



Consolidação da Previsão de Carga para o PAR/PEL 2022-2026 e PLAN 2021-2025 – 30/09/2020

Diretoria de Planejamento – DPL

Gerência Executiva de Planejamento Energético - PE

Gerência de Previsão de Carga – PEC

Manhã

09:00 às 9:30 – Abertura: Diretoria de Planejamento do ONS

09:30 às 10:00 – Previsão de Carga para o PLAN 2021-2025 – Informações para envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema e premissas

10:00 às 11:00 – Palestra: Análise da conjuntura da economia brasileira – Prof.^a Margarida Gutierrez.

Intervalo de 5 min

11:05 às 12:00 – Continuação da Palestra: Análise da conjuntura da economia brasileira

Intervalo de 5 min e retorno para respostas às perguntas

12:30 às 14:00 – Intervalo para almoço

Tarde

14:00 às 15:30 – Apresentação aos agentes para aprovação do Termo de Referência das previsões de carga para os estudos elétricos para o novo ciclo – premissas, principais mudanças e avaliação dos tópicos principais

Intervalo de 5 min e retorno para respostas às perguntas

15:45 às 16:00 – Apresentação – acompanhamento das previsões de carga dos ciclos anteriores e análise dos resultados

16:00 às 16:30 – Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS

Intervalo de 5 min e retorno para respostas às perguntas e comentários dos agentes

16:45 às 17:30 – Informações sobre o sistema de Consolidação da Previsão de Carga por Barramentos – SCPCB, assuntos gerais e comentários dos participantes



Abertura

Diretoria de Planejamento do ONS



1. Previsão de Carga para o PLAN 2021-2025 – Informações para envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema e premissas



2. Análise da Conjuntura da Economia Brasileira

Prof.^a Margarida Gutierrez



Intervalo

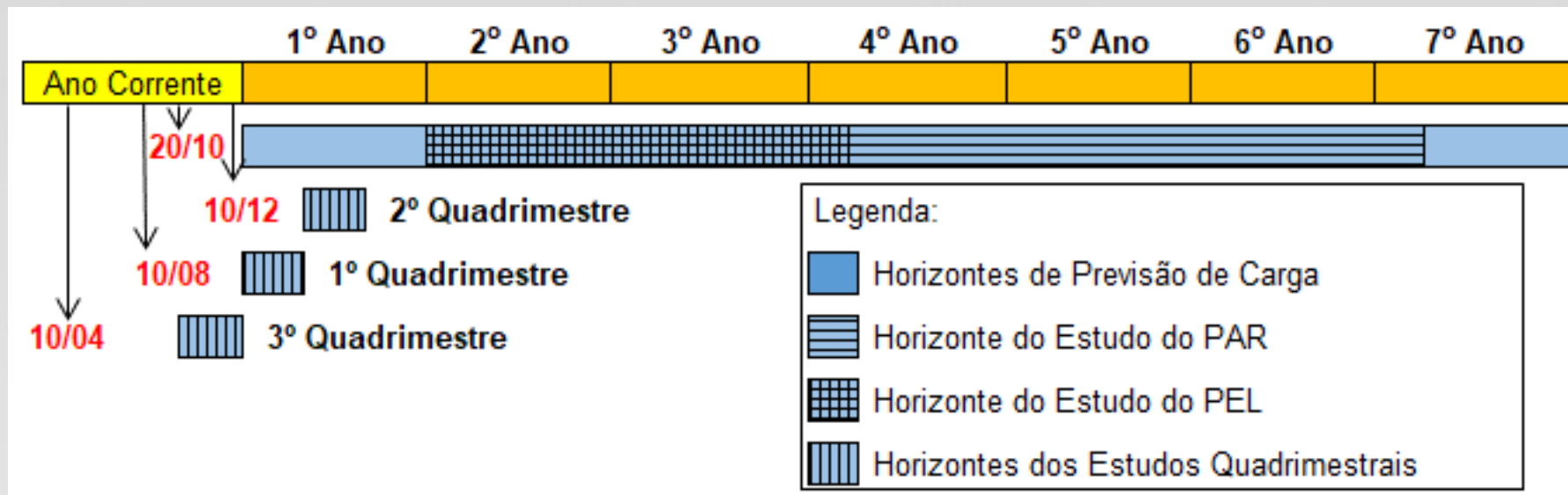


Intervalo para almoço

3. Termo de Referência para as Previsões de Carga para os Estudos Elétricos

Cronograma – Etapas do Processo

Item	Atividade	Responsabilidade	PAR/PEL	Diretrizes da Operação Elétrica			
				1º Quad	2º Quad	3º Quad	Mensal
1	Envio para os Agentes da minuta do Termo de Referência	ONS	04/set	Disponibilizado no site do ONS			
2	Reunião com os Agentes	ONS/Agentes	30/09/2020				
3	Solicitação de atualização das informações para o SISBAR – Sistema de Cadastro de Barramentos	ONS	04/set	20/jul	20/nov	20/mar	Até o dia 10 de cada mês
4	Envio das informações para atualização do SISBAR	Agente	17/set	25/jul	25/nov	25/mar	Até o dia 12 de cada mês
5	Liberação do SCPCB para envio dos dados pelos Agentes	ONS	21/set	20/jul	20/nov	20/mar	Até o dia 10 de cada mês
6	Envio dos Dados para o ONS	Agentes	20/out	10/ago	10/dez	10/abr	dia 19 de cada mês
7	Emissão do Relatório de Análise dos dados	ONS	Enviado conforme necessidade do Processo de Consolidação de Carga				
8	Envio das respostas à Análise dos dados	Agentes	Prazo estabelecido conforme necessidade do Processo de Consolidação de Carga				
9	Seleção dos casos de Fluxo de Potência a serem estudados	Áreas de estudos e carga ONS	24/nov				
10	Disponibilização da carga consolidada no formato do registro DBAR do ANAREDE	ONS	30/nov	31/ago	31/dez	30/abr	dia 25 de cada mês
11	Disponibilização de informações complementares para subsídio ao desenvolvimento dos estudos	ONS	Definido pela área de estudos elétricos				

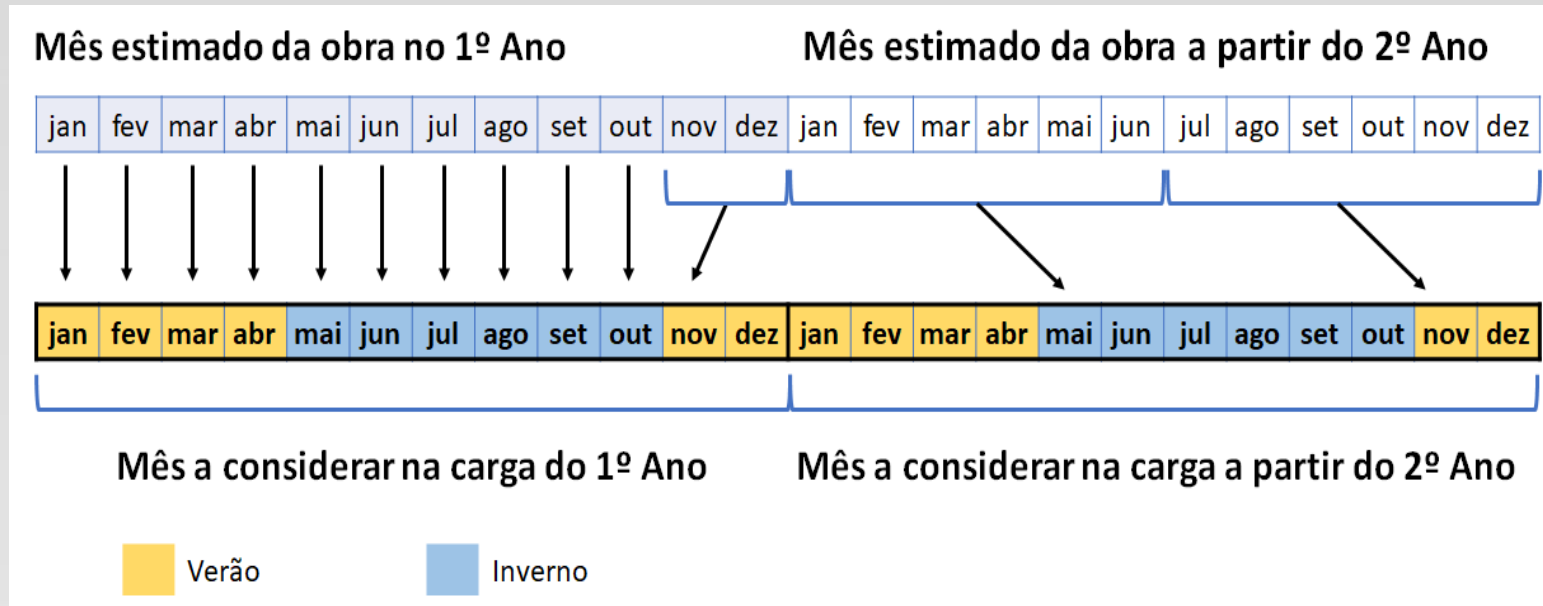


Estudo: PAR/PEL 2022-2026

Horizonte de Previsões de Carga para esse ciclo:

jan/2021 à dez/2027

Configuração de barramentos x casos de estudos



- Para os meses de **janeiro até outubro do primeiro ano** as previsões de carga devem considerar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista de cada mês.
- **A partir do primeiro ano**, para os meses dos períodos de verão (nov-abr), adotar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista até 31/12 para todos os meses do verão de cada ano.
- **A partir do segundo ano**, para os meses do período de inverno (mai-out), adotar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista até 30/06 para todos os meses do inverno de cada ano.

Plano de compensação reativa

Item 3.1.d (agentes de distribuição)

Os fatores de potência informados pelas distribuidoras para os novos pontos de fronteira da Rede Básica e DIT, em cada condição de carga, não devem ser inferiores aos valores das solicitações e pareceres de acesso e conforme estabelecido no Submódulo 3.6 dos Procedimentos de Rede. Ressalta-se que, em relação a pontos existentes, **o Agente deverá enviar para a área de estudos elétricos do ONS o plano de compensação reativa previsto e necessário para atender aos requisitos estabelecidos no referido submódulo**. O reforço/ampliação só deverá ser indicado caso seja necessário após simulação considerando a correção do fator de potência dos pontos de fronteira envolvidos.

Item 4.2.1.f (consumidores livres)

Os fatores de potência previstos para os estudos do PAR, em cada condição de carga, não devem ser inferiores aos valores das solicitações e pareceres de acesso e conforme estabelecido no Submódulo 3.6 dos Procedimentos de Rede. Caso os valores verificados de fator de potência ou os valores de operação do Consumidor, no horizonte do estudo, sejam superiores aos valores acima descritos, esses valores superiores devem ser adotados como previsão.

Porém, caso os valores de fator de potência das cargas sejam inferiores aos critérios estabelecidos no referido submódulo, o agente deverá informar nas Premissas de previsão o plano de compensação reativa previsto e necessário para atendê-lo.

Previsões de carga extras (solicitação a parte)

Item 4.2.2 (agentes de distribuição)

- k) Adicionalmente às previsões enviadas, as distribuidoras ENEL SP, CPFL Piratininga, EDP SP e Elektro devem fornecer as previsões de **carga máxima do litoral de São Paulo**, do período novembro-abril de cada verão. Esses dados serão objeto de uma solicitação à parte.
- l) Adicionalmente, os Agentes do subsistema Sul devem fornecer previsões de carga de casos específicos para estudos **de Carnaval, Final de Ano e Carga de Levante (irrigação)**, cuja solicitação será por demanda da área de estudos elétricos.
- m) Adicionalmente às previsões enviadas, as distribuidoras Light e Enel RJ devem fornecer as previsões de **carga máxima, da 23^a. ou 24^a. hora do período janeiro-março de cada verão**. Esses dados serão objeto de uma solicitação à parte, por demanda da área de estudos elétricos.
- n) Adicionalmente às previsões enviadas, a distribuidora CEMIG deve fornecer previsões da carga **média de domingo e da menor carga da 9^a a 15^a hora de dia útil**, do período janeiro-dezembro. Esses dados serão objeto de uma solicitação à parte, por demanda da área de estudos elétricos.

Atualizações dos Anexos I a V (Agentes de Distribuição)

Anexo I : Data de obras de fronteira (atualizado considerando reunião DMSE de ago/20)

Anexo II: Roteiro para elaboração do texto de premissas e análise qualitativa (não houve atualização)

Anexo III : Lista atualizada das usinas modalidade operativa tipos IIb e III – Submódulo 26. (atualizado considerando reunião DMSE de ago/20)

Anexo IV : Pontos do sistema para destaque na análise (observar os pontos em destaque para as análises de previsão de carga)

Atualizações dos Anexos I a V (Agentes de Distribuição)

Anexo V – Roteiro para previsão de despacho de geração de usinas Tipo IIB e III

- Com relação às usinas Tipo I, IIA e IIC (usinas que fazem parte de conjuntos), a previsão do despacho de geração é feita pelo ONS.
- Previsões de despacho de geração de usinas Tipo IIB e Tipo III, que injetam na rede de distribuição ou demais instalações de transmissão de responsabilidade de um Agente de Distribuição, encaminhadas junto às previsões de carga.
- A previsão de geração de cada usina deve ser elaborada baseada no histórico médio mensal de cada condição de carga.

Atualizações dos Anexos I a V (Agentes de Distribuição)

Anexo V – Roteiro para previsão de despacho de geração de usinas Tipo IIB e III

Obs.:

2- Devem ser consideradas, nas previsões, todas as usinas futuras ou futura amarela que estão no Anexo III, considerando o item 4.2.2.g desse Termo de Referência, **que tenham solicitação de acesso no agente de distribuição (mesmo aquelas que não tem parecer de acesso emitido ou contrato assinado) ou que foram aprovadas em leilão, já tendo ponto de conexão definido**. Do 2º ao 7º ano do horizonte de previsões do PAR/PEL, devem ser consideradas as datas de entrada em operação indicadas no Anexo III, observando as orientações do item 3.1.e desse Termo de Referência. Para o 1º ano do horizonte de previsões do PAR/PEL e para os estudos de curto-prazos (Mensais e Quadrimestrais) devem ser consideradas as datas de entrada em operação de conhecimento do agente de distribuição.

3- Não deverão ser consideradas usinas futuras ou futura amarela, que estão no anexo III, mas que o agente de distribuição informa que **estão sem ponto de conexão definido**. Deverão ser listadas no texto de premissas, as usinas que se enquadrarem nessa observação.

4- Poderão ser consideradas nas previsões **usinas futuras que não estão no Anexo III**. Deverão ser listadas no texto de premissas, as usinas que se enquadrarem nessa observação, com as devidas justificativas do Agente,

5- Usinas futuras que **não tem modalidade de operação definida serão consideradas Tipo III** no Anexo III.

- As demais alterações do Termo de Referência são melhoria de texto, sem implicar em alteração no processo.
- Sugerimos a leitura atenta ao Termo de Referência a fim de evitar retrabalho na elaboração das previsões, ressaltando que a equipe de consolidação de previsão de carga do ONS está disponível para dirimir eventuais dúvidas que persistirem após essa reunião.

Condições de Carga e seus períodos:

Padronizados para todos os **agentes de distribuição**:

- **Pesada:** em dias úteis, em sábados ou em domingos: da 19^a a 22^a hora;
- **Média:** em dias úteis ou em sábados: da 9^a a 17^a hora, em domingos: da 10^a a 17^a hora;
- **Leve:** em dias úteis: de 3^a a 6^a feira, da 1^a a 8^a hora, a exceção de dias após feriados;
- **Mínima:** em domingos ou feriados: da 1^a a 9^a hora;

Obs:

- A 17^a hora, por exemplo, corresponde ao intervalo entre 16:01 e 17:00.

- Manter atualizado o cadastro de representantes no sistema SINtegre.
- Cadastrar **representantes suplentes** (recomendação).
- Em breve, será ativada a comunicação automática através da emissão de e-mail do SCPCB aos representantes (considerando o cadastro do SINtegre), referentes a:
 - Liberação de estudos para envio de dados e atualização do Sisbar
 - Informações sobre Relatório de Análise e Fluxos de Pendência
 - Atraso no envio dos dados
- Será encaminhada correspondência específica explicando o funcionamento da emissão automática de e-mails.

