資料3【大阪港】

大阪港 CNP 形成計画(素案)

令和4年9月

大阪市 (大阪港港湾管理者)

目次

大阪港CNP形成計画策定の目的

- 1. 大阪港の特徴
- 2. 大阪港CNP形成計画における基本的な事項
- 2-1 CNP形成に向けた方針
- (1) 水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの拠点としての受入環境の整備
- (2) 港湾地域の面的・効率的な脱炭素化
- 2-2 計画期間、目標年次
- 2-3 対象範囲
- 2-4 計画策定及び推進体制、進捗管理
- 3. 温室効果ガス排出量の推計
- 4. 温室効果ガス削減目標及び削減計画
- 4-1 温室効果ガス削減目標
- (1) 2030 年度における目標
- (2) 2050年における目標
- 4-2 温室効果ガス削減計画
- 5. 水素・燃料アンモニア等供給目標及び供給計画
- (1) 需要推計・供給目標
- (2) 水素・燃料アンモニア等に係る供給施設整備計画
- (3) 水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの強靭化に関する計画
- 6. 港湾・産業立地競争力の向上に向けた方策
- 7. ロードマップ

- ※「大阪港カーボンニュートラルポート(CNP)形成計画(素案)」について
- 『大阪港カーボンニュートラルポート(CNP)形成計画(素案)』は、令和4年1月に設立 した「大阪"みなと"CNP検討会」でのご意見や港湾立地企業、港湾利用企業等に対する アンケート調査、ヒアリング結果をもとに、現時点における状況を整理したものである。
- 引き続き、「大阪"みなと"CNP検討会」や個別のヒアリングを通じて検討を進め、本素 案の内容を深化させ、「大阪港カーボンニュートラルポート(CNP)形成計画』を策定する。

大阪港 CNP 形成計画策定の目的

本計画は、大阪港の港湾区域及び臨港地区はもとより、大阪港を利用する荷主企業や港運業者、船会社など、民間企業等を含む港湾地域全体を対象とし、水素・燃料アンモニア等の大量・安定・安価な輸入・貯蔵等を可能とする受入環境の整備や、脱炭素化に配慮した港湾機能の高度化、集積する臨海部産業との連携等の具体的な取組について定め、大阪港におけるカーボンニュートラルポート(CNP)の形成を図るものである。

1. 大阪港の特徴

大阪港は、コンテナターミナル、フェリーターミナルのほか、様々な物流関連施設が集積し、 西日本の一大物流拠点を成している。そのほか、客船ターミナルや緑地、文化・レクリエーション施設といった様々な施設も充実している。

大阪市を核とする近畿圏は、人口約 2,100 万人の一大生産・消費圏を形成し、日本の産業、 経済活動の中枢となっている。大阪港はその中心に位置し、高速道路などの充実した交通ネット ワークで、近畿圏の各地と結ばれている。関西国際空港とも高速道路でダイレクトに結ばれ、効 率的な陸・海・空の複合一貫輸送を実現している。

大阪港が支える近畿圏の GDP は国内の約 16%を占め、全世界の約1%を占めている。大阪港は国際物流及び国内物流の拠点として、このような巨大な規模を誇る近畿圏の経済活動を支えている。

2. 大阪港 CNP 形成計画における基本的な事項

大阪港、堺泉北港及び阪南港(以下「大阪"みなと"」という。)において、水素、アンモニア等の次世代エネルギー利活用の需要と供給体制を一体的に創出するとともに、港湾機能の高度化や臨海部における環境に配慮した産業の集積を図る「カーボンニュートラルポート(CNP)」の形成に向け、本形成計画を策定する。

2-1 CNP 形成に向けた方針

(1) 水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの拠点としての受入環境の整備

大阪港には、LNG 火力発電所が立地しており、背後地域の電力供給を行っている。

また、大阪港に立地するエネルギーインフラ事業者では、CO2 と水素から合成メタンを製造するメタネーションの取組や燃料アンモニアの活用に関する技術開発の取組、既存火力発電所に設置のガスタービン発電設備を活用し、水素の混焼発電および専焼発電を実現するために、水素の受入・貯蔵設備から発電に至るまでの運用技術の確立をめざす取組がなされている。

