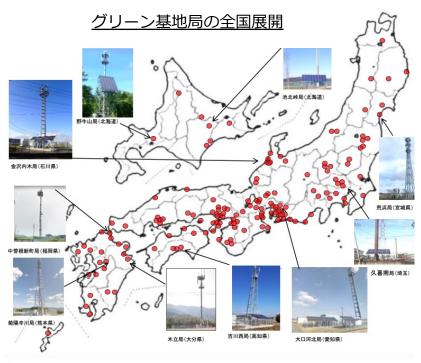
防災対応型太陽光発電システムを活用した エネルギーマネジメントに係る取組みについて

2024 / 3 / 9

株式会社NTTドコモ クロステック開発部 エネルギー技術開発担当 角谷昌恭



太陽光発電装置併設型基地局(グリーン基地局)での遠隔監視・制御を継続実施 通常時、災害時ともに有効的なインフラの提供を目指す



【グリーン基地局導入の背景】

①災害対策 ソーラーパネルとリチウムイオン電池の連携で停電時の

電力延命効果を実証(稼働率2倍)

②環境・電力対策 社内電力の6割を占めていた基地局消費電力の削減を目的に 天気予報に連動した電力制御で太陽光の余剰分を有効活用

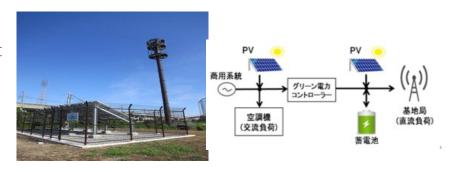
【グリーン基地局の状況】

2013年度より導入を開始し、現在200局以上に展開中

グリーン基地局の監視画面



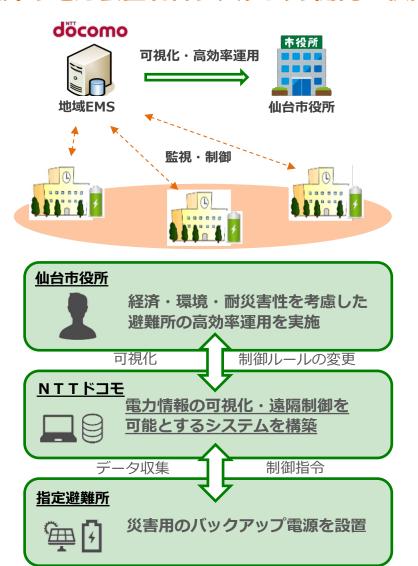
グリーン基地局の写真と構成概要図



本実証の目的・連携協定の概要



グリーン基地局の電力制御技術を応用した社外の電力装置制御システムの開発・検証



仙台市・ドコモ・東北大学の3社で 2019年から実証を開始



【実証の目的】

電力使用量、発電量、蓄電量を見える化し、災害対応力の向上と 日々の経済コストの削減が目的

【検討内容】

①災害時:防災設備(蓄電池)の遠隔監視と災害時運用支援方法の検討

②通常時:ピークシフト制御実施による経済・環境・耐災害指標への影響分析

【本実証における弊社の役割】

弊社の主な役割は監視システム、及び基礎技術の研究・開発



通常時、災害時共に有効活用できるマネジメントシステムを提供する



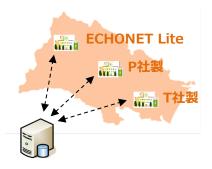
【サービス提供前】

- ・蓄電池や太陽光パネルの 状態は現地でのみ確認可能
- ・平常時の蓄電池の制御は 限定的



【サービス提供後】

- ・蓄電池や太陽光パネルの 状態を遠隔で確認可能
- ・平常時の蓄電池の制御をより高度に実施可能

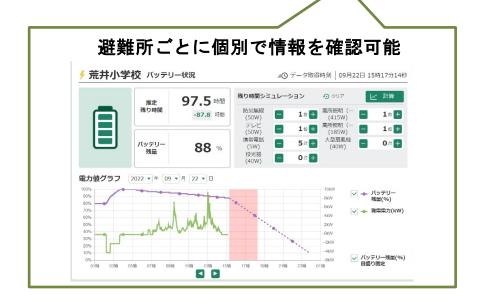


複数製品への遠隔監視、 制御が可能



・避難所の蓄電池のため, 災害時の利用補助が可能



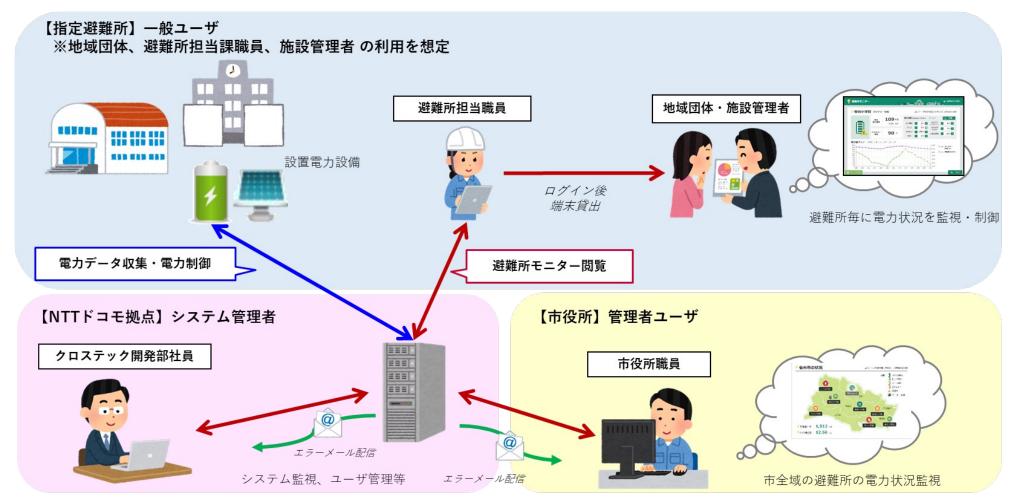


3

本システムの具体的な活用イメージ



指定避難所の各種電力情報(蓄電池など)を収集、自動制御 平常時はピークカット制御により経済性・環境性の両面で貢献 災害時は避難住民の避難所運営の補助機能として貢献

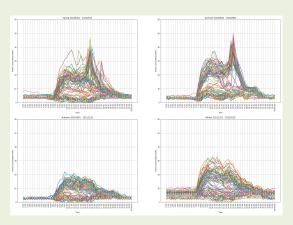


ピークカット制御



消費電力がピークとなる時間帯に蓄電池を放電、夜間に充電を行う制御のこと 前年度の最大需要電力からの減少幅でその効果を評価する 蓄電池の電池残量を一定量維持した状態で行うため、蓄電池劣化度の検出と併せて実施

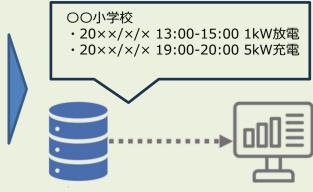
Step1:ピーク時間帯の導出



- ・前年度の実績値より、ピーク時間帯 の導出を行います。
- ・ピークの出方をこれまでの分析の中で
 - 1. 一峰型
 - 2. 台形型
 - 3. 二峰型

と分類

Step2:充放電制御



- ・ピークに合わせてスケジュールを作成 期間中充放電制御を実施
- ・試験中は以下の観点を確認
 - ・放電, 充電の時間帯
 - ・制御指示期間の継続性
 - ・突発的な充電の発生の有無

Step3:実績値での評価



・試験期間終了後に、電力会社の実績値と比較し、その効果について分析

蓄電池劣化度を考慮したピークカット制御結果



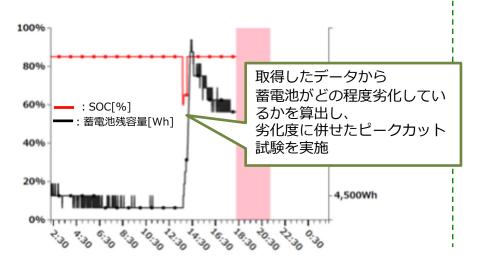
蓄電池の劣化検知ができることを確認

<u>従来は現地確認時に担当者が異変を確認した際に</u> メーカーに調査依頼をすることで以下の様なデータを取得

計測ポイント	現在値	計測ポイント	現在値	計測ポイント	現在値	
発電判定	0.0			蓄電池劣化状態 %	74.7	
蓄電池セル温度・最大 ℃	16.7	蓄電池PCS積算電力量[直	3450.9			
畜電池セル温度・最小 ℃	14.4	蓄電池PCS積算電力量[交	4951.6	蓄電池残容量(最大値集計	4.4	
蓄電池セル電圧・最大 mV	3909.0					
蓄電池セル電圧・最小 mV	3781.0					
				蓄電池残容量(最小値集計	4.4	
		畜電池残量 %	85.0			
		蓄電池残容量 kWh	4.4			

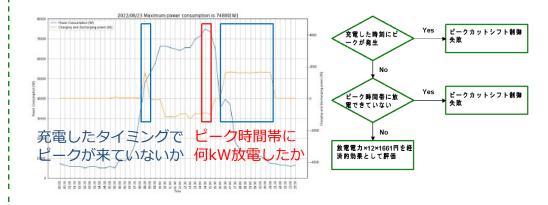


現地での確認を行わず、遠隔での確認にて 蓄電池の劣化状況を推定可能

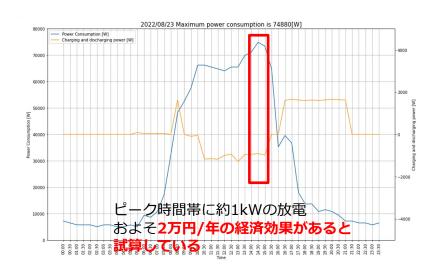


1拠点を対象にピークカット制御を実施電力コストの削減が可能なことを確認

以下の評価方法にて試験を実施



夏のピーク(8/23)のSOCおよび消費電力の推移



本システムにおける蓄電池情報可視化画面



蓄電池アラートを正常に監視可能 そのほか蓄電池情報を可視化

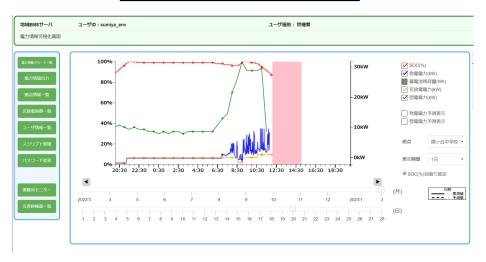
既存サービスのアラートと遜色ないことを確認



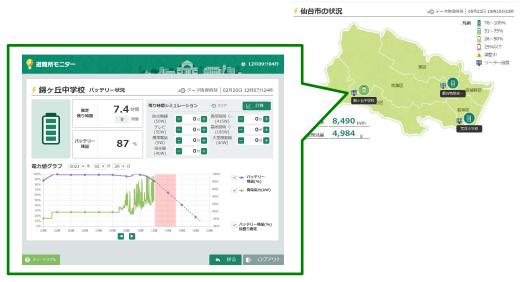
遠隔での充放電制御画面



拠点ごとの電力状況の可視化画面



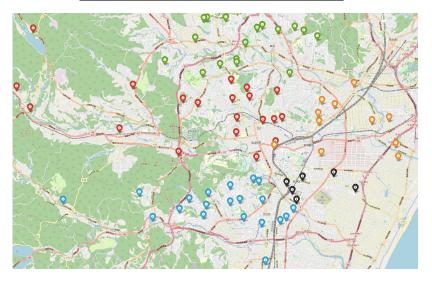
避難所モニター画面





約200箇所の指定避難所の内 89拠点を本EMSに接続

今年度までに接続が完了した拠点マップ

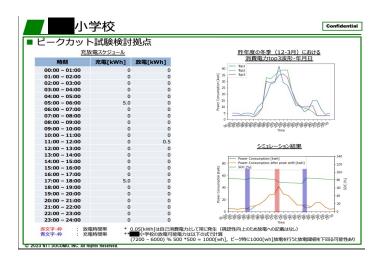


各拠点は以下の様な構成でEMSと接続

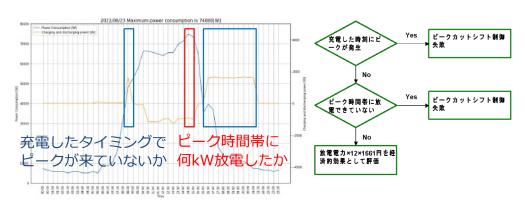


今年度拠点構築したおよそ半数の拠点 でピークカットの取り組みも実施中

<u>各拠点ごと個別にピークカット制御のスケジュールを設定</u>



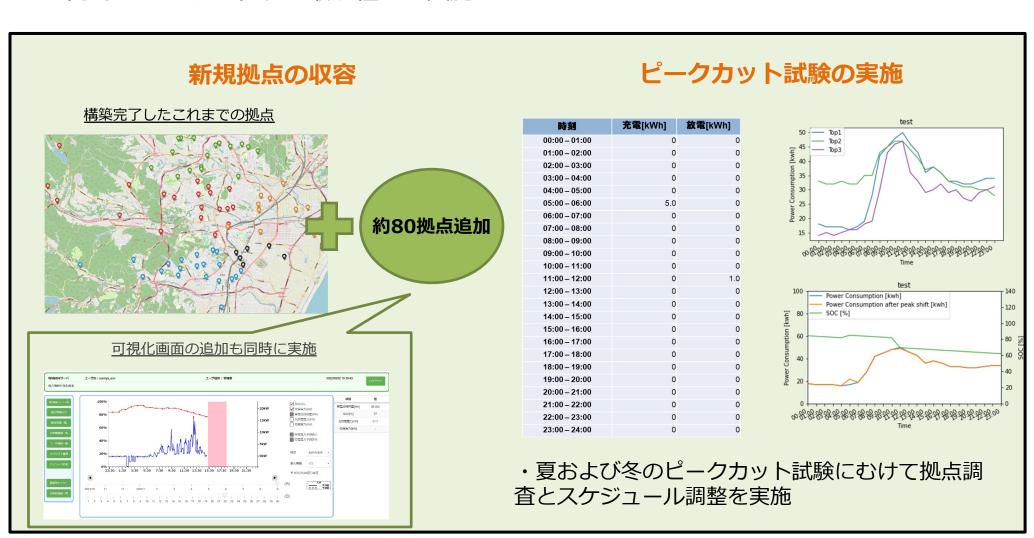
以下の評価方法にて試験を実施(再掲)



来年度計画



来年度はさらにおよそ約80拠点の追加をめざす 全ての拠点の構築完了となれば、約170拠点がEMS接続となる見込み 同時にピークカットの取り組みも実施





実証スケジュール(2021 ~ 2024)

2021年				2022年			2023年			2024年					
1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q
	EMSシステムの機能追加 仙台市拠点(2拠点)の収容			Ц	EMSシステムの機能追加 収容拠点の追加(10拠点) ピークカット制御の実施・効果分析			収容拠点の追加(77拠点) ピークカット制御の実施・効果分析			収容拠点の追加(約80拠点) ピークカット制御の実施 商用化に向けた各種検討				

今後の実証を通して確認すること

<u>ピークカット試験による経済性向上が可能かを</u>確かめる試験を実施・その効果を定量的に評価

環境性・耐災害性の観点をより考慮した 新たな提供価値の創出を目指す(基地局DRとの連動など)