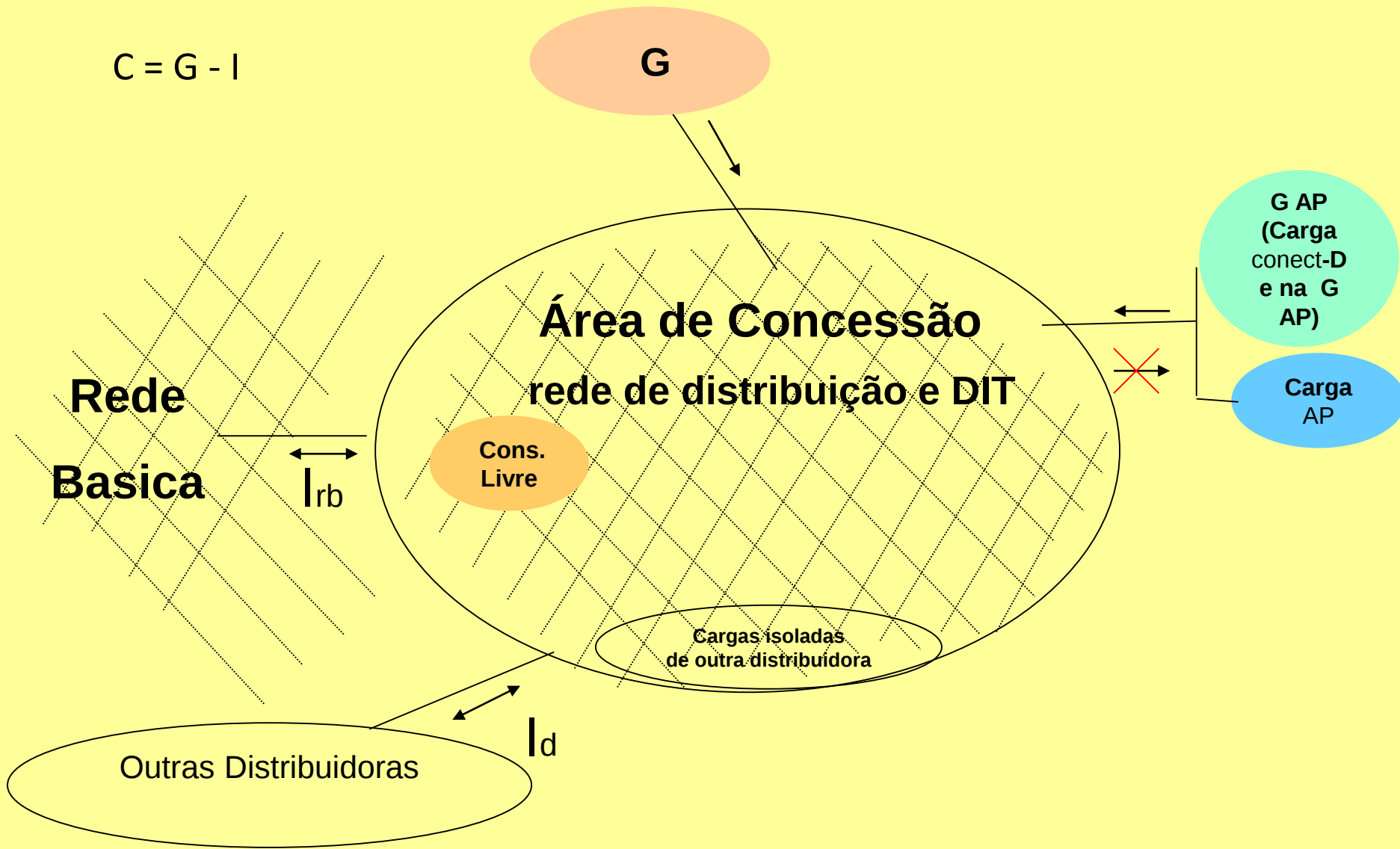
Agentes de Distribuição:

- Verificar compatibilidade da carga verificada Global enviada para o sistema SAGIC com a carga verificada Total de Barramentos (SCPCB) e a diferença entre elas (“perdas”).
- Analisar a consistência dos dados verificados por barramento – carga ativa e reativa

Consumidores Livres:

- Enviar os dados verificados faltantes entre jan/2019 e ago/2020.
- Informar o fator de potência efetivamente verificado.

$$C = G - I$$



- Todas as usinas consideradas nas previsões dos barramentos de geração deverão ser indicadas no relatório de premissas:
 - ✓ Para cada barramento que possuir previsão de geração relacionar (o)s nome(s) da(s)usina(s) consideradas no barramento. Para as usinas futuras informar o mês/ano previsto e considerado no estudo para início operação, utilizando a tabela que consta da planilha Caso Base;

BARRAMENTO		PARTIÇÃO		AGRUPAMENTOS				USINAS NOS BARRAMENTO (G)
Nº	NOME	G/P	NOME	1	2	3	4	NOME
3000	BARRA1	G						USINA1; USIN9; USINA10
3001	BARRA2	G						USINA2
3002	BARRA3	G						USINA3
3003	BARRA4	G						USINA4; USINA11 (mai/2021)
3004	BARRA5	G						USINA5
3005	BARRA6	G						USINA6
3006	BARRA7	G						USINA7 (nov/2021)
3007	BARRA8	G						USINA8

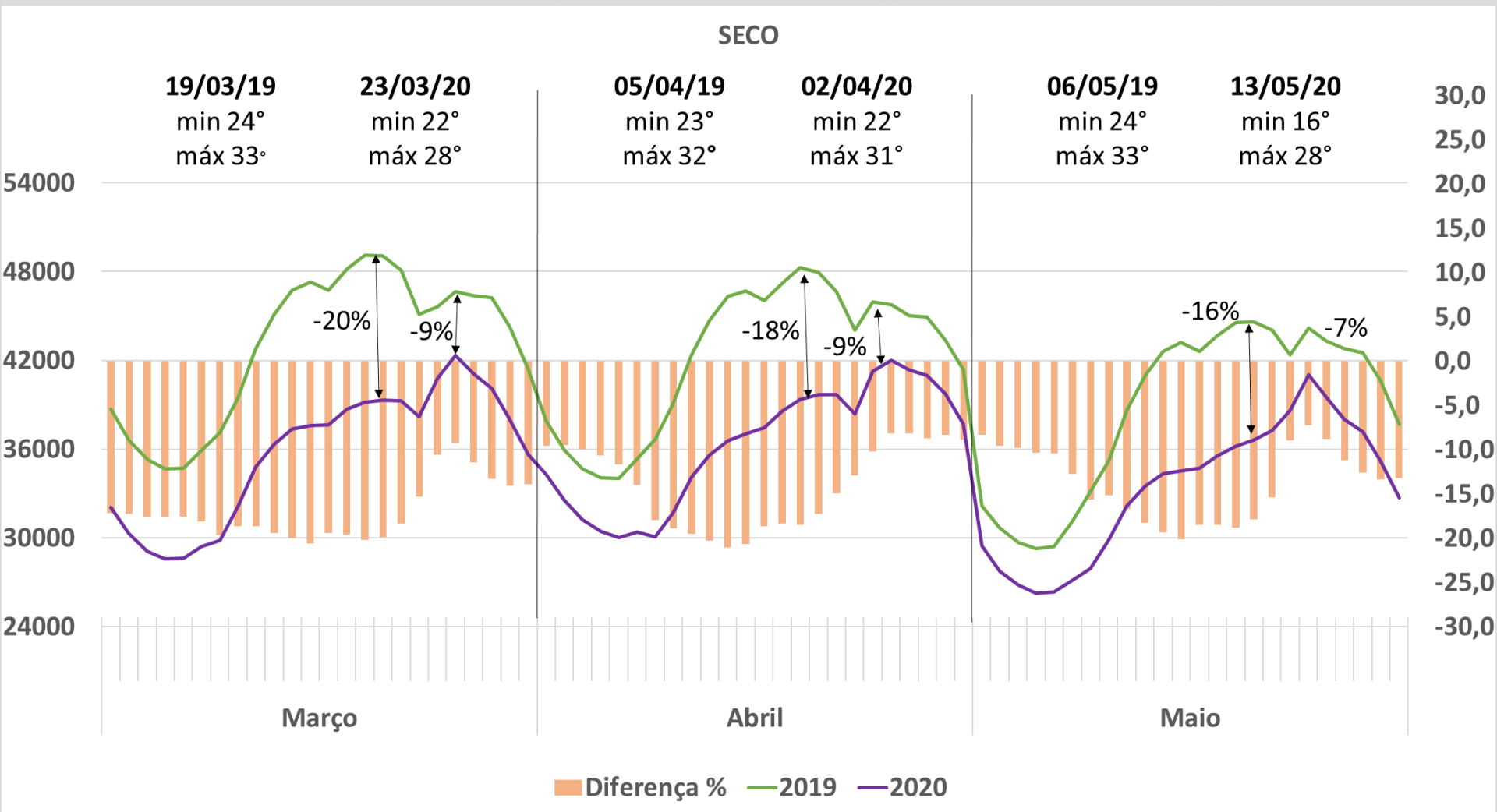
- ✓ Obs: não enviar como figura



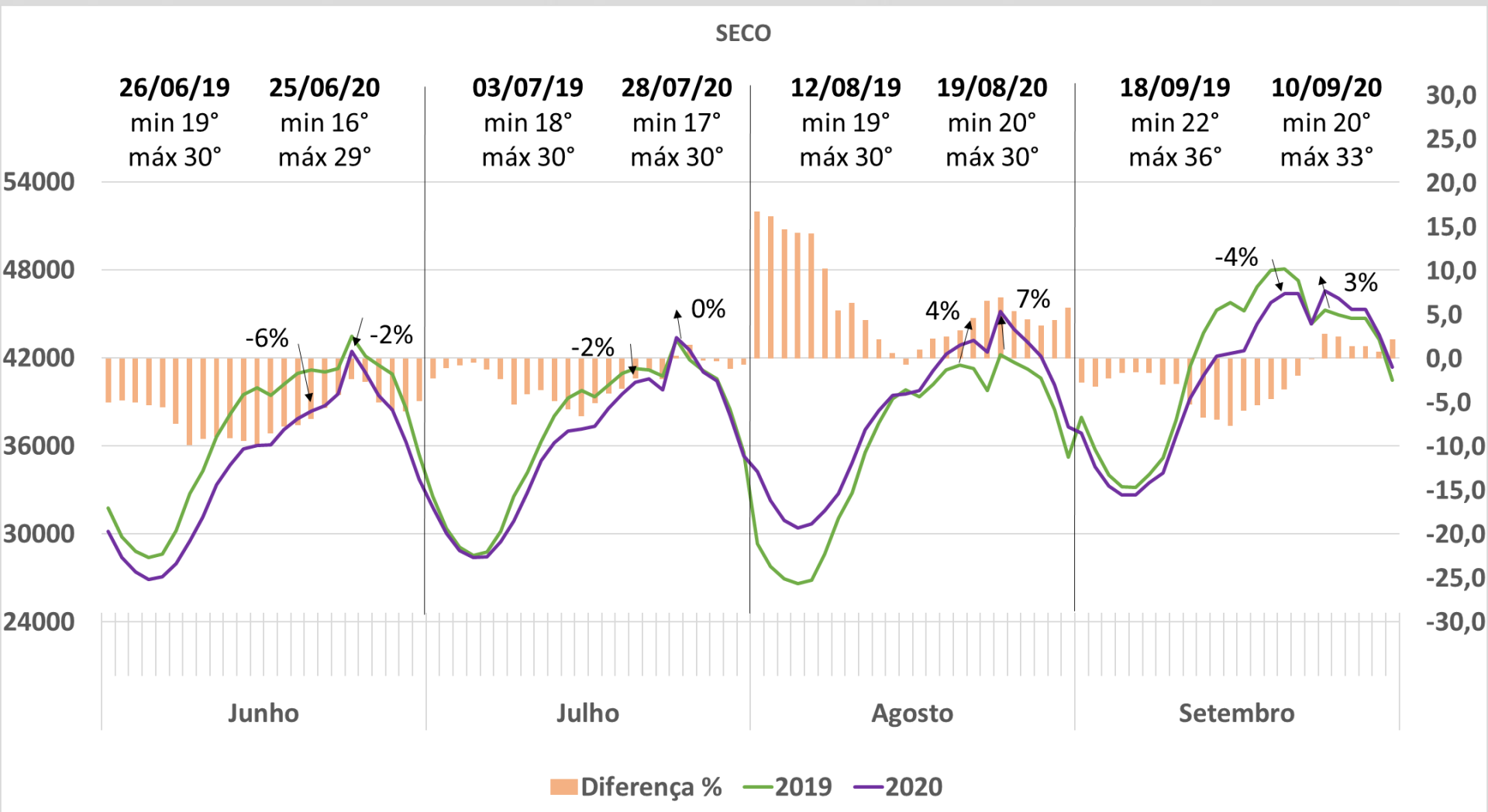
Carga Período de Pandemia

- Comparação do dia de máxima demanda mensal verificada no período de pandemia (21/03 a 17/09/2020) com o dia de máxima demanda mensal do ano de 2019, para dias úteis;
- Dados do sistema de supervisão do ONS;
- Temperatura apresentada – temperatura média ponderada de algumas estações meteorológicas de cada subsistema.

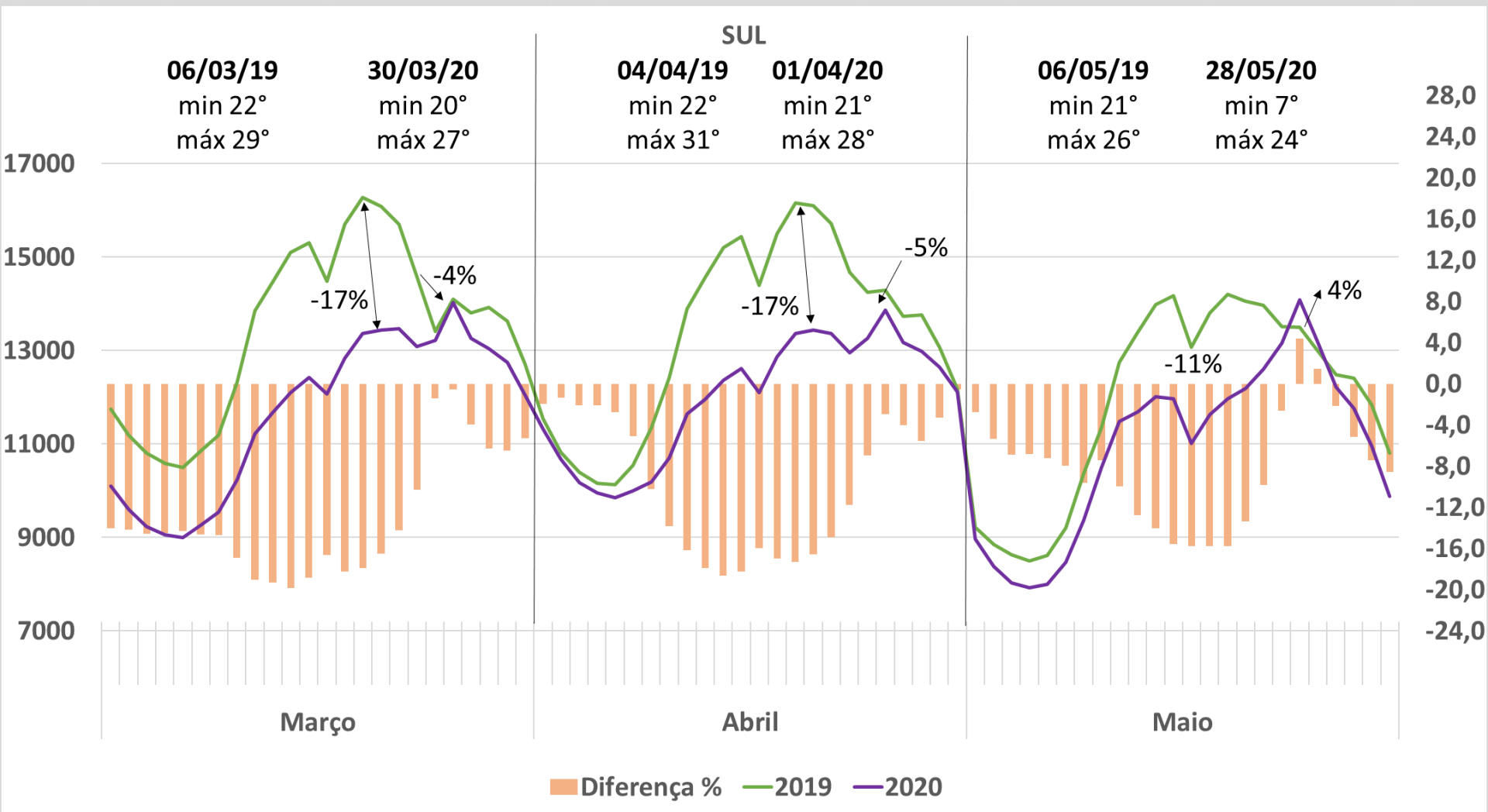
Carga Período de Pandemia – Sudeste/Centro-Oeste



