%

Encargos	ESS	Custo de Descolamento entre CMO e PLD
Expectativa Ago/19	R$ 0 MM	R$ 0 MM
Projeção 2019	R$ 1.349 MM	R$ 2 MM

Sumário

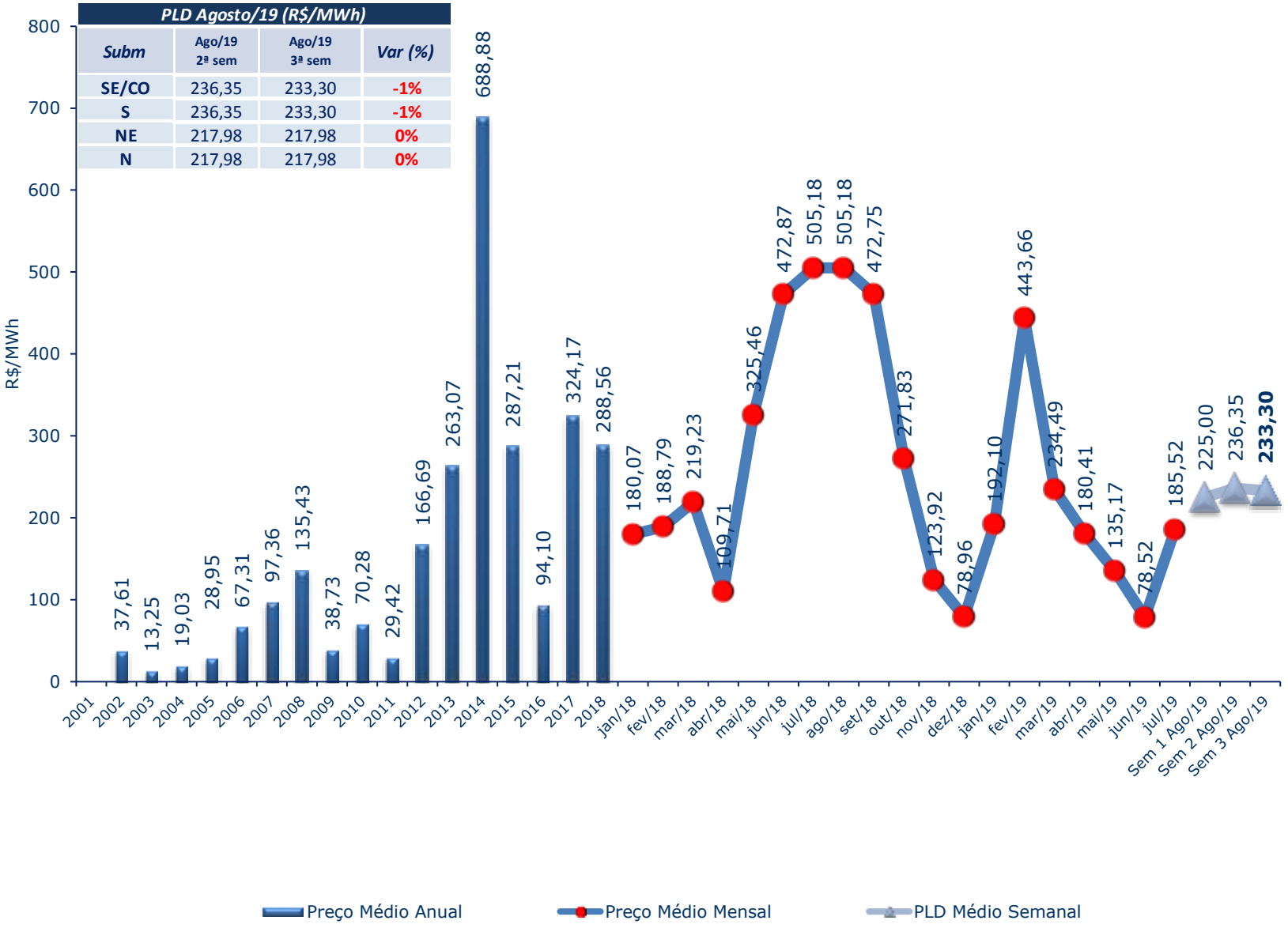
1. PLD
2. ENA
3. Armazenamento
4. Geração Hidráulica
5. GSF
6. Geração Térmica
7. Intercâmbio
8. Demanda máxima
9. Importação/Exportação
10. Precipitação
11. Disponibilidade de água do solo
12. Temperatura
13. Projeções para os próximos meses
    - 14.1. PLD
    - 14.2. ENA
    - 14.3. Armazenamento
    - 14.4. Balanço Operativo
    - 14.5. GSF
    - 14.6. Encargos

* Para voltar a este slide, clique em "**Sumário**" no canto superior direito do slide.

Preço de Liquidação das Diferenças – PLD: SE/CO

Sumário

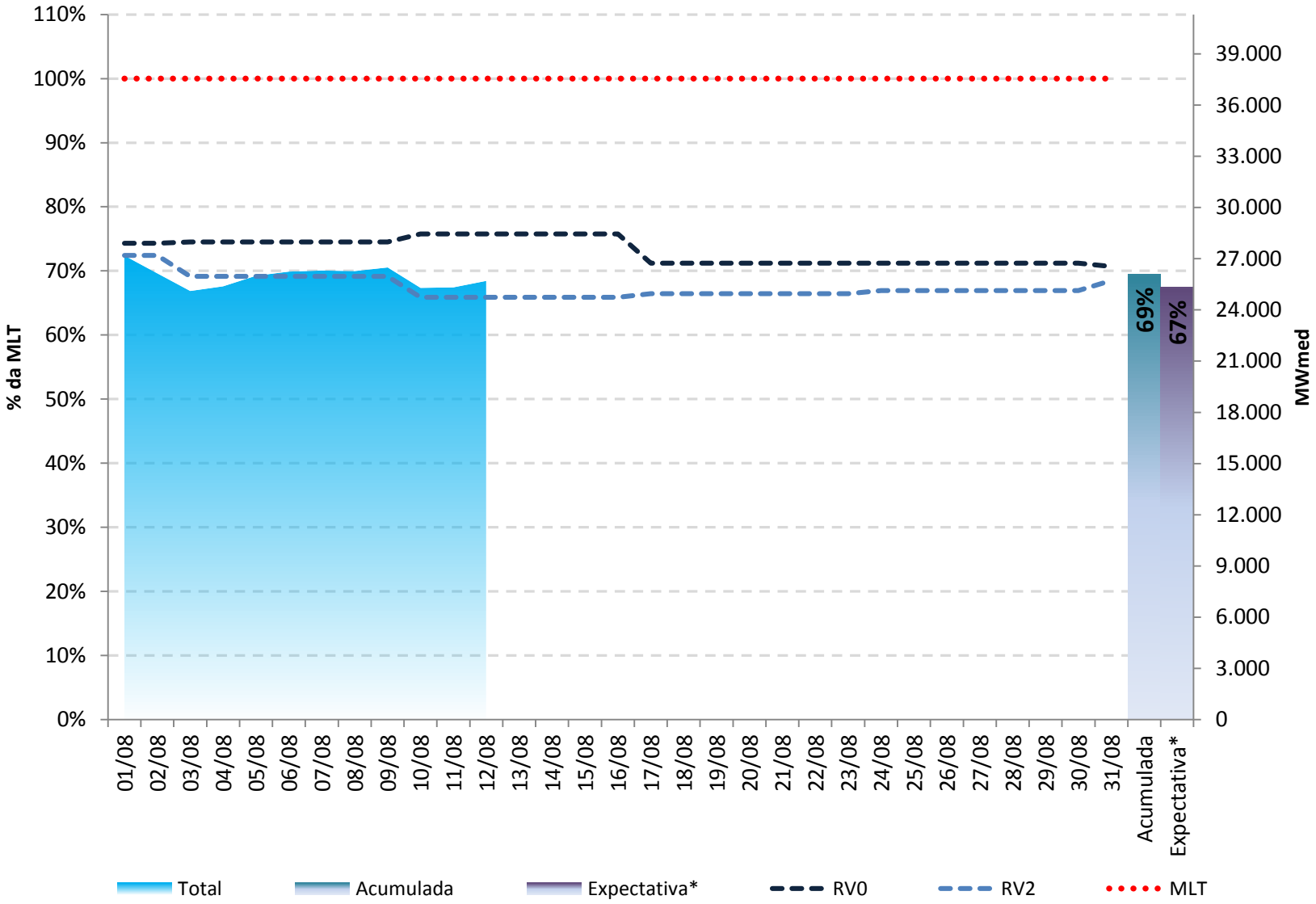
PLD Agosto/19 (R$/MWh)			
Subm	Ago/19 2ª sem	Ago/19 3ª sem	Var (%)
SE/CO	236,35	233,30	-1%
S	236,35	233,30	-1%
NE	217,98	217,98	0%
N	217,98	217,98	0%



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



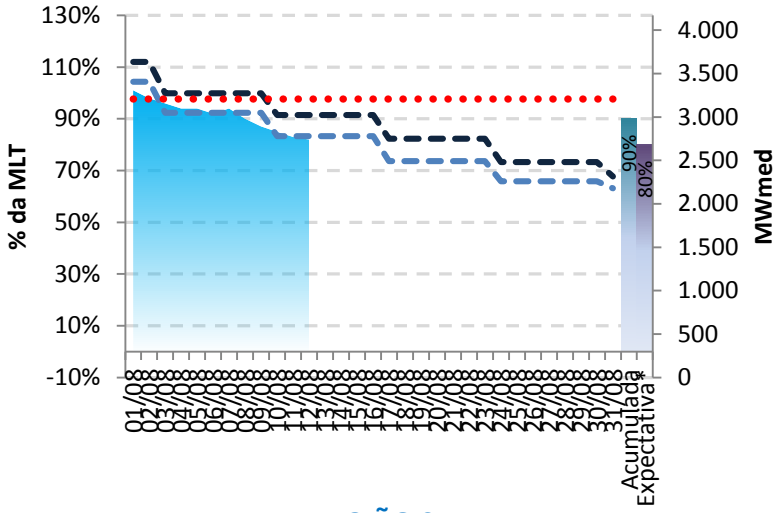
*Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

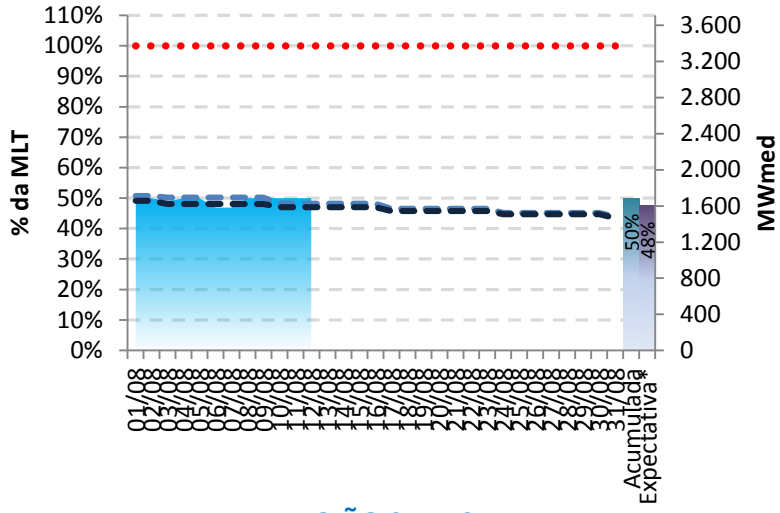
Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

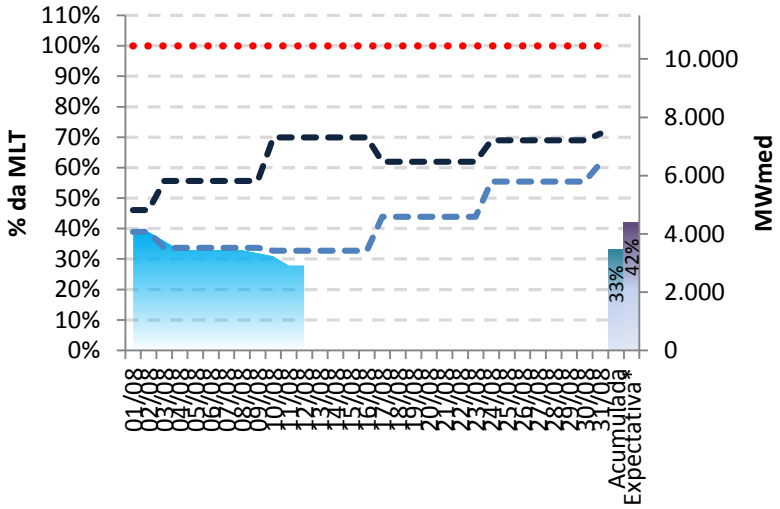
REGIÃO NORTE



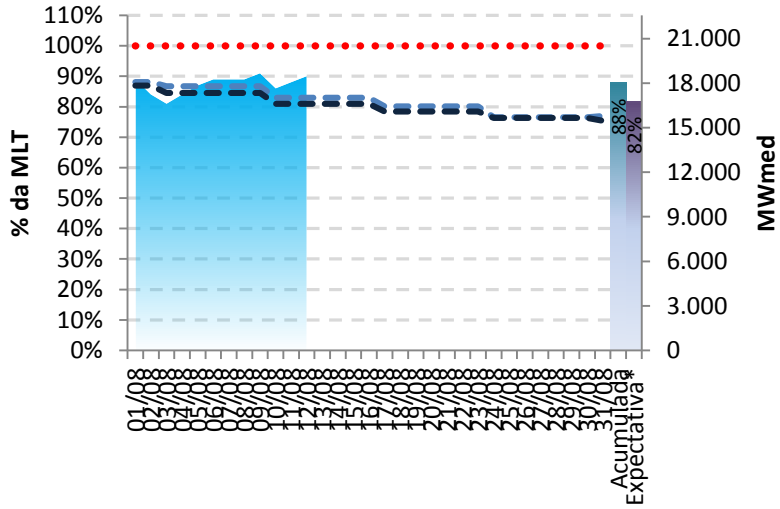
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



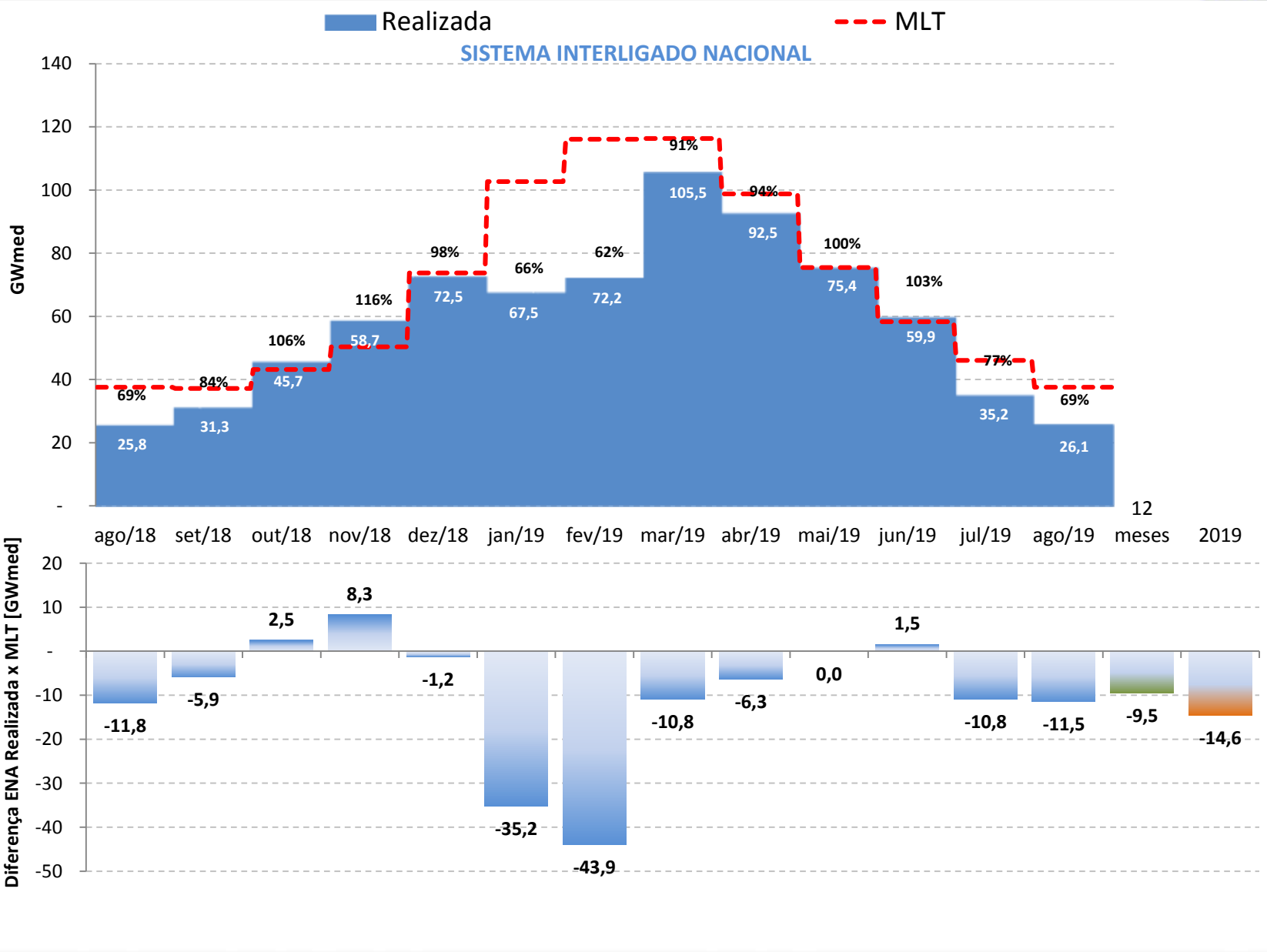
Total | Armazenável | Acumulada | Expectativa* | MLT | RV0 | RV2

*Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

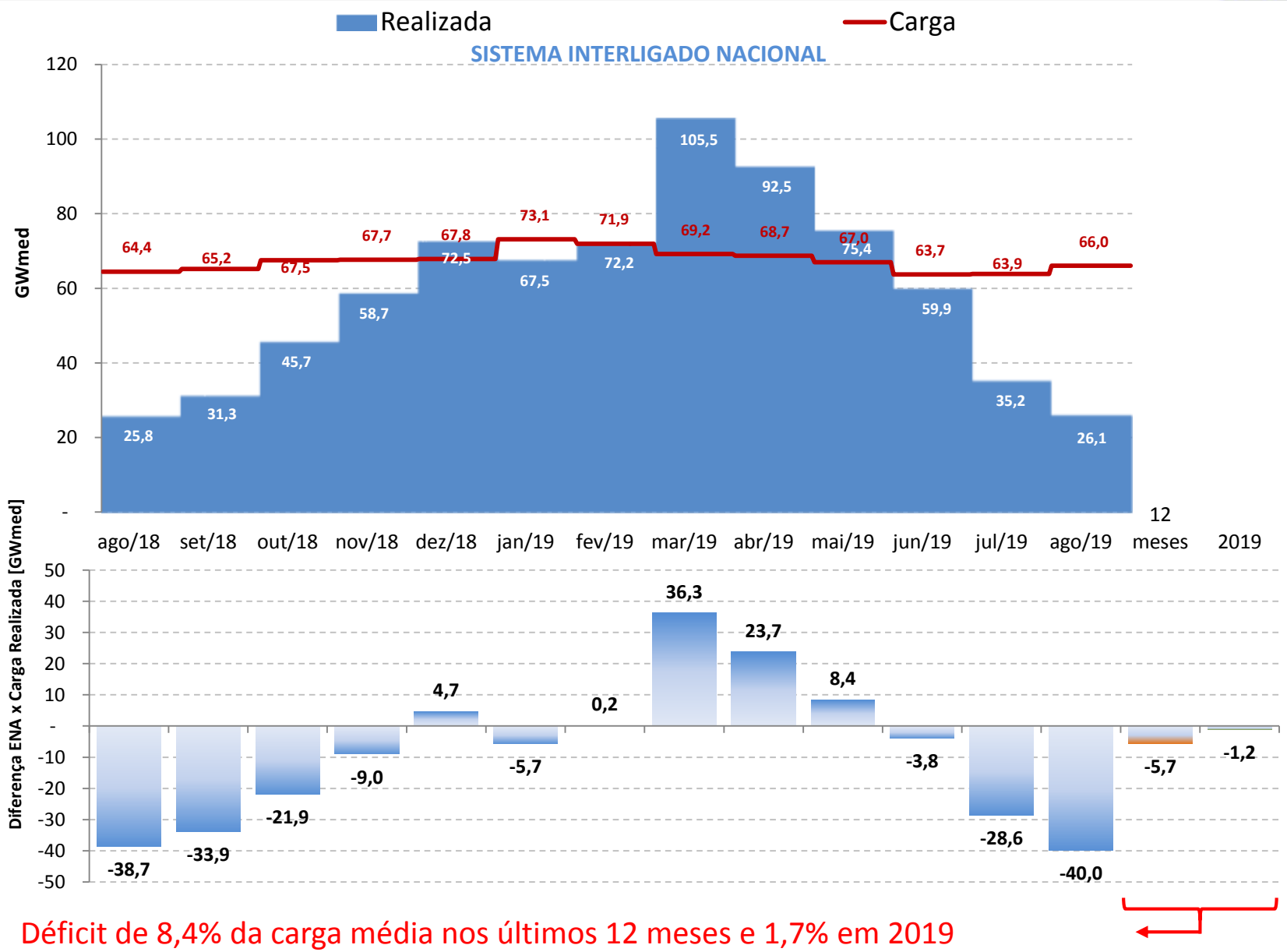
Sumário



Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

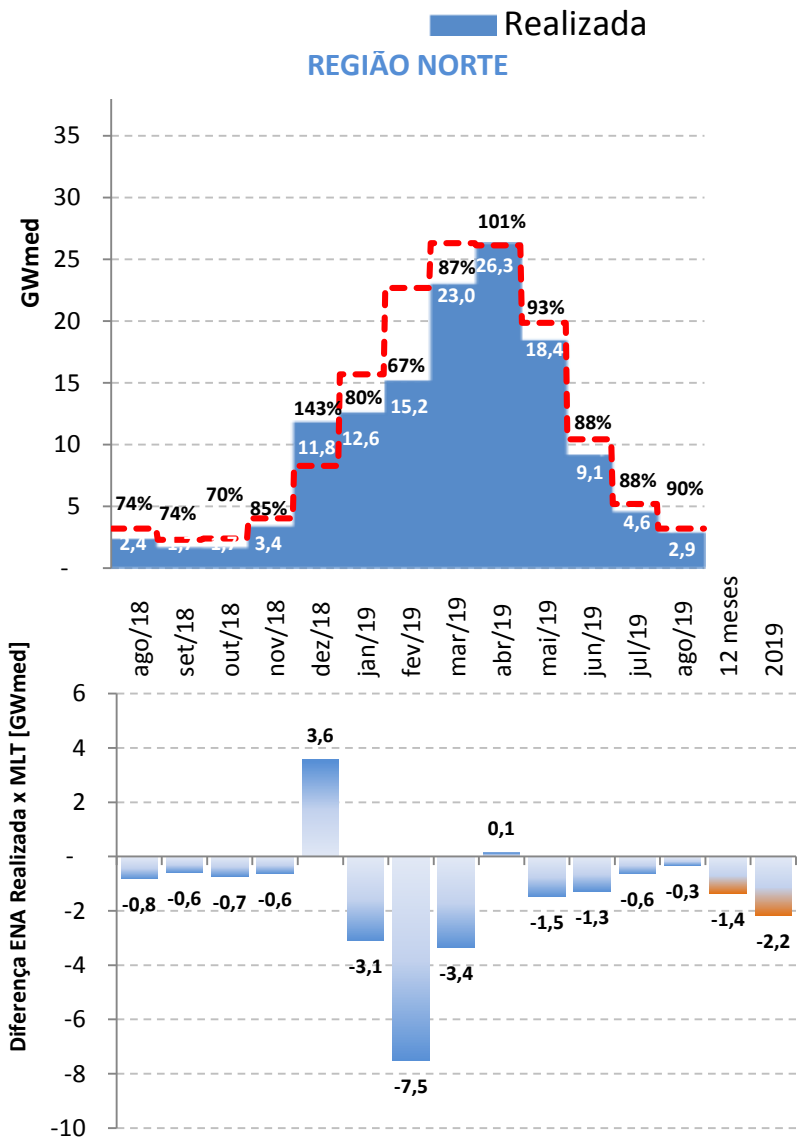


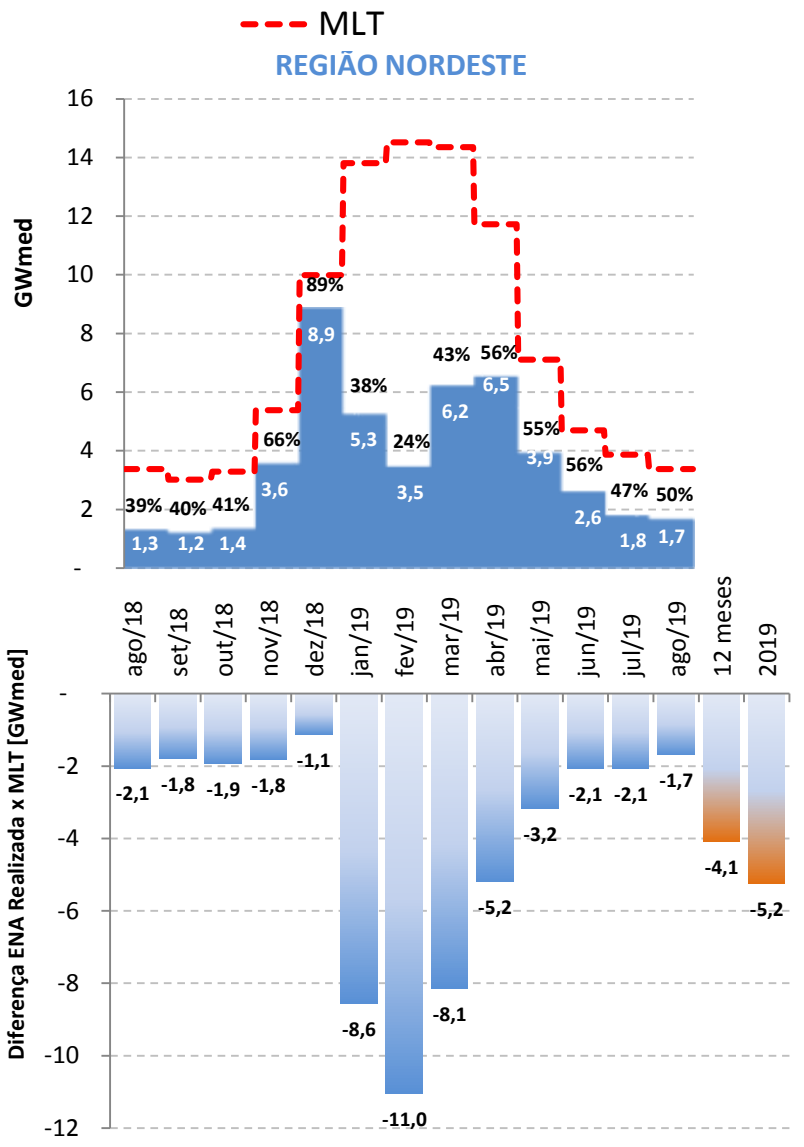
Déficit de 8,4% da carga média nos últimos 12 meses e 1,7% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

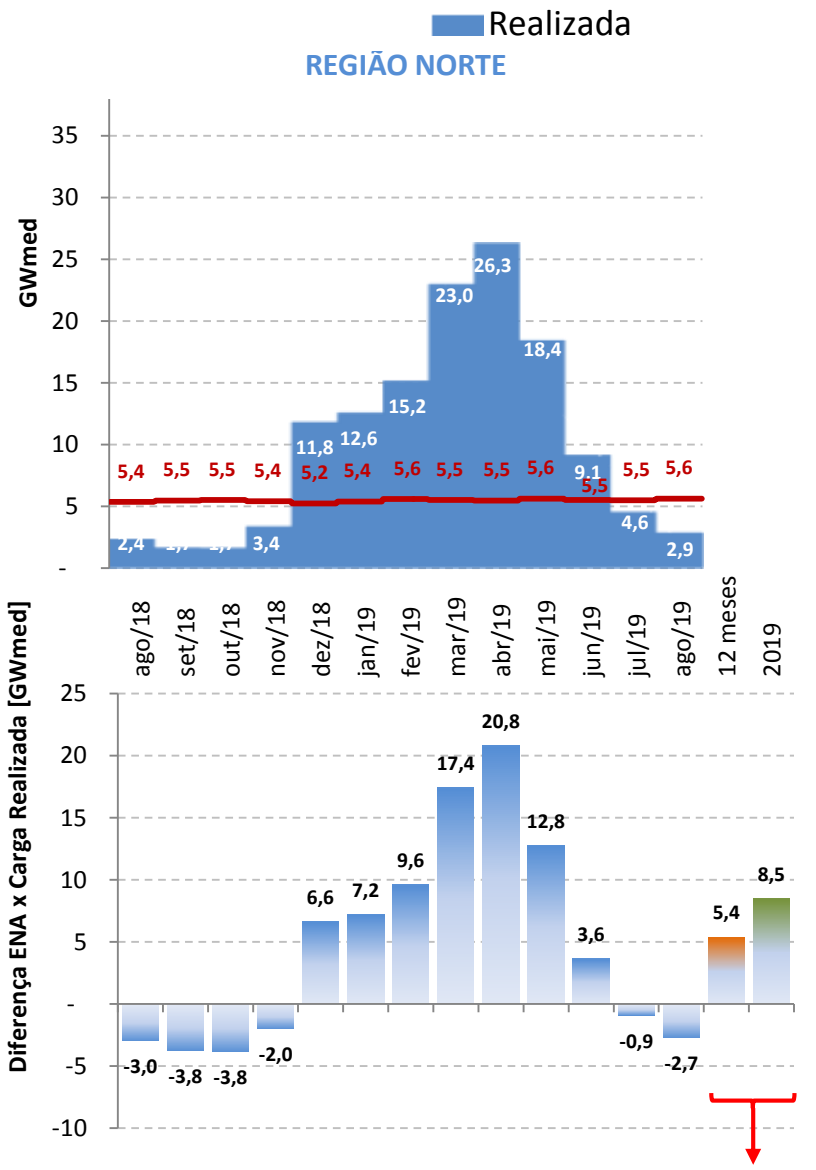




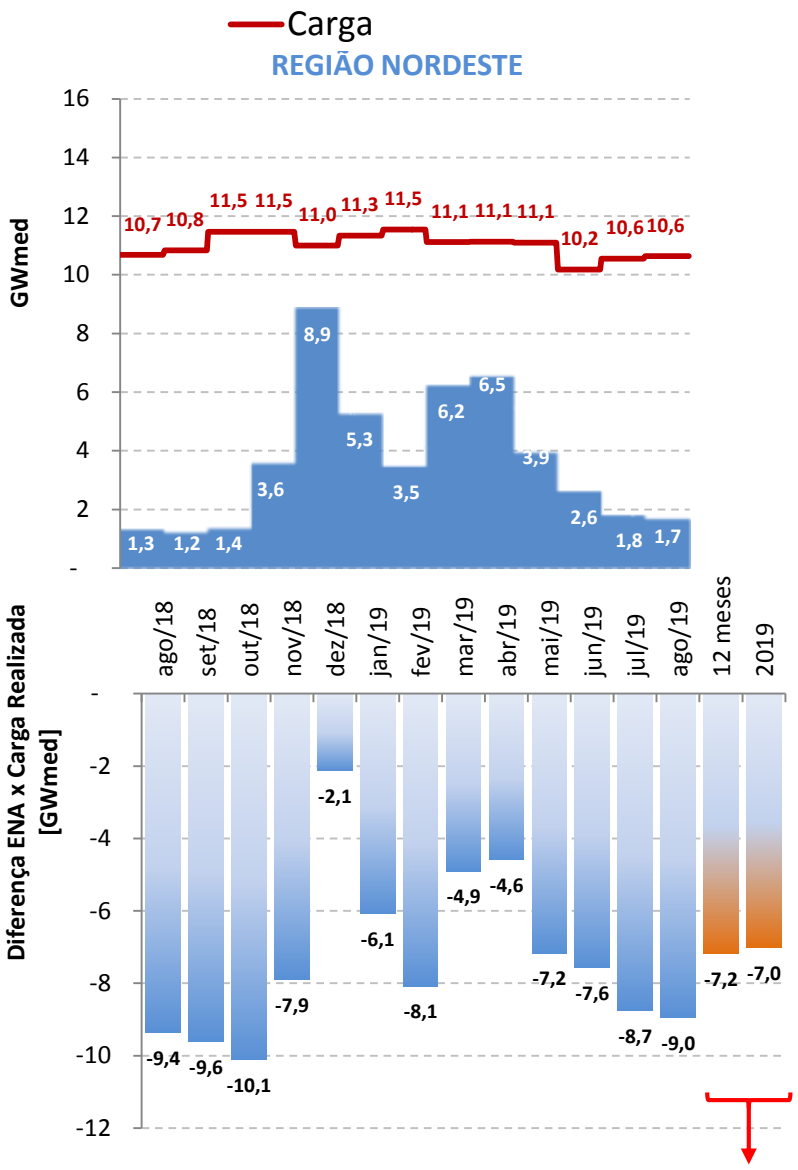
Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário



Sobra de 25% da carga média nos últimos 12 meses e 154% em 2019

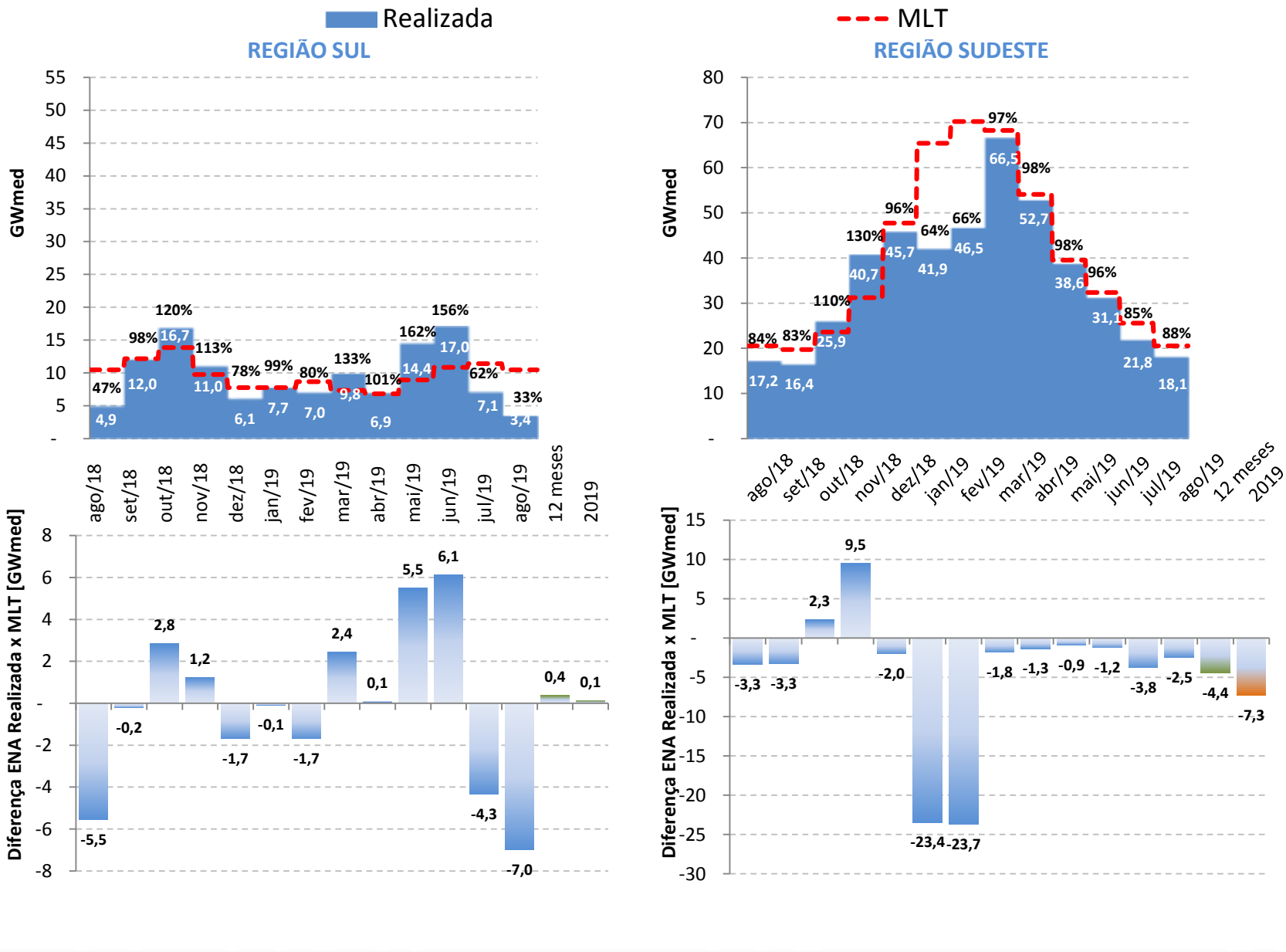


Déficit de 65% da carga média nos últimos 12 meses e 64% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

