

# 事業戦略ビジョン

プロジェクト名：洋上風力発電の低コスト化プロジェクト  
研究開発項目フェーズ1－③洋上風力関連電気システム技術開発事業  
浮体式洋上風力発電共通要素技術開発（ダイナミックケーブル・洋上変電所・洋上変換所）

実施者名：東芝エネルギーシステムズ株式会社、代表名：代表取締役社長 島田 太郎

共同実施者：（幹事企業）東京電力リニューアブルパワー株式会社  
東北電力株式会社  
北陸電力株式会社  
電源開発株式会社  
中部電力株式会社  
関西電力株式会社  
四国電力株式会社  
九電みらいエナジー株式会社  
住友電気工業株式会社  
古河電気工業株式会社  
三菱電機株式会社 〇

# 目次

## 1. 事業戦略・事業計画

- (1) 産業構造変化に対する認識
- (2) 市場のセグメント・ターゲット
- (3) 提供価値・ビジネスモデル
- (4) 経営資源・ポジショニング
- (5) 事業計画の全体像
- (6) 研究開発・設備投資・マーケティング計画
- (7) 資金計画

## 2. 研究開発計画

- (1) 研究開発目標
- (2) 研究開発内容
- (3) 実施スケジュール
- (4) 研究開発体制
- (5) 技術的優位性

## 3. イノベーション推進体制（経営のコミットメントを示すマネジメントシート）

- (1) 組織内の事業推進体制
- (2) マネジメントチェック項目① 経営者等の事業への関与
- (3) マネジメントチェック項目② 経営戦略における事業の位置づけ
- (4) マネジメントチェック項目③ 事業推進体制の確保

## 4. その他

- (1) 想定されるリスク要因と対処方針

# 1. 事業戦略・事業計画

# 1. 事業戦略・事業計画／（1）産業構造変化に対する認識

## 脱炭素化の加速、再エネ海域利用法施行等の変化により洋上風力産業が急拡大すると予想

### カーボンニュートラルを踏まえたマクロトレンド認識

#### 社会面

- 国際的な気候温暖化への関心の高まり、脱炭素化に向けた動きが活発化。
- 国内でも、気候温暖化、気象激甚化による影響に、関心が高まっている。

#### 経済面

- EU等における国境炭素調整の導入検討、排出権取引やカーボンプライシング浸透（炭素税、排出権取引、インターナルCP）、情報開示(TCFD)の動き定着。
- 安定的供給かつ安価な電力の必要性。LNG価格の高い変動性と電力卸市場価格の高騰。
- プロジェクトファイナンス、インフラファンドの浸透による資金供給と健全な金融セクターの存在。

#### 政策面

- 「2050年カーボンニュートラル宣言」（脱炭素、グリーン成長戦略、2030年目標の設定）により先進諸国と並ぶ目標を掲げている。
- エネルギー基本計画（気候変動対策を進める中でS+3Eを前提に、再エネへ最優先で取り組み）、電力部門の脱炭素化促進、エネルギー安全保障（自給率の向上）、再エネ海域利用法の施行。

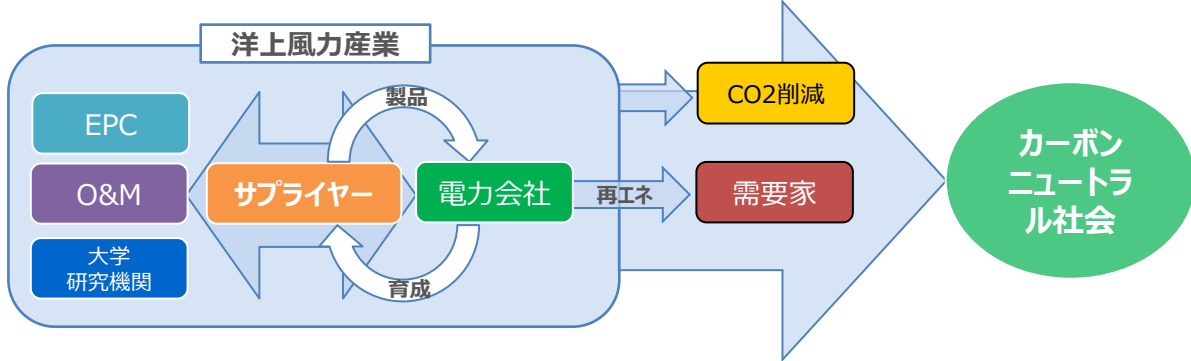
#### 技術面

- 浮体式の技術開発は世界一線で横並び（着床式では欧州が北海油田開発のプラント技術、遠浅の海域を背景に先行）。
- 日本の海事クラスター、造船技術、品質管理、DX等を活用、動員すべき余地が大きい。
- 日本、アジアの気象、海象の独自性への対応。

### カーボンニュートラル社会における洋上風力の産業アーキテクチャ

#### 洋上風力産業アーキテクチャにおける本提案の位置付け

- 電力各社が中心**になり、**サプライヤーを育成**しながら洋上風力産業を伸ばし、**カーボンニュートラル社会に貢献**する。
- 本提案では**浮体式洋上風力発電に不可欠な、あるいは将来必要となる共通要素技術の開発を目標**としており、我が国における**洋上風力産業のサプライチェーンに欠くことのできない技術を開発**する。
- 開発する技術のユーザとなる電力会社が開発に関与する多数の利害関係者が参加することで、**サプライヤーとユーザの信頼性を確保する「市場プル型」の開発**となり、**社会実装に向けた強固な体制**となっている。

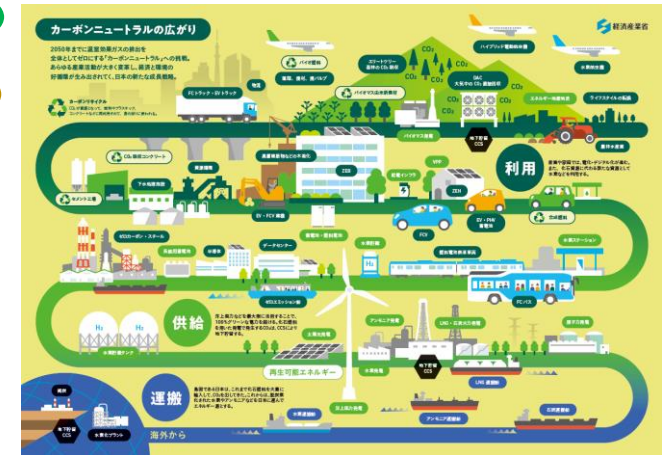
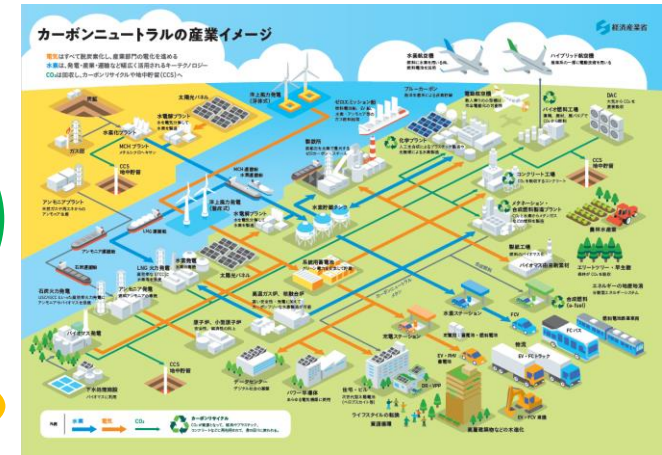
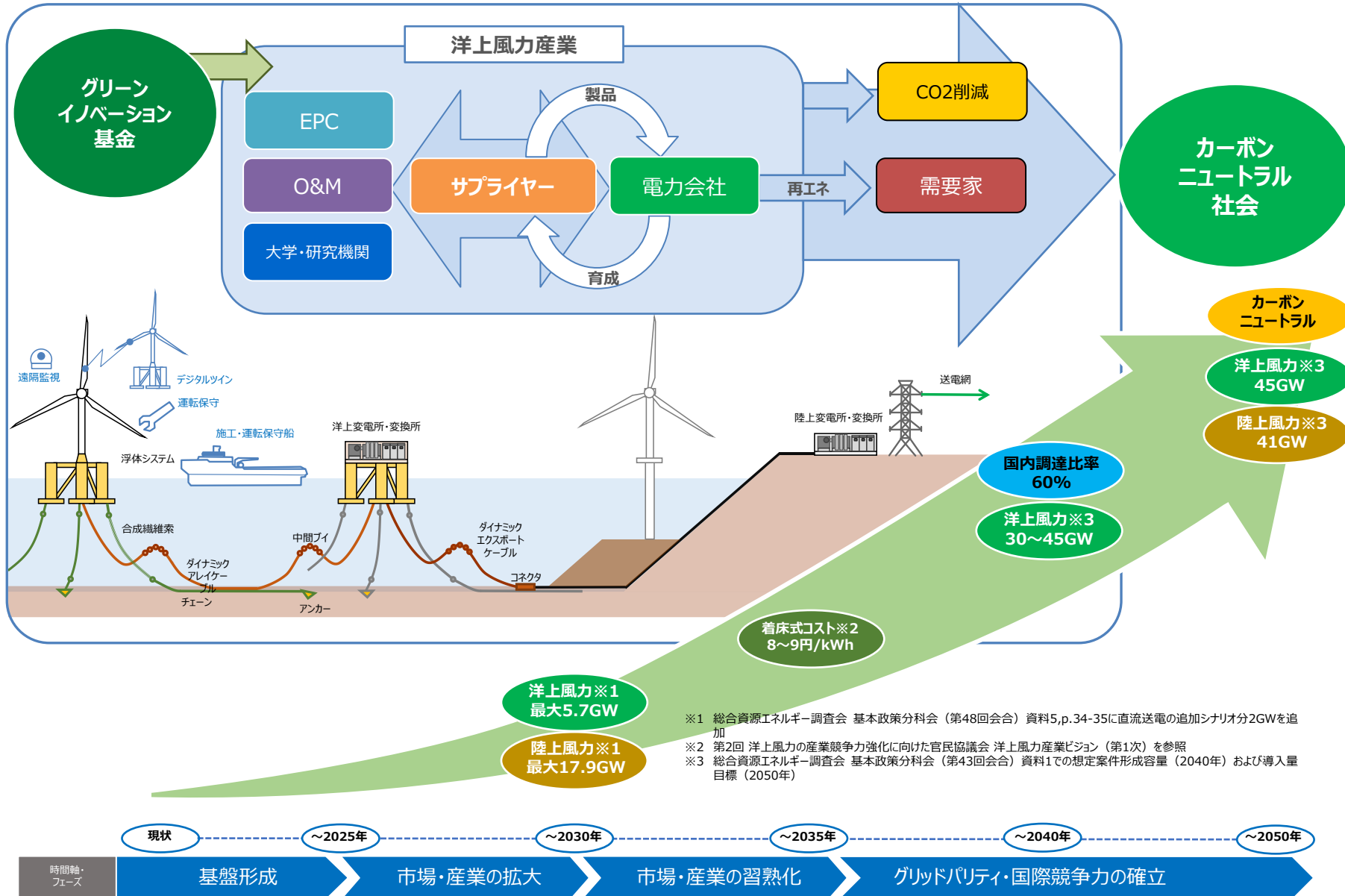


- **市場機会**：市場規模は、1GWあたり、1.2兆円と試算（MRI試算）され、国内だけで2030年まで10GW、2040年まで30GW～45GWの案件組成が目標。日本並びにアジア（台湾、韓国、他）を視野に入れる。事業期間が長く、また、停止時間を縮めるためにサポーティングインダストリーの育成も必要。浮体式は、騒音、建設費用、撤去費用で、陸上風力に比して優位、また、遠浅な海域の少ない日本に適する。
- **社会・顧客・国民等に与えるインパクト**：構成機器・部品点数が多く、また、事業規模は単独でも数千億円にいたる場合もあり、関連産業への波及効果が大い。地域活性化、雇用創出に寄与。波及効果は、我が国全体では兆円単位と巨額。税収、地方経済への寄与も期待される。

- **当該変化に対する経営ビジョン**：機材・部品の安定かつ迅速な供給体制の構築により洋上風力発電事業を安定電源化（設備利用率の向上）、国内調達比率60%（～2040年）の達成、産業横断的取り組みによりアジアで突出した技術力、事業展開力（気象、海象への対応、O&Mを含む）を獲得する。

# (付属資料) 洋上風力の産業アーキテクチャ

- 電力各社が中心になり、サプライヤーを育成しながら洋上風力産業を伸ばし、カーボンニュートラル社会に貢献する。



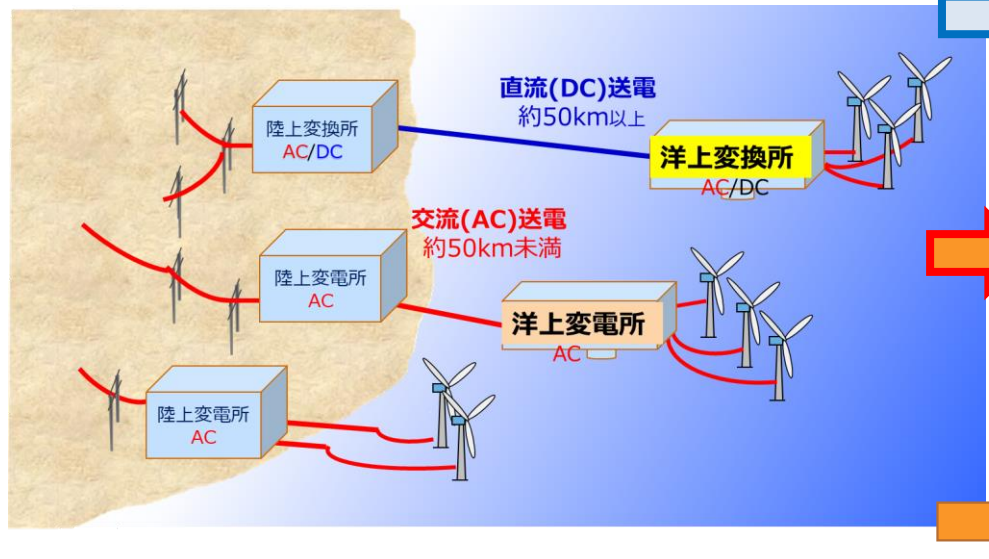
カーボンニュートラルに向けた産業政策“グリーン成長戦略”とは？  
[https://www.enecho.meti.go.jp/about/special/johoteikyo/green\\_growth\\_strategy.html](https://www.enecho.meti.go.jp/about/special/johoteikyo/green_growth_strategy.html)

