



RELATÓRIO DE FISCALIZAÇÃO

RF-004/2026-DEGIP-AGERGS

ACOMPANHAMENTO DE PLANO DE RESULTADOS CONTINUIDADE DO FORNECIMENTO 1º TRIMESTRE 2026 CEEE Equatorial – 2026

Processo SEI 001243-39.00/22-2

Porto Alegre, junho de 2026.

SUMÁRIO

1.	DA APRESENTAÇÃO	3
1.1	DO AGENTE FISCALIZADO	3
1.2	DA METODOLOGIA E OBJETIVO.....	3
2.	DOS FATOS.....	4
3.	DA ANÁLISE DOS RELATÓRIOS DE ACOMPANHAMENTO 1º TRI DE 2026 E ABRIL DE 2026.....	5
3.1	PLANO DE ACOMPANHAMENTO - 2026	5
3.2	INDICADORES DEC E FEC.....	6
3.3	DESLIGAMENTO PROGRAMADO	11
4.	DA CONCLUSÃO	11

1. DA APRESENTAÇÃO

1.1 DO AGENTE FISCALIZADO

Distribuidora: CEEE Distribuição (Grupo Equatorial)

CNPJ: 08.467.115/0001-00

Sede: Av. Clóvis Paim Grivot, 11 - Humaitá – Porto Alegre, RS, 90250-020

1.2 DA METODOLOGIA E OBJETIVO

1. O presente Relatório de Fiscalização tem por objetivo avaliar o desempenho da Distribuidora Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE Grupo Equatorial Energia no primeiro trimestre de 2026 no âmbito do Acompanhamento do Plano de Resultados (PR) referente ao tema continuidade do fornecimento, com metas para 2026–2027 e delegação à AGERGS para monitoramento trimestral.
2. A avaliação do desempenho baseia-se nos dados e informações protocolados pela CEEE Equatorial, incluindo os documentos Plano de Acompanhamento e Monitoramento - Relatório de Acompanhamento Ref.: 01T2026 (Jan-Fev-Mar/2026), e Plano de Acompanhamento de Monitoramento CEEE, de 29 de maio de 2026 (Ref. abril de 2026).
3. O objetivo é monitorar a evolução das ações e dos resultados alcançados pela Distribuidora para cumprir com o limite global do indicador *DECI* no ano de 2026, bem como acompanhar a evolução dos indicadores de continuidade coletivos dos conjuntos elétricos, o cronograma do Plano de Obras e Manutenções, e a aderência de conjuntos aos limites regulatórios de *DEC/FEC*.
4. O acompanhamento prevê a realização de duas etapas de inspeção de campo, programadas ao longo do ano, bem como Relatórios de Acompanhamento trimestrais e atualizações mensais.
5. É importante destacar que, assim como ocorreu em 2025, a Distribuidora deve continuar implementando as ações e os investimentos necessários em todos os conjuntos da área de concessão como objetivo de reduzir os valores absolutos dos indicadores de continuidade.

2. DOS FATOS

6. A Nota Técnica nº 14/2023-SFE/ANEEL, de 6 de março de 2023, estabeleceu inicialmente as metas de DEC e FEC a serem perseguidas pela CEEE no período de 2023 a 2027.

7. Em 8 de março de 2025, a CEEE, protocolou a carta CE REG CEEE - EQTL 011/2025, por meio da qual apresentou proposta de Plano de Acompanhamento e Melhorias, que contemplou, dentre outras medidas, a alteração da meta do Plano de Resultados do ano de 2025 de 58% para 29% dos conjuntos dentro do limite regulatório.

8. Em 25 de março de 2025, a SFT emitiu o Ofício nº 248/2025-SFT/ANEEL, manifestando concordância com o plano apresentado pela CEEE.

9. Em 22 de dezembro de 2025, foi realizada reunião técnica com a Superintendência, na ocasião, a CEEE apresentou os resultados obtidos no ciclo de 2025, os desafios previstos para 2026 e a necessidade de manutenção da governança regulatória executada no período.

10. Em 30 de dezembro de 2025, a CEEE encaminhou à SFT/ANEEL a Carta CE REG CEEE – EQTL nº 130/2025, por meio da qual formalizou a solicitação de continuidade do Plano de Acompanhamento vigente em 2025 para os anos de 2026 e 2027, apresentando justificativas operacionais, climáticas e regulatórias para o pleito.

11. Em 20 de janeiro de 2026, a Distribuidora apresentou uma proposta de **Plano de Acompanhamento e Melhorias (PAM)** para o período de 2026 a 2027, a qual foi aprovada pela SFT/ANEEL por meio da Nota Técnica Nº 61/2026-SFT/ANEEL e do Ofício nº 399/2026-SFT/ANEEL, em 2 (dois) de abril, com delegação do acompanhamento trimestral à AGERGS.

12. Essa Nota Técnica teve por objetivo avaliar o pedido de revisão das metas do Plano de Resultados de Continuidade 2023-2027 da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE Equatorial, com vigência proposta para o biênio 2026-2027, conforme apresentado por meio da Carta CE REG CEEE – EQTL nº 130/2025 e da “Proposta de Continuidade do Plano de Acompanhamento e Melhorias” encaminhadas à SFT/ANEEL:

- Adotou como metas revisadas a trajetória proposta para 2026 e 2027, incluindo o atingimento de 36 conjuntos aderentes em 2026 (58%) e 50 conjuntos aderentes em 2027 (80%).