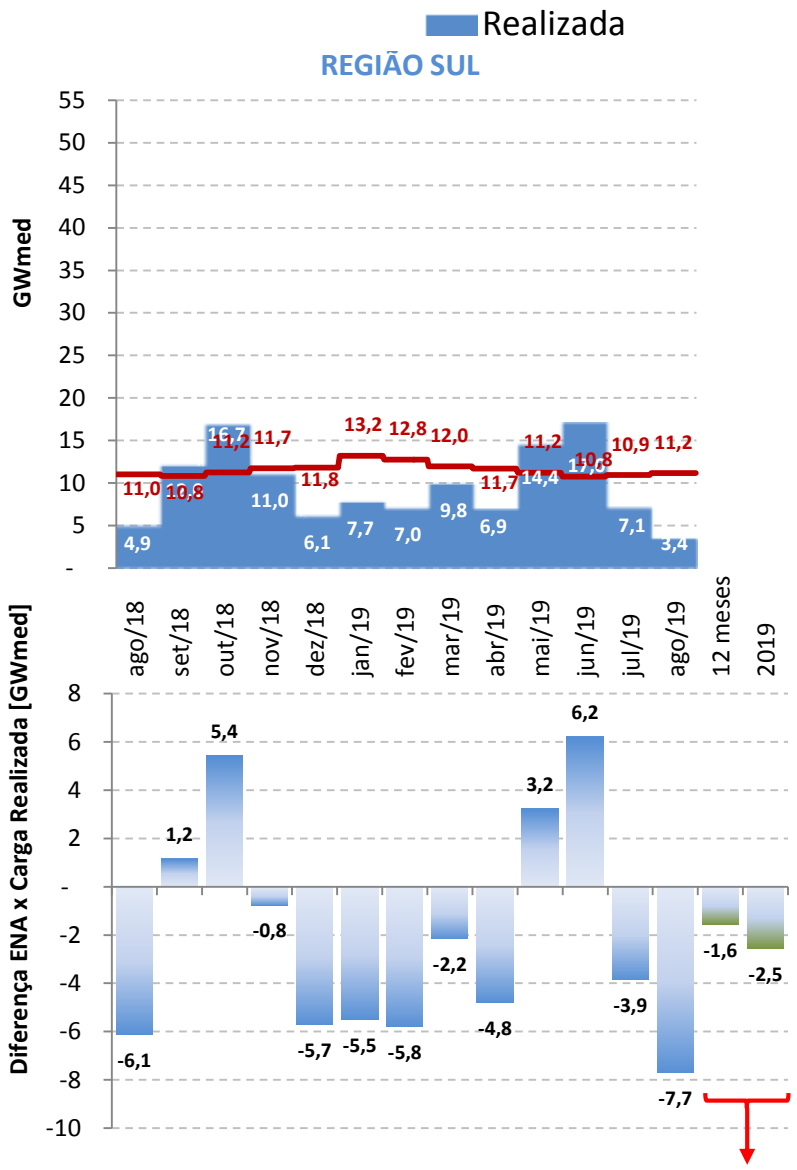
Sumário



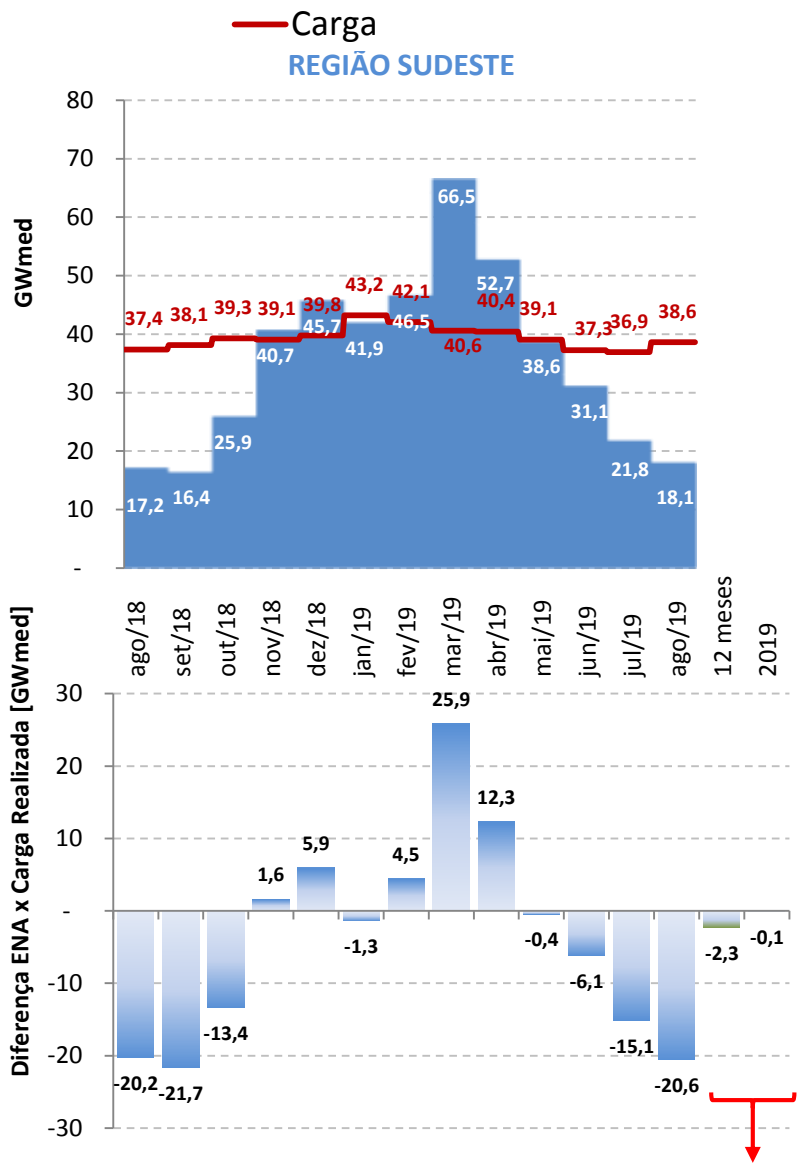
Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário



Déficit de 3% da carga média nos últimos 12 meses e 22% em 2019

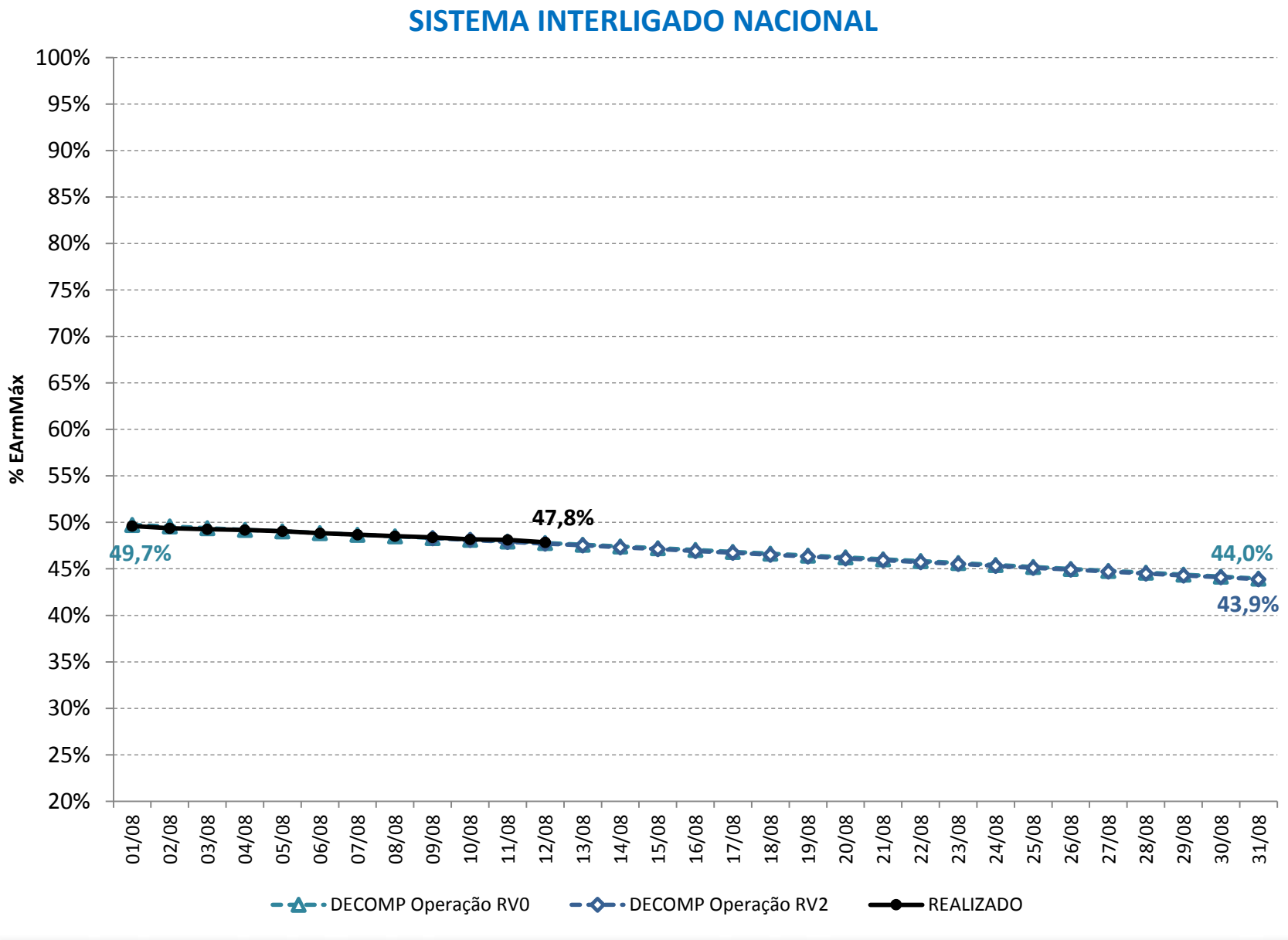


Déficit de 6% da carga média nos últimos 12 meses e 0% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Armazenada (% da $EArm_{MAX}$)

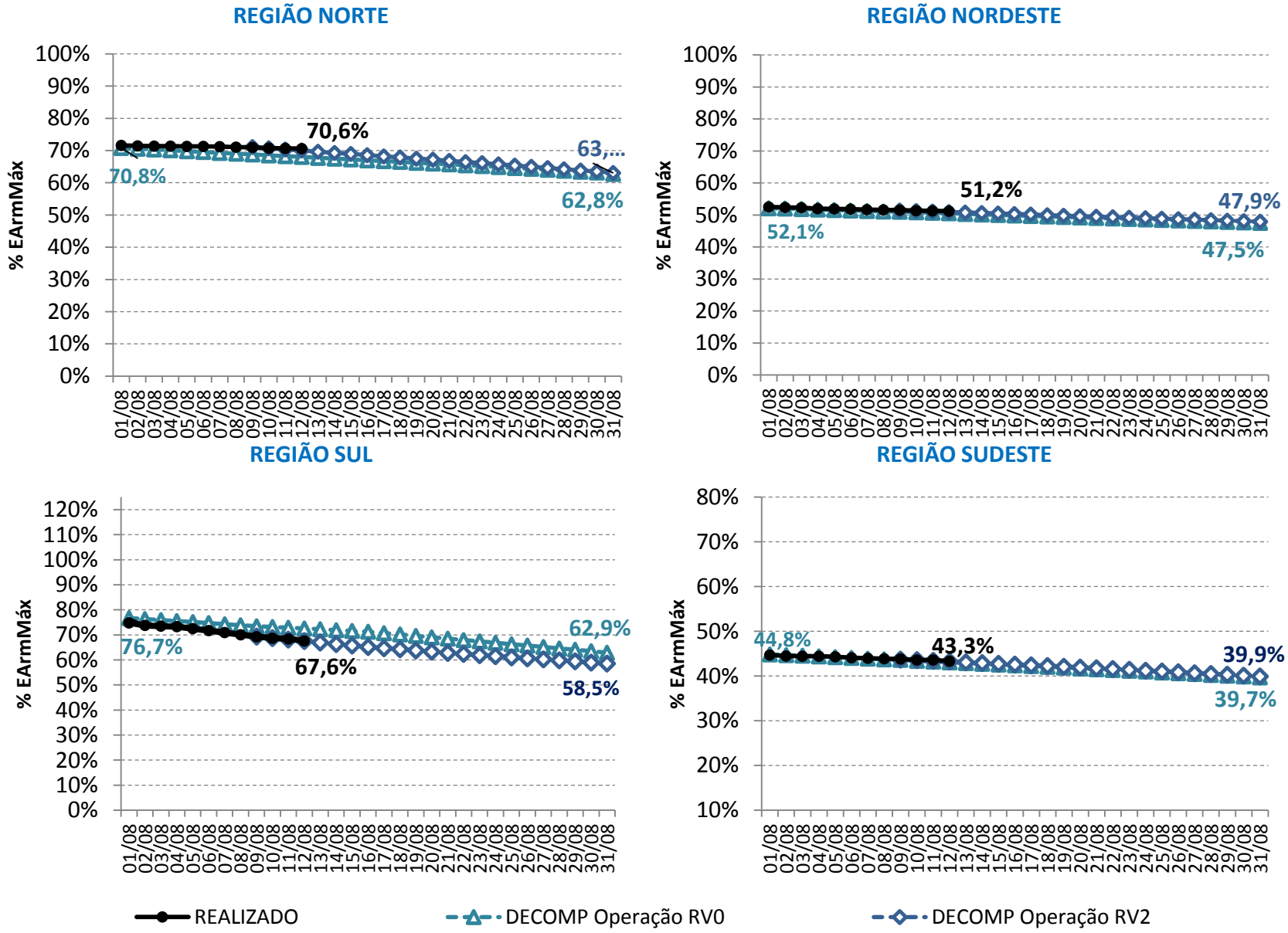
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Energia Armazenada (% da $EArm_{MAX}$)

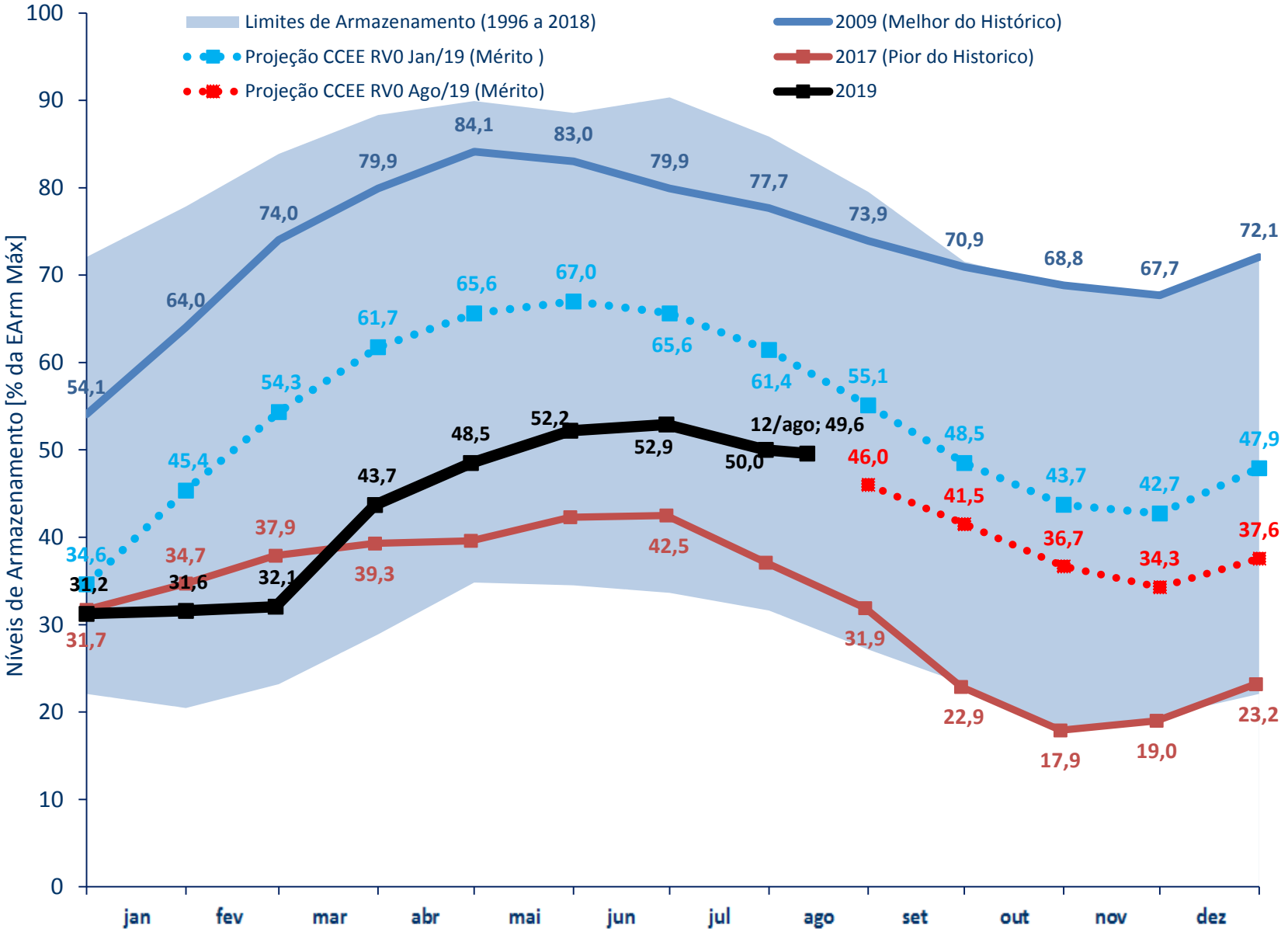
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Histórico de Armazenamento no SIN (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

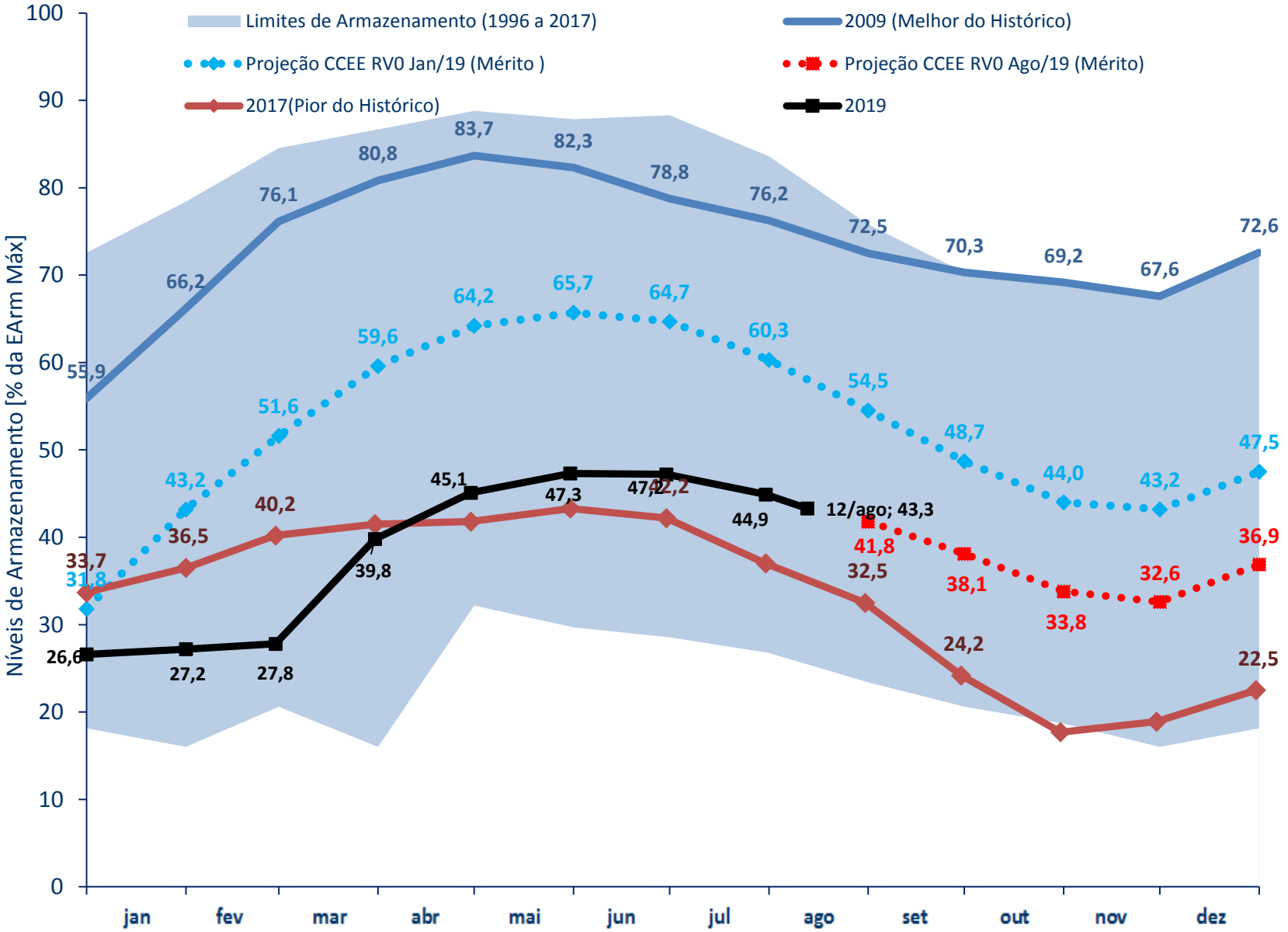


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no SE (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

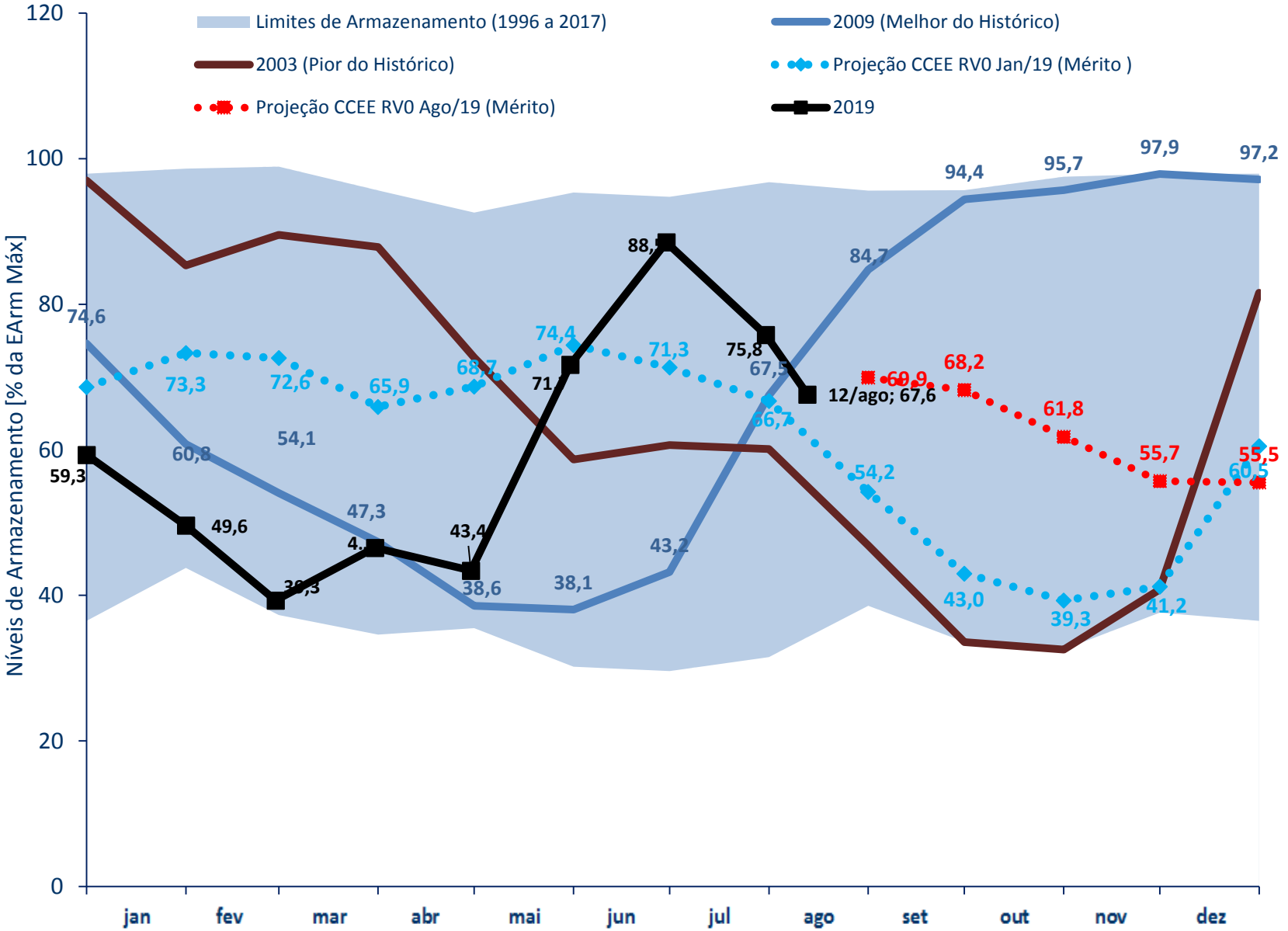


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no SUL (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

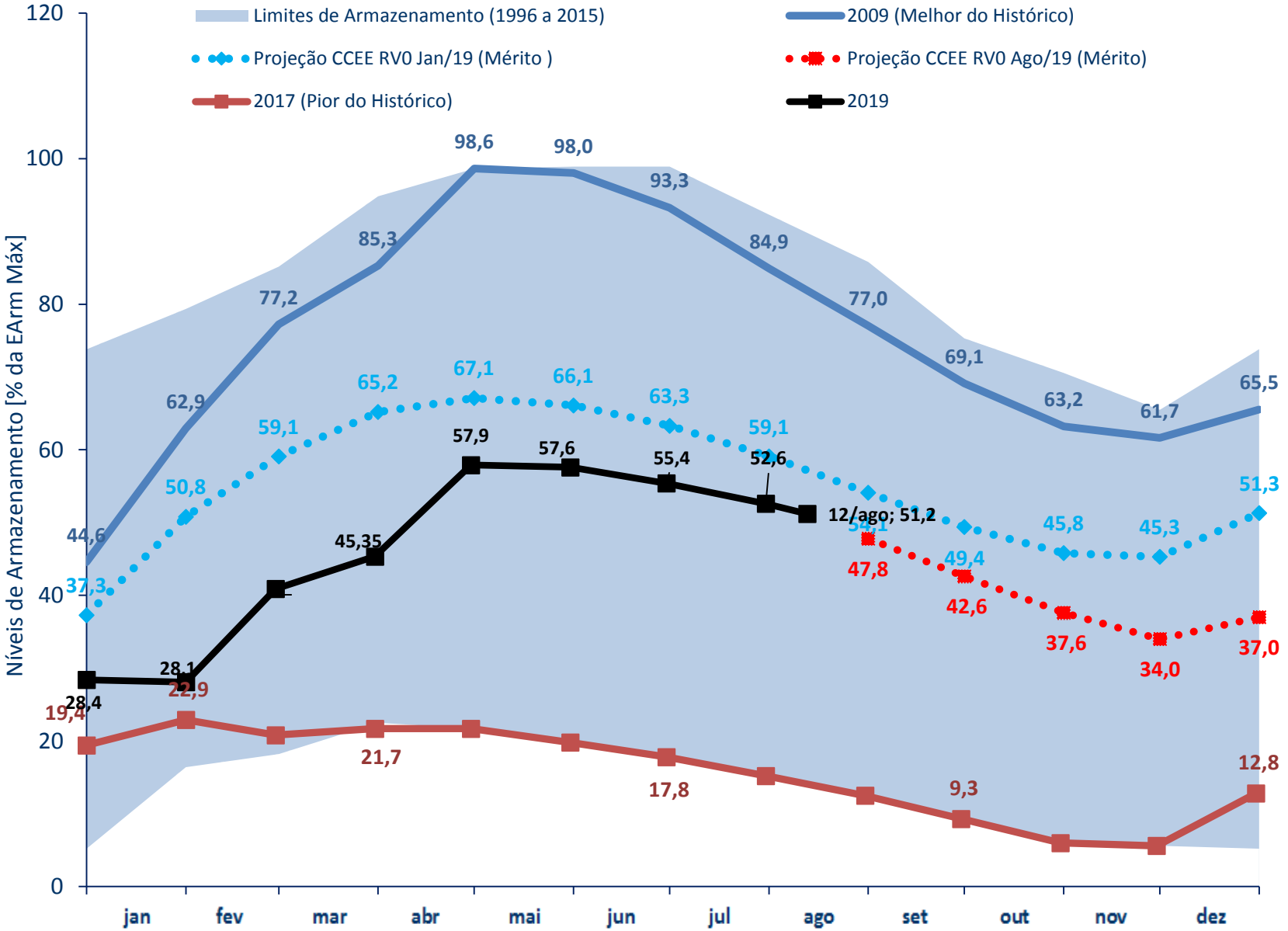


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no NE (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

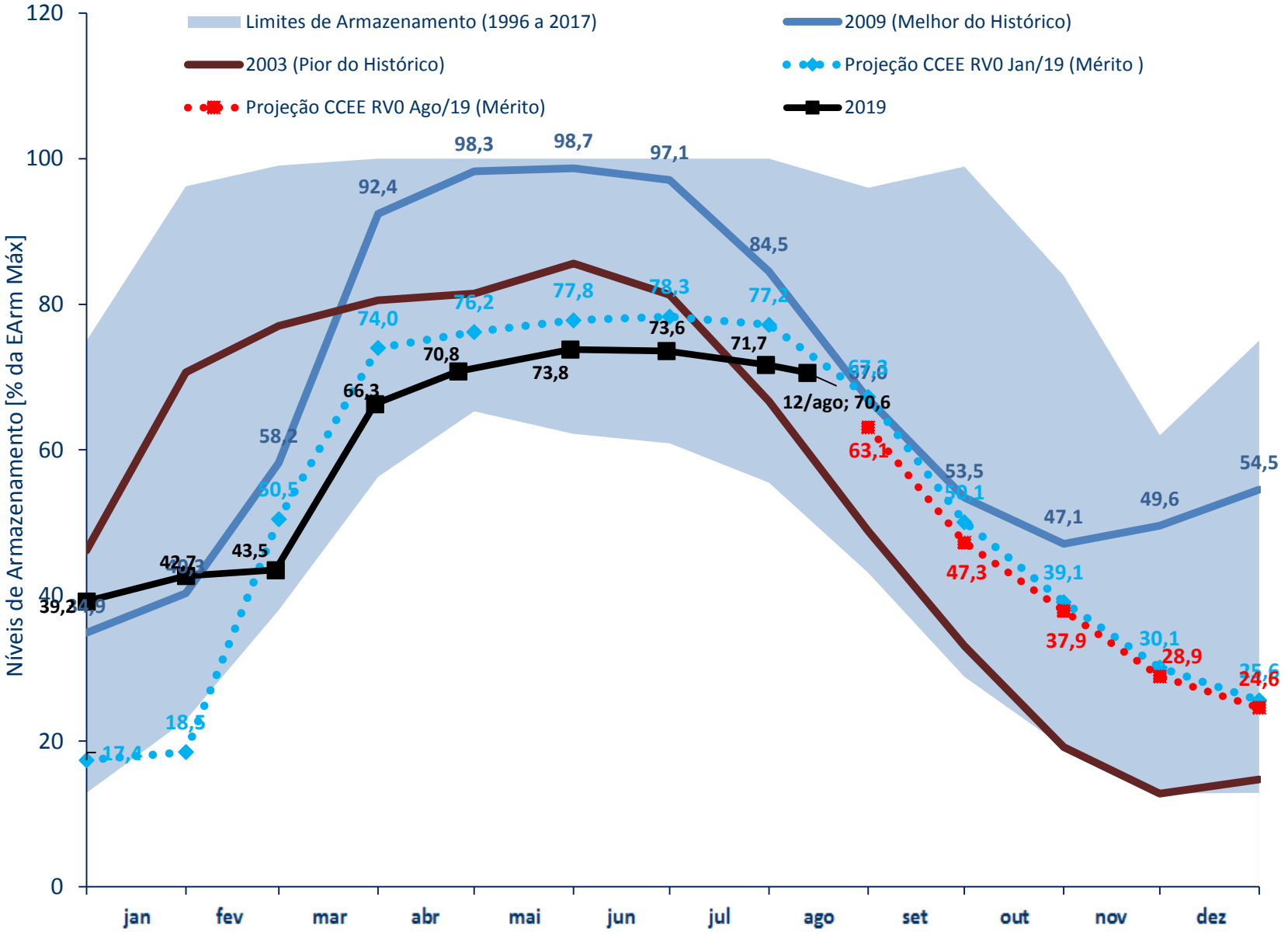


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no N (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

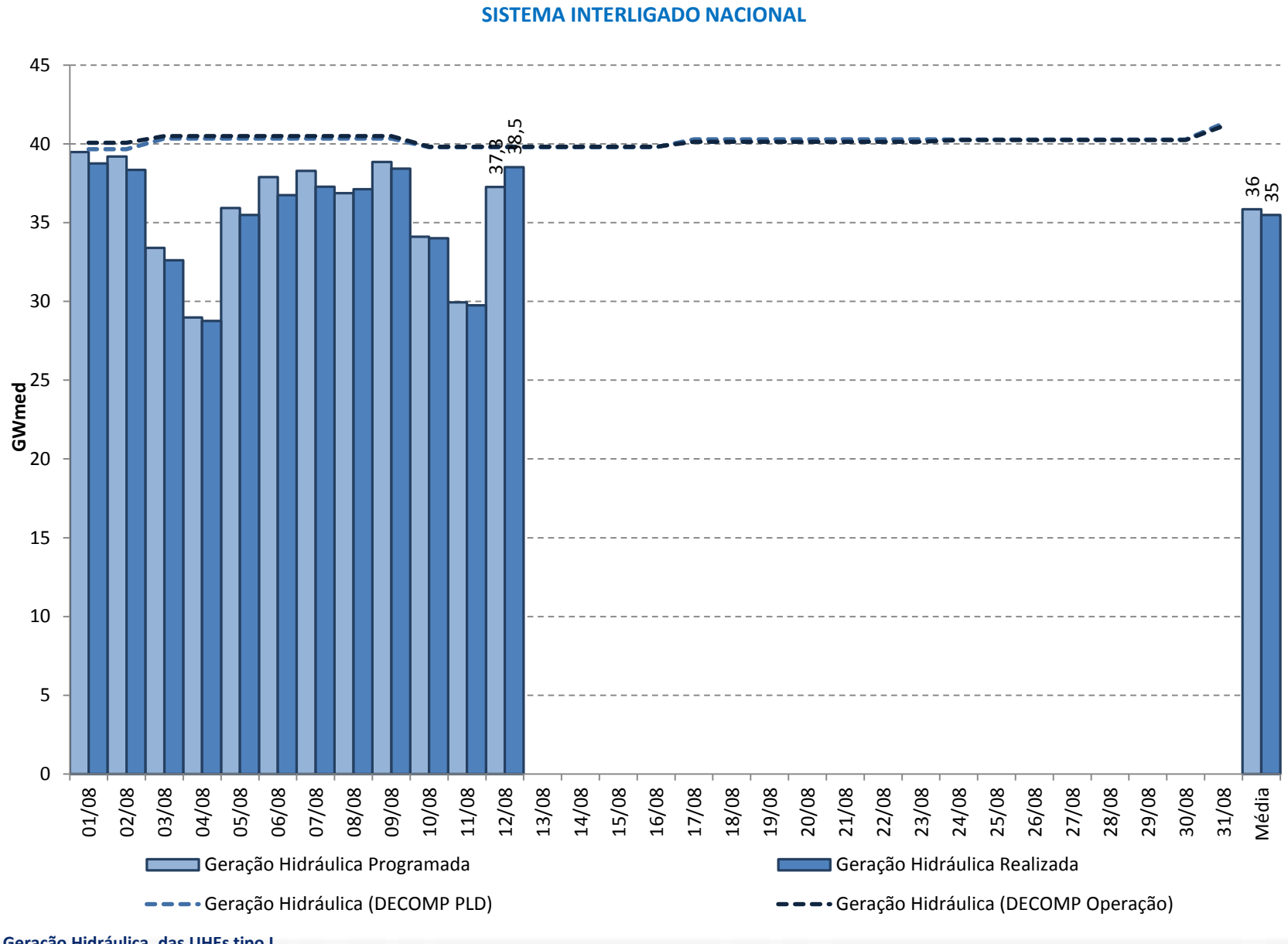


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Acompanhamento da Geração Hidráulica