# 1. 事業戦略・事業計画／（2）市場のセグメント・ターゲット

## 洋上風力発電の変電機器の市場のうち浮体式洋上変電所/変換所をターゲットとして想定

### セグメント分析

### ターゲットの概要



**洋上変換所**：Round 4以降、最短で2035年度運開  
で2027年頃の応札を見込む  
市場規模：5GW(1GW×5案件)

**洋上変電所**：Round 4以降、最短で2032年度運開  
で2025年頃の応札を見込む  
市場規模：10GW(0.5GW×20案件)

**陸上変電所**：Round 1～、最短で2027年度運開で  
2020年度より応札対応中  
市場規模：国内で2040年までに30GW

### 市場概要と目標とするシェア・時期

- 2040年度までの浮体式洋上変電所/変換所の市場規模は15GWで、シェアの40%確保を目指す

### 課題

- 将来、洋上風力設置個所は沖合へとシフトし、陸上変電所～風車間のケーブルコストが増大

### 想定ニーズ

- 変電所を洋上の風車近傍に配置し、ケーブル本数を束ねることでコストを削減可能
- 長距離、大容量送電になると洋上変換所（直流送電）が有利となる

# 1. 事業戦略・事業計画／（3）提供価値・ビジネスモデル

浮体式洋上変電所/変換所への適用機器の要素技術を用いて低コストなサービスを提供する事業を創出/拡大

## 社会・顧客に対する提供価値

- カーボンニュートラルの実現に貢献
- 洋上特有の環境に対応した機器の供給
- 必要最小限なメンテナンスにより停止期間を極小化（レジリエンス向上）

## ビジネスモデルの概要（製品、サービス、価値提供・収益化の方法）と研究開発計画の関係性

### サプライチェーン

裾野として 400社 10万人 規模

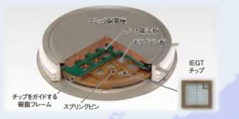
#### 府中工場/東芝三菱産業システム（東京都）

直流送電用変換器・制御装置、中給システム、系統安定化システム、定置蓄電池システム、スイッチギヤ



#### 加賀東芝エレクトロニクス（石川県）

変換器素子（IEGT、ダイオード）



#### 北芝電機（福島県）

変換器冷却装置

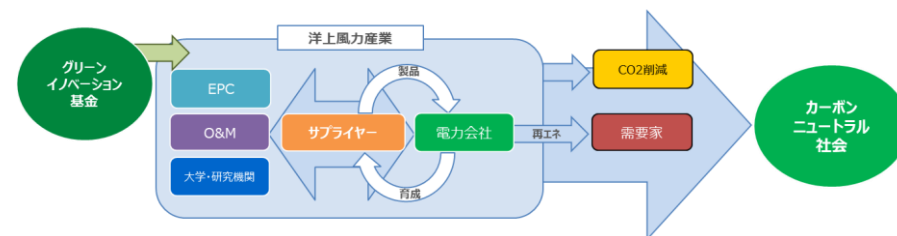


#### 浜川崎工場（神奈川県）

大型変圧器、リアクトル、遮断器、避雷器、ガス絶縁開閉装置（GIS）



### 産業アーキテクチャ



#### 【ビジネスモデル】

- 洋上特有の環境に配慮した製品の供給とO&Mの提供によりビジネスを拡大

#### 【研究の必要性】

- 本研究により洋上特有の環境に対応した製品技術の獲得とメンテナンスを最小とする保守方法の確立を目指す

#### 【開発内容】

- 浮体式洋上風力変電所/変換所に不可欠な、あるいは将来必要となる共通要素技術を開発

# 1. 事業戦略・事業計画／（3）提供価値・ビジネスモデル（標準化の取組等）

## 市場導入(事業化)しシェアを獲得するために、ルール形成(標準化等)を検討・実施

### 標準化戦略の前提となる市場導入に向けての取組方針・考え方

■ 2040年には市場シェア40%を目指すため、浮体式洋上変電所/変換所の総合的な低コスト化を図る。浮体ではトップサイドにかかるコストが大きいと、トップサイドを簡略化するための機器への要求仕様と、建屋へのコスト影響の最適化が重要である。現在、機器コストへ影響度の高い環境仕様や規格は決まっていないため、早期に最適な要求仕様を決定するべく取り組む。

#### ■ 自社製品の強みとして下記を認識：

- ・ 耐震性能：最小限の補強による洋上対応機器強度の確保
- ・ 耐候性：トップサイドの簡略化による軽量化
- ・ 実績を有する機器監視システム：陸上変電所とも同様のシステムを適用することで、常に標準的なシステムを提供可能

#### ■ 事業化戦略の考え方

- ・ 上記の特長を活かし、洋上システム全体のコストダウンに貢献できることを訴えることで市場獲得を目指す。

### 国内外の動向・自社のルール形成(標準化等)の取組状況

#### ■ 国内外の標準化や規制の動向

- ・ 英・Carbon Trustが大規模浮体式洋上風力に対応する高電圧エクスポート用ダイナミックケーブルの開発コンペをFloating Wind JIPの中で実施。同JIPには、複数の発電事業者が参加しており、商用規模での利用を見据えた技術仕様の検討・技術開発を行っている。
- ・ 将来の商用規模の浮体式洋上風力を見据えた浮体式洋上サブステーションに必要な規格の改定を目的としたJIP方式の技術開発をDNVと産業界25社が2022年より実施している。
- ・ いまだ、浮体式変電所/変換所については標準化が図られていないため、実績を示し、デファクトスタンダードとするべく取り組む。

#### ■ これまでの自社による標準化、知財、規制対応等に関する取組

- ・ GIS、変圧器、変換器等の機器に関しJEC改定委員会等への参画により標準化活動に貢献。
- ・ 世界的なFガス規制の動きに先立ち、いち早く自然由来ガス適用機器の開発を推進。
- ・ 国内電力会社との共研により、洋上変電所機器の標準的な容量、機器構成、レイアウト案の検討を実施。

### 本事業期間におけるオープン戦略（標準化等）またはクローズ戦略（知財等）の具体的な取組内容（※推進体制については、3.(1)組織内の事業推進体制に記載）

#### ■ 標準化戦略

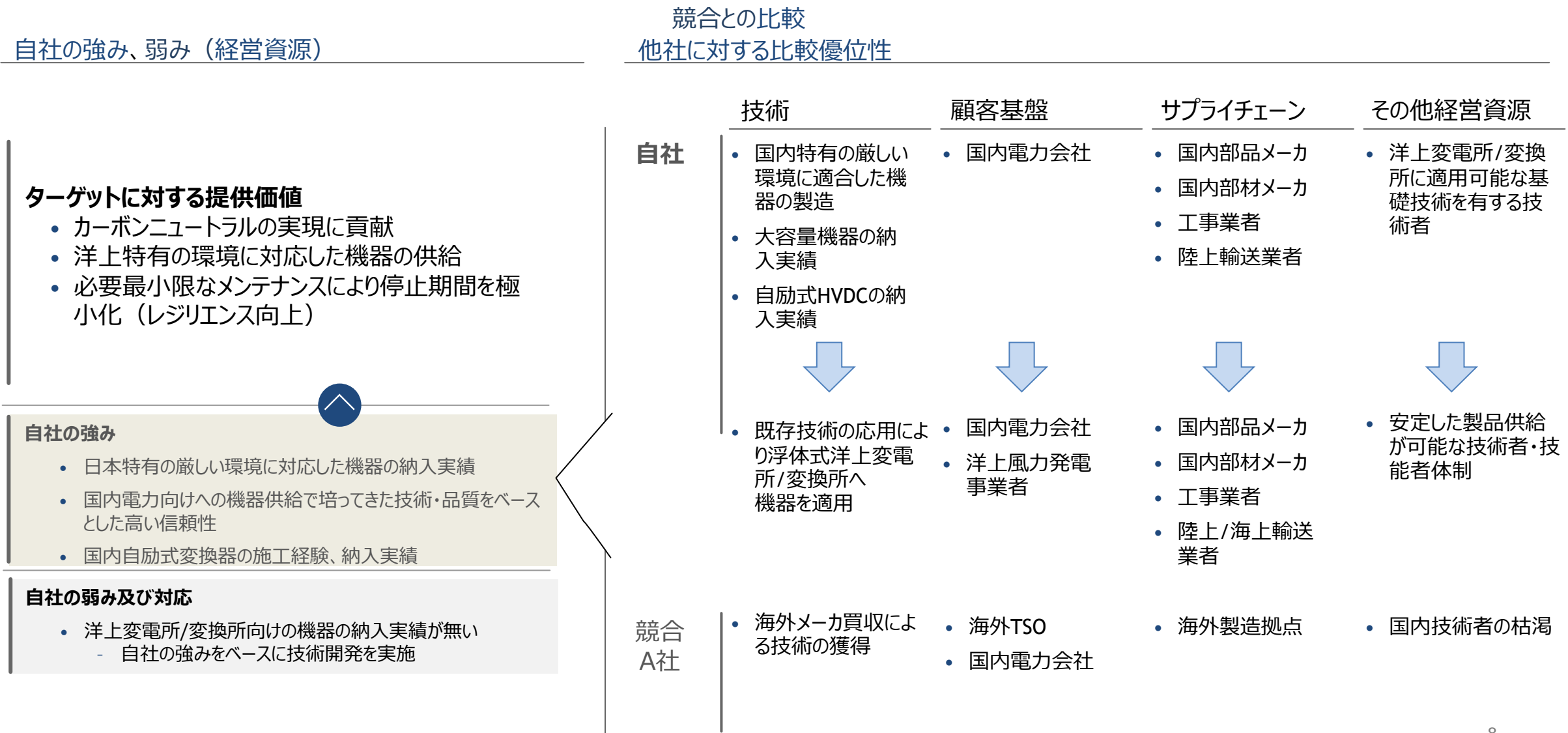
- ・ 浮体式変電所に設置される機器への要求仕様を標準化することで、変電所毎に設計仕様が異なることを回避する（コンソでの取り組み）
- ・ 高い耐候性を確保することで、標準的な簡素な構造のトップサイドを標準的に活用
- ・ 陸上変電所との機器監視システムの共用化により安価なシステムを提供

#### ■ 知財戦略

- ・ GISについては東芝独自の金属フランジスペーサ適用と絡めた高耐候性機器の構築の特許提案
- ・ これまで経験した大地震への対応ノウハウを活かした洋上での耐振、耐揺動機器構造の特許提案
- ・ 欧州、北米、中国を中心に特許調査を実施し、出願状況の把握を行うとともに、既存特許の回避策、当社としての特許の注力の方向性を検討中

# 1. 事業戦略・事業計画／（4）経営資源・ポジショニング

実績のある機器技術の強みを活かして、社会・顧客に対して低価格・高品質という価値を提供

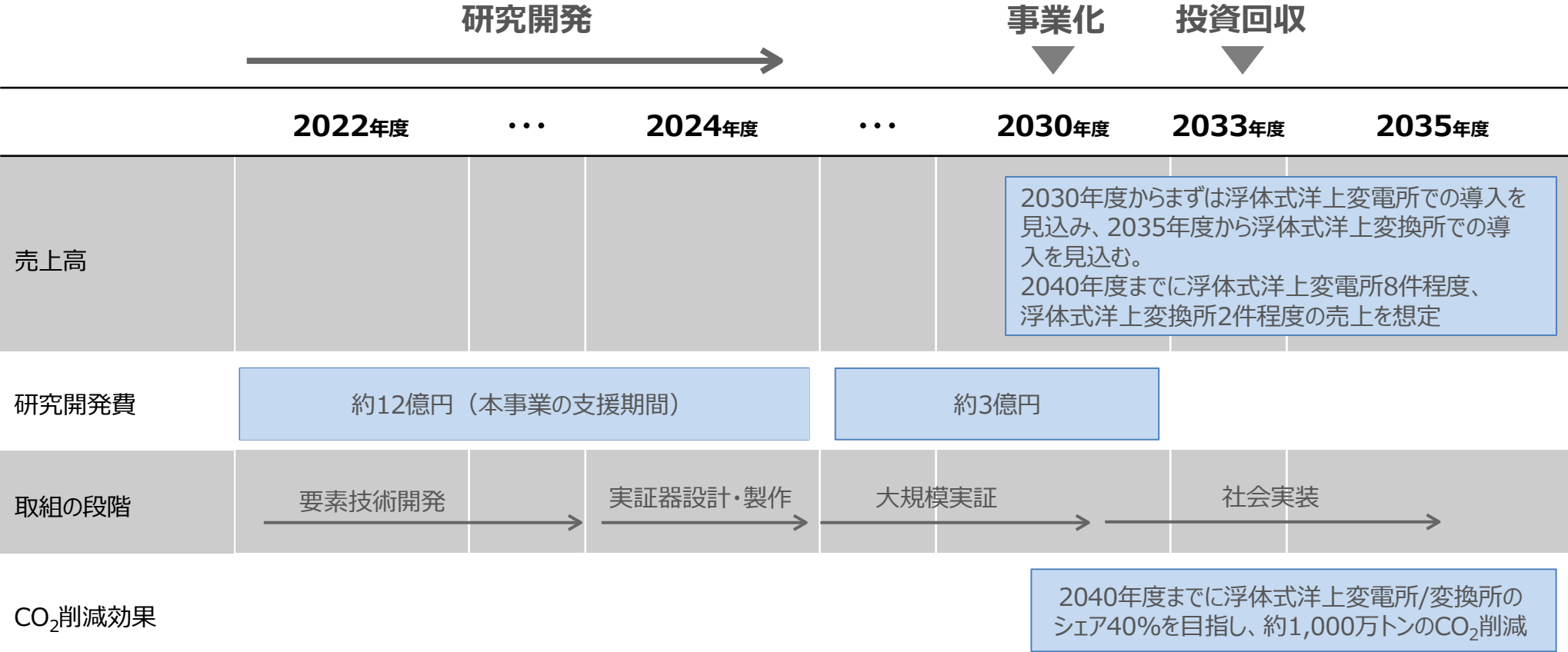


# 1. 事業戦略・事業計画／（5）事業計画の全体像

## 10年間の研究開発の後、2030年頃の事業化、2033年頃の投資回収を想定

### 投資計画

- ✓ 本事業終了後も研究開発を継続し、浮体式洋上変電所については2030年頃、浮体式洋上変換所については2035年頃の事業化を目指す。
- ✓ まずは浮体式洋上風力変電所での導入を図り、2033年頃に投資回収できる見込み。



## (参考) 洋上風力導入量の見込みとCO2削減効果の考え方

- 洋上風力発電の導入量見込みについて  
国が掲げる2030年10GWの導入、2040年30~40GWの案件形成（2030年以降、平均2GW/年以上の導入）
- 社会実装計画（<https://www.nedo.go.jp/content/100937771.pdf>）のp.7にある考え方を参照  
➡洋上風力発電が火力発電を代替と仮定。洋上風力導入量（見込み）・火力発電のCO2排出係数・風力発電の設備利用率を用いてCO2削減量を計算【利用したパラメータ】
  - ①：2030 年における洋上風力導入見込み：168~368 万 kW
  - ②：2030 年度の火力平均の電力排出係数：0.66kg-CO2/kWh
  - ③：設備利用率：33.2% 計算式
  - ④：①×8760(時間：24 時間×365 日)×③×② = 洋上風力発電導入によるCO2想定削減量
- 上記は着床式含めた洋上風力全体となるため、浮体式の導入量については、JWPA作成の資料  
（[https://www.enecho.meti.go.jp/committee/council/basic\\_policy\\_subcommittee/039/039\\_008.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/committee/council/basic_policy_subcommittee/039/039_008.pdf)）のp.5にある、着床式と浮体式のポテンシャル比（=1：約4）を用いて、上記の洋上風力導入見込みの内4/5が浮体式になると仮定。
  - ⑤：④×4/5 = 浮体式洋上風力発電導入によるCO2想定削減量
- ⑤のCO2想定削減量は日本全体での議論となるため、自社がマーケットでどれくらいのシェアを取るのかを考慮する。
- ⑥：⑤×（自社想定シェア）= 事業計画におけるCO2削減効果

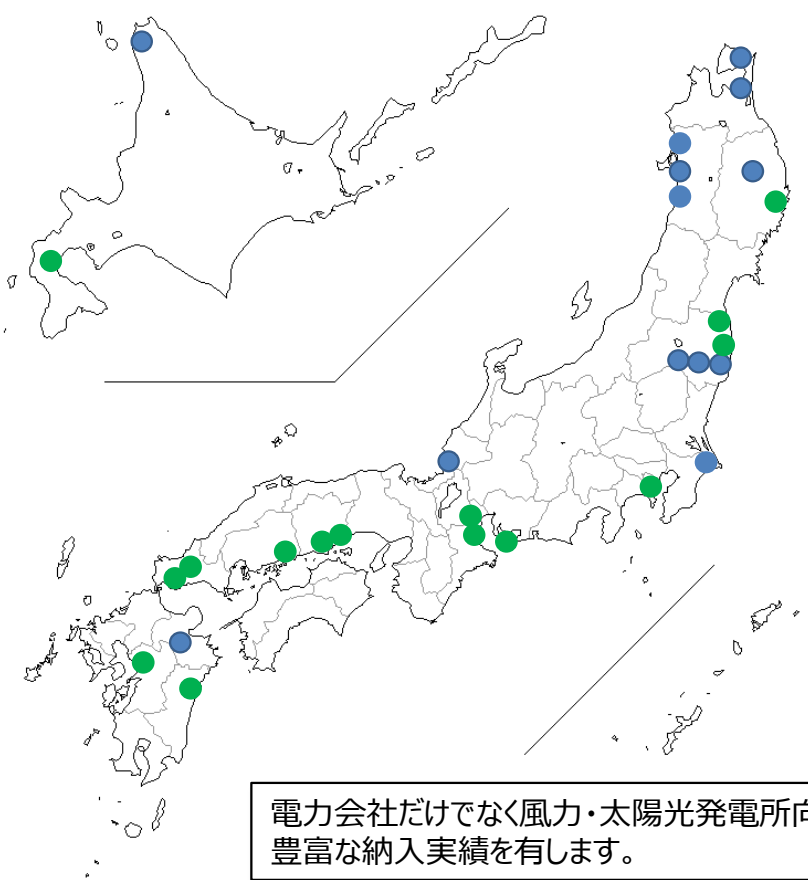
# 1. 事業戦略・事業計画／（6）研究開発・設備投資・マーケティング計画

## 研究開発段階から将来の社会実装（設備投資・マーケティング）を見据えた計画を推進

	研究開発・実証	設備投資	マーケティング
取組方針	<ul style="list-style-type: none"><li>洋上変電所/変換所に求められる要求事項の確認</li><li>要求事項に基づいて、必要な機能を具備する機器システムの設計開発・要素開発・検証を実施</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>設備投資の予定は特になし</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>本事業で得られた開発成果を学会・委員会などで発表・PRしていく</li></ul>
進捗状況	コンソーシアムにて、洋上変電所・変換所の機器・ケーブルのレイアウト検討を継続。洋上変電所機器の解析検討を継続実施。開閉装置および避雷器の供試器を製作し、傾斜・振動試験を準備している。		
国際競争上の優位性	<div>▼</div> <ul style="list-style-type: none"><li>高電圧・大容量化した機器の浮体式洋上変電所/変換所への適用成果を国際学会等でPRしていく</li></ul>	<div>▼</div> <ul style="list-style-type: none"><li>設備投資の予定は特になし</li><li>現地に近い港での組立環境は今後の調査による</li></ul>	<div>▼</div> <ul style="list-style-type: none"><li>高電圧・大容量化した機器の浮体式洋上変電所/変換所への適用成果を国際学会等でPRしていく</li></ul>