- Manteve a execução do Plano de Resultados nos moldes de 2025, com relatórios trimestrais à SFT e acompanhamento mensal conjunto com a AGERGS, conforme compromissos apresentados.

- Determinou à CEEE o envio atualizado das curvas de DEC e FEC por conjunto, com o planejamento de obras e manutenção para 2026.

- Registrou que a revisão ora aprovada não exime a Concessionária do cumprimento dos demais limites regulatórios e contratuais vigentes, **nem da responsabilidade de adotar todas as medidas necessárias à continuidade da trajetória de recuperação da qualidade do fornecimento.**

13. Em 30 de abril de 2026 a Distribuidora protocolou no processo SEI 001243-39.00/22-2 a Apresentação Plano de Acompanhamento e Monitoramento - Relatório de Acompanhamento Ref.: 01T2026 (Jan-Fev-Mar/2026).
14. Em 29 de maio de 2026 a Distribuidora protocolou no processo SEI 001243-39.00/22-2 a Apresentação ref. Plano Acompanhamento 04/2026,
15. Esses dois documentos serão analisados a seguir.

3. DA ANÁLISE DOS RELATÓRIOS DE ACOMPANHAMENTO 1º TRI DE 2026 E ABRIL DE 2026

3.1 PLANO DE ACOMPANHAMENTO - 2026

16. O Quadro 1 a seguir detalha o Plano de Acompanhamento 2026 com metas anuais, valores planejados no ano, planejado acumulado abril/2026 e executados até abril/2026, permitindo identificar execução de itens acima/abaixo do plano.

Quadro 1 :Plano de Acompanhamento – 2026 da CEEE Equatorial

GRUPO

Equatorial

Plano de Acompanhamento – 2026

Dados da concessão

62 subestações

540 alimentadores

477 equipes leves

95 equipes pesadas

	Planejado Ano	Planejado Acumulado 04/2026	Realizado Acumulado 04/2026
1 Construção RD Rural/Urbana [km]	588	268	339
2 Recondutoramento RD Subterrânea [km]	10,6	2,65	7,02
3 Instalação Chave Religadora Tripolar [un]	300	220	169
4 Inspeção na RD [un]	19.070	7.037	7.400
5 Correção de Defeitos na RD [un]	41.018	13.672	23.952
6 Limpeza de Faixa [ha]	469	93	36
7 Quantidade de Poda RD [un]	55.114	18.371	27.185
8 Substituição de Postes [un]	21.180	5.295	7.060

17. Foram acrescidas 2 novas subestações e 9 alimentadores em relação ao relatório de dezembro de 2025. Em abril foram informadas 62 subestações e 540 alimentadores na concessão. As equipes permaneceram com o mesmo número informado em dezembro/2025, sendo 477 equipes leves e 95 equipes pesadas também reportadas em abril/2026.

18. No Plano de Acompanhamento 2026 acumulado até abril, observou-se pontos positivos como a execução acima do planejado em construção de rede rural/urbana (329 km vs. 268 km), recondutoramento de rede subterrânea (7,02 km vs. 2,65 km), inspeção na rede (7.400 vs. 7.037), correção de defeitos (23.952 vs. 13.672), podas (27.185 vs. 18.371) e substituição de postes (7.060 vs. 5.295). Como pontos negativos destacamos o não cumprimento do plano na instalação de religadores tripolares (169 vs. 220) e a limpeza de faixa (36 ha vs. 93 ha) que permaneceram abaixo do programado.

3.2 INDICADORES DEC E FEC

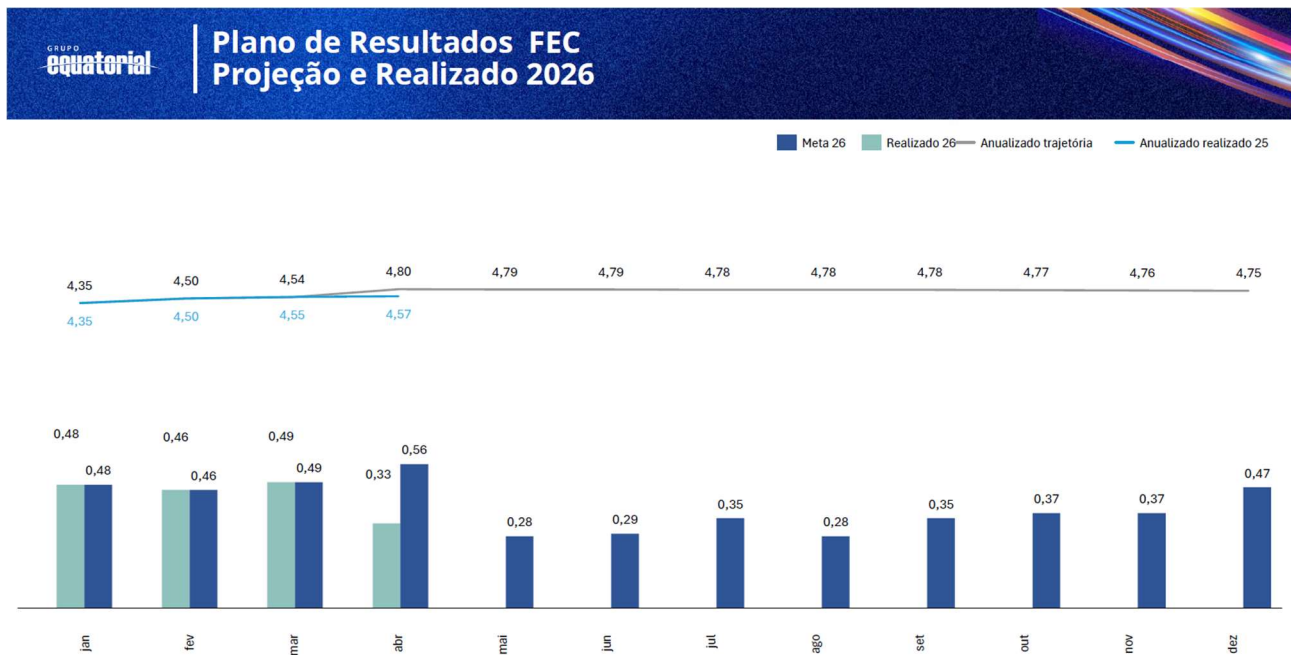
19. As Figuras 2 e 3 (evolução do DEC e do FEC anualizado trajetória vs. Anualizado Realizado 26) mostram deslocamento do DEC anualizado de 9,83 horas em janeiro/2026 para 10,20 em abril/2026, enquanto o FEC manteve tendência ascendente com valores inferiores à anualizada trajetória em abril/2026; as curvas apresentam uma leve piora nos indicadores executados no período, mas ainda assim dentro do planejado.