短中期目標年度である 2030 年度に向けては、技術開発の進展に応じ、将来の需要に備え、 水素・燃料アンモニア等の輸入・移入を可能とする受入環境の整備に関係者が連携して取り組 む。

さらに、長期目標年である 2050 年に向けては、発電所等をはじめとする産業において、水

素・燃料アンモニア等の大規模需要が見込まれるため、隣接する堺泉北港における次世代エネルギーの輸入・移入拠点の形成の検討とあわせて、大阪港においては次世代エネルギーの二次受入・供給拠点の形成についても検討を行う。加えて、船舶のカーボンフリーな代替燃料への転換を見据え、水素・燃料アンモニア、合成メタン、LNGバンカリング拠点の形成をめざす。

(2) 港湾地域の面的・効率的な脱炭素化

公共ターミナル(コンテナ・フェリーターミナル等)において、管理棟・照明施設等のLED 化による省エネルギー化や、停泊中の船舶への陸上電力供給及び港湾荷役機械の低炭素化・脱炭素化に取り組むとともに、ターミナル内で使用する力の脱炭素化を図るため、自立型水素等電源の導入をめざす。また、コンテナ物流の効率化及び生産性向上の実現を目的としたシステムである CONPAS (コンパス: Container Fast Pass)を導入し、ターミナルを出入りする車両の待機時間を削減させるとともに、臨港道路等の照明のLED 化により CO2 削減を図る。技術開発の進展に応じ、ターミナルを出入りする車両の水素等次世代エネルギー燃料化に取り組み、ターミナルに係るオペレーションの脱炭素化を図る。コンテナターミナルをはじめとしたターミナルの脱炭素化を通じて、海上輸送やサプライチェーンの脱炭素化に取り組む船会社・荷主から選択される港湾をめざし、国際競争力の強化を図る。

加えて、(1)の取組を通じて、電力やエネルギー供給の脱炭素化に取り組むとともに、大阪 港として輸入・移入、貯蔵されることとなる水素、燃料アンモニア及び合成メタン等の次世代エネルギーを、立地産業で共同して大量・安定・安価に調達・利用することにより、地域における面的・効率的な脱炭素化を図る。

さらに、内航船へのモーダルシフトの推進等の脱炭素化に資する取組を進める。

2-2 計画期間、目標年次

本計画の計画期間は 2050 年までとする。また、目標年次は地球温暖化対策計画及び 2050 年カーボンニュートラル宣言を踏まえ、短中期目標を 2030 年度、長期目標を 2050 年とする。ただし大阪"みなと"においては 2025 年に開催される大阪・関西万博を見据えた取組も行う。

また、目標は、「2-1(1)水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの拠点としての受入環境の整備」については水素・燃料アンモニア等の供給量、「2-1(2)港湾地域の面的・効率的な脱炭素化」については温室効果ガス削減量をそれぞれ掲げるものとする(4.及び5.で後述)

なお、本計画は、政府の温室効果削減目標や脱炭素化に資する技術の進展等を踏まえ、適時適切に見直しを行うものとする。さらに、計画期間や見直し時期については、大阪港港湾計画や地球温暖化対策推進法に基づく地方公共団体実行計画等の関連する計画の見直し状況等にも留意した上で対応する。

2-3 対象範囲

CNP 形成計画の対象範囲は、港湾管理者・港湾運営会社が管理する公共ターミナル(コンテナターミナルやフェリーターミナル等)における脱炭素化の取組に加え、公共ターミナルを経由して行われる物流活動(海上輸送、トラック輸送、倉庫事業等)や臨海部に立地し港湾(専用ターミナル含む)を利用して生産・発電等を行う事業者(発電、鉄鋼、化学工業等)の活動も含めるものとする。また、水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの機能維持に必要な取組についても対象とする。具体的には、表1及び図1のとおりとする。