# 事業化面の取組内容（参考資料）

今回GI基金で開発する「耐振動」「揺動」「海洋環境」「メンテナンス」以外のシステム的な事項については、現在検討が進められている洋上風力向け揚陸変電所の考えが、概ね洋上変電所にも展開可能であり、今回のGI基金の開発を実施して、知見を統合することにより、洋上変電所の実現が可能となる。



電力会社だけでなく風力・太陽光発電所向けGISとして豊富な納入実績を有します。

- 風力発電所向け納入場所(12ヶ所)
- 太陽光発電所向け納入場所(16ヶ所)

促進 区域	事業者選定済	①長崎県五島市沖（浮体）	
		②秋田県能代市・三種町・男鹿市沖	
		③秋田県由利本荘市沖	
		④千葉県銚子市沖	
	事業者公募中	⑤秋田県八峰町能代市沖	
		⑥長崎県西海市江島沖	
		⑦秋田県男鹿市・潟上市・秋田市沖	
		⑧新潟県村上市・胎内市沖	
準備 区域	⑩青森県陸奥湾	⑪福井県あわら沖	
	⑫岩手県久慈市沖(浮体)	⑬福岡県響灘沖	
	⑭富山県東部沖 （着床・浮体）	⑮佐賀県唐津市沖	

有望 区域	⑨北海道石狩市沖
	⑩北海道岩宇・南後志地区沖
	⑪北海道島牧沖
	⑫北海道檜山沖
	⑬北海道松前沖
	⑭青森県沖日本海（北側）
	⑮青森県沖日本海（南側）
	⑯山形県遊佐町沖
	⑰千葉県九十九里沖
	⑱千葉県いすみ市沖

(2023年5月12日時点)

（2023年5月12日時点）

【洋上風力 促進区域など 地点一覧】

今後の洋上風力案件に積極的に参画し、将来の洋上変電所の社会実装に向けて洋上風力向け揚陸変電所での知見・経験を積み重ねていく。

# 事業化面の取組内容（参考資料）

安定的な電力供給に向けて、これまでに培ってきた技術をベースに洋上風力発電に適した競争力のある機器を開発

## GIS(ガス絶縁開閉装置)

### 1. 概要

ガス絶縁開閉装置(GIS)は昭和44年(1969年)に日本で最初のGISを納入して以来、72kVから1100kV級まで数多くのGISを世界のさまざまな地域に納入しています。

また、納入先としては電力会社殿を中心に変電所向けだけでなく、発電所(原子力、火力、水力、太陽光など)にも多数納入実績があります。洋上風力用変電設備への設計として、海岸近傍に設置され、さらに設置地域により積雪に対する配慮が必要になります。海岸近傍（原子力、火力発電所）、豪雪地帯（積雪仕様2mなど）にも多数納入実績があり、塩害（等価塩分付着密度仕様）、積雪の従来技術をベースに洋上風力特有の厳しい環境条件に対応可能な機器の開発を進めます。

### 2. 技術面

最新の規格や新技術を適用した最新鋭の1回線一体輸送・コストダウン形300/168/72kV GISをベースに開発を進め、イニシャルコストとランニングコストの低減に寄与します。

国土が海に囲まれ高温多湿な日本の気象環境において、屋外用GISには特に厳しい耐塩・耐汚損性能が求められ、長期にわたり十分な耐環境性能を維持することが必要です。

# 事業化面の取組内容（参考資料）

## GIS(ガス絶縁開閉装置)

### 3. 一体輸送タイプGIS

最新の規格を適用した最新鋭の1回線一体輸送形GISをベースに開発を進めます。

一例として、新形300kV GISは、各相タイプのGISとしており、現行器に比べて「①機器のコストダウン」「②現地据付工事期間の短縮」「③保全費用のミニマム化」「④現行器と同等以上の信頼性の維持等」が図れます。

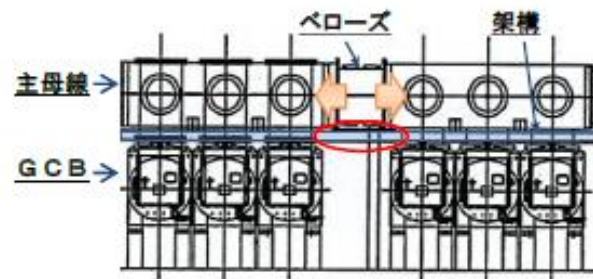


図. 300kV GIS 基礎の簡素化

主母線回路間の着脱ベローズ部分のガス圧推力を主母線サポート材(赤枠部分)で受ける構造とし、基礎にガス推力を発生させないことにより、基礎の簡略化が図れます。

(図は弊社新形550kV GISですが、同様の構造を採用します)

◇例: 新形300kV GIS 基本定格事項  
定格電圧: 300V  
定格電流: 2000 / 4000A  
定格短時間耐電流: 50kA  
LIWV: 対地950kV

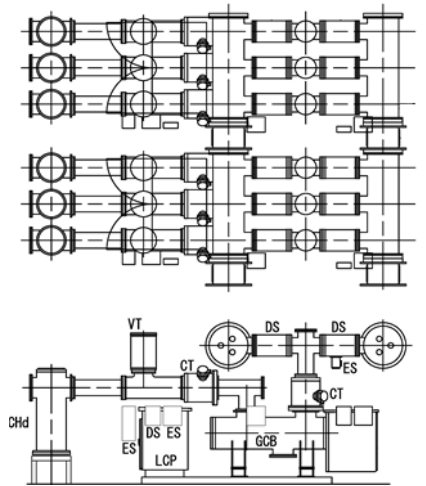
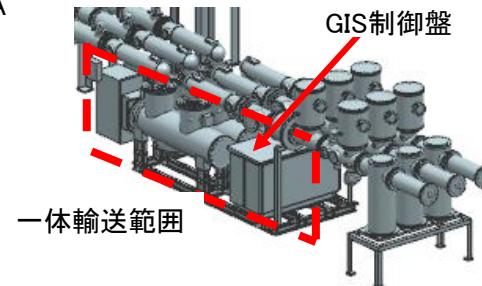


図. 弊社新形300kV GISの外形  
各相タイプのGISで構成。1回線一体輸送が可能

# 事業化面の取組内容（参考資料）

## GIS(ガス絶縁開閉装置)

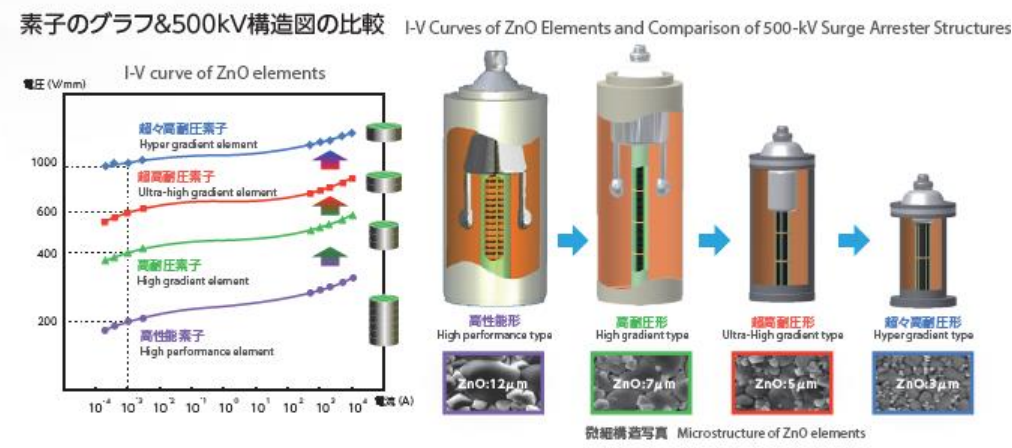
### 4. GISコンポーネント

GISの主要パーツである、遮断器、断路器、接地開閉器に加えて、避雷器、計器用変成器(VT, CT)も製造しています。

東芝の避雷器は、ZnO素子の特性向上により高耐圧化を追求した酸化亜鉛形避雷器を世界の変電設備をはじめとするさまざまな分野に納入しています。

風力発電所は、変電所間および変電所－風車間を電力ケーブルで接続することとなり、ガス絶縁計器用変圧器(VT)の接続された線路が開路されると、線路と大地間の静電容量に残留した電荷が、VTを通じて放電されることになります。ケーブル残留電荷放電責務は、JEC, IECの国内外規格に規定されておらず、その耐力が不足している場合には、VTの地絡事故が発生することが考えられます。

各風力発電所におけるケーブル巨長および静電容量の条件に対応した残留電荷放電耐力を有したVTを設計することが可能となります。



# 事業化面の取組内容（参考資料）

## 大容量変圧器

### 1. 概要

大容量高電圧変圧器技術の先駆者である東芝は、長年培った技術と品質、および高い生産性を活かして、お客様のニーズであるコンパクトで、メンテナンス性に優れた変圧器を提供しています。変圧器のタイプとしても、油入/ガス絶縁電力用変圧器をはじめとして、分路リアクトル、交直変換用変圧器、炉用・整流器用変圧器、試験用変圧器などの各機器の他、負荷時タップ切換器などの変圧器関連製品を国内外のお客様に納入しています。

### 2. 技術面

最新の規格や技術を適用した変圧器をベースに開発を進め、イニシャルコストとランニングコストの低減に寄与します。

洋上風力用変圧器には特に厳しい耐塩・耐汚損性能が求められ、長期にわたり十分な耐環境性能を維持することが必要です。海岸近傍（原子力、火力発電所）、豪雪地帯（積雪仕様2mなど）にも多数納入実績があり、塩害（等価塩分付着密度仕様）、積雪の従来技術をベースに洋上風力特有の厳しい環境条件に対応可能な機器の開発を進めます。

# 事業化面の取組内容（参考資料）

## 長期屋外環境に対する配慮（GIS）

### 塩害および積雪に対する取り組み

洋上変電所においては、GISに対して特に厳しい耐塩、耐汚損性能が求められ、長期にわたり十分な耐環境性能を維持し続けることが必要です。風力発電所の場合には、塩分付着密度の高い海岸近傍に設置されることが想定されます。塗料は、海塩、水分、凍結、飛砂、日射に強いエポキシポリウレタン塗料を使用しています。エポキシポリウレタン塗料は屋外暴露試験で良好な結果を確認しており、海岸地域GISにおいて30年以上の実績があります。さらに厳しくなる設置地点の環境（塩分付着密度および温度、湿度、腐食性ガス、防埃等）条件より適切な塗装膜厚を決定します。

また、寒冷地にGISを設置する場合には、設置環境の最低気温および最大積雪量を考慮し、GIS部品を寒冷地仕様部品への変更およびGIS上部に防雪カバーを取り付けます。例えば、北海道稚内市の風力発電所向けに納入したGISの場合には、下記①～③の対応を実施しています。（以下は一例となり、環境仕様により適用するものを都度検討して納めています）

#### ① 耐雪に対する配慮

- ・防雪カバーの設置
- ・シールワシャを全ての箇所に応用

#### ② 凍結に対する配慮

- ・融雪時のツララに対する配慮

#### ③ 低温に対する配慮

- ・耐寒仕様のOリングの使用
- ・耐寒仕様のガス配管バルブの使用
- ・ガス密度スイッチにカバー取付

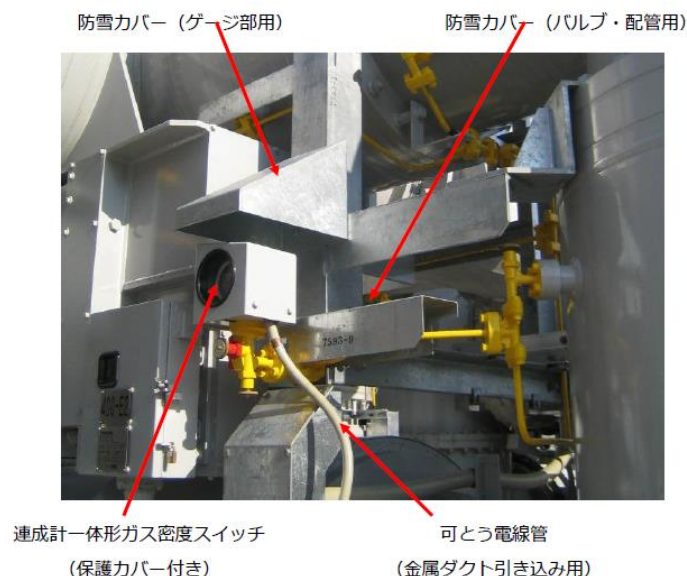


図. GIS本体、ブッシング、制御盤 防雪構造 例

# 事業化面の取組内容（参考資料）

## 長期屋外環境に対する配慮（大容量変圧器）

### 塩害および積雪に対する取り組み

臨界部など塩害地域に納入される変圧器においては、機器表面の防蝕対策が重要となります。変圧器の最終据付場所と汚損仕様を踏まえ、部品毎に最適な材料および表面処理（塗装、メッキ処理）を適用します。

多雪地帯に納入される変圧器に対しては、積雪による荷重を考慮する、巡視点検作業に支障が出ないよう必要な個所に防雪カバーを取り付ける、端子箱や防音タンク内に入る扉高さを考慮する、等の対策を実施します。



図：塩水噴霧による耐蝕試験姿

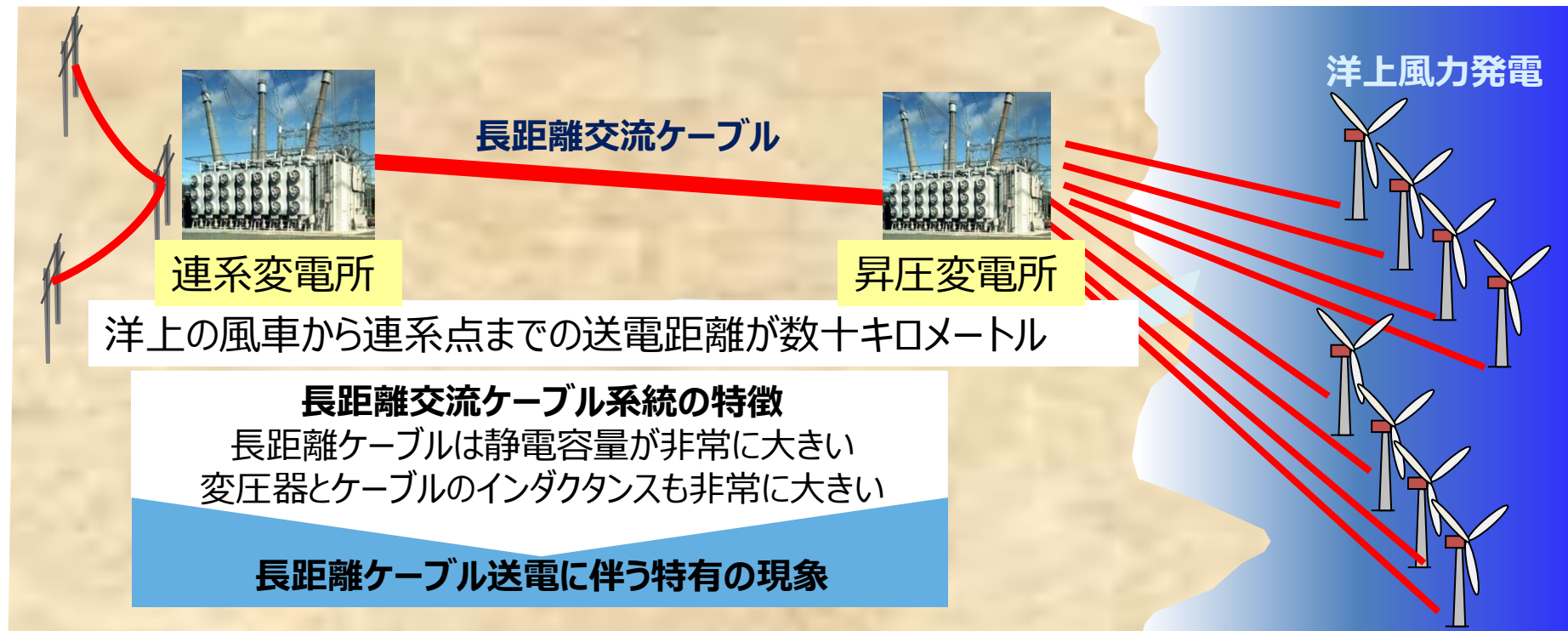


図：防雪カバー、雪割取付例

# 事業化面の取組内容（参考資料）

## 長距離交流ケーブル送電技術

多くの超高圧機器や再エネ設備の導入実績があり変電所を中心とした送変電システムを総合的に検討することができます



### 長距離ケーブル送電に伴う現象の課題

これらの現象は互いに関連しあうことから協調をとり、順序立てて検討する必要があります。  
また、機器・リレー・運用面など多方面からの検討が必要となります。

1. 事業戦略・事業計画／（7）資金計画

国の支援に加えて、3.3億円規模の自己負担を予定（フェーズ1の合計）

	2022年度	...	2025年度以降	...
事業全体の資金需要	約12億円	<div>本事業期間（フェーズ1）にて要素技術開発を完了させた後、引き続き実証器による検証に向け、（フェーズ2）での継続的な研究開発を実施する予定。 2030年頃の浮体式洋上変電所、2035年頃の浮体式洋上変換所の事業化を目指す。</div>		
うち研究開発投資	約10億円			
国費負担※ （委託又は補助）	約7億円			
自己負担	約3億円			