Sumário

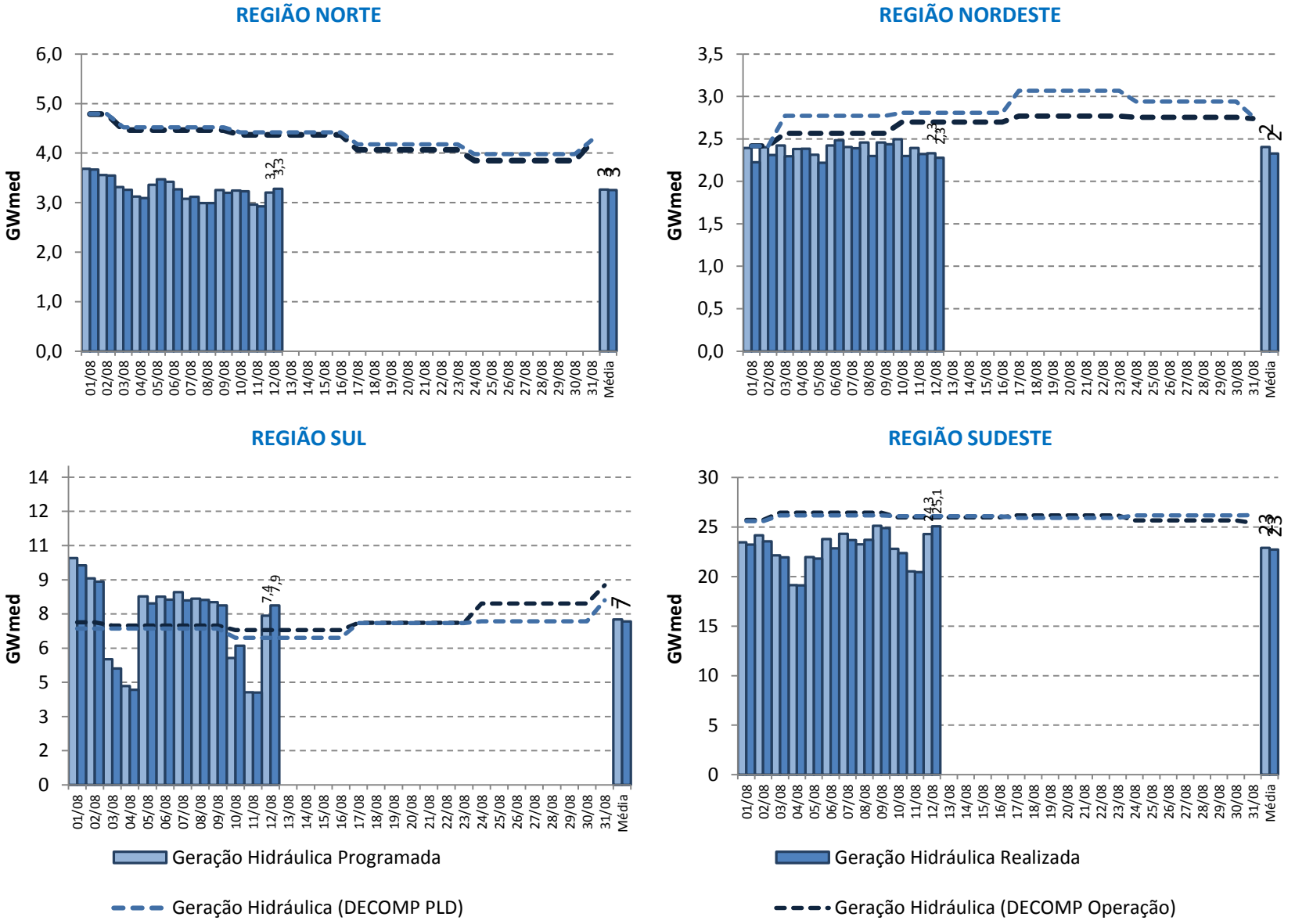


Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Geração Hidráulica

Sumário

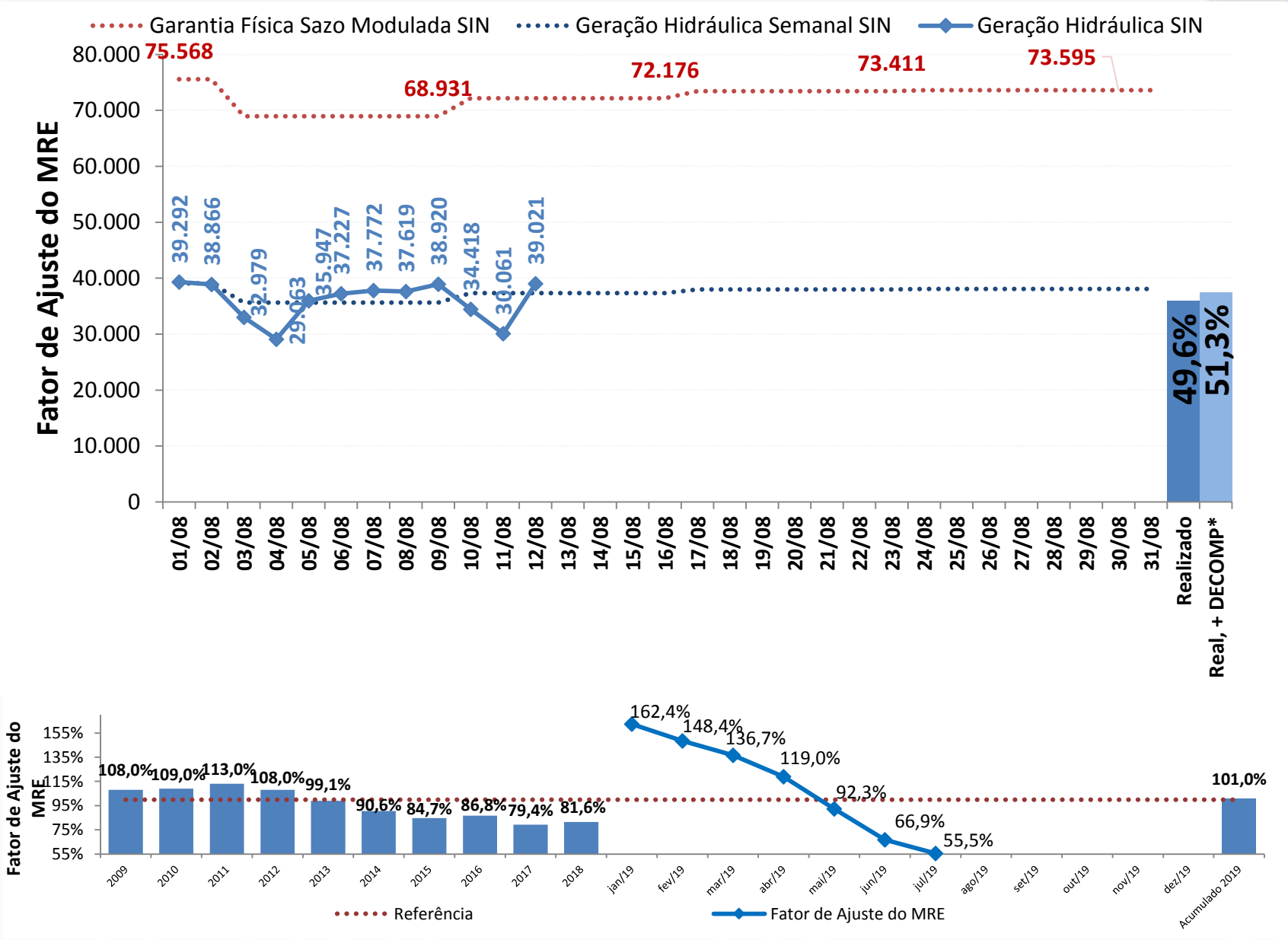


Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE

Sumário

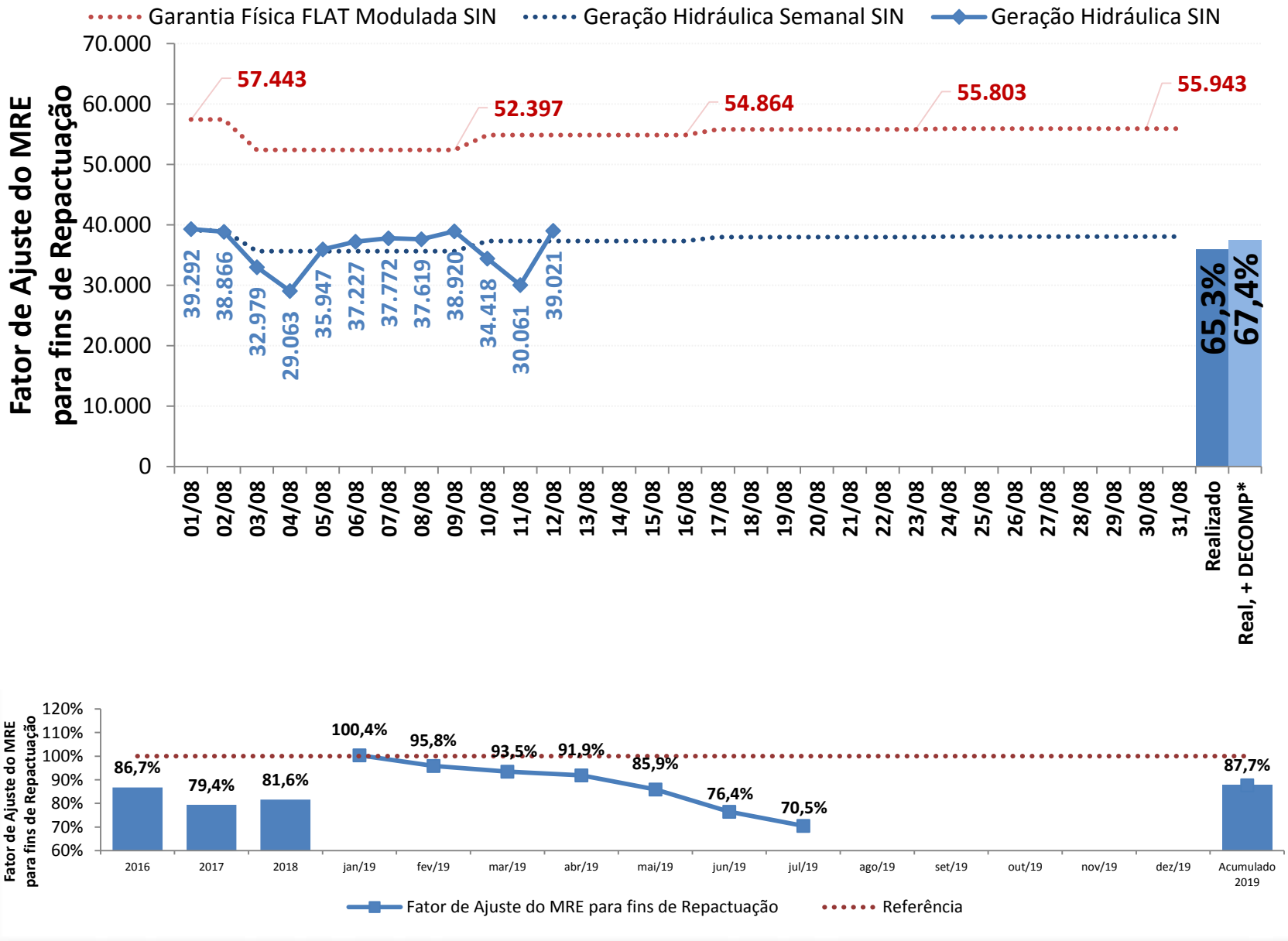


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fonte: CCEE

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sumário

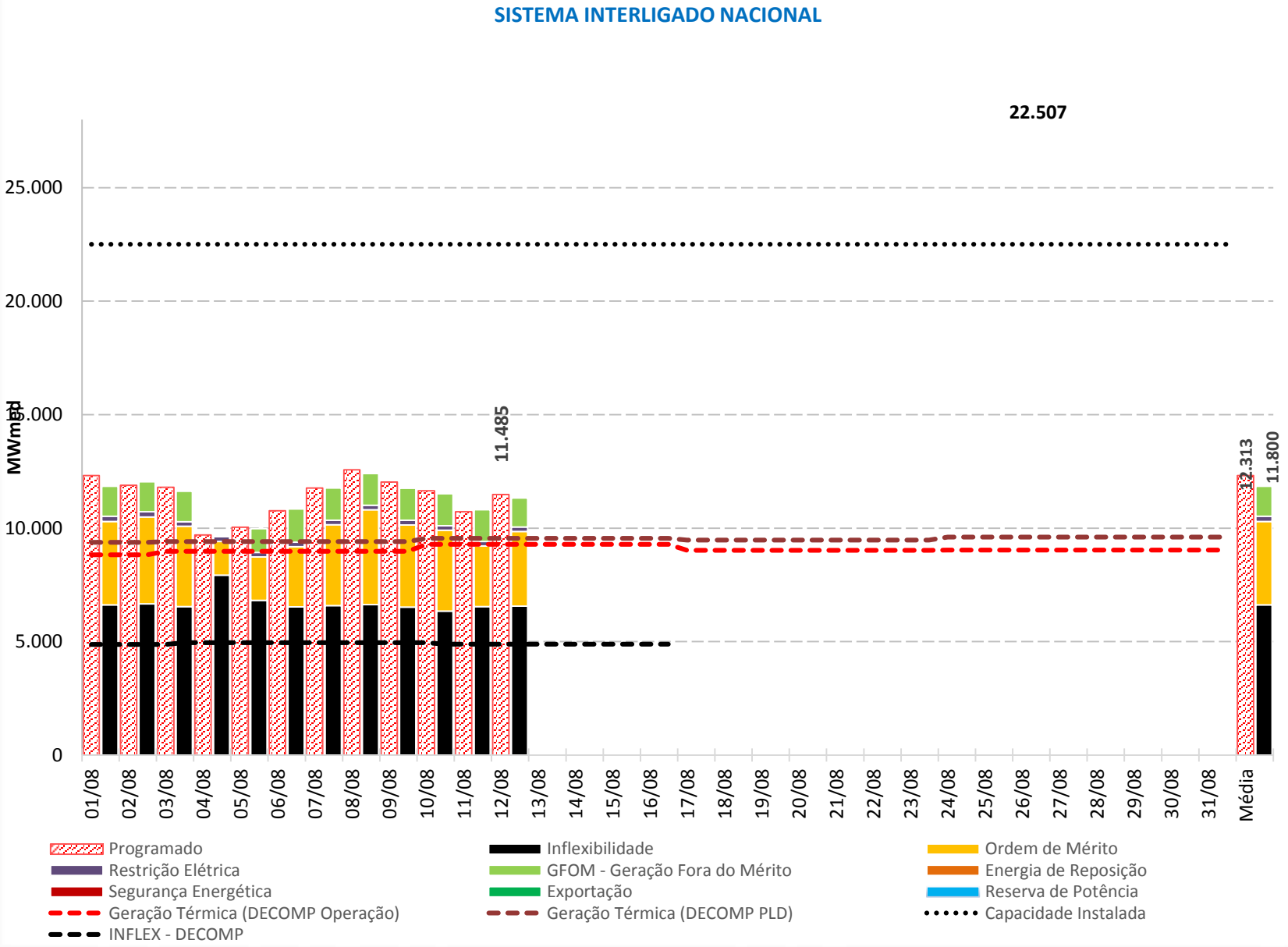


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fonte: CCEE

Acompanhamento da Geração Térmica

Sumário

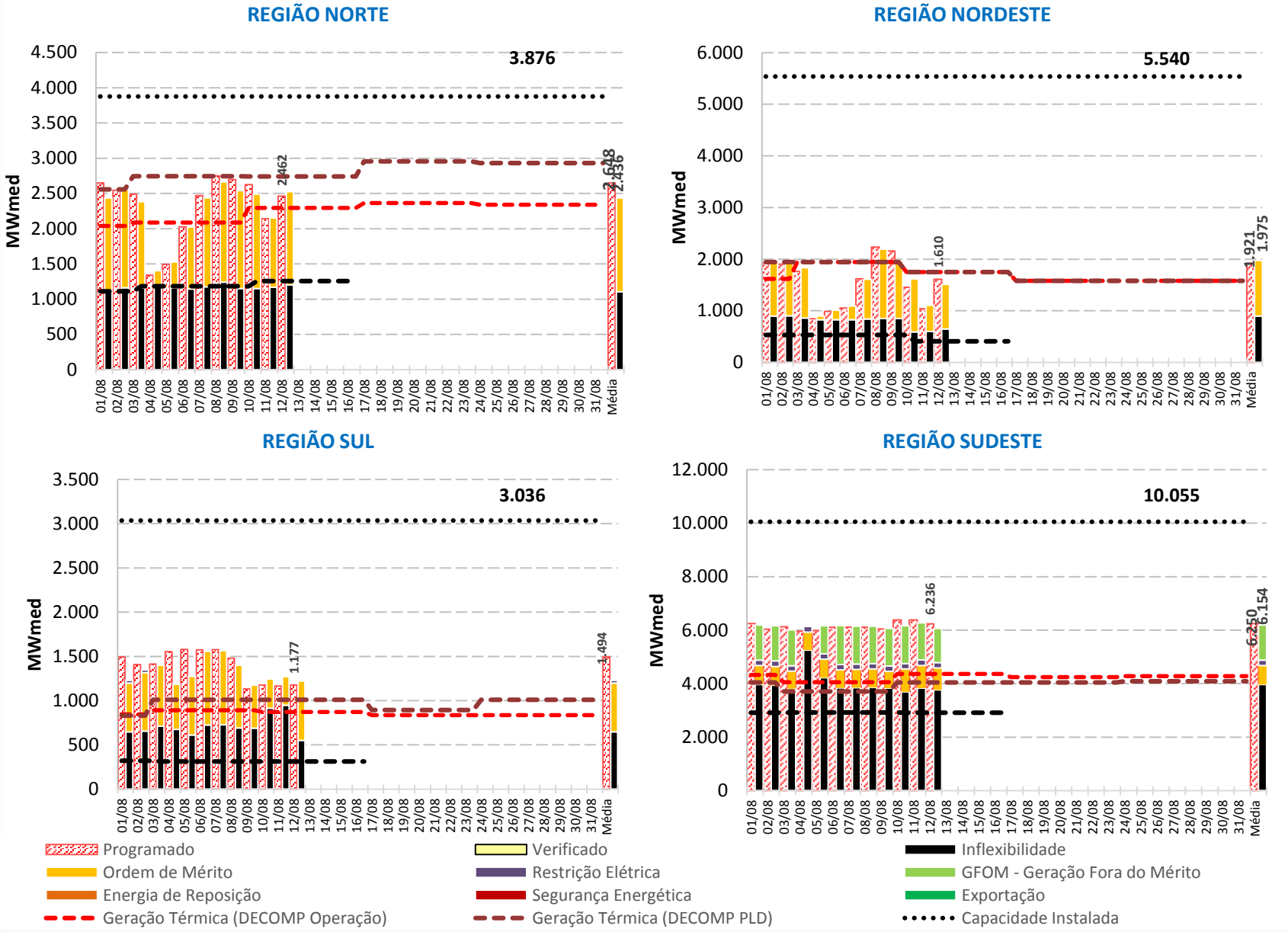


Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Geração Térmica

Sumário

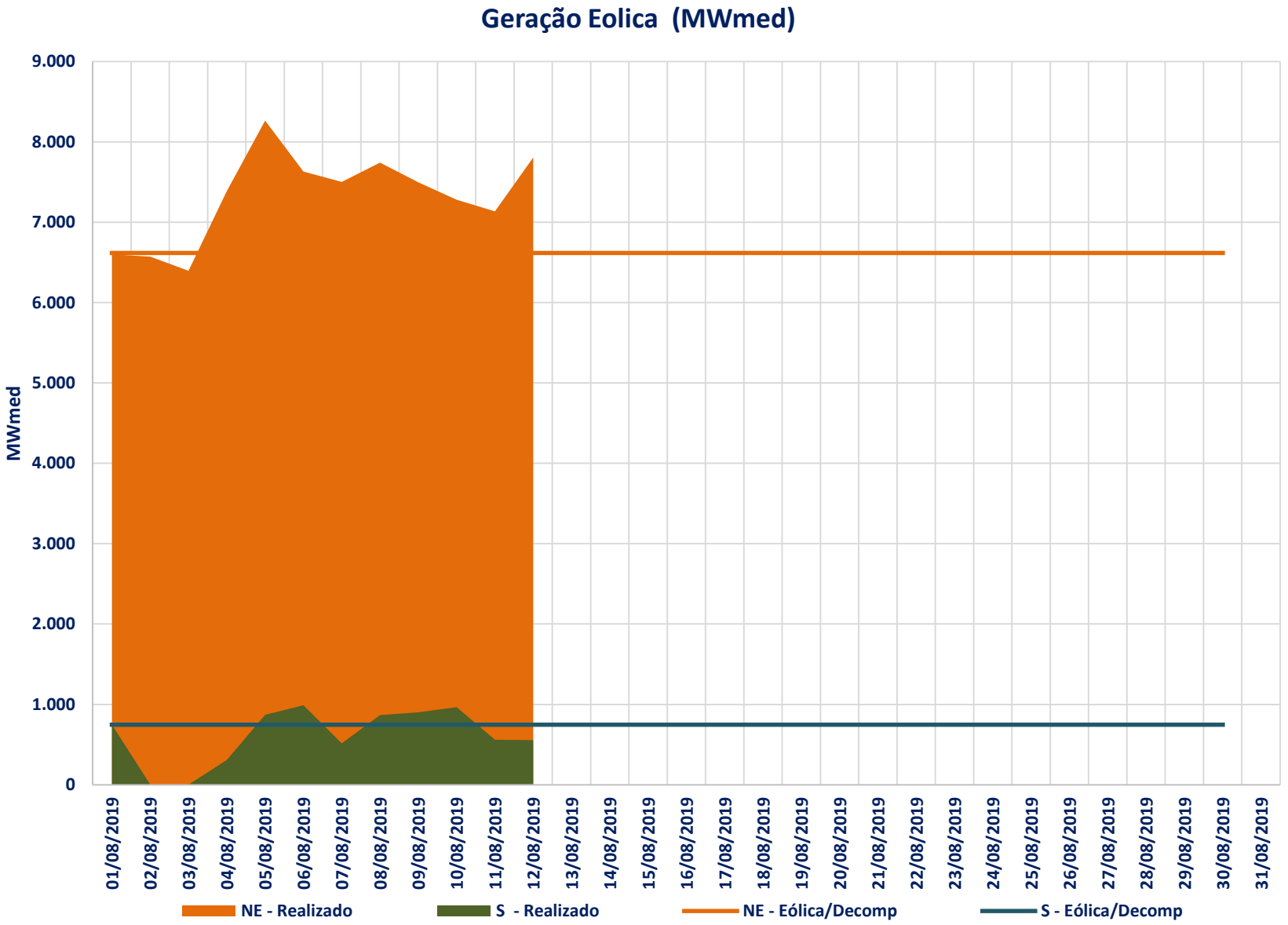


Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Geração Eólica

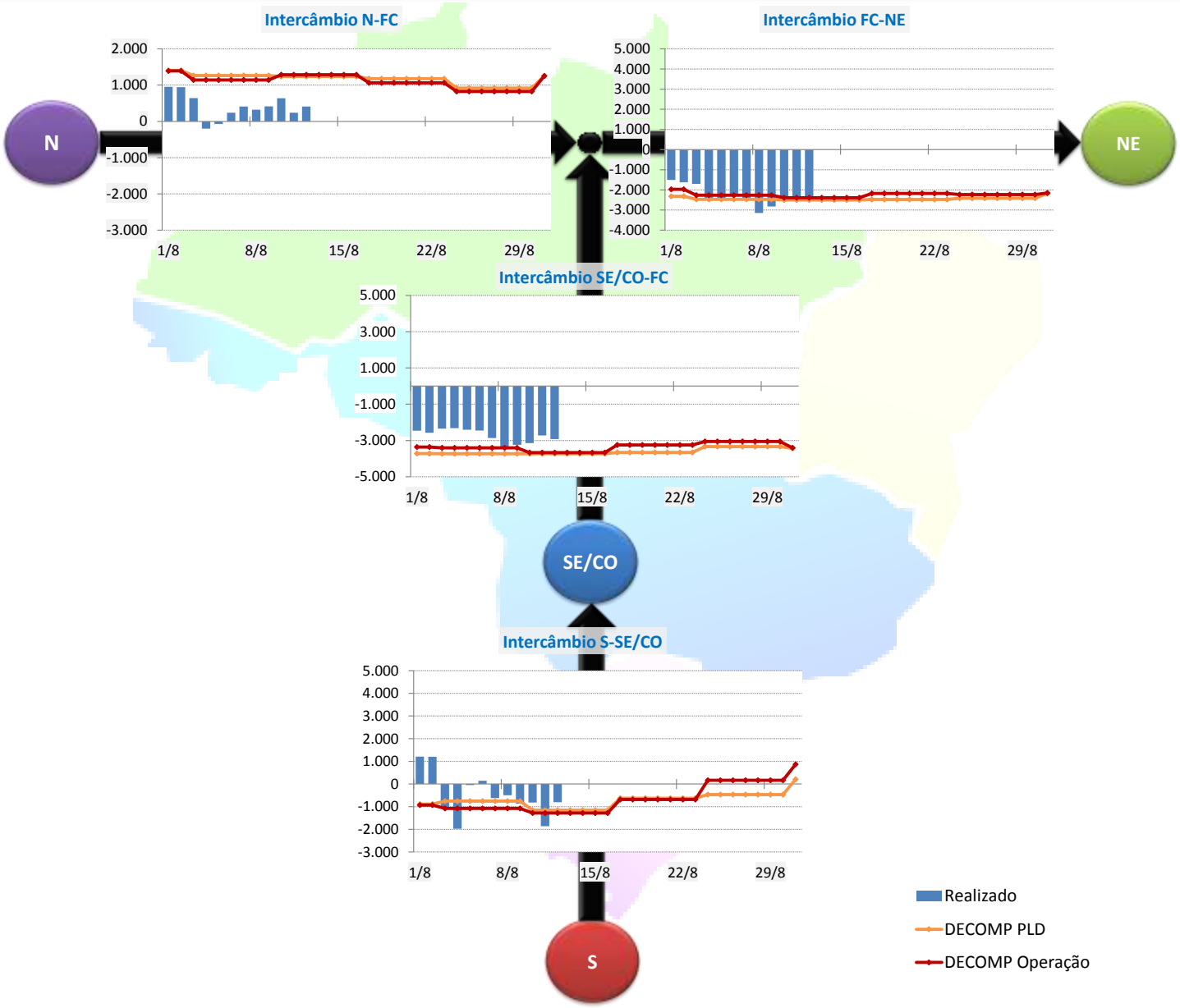
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Intercâmbio entre Subsistemas

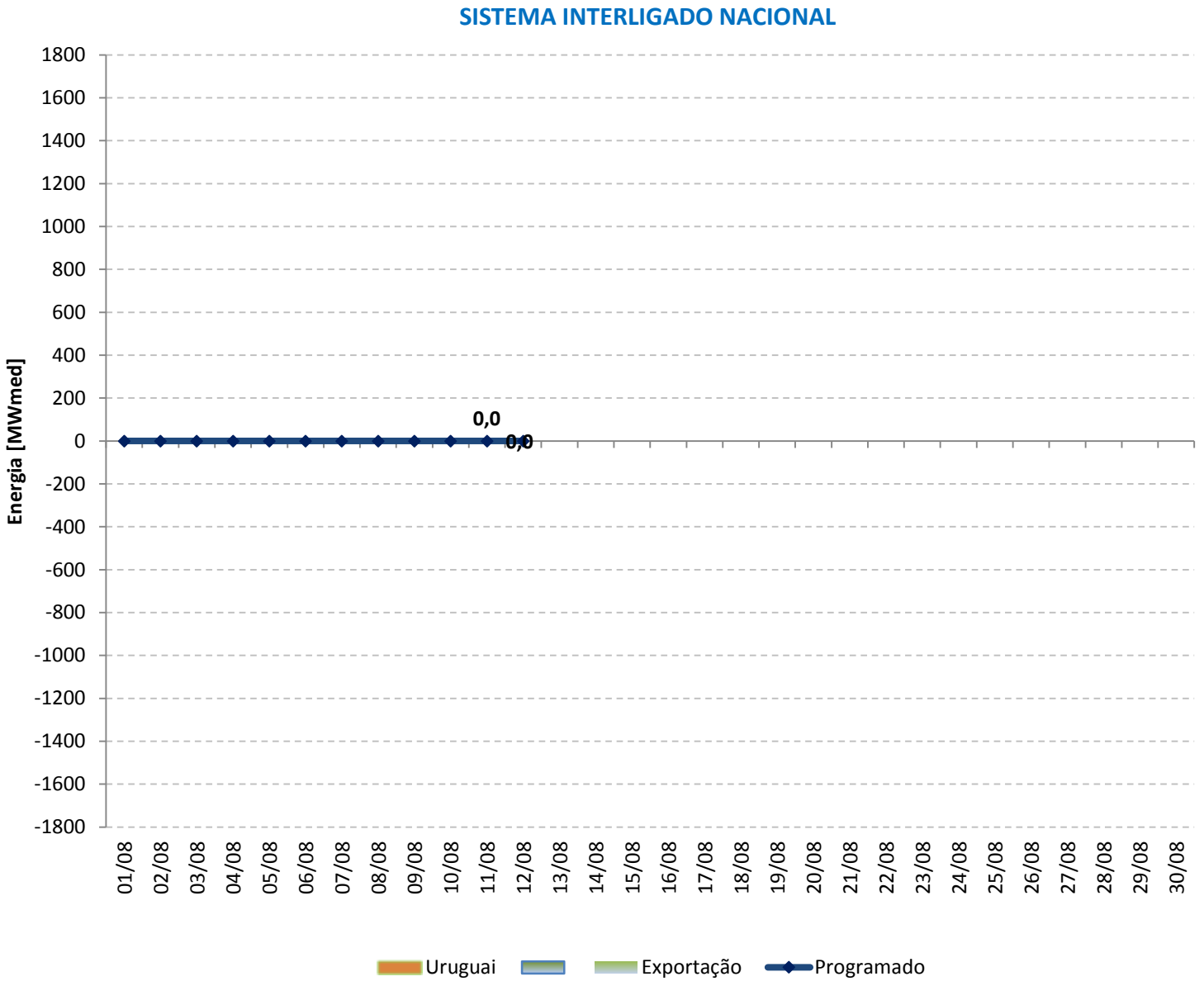
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Intercâmbio Internacional

Sumário

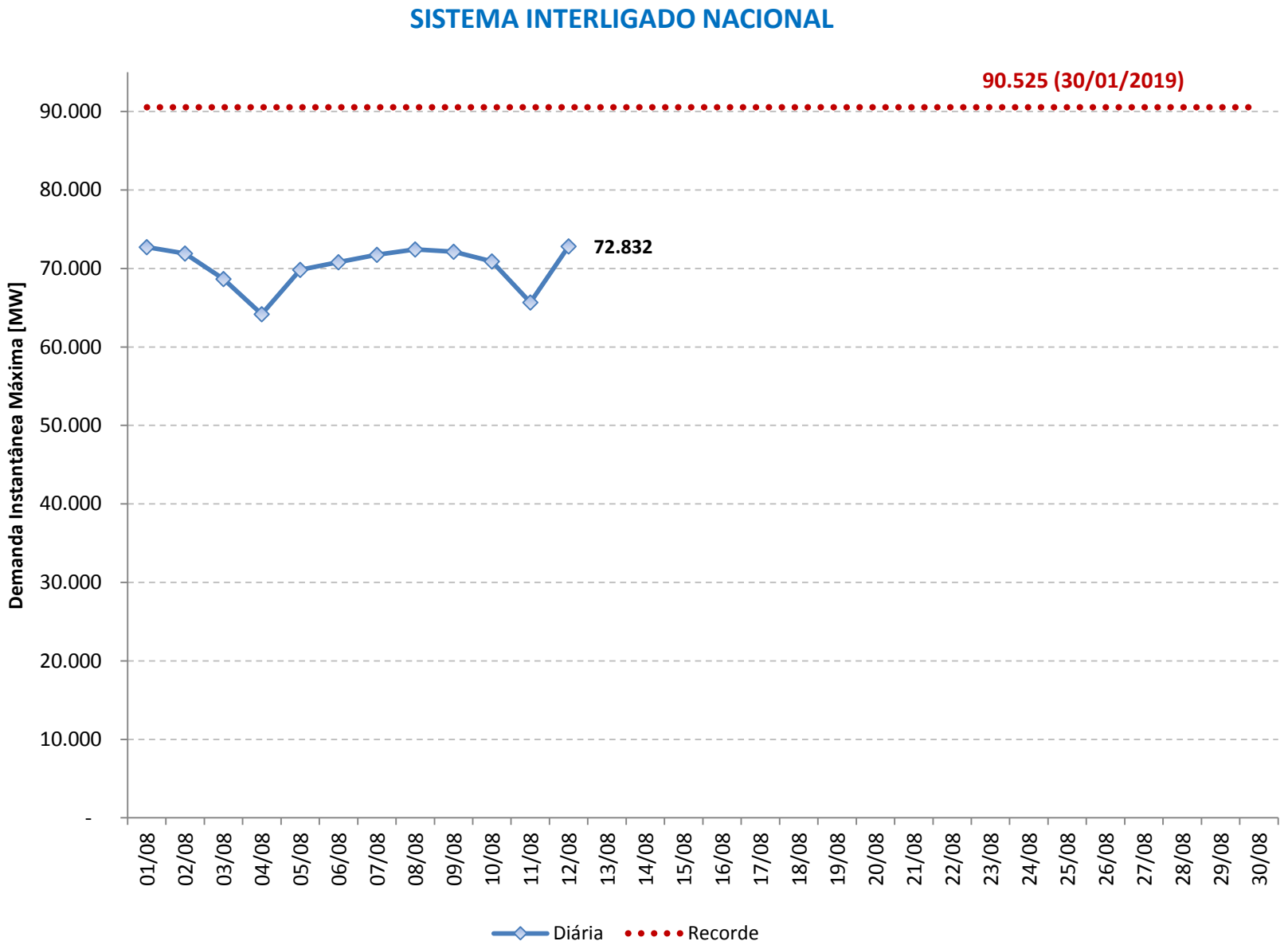


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

Fontes: BDO/IPDO (ONS)

Demanda Instantânea Máxima (MW)

