# 大規模CCSを可能にする液化CO。タンク用鋼板

# Steel Plates for Liquified CO, Tanks Enabling Large-Scale Carbon Dioxide Capture and Storage

臼杵博一\* 吉村信幸 中西大貴 大久保武史
 Hirokazu USUKI Nobuyuki YOSHIMURA Daiki NAKANISHI Takeshi OKUBO
 住谷早俊 猪狩玄樹 奥島基裕
 Satoshi SUMIYA Haruki IGARI Motohiro OKUSHIMA

### 抄 録

CCS において陸上での一時貯蔵や船舶輸送に用いられる液化 CO<sub>2</sub> タンクに焦点を当て,タンクの現状 と今後の見通しを踏まえた上で,タンクの設計要件から鋼板の要求特性を想定し,日本製鉄(株)の鋼板ラ インナップを紹介した。中圧大型タンク向け鋼板には日本製鉄規格の溶接構造用高張力鋼 WEL-TEN<sup>®</sup> 780 が,低圧大型タンク向け鋼板には日本製鉄規格の低温用鋼 N-TUF<sup>®</sup>490 がそれぞれ1つの解になる と考えられる。

#### Abstract

Focusing on liquified CO<sub>2</sub> tanks for temporary storage on land and ship transportation in the CCS value chain, the current situation and future projection of liquified CO<sub>2</sub> tanks were described. Assuming the material requirements of steel plate from tank design requirements, Nippon Steel's original brand of steel plate, WEL-TEN<sup>TM</sup>780 for high strength with superior toughness steel and N-TUF<sup>TM</sup>490 for low temperature use, were introduced. WEL-TEN<sup>TM</sup>780 and N-TUF<sup>TM</sup>490 are promising solutions for medium-pressure large CO<sub>2</sub> tanks, and for low-pressure large CO<sub>2</sub> tanks, respectively.

# 1. 緒 言

日本を含め主要な国々が2050年にカーボンニュートラル を掲げている。IEA (International Energy Agency) はカーボ ンニュートラルの達成のためには2050年に年38億~76 億トン規模のCCS (Carbon dioxide Capture and Storage) が 必要であると試算している<sup>1)</sup>。経済産業省のCCS 長期ロー ドマップ検討会がまとめた最終報告でも、このIEA の試算 を環境認識の前提とし、2050年に日本で年1.2億~2.4億 トンのCCS が必要になると想定している<sup>2)</sup>。以上のように CCS はカーボンニュートラル達成のための必須技術と考え られている。

CCSの主要な工程は、CO<sub>2</sub>の回収、液化、一時貯蔵、輸送、昇圧、地下貯留である。輸送手段はパイプラインと船 舶が考えられるが、CO<sub>2</sub>の排出源と貯留地が一定以上離れ る場合は、CO<sub>2</sub>を液化して船で輸送する方がコスト面で有 利との試算がある<sup>3,4</sup>。図1に船舶輸送の場合のCCSバ リューチェーンの模式図を示す。

本報告では陸上での一時貯蔵や船舶輸送に用いられる液 化 CO<sub>2</sub> タンクに焦点を当て,まずタンクの現状と今後の見 通しについて述べる。次に想定される鋼板への要求特性に ついて概説する。最後に大規模 CCS バリューチェーンを



図 1 CCS バリューチェーン例の模式図

Schematic diagram showing an example of the CCS value chain with ship transportation

可能にする,大型の液化 CO<sub>2</sub> タンク製造に寄与できる日本 製鉄(株)の鋼板ラインナップを紹介する。

# 2. 液化CO。タンクの現状と今後の見通し

# 2.1 CO。の特徴

図2にCO<sub>2</sub>の状態図を示す。CO<sub>2</sub>は-56.6℃, 0.518MPa で3重点を有すること, 固体気体の相境界である昇華線を 持つことが特徴である。またCO<sub>2</sub>は, LNGやLPGと異なり, 大気圧下では液体にならない。LNGは-160℃付近, LPG は-42℃付近まで温度を下げることにより大気圧下で液化 するが, CO<sub>2</sub>は3重点の圧力である 0.518MPa 以上に加圧 しなければ液化しない。このため, 液化 CO<sub>2</sub>のタンクは加 圧式タンクとする必要がある。

