ESCO CORPORATION

低圧 系統用蓄電池

空き地・遊休地で安定収益を

早い連系　省スペース　手間いらず　節税効果

表面利回り

20%超えも

自己資金 1,800万円～

事業案内カタログ

株式会社エスココーポレーション

本事業にご参加いただくには「電力申請」が最優先です

系統用蓄電池の導入には、連系枠の先行確保が欠かせません。権利の先行確保が参入の最大の鍵となります。電力会社様との協議や系統連系申請の流れにつきましては、弊社が代行いたします。

COMMON ISSUES

こんなお悩みはありませんか？

初期投資が壁で参入を断念

莫大な資金が必要だと思い込み、検討を止めてしまっている。

ノンFIT・FIPの収益が伸び悩み

売電単価や市場環境の変化で、想定していた収益が出ない。

ワンストップで任せたい

申請・選定・連系・運用まで、まとめて任せられる体制を求めている。

そのお悩み、低圧系統用蓄電池で解決できます！

WHY CHOOSE US

選ばれる 3 つの理由

01 REASON

利回り20%超えも期待できる事業モデル

電力の需給調整を担うことでJEPX市場でのアービトラージ収益や、容量市場・需給調整市場への参入による多角的な収益化が見込めます。

02 REASON

小規模スペース・初期費用を抑えてスタート

低圧（50kW未満）はキュービクル等の大規模変電設備が不要。約50坪程度の小さな土地からでも設置が可能で、初期投資を大幅に抑えられます。

03 REASON

ワンストップ対応の手厚いサポート体制

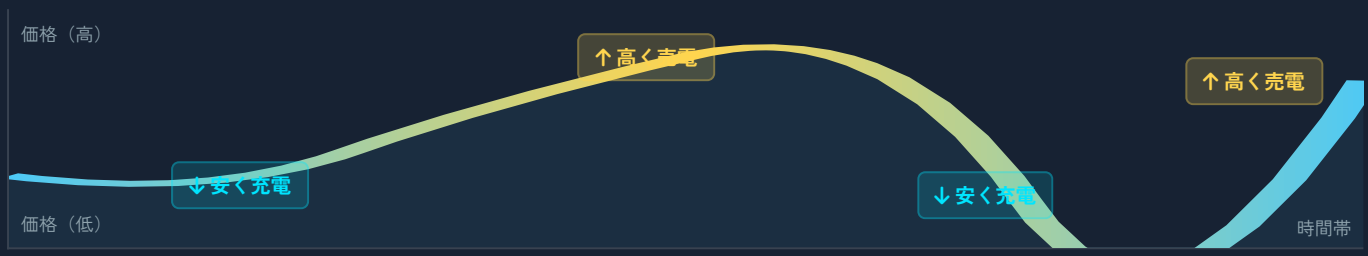
ご相談から申請代行、アグリゲーター選定、電力会社との協議・連系、運用開始後の保守まで、当社がワンストップで伴走します。

