



アジア・日本のLNG市場の展望と課題

第9回 IEEJ/CNPC研究成果発表会

2015年11月3日

小山 堅

(一財)日本エネルギー経済研究所
常務理事 首席研究員

©2015 Institute of Energy Economics, Japan
All rights reserved

2015年11月3日 日本エネルギー経済研究所 小山堅

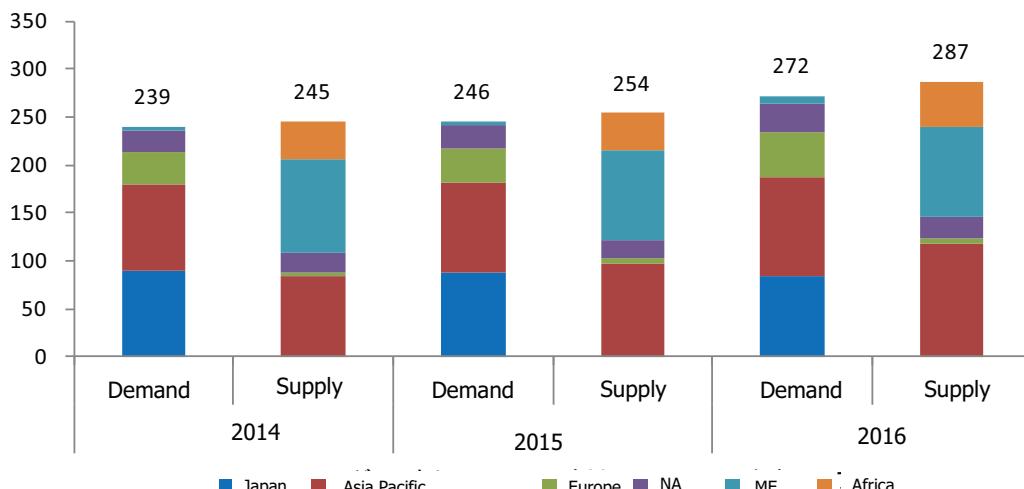
©2015 IEEJ, All rights reserved



2016年までの世界のLNG需給バランス

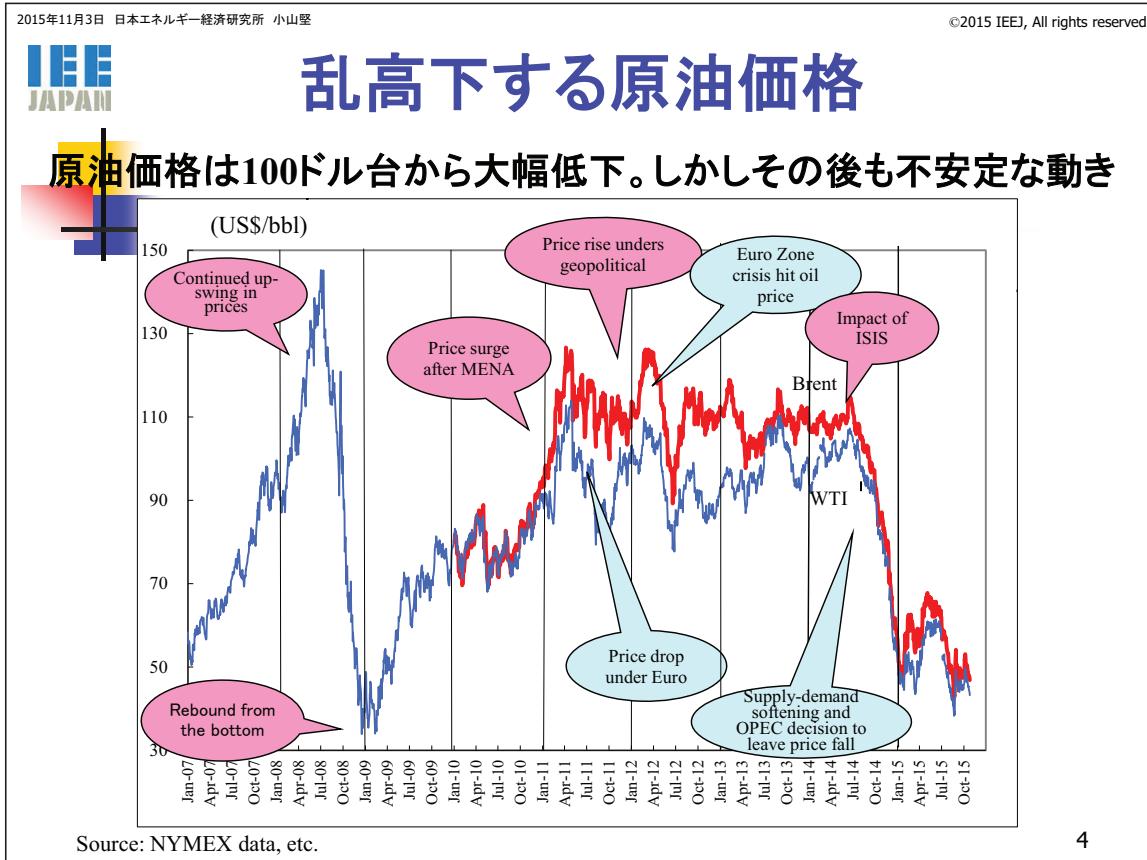
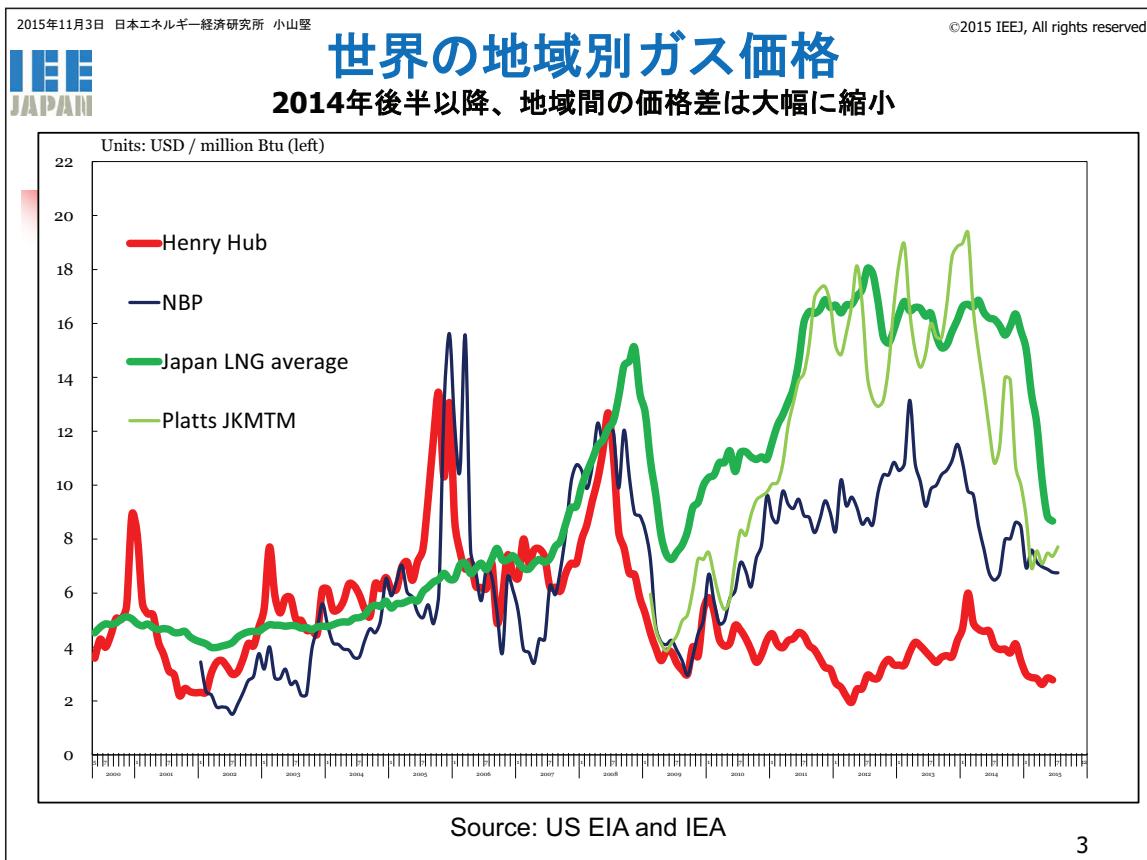
当面は十分すぎるほどの供給が存在し、需給は緩和

