

# LNG ANNUAL 2016



## あらゆる最新データを網羅した LNG ビジネス必携の書 LNG 年鑑 2016 発刊



LNG Annual 2016  
- LNG 年鑑 2016 -

RIM  
Rim Intelligence Co.

本文 538 ページ

2014年版で好評を博した『LNG年鑑』が2年ぶりに発刊。本書は、30余年に渡りエネルギー情報を提供してきたリム情報開発株式が2010年に創刊しました。LNGのデータに特化した専門書として、官庁、大手石油会社、大手商社、国内外の石油・ガス・電力・海運など、幅広い関係者の皆様にご活用いただき、版を重ねています。

## 世界の液化・受入基地ごとの詳細なデータが満載

- ・受入基地ごとの主な供給元
- ・液化基地ごとの主な販売先
- ・世界のLNGカーゴの流れがわかる

	Algeria	Belgium	Egypt	Equ.Guini.	Libya	Nigeria	Norway	Peru	Spain	Trinidad&Tobago
Belgium		(504)								
France	84		57				126			178
Greece	140		59			86				19
Italy	30						58		182	
Netherlands	55	63	53			58				53
Portugal	28		57				88			
Spain	548	202	355			900	423	1,394	(417)*	342
Turkey			317							
U.K.	176		57			231	202			59
Europe	1,078	-238	955			1,285	888	1,394	-265	798
Argentina			56							2,090
Brazil						55			145	161
Chile			58	185						278
Domin Rep							55			
Mexico								495		
Puerto Rico										111
Canada										
U.S.A.			178			48		348		1,034
U.S.A.&Canada			290			48		348		1,034

## LNG レポート創刊以来のスポット成約を全て掲載

- ・世界のLNGスポット市場における取引を取材・集計、一覧に編集
- ・市場参加者にとって値千金のデータ

## 弊社独自の調査・評価によるスポット市況の過去データ

- ・弊社独自の調査および評価したスポット市況
- ・船舶の傭船相場のヒストリカルデータ
- ・相場と需給動向の比較ができる

## データの集計に特化

- ・各国政府や団体の発表による最新の各種統計を幅広く調査
- ・2012年から2016年にかけてLNGの輸出入を開始した国など

ビジネスや学術研究はもちろん、エネルギー関連企業での社内研修や調査の資料としてお役立てください。既刊のLNG年鑑とのセット購入も可能です。

# 『LNG年鑑2016』 55,000円(税、送料込)

『LNG年鑑2016』を10冊以上、一括購入で10%引き

『LNG年鑑2016』+『2014・12・10のいずれか1冊』計2冊 77,000円(税、送料込)

『LNG年鑑2016』+『2014・12・10のいずれか2冊』計3冊 88,000円(税、送料込)