#### 2.2 液化 CO。タンクの現状と今後の見通し

現在,液化 CO<sub>2</sub> タンクは主に食料品分野等で利用されており,設計圧力が 2MPa 程度のいわゆる"中圧"と呼ばれるタンクである。タンク容積は大きいものでも舶用タンクで1800m<sup>3</sup>,地上の貯蔵タンクで 900m<sup>3</sup> 程度である<sup>5</sup>。

今後の CCS の普及,及びカーボンニュートラル社会の 実現には,CCS に係るコストの低減が重要である。このた めには,大規模 CCS バリューチェーンを構築し,大量の CO<sub>2</sub>を高効率に輸送し,貯留することが不可欠である。船 舶輸送では,一度に大量の CO<sub>2</sub>を輸送できる大型船がトン CO<sub>2</sub> 当たりの CAPEX (Capital Expenditure:資本的支出)を 抑制するとの試算もある<sup>9</sup>。経済合理性を伴う CCS チェー ン実現のためには,CO<sub>2</sub>輸送船と,陸上の払い出し及び受 け入れ設備の大型化が必要とされる。このような視点から, 舶用の輸送タンクと陸上の貯蔵タンクの大型化が求められ ている。

世界中で船舶輸送を含む CCS の検討が進められている。 欧州の CCS プロジェクト Northern Lights の輸送船には、





CO<sub>2</sub> phase diagram with an exemplary area of design pressure and design temperature for liquified CO<sub>2</sub> tanks

既に輸送技術として確立している中圧設計が採用される予 定である。搭載されるタンクの設計圧力は1.9MPaの中圧 設計であり<sup>7</sup>,中圧設計においてタンク大型化が指向され ている。

一方,中Eタンクに対して, 圧力を3重点直上の0.7MPa ~1.0MPa 程度まで下げたいわゆる"低圧"タンクが検討 されている。大型化の視点では設計圧力は低い方が有利で あるため,タンクの更なる大型化を可能にする技術として 期待されている。低圧での輸送システムは現時点で未確立 の技術であり,意図しない CO<sub>2</sub>の固体化を防ぐ安定操業技 術などの技術開発が必要とされる<sup>3)</sup>。今後,新エネルギー・ 産業技術総合開発機構 (NEDO)の実証プロジェクトで大 容量・長距離輸送を目指したシステムの技術開発,実証試 験が進められる予定である<sup>8)</sup>。

以上まとめると、足元の商用 CCS プロジェクトでは技術 確立済みの中圧輸送システムでタンクの大型化が求めら れ、将来的には更なる大型化が可能な低圧輸送システムで のタンク大型化が求められている。

# 3. 鋼板に要求される特性

#### 3.1 タンクの設計要件と鋼板特性の関係

タンクの圧力や容積といった設計要件と、鋼板に要求さ れる特性は、種々の規格規定により関係づけられる。ここ では、タンクの設計要件から必要な鋼板特性を検討する考 え方を整理する。

(1) 設計圧力と設計温度の関係

図2に示す状態図の気液相境界に従い,設計圧力に対応 して温度が定まる。

 (2) タンクの設計圧力, 容積と鋼板の板厚, 強度との関係 舶用タンクを例に考える。例えば, 日本海事協会の鋼船 規則<sup>9</sup>によると, 内圧を受ける円筒胴板の所要厚さ T<sub>r</sub> (mm) は次式で表される。

$$T_r = \frac{PR}{fJ - 0.5P} + \alpha$$

ただし、 $f(N/mm^2)$ は許容応力、 $\alpha(mm)$ は腐食予備厚、 P(MPa)は設計圧力、Jは継手効率、R(mm)は胴の内半径 である。タンクの形状を幾何学的に規定すると上式をタン ク容積と関連づけることができる。同規則によると、内圧 を受ける球形胴板の所要厚さも同型の数式で規定される。 LPG や LNG といった地上タンクの液化ガス貯蔵指針にも 上式と同型の関係式の記載があり<sup>10,11</sup>、タンクの設計要件 と鋼板の特性の関係が規定されている。

(3) 鋼板の要求特性を検討するフローチャート

(1),(2)で述べた関係をまとめ、図3にタンクの設計要件と鋼板に要求される特性の関係を示す。タンク設計圧力 とタンク容積が定まれば、鋼板の特性、即ち板厚、強度、 靭性保証温度が決まる。