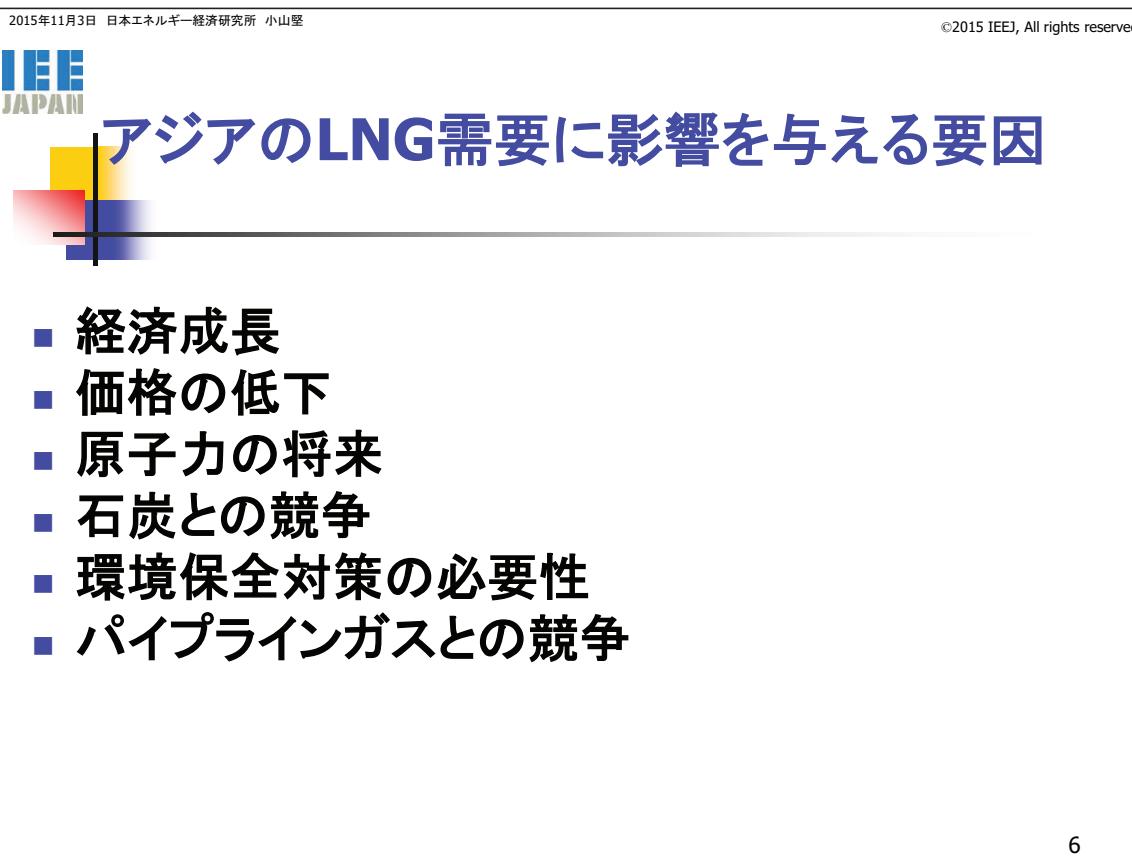
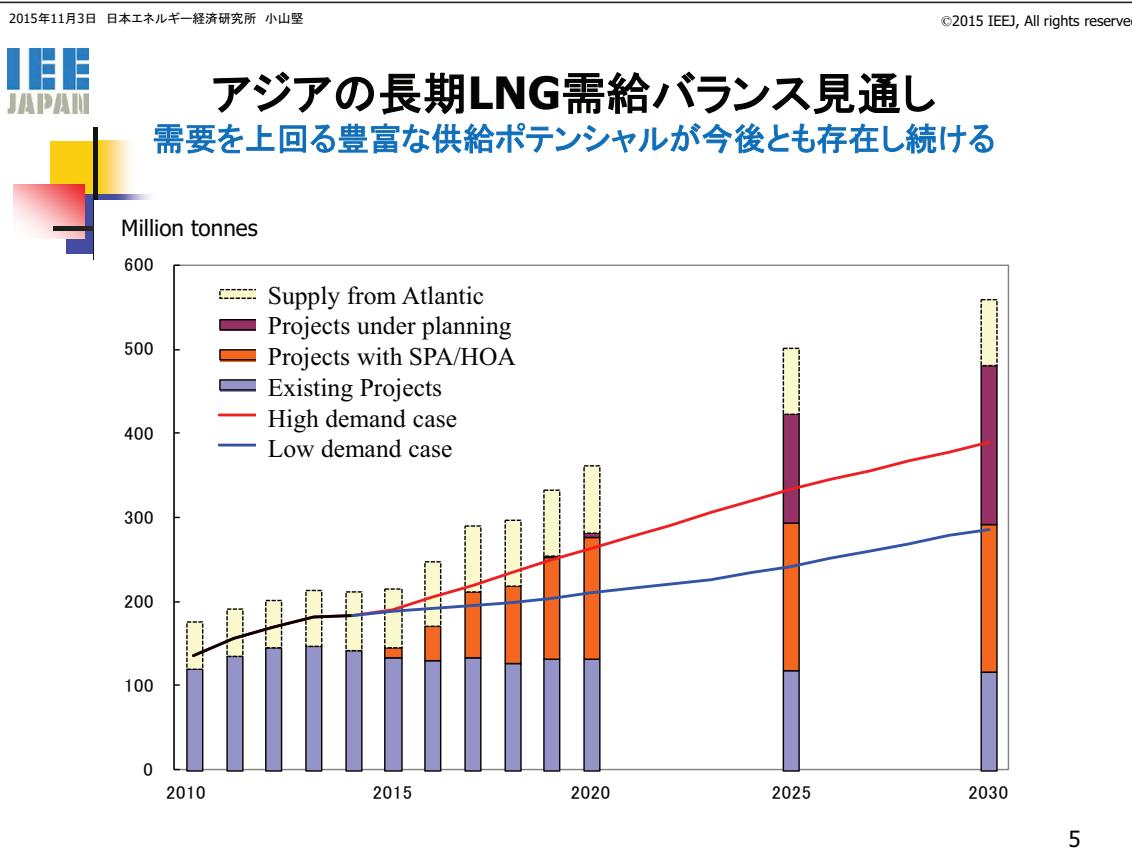
Million tonnes