## 第1編 世界の液化・受入基地および長期契約の詳細

- 世界の液化基地
- 世界の受入基地および長期契約の詳細

## 第2編 世界各国の需給および統計データ

### 【世界の需給】

- 世界の天然ガスの確認埋蔵量、生産量、消費量
- 液化天然ガスの輸出入
- スポットおよび短期契約量
- リムによるスポット市況および備船価格データ

### 【各地域の需給および統計データ】

各地域の国別の天然ガスの生産および消費、LNGの輸入および輸出などを網羅

### アジア太平洋地域

日本、韓国、台湾、中国、ロシア、インド、パキスタン、タイ、オーストラリア、パプアニューギニア、ブルネイ、インドネシア、マレーシア、シンガポール

### 中東

カタール、オマーン、ヨルダン、アフガビ、ドバイ、イエメン、クウェート、イスラエル

### アフリカ

エジプト、アルジェリア、ナイジェリア、赤道ギニア、アンゴラ

### 欧州

英国、フランス、スペイン、ベルギー、オランダ、ポルトガル、イタリア、ギリシャ、トルコ、ポーランド、リトアニア、ノルウェー

### 北米および南米

米国、カナダ、メキシコ、プエルトリコ、ドミニカ、トリニダードトバゴ、ペルー、アルゼンチン、ブラジル、チリ

Receiving Terminal in the UK										
Project	Investor	Investment ratio (%)	Receiving volume (mtpa)	Type of LNG storage	Number of tanks	Start-up	Supply country	Supplier	Remarks	
Isle of Grain	Orion LNG	100% National Grid	3.30 (Phase 1)	Onshore	4	Jul 2005		Agriera, Qatar, T&E, Norway	Sonatrach, Gazprom, Shell etc.	
			6.50 (Phase 2)	Onshore	3	Dec 2008				
			8.00 (Phase 3)	Onshore	na	Dec 2010				
6.00 (Phase 4 is planned)	Onshore	na	na	na						
Easton Terminal	ExxonMobil Energy	100	3.00	FPSO	1	2007	various	various	Operational since 2010	
Dragon	Shell Refining	50	4.40	Onshore	2	Jul 2009	various	Shell Refining etc.		
South Hook	QIP International Fertilizers	67.5 25 9.36	15.50	Onshore	5	Mar 2009	Qatar	Qatarair		

  

Supply Contract for the UK										
Supplier	Project	Supply country	Investor	Receiving volume (mtpa)	Start-up	Contract Period (years)	Remarks			
Qatarair	Gaztagas 2	Qatar	Gaztagas	7.50	2009	25	For South Hook			
				5.50	2009	24	For South Hook			
				7.50	2009	25	For South Hook			
Perennia	Gaztagas	Qatar	Gaztagas Refining etc.	1.44	2006	3	na			
				na	na	na	na			
Uniper	Petrobras	Qatar	Gaztagas Refining etc.	5.50	2014	3	over 2.0 m of gas. For use of Orin			
				3.00	2013	4.8	na			
Centrica	Gaztagas	Qatar	Gaztagas Refining etc.	3.00	2011	3	Extended to 2016. Original volume 2.0 mtpa. For use of Orin			
				1.10	2014	5	For use of Orin			
Perennia	Gaztagas	Qatar	Gaztagas	3.50	2014	4.8	For use of Orin			
				na	na	na	na			
Total										
Perennia				1.44	2006	3	na			
Centrica				4.40	2017	20	na			
Total										

  

Receiving Terminal in France										
Project	Investor	Investment ratio (%)	Receiving volume (mtpa)	Type of LNG storage	Number of tanks	Start-up	Supply country	Supplier	Remarks	
Montreuil-de-Engie	Energy	100	(Onshore export) 10 (Onshore 12.50 bumpy 10.00 phase 16.50 bumpy)	Onshore	na	na	na	na	"Gazflotte" Energy (Energy owned subsidiary of Engie). Terminal use agreement with Perennia S.A. until for 10 years from 2005. "Onshore" facility is planned for the increase in Phase 2. A new tank will be built.	
For Toulon	Energy	100	2.40	Onshore	3	1972	Agriera etc.	Sonatrach etc.		
For Cascais	Energy Total	72.5 27.5	6.60	Onshore	3	Oct 2003	Agriera, Qatar etc.	Sonatrach, Total etc.	Receiving volume will be increased to 10.00 mtpa soon.	

  