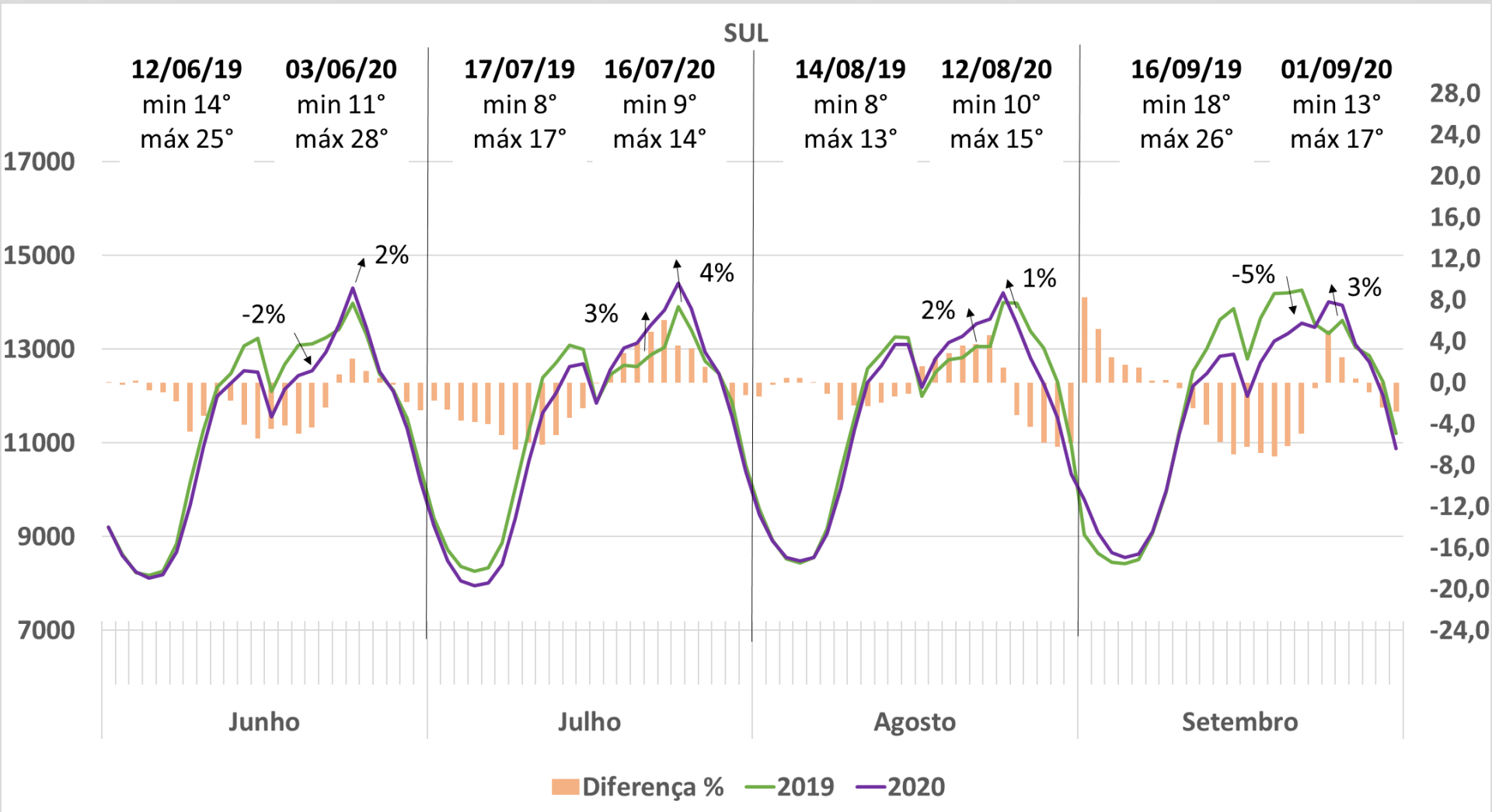
Carga Período de Pandemia – Sudeste/Centro-Oeste