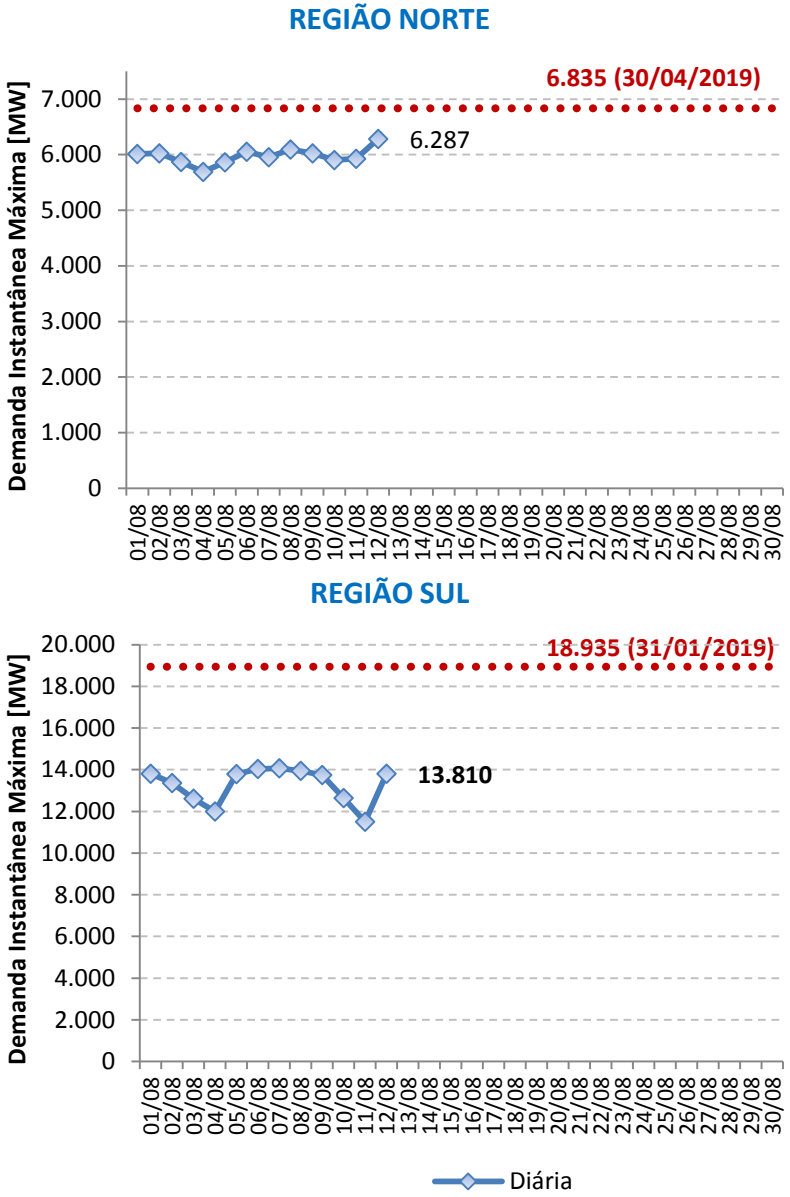
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS)

Demanda Instantânea Máxima (MW)

Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS)

Chuva observada na semana passada por bacia – 04/08 a 09/08

Sumário

Araguaia - Tocantins

Hist. Mensal – 8 mm

Semana Passada 1,5 mm

Paraná – Iguaçu

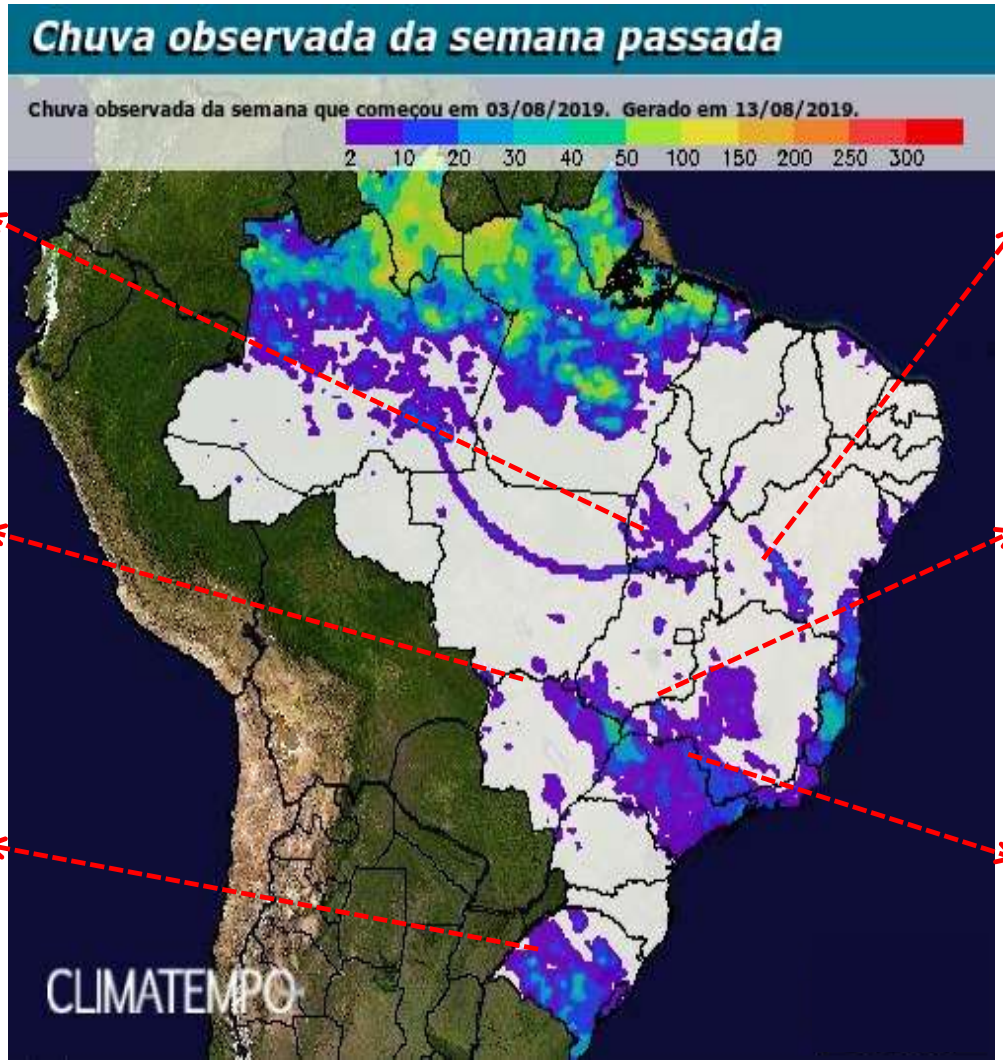
Hist. mensal – 30 mm

Semana Passada 3,0 mm

Uruguai

Hist. Mensal – 91 mm

Semana Passada 4,2 mm



São Francisco

Hist. mensal – 10 mm

Semana Passada 1,0 mm

Paranaíba

Hist. mensal – 14 mm

Semana Passada 4,0 mm

Grande

Hist. Mensal – 18 mm

Semana Passada 7,6 mm

Semana Passada: é a chuva ocorrida na semana operativa passada

Semana Corrente: é a chuva da semana operativa atual (o que ocorreu mais o previsto até o final da semana)

Fonte: Climatempo

Chuva acumulada na semana corrente por bacia – 10/08 a 16/08

Sumário

Araguaia - Tocantins

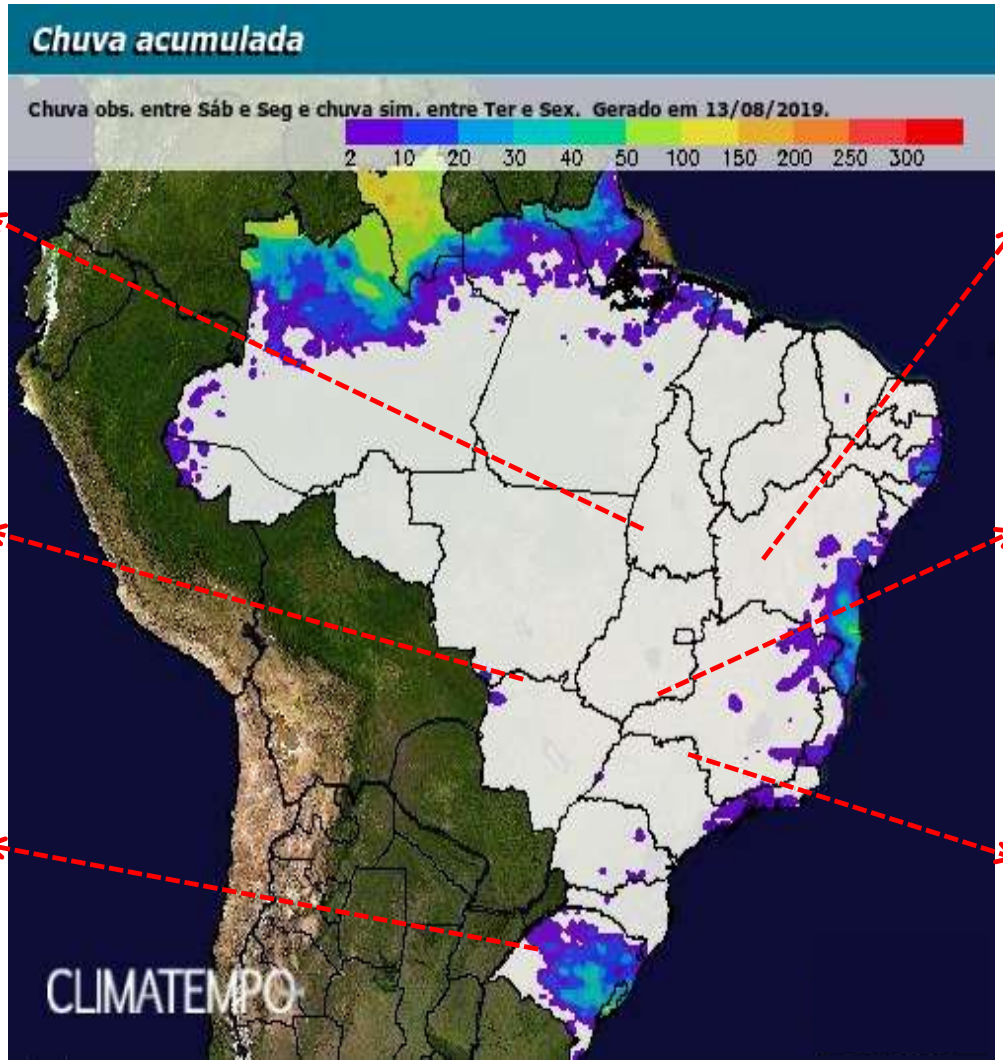
Hist. Mensal –	8 mm
Semana Passada	1,5 mm
Semana Corrente	0,0 mm

Paraná – Iguaçu

Hist. mensal –	30 mm
Semana Passada	3,0 mm
Semana Corrente	0,0 mm

Uruguai

Hist. Mensal –	91 mm
Semana Passada	4,2 mm
Semana Corrente	2,3 mm



São Francisco

Hist. mensal –	10 mm
Semana Passada	1,0 mm
Semana Corrente	0,0 mm

Paranaíba

Hist. mensal –	14 mm
Semana Passada	4,0 mm
Semana Corrente	3,9 mm

Grande

Hist. Mensal –	18 mm
Semana Passada	7,6 mm
Semana Corrente	0,0 mm

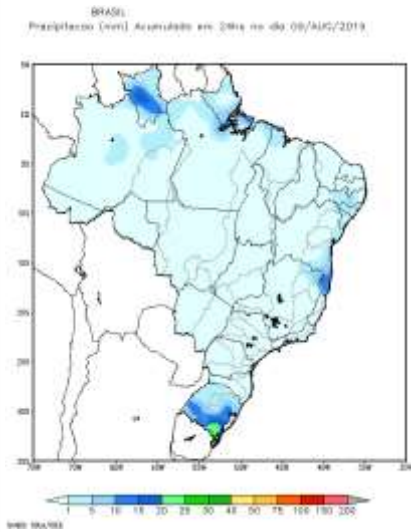
Semana Passada: é a chuva ocorrida na semana operativa passada
Semana Corrente: é a chuva da semana operativa atual (o que ocorreu mais o previsto até o final da semana)

Fonte: Climatempo

Chuva diária observada e prevista para a semana corrente – 10/08 a 16/08

Sumário

10/08



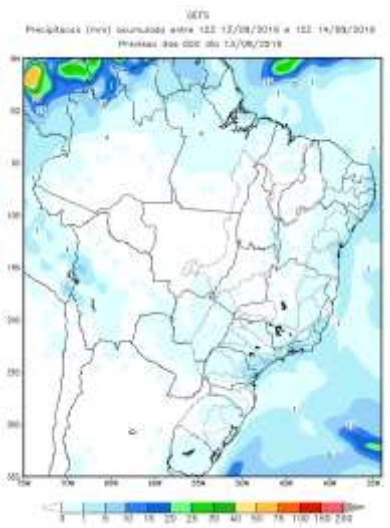
11/08



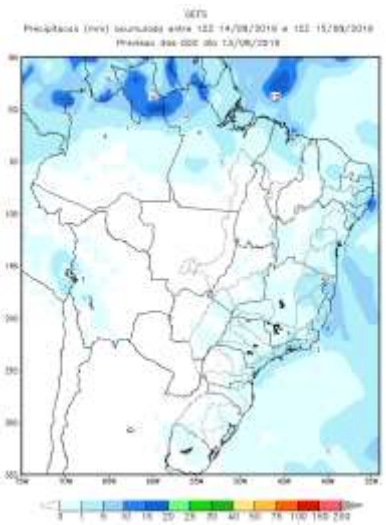
12/08



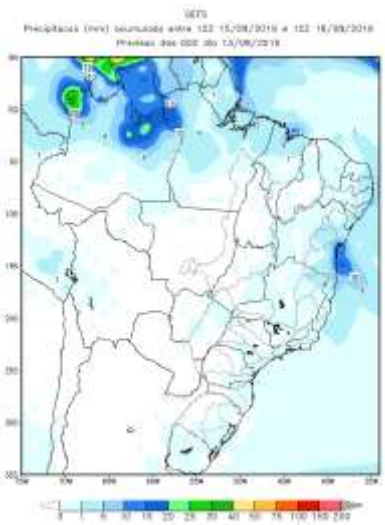
13/08



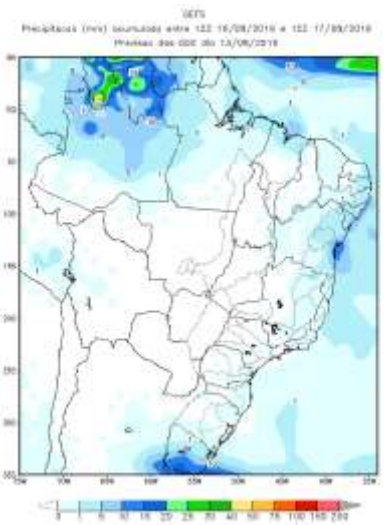
14/08



15/08



16/08



Fonte: CPTEC

Chuva prevista próxima semana por bacia – 17/08 a 23/08

Sumário

Araguaia - Tocantins

Hist. Mensal – 8 mm	
Semana Passada	1,5 mm
Semana Corrente	0,0 mm
Próxima Semana	0,0 mm

Paraná – Iguaçu

Hist. mensal – 30 mm	
Semana Passada	3,0 mm
Semana Corrente	0,0 mm
Próxima Semana	0,0 mm

Uruguai

Hist. Mensal – 91 mm	
Semana Passada	4,2 mm
Semana Corrente	2,3 mm
Próxima Semana	0,5 mm



São Francisco

Hist. mensal – 10 mm	
Semana Passada	1,0 mm
Semana Corrente	0,0 mm
Próxima Semana	0,4 mm

Paranaíba

Hist. mensal – 14 mm	
Semana Passada	4,0 mm
Semana Corrente	3,9 mm
Próxima Semana	-1, mm

Grande

Hist. Mensal – 18 mm	
Semana Passada	7,6 mm
Semana Corrente	0,0 mm
Próxima Semana	0,0 mm

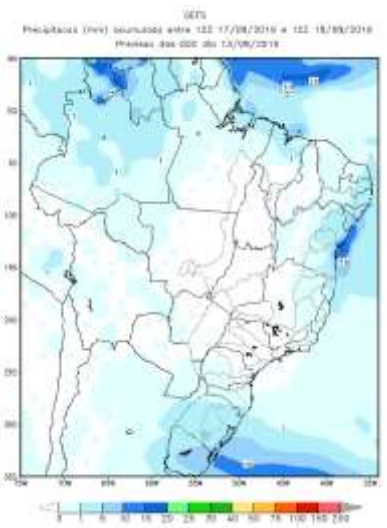
Semana Passada: é a chuva ocorrida na semana operativa passada
Semana Corrente: é a chuva da semana operativa atual (o que ocorreu mais o previsto até o final da semana)
Próxima Semana: é a chuva prevista para a próxima semana operativa

Fonte: Climatempo

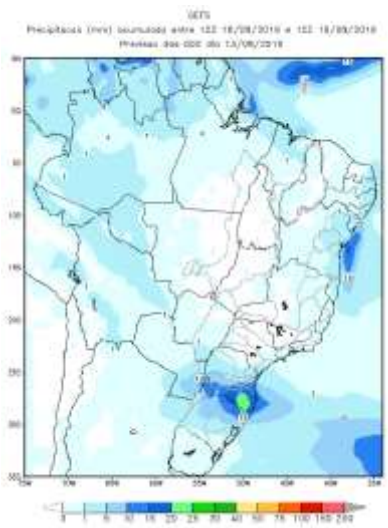
Chuva diária prevista para a próxima semana – 17/08 a 23/08

Sumário

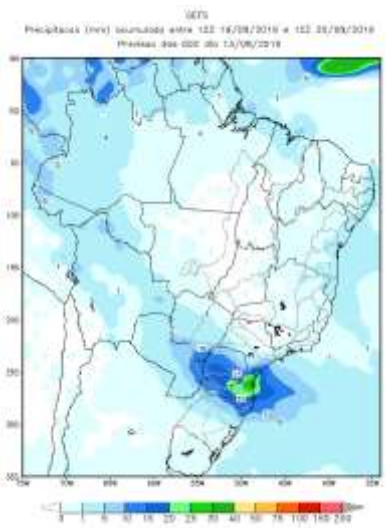
17/08



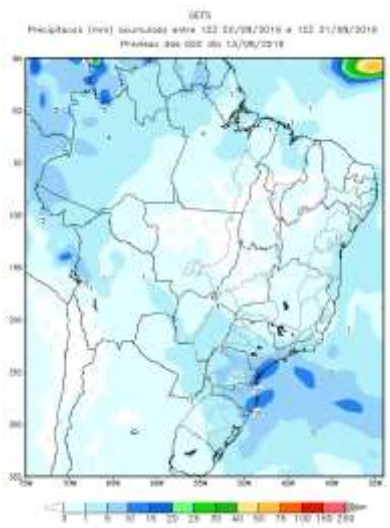
18/08



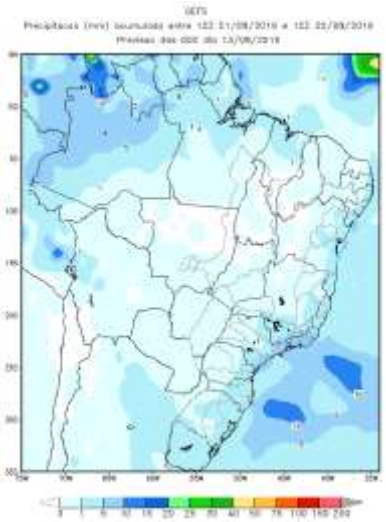
19/08



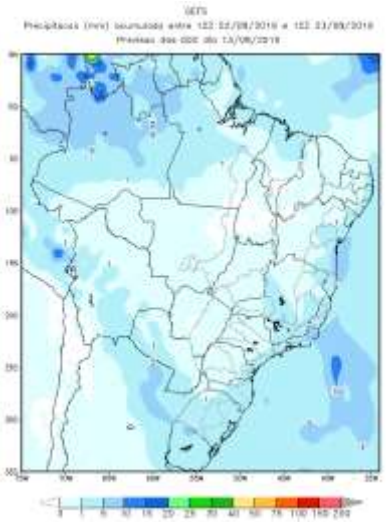
20/08



21/08



22/08

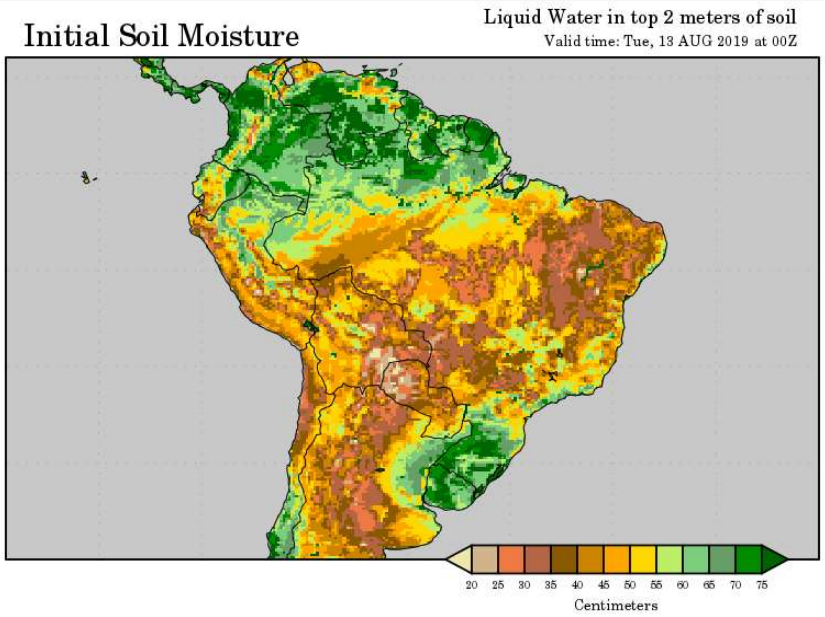


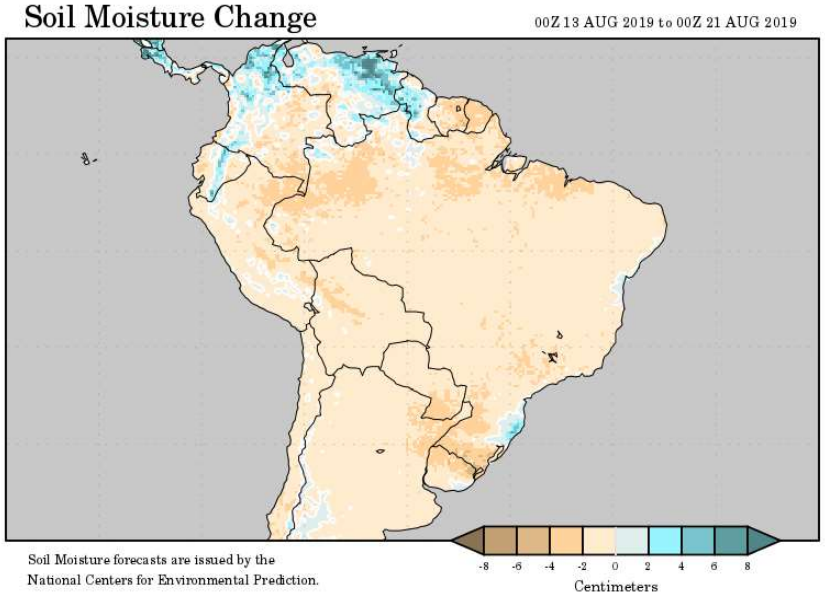
23/08

Fonte: CPTEC

Disponibilidade de água no solo

Sumário



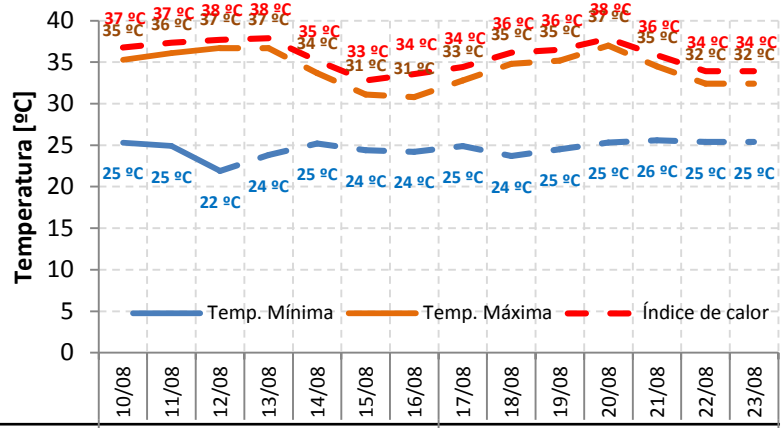


Fonte: NOAA

Acompanhamento da Temperatura

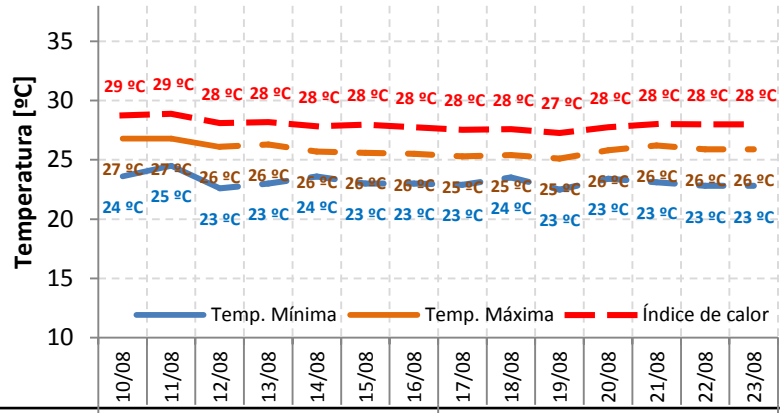
Sumário

MANAUS



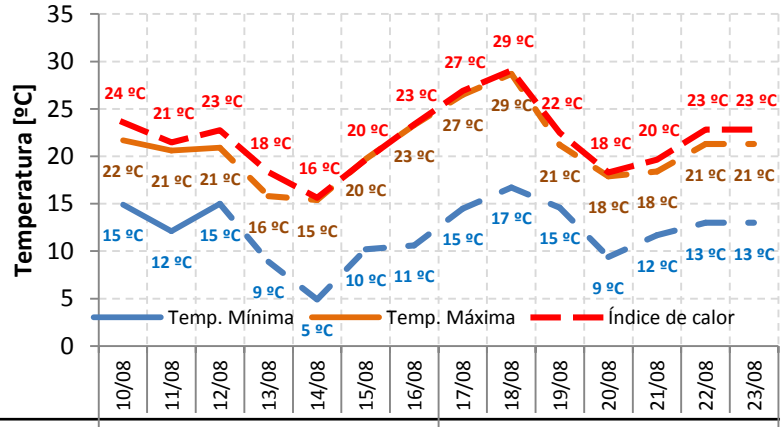
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	34 ºC	0 ºC ➡	34 ºC
Min	24 ºC	-1 ºC ⬇	23 ºC

RECIFE



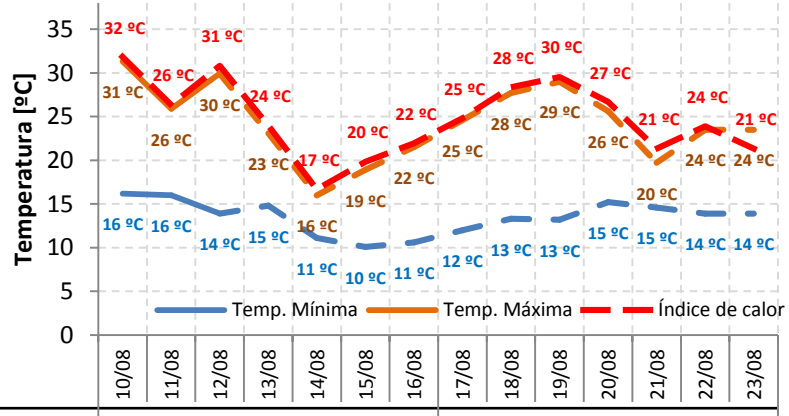
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	26 ºC	0 ºC ➡	26 ºC
Min	23 ºC	0 ºC ➡	23 ºC

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	20 ºC	2 ºC ⬆	22 ºC
Min	11 ºC	2 ºC ⬆	13 ºC

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	24 ºC	1 ºC ⬆	25 ºC
Min	13 ºC	1 ºC ⬆	14 ºC

Fonte: BAM/CPTEC

Sumário

Projeção do PLD
Revisão 0 de Agosto de 2019

Sensibilidade de Realização da ENA

Gerência de Preços - GPRE
Gerência Executiva de Regras, Capacitação e Preços - GERCP

ccee Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema**. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Premissas

Sumário

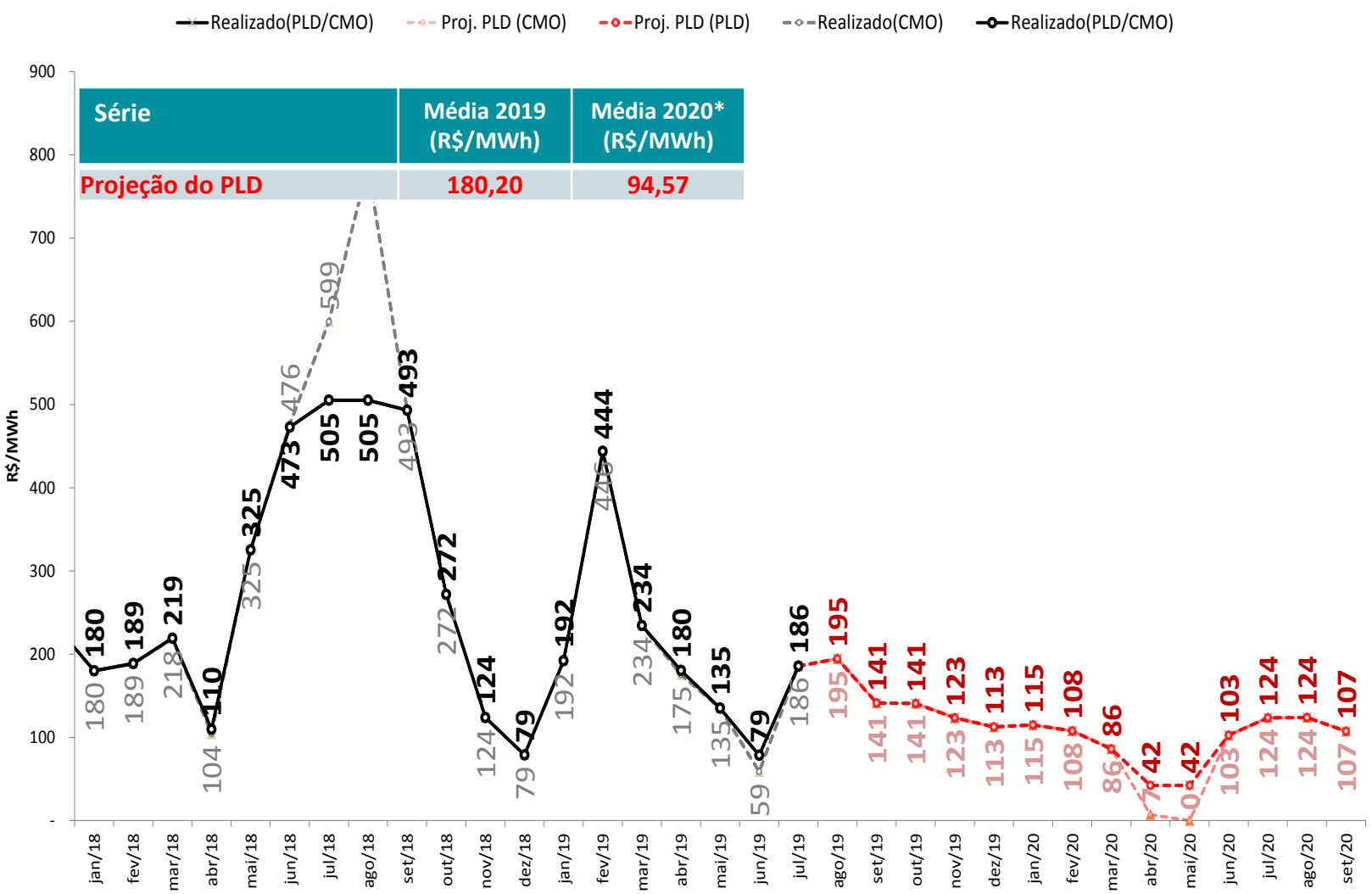
- **Projeção do PLD:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA):
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

- **Sensibilidade 1:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA):
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
  - 2ª Revisão Quadrimestral da Carga a partir de setembro de 2019

- **Sensibilidade 2:** Média da ENA por REE dos anos de 2014 a 2018:
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
  - 2ª Revisão Quadrimestral da Carga a partir de setembro de 2019

Projeção do PLD – SE/CO

Projeção do PLD



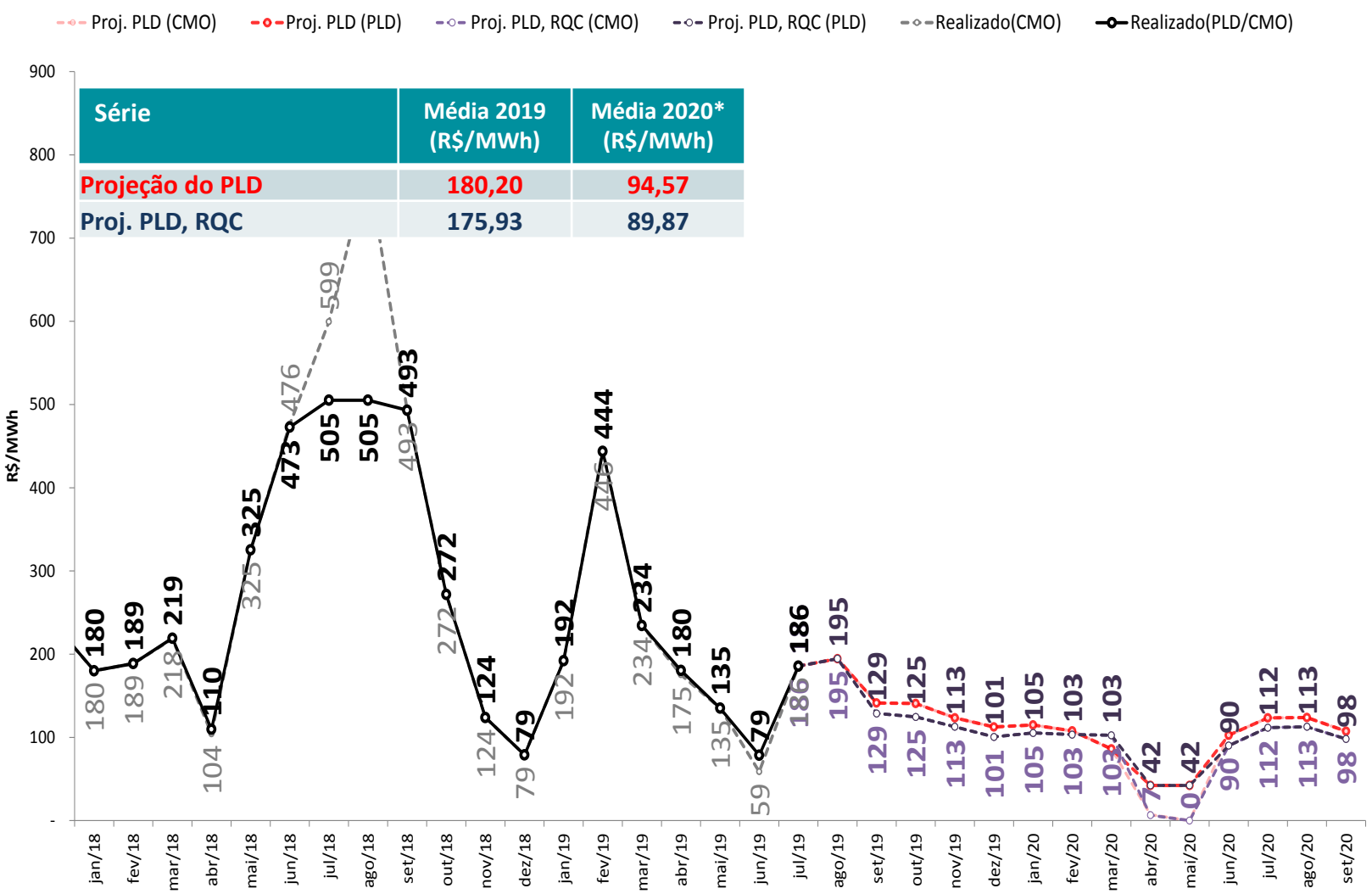
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga



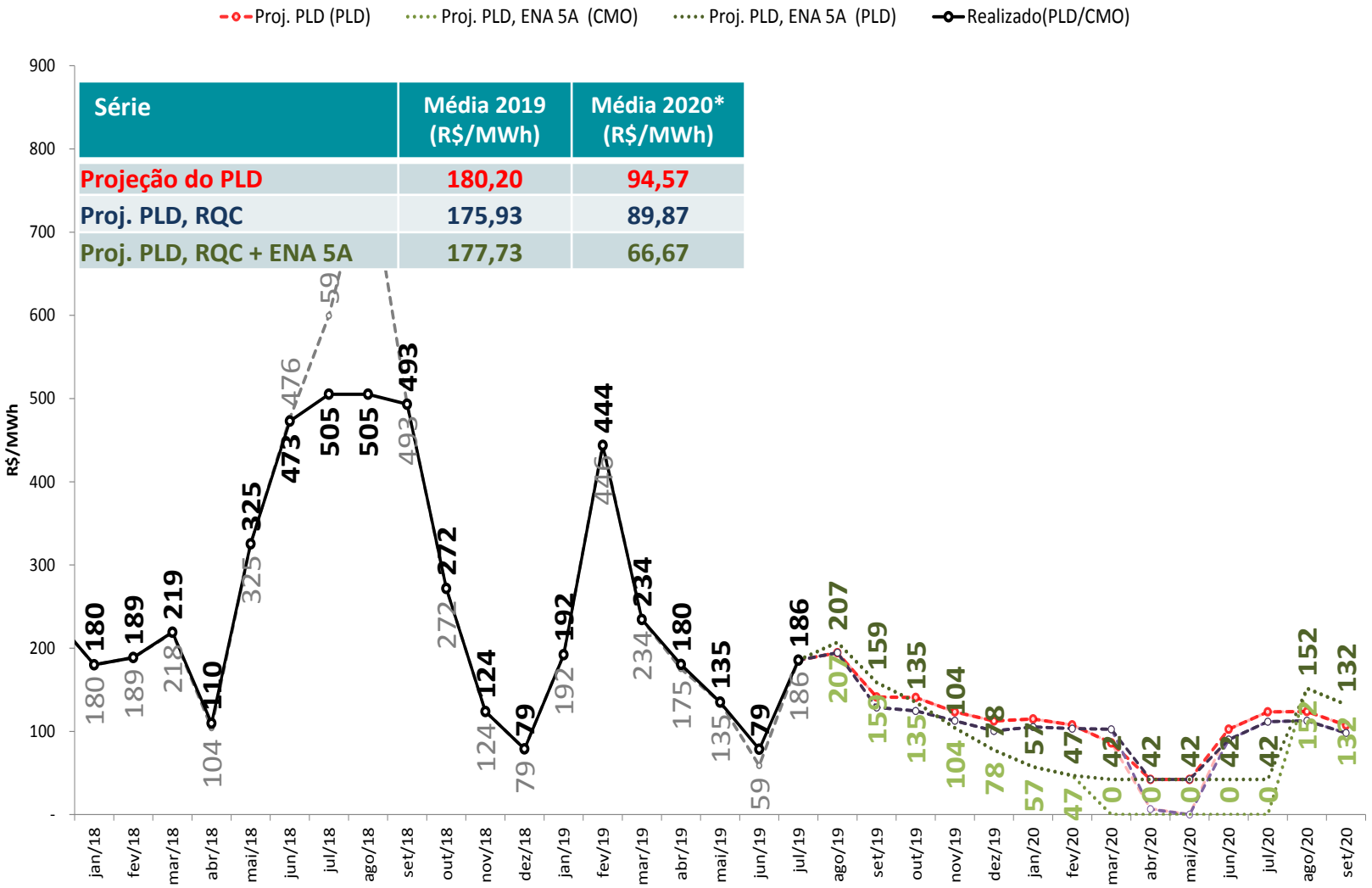
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57
Proj. PLD, RQC	175,93	89,87

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020***

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 2: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga + ENA Média 5 anos



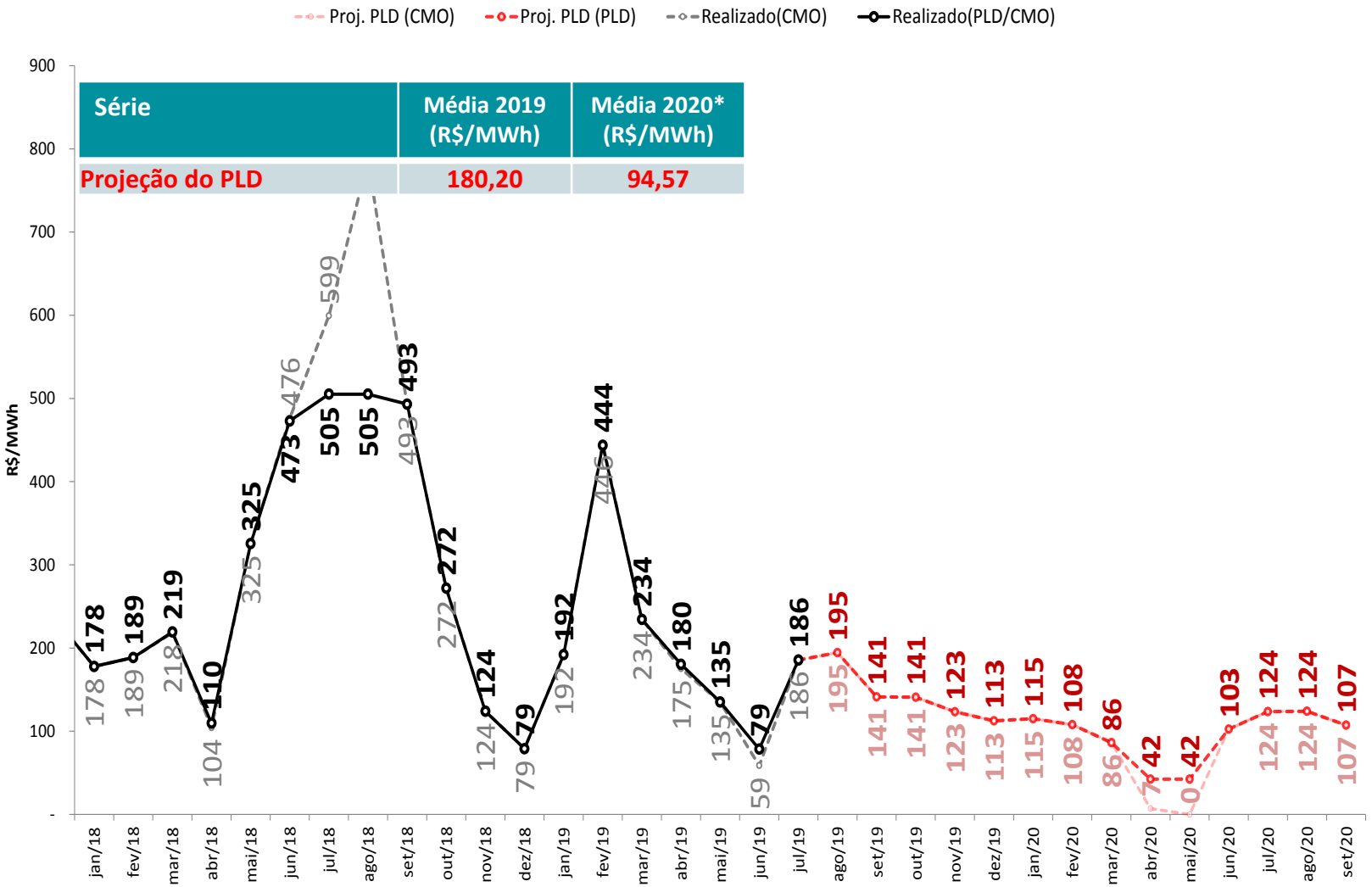
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57
Proj. PLD, RQC	175,93	89,87
Proj. PLD, RQC + ENA 5A	177,73	66,67

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020***

Projeção do PLD – S

Projeção do PLD



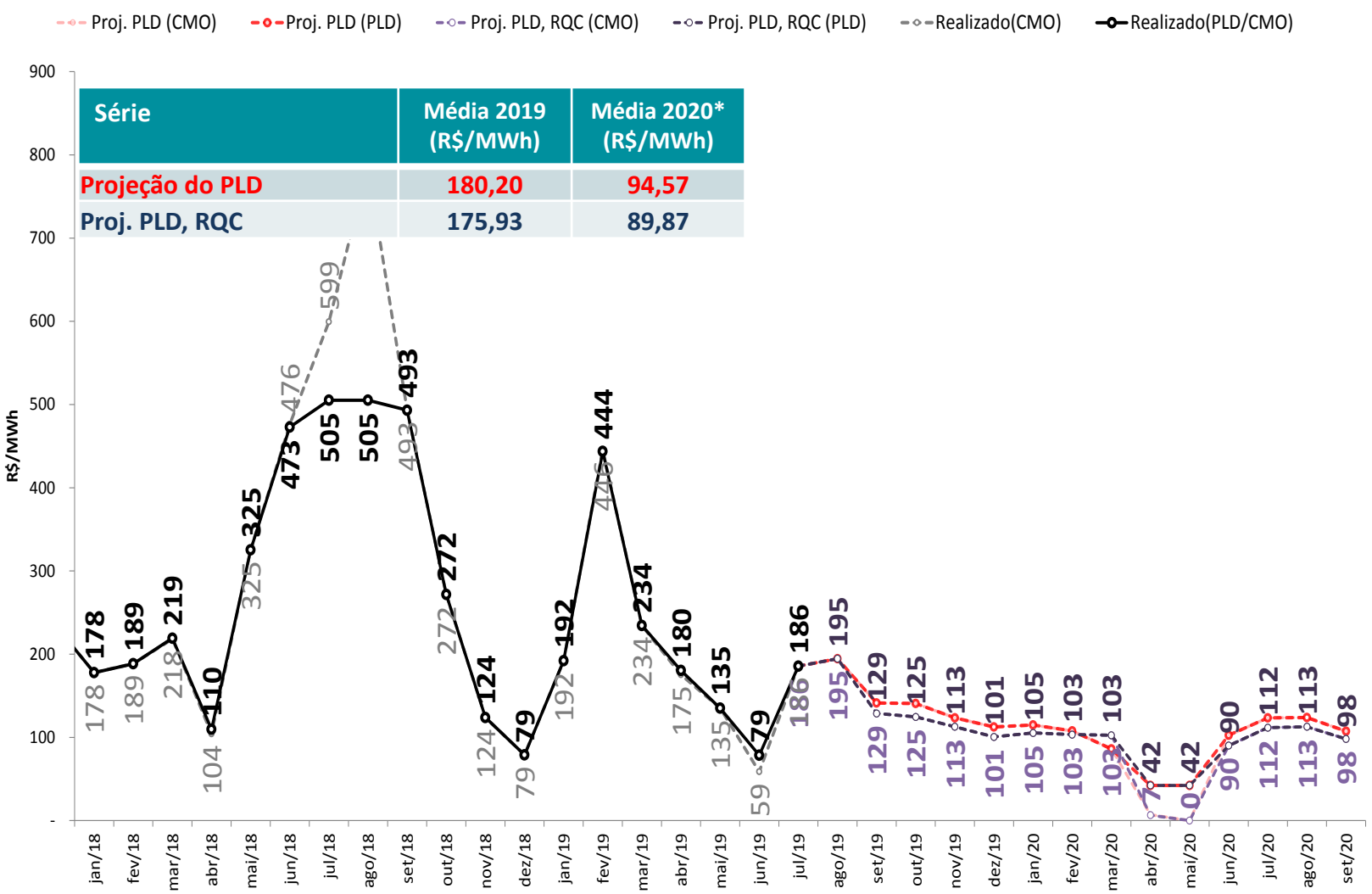
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga



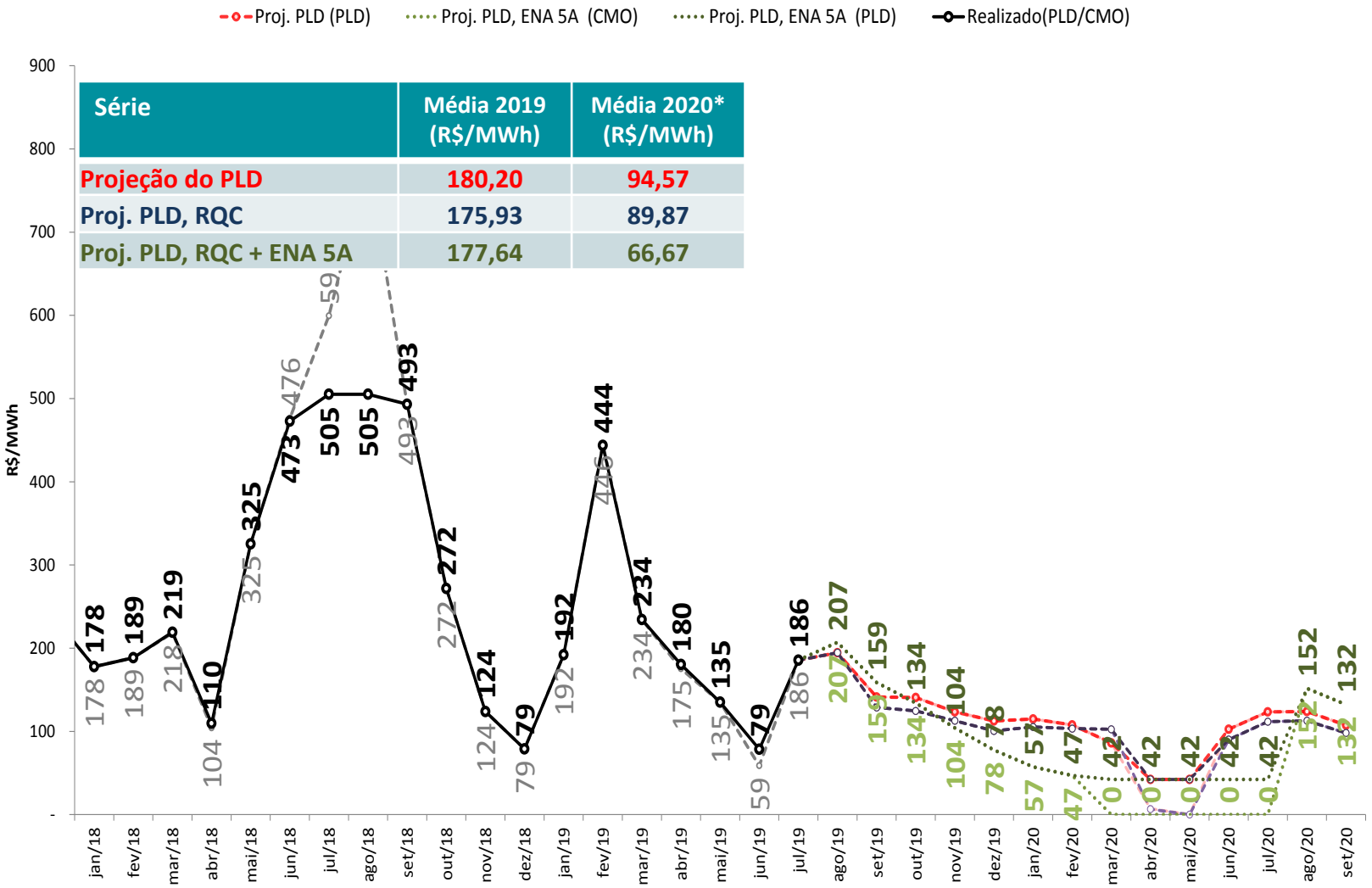
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57
Proj. PLD, RQC	175,93	89,87

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 2: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga + ENA Média 5 anos



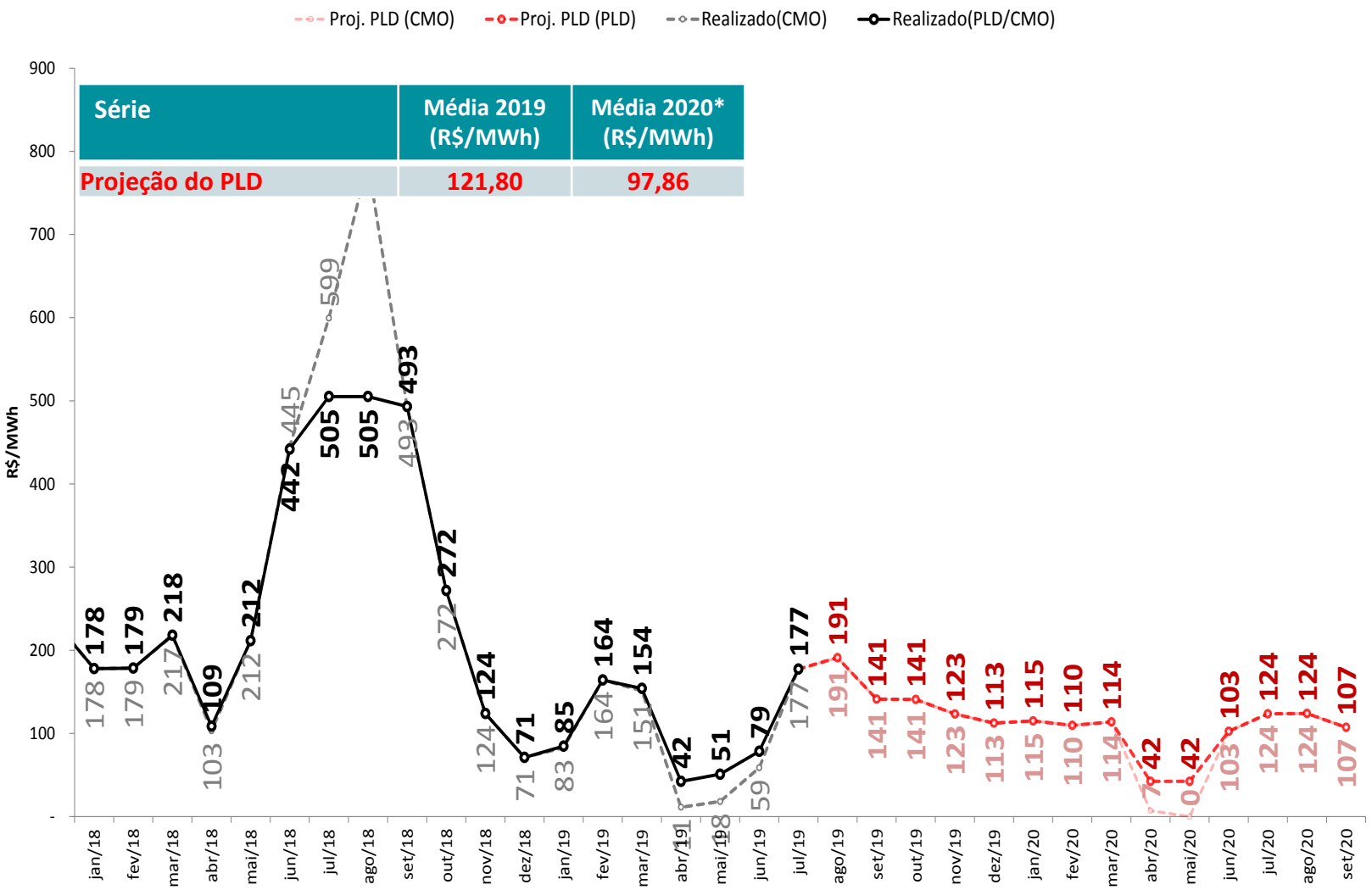
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	180,20	94,57
Proj. PLD, RQC	175,93	89,87
Proj. PLD, RQC + ENA 5A	177,64	66,67

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020***

Projeção do PLD – NE

Projeção do PLD



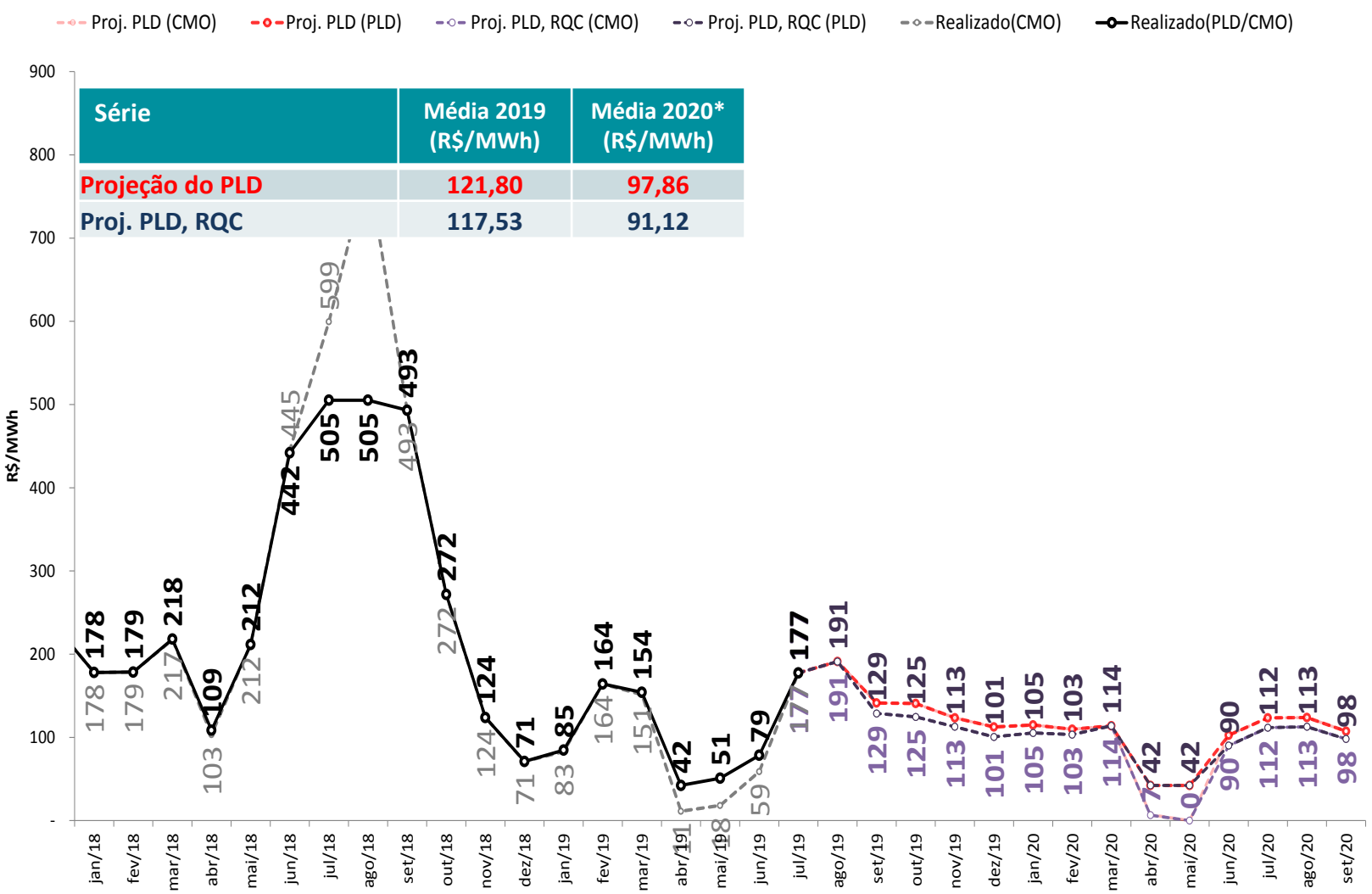
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	121,80	97,86

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga



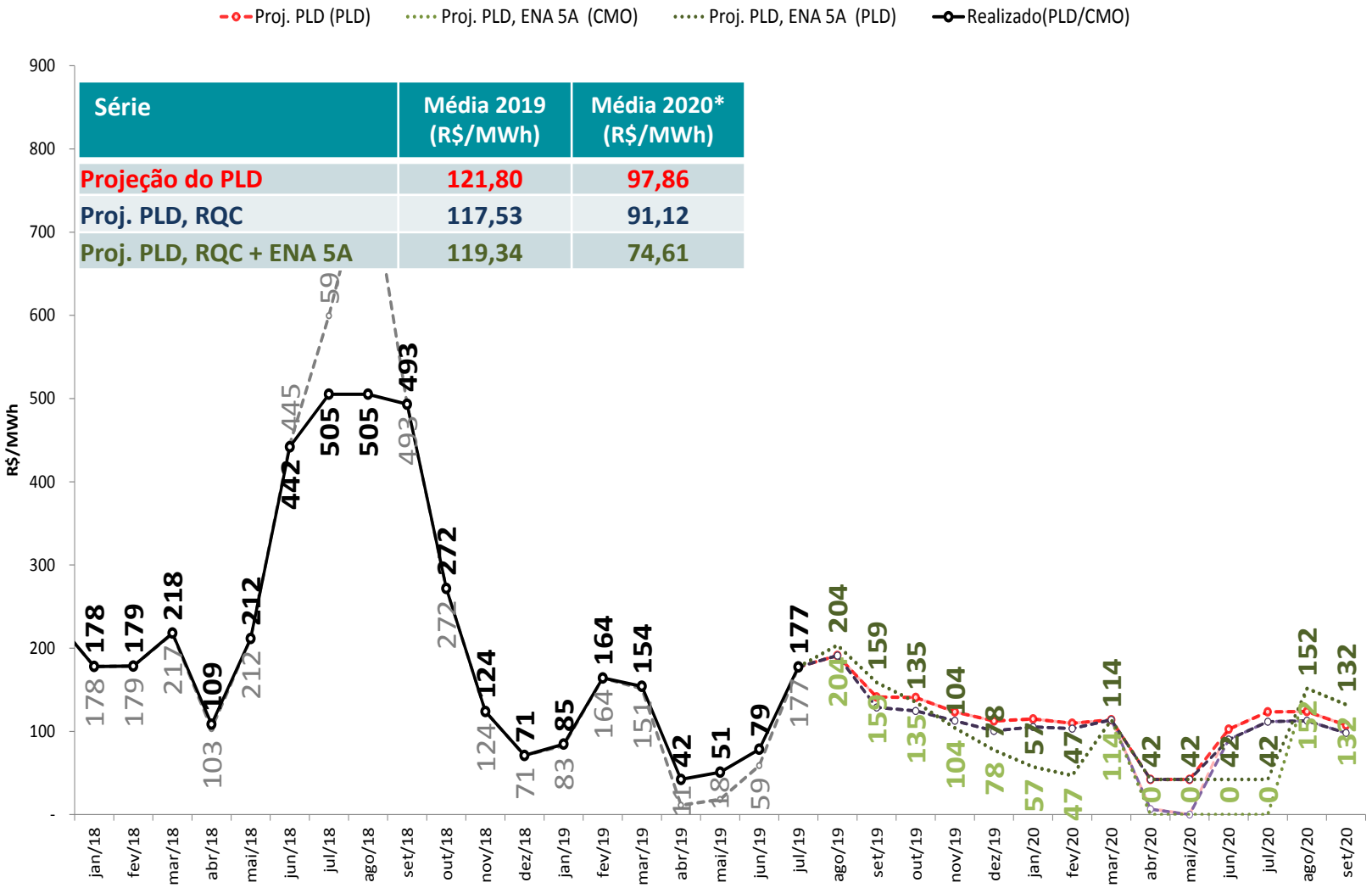
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	121,80	97,86
Proj. PLD, RQC	117,53	91,12

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 2: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga + ENA Média 5 anos



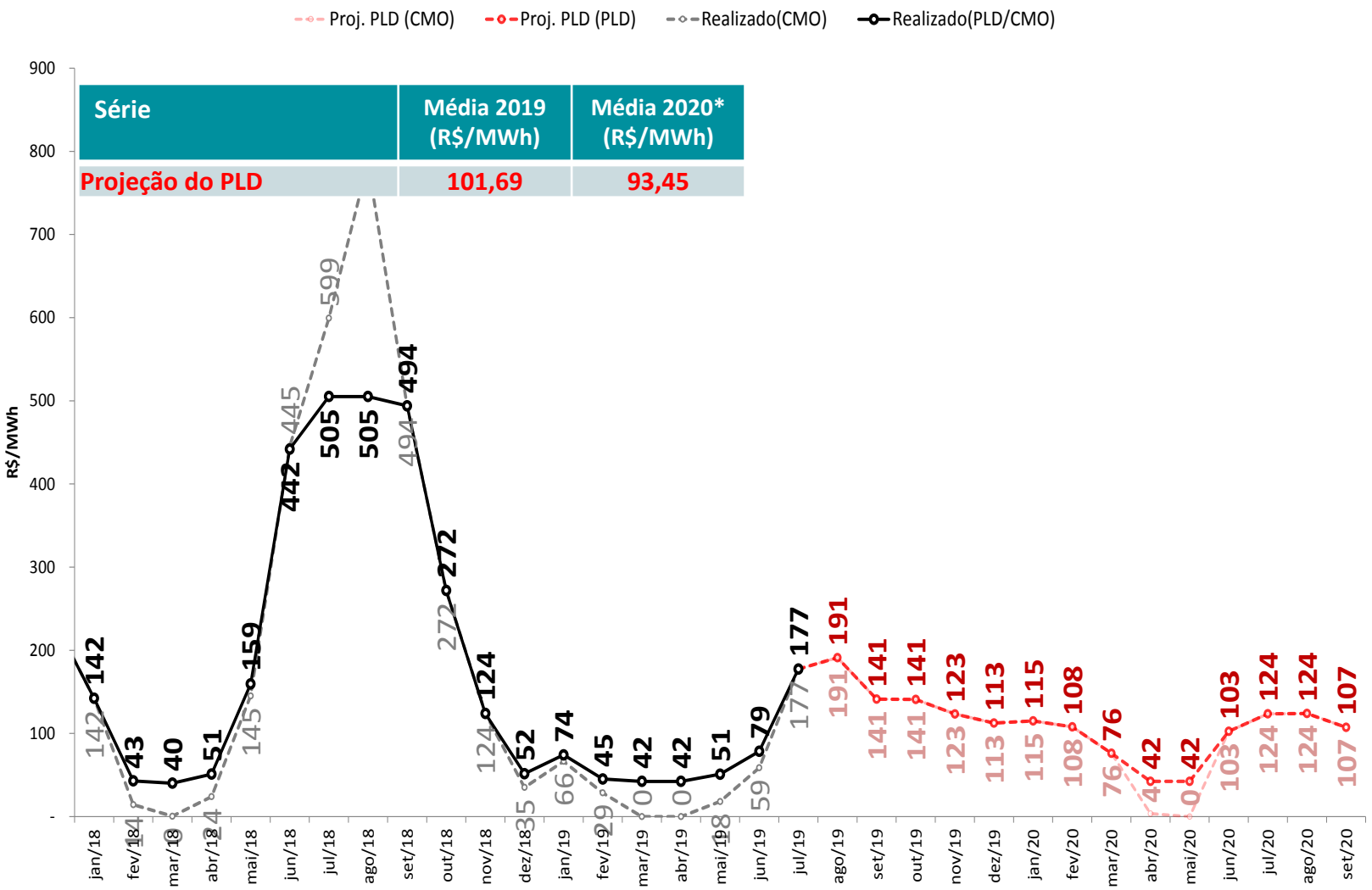
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	121,80	97,86
Proj. PLD, RQC	117,53	91,12
Proj. PLD, RQC + ENA 5A	119,34	74,61

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020***

Projeção do PLD – N

Projeção do PLD



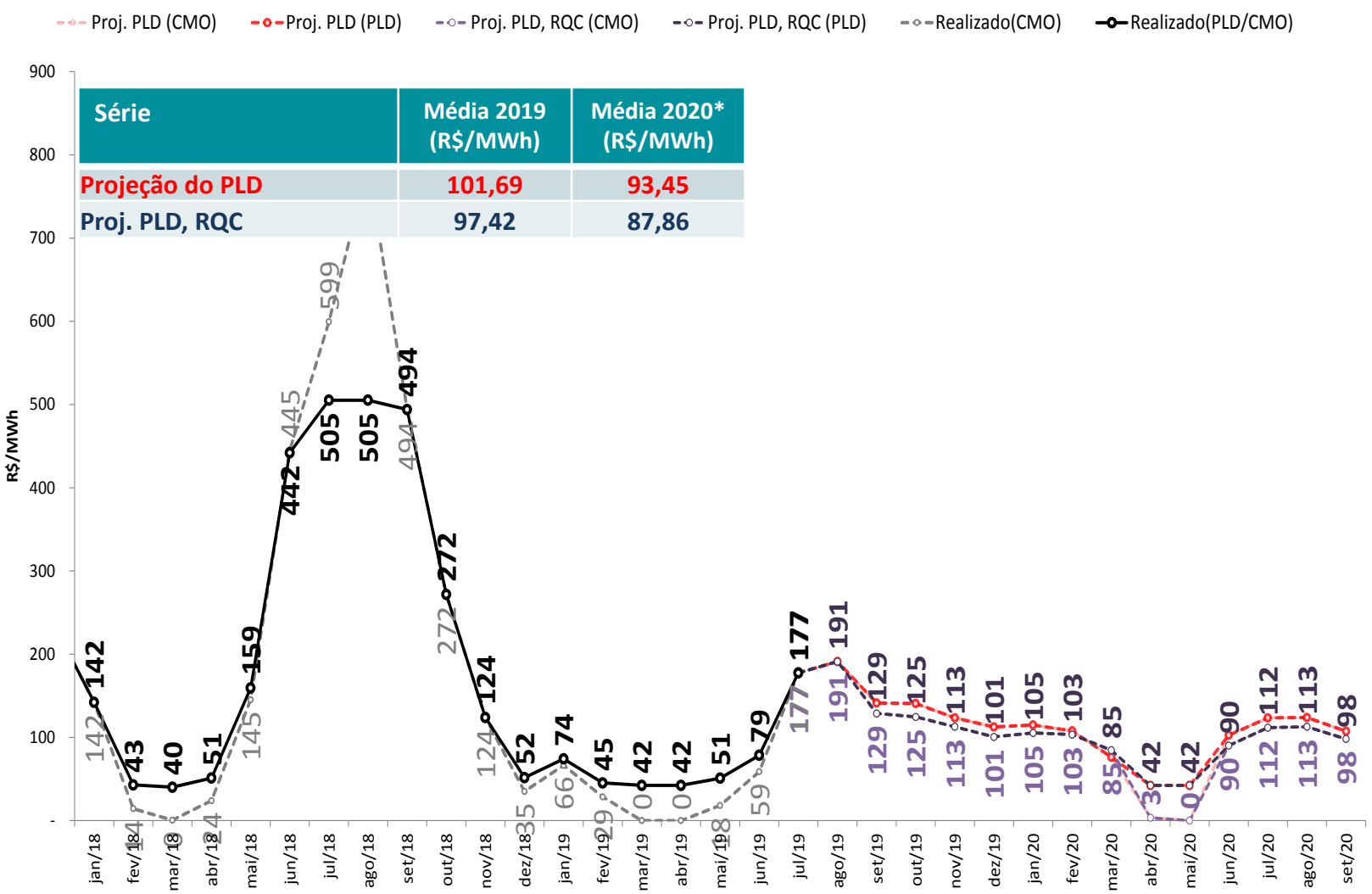
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	101,69	93,45

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga



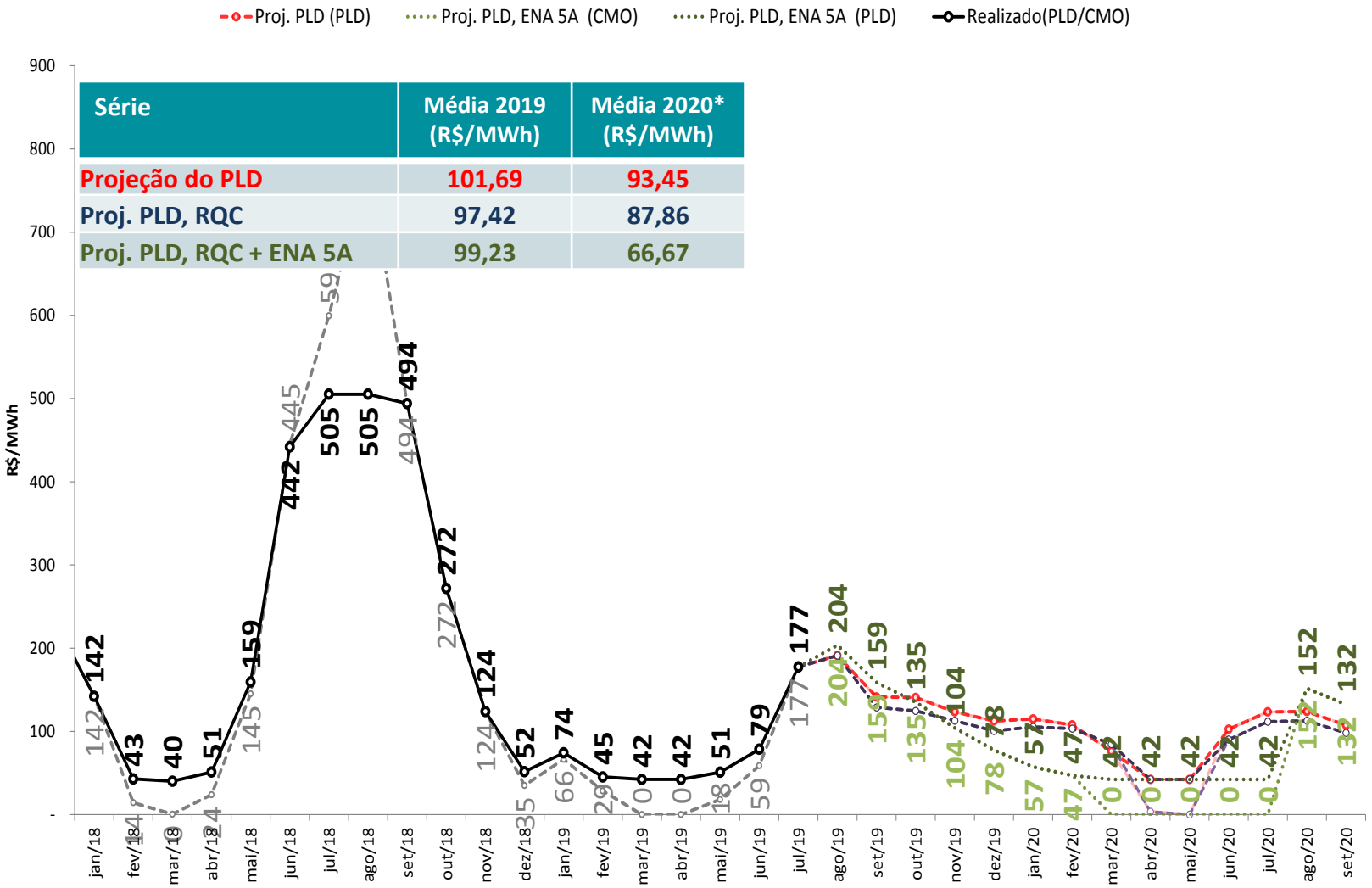
Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	101,69	93,45
Proj. PLD, RQC	97,42	87,86