表 1 大阪港 CNP 形成計画の対象範囲

区分	対象地区	対象施設等	所有•管理者	備考
	コンテナ			in o
	ターミナル(夢洲地区)	(船舶荷役機械)	(港湾運営会社)	
-///			ターミナルオペレーター	
ターミナル内		港湾荷役機械 (ヤード内荷役機械)	ターミナルオペレーター	
		管理棟・照明施設・上屋・リーファ ー電源・その他施設等	阪神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
	コンテナ	港湾荷役機械	大阪市	
	ターミナル (咲洲地区)	(船舶荷役機械)	(港湾管理者) 阪神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
		 港湾荷役機械 (ヤード内荷役機械)	ターミナルオペレーター	
		管理棟・照明施設・上屋・リーファ ー電源・その他施設等	阪神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
	国際フェリー ターミナル	港湾荷役機械(ヤード内荷役機械)	港湾運送事業者	
		照明施設、その他施設等	阪神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
		旅客ターミナル(渡橋含む)	大阪市 (港湾管理者)	
	国内フェリー ターミナル	旅客ターミナル (渡橋含む)、照明施 設、その他施設等	阪神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
	その他 ターミナル	港湾荷役機械(船舶荷役機械、ヤー ド内荷役機械)	港湾運送事業者	
	(咲洲地区·舞洲地 区)	上屋、照明施設、その他施設等	大阪市 (港湾管理者)	
		倉庫、照明施設、その他施設等	専用ターミナル事業者	
	その他 ターミナル	港湾荷役機械(船舶荷役機械、ヤー ド内荷役機械)	港湾運送事業者	
	(在来地区)	上屋、照明施設、その他施設等	大阪市(港湾管理者)	
		倉庫、照明施設、その他施設等	専用ターミナル事業者	
岀	コンテナ ターミナル	停泊中の船舶	船会社	
出入船舶	(夢洲地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
舟白 •	コンテナ ターミナル (咲洲地区) 国際フェリー ターミナル	停泊中の船舶	船会社	
車両		ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
		停泊中の船舶	船会社	
		ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
	国内フェリー ターミナル	停泊中の船舶	船会社	
		ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
	その他	停泊中の船舶	船会社	
	ターミナル (咲洲地区・舞洲地 区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
	その他	停泊中の船舶	船会社	
	ターミナル (在来地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
ナル ターミ 外 ミ	臨海部立地産業	火力発電所、物流倉庫、冷蔵・冷凍 倉庫、石油化学工場、製鉄工場等及 び付帯する港湾施設	発電事業者、倉庫事業者、石油化 学事業者、鉄鋼事業者等	
対策)での他源	野鳥園臨港緑地等 (干潟)		大阪市	

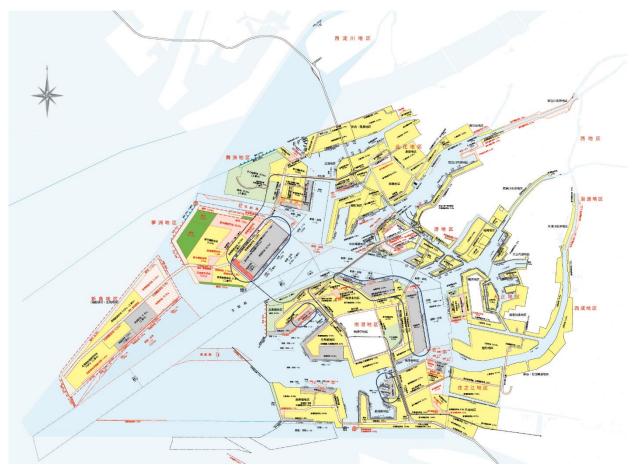


図1 大阪港 CNP 形成計画の対象地区

その他、港湾工事の脱炭素化や藻場・干潟等のブルーカーボン生態系の造成・再生・保全等、港湾空間を活用した様々な脱炭素化の取組についても、柔軟に CNP 形成計画に位置付けていくこととする。

2-4 計画策定及び推進体制、進捗管理

今後、本計画は、大阪"みなと"カーボンニュートラルポート(CNP)検討会の意見を踏まえ、大阪港の港湾管理者である大阪市が策定する。

策定後、同検討会を改組したうえで、定期的(年1回以上)に開催し、本計画の推進を図るとともに、計画の進捗状況を確認・評価するものとする。また、評価結果や政府の温室効果ガス削減目標、脱炭素化に資する技術の進展等を踏まえ、堺泉北港や阪南港の状況も考慮し、大阪市は適時適切に計画の見直しを行うものとする。