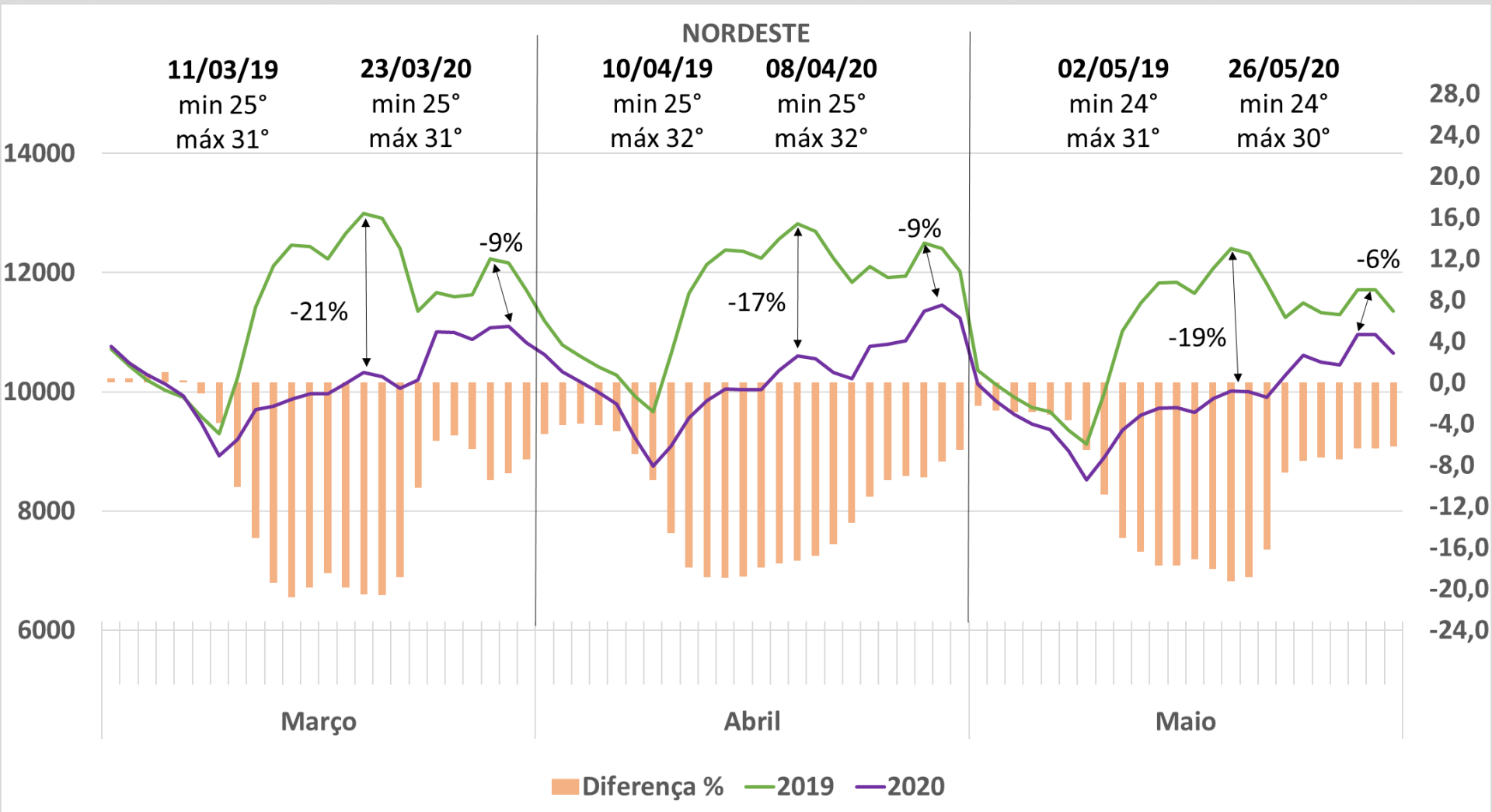
Carga Período de Pandemia – Sul



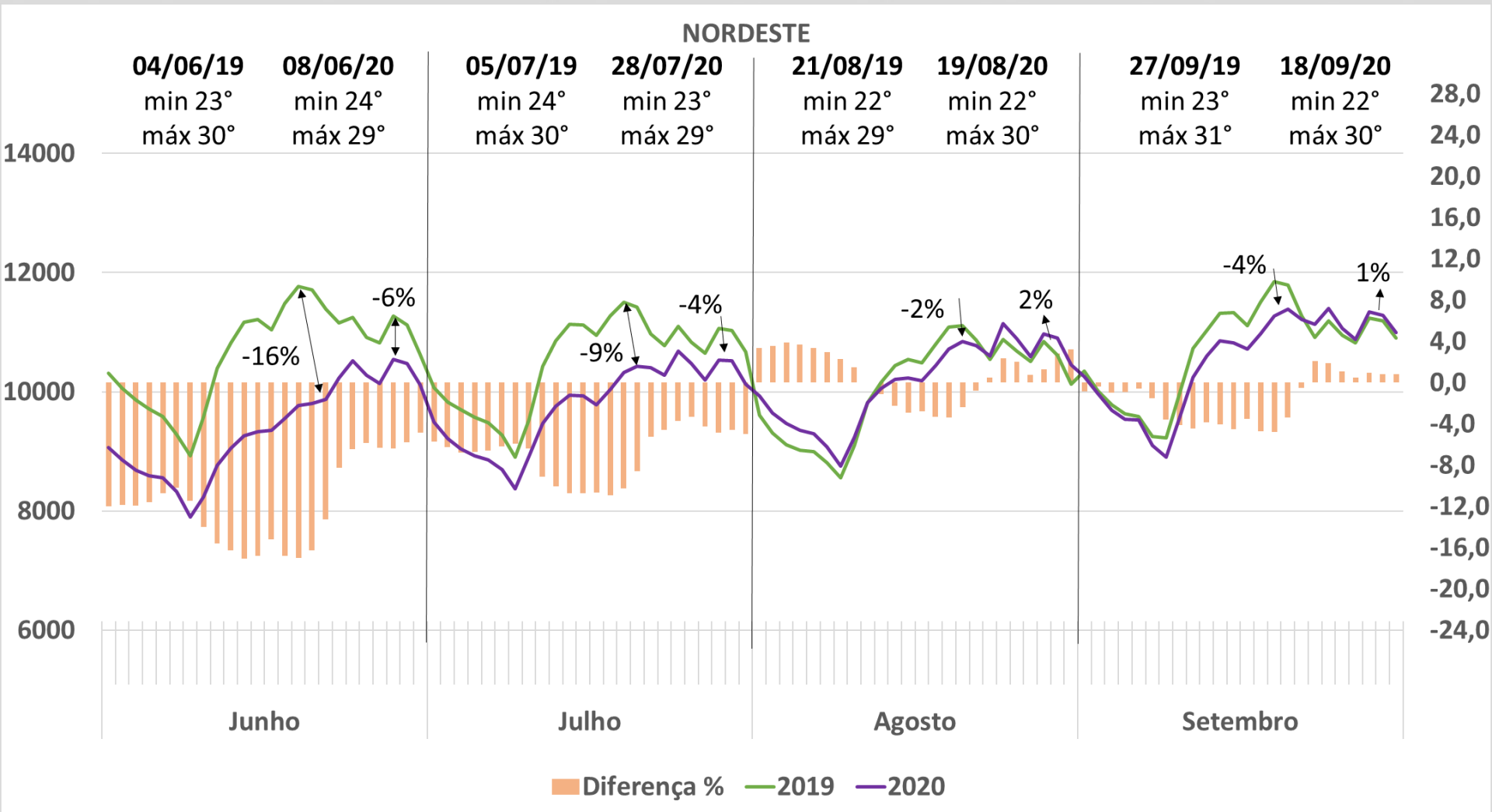
Carga Período de Pandemia – Sul



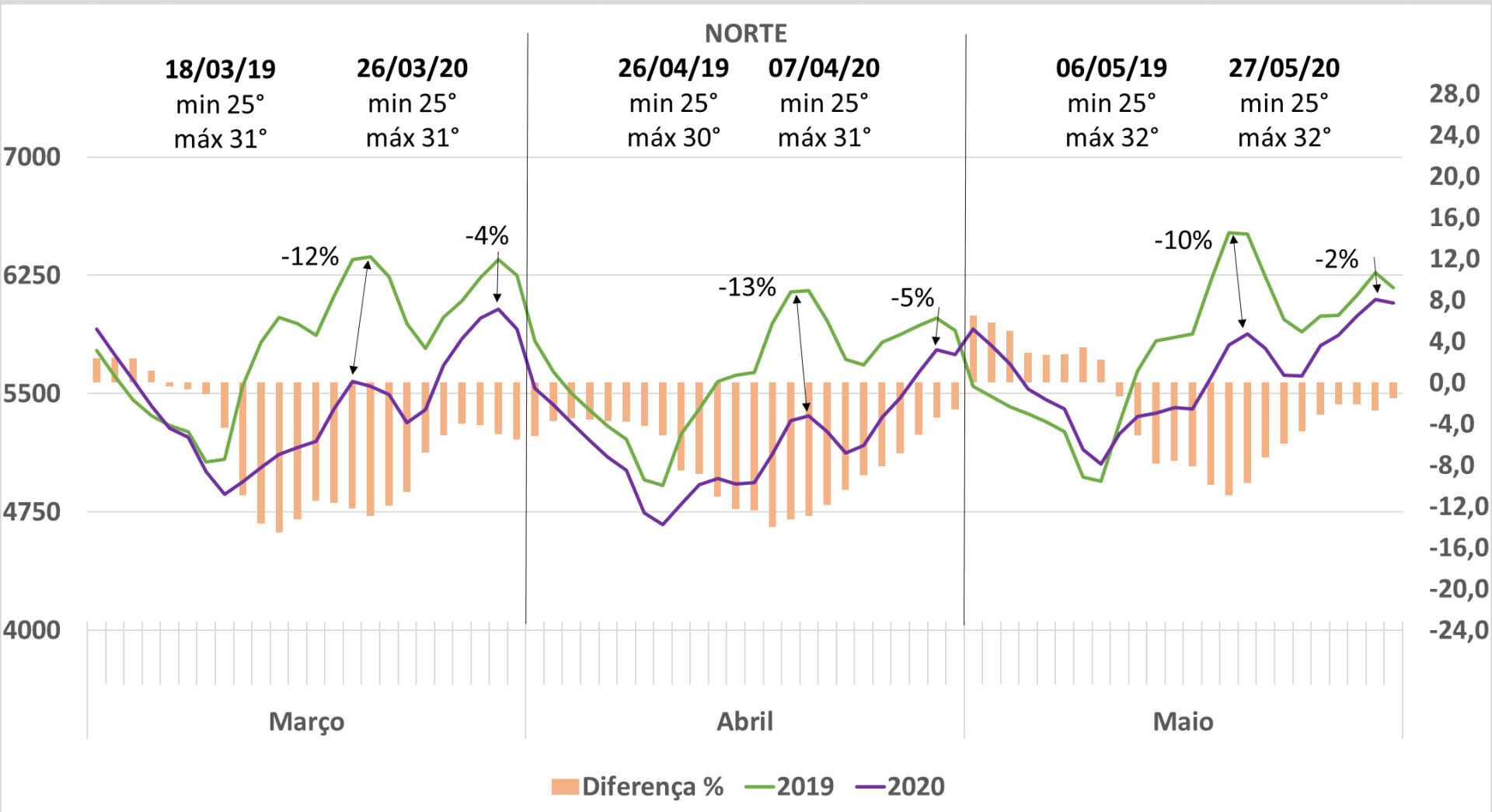
Carga Período de Pandemia – Nordeste



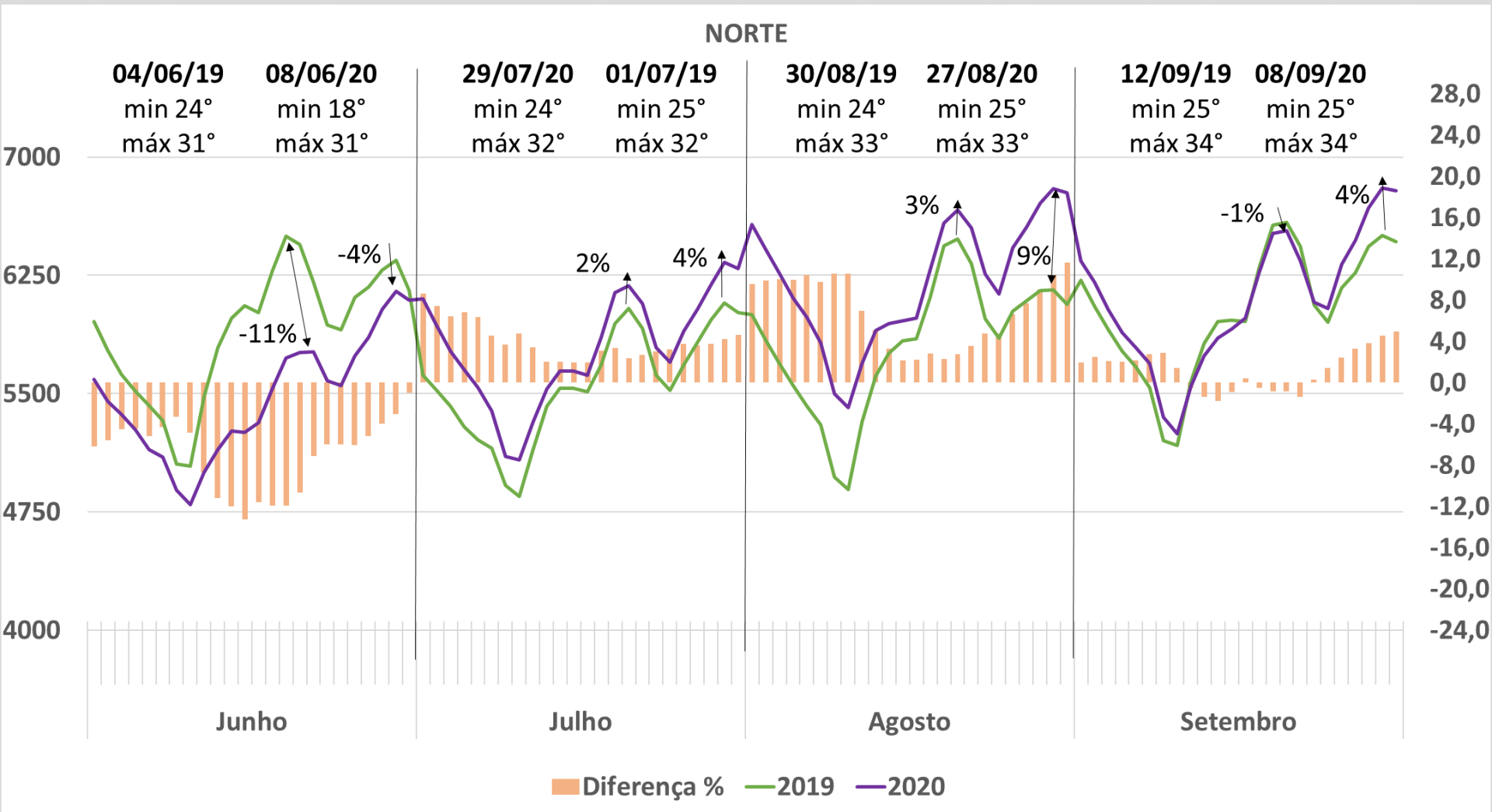
Carga Período de Pandemia – Nordeste



Carga Período de Pandemia – Norte



Carga Período de Pandemia – Norte



Considerações Sobre Previsões – Agentes de Distribuição

- Cada agente teve um efeito específico da pandemia em seu mercado, e é quem possui mais informações sobre o comportamento de sua carga e a previsão de sua retomada;
- Porém de uma maneira geral, sugerimos as seguintes considerações:
 - Expurgar a carga verificada do período de pandemia para realização das previsões, seja para elaboração da sazonalidade média e da curva típica, seja para a previsão da carga global ou previsão da carga por barramento;
 - Analisar com a área de mercado os pedidos de desligamentos de consumidores e acessos de novos consumidores, e revisão dos valores contratuais dos consumidores horo-sazonais;
 - Considerar os anos de 2018 e 2019, expurgando atipicidades, como base para avaliação do crescimento previsto da carga global;
 - Para muitos agentes os valores verificados de carga de janeiro e fevereiro de 2020 devem ser considerados para as previsões, principalmente se forem os meses de cargas máximas desses agentes;
- Estamos a disposição para conversar e tirar dúvidas antes e durante a elaboração das previsões;
- As considerações do agente para elaboração das previsões devem ser explicitadas no relatório de premissas.



Desvios de Previsão – Agentes de Distribuição

- O Submódulo 5.1 dos Procedimentos de Rede define:
 - Cabe ao ONS estabelecer, com a participação dos agentes, metodologias para apuração dos desvios;
 - Apurar os desvios mais significativos ou sistemáticos;
 - Estabelecer níveis de qualidade exigidos para cada horizonte;
 - Acionar os agentes sempre que necessário;
 - O ONS e os agentes compartilham a responsabilidade de minimizar os desvios para a obtenção de previsões mais acuradas.

- Conforme NT 3-215-2009 foram definidos para agentes de distribuição:
 - Os critérios para consideração dos dados verificados;
 - As métricas para apuração dos desvios;
 - Régua de -5% até $+5\%$ para a carga ativa e de $-0,02$ até $+0,02$ para o FP (somente aqueles casos em que a carga ativa ficou dentro da régua), conforme NT.

Aplicação da Apuração dos Desvios

○ Caracterização dos dados verificados (dados consistidos);

SCPCB

ANO DE: JAN

AES ELETROPAULO 3440JMREAL--SP020 Mês/Ano: jan/16

	MW	MVAR	FP	Total Agrup. 1	Total Agrup. 2	Total Agrup. 3	Total Agrup. 4	Total Barramentos	Mudança de Configuração da rede (1)		Grandes Consumidores (2)		Eventos meteorológicos (extremos) (3)		Desligamento de equipamentos que provoquem corte de carga (4)		Previsão de carga/problema de medição (5)		Comentário
									Alterada	Atípica não alterada	Alterada	Atípica não alterada	Alterada	Atípica não alterada	Alterada	Atípica não alterada	Alterada	Atípica não alterada	
PES DU	61,0	16,2	0,967	7177,1				7177,1	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MED DU	95,8	28,4	0,959	7847,1				7847,1	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
LEV DU*	34,2	9,3	0,965	3573,3				3573,3	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MIN	35,1	9,5	0,965	3031,7				3031,7	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
PES SAB	50,3	12,6	0,97	6258,5				6258,5	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MED SAB	57,0	15,4	0,965	5948,2				5948,2	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
PES DOM	47,0	11,5	0,971	5881,9				5881,9	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MED DOM	46,9	12,6	0,966	5124,6				5124,6	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MNC			0	0,0				0,0	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	
MED DU 23H			0	0,0				0,0	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	

Confirmar Cancelar

Opções

SÓ MW

SÓ Mvar

MWMvar

MÊS

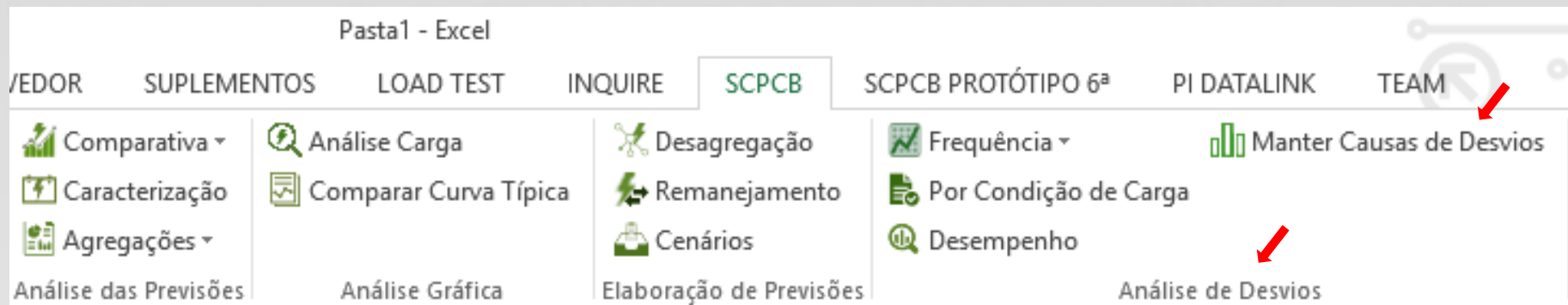
QUADRIMESTRE

VALOR MAX/MIN POR CONDIÇÃO DE CARGA

Caracterizar Verificado

Verificado 2013 Verificado 2014 Verificado 2015 Verificado 2016 Verific: ...

- Manter Causas dos Desvios – Indicar as causas para os desvios fora da régua.



Manter Causas de Desvios - Parâmetros

Agente: ENEL RJ

Tipo: Agrupamento **Opção Agrupamento:** 1

Tipo Estudo: ☒ Mensal ☐ Quadrimestral

Exibir: 12 **Estudo:** MENSAL JUNHO/2020

Mês/Ano: jun/2020

Forma para Indicações das Causas

☒ Por Condição de Carga ☐ Por Barramento/Agrupamento

Confirmar **Cancelar**

○ Por Condição de Carga – Apresenta Barramentos/Agrupamentos na Tabela

Manter Causas de Desvios

Agente: ENEL RJ

Tipo: Agrupamento - Opção 1

Estudo: MENSAL JUNHO/2020

Mês/Ano: jun/2020

Condição de Carga:

PESADA DIA ÚTIL

☐
 Exibir somente os barramentos/agrupamentos sem causa(s) informada(s).

Barramentos em desacordo com os indicadores de qualidade: $-5 \leq MW \leq 5$, $-0,02 \leq FP \leq 0,02$

	Previsto			Verificado			Desvio		Mudança de configuração da rede	Grandes consumidores	Eventos meteorológicos (extremos)	Desligamento de equip. que provoquem corte de carga	Previsão de carga	
Agrupamento - Opção 1	MW	Mvar	FP	MW	Mvar	FP	%	FP	1	2	3	4	5	Comentário
ANGRA_HORO	5,5	2,1	0,932	6,4	1,3	0,980	-14,9	-0,048	☐	☐	☐	☐	☐	
CAMPOS	127,7	51,4	0,928	124,0	38,4	0,955	3,0	-0,028	☐	☐	☐	☐	☐	
CAMPOS_HORO	26,3	10,9	0,924	29,6	13,0	0,916	-11,3	0,008	☐	☐	☐	☐	☐	
IMBARIÊ_HORO	62,0	25,7	0,924	49,4	20,0	0,927	25,5	-0,003	☐	☐	☐	☐	☐	
LAGOS_HORO	22,6	10,0	0,915	27,0	6,8	0,970	-16,3	-0,055	☐	☐	☐	☐	☐	
MACABU	95,3	41,6	0,917	70,2	27,3	0,932	35,7	-0,015	☐	☐	☐	☐	☐	
MACABU_HORO	13,0	5,3	0,926	11,9	5,0	0,922	9,6	0,004	☐	☐	☐	☐	☐	
MAGÉ	147,3	64,1	0,917	154,2	56,1	0,940	-4,5	-0,023	☐	☐	☐	☐	☐	
MAGÉ_HORO	16,5	7,3	0,915	15,9	6,0	0,935	3,4	-0,020	☐	☐	☐	☐	☐	
RESENDE_HORO	77,9	34,0	0,917	51,2	15,4	0,957	52,2	-0,041	☐	☐	☐	☐	☐	

OBS: As causas sugeridas (herdadas de outro estudo/verificado) são exibidas com a fundo em amarelo

Salvar

Cancelar

Concluir

○ Por Barramento/Agrupamento – Apresenta as Condições de Carga na Tabela

Manter Causas de Desvios
×

Agente: ENEL RJ **Tipo:** Agrupamento - Opção 1 **Estudo:** MENSAL JUNHO/2020 **Mês/Ano:** jun/2020

Barramento/Agrupamento: PETRÓPOLIS ☐ Exibir somente os barramentos/agrupamentos sem causa(s) informada(s).

Barramentos em desacordo com os indicadores de qualidade: $-5 \leq MW \leq 5$, $-0,02 \leq FP \leq 0,02$

Condição de Carga	Previsto			Verificado			Desvio		Mudança de configuração da rede	Grandes consumidores	Eventos meteorológicos (extremos)	Desligamento de equip. que provoquem corte de carga	Previsão de carga	Comentário
	MW	Mvar	FP	MW	Mvar	FP	%	FP	1	2	3	4	5	
MÉDIA DIA ÚTIL	90,5	43,7	0,900	85,2	35,4	0,923	6,2	-0,023	☐	☐	☐	☐	☐	
LEVE DIA ÚTIL*	45,7	19,6	0,919	43,1	20,1	0,906	6,0	0,013	☐	☐	☐	☐	☐	
MÍNIMA DOMINGO/FERIADO	41,0	17,5	0,919	44,5	21,7	0,899	-8,0	0,020	☐	☐	☐	☐	☐	
PESADA DOMINGO	84,4	39,4	0,906	91,9	36,4	0,930	-8,1	-0,024	☐	☐	☐	☐	☐	
MÉDIA DOMINGO	68,0	32,6	0,902	70,8	29,6	0,923	-4,0	-0,021	☐	☐	☐	☐	☐	

OBS: As causas sugeridas (herdadas de outro estudo/verificado) são exibidas com a fundo em amarelo

Salvar
Cancelar
Concluir

- Será encaminhada orientação sobre o processo de apuração dos desvios;
- Gravação das causas de desvios para o período de avaliação (Preliminar):
 - 10/12/2020 - gravar nov e dez/19;
 - 10/01/2021 - gravar jan e fev/20
- Implantação em março/2021:
 - Prazo par gravação do verificado consistido de jan/2021 em 19/03/2021;
 - Causas de desvios 5 dias após publicação do dado verificado consistido.



Não Conformidades

- Para o processo de consolidação de carga para os estudos elétricos serão cadastradas, no sistema do ONS, as seguintes Não-conformidades Tipo I, de acordo com o módulo 19 dos Procedimentos de Rede do ONS:

Nome do Padrão de Não-Conformidade
Atraso, envio fora do padrão ou não envio dos dados previstos de carga/geração
Atraso, envio fora do padrão ou não envio dos dados verificados de carga
Falta de qualidade nos dados previstos e/ou verificados de carga/geração enviados
Atraso ou não envio de resposta ao Relatório de Análise

- Poderão ser cadastradas Não-conformidades Tipo III, no caso de reincidência, sendo elaborado relatório e encaminhado para o Agente e posteriormente para a ANEEL;
- Os representantes da ANEEL e dos Agentes poderão visualizar as Não-conformidades cadastradas acessando o seguinte link:
<https://integracaoagentes.ons.org.br/ncs/Paginas/default.aspx>
- Maiores detalhes sobre a utilização do site de cadastro/consulta das não-conformidades, falar com a Central de Atendimento aos Agentes (21 3444-9393) ou pelo e-mail:
relacionamento.agentes@ons.org.br.

- Em processo estão, para as **distribuidoras**, as NCs de **atraso e não envio** da **previsão de carga**, do **relatório de consolidação** da previsão e **atraso e não envio** do **verificado**, e, para os **demais agentes** do processo, as NCs de **atraso e não envio** da **previsão de carga**;
- Os prazos de envio dos dados são definidos nos Procedimentos de Rede;
- Para resposta aos relatórios de análise, havendo necessidade de extensão do prazo, o representante deverá solicitá-lo ao ONS antes do final do prazo pré-definido;
- Iremos implantar em breve:
 - **Distribuidoras:**
 - As NCs de qualidade do **previsto**, considerando:
 - Envio de 2 Relatórios de Análise (Curto Prazo) sobre o mesmo assunto;
 - Envio de 3 Relatórios (PAR/PEL) sobre o mesmo assunto;
 - Ocorrência de problemas na previsão de carga nos dados entregues para a área de estudos, seja pelo agente, pela PEC ou pela área de estudo, que gerem retrabalhos para a área de estudos;
 - As NCs de qualidade do **verificado**, considerando:
 - Quando o agente manda como consistido e depois altera os dados consistidos duas ou mais vezes;
 - Quando o verificado for usado em análise da previsão e o agente altera o verificado;
 - **Demais Agentes:** as NCs de **atraso** no envio do dado **previsto** e do **verificado**.



