

Consolidação da Previsão de Carga para o PAR/PEL 2027-2031 e PLAN 2026-2030

Diretoria de Planejamento – DPL
Gerência Executiva de Planejamento Energético – PE
Gerência de Previsão de Carga – PEC

30 de setembro de 2025

Agenda da reunião

BLOCO 1 - MANHÃ

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

09:30 às 10:30 – 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

10:30 às 11:00 – Apresentação ENERGISA MT

11:00 às 11:15 - Intervalo

11:15 às 12:00 – Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS

12:00 às 14:00 – Intervalo para almoço

Agenda da reunião

BLOCO 2 - TARDE

14:00 às 14:30 – Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2026-2030 – Ciclo 2026. Dados e Informações de entrada de grandes cargas nos sistemas de distribuição e envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas

14:30 às 15:00 – Apresentação do Modelo de Mercado da Micro e Minigeração Distribuída – Modelo 4MD

15:00 às 15:15 – Intervalo

15:15 às 17:00 – Dúvidas do processo de previsão de carga por barramento considerando a inclusão das previsões de MMGD, utilizando o sistema de Consolidação da Previsão de Carga por Barramentos – SCPCB

Apresentação para aprovação do Termo de Referência das Previsões de Carga para os Estudos Elétricos

**Premissas, Principais Mudanças e Avaliação dos
Tópicos Principais**

Documentação do processo:



Ciclos de Estudo



Reunião do Processo de Consolidação da Previsão de Carga para o PLAN 2026-2030 e o PAR/PEL 2027-2031.

A reunião do dia 30/09/2025.

Data de Publicação: 22/09/2025

[Leia mais.](#)

<https://www.ons.org.br/SCPCB/Paginas/Ciclo-de-Estudo.aspx>



Documentação do processo:

Divulgação dos documentos e apresentações da reunião, realizada no dia 30 de setembro de 2025, sobre o Processo de Consolidação da Previsão de Carga para os Estudos de Ampliações e Reforços, Estudos do Planejamento da Operação Elétrica e Planejamento Anual da Operação Energética.

- Apresentação aos agentes para aprovação do Termo de Referência das previsões de carga para os estudos elétricos para o novo ciclo – Gerência de Previsão de Carga do ONS
 - [Termo de Referência](#) (Versão para os estudos: PARPEL 2026-2030, Estudos Mensais e Quadrimestrais a partir de janeiro/2025 e 2º Quadrimestre 2025, respectivamente, e Dados Verificados)
- Apresentação da Energisa MT
 - [link da apresentação](#)
- Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS
 - [link da apresentação](#)
- Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2026-2030 – Ciclo 2026. Dados e Informações de entrada de grandes cargas nos sistemas de distribuição e envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas
 - [link da apresentação](#)
- Dúvidas do processo de previsão de carga por barramento considerando a inclusão das previsões de MMGD, utilizando o sistema de Consolidação da Previsão de Carga por Barramentos – SCPCB – Gerência de Consolidação da Previsão de Carga do ONS
 - [Previsão_MMGD.xlsx](#) – Arquivo modelo com a aplicação da metodologia para previsão da potência instalada e da carga e geração MMGD
 - [Roteiro_Carga_Atendida_por_MMGD.pdf](#) – Roteiro para previsão de carga e geração considerando MMGD, com orientação para preenchimento dos tipos de dados do SCPCB
- Anexos ao Termo de Referência:
 - Anexo I – Lista de Obras de Fronteira:
 - ▣ [ANEXO I Obras de Fronteira](#)
 - Anexo III - Lista de Usinas:
 - ▣ [ANEXO III Lista Usinas \(202509- PARPEL 2027-31\)](#)
- Outros arquivos do processo:
 - Arquivos SISBAR:
 - ▣ [SISBAR_PAR-PEL_27-31](#)
 - GDfilter, desenvolvido em R disponível no GitHub do ONS através do seguinte link: <https://github.com/onsbr/gd-filter> - No diretório do GitHub está incluído tutorial completo com orientações para instalação do pacote, configuração e orientação de como utilizá-lo corretamente para testes. **Lembramos que o método pode não servir para todos os casos onde for aplicado**, por isso solicitamos que nos informem sobre o sucesso ou não no uso.
 - Consumidores Livres, Autoprodutores e Produtores Independentes - [Instruções_SCPCB_ConsumidoresLivres](#) - [Instruções de uso do SCPCB](#)
 - [Roteiro Perfil de Acesso – Sintegre X SCPCB](#) – Roteiro para criação das contas de uso do SCPCB para os representantes dos agentes.
 - [Nota Técnica - Metodologia para Apuração dos Desvios de Previsão de Carga para Estudos Elétricos](#)

