

## 12. Qatar Petroleum

### (1) 企業概要

Qatar Petroleum (QP)は、1974年に設立された Qatar General Petroleum Corporation (QGPC) が、1993年に改組されて設立されたカタール国営の石油・ガス会社である。QPは、カタール国内の石油・ガス産業における全ての活動に責任を負っている。

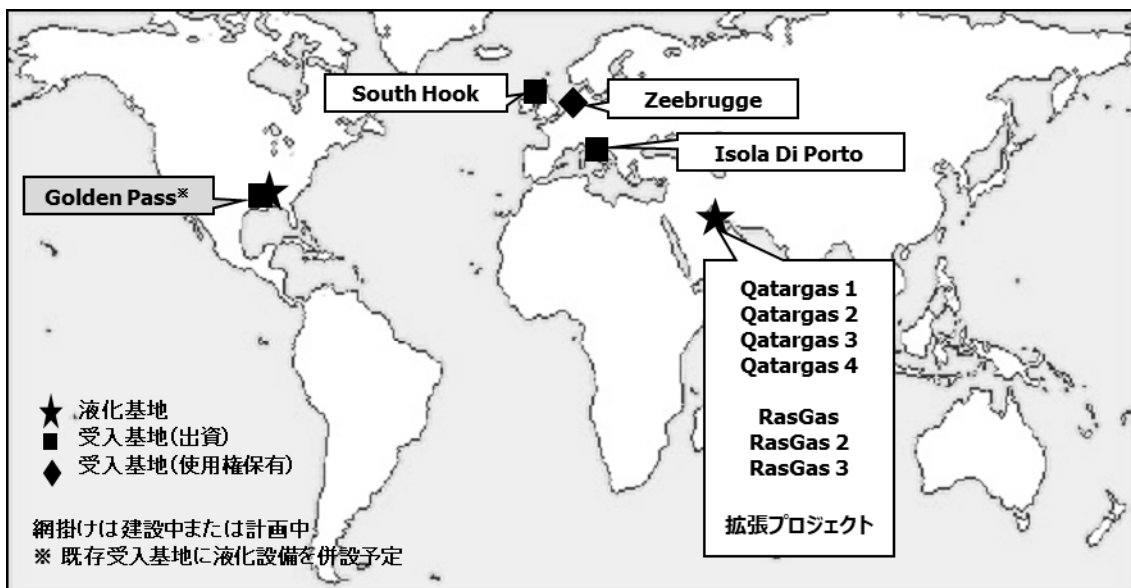
2019年の生産量は、石油（NGL含む）が174.0万 bbl/d、天然ガスが11.06 Bcf/d（114.2 Bcm/y）であり、天然ガス生産量は、石油・ガス生産量全体の56%を占めている。

QPは、世界有数の埋蔵量を誇る North Field ガス田を主要供給源に、外国企業とのJVを設立し、LNG事業を推進しており、これらのJVに対して、QPは6割以上の権益を保持している。

2016年12月、QPは傘下の Qatargas と Rasgas の操業を統合することを発表し、2018年1月に統合を完了した。新会社 Qatargas は、カタール LNG プロジェクト Qatargas 1～4、および Rasgas 1～3 の合計7プロジェクト、14液化系列（年間生産能力7,700万トン）を操業する世界最大の LNG 生産会社となった。

North Field ガス田から、パイプラインを通じてガスを隣国へ輸送する Dolphin プロジェクトでは、2007年から UAE 向けに、2008年からはオマーン向けに天然ガス供給を行っている。2017年6月以降、カタールと UAE は断交状態にあるものの、継続的な供給がなされている。

Qatar Petroleum の LNG 液化・受入基地図



#### IV. 主要企業別 LNG 事業動向

##### (2) LNG 関連

カタール LNG 拡張プロジェクトに関し、QP は 2017 年 7 月、North Field ガス田の新規開発に合わせ、LNG 年間液化容量を現行の 7,700 万トンから 3 系列増設し、1 億トンに拡張すると発表した。2018 年 9 月、さらに 1 系列追加し、年産 1.1 億トンに拡張 (NFE: North Field East プロジェクト) すると発表。2019 年 11 月には、拡張第 2 段階としてさらに 2 系列追加し、年産 1 億 2,600 万トンに拡張 (NFS: North Field South プロジェクト) すると発表した。

米国 Golden Pass LNG プロジェクトでは、ExxonMobil と共同で既存受入基地に液化プラント (年産 1,560 万トン) を 2025 年までに併設する。2019 年 2 月に FID を実行した。

LNG 船では、カタール拡張、Golden Pass LNG 両プロジェクト向け及び既存船りプレースを視野にいれる。2020 年 4 月、中国船舶工業集団公司 (CSSC) 傘下の滬東 (ことう) 中華造船有限公司 (Hudong) と 2027 年まで造船容量を予約する契約 (30 億米ドル) を締結した。2020 年 6 月、韓国の三大造船所である大宇造船海洋 (DSME)、現代重工業 (HHI)、サムスン重工業 (SHI) と 2027 年まで造船能力の大部分を確保する契約 (192 億米ドル) を締結し、2027 年までの世界 LNG 造船能力の約 60% (100 隻超) を確保した。