3. 温室効果ガス排出量の推計

2-3の対象範囲の対象港湾及び周辺地域全体について、エネルギー(燃料、電力)を消費している事業者の現在(2021年度時点)や将来のエネルギー使用量等をアンケートやヒアリング等により調査し、CO2排出量を推計した。

「公共ターミナル内」においては、コンテナの荷役機械、上屋、照明施設、船舶・車両は港湾統

計や公表資料から推計した。コンテナ以外の荷役機械は、アンケート調査よりエネルギー使用量を 把握し推計した。

「公共ターミナルを出入りする船舶・車両」においては、港湾統計及び全国輸出入コンテナ流動 調査等の公表資料を用いて推計した。

「公共ターミナル外」においては、2021 年度は、大阪港の港湾エリア(臨港地区及び臨港地区周辺地域)に立地する企業のうち、「地球温暖化対策の推進に関する法律に基づく温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度」の報告対象である特定事業所排出者(※全ての事業所のエネルギー使用量合計が原油換算 1,500kl/年以上の事業者の中で、事業所単体でも原油換算 1,500kl/年以上となる事業所)を対象として、アンケート及びヒアリングを実施した。エネルギー使用量についてのアンケート及びヒアリングの結果を用いて推計を行い、エネルギー使用量が得られなかった企業については、特定事業所排出者の公表データ(2018 年度)を用いて推計した。さらに、その他排出量が多いと想定される「大阪府気候変動対策の推進に関する条例」の特定事業者(※府全体における事業所のエネルギー使用量合計が原油換算 1,500kl/年以上である事業者、連鎖化事業者のうち、府内に設置している加盟店を含む全ての事業所のエネルギー使用量合計が原油換算 1,500kl/年以上である事業者、府内に使用の本拠の位置を有する自動車を 100 台以上使用する事業者)、倉庫業者についても、港湾エリアに立地する事業所は対象とし、アンケート結果を用いて排出量に追加した。

2013 年度は、特定事業所排出者の公表データ(2013年度)を用いて推計した。また、「大阪府 気候変動対策の推進に関する条例」の特定事業者と倉庫業者の CO2 排出量は、特定事業所排出者の 2013 年度と 2021 年度の比率を乗じて推計した。

なお、大阪"みなと"カーボンニュートラルポート(CNP)検討会の構成員・特別構成員についても、アンケート及びヒアリングにより実態および将来計画を把握し、推計値に反映した。 ※2021年度の推計値については、推計した時点における最新のデータを用いて推計した。

推計したCO2の排出量は表2のとおり。

表2 CO2 排出量の推計(2013 年度及び2021 年度)

