

# 令和6年度 系統用蓄電池等 電力貯蔵システム導入支援事業の 審査項目等について

2024年7月4日

経済産業省

資源エネルギー庁

省エネルギー・新エネルギー部

新エネルギーシステム課

# 本日、ご議論いただきたい論点

- 資源エネルギー庁では、令和3年度補正予算から継続して系統用蓄電池等電力貯蔵システム導入支援事業を実施している。令和6年度においてもGX経済移行債を活用した予算として、後年度負担分も含めて系統用蓄電システムの導入支援に400億円の予算を措置。
- 第1回で頂戴した指摘事項などを踏まえ、以下のとおり審査項目への反映方針を整理。改めて、審査項目の方針等について、ご議論いただきたい。
- 本日のご議論を踏まえ、本補助事業の公募要領に反映させていきたい。

# 審査項目について第1回での指摘事項とその反映方針について (1/2)

- 第1回で頂戴した指摘事項とそれらの反映方針については以下の通り。改めてご意見を頂きたい。

| 分類         | No. | 指摘事項                                        | 反映方針                                                                                                                                                                                                          |
|------------|-----|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ①対象事業者に関して | ①-1 | 1事業者当りの申請件数上限を1件としていた制約を緩和すべきではないか。         | <ul style="list-style-type: none"> <li>・系統用蓄電池が黎明期であり採択事業者数を増やし裾野を広げたいという視点と、積極的に系統用蓄電事業を拡大したいと考える意欲的な事業者をサポートしたいという視点の双方に鑑み、1事業者当りの申請件数上限の拡大等を検討する。</li> </ul>                                               |
|            | ①-2 | 導入した蓄電池の運用上でのガバナンスも重要であり、審査プロセスに工夫が必要ではないか。 | <ul style="list-style-type: none"> <li>・過年度同様、採点審査の事業性等評点の項目でビジネスモデルの構造についても評価項目とし、市場取引の想定についても申請書類で明記するように求め、評価を行う。</li> <li>・申請事業者に対して運転開始後3年間の運用データ(運転データ、財務データ)の提供を要求し、実際の運用状況の把握を実施する。</li> </ul>        |
| ②補助区分に関して  | ②-1 | 補助全体のポートフォリオを勘案すべき。                         | <ul style="list-style-type: none"> <li>・現時点では、各補助区分ごとに申請数の多寡があることから、各補助区分ごとの予算配分はしない。</li> <li>・将来的には長時間蓄電システムも含めた事業全体のポートフォリオを勘案した予算執行を検討する。</li> </ul>                                                      |
|            | ②-2 | リユース蓄電池の補助区分、補助率について検討が必要。                  | <ul style="list-style-type: none"> <li>・リユース蓄電池の利用は定置用蓄電システム普及に向けて将来的に重要。</li> <li>・足元でのリユース蓄電池の調達が困難であるという状況はあるものの、本事業においては技術成熟度が低い新規技術の初期段階の導入を促進するために補助率を高く設定するという趣旨の下、リユース蓄電池については補助率1/2以内とする。</li> </ul> |
|            | ②-3 | 長期エネルギー貯蔵技術(LDES)の定義を検討すべき。                 | <ul style="list-style-type: none"> <li>・長期エネルギー貯蔵技術(LDES)については、6時間以上の充放電が可能であり、国内での商業事例が限定的な新規技術(圧縮蓄電、液化空気蓄電、重力蓄電等)を補助対象とする。審査に当たっては、系統用蓄電池の審査項目を踏まえ、個別に判断する。</li> </ul>                                      |