Figura 2: Plano de Resultados DEC Projeção X DEC Realizado 2026 (Fonte: CEEE)



20. O DEC Global anualizado aumentou para 10,20 em abril/2026 em relação a 9,85 horas em dezembro/2025, mas manteve abaixo da trajetória planejada de 10,88 horas para abril/2026. O DEC Global Contratual da Concessão é de 9,90 horas em 2026. Cabe ressaltar, que não se pode aceitar uma trajetória planejada da distribuidora que piore o DEC Global de um ano para outro. Recomendamos que seja revisto esse planejamento com o risco de a meta DEC Global contratual não seja atingido no final do período.

Figura 3: Plano de Resultados FEC Projeção X FEC Realizado 2026 (Fonte: CEEE)

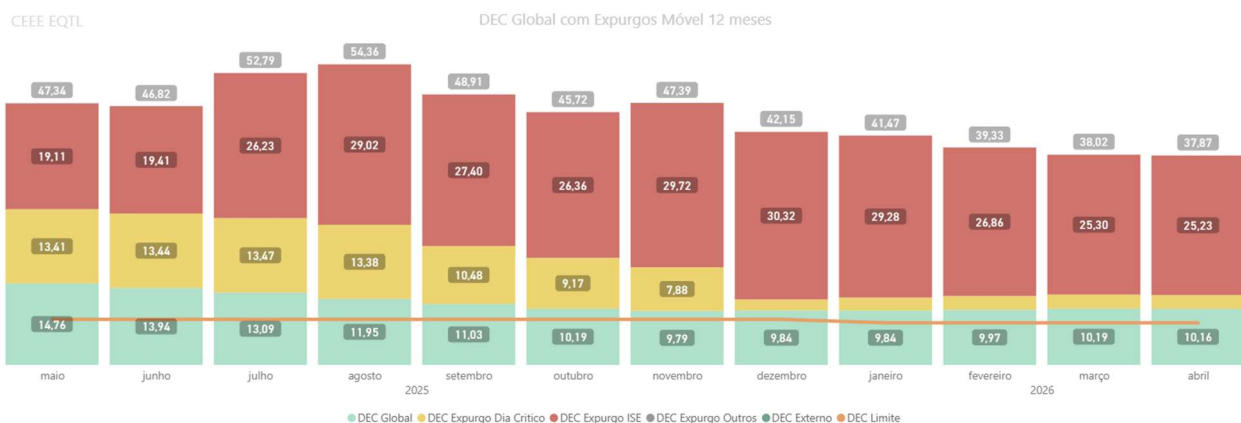


21. O FEC Global anualizado também aumentou atingindo o indicador 4,57 em abril/2026 em relação a de 4,47 de dezembro de 2025, mas também dentro do programado de 4,80 para abril/2026. O FEC Global Contratual da Concessão é de 7,68 interrupções em 2026. Nesse caso também é desejável que se projete uma trajetória de melhoria ao longo do ano e não o contrário.

22. A Figura 4 (decomposição do DEC) evidencia redução do DEC total, com controle relativo dos expurgos (dia crítico, ISE e outros) e do DEC externo; embora em trajetória de mitigação, os expurgos de Interrupções em Situação de Emergência (ISE) seguem materialmente relevantes e demandam monitoramento contínuo.