区分	対象地区	対象施設等	所有•管理者	CO2 排出量
	コンテナ	港湾荷役機械		2013年度
シ 」	ターミナル	(船舶荷役機械)	(港湾運営会社)	<u>2010 1気</u> 約 232 千トン
-#	(夢洲地区)		ターミナルオペレーター	_
ターミナル内		港湾荷役機械 (ヤード内荷役機械)	ターミナルオペレーター	<u>2021 年度</u> 約 173 千トン
د ۱		管理棟・照明施設・上屋・リーファ	阪神国際港湾株式会社	7
		ー電源・その他施設等	(港湾運営会社)	
	コンテナ	港湾荷役機械	大阪市	
	ターミナル	(船舶荷役機械)	(港湾管理者)	
	(咲洲地区)		版神国際港湾株式会社 (港湾電学会社)	
			(港湾運営会社) ターミナルオペレーター	-
		(ヤード内荷役機械)		
		管理棟・照明施設・上屋・リーファ	阪神国際港湾株式会社	
	国際フェリー	ー電源・その他施設等 港湾荷役機械(ヤード内荷役機械)	(港湾運営会社) 港湾運送事業者	-
	国际フェリー ターミナル		□ 冷污速达争来台 □ 阪神国際港湾株式会社	┥
			(港湾運営会社)	
		旅客ターミナル(渡橋含む)	大阪市	
	国内フェリー	旅客ターミナル(渡橋含む)、	(港湾管理者) 原独国際港湾株式会社	4
	国内フェリー ターミナル	旅客ターミナル(渡橋名む)、 照明施設、その他施設等	版神国際港湾株式会社 (港湾運営会社)	
	その他	港湾荷役機械(船舶荷役機械、ヤー	港湾運送事業者	1
	ターミナル	ド内荷役機械)		
	(咲洲地区•舞洲地区)	上屋、照明施設、その他施設等	大阪市 (港湾管理者)	
		倉庫、照明施設、その他施設等	専用ターミナル事業者	
	その他 ターミナル	港湾荷役機械(船舶荷役機械、ヤー ド内荷役機械)	港湾運送事業者	
	(在来地区)	上屋、照明施設、その他施設等	大阪市 (港湾管理者)	
		倉庫、照明施設、その他施設等	専用ターミナル事業者	
出	コンテナ	停泊中の船舶	船会社	2013年度
出入船舶・	ターミナル (夢洲地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	約 590 千トン
	コンテナ ターミナル	停泊中の船舶	船会社	<u>2021 年度</u> 約 615 千トン
車両	(咲洲地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者 ————————————————————————————————————	_
	国際フェリー	停泊中の船舶	船会社	
	ターミナル	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	4
	国内フェリー ターミナル	停泊中の船舶	船会社	
	シーミノル	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者 ————————————————————————————————————	_
	その他	停泊中の船舶	船会社	
	ターミナル (咲洲地区・舞洲地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
	その他	停泊中の船舶	船会社	
	ターミナル (在来地区)	ターミナル外への輸送車両	貨物運送事業者	
ル外・ミナ	臨海部立地産業	火力発電所、物流倉庫、冷蔵・冷凍 倉庫、石油化学工場、製鉄工場等及 び付帯する港湾施設	発電事業者、倉庫事業 者、石油化学事業者、鉄 鋼事業者等	2013 年度 約 1,561 千トン 2021 年度
	取自国防进纪地位		十万本	約 1,501 千トン
対策の他源	野鳥園臨港緑地等(干潟)		大阪市	
		1		

※002排出量については暫定値であり、今後については要精査

※火力発電所の CO2 排出量は電気・熱配分前の排出量

4. 温室効果ガス削減目標及び削減計画

4-1 温室効果ガス削減目標

本計画における「2-1(2)港湾地域の面的・効率的な脱炭素化」に係る目標は以下のとおりとする。

(1) 2030 年度における目標

2013 年度及び現在(2021 年度) に比べ、CO2 排出量をそれぞれ 1,096 千トン削減(46%削減)及び 1,002 千トン削減(44%削減)する。

具体的な取組については、今後の検討会での議論、個別ヒアリングなどを通じ記載する。

(2) 2050 年における目標

本計画の対象範囲全体でのカーボンニュートラルを実現することとし、2013 年度及び現在(2021 年度)に比べ、CO2 排出量をそれぞれ 2,383 千トン削減及び 2,289 千トン削減(100%削減)する。

4-2 温室効果ガス削減計画

4-1(1)に掲げた目標を達成するために実施する事業は表3に示すとおり。

また、4-1(2)に掲げた目標を達成するための温室効果ガス削減計画は、脱炭素化に資する技術の進展等を踏まえ、今後の計画見直しの中で具体的に記載していく。

※ 以下の表については、今後の検討会での議論、個別ヒアリングなどを通じ、今後記載。

表3 2030 年度及び 2050 年の目標の達成に向けた温室効果ガス削減計画

	女 2000 平文人 2000 平り口 ボウルス 画型 カスカン 高い場合								
区分	CO2	対象	対象	整備	整備	数量	整備	CO2	備考
	排出量	地区	施設等	内容	主体		年度	削減量	
		عاقات	אסטע	ם עירו	上件		十汉	H11/94.	
	2013 年度	コンテナ						2020 年度	
タ								2030 年度	
1	232 チトン	ターミナル						目標値	
₹								107 チトン	
ターミナル内	2021 年度	国際フェリー							
ルル	173 チトン	ターミナル						2050年	
内		国内フェリー						目標値	
		ターミナル						232 チトン	
		その他							
	0010 77	ターミナル						0000 ===	
14:	2013年度	コンテナ						2030 年度	
一	590 チトン	ターミナル						目標値	
船								271 千トン	
出入船舶	2021 年度	フェリー							
車両	615 チトン	ターミナル						2050年	
車								目標値	
面								590 チトン	
		その他						000 11 2	
		ターミナル							
		ターミノル							
	0010 ===	7 0 111						0000 77	
夕	2013年度	その他						2030 年度	
ターミナル外	約 1,561 千トン							目標値	
Ė		臨海部立地産業						718 千トン	
ナ	2021 年度								
ルル	約 1,501 千トン							2050年	
外								目標値	
								1,561 チトン	
	_	野鳥園臨港緑地						吸収量	
(吸収源対策)	_								
吸の		等(干潟)						(精査中)	
紫地									
☆ 付									
策									
			l					l	l