# 審査項目について第1回での指摘事項とその反映方針について (2/2)

- 第1回で頂戴した指摘事項とそれらの反映方針については以下の通り。改めてご意見を頂きたい。

| 分類        | No. | 指摘事項                            | 反映方針                                                                                                                                                                                                                   |
|-----------|-----|---------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ③審査項目に関して | ③-1 | 審査項目にて蓄電池の性能を評価すべき。             | <ul style="list-style-type: none"><li>• 過年度同様、申請時に蓄電池の性能の提示を要求。</li><li>• これに加え、採点審査の「ビジネスモデルの構造」の項目において、収支構造等を踏まえたビジネスモデルの内容や蓄電池の性能等を加味して評価する。</li><li>• リユース電池採用の場合は、申請時の蓄電池の性能について調達時の残存性能の記載を要求する。</li></ul>       |
|           | ③-2 | 安全性の評価項目として、対策や原因究明の在り方等を勘案すべき。 | <ul style="list-style-type: none"><li>• 過年度同様、事故発生時の初動を担う蓄電事業者(=申請事業者)に対しては、事故発生時の対応・体制の構築がされていることを評価項目に設定する。</li><li>• 過年度同様、供給事業者に対しては、耐熱焼性や事故発生有無、有の場合は適切な対策を講じていることを審査要件に課すことにより、安全性が確保された蓄電池を補助対象設備とする。</li></ul> |
|           | ③-3 | 水電解についてビジネスモデルを評価すべき。           | <ul style="list-style-type: none"><li>• 過年度同様、水電解についてもビジネスモデルの構造及び実現性についての評価項目を設けて審査を実施する。</li></ul>                                                                                                                   |

# 本事業における補助対象設備

- 各種電力市場等（※1）を通じ 調整力等を供出する下記 1）～ 2）いずれかの下記の設備を新規で導入する事業が対象。
- 1) ①の**長期エネルギー貯蔵技術（LDES ※2）**は、**6時間以上の長時間の充放電が可能であり国内での商業事例が限定的な新規技術(圧縮蓄電、液化空気蓄電、重力蓄電等のLDES含む)**を補助対象とし、**補助率は2/3以内**とする。
- 各補助区分ごとの予算配分はしない。

| 区分                |                                                                      | 補助率                                  | 補助上限<br>(1申請) |      |
|-------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|---------------|------|
| 1) 蓄電システム<br>(※3) | ① 下記新型蓄電システム導入に関わる設計費・設備費・工事費<br>● 新規技術開発蓄電システム（長期エネルギー貯蔵技術（LDES）含む） | 2/3以内                                | 20億円          |      |
|                   | ② 下記新型蓄電システム導入に関わる設計費・設備費・工事費<br>● 電動車等の駆動用蓄電池のリユース                  | 1/2以内                                | 20億円          |      |
|                   | 上記以外の蓄電システム<br>(LiB,NAS,RF等)                                         | ③ 電力系統側への定格出力<br>2,000kW以上10,000kW未満 | 1/3以内         | 10億円 |
|                   |                                                                      | ④ 電力系統側への定格出力<br>10,000kW以上          | 1/2以内         | 40億円 |
| 2) 水電解装置<br>(※3)  | 定格消費電力が250kW以上の水電解装置導入に関わる設計費・設備費・工事費                                | 2/3以内                                | 20億円          |      |

(※1) 卸電力市場、容量市場、需給調整市場や相対での取引を想定。

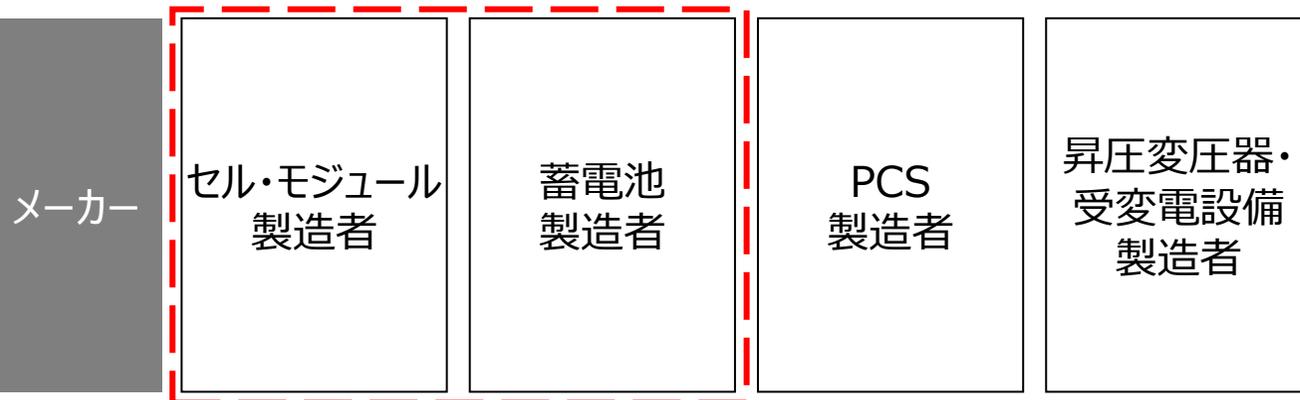
(※2) LDES: Long Duration Energy Storage (長期エネルギー貯蔵技術)