## 2. 研究開発計画

## 2. 研究開発計画／（1）研究開発目標

# 浮体式洋上変電所/変換所に適用する機器の開発目標を達成するために必要なKPIの設定

### 研究開発項目

フェーズ1-③-②-a：浮体式洋上変電所  
高効率浮体式洋上変電所/変換  
所の開発

### 研究開発内容

① ガス絶縁開閉装置  
(避雷器を含む)

② 変圧器

③ 変換器

④ 制御・保護装置

### アウトプット目標

浮体式洋上変電所/変換所に適用される機器の要素技術を2024年度までに開発し、  
2030年度までの実証試験を経て社会実装を目標とする

### KPI

陸上機器を洋上へ適用することによる  
機器コストアップ分を▲50%

陸上機器を洋上へ適用することによる  
機器コストアップ分を▲50%

陸上機器を洋上へ適用することによる  
機器コストアップ分を▲50%

陸上機器を洋上へ適用することによる  
機器コストアップ分を▲50%

### KPI設定の考え方

陸上変電所に設置される機器に対して、浮体式洋上変電所  
に設置されることによる、特に波浪による揺動に対して考慮した  
コストアップ分を本研究開発により抑制する

陸上変電所に設置される機器に対して、浮体式洋上変電所  
に設置されることによる、特に波浪による揺動に対して考慮した  
コストアップ分を本研究開発により抑制する

陸上変換所に設置される機器に対して、浮体式洋上変換所  
所に設置されることによる、特に波浪による揺動に対して考慮  
したコストアップ分を本研究開発により抑制する

陸上変電所に設置される機器に対して、浮体式洋上変電所  
に設置されることによる、特に波浪による揺動に対して考慮した  
コストアップ分を本研究開発により抑制する

## 2. 研究開発計画／（1）研究開発目標

# 浮体式洋上変換所に適用する機器の開発目標を達成するために必要なKPIの設定

【共通】三菱電機殿との変換所共通研究開発所掌分

### 研究開発項目

フェーズ1-③-②-b：浮体式洋上変電所  
高効率浮体式洋上変電所/変換所  
の開発

### 【共通】研究開発内容

1 利用環境  
(海象条件、規格・認証)

2 変換所基本設計  
(全体、変換所)

3 全体工程  
(全体、据え付け・試験)

4 O&M  
(O&M、トラブル対応)

### アウトプット目標

浮体式洋上変換所に適用される機器の要素技術を2024年度までに開発し、2030年度までの実証試験を経て社会実装を目標とする

### KPI

要求事項のとりまとめ、  
仕様検討書の作成完了

要求事項のとりまとめ、  
仕様検討書の作成完了

全体工程表、据付・試験要領書  
の作成完了

O&Mマニュアル、対応方法マニュアル  
の作成完了

### KPI設定の考え方

海象条件、規格・認証における要求事項を取りまとめ、仕様  
検討書を作成する

HVDCシステム基本仕様および変換所システム設計における  
要求事項を取りまとめ、仕様検討書を作成する

全体工程の検討、変換所の据付、サイト（ドック、洋上）に  
おける試験方法に関する検討により要領書を作成する

変換所の運用方法、洋上での緊急時の対応方法に関する  
検討によりマニュアルを作成する

## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（全体像）

### 各KPIの目標達成に必要な解決方法を提案

	KPI	現状	達成レベル	解決方法	実現可能性 (成功確率)
1	ガス絶縁開閉装置 (避雷器を含む)	陸上機器を洋上へ適用することによる機器コストアップ分を▲50%	陸上で機器に要求される仕様に対する基本技術 (提案時TRL 4 → 現状TRL4)	洋上で要求される仕様を模擬し、供試器にて確認 (TRL 6)	基本技術は既に陸上向け用途で十分な実績があり、新規研究開発要素は洋上ゆえの使用環境・特殊仕様に集約される。 (80%)
2	変圧器	陸上機器を洋上へ適用することによる機器コストアップ分を▲50%	陸上で機器に要求される仕様に対する基本技術 (提案時TRL 4 → 現状TRL4)	洋上で要求される仕様を模擬し、供試器にて確認 (TRL5)	
3	変換器	陸上機器を洋上へ適用することによる機器コストアップ分を▲50%	陸上で機器に要求される仕様に対する基本技術 (提案時TRL 4 → 現状TRL4)	洋上で要求される仕様を模擬し、供試器にて確認 (TRL 6)	
4	制御・保護装置	陸上機器を洋上へ適用することによる機器コストアップ分を▲50%	陸上で機器に要求される仕様に対する基本技術 (提案時TRL 4 → 現状TRL4)	洋上で要求される仕様を模擬し、供試器にて確認 (TRL 6)	

## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（全体像）

### 各KPIの目標達成に必要な解決方法を提案

【共通】三菱電機殿との変換所共通研究開発所掌分

	KPI	現状	達成レベル	解決方法	実現可能性 (成功確率)
1 利用環境 (海象条件、 規格・認証)	要求事項のとりまとめ、 仕様検討書の作成完了	陸上設備に対する仕様・法規などの確認にとどまる	要求事項のとりまとめ、 仕様検討書の作成完了	● 要求仕様のとりまとめ、仕様検討、工程表、要領書、マニュアルなどの作成により、洋上浮体式変換所構築のための手順を体系化する。	洋上ゆえの使用環境・特殊仕様を船舶関係者などへの聞き取りも含め進めることにより、検討結果をまとめる (100%)
2 変換所基本設計 (全体、変換所)	要求事項のとりまとめ、 仕様検討書の作成完了	陸上設備の設計実績にとどまる	要求事項のとりまとめ、 仕様検討書の作成完了		
3 全体工程 (全体、 据え付け・試験)	全体工程表、据付・試験要領書の作成完了	陸上設備の工程実績にとどまる	全体工程表、据付・試験要領書の作成完了		
4 O&M (O&M、 トラブル対応)	O&Mマニュアル、 対応方法マニュアルの作成完了	陸上設備でのO&M実績にとどまる	O&Mマニュアル、 対応方法マニュアルの作成完了		

## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（これまでの取組）

### 各KPIの目標達成に向けた個別の研究開発の進捗度

研究開発内容	直近のマイルストーン	これまでの（前回からの）開発進捗	進捗度
1 GIS	要素技術検証完了	<u>傾斜・振動試験条件の検討</u> 傾斜・振動試験姿を決定した。 <u>傾斜解析</u> 傾斜時の応力解析を実施した。 <u>塗装評価</u> ISO 12944-9 サイクル劣化試験にて評価を行うことを決定し、試験を開始した。	○ （理由）計画通り、傾斜・振動試験姿を決定、傾斜影響の解析を実施、塗装評価試験を開始した。
2 変圧器	要素技術検証完了	・波浪による傾斜で機器に掛かる繰り返し荷重に対する課題抽出と対策構造の検討。 傾斜時のタンク、中身構造物の発生応力把握とその対策構造検討。 LTCの発生応力と動作に対する影響を確認。 油劣化防止装置の問題点に対する対策構造検討。 プラットフォームへの防振構造の問題点に対する対策構造の検討。 ・メンテナンスフリーを指向した時の最適な冷却方式の把握。 ・放熱器の表面処理方法の把握とその耐用年数把握の検証試験準備。	○ （理由）計画通り、開発仕様を決定し、抽出した機器の課題に対する対策の検討を開始。
3 避雷器	要素技術検証完了	素子のエネルギー仕様について、JEC規格値にて開発を進める方針としたため、JEC規格品にて傾斜/振動試験用の供試器を製作中。	○ （理由）計画通り、検証用供試器製作中。

## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（これまでの取組）

### 各KPIの目標達成に向けた個別の研究開発の進捗度

#### 研究開発内容

4 変換器

#### 直近のマイルストーン

利用環境整理  
基本仕様策定



5 制御・保護装置

要素技術検証完了



#### これまでの（前回からの）開発進捗

- ・規格認証の調査を実施した。
- ・傾斜・振動に関する条件については浮体メーカーからの変電所水槽試験結果を基に検討を実施しており、弊社変電所側仕様とも連携をはかっている。
- ・浮体プラットフォームの建屋仕様、変換器運転条件について、検討を実施した。
- ・変換所構成機器、レイアウトをコンソーシアムに提示した。ケーブルメーカーからのケーブルレイアウトの提示を受けて、見直し中。

#### 進捗度

○  
(理由) 建屋仕様、変換器の基本仕様策定を実施した。傾斜・振動の関する条件の検討を継続して実施している。

○  
(理由) 計画通り、環境対策の検討とコストUP分の精査を実施し、目標達成の見込みを立てた。

## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（今後の取組）

### 個別の研究開発における技術課題と解決の見通し

#### 研究開発内容

#### 直近のマイルストーン

#### 残された技術課題

#### 解決の見通し

1 GIS

要素技術検証完了

- ・実器検証方法の検討・調査
- ・解析方法の検討・調査

- ・洋上での使用に伴う特殊仕様の数値化
- ・供試器を製作して所用の性能を検証
- ・解析を実施して所用の性能を検証

2 変圧器

要素技術検証完了

- ・傾斜時の構造物発生応力を疲労限度以下に抑える構造の検討。
- ・メンテナンスフリーを目指す放熱器表面処理の確認検証。
- ・メンテナンスフリーのための遠隔監視システムの検討

解析および机上検討により最適構造を検討。  
表面処理の加速劣化検証による耐用年数の把握。

3 避雷器

要素技術検証完了

- ・傾斜に対する素子ズレの影響
- ・振動に対する素子ズレの影響

供試器を製作し、振動/傾斜に対する性能確認を実施する。

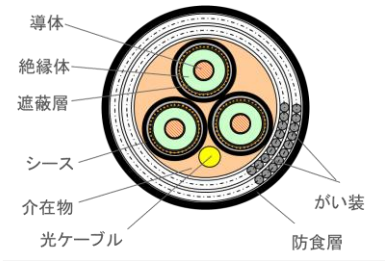
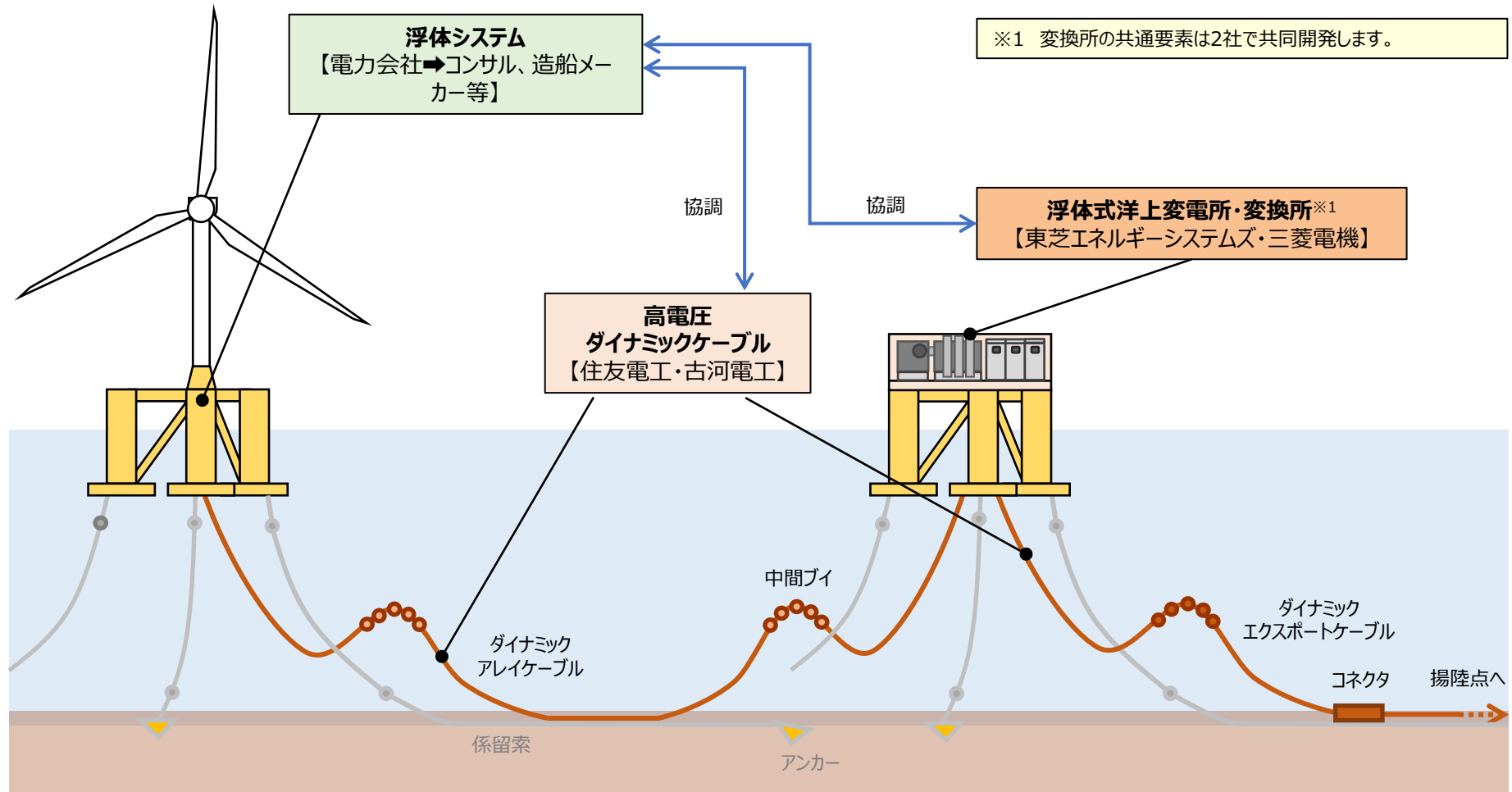
## 2. 研究開発計画／（2）研究開発内容（今後の取組）

### 個別の研究開発における技術課題と解決の見通し

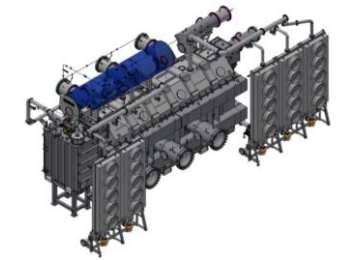
研究開発内容	直近のマイルストーン	残された技術課題	解決の見通し
4 変換器	基本仕様策定	傾斜・振動の関する条件を踏まえた最適仕様の決定	浮体メーカからの水槽試験結果の提示を受けて解析を実施し、関係各所と協議のうえ、必要あれば基本仕様や利用環境条件の見直しを検討し、最終仕様を決定していく。
5 制御・保護装置	要素技術検証完了	・傾斜・動揺の影響評価	・供試盤を製作し、傾斜・動揺に対する影響確認試験を実施する。