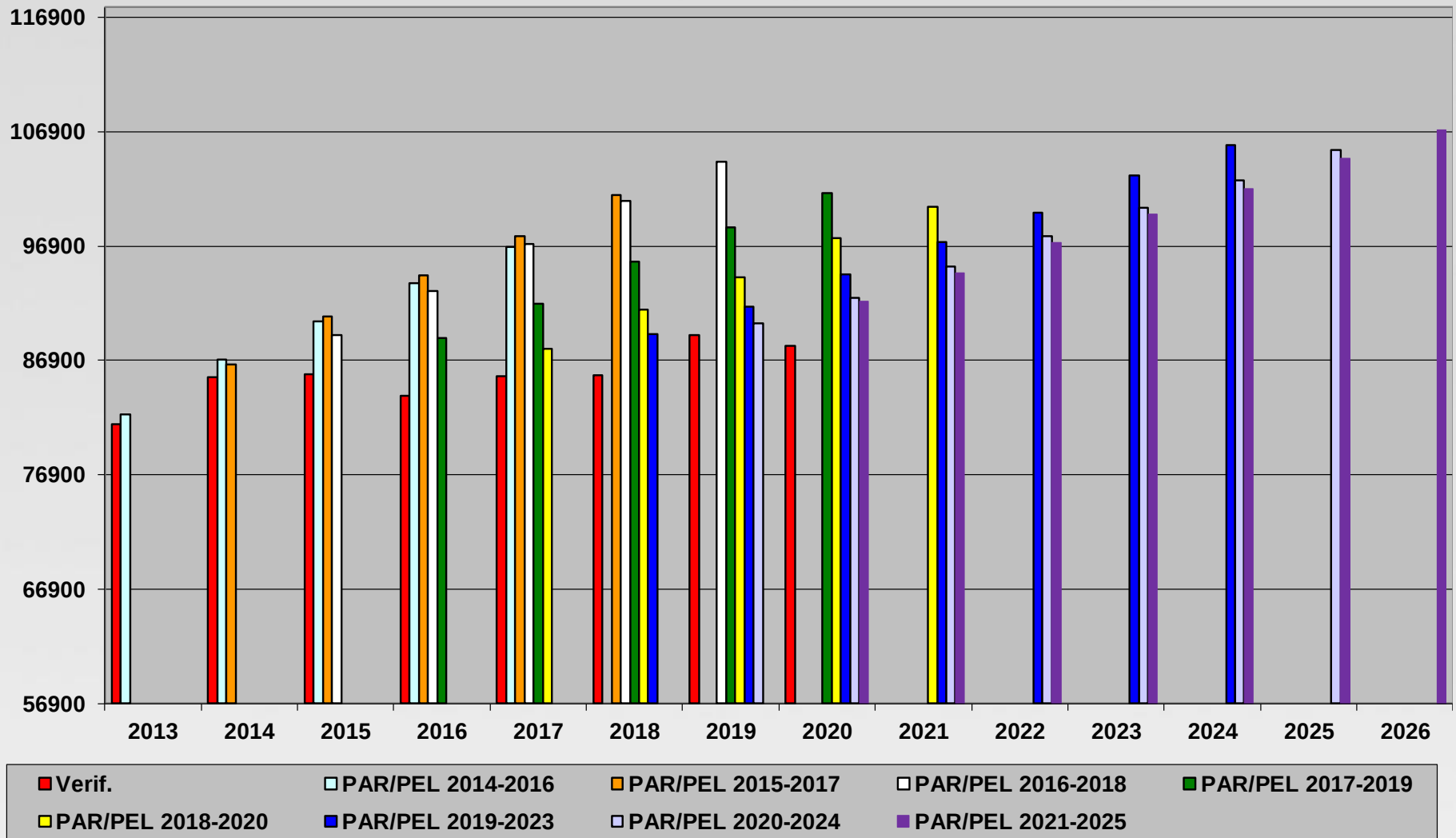
Intervalo

4. Acompanhamento das previsões de carga dos ciclos anteriores e análise dos resultados

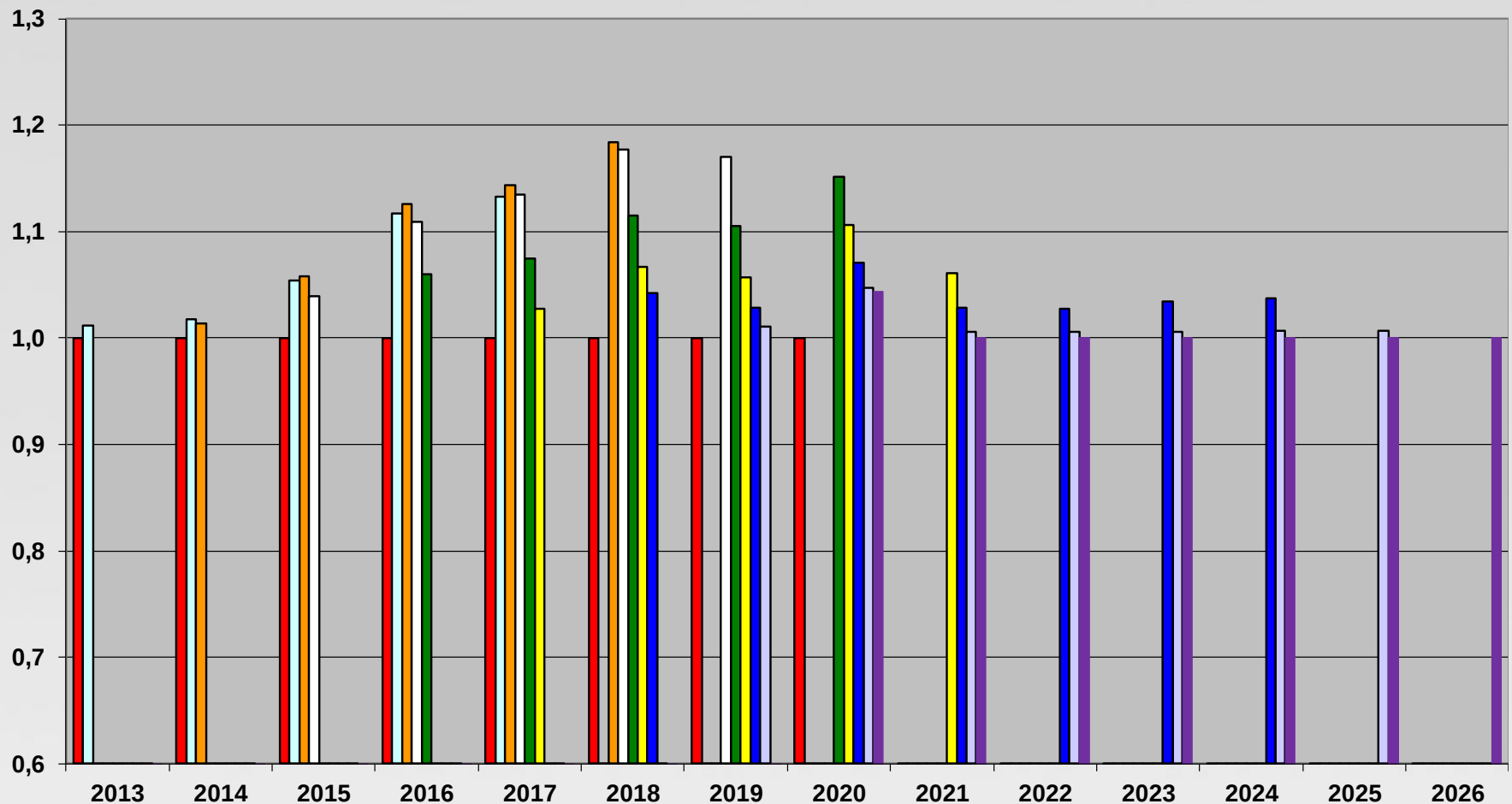
Análise 1 – Carga Média de Dias Úteis – Verão (jan-mar) Vários Ciclos de Estudos

Estudo	Previsão em	Horizonte de previsão	Ano intermediário
PAR/PEL 2021-2025	Out/19	2020-2026	2020
PAR/PEL 2020-2024	Set/18	2019-2025	2019
PAR/PEL 2019-2023	Set/17	2018-2024	2018
PAR/PEL 2018-2020	Set/16	2017-2021	2017
PAR/PEL 2017-2019	Set/15	2016-2020	2016
PAR/PEL 2016-2018	Set/14	2015-2019	2015
PAR/PEL 2015-2017	Set/13	2014-2018	2014
PAR/PEL 2014-2016	Set/12	2013-2017	2013

SIN - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - MW



SIN - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - PU



Verif.

PAR/PEL 2014-2016

PAR/PEL 2015-2017

PAR/PEL 2016-2018

PAR/PEL 2017-2019

PAR/PEL 2018-2020

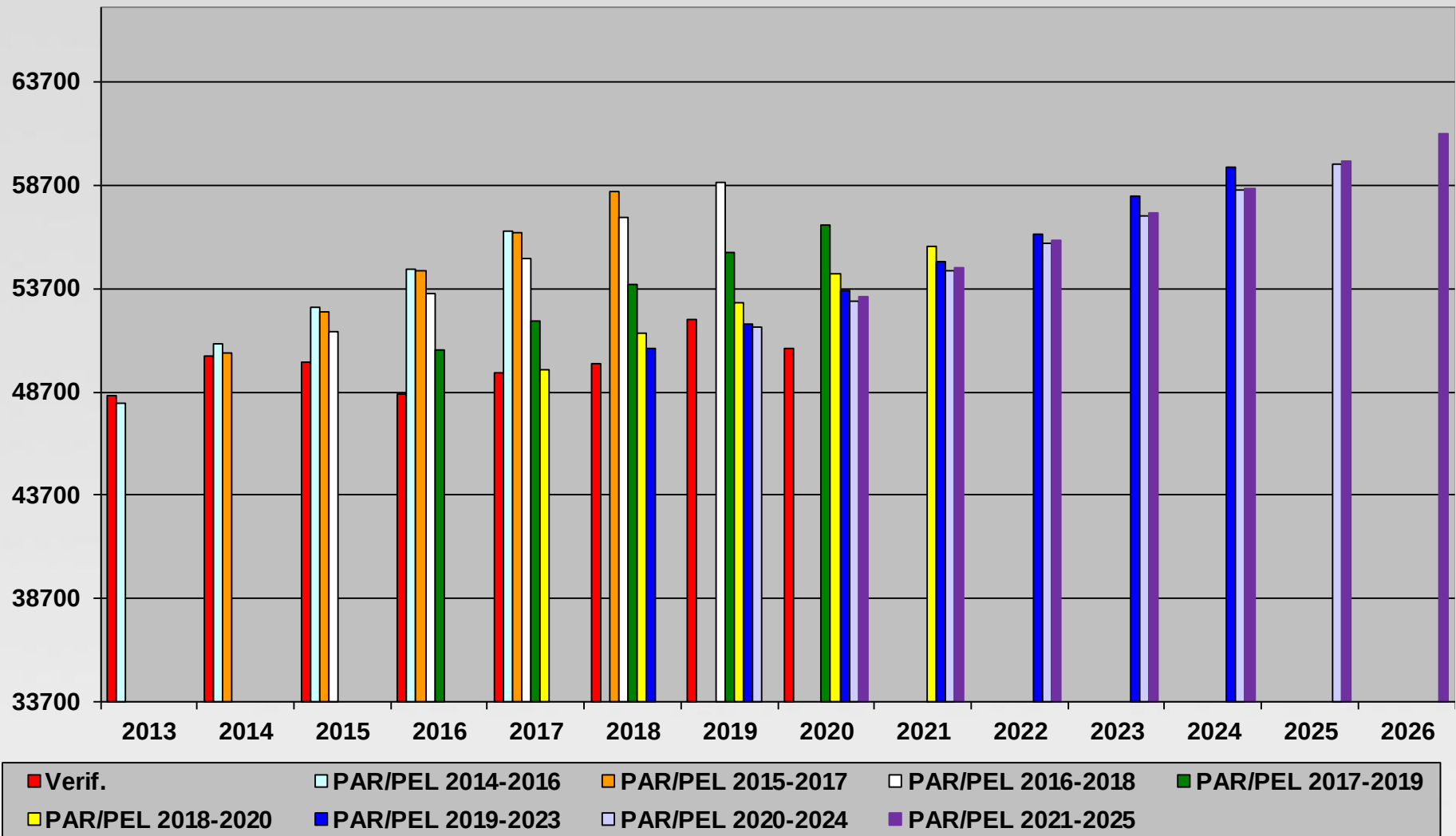
PAR/PEL 2019-2023

PAR/PEL 2020-2024

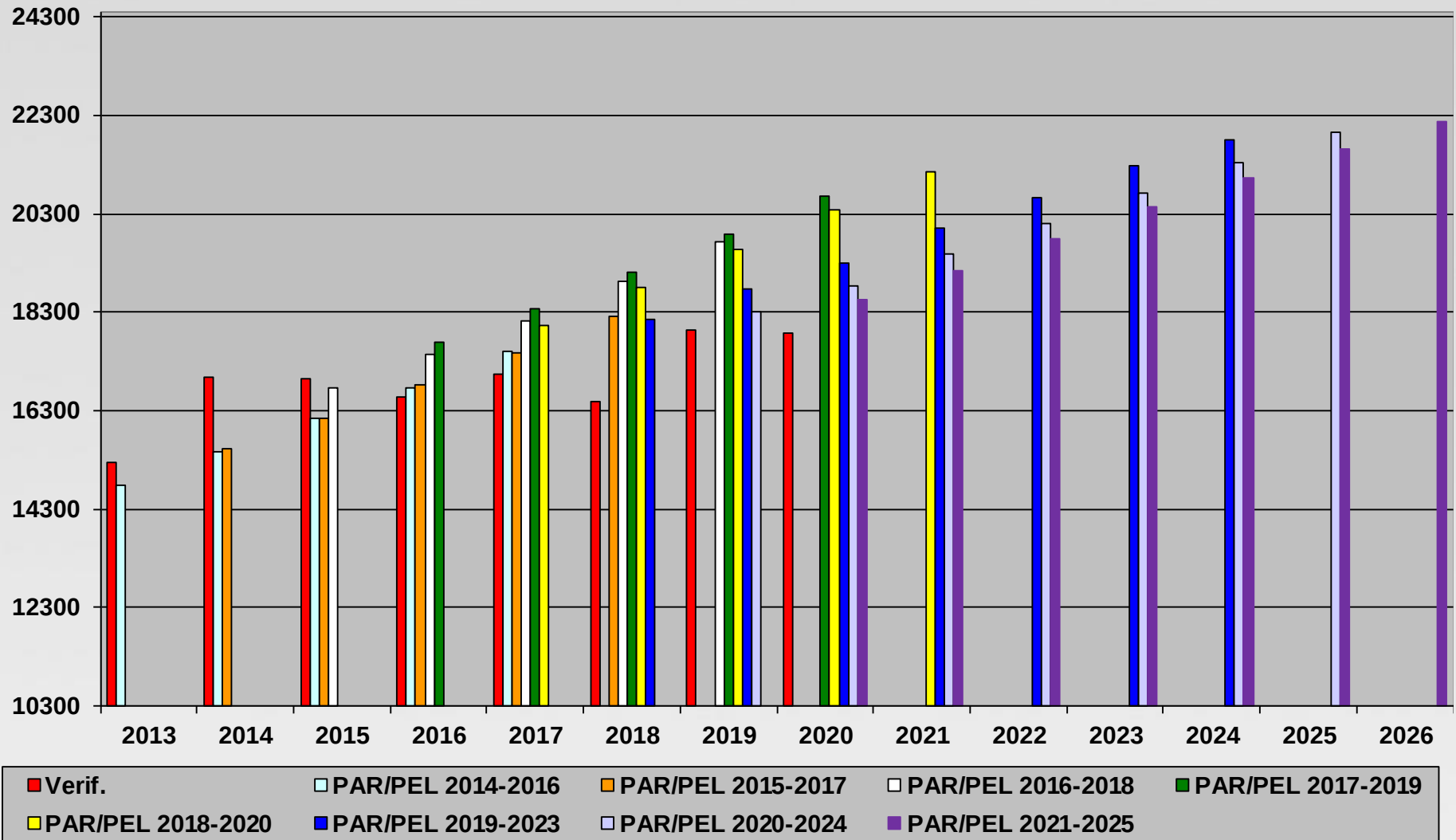
PAR/PEL 2021-2025

Carga Média – Sudeste/Centro-Oeste (MW)