Principais Alterações do TR - Cronograma

Etapas do Processo - Tabela 1

Item	Atividade	Responsabilidade	PAR/PEL	Diretrizes da Operação Elétrica			
				1ºQuad	2ºQuad	3ºQuad	Mensal
1	Envio para os Agentes da minuta do Termo de Referência	ONS	19/set	Disponibilizado no site do ONS			
2	Reunião com os Agentes	ONS/Agentes	30/09/2025				
3	Solicitação de atualização das informações para o SISBAR – Sistema de Cadastro de Barramentos	ONS	19/set	20/jul	20/nov	19/mar	Até o dia 10 de cada mês
4	Envio das informações para atualização do SISBAR	Agente	30/set	24/jul	25/nov	25/mar	Até o dia 10 de cada mês
5	Liberação do SCPCB para envio dos dados pelos Agentes	ONS	19/set	20/jul	20/nov	19/mar	Até o dia 02 de cada mês
6	Envio dos Dados para o ONS	Agentes	20/out	10/ago	10/dez	10/abr	dia 15 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	28/nov	31/ago	31/dez	30/abr	último dia útil de cada mês
15	Envio dos Dados para o ONS do Caso Mínima Diurna – Domingos e Feriados Não Coincidente e Coincidente com o SIN	Agente	03/fev				

Principais Alterações do TR - Cronograma

Estudos set/25 a set/26 - Tabela 3

Item	Estudo	Data
1	Mensal Novembro/2025	15/09/2025
2	Mensal Dezembro/2025	15/10/2025
3	PAR-PEL 2027-2031	20/10/2025
4	Mensal Janeiro/2026	14/11/2025
5	2º Quadrimestre/2026	10/12/2025
6	Mensal Fevereiro/2026	15/12/2025
7	Mensal Março/2026	15/01/2026
8	Mensal Abril/2026	13/02/2026
9	Mensal Maio/2026	13/03/2026
10	3º Quadrimestre/2026	10/04/2026
11	Mensal Junho/2026	15/04/2026
12	Mensal Julho/2026	15/05/2026
13	Mensal Agosto/2026	15/06/2026
14	Mensal Setembro/2026	15/07/2026
15	1º Quadrimestre/2027	10/08/2026
16	Mensal Outubro/2026	14/08/2026

Principais Alterações do TR

Item 4.2.1.d - Consumidores Livres, Potencialmente Livres, Produtores Independentes e Autoprodutores signatários de CUST

- Não serão mais considerados nos estudos o parecer de acesso e a solicitação de acesso apenas CUST assinados

*“Serão considerados nos estudos os **CUST assinados**, com a anuência das áreas de estudos elétricos, até dois dias antes do prazo de disponibilização da carga consolidada. Durante as simulações a área de estudos poderá solicitar a inclusão de carga de nova solicitação, parecer de acesso e **CUST de novos consumidores, ou expansão de plantas existentes.**”*

Principais Alterações do TR

Item 4.2.2.i-j – Agentes de Distribuição

- Serão considerados nos estudos consumidores com CUST/CUSD assinados
- i) “Novos consumidores, ou expansão de consumidores existentes, conectados na rede de distribuição ou nas DIT, somente devem ser considerados na previsão de carga da distribuidora se tiverem CUSD assinado.*
- j) Com relação à migração de Consumidores Livres da rede de distribuição para a Rede Básica, a partir da data mais provável prevista para essa migração (data essa a ser indicada pelo ONS), os Agentes de Distribuição não deverão considerar, em suas previsões, a carga de Consumidores Livres **que já tem CUST assinado** para acesso à Rede Básica.”*

