訂正 2016年8月12日

訂正箇所(5ページ及び7ページ)は二重下線で表示しています。

2017年3月期第1四半期 決算説明会資料



2016年8月3日 三井物産株式会社 本資料にて開示されているデータや将来予測は、本資料の発表日現在の判断や入手している情報に基づくもので、種々の要因により変化することがあり、これらの目標や予想の達成、及び将来の業績を保証するものではありません。また、これらの情報が、今後予告なしに変更されることがあります。従いまして、本情報及び資料の利用は、他の方法により入手された情報とも照合確認し、利用者の判断によって行なって下さいますようお願いいたします。本資料利用の結果生じたいかなる損害についても、当社は一切責任を負いません。

2017年3月期第1四半期 経営成績サマリー

◆経営環境

- 世界経済は、主要先進国で景気回復が見られたものの、中国での成長鈍化や資源依存型の 新興国における景気低迷が続き、総じて緩慢な成長。
- 今後は、日米の緩やかな景気回復が加速する一方、英国のEU離脱に向けた不確実性の 高まりや、新興国での景気低迷など不透明な状態。

◆経営成績

	事業計画 (2016年5月公表)	第1四半期実績 (2016年8月公表)	進捗率
EBITDA	5,400億円	1,451億円	約27%
当期/四半期利益	2,000億円	611億円	約31%
基礎営業キャッシュ・フロー	3,600億円	875億円	約24%



2017年3月期第1四半期 経営成績

- ◆ 四半期利益* 611億円:前年同期比 ▲358億円
- ◆ 主な事業分野の前年同期比増減

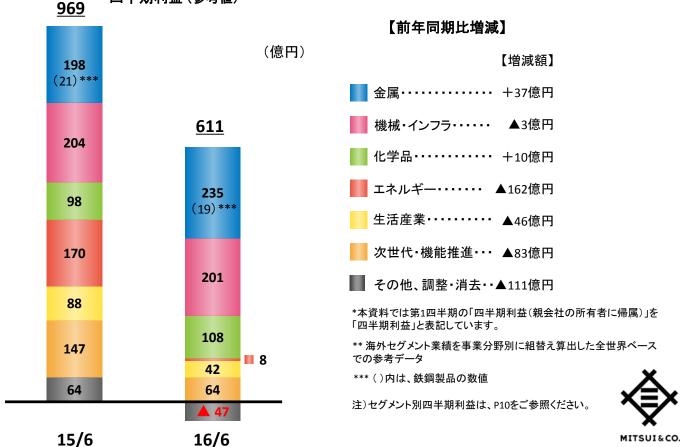
COPYRIGHT © MITSUI & CO., LTD, ALL RIGHTS RESERVED.

エネルギー(四半期利益8億円): ▲162億円(原油・ガス価格下落)

• 次世代・機能推進(同64億円) : ▲83億円(前年同期の公正価値評価益(FVTPL)反動)

生活産業(同42億円)★46億円(前年同期の国内不動産売却益反動)

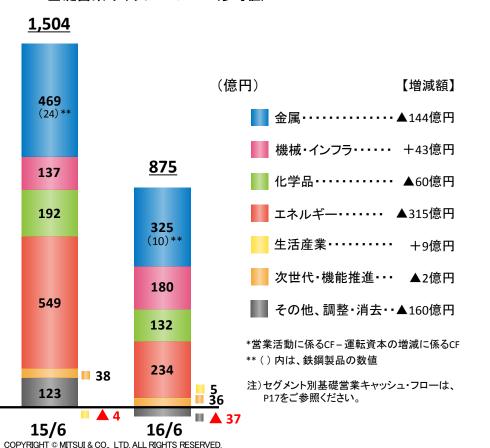
事業分野別(全世界ベース**) 四半期利益(参考値)

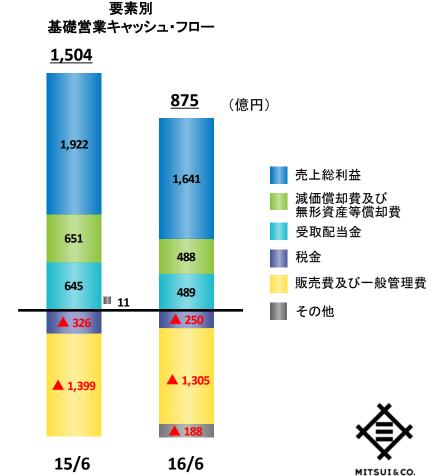


2017年3月期第1四半期 経営成績

- ◆ 基礎営業キャッシュ・フロー* 875億円: 前年同期比 ▲629億円
- ◆ 主な事業分野の前年同期比増減
 - エネルギー(基礎営業キャッシュ・フロー234億円) : ▲315億円(原油・ガス価格下落)
 - 金属(同325億円) : ▲144億円(持分法適用会社からの受取配当金減少)
 - ・ 化学品(同132億円): ▲60億円(メチオニン価格の下落)

事業分野別(全世界ベース) 基礎営業キャッシュ・フロー(参考値)





2017年3月期第1四半期 重点施策 (2016年5月公表)に基づく取組み

- ◆ 重点施策①:既存並びに開発中案件における収益基盤の強化
- 資源・エネルギーにおける埋蔵量・生産量・コスト競争力の三位一体の強化

攻め筋	事業の内容	案件
ハノドロカーギンエー・ン	 エネルギー資源の探鉱・開発・生産	豪Greater Enfield油田開発(FID)
ハイドロカーボンチェーン 		インドネシア Tangguh LNG拡張(FID)

安定収益型事業の拡充

攻め筋	事業の内容	案件
食糧と農業	飼料添加物製造·販売	米Novus社出資比率引上(増資引受)

- ◆ 重点施策②:成長領域における新たな収益基盤確立と潜在価値の顕在化
- 既存事業や知見を活用できる領域への集中的な取組み

攻め筋	事業の内容	案件
資源・素材、モビリティ	高機能素材	燃料電池車向け炭素繊維強化 高圧水素タンク製造(共同F/S合意)
資源・素材、 メディカル・ヘルスケア	高機能素材	インドネシア医薬包材製造(参画合意)
食料と農業	畜水産、フードサイエンス	スターゼン社株式取得(増資引受)
メディカル・ヘルスケア	病院周辺	アジア透析事業(参画合意)



◆ 2017年3月期第1四半期 資産リサイクル及び投融資(キャッシュ・フロー)実績

		資産リサイクル	投融資*			
事業分野	実績(億円)	主な案件	実績 (億円) …①+②	主な? 既存事業+パイプライン …①	案件** 成長投資 …②	
金属	100	中国乳源	1 00	豪州鉄鉱石•石炭		
機械・インフラ	100	航空機エンジンリース、 中国自動車関連	1 00		尼コンテナ・ターミナル	
化学品	0		▲ 50		米タンク・ターミナル拡張	
エネルギー	50	小口集積	1 50	タイ沖石油・ガス事業開発		
生活産業	0		▲ 200	米新薬開発ファンド、 国内不動産、米穀物集荷・販売	スターゼン株式	
次世代•機能推進	50	日本イトミック	▲ 50		小口集積	
本部・その他	0		0			
合計	300		▲ 650	▲ 500	1 50	

^{*}キャッシュ·フロー計算書上の定期預金の増減ー純額(約<u>▲850億円</u>)は除く。



^{**}青字は、第1四半期より新たに投資を実行した案件。黒字は前期以前より継続して投資を実行している案件。

- 重点施策③:「成長投資」と「株主還元」の両立
- 2017年3月期第1四半期 キャッシュ・フロー アロケーション実績(赤枠部分)

/ 1立	_
(10	ш
\ l/ī5	

		17/3期通期見通し (2016年5月公表) (a)	17/3期 第1四半期実績
	基礎営業CF…①	3,600	900
RESOURCE	資産リサイクル…②	2,700	300
RESO	既存事業+パイプライン案件への投資…③	▲ 3,900 ~ ▲ 4,900	▲ 500
	Recurring FCF④=①+②+③	1,400 ~ 2,400	700
NO	成長投資…⑤ (新規事業への投資)		▲ 150
ALLOCATION	Free Cash Flow(FCF)④ + ⑤	・FCFの黒字化(3年間累計) ・「成長投資」と「株主還元」の両立	550
AI	株主還元 (配当金・自社株買い)		_

15/3~16/3期 累計 (b)	(億円) 現中経3年間累計見通し (2016年5月公表) (a)+(b)
11,300	14,900
5,300	8,000
▲ 8,600	▲12,500~▲13,500
8,000	9,400~10,400
▲ 4,600	
3,400	・FCFの黒字化(3年間累計) ・「成長投資」と「株主還元」の両立
▲ 2,300	

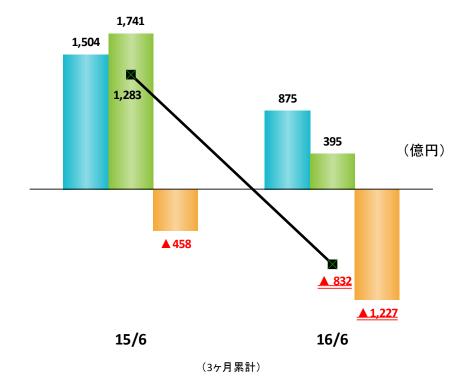
有利子負債の調達・返済(土)



キャッシュ・フロー、バランスシート

キャッシュ・フロー

- ◆ 基礎営業キャッシュ・フローは875億円(前年同期比▲629億円)
- ◆ フリーキャッシュ・フローは832億円の赤字(同▲2,115億円)
- ■■基礎営業キャッシュ・フロー ■■■営業キャッシュ・フロー ■■ 投資キャッシュ・フロー ■■フリーキャッシュ・フロー

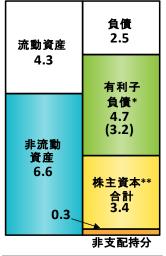


バランスシート

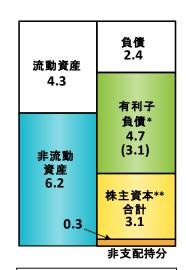
16/3

16/6

(兆円)



非支配持分 総資産 10.9兆円 株主資本 3.4兆円 Net DER 0.95倍



総資産 10.5兆円 株主資本 3.1兆円 Net DER 1.00倍

<株主資本の主な増減要因(2016年3月末比▲2,421億円)>

・四半期利益

: 611億円 : ▲1,970億円

・外貨換算調整勘定 ・FVTOCIの金融資産

▲336億円

配当金の支払

▲574億円

・その他

▲152億円

^{**} 本資料では「親会社の所有者に帰属する持分」を、株主資本と表記しています。



^{*} 有利子負債のカッコ内数字は、ネット有利子負債

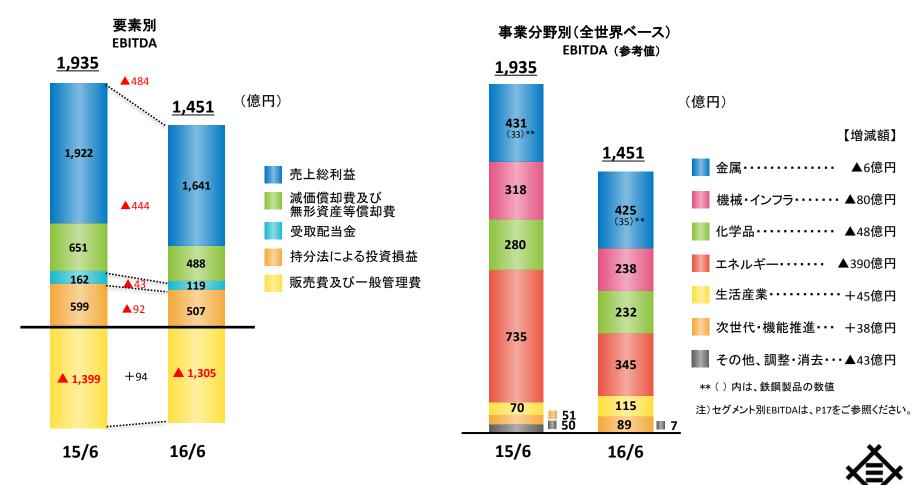
補足説明



MITSUI&CO.

2017年3月期第1四半期 EBITDAの前年同期比増減

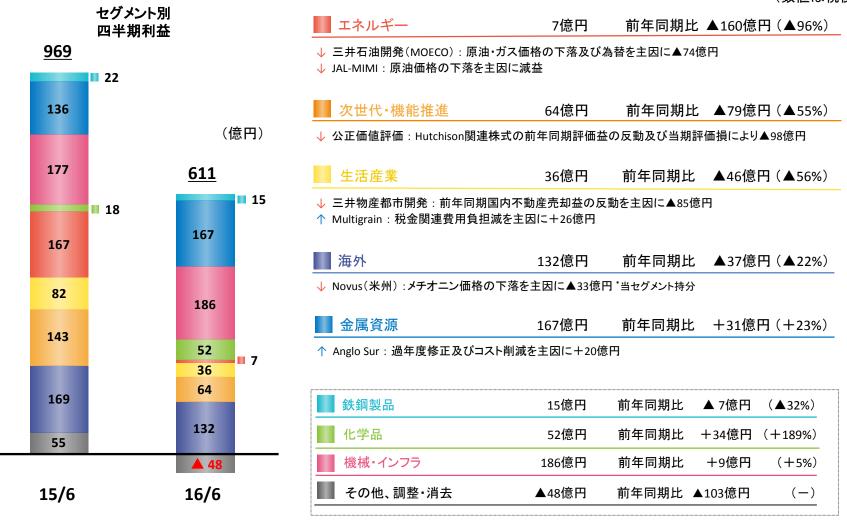
- ◆ EBITDA* 1,451億円:前年同期比 ▲484億円
- 売上総利益(減価償却費足し戻し後):原油·ガス価格の下落を主因に、444億円の減益
- 受取配当金: LNGプロジェクトからの配当減を主因に、43億円の減少
- 持分法損益: JAL-MIMIの減益を主因に、92億円の減益



^{*} 売上総利益+販売費及び一般管理費+受取配当金+持分法による投資損益+減価償却費及び無形資産等償却費 四捨五入により合計が合わない箇所があります。 COPYRIGHT © MITSUI & CO. LTD. ALL RIGHTS RESERVED.

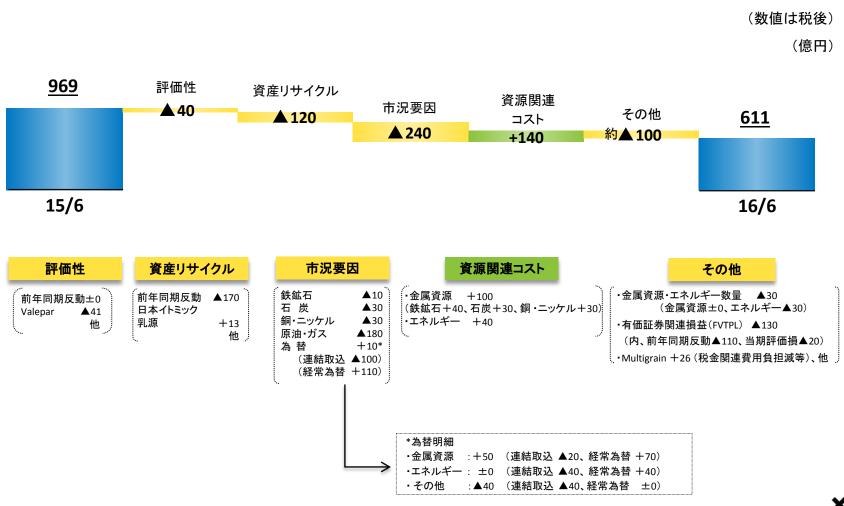
2017年3月期第1四半期 セグメント別四半期利益の前年同期比増減







2017年3月期第1四半期 前年同期比 增減要素



Appendix



2017年3月期 事業計画における前提条件及び感応度

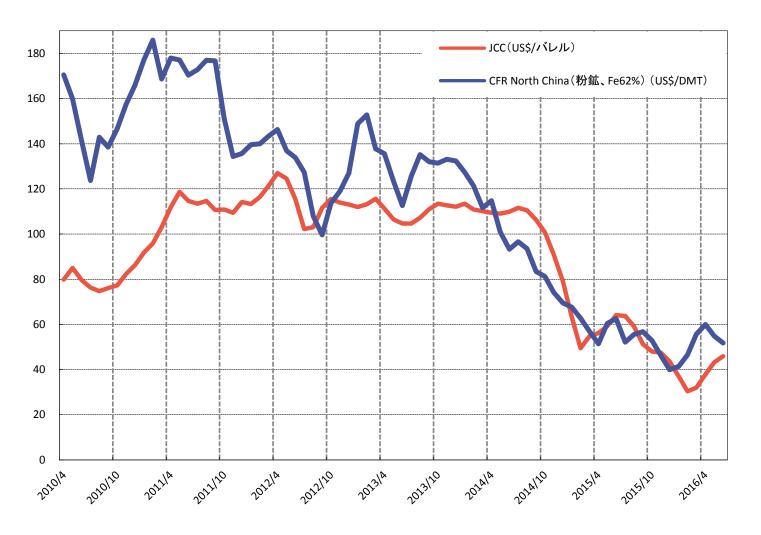
16/3期通期 (実績)		価格変 への影	17/3期通期 (前提)	
49		原油/JCC	- 29 億円 (US\$1/パレル)	49
53	市	連結油価 (*1)	29 l& 口(US\$1/ハレル)	45
2.63(*2)	況商	米国ガス(*3)	8 億円(US\$0.1/mmBtu)	2.40(*4)
52(*5)	品	鉄鉱石	32 億円 (US\$1/トン)	(*6)
5,501(*7)		銅	10 億円 (US\$100/トン)	5,500
119.99	4	米ドル	14 億円 (¥1/米ドル)	110.00
88.24	為替	豪ドル	8 億円 (¥1/豪ドル)	85.00
33.52	(*8)	伯レアル	3 億円 (¥1/伯レアル)	30.00

	17/3 1Q (実績)
	41
	40
	1.99(*2)
	55(*5)
	4,669(*7)
	108.53
	80.49
	31.57

- (*1) 原油価格は0~6ヶ月遅れで当社連結業績に反映されるため、この期ずれを考慮した連結業績に反映される原油価格を連結油価として推計している。 17/3期には31%が4~6ヵ月遅れで、35%が1~3ヵ月遅れで、34%が遅れ無しで反映されると想定される。
- (*2) 米国ガスの16/3期通期実績欄には、2015年1月~12月、17/3期1Q実績欄には、2016年1月~3月のNYMEXにて取引されるHenry Hub Natural Gas Futuresの 直近限月終値のdaily平均値を記載。
- (*3) 当社が米国で取り扱う天然ガスはその多くがHenry Hub(HH)に連動しない為、上記感応度はHH価格の変動に対する感応度ではなく、加重平均ガス販売価格に対する感応度。
- (*4) HH連動の販売価格は、HH価格US\$2.40/mmBtuを前提として使用している。
- (*5) 鉄鉱石の16/3期通期実績欄には、2015年4月~2016年3月、17/3期10実績欄には、2016年4月~6月の複数業界紙によるスポット価格指標 Fe 62% CFR North Chinaのdaily平均値(参考値)を記載。
- (*6) 鉄鉱石の前提価格は非開示。
- (*7) 銅の16/3期通期実績欄には、2015年1月~12月、17/3期10実績欄には、2016年1月~3月のLME cash settlement priceのmonthly averageの平均値を記載。
- (*8) 各国所在の関係会社が報告する機能通貨建て当期利益に対する感応度。円安は機能通貨建て当期利益の円貨換算を通じて増益要因となる。 金属資源・エネルギー生産事業における販売契約上の通貨である米ドルと機能通貨の豪ドル・伯レアルの為替変動、及び為替へッジによる影響を含まない。



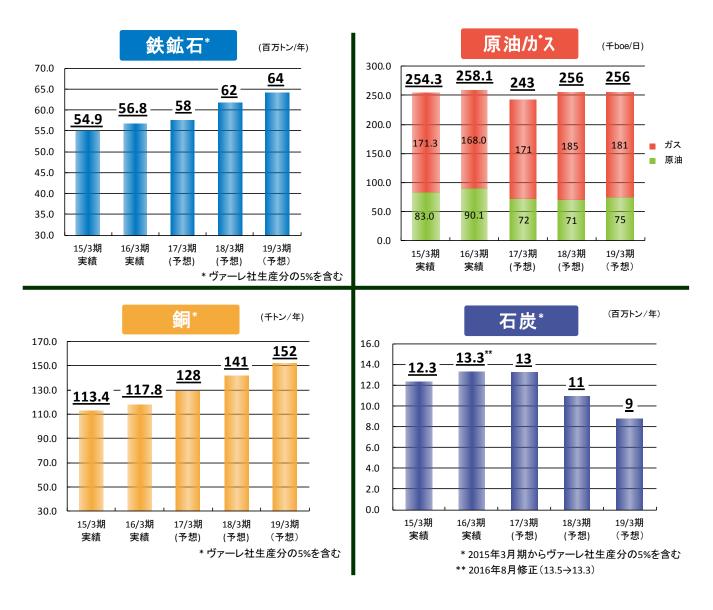
原油価格及び中国向け鉄鉱石スポット価格(参考値*)推移



* 業界紙複数社によるスポット指標平均



当社持分権益生産量 (2016年5月公表)





当社持分権益生産量実績

	16/3期 1Q	16/3期 2Q	16/3期 3Q	16/3期 4Q	16/3期 累計	17/3期 1Q	17/3期 累計
鉄鉱石 (百万トン)	13.6	14.6	14.4	14.2	56.8	13.8	13.8
MIOD	7.8	8.0	7.8	7.9	31.4	7.9	7.9
MII	2.1	2.3	2.2	2.1	8.7	2.0	2.0
Vale*	3.7	4.3	4.4	4.3	16.7	3.9	3.9
石炭 (百万トン)**	3.4	3.5	3.4	3.1	13.3	3.1	3.1
мсн	2.6	2.6	2.5	2.2	9.9	2.5	2.5
BMC*	0.4	0.5	0.5	0.4	1.8	0.4	0.4
原料炭	2.1	2.2	2.2	2.0	8.5	2.0	2.0
一般炭	0.9	0.9	0.7	0.6	3.2	0.9	0.9
銅 (千トン)*/**	27.7	28.2	27.6	34.4	117.8	30.9	30.9

^{*} Vale、BMC及び銅は1Q:1-3月、2Q:4-6月、3Q:7-9月、4Q:10-12月の実績

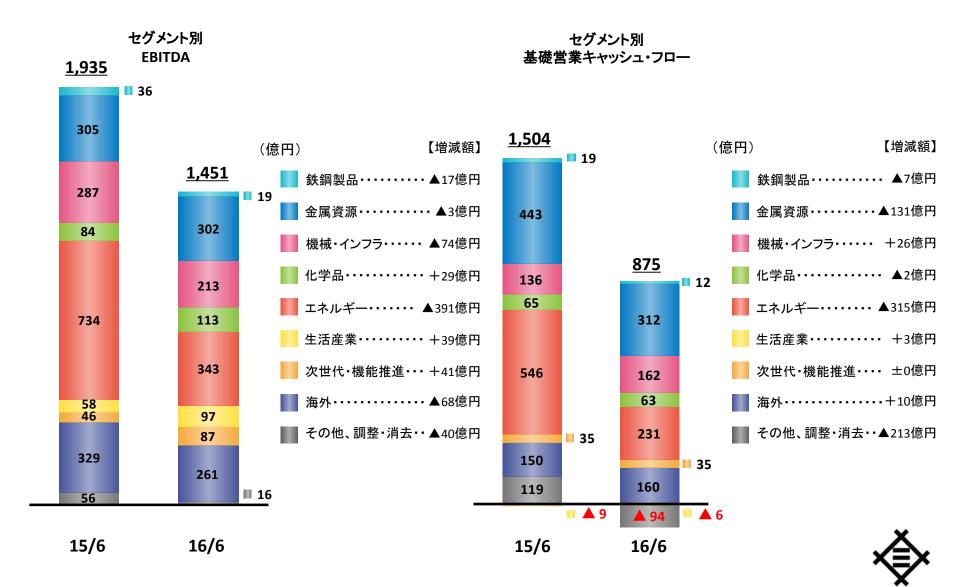
※四捨五入により合計が合わない箇所があります。



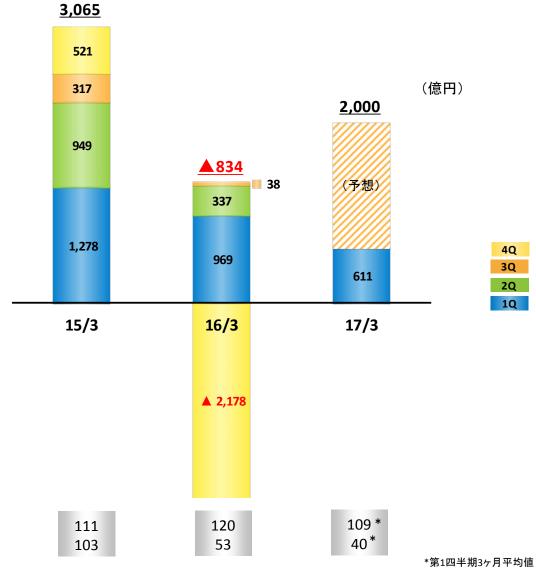
^{**} Vale生産分の5%を含む。

MITSUI&CO.

2017年3月期第1四半期 EBITDA / 基礎営業キャッシュ・フロー 前年同期比増減



四半期利益(損失)の推移

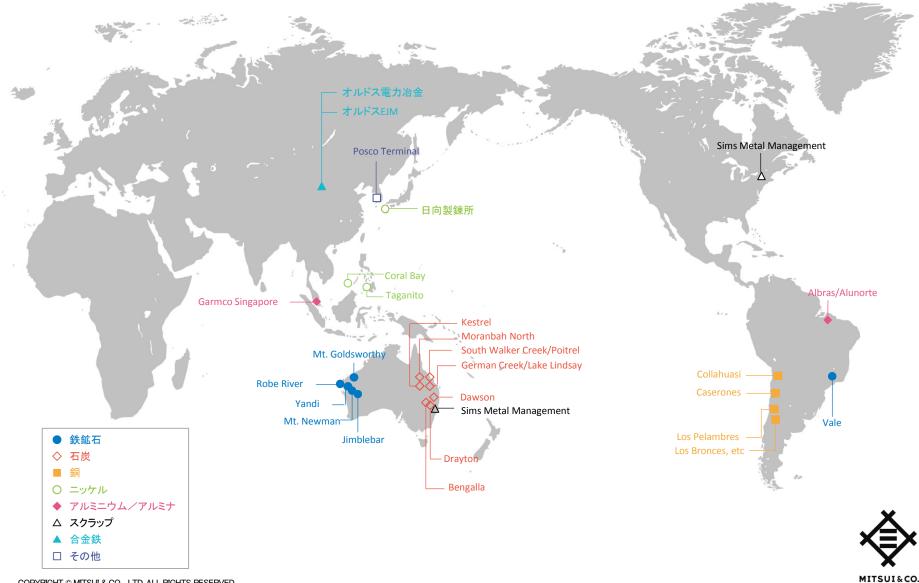


MITSUI&CO.

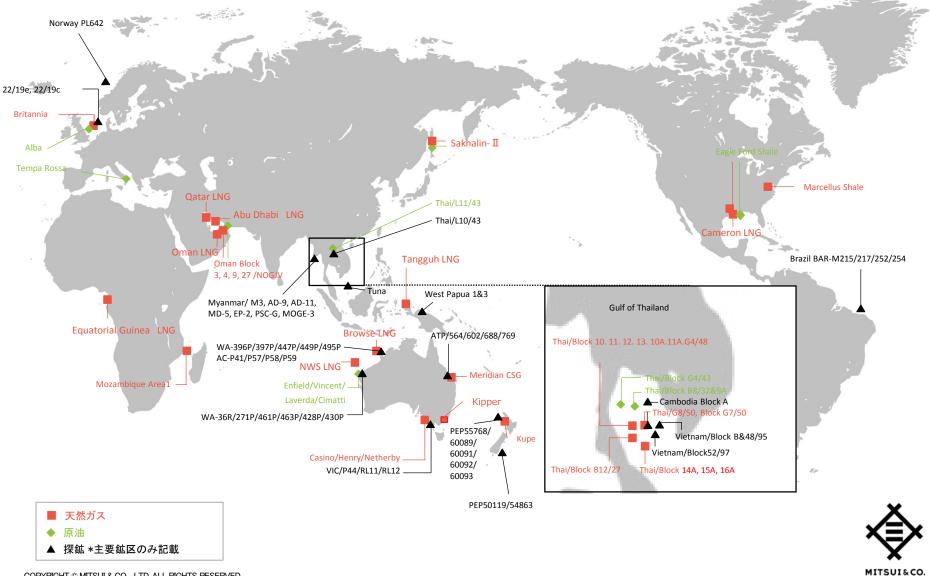
為替(¥/US\$)

油価(US\$/bbl)

金属資源の主なプロジェクト



エネルギーの主な上・中流権益



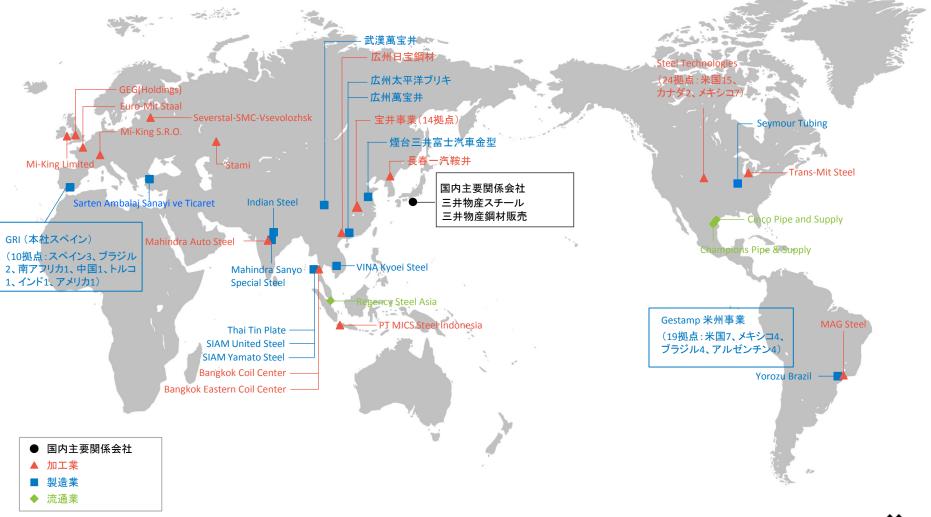
原油・ガスの主な上・中流権益

	探鉱段階	開発段階	生産段階
	入札 探査 解析 試掘 評価	基本設計 投資決断 開発開始	生産開始
天然ガス LNG	豪州: 18 Exploration permits(MEPAU) ニュージーランド: 7 Exploration Blocks (MEPAU) タイ: Block L10/43, G7/50 (MOECO) ベトナム: Blocks B&48/95, 52/97*1(MOECO) カンボジア: Block A(MOECO) インドネシア: Tuna, West Papua I /Ⅲ(MOECO) ミャンマー: M3, AD-9, AD-11, MD-5, EP-2, PSC-G, MOGE-3(MOECO) ブラジル: BAR-M215/217/252/254 ノルウェー: PL642(MOGN) 英国: 22/19e, 22/19c	米国: Marcellus Shale (MEPUSA)*2 Eagle Ford Shale (MEPTX)*2 Cameron LNG (液化事業参画子会社) (MITUSA) 豪州: Kipper, Meridian CSG*2 (MEPAU), Browse LNG (JAL-MIMI) モザンビーク: Area1*1 (MEPMOZ)	ロシア: Sakhalin II LNG(Sakhalin Energy) 豪州: NWS LNG(JAL-MIMI),
原油		米国: Eagle Ford Shale (MEPTX)*2 イタリア: Tempa Rossa (MEPIT) 豪州: Laverda/Cimatti*1	ロシア: Sakhalin II(Sakhalin Energy) 豪州: Wanaea Cossack(JAL-MIMI), Enfield, Vincent(MEPAU) タイ: Blocks 10.11.12.13.10A.11A.G4/48, Blocks 8/32&9A, Block G4/43, L11/43(MOECO) オマーン: Blocks 3, 4, 9, 27(MEPME) 米国: Eagle Ford Shale(MEPTX) 英国: Alba, Britannia(MEPUK)

^{*1} 既発見未開発鉱区 *2 一部生産段階移行済

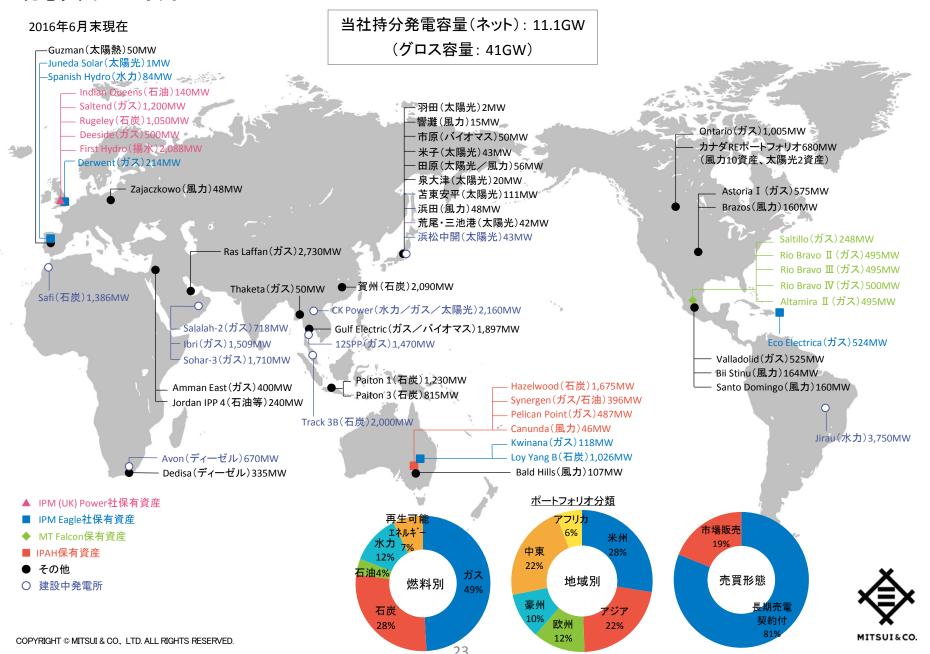


鉄鋼製品の主な事業投資

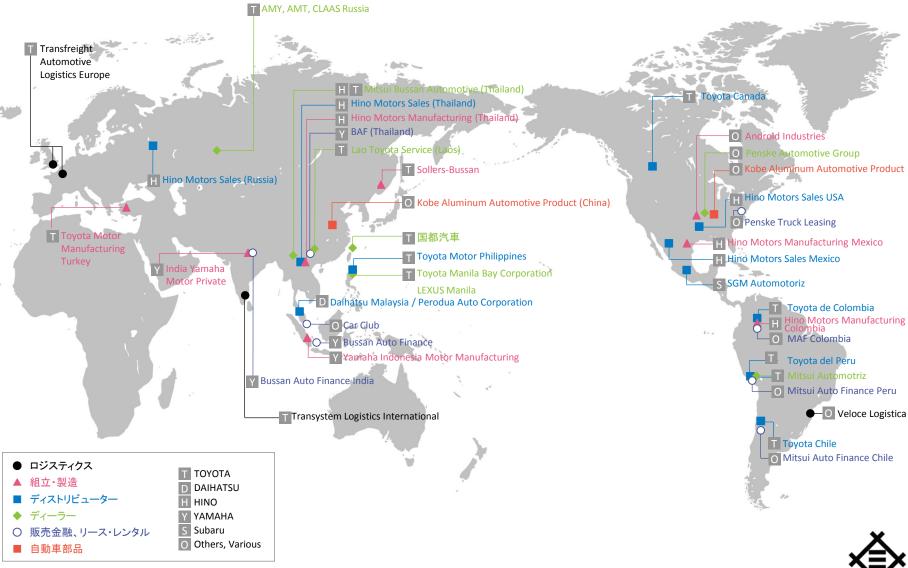




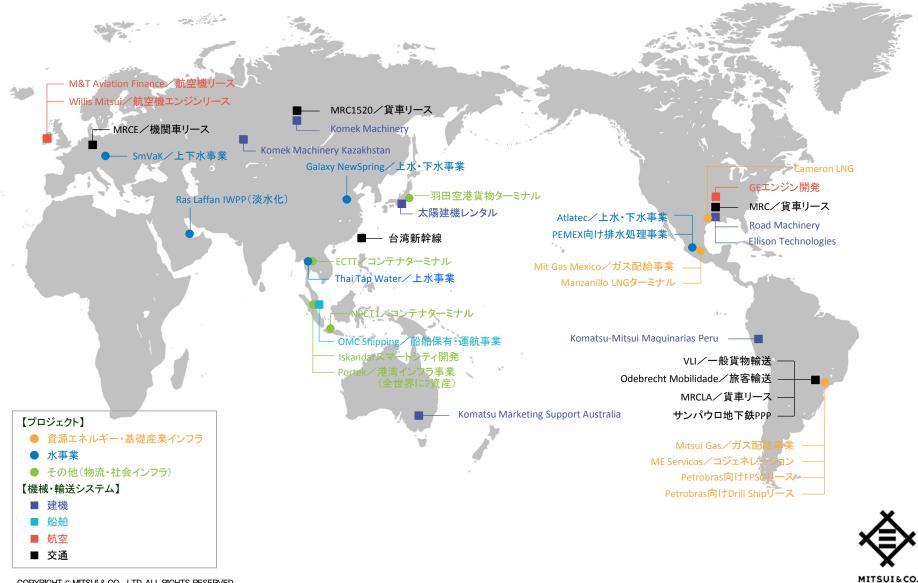
発電事業ポートフォリオ



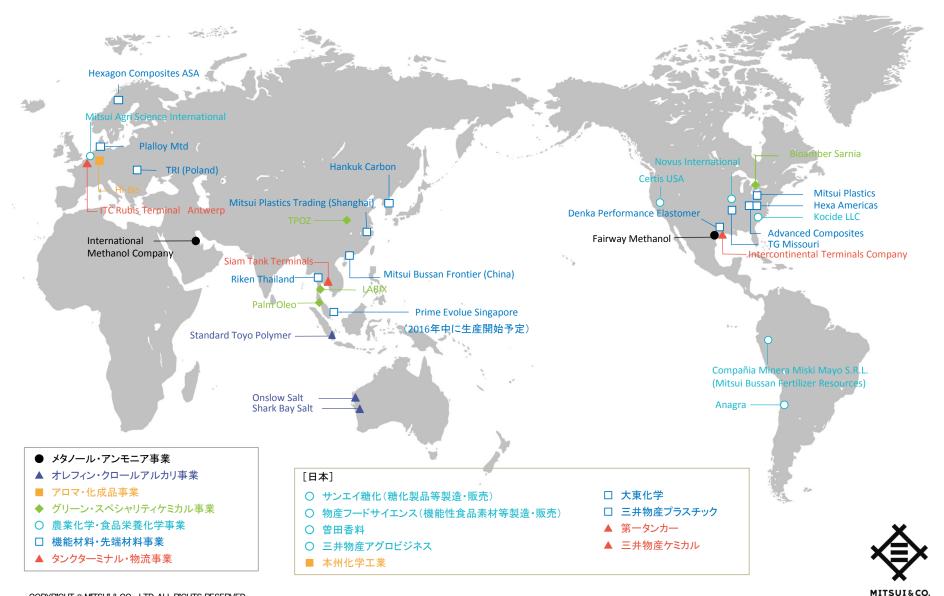
自動車事業ポートフォリオ



その他の主な機械・インフラ事業

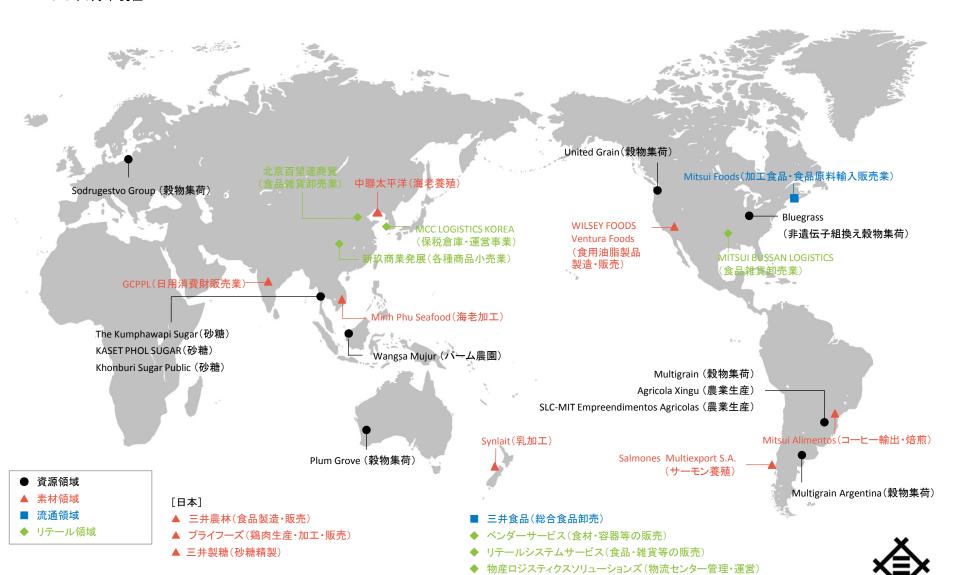


化学品の主な事業投資



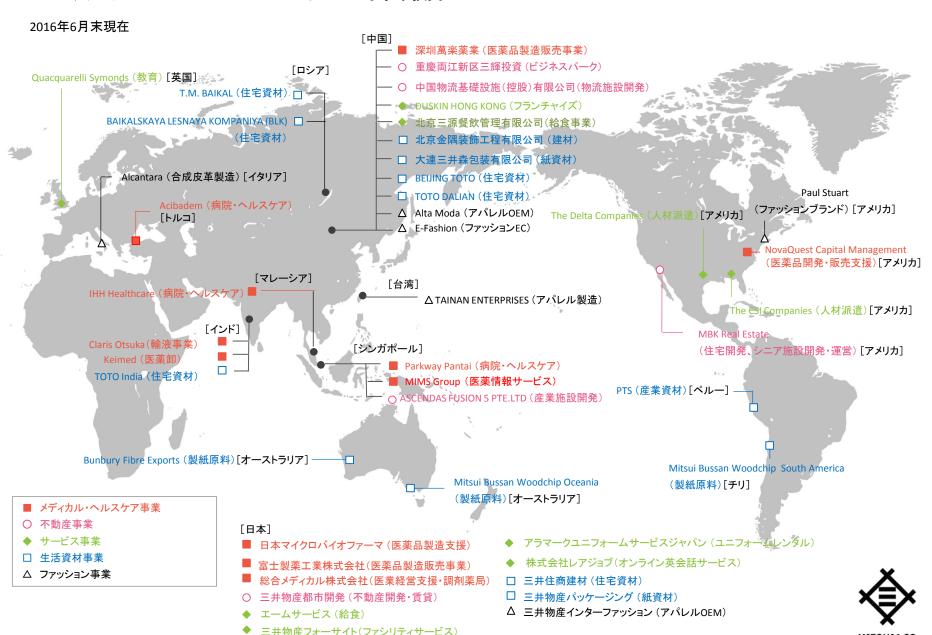
MITSUI&CO.

食料・流通事業の主な事業投資

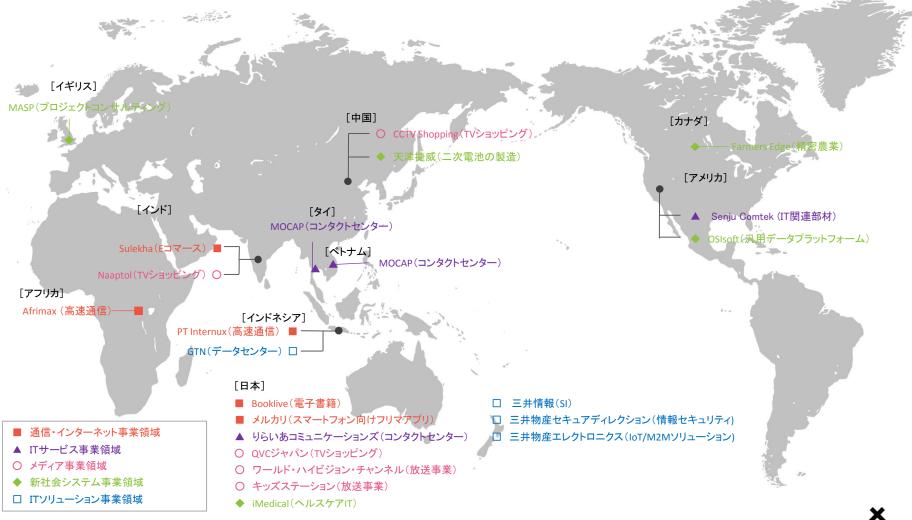


MITSUI&CO.

ヘルスケア・サービス・コンシューマービジネスの主な事業投資