(※3) 需要家側設置の蓄電システムについては家庭・事業用蓄電池の対象となっていることから、本予算では、系統に直接接続することを必須要件とする。  
なお、水電解装置については、デマンドリスポンスを行うことで余剰電力を吸収し、水素製造に活用することで再エネの有効活用や普及拡大、電力の需給バランスの改善に寄与することが期待できるものも可とする。

# 1)蓄電システムにおける審査要件等の対象事業者

- 令和6年度事業においては、令和5年度事業と同様に、補助金の審査項目を適用する事業者の区分を以下のとおりとはどうか。
  - － 供給事業者審査要件の対象事業者は、「セル・モジュール製造者」又は「蓄電池製造者」
  - － 蓄電事業者審査要件の対象事業者は、「蓄電事業者等」
- 1事業者当りの申請件数上限の拡大等を検討する。

## 供給事業者審査項目（案） を求める範囲



## 蓄電事業者審査項目（案） を求める範囲

蓄電事業者  
(導入した蓄電システム等  
を活用し電力市場等で  
取引を行う事業者)

# 1)蓄電システムの審査項目案の全体像の方向性

- 供給事業者と蓄電事業者それぞれに対し、各課題に対して定量的な要件審査項目及び採点審査項目を設定することで、適切な蓄電システム事業の成長と普及を促す。
- 下記審査項目を設定する方向性につき、ご意見、ご議論をいただきたい。

|                | 供給事業者                                                                                                                                                                                                               | 蓄電事業者                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| GX推進           | <ul style="list-style-type: none"> <li>・GXリーグへの加入又はそれと同等の取り組み(※1)</li> <li>・サプライチェーン全体でGX実現に向けた取組を促進することの表明</li> <li>・当該製品に関連した企業の成長(例：コスト競争力の向上、海外市場の獲得)につながる今後の方針策定</li> <li>・必要な人材確保に向けた取組(例：継続的な賃上げ)</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>・GXリーグへの加入又はそれと同等の取り組み(※1)</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 健全な蓄電システムの普及拡大 | <ul style="list-style-type: none"> <li>・廃棄物処理法に基づく広域認定の取得</li> <li>・安全性確保(耐熱焼性、事故発生の有無(有の場合には適切な対策を講じていること)等)</li> </ul>                                                                                            | <ul style="list-style-type: none"> <li>・運転開始後3年間の運用データ(運転データ、財務データ)提供</li> <li>・公衆安全の確保、法令、規程等に基づいた適切な対策等の実施に加え、事故発生時の対応・体制の構築</li> <li>・計画実現の蓋然性やビジネスモデルの実現性・妥当性(蓄電池の性能も評価に加味)</li> <li>・レジリエンスが高い供給事業者の選定</li> <li>・省エネ及び非化石転換に積極的に取り組んでいる蓄電事業者及び供給事業者の採用(省エネ法定定期報告情報の開示制度への参加等)</li> <li>・出力制御が多く発生しているエリアへの導入</li> <li>・長時間充放電が可能なシステムの導入</li> </ul> |

※1 GXリーグに加入できない中小企業等については別途取り組み要件を求める