Principais Alterações do TR

Item 4.2.2.p - Carga Máxima Não Coincidente (MNC)

Para distribuidoras que atualmente enviam a MNC

(ENERGISA MT, ENERGISA RO, EQUATORIAL GO, ENERGISA MS e COPEL)

- Continuar o envio da carga máxima não coincidente de acordo com os critérios atuais

Para as distribuidoras do N e NE:

- Serão solicitadas, nos próximos dias, previsões adicionais e em separado, a partir de regras estabelecidas pela área de estudo considerado três situações:
- ✓ Barramentos referentes a subestações que não compartilham carga com mais de uma distribuidora e não fazem parte de configurações em Anel;
- ✓ Agrupamento de barramentos das subestações em Anel;
- ✓ Agrupamento de barramentos das subestações com carga de mais de uma distribuidora.

Para as demais distribuidoras

- Será conduzido um estudo pelo ONS, com a colaboração das distribuidoras, para avaliar a necessidade de envio da carga MNC. Identificando necessidade, uma solicitação será encaminhada posteriormente

Principais Alterações do TR

ANEXO I - Datas estimadas de obras de fronteira da rede básica que afetam a previsão da carga

Arquivo: ANEXO_I_Obras_de_Fronteira_v0_dd_mm-aa.xlsx

Lista de Obras de Fronteira - Norte e Nordeste

Atualização: de acordo com 8ª Reunião de Acompanhamento de obras da ANEEL - Agosto/2025

versão: 21/08/2025

Obra de Fronteira	Tensão (kV)	Agente	Data Contratual	Data Estimada	Data a Considerar [Item 3.1e]]	OBSERVAÇÃO:
Macapá III	230/69 kV	Energisa Amapá	set/25	Em Operação	Em Operação	Em Operação
Tarumã	230/138 kV	Energisa Amazonas	mar/26	set/26	set/26	A Amazonas Energia informou que as obras da distribuição associadas estão previstas para setembro/2026.
Novo Progresso	230/138	Equatorial PA	set/27	Sem previsão	mai/31	Sem previsão (data RAD junho/2025 da ANEEL)
Dom Eliseu II	230/69	Equatorial PA	mar/28	jan/26	mai/26	Remanejamento das cargas da SE Marabá 69 kV. Datas conforme CCT
Santa Luzia III	230/138	Equatorial MA	mar/28	jan/26	mai/26	Remanejamento das cargas das SEs Miranda e Peritoró. Datas conforme CCT
Açailândia	230/69	Equatorial MA	mar/28	jan/26	mai/26	Remanejamento das cargas da SE Imperatriz 69 kV. Datas conforme CCT
Pacatuba	230/69	Enel CE	set/23	set/24	nov/24	Em Operação
Crato II	230/69	Enel CE	mar/24	set/24	nov/24	Data estimada pelo CMSE
Dias Macedo II	230/69	Enel CE	mar/26	fev/26	mai/26	Data prevista pela ANEEL
Olindina	230/69	Neoenergia Coelba	mar/23	Em Operação	Em Operação	Em Operação
Pirajá	230/69	Neoenergia Coelba	mar/25	Em Operação	Em Operação	Em Operação
Mossoró IV	230/69	Neoenergia Cosern	jul/24	dez/25	nov/25	Data atualizada encaminhada pela Neoenergia COSERN
Nossa Senhora da Glória	230/69	Energisa SE	dez/26	Sem previsão	mai/31	Data RAD da ANEEL - Sem previsão
Formosa do Rio Preto	230/138	Energisa TO / Coelba	jun/29	out/27	nov/28	Data de solicitação de acesso da Energisa TO (nov/2028) e Neoenergia COELBA (dez/2028)
Bom Nome II	230/138	Neoenergia PE	dez/29	dez/29	nov/29	Data de solicitação de acesso da Neoenergia PE
Pilões III	230/69	Energisa PB	jun/29	jun/29	mai/29	Data de solicitação de acesso da Energisa PB
Barra II	500/138	Neoenergia Coelba	mar/29	mar/29	mar/29	Data estimada pelo acompanhamento da ANEEL. Data de solicitação de acesso da Neoenergia COELBA de jan/2026.

