

平成31年度宮古島市全島EMS実証事業 第1回推進委員会

宮古島市 島しょ型スマートコミュニティ実証事業 宮古島における 島嶼型スマートコミュニティの取り組み

2019年11月01日





太陽光電気エネルギーを **制御技術** で整える

エリアアグリゲーション事業

Area Aggregation
(AA事業)

宮古島
実証事業
推進

エネルギー
コンサル
ティング事業

制御システム
開発事業



太陽光電気エネルギーを **無料設置** で届ける

再エネサービスプロバイダ事業

Renewable Energy Service Provider
(RESP事業)

住宅等向け
PV自家消費
電力販売

住宅等向け
EQ温水熱
販売

系統向け
PV余剰電力
販売



比嘉 直人（ヒガ ナオト） 略歴

1995年3月 琉球大学工学部卒業

1995年4月 沖縄電力グループの(株)沖縄エネテックに入社

宮古島メガソーラー実証設備のシステム設計責任者、国内初の可倒式風車導入のシステム設計責任者、国内最大級の廃材由来の木質燃料ペレット製造設備の調査設計などを歴任し、JICA事業等でアジア・大洋州への再エネ等技術調査・導入などのプロジェクトを経験。

宮古島スマートコミュニティ実証事業を推進中。エネルギー管理士。

エコアイランド宮古島宣言2.0



宮古島市
千年先の未来へ。
ECO-ISLAND
MIYAKOJIMA

エコアイランド宮古島宣言2.0

「千年先の未来へ。」

～持続可能な島づくりの取り組み～

5つの主なゴール（素案） H30.3公表→H31.3決定

指標①地下水水質・窒素濃度（硝酸態窒素濃度）

基準年：平成28年度（2016）	5.05mg/L
2030年目標：	4.64mg/L
2050年目標：	2.17mg/L

指標②1人1日当たり家庭系ごみ排出量

基準年：平成28年度（2016）	542g/人・日
2030年目標：	488g/人・日(10%減)
2050年目標：	434g/人・日(20%減)

指標③エネルギー自給率

基準年：平成28年度（2016）	2.88%
2030年目標：	22.05%
2050年目標：	48.85%

指標④サンゴ礁被度

ハマサンゴ優占群集	2030年40%以上	2050年40%以上
ミドリイシ優占群集	2030年70%以上	2050年70%以上

指標⑤固有種の保全

2030年目標：伊良部島・宮古島北半島のクジャク個体群を根絶
2050年目標：市全域のクジャクを根絶



10年、100年、1000年後
島の暮らしはどうなっているだろう。
海のサンゴや魚たち、木々に休む鳥たち、夜空の星たちは
私たちと共に生きているだろうか。

地下に美しい水。
環境を汚さないための営み。
自然からのエネルギー。

この美しい海、大地、空と共に生きてゆくために。

エコアイランド宮古島2.0
千年続く共生の島を、みんなで創ろう。



宮古島市が目指すエネルギー供給のビジョン



持続可能な島づくりのため、
より**安定的**で、より**持続的**で、**低コスト**な
エネルギーの供給により、エネルギー自給率向上を目指している。

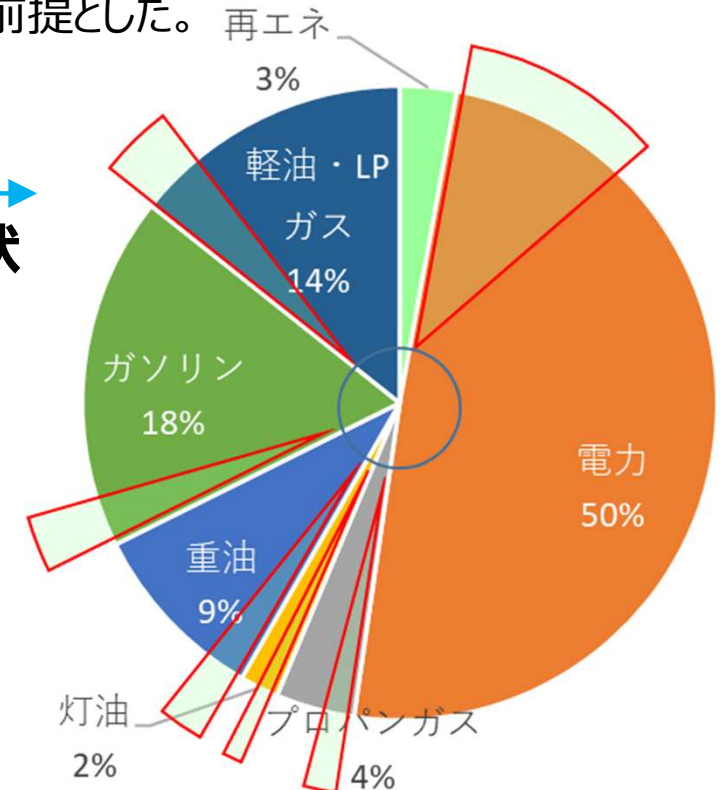
- 宮古島市において必要な一次エネルギー量に占める地産エネルギーの割合とした。
- 基準年に対して、省エネ対策が進み、技術的な対策により再生可能エネルギーの利用を拡大することを想定。
- 環境モデル都市行動計画におけるCO2排出削減目標を達成することを前提とした。

指標③エネルギー自給率

基準年：平成28年度（2016）

2030年目標：2.88%
2050年目標：22.05%
48.85%

現状

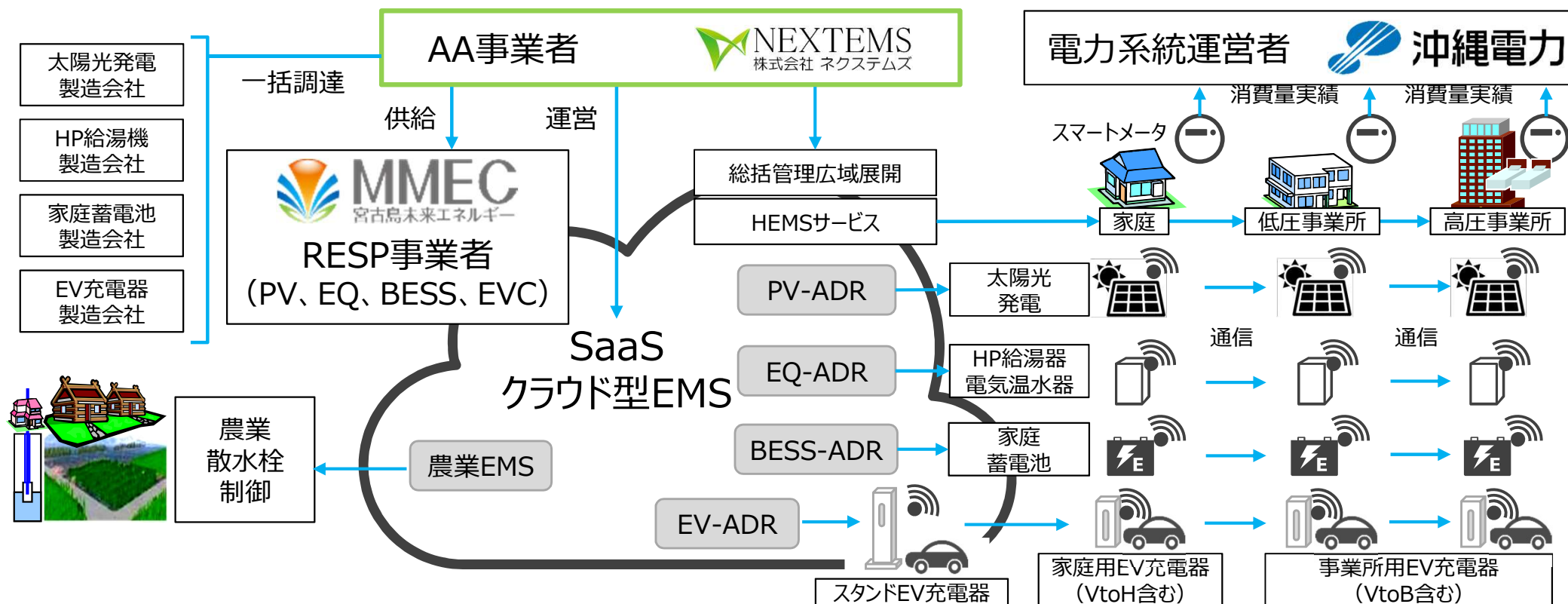


△再エネ拡大ポテンシャル
調整力を得ることによって、拡大可能となり、かつ電力系統運用も向上する。

	2016年	2030年	2050年
省エネ(電力)(%)	—	20.6	24.0
省エネ(燃料)(%)	—	17.5	20.8
E V(万台)	0	1.3	3.0
太陽光(MW)	22	128	208
風力(MW)	4.8	6.9	36.9
CO2排出量(万t-CO2)	33.3	20.1	9.9
CO2削減率(%)	-	37.3%	69.1%
再エネ電力比率(%)	12.0%	55.1%	91.9%
エネルギー自給率(%)	2.88%	22.05%	48.85%

宮古島市島嶼型スマートコミュニティ実証事業

【事業概念図】 需要家メリットがあり、地域に普及した可制御負荷（主に蓄エネ装置）を面的群制御することで、系統負荷率向上と再エネ余剰電力吸収を行う。



【事業計画案】

	2011 (H23)	2012 (H26)	2013 (H25)	2014 (H26)	2015 (H27)	2016 (H28)	2017 (H29)	2018 (H30)	2019 (H31)	2020 (H32)
主要 工程	実証事業の立ち上げ 各EMSシステム設計 各EMSシステム開発		家庭EMS : 電力消費見える化 事業所EMS : 見える化、ピークカット 農業EMS : 見える化、ピークカット 来間EMS : 再エネ100%化の検証			可制御負荷の検証 屋外コントローラ開発 クラウド制御システム開発 旧システムの廃止		フィールド実証・新システム改良		
								第三者所有設備普及		
								市営住宅	戸建住宅／事業所	

コンセプト

将来望まれるエネルギー供給モデルのコンセプトは以下の通りと考える。

- ① 一過性の制度や補助金に頼らず、社会コストを最小化したエネルギー構造を目指す。
- ② 電力を含むエネルギー供給コスト全体を低減して、需要家メリットを最大化する。
- ③ 電気事業者とエネマネ事業者が協調することで、実質的な発電コスト低減を図る。

社会コスト低減

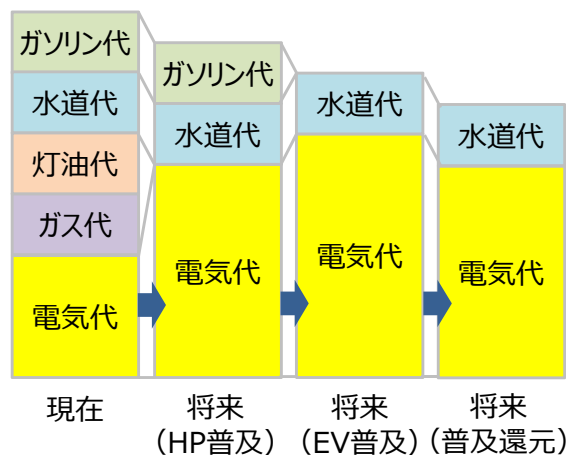
長期的・経済的に安定したエネルギー構造や社会システムを目指す。

- F I T 利用しない
- 公金を利用しない
- 民間事業で推進
- 需要家負担で普及

但し、普及段階は補助金を最大限利用。

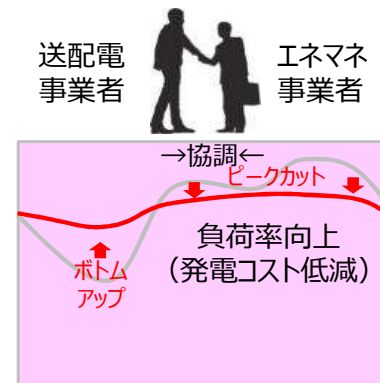
需要家メリット最大化

電化によるエネルギー効率向上を実現し、メリット最大化を図る。



電力供給コスト低減

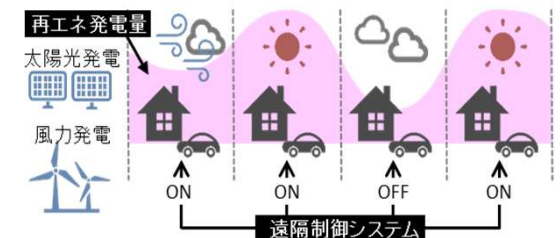
系統負荷率向上で、単位電力量[kWh]の発電コストを低減できる。
(共存共栄型電力システム)



宮古島モデル

再エネ主力電源化

太陽光発電のパラダイムシフト。
分散型エネルギーシステムへの移行に向けた新たな利用形態で、再エネ主力電源化を目指す。



なお、本モデルを用いて実質的価値を創出するためには、エリアアグリゲーションの制度の確立及び適用を見据えて、モデルの成熟・検証を実施すべきである。

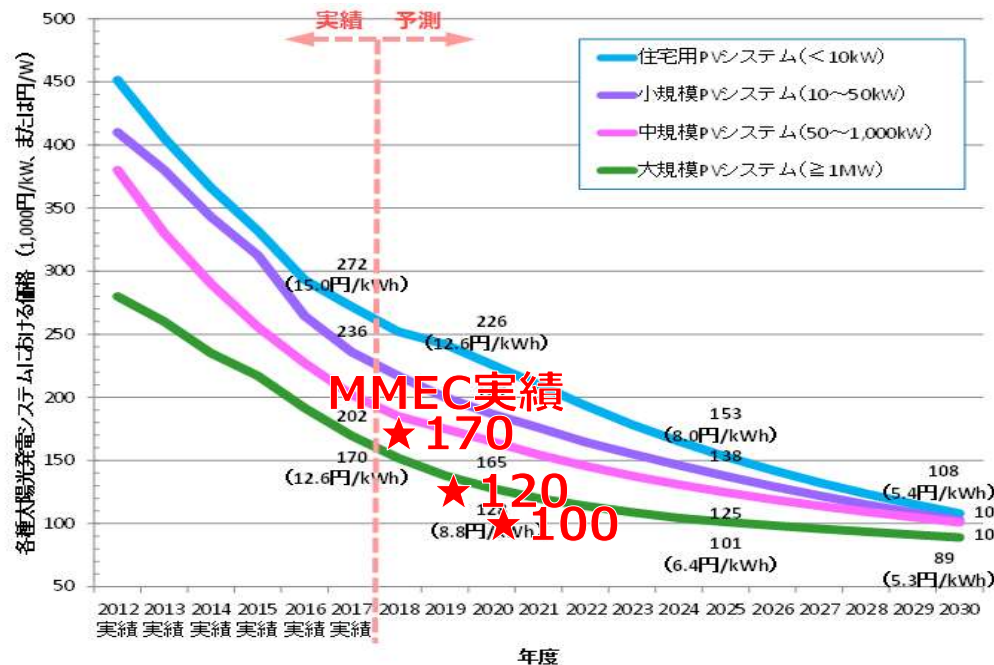
グリッドパリティとストレージパリティ

第5次エネルギー基本計画では **再エネ主力電源化** が明文化された。
今後、新たな形態で再エネ導入が進むことが見込まれ、どう受け入れるかが重要である。

グリッドパリティ

再エネ発電コストが既存電力コストと同等か、それ以下になる

太陽光発電のシステム価格（設置費）は確実に安価となっており、家庭用小売電気は実質的にグリッドパリティに到達していると見られ、今後もさらにコスト削減が続く見通しである。



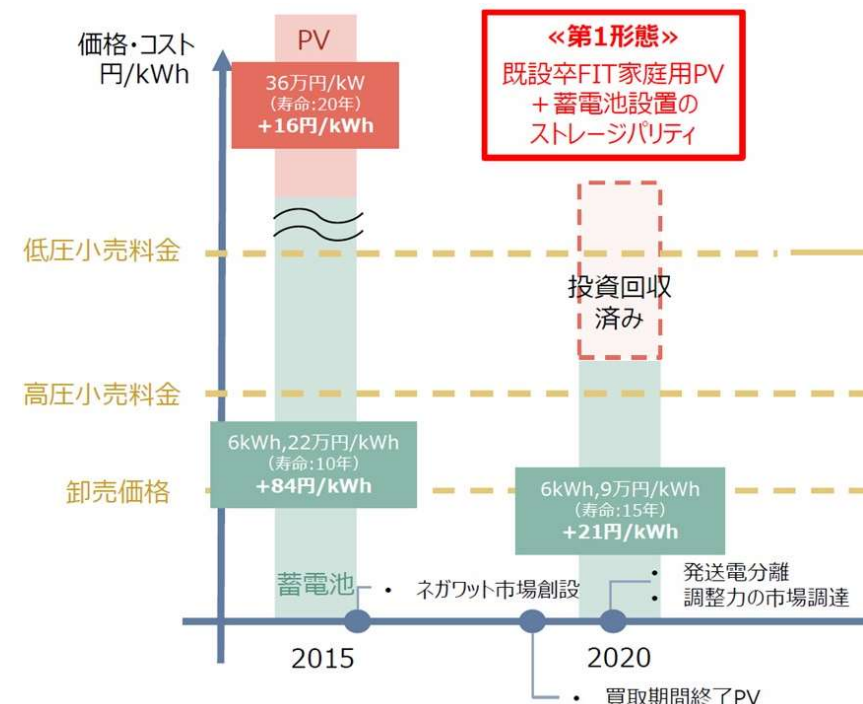
住宅用太陽光発電コスト動向

(出展：2018年度 調達価格等算定委員会 資料)

ストレージパリティ

グリッドパリティを前提に蓄電池導入した方が経済的である状態

2020年後半にはストレージパリティに到達すると見込まれているが、その場合は、家庭用小売電気の供給形態に大きな影響があると予想される。



ストレージパリティの形態進行

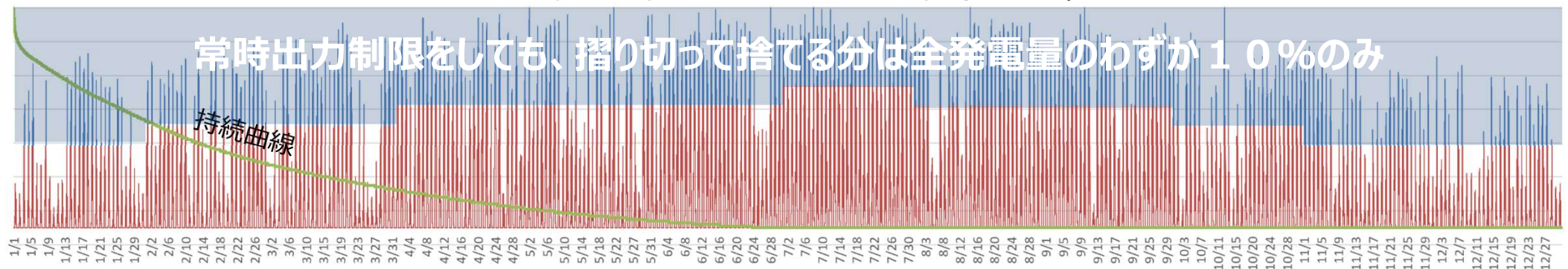
(出展：経産省 新エネルギー等導入促進基礎調査)

太陽光発電の安定電源化

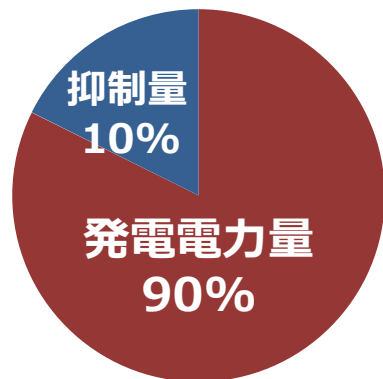
太陽光発電の **主力電源化** のためには、まずは変動性電源から安定性電源にすることが必要。
 確実に安価になる太陽電池パネルを前提として、日射による変動成分が多い高位出力帯を
常時出力制限 で取り除いた太陽光発電(PV)での普及を目指す。

高位出力帯は変動性が高く、下記例のような常時出力制限運用を行っても年間発電電力量に及ぼす影響は限定的。

2011年 宮古島 日射量データ 1分周期 (気象庁データ)



【月別PV出力抑制率と発電量割合】



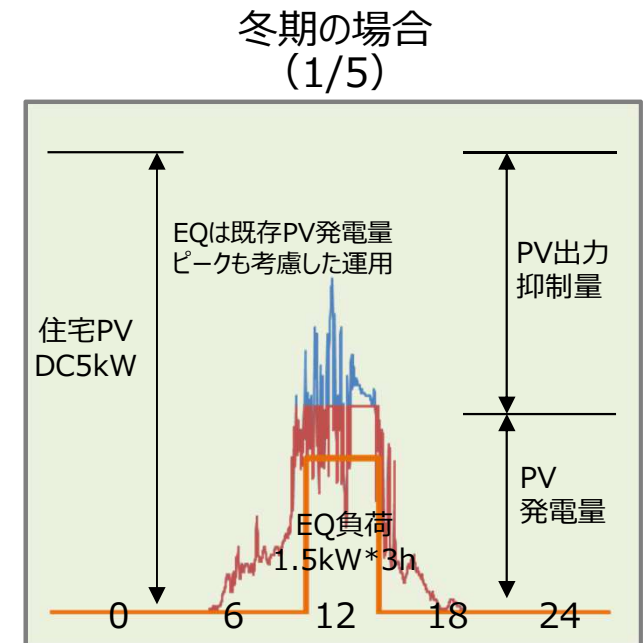
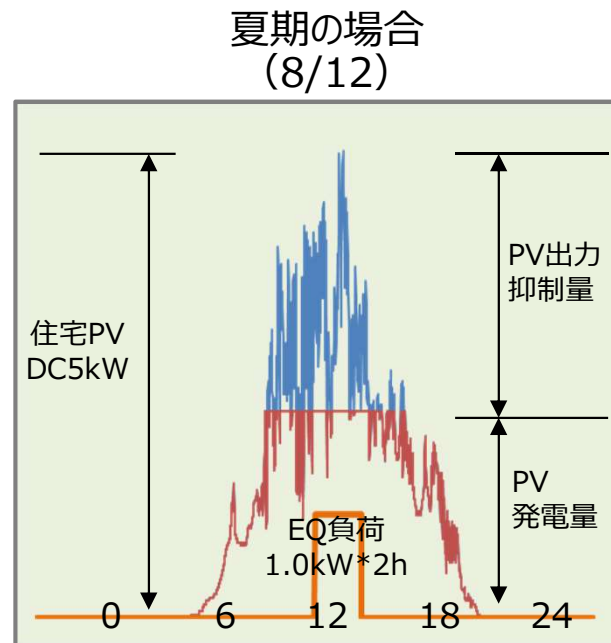
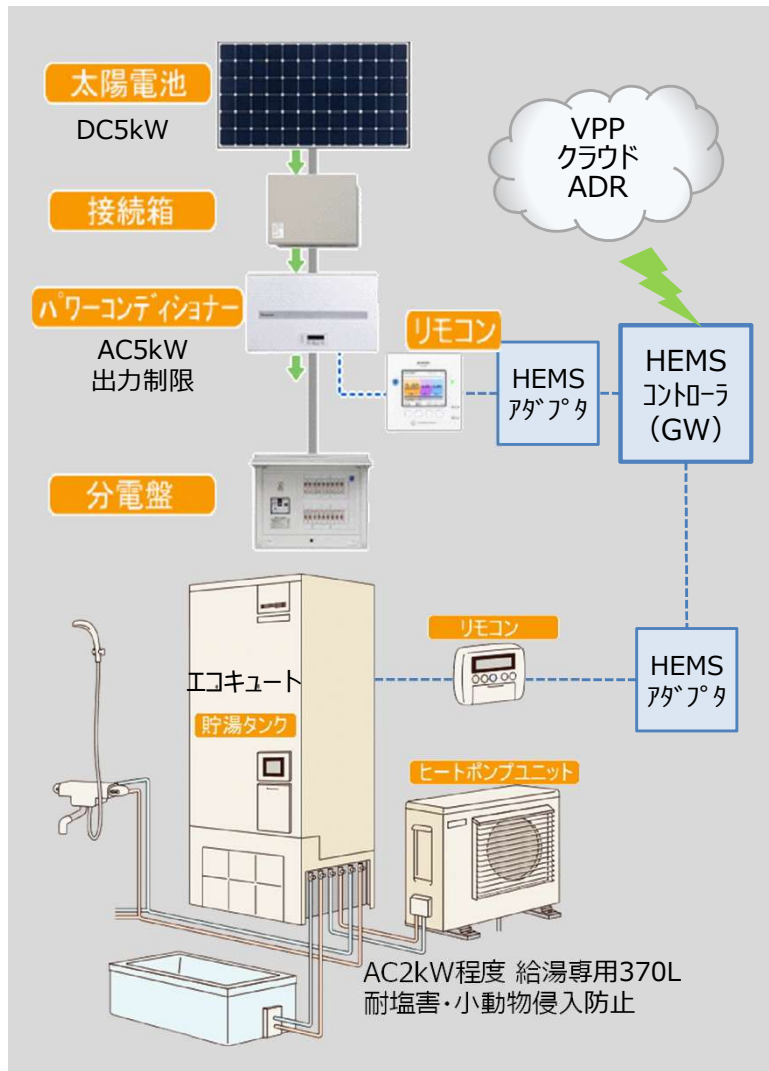
夏期60~70%、
 冬期40~50%に
 kW出力制限を
 月間固定で行っても
 年間発電量は
90%確保できる。

PV出力 制限率	PV 月別発電量割合												計
	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	
100%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
90%	100.0%	100.0%	99.9%	99.8%	99.7%	99.8%	99.6%	99.8%	99.9%	100.0%	100.0%	100.0%	99.8%
80%	100.0%	99.9%	99.3%	98.7%	98.7%	98.3%	97.5%	98.4%	99.1%	99.9%	100.0%	100.0%	98.9%
70%	99.8%	98.9%	97.7%	95.6%	96.5%	95.2%	93.2%	95.0%	96.2%	99.2%	99.6%	99.9%	96.4%
60%	98.7%	95.8%	94.6%	90.4%	92.9%	90.2%	87.1%	89.9%	91.0%	96.2%	98.3%	99.4%	92.3%
50%	95.4%	90.2%	89.7%	83.1%	87.7%	83.0%	79.0%	83.1%	83.8%	90.9%	95.0%	97.1%	86.1%
40%	90.6%	82.3%	82.6%	73.7%	80.2%	73.4%	69.1%	74.2%	74.0%	83.1%	89.4%	92.7%	77.7%
30%	83.3%	71.3%	72.1%	61.6%	69.4%	60.9%	56.7%	62.8%	61.4%	71.9%	80.1%	85.3%	66.4%
20%	70.5%	55.3%	56.6%	45.9%	53.6%	45.1%	41.6%	47.3%	45.3%	55.5%	65.3%	72.2%	51.0%
10%	47.7%	32.8%	34.9%	25.9%	31.3%	25.0%	22.9%	26.7%	25.2%	32.4%	40.9%	47.1%	29.8%
0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

オンサイトでの太陽光発電の使い方

太陽光発電はPV常時出力制限運転を行い、ヒートポンプ給湯機(EQ)は沸き上げシフトを行う。
住宅用蓄電池(BESS)は充放電シフト運用、EC充電器(EVC)は充電シフトを行う。

【基本システム構成】PV+EQの場合

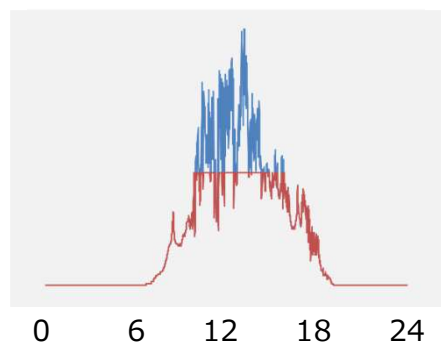


PV常時出力制限運転：当面は期間固定運用
EQ沸き上げシフト：PV余剰電力が多い時間帯

将来は受電点逆潮流が極力一定になるよう制御を行う。

電力系統での太陽光発電の使い方①

PV常時出力制限



低位出力帯のみ発電
(常時出力制限)

低位出力帯は変動性が低く
分散平滑化効果が高い

安定した出力の
PV発電が実現できる

オンサイト

エリア内

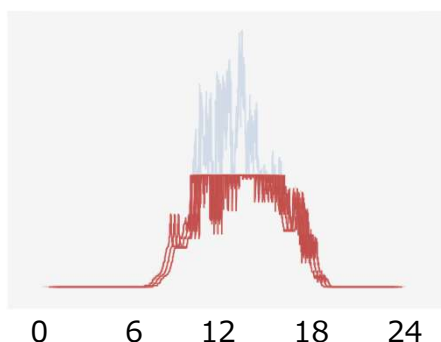
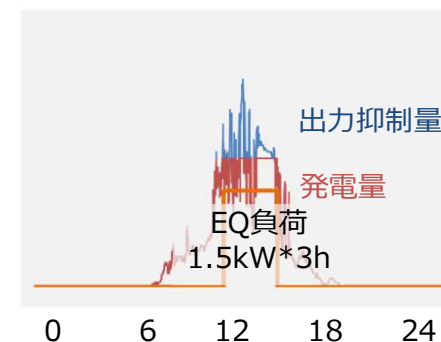
電力系統大

可制御負荷による調整力提供

PV出力が高い時間帯に
積極的に自家消費する

PV余剰電力を吸収することで
配電系統電圧上昇を抑制

地域面的に台数制御して
既存PV余剰電力吸収に活用



低位出力帯のみ発電
(常時出力制限)

低位出力帯は変動性が低く
分散平滑化効果が高い

安定した出力の
PV発電が実現できる

オンサイト

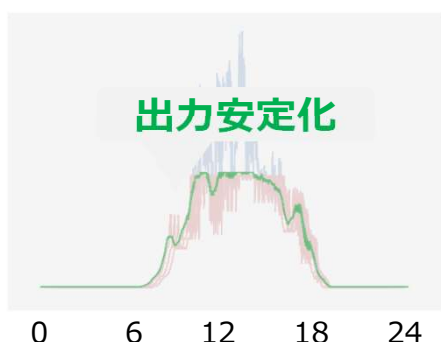
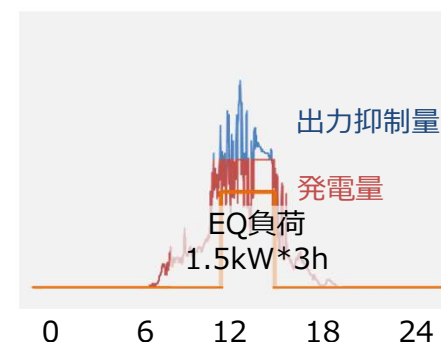
エリア内

電力系統大

PV出力が高い時間帯に
積極的に自家消費する

PV余剰電力を吸収することで
配電系統電圧上昇を抑制

地域面的に台数制御して
既存PV余剰電力吸収に活用



出力安定化

低位出力帯のみ発電
(常時出力制限)

低位出力帯は変動性が低く
分散平滑化効果が高い

安定した出力の
PV発電が実現できる

オンサイト

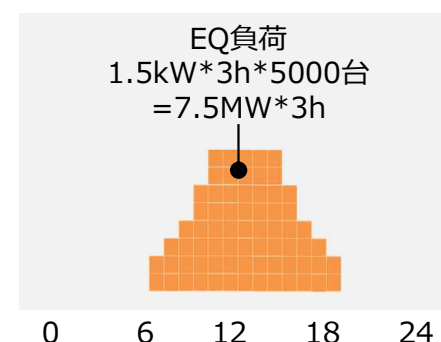
エリア内

電力系統大

PV出力が高い時間帯に
積極的に自家消費する

PV余剰電力を吸収することで
配電系統電圧上昇を抑制

地域面的に台数制御して
既存PV余剰電力吸収に活用



EQ負荷
 $1.5\text{kW} \times 3\text{h} \times 5000\text{台}$
 $= 7.5\text{MW} \times 3\text{h}$

PV常時出力制限

不測な余剰電力の発生抑制

周波数変動の発生抑制

配電系統の電圧上昇抑制



PV出力分速レポート

変動性が緩慢になれば計測と分速レポートでも十分な監視分速であれば低廉通信で可能

系統大PV出力
常時監視

+

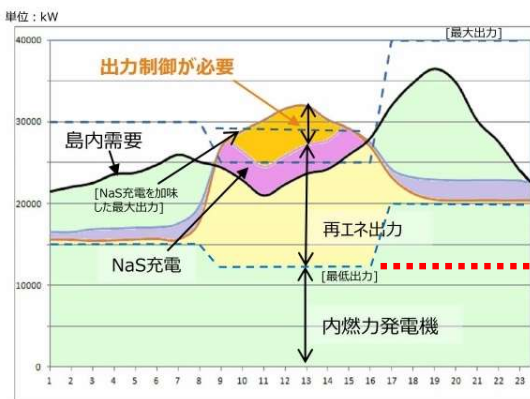
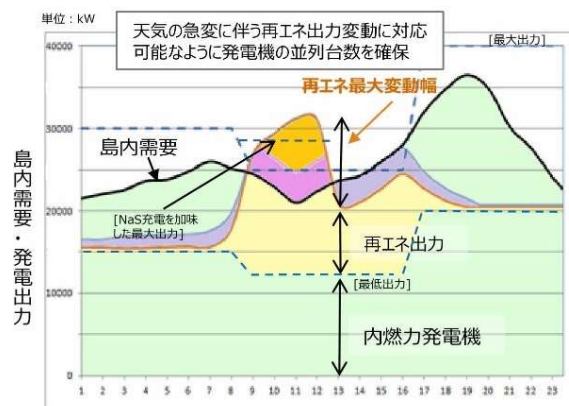
PV由来
短周期変動の緩和

=

PV発電出力の
予見性向上



天候急変に伴う影響度が小さくなり、軽負荷時のディーゼル発電機の並列台数を減数可能（要検証）



出展：沖縄離島系統における再生可能エネルギーの出力制御の実施方法についてH29.12.15沖縄電力

可制御負荷による調整力提供

不測な余剰電力の発生抑制

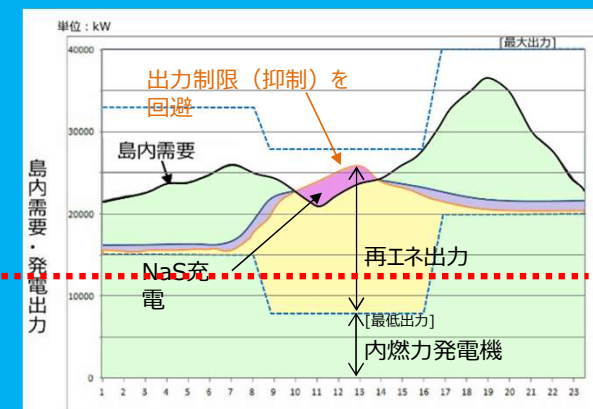
周波数変動の発生抑制

配電系統の電圧上昇抑制



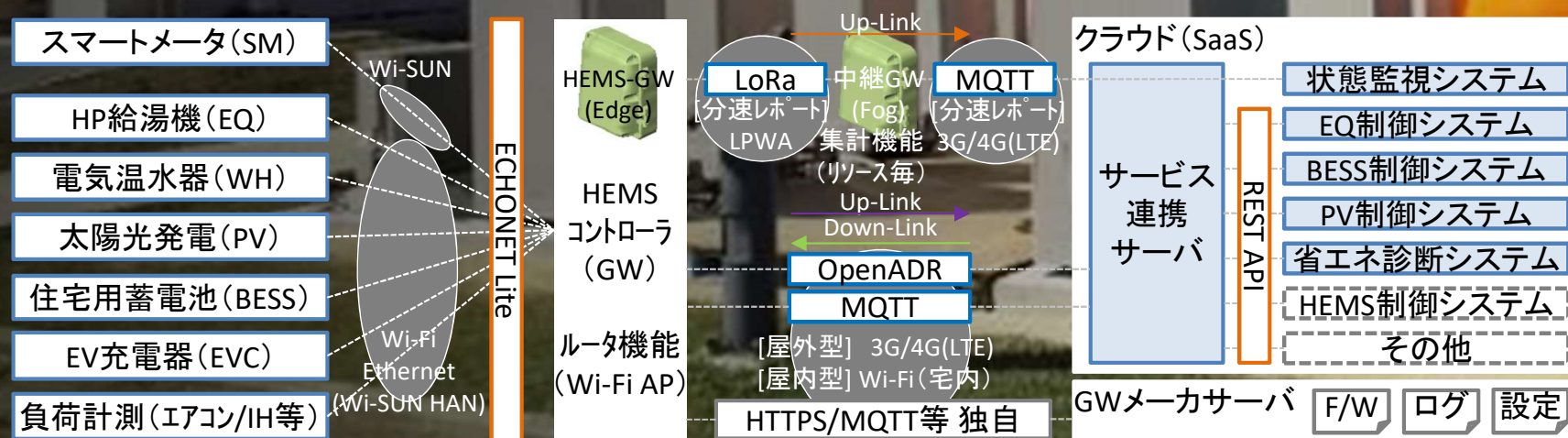
GOAL

PV出力抑制（停止）を回避
内燃力発電機の瞬動予備力を抑えられる



エコパーク宮古実証サイトでは模擬負荷等を用いて、対象機器の動作検証等を実施している。
対象機器となる蓄エネ家電は、市販品を用いており、改造品はない。
標準プロトコルのECHONET Liteを用いて、マルチベンダーでの制御実現を図る。

制御の中核となるコントローラーは屋外型を本事業で開発。
その他、健全に動作するための各種試験を実施。

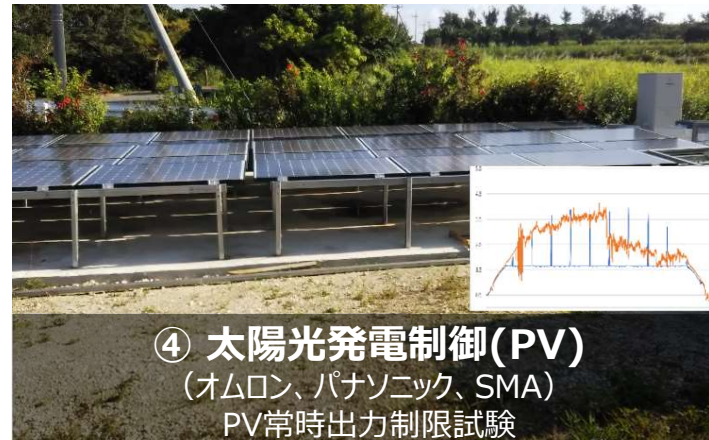


実証事業成果概要①

2016年度～2018年度

対象機器の { 制御性能確立
普及容易性
コスト低廉化

- ① HEMS-GWコントローラ
- ② エコキュート制御(EQ)
- ③ 電気温水器制御(WH)
- ④ 太陽光発電制御(PV)
- ⑤ 住宅用蓄電池制御(BESS)
- ⑥ IoTネットワーク実証
- ⑦ クラウド制御システム開発
- ⑧ 農業散水栓制御
- ⑨ その他の関連試験
 - ・JET相当広義PCS試験
 - ・PV常時出力制限試験
 - ・接着剤劣化寿命試験
 - ・EQ搬送カート開発
 - ・水質硬度対策試験
 - ・高所EQ給湯試験
 - ・200V回路スイッチ開発
 - ・市営住宅エネルギー計測
 - ・家庭エネルギー消費調査
 - ・e.t.c



実証事業成果概要②

2016年度～2018年度

対象機器の { 制御性能確立
普及容易性
コスト低廉化

- ① HEMS-GWコントローラ
- ② エコキュート制御(EQ)
- ③ 電気温水器制御(WH)
- ④ 太陽光発電制御(PV)
- ⑤ 住宅用蓄電池制御(BESS)
- ⑥ IoTネットワーク実証
- ⑦ クラウド制御システム開発
- ⑧ 農業散水栓制御
- ⑨ その他の関連試験

- ・JET相当広義PCS試験
- ・PV常時出力制限試験
- ・接着剤劣化寿命試験
- ・EQ搬送カート開発
- ・水質硬度対策試験
- ・高所EQ給湯試験
- ・200V回路スイッチ開発
- ・市営住宅エネルギー計測
- ・家庭エネルギー消費調査
- ・e.t.c



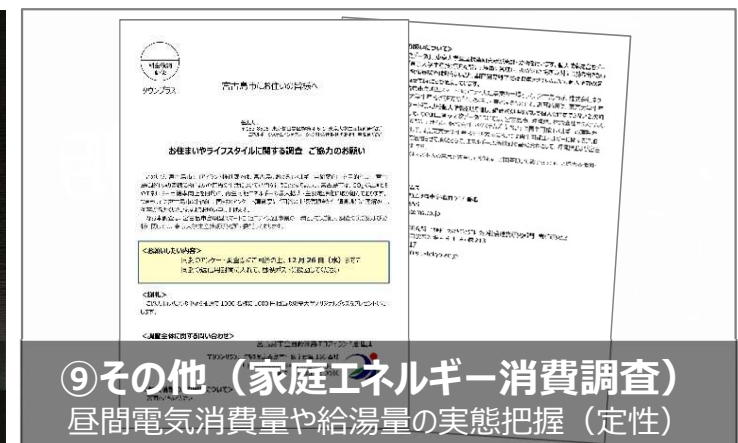
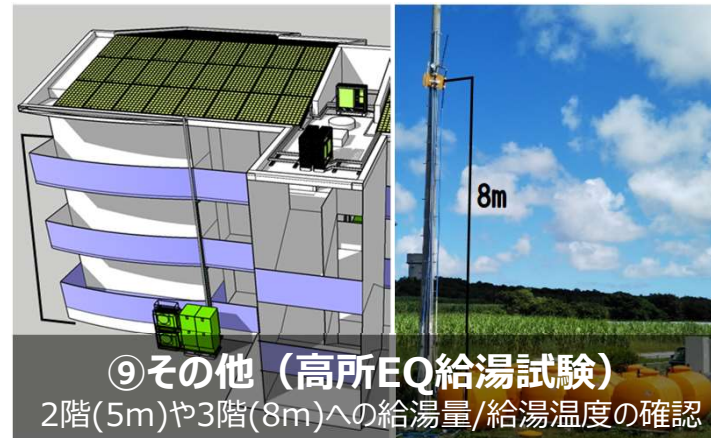
実証事業成果概要③

2016年度～2018年度

対象機器の { 制御性能確立
普及容易性
コスト低廉化

- ① HEMS-GWコントローラ
- ② エコキュート制御(EQ)
- ③ 電気温水器制御(WH)
- ④ 太陽光発電制御(PV)
- ⑤ 住宅用蓄電池制御(BESS)
- ⑥ IoTネットワーク実証
- ⑦ クラウド制御システム開発
- ⑧ 農業散水栓制御
- ⑨ その他の関連試験

- ・JET相当広義PCS試験
- ・PV常時出力制限試験
- ・接着剤劣化寿命試験
- ・EQ搬送カート開発
- ・水質硬度対策試験
- ・高所EQ給湯試験
- ・200V回路スイッチ開発
- ・市営住宅エネルギー計測
- ・家庭エネルギー消費調査
- ・e.t.c.



電源制御の沖縄電力と需要制御のNEXTEMSで、需給バランス最適化を図る。

実証事業の実施にあたり、相互に協力することで、宮古島をはじめとする沖縄離島地域における第三者所有設備を活用した調整力制御（エリアアグリゲーション）の技術的成熟及び実現を目指し、離島電力系統での負荷率向上及び再エネ普及拡大を図ることを目的とする。

RESP事業

補助事業

環境省・経産省

設備普及事業者
(再エネサービスプロバイダ事業)



需要家



宮古島実証事業

100%委託事業

沖縄県

宮古島市

H28～H29年度
動作検証・低コスト化検証

H30～H32年度
宮古島フィールド実証事業
需給バランス/調整力効果検証



＜実証事業協力に関する協定書＞
沖縄電力(株)-(株)ネクステムズ
2018.10.10締結

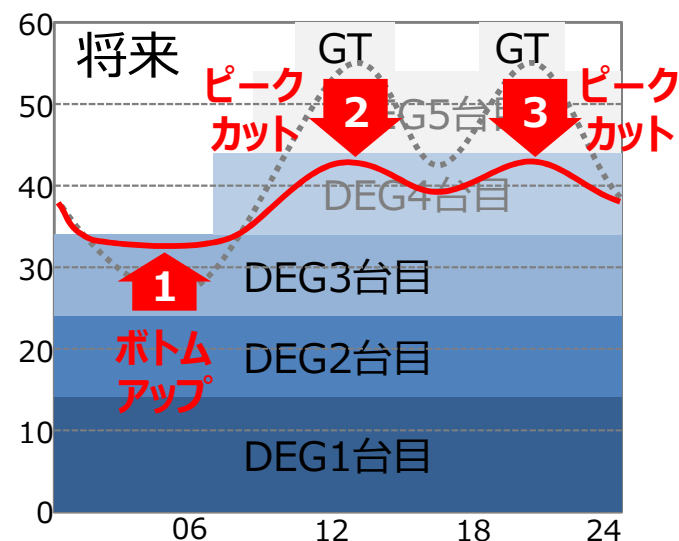
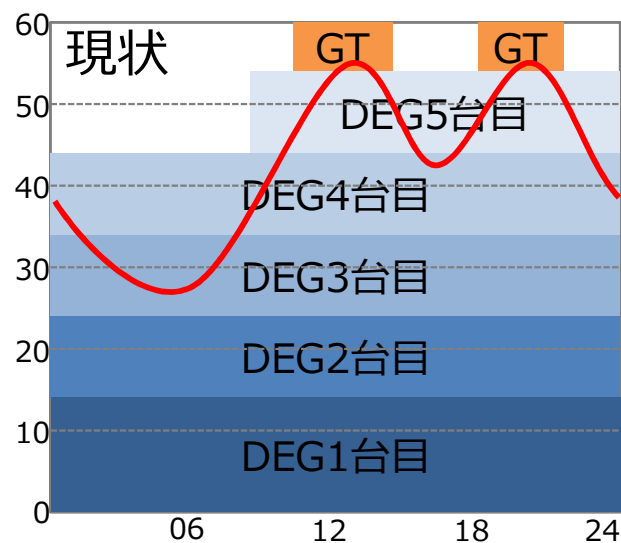
実証
協力



遠隔
制御

宮古島フィールド実証の概要①

実際に、再エネサービスプロバイダ機器（太陽光発電やエコキュート、家庭用蓄電池等）を第三者所有で普及しながら、遠隔制御にて対象機器を地域面的に群制御して需要を制御する。



宮古島フィールド実証の普及計画

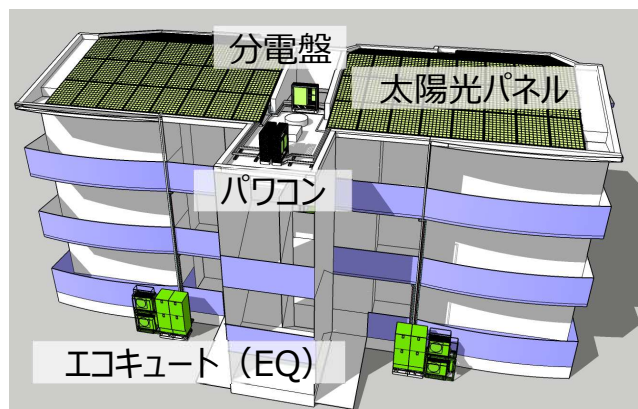
再エネサービスプロバイダ機器（太陽光発電やエコキュート、家庭用蓄電池等）を第三者所有で普及する。

2018年度実績

① 市営住宅 40棟 202戸

太陽光発電：1,217kW

エコキュート：120台

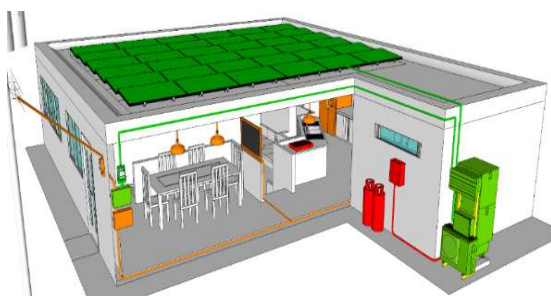


2019年度計画(補助金申請)

① 戸建住宅 200戸

PV:1,584kW/PCS:1,100kW

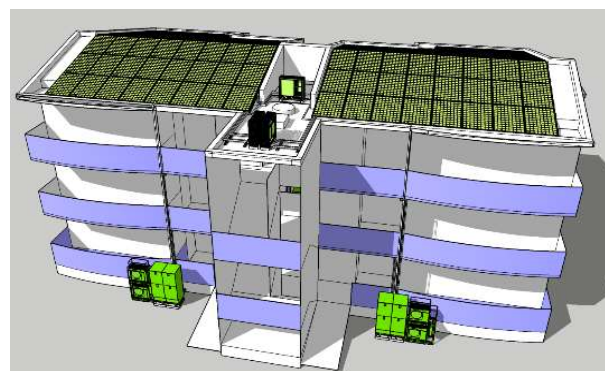
家庭用蓄電池:200台



② 市営住宅 63棟 339戸

PV:2,004kW/PCS:1,392kW

エコキュート：230台



③ 福祉施設 18カ所

PV:1,734kW/PCS:1,130kW

エコキュート：104台

④ 事業施設 22カ所

PV:1,186kW/PCS:790kW

蓄電池:11台

EV充電器:117台 (EVは事業所が所有)



2020年度計画

① 戸建住宅 1000戸

② 事業所 50カ所

③ その他

今後の普及モデルの説明①

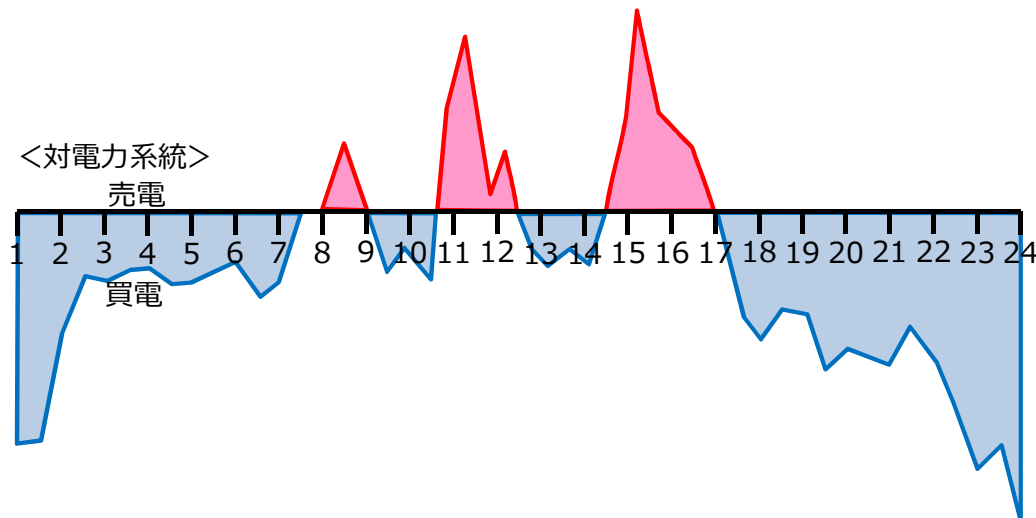
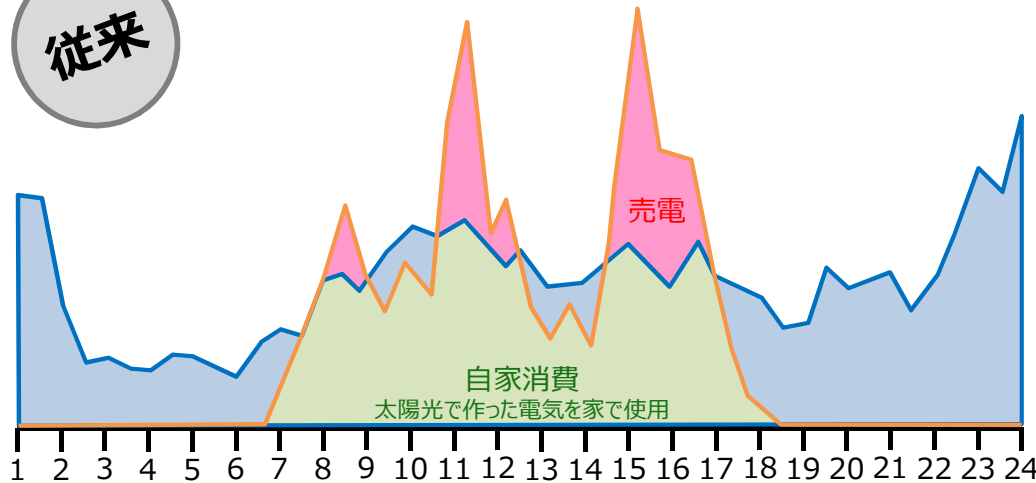
■PV

従来の太陽光発電システム

PV出力変動や負荷変動が、電力系統に影響を与える。

再エネ大量普及する将来は現行システムでは耐えられない見込み。

従来



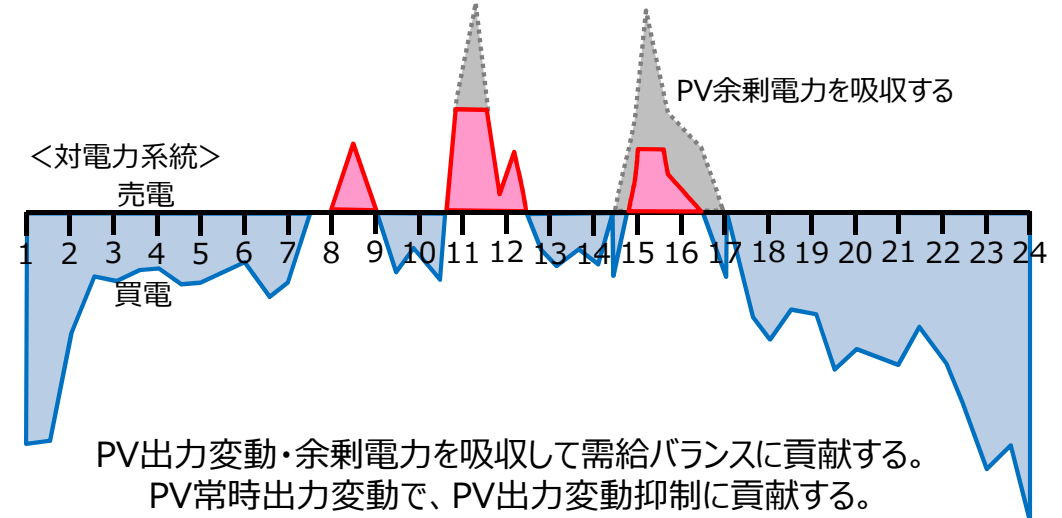
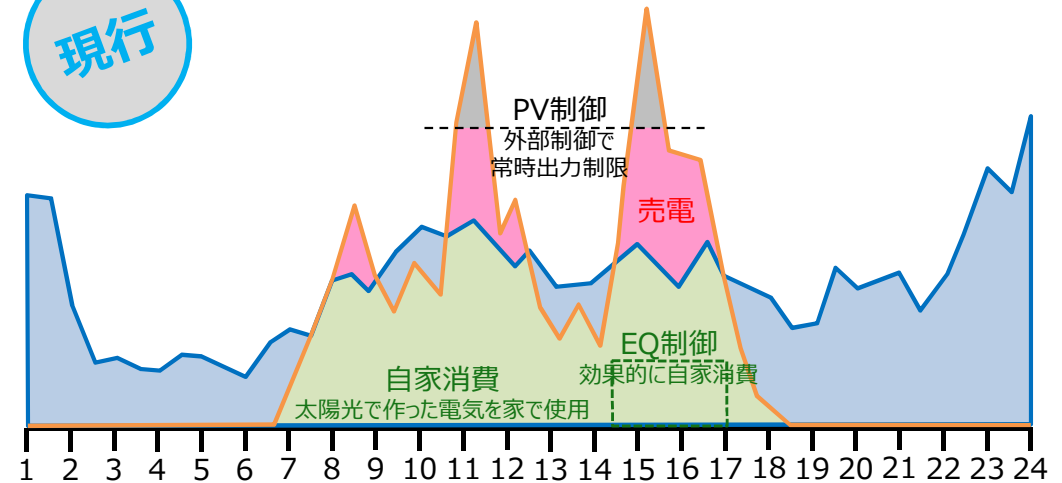
■PV+EQ (現行普及モデル)

可制御の太陽光発電システムとヒートポンプ給湯機の組合せ

PVを常時出力制限しつつ、EQ沸き上げシフトしてPV余剰電力を吸収する。

蓄電池で経済合理性を得られるまでの暫定普及モデル。

現行

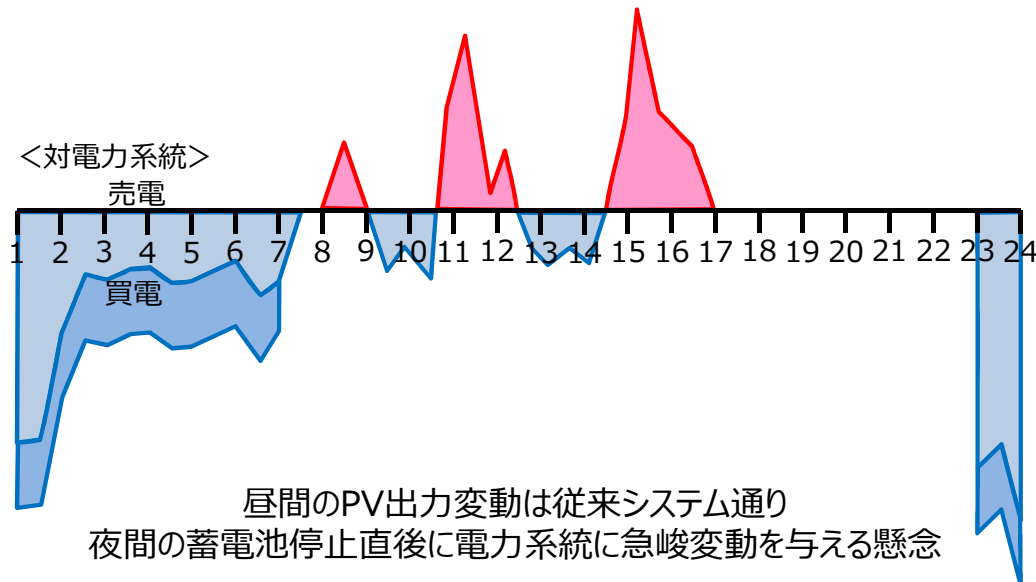
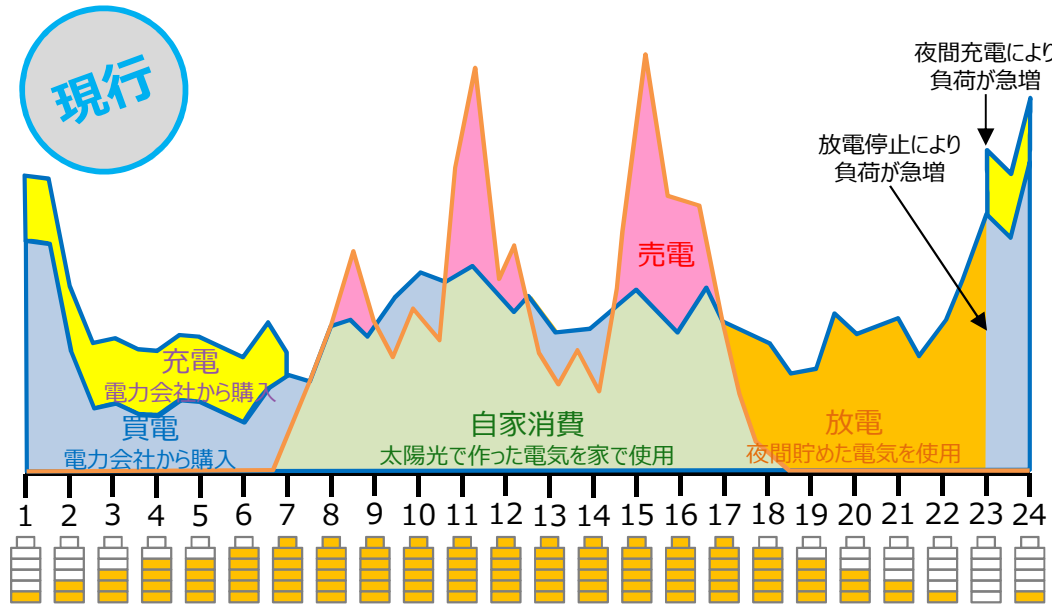


PV出力変動・余剰電力を吸収して需給バランスに貢献する。
PV常時出力変動で、PV出力変動抑制に貢献する。
負荷変動への貢献度が少ない。

今後の普及モデルの説明②

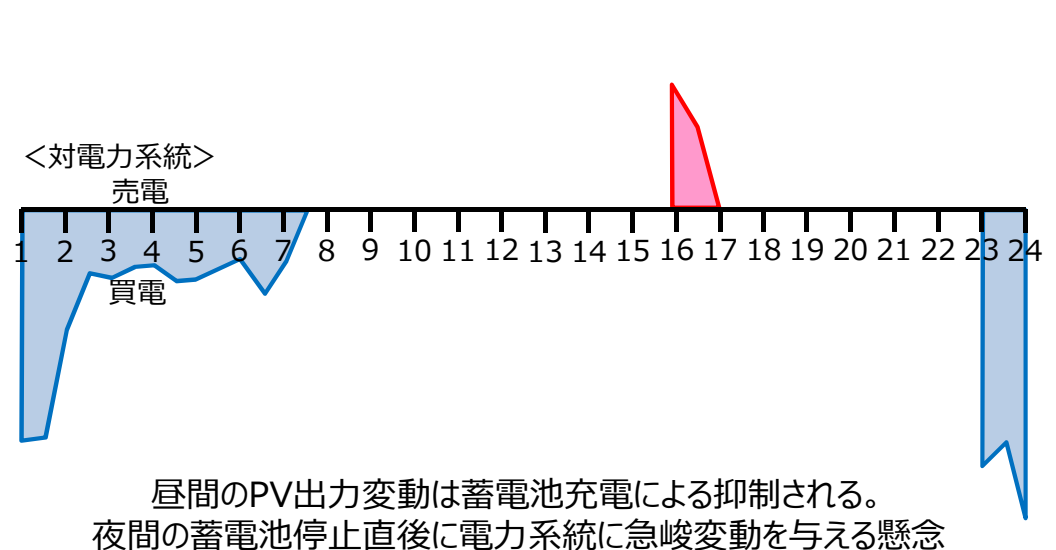
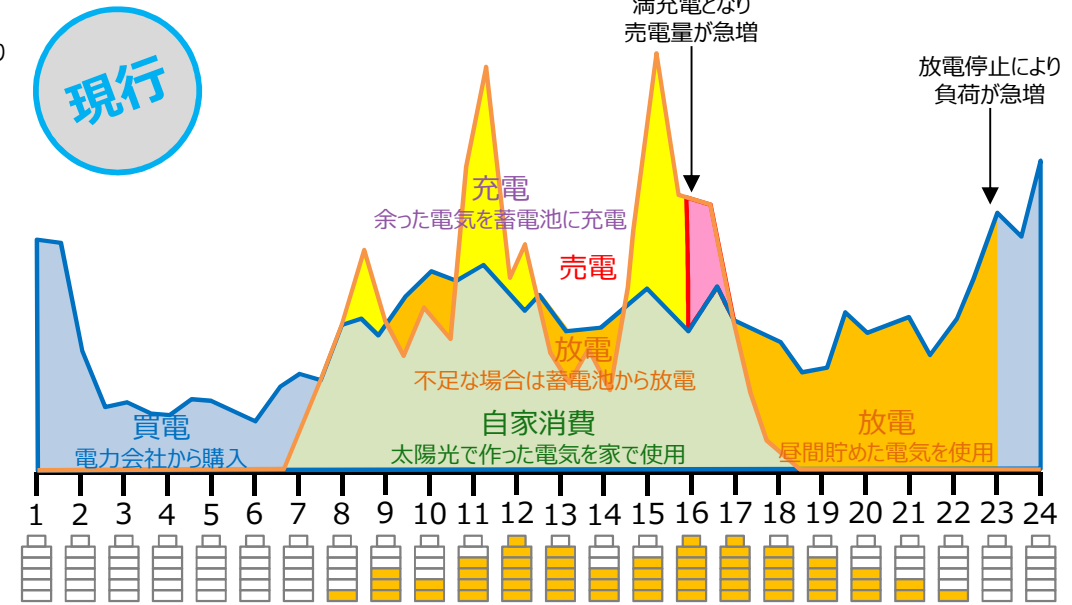
■PV+BESS（経済優先モード）

住宅用蓄電池システムはFIT型となっている。
経済優先モードでは売電及び夜間電力利用が優先されるため、
電力システムにより一層の大きな急峻変動を与える懸念がある。



■PV+BESS（自家消費優先モード）グリッドモード

住宅用蓄電池システムはFIT型となっている。
自家消費優先モードであっても、夜間の急峻変動は顕在化する懸念がある。



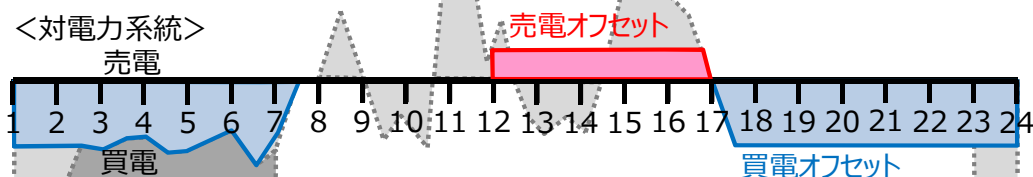
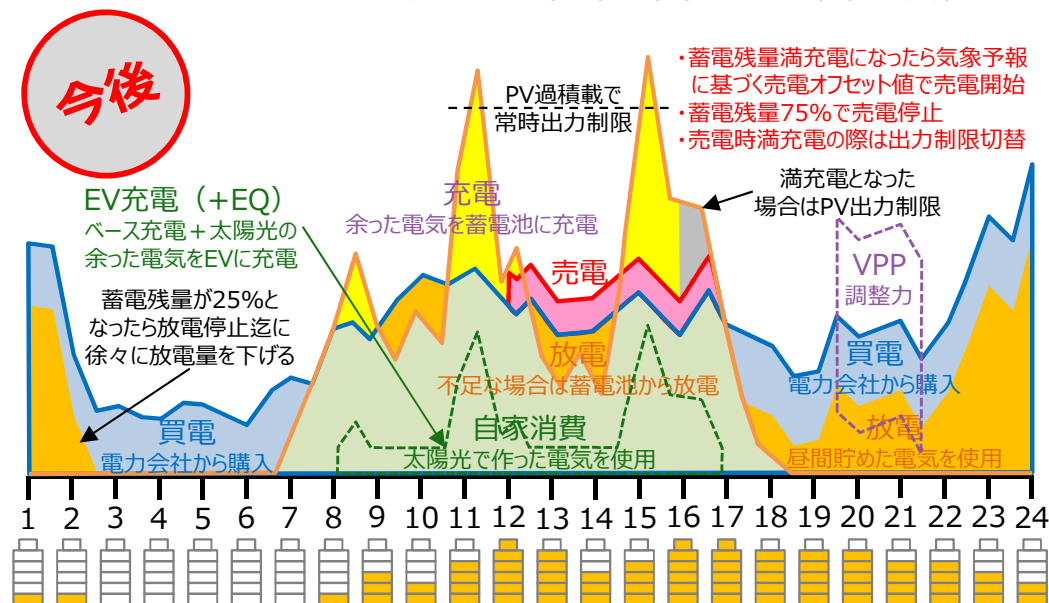
今後の普及モデルの説明③（需給一体型モデル）

■PV+BESS（標準容量）・・・+EVC+EQ

自家消費型PVの大量普及を考慮した需給一体型モデル。

電力系統への変動要因を低減。系統制御も可能な機能を実装予定。

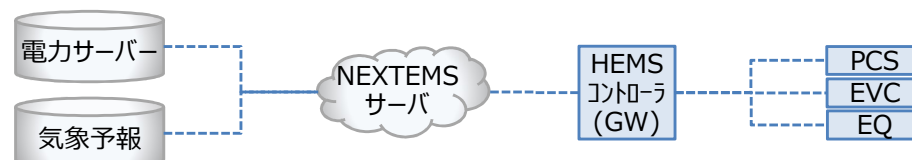
アグリゲータが日々のオフセット量×時間帯の制御やVPP制御を実行。



格段に系統影響を軽減でき、大量普及に耐えられる
各オフセット値は需要予測と日射予測で決定される
前日レポートすることで、系統全体の需要予測精度が向上
その他、VPP対応や電圧制御対応などに備える

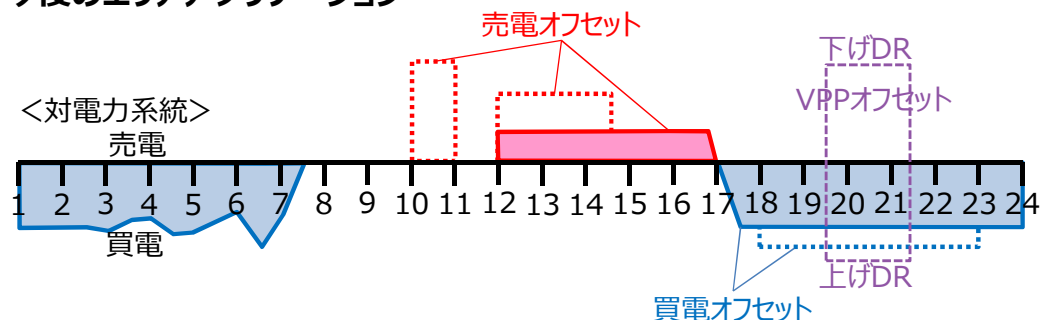
クラウド制御システム指令の概念図

電力系統制御：出力抑制、力率制御、整定値、周波数制御

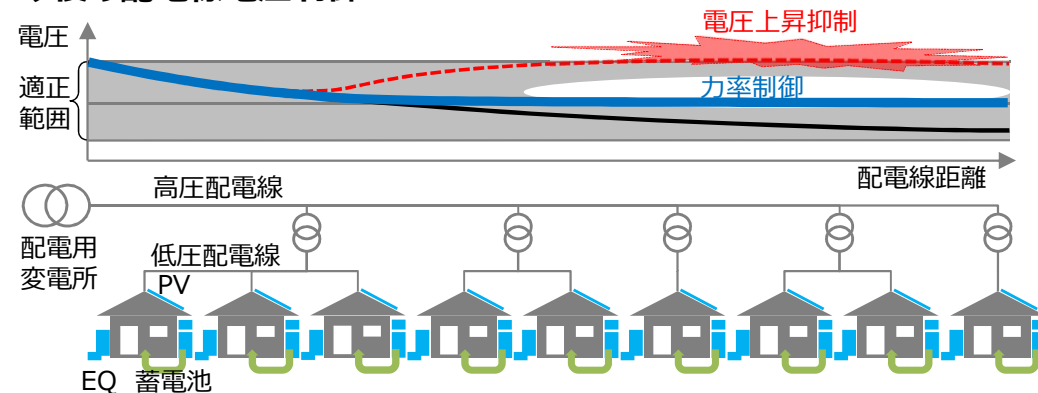


機器運転制御：運転計画、モード切替、オフセット量（売電、買電、VPP）

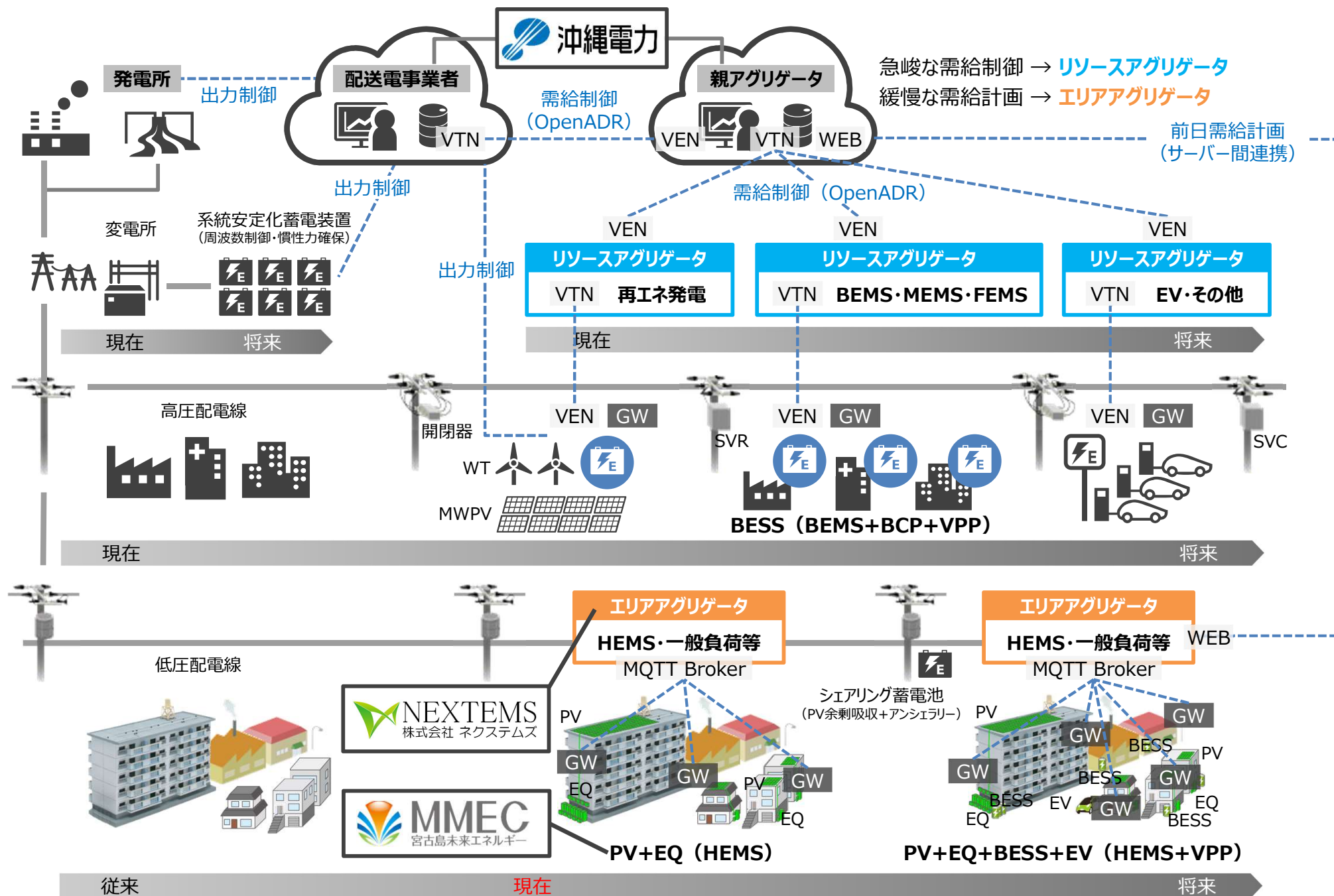
今後のエリアアグリゲーション



今後の配電線電圧制御

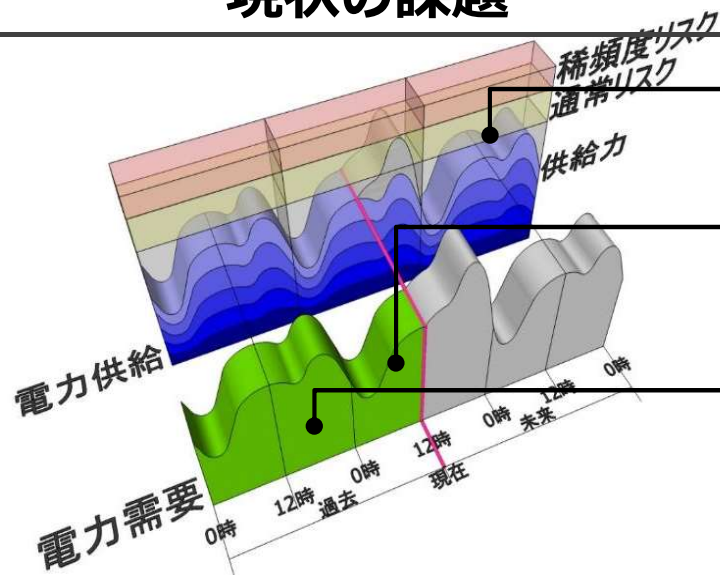


エリアアグリゲーションの将来概念図



エリアアグリゲーション(AA事業)の意義

現状の課題



メルिटオーダー

小売自由化による
需要変動の拡大

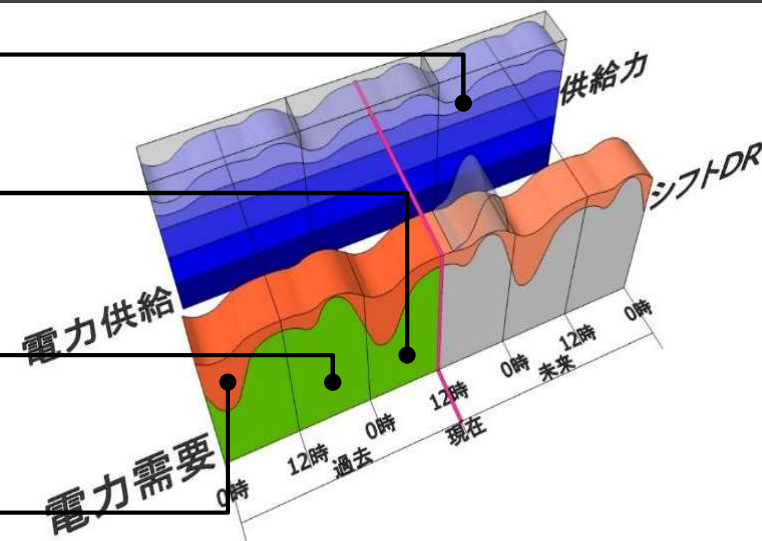
再エネ普及による
需要変動の拡大

需要負荷をシフトする
(面的群制御)

託送料金上昇の懸念
発電設備利用率低下の懸念

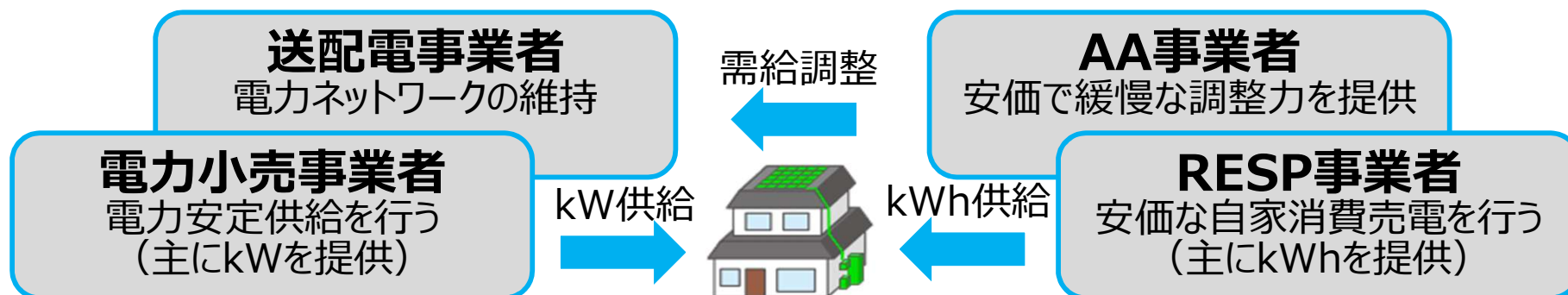
電気料金上昇の懸念

AA事業活用による効果



需要負荷形成で供給リスクを低減
発電設備利用率も向上
稀頻度リスクにも余力で対応可能

電気料金低下の期待



電力システムに対する社会的役割

宮古島市島しょ型スマートコミュニティ実証事業では、
昨今のエネルギー制度改革に注視しつつ、本モデル案の実現性を追究しています。
事業成果報告等は、他の地域でのビジネスモデルの参考にして頂くため、
可能な限り広く一般公開致します。
同様なビジネスが全国的に普及展開され、
装置や技術が標準化され低廉化されることを望みます。
それらを活用して、
エコアイランド宮古島の実現、沖縄県内エネルギー需給構造の最適化
を目指します。