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020*

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 2: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga + ENA Média 5 anos



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	101,69	93,45
Proj. PLD, RQC	97,42	87,86
Proj. PLD, RQC + ENA 5A	99,23	66,67

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,80/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a setembro de 2020***

Resumo da Projeção do PLD

Sumário

SE/CO	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20
Proj. PLD	195	141	141	123	113	115	108	86	42	42	103	124	124	107
Proj. PLD, RQC	195	129	125	113	101	105	103	103	42	42	90	112	113	98
Proj. PLD, ENA 5A	207	159	135	104	78	57	47	42	42	42	42	42	152	132

S	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20
Proj. PLD	195	141	141	123	113	115	108	86	42	42	103	124	124	107
Proj. PLD, RQC	195	129	125	113	101	105	103	103	42	42	90	112	113	98
Proj. PLD, ENA 5A	207	159	134	104	78	57	47	42	42	42	42	42	152	132

NE	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20
Proj. PLD	191	141	141	123	113	115	110	114	42	42	103	124	124	107
Proj. PLD, RQC	191	129	125	113	101	105	103	114	42	42	90	112	113	98
Proj. PLD, ENA 5A	204	159	135	104	78	57	47	114	42	42	42	42	152	132

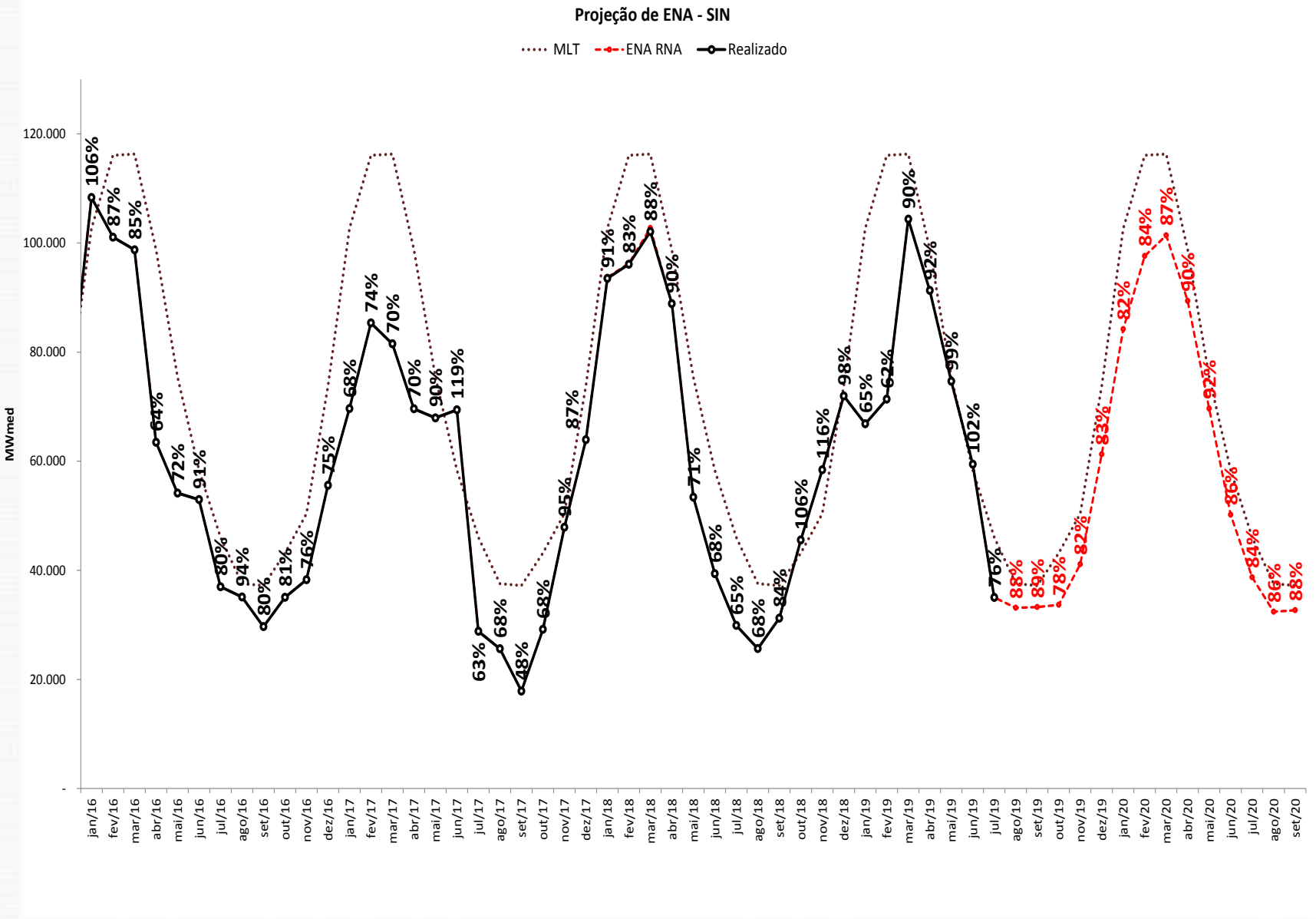
N	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20
Proj. PLD	191	141	141	123	113	115	108	76	42	42	103	124	124	107
Proj. PLD, RQC	191	129	125	113	101	105	103	85	42	42	90	112	113	98
Proj. PLD, ENA 5A	204	159	135	104	78	57	47	42	42	42	42	42	152	132

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

Projeção de Energia Natural Afluente

Projeção do PLD

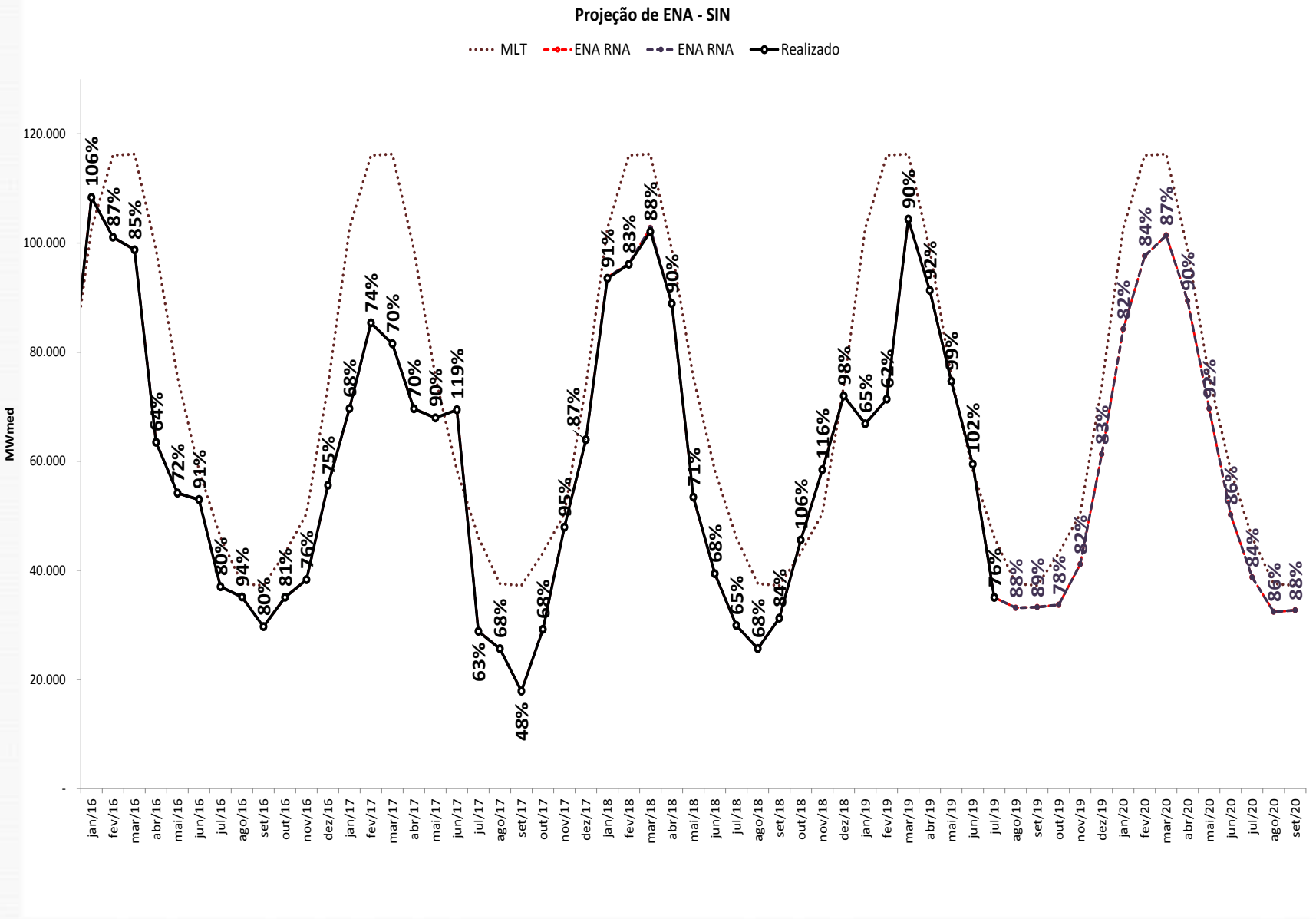
Sumário



Projeção de Energia Natural Afluente

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

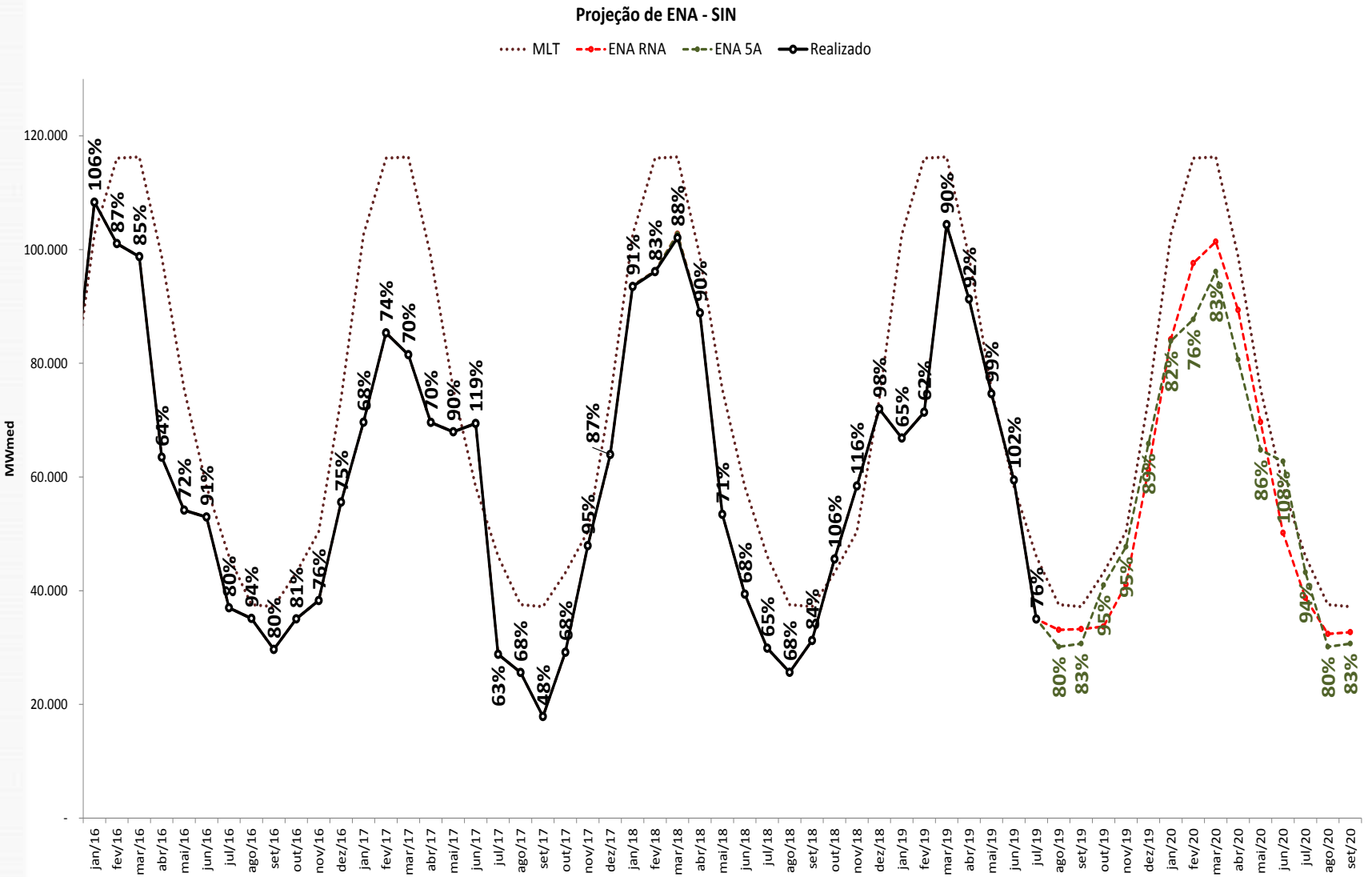
Sumário



Projeção de Energia Natural Afluente

Sensibilidade 2: 2º RQC + ENA Média 5 anos

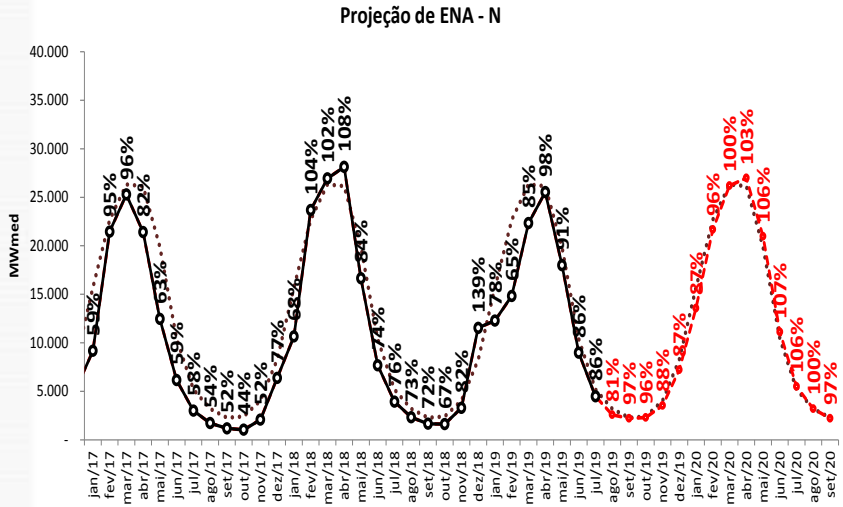
Sumário

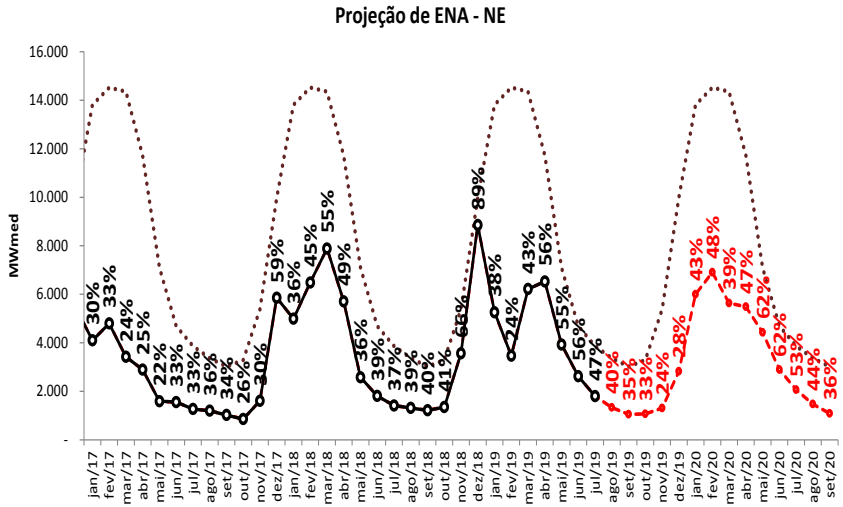


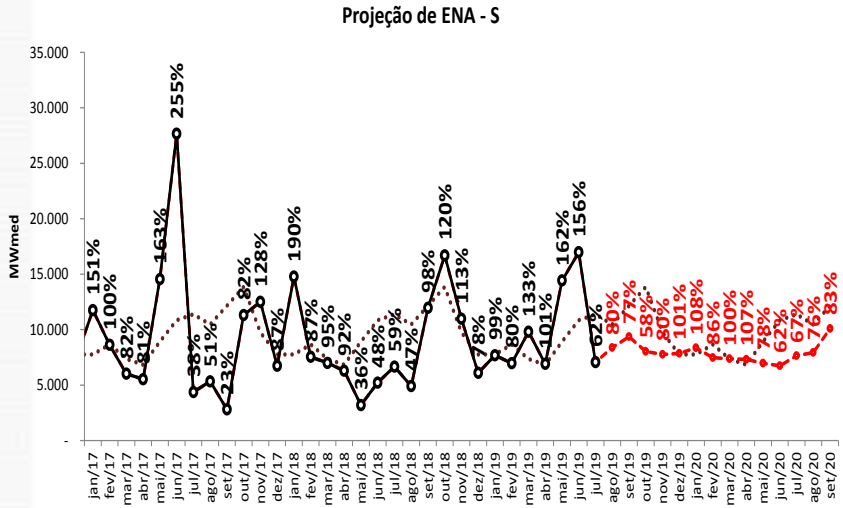
Projeção de Energia Natural Afluente

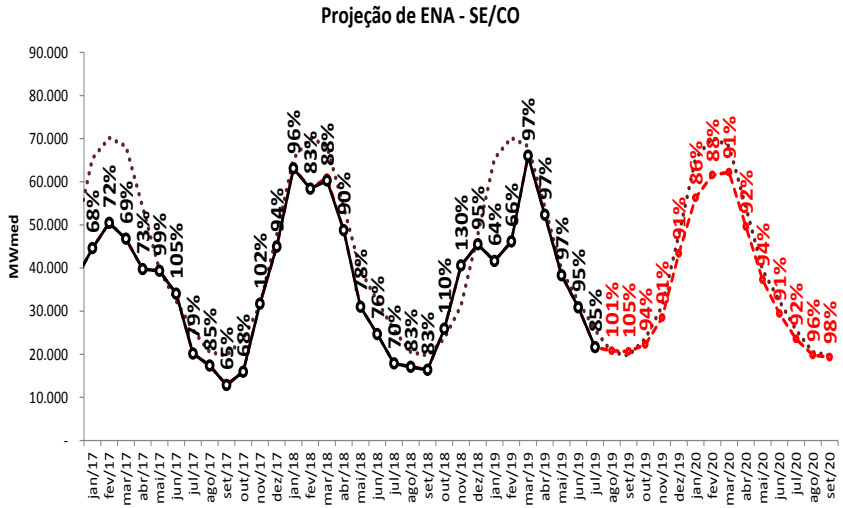
Projeção do PLD

Sumário







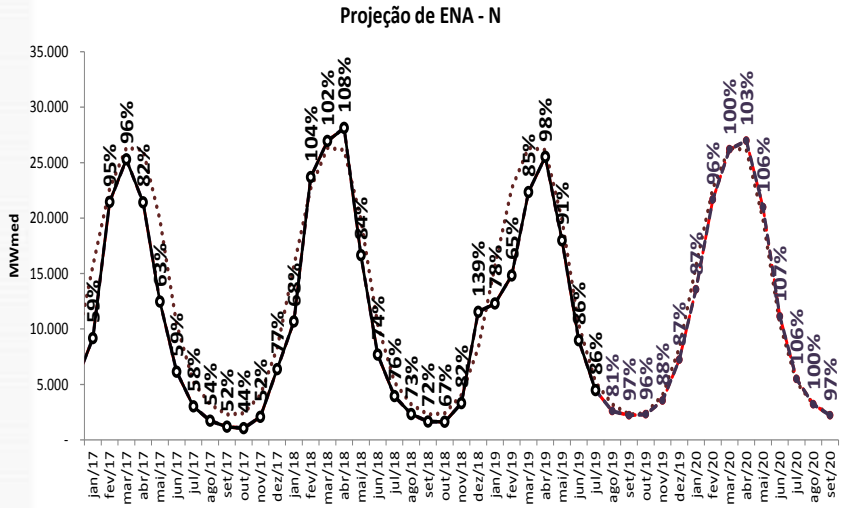


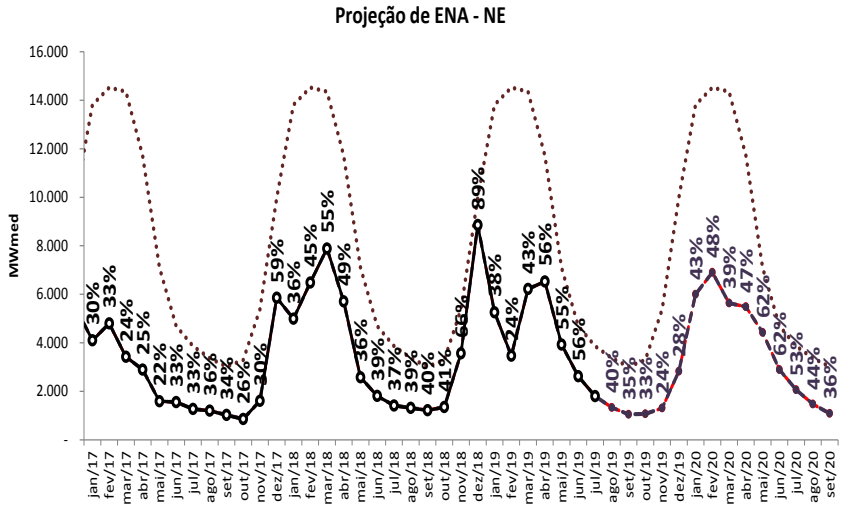
MLT — Projeção RNA — Realizado

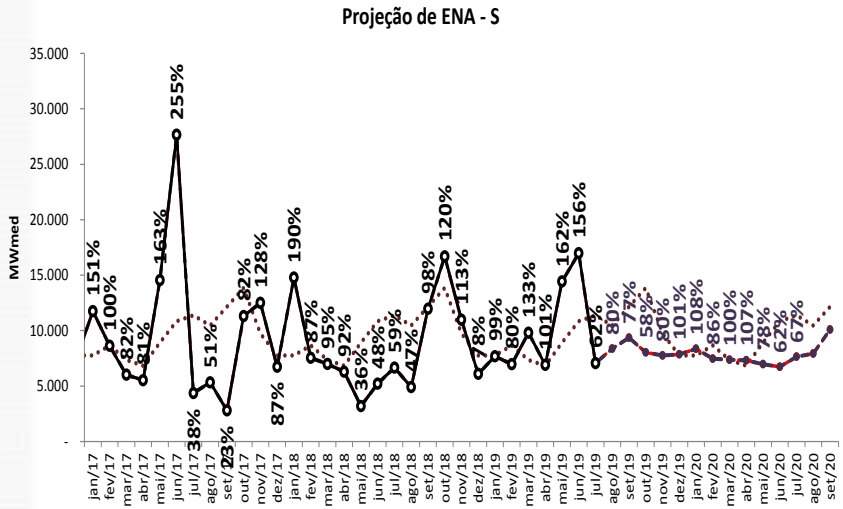
Projeção de Energia Natural Afluente

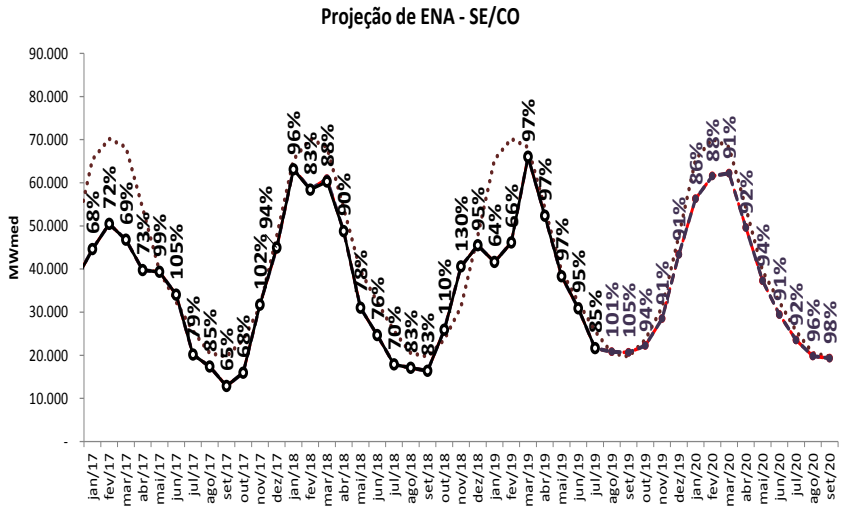
Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário







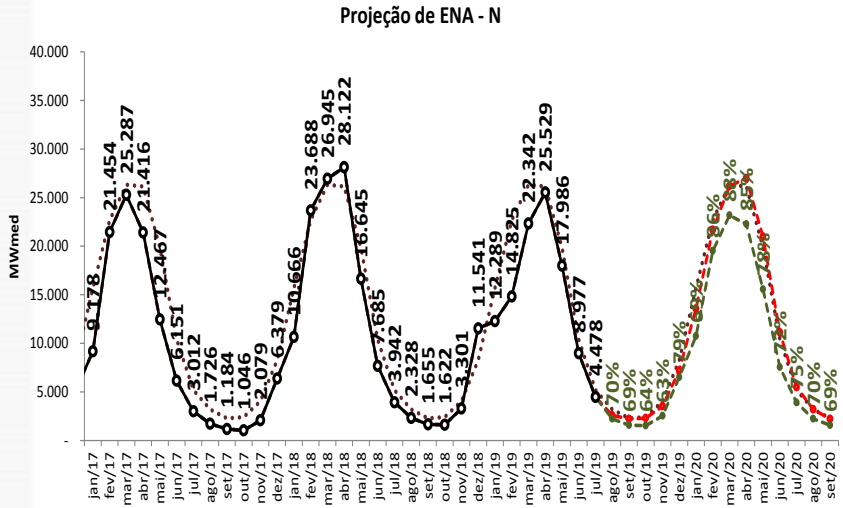


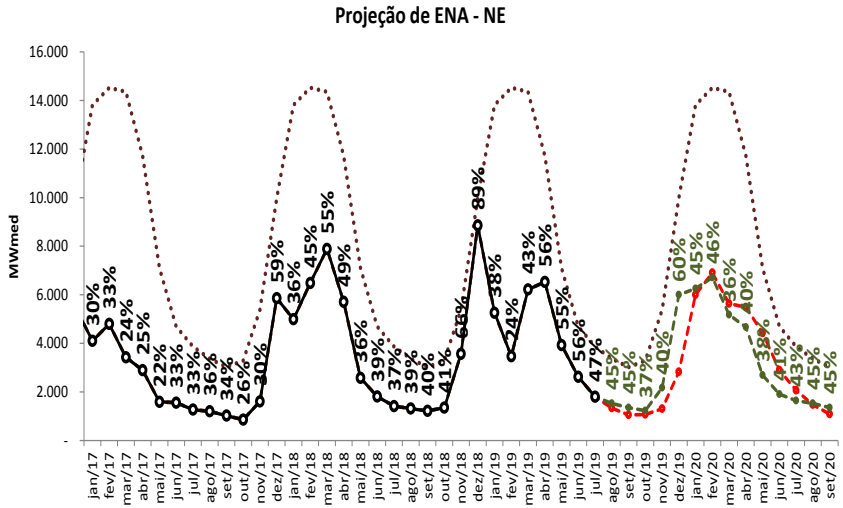
MLT · Projeção RNA · ENA RNA · Realizado

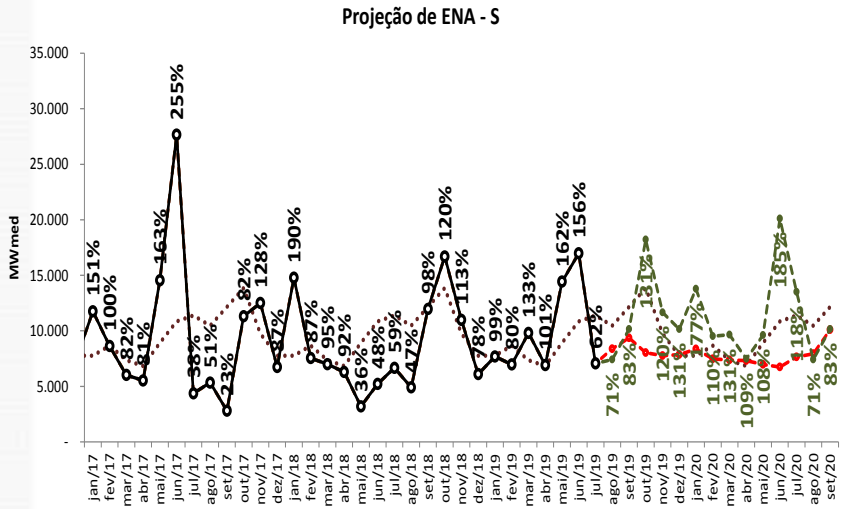
Projeção de Energia Natural Afluente

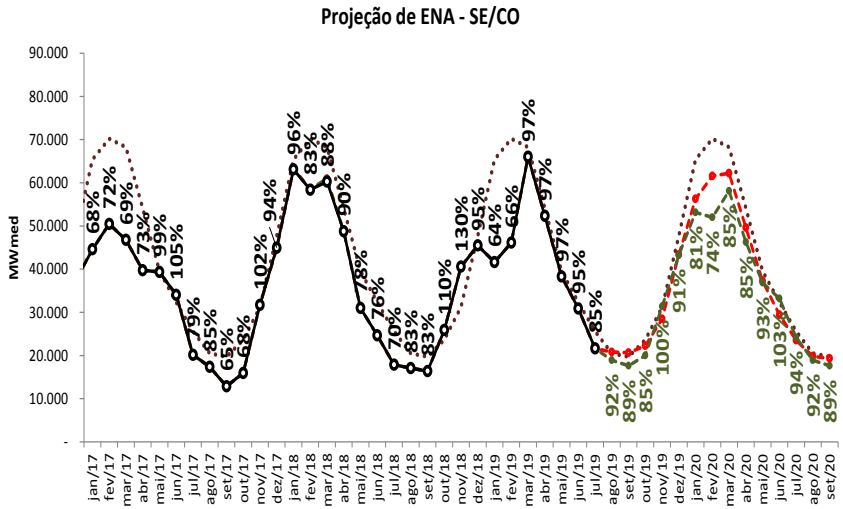
Sensibilidade 2: 2º RQC + ENA Média 5 anos