タンクに対し PWHT (Post-Weld Heat Treatment: 溶接後



図3 タンクの設計要件と鋼板要求特性の関係 Flow chart showing the relationship between tank design requirements and material requirements for steel plate

熱処理)が求められる場合がある。舶用では船級規則<sup>12</sup>に より設計温度が−10℃より低い IMOタイプCタンクの場合, 陸上では関連法規<sup>13</sup>により板厚が 38mmより厚い場合,タン クに PWHT が求められる。これに伴い,鋼板も PWHT 後に 所定の材料特性を満足することが要求される場合がある。

#### 3.2 鋼板特性の検討例

図3に示すフローに従い,必要な鋼板特性を検討した一 例を以下に示す。

まず中圧を想定し、例えば設計圧力 2.0 MPa の場合を考 える。設計温度は-30° ~ -35° 程度と考えられる。高強 度鋼ほど 3.1 (2) に示す式の許容応力 f は高くなるため、一 定の胴板厚において高強度鋼ほどタンク内半径、すなわち タンクの容積を大きくすることができる。Northern Lights プロジェクトでは板厚 50 mm、TS770 MPa 級の EN10028 P690QL2 鋼により、容積 3750 m<sup>3</sup> (設計圧 1.9 MPa、設計温 度 -35°)の液化 CO、タンク製造が検討されている<sup>7</sup>。

次に低圧を想定し、例えば設計圧力 0.7 MPa の場合を考 える。設計温度は -50℃ ~-55℃程度まで低温化する。設 計次第では、鋼板の靭性保証温度はより低温が求められる 可能性がある。

図4に鋼板の強度と靭性保証温度の視点で、大型液化 CO<sub>2</sub>タンク用の鋼板に期待される特性をまとめた。強度範 囲はTS500MPa~900MPa程度、靭性保証温度の範囲は -30°~-100°程度と想定される。強度、板厚、低温靭性、 そしてコストを高度にバランスさせた最適な鋼板が求めら れる。



図4 液化 CO<sub>2</sub>タンク用鋼板に期待される強度及び靭性保 証温度の範囲

The range of tensile and Charpy impact properties expected for the steel plate for large liquified  $CO_2$  tanks, compared with the conventional steel

# 4. 日本製鉄の鋼板ラインナップ

# 4.1 中圧大型タンク向け WEL-TEN®780

日本製鉄の独自規格である WEL-TEN<sup>®</sup>シリーズは,溶 接性に優れた高張力鋼として,これまでに圧力容器,ペン ストック,橋梁,鉄骨,建産機等,幅広い用途に適用され てきた。表1に WEL-TEN<sup>®</sup>780の規格(板厚 50mmの場合) を示す。母材強度はTS780MPa級で,母材靭性は-25℃を 満足する。WEL-TEN<sup>®</sup>780と規格要求が整合する範囲で, EN10028 P690QL2, KE690, ASTM A517 等の公的規格と しての製造も可能である。

表2にWEL-TEN®780の化学成分の規格値(板厚 50mm の場合)を示す。TS780MPa級の強度と良好なシャルピー 衝撃特性を両立させるため、添加合金元素の最適化、焼き 入れ性の調整を行った。TS780MPa級鋼では一般にPWHT 後の脆化が懸念される。タンクのPWHTが求められる場 合に対応するため、脆化抑制を狙い不純物であるP,Sの

表 1 WEL-TEN®780の規格 Specification of mechanical properties for WEL-TEN™780

	Т	ensile tes	t	Charpy impact test		
Spaa	(1/4	t-Transve	rse)	(2 mm-V)		
spec.	YS	TS	EL	Test temp.	Absorbed	
	(MPa)	(MPa)	(%)	(°C)	energy (J)	
WEL-TEN™780	~ 605	780/020	>16	-25	> 17	
(Ex.: thickness 50 mm)	2083	/60/930	≥10	-23	247	

表 2 WEL-TEN®780 の化学成分規格値(板厚 50mm の場合) Specification of the chemical composition for WEL-TEN™780 with a thickness of 50mm

С	Si	Mn	Р	S	Cu	Ni	Cr	Мо	V	Nb	В	Ceq
≤0.16	≤0.55	≤2.00	$\le 0.020$	$\leq 0.015$	≤0.50	0.40-2.00	$\leq 0.80$	≤0.60	≤0.10	≤0.05	$\le 0.005$	≤0.60

Ceq=C+Si/24+Mn/6+Ni/40+Cr/5+Mo/4+V/14When necessary, additional elements may be added.