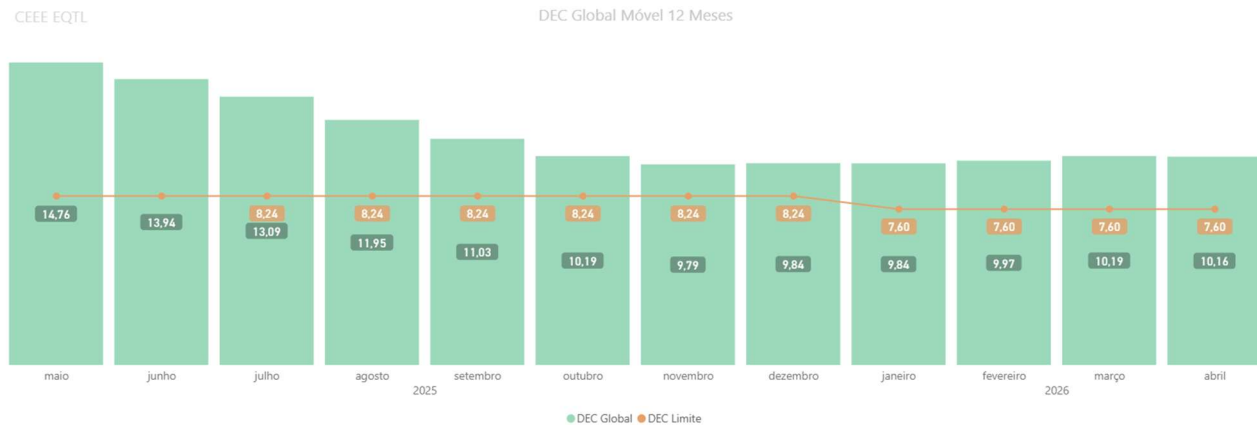
23. Ressalta-se que, embora o DEC Global e o FEC Global tenham evoluído positivamente, persiste a materialidade dos expurgos (eventos críticos, ISE e outros), representando cerca de dois terços do DEC mensal na série recente; e que a nova regulamentação da ANEEL para compensações em interrupções superiores a 24 h, REN 1.137 de 21 de outubro de 2025, constitui ponto de atenção operacional e financeiro para a concessão.

Figura 4: Evolução dos diversos componentes do DEC, desde maio/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



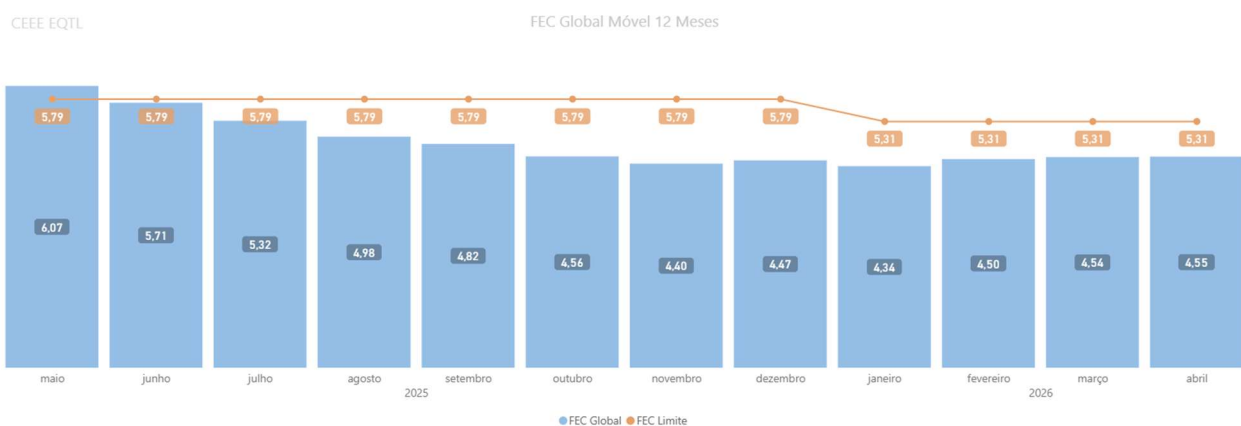
24. A Figura 5 Evolução do DEC Global Móvel 12 Meses, desde maio/25, evidencia a redução do DEC Global Móvel 12 Meses até janeiro/2025, atingindo 9,84 horas. Voltou a piorar a partir de fevereiro/2026, atingindo 10,16 horas em abril de 2026, regredindo a patamares atingidos em outubro de 2025, o que não é desejável. Não houve por parte da Distribuidora, esclarecimento ou motivação deste comportamento. Esse indicador está acima do DEC Limite regulatório de 7,60 horas e do DEC Global Contratual de 9,90 horas em 2026.

Figura 5: Evolução do DEC Global Móvel 12 Meses, desde maio/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



25. A Figura 6 Evolução do FEC Global Móvel 12 Meses, desde maio/25, evidencia a redução do FEC Global Móvel 12 Meses, atingindo 4,34 em janeiro de 2026, voltando a aumentar, atingindo 4,55 em abril de 2026, mas dentro do FEC Limite regulatório de 5,31 e do FEC Global Contratual de 7,68.