◆ 低コスト浮体式洋上風力発電システムの共通要素技術開発

- 電力会社：浮体式洋上風力発電システムのシステムインテグレーションは電力会社で実施
  - 浮体技術仕様※は造船メーカー・コンサル会社の協力により電力会社主体で検討します。※成果・ノウハウの扱いは協力会社・要素技術開発メーカーと協議して決定。
  - 社会実装の目的のために、各要素技術を統合したシステムとして評価（技術、CAPEX、OPEX、LCOE等）。
- 開発メーカー：要素技術開発を各メーカーで実施
  - 研究開発項目：フェーズ1-③-①高電圧ダイナミックケーブル、フェーズ1-③-②浮体式洋上変電所及び洋上変換所に関する技術を開発。



高電圧ダイナミックケーブル



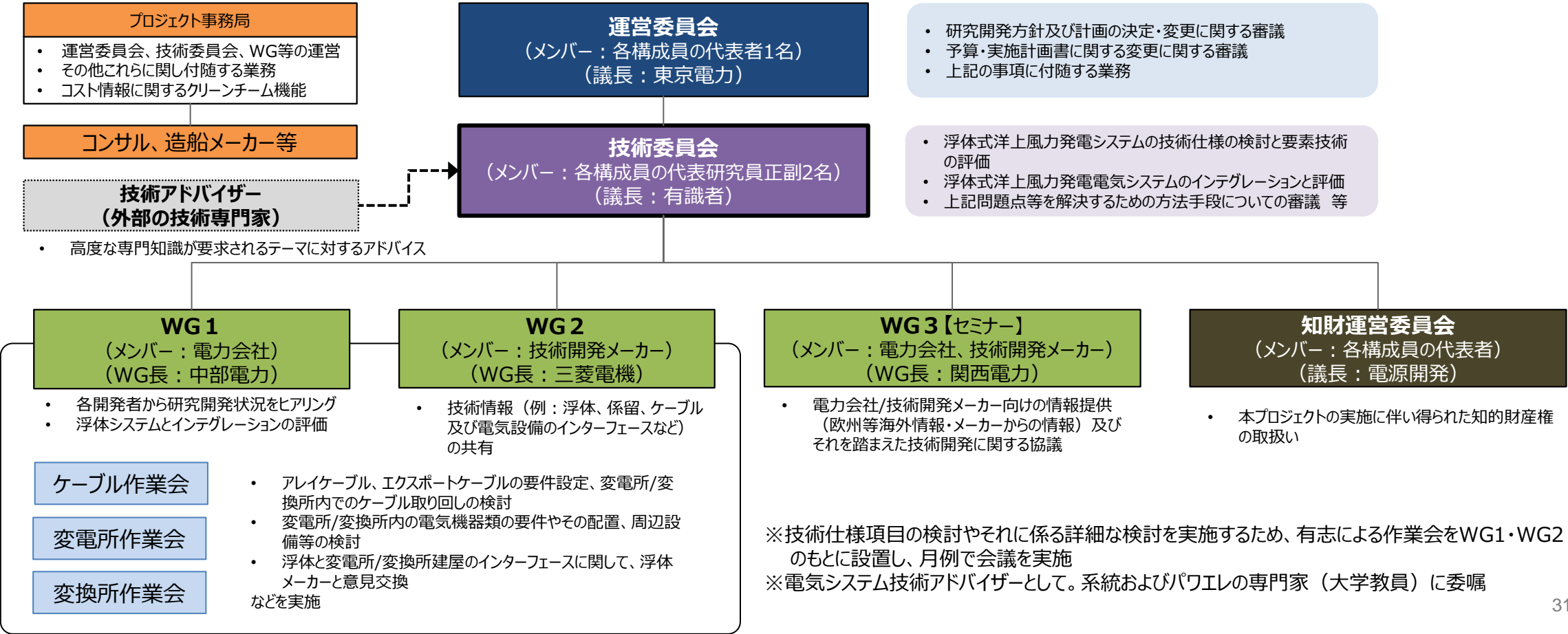
変圧器



HVDC変換器

「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

- コンソーシアムにおける技術開発を推進するために必要な協議会を構築する。  
協議会は、  
(a) 運営委員会、(b) 技術委員会、(c) ワーキング・グループ（WG1、WG2、WG3）、(d) 知財運営委員会  
(e) 作業会からなる会議体で構成され、それらを運営するためのプロジェクト事務局を設置する。（下図）



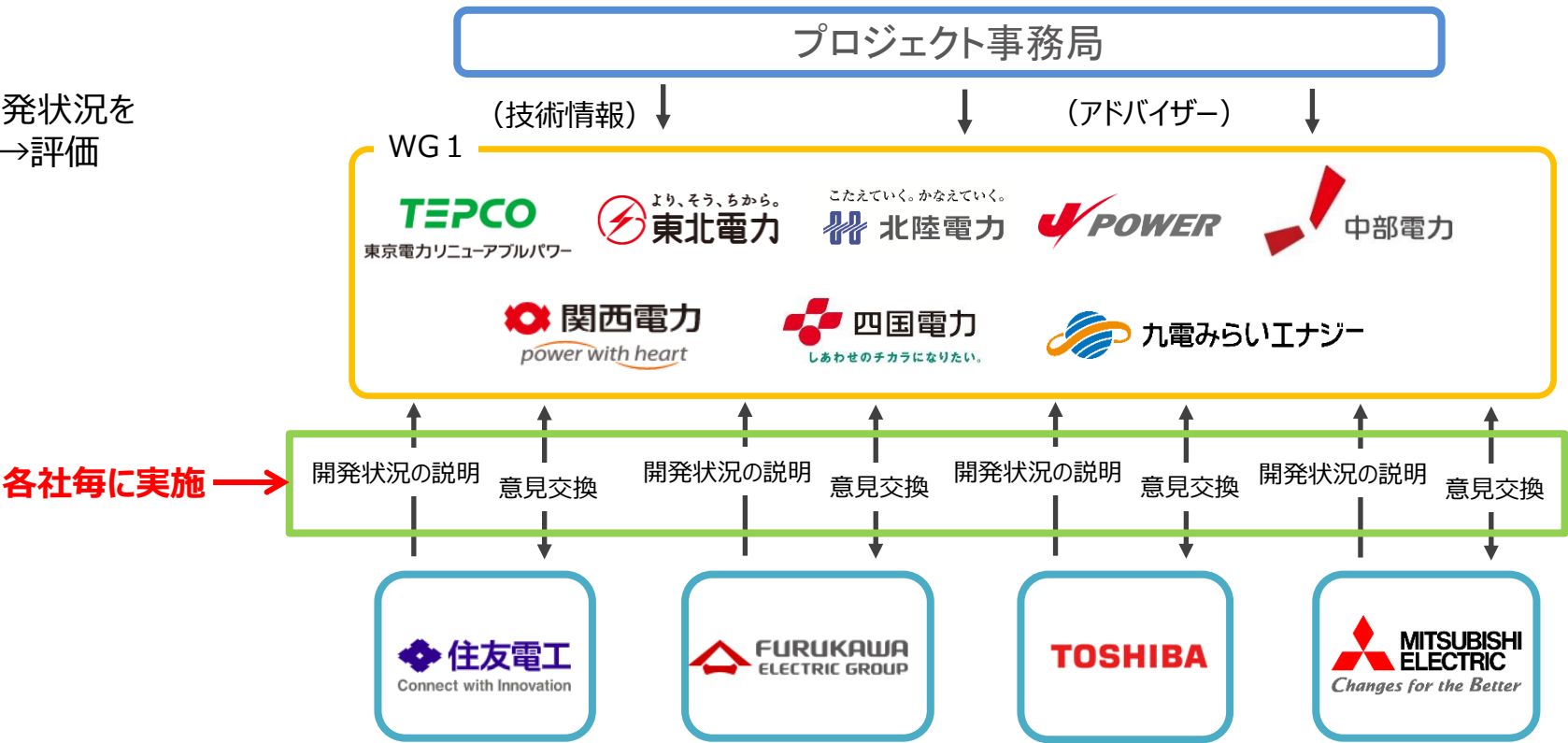
「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

WG 1 の活動内容

- ◆WG1の参加者及び主なテーマ
  - 1) WG1は電力会社で構成
  - 2) WG1では、以下の内容を検討
    - i. 開発メーカーの研究開発状況に関するヒアリング
    - ii. 共通要素技術開発のための浮体式洋上風力発電システムの技術仕様検討および浮体式洋上風力発電電気システムのインテグレーションと評価
    - iii. その他（発電コストのテーマなど）

WG長：中部電力

- 実施内容
  - 各メーカー毎に開発状況を電力各社へ説明→評価→フィードバック



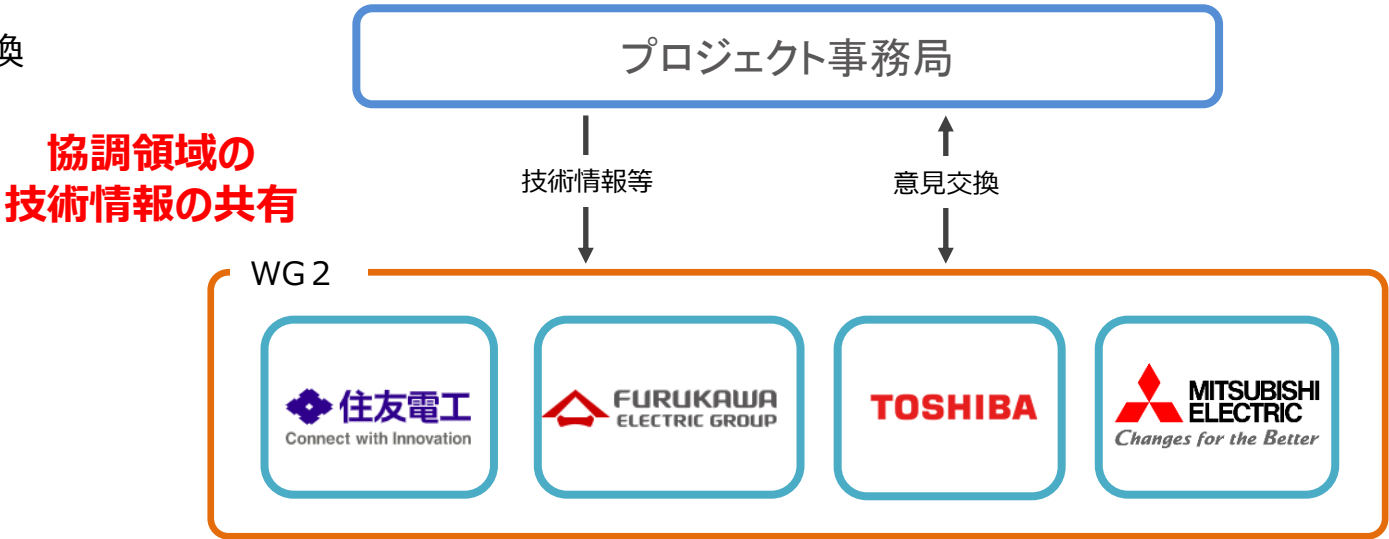
「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

WG 2 の活動内容

- ◆WG2の参加者及び主なテーマ
  - 1) WG 2 は技術開発メーカーで構成
  - 2) WG 2 では、以下の内容を検討
    - i. 本コンソーシアムで共有すべき情報、及び研究開発している主に協調領域の技術情報の共有

WG長： 三菱電機

- 協調領域
  - ①技術情報（例：浮体、係留ケーブル及び電気設備のインターフェースなど）の共有
  - ②海外情報の共有・分析
  - ③必要に応じて技術開発者同士の情報交換



## 「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

## WG3の活動内容

## ◆WG3の参加者及び主なテーマ

- 1) WG3は電力会社及び技術開発メーカーで構成
- 2) WG3では、以下の内容を実施
  - i. セミナーの内容・開催方法・頻度等の実施方法の検討
  - ii. 本コンソーシアム構成員に対する欧州等海外情報・メーカーからの情報提供

WG長：関西電力

セミナーにてコンソーシアムメンバーに提供する情報

- 現在のR&D活動と主な課題
- さらなるコスト削減と最適化に関する技術開発動向とニーズ
- 必要に応じて、特定のトピックや関心のある分野に関する第三者インタビューからの追加意見のとりまとめ
- コンソーシアムメンバーが関心を持つ特定のイノベーションやプロジェクトに関する外部スピーカーの招聘
- セミナーの内容に関してはコンソーシアムメンバーの要望に基づき調整

「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

2022年度会議体	出席者	議題
第1回運営委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	技術開発の進め方・実施体制
第1回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	技術開発内容の審議等
第1回WG1・WG3	電力会社8社	発電事業者として要望する技術仕様の検討
第1回WG2・WG3	技術開発メーカー4社	技術開発メーカーとして要望する技術仕様の検討
第2回WG3	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	準備セッション：JIPについて欧州での事例紹介
第1回サブWG	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	電力・メーカー間での技術仕様のすり合わせ
第3回WG3セミナー①	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第1回セミナー欧米等における浮体式洋上風力発電事業の現状について
第2回WG1	電力会社8社	サブWGを踏まえての技術仕様の検討
第4回WG3セミナー②	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第2回セミナー：世界の浮体式洋上変電所/変換所の研究開発状況の概要
第2回WG2	技術開発メーカー4社	第2回WG2を踏まえての技術仕様の検討
第3回WG1①～④	電力会社8社＋各回メーカー1社	個別ヒアリング
第2回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	各WG報告、NEDO委員会対応、フェーズ2について
第3回WG3セミナー③	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第3回セミナー：浮体式洋上風力発電に関する標準規格とガイドライン
第4回WG1①～④	電力会社8社＋各回メーカー1社	個別ヒアリング
第1回変電所作業会	電力会社3社＋東芝ESS	洋上変電所作業会
第1回変換所作業会	電力会社3社＋東芝ESS、三菱電機	洋上変換所作業会
第2回知財運営委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	知財合意書作成方針、アンケート、タムシート
第1回ケーブル作業会	電力会社3社＋住友電工、古河電工	ケーブル作業会
第2回ケーブル作業会	電力会社3社＋住友電工、古河電工	ケーブル作業会
第2回変電所作業会	電力会社3社＋東芝ESS	洋上変電所作業会
第2回変換所作業会	電力会社3社＋東芝ESS、三菱電機	洋上変換所作業会
第5回WG3セミナー④	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第4回セミナー：世界のダイナミックケーブルの研究開発状況
第5回WG1	電力会社8社	WG1の開催状況報告および技術仕様項目、作業会報告
第3回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	今年度の活動報告
第3回 ケーブル作業会	電力会社3社＋住友電工、古河電工	浮体メーカー交えた意見交換
第3回 変電所/変換所作業会	電力会社4社＋東芝ESS、三菱電機	浮体メーカー交えた意見交換
第2回 運営委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	2022年度進捗状況等について報告
第4回 ケーブル作業会	電力会社3社＋住友電工、古河電工	WFケーブル構成・諸元、ケーブル定数などについて意見交換
第4回 変電所/変換所作業会	電力会社4社＋東芝ESS、三菱電機	変電所レイアウト、変電所/変換所建屋内でのケーブル取り回しなど意見交換
第1回 フェーズ2検討作業会	電力会社7社＋技術開発メーカー4社	技術開発メーカーアンケート結果に基づいた実証内容の検討等

- 2022年5月17日のGI基金・交付決定後、2022年度コンソーシアム内で左記の会議を実施

## 「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

2023年度会議体	出席者	議題
第1回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	技術開発内容の審議等
第1回WG2	技術開発メーカー4社	技術開発の進捗報告等
第1回ケーブル作業会	電力会社8社＋住友電工、古河電工	ケーブルレイアウト検討
第1回変電所作業会	電力会社3社＋東芝ESS	洋上変電所レイアウト検討
第1回変換所作業会	電力会社4社＋東芝ESS、三菱電機	洋上変換所レイアウト検討
第1回WG3セミナー⑤	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第5回セミナー：欧州浮体式洋上風力発電のサプライチェーン構築に向けた課題 ケーブルレイアウト検討、洋上変換所の仕様・レイアウト検討
第2回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	ケーブルレイアウト・洋上変電所建屋検討
第2回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	作業会の進捗報告等
第1回WG1	電力会社8社	WG・作業会進捗報告、技術開発スケジュールの確認等
第2回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	2023年度の事業計画
第1回運営委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	変換所レイアウト・ケーブル引き込み検討
第3回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	変電所レイアウト・建屋検討
第3回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	技術開発の進捗報告等
第2回WG2	技術開発メーカー4社	第6回セミナー：電気システムの開発に取り組む企業を招聘してのイノベーションワークショップ
第2回WG3セミナー⑥	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	変換所レイアウト、ケーブル本数検討
第4回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	ケーブルレイアウト・変電所建屋検討
第4回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	個別ヒアリング
第2回WG1①～④	電力会社8社＋各回メーカー1社	