Source: IEEJ, July 2015

2

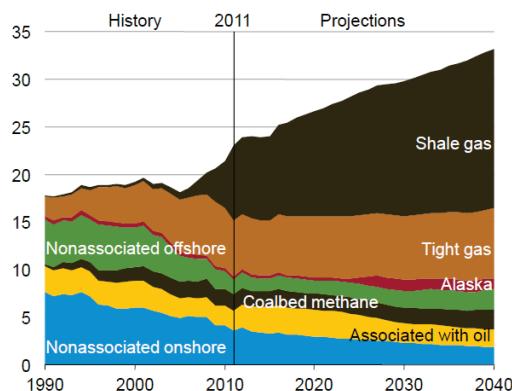




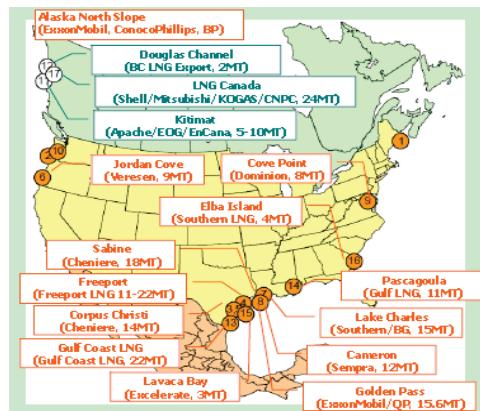


米国LNG輸出への期待

- LNG輸出計画は、総計で2億トンを遥かに上回る膨大な規模
- そのうち、政府輸出許可を得た数量は8000万トン超
- FERCによる建設許可を得た数量も5000万トン超

