

証券コード

5020

参考資料集

～ JXグループ AtoZ ～

2014年 7月 31日



エネルギー・資源・素材の^{みらい}Xを。

JXホールディングス株式会社

目次

事業概要・決算関連データ

NEW JXグループ概要	3
NEW 決算関連データ	4
NEW 第2次中計の概要	9
長期ビジョン	13
NEW 主要諸元（原油価格・銅価・為替）	14

エネルギー事業の事業戦略

NEW 基本戦略	18
NEW エネルギー変換企業への取り組み	20
NEW 海外事業強化	25

石油・天然ガス開発事業の事業戦略

基本戦略	28
事業エリア	30
NEW 事業活動	31
NEW 主な石油・天然ガス開発プロジェクトの概要	32
NEW 中期的な生産量の維持・拡大	33
主なプロジェクトの探鉱・開発スケジュール	34

金属事業の事業戦略

基本戦略	36
資源開発事業・銅製錬事業の概要	38
鉱山開発プロジェクト	39
NEW 電材加工事業の概要	41
電材加工事業（掛川新工場）	42
NEW 環境リサイクル事業	43

事業環境・事業データ

エネルギー事業

国内燃料油需要	45
精製能力削減・統合シナジー・製油所効率化	46
NEW 石油製品（白油4品）マージン推移	47
NEW 販売シェア・内需・稼働率	48
NEW 固定式SS数推移	49
NEW 油種別販売数量	50
NEW 石油製品（油種別）マージン推移	51
NEW 石化製品価格・マージン（対ナフサ・対原油）	55

石油・天然ガス開発事業

NEW 主な個別プロジェクトの概要	59
埋蔵量評価基準について	84

金属事業

NEW 銅鉱山生産量	86
NEW 電気銅の世界需給	87
NEW 製錬事業の収益構造・ベースTC/RCの推移	88
日鉱塩化法（N-Chlo法）	89

事業概要・決算関連データ

JX JXホールディングス

エネルギー

国内燃料油 販売シェア

約**37%**^{*1} (国内1位)

国内潤滑油 販売シェア

約**37%**^{*2} (国内1位)

パラキシレン (石油化学品) 供給能力

312万トン/年^{*3} (アジア1位)



石油・天然ガス開発

原油・天然ガス 販売量

約**12**万バレル/日^{*4}

マレーシア、ベトナム、
英国北海、中東など
世界各地で事業を展開



金 属

資源開発 銅鉱山権益量

約**13**万トン/年^{*5}

銅製錬 地金生産能力

117万トン/年^{*6}

電材加工 世界シェア1位の製品群



上場子会社

NIPPO
東邦チタニウム^{*7}

共通機能会社

個別事業会社

*1：2013年度実績 *2：2013年度実績 *3：2014年6月時点 *4：原油換算(2014年1-3月実績) *5：銅精鉱中の銅量(2013年1-12月実績)

*6：ハンパシフィック・カッパー(JX日鉱日石金属66%出資)61万トン/年と、LS-ニコウ・カッパー(同社39.9%出資)56万トン/年の合計値(2014年6月時点)

*7：東邦チタニウムの損益は金属事業に分類

セグメント別業績サマリー（売上高・営業利益・経常利益・当期利益）

	2013年度			2014年度		
	第1四半期	上期	通期	第1四半期	上期	通期
	実績	実績	実績	実績	見通し (7月公表)	見通し (7月公表)
売上高	27,738 億円	57,777 億円	124,120 億円	26,409 億円	57,000 億円	120,500 億円
エネルギー事業	23,968	50,092	107,550	22,329	48,500	102,700
石油・天然ガス開発事業	482	941	2,022	548	1,100	2,500
金属事業	2,529	5,065	10,391	2,682	5,600	11,300
その他	759	1,679	4,157	850	1,800	4,000
営業利益	536	1,394	2,137	27	100	1,750
エネルギー事業	246	807	799	▲ 280	▲ 390	210
石油・天然ガス開発事業	247	426	834	186	290	820
金属事業	12	58	138	50	100	400
その他	31	103	366	71	100	320
経常利益	725	1,761	3,023	149	450	2,450
エネルギー事業	261	914	1,082	▲ 243	▲ 220	500
石油・天然ガス開発事業	310	531	1,055	200	320	850
金属事業	101	196	474	97	210	700
その他	53	120	412	95	140	400
当期純利益	357	897	1,070	142	300	1,200
エネルギー事業	216	618	522	▲ 63	▲ 30	400
石油・天然ガス開発事業	131	200	534	108	150	390
金属事業	31	68	▲ 112	51	110	240
その他	▲ 21	11	126	46	70	170
設備投資	940	2,450	5,000	1,110	-	4,600
減価償却費	450	906	1,836	469	-	2,200

セグメント別経常利益



	2013年度			2014年度		
	第1四半期	上期	通期	第1四半期	上期	通期
	実績	実績	実績	実績	見通し (7月公表)	見通し (7月公表)
	億円	億円	億円	億円	億円	億円
経常利益	725	1,761	3,023	149	450	2,450
エネルギー事業	261	914	1,082	▲ 243	▲ 220	500
石油	▲ 257	▲ 126	▲ 775	▲ 242	▲ 70	450
石油化学	224	418	696	▲ 19	60	300
在庫影響	294	622	1,161	18	▲ 210	▲ 250
石油・天然ガス開発事業	310	531	1,055	200	320	850
金属事業	101	196	474	97	210	700
銅資源開発	55	84	225	40	75	325
銅製錬等	25	56	125	37	80	210
電材加工	13	43	90	27	55	145
環境リサイクル	3	23	56	11	30	70
チタン	▲ 9	▲ 34	▲ 54	▲ 20	▲ 40	▲ 50
在庫影響他	14	24	32	2	10	-
その他	53	120	412	95	140	400

貸借対照表

	2013. 6	2014. 3	2014. 6
	実績	実績	実績
総資産	71,548 億円	77,818 億円	76,981 億円
流動資産	35,154	37,656	35,934
（うち現金・預金）	2,306	2,817	2,903
固定資産	36,393	40,162	41,046
有形固定資産	22,445	23,892	24,088
無形固定資産	1,361	1,327	1,297
投資その他の資産	12,588	14,943	15,662
負債	47,463	51,555	51,072
有利子負債	25,278	28,017	28,826
その他負債	22,185	23,538	22,246
純資産	24,085	26,263	25,909
株主資本	19,110	19,623	19,379
その他の包括利益累計額	926	1,728	1,705
少数株主持分	4,049	4,912	4,825

キャッシュフロー計算書, 経営指標

	2013年度		2014年度
	第1四半期	通期	第1四半期
	実績	実績	実績
営業活動によるCF (うち運転資金)	1,447 ^{億円} (895)	3,052 ^{億円} (▲ 990)	518 ^{億円} (386)
投資活動によるCF	▲ 1,001	▲ 4,798	▲ 975
フリーキャッシュフロー	446	▲ 1,746	▲ 457
配当等	▲ 232	73	▲ 338
ネットキャッシュフロー	214	▲ 1,673	▲ 795
	2013.6	2014.3	2014.6
	実績	実績	実績
ネットD/Eレシオ	1.15 ^倍	1.18 ^倍	1.23 ^倍
自己資本比率	28.0 [%]	27.4 [%]	27.4 [%]

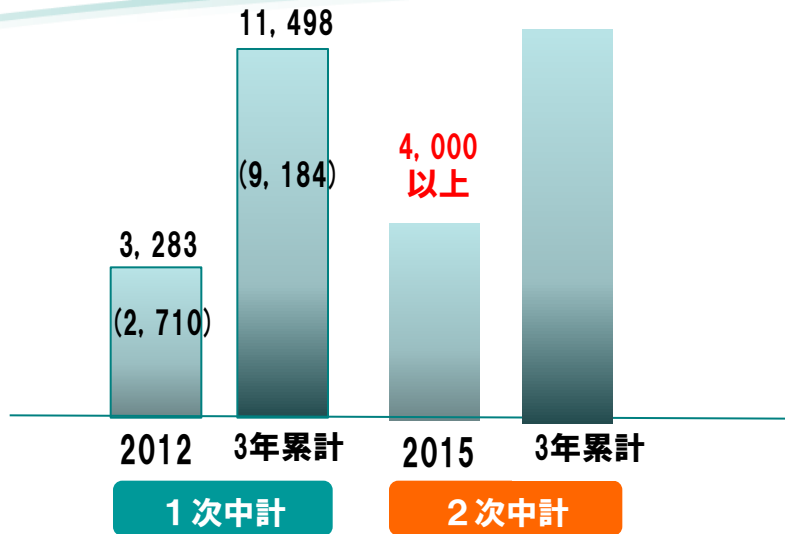
持分法投資損益



	2013年度			2014年度		
	第1四半期	上期	通期	第1四半期	上期	通期
	実績	実績	実績	実績	見通し (7月公表)	見通し (7月公表)
エネルギー	13 ^{億円}	23 ^{億円}	69 ^{億円}	14	20 ^{億円}	70 ^{億円}
石油・天然ガス開発	17	33	66	12	30	30
金属	101	165	396	67	170	420
（資源開発）	（ 89 ）	（ 132 ）	（ 320 ）	（ 56 ）	（ 140 ）	（ 340 ）
（銅製錬）	（ 12 ）	（ 33 ）	（ 76 ）	（ 11 ）	（ 30 ）	（ 80 ）
その他	3	5	15	4	10	10
合計	134	226	546	97	230	530

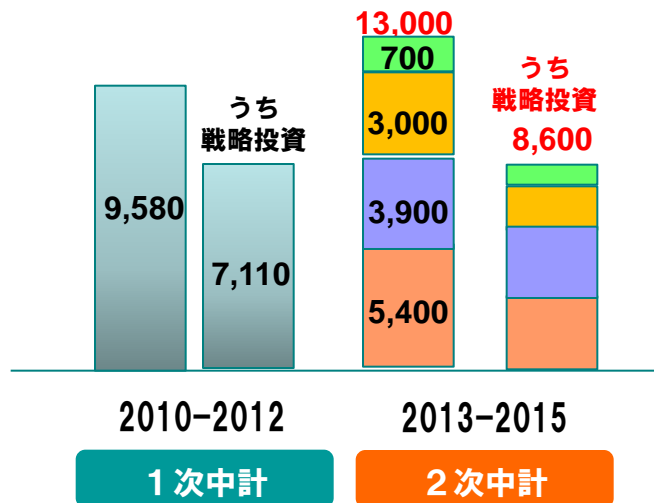
第2次中計の数値目標

経常利益
(億円)



* ()内は在庫影響を除いた実質経常利益

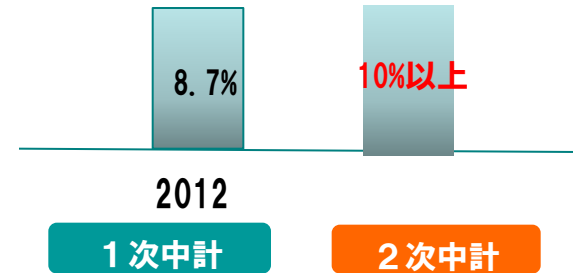
設備投資
(億円)



ネットD/Eレシオ



ROE

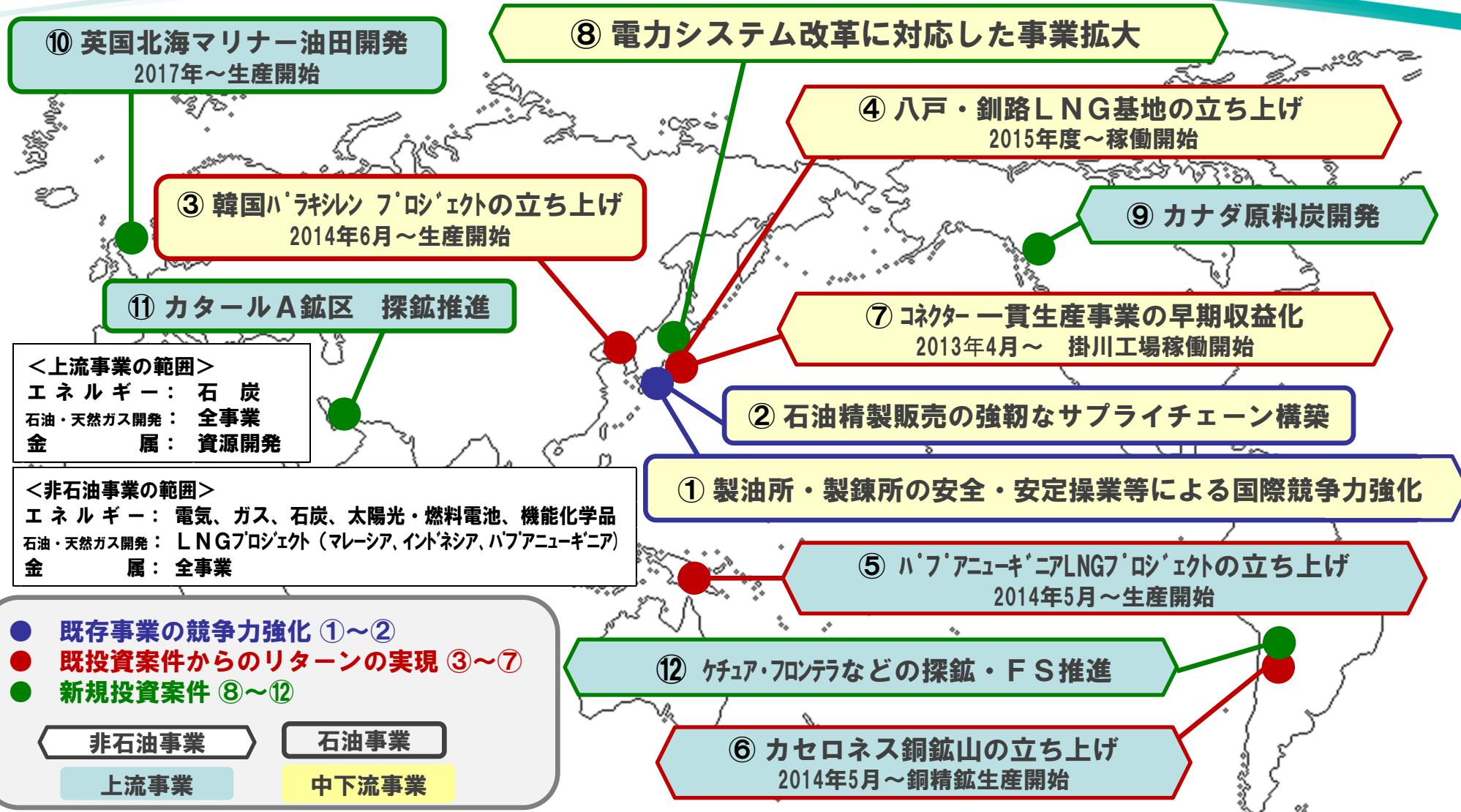


* 2010年度は負ののれんの一括償却益除き

数値目標

経常利益	4,000億円 以上	(2015年度)
ROE	10% 以上	(2015年度)
ネットD/Eレシオ	0.9倍 以下	(2015年度)
設備投資 投 融 資	13,000 + α 億円	(2013~2015年度合計)

主要施策のハイライト



<上流事業の範囲>
 エネルギー：石炭
 石油・天然ガス開発：全事業
 金 属：資源開発

<非石油事業の範囲>
 エネルギー：電気、ガス、石炭、太陽光・燃料電池、機能化学品
 石油・天然ガス開発：LNGプロジェクト（マレーシア、インドネシア、パプアニューギニア）
 金 属：全事業

- 既存事業の競争力強化 ①～②
- 既投資案件からのリターンの実現 ③～⑦
- 新規投資案件 ⑧～⑫

非石油事業	石油事業
上流事業	中下流事業

利益計画（在庫影響除き経常利益）

（単位：億円）

既存事業における構造改革の継続により圧倒的な競争力を実現し、安定的な収益力を確保

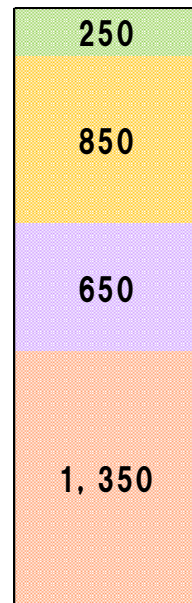
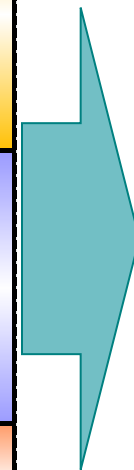
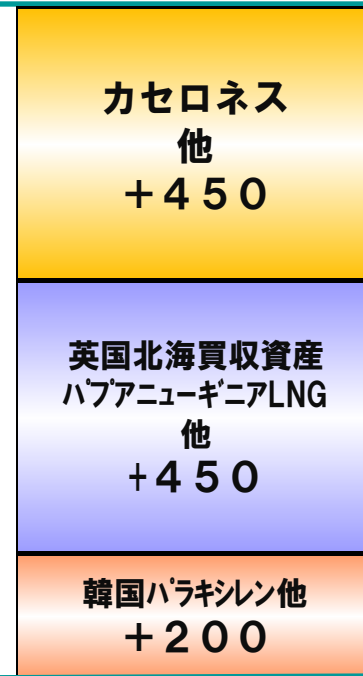
事業拡大を目的とした
戦略投資からの
リターンで増益を実現

4,200
ROE10%以上

2,710
ROE8.7%

3,100

大型戦略投資
からのリターン
+1,100



2015年度
構造改革継続時の
既存事業ベース



2015年度

株主還元方針

還元に関する基本方針

連結業績を反映した利益還元の実施を基本としながら、安定的な配当の継続に努めてゆく。

第2次中計期間における還元の考え方

基本方針に基づき、第2次中計期間（2013～15年度）においては、1株当たり年間16円の配当の継続に努める。既存事業からの収益を安定的に確保し、戦略投資からのリターンの実現が見通された段階で、増配を軸とした株主還元の拡大をはかる。

参考）配当金推移

	2010	2011	2012	2013	2014（予想）
配当（円/株）	15.5	16.0	16.0	16.0	16.0
一株利益（円/株）	34*	69	64	43	48

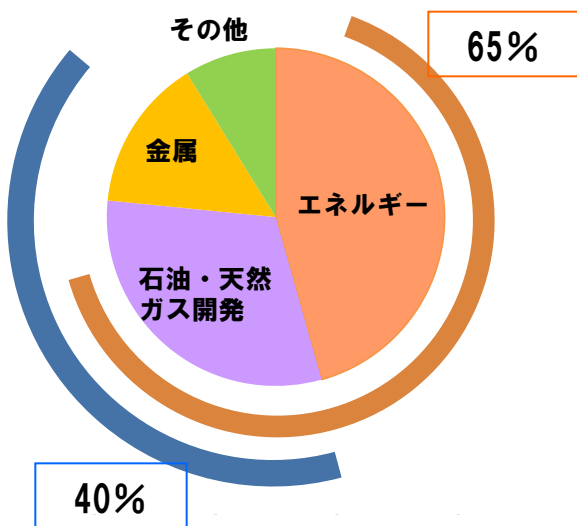
*負ののれん一括償却益を除く

2020年の当社の目指す姿

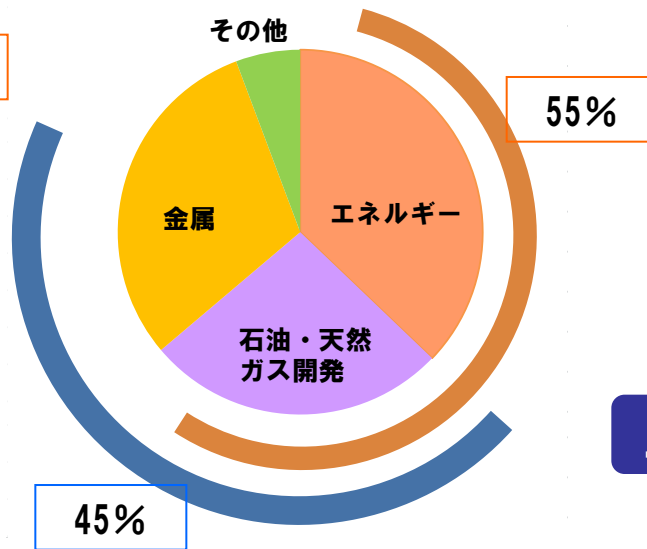
バランスのとれた、石油事業と非石油事業、上流事業と中・下流事業

在庫影響除き経常利益のバランス

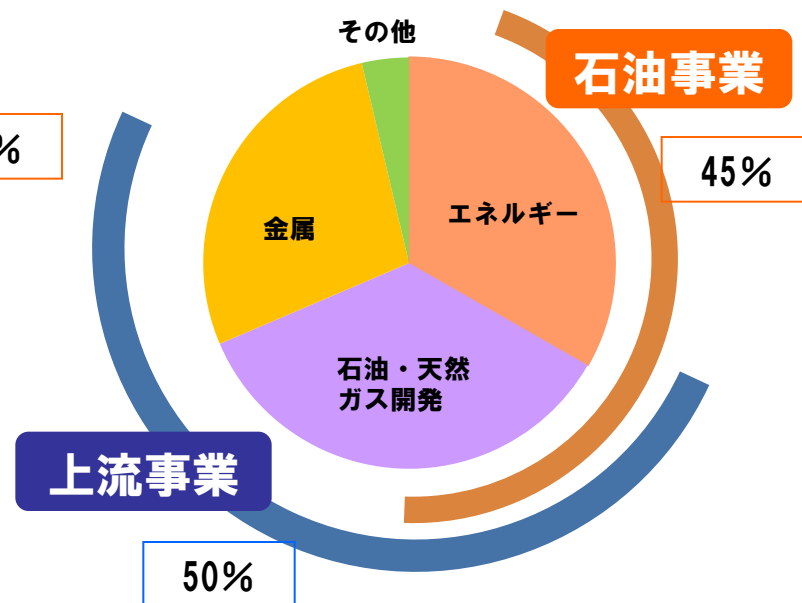
2012年度



2015年度



2020年度



<上流事業の範囲>

エネルギー：石炭 石油・天然ガス開発：全事業 金属：資源開発

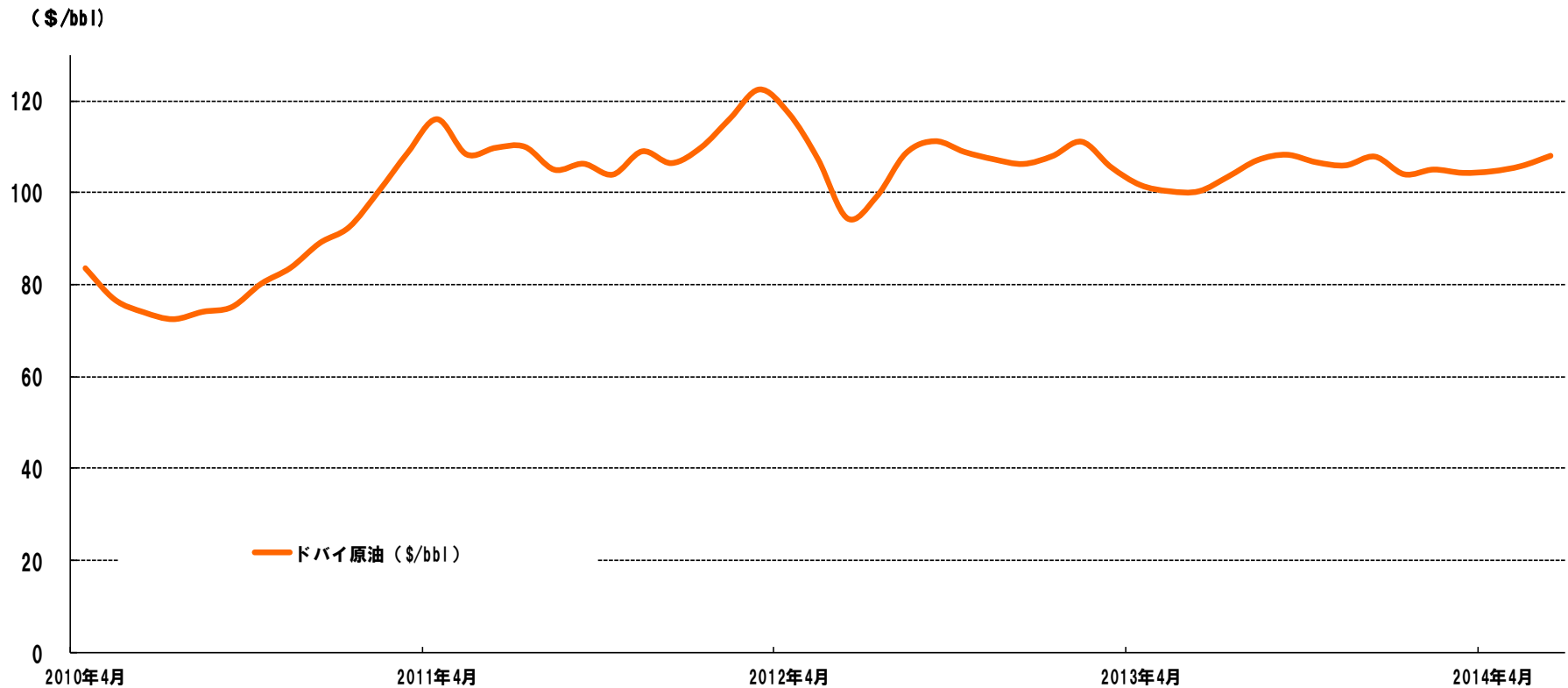
<非石油事業の範囲>

エネルギー：電気、ガス、石炭、太陽光・燃料電池、機能化学品
 石油・天然ガス開発：LNGプロジェクト（マレーシア、インドネシア、パプアニューギニア）
 金属：全事業



原油価格

平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
ドバイ原油	84	110	107	101	106	107	104	105	106



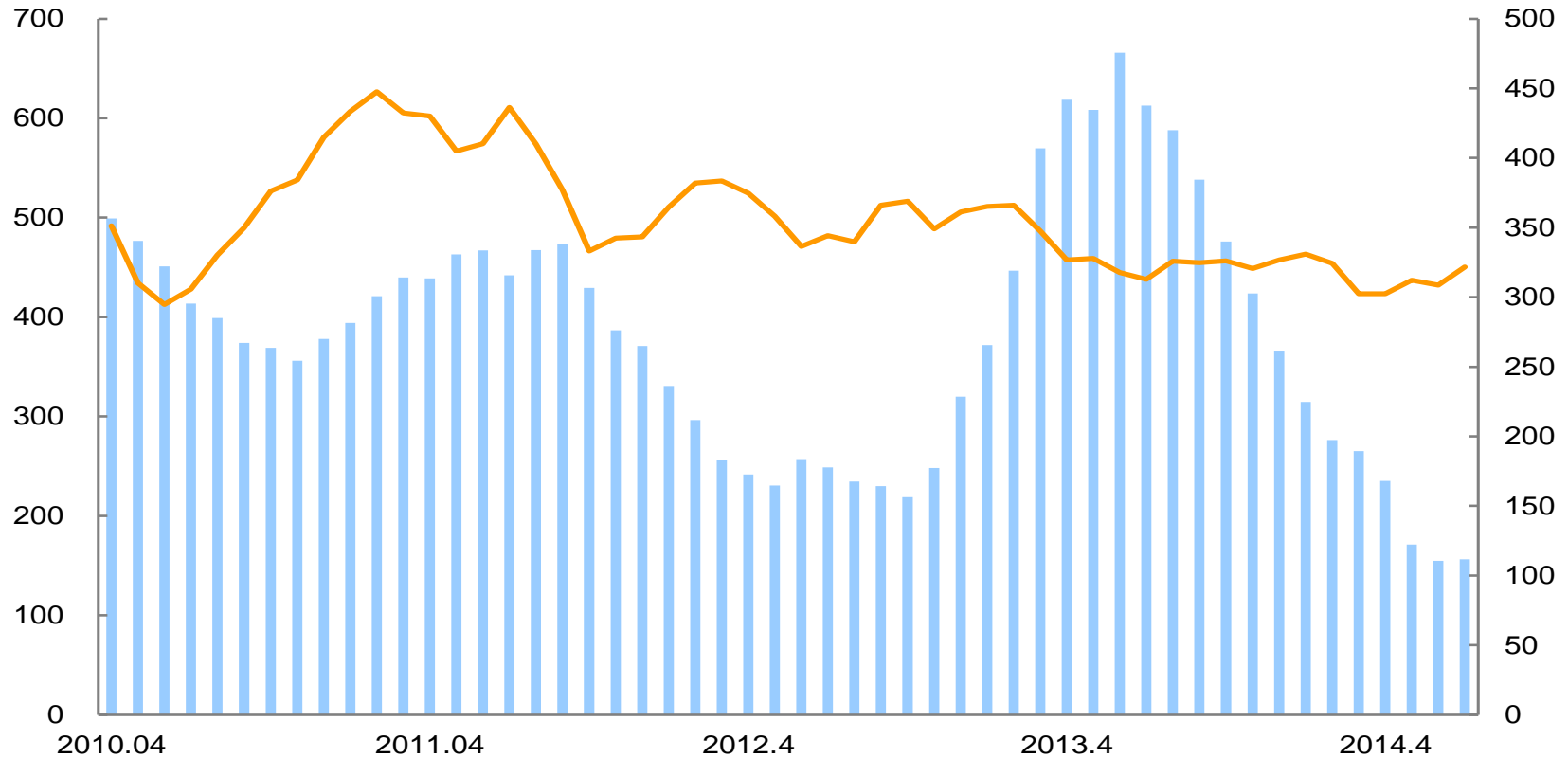


銅価・LME在庫

平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
銅	369	385	356	324	321	324	319	322	308

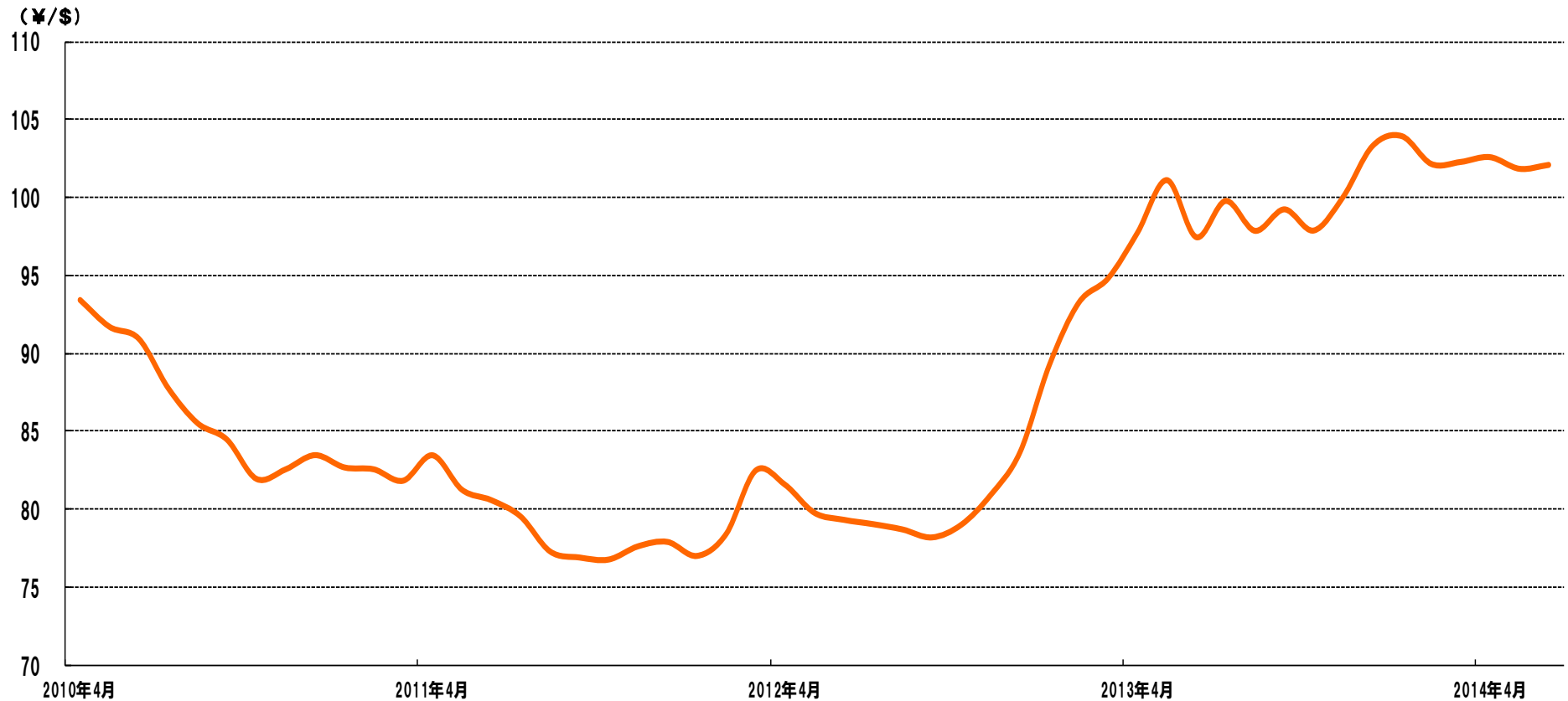
LME在庫水準
(千トン)

銅価
(¢/lb)



為替

平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
為替	86	79	83	99	99	100	103	100	102



エネルギー事業の事業戦略

基本戦略：石油精製販売／エネルギー変換

事業環境認識

国内燃料油需要の構造的減少
および輸入品との競合が継続

基本戦略

基幹事業である石油精製販売の収益力強化

●製油所の国際競争力強化

- ・安全・安定操業の徹底
- ・精製コスト削減（省エネ・ボトム対策等）
- ・石化工場化の推進

●強靱なサプライチェーン構築

- ・販売ネットワークの強化
- ・ブランド力向上（新Dr. Drive導入、カード戦略等）

事業環境認識

エネルギー政策の見直しが今後具体化

基本戦略

エネルギー変換企業としての事業拡大の追求

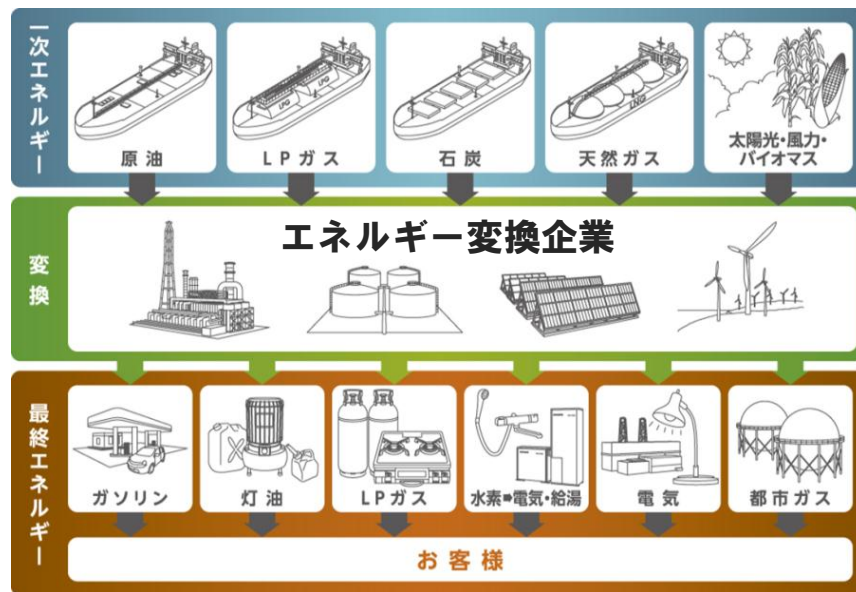
●電気事業：電力システム改革に対応した事業拡大

●ガス事業：供給基盤拡充・新規需要獲得（八戸・釧路LNG基地：15年度運転開始）

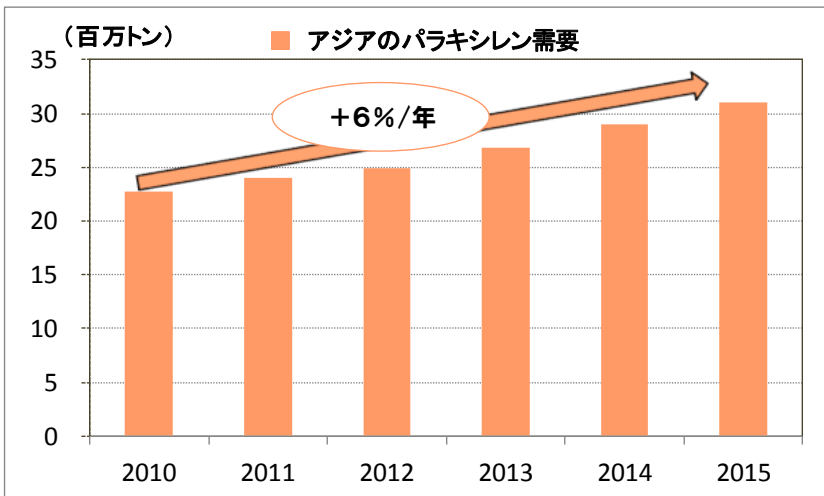
●石炭事業：国内向け販売拡大・カナダ原料炭開発

●太陽光・燃料電池事業：自立・分散型エネルギー社会に向けた取り組み
（Dr. おうちのエネルギー／燃料電池／メガソーラープロジェクト）

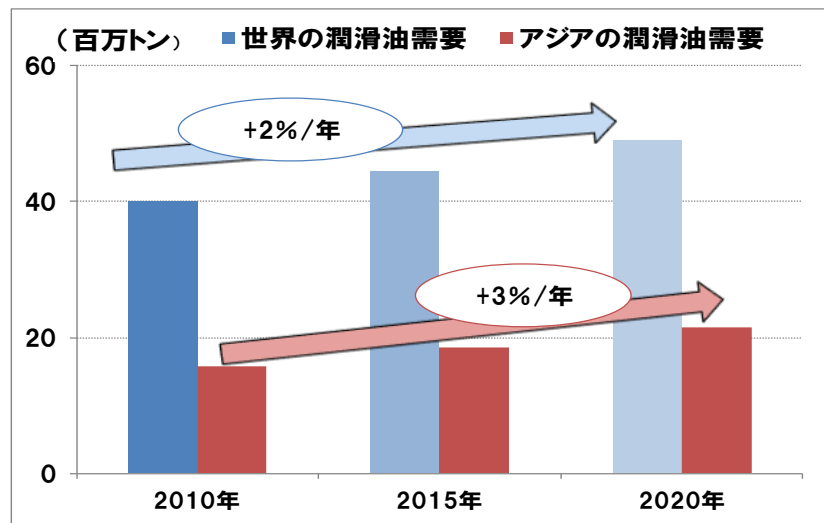
●水素事業：供給インフラの実証



基本戦略：基礎化学品／潤滑油／機能化学品



出典：当社推定



出典：当社推定

事業環境認識

アジア域内を中心にエネルギーおよび
素材市場は引き続き拡大

基本戦略

海外市場におけるプレゼンス確立

●基礎化学品

- ・韓国パラキシレンプロジェクト（14年度）
（グループ年間供給能力262万トン ⇒ 312万トンへ）
- ・オレフィン・アロマの事業構造変化への対応

●潤滑油

- ・韓国グループⅢベースオイルプロジェクトによる事業拡大
- ・海外製造・販売拠点体制の強化

事業環境認識

新興国における高付加価値製品の需要が伸長

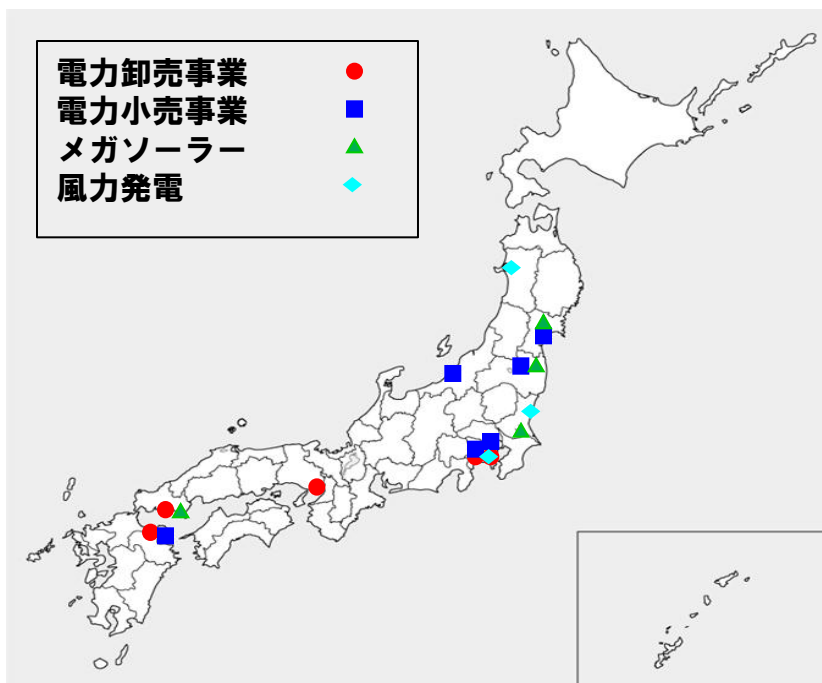
基本戦略

独自技術に基づく高付加価値製品の需要獲得

●機能化学品（2014年4月より社内カンパニー制導入）

- ・海外製造体制の拡充（機能性ケミカル）
- ・需要拡大の取り込みによる拡販（医薬製造用培地）

✓ 電気事業の現状（2014年7月現在）



✓ 電気事業の展開

- 東京ガス株式会社との合併による川崎天然ガス発電から電力の引取りを開始（2008年）
- 仙台メガソーラーが運転開始（2013年2月）
- 下松メガソーラーが運転開始（2013年3月）
- かずみがうらメガソーラーが運転開始（2013年11月）
- いわきメガソーラーが運転開始（2014年7月）
- 下松第2メガソーラーが運転開始予定（2014年8月）
- 秋田メガソーラーが運転開始予定（2014年10月）
- 松前（まさき）メガソーラーが運転開始予定（2015年1月）
- 高松メガソーラーが運転開始予定（2015年1月）
- うるまメガソーラーが運転開始予定（2015年3月）
- 秋田油槽所に設置した風力発電が運転開始（2003年）
- 鹿島製油所構内に設置した風力発電が運転開始（2005年）
- 扇島風力発電所が運転開始（2010年）
- 鹿島製油所において溶剤脱れき装置（SDA）を新設およびボイラ・タービン発電設備を設置予定（2015年度）

✓ 事業別発電能力

電力卸売事業（IPP）	5 拠点	74.0 万kW
電力小売事業（新電力）	6 拠点	55.5 万kW
メガソーラー	4 拠点	0.6 万kW
風力発電	3 拠点	0.5 万kW
合計（当社持分ベース）		130.6 万kW

✓ 燃料電池



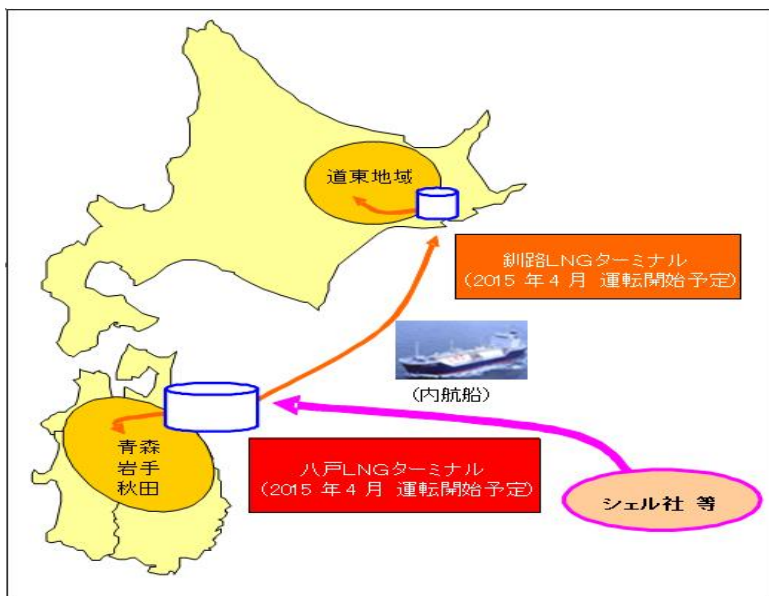
- 震災後の新エネルギーに対する高い関心を背景に、販売台数増加

エネルギー変換企業への取り組み（LNG事業）

✓ 八戸プロジェクト

➤ 八戸（輸入基地）・釧路（2次基地）の建設推進

- ・ 北東北および道東エリアの都市ガス向け・産業用需要の取り込み
- ・ 一般電気事業者への供給（東北電力八戸火力発電所向け）



【JXのLNG供給体制】

八戸・釧路LNGターミナル

【現状】	八戸(2次基地)
運転開始	2007年3月
タンク容量	4.5千KL×1基



【2015~】	八戸(輸入基地)	釧路(2次基地)
運転開始	2015年4月予定	
タンク容量	14万KL×2基	1万KL×1基

水島LNG基地(輸入基地)

	1基目	2基目
運転開始	2006年4月	2011年4月
タンク容量	16万KL	16万KL
出資会社	JX日鉱日石エネルギー	50%
	中国電力	50%

エネルギー変換企業への取り組み（石炭事業）

✓ 当社の石炭事業の展開

1. 主な上流事業

- 豪州オークブリッジ社への出資を通じてバルガ炭鉱の権益を保有（1990年9月～）
- バルガ炭の生産・販売を開始（1991年3月～）
- エクストラタコール社よりスクンカ・ススカ鉱区の権益および日本向け販売権を取得し、カナダにおける原料炭合併事業に進出（2012年3月～）

2. 販売事業

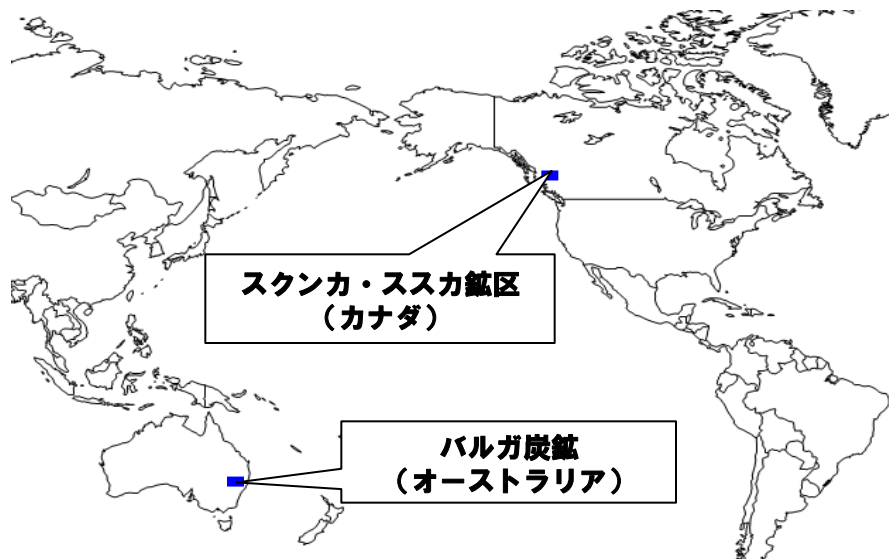
- 当社の権益炭であるバルガ炭を中心に、年間約900万トンが必要家に販売

3. 石炭中継基地事業

- 下松製油所跡地に石炭中継基地を建設し、石炭の受入、払い出しを開始（2001年5月～）

✓ 当社の炭鉱権益

	バルガ炭鉱(生産中)	スクンカ・ススカ鉱区(開発検討中)
場所	オーストラリア・ニューサウスウェールズ州	カナダ・ブリティッシュコロンビア州
保有権益比率	13.3%	25.0%
埋蔵量/資源量	可採埋蔵量 3億トン以上	資源量 スクンカ鉱区 2.4億トン程度 ススカ鉱区 2.4億トン程度
生産能力	約1,100万トン/年程度	約950万トン/年程度(予定)



エネルギー変換企業への取り組み（水素事業）

✓ ガソリン計量機・水素充填機併設ステーションの実証試験

将来の水素供給インフラ普及に向けた取り組み

- 民間企業（エネルギー業界・自動車業界）とNEDO・HYSUTと共同で、SS敷地内での水素供給の実証試験を実施。
- 全国に展開するENEOSサービスステーションネットワークを活用した、水素供給インフラ整備とビジネスモデルの構築を検討。

ガソリン計量機・水素充填機併設ステーション（神奈川県海老名市）



✓ 実証試験の概要

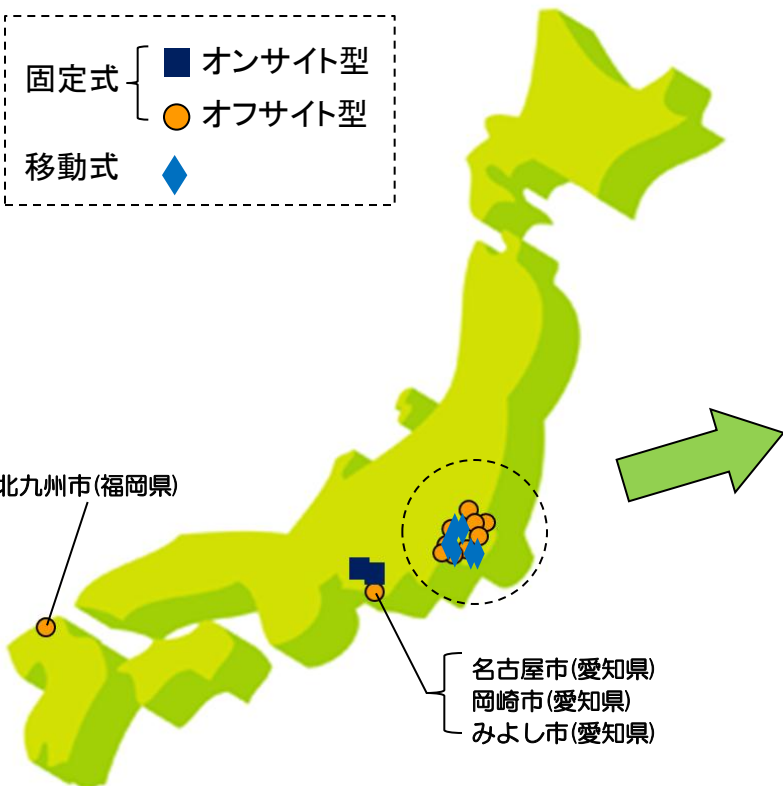
- ENEOSサービスステーション（神奈川県・愛知県）の2箇所
- 実証開始時期
2013年4月
- 実証試験の内容
 - ・ 高圧水素の短時間充填
 - ・ ガソリン・軽油販売と並行した水素充填業務の運用オペレーション

エネルギー変換企業への取り組み（水素事業）

～2014年度の水素供給体制整備状況～

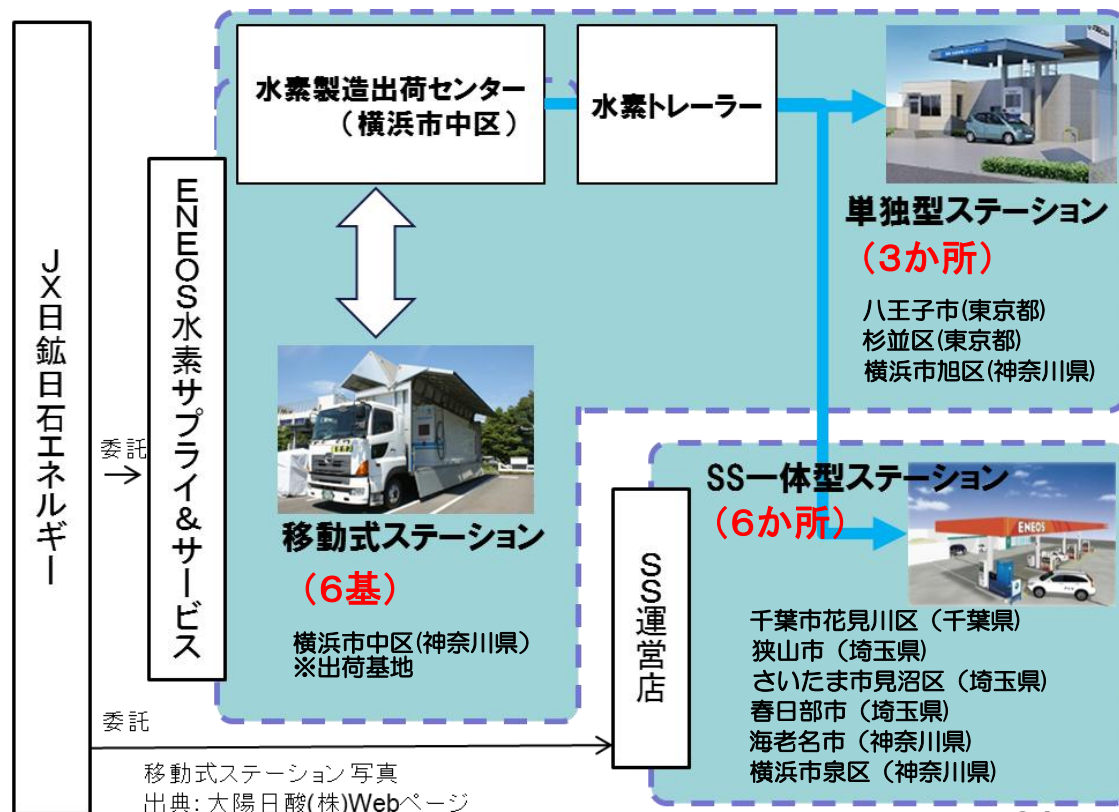
✓ 商用水素ステーションの整備計画

- ・ 固定式水素ステーション13か所
- ・ 移動式水素ステーション6基
- （2015年度までに40か所の整備を検討）



✓ 首都圏15か所の水素供給体制の構築

2014年10月に(株)ENEOS水素サプライ&サービスを設立し、燃料電池自動車普及初期における効率的な水素供給体制を構築



移動式ステーション写真
出典: 太陽日酸(株)Webページ

パラキシレンの主な用途

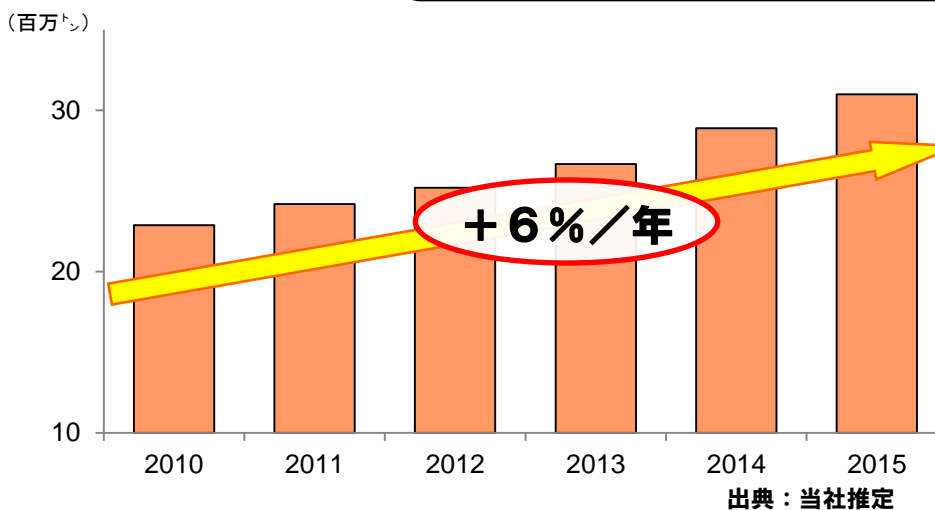


ポリエステル繊維



ペットボトル

アジア域内の パラキシレン需要



現在の当社供給能力
年間312万トン=**アジア1位**

韓国合併事業の概要

所在地： 韓国ウルサン広域市

生産能力： 年間約100万トン（世界最大級）

商業生産： 2014年6月開始

総投資額： 約800億円

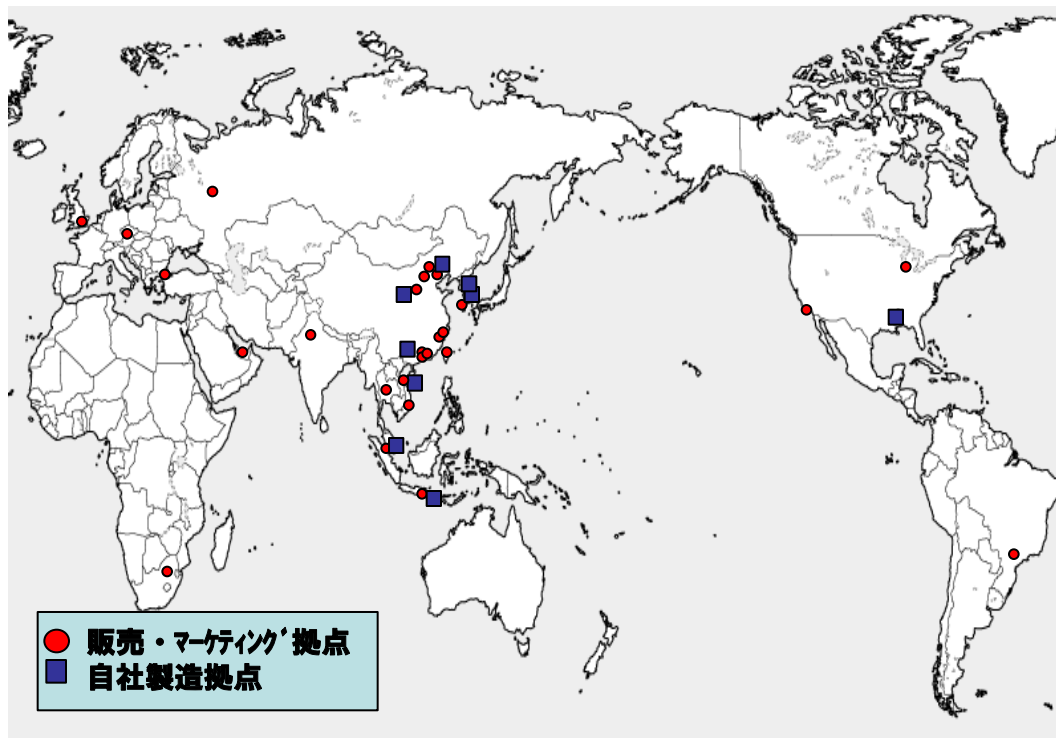
出資比率：

JX日鉱日石エネルギー 50% -1株
SKグローバルケミカル 50% +1株

海外事業強化（潤滑油）



✓ 潤滑油事業の海外拠点（2014年7月現在）



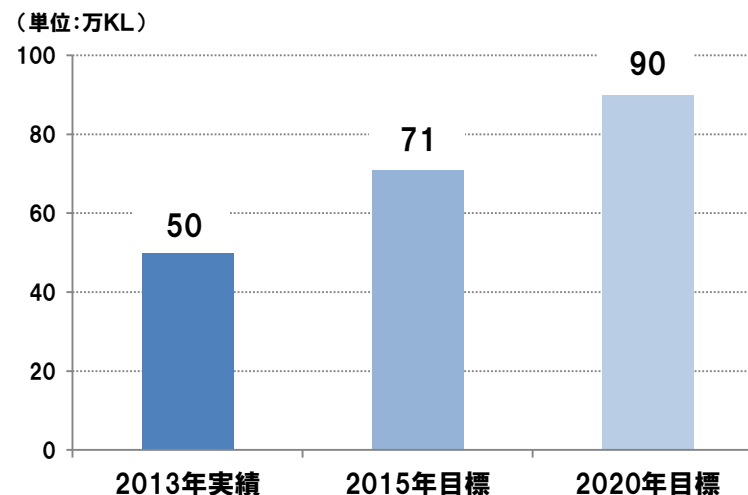
- アジアを中心に海外展開を実施
 - ・ 販売・マーケティング拠点 26か所
 - ・ 製造拠点 47か所
 （自社製造拠点9か所、委託先38か所）



✓ 潤滑油事業の海外展開

- ドバイに潤滑油の販売会社を設立（2011年7月）
- インドネシアで潤滑油製造工場が稼働開始（2012年4月）
- 韓国SKグループとベースオイル 製造に係る共同事業を開始（2012年10月）
- ベトナムで潤滑油製造工場が商業生産開始（2014年2月）
- ヨハネスブルグ事務所を設立（2014年4月）

✓ 潤滑油海外販売の中期目標



石油・天然ガス開発事業の事業戦略



基本戦略：石油・天然ガス開発

共通事業環境認識

原油・天然ガス需要は新興国を中心に堅調に増加、資源・エネルギー価格は高値圏で推移するもののボラティルな状況

資源獲得競争の激化、新規油・ガス田開発技術の高度化

基本戦略① 探鉱を主体とした埋蔵量・生産量の拡大

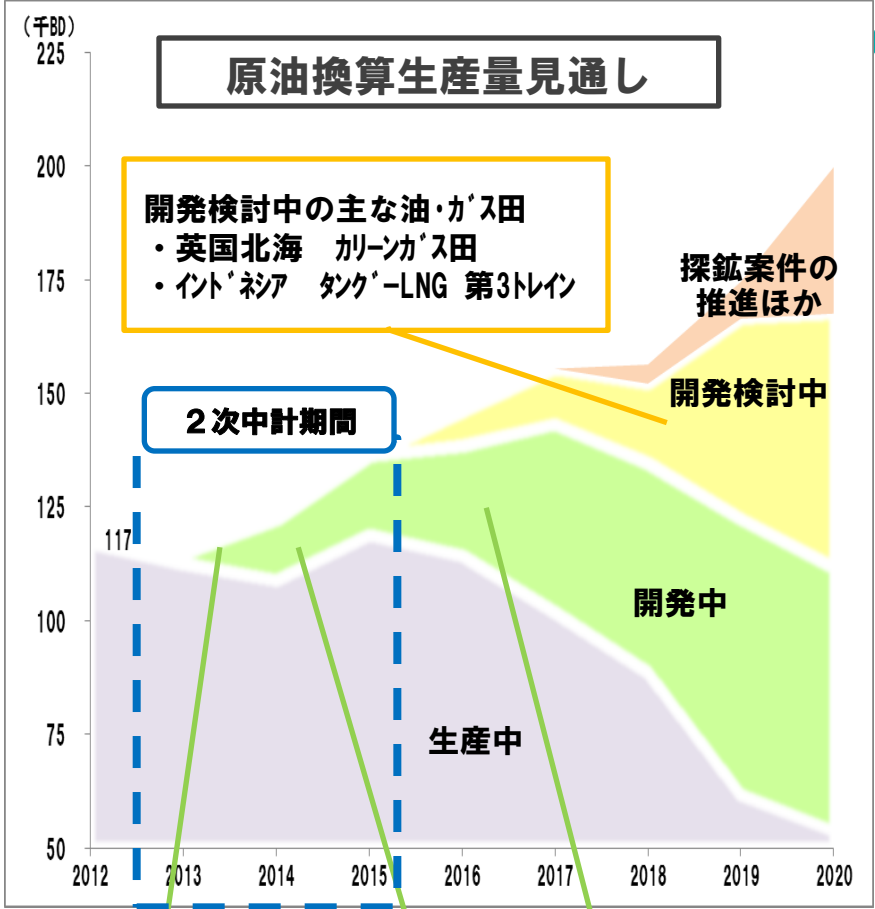
2020年の生産量20万BDへ向けて以下案件を推進

●開発中案件の完工と開発検討中案件の実現

- (生産開始) ・パプアニューギニアLNG
- (開発中) ・英国北海 マリナー油田
- (開発検討中) ・英国北海 カリーンガス田
- ・インドネシア タンゲーLNG 第3トレイン

●大型オペレーター探鉱案件の推進

- (3年間で900億円の探鉱投資)
- ・マレーシア： SK-333鉱区、サバ深海R鉱区
- ・カタール： A鉱区



2013年生産開始

- ・豪州 フィズキン・サウス油田

2014年生産開始

- ・パプアニューギニアLNG
- ・英国北海キヌール油田 (予定)

2016~2017年生産開始予定

- ・マレーシア ラヤン・ガス田
- ・英国北海 マリナー油田
- ・米国 CO2-EORプロジェクト

基本戦略：石油・天然ガス開発

基本戦略② 地域・技術のフォーカスによる優位性の確立

コア事業国・コア候補国への経営資源の優先配分と、オペレーター事業等を通じた技術の蓄積により、事業の主体性確保と事業機会へのアクセス増を目指す

重点地域

- コア事業国：マレーシア、ベトナム、英国
 - ・知見や国営石油会社との関係等を活かし、探鉱・開発・買収を継続実行
- コア候補国：UAE/カタール、ミャンマー、オーストラリア
 - ・事業機会の獲得（オペレーター指向）と事業基盤の強化を図り、将来のコア事業国を目指す

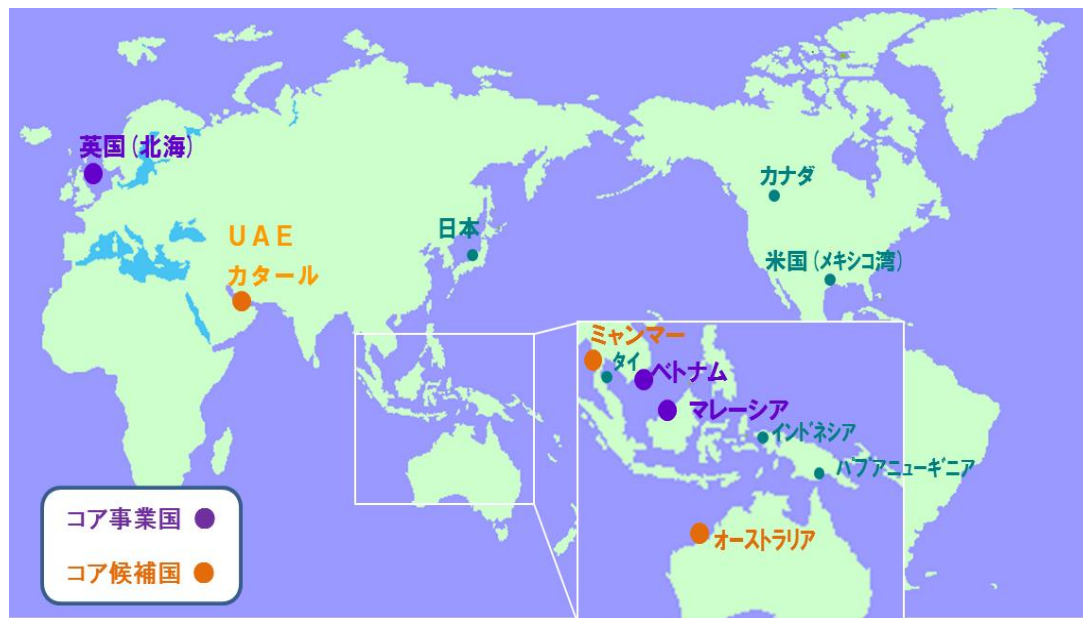
重点技術

- 大水深
 - ・マレーシア・サバ深海R鉱区
 - ・英国シェトランド諸島西方海域
- 増進回収
 - ・ベトナム・ランドン油田HCG-EOR
 - ・米国・CO₂-EORプロジェクト
- タイトオイル/ガス、重質油
 - ・英国北海マリナー油田

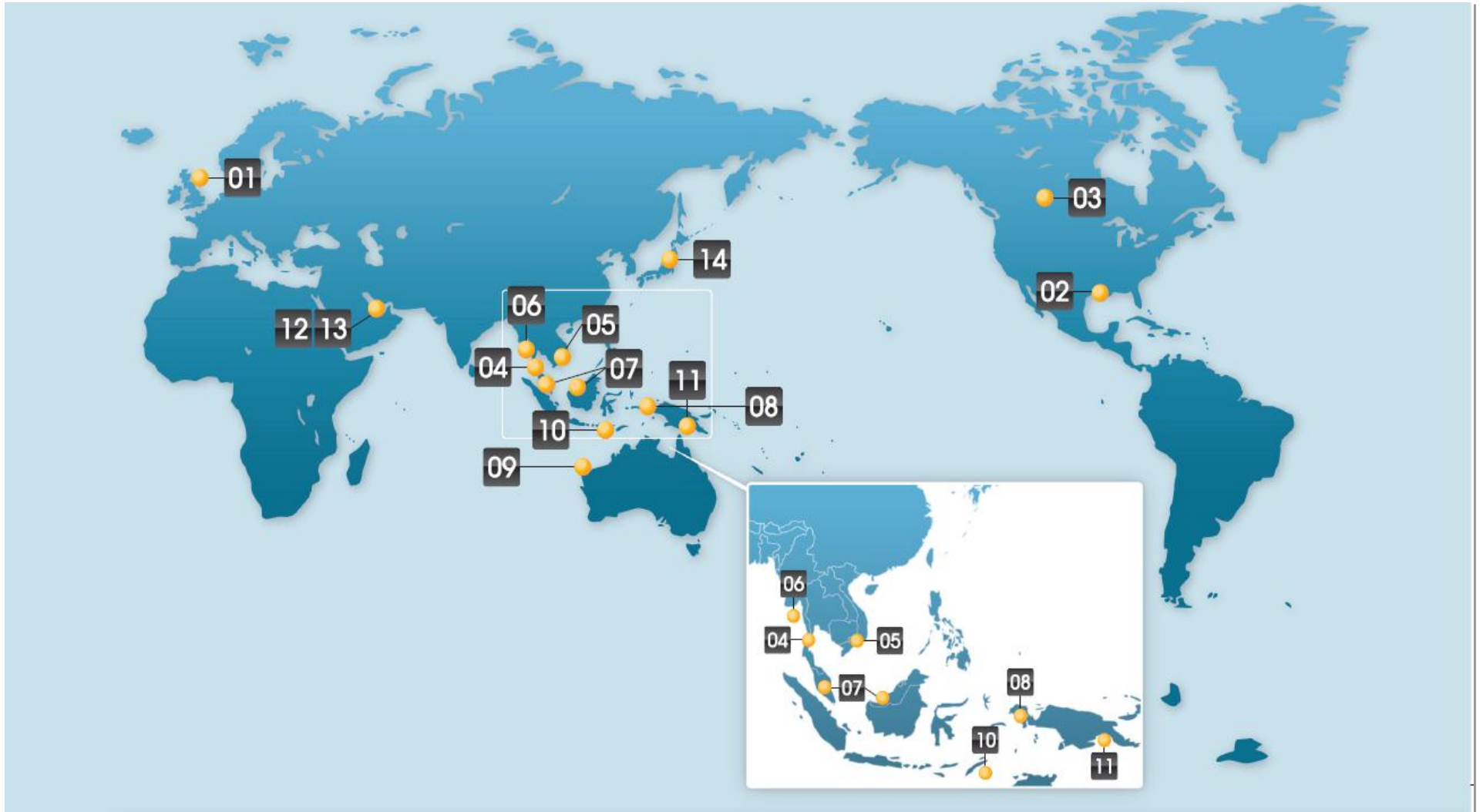
基本戦略③

事業環境の変化を見ながら迅速に事業ポートフォリオを再構築

資産の組み換えを機動的に実施



事業エリア



	▼ プロジェクト会社名	生産中 ●	開発中 ●	探鉱中 ●	
01	英国北海	JX Nippon Exploration and Production (U.K.) Ltd.	●	●	●
02	アメリカ・メキシコ湾	JX Nippon Oil Exploration (U.S.A.) Ltd.	●		
		JX Nippon Oil Exploration (EOR) Ltd. / Petra Nova Parish Holdings LLC		●	
03	カナダ	日本カナダ石油(株) / Mocal Energy	●		
04	タイ	JX日鉱日石開発(株)			●
05	ベトナム	日本ベトナム石油(株)	●	●	●
		JX日鉱日石開発(株)			●
06	ミャンマー	日石ミャンマー石油開発(株)	●	●	●
		J X 日鉱日石ミャンマー石油開発(株)			●
07	マレーシア	J X 日鉱日石マレーシア石油開発(株)	●	●	●
		J X 日鉱日石サラワク石油開発(株)	●		
		J X 日鉱日石半島マレーシア石油開発(株)			●
		J X 日鉱日石サラワク陸上石油開発(株)			●
		J X 日鉱日石サバ深海石油開発(株)			●
		JX Nippon Oil & Gas Exploration (Offshore Malaysia) Sdn. Bhd.			●
08	インドネシア	日石ベラウ石油開発(株)	●		●
09	オーストラリア	JX Nippon Oil & Gas Exploration (Australia) Pty Ltd.	●		●
10	東ティモール	Japan Energy E&P JPDA Pty Ltd.			●
11	パプアニューギニア	Merlin Petroleum Company / サザンハイランド石油開発(株)	●	●	●
		Nippon Oil Exploration (Niugini) Ltd. / マーレイ石油(株)			●
		Nippon Papua New Guinea LNG LLC	●		
12 13	U A E ・ カタール	アブダビ石油(株)	●	●	●
		合同石油開発(株)	●		●
		J X 日鉱日石カタール石油開発(株)			●
14	日本	J X 日鉱日石開発(株)	●	●	●

主な石油・天然ガス開発プロジェクトの概要



プロジェクト地域/会社	2014年 1-3月販売量 *1			2013年12月末 埋蔵量	2012年12月末 埋蔵量	2011年12月末 埋蔵量	詳細ページ
	(千boed)	油	ガス	(百万boe) *1 *2	(百万boe) *1 *2	(百万boe) *1 *2	
1 [英国北海] JX NEPUK	11	9	2	184	126	47	59~61
2 [米国メキシコ湾] JX NOEX USA	3	2	1	16	23	25	62~63
3 [カナダ 他] 日本カナダ石油 他	15	15	0	260	253	251	64
5 [ベトナム 他] 日本ベトナム石油 他	8	7	1				66~67
6 [ミャンマー] 日石ミャンマー	7	1	6				68~69
7 [マレーシア] JX日鉱日石マレーシア JX日鉱日石サラワク	19 14	3 2	16 12				70~73
8 [インドネシア] 日石ベラウ	19	0	19	<小計> 196	<小計> 233	<小計> 259	74
9 [オーストラリア 他] JX NOEX Australia	3	3	0				76~78
11 [バブアニューギニア] マーリン・サザンハイランド石油開発	5	5	0	<小計> 95	<小計> 99	<小計> 99	80~81
12 [UAE・カタール 他] 13 アブダビ石油・合同石油他	11	11	0	57	66	69	82~83
合計	115	58	57	808	800	749	

*1 プロジェクトカンパニーベース販売量。ただしアブダビ石油・合同石油他は出資ベース販売量

*2 当社の埋蔵量評価基準につきましてはP. 80をご参照ください。

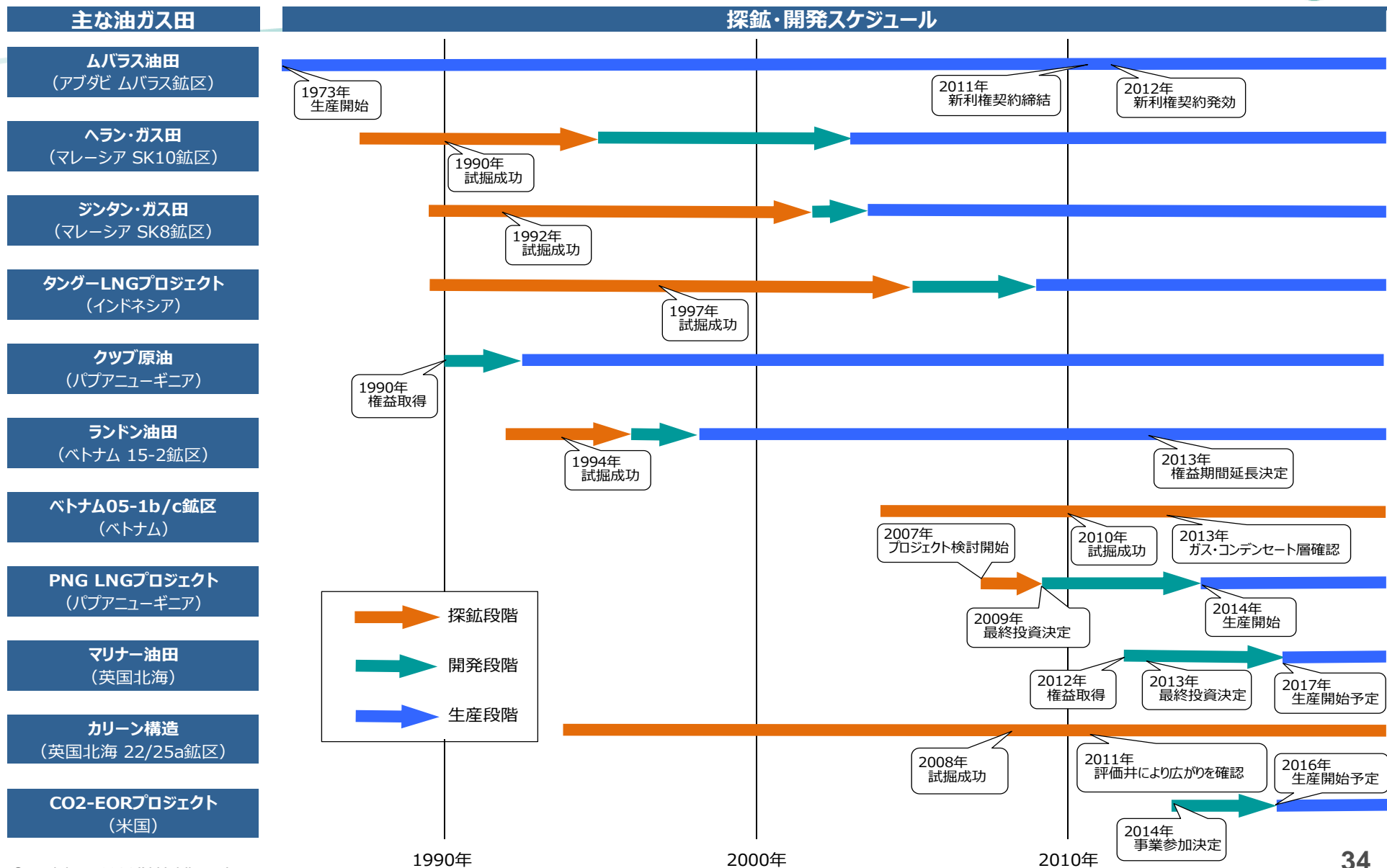
中期的な生産量の維持・拡大



最近の成果

国名(鉱区名)	種類	新規鉱区の取得	油・ガス層の発見	開発移行決定	契約期間延長
2012年1月 豪州(フィスケイン・サウス油田)	油			●	2013年5月 生産開始
マレーシア(深海Block R)	油	●			
2012年8月 英国(キヌール油田)	油	●			2014年生産 開始予定
2012年9月 ミャンマー(M-11)	ガス	●			
2012年10月 豪州(WA-435/437-P)	ガス	●			
英国(ライセンスラウンド)	油/ガス	●			
2012年12月 英国(マリナー油田等)	油/ガス	●			
2013年1月 マレーシア(SK333)	油/ガス		●		
2013年2月 英国(マリナー油田)	油			●	
2013年6月 豪州(WA-320-P) (WA-155-P2)	ガス	●			2017年生産 開始予定
2013年6月 ベトナム(05-1b/c)	油/ガス		●		
2013年7月 豪州(WA-49-R)	ガス		●		
2013年9月 マレーシア(深海Block 2F)	ガス	●			2020~2025年
2013年11月 ベトナム(15-2鉱区)	油				●
2013年12月 マレーシア(深海Block 3F)	油	●			2016年生産 開始予定
2014年5月 マレーシア(ラヤン・ガス油田)	ガス			●	
2014年7月 米国(CO2-EOR)	油	●			事業参加

主なプロジェクトの探鉱・開発スケジュール



金属事業の事業戦略

基本戦略：資源開発事業

事業環境認識 銅需要はアジアを中心に拡大、銅価は高水準を継続

基本戦略 鉱山権益拡大による高収益体制の構築

- 銅鉱山権益量35万トン/年に向けた事業拡大
- ・カセロネスの立ち上げ
- ・ケチュア（ペルー）の開発検討
- ・フロンテラ（チリ・アルゼンチン）探鉱の推進

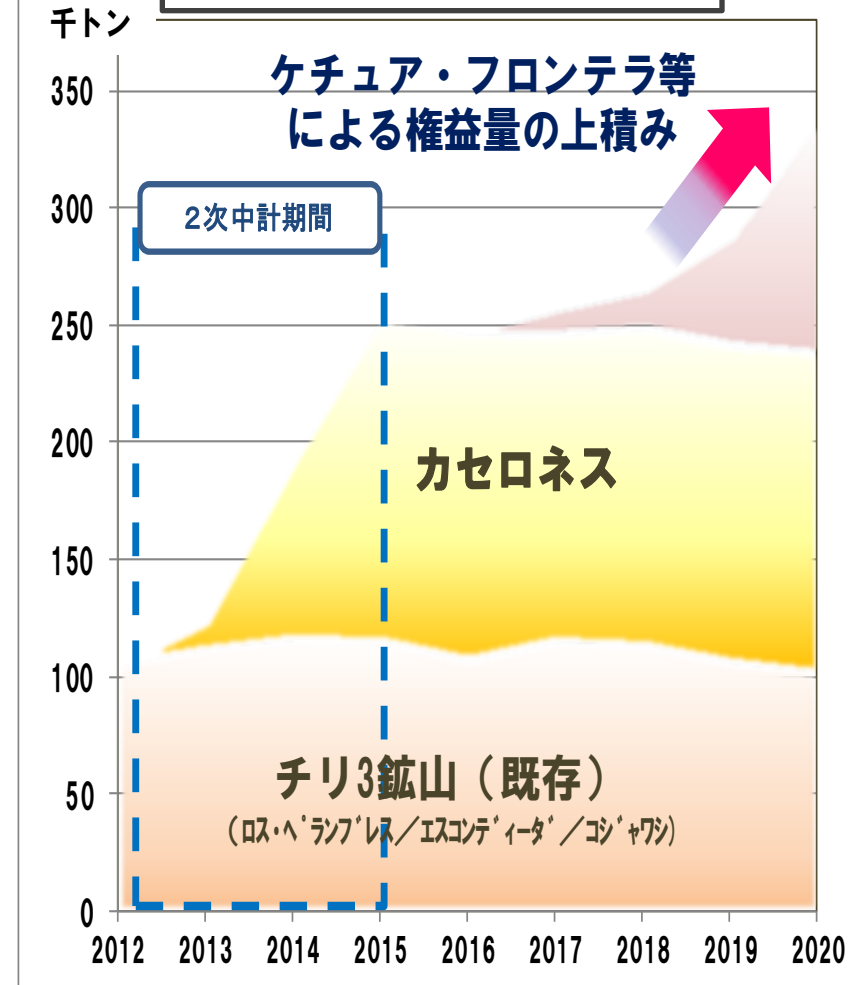
	2006	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
カセロネス	●		●		●				●		
	権益取得		FS開始		FID		生産開始		2040年まで		
ケチュア		●		●		●					
	権益取得		FS開始		FS終了		→（開発検討）				
フロンテラ							●				
								→（追加探鉱中）			
								●			
								権益取得			

事業環境認識 技術高度化・必要資金の増大により、資源開発事業者の資本集約・寡占化が更に進行

基本戦略 独自の技術力を活かした鉱山権益の獲得

- 新製錬技術の事業化推進
- ・N-Chlo法
豪州パイロット・プラントにおける成果の金精鉱へ適用検討
- ・バイオマイニング
チリRadomiro Tomic銅鉱山における実証化試験継続

銅鉱山権益量



基本戦略：銅製錬／電材加工／環境リサイクル

銅製錬

事業環境認識

鉱山開発の進展はあるが銅精鉱購入条件の大幅な改善は期待薄

基本戦略

世界トップクラスのコスト競争力を有する事業体制を構築

- ・安全・安定操業の確保
- ・製錬マージンの改善

カセロネス銅精鉱活用に伴う製錬所における生産効率向上、高マージン原料の活用、 鉱硫船2隻体制の開始

電材加工

事業環境認識

先端IT・自動車・医療分野等で電子材料・部品の需要拡大

基本戦略

各製品市場で世界トップクラスのシェアを維持・拡大

- ・コネクタ一貫生産事業（13年4月～掛川工場稼働）と正極材事業の早期収益化
- ・新規分野・材料の開発による収益性向上
極薄電解銅箔、高機能伸銅品、有機EL用液晶ターゲット、次世代半導体ターゲット、放射線センサー用材料
- ・海外拠点網の拡充 中国・台湾・東南アジア

環境リサイクル

事業環境認識

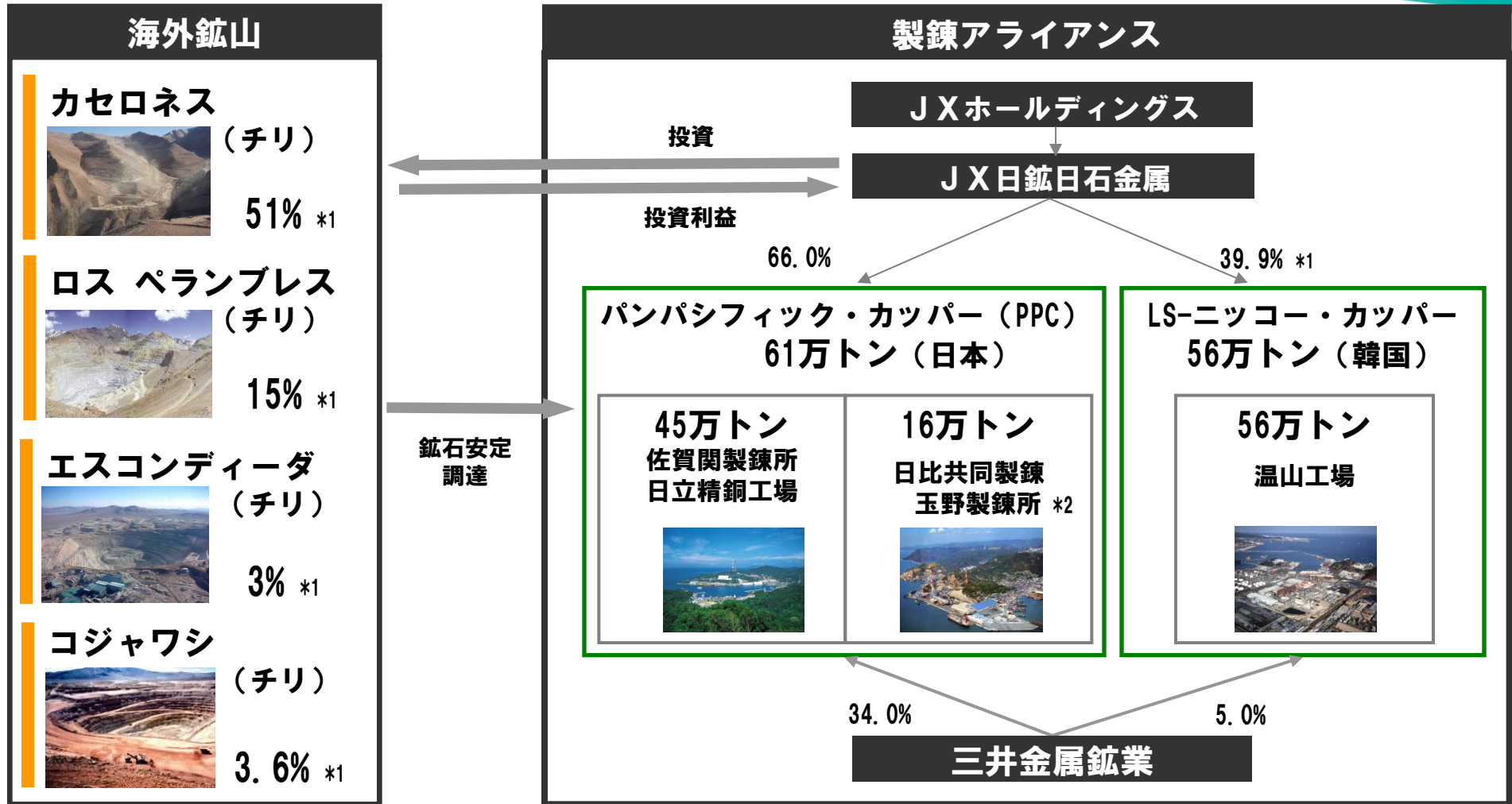
エコ社会ニーズの高まりにより関連素材・資源リサイクル需要が拡大

基本戦略

ゼロエミッション環境配慮型の国際資源循環ビジネスを構築

- ・海外集荷の拡大 北米マーケットへの積極展開
- ・新規事業の推進・拡大 リチウムイオン電池リサイクル、低濃度PCB処理
- ・各種メタル生産拠点の集約効率化、コスト低減

資源開発事業・銅製錬事業の概要



*1 JX日鉱日石金属の間接所有割合 (2014年3月末現在)

*2 生産能力26万トンのうち、PPC持分63.51%相当

権益取得時期 2006年5月

権益取得額 137百万ドル

開発投資額 約42億ドル（生産設備等初期投資額）
（内14億ドルについては2011年7月に融資契約を締結）

権益比率 ハンパシフィック・カッパー（PPC）： 77.37%
（2014年3月末） 三井物産： 22.63%

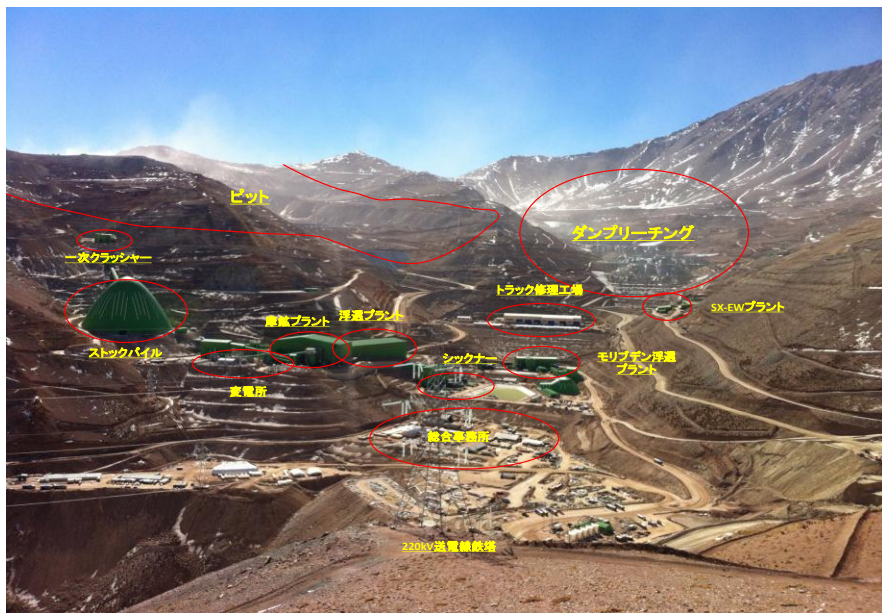
マインライフ 28年間（2013年～2040年）

総生産量（28年間）

銅：355万トン（銅精鉱314万トン、SX-EW電気銅41万トン）
モリブデン：8万7千トン

生産計画

2013年3月 SX-EW電気銅生産開始
2014年5月 銅精鉱生産開始



		当初10年間	28年平均	28年合計
銅	精鉱（銅量）	15万トン/年	11万トン/年	314万トン
	SX-EW電気銅	3万トン/年	1万トン/年	41万トン
	合計	18万トン/年	12万トン/年	355万トン
モリブデン		3千トン/年	3千トン/年	87千トン



権益比率

NGEx Resources Inc. (カタ') : 60%
 パンパシフィック・カッパー (PPC) : 40%

主要探鉱地区

Los Helados地区（チリ、カセロネス鉱床の南20kmに隣接）
 Filo del Sol地区（アルゼンチン）

PPCは、JOGMEC（石油天然ガス・金属鉱物資源機構）より、2012年9月に探鉱権益を取得

探鉱状況

2004年以降PPCの権益取得までに、Los Helados地区においてボーリング調査が実施され、銅・金鉱床の賦存が判明している。



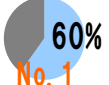
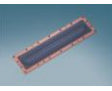





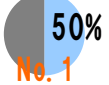
現在、埋蔵量把握のための追加探鉱を実施中。

フロンテラ地域

総面積：24,000ha
 標高：4,400-4,900m



電材加工事業の概要

主な電材加工製品	世界シェア (2012年現在)	一次用途	最終用途				
			パソコン	携帯電話・ スマートフォン	デジタル家 電, AV	通信 インフラ	自動車
 圧延銅箔		フレキシブル回路基板	○	◎	◎		○
 半導体用ターゲット		CPU, メモリーチップ等	◎	○	◎	○	○
 液晶用 (ITO) ターゲット		透明導電膜	◎	○	◎		
 磁性材ターゲット		ハードディスク等	◎	○			
 りん青銅		コネクタ、電子部品用ばね	◎	○	○		○
 コルソン合金 (C7025)		リードフレーム、コネクタ	◎	○	○		○
 チタン銅		高級コネクタ等	○	◎	○		
 インジウムリ化合物半導体		光通信デバイス、超高速 I C			○	◎	○

電材加工事業（掛川新工場）

✓ 自動車関連事業への展開

- 環境対応技術を満載したエコカー市場は今後ますますの成長が期待される



エコカーにはより多くの電装部品が搭載されているため、そこに使用されるコネクタ等についても一段の需要増が見込まれる

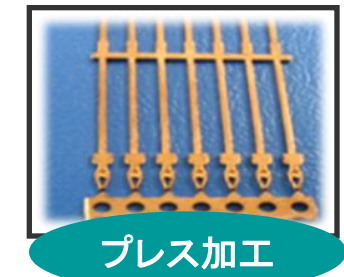
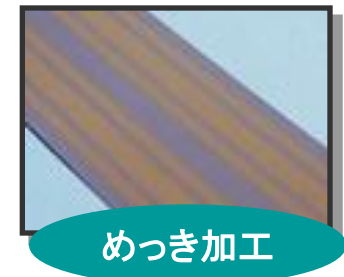
✓ コネクター OEM一貫製造工場の建設

- 掛川に車載用電子部品向けプレス・めっき・組立ての一貫製造工場の建設を決定（2011年2月）
- 新工場が稼働開始（2013年4月）



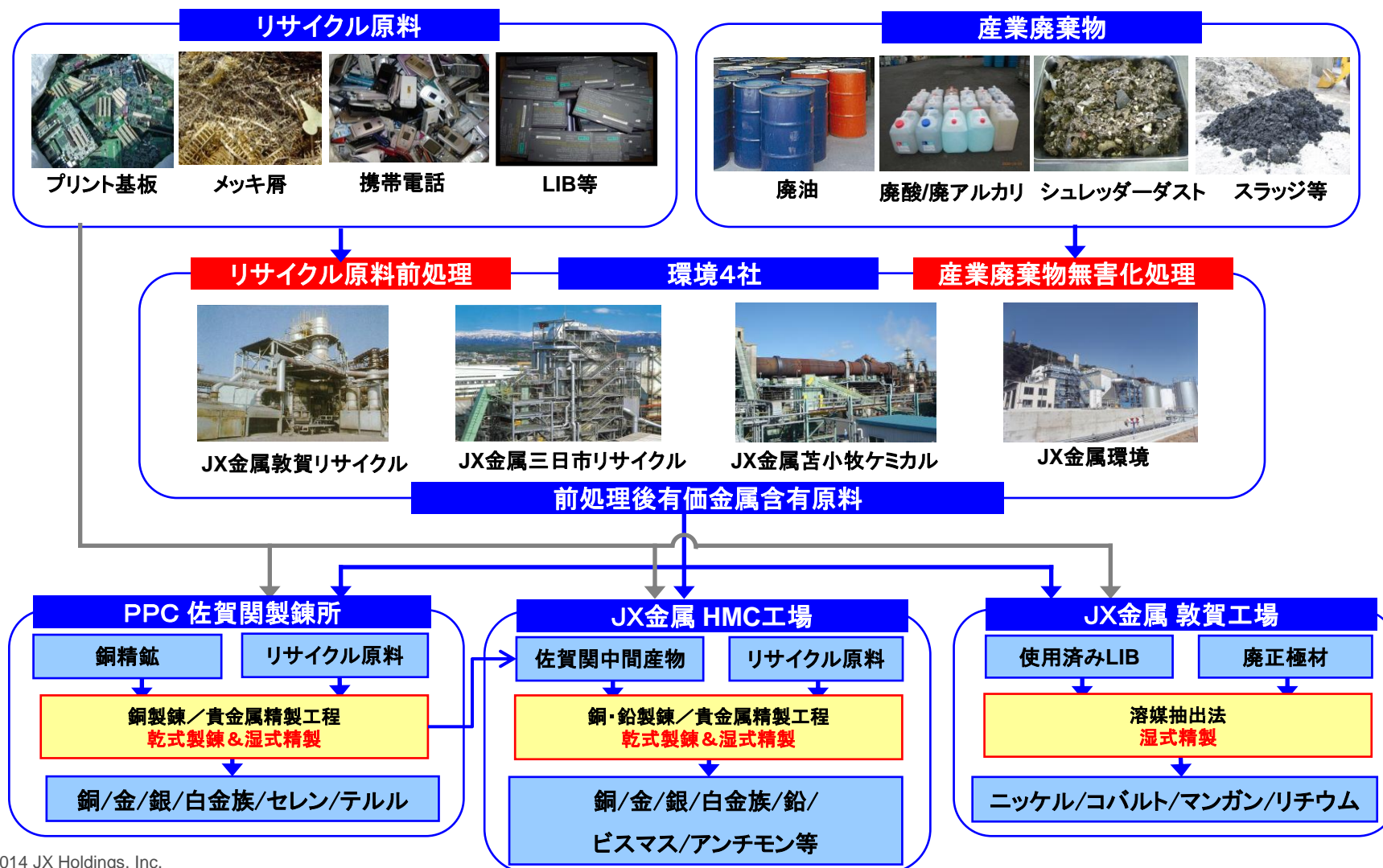
✓ 精密部材・コネクタ等の一貫製造体制

工程 用途・製品	プレス	めっき	組立て
車載用コネクタ等	掛川新工場		
IT用コネクタ等	那須工場	江刺工場 館林工場	那須工場



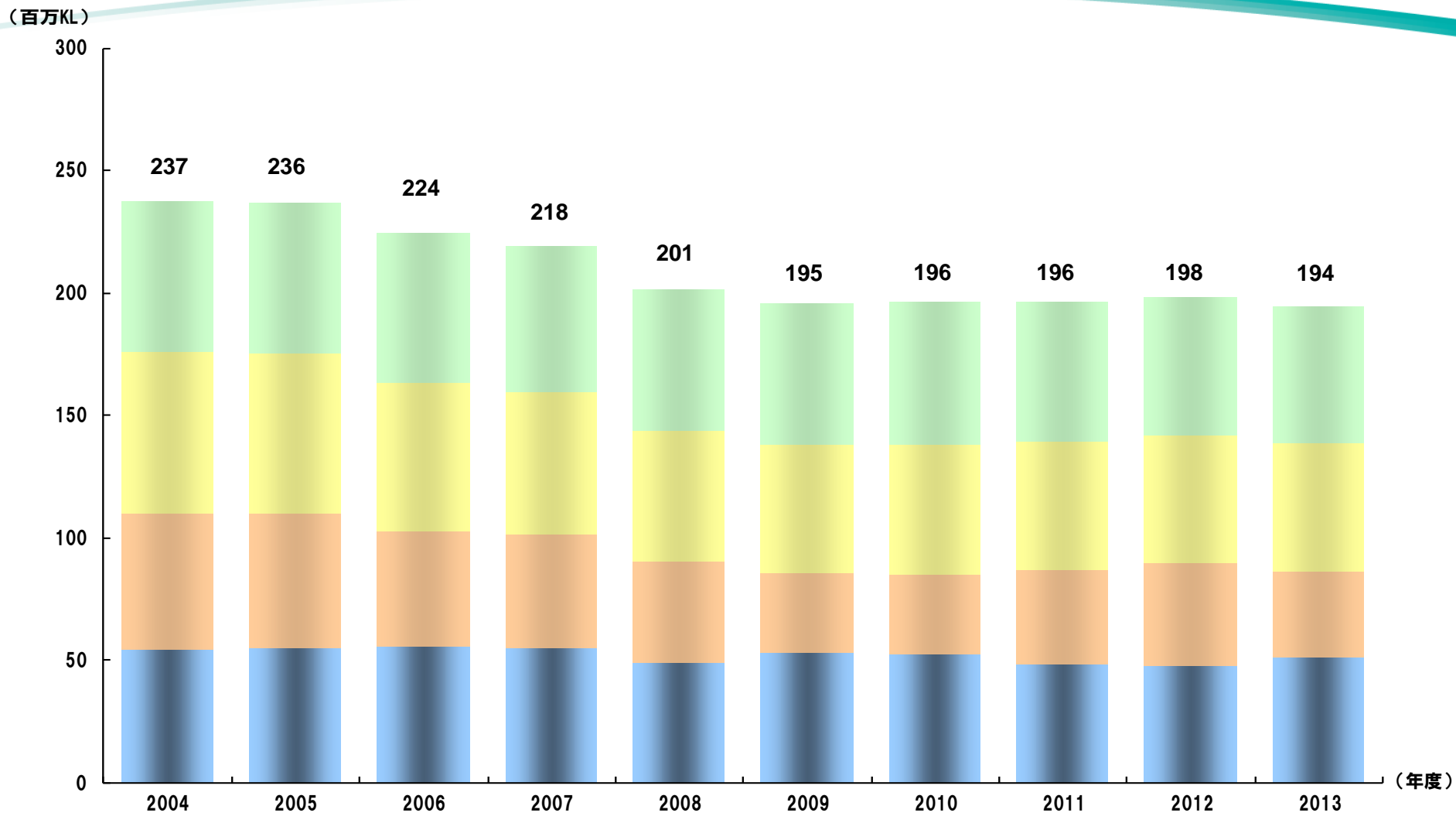
環境リサイクル事業の概要

ゼロエミッション & 佐賀関/HMCによる多品種有価金属の回収



**事業環境・事業データ
（エネルギー事業）**

国内燃料油需要



* 電力向け原油を除く ■ ナフサ・ジェット ■ 重油 ■ 灯油・軽油 ■ ガソリン (出典：石油連盟資料他より当社作成)

精製能力削減・統合シナジー・製油所効率化

✓ 精製能力削減

(JX)

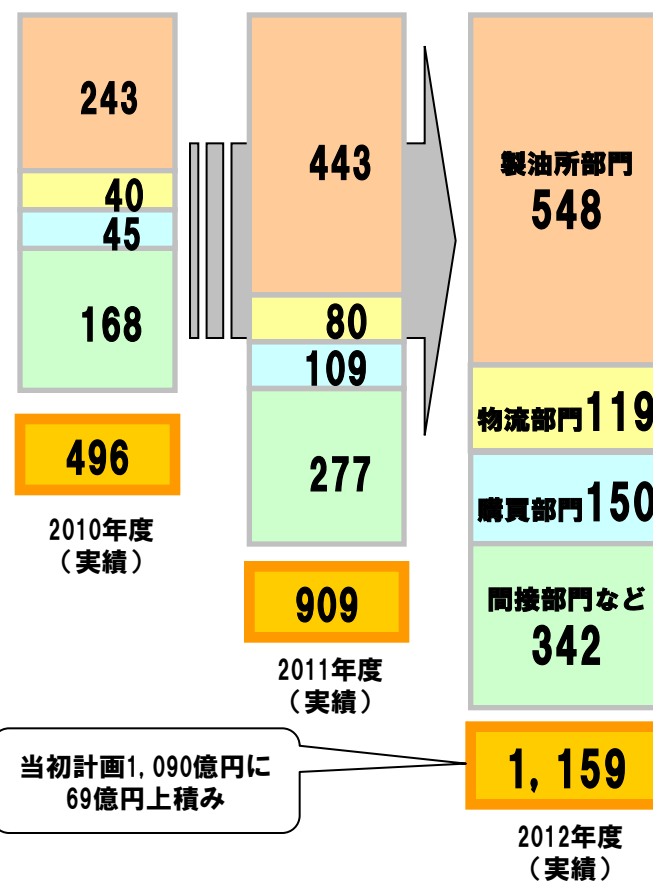
2009年度 179 万BD ⇒ 2014年度 121 万BD

(日本全体)

2009年度 483 万BD ⇒ 2014年度 373 万BD

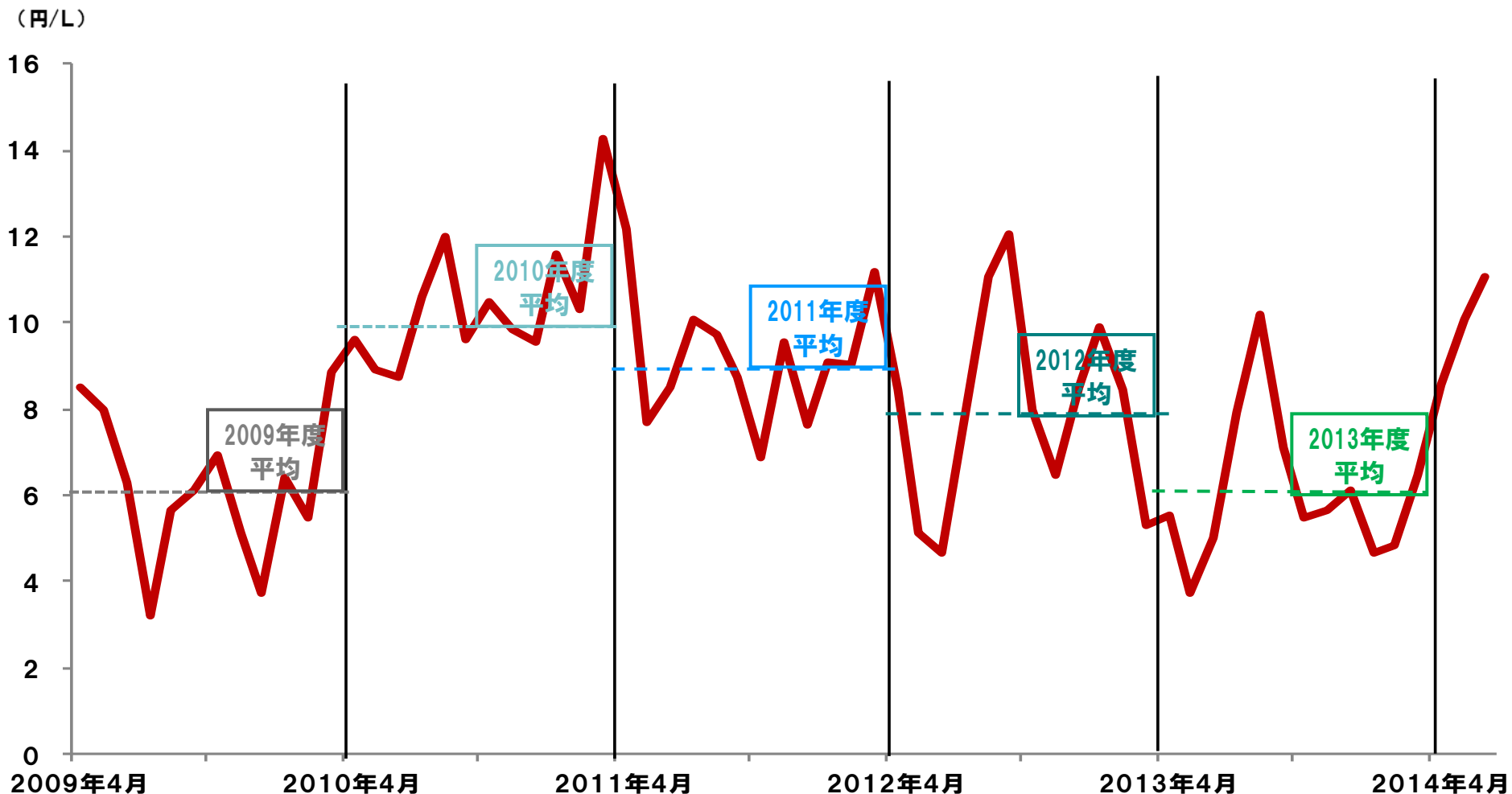
	製油所	時期	削減能力	実行
STEP 1	富山	2009年3月	▲6.0 万BD	✓
	鹿島	2010年5月	▲2.1	✓
	大分	2010年5月	▲2.4	✓
	水島	2010年6月	▲11.0	✓
	大阪	2010年10月	▲11.5	輸出型製油所化 ✓
	根岸	2010年10月	▲7.0	✓
小計			▲40.0	
STEP 2	室蘭	2014年3月	▲18.0	✓
合計			▲58.0	高度化法対応が完了

✓ 統合シナジー・製油所効率化



(単位：億円，2009年度対比の累計額)

国内石油製品（白油4品）マージン推移



*マージン = スポット価格 - 全国通関原油CIF(石油税、金利含み)

燃料油販売シェア

油種	12年度 (%)	13年度 (%)
揮発油	33.9	34.1
灯油	40.0	41.5
軽油	37.9	38.7
A重油	44.6	44.3
4品計	37.1	37.6
内需燃料油*	36.4	36.9

内需

油種	12年度 (千KL)	13年度 (千KL)	前年同期比 (%)
揮発油	56,207	55,419	98.6
灯油	18,884	17,894	94.8
軽油	33,391	34,079	102.1
A重油	13,759	13,438	97.7
4品計	122,241	120,830	98.8
内需燃料油	197,770	193,520	97.9

* 電力向け原油を除く

* 2014年4-6月の燃料油販売シェア、内需は未公表

稼働率推移（定修、震災影響除き）

	11年度	12年度	13年度	14年度1Q
JXグループ	88%	88%	89%	93%

注：水島、鹿島のコンデンセートスプリッターを除外している。

（出典：石油連盟資料他より当社作成）

固定式SS数推移



	11年度末	12年度末	13年度末	14年6月末 ^{*5}
JXグループ	11,730	11,283	11,017	10,975
EMG ^{*1}	3,773	3,475	3,379	3,379
出光興産	3,997	3,861	3,786	3,786
昭和シェル	3,760	3,555	3,442	3,442
コスモ	3,498	3,325	3,228	3,228
その他元売 ^{*2}	1,160	1,130	1,096	1,096
元売計	27,918 (75.7%)	26,629 (74.8%)	25,948 (74.6%)	25,906 (74.6%)
PB他 ^{*3}	8,982 (24.3%)	8,971 (25.2%)	8,852 (25.4%)	8,834 (25.4%)
合計 ^{*3}	36,900	35,600	34,800	34,740

*1. エッソ、モービル、ゼネラルの合算

*2. 太陽、三井、キグナスの3社合計

*3. 当社推定

*4. 元売系列のセルフSSのみ

*5. 当社を除くデータは2014年3月末時点

<社有SS数>

	11年度末	12年度末	13年度末	14年6月末
JXグループ	2,573	2,487	2,433	2,428

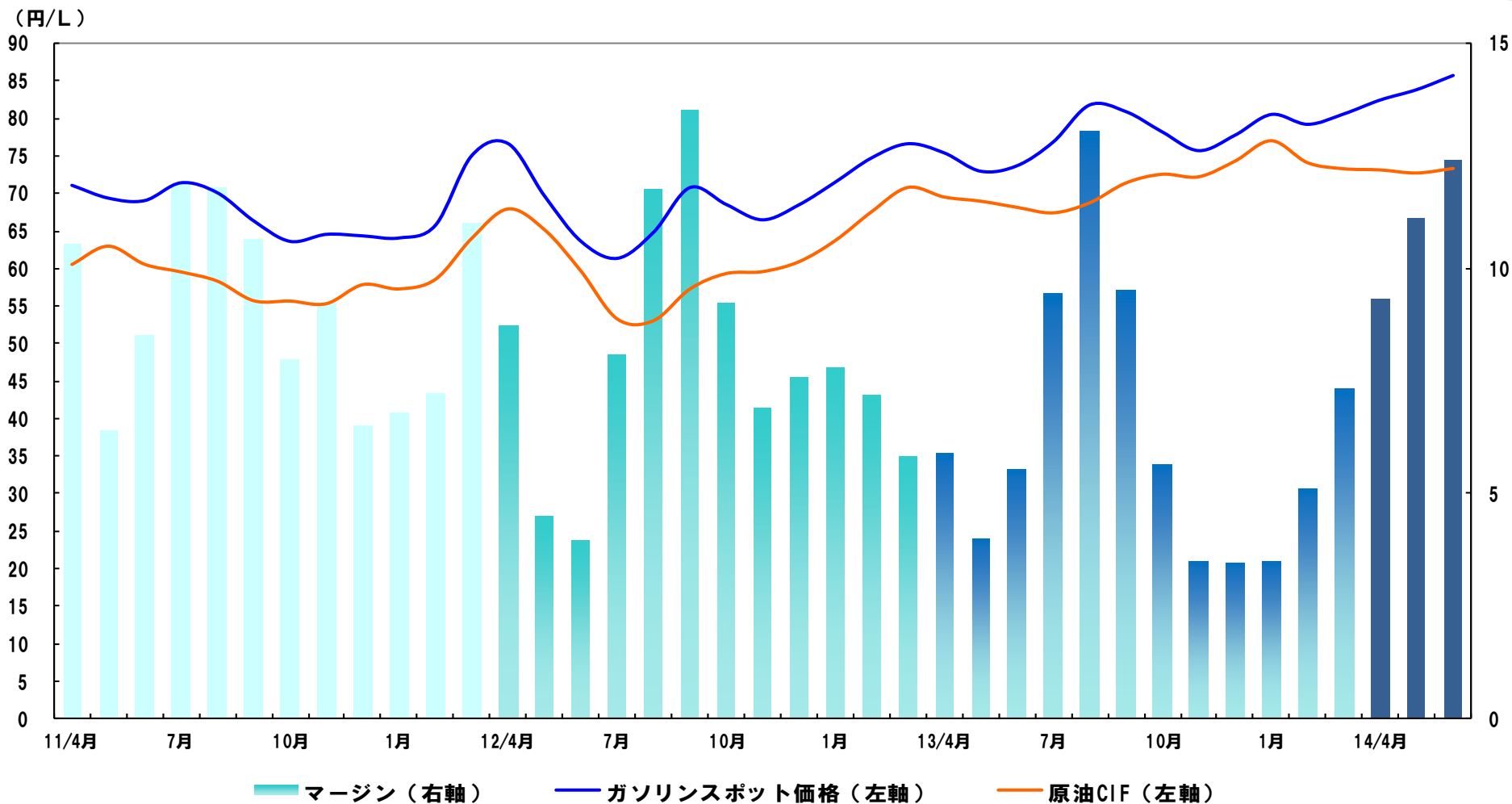
<セルフSS数>

	11年度末	12年度末	13年度末	14年6月末 ^{*5}
JXグループ	2,423	2,535	2,654	2,679
全国 ^{*4}	7,001	7,172	7,415	7,440

油種別販売数量

油種	2013年度1Q	2014年度1Q	増減	増減率
	万KL	万KL	万KL	
揮発油	458	421	▲ 37	-8.1%
(ハイオク)	(57)	(50)	(▲ 7)	-12.3%
(レギュラー)	(398)	(368)	(▲ 30)	-7.5%
ナフサ	83	76	▲ 7	-8.4%
ジェット	36	41	+ 5	13.9%
灯油	94	61	▲ 33	-35.1%
軽油	310	289	▲ 21	-6.8%
A重油	129	102	▲ 27	-20.9%
C重油	165	164	▲ 1	-0.6%
(電力C)	(113)	(113)	(0)	0.0%
(一般C)	(52)	(51)	(▲ 1)	-1.9%
内需燃料油計	1,275	1,154	▲ 121	-9.5%
原油	94	65	▲ 29	-30.9%
潤滑油・特品	61	64	+ 3	4.9%
化学品(万t)	158	135	▲ 23	-14.6%
輸出燃料油	302	198	▲ 104	-34.4%
LPG(万t)	7	6	▲ 1	-14.3%
石炭(万t)	187	124	▲ 63	-33.7%
ジョイント等除き計	2,084	1,746	▲ 338	-16.2%
ジョイント等	445	447	+ 2	0.4%
総合計	2,529	2,193	▲ 336	-13.3%

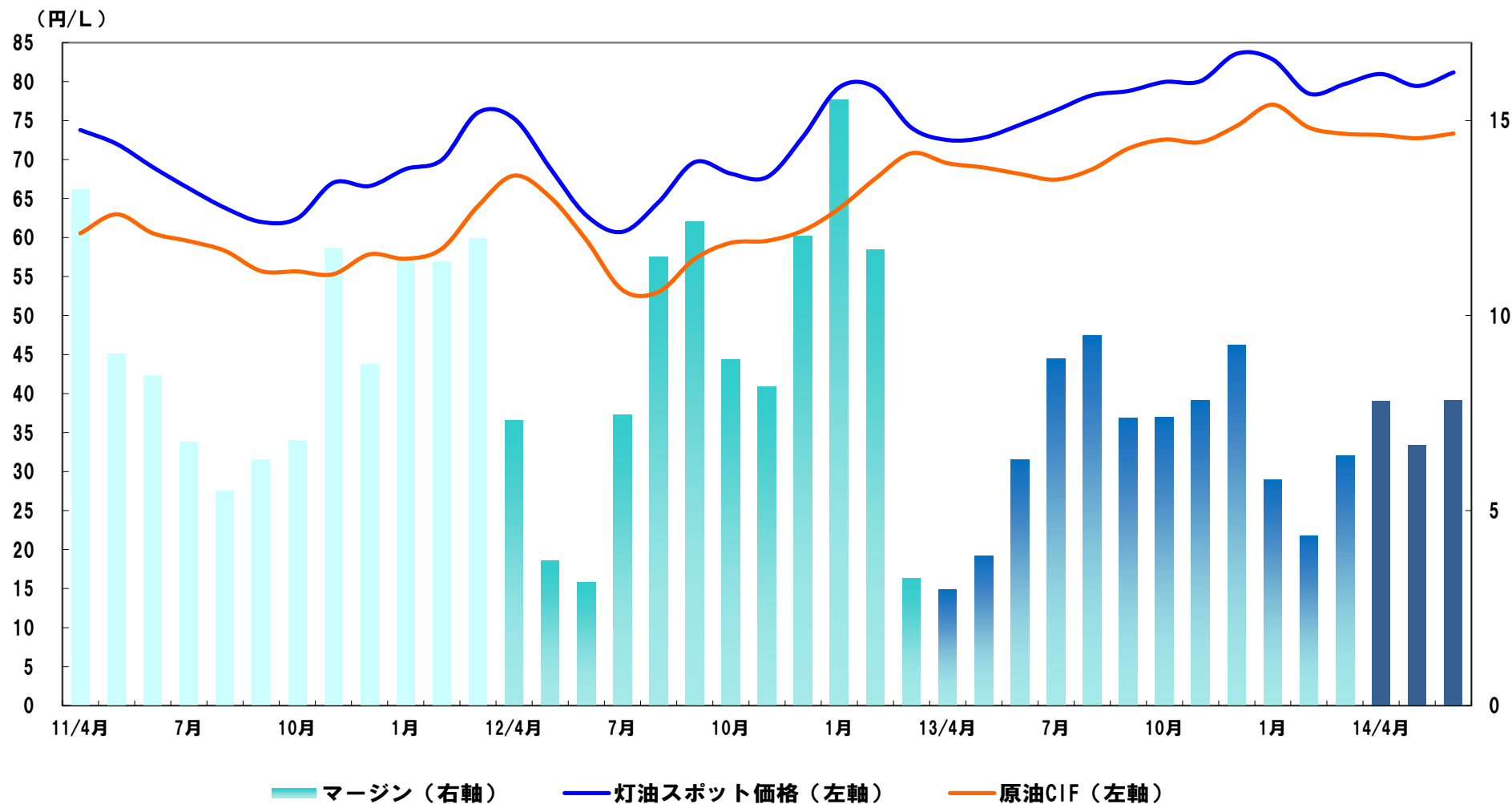
国内マージン（ガソリン）



*マージン = スポット価格 - 全国通関原油CIF (石油税、金利含み)

(出典：財務省通関統計)

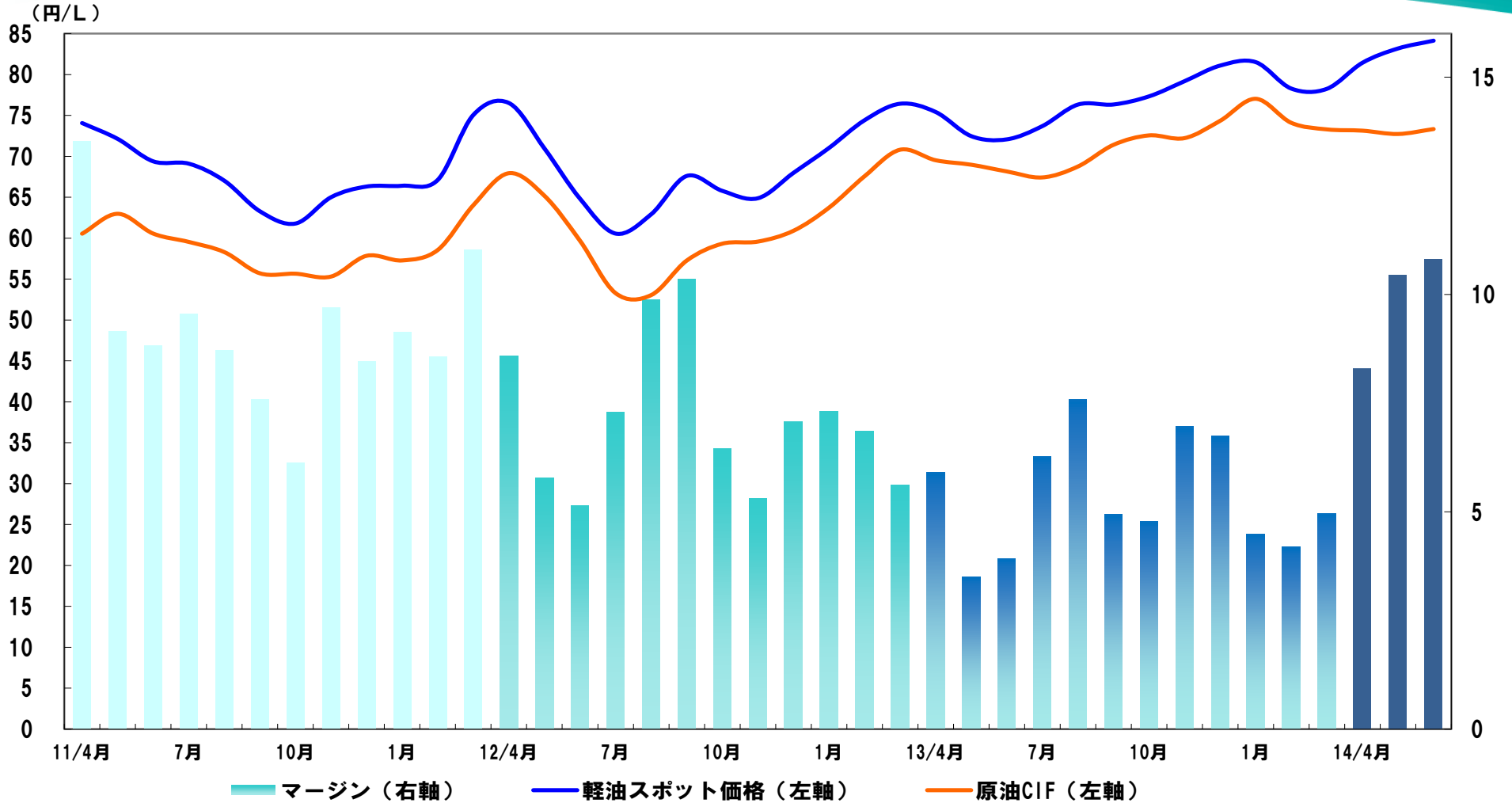
国内マージン（灯油）



*マージン = スポット価格 - 全国通関原油CIF (石油税、金利含み)

(出典：財務省通関統計)

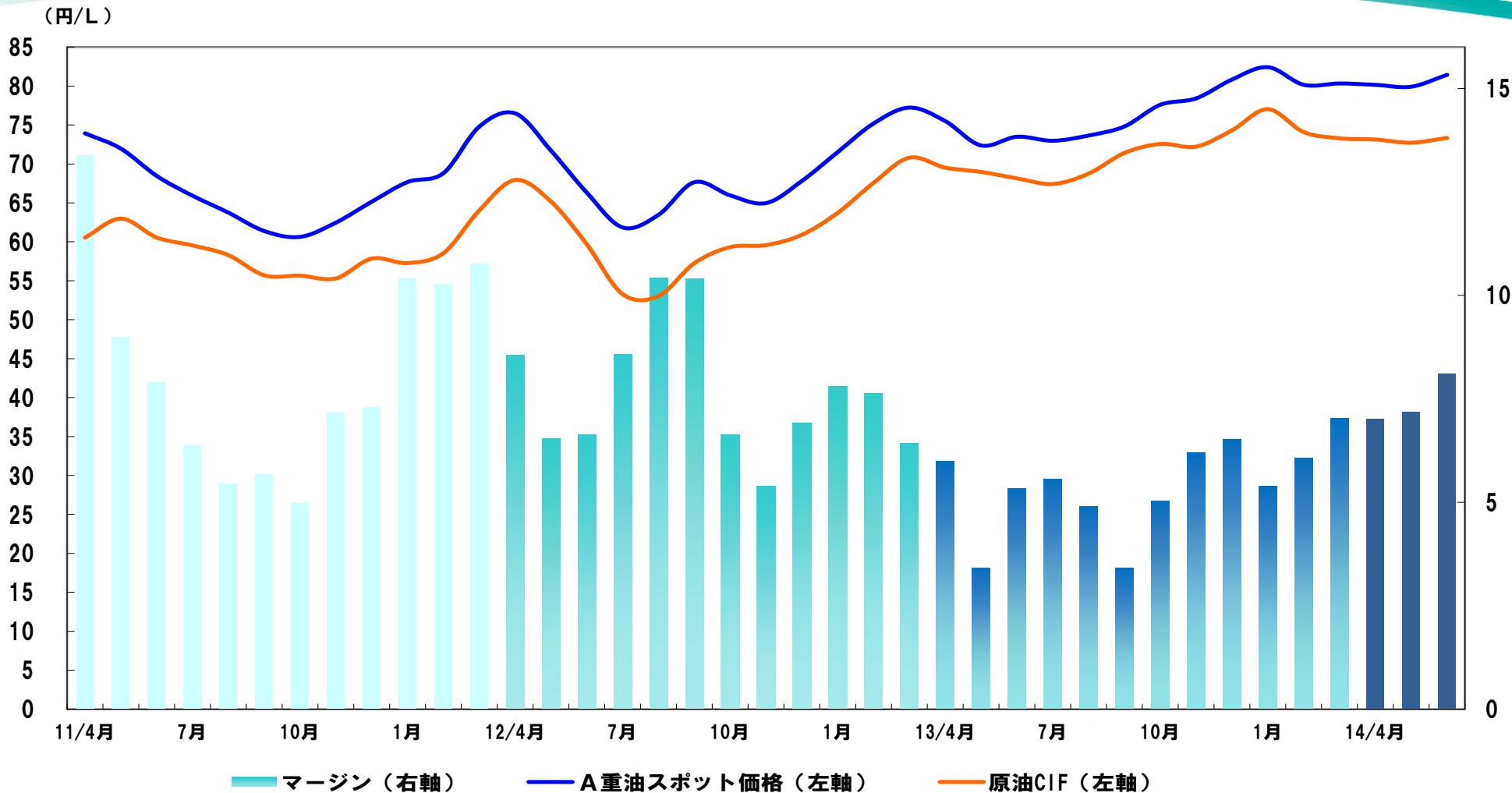
国内マージン（軽油）



*マージン = スポット価格 - 全国通関原油CIF（石油税、金利含み）

（出典：財務省通関統計）

国内マージン（A重油）



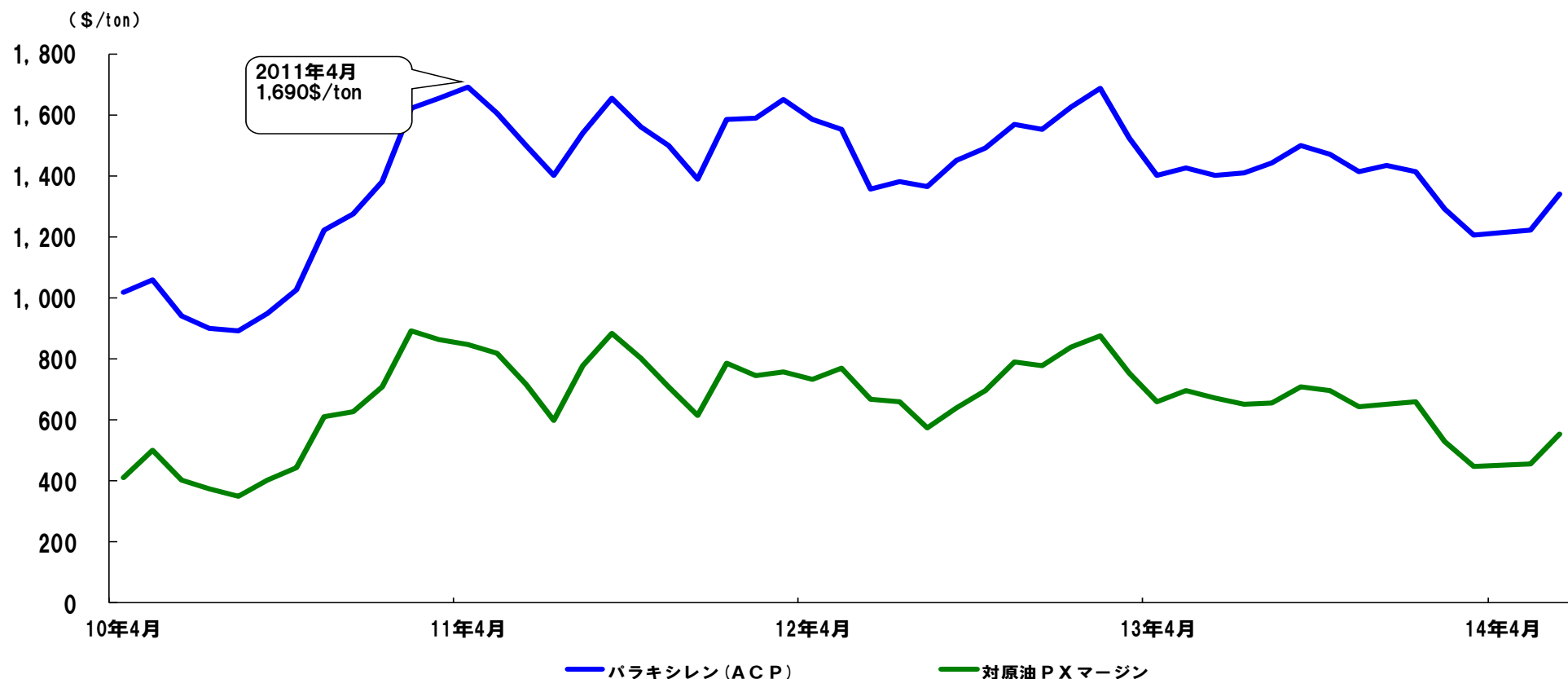
*マージン = スポット価格 - 全国通関原油CIF (石油税、金利含み)

(出典：財務省通関統計)

パラキシレン価格・マージン（対原油）



平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
Asian Contract Price	1,162	1,555	1,510	1,409	1,449	1,440	1,304	1,401	1,259
対原油マージン	550	754	732	676	673	663	544	639	487

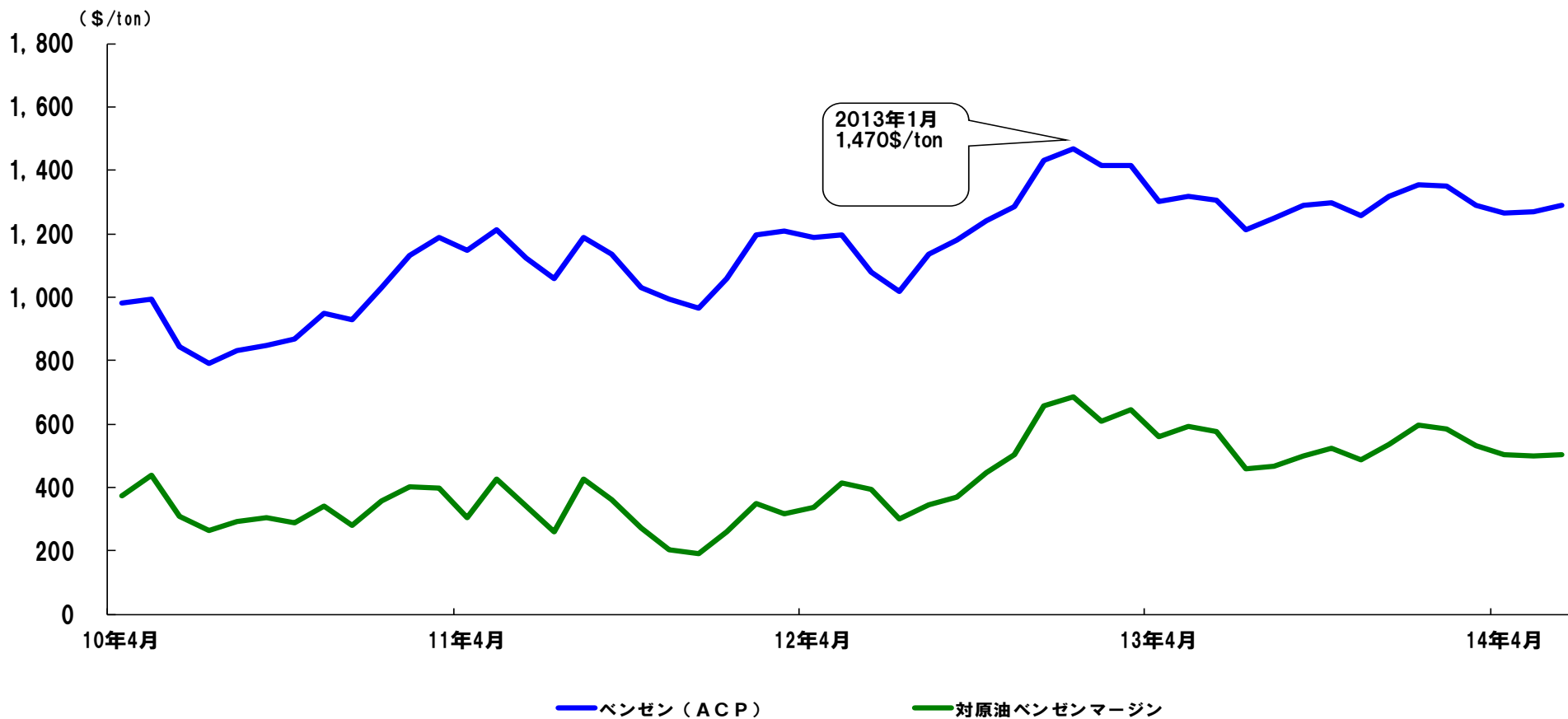


* ACP未決の月についてはスポット価格の平均値を採用

ベンゼン価格・マージン（対原油）



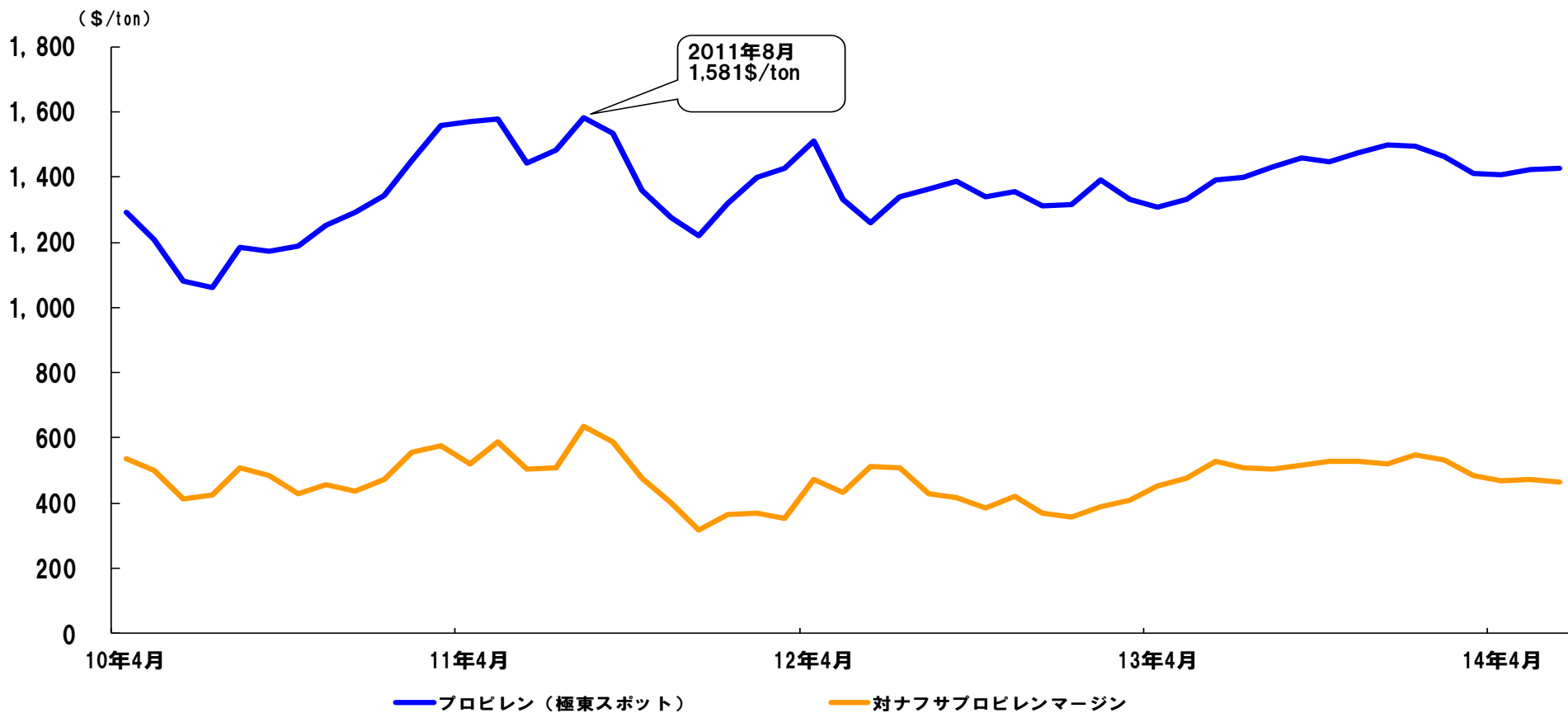
平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
Asian Contract Price	948	1,111	1,255	1,309	1,252	1,293	1,331	1,296	1,274
対原油マージン	336	310	476	576	475	516	571	535	502



プロピレン価格・マージン（対ナフサ）



平均価格	10年度	11年度	12年度	13年度					14年度
				1Q	2Q	3Q	4Q	通期	1Q
極東スポット	1,258	1,383	1,353	1,344	1,430	1,473	1,457	1,426	1,420
対ナフサマージン	484	362	426	486	510	527	522	511	468



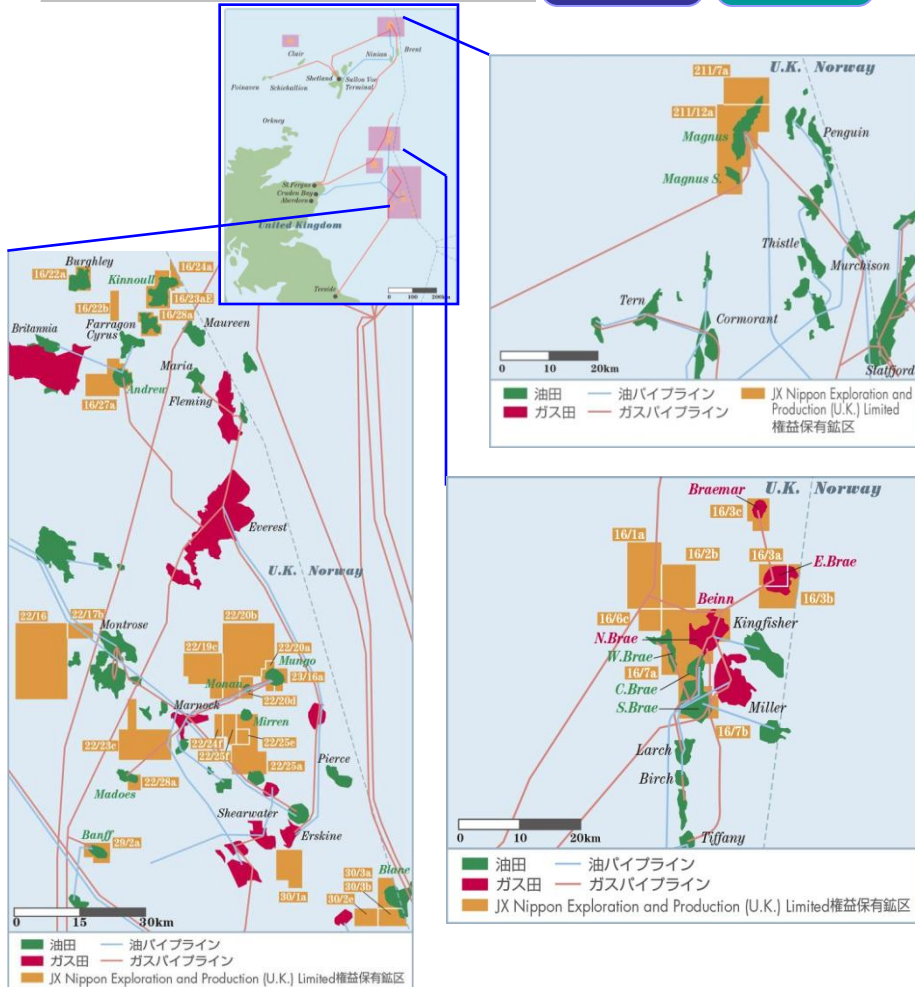
**事業環境・事業データ
（石油・天然ガス開発事業）**

主な個別プロジェクトの概要（英国①）

英国北海①

生産中

開発中



	ブレイ、アンドリュー ブレイン油ガス田他	キヌール油田
プロジェクト会社	JX Nippon Exploration and Production (U.K.) Ltd.	
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（100%）	
状況	探鉱/開発/生産	開発
権益保有比率	4.0%~100.0%	22.94%
パートナー	BP、Shell、Marathon 他	BP（77.06%）
オペレーター	BP、Shell、Marathon 他	BP
2014年1-3月販売量	10,800 boed (油9,300b/d、ガ'ス9.2mmcf/d)	—

当社のコア事業国の1つであり、現在生産中の主な油ガス田は10件以上に上ります。探鉱/開発/生産等、様々な事業に係る参加機会が多く、更なる事業基盤拡大を目標に積極的な投資を継続しています。

生産活動 生産中鉱区：アンドリュー、ムンゴ/モナン、ブレイ、ミレン/マドーズ、ブレイン油ガス田等

- 1994年から2002年にかけて各鉱区の権益を取得
- 2012年12月 ENIより複数の生産中資産の一部権益を取得

開発活動 開発中鉱区：キヌール油田

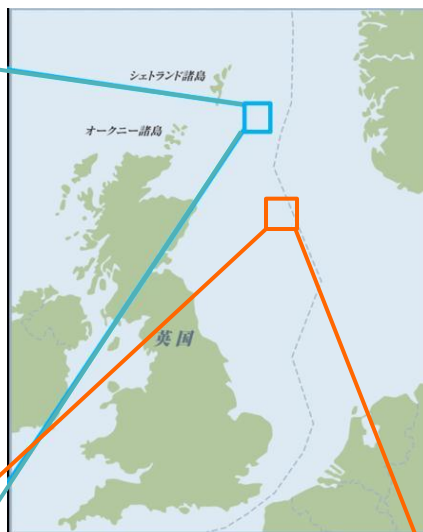
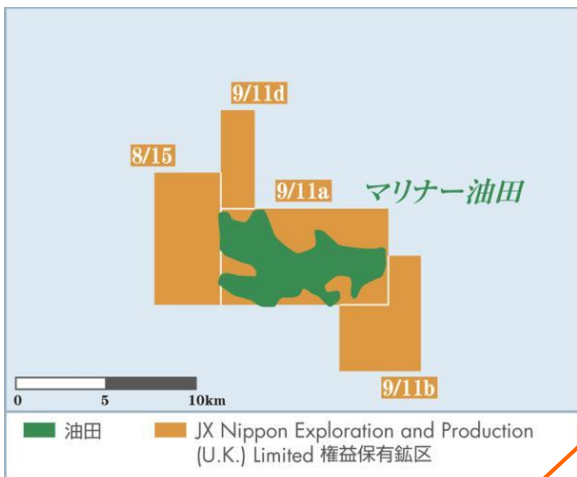
- 2012年8月 ピアース油田との権益交換によって、開発中のキヌール油田権益を取得
- 2012年12月 ENIより油田権益を追加取得
2014年に生産開始予定

主な個別プロジェクトの概要（英国②）

英国北海②

開発中

探鉱中



	マリナー油田	カリーン・ガス田
プロジェクト会社	JX Nippon Exploration and Production (U.K.) Ltd.	
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（100％）	
状況	開発	探鉱
権益保有比率	28.89％	34.01％
パートナー	Statoil (65.11%) Dyas (6.00%)	Maersk(49.99%) BP(16.00%)
オペレーター	Statoil	Maersk

開発活動 開発中鉱区：マリナー油田

- ・ 2012年12月 ENIより探鉱中のマリナー油田権益を取得
- ・ 2013年2月 開発移行を決定
2017年に生産開始予定

探鉱活動 探鉱中鉱区：22/25a（カリーン構造）他

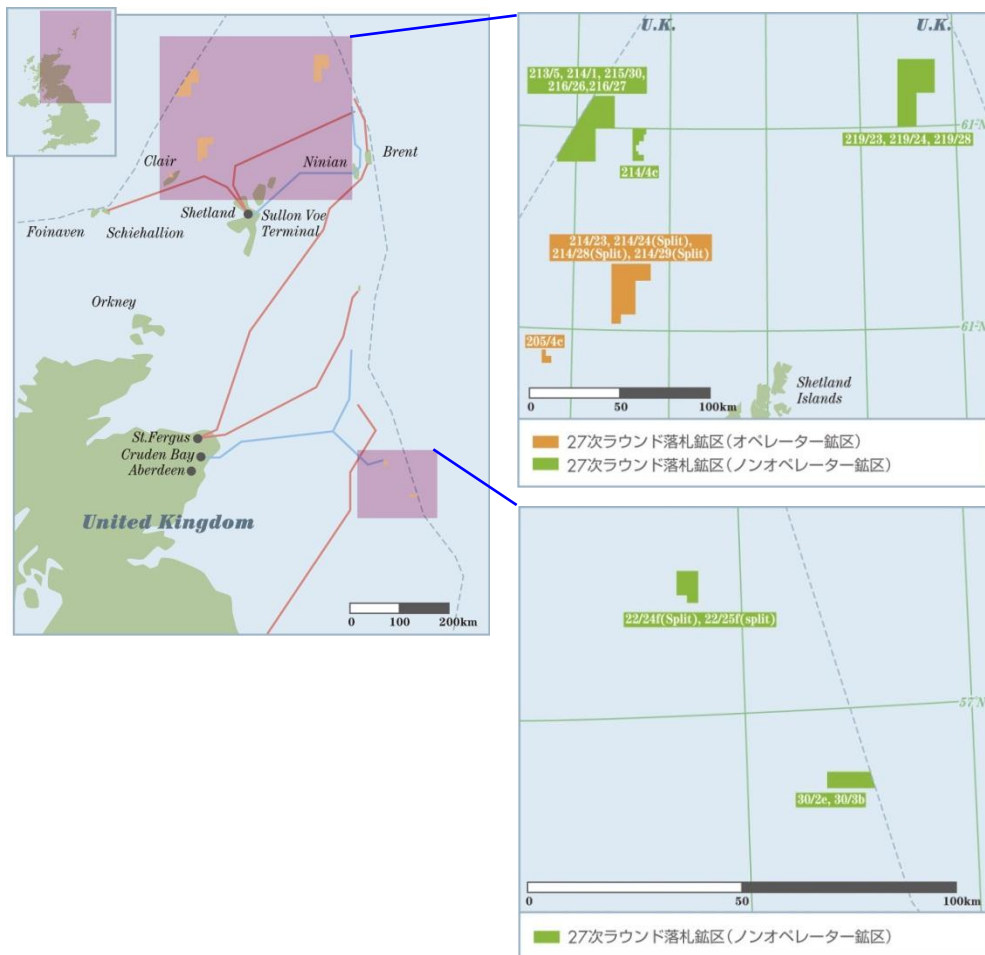
- ・ 2011年3月 天然ガス、コンデンセートの広がりを確認
- ・ 2012年12月 ENIより権益を追加取得

主な個別プロジェクトの概要（英国③）

英国北海③

探鉱中

2012年に政府が実施した公開入札（27次ライセンスラウンド）で、新規探鉱鉱区を取得



【プロジェクト会社】（）内当社グループの出資比率

JX Nippon Exploration and Production (U. K.) Ltd. (100%)

◆オペレーター鉱区

シェトランド諸島西方海域

205/4c

214/23、214/24a、214/28a、214/29b

◆ノンオペレーター鉱区

中部北海

22/24f、22/25f、30/2e、30/3b

シェトランド諸島西方海域

213/5、214/1、214/4c、215/30

216/26、216/27

219/23、219/24、219/28

[オペレーター] GDFスエズ、OMV、Mearsk

主な個別プロジェクトの概要（米国①）

米国メキシコ湾

生産中



比較的事業機会が多いことから、陸上、浅海（200m以浅）、深海（200m以深）にて、生産事業を行っています。

	K2（海上）	Orchard North（陸上）	MP140、ST179、WC265/266（海上）
プロジェクト会社	JX Nippon Oil Exploration (U.S.A.) Ltd.		
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（100%）		
状況	生産	生産	生産
権益保有比率	11.6%	50.0%	35.0%～62.5%
パートナー	Anadarko(41.8%) ENI(13.4%) ConocoPhillips(12.4%) MCX(11.6%) EcoPetrol(9.2%)	Hilcorp (50.0%)	Fieldwood Dynamic Ranger Tarpon
オペレーター	Anadarko	Hilcorp	Fieldwood他
2014年1-3月販売量	3,600 boed (油2,400b/d、ガス7.1mmcf/d)		

生産活動

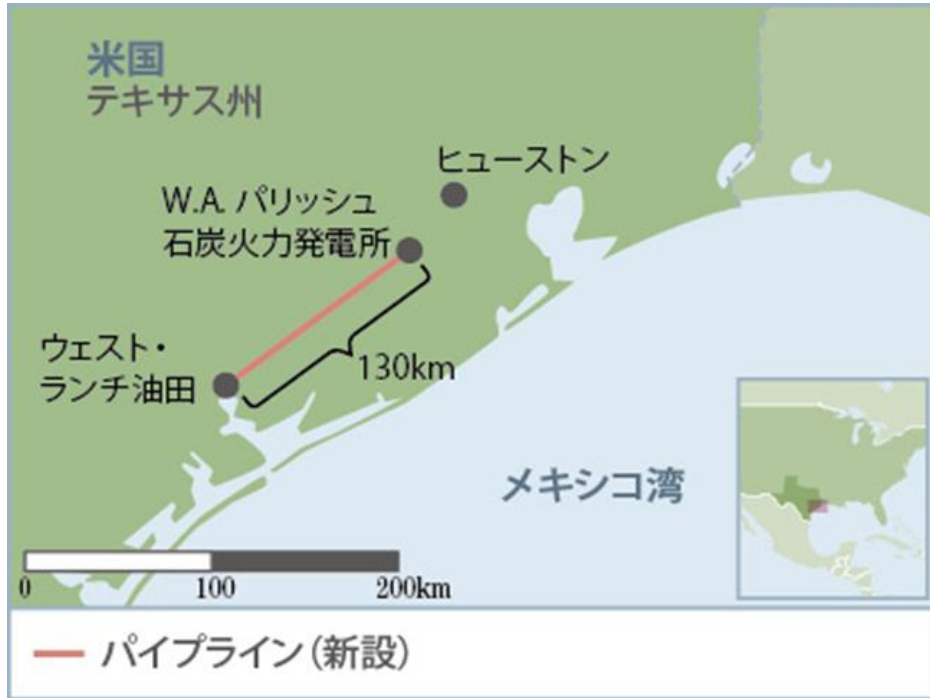
生産中鉱区：K2、Orchard North、MP140、ST179、WC265/266

- ・1990年以降テキサス州陸上鉱区、メキシコ湾大陸棚域および深海域において探鉱・開発・生産事業を展開中
- ・2007年にアナダルコ社よりK2油田権益を取得

主な個別プロジェクトの概要（米国②）

米国テキサス州

開発中



本プロジェクトは、米国テキサス州のW. A. パリッシュ石炭火力発電所に、燃烧排ガスからCO₂を回収するプラントを建設し、回収したCO₂を生産量が減退した同州メキシコ湾岸のウェスト・ランチ油田に圧入することで、原油の増進回収を図るものです。同油田からの原油の生産量を、現在の日量約500バレルから日量約12,000バレル（プロジェクト期間平均）まで増加させる計画です。

	CO ₂ -EORプロジェクト
プロジェクト会社	JX Nippon Oil Exploration (EOR) Ltd.
株主構成 (出資比率)	JX Nippon Oil Exploration (U.S.A.) Ltd. (100%)
状況	開発
権益保有比率	50.0%
事業主体	Petra Nova Parish Holdings LLC *

開発活動 「CO₂-EORプロジェクト」

- ・2014年7月 事業参加
- ・2016年第4四半期 生産開始予定

* JX Nippon Oil Exploration (EOR) Ltd. と、米国の大手電力会社NRG Energy Inc.グループが各々50%出資

主な個別プロジェクトの概要（カナダ）

カナダ

生産中

開発中



— 油パイプライン

■ Mocal Energy* 権益保有鉱区

*Mocal Energyは日本カナダ石油の100%出資による現地子会社

	シンクルード・プロジェクト
プロジェクト会社	日本カナダ石油 / Mocal Energy
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（100%）
状況	開発/生産
権益保有比率	5.0%
パートナー	Canadian Oil Sands (36.7%) Imperial Oil Resources (25.0%) Suncor Energy (12.0%) Sinopec (9.0%) Nexen (7.2%) Murphy Oil Company (5.0%)
オペレーター	シンクルード・カナダ
2014年1-3月販売量	14,600 boed（油 14,600 b/d）

膨大な埋蔵量を有するオイルサンドから合成石油を生産するシンクルード・プロジェクトに参画しています。

生産活動

- 1978年 Syncrude合成原油出荷開始
- 1992年 ペトロカナダ社より権益を取得

次ページ

主な個別プロジェクトの概要（ベトナム①）

主な個別プロジェクトの概要（ベトナム①）

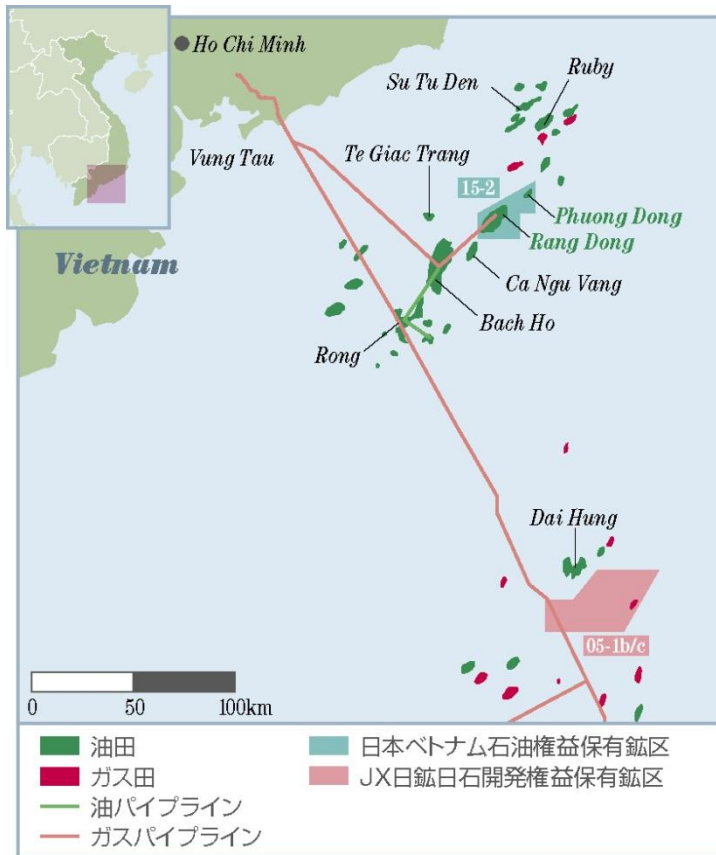


ベトナム

生産中

開発中

探鉱中



	15-2鉱区		05-1b/c鉱区
	ランドン油田	フンドン油田	
プロジェクト会社	日本ベトナム石油		JX日鉱日石開発(100%)
株主構成 (出資比率)	JX日鉱日石開発(97.1%) 三菱商事(2.9%)		—
状況	探鉱/開発/生産		探鉱
権益保有比率	46.5%	64.5%	35.0%
パートナー	PVEP(17.5%) Perenco(36.0%)	PVEP(35.5%)	出光オイルアンドガス開発 (35.0%) 国際石油開発帝(30.0%)
オペレーター	日本ベトナム石油		出光オイルアンドガス開発
2014年1-3月販売量	8,200 boed (油 6,900b/d、ガス 7,6mmcf/d)		—

主な個別プロジェクトの概要（ベトナム②）



15-2鉦区（ランドン油田、フンドン油田）

生産活動

開発活動

探鉦活動

1992年の鉦区取得以来、当社グループの日本ベトナム石油がオペレーターを務める、基幹プロジェクトの一つです。世界でも例の少ないフラクチャー（岩石の割れ目）が貯留層（石油の貯まっている地層）となっている油田で、当社のフラクチャー評価技術は国際的にも高い評価を受けています。また、当社は同国における社会福祉活動にも取り組んでいます。

- ・ 1992年 15-2鉦区権益取得
- ・ 1994年 ランドン油田を発見し1998年より生産開始
- ・ 2008年2月 ランドンCDMにつき、国連より排出権発行
- ・ 2008年7月 ランドン油田の累計生産量1億5,000万バレルを達成
- ・ 2008年8月 フンドン油田生産開始
- ・ 2011年4月 ランドンCDMにつき、国連より2回目の排出権発行
- ・ 2013年11月 ランドン油田権益の期間延長決定（5年間）

05-1b/c鉦区

探鉦活動

- ・ 2004年10月 05-1b/c鉦区権益取得
- ・ 2007年 2月 試掘1号井掘削
- ・ 2010年 8月 試掘2号井掘削（油・ガス発見）
- ・ 2012年 8月 探堀1号井掘削
- ・ 2013年 6月 天然ガス・コンデンセート層を確認

主な個別プロジェクトの概要（ミャンマー①）

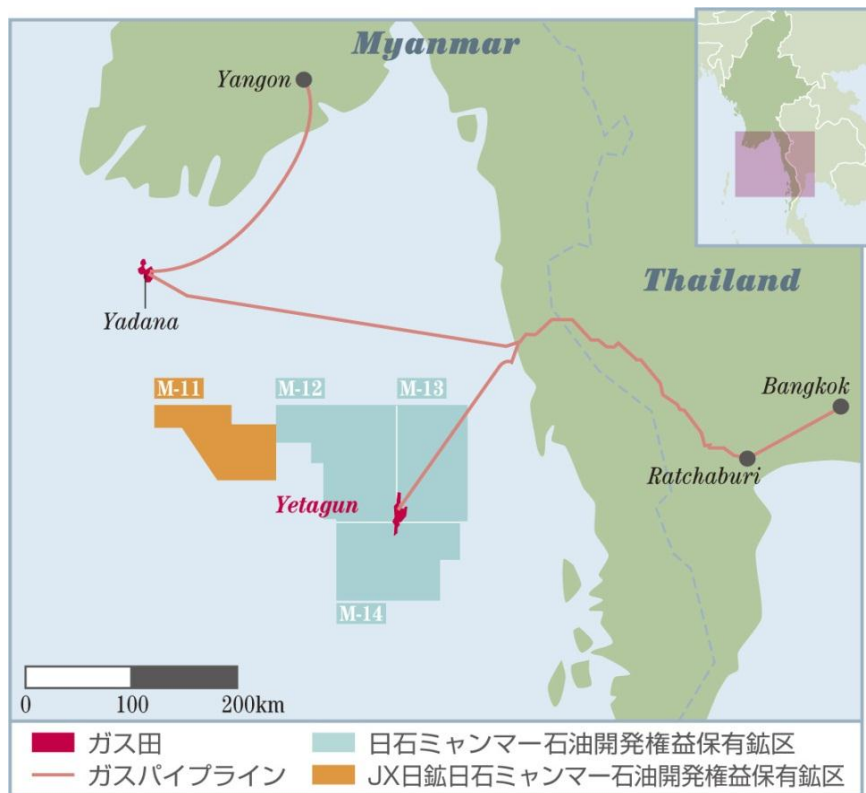


ミャンマー

生産中

開発中

探鉱中



	M-12,13,14鉱区	M-11鉱区
プロジェクト会社	日石ミャンマー石油開発	JX日鉱日石ミャンマー石油開発
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発(40.0%) 三菱商事（10.0%） 日本国（50.0%）	JX日鉱日石開発（100%）
状況	探鉱/開発/生産	探鉱
権益保有比率	19.3%	15.0%
パートナー	Petronas Carigali(40.9%) MOGE（20.5%） PTTEPI（19.3%）	PTTEP International（45.0%） TOTAL（40.0%）
オペレーター	Petronas Carigali	PTTEP International
2014年1-3月販売量	7,000 boed （油 600b/d、 ガス 38.6mmcf/d）	—

主な個別プロジェクトの概要（ミャンマー②）



M-12、13、14 鉱区

生産活動

開発活動

探鉱活動

当社は探鉱段階から参画し、埋蔵量の評価作業、生産・出荷設備建設（パイプラインを含む）を経て、安定した生産段階に移行しています。現在は天然ガス・コンデンセートの生産、販売ともに堅調に推移しています。

- ・ 1991年 ミャンマー海上M-13/14 鉱区権益を取得
- ・ 1992年 M-12 鉱区権益を取得、同年イエタグン・ガス田を発見
- ・ 2000年 タイのラチャブリ発電所向けに天然ガスの生産を開始
- ・ 2012年 イエタグンノース・ガス田が開発に移行
2014年10月 生産開始予定
- ・ 2013年12月 日石ミャンマー石油開発株式の10%を三菱商事へ売却

M-11 鉱区

探鉱活動

- ・ 2012年 9月 ミャンマー海上M-11 鉱区権益を取得
- ・ 2013年 1月 権益取得についてミャンマー政府の承認を得る
- ・ 2013年11月 試掘井1坑を掘削

主な個別プロジェクトの概要（マレーシア①）

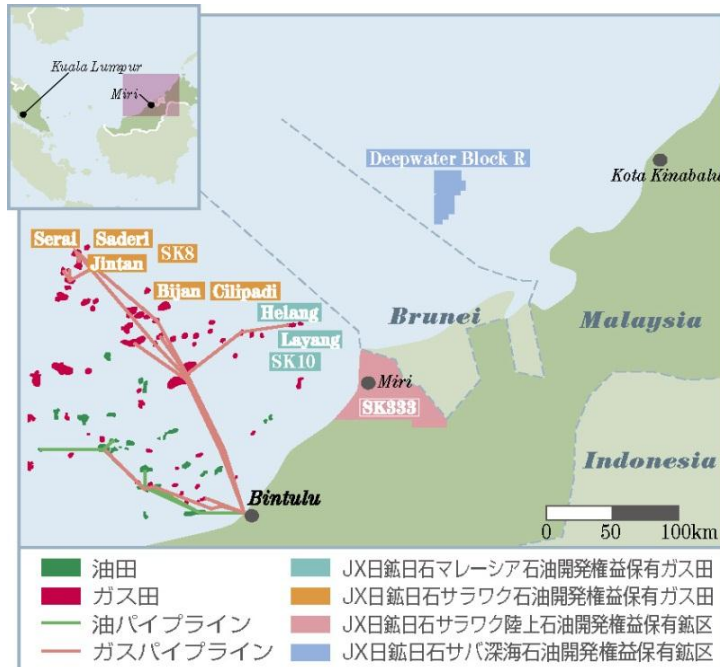


マレーシア

生産中

開発中

探鉱中



	SK10 (ヘラン・ガス田他)	SK8 (ジンタン、チリパディ・ガス田他)
プロジェクト会社	JX日鉱日石マレーシア石油開発	JX日鉱日石サラワク石油開発
株主構成 (出資比率)	JX日鉱日石開発 (78.7%) 国際石油開発帝石 (15.0%) 三菱商事 (6.3%)	JX日鉱日石開発 (76.5%) 国際石油開発帝石 (15.0%) 三菱商事 (8.5%)
状況	探鉱/開発/生産	開発/生産
権益保有比率	75.0%	37.5%
パートナー	Petronas Carigali (25.0%)	Shell Oil and Gas Malaysia(37.5%) Petronas Carigali (25.0%)
オペレーター	JX日鉱日石マレーシア石油開発	Shell Oil and Gas Malaysia
2014年1-3月 販売量	18,900boed (油3,300b/d、ガス 93.6mmcf/d)	13,800boed (油1,500b/d、ガス 73.8mmcf/d)

主な個別プロジェクトの概要（マレーシア②）

SK10(ヘラン・ガス田他)

SK10事業はオペレーターとして探鉱/開発/生産まで手掛けてきた、当社の基幹プロジェクトの1つです。当社が生産する天然ガスは液化天然ガス（LNG）として日本にも輸出されています。（マレーシアLNGティガプロジェクト）

生産活動

開発活動

探鉱活動

生産中鉱区：SK10（ヘラン・ガス田）

- ・ 1987年 サラワク州沖SK10鉱区権益を取得
- ・ 1990年 ヘラン・ガス田を発見し、2003年より生産開始
- ・ 1991年 ラヤン油ガス田を発見
- ・ 2014年 ラヤン油ガス田の開発移行を決定

SK8（ジンタン、チリパディ・ガス田他）

生産活動

開発活動

生産中鉱区：SK8（ジンタン、サデリ、チリパディ・ガス田他）

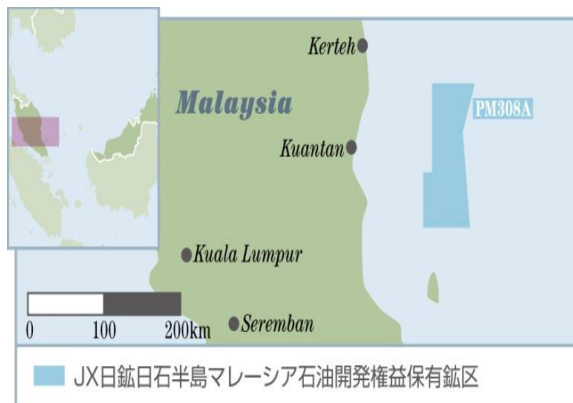
- ・ 1991年 SK8鉱区権益を取得
- ・ 1992年から1994年にかけてジンタンほか6ガス田を発見し、2004年 セライおよびジンタン・ガス田で生産開始
- ・ 2008年 サデリ・ガス田が生産開始
- ・ 2011年 チリパディ・ガス田が生産開始

主な個別プロジェクトの概要（マレーシア③）

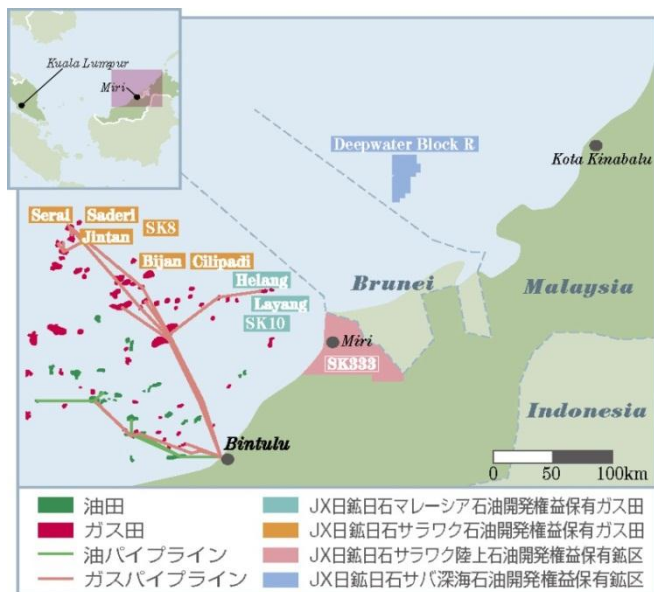


マレーシア

探鉱中



	PM308A鉱区	SK333鉱区
プロジェクト会社	JX日鉱日石半島マレーシア石油開発	JX日鉱日石サラワク陸上石油開発
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発(32.3%) JOGMEC (67.7%)	JX日鉱日石開発(29.7%) JOGMEC (70.3%)
状況	探鉱	探鉱
権益保有比率	40.0%	75.0%
パートナー	Lundin Malaysia (35.0%) Petronas Carigali (25.0%)	Petronas Carigali (25.0%)
オペレーター	Lundin Malaysia	JX日鉱日石サラワク陸上石油開発



	Deepwater Block R鉱区	Deepwater Block 2F鉱区	Deepwater Block 3F鉱区
プロジェクト会社	JX日鉱日石サバ深海石油開発	JX Nippon Oil & Gas (Offshore Malaysia)	JX Nippon Oil & Gas (Offshore Malaysia)
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発 (100%)	JX日鉱日石開発 (100%)	JX日鉱日石開発 (100%)
状況	探鉱	探鉱	探鉱
権益保有比率	37.5%	40.0%	40.0%
パートナー	インベックス南西カハ沖石油 (37.5%) Petronas Carigali (25.0%)	Petronas Carigali (40.0%) GDF Suez E&P Malaysia (20.0%)	Petronas Carigali (40.0%) GDF Suez E&P Malaysia (20.0%)
オペレーター	JX日鉱日石サバ深海石油開発	JX Nippon Oil & Gas (Offshore Malaysia)	Petronas Carigali

主な個別プロジェクトの概要（マレーシア④）

SK333

探鉱活動

- ・ 2007年12月 サラワク州陸上SK333 鉱区権益を取得
- ・ 2013年1月 アドン・ケチル・ウエスト構造にて油/ガスを発見

PM308A

探鉱活動

- ・ 2008年4月 マレー半島沖海上PM308A 鉱区権益を取得

Deepwater Block R

探鉱活動

- ・ 2012年1月 サバ州沖深海 Deepwater Block R 鉱区 権益を取得

Deepwater Block 2F

探鉱活動

- ・ 2013年9月 サラワク州沖深海 Deepwater Block 2F 鉱区 権益を取得

Deepwater Block 3F

探鉱活動

- ・ 2013年12月 サラワク州沖深海 Deepwater Block 3F 鉱区 権益を取得

主な個別プロジェクトの概要（インドネシア）

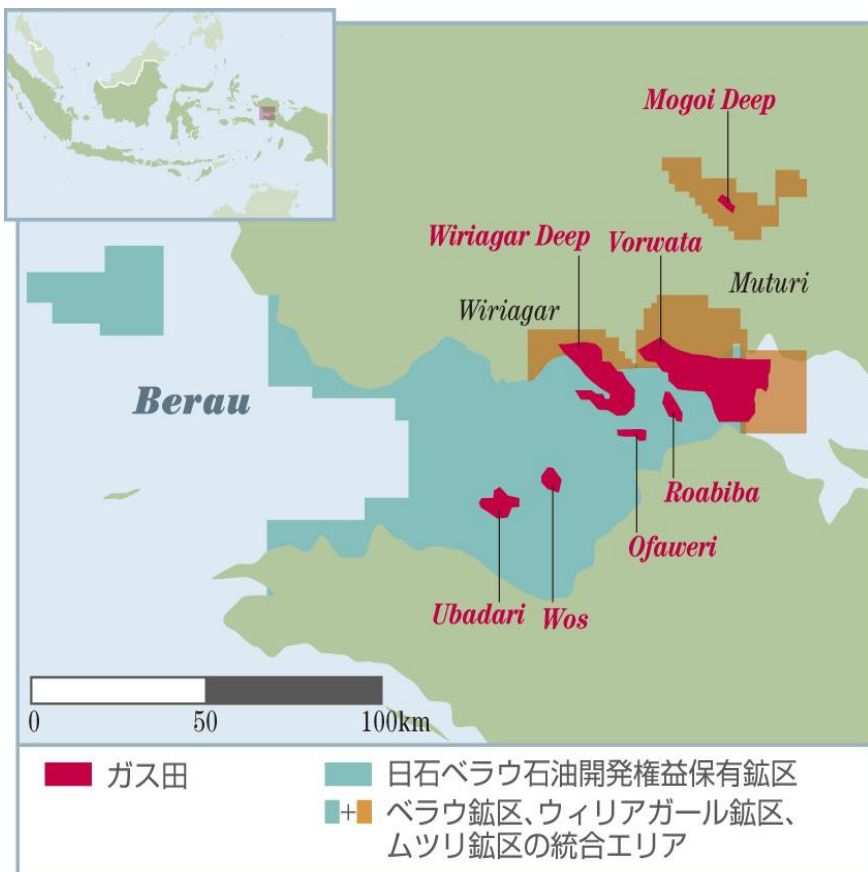


インドネシア

生産中

開発中

探鉱中



	タングーLNGプロジェクト
プロジェクト会社	日石ベラウ石油開発
株主構成 (出資比率)	JX日鉱日石開発 (51.0%) JOGMEC (49.0%)
状況	探鉱/開発/生産
権益保有比率	12.2% (ユニタイズ後)
パートナー	BP (37.2%) KG Berau/KG Wiriagar (10.0%) MI Berau (16.3%) LNG Japan (7.3%) CNOOC (13.9%) Talisman (3.1%)
オペレーター	BP
2014年1-3月販売量	19,400 boed (油 300b/d、ガス 114.9mmcf/d)

当社は探鉱段階から本事業に参画し、2009年にLNG生産を開始しました。マレーシアLNGティガプロジェクトに続く第2のLNGプロジェクトとして、長期安定的な貢献を期待しています。

生産活動 生産中プロジェクト：タングーLNGプロジェクト

- 1990年より試掘3坑を掘削し、天然ガスを発見。その後、フォルワタ構造、ウィリアガールディープ構造等において天然ガスを発見
- 2002年12月 ベラウ、ウィリアガールおよびムツリの3鉱区のパートナー間で鉱区をユニタイズし、共同開発
- 2009年6月 タングーLNG生産開始
- 2009年7月 タングーLNG第1船出荷

次ページ

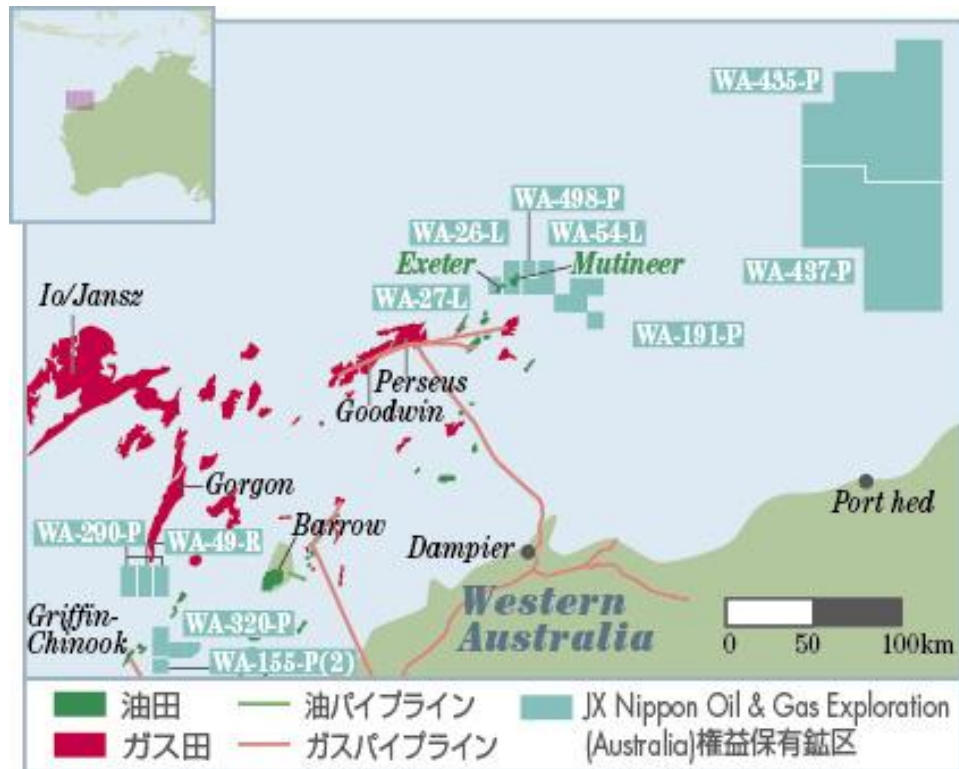
主な個別プロジェクトの概要（オーストラリア①）

主な個別プロジェクトの概要（オーストラリア①）

オーストラリア

生産中

探鉱中



	ムティニア油田 エクセター油田	フィンケイン・サウス 油田、WA-191-P鉱区
プロジェクト会社	JX Nippon Oil & Gas Exploration (Australia) Pty Ltd	
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（100%）	
状況	生産	生産/探鉱
権益保有比率	25.0%	25.0%
パートナー	Santos (37.5%) Kufpec (37.5%)	Santos (37.4977%) Kufpec (37.5023%)
オペレーター	Santos	Santos
2014年1-3月販売量	2,500 boed（油2,500b/d）	

ムティニア油田及びエクセター油田では、非常に生産性の高い貯留層から低硫黄の良質な原油を生産しています。当油田から得た収益は、オーストラリアにおける新たな探鉱・開発活動に振り向けており、2013年5月には、新たにフィンケイン・サウス油田からの生産を開始しました。

生産活動

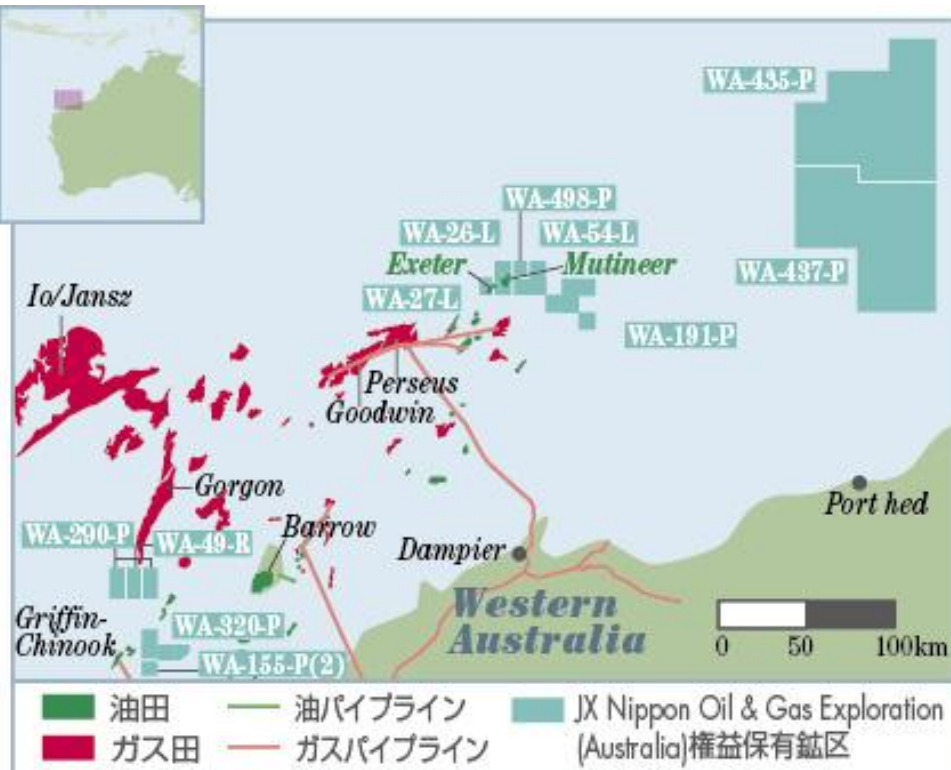
探鉱活動

- 1997年5月 WA-191-P鉱区（現WA-26/27-L鉱区）を取得
- 1997年より2002年に掛けてムティニア油田、エクセター油田を発見
- 2005年3月 ムティニア/エクセター油田より商業生産開始
- 2011年5月 WA-191-P鉱区（現WA-54-L鉱区）、
フィンケイン・サウス構造にて原油を発見
- 2013年5月 フィンケイン・サウス油田より商業生産開始

主な個別プロジェクトの概要（オーストラリア②）

オーストラリア

探鉱中



	WA-290-P WA-49-R 鉱区	WA-435-P WA-437-P 鉱区	WA-320-P 鉱区
プロジェクト会社	JX Nippon Oil & Gas Exploration (Australia) Pty Ltd		
株主構成(出資比率)	JX日鉱日石開発 (100%)		
状況	探鉱	探鉱	探鉱
権益保有比率	15.0%	20.0%	10.0%
パートナー	Apache (30.25%) Santos (24.75%) OMV(20.00%) Tap(10.00%)	Apache (40.0%) Finder (20.0%) Carnarvon (20.0%)	Apache (40.665%) OMV (39.557%) Tap (9.778%)
オペレーター	Apache	Apache	Apache

	WA-155-P (2) 鉱区	WA-498-P 鉱区
プロジェクト会社	JX Nippon Oil & Gas Exploration (Australia) Pty Ltd	
株主構成(出資比率)	JX日鉱日石開発 (100%)	
状況	探鉱	探鉱
権益保有比率	7.0%	25.0%
パートナー	Apache (40.665%) OMV(27.11%) Inpex (18.67%) Tap(6.555%)	Santos (75.0%)
オペレーター	Apache	Santos

主な個別プロジェクトの概要（オーストラリア③）

WA-290-P、WA-49-R

探鉱活動

- ・ 2011年4月 試掘井「Zola-1」でガス層を発見
- ・ 2013年7月 評価井「Bianchi-1」でガス層を確認

WA-320-P、WA-155-P (2)

探鉱活動

- ・ 2013年8月 WA-320-P鉦区及びWA-155-P (2) 鉦区の
権益を取得

WA-435-P、WA-437-P

探鉱活動

- ・ 2012年10月 WA-435-P鉦区及びWA-437-P鉦区の権益を
取得

WA-498-P

探鉱活動

- ・ 2014年4月 WA-498-P鉦区の権益を取得

次ページ

主な個別プロジェクトの概要（パプアニューギニア①）

主な個別プロジェクトの概要（パプアニューギニア①）

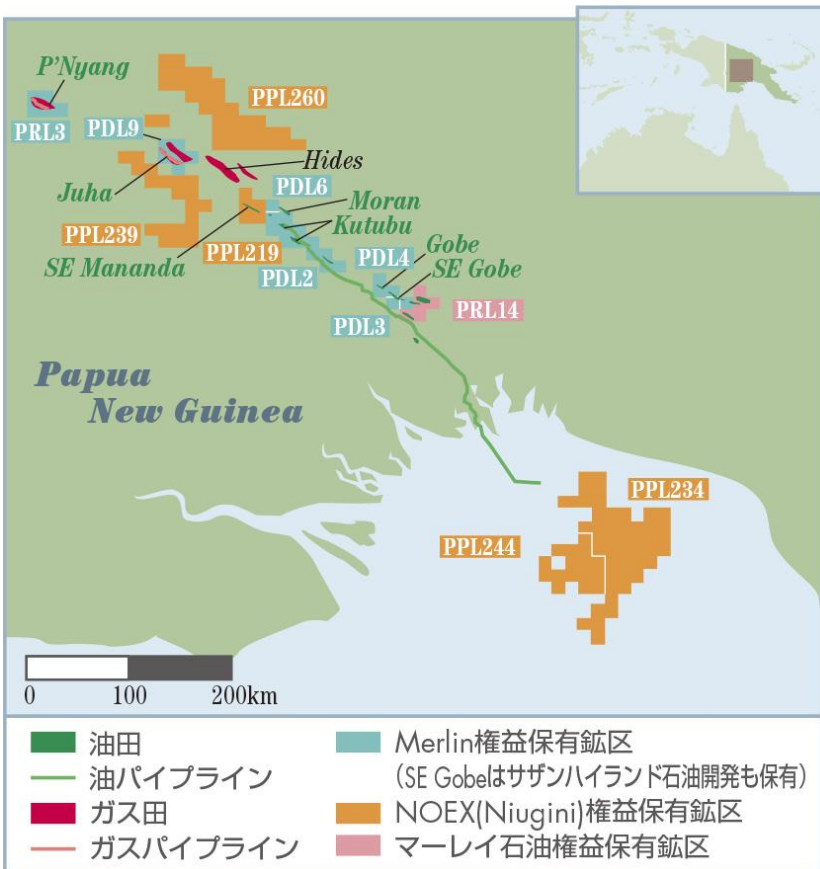


パプアニューギニア

生産中

開発中

探鉱中



	クツブ、モラン、ゴベ、SEゴベ油田等	PNG LNG プロジェクト
プロジェクト会社 (出資比率)	Merlin Petroleum Co (79.0%) Nippon Oil Exploration (Niugini) Pty Ltd (29.8%) サザンハイランド石油開発 (80.0%) マーレイ石油 (29.6%)	Nippon Papua New Guinea LNG LLC (79.0%)
状況	探鉱/開発/生産	生産
権益保有比率	8.6%~73.5%	4.68%
パートナー	Oil Search ExxonMobil Santos Talisman 他	ExxonMobil (33.20%) Oil Search (29.00%) Santos (13.53%) PNG政府・地権者(19.58%)
オペレーター	Oil Search, ExxonMobil 他	ExxonMobil
2014年1-3月販売量	4,500 boed (油 4,500b/d)	—

クツブ、モラン、ゴベ、SEゴベ油田等

生産活動

- ・ 1990年 パプアニューギニア探鉱区の権益を保有するマーリン社を買収
その後クツブ、モラン、ゴベ、SEゴベ、SEマナンダ油田において開発/生産事業を推進
- ・ 2008年 AGL社より油田権益を追加取得

探鉱活動

- ・ 2011年4月 **PPL219 鉱区** 試掘井「Mananda-5」で油を発見

PNG LNG プロジェクト

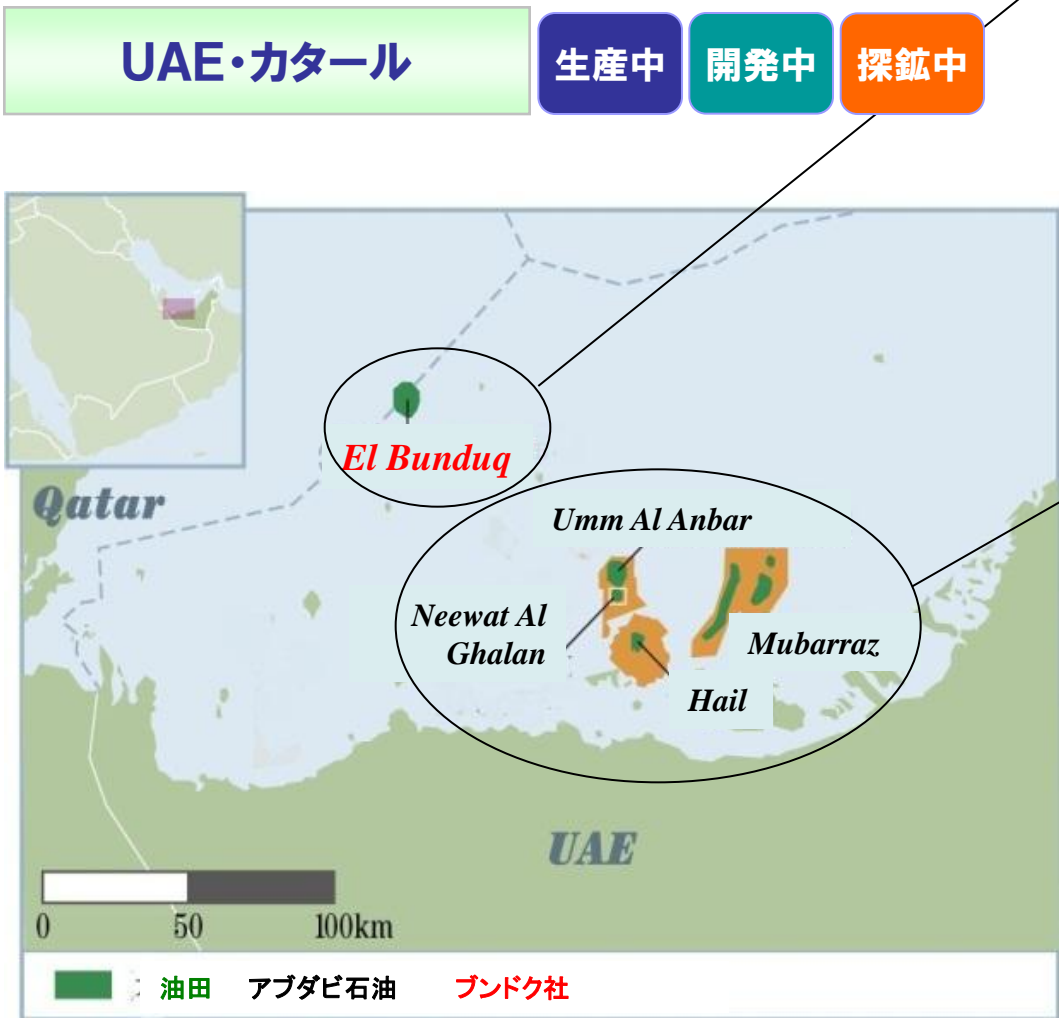
生産活動

PNG LNGプロジェクトについては、事業化検討段階から参画し、2009年12月の最終投資決定を経て、2014年より生産を開始しました。同年5月には、LNGの第1船を出荷しています。

本事業は、パプアニューギニア政府から全面的な支援を得ており、将来の当社グループの収益に貢献する事業として期待しています。

- ・ 2008年12月 AGL社よりLNGプロジェクト権益を取得
- ・ 2009年12月 PNG LNGプロジェクト参加企業間でLNGプロジェクト事業化に向け最終投資決定に合意
- ・ 2014年5月 LNGの第1船を出荷

主な個別プロジェクトの概要（UAE・カタール①）



プロジェクト会社	合同石油開発（ブンドク社）
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（45.0%） コスモエネルギー開発（45.0%） 三井石油開発（10.0%）
状況	探鉱/開発/生産
権益保有比率	97.0%
パートナー	BP（3.0%）
オペレーター	ブンドク社
<ul style="list-style-type: none"> ・1970年 エル・ブンドク油田の権益を取得 ・1975年 商業生産開始 ・1983年 二次回収法（水攻法）により生産再開 ・2006年 累計生産量2億バレル達成 	

プロジェクト会社	アブダビ石油
株主構成（出資比率）	JX日鉱日石開発（32.1%） 中部電力（1.9%） コスモエネルギー開発（64.2%） 関西電力（1.9%）
状況	探鉱/開発/生産
権益保有比率	100%
オペレーター	アブダビ石油
<ul style="list-style-type: none"> ・1967年 ムバラス鉱区の利権を取得 ・1973年 ムバラス油田生産開始 ・1989年 ウムアルアンバー油田生産開始 ・1995年 ニーワット・アル・ギャラン油田生産開始 ・2009年 3油田累計生産量3億バレル達成 ・2011年 新利権契約締結 ・2012年 新利権契約発効 	

主な個別プロジェクトの概要（UAE・カタール②）



カタール

探鉱中



【プロジェクト会社】 ()内 当社グループの出資比率
JX日鉱日石カタール石油開発（株）（51%）

【権益比率】 100%

【オペレーター】 JX日鉱日石カタール石油開発（株）

探鉱活動

- ・ 2011年5月 カタール海上Block A 鉱区（プレ・クフ層）権益取得
- ・ 2012年3月 カタール海上Block A 鉱区権益取得契約正式発効

当社の埋蔵量評価は、「PRMS基準」に準拠しております。

PRMS(Petroleum Resources Management System)基準とは、石油技術者協会(SPE/Society of Petroleum Engineers)、世界石油会議(WPC/World Petroleum Congress)、米国石油地質技術者協会(AAPG/American Association of Petroleum Geologists)及び石油評価技術者協会(SPEE/Society of Petroleum Evaluation Engineers)の4組織により策定されたもので、国際基準として知られています。

埋蔵量は、その確からしさの順に、確認・推定・予想埋蔵量に区分されます。当社の報告埋蔵量は、同業他社の動向に鑑み、PRMS基準において定義されている埋蔵量(Reserves)のうち、確認および推定埋蔵量の合計値を採用しております。

確認埋蔵量の定義:

既発見貯留層から当社が想定する経済条件、操業方法、法規制等のもと、地球科学のおよび生産・油層工学的データの分析により高い確度をもって商業回収可能と合理的に評価される石油・天然ガス量のことを指します。

確率的には、実際の回収量がその評価値以上になることが、90%以上あるとされています。

推定埋蔵量の定義:

確認埋蔵量と同様に評価されるものの、回収可能性が確認埋蔵量より低く、予想埋蔵量より高いと評価される追加石油・天然ガス埋蔵量のことを指します。

確率的には、実際の回収量が確認および推定埋蔵量の評価合計値以上になることが、50%以上あるとされています。

**事業環境・事業データ
（金属事業）**

銅鉱山生産量

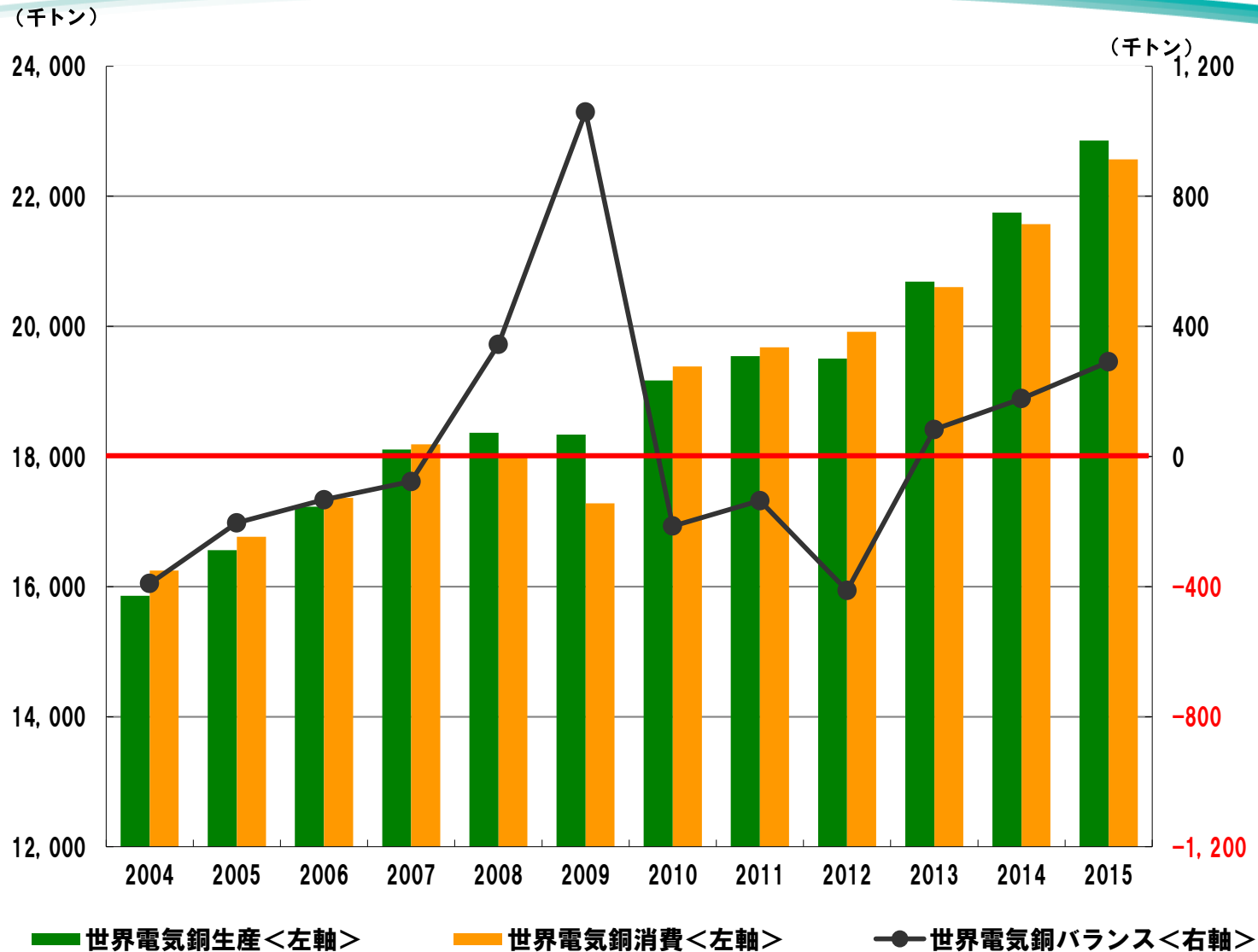


(単位：千トン)

		2013年 1 Q	2013年 通期	2014年 1 Q
		実績	実績	実績
カセロネス	S X-EW 電気銅	1	16	8
ロス・ペランブレス	銅精鉱	101	405	96
	銅精鉱	57	401	110
コジャワシ	S X-EW 電気銅	8	28	5
	合計	65	429	115
	銅精鉱	223	859	190
エスコンディーダ	S X-EW 電気銅	75	305	76
	合計	298	1,164	266

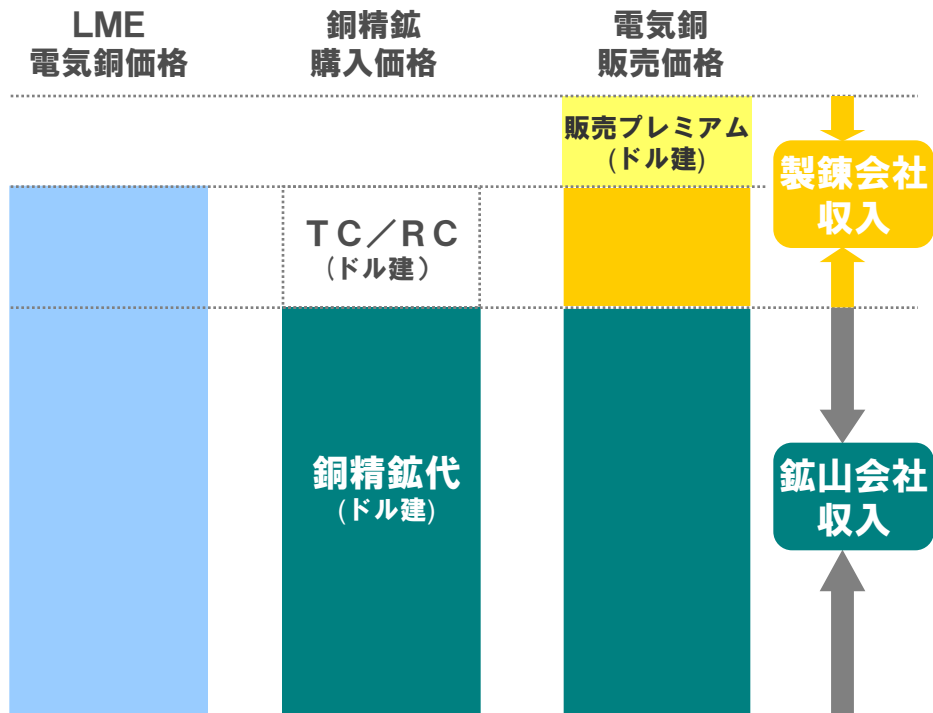
* 銅精鉱は支払対象銅量

電気銅の世界需給

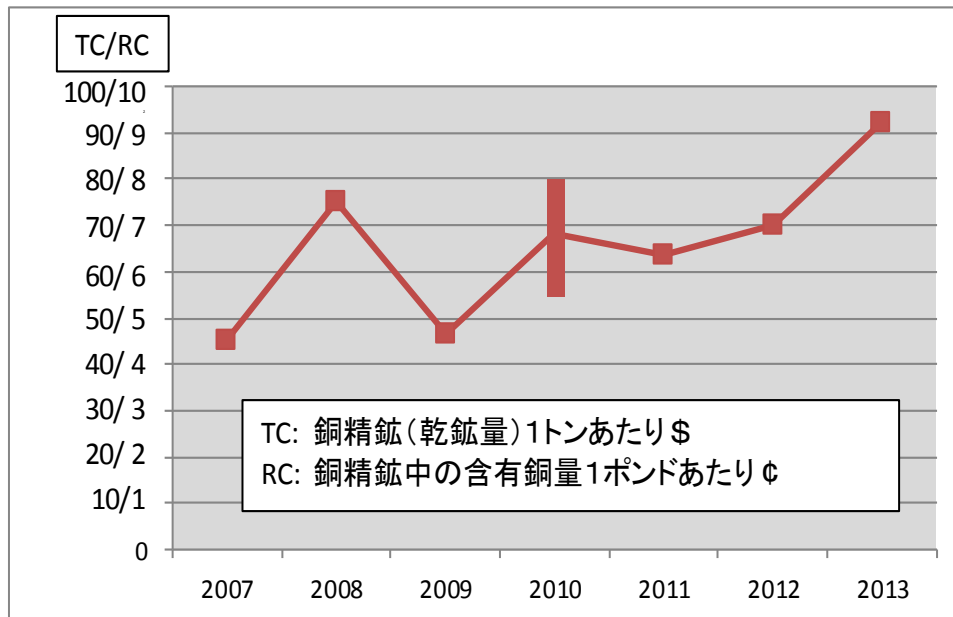


銅製錬事業の収益構造

製錬会社の収入



TC/RCの推移 (各年末交渉)



*2010年末交渉は、契約相手・契約期間などにより、TC/RCに複数の合意が形成された。

【銅精鉱購入価格】

製錬会社が鉱山会社に支払う銅精鉱価格は、LME電気銅価格から製錬マージン（TC/RC）を差し引いた金額。長期契約のTC/RCは通常年1回の交渉によって決定される。

【電気銅販売価格】

製錬会社の電気銅販売価格は、LME価格に販売プレミアム（輸入経費、品質などを考慮して決定）を付加した金額。

日鉍塩化法（N-Chlo法）

日鉍塩化法（N-Chlo法）

湿式製錬法により低品位銅精鉍から効率的に銅・金・銀などを回収する独自の新技术。

乾式製錬法に比べ、SOxが発生せず、CO₂排出量の削減ができるなど環境負荷が小さい製錬法。

2009年度下期からオーストラリアにおいて実施していたパイロットプラントによる実証試験は2013年度に完了。銅鉍石からの銅、金の浸出については良好な結果を得ている。

今後更なる技術開発を進めつつ、事業化・商業化に向けた取り組みを進めていく。

日鉍塩化法の仕組み