5. 水素・燃料アンモニア等供給目標及び供給計画

(1) 需要推計・供給目標

本計画における「2-1 (1) 水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの拠点としての受入環境の整備」に係る目標は、以下の①、②の需要推計に基づく水素・燃料アンモニア等の需要量に対応した供給量とする。

推計方法については、化石燃料が水素・アンモニア等に置き換わると仮定し、水素換算量を推計した。具体的には、表3のCO2削減量を熱量に換算し、その熱量が得られる水素量を算出することとした。

【参考】次世代エネルギーに換算した場合の重量・体積

	水素・燃料アンモニア等換算(熱量等価)						
A T MANO	水素			燃料プ	アンモニア	MCH	
化石燃料	重量 (kg)	体積 (気体 (m³))	体積 (液体(m³))	重量 (kg)	体積 (液体(m³))	重量 (kg)	体積 (液体(m³))
軽油(1L)	0.312	3.47	0.00440	2.03	0.00297	5.06	0.00657
重油(1L)	0.323	3.59	0.00456	2.10	0.00308	5.25	0.00682
ガソリン (1L)	0.286	3.18	0.00404	1.86	0.00273	4.64	0.00603
一般炭 (1kg)	0.212	2.36	0.00300	1.38	0.00203	3.45	0.00448
液化天然 ガス(1kg)	0.451	5.02	0.00637	2.94	0.00430	7.33	0.00952
液化石油 ガス(1kg)	0.420	4.67	0.00593	2.73	0.00400	6.82	0.00886
都市ガス (1m³)	0.370	4.12	0.00523	2.41	0.00353	6.01	0.00781

※化石燃料の熱量は、「環境省:算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧」に基づき、軽油37.7MJ/L、重油39.1MJ/L、ガソリン34.6MJ/L、一般炭25.7MJ/kg、液化天然ガス54.6MJ/kg、液化石油ガス50.8MJ/kg、都市ガス44.8MJ/m3とした。

※次世代エネルギーの熱量及び密度は、「エネルギー総合工学研究所: 図解でわかるカーボンリサイクル」「NPO 法人国際環境経済研究所 HP」に基づき、水素(気体)は 121MJ/kg で 0.0899kg/m3、液化水素は 121MJ/kg で 70.8kg/m3、燃料アンモニアは 18.6MJ/kg で 682kg/m3、MCH は 7.45MJ/kg で 770kg/m3 とした。

(出典:「CNP 形成計画」策定マニュアル初版(令和3年12月、国土交通省港湾局))

① 4.の「表3 2030年度及び2050年の目標の実現に向けた温室効果ガス削減計画」に 対応した水素・燃料アンモニア等需要量

表4 需要量(水素換算量)

	大阪港
2030年度	1,054 干トン
2050年	2,291 チトン

[※] 現時点で具体的な取組に関しては検討中のため、水素換算量のみを記載している

② 水素・燃料アンモニア等の供給量 水素・燃料アンモニア等の将来の需要量等の検討状況を踏まえ、今後整理する。

表5 大阪港における水素・燃料アンモニア等供給量 (ポテンシャル量の全量が水素に置き換わると仮定した場合)

	年次	大阪港
需要量	2030 年度	検討中
	2050年	検討中
供給量	2030 年度	検討中
(港内で製造)	2050年	検討中
供給量	2030 年度	検討中
(輸入量)	2050年	検討中

(2) 水素・燃料アンモニア等に係る供給施設整備計画

水素・燃料アンモニア等の将来の需要量等の検討状況を踏まえ、今後整理する。

(3) 水素・燃料アンモニア等のサプライチェーンの強靭化に関する計画

水素・燃料アンモニア等の将来の需要量等の検討状況を踏まえ、今後整理する。

6. 港湾・産業立地競争力の向上に向けた方策

今後、LNG 発電所での水素・合成メタン混焼・専焼やメタネーション、既存ボイラー燃料のアンモニア・バイオマス・合成メタンへの転換等によるエネルギー分野の脱炭素化の取組を可能とする港湾インフラの計画・整備を着実に進める。