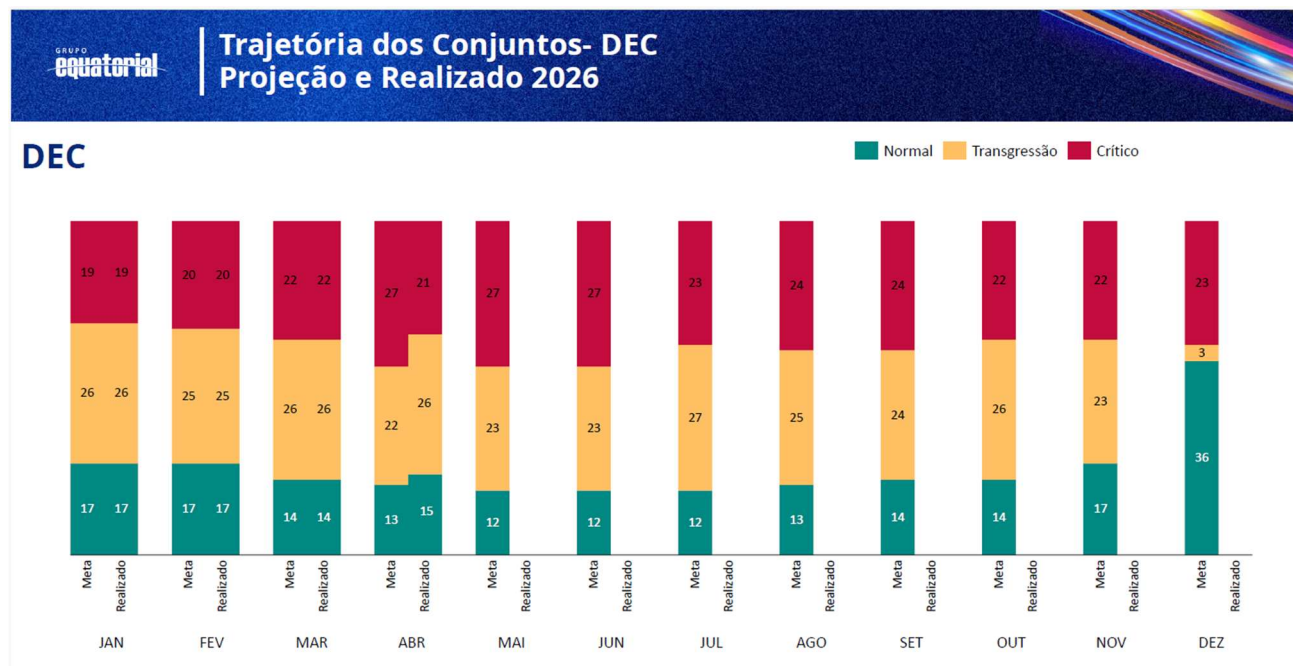
Figura 6: Evolução do FEC Global Móvel 12 Meses, desde maio/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



26. A Figura 7 apresenta a distribuição por status dos conjuntos (Normal/Transgressão/Crítico) ao longo dos meses, confrontando o realizado com a meta proposta pela distribuidora; observa-se que houve diminuição de conjuntos da faixa Normal ao longo do trimestre (de 17 para 15), e aumento nos críticos (de 19 em janeiro para 21 em abril).

27. Também se observa que a Meta proposta pela distribuidora quanto à condição Normal está muito baixa ao longo do ano, 17 até novembro, aumentando, mais que dobrando, no último mês de 2026 para 36 conjuntos. Essa meta deve ser revista para que tenha um comportamento de aumento gradativo durante o ano para que ela possa ser alcançável ao final de 2026.

Figura 7: Evolução da quantidade de conjuntos aderentes ao DEC, de acordo com o status (Fonte: CEEE)



28. A figura 8 apresenta o ranking do DEC MVL (móvel) de 12 meses dos conjuntos elétricos conforme a razão DEC MVL (móvel) Apurado ABR 2026 / Limite 2026. Observa-se piora do posicionamento de 39 conjuntos em relação a DEC MVL Apurado DEZ 2025, chamando a atenção a presença de *outliers*, como o conjunto Camaquã 2, que extrapolou em 3,20 vezes o seu DEC limite. Apenas 23 conjuntos melhoraram nesse período. O ranking reforça a necessidade de priorização contínua de obras e manutenção preventiva em áreas com histórico de transgressão, com foco em automação, reforço de alimentadores e podas.

29. Observou-se também que diminuíram para apenas 15 o número de conjuntos dentro do limite regulatório, e 47 conjuntos transgrediram esse limite. Nas colunas mais à direita observa-se o grande desafio nas metas a serem atingidas em 2026 e 2027, e quão distante estão no status atual. Houve uma mudança de trajetória para pior no primeiro trimestre de 2026 em relação ao ano de 2025.

30. Verificou-se também, que a partir do Relatório de Acompanhamento e Monitoramento da CEEE, onde são definidas as trajetórias previstas, que existem conjuntos cujas metas para o DEC de 2026 são piores que os resultados alcançados em dezembro de 2025.

31. Como exemplo, destaca-se o conjunto Alvorada, que encerrou o ano de 2025 com um DEC de 6,56 horas, ao passo que a meta estabelecida para dezembro de 2026 é de 11 horas. Tal situação indica, na prática, um comprometimento com a deterioração da qualidade do fornecimento de energia elétrica de

um ano para o outro.

Figura 8: Ranking dos conjuntos no quesito DEC/Limite, em abril de 2026 (Fonte: Dados SFT/ANEEL)

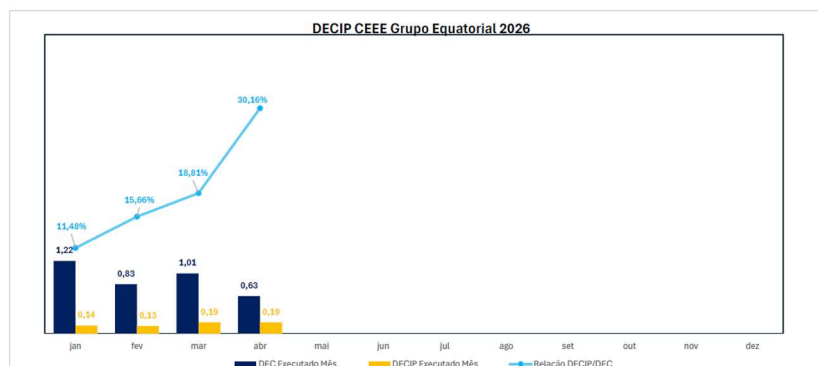
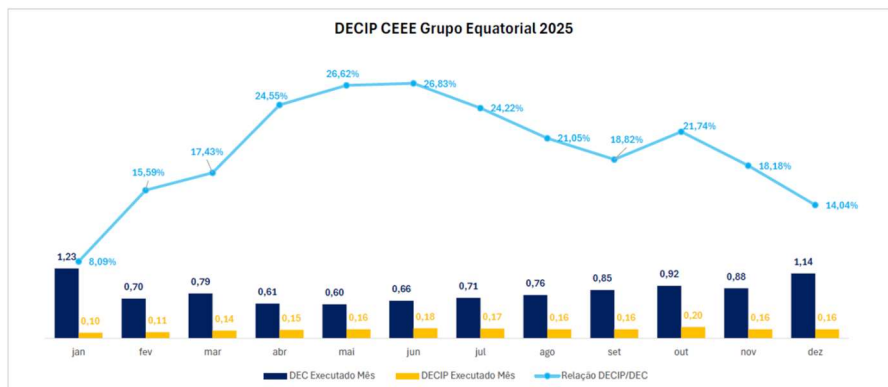
IdConjunto	Conjunto	QtdUndCnm	DEC Apurado MVL DEZ 2024	DEC Limite 2025	DEC Limite 2026	DEC Apurado MVL JAN 2026	DEC Apurado MVL FEV 2026	DEC Apurado MVL MAR 2026	DEC Apurado MVL ABR 2026	Diferença em horas ABR26 em relação a DEZ 2025	Melhorou ou Piorou em ABR26 em relação a DEZ2025?	Diferença em horas ABR26 em relação ao Limite 2026	Acima ou Abaixo do Limite do DEC	DECMVL Apurado ABR / DEC LIMITE 2026	Realizado abril 2026	Meta 2026 Estipulada pela CEE	Meta 2027
12532	CAMAQUÁ 2	8.369	20,01	8	7	24,42	13,34	22,45	22,42	2,41	PIOR	15,42	ACIMA	3,20	Crítico (Acima de 40% do limite)	Crítico (Acima de 40% do limite)	23
16008	SANTA VITORIA DO PALMAR	24.633	28,39	15	14	28,52	10,73	31,10	31,64	3,24	PIOR	17,64	ACIMA	2,26			
12546	MOSTARDAS	12.311	28,27	14	14	29,57	20,68	30,97	31,03	2,76	PIOR	17,03	ACIMA	2,22			
16886	RIO GRANDE 3	20.790	21,05	13	12	18,54	14,64	25,62	26,43	5,38	PIOR	14,43	ACIMA	2,20			
15981	ATLANTIDA SUL	37.201	13,59	8	7	13,23	11,12	14,64	14,55	0,96	PIOR	7,55	ACIMA	2,08			
12547	PALMARES DO SUL	7.944	18,02	10	10	18,32	12,11	19,94	20,40	2,38	PIOR	10,40	ACIMA	2,04			
12575	TRAMANDAÍ	65.443	13,68	8	7	14,00	11,89	14,48	13,94	0,26	PIOR	6,94	ACIMA	1,99			
16894	ARROIO GRANDE	21.442	23,88	14	13	26,18	7,92	26,32	25,79	1,92	PIOR	12,79	ACIMA	1,98			
16867	CASSINO	20.839	12,40	7	7	13,03	9,89	13,51	13,48	1,08	PIOR	6,48	ACIMA	1,93			
16879	Alvorada	20.089	6,56	7	6	8,88	8,16	11,09	11,25	4,69	PIOR	5,25	ACIMA	1,88			
12576	UTE PRESIDENTE MÉDICI	12.127	23,06	14	14	24,49	13,39	23,92	24,74	1,68	PIOR	10,74	ACIMA	1,77			
12525	CAMAQUÁ	39.166	21,32	13	12	21,75	11,70	21,47	20,92	-0,39	MELHOR	8,92	ACIMA	1,74			
12571	SÃO LOURENÇO DO SUL	21.484	22,31	14	13	20,94	10,88	20,81	21,34	-0,97	MELHOR	8,34	ACIMA	1,64			
16893	PELOTAS 3	40.001	19,71	12	12	18,68	6,96	19,61	19,59	-0,12	MELHOR	7,59	ACIMA	1,63			
12539	DOM PEDRITO	16.542	20,28	11	11	19,43	5,86	17,63	17,79	-2,49	MELHOR	6,79	ACIMA	1,62			
12540	ELDORADO DO SUL	21.353	11,15	7	6	11,50	10,58	10,49	9,61	-1,55	MELHOR	3,61	ACIMA	1,60			
16866	AREAL	30.368	16,04	10	10	16,40	11,66	15,61	15,86	-0,18	MELHOR	5,86	ACIMA	1,59			
15978	ATLANTIDA	45.240	8,61	7	6	8,72	5,86	9,22	9,05	0,44	PIOR	3,05	ACIMA	1,51			
15977	ARROIO DO SAL	19.579	9,44	9	8	10,28	6,96	11,52	11,57	2,14	PIOR	3,57	ACIMA	1,45			
16890	VIAMAO 1	63.205	10,77	9	8	10,62	9,52	10,67	11,16	0,39	PIOR	3,16	ACIMA	1,39			
15984	CAPAO NOVO	22.106	10,92	9	8	10,11	7,84	11,29	11,15	0,24	PIOR	3,15	ACIMA	1,39			
12543	JAGUARÃO	13.452	12,92	10	9	13,45	5,00	13,05	12,43	-0,49	MELHOR	3,43	ACIMA	1,38			
12570	SANTO ANTÔNIO	26.882	19,41	15	14	19,28	9,28	19,51	19,03	-0,38	MELHOR	5,03	ACIMA	1,36			
16882	OSORIO 1	26.096	12,03	10	9	12,34	6,09	12,66	12,21	0,18	PIOR	3,21	ACIMA	1,36			
12524	VASCONCELOS	20.321	18,98	17	16	19,90	21,31	21,57	21,17	2,19	PIOR	5,17	ACIMA	1,32			
12542	GUAIABA	42.822	10,73	8	8	10,12	7,72	10,60	10,38	-0,35	MELHOR	2,38	ACIMA	1,30			
15985	CHARQUEADAS 2	14.053	7,38	7	7	7,41	4,51	8,62	8,97	1,59	PIOR	1,97	ACIMA	1,28			
16889	RINCAO	27.062	6,51	7	6	7,17	7,28	7,74	7,64	1,12	PIOR	1,64	ACIMA	1,27			
16862	ALVORADA 2	35.997	7,36	7	6	7,33	6,88	7,61	7,56	0,21	PIOR	1,56	ACIMA	1,26			
15361	CANGUÇU	32.171	20,93	18	17	20,54	9,73	20,96	20,96	0,03	PIOR	3,96	ACIMA	1,23			
12553	PINHAL	49.400	10,37	10	9	10,11	15,28	11,11	11,08	0,71	PIOR	2,08	ACIMA	1,23			
15983	BAGE 2	33.336	15,40	12	12	15,13	7,46	14,47	14,66	-0,74	MELHOR	2,66	ACIMA	1,22			
16869	PELOTAS 1	63.992	7,38	6	6	7,43	3,20	7,64	7,28	-0,10	MELHOR	1,28	ACIMA	1,21			
16874	PORTO ALEGRE 2	28.383	5,22	5	4	5,04	4,61	4,82	4,83	-0,38	MELHOR	0,83	ACIMA	1,21			
16876	PORTO ALEGRE 8	44.653	6,25	6	5	6,00	5,05	5,70	5,94	-0,31	MELHOR	0,94	ACIMA	1,19			
16878	VIAMAO 2	44.223	6,79	6	6	6,33	6,44	6,70	6,99	0,20	PIOR	0,99	ACIMA	1,17			
16870	PORTO ALEGRE 9	13.618	6,67	6	6	6,59	4,42	7,04	6,89	0,22	PIOR	0,89	ACIMA	1,15			
15982	BAGE 1	26.558	6,45	6	6	6,39	3,19	6,54	6,76	0,31	PIOR	0,76	ACIMA	1,13			
16009	SAO JERONIMO	7.781	7,21	7	7	7,34	2,65	7,77	7,80	0,59	PIOR	0,80	ACIMA	1,11			
16868	RIO GRANDE 1	36.968	5,72	7	6	5,89	4,01	6,39	6,66	0,94	PIOR	0,66	ACIMA	1,11			
12574	TORRES 1	38.337	9,79	9	9	9,81	8,88	9,87	9,89	0,09	PIOR	0,89	ACIMA	1,10			
16872	QUINTA	16.894	13,51	14	13	13,11	6,53	14,11	14,20	0,70	PIOR	1,20	ACIMA	1,09			
16892	PORTO ALEGRE 12	61.752	5,40	5	5	5,36	3,94	5,55	5,41	0,01	PIOR	0,41	ACIMA	1,08			
16873	TERRA DE AREIA	20.344	19,10	18	18	18,69	12,60	19,39	19,31	0,22	PIOR	1,31	ACIMA	1,07			
16877	PORTO ALEGRE 13	59.648	4,85	6	5	5,16	3,64	5,27	5,34	0,49	PIOR	0,34	ACIMA	1,07			
16887	PORTO ALEGRE 5	30.211	4,43	5	4	3,53	6,19	4,05	4,17	-0,26	MELHOR	0,17	ACIMA	1,04			
16891	PORTO ALEGRE 10	37.062	5,12	5	5	5,54	2,93	5,40	5,09	-0,03	MELHOR	0,09	ACIMA	1,02			
16871	PORTO ALEGRE 14	50.680	5,57	7	6	5,77	5,02	5,81	5,96	0,38	PIOR	-0,04	ABAIXO	0,99			
16881	PORTO ALEGRE 4 - CENTRO 2	53.111	4,81	6	5	4,81	5,19	5,02	4,88	0,07	PIOR	-0,12	ABAIXO	0,98			
16865	PELOTAS 5	30.605	7,59	8	8	7,34	3,68	7,63	7,37	-0,22	MELHOR	-0,63	ABAIXO	0,92			
16885	PORTO ALEGRE 3	38.537	4,29	6	5	4,20	6,09	4,39	4,50	0,22	PIOR	-0,50	ABAIXO	0,90			
16880	PORTO ALEGRE 6	47.287	5,69	7	7	5,79	4,87	6,21	6,19	0,50	PIOR	-0,81	ABAIXO	0,88			
12541	ENCRUZILHADA	10.554	11,38	12	12	10,93	14,30	10,34	10,32	-1,06	MELHOR	-1,68	ABAIXO	0,86			
16883	PELOTAS 2	60.647	4,28	6	5	4,26	2,38	4,39	4,12	-0,16	MELHOR	-0,88	ABAIXO	0,82			
12559	PORTO ALEGRE 16	68.223	3,70	6	5	3,69	5,70	3,89	4,04	0,34	PIOR	-0,96	ABAIXO	0,81			
16875	PORTO ALEGRE 1	43.542	3,63	5	5	3,54	3,90	4,15	3,86	0,23	PIOR	-1,14	ABAIXO	0,77			
16863	PORTO ALEGRE 7	22.437	3,97	5	5	3,78	4,39	3,56	3,65	-0,32	MELHOR	-1,35	ABAIXO	0,73			
16895	PORTO ALEGRE 20	15.466	4,46	6	5	4,33	3,56	3,70	3,52	-0,94	MELHOR	-1,48	ABAIXO	0,70			
16864	PORTO ALEGRE 15	36.949	4,56	7	6	4,13	2,49	4,01	3,95	-0,61	MELHOR	-2,05	ABAIXO	0,66			
16888	RIO GRANDE 2	19.713	3,05	6	6	2,82	4,82	3,42	3,87	0,82	PIOR	-2,13	ABAIXO	0,64			
16884	MENINO DEUS	15.717	3,35	6	5	3,30	5,25	2,85	2,83	-0,51	MELHOR	-2,17	ABAIXO	0,57			
15362	PORTO ALEGRE 4 - CENTRO	21.636	1,37	3	2	1,25	1,13	1,01	0,98	-0,39	MELHOR	-1,02	ABAIXO	0,49			
										23	MELHOR	15	ABAIXO				
										39	PIOR	47	ACIMA				

3.3 DESLIGAMENTO PROGRAMADO

32. No tema desligamentos programados, a CEEE reportou execução da série histórica mensal apresentada nos slides que indicam valores entre 0,13 h e 0,19 h ao longo do primeiro trimestre de 2026, mantendo-se as mesmas grandezas do ano anterior conforme Figura 9.

Figura 9: DECIP CEEE Grupo Equatorial 2025 e 2026 (Fonte: CEEE)

Desligamento Programado



4. DA CONCLUSÃO

33. No Plano de Acompanhamento 2026 acumulado até abril, no componente de manejo da vegetação, embora as podas apresentem execução acima do planejado (27.185 vs. 18.371), a limpeza de faixa permaneceu aquém do programado (36 ha vs. 93 ha). Observou-se também execução acima do planejado em construção de rede rural/urbana, recondutoramento de rede subterrânea, inspeção na rede, correção de defeitos e substituição de postes, enquanto instalação de religadores tripolares também permaneceram abaixo do programado.

34. Em abril de 2026 evidenciou-se uma piora em relação aos avanços reportados no ao longo do ano de 2025: o DEC Global anualizado aumentou para 10,20 horas em abril/2026 em relação a 9,85 horas em dezembro/2025. O DEC Global Contratual da Concessão é de 9,90 horas em 2026. O FEC Global anualizado também aumentou atingindo o indicador 4,57 em abril/2026 em relação a de 4,47 de dezembro de 2025. O FEC Global Contratual da Concessão é de 7,68 interrupções em 2026.

35. A aderência de conjuntos aos limites regulatórios de DEC/FEC evolui negativamente, pois diminuíram para apenas 15 o número de conjuntos dentro do limite regulatório, e 47 conjuntos transgrediram esse limite. Observou-se piora do posicionamento de 39 conjuntos em relação a DEC MVL Apurado DEZ 2025, e apenas 23 conjuntos melhoraram nesse período. Houve uma mudança de trajetória para pior no primeiro trimestre de 2026 em relação ao ano de 2025. Essa tendência demonstra que se não houver uma ação mais consistente da distribuidora, dificilmente serão alcançados os objetivos propostos para o final de 2026. Recomenda-se que a Concessionária revise suas metas intermediárias de conjuntos aderentes ao longo do ano sob pena de não cumprimento do plano de resultados.

36. A análise evidencia inconsistência entre o desempenho histórico verificado e as metas estabelecidas para os conjuntos com horizonte em dezembro de 2026, indicando fragilidade na definição das trajetórias de qualidade. A adoção de metas menos restritivas que os resultados já alcançados reduz os incentivos à melhoria do desempenho e admite, implicitamente, a deterioração dos níveis de serviço, em desacordo com os princípios de eficiência que orientam a regulação do setor elétrico.

37. Permanecem pontos de atenção: a materialidade dos expurgos (especialmente de ISE), – o que é reconhecido pela própria concessionária.

38. Por fim, a AGERGS recomenda aumentar o ritmo de execução e o monitoramento rigoroso das entregas (obras estruturantes, automação etc.), bem como reiterando a necessidade de atenção especial para o manejo da vegetação, com ênfase nas regiões de maior risco operacional, para o atendimento às obrigações regulatórias da concessão.

Porto Alegre, 26 de junho de 2026.

Documento assinado digitalmente
 **ALVARO ANDRE SALDANHA DE SOUZA**
Data: 26/06/2026 16:21:55-0300
Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

(Assinatura Eletrônica)¹
Eng. Álvaro André Saldanha de Souza
Especialista em Regulação

Documento assinado digitalmente
 **CLAUDIO ANDRE ALVES DE ARAUJO**
Data: 30/06/2026 12:55:46-0300
Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

(Assinatura Eletrônica)¹
Eng. Cláudio André Alves de Araújo
Especialista em Regulação

¹ Para consultar a assinatura do documento: Acesse o portal de assinaturas (<http://assinador.iti.br/>) e adicione um arquivo que já foi assinado. As assinaturas serão listadas próximas ao documento, no campo “Assinado digitalmente por”. Também é possível consultar as assinaturas do documento no “Painel de Assinaturas” do Acrobat Reader ou de outros leitores de arquivos PDF.