(mass%)

低減を図った。

板厚 50mm の鋼板において, PWHT 後の母材の引張試 験結果とシャルピー衝撃試験結果の例を表3に示す。上記 成分対策に加え,適切な製造プロセスによる金属組織の最 適化も併せて行い,中圧タンクの想定設計温度(-30℃~ -35℃程度)より低い-40℃でのシャルピー衝撃特性を確保 した。

表4にPWHT後のガスメタルアーク溶接継手(K型開先) のシャルピー衝撃試験結果の例を示す。溶接金属並びに Fusion line (FL) 位置で良好な試験結果が得られている。以 上のように-40℃で良好な強度, 靭性を有することから, 中圧大型タンクに適した鋼板と考えられる。

# 4.2 低圧大型タンク向け低温用鋼 N-TUF®490

日本製鉄の独自規格である N-TUF<sup>®</sup>シリーズは、低温・ 極低温環境下においても優れた靭性を有する鋼板として、 これまでに液化石油ガスなどの貯蔵運搬容器、化学工業装 置及び圧力容器等に使用されてきた。表5に N-TUF<sup>®</sup>490 の規格(板厚 50 mm の場合)を示す。母材強度は TS610 MPa 級で、母材靭性は WES3003 を満足する。N-TUF<sup>®</sup>490 と規 格要求が整合する範囲で、ASTM A738、ASTM A841、JIS SPV490 等の代表的な公的規格としての製造も可能である。

表6にN-TUF®490の化学成分の規格値を示す。良好な シャルピー衝撃特性を得るため、添加合金元素の最適化、 適切な製造プロセスによる金属組織の最適化を行った。板 厚50mmの鋼板において、PWHT後の母材の引張試験結 果とシャルピー衝撃試験結果の例を表7に示す。規格要求 強度を満足し、想定設計温度(-50℃~-55℃程度)以下の -60℃で良好なシャルピー衝撃特性が得られている。

表8にPWHT後の手棒溶接継手(X型開先)のシャルピー 衝撃試験結果の例を示す。-60℃において良好な試験結果

表 3 WEL-TEN<sup>®</sup>780 の母材機械特性の例 An example of the mechanical properties of the base metal for WEL-TEN™780

		Те	ensile te	st	Charpy impact test		
	Plate	(Rou	nd, φ14	mm)	(2 mm-V, 1/2 t-Trans.)		
Condition	thick. (mm)	YS (MPa)	TS (MPa)	EL (%)	Test temp. (°C)	Absorbed energy (J) (Each-Ave.)	
After PWHT	50	758	811	24	-40	103/103/123 - 110	

表 4 溶接継手シャルピー衝撃試験結果の例 An example of the Charpy impact property of the welding joints for WEL-TEN™780

	Plate	Charpy impact test (2 mm-V, Surface)					
Condition	thick.	Test temp.	Weld metal	Fusion line			
	(mm) (°C)		(Each-Ave.)	(Each-Ave.)			
After PWHT	50	-40	98/104/89-97	202/180/137 - 173			

が得られている。以上のように -60℃で良好な強度, 靭性 を有することから, 低圧大型タンクに適した鋼板と考えら れる。

# 5. 結 言

CCS において陸上での一時貯蔵や船舶輸送に用いられる 液化 CO<sub>2</sub> タンクに焦点を当て、タンクの現状と今後の見通 しについて述べた。タンクの設計要件から鋼板要求特性を 想定し、日本製鉄の鋼板について紹介した。中圧大型タン ク向け鋼板には日本製鉄規格の溶接構造用高張力鋼 WEL-TEN<sup>®</sup>780 が、低圧大型タンク向け鋼板には日本製鉄規格の 低温用鋼 N-TUF<sup>®</sup>490 がそれぞれ1つの解になると考えら れる。日本製鉄は、大型液化 CO<sub>2</sub> タンクを実現する鋼板の 提供を通じて、大規模 CCS の実現と日本そして世界のカー ボンニュートラルに貢献していく。