US natural gas production outlook

Source: EIA

LNG exports projects in North America

Source: FERC; DOE

7



東シベリア・サハリンのガス開発計画



8



2020年まで(及び以降)のアジアLNG市場を見るポイント

■ 需要サイド

- 日本の需要は原子力再稼働の状況によって左右される
- 韓国(及び台湾)の需要は、原子力、石炭との競合、経済状況に左右される
- 中国の需要は、大気汚染対策の度合いにもよるが基本的に増加。しかし、経済成長の度合いによって大きく左右される。LNG需要は基本は伸びるが、経済、ロシアとのPL進捗、国産ガスの状況で伸びが抑えられる可能性。
- **全体として、アジアのLNG需要は増加トレンド ← LNG価格低下の影響をどう見るか?**
競争力と柔軟性を持ったLNG調達ができるか、が鍵

■ 供給サイド

- 米国LNG輸出許可数量は8000万トン超
- 豪州での新規LNGプロジェクト立ち上がり。カナダ、東アフリカ等での新規プロジェクトの可能性も
- 注目されるロシアからの中国向けパイプライン輸出計画。ウクライナ・欧州市場の状況によって左右されるロシアの対アジア市場戦略
- 地政学リスクなどのリスク要因も存在
- **全体として、増大する需要を賄うに足る(十分すぎるほどの)供給ポテンシャルが存在**
→ LNG価格低下の影響をどう見るか?

9



アジアLNG価格決定方式のオプション

	Gas on gas competition pricing			Hybrids	Indexation
	Domestic Hubs in Asia	Henry Hub, NBP	Spot LNG	Oil	Other fuels (Electricity, Coal)
Advantages	<ul style="list-style-type: none"> • Possible to reflect regional market balance 	<ul style="list-style-type: none"> • Already available • Possible lower prices at high oil price period 	<ul style="list-style-type: none"> • Already available 	<ul style="list-style-type: none"> • Possibly the quickest solution through modification of slope, S-curve, etc. 	<ul style="list-style-type: none"> • Rational for power generation
Disadvantages	<ul style="list-style-type: none"> • Not yet available • Higher volatility 	<ul style="list-style-type: none"> • Higher volatility • Asia market balance not reflected 	<ul style="list-style-type: none"> • Higher volatility • Limited liquidity (so far) 	<ul style="list-style-type: none"> • Gas market balance not reflected 	<ul style="list-style-type: none"> • Lack of power market liquidity

- JCCの合理性に関する問題意識
- 原油価格低下で、問題はさらに複雑に
- 長期的には、ガスの需給関係を反映するアジアでのハブ形成やスポットLNG価格の活用等を求めていく必要性も