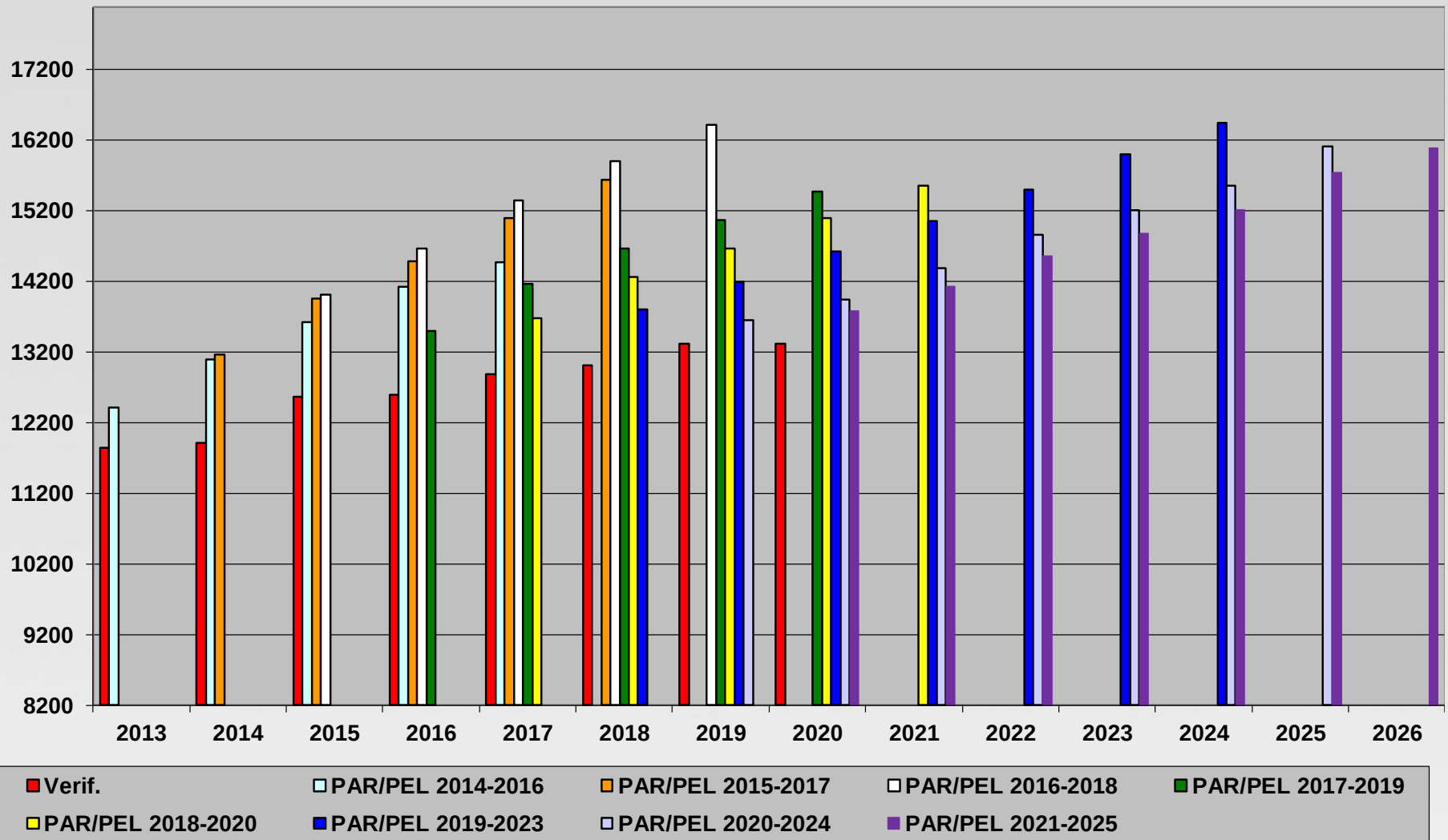
SECO - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - MW



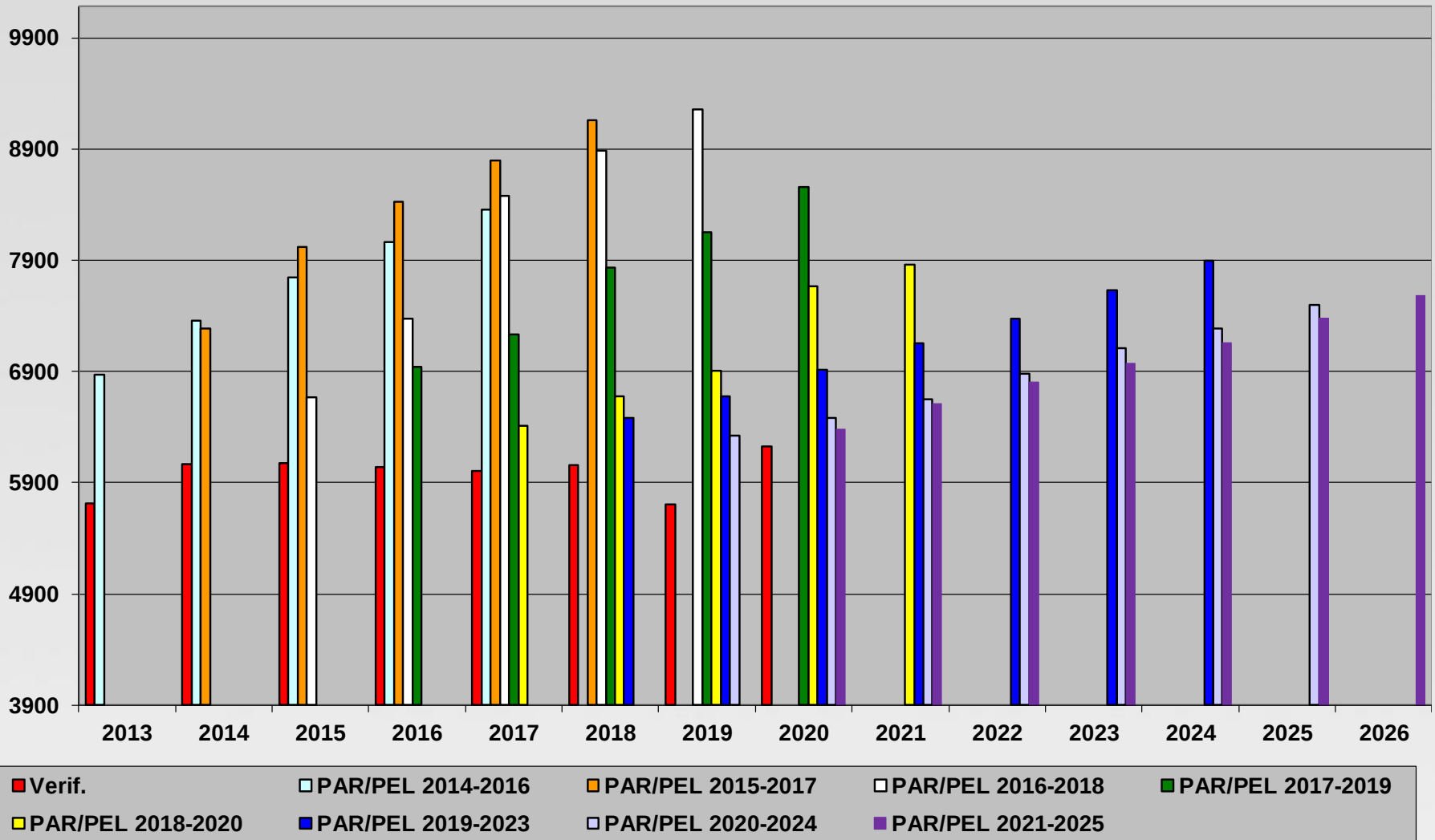
SUL - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - MW



NE - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - MW

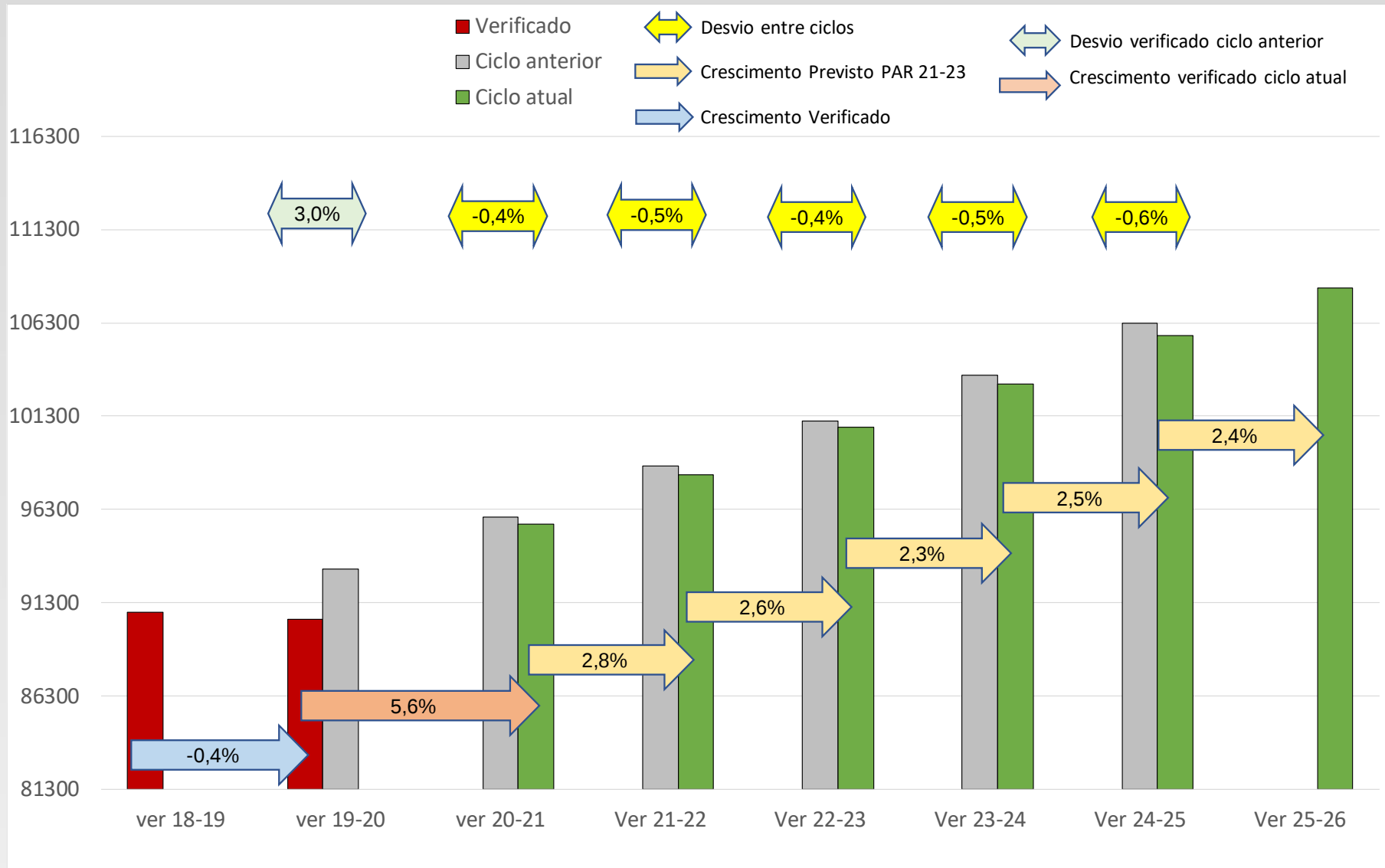


N - Carga Média Dia Útil de Verão (Jan-Mar) - MW

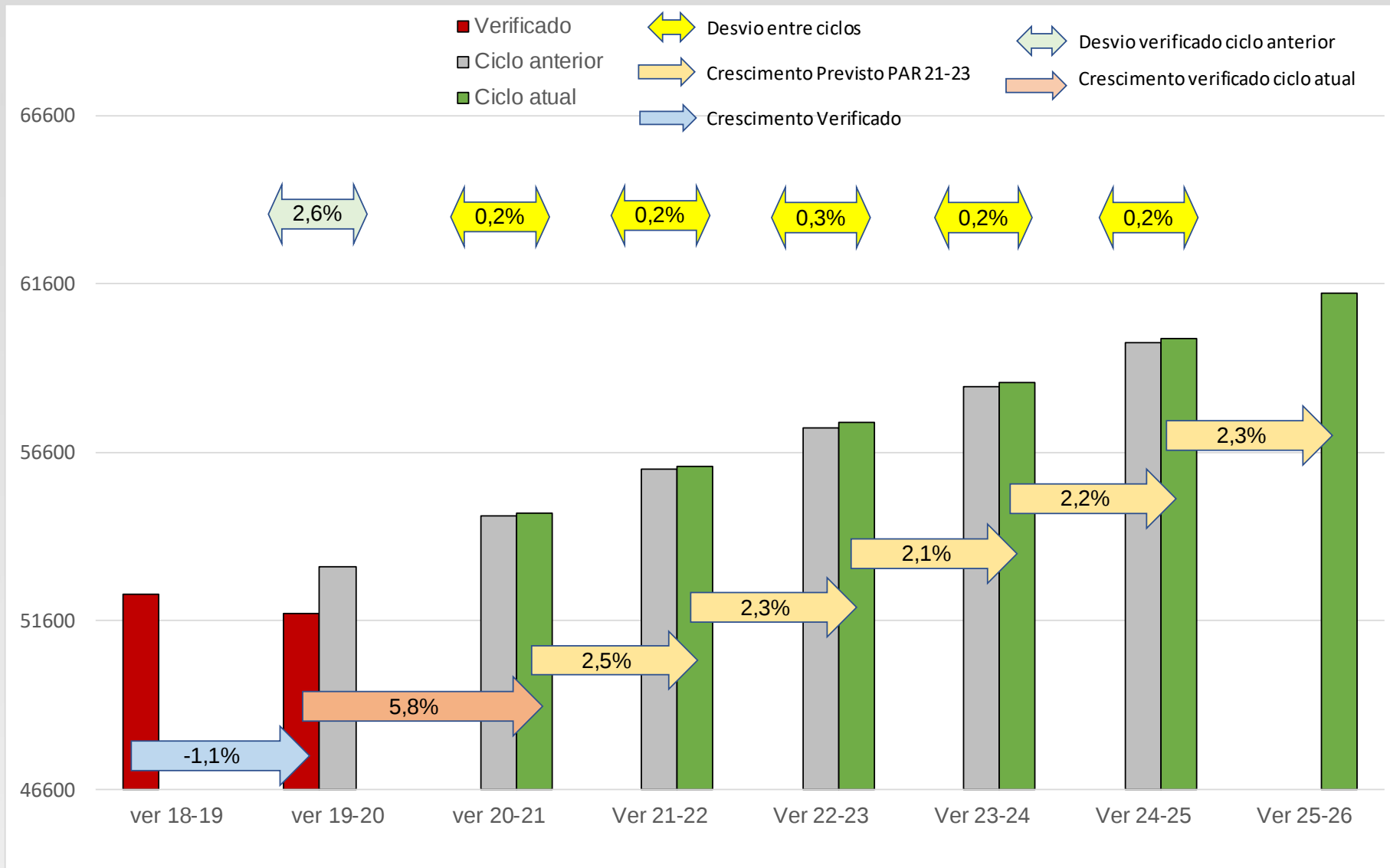


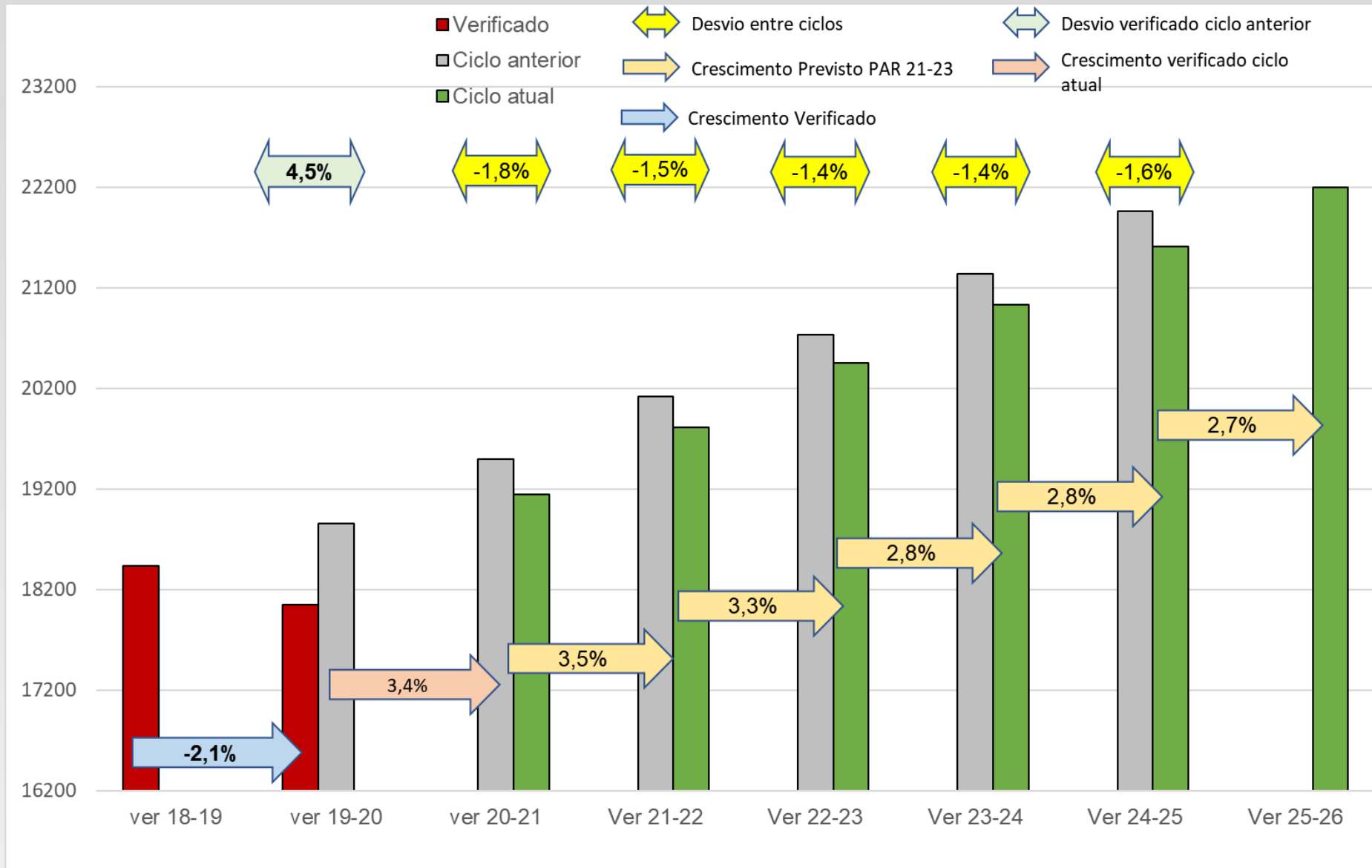
Análise 2 – Carga Média de Dias Úteis – Verão (nov-abr) Últimos 2 Ciclos