- Atualize o SISBAR;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Principais Alterações do TR

ANEXO II - Agentes de Distribuição - Roteiro para elaboração do texto de premissas e análise qualitativa - previsões de carga

- Roteiro no TR;
- Informações relevantes sobre as previsões;
- Explicação sobre grandes variações, considerações de usinas, grandes cargas, etc.

Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

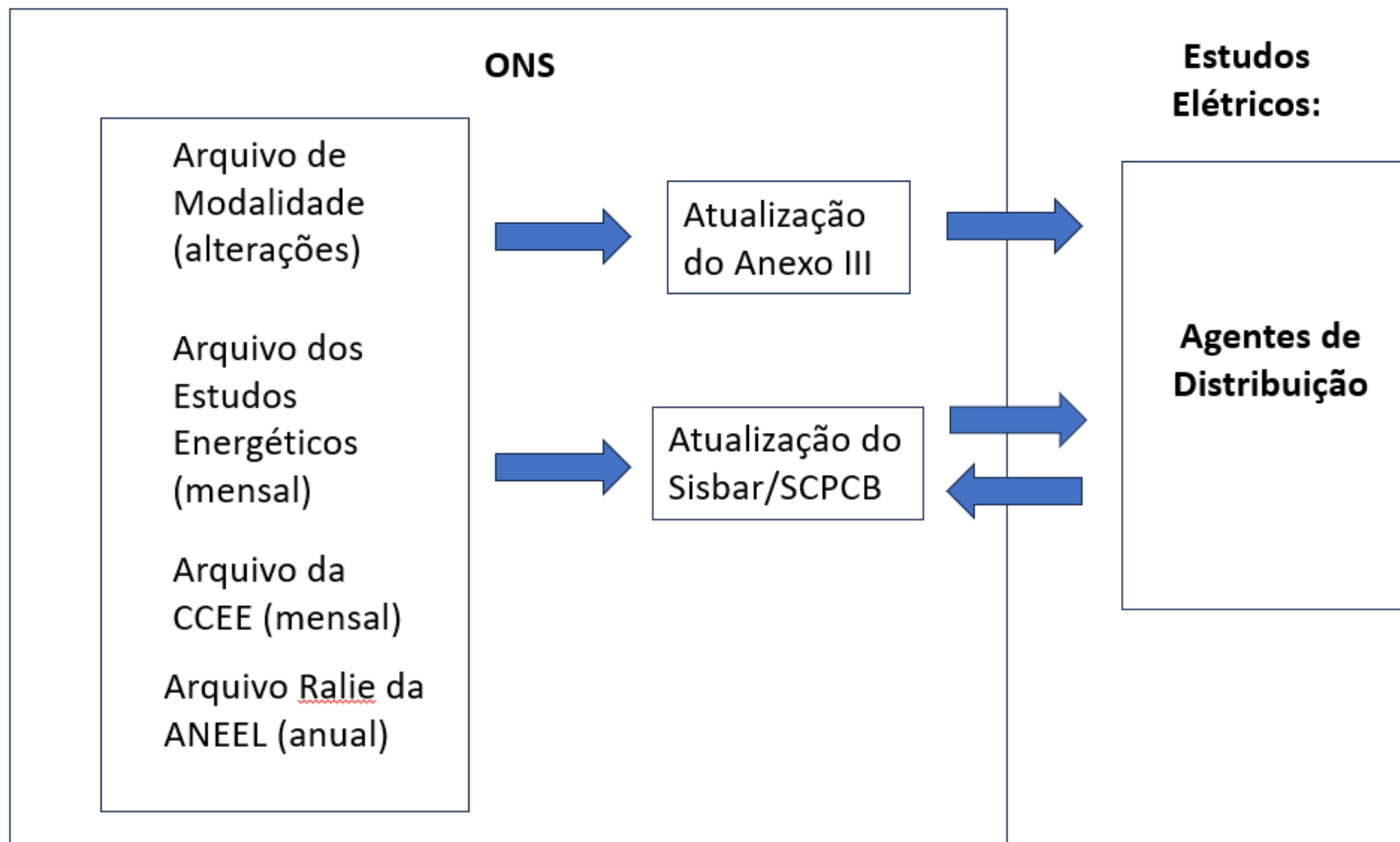
Arquivo: ANEXO III_Lista_Usinas (versão).xlsx