表 5 N-TUF®490の規格 Specification of the mechanical properties for N-TUF™490

	Т	ensile tes	t	Charpy impact test		
<b>S</b> noo	(1/4	t-Transve	rse)	(2 mm-V)		
Spec.	YS	TS	EL	Test temp.	Absorbed	
	(MPa)	(MPa)	(%)	(°C)	energy (J)	
N-TUF™490	> 100	610/740	> 21	According to		
(Ex.: thickness 50 mm)	2490	010/740	221	WES3003		

# 表 6 N-TUF<sup>®</sup>490 鋼の化学成分規格値

Specification of the chemical composition for N-TUF™490 (mass%)

							(	
С	Si	Mn	Р	S	Ni	Cr	Мо	V
<0.16	0.15-	0.90-	< 0.020	<0.020	<0.60	< 0.40	<0.20	<0.00
$\geq 0.10$	0.35	1.60	$\geq 0.030$	≥0.030	≥0.60	≥0.40	$\geq 0.30$	≥0.08

When necessary, additional elements may be added.

#### 表7 N-TUF®490 鋼の母材機械特性の例

An example of the mechanical properties of the base metal of N-TUFTM490  $\,$ 

	Plate	Te (Rou	ensile tes nd, φ14	st mm)	Charpy impact test (2 mm-V, 1/2 t-Trans.)		
Condition	thick. (mm)	YS (MPa)	TS (MPa)	EL (%)	Test temp. (°C)	Absorbed energy (J) (Each-Ave.)	
After PWHT	50	579	669	30	-60	60/110/163 - 111	

表 8 溶接継手シャルピー衝撃試験結果の例 An example of the Charpy impact property of the welding joints for N-TUF™490

	Plate	Charpy impact test (2 mm-V, Surface)					
Condition	thick.	Test temp.	Weld metal	Fusion line			
	(mm) (°C)		(Each-Ave.)	(Each-Ave.)			
After PWHT	50	-60	120/100/119-113	112/76/110-99			

# 参照文献

- 1) IEA: World Energy Outlook (2021)
- 経済産業省: CCS 長期ロードマップ検討会 最終とりまとめ、
  2023 年 3 月

https://www.meti.go.jp/shingikai/energy\_environment/ccs\_choki\_ roadmap/20230310\_report.html

- 新エネルギー・産業技術総合開発機構 (NEDO):「CCUS 研 究開発・実証関連事業 / 苫小牧における CCUS 大規模実施試 験」将来計画の検討・準備等の報告書, 2021 年 3 月 https://www.nedo.go.jp/koubo/EV2\_100225.html
- 4) 経済産業省: CCS 長期ロードマップ検討会,第3回 CCS 事業コスト・実施スキーム検討 WG,資料4 CCS バリューチェーンコスト (RITE), 2022 年 10 月

https://www.meti.go.jp/shingikai/energy\_environment/ccs\_choki\_ roadmap/jisshi kento/003.html

- 5) 山地憲治:二酸化炭素回収・貯留 (CCS) 技術の最新動向. シーエムシー出版, 2022 年 6 月
- 6) BEIS: Shipping CO<sub>2</sub>: UK Cost Estimation Study (2018)
- 7) Northern Lights FEED Project RE-PM673-00057 (2020)
- 8) 田中太一 ほか:三菱重工技報. 59(2), (2022)
- 9) 日本海事協会:鋼船規則·同検査要領 D 編 (2022)
- 10) 日本ガス協会:LPG 貯蔵指針. JGA 指 -106-21
- 11) 日本ガス協会: LNG 地上式貯蔵指針. JGA 指 -108-19
- 12) 例えば 日本海事協会: 鋼船規則 N 編 (2022)
- 13) 例えば 特定設備検査規則 別添1特定設備の技術基準の解釈



臼杵博一 Hirokazu USUKI 鉄鋼研究所 高靭性鋼材研究部 高機能化研究室 研究第一課長 千葉県富津市新富20-1 〒293-8511



吉村信幸 Nobuyuki YOSHIMURA 東日本技術研究部 鋼材研究室 主幹研究員 工博



中西大貴 Daiki NAKANISHI 鉄鋼研究所 高靭性鋼材研究部 高機能化研究室



大久保武史 Takeshi OKUBO 東日本製鉄所 品質管理部 鹿島厚板管理室 主幹



住谷早俊 Satoshi SUMIYA 東日本製鉄所 品質管理部 君津厚板管理室 主査







奥島基裕 Motohiro OKUSHIMA 厚板·建材事業部 厚板技術部 厚板商品技術室 上席主幹