Rim Daily Spot LNG Price Assessments Jan 2014-Jul 2016 (1-3)											
Year	Date of assessment	DEC Northeast Asia Spot LNG Price Assessments						HS3			Rim Prices
		low	high	mean	low	high	mean	low	high	mean	
2014	Jan 03	10.80	10.80	10.80	10.70	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	10.80
	Jan 10	10.90	10.90	10.75	10.85	10.90	10.90	10.90	10.90	11.10	10.90
	Jan 11	10.80	10.90	10.75	10.85	10.90	10.90	10.90	10.90	11.10	10.90
	Jan 14	10.80	10.90	10.75	10.85	10.90	10.90	10.90	10.90	11.10	10.90
	Jan 15	10.80	10.90	10.75	10.85	10.90	10.90	10.90	10.90	11.10	10.90
	Jan 16	10.90	10.90	10.75	10.85	10.90	10.90	10.90	10.90	11.20	10.90
	Jan 17	10.40	10.75	10.60	10.70	11.00	10.95	11.25	11.35	11.40	10.95
	Jan 18	10.40	10.75	10.60	10.60	10.90	10.90	11.25	11.35	11.40	10.95
	Jan 22	10.30	10.65	10.50	10.50	10.85	10.85	11.10	11.40	11.25	10.85
	Jan 23	10.30	10.65	10.50	10.50	10.85	10.85	11.10	11.40	11.25	10.85
	Jan 24	10.20	10.55	10.40	10.40	10.75	10.75	10.95	11.25	11.10	10.60
	Jan 25	10.20	10.55	10.40	10.40	10.75	10.75	10.95	11.25	11.10	10.60
	Jan 28	10.30	10.60	10.45	10.40	10.75	10.75	10.95	11.25	11.10	10.70
Jan 29	10.20	10.65	10.40	10.40	10.75	10.75	10.95	11.25	11.10	10.70	
Jan 30	10.40	10.75	10.60	10.50	10.85	10.70	10.95	11.25	11.10	10.80	
Jan 31	10.40	10.75	10.60	10.50	10.85	10.70	10.95	11.25	11.10	10.80	
Feb 01	10.90	10.90	10.75	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	
Feb 04	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.15	
Feb 05	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.15	
Feb 06	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.15	
Feb 07	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.15	
Feb 10	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.10	
Feb 11	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.10	
Feb 12	10.70	11.00	10.80	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.10	
Feb 13	10.80	11.10	11.00	11.00	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.10	
Feb 14	11.00	11.30	11.15	11.00	11.30	11.15	11.50	11.25	11.60	11.30	
Feb 15	11.00	11.40	11.30	11.15	11.40	11.25	11.50	11.25	11.60	11.40	
Feb 18	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 19	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 20	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 21	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 22	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 23	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 24	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 25	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 26	11.20	11.60	11.40	11.25	11.60	11.45	11.65	11.35	11.80	11.50	
Feb 27	12.80	12.95	12.80	12.80	13.10	12.90	13.40	13.10	13.80	13.10	
Feb 28	12.80	12.95	12.80	12.80	13.10	12.90	13.40	13.10	13.80	13.10	
Feb 29	12.80	12.95	12.80	12.80	13.10	12.90	13.40	13.10	13.80	13.10	
Mar 01	13.50	13.70	13.60	13.50	13.80	13.60	14.10	13.80	14.50	13.90	
Mar 02	13.50	13.70	13.60	13.50	13.80	13.60	14.10	13.80	14.50	13.90	
Mar 03	13.50	13.70	13.60	13.50	13.80	13.60	14.10	13.80	14.50	13.90	
Mar 04	13.20	13.50	13.35	13.60	13.90	13.75	13.90	14.10	13.60	13.60	
Mar 05	13.20	13.50	13.35	13.60	13.90	13.75	13.90	14.10	13.60	13.60	
Mar 06	13.20	13.50	13.35	13.60	13.90	13.75	13.90	14.10	13.60	13.60	
Mar 09	13.70	14.00	13.85	13.95	14.10	14.00	14.20	14.50	14.20	13.90	
Mar 10	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 11	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 12	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 13	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 14	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 15	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 16	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 17	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 18	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 19	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 20	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 21	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 22	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 23	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 24	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 25	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 26	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 27	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 28	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 29	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 30	14.20	14.50	14.35	14.40	14.60	14.50	14.70	15.00	14.80	14.40	
Mar 31	14.20	14.50	14.35	14.40							