- Verificar inclusões, ampliações, exclusões e alterações de datas de entrada em operação;
- Atualize o SISBAR;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

Fluxo de Informações:



Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

Considerações:

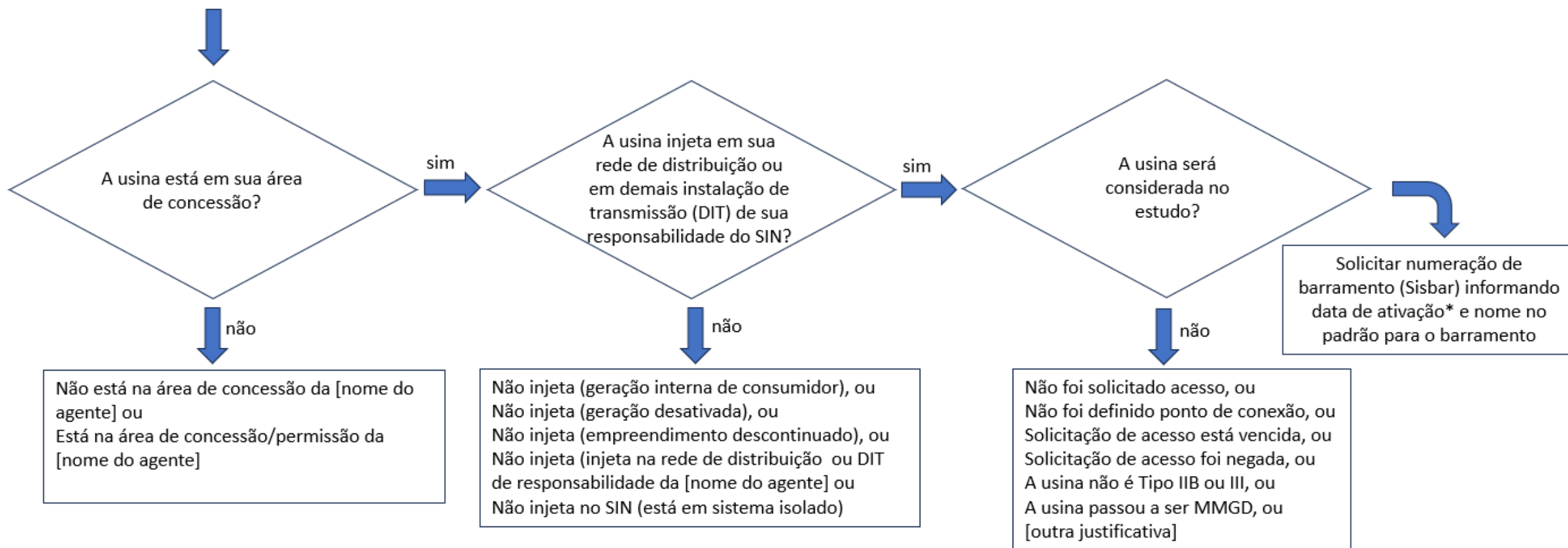
- As usinas que constam do Anexo III do TR devem ser consideradas nos estudos, conforme o Anexo V do TR e suas ressalvas.
- A definição do agente de distribuição associado a uma nova usina do Anexo III é feita considerando que o município da usina está localizado na área de concessão do agente de distribuição.
- Se uma usina do Anexo III estiver sem modalidade operativa, deverá ser tratada com o Tipo III.
- Uma usina poderá mudar de barramento ao longo do horizonte dos estudos.

Diferenças ONS e CCEE:

- A CCEE considera (em seus processos) usinas que comercializam, incluindo as que não injetam (rede básica, de distribuição e DIT), portanto **não são** consideradas na Carga Global.
- O ONS considera usinas que injetam (rede distribuição e DIT), incluindo as que não comercializam, portanto **são** consideradas na Carga Global.

Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão – Análise pelo Agente de Distribuição



*Se a data de ativação for diferente daquela informada no Anexo III, enviar justificativa

Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão – Análise pelo Agente de Distribuição

- ❑ A qualquer momento um agente de distribuição pode solicitar a inclusão de alguma usina que não está no Anexo III, com as devidas justificativas.
- ❑ A partir das respostas aos questionamentos sobre as usinas, o ONS deverá atualizar SISBAR (último estudo de cada tipo na andamento ou deixar arquivos preparado para próximo estudo).

SISBAR - barramentos das usinas tipo IIB e III:

- ❑ Os barramentos devem ser tipo CC G, devendo estar separados da carga e da geração MMGD.
- ❑ Os barramentos com usinas de fonte fotovoltaica devem estar separados dos barramentos com usinas das demais fontes.
- ❑ **Padrão de nomeação de barras com usinas tipo IIB ou III:**
 - ✓ MMMMXX-UFNNN, onde:
 - ✓ MMMM - campo alfanumérico referenciando o nome do barramento ao qual o barramento de geração está conectado;
 - ✓ XX ("**G2**" - usinas tipo IIB não fotovoltaica ou "**G3**" - usinas tipo III não fotovoltaica ou "**F2**" - usinas tipo IIB fotovoltaica ou "**F3**" - usinas tipo III fotovoltaica);
 - ✓ UF - unidade da federação;
 - ✓ NNN - nível de tensão.

Principais Alterações do TR

ANEXO IV – Pontos do sistema para destaque na análise

Foram estabelecidos em conjunto com as áreas de estudos elétricos do ONS os pontos do sistema para destaque na análise.

É indicado um refinamento das previsões, com atenção às variáveis que afetam os barramentos envolvidos.

- Explicitar texto nas premissas sobre esses pontos;
- Enviar dúvidas;
- Evitar retrabalho.

Principais Alterações do TR

ANEXO V – Roteiro para previsão de geração de usinas Tipo II-B e Tipo III, bem como da MMGD, na planilha de previsões de carga por barramento visando a montagem dos casos de referência

Item 7) MMGD – Fotovoltaicas

- Considerar modelo 4MD para previsão de potência instalada de MMGD – Fotovoltaicas

“O agente de distribuição deverá **considerar**, para cada estudo, a **previsão de potência instalada mensal disponibilizada no referido arquivo, calculada pelo modelo 4MD.**”

- Considerar geração nula para as condições de carga leve, pesada (dias úteis, sábados e domingos) e mínima também no estudo Mensal

“Para as condições de carga leve, pesada (dias úteis, sábados e domingos) e mínima, deverá ser informada previsão de geração nula (0,0), para **todos os tipos estudos** (PAR/PEL, Quadrimestrais e **Mensais**) (obs.: a previsão da carga atendida por MMGD, nestes casos, deve ser enviada e informada na partição 2 de carga)”

Principais Alterações do TR

ANEXO VII – Casos de estudos Complementares

PAR/PEL:

- **Caso Mínima Diurna – Dia Útil** - O valor da carga líquida verificada deve ser pesquisada de **set/24 a ago/25** entre **a 11ª hora e a 14ª hora**, inclusive essas duas horas, **excetuando dias atípicos** (ex. emendas de feriados).
- **Caso Mínima Diurna – Domingos/Feriados não coincidente** – O valor da carga líquida verificada deve ser pesquisada de **jan/25 a dez/25** entre **a 7ª hora e a 18ª hora**, inclusive essas duas horas.
- **Caso Mínima Diurna – Domingos/Feriados coincidente com o SIN** – Obter a carga global e por barramento verificada da 13ª hora do dia 10/08/2025 (dia/hora de ocorrência da carga mínima líquida de MMGD simultânea do SIN no ano de 2025).
- Este anexo é um roteiro para realizar as previsões para esses casos;
- Procedimento **fácil**, mas com detalhes que **exige atenção**;
- Replicar o arquivo da metodologia de MMGD para casos complementares;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Pontos de Atenção