##### Qatar Petroleum が出資する LNG プロジェクト

国名	プロジェクト名 (Train名)	液化能力 (万トン/年)	生産開始	出資者	主要仕向地	
カタール	Qatargas 1 (Train 1-3)	960	1996年	Qatargas ( Qatar Petroleum 65%, ExxonMobil 10%, Total 10%, 三井物産 7.5%, 丸紅 7.5%)	アジア 欧州	
	Qatargas 2 (Train 4)	780	2009年	Qatar Petroleum 70%, ExxonMobil 30%	欧米	
		(Train 5)	780	2009年	Qatar Petroleum 65%, ExxonMobil 18.3%, Total 16.7%	欧米
	Qatargas 3 (Train 6)	780	2010年	Qatar Petroleum 68.5%, ConocoPhillips 30%, 三井物産 1.5%	アジア、欧州	
	Qatargas 4 (Train 7)	780	2011年	Qatar Petroleum 70%, Shell 30%	欧米	
	RasGas (Train 1, 2)	660	1999年	RasGas ( Qatar Petroleum 63%, ExxonMobil 25%, KORAS <sup>※</sup> 5%, 伊藤忠商事 4%, エルエヌジー・ジャパン 3%)	アジア	
	RasGas II (Train 3)	470	2004年	Qatar Petroleum 70%, ExxonMobil 30%	アジア	
		(Train 4)	470		2005年	欧州
		(Train 5)	470		2007年	欧州
	RasGas 3 (Train 6)	780	2009年	Qatar Petroleum 70%, ExxonMobil 30%	アメリカ	
		(Train 7)	780		2010年	アメリカ
	拡張プロジェクト (North Field East)	3,200	2025年 (建設中)	Qatar Petroleum	N.A.	
		(North Field South)	1,600		2027年 (計画中)	N.A.
アメリカ	Golden Pass LNG , TX(既存受入基地に 併設予定)	1,560	2025年 (建設中)	Golden Pass Products (Qatar Petroleum 70%, ExxonMobil 30%)	N.A.	

※ KORAS は、Korea RasGas LNG Ltd.の略称。

株主構成はKOGAS 60%, Samsung 10%, Hyundai 8%, SK 8%, LG 5.6%, Daesung 5.4%, Hanhwa 3%である。

LNG の生産から販売までのサプライチェーン強化を重視しており、イギリス、イタリア、米国の LNG 受入基地に出資し、ベルギー、フランスでは使用权を確保している。

2019 年 9 月、ベルギー Fluxys との間で、Zeebrugge LNG 基地での LNG 荷揚業務の長期契約を締結した。既存契約では同基地容量の約 50%を確保しており、本契約では既存契約満了後から最長 2044 年まで、同基地の全容量を予約した。2020 年 2 月、フランス Elengy との間で、Montoir-de-Bretagne LNG 基地の受入・貯蔵・気化業務長期契約を締結し、2035 年まで年間 300 万トン相当容量を予約した。

### Qatar Petroleum が出資またはキャパシティー使用权を保有する受入基地

国名	基地名	出資者	受入能力 (万トン/年)	受入開始
イギリス	South Hook LNG/Milford Haven	Qatar Petroleum 67.5%, ExxonMobil 24.15%, Total 8.35%	1,560	2009年
イタリア	Adriatic LNG (Rovigo)	Terminale GNL Adriatico Sri (ExxonMobil 70.7%, Qatar Petroleum 22%, Snam 7.3%)	588	2009年
アメリカ	Golden Pass LNG - Sabine, TX <Phase 1> (液化基地を併設予定)	Qatar Petroleum 70%, ExxonMobil 30%	750	2011年
	<Phase 2>		810	2011年
ベルギー	Zeebrugge	Fluxys	670	1987年
フランス	Montoir-de-Bretagne	Elengy	735	1980年

### (3) 今後の戦略

カタールは、2017 年 6 月以降、サウジアラビアを始めとする中東湾岸諸国と断交状態にあり、2019 年 1 月 1 日付で OPEC を脱退した。カタールは今後、ガス分野に一層注力し、上流（探鉱・ガス生産）、中流（液化・LNG 輸送）、下流（LNG 販売）事業を更に拡充させ、世界最大の LNG 事業者としての存在を強固にする方針である。

上流事業について、2019 年 2 月、ExxonMobil と共同で、キプロス沖合において 5-7 Tcf (142-198 Bcm) のガス資源を発見した。2019 年 8 月、Total が保有するナミビア、ガイアナ、ケニアの探鉱区にファームイン<sup>1</sup>することが発表された。2020 年 5 月、同様に Total とメキシコ、コートジボワールの鉱区でファームイン契約を締結した。

中流事業について、Golden Pass LNG では、2019 年 2 月、米既存 Golden Pass LNG 輸入基地用地での LNG 輸出設備に関する最終投資判断 (FID) を実施した。カタール拡張プロジェクトでは、2020 年 4 月、NFE プロジェクトの開発掘削に着手したと発表。

下流事業では、2020 年 1 月、クウェート KPC と LNG 最大年間 300 万トンを引き渡す長期売買契約 (SPA) を締結した。2020 年 2 月、Shell と Qatargas 4 事業からクウェート向けに LNG 年間 100 万トンを引き渡す長期売買契約 (SPA) を締結した。

<sup>1</sup>ファームイン: 探鉱・開発権の一部譲渡を受けること。