Estudo	Previsão em	Horizonte de previsão	Ano intermediário
PAR/PEL 2021-2025	Out/19	2020-2026	2020
PAR/PEL 2020-2024	Set/18	2019-2025	2019

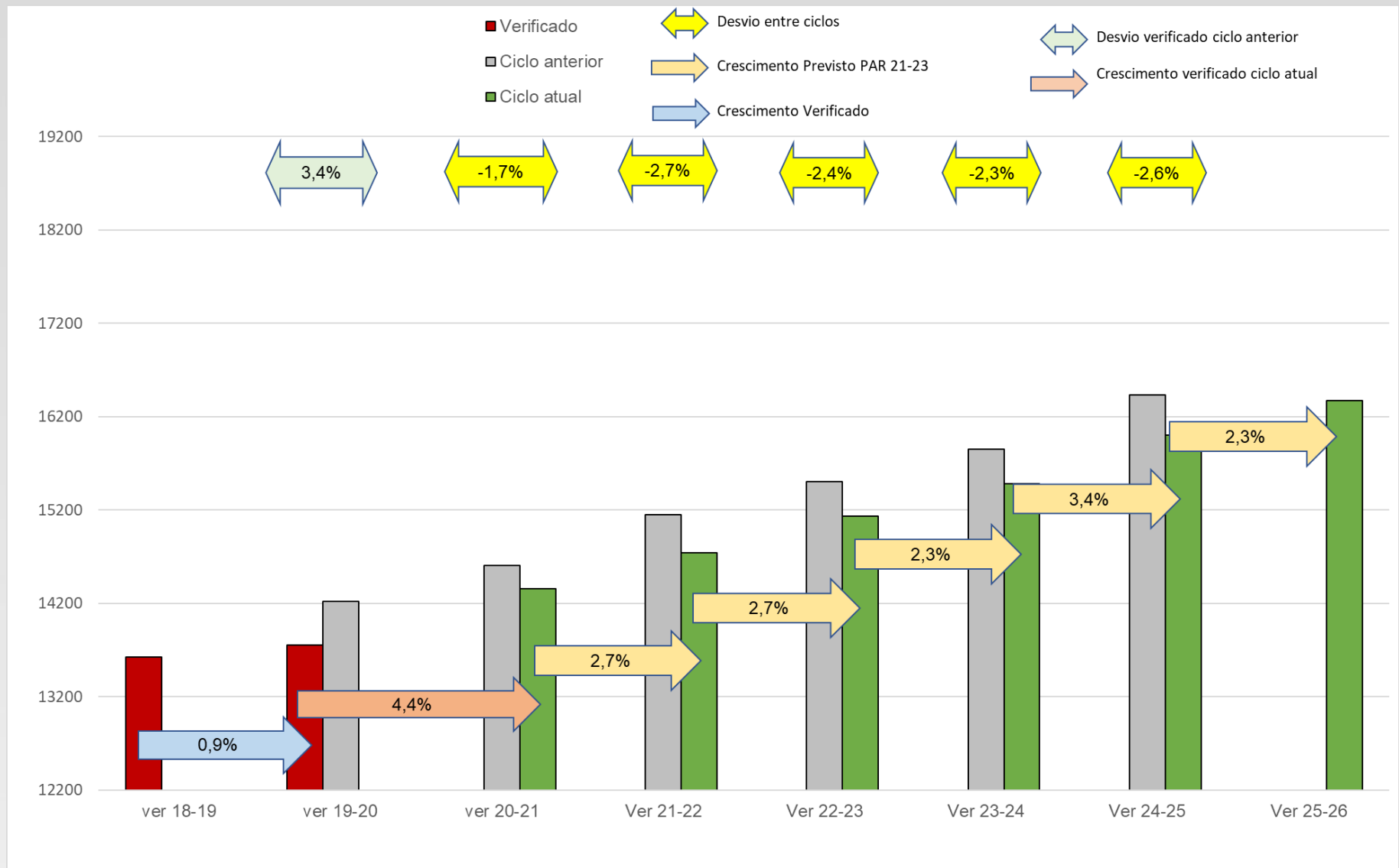


Carga Média – Sudeste/Centro-Oeste

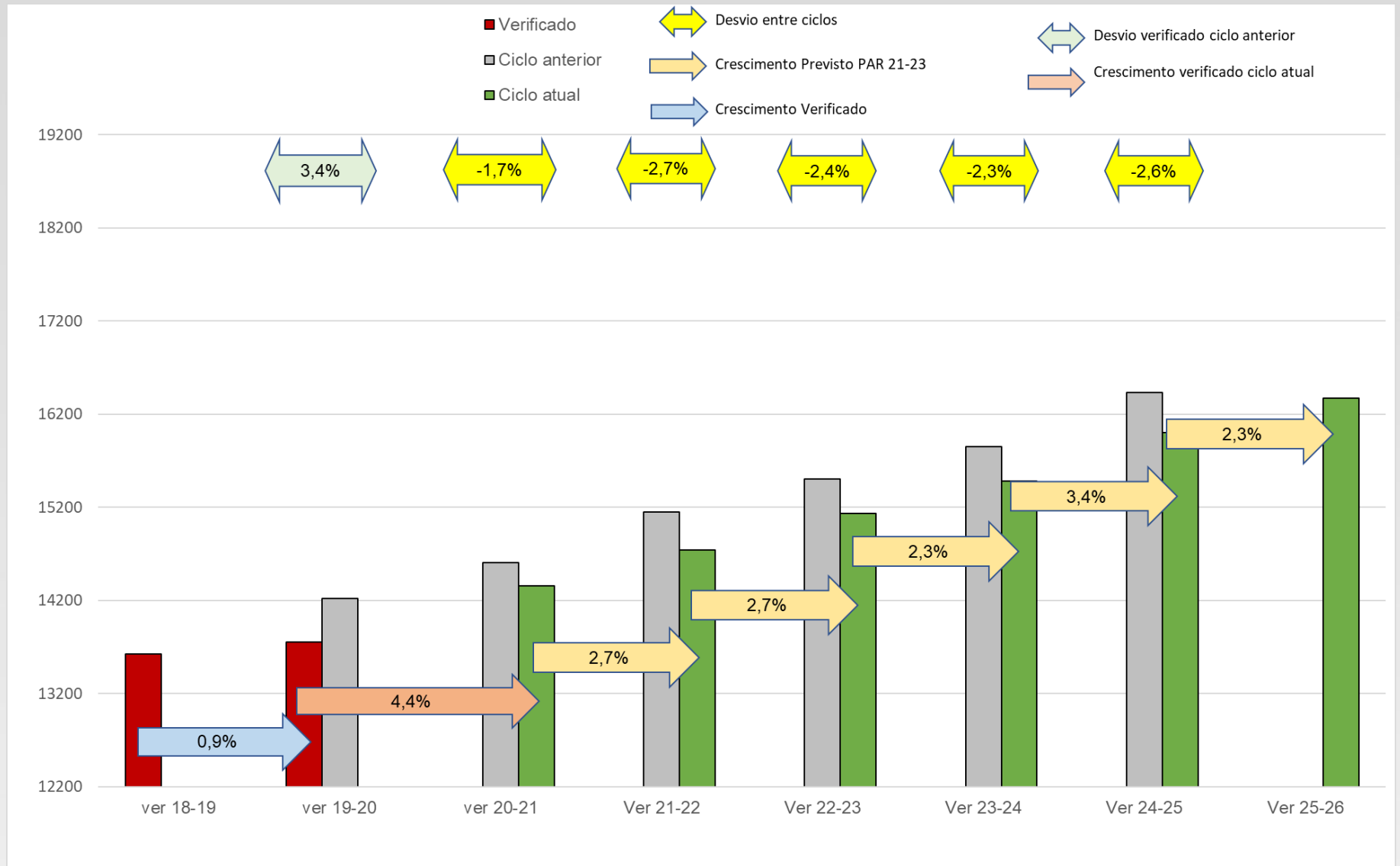


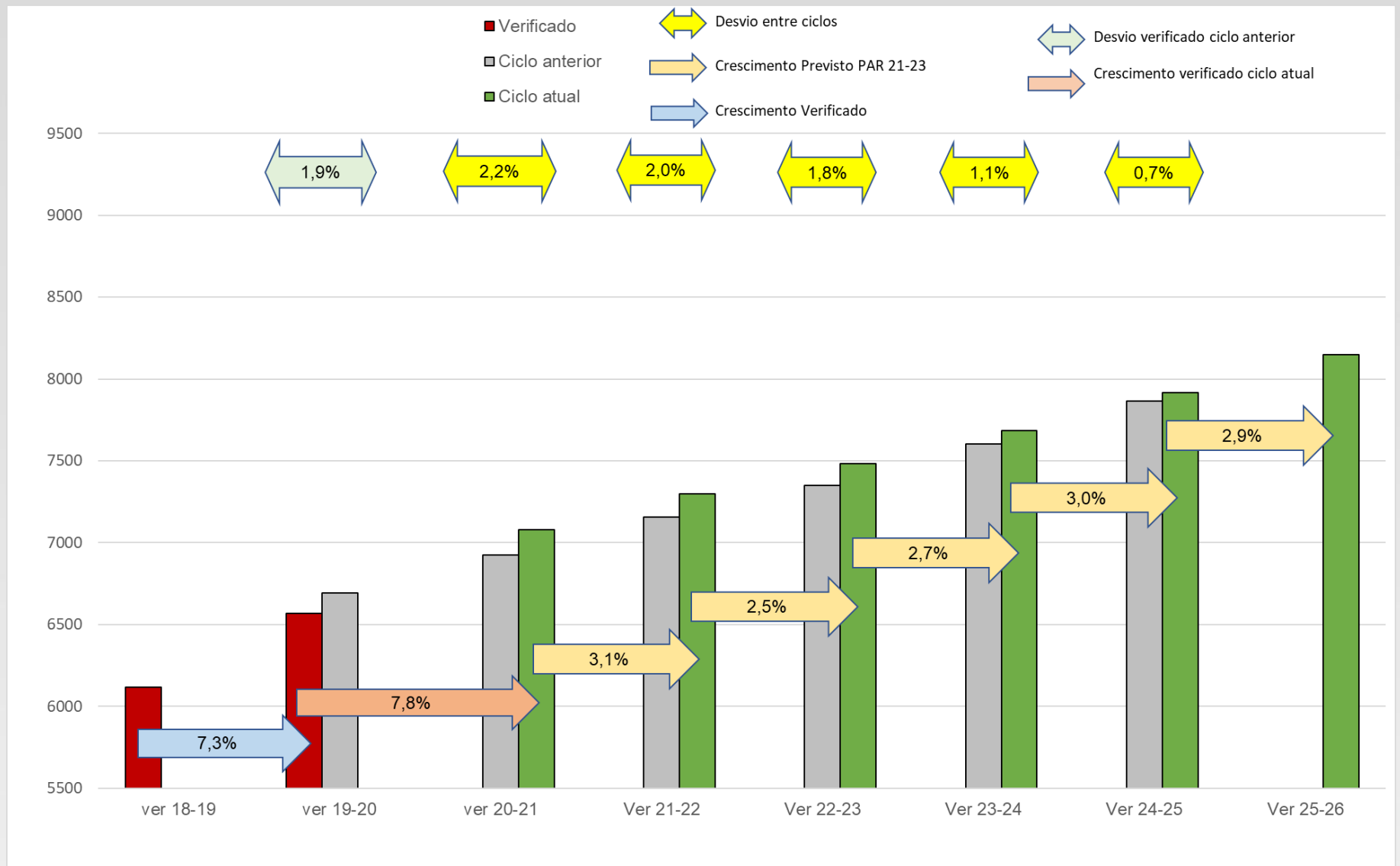


Carga Média – Nordeste



Carga Média – Nordeste

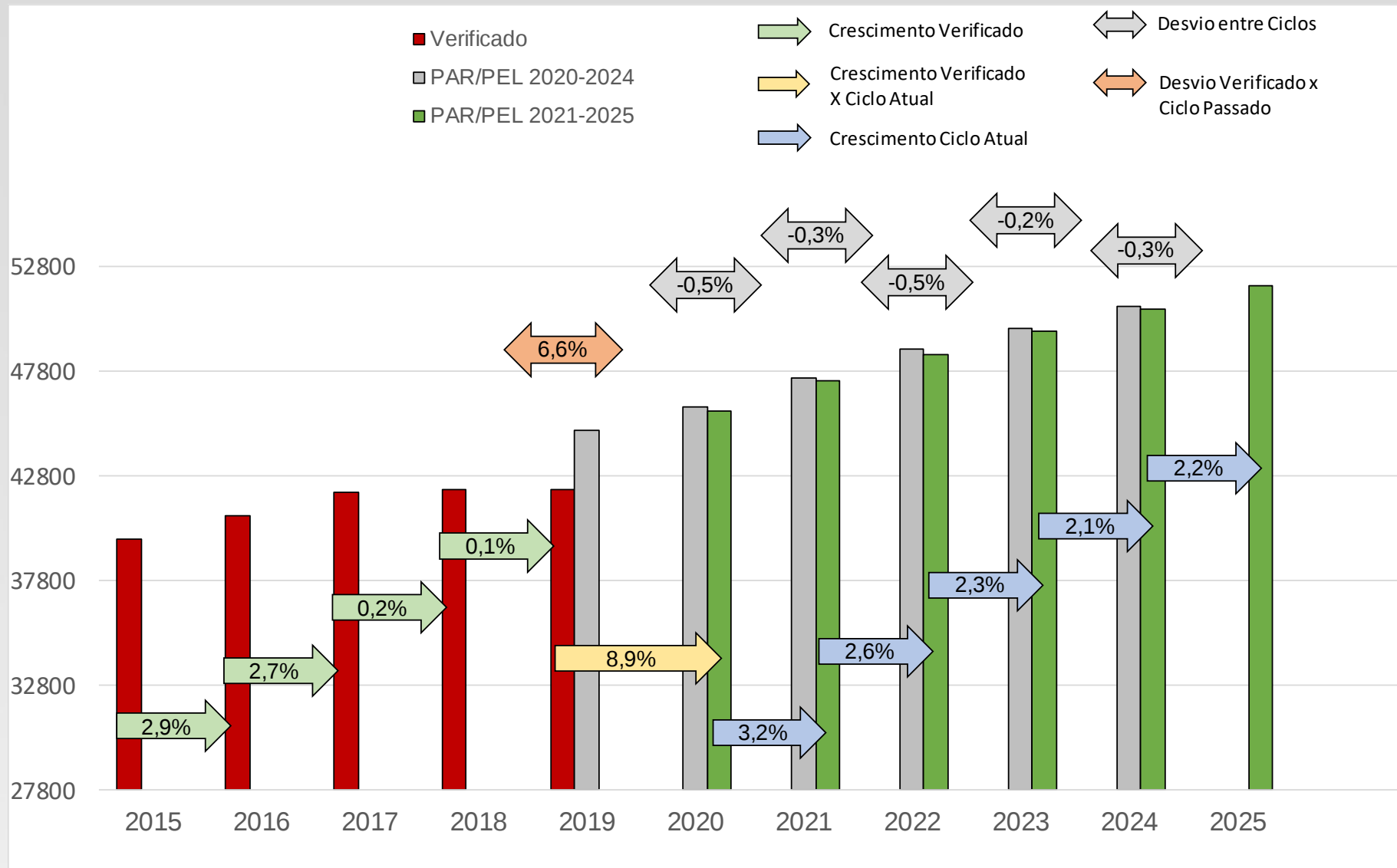




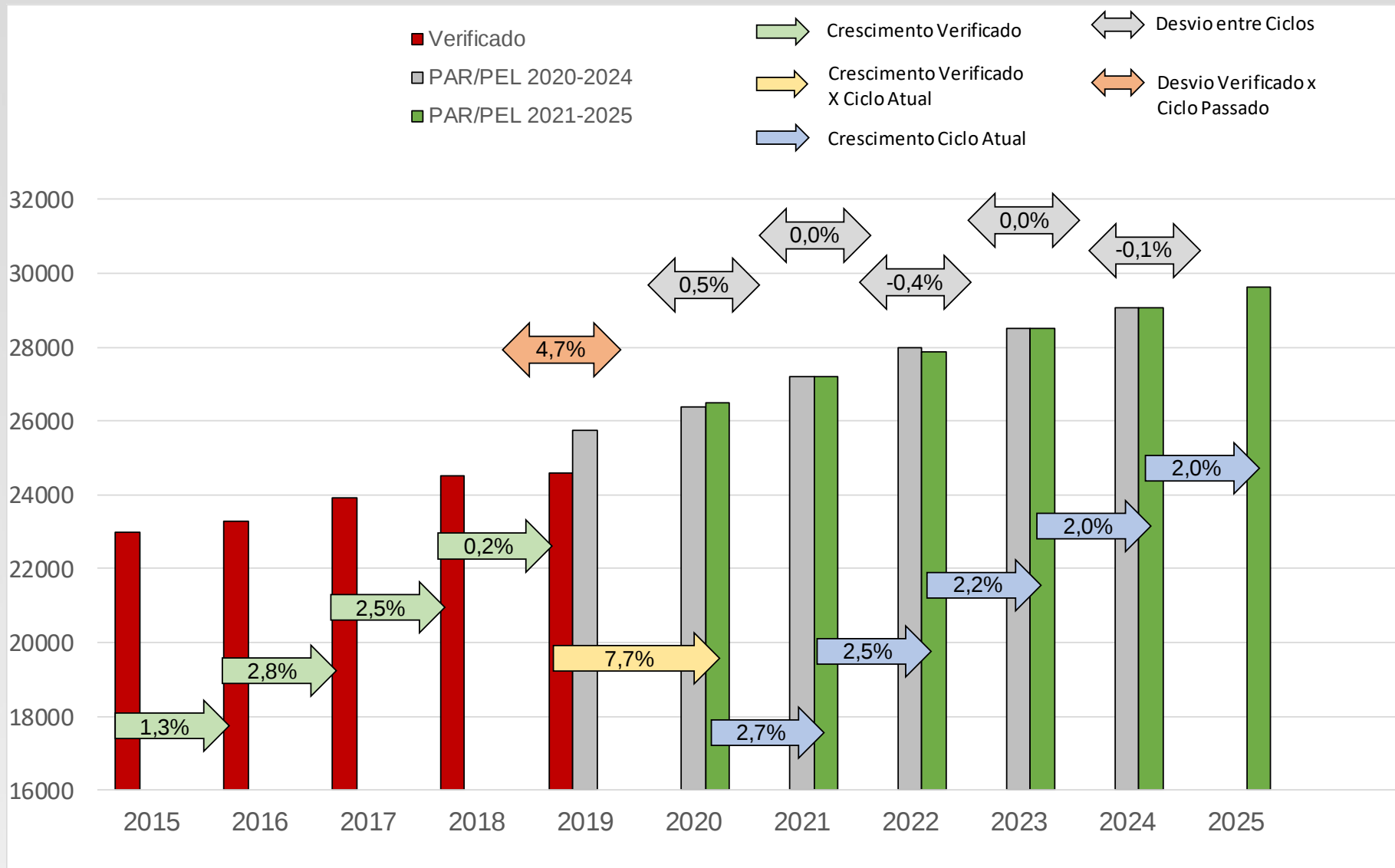
Análise 2 – Carga Mínima - Inverno (mai-out) Últimos 2 Ciclos

Estudo	Previsão em	Horizonte de previsão	Ano intermediário
PAR/PEL 2021-2025	Out/19	2020-2026	2020
PAR/PEL 2020-2024	Set/18	2019-2025	2019

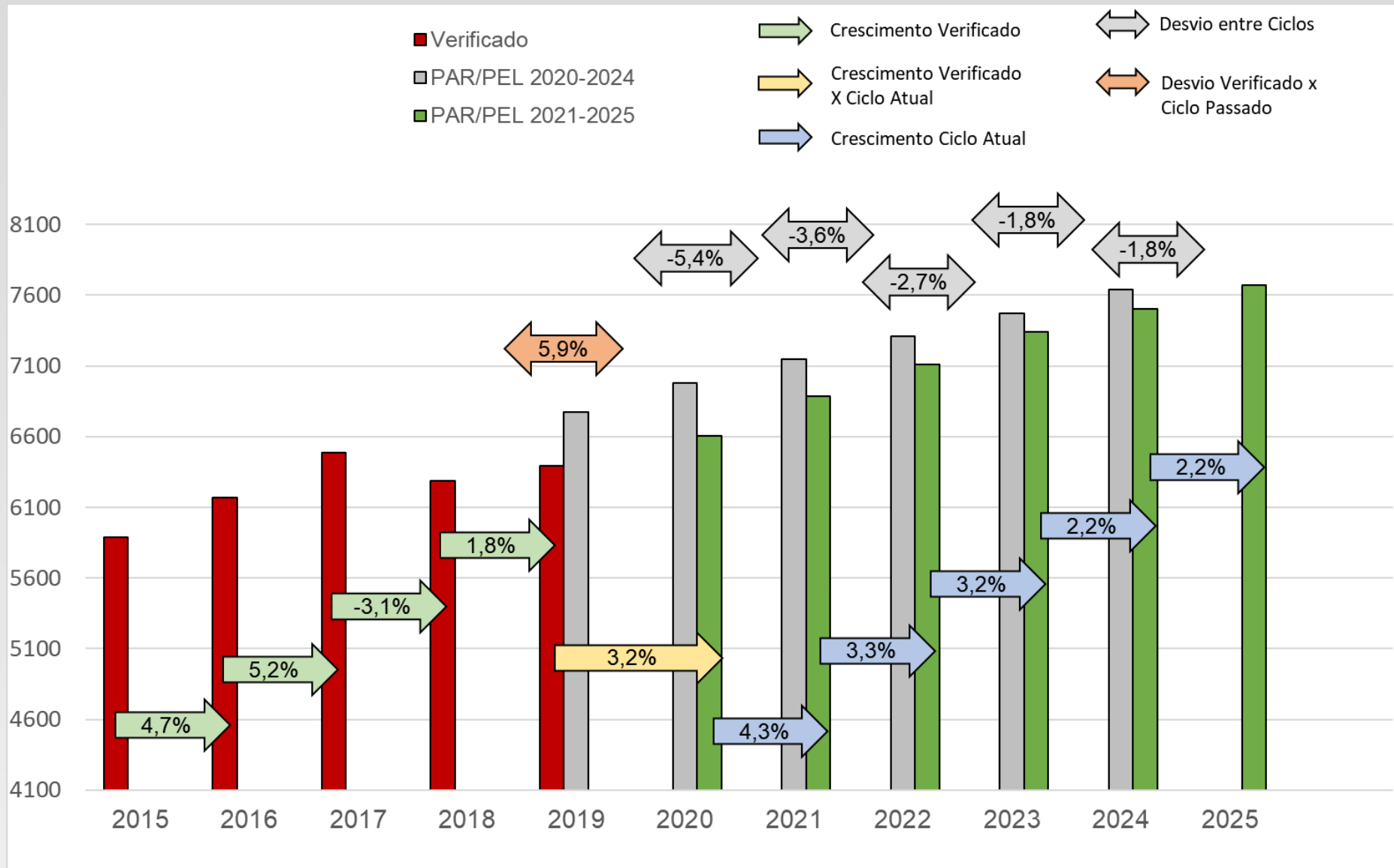
Carga Mínima Inverno – SIN



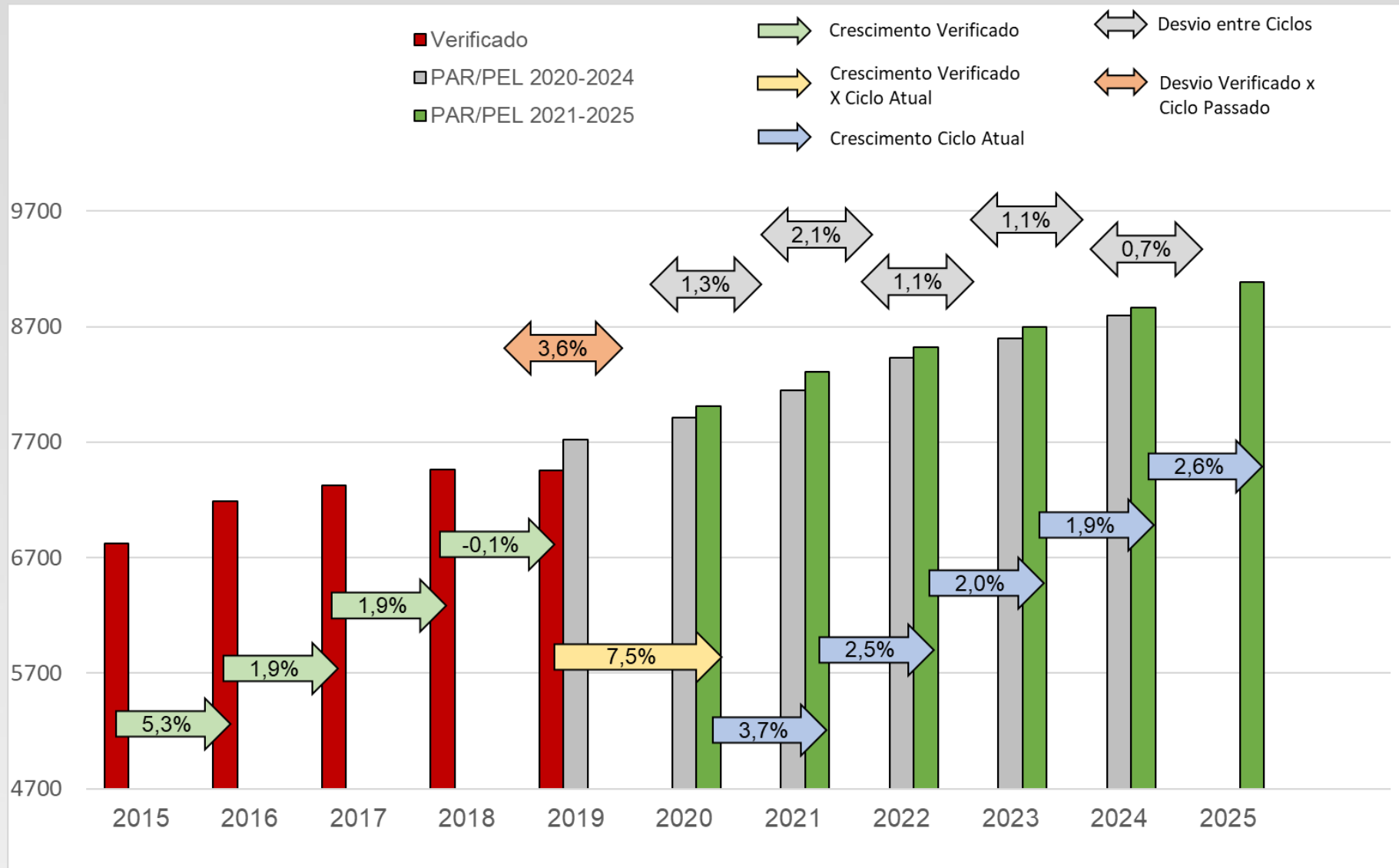
Carga Mínima Inverno – Sudeste/Centro-Oeste



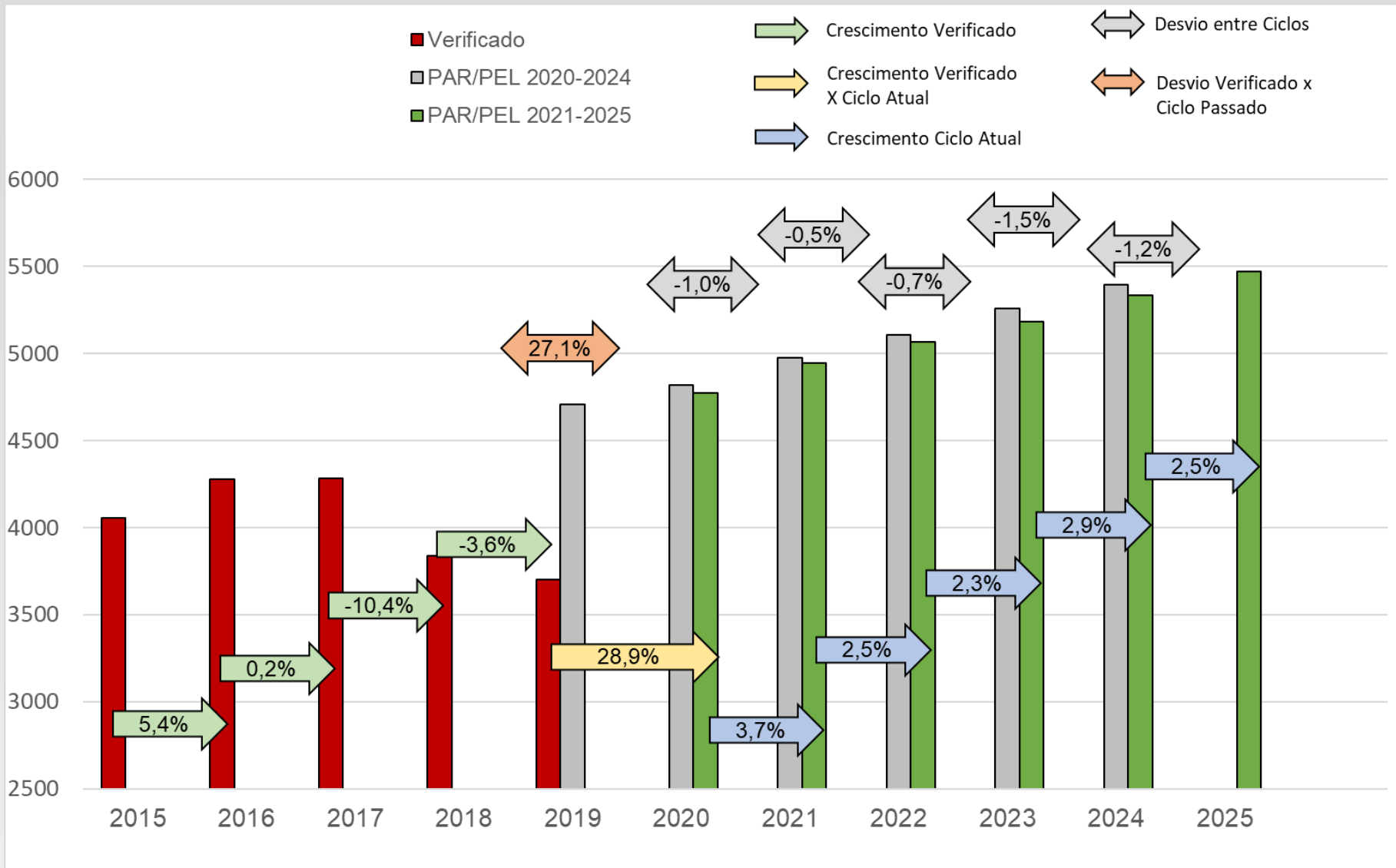
Carga Mínima Inverno – Sul



Carga Mínima Inverno – Nordeste



Carga Mínima Inverno – Norte



5. Perspectivas para o Planejamento Elétrico de Médio Prazo

Gerência de Planejamento Elétrico de Médio
Prazo – PLM



Intervalo