また、水素燃料電池(FC型)のRTGの導入や、港湾荷役機械等のFC化等によりターミナル内の脱炭素化を図るとともに、停泊中の船舶への陸上電力供給設備の導入により、脱炭素化に必要となる環境整備に取り組む。

さらに、大阪"みなと"CNP検討会を改組した上で定期的に開催し、液化水素、液化アンモニア、MCH(メチルシクロヘキサン)、合成メタンなどの輸送・貯蔵・利活用に係る実証事業の積極的な誘致、水素・燃料アンモニア等実装に向けた課題の抽出・対応の検討等を実施するとともに、LNG・合成メタンのバンカリング拠点の形成に向け、実施上の課題やその対応方策等を検討し、取り組む。

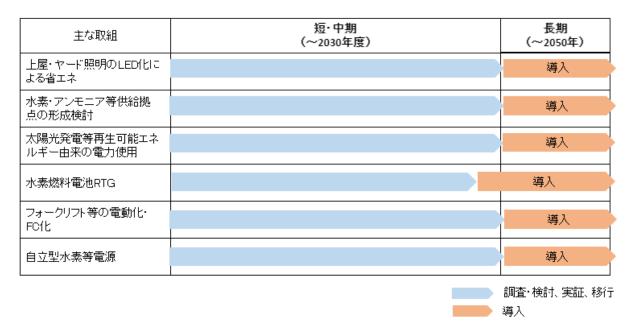
加えて、西日本での国際戦略港湾としての機能強化を図る上で、CO2の排出削減につながるモーダルシフトの推進に向けた取組を実施し、物流面での脱炭素の取組に貢献するほか、海洋・港湾環境プログラム(グリーンアウォード)に基づく認証船舶の利用促進や ESI プログラム等の取組に参画する。

これら一連の取組を通じて、SDGs や ESG 投資に関心の高い荷主・船会社の寄港を誘致し、 国際競争力の強化を図るとともに、港湾の利便性向上を通じて、産業立地や投資を呼び込む港湾を めざす。

7. ロードマップ

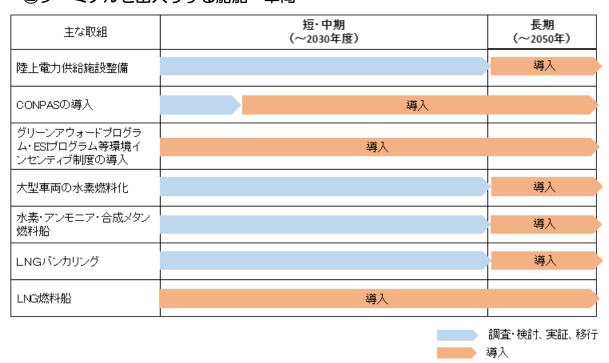
大阪港の CNP 形成に向けて、現時点で想定されている取組について、ロードマップを示す。

①ターミナル内



上記ロードマップは現段階でのイメージであり、今後、検討会での議論を踏まえ決定していく予定

②ターミナルを出入りする船舶・車両



上記ロードマップは現段階でのイメージであり、今後、検討会での議論を踏まえ決定していく予定

③ターミナル外

主な取組	短·中期 (~2030年度)	長期 (~2050年)
倉庫・事業所等照明のLED 化による省エネ		導入
太陽光発電等再生可能エネ ルギー由来の電力使用		導入
臨港道路照明等のLED化に よる省エネ		導入
自立型水素等電源		導入
水素・合成メタン混焼・専焼		導入
メタネーション(都市ガスへ の合成メタンの混入)		導入
ボイラー燃料のLNG転換・燃 料アンモニア・合成メタン利 用	LNG転換	燃料アンモニア・ 合成メタン導入

上記ロードマップは現段階でのイメージであり、今後、検討会での議論を踏まえ決定していく予定

④その他



上記ロードマップは現段階でのイメージであり、今後、検討会での議論を踏まえ決定していく予定