METODOLOGIA DE PREVISÃO DE MMGD

- Previsão de Potência Instalada – Modelo 4MD
- Arquivo: Previsão_MMGD.xlsx (com metodologia de previsão de MMGD para elaboração das previsões)
- Arquivo: Roteiro_carga_atendida_MMGD.pdf (roteiro para elaboração das previsões)

Atenção:

- Previsão de MMGD não fotovoltaica;
- Inversão de fluxo (verificado e previsto);
- Fator de potência unitário (carga e geração);
- Desconsiderar carga reativa da partição 2 no verificado por barramento do ano 2023;
- Para as condições de carga leve, pesada (dias úteis, sábados e domingos) e mínima, deverá ser informada previsão de geração MMGD fotovoltaica nula, em todos os estudos (obs.: a previsão da carga atendida por MMGD, nestes casos, deve ser enviada e informada na partição 2 de carga);
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Pontos de Atenção

ATUALIZAÇÃO DO SISBAR

Arquivo: SISBAR_[nome do estudo].zip (relatório dos barramentos da base, roteiro para atualização, planilha para envio da atualização ao ONS)

Atenção:

- Ver Anexo I (datas de obras) e Anexo III (usinas);
- Atualizar datas de previsão de início de operação ou de desativação;
- Para novos barramentos: informar nome da barra, se tem carga, se tem usina tipo IIB/III e tem MMGD, data de ativação, agrupamento do barramento;
- Verificar no arquivo do SCPCB se ficou barramento sem dados ou zerado em todo o horizonte do estudo;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Pontos de Atenção

ENVIO DA ATUALIZAÇÃO DO ARQUIVO DE MUSD DE GERAÇÃO

DADOS VERIFICADOS GLOBAIS E POR BARRAMENTO

NÃO CONFORMIDADES: atrasos e falta de qualidade

NOSSOS CONTATOS

Dúvidas e sugestões? Envie um e-mail para scpcb@ons.org.br

Material da reunião será disponibilizado em nosso site, o link está no QR Code ao lado ou, se preferir, acesse: ons.org.br/SCPCB/



Site SCPCB

Fausto Menezes – Gerente da PEC

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

Douglas Alexander Alves de Farias

021 3444-9577 - dfarias@ons.org.br

Juliana Alves do Sacramento

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

Luís Carlos de Araujo Simões

021 3444-9835 – luiscarlos@ons.org.br

Paloma de Araújo Ribeiro Castro

021 3444-9159 – paloma.castro@ons.org.br

Sofia Moreira de Andrade Lopes

021 3444-8814 – sofia.lopes@ons.org.br

Carla Jacobsen Espindula

048 3261-3860 – carla.espindula@ons.org.br

Erick Pinto Nunes

021 3444-9062 erick.pnunes@ons.org.br

Marcio Occhietti Fera

048 3261-3905 mfera@ons.org.br

Ricardo Wagner Correia Guerra Filho

081 3217-8829 – ricardo.guerra@ons.org.br

Robson de Souza Nonato

081 3217-8845 robson.nonato@ons.org.br

Dúvidas e esclarecimentos

Apresentação ENERGISA MT

Dúvidas e esclarecimentos

Perspectivas para o Planejamento Elétrico de Médio Prazo

Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo
do ONS

Dúvidas e esclarecimentos

Intervalo para almoço

Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2026-2030 – Ciclo 2026

**Dados e Informações de Entrada de Grandes Cargas
nos Sistemas de Distribuição
Envio dos Dados Previstos pelos Agentes
Uso do Sistema SCPC e Premissas Consideradas**

Dúvidas e esclarecimentos

Apresentação do Modelo de Mercado da Micro e Minigeração Distribuída – Modelo 4MD

Dúvidas e esclarecimentos

Dúvidas do Processo de Previsão de Carga por Barramento

Considerando a Inclusão das Previsões de MMGD
Utilizando o Sistema de Consolidação da Previsão de Carga por Barramentos – SCPCB

Comentários e dúvidas dos participantes