REVENUE STRUCTURE

収益の仕組み

電力取引市場（JEPX）の価格変動を利用し、安い時間帯に充電、高い時間帯に放電（売電）することで差額が利益となる「アービトラージ」が主な収益源です。

電力価格の変動イメージと充放電サイクル



深夜や昼間（太陽光余剰時）

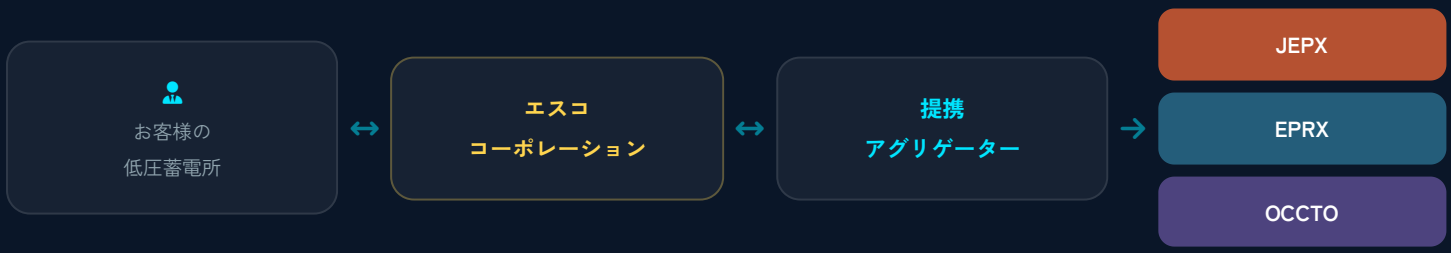
市場価格が安い時間帯に、自動システムで蓄電池に電気を貯めます。

夕方～夜間（需要ピーク時）

市場価格が高騰する時間帯に放電し利益を得ます。

ワンストップ運用モデル

弊社が提携するアグリゲーターへ運用を委託し、卸電力市場・需給調整市場・容量市場の3つの市場で運用します。



VPP INVESTMENT

VPP事業モデルのご案内

高度なAI制御を用いた「仮想発電所」により、未利用のエネルギーを収益化する次世代型インフラ投資。

25.9%	5.4年	49.9kW	200%
表面利回り	投資回収期間	1ユニット出力	15年投資カバー率

ビジネスの優位性

出力制御の優先順位

低圧蓄電池は出力制御対象の最後尾。再エネ抑制の影響を受けにくい。

低圧接続のコスト優位

高圧設備不要により初期費用を大幅削減。小規模から事業参入が可能。

容量市場の急騰

落札単価15,112円/kW/年（従来比約2.1倍）。安定した収益基盤を形成。

防災・分散型インフラ

全拠点に自立運転機能を標準搭載。社会貢献と収益性を両立。

TRIPLE REVENUE

三重収益構造

65%

需給調整市場（EPRX）

ミリ秒応答のAI制御で需給調整に貢献

25%

容量市場（OCCTO）

供給力提供に対する固定対価。15年間の安定基盤

10%

卸電力取引所（JEPX）

AI予測制御による裁定取引

運用スキーム（三層構造）

1

所有者様（投資家様）

電力受給・供給契約締結のみ。運用はスタンドバイ株式会社へ委託。

2

スタンドバイ株式会社

GoodWe製BESS導入、機器集中調達・設置・維持管理を統括。

3

ヒラソルエナジー

「J-EMS3000」制御技術によりミリ秒単位のAI取引制御を実施。

SIMULATION

収益シミュレーション

対象：1ユニット（49.9kW）/ 中国エリア想定 / 単位：千円

項目	1年目	2年目	3年目	4年目	5年目	8年目	10年目	15年目
EPRX単価 (円/kWh)	—	15.0	12.0	10.0	8.0	7.2	4.8	4.0
需給調整収入	—	3,267	7,705	6,236	4,815	4,247	3,011	2,697
容量市場収入	—	—	—	—	—	354	354	354
年間収支	△19,800	3,420	5,682	4,430	3,052	1,980	1,780	1,825
累計収支	△19,800	△16,380	△10,698	△6,267	△387	5,432	10,755	19,783
資金カバー率	17%	46%	68%	83%	98%	128%	154%	200%

※ 本資料の数値はシミュレーションであり、収益を保証するものではありません。

🏛 税制メリット

中小企業経営強化税制

建物を含む即時償却または税額控除（最大7%）が適用可能です。

投資下限額	収益性要件	選択肢
5億円以上	**ROI 15%以上**	**即時償却 / 税額控除**

LAND REQUIREMENTS

こんな土地を探しています

「何も建てられない」「税金だけ払っている」——そんな小さな遊休地こそ最適な立地です。

広さの目安

おおよそ**6坪〜10坪（約20〜33㎡）**程度の小さな土地でもご提案可能です。

接道条件

2tトラックが横付けできる程度の道路に接している場所。

土地の形状

三角地・変形地など、住宅建築に不向きな形状の土地も歓迎します。

周辺インフラ

電柱などの電力インフラが見えるロケーションは特に検討しやすい条件です。

※ 上記条件に合致しない場合でも、個別に検討可能なケースが多数ございます。

POWER MARKET GUIDE

日本の電力 3つの市場まるわかりガイド

JEPX（卸電力市場）

明日・今日の電気を買う市場

kWh（電力量）

需給調整市場（EPRX）

電気のズレを直す待機力を買う市場

ΔkW（調整力）

容量市場

数年先の電気が足りるよう備える市場

kW（供給力）

レストランに例えると…

JEPX

毎日の食材仕入れ

「市場での買い出し」

需給調整市場（EPRX）

急な注文に対応できる

「待機シェフの確保」

容量市場

来年もお店を続けるための

「厨房設備の維持費」

3市場の比較

	JEPX	需給調整市場（EPRX）	容量市場
取引対象	電力量（kWh）	調整力（ΔkW）	供給力（kW）
概要	使う電気の売買	ズレを直す力	将来の備え
時間軸	前日～当日	リアルタイムに近い	数年先
主な買い手	小売電気事業者	一般送配電事業者	OCCTO
主な売り手	発電事業者	発電・蓄電池・DR	発電事業者等
運営機関	JEPX	EPRX	OCCTO

JEPX（卸電力市場）

スポット市場
翌日分を30分×48コマで取引

時間前市場
当日の急変に対応

約定方式
ブラインドオークション

ポイント：小売電気事業者にとっては「電気の仕入れ先」、発電事業者にとっては「電気の販売先」。スポット価格が高騰すると、小売側の利益が圧迫されるリスクがあります。

需給調整市場（EPRX）

周波数制御・需給バランス維持を目的とした市場。参加リソースは火力、蓄電池、自家発、DR、アグリゲーター。

商品区分（応答速度順）

一次調整力	周波数即応（最速）
二次調整力 α	LFC対応
二次調整力 β	やや速い応答
三次調整力 α	中程度の応答速度
三次調整力 β	再エネ誤差対応

ポイント：再エネの出力変動が大きいほど「すぐ動ける調整力」の価値が高まります。蓄電池はこの市場と相性抜群です。

容量市場（OCCTO）

実需給の4年前にメインオークションを実施。将来の供給力確保を目的とし、小売等が拠出金を負担し発電者に支払います。

ポイント：2020年初回オークション、2024年に初の実需給開始。新電力にとっては「容量拠出金」というコスト増要因、発電者にとっては安定収入源となります。

STAKEHOLDERS

事業者別の市場との関わり方

🏭 発電事業者

- JEPXで電気を売る
- 需給調整市場で調整力を売る
- 容量市場で供給力価値を売る
- **1つの電源で3種の収益化が可能**

🏪 小売電気事業者

- JEPXで電気を仕入れる
- 容量拠出金を負担
- 需給調整コスト影響を間接受
- **粗利管理はJEPX価格だけでは不十分**

🔋 蓄電池・DR・アグリゲーター

- 需給調整市場と相性抜群
- 応動性・制御性が高いほど有利
- 容量市場での収益化可能性
- **再エネ拡大で活躍増加中**

FAQ

よくある質問

Q. JEPXがあれば他の市場はいらないのでは？

JEPXで取引できるのは「今必要な電力量」だけです。瞬時に反応する調整力や将来の供給力維持はJEPXではカバーできません。3つの市場はそれぞれ補完関係にあります。

Q.「EPRX＝需給調整市場」ですよね？

EPRXは需給調整市場を運営する取引所の名前です。市場そのものの正式名称は「需給調整市場」です。

Q. 容量市場は電気を売る市場？

容量市場で売買するのは電気そのもの（kWh）ではなく、「将来の供給力の価値（kW）」です。

まとめ：電力三相構造



APPLICATION SERVICE

電力申請、すべて弊社に丸投げしませんか

全国対応 ・ 業界最安水準：1件30,000円（税別）

01

コスト削減

専門スタッフが効率的に処理。1件3万円を実現。

02

全国対応

各送配電事業者の「ローカルルール」に精通。

03

スピード対応

「概ね1年以内稼働」メリットを最大限活用。

電力申請代行プラン

30,000円/1件（税別）

含：事前相談代行 / 連系申込書類作成・提出 / 電力会社連絡調整

FLOW

導入・運用開始までの流れ

1

お問い合わせ・ご相談

まずはお気軽にお問い合わせください。担当者がご要望をお伺いします。

2

土地診断・シミュレーション

設置予定地の状況を調査し、具体的な収支シミュレーションをご提示します。

3

ご契約・各種申請手続き

電力会社への系統連系申請や経済産業省への申請等を当社が代行します。

4

設置工事・立会検査

基礎工事および蓄電池・パワコンの設置工事を行い、電力会社の立会検査を実施します。

5

運用開始

システムの稼働を確認し、運用スタート。その後のメンテナンスも当社がサポートいたします。

COMPANY

会社概要

会社名	**株式会社エスココーポレーション**
事業内容	低圧系統用蓄電池システムの販売・施工・保守管理 再生可能エネルギー関連事業 エネルギーソリューション事業
お問い合わせ先	詳細な所在地やご連絡先につきましては、下記QRコードよりLINEにてご案内しております。

＼ まずはお気軽にご相談ください ／

無料相談はLINEからお気軽にどうぞ

LINEで友だち追加してお問い合わせください

ESCO CORPORATION

株式会社エスココーポレーション

© 2026 ESCO Corporation. All Rights Reserved.

本資料の数値はシミュレーションであり、収益を保証するものではありません。収益の分配等は各ご契約の内容に基づき実施されます。