- 2023年度コンソーシアム内で左記と次スライドの会議を実施

# コンソーシアムにおけるこれまでの取組（参考資料）

## 「浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価」に関する取り組み

2023年度会議体	出席者	議題
第5回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	基本条件・有望海域コスト検討
第5回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	ベースモデル風車レイアウト、有望海域コスト検討
第6回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	有望海域コスト検討、トップサイド検討
第6回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	ベースモデル風車レイアウト、有望海域コスト検討
第3回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	各WG・作業会進捗報告、技術開発内容の審議等
第3回WG3セミナー⑦	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第7回セミナー：ダイナミックケーブルと変電所のコスト削減
第7回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	基本設計、タスク管理・対応状況
第7回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	工程表、タスク管理・対応状況
第8回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	工程表、タスク管理・対応状況
第8回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	工程表、タスク管理・対応状況
第9回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	タスク管理・対応状況
第9回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	タスク管理・対応状況
第3回WG1①～④	電力会社8社＋各回メーカー1社	個別ヒアリング
第3回WG2	技術開発メーカー4社	技術開発における懸念事項の確認等
第3回WG3セミナー⑧	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	第4回セミナー：研究開発におけるイノベーション評価
第4回WG1	電力会社8社	作業会における宿題事項の対応等
第10回ケーブル・変換所作業会	電力会社4社＋技術開発メーカー4社	タスク管理・対応状況
第10回ケーブル・変電所作業会	電力会社3社＋技術開発メーカー3社	タスク管理・対応状況
第4回技術委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	今年度の活動報告等
第2回運営委員会	電力会社8社＋技術開発メーカー4社	2023年度進捗状況等

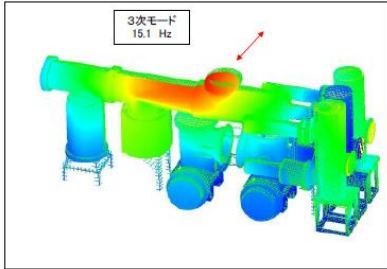
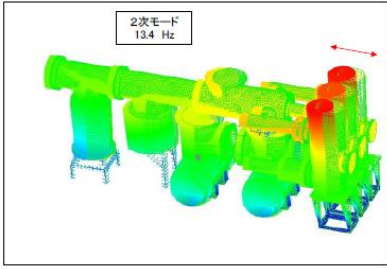
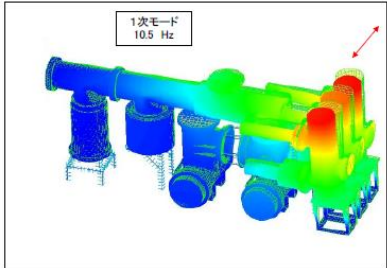
- 2023年度作業会を毎月開催し、技術仕様および技術的課題等について検討を引き続き実施

### <2022年度～2023年度の主な決定事項>

- WF容量の基本単位  
変電所（HVAC）：375MW（275kV）  
500MW（154kV）  
変換所（HVDC）：1GW（±320kV）
- 水深100m、200m、500m  
（送電の観点から限界水深あり  
→500mについてはFSで概略検討を実施）
- 変電所／変換所のレイアウト初期案の決定  
※第8回ケーブル・変換所作業会以降の会議体は開催予定

# 洋上変電所に関する課題とその解決について（フェーズ1）

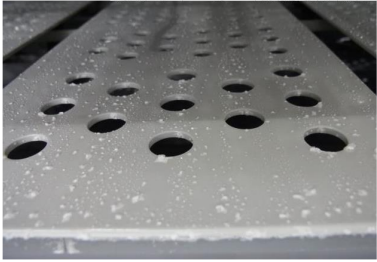
課題		波浪による揺動および傾斜	周囲環境に対する検証	アクセスの困難性を考慮した保守・メンテナンス
解決策	ガス絶縁開閉装置（避雷器を含む）	・耐震解析による耐震性の確保 ・実機による検証	・薄厚鋼板を使用する操作箱、制御盤の防錆・耐食対策と検証	・モニタリングアイテムの充実 ・メータ類の画像処理による取込み
	変圧器	・プラットフォームへ振動伝播しない防振ゴム支持構造の検証（傾斜による横方向応力）	・薄厚鋼板を使用する冷却器の防錆・耐食対策と検証	・モニタリングアイテムの充実 ・メータ類の画像処理による取込み
	制御・保護装置	・耐震解析による耐震性の確保 ・実機による検証	・薄厚鋼板を使用する操作箱、制御盤の防錆・耐食対策と検証	・モニタリングアイテムの充実 ・メータ類の画像処理による取込み



【図：開閉装置の耐震解析の例】



【写真：防振ゴムの使用例】



【写真：塩水噴霧による耐食試験例】

## 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（GIS）

No	仕様項目	内容
①	耐震	・機器に対する明確な仕様はなく、別途耐震評価が必要 (NEDOガイドに評価の例あり)
②	周囲温度	・上限として45℃、50℃が規定され、JEC、IECに比較し、過酷条件
③	保守・メンテ	・CMSによる予防的メンテナンスの導入が必要
④	周囲環境	・漏洩磁束による磁気コンパスへの影響度について規定 ・試験時の雰囲気温度、湿度、気圧の指定幅あり
⑤	試験	・電源喪失試験、乾燥高温試験他、JEC、IECで規定されていない試験あり ・タンク温度上昇限界値は火災防止の観点で指定
⑥	傾斜	・22.5度傾斜の状態での正常動作を要求
⑦	内部アーク	・内部アーク試験の実施要求有り
⑧	振動	・繰り返し連続振動に対しての健全性確認が必要
⑨	タンク材質	・アルミ等の軽合金は局所腐食の恐れからタンクとして使用不可

# 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（GIS）

## ②周囲温度

電流仕様により上位機種を適用：○

## ⑦内部アーク

一般式によって机上評価は可能である：△  
ただし、適用規格によって、試験実施要：××

## ③保守・メンテ

センサ+EMUで対応監視項目の再検討：△

## ⑨タンク材質

一般的な船舶用材質と塗装の調査の上、要素試験による腐食の評価を実施：××

## ④周囲環境

外部磁界に対する仕様の詳細確認要（磁気コンパスへの影響など）：△

## ⑥傾斜

22.5度の傾斜状態での開閉試験等での検証が必要：××

## ⑤JEC形式以外の試験

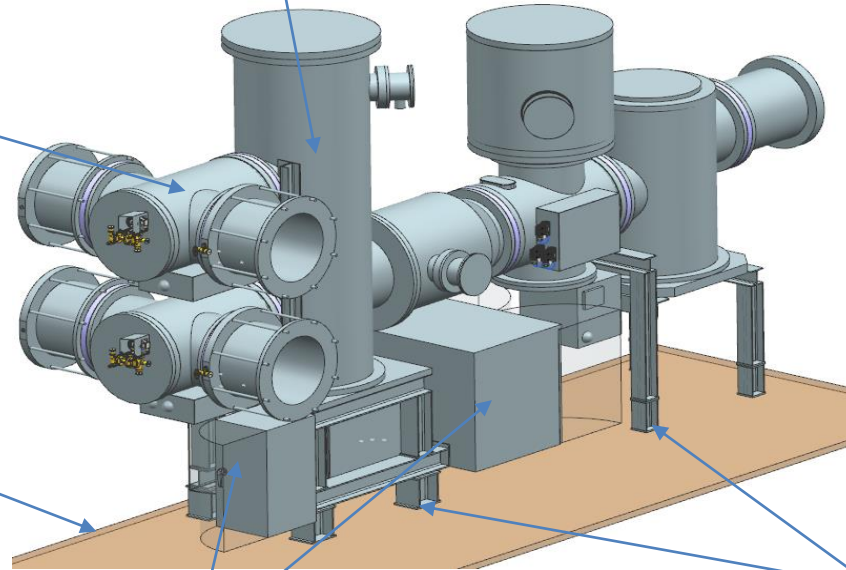
追加試験を実施すれば性能上の問題はないと想定。ただし形式試験は実施することになる：××

## ①耐震

耐震解析評価結果を反映し外装、架構類の強度アップで対応：×

## ⑧振動

繰り返しの微小振動に対し、ボルトの緩み、電装品の誤動作などの検証が必要：××



○：確認仕様に応じ設計可能  
△：追加検討により性能確認可能  
×：解析など机上評価が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）  
××：検証試験が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）

## 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（LA）

No	仕様項目	内容
①	耐震	・機器に対する明確な仕様はなく、別途耐震評価が必要 (NEDOガイドに評価の例あり)
②	周囲温度	・上限として45℃、50℃が規定され、JEC、IECに比較し、過酷条件
③	保守・メンテ	・CMSによる予防的メンテナンスの導入が必要 ・デジタル監視対応が必要
④	周囲環境	・漏洩磁束による磁気コンパスへの影響度について規定 ・試験時の雰囲気温度、湿度、気圧の指定幅あり ・塗装について考慮の必要あり
⑤	試験	・電源喪失試験、乾燥高温試験他、JEC、IECで規定されていない試験あり ・タンク温度上昇限界値は火災防止の観点で指定
⑥	傾斜	・22.5度傾斜の状態での正常動作を要求
⑦	内部アーク	・内部アーク試験の実施要求有り
⑧	振動	・繰り返し連続振動に対しての健全性確認が必要
⑨	タンク材質	・アルミ等の軽合金は局所腐食の恐れからタンクとして使用不可
⑩	素子の 必要エネルギー	・洋上変電所用としての必要エネルギー仕様が不明 ⇒必要エネルギーに応じて、適用素子変更/多柱構造化の必要有

# 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（LA）

## ② 周囲温度

避雷器としては問題なし：○

## ⑩ 素子エネルギー耐量

必要なエネルギーにより素子構成  
変更要：××

## ③ 保守・メンテ

デジタル監視用付属品の  
開発要：××



## ⑨ タンク材質

LAは鉄タンクのため問題なし：○

## ④ 周囲環境

外部磁界による磁気コンパスへの影響評価要：▲  
塗装仕様：▲

## ⑥ 傾斜

22.5度の傾斜状態での素子ズレの  
検証が必要：××

## ⑤ 試験

タンク内部には影響なしと想定：○

## ⑦ 内部アーク

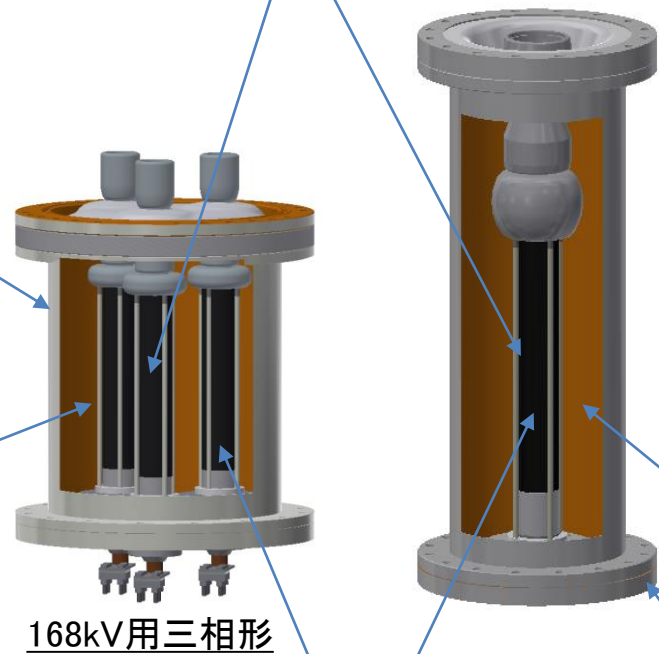
LAでは不要と想定される：△

## ⑧ 振動

繰り返しの微小振動に対し、素子ズレ  
の検証が必要：××

## ① 耐震

GISレイアウトによる：▲



○：確認仕様に応じ設計可能  
△：追加検討により性能確認可能  
▲：GISの方針に準ずる  
×：解析など机上評価が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）  
××：検証試験が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）

## 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（OIT）

No	仕様項目	内容
①	周囲温度	・上限として45℃、50℃が規定され、JEC、IECに比較し、過酷条件
②	保守・メンテ	・CMSによる予防的メンテナンスの導入が必要 ・メンテナンスが少ないか不要な長寿命の機器が必要
③	周囲環境	・結露対策が必要 ・海洋生物付着による腐食対策が必要
④	試験	・テスト波形がIECで規定されている波形と大幅に異なる可能性があることを示唆
⑤	波浪による傾斜	・傾斜角22.5度(もしくは20度)を考慮した設計が必要
⑥	絶縁材料	・湿気、海の空気、油の蒸気の耐性が必要
⑦	波浪による振動	・繰り返し連続振動に対しての健全性確認が必要
⑧	プラットフォームへの防振	・変圧器とプラットフォーム間に防振アイソレータの設置が必要

# 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（OIT）

## ⑥ 絶縁材料

防振ゴム等、変圧器タンク外の絶縁材料の扱いが課題：△

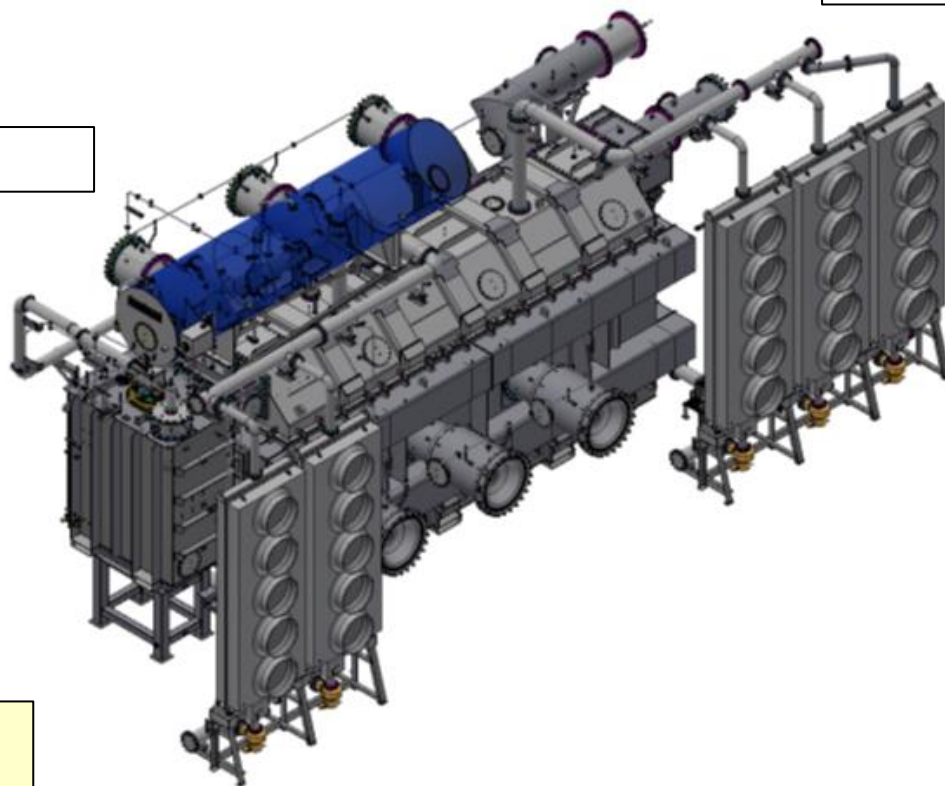
## ① 周囲温度

冷却器台数等の調整により対応可能：○

## ⑤ 波浪による傾斜

22.5度の傾斜状態での各部  
強度検証が必要：△

○：確認仕様に応じ設計可能  
△：追加検討により性能確認可能  
×：解析など机上評価が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）  
××：検証試験が必要  
（GI基金での検証試験実施を計画）