- Versão 23 – em produção – finalizadas as correções indicadas no período de garantia
- Início das manutenções evolutivas pela área de TI do ONS.
- Manual => Apresentações do último treinamento estão disponibilizadas em: <http://scpcb.ons.org.br>
- Novos treinamentos (?!)
- A equipe de consolidação de previsão de carga está disponível para dirimir eventuais dúvidas sobre a utilização e metodologias do SCPCB

Material da reunião será disponibilizado em <http://scpcb.ons.org.br>

Dúvidas e sugestões: scpcb@ons.org.br



➤ **Fausto Menezes – Gerente da PEC**

021 3444-9886 – fausto.menezes@ons.org.br

➤ **Luís Carlos de Araujo Simões**

021 3444-9835 – luiscarlos@ons.org.br

➤ **Douglas Alexander Alves de Farias**

021 3444-9577 – dfarias@ons.org.br

➤ **Olívio Henrique da Silva Fortes Filho**

021 3444-9513 – olivio.fortes@ons.org.br

➤ **Juliana Alves do Sacramento**

021 3444-9615 – juliana.alves@ons.org.br

➤ **Janaina Esmeraldo Rocha**

081 3217-8915 – janainar@ons.org.br

➤ **Jadnilza Cavalcanti**

081 3217-8931 jadnilza@ons.org.br

➤ **Marcio Occhietti Fera**

048 3261-3905 mfera@ons.org.br