Sumário







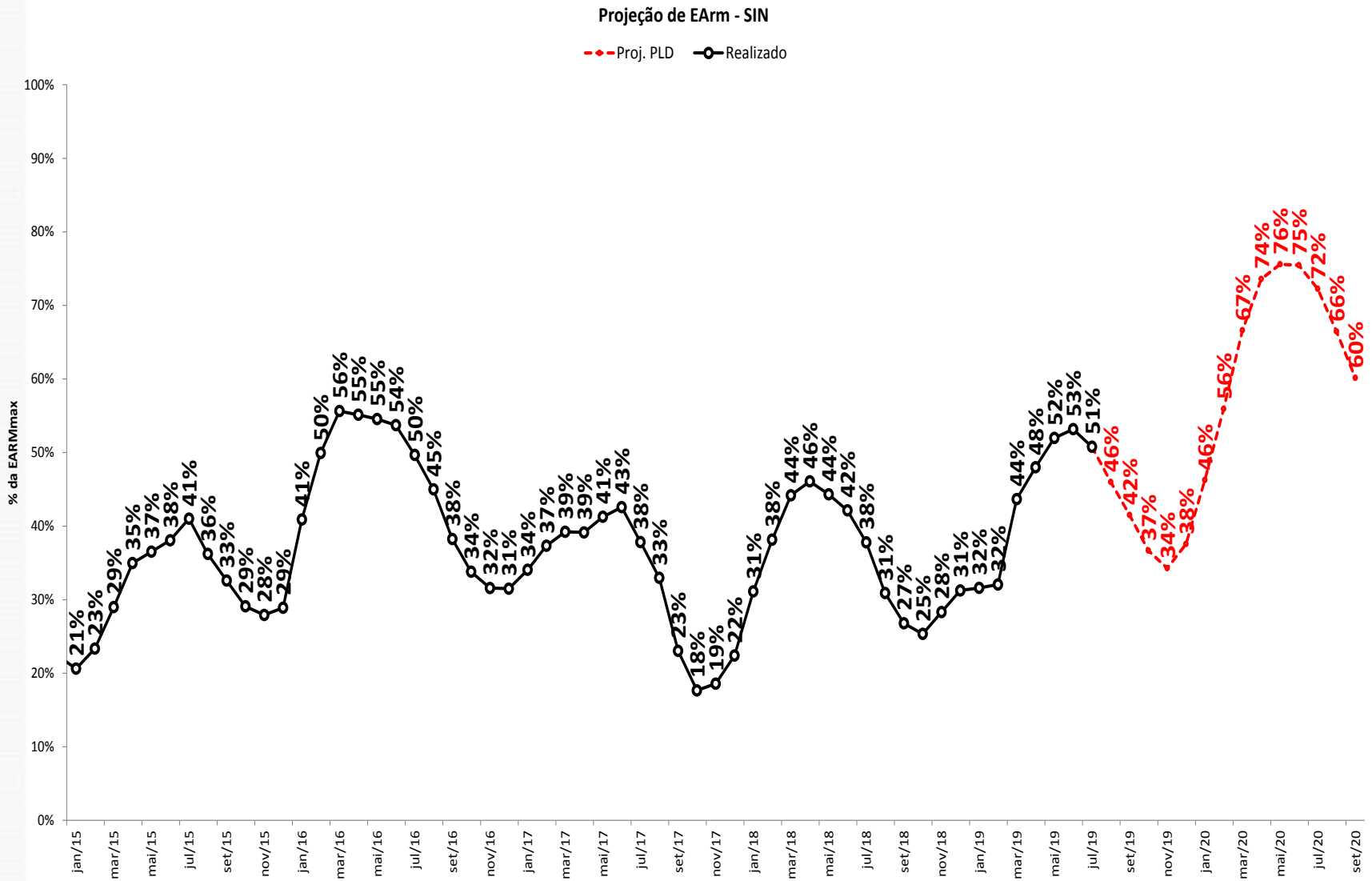


MLT — Projeção RNA — ENA 5A — Realizado

Projeção de Energia Armazenada

Projeção do PLD

Sumário

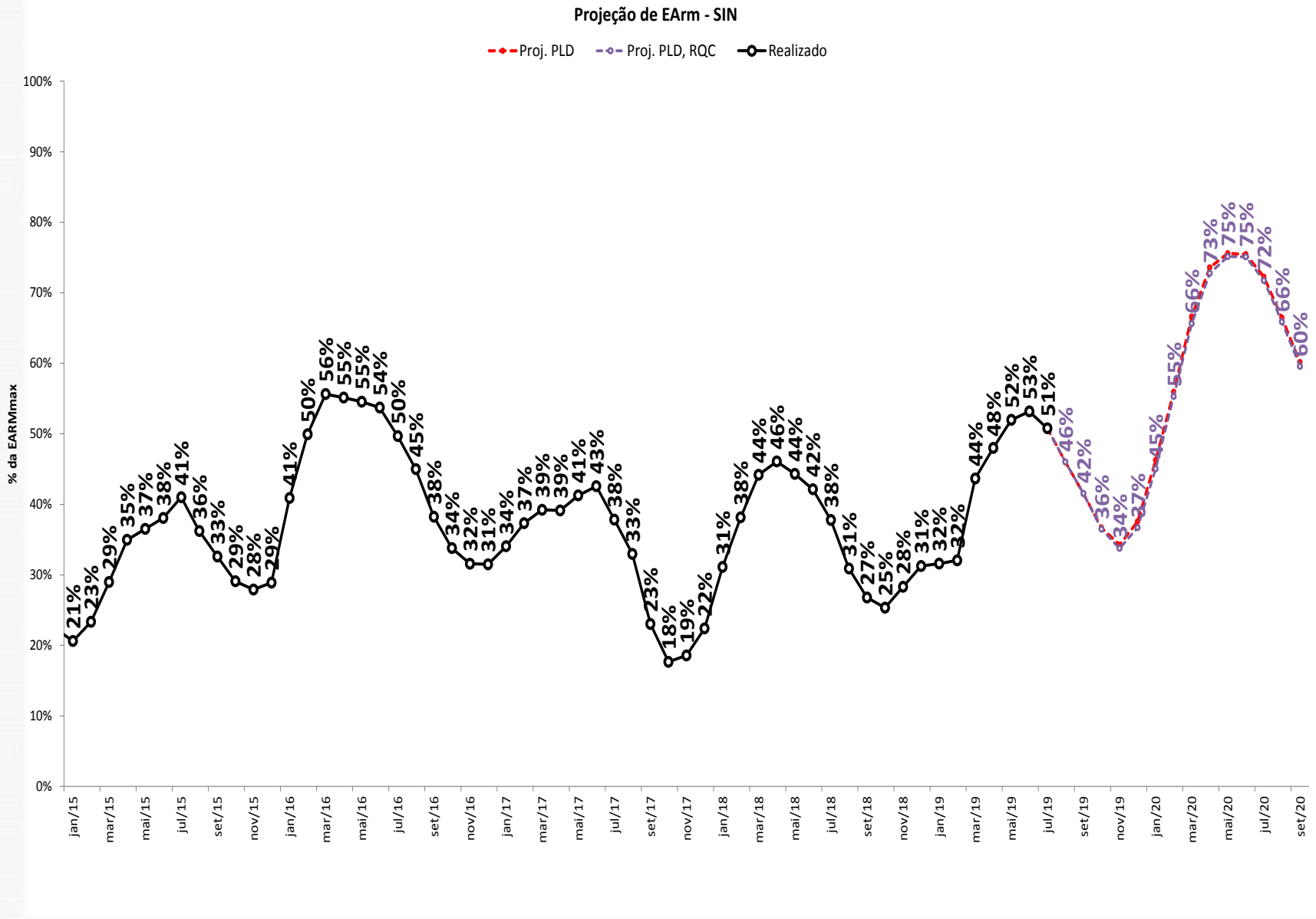


Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

ccee

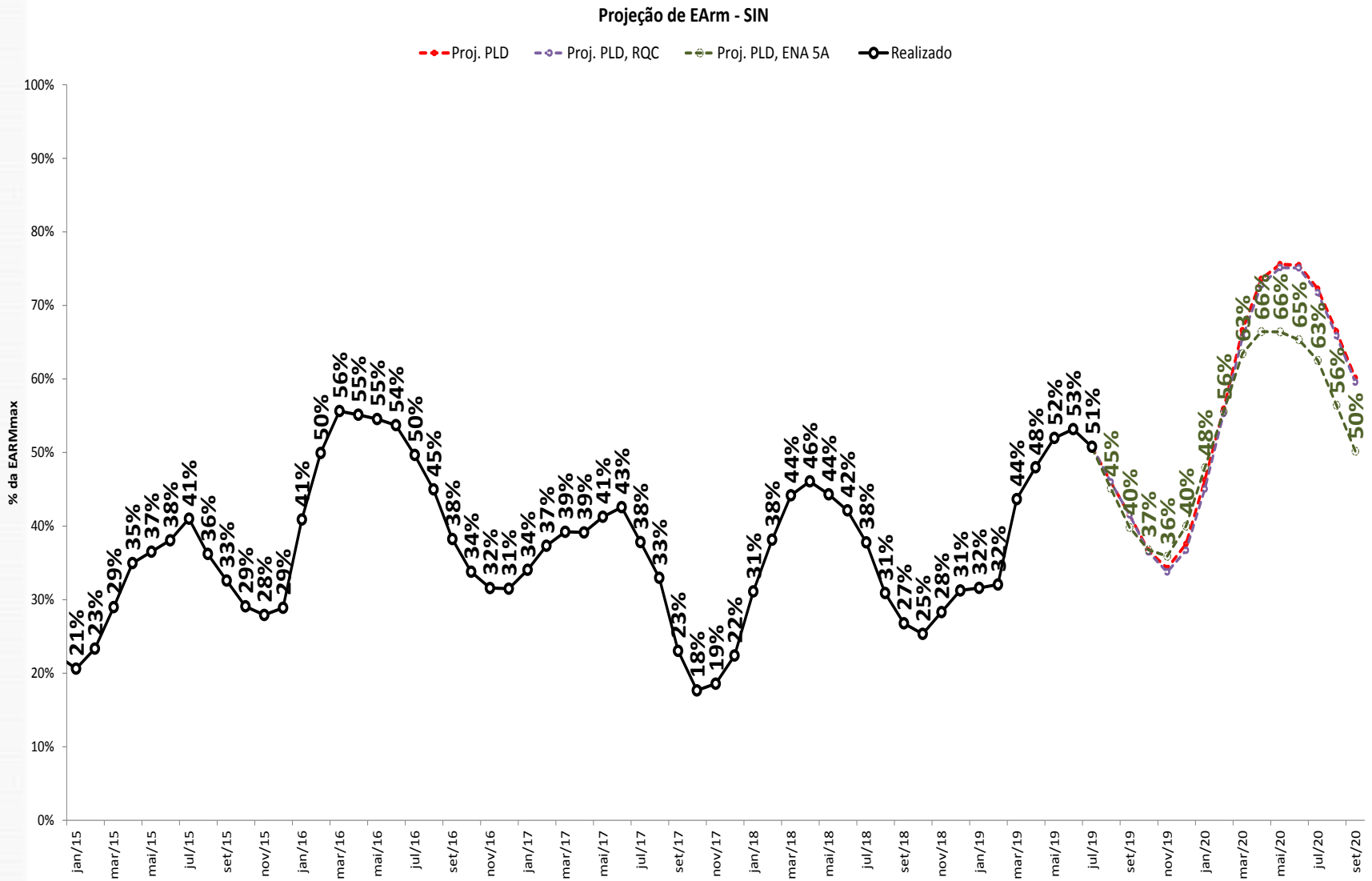
Sumário



Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

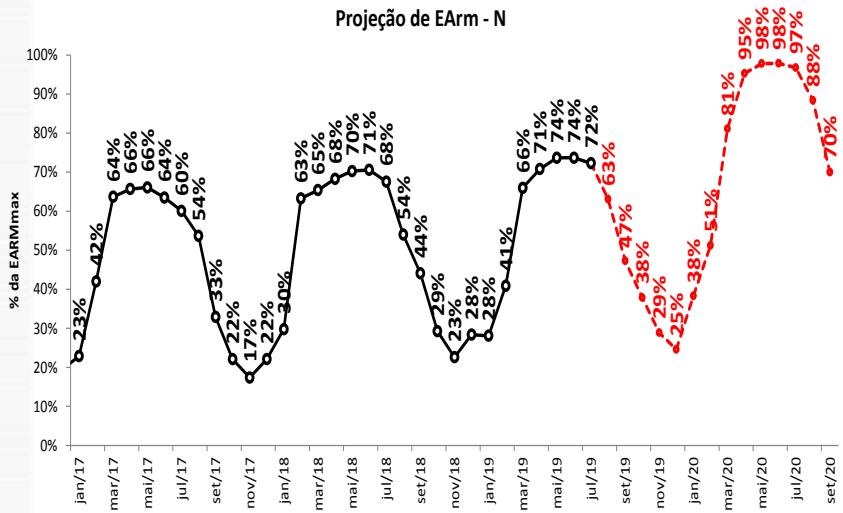
Sumário

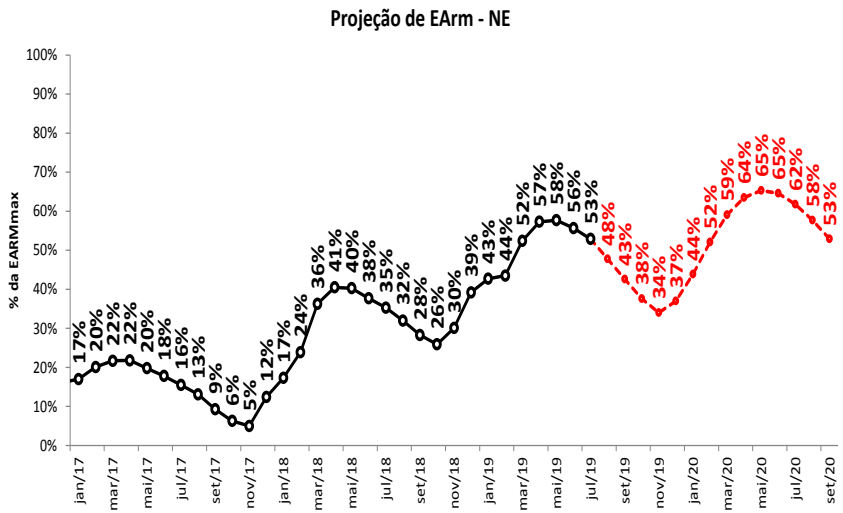


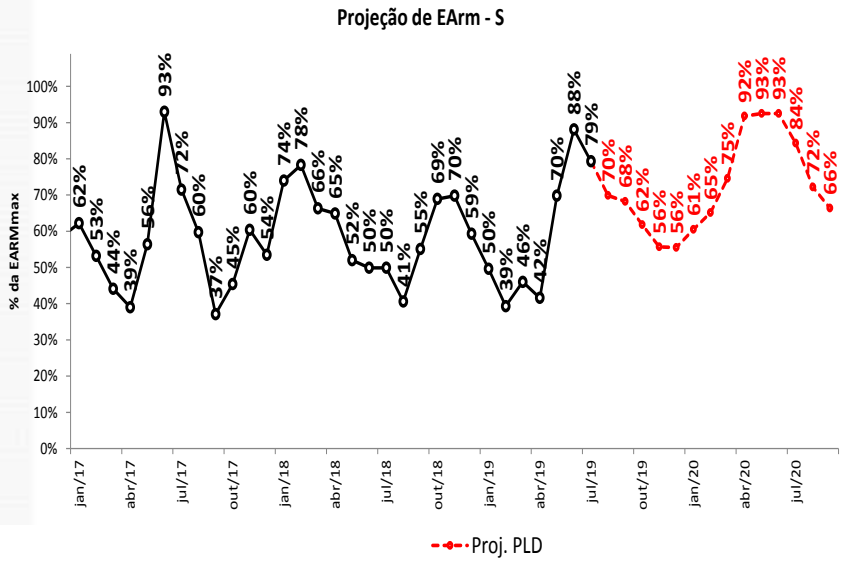
Projeção de Energia Armazenada

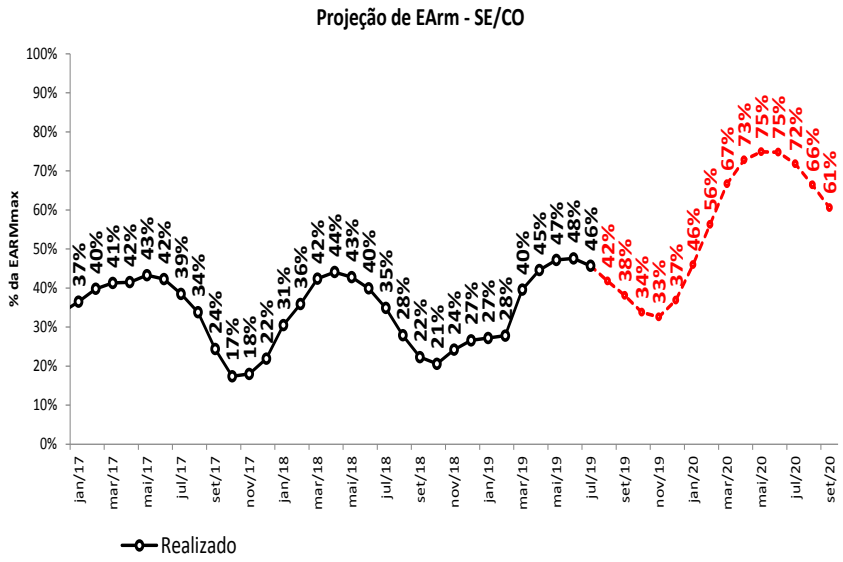
Projeção do PLD

Sumário





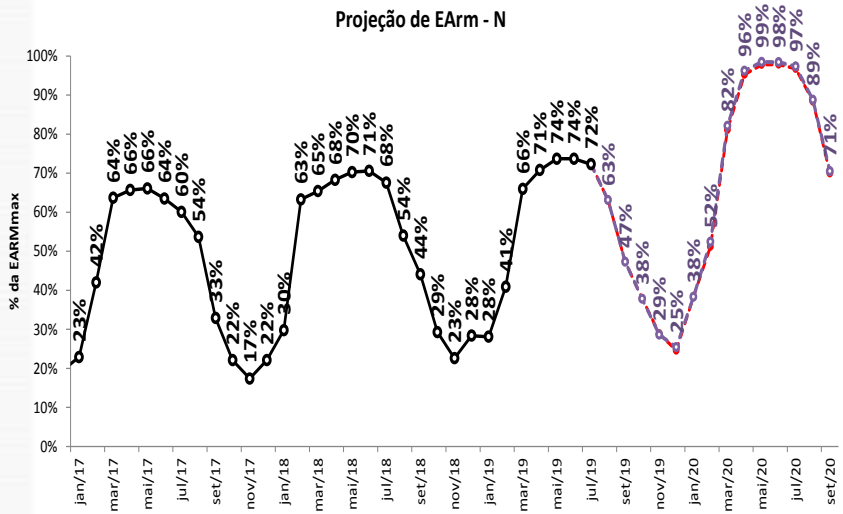


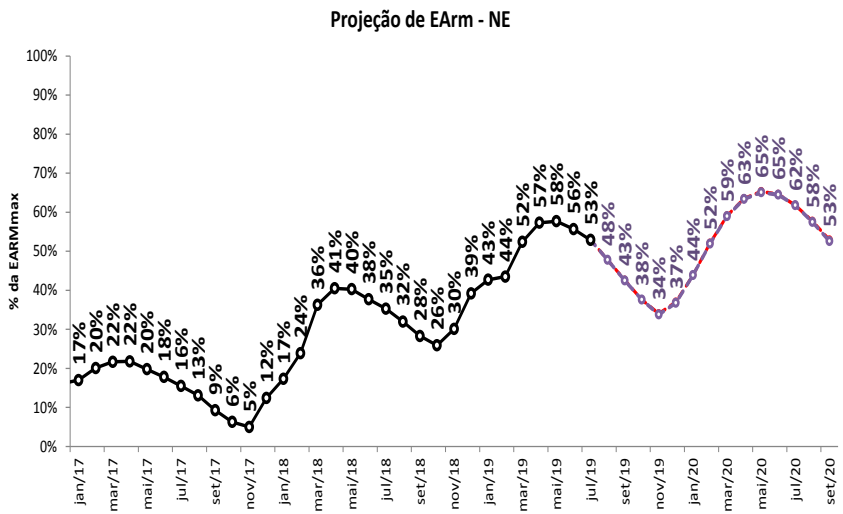


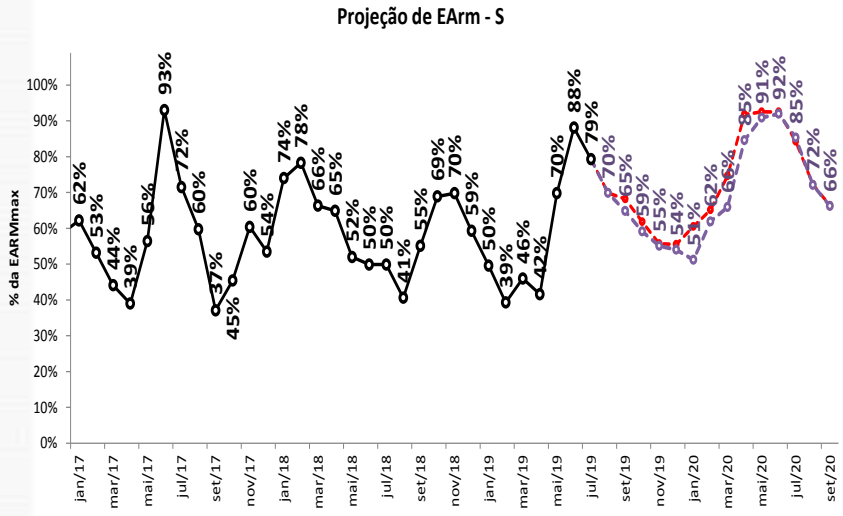
Projeção de Energia Armazenada

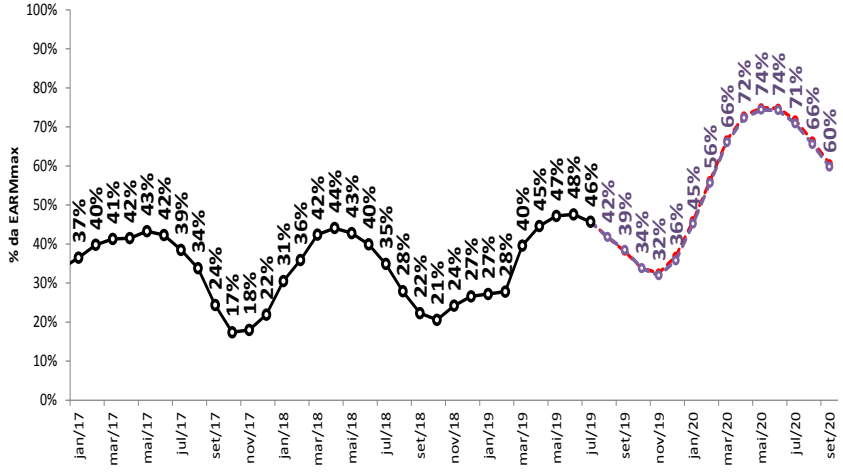
Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário







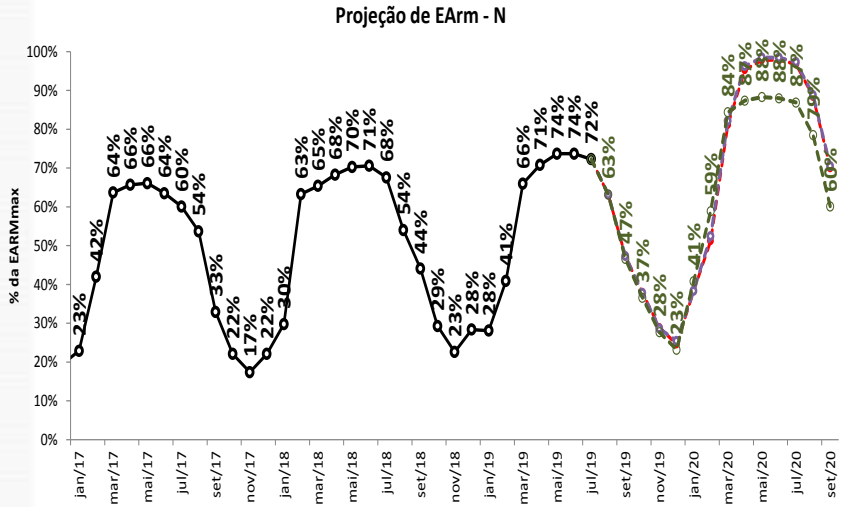


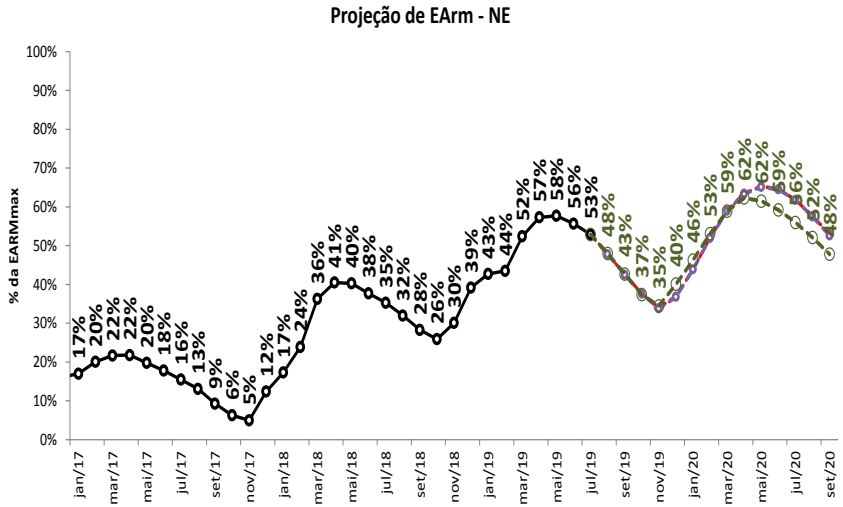
Proj. PLD Proj. PLD, RQC Realizado

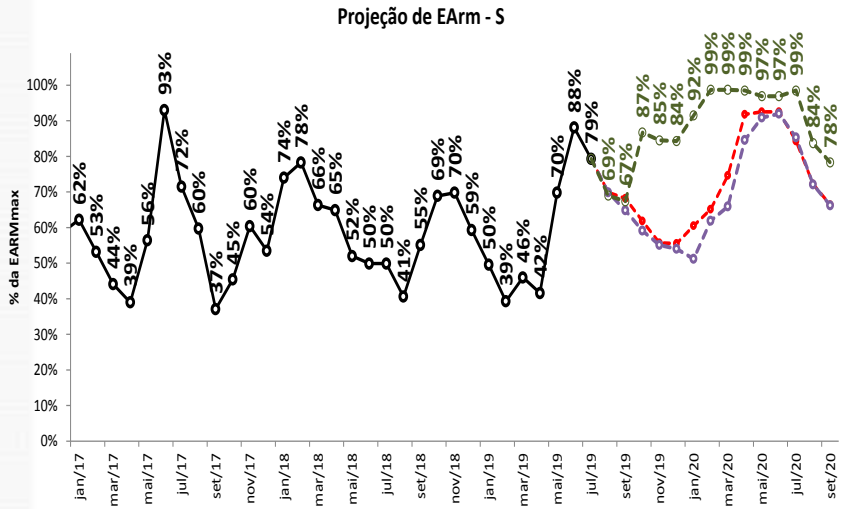
Projeção de Energia Armazenada

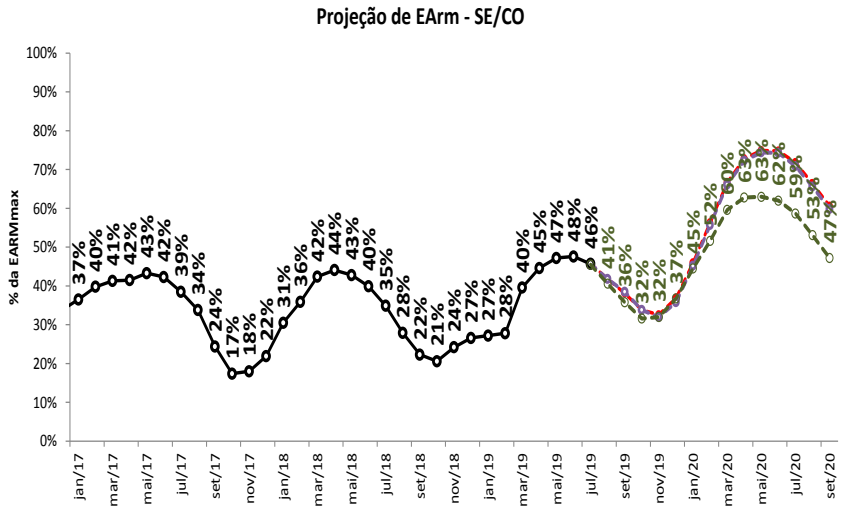
Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

Sumário







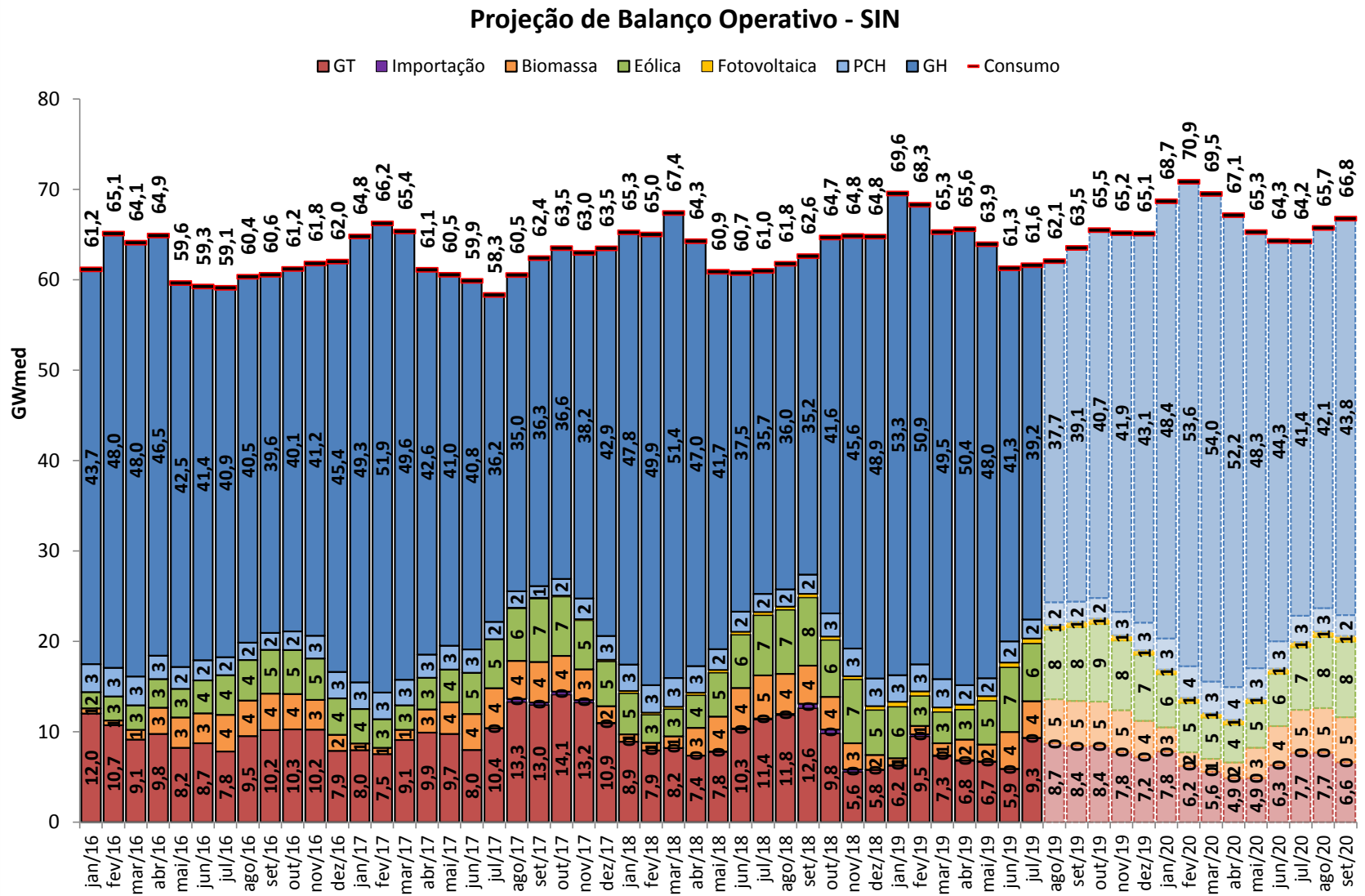


Proj. PLD | Proj. PLD, ENA 5A | Proj. PLD, RQC | Realizado

Projeção de Balanço Operativo

Projeção do PLD

Sumário

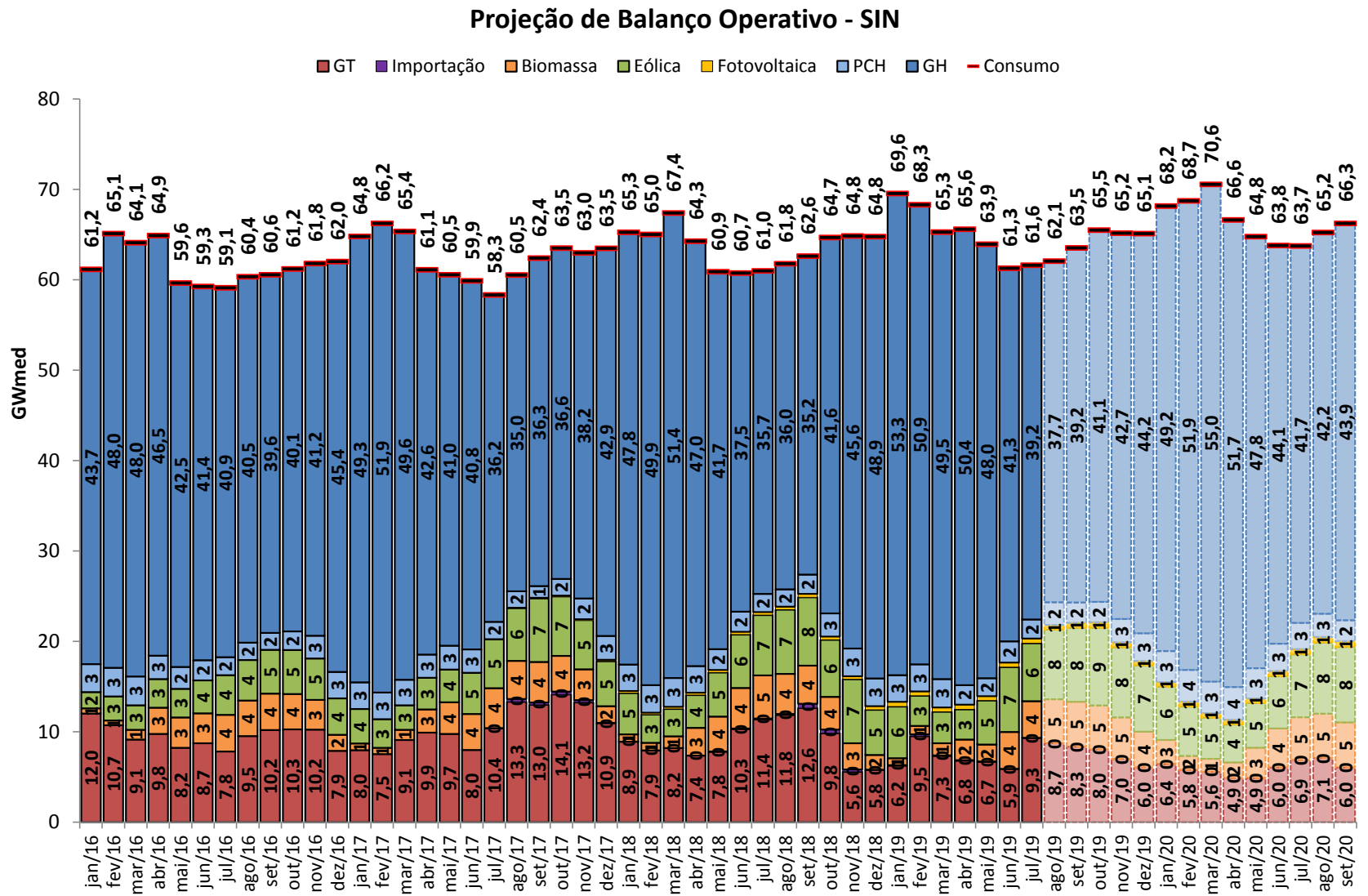


- *Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação*
- *Sistema Manaus interligado a partir de maio de 2015*
- *Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana*

Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário

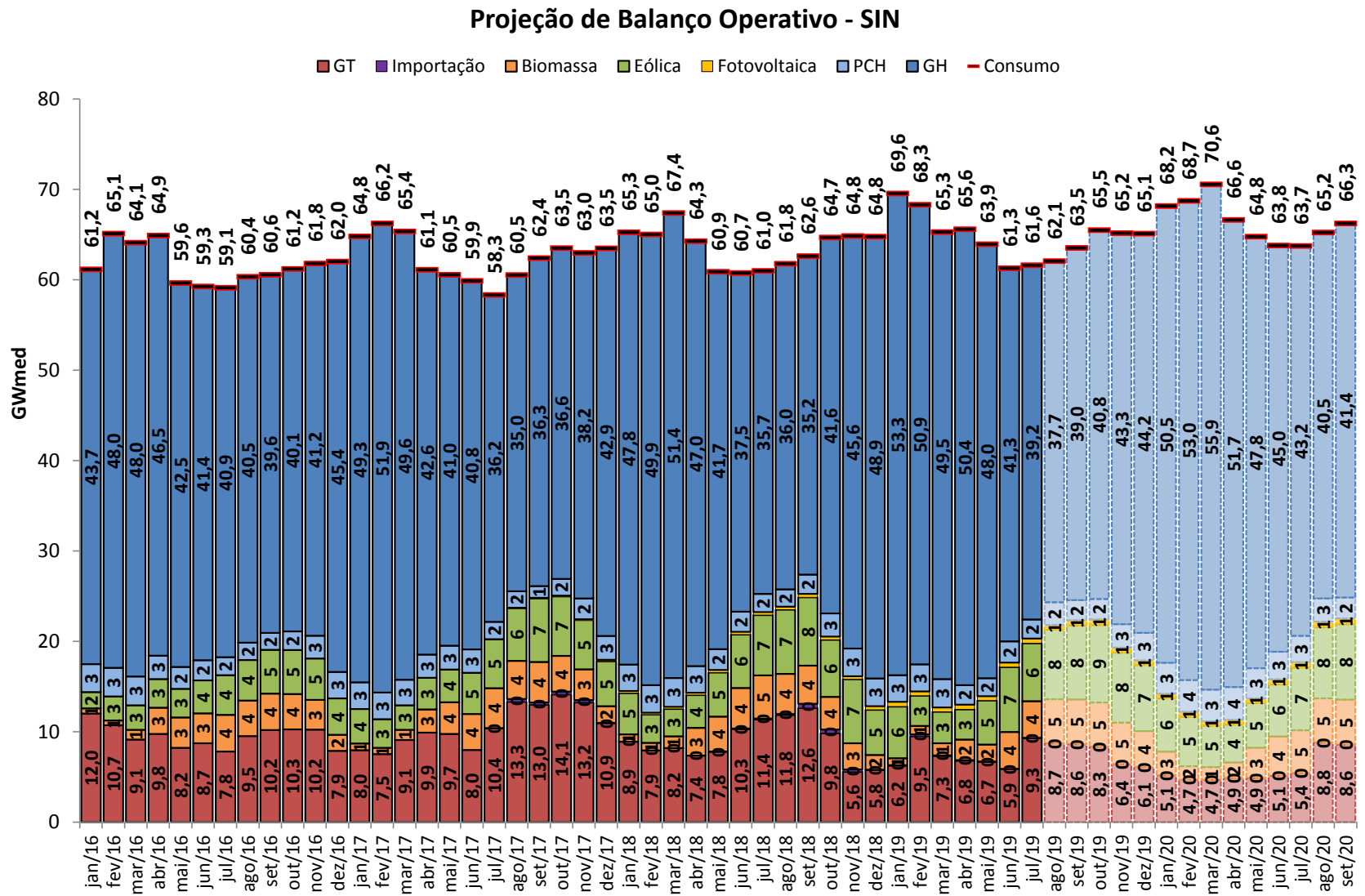


- *Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação*
- *Sistema Manaus interligado a partir de maio de 2015*
- *Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana*

Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

Sumário

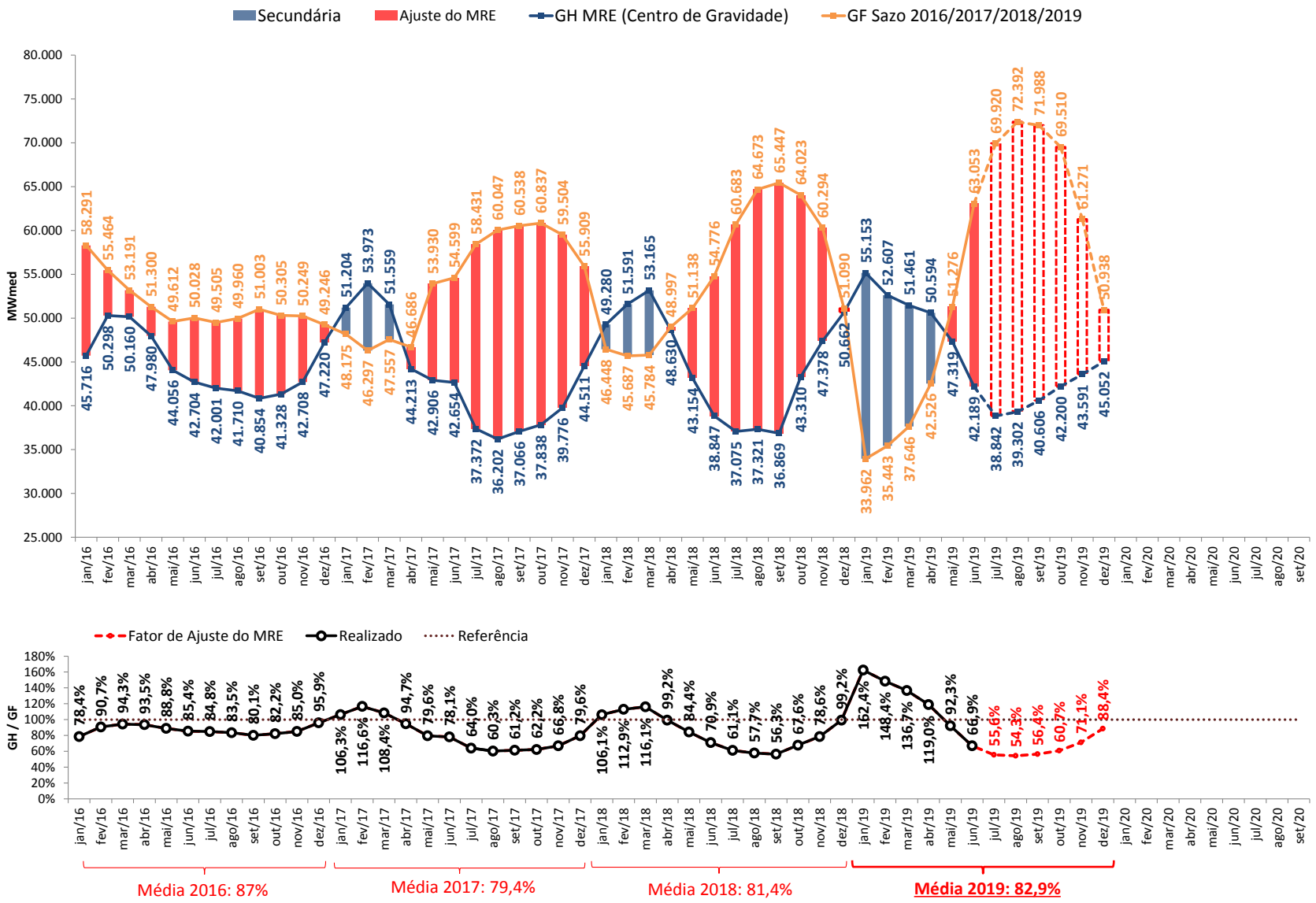


- *Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação*
- *Sistema Manaus interligado a partir de maio de 2015*
- *Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana*

Projeção de MRE

Projeção do PLD

Sumário

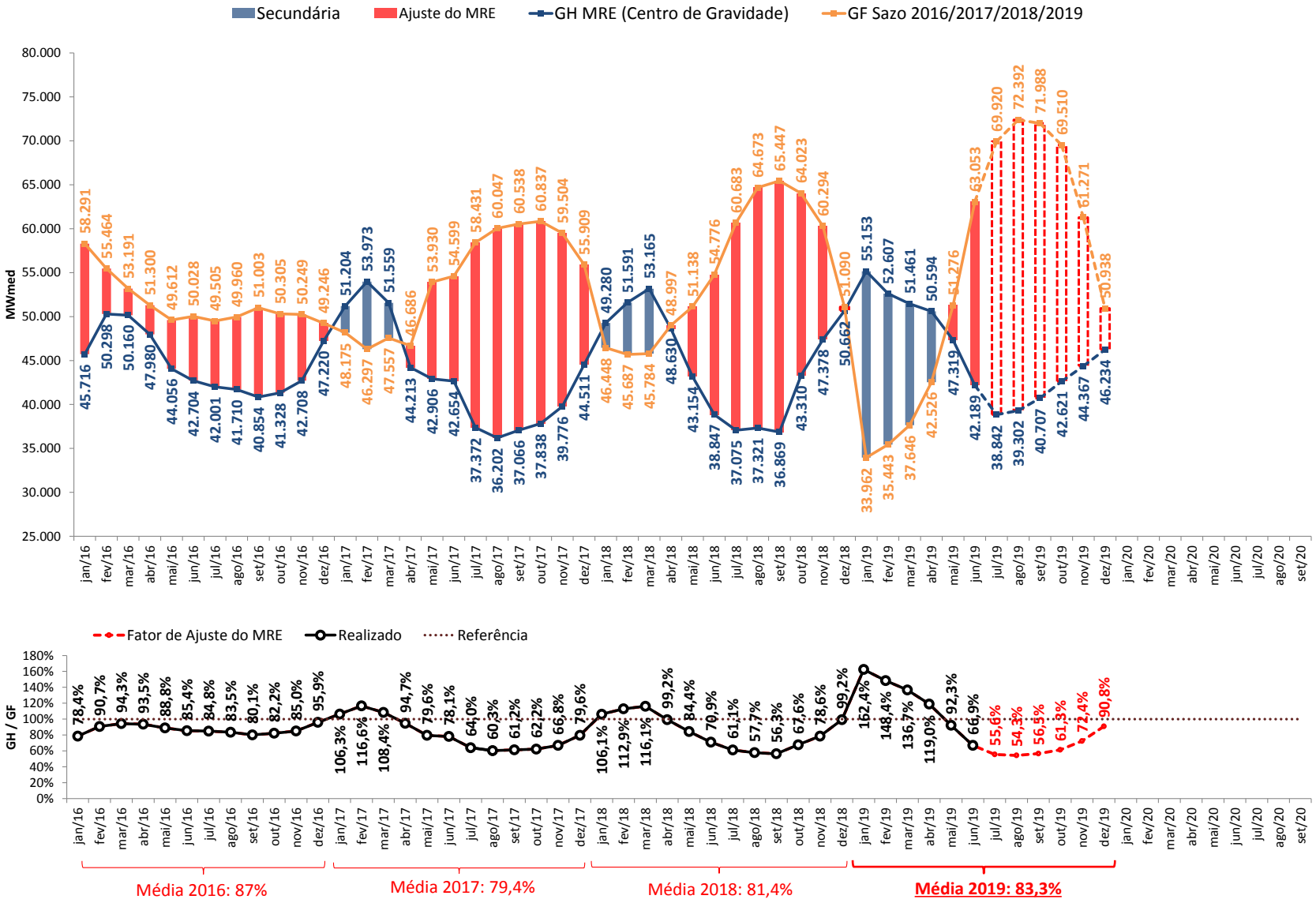


- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de MRE

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário

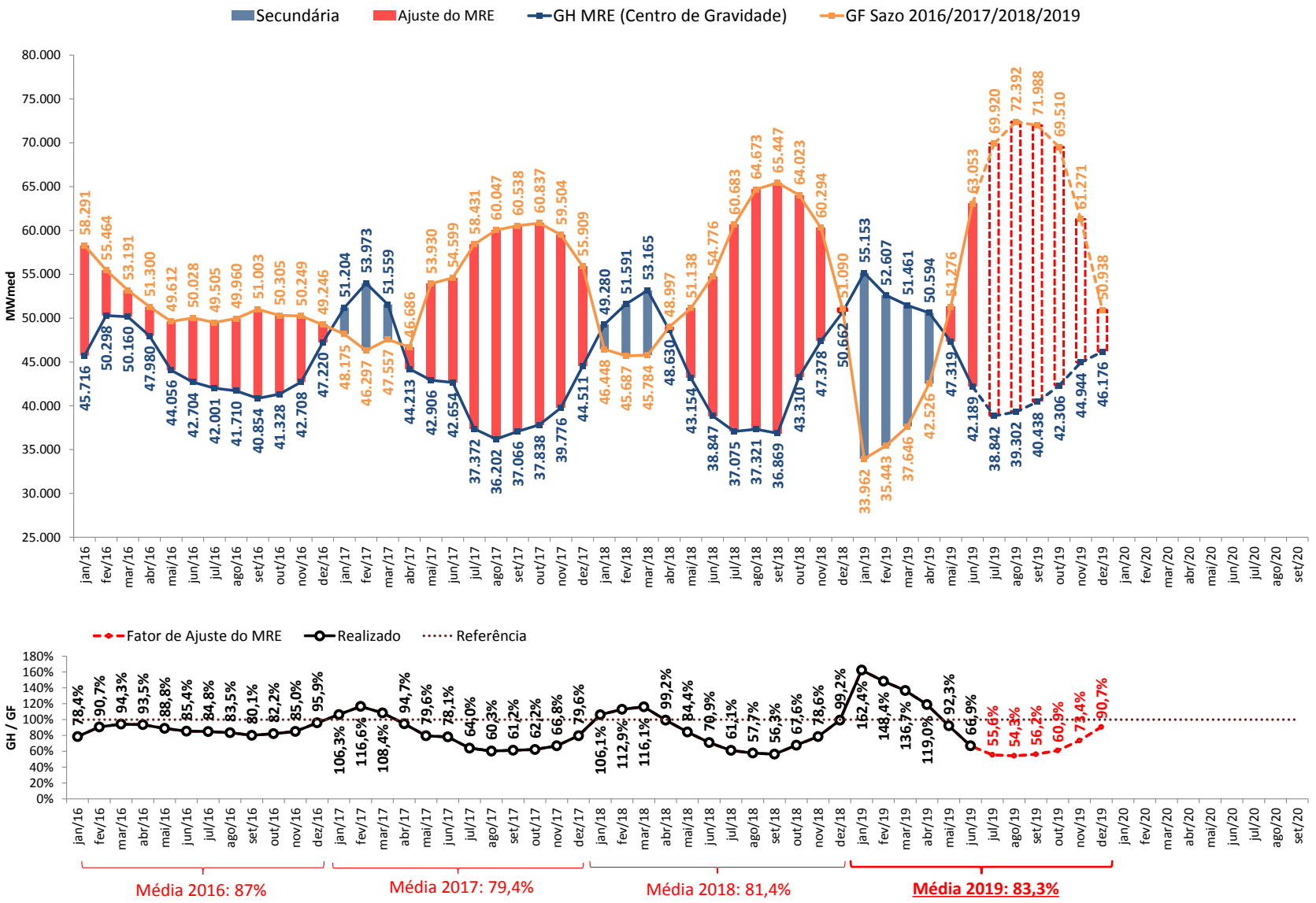


- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de MRE

Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

Sumário

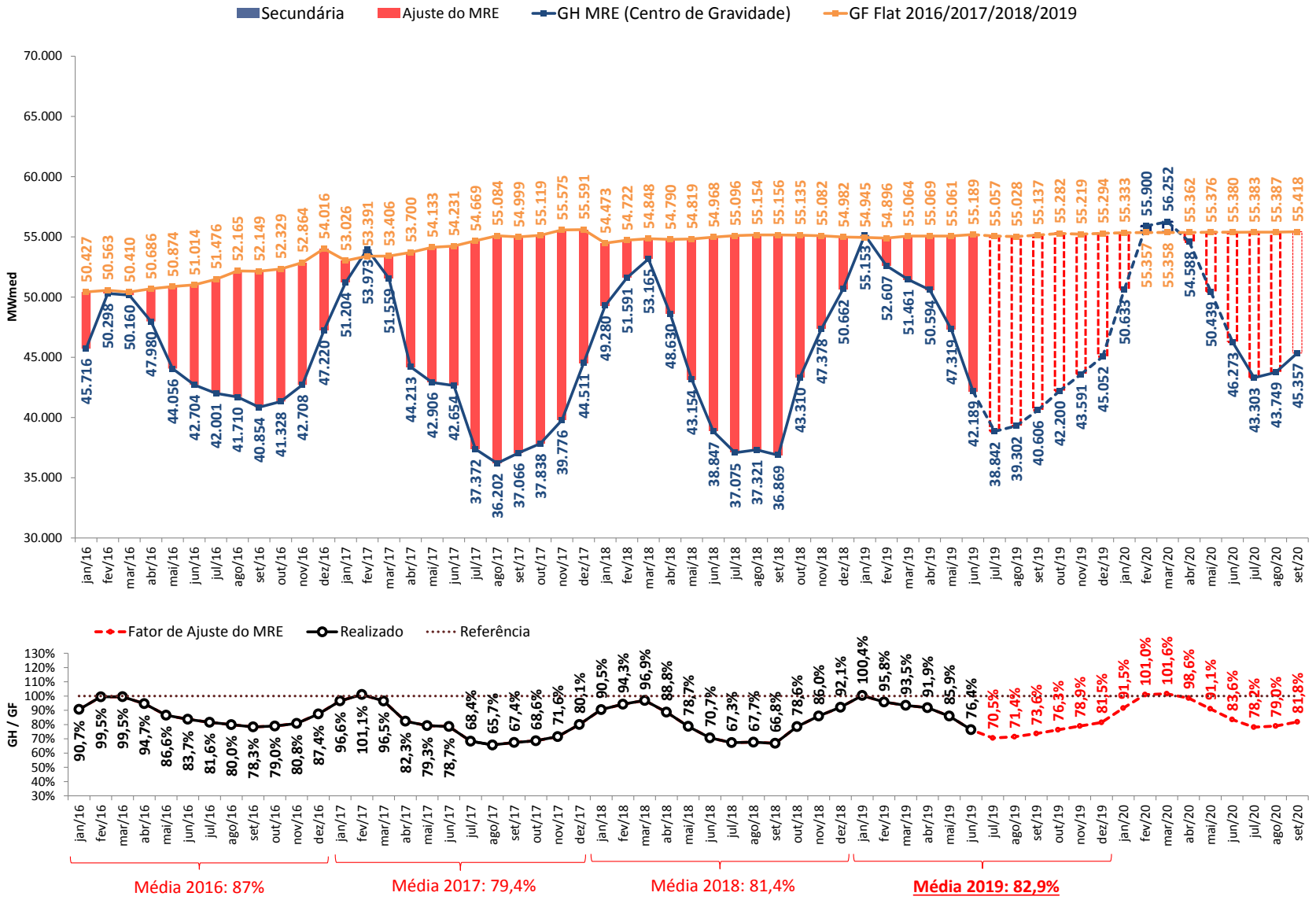


- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Projeção do PLD

Sumário

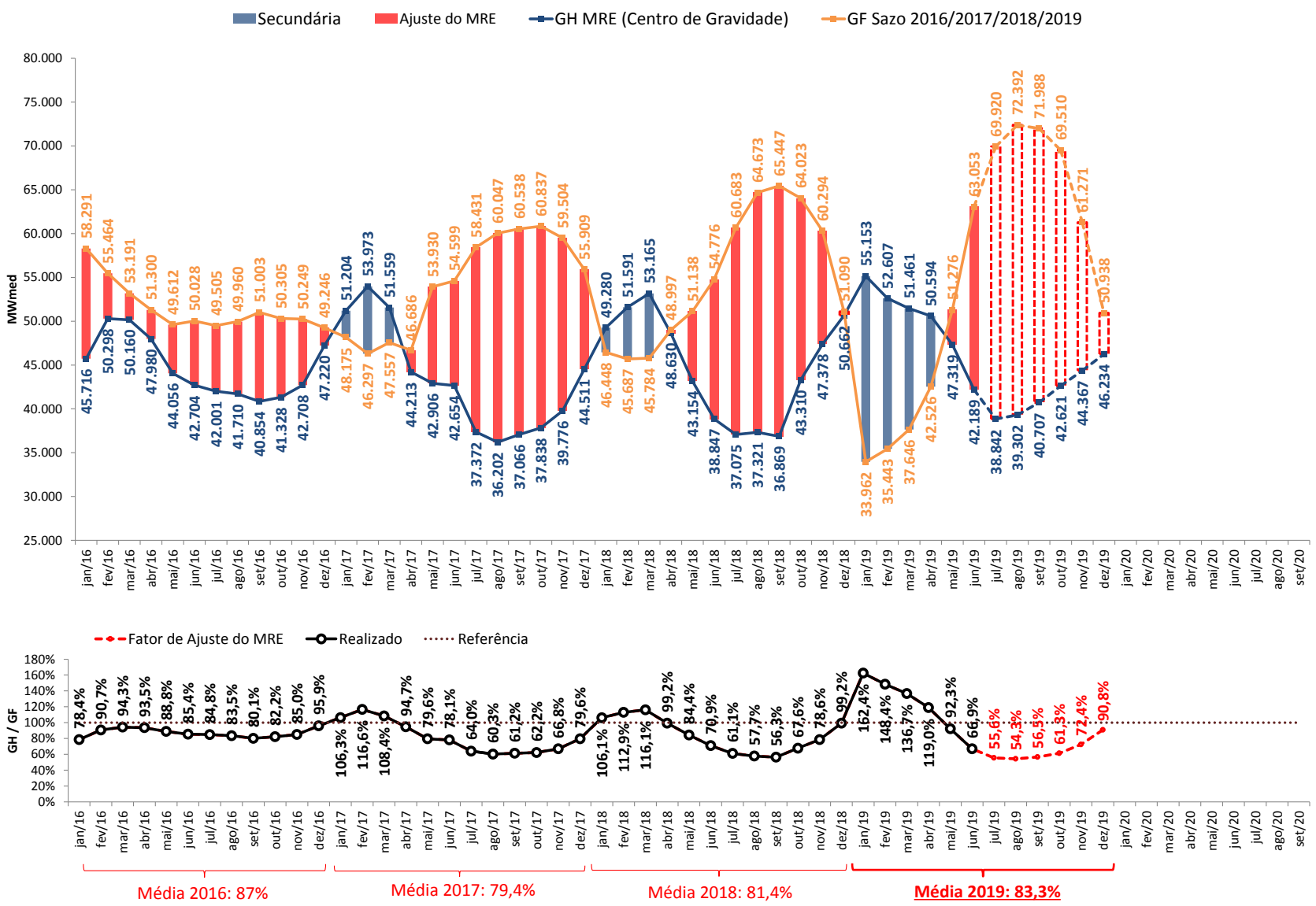


- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário

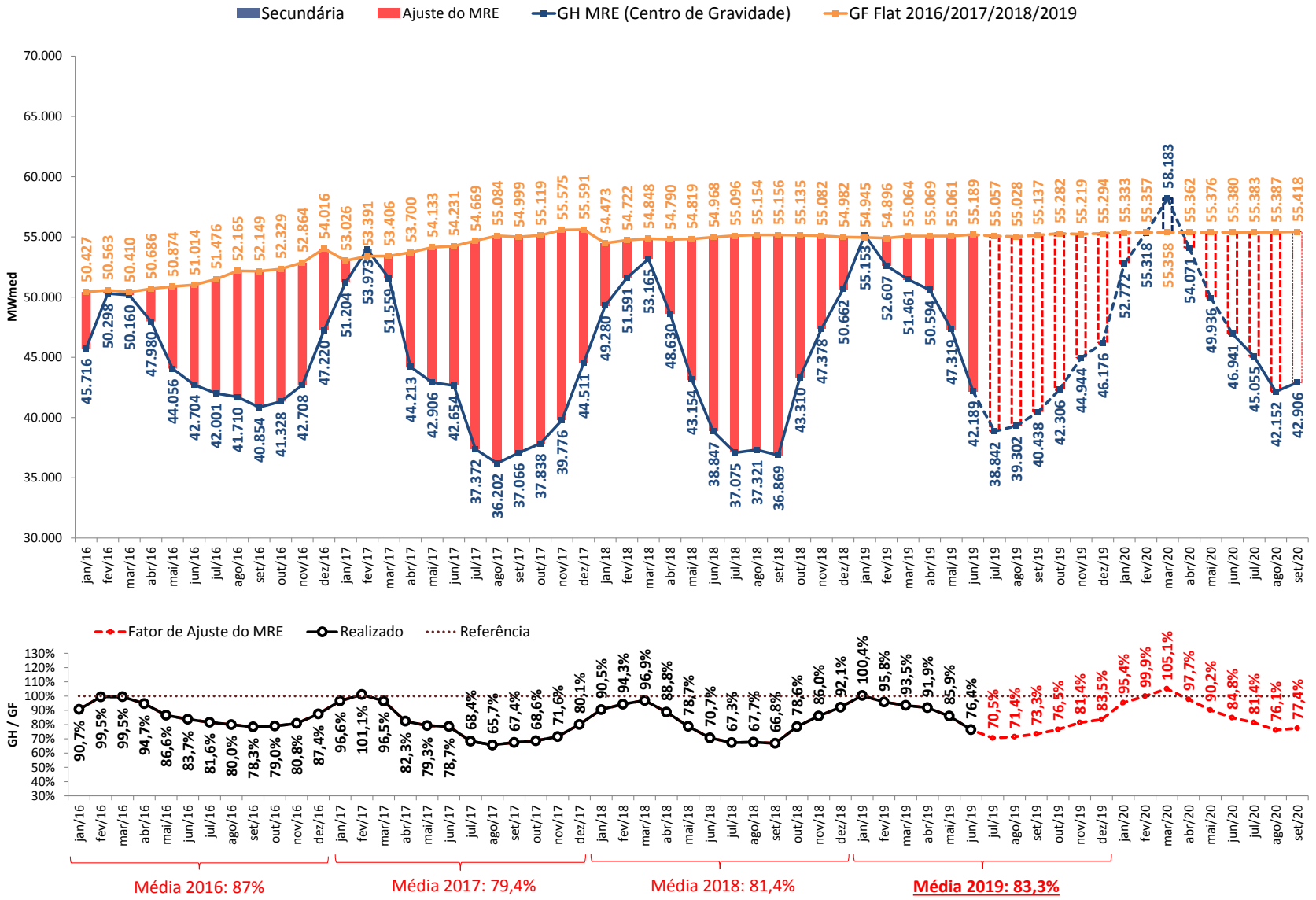


- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

Sumário

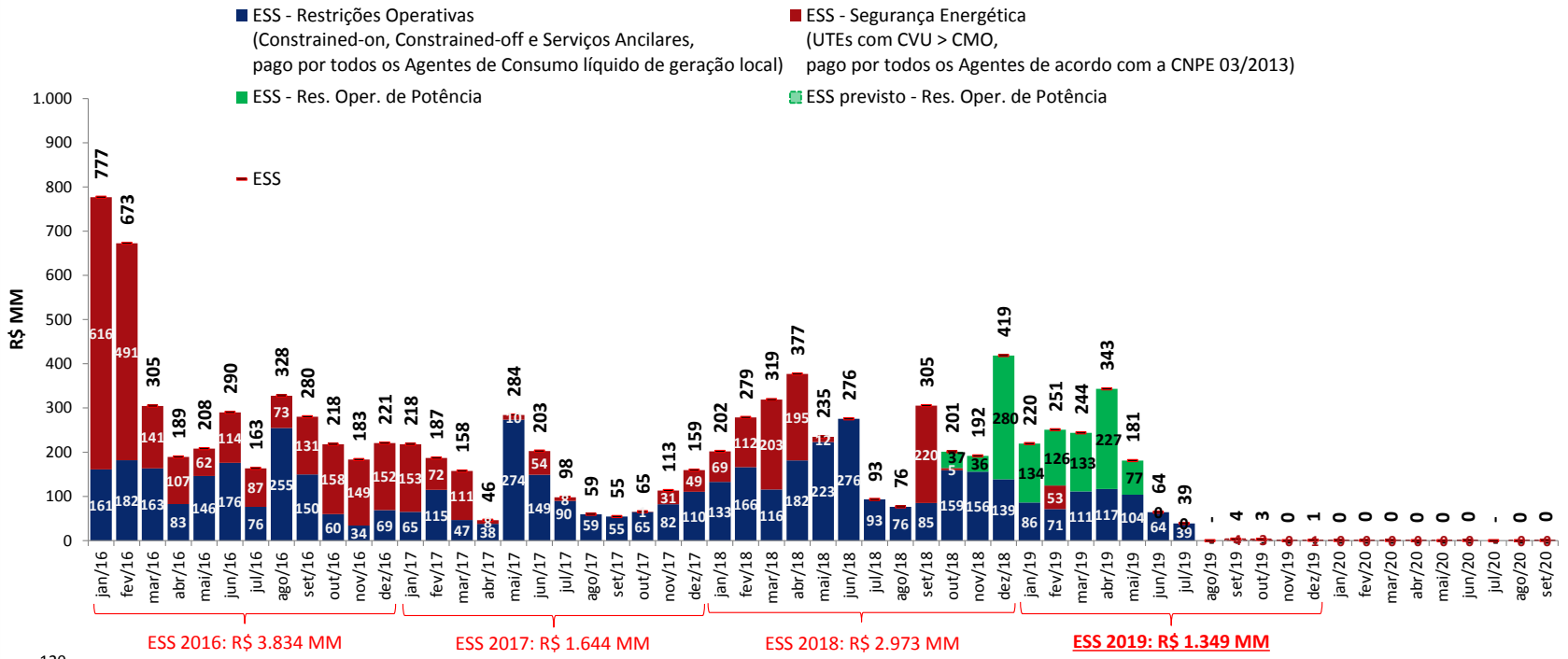


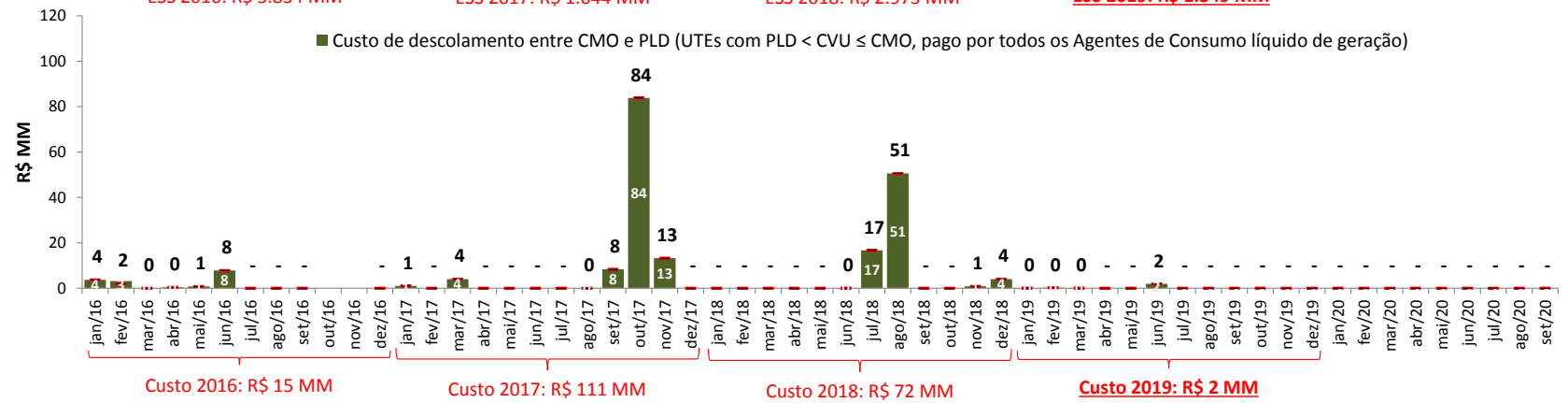
- ***Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga***

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Projeção do PLD

Sumário



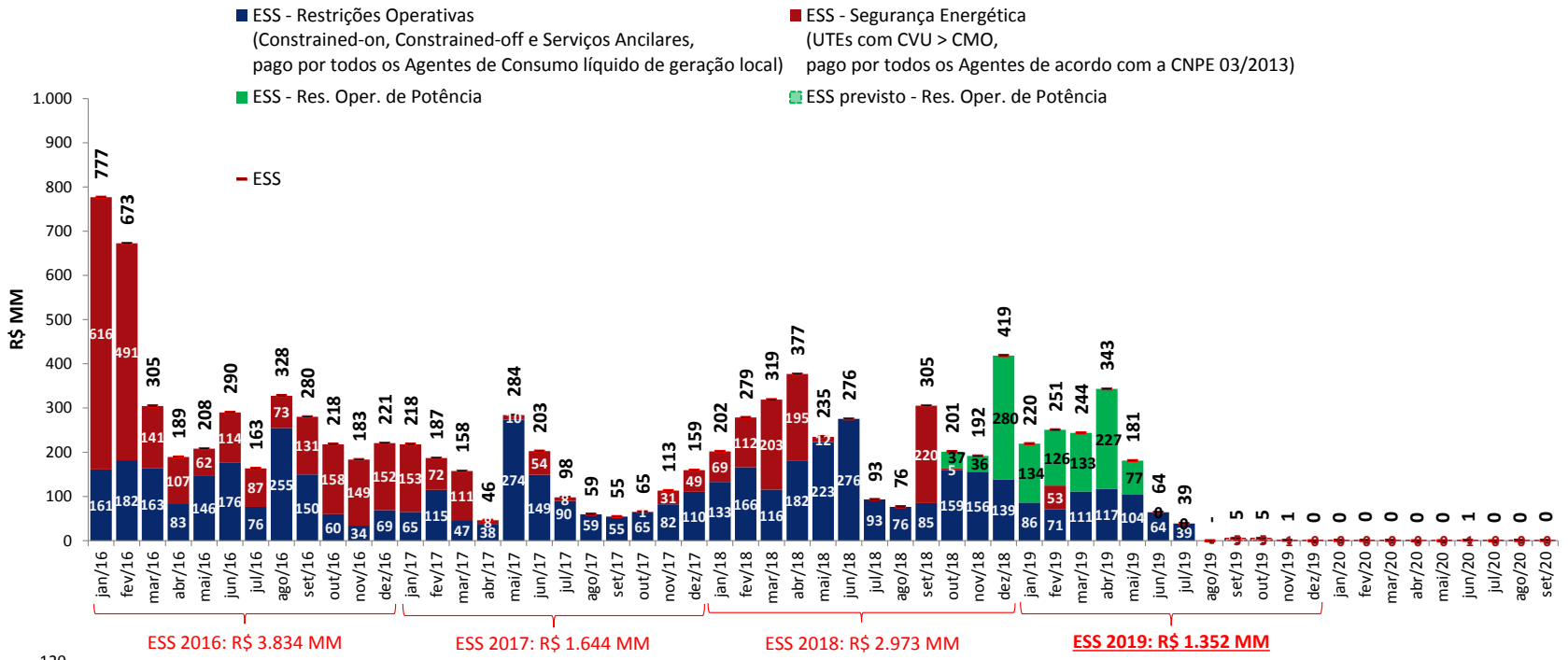


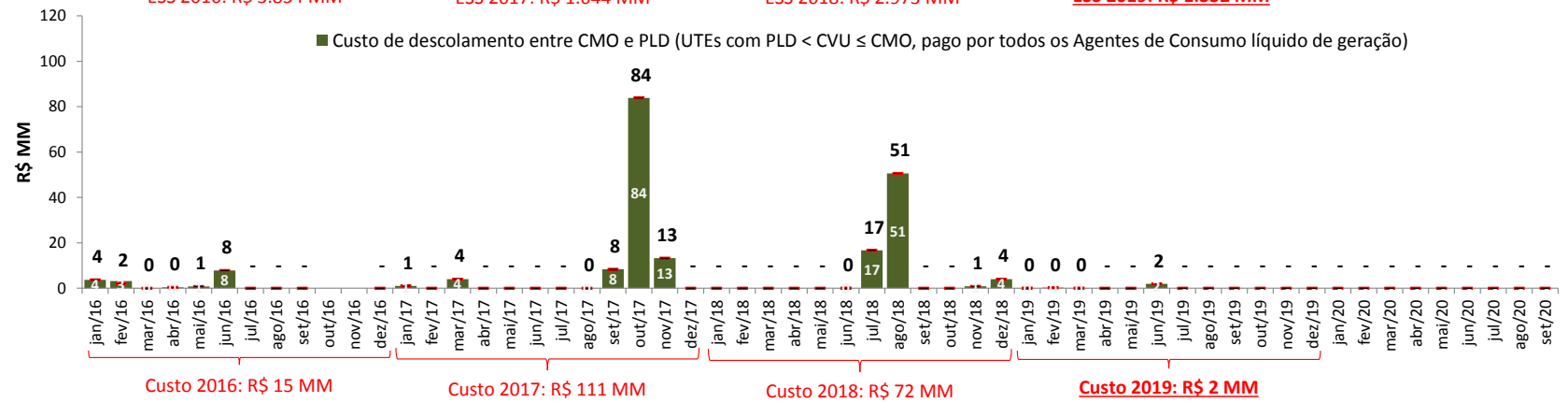
- ***Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.***

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Sensibilidade 1: 2ª Revisão Quadrimestral da Carga

Sumário



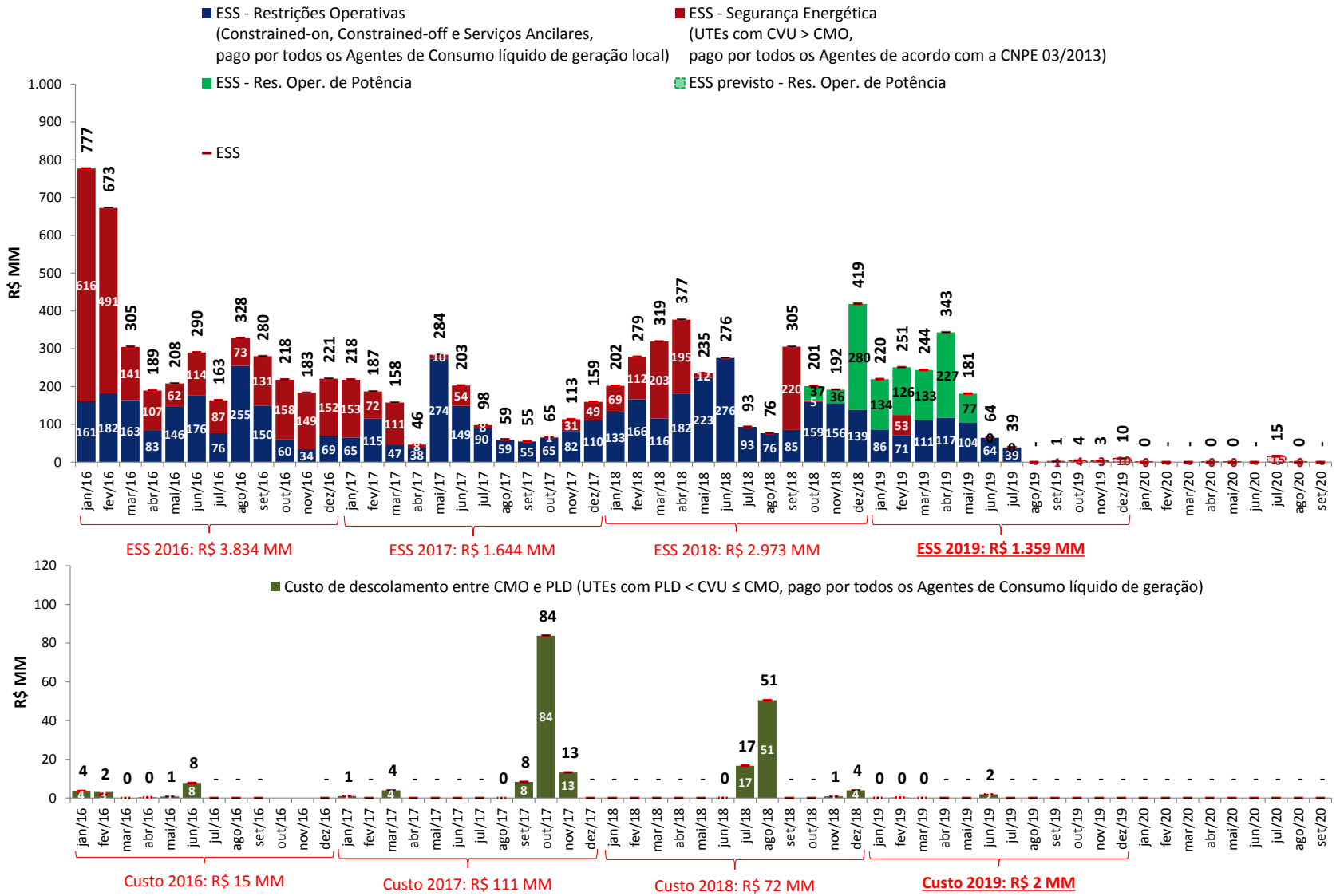


- ***Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.***

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Sensibilidade 2: 2ª RQC + ENA Média 5 anos

Sumário



- ***Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.***

FIM