10



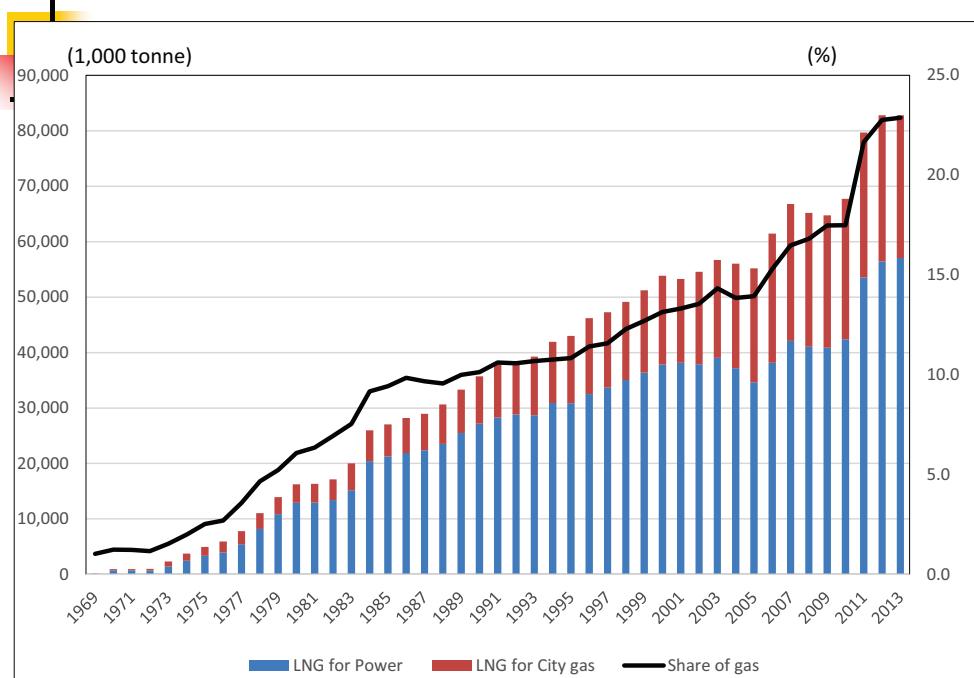
価格形成の多様化進展へ

- 既存契約の重みから、JCCリンクが少なくとも2020年代前半までは中心的な価格形成方式であり続ける
- しかし、潮目は変わりつつある：
 - ✓ 供給過剰状態の持続
 - ✓ HH連動の米国LNGのアジア市場への流入拡大
 - ✓ スポット/短中期契約LNGの拡大
 - ✓ アジアにおけるハブ形成を目指す試み
 - ✓ 日本・アジアにおける電力及びガス市場改革の進展
- JERA等、主要バイヤーによる価格方式多様化の模索
- バイヤーによるJCC代替方式の模索で、JCC方式のシェアは低下の方向に
- 現時点では、「最善の代替方式」に関する答えは存在せず。様々なオプションが、市場において買手と売手で試されていくことに。

11



日本におけるLNG消費及びガスのシェア



Source: Prepared by the author

12



日本の長期エネルギー需給見通し

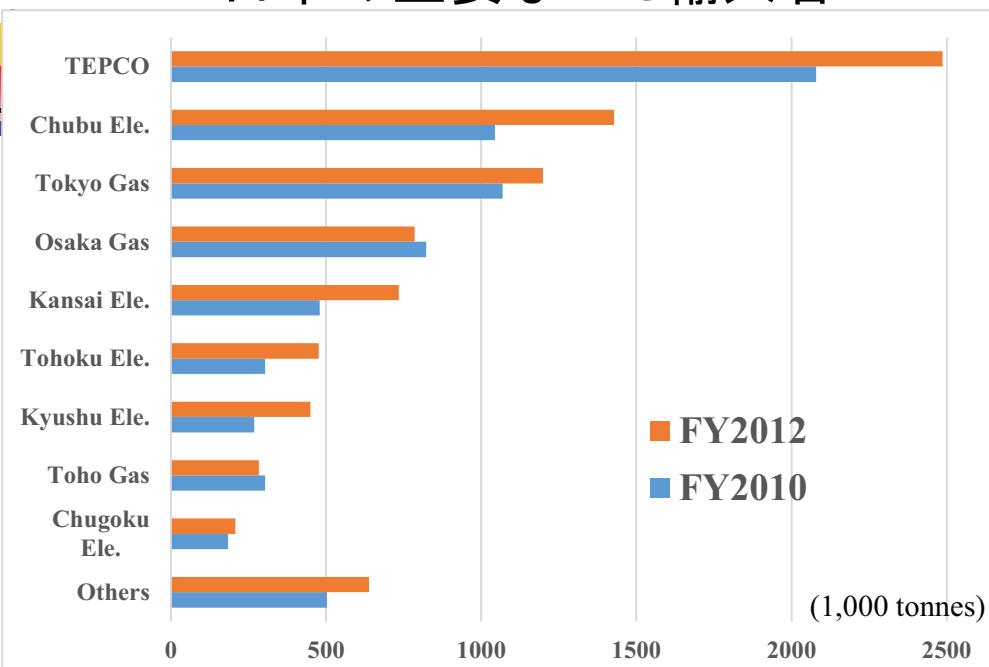
	FY2010		FY2013		FY2030	
	Million KLOE	%	Million KLOE	%	Million KLOE	%
Oil	212 (3.65MBD)	37	216 (3.72MBD)	40	145 (2.50MBD)	30
LPG	16	3	16	3	13	3
Coal	129	23	136	25	123	25
Gas	110	19	131	24	92	19
Nuclear	64	11	2	0.8	48~51	10~11
Renewable	43	8	41	8	64~67	13~14
Total	572	100	542	100	489	100

Source: Prepared by Data from METI

13

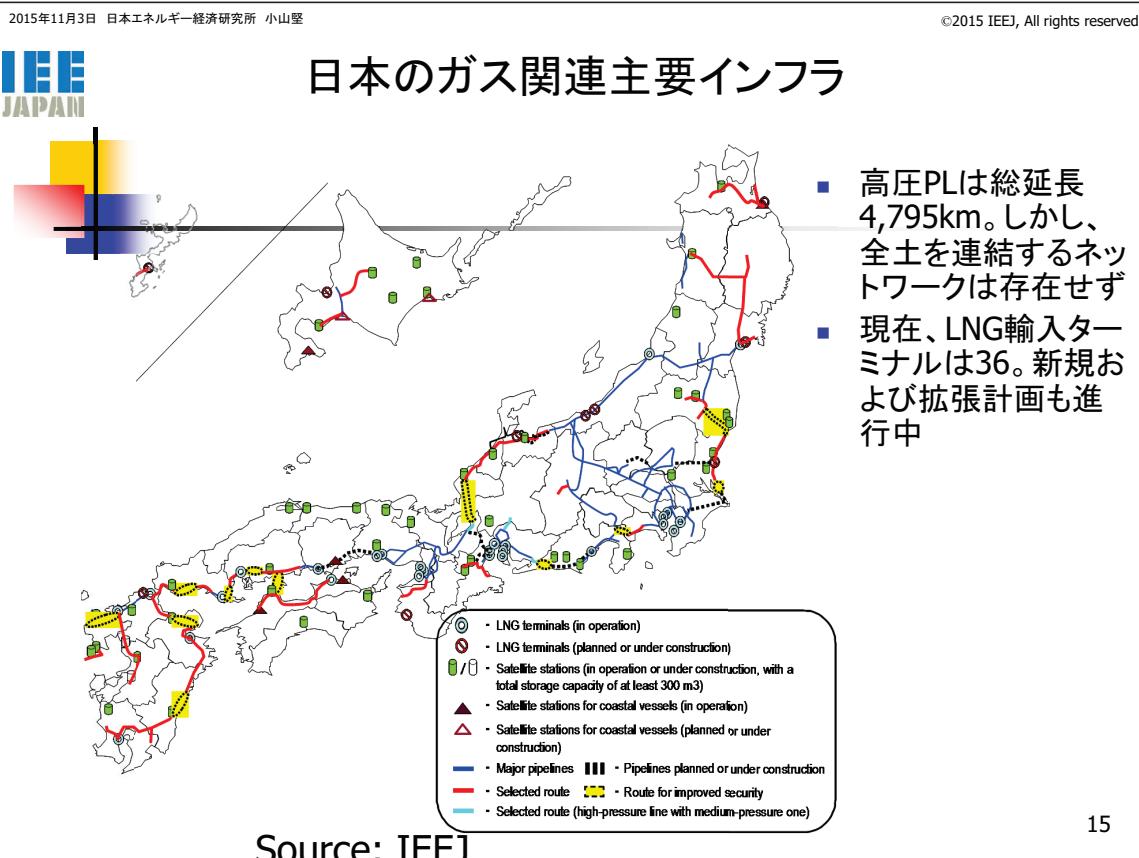


日本の主要なLNG輸入者



Source: Prepared by the author

14



2015年11月3日 日本エネルギー経済研究所 小山堅 ©2015 IEEJ, All rights reserved

日本におけるガス事業法の改正

	1995 Amendment	1999 Amendment	2003 Amendment
Market opening	Eligible consumer >2 million m ³ /y	>1 million m ³ /y	>0.5 million m ³ /y >0.1 million m ³ /y (2007 onward)
	Liberalized scope Abt. 45%	Abt. 50%	53% -> Abt. 60% (2007 onward)
TPA	Pipeline Negotiated	Regulated for the big 4 utilities	Regulated for all utilities
	LNG terminal Not applicable	Not applicable	Negotiated

Source: IEEJ

16