## ⑦ 波浪による振動

揺動に対するボルト締結部、コンサベータ（ゴム袋、油面計）、継電器、リード類（支え）、取り合い部（ブッシング、GIS）への影響評価：△

## ② 保守・メンテ

センサ+EMUで対応  
監視項目の再検討：△  
長寿命軸受を用いた油ポンプ/ファンモータの調査：△

## ③ 周囲環境

結露対策や海洋生物の付着（ふんを含む）による腐食対策が必要：△

## ④ 試験

規格の試験波形と異なる場合は  
検証が必要：××

## ⑧ プラットフォームへの防振

波浪による傾斜で横荷重が発生した際の  
変圧器防振支持構造の検討が必要：×

## 洋上変電所に関する規格調査結果と機器における課題（制御・保護装置）

No	仕様項目	内容
①	耐震 (GISと同様)	<ul style="list-style-type: none"> <li>・機器に対する明確な仕様はなく、別途耐震評価が必要 (NEDOガイドに評価の例あり)</li> <li>振幅 20mm/s、周波数 5～50Hz</li> </ul>
②	周囲温度 温度上昇	(配電盤の)基準周囲温度が45℃として温度上昇を規定 半導体組み込み器具は 55℃の周囲温度で適切に動作
③	保守・メンテ	<ul style="list-style-type: none"> <li>・CMSによる予防的メンテナンスの導入が必要</li> </ul>
④	周囲環境	<ul style="list-style-type: none"> <li>・試験時の雰囲気温度、湿度、気圧の指定幅あり湿度 95%以下</li> </ul>
⑤	試験	<ul style="list-style-type: none"> <li>・電源喪失試験、JEC、IECで規定されていない試験や、周囲環境等で従来規格以上の性能要求がある。</li> </ul>
⑥	傾斜	<ul style="list-style-type: none"> <li>・22.5度傾斜の状態での正常動作を要求</li> </ul>
⑦	内部アーク	<ul style="list-style-type: none"> <li>・内部アーク試験の実施要求有り</li> <li>内部アークに対する保護・監視の要否(ガス圧等)</li> </ul>
⑧	振動	<ul style="list-style-type: none"> <li>・繰り返し連続振動に対しての健全性確認が必要</li> <li>振幅 20mm/s、周波数 5～50Hz</li> </ul>
⑨	周波数変動	<ul style="list-style-type: none"> <li>・システム周波数 90～110%の変動を許容する場合、保護機能への影響</li> </ul>

# 洋上変換所に関する研究開発内容（変換器）

変換器製造メーカーとして、国内外の他励式・自励式、吊り型・自立型、の様々な変換方式、形態の製造実績を持つ国内唯一のメーカーである。この直流送電技術を浮体式洋上変換所に活用する。

## 新北海道・本州間直流連系設備

自励式  
運開: 2019年3月



## 飛騨信濃周波数変換設備（新信濃）

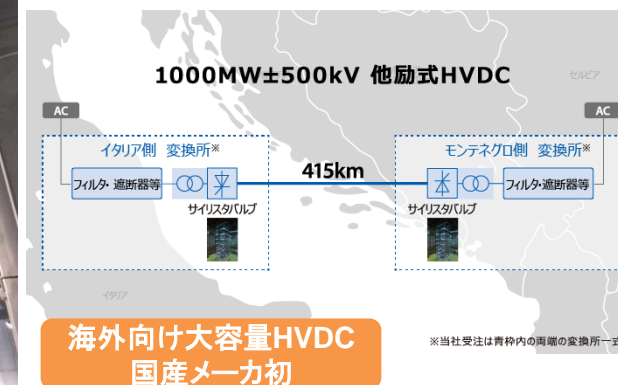
他励式  
運開: 2021年3月

### 異周波数系統間連系HVDC



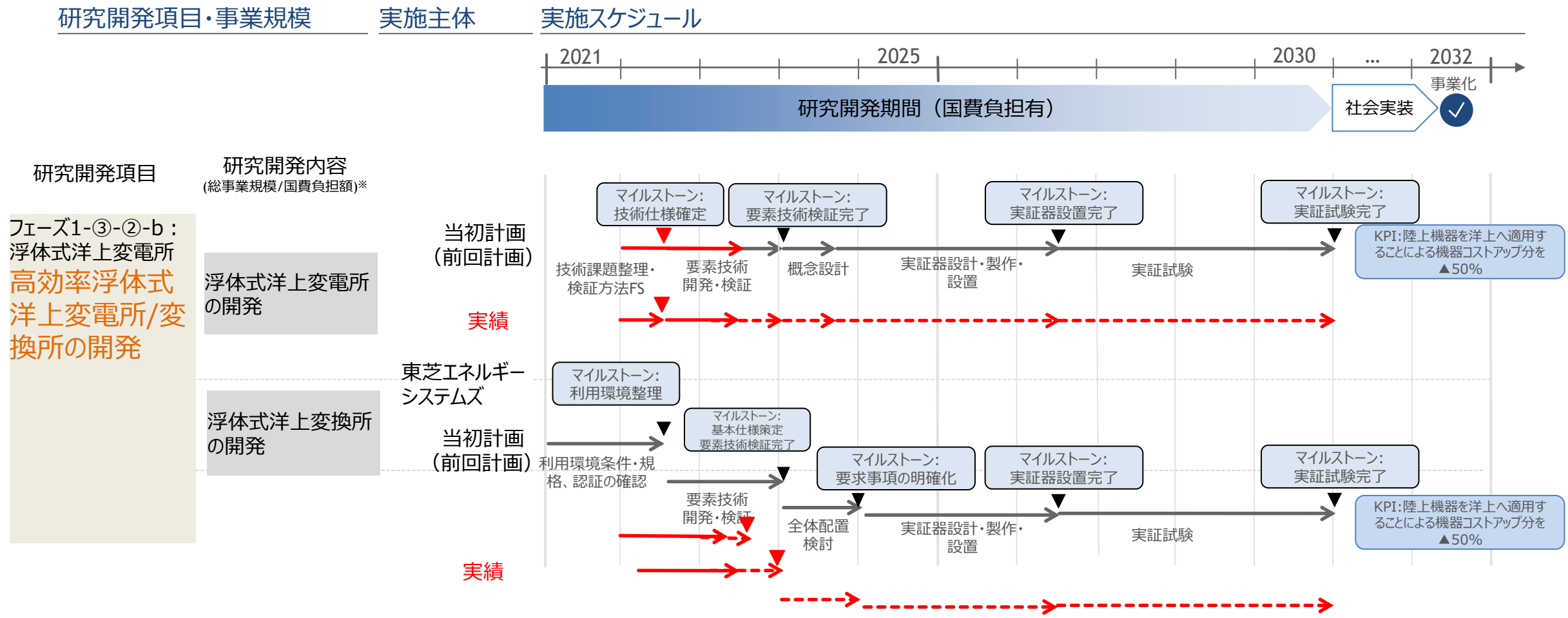
## イタリア・モンテネグロ間直流送電

他励式  
運開: 2019年12月



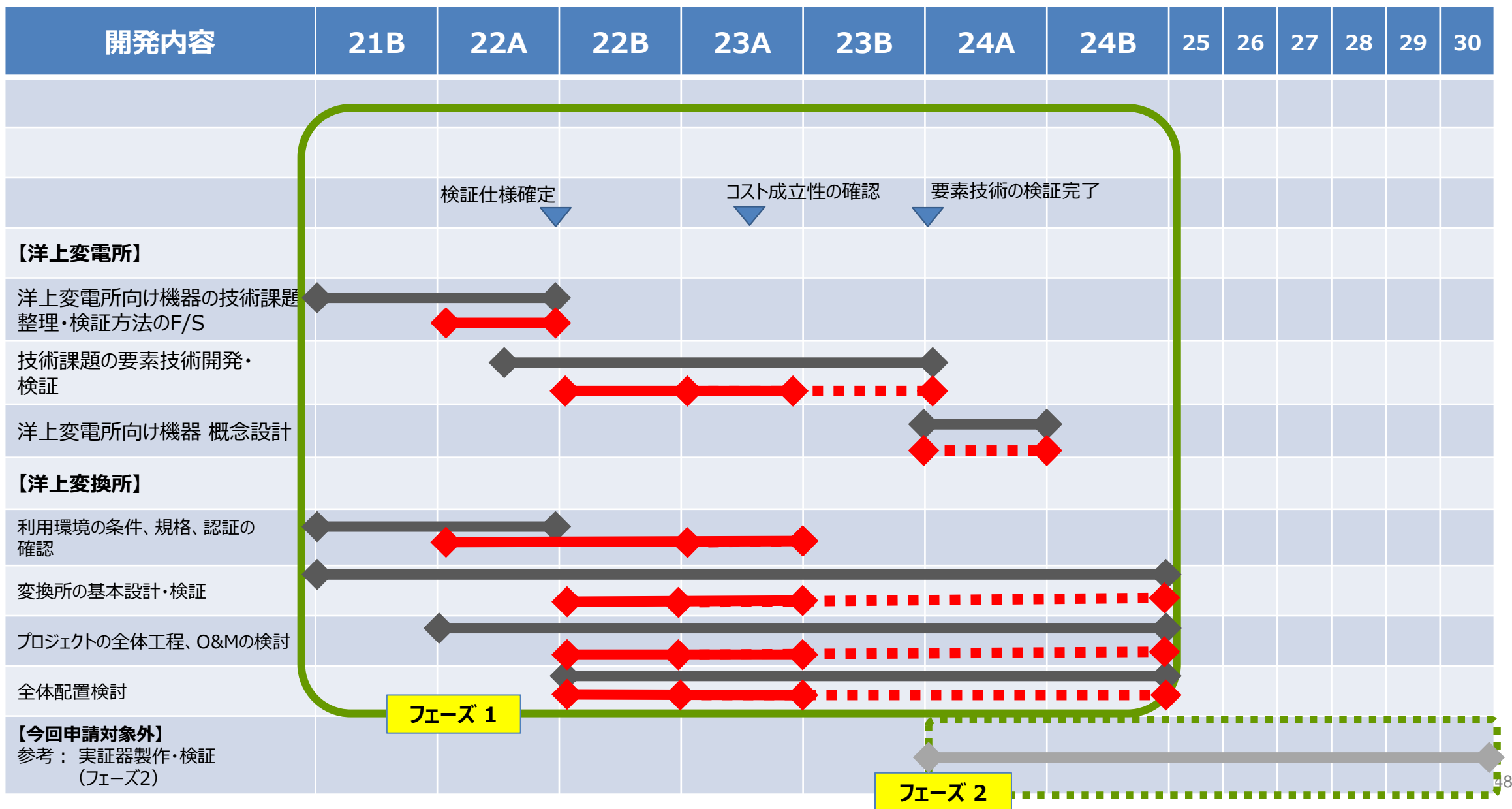
2. 研究開発計画／（3）実施スケジュール

複数の研究開発を効率的に連携させるためのスケジュールを計画



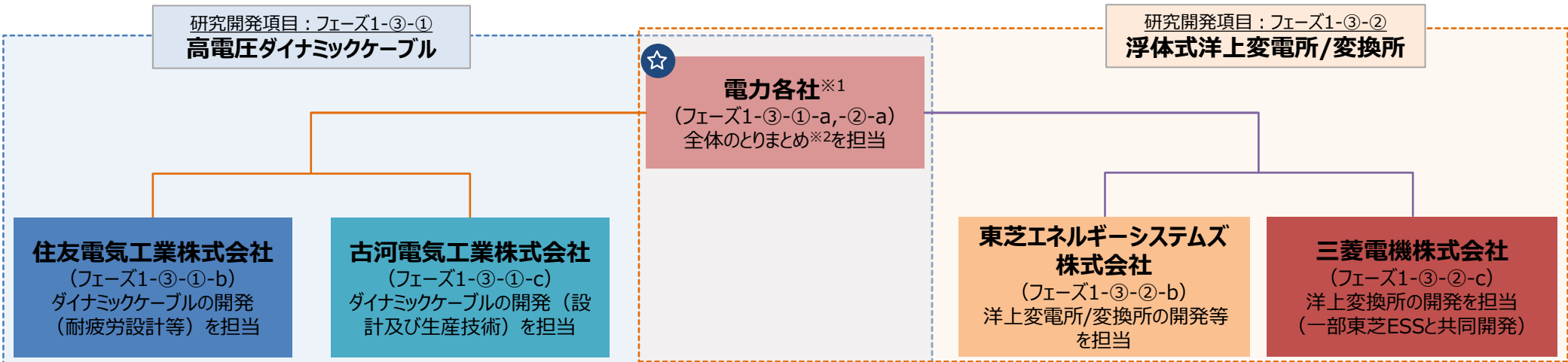
※総事業規模は、実施者の自己負担も含めた総投資額、国費負担額はNEDOからの委託費・補助金の額

## 開発ロードマップ



各主体の特長を生かせる研究開発実施体制と役割分担を構築

実施体制図



各主体の役割と連携方法

総事業費／国費負担額:約32億円／約25億円 ☆ 幹事企業

各主体の役割（研究開発項目：フェーズ1-③-①）

- 全体の取りまとめは電力会社が行う。
- 電力各社は、浮体式洋上WF開発の観点で電気システムの検討・評価を担当する。
- 古河電気工業株式会社と住友電気工業株式会社は、ダイナミックケーブルの開発を担当する。

研究開発における連携方法（研究開発項目：フェーズ1-③-①）

- 古河電気工業株式会社と住友電気工業株式会社は浮体式洋上風力発電用ダイナミックケーブルの開発を行う。
- 電力各社は、ケーブルメーカーが開発したダイナミックケーブルを用いた浮体式洋上WFの送電システムの検討・評価を行う。

※1 東京電力リニューアブルパワー（幹事会社）、東北電力、北陸電力、電源開発、中部電力、関西電力、四国電力、九電みらいエナジー

※2 浮体式洋上風力発電システムの技術仕様の検討と要素技術の評価を担当

各主体の役割（研究開発項目：フェーズ1-③-②）

- 全体の取りまとめは電力会社が行う。
- 電力各社は、浮体式洋上WF開発の観点で電気システムの検討・評価を担当する。
- 東芝エネルギーシステムズ株式会社は浮体式洋上変電/変換設備の開発を担当する。
- 東芝エネルギーシステムズ株式会社と三菱電機株式会社は、浮体式洋上変換所に関する共通課題となる浮体式洋上変換器要求事項の取纏めを共同で行う。
- 三菱電機株式会社は、主に小型・低損失変換器に関する開発を担当する。

研究開発における連携方法（研究開発項目：フェーズ1-③-②）

- 東芝エネルギーシステムズは、電力会社の意見を参考に浮体式洋上変電所/変換所に搭載可能な変電設備の開発を行う。
- 電力各社は、東芝エネルギーシステムズが開発した洋上変電設備を活用した陸上への送電システムについての検討・評価を行う。
- 三菱電機株式会社は浮体式洋上変換所の交直変換器について、既存の半導体素子をHVDCへ適用するための開発を行う。電力各社は、三菱電機株式会社、東芝エネルギーシステムズ株式会社が開発した洋上変換所を活用した陸上への送電システムの検討・評価を行う。

2. 研究開発計画／（5）技術的優位性

国際的な競争の中においても技術等における優位性を保有

研究開発項目	研究開発内容	活用可能な技術等	競合他社に対する優位性・リスク
フェーズ1-③-②-b： 浮体式洋上変電所 高効率浮体式 洋上変電所/変 換所の開発	1 浮体式洋上変電所の開発	<ul style="list-style-type: none"><li>大容量、高電圧化技術</li><li>陸上変電所で培ってきた耐震、耐塩害技術</li><li>陸上変電所で培ってきたデジタル監視技術</li></ul>	<div>→</div> <ul style="list-style-type: none"><li>(優位性)日本特有の厳しい環境に対応した技術、国内電力向けへの機器供給で培ってきた技術・品質をベースとした高い信頼性</li><div>→</div><li>(リスク)日本の環境仕様を考慮しない低コスト海外製品の参入</li><div>→</div><li>最新の機器監視システムを陸上変電所向けとして実績を積んでおり、洋上向けへの展開が可能。</li></ul>
	2 浮体式洋上変換所の開発	<ul style="list-style-type: none"><li>国内で納入実績のある自励式直流送電技術</li><li>陸上変換所で培ってきた耐震、省スペース、低電力損失技術</li></ul>	<div>→</div> <ul style="list-style-type: none"><li>(優位性)国内電力向けへの機器供給で培ってきた技術・品質をベースとした高い信頼性、国内自励式変換器の施工経験、納入実績</li><div>→</div><li>(リスク)日本の環境仕様を考慮しない低コスト海外製品の参入</li></ul>

