

Julho | July 2026

Energy Outlook  PowerPills

Primeiro Leilão de Baterias do Brasil: Novas Diretrizes para o LRCAP Armazenamento

*Brazil's First Battery Auction:
New Guidelines for the LRCAP Storage*

COSRO

LRCAP Armazenamento: MME define diretrizes para o primeiro leilão de baterias

Diretrizes para o primeiro leilão de baterias

O Ministério de Minas e Energia publicou, em 3 de junho de 2026, a Portaria Normativa MME nº 136/2026, que estabelece as diretrizes e a sistemática para a realização dos leilões de contratação de potência elétrica a partir de novos sistemas de armazenamento de energia em baterias, denominados LRCAP de 2026 – Armazenamento Nacional e LRCAP de 2026 – Armazenamento.

A Portaria apresenta as bases regulatórias para a participação de sistemas de armazenamento em baterias no mecanismo de contratação de potência, contribuindo para a inserção dessa tecnologia no setor elétrico brasileiro e para o atendimento das necessidades de potência do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Entre os principais pontos tratados estão os produtos a serem negociados, os requisitos de participação e habilitação dos projetos, as condições de contratação da disponibilidade de potência e as obrigações técnicas aplicáveis aos sistemas de armazenamento, que desempenharão papel relevante no aumento da flexibilidade, da confiabilidade e da segurança operativa do SIN.

Os principais objetivos da Portaria nº 136/2026 são: (i) fortalecer a segurança energética e a confiabilidade do SIN; (ii) aumentar a flexibilidade operacional do sistema elétrico; (iii) possibilitar um melhor aproveitamento do excedente de geração renovável; e (iv) fomentar a inovação tecnológica e a indústria nacional de equipamentos estratégicos.

LRCAP Battery Storage: MME Sets Guidelines for Brazil's First Battery Auction

Guidelines for Brazil's First Battery Auction

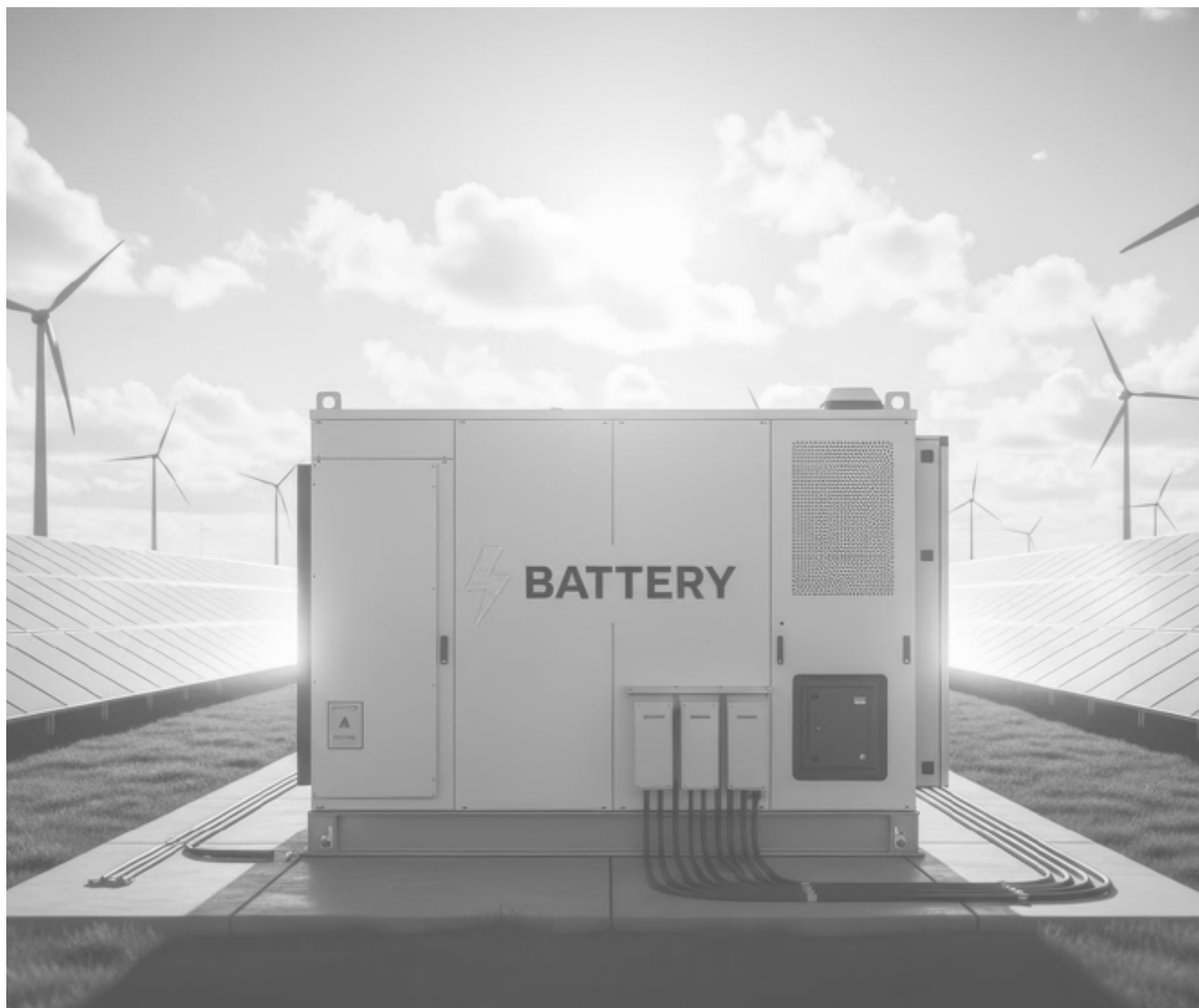
On June 3, 2026, the Ministry of Mines and Energy (MME) published Portaria Normativa MME No. 136/2026, establishing the guidelines and framework for capacity auctions to procure electric power from new battery energy storage systems (BESS). The regulation creates two distinct auctions: the LRCAP 2026 – National Storage and the LRCAP 2026 – Storage.

The Portaria lays the regulatory groundwork for battery storage systems to participate in the capacity procurement mechanism, enabling the integration of this technology into Brazil's power sector and addressing the capacity needs of the National Interconnected System (SIN).

Key topics addressed include the products to be auctioned, eligibility and qualification requirements for projects, conditions for contracting capacity availability, and the technical obligations applicable to storage systems, which are expected to play a significant role in enhancing the flexibility, reliability, and operational security of the SIN.

The main objectives of Portaria No. 136/2026 are to: (i) strengthen energy security and the reliability of the SIN; (ii) increase the operational flexibility of the power system; (iii) enable better use of surplus renewable generation; and (iv) foster technological innovation and the domestic strategic equipment industry.





Expansão Renovável e Contratação de Potência

“O armazenamento é a peça que faltava para um sistema elétrico mais seguro, flexível e renovável.”

O crescimento das fontes renováveis variáveis, especialmente solar e eólica, tem ampliado a necessidade de recursos flexíveis para atendimento à ponta e gestão de excedentes energéticos no SIN. Nesse contexto, os sistemas de armazenamento em baterias ganham relevância estratégica ao permitir o armazenamento de energia e sua devolução ao sistema em momentos de maior necessidade operativa.

A partir desse contexto, o LRCAP Armazenamento foi concebido como mecanismo para viabilizar a contratação de disponibilidade de potência, em MW, por meio de novos sistemas de armazenamento em baterias, estruturando a participação dessa tecnologia em dois certames distintos previstos para dezembro de 2026.

Renewable Expansion and Capacity Procurement

“Energy storage is the missing piece for a more secure, flexible, and renewable power system.”

The rapid growth of variable renewable sources, particularly solar and wind, has increased the need for flexible resources to manage peak demand and energy surpluses within the SIN. In this context, battery energy storage systems have gained strategic importance by enabling energy to be stored and dispatched back to the grid at times of greatest operational need.

Against this backdrop, the LRCAP Battery Storage program was designed as a mechanism to procure capacity availability (in MW) from new battery storage systems, structuring the participation of this technology through two distinct auctions scheduled for December 2026.

Estrutura dos Leilões

A Portaria prevê a realização de dois certames distintos para contratação de disponibilidade de potência, em MW, a partir de novos sistemas de armazenamento em baterias. O produto contratado no LRCAP não corresponde à venda de energia, mas à disponibilidade de potência, em MW. Assim, os sistemas de armazenamento vencedores deverão estar aptos a injetar potência no SIN quando acionados, recebendo remuneração fixa pela disponibilidade do recurso.

PRODUTO A

- Potência Armazenamento 2028 A
- LRCAP Armazenamento Nacional
- Previsto para 2 de dezembro de 2026, voltado a SAEs que cumpram os requisitos mínimos de nacionalização do Sistema-CFI do BNDES.

PRODUTO B

- Potência Armazenamento 2028 B
- LRCAP Armazenamento
- Previsto para 4 de dezembro de 2026, aberto aos demais SAEs elegíveis.

Auction Structure

The Portaria provides for two separate auctions to procure capacity availability (in MW) from new battery energy storage systems (SAEs). The product contracted under the LRCAP is not the sale of energy, but rather the availability of capacity (in MW). Accordingly, winning storage systems must be ready to inject power into the SIN when dispatched, receiving fixed remuneration for resource availability.

Product A

- *Storage Capacity 2028 A*
- *LRCAP National Storage*
- *Scheduled for December 2, 2026. Open to SAEs that meet the minimum domestic content requirements under the BNDES Sistema-CFI.*

Product B

- *Storage Capacity 2028 B*
- *LRCAP Storage*
- *Scheduled for December 4, 2026. Open to all other eligible SAEs.*



A contratação realizada no Produto Potência Armazenamento 2028 A será considerada na estruturação do certame seguinte, podendo influenciar a capacidade disponível e a competição no Produto Potência Armazenamento 2028 B.

A estrutura do leilão também contemplará bônus locacional para projetos conectados a pontos do SIN com benefícios sistêmicos adicionais, mediante aplicação do fator de bonificação de localização previsto na Portaria.

The outcome of the Storage Capacity 2028 A auction will be taken into account in structuring the subsequent auction, potentially affecting the available capacity and competition for Storage Capacity 2028 B.

The auction structure also includes a locational bonus for projects connected to SIN nodes that provide additional systemic benefits, applied through the location bonus factor established in the Portaria.



No Produto Potência Armazenamento 2028 A, a assinatura do CRCAP dependerá da comprovação, emitida pelo BNDES, do credenciamento do SAE no Sistema-CFI.

For Storage Capacity 2028 A, execution of the CRCAP is conditional upon the SAE obtaining BNDES certification of enrollment in the Sistema-CFI.

Cadastramento e habilitação técnica: pontos de atenção

A Portaria prevê a realização de dois certames distintos para contratação de disponibilidade de potência, em MW, a partir de novos sistemas de armazenamento em baterias. O produto contratado no LRCAP não corresponde à venda de energia, mas à disponibilidade de potência, em MW. Assim, os sistemas de armazenamento vencedores deverão estar aptos a injetar potência no SIN quando acionados, recebendo remuneração fixa pela disponibilidade do recurso.

Prazo para cadastramento e entrega de documentos: De 12h de 15 de junho de 2026 a 12h de 31 de julho de 2026

Não serão habilitados tecnicamente, entre outros, os SAEs que:

- Tenham Custo Variável Unitário (CVU) superior a zero;
- Tenham disponibilidade de potência máxima inferior a 30 MW;
- Tenham capacidade de operação contínua inferior a 4 horas ou tempo de recarga completa superior a 6 horas;
- Apresentem Roundtrip Efficiency (RTE) inferior a 85%;
- Não atendam aos requisitos mínimos de conexão definidos pela EPE e pelo ONS;
- Não contem com as funcionalidades exigidas de grid-forming.

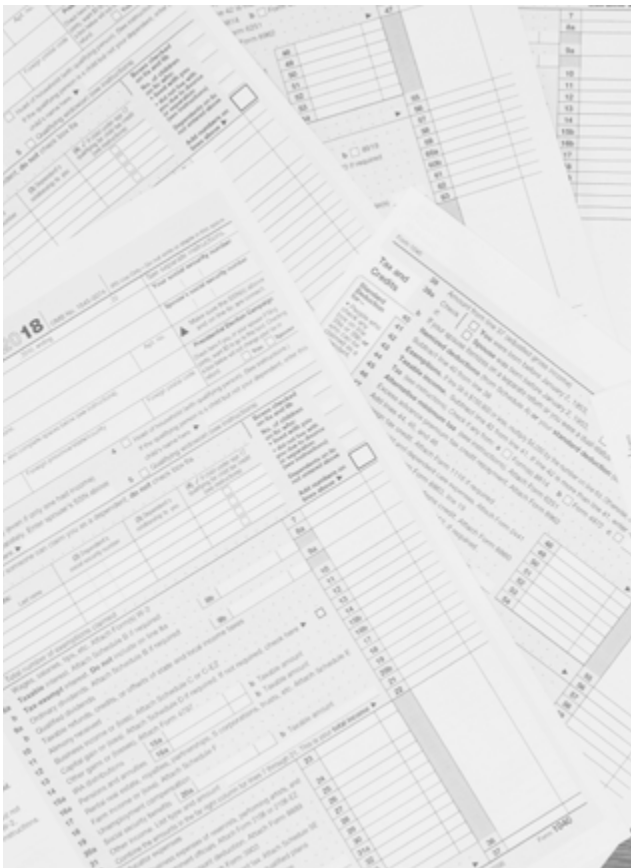
Registration and Technical Qualification: Key Considerations

The submission window will be short, and qualification will depend on meeting minimum technical requirements. Developers interested in participating in the LRCAP Battery Storage auction must apply for project registration and technical qualification with EPE by submitting the required Data Sheet through the Generation Project Monitoring System (AEGE), along with all other documents specified in EPE's published instructions.

Registration and document submission period: 12:00 PM on June 15, 2026 to 12:00 PM on July 31, 2026.

The following SAEs will not be technically qualified, among others:

- SAEs with a Custo Variável Unitário (CVU) greater than zero;
- SAEs with maximum available capacity below 30 MW;
- SAEs with continuous operating capacity of less than 4 hours or full recharge time exceeding 6 hours;
- SAEs with Roundtrip Efficiency (RTE) below 85%;
- SAEs that do not meet the minimum connection requirements defined by EPE and ONS;
- SAEs that lack the required grid-forming capabilities.



Estrutura dos Leilões

A estrutura contratual busca assegurar previsibilidade de receita ao empreendedor, condicionada à disponibilidade do recurso e aos limites de remuneração previstos no CRCAP.

1. Contratos e início de suprimento

- Os empreendimentos vencedores de ambos os certames celebrarão Contratos de Potência de Reserva de Capacidade (CRCAPs), com prazo de suprimento de 15 anos e início previsto em 1º de agosto de 2028.
- A entrada em operação comercial poderá ser antecipada, total ou parcialmente, mediante solicitação à ANEEL, desde que haja avaliação e concordância do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), considerando a existência de benefícios técnicos e/ou financeiros para o SIN e o atendimento aos requisitos sistêmicos aplicáveis.



2. Receita fixa e limites de remuneração

- A remuneração dos SAEs contratados ocorrerá por meio de Receita Fixa, paga em parcelas mensais, pela disponibilidade da potência contratada.
- Os agentes não poderão obter receitas adicionais fora do CRCAP, por isso a receita fixa ofertada terá de ser suficiente para remunerar integralmente o uso dos empreendimentos pelo ONS.



Contracts and Remuneration

The contractual framework is designed to provide revenue predictability for developers, subject to resource availability and the remuneration limits set forth in the CRCAP.

1. Contracts and Start of Supply

- *Winning projects from both auctions will enter into Capacity Reserve Power Contracts (CRCAPs), with a 15-year supply term beginning on August 1, 2028.*
- *Early commercial operation, in whole or in part, may be requested from ANEEL, provided it receives approval from the Power Sector Monitoring Committee (CMSE), taking into account technical and/or financial benefits to the SIN and compliance with applicable system requirements.*



2. Fixed Revenue and Remuneration Limits

- *Contracted SAEs will be remunerated through Fixed Revenue, paid in monthly installments, for the availability of contracted capacity.*
- *Agents may not earn additional revenues outside the CRCAP; therefore, the fixed revenue bid must be sufficient to fully compensate the use of the projects as dispatched by ONS.*



Obrigações dos Vencedores e Riscos do Empreendedor

A remuneração pela disponibilidade virá acompanhada de obrigações operacionais, parâmetros de desempenho e riscos alocados ao empreendedor.

1. Obrigações operacionais

- Os SAEs contratados deverão atender integralmente aos comandos de recarga e descarga definidos pelo ONS, tanto na programação diária quanto na operação em tempo real do SIN.
- Odescumprimento dos compromissos de disponibilidade, despacho ou entrega da potência requerida poderá gerar abatimentos ou ressarcimentos da Receita Fixa, além de outras penalidades previstas no edital e nos CRCAPs.
- O compromisso de entrega da disponibilidade de potência máxima será de 4 horas por ciclo completo, com até 2 ciclos completos diários e limite de 366 ciclos completos anuais. O ONS também poderá despachar o recurso por até 12 horas, com potência proporcionalmente menor e compatível com a energia disponível, devendo a recarga completa ocorrer em até 6 horas.

2. Riscos e custos do empreendedor

- A Receita Fixa deverá contemplar custos de implantação, conexão, operação, manutenção, reinvestimentos, obrigações socioambientais, descomissionamento, seguros, garantias, tributos e demais custos associados à disponibilidade do recurso.
- Alterações pós-outorga são admitidas, conforme a Portaria 481/2018/MME, sendo vedadas mudanças nas características técnicas do projeto que comprometam a potência contratada, a bonificação locacional, os requisitos técnicos ONS/EPE ou a elegibilidade aos requisitos de nacionalização do SAE.

Winner Obligations and Developer Risks

Remuneration for availability comes with operational obligations, performance parameters, and risks allocated to the developer.

1. Operational Obligations

- Contracted SAEs must fully comply with charge and discharge commands issued by ONS, both in daily scheduling and in real-time SIN operations.
- Failure to meet availability, dispatch, or power delivery commitments may result in deductions or reimbursements of Fixed Revenue, in addition to other penalties provided for in the auction rules and CRCAPs.
- The maximum capacity delivery commitment is 4 hours per full cycle, with up to 2 full cycles per day and a limit of 366 full cycles per year. ONS may also dispatch the resource for up to 12 hours at proportionally reduced power consistent with available energy, with full recharge required within 6 hours.

2. Developer Risks and Costs

- The Fixed Revenue must cover all costs associated with implementation, grid connection, operation, maintenance, reinvestments, environmental obligations, decommissioning, insurance, guarantees, taxes, and other costs related to resource availability.
- Post-award modifications are permitted under Portaria 481/2018/MME; however, changes to the project's technical characteristics are prohibited where they would compromise contracted capacity, locational bonus eligibility, ONS/EPE technical requirements, or the SAE's domestic content qualification.

Nota:	Note:
Ao aprovar o 1º ciclo do marco regulatório do armazenamento, em 2 de junho de 2026 (2ª Fase da Consulta Pública nº 039/2023), a ANEEL possibilitou a contratação de MUST/D de consumo nulo para SAEs operados integralmente pelo ONS – que será o caso dos SAEs contratados nos LRCAPs de 2026 –, afastando a “dupla tarifação” desses empreendimentos.	On June 2, 2026, upon approving the first phase of the storage regulatory framework (Phase 2 of Public Consultation No. 039/2023), ANEEL enabled the contracting of zero-consumption MUST/D for SAEs operated entirely by ONS, which will be the case for SAEs contracted under the 2026 LRCAPs, thereby eliminating the “double tariff” issue for these projects.



Cronograma e próximos passos

1. Cadastramento e envio de documentos

Das 12h de 15 de junho de 2026 às 12h de 31 de julho de 2026, por meio do Sistema AEGE/EPE.

2. Habilitação técnica dos projetos

A habilitação dependerá do atendimento aos requisitos técnicos mínimos estabelecidos na Portaria e nas instruções da EPE.

3. Nota Técnica sobre a capacidade remanescente

A ser publicada até 30 de setembro de 2026, detalhando a capacidade disponível no SIN para a conexão dos projetos.

4. Edital do leilão, anexos e CRCAPs

Acompanhamento da elaboração e da publicação, pela ANEEL, de todos os documentos do leilão, incluindo o edital, os anexos e os contratos.

5. LRCAP 2026 – Armazenamento Nacional

Previsto para 2 de dezembro de 2026, referente ao produto Potência de Armazenamento 2028 A.

6. LRCAP 2026 – Armazenamento

Previsto para 4 de dezembro de 2026, referente ao produto Potência de Armazenamento 2028 B.

7. Início do suprimento dos CRCAPs

1º de agosto de 2028.

Nossa equipe está à disposição para esclarecer dúvidas e prestar suporte para a participação no leilão LRCAP – Armazenamento por Baterias 2026.

Timeline and Next Steps

1. Registration and document submission

From 12:00 PM on June 15, 2026 to 12:00 PM on July 31, 2026, via the AEGE/EPE System.

2. Technical qualification of projects

Qualification will depend on meeting the minimum technical requirements set out in the Portaria and EPE's instructions.

3. Technical Note on remaining capacity

To be published by September 30, 2026, detailing the available capacity within the SIN for project interconnection.

4. Auction notice, annexes, and CRCAPs

Monitoring the preparation and publication by ANEEL of all auction documents, including the notice, annexes, and contracts.

5. LRCAP 2026 – National Storage

Scheduled for December 2, 2026, for Storage Capacity 2028 A.

6. LRCAP 2026 – Storage

Scheduled for December 4, 2026, for Storage Capacity 2028 B.

7. Start of CRCAP supply

August 1, 2028.

Our team is ready to answer any questions and provide support for participation in the LRCAP – Battery Storage 2026 auction.

Para mais informações, entre em contato com seu ponto de contato habitual do COSRO ou com qualquer membro de nossa equipe listado abaixo.

For further information, please contact your usual COSRO contact or any member of our team listed below.



Marcelo Frazão

Sócio-Gestor / Managing Partner

marcelo.frazao@cosro.com



Jessica Filka

Counsel

jessica.filka@cosro.com



Victor Alcantara

Estagiário / Trainee

victor.alcantara@cosro.com



Maria Isabel Lino

Estagiária / Trainee

maria.lino@cosro.com

O conteúdo deste documento não poderá ser publicado, copiado, transcrito ou, de qualquer outra forma, disponibilizado a terceiros sem o consentimento prévio e por escrito do COSRO. Este documento se limita à legislação brasileira em vigor na data de sua publicação e é fornecido exclusivamente com base no entendimento de que será interpretado de acordo com a legislação brasileira. Não emitimos qualquer opinião sobre leis que não sejam as leis do Brasil em vigor nesta data e presumimos que não há qualquer disposição em outra legislação que afete nossas conclusões. Não assumimos qualquer responsabilidade de notificar os destinatários deste memorando sobre eventuais alterações na legislação brasileira após a data deste documento.

Conecte-se conosco e fique por dentro dos nossos últimos insights:

Connect with us and stay up to date on our latest insights:

 [COSRO Website](#)

 [LinkedIn](#)

 [Instagram](#)

COSRO

COSRO

www.cosro.com