## 三菱電機株式会社殿との洋上変換所の研究開発所掌分担表

分類		対象機器	フェーズ1					所掌	
			調査	解析	要素開発	実器検証	O&M検討	(ESS)	三菱電機殿
洋上変換所	システム	利用環境調査	○	—	—	—	—	○	—* <sup>2</sup>
		システム基本仕様策定	○	—	—	—	—	—* <sup>3</sup>	○
		全体工程策定	○	—	—	—	—	—* <sup>3</sup>	○
		システムのO&M検討	○	—	—	—	—	—* <sup>3</sup>	○
	機器	交直変換器	—	○	○	—	○	○	○
		変換用変圧器	※ 洋上変電所側データにて代用				○	○	○
		直流GIS					○	○	○
		純水冷却装置	—	○	○	—	○	○	○
		バルブ制御盤	—	○	○	○	○	○	○

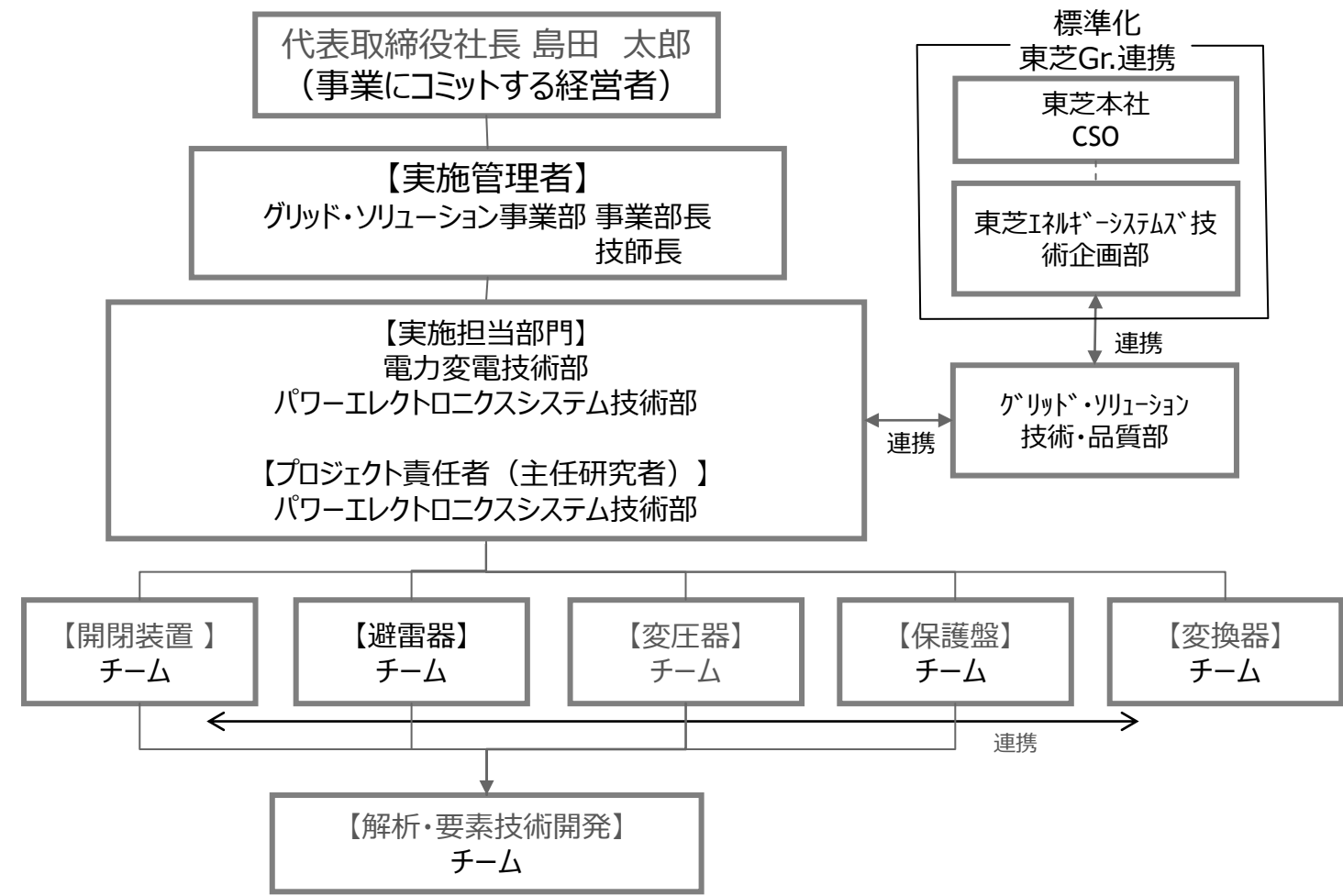
# 3. イノベーション推進体制

(経営のコミットメントを示すマネジメントシート)

### 3. イノベーション推進体制／（1）組織内の事業推進体制

## 経営者のコミットメントの下、専門部署に複数チームを設置

組織内体制図



組織内の役割分担

- 実施管理者
  - グリッド・ソリューション事業部 事業部長、技師長
- プロジェクト責任者
  - パワーエレクトロニクスシステム技術部
- 担当チーム
  - 開閉装置チーム
  - 避雷器チーム
  - 変圧器チーム
  - 変換器チーム
  - 保護盤チーム
- 標準化担当
  - グリッド・ソリューション技術・品質部 技術企画グループ
  - 東芝本社CSOを筆頭に、東芝グループ内標準化連携
- 部門間の連携方法
  - 各開発担当チーム間での定期的な打合せ（月1回）

### 3. イノベーション推進体制／（2）マネジメントチェック項目① 経営者等の事業への関与

## 経営者等による洋上風力事業への関与の方針

### （1）経営者等による具体的な施策・活動方針

- 経営者のリーダーシップ
  - 社長メッセージ  
自社ウェブサイトには社長メッセージを掲載し、自社の目指す姿、方針を社内外に示し、また、洋上風力事業を含む再生可能エネルギー事業をカーボンニュートラルの実現に向けた重要事業として位置づけている。  
<https://www.global.toshiba/jp/outline/energy/message.html>
  - ビジョンの策定  
将来のエネルギーのあり方について、自社が目指す姿をビジョンとして策定し、自社のウェブサイトで公開している。  
<https://www.global.toshiba/jp/outline/energy/vision.html>
- 事業のモニタリング・管理
  - 進捗状況のフォロー  
事業の進捗状況は、担当取締役（事業部長）が出席する月次事業会議の場で定期的にフォローされ、必要により、計画見直し等の意思決定、進め方・内容に対しての指示を行っている。なお、担当取締役（事業部長）は社長に報告を行う。
  - 株式会社東芝との連携  
事業の進捗を判断するにあたり、親会社の株式会社東芝からの意見も取り入れる。  
また、株式会社東芝に対し、進捗状況を報告する。
  - 事業化の判断  
目標コストへの到達度合により、事業化の判断を行う。

### （2）経営者等の評価・報酬への反映

- 業績評価  
本プロジェクトの開発費について、財務評価の各項目で特殊要因項目として、考慮を行う仕組みが導入されており、本事業の進捗状況や成果が、事業部の業績評価に反映される。
- 本事業の位置づけ  
洋上風力事業は当社の事業計画の中で重要な位置づけとなっており、事業の成果が担当取締役・担当管理職等の評価や報酬の一部（賞与）に反映される。

### （3）事業の継続性確保の取組

- 事業の引き継ぎ  
経営層が交代する場合は、担当管理職等から事業内容について着実に説明を行うことで、事業が継続し、意思決定に支障をきたすことのないように進める。

### 3. イノベーション推進体制／（3）マネジメントチェック項目② 経営戦略における事業の位置づけ

## 経営戦略の中核に洋上風力事業を位置づけ、企業価値向上とステークホルダーとの対話を推進

#### （１）経営会議等コーポレート・ガバナンスとの関係

- カーボンニュートラルに向けた全社戦略
  - カーボンニュートラルに向けた取り組み  
洋上風力事業を含め、自社が提供するカーボンニュートラルに貢献する製品・サービスについて、全体像を自社ウェブサイトで公開している。  
<https://www.global.toshiba/jp/company/energy/carbon-neutral.html>
- 経営戦略への位置づけ、研究開発計画の決議
  - 経営会議等の開催  
本プロジェクトに代表されるような国家プロジェクトで、自社の事業戦略または事業計画に対し、重大な影響を及ぼす研究開発計画は、社長を決裁者としたレビュー会議で審議される。また、株式会社東芝の技術スタッフ部門主催による審査会も行われ、技術担当役員により、研究開発計画が審査される。
  - 決議内容の周知  
研究開発計画のレビュー会、審査会の決議内容については、議事録が発行され、関係部門に周知される。
- 決議事項と事業戦略・事業計画の関係
  - 事業戦略・事業計画への反映  
決議された研究開発計画に基づき、事業戦略・事業計画が策定される。
- コーポレートガバナンスとの関連付け
  - 洋上風力事業は当社の事業計画の中で重要な位置づけとなっており、事業の成果が担当取締役・担当管理職等の評価や報酬の一部（賞与）に反映される。

#### （２）ステークホルダーとの対話、情報開示

- 中長期的な企業価値向上に関する情報開示の方法
  - 中期経営計画による情報開示  
本プロジェクトを含む洋上風力事業に関わる事業戦略・事業計画は中期経営計画に反映され、内外に公開される。  
<https://www.global.toshiba/jp/ir/corporate.html>
  - プレスリリースによる情報開示  
本プロジェクトが採択された場合、自社のウェブサイトにて研究開発計画の概要等のプレスリリースを行い、対外的に公表している。  
<https://www.global.toshiba/jp/news/energy.html>
  - 展示会やカンファレンスなどを通じた情報発信  
以下の展示会などを通じて、カーボンニュートラル事業戦略と本プロジェクトを含む洋上風力事業にかかわる取り組みについて情報発信している。
    - ・ 第13回[国際]スマートグリッドEXPO春への出展に関する技術説明会（2022.03.06）
- 企業価値向上とステークホルダーとの対話
  - 決算説明会の開催  
投資家や金融機関等のステークホルダーに対し、四半期毎に決算説明会を開催することで、洋上風力事業の将来の見通し・リスクを説明する。
  - 持続的な企業価値向上  
自社で策定した「環境未来ビジョン2050」に基づき、持続可能な社会の実現に向けた施策を推進し、持続的な企業価値向上につなげている。この施策の活動状況について、洋上風力事業を含む再エネ供給製品・サービスにおける温室効果ガス排出量の削減に関する数値目標と実績を年次の統合報告書で開示している。

### 3. イノベーション推進体制／（４）マネジメントチェック項目③ 事業推進体制の確保

## 機動的に経営資源を投入し、社会実装、企業価値向上を繋ぐ組織体制を整備

#### （１）経営資源の投入方針

- 全社事業ポートフォリオにおける本事業への人材・設備・資金の投入方針
  - 人材の確保  
本プロジェクトを推進するため、自社事業所で当該技術領域を専門に担当している人員の確保を優先的に実施し、各技術領域で2～4人程度のチームを編成する。
  - 既存設備の活用  
当社で保有する既存の設備（陸上電気所向け設備等）を最大限に活用する。また、外注先でも同様に、既存の設備の活用を行う。
  - 国費負担以外での資金投入  
社内の研究開発費を充当する。また、本プロジェクトの前後で独自の研究開発（本プロジェクト開始前の準備開発、及び本プロジェクト終了後の製品化開発）を実施する。
  - 資金投入の継続性  
本プロジェクトの計画と予算は、応募前に社長決裁を取得し、資金投入の継続性について社内的合意を形成している。なお、本プロジェクトの応募については、株式会社東芝からも承認を得ており、本プロジェクトの運営がサポートされる。
  - 洋上風力事業は、当社の技術戦略の中で、長期的な成長領域に位置付けられており、引き続き必要な経営資源が投入される。また、年次の統合報告書の中で、洋上風力事業の取組の一つとして本プロジェクトについて紹介し、メンテナンスの低コストに向けた技術開発の実施を継続していくことを示している。
- 機動的な経営資源投入、実施体制の柔軟性の確保
  - 開発体制や手法の見直し、追加的なリソース投入の準備・体制  
ステアリングメンバーがプロジェクトのマネジメント状況のモニターを行い、必要に応じ、開発体制や手法の見直しを行う。また、プロジェクトマネジメントメンバーは研究開発リソースに関わる権限を委譲され、進捗状況に応じ、追加的なリソース投入を行う。
  - 外部リソースの活用  
プロジェクトマネジメントメンバーは外部リソースに関わる権限も与えられ、必要に応じ、外部リソースの活用を行う。

#### （２）組織横断体制の構築と人材育成

- 組織横断体制の構築
  - 機動的な意思決定  
自社の本社技術、事業所より組織横断で人員を集結し、合同のプロジェクト体制を構築。本プロジェクトの運営に関する権限はプロジェクト体制内で全て完結しており、機動的な意思決定を可能とする。
  - 事業環境の変化への対応  
組織横断のプロジェクト体制により、既存の組織体制や事業体制にとらわれず、柔軟にビジネスモデルの検証を行い、事業環境の変化への対応を可能とする。
- スタッフ部門のサポート
  - 社内規程、システムの整備  
本プロジェクトの運営のサポートのため、必要により、スタッフ部門が社内規程、システムの追加、見直しを行う。
  - 進捗レポートの提出  
本プロジェクトの進捗について、スタッフ部門に定期的にレポートを提出することで、状況が随時フォローされる。
- 若手人材の育成
  - 若手チームメンバーの起用  
今後の中長期的な洋上風力事業の発展に寄与するため、若手人材を積極的にチームメンバーに起用し、プロジェクト活動の中で技術的育成を図る
  - 技術報告や論文提出の機会の活用  
若手チームメンバーが、本プロジェクトの技術成果について、技術報告書や論文等の形で社内外に発信することを支援し、技術者としての能力向上を図る。
- その他
  - 技術者倫理や企業倫理  
技術者倫理や企業倫理に関する指針は自社Webサイトで公開し、社内に周知徹底している。  
<https://www.global.toshiba/jp/sustainability/corporate/standards-of-conduct.html#SOC11>

## 4. その他

## 4. その他／（１）想定されるリスク要因と対処方針

# リスクに対して十分な対策を講じるが、技術開発の継続が困難な事態に陥った場合には事業中止も検討

### 研究開発（技術）におけるリスクと対応

▲**リスク**：異なる会社によってそれぞれで研究開発・設計されるため、ケーブル設計などで、変電所などとの互換性がない事態が発生

➡●**対応策**：協議会は、インターフェースの問題を回避するために、浮体式洋上風力発電プロジェクトの統合設計を行い、管理する。

▲**リスク**：設計されたケーブル電圧が、プロジェクトの完了後の商用規模の発電には不適合（容量不足）である

➡●**対応策**：協議会は世界のケーブルの研究開発及び商業ベースの実装状況の情報を常に収集し、商業化に適したケーブル電圧についてアドバイスを提供。当該研究開発対象は、高圧ダイナミックケーブル開発の初期段階であり、より大きな見地で情報を提供・共有する。

### 社会実装（経済社会）におけるリスクと対応

▲**リスク**：プロジェクトの実施期間の遅延

➡●**対応策**：クリティカルパスを含むプロジェクトスケジュール管理を徹底し、マイルストーン・イベントの確実な実行をはかる

▲**リスク**：プロジェクトコストの超過

➡●**対応策**：プロジェクト開始前に綿密なコスト計画を提出し、それが、協議会によって見直され、監視される体制を作る。補助金予算は限られているため、研究開発費の管理は重要

▲**リスク**：ケーブル試験の予算不足

➡●**対応策**：全体の予算管理と同様に、研究開発者の事前の綿密なコスト計画と、協議会の見直し、監視で予算管理を徹底する

▲**リスク**：浮体、基礎の担手不足

➡●**対応策**：浮体式洋上変電所・変換所の浮体・基礎についても事業化に向けて先行投資するために、コンソーシアムとして国へ事業の後押しを提言していく。

### その他（自然災害等）のリスクと対応

▲**リスク**：COVID-19ウイルスのようなパンデミック発生プロジェクトへの影響によるリスク

➡●**対応策**：当局からの公衆衛生の指示に従い、プロジェクトチームの保護措置を講じる。流行の状況と政府の公衆衛生の指示を綿密にフォローし、それに応じたプロジェクト活動を進める。必要に応じて電話会議/オンライン会議を使用。



#### ● 事業中止の判断基準：

- ・ 技術開発動向や国内外における競争環境の著しい変化により、当該技術が今後使用される可能性が著しく低くなった場合
- ・ 研究開発期間中の著しい経済情勢の変動により、技術開発の継続が困難になった場合
- ・ 天災地変や感染症拡大、紛争等のその他不可抗力により、技術開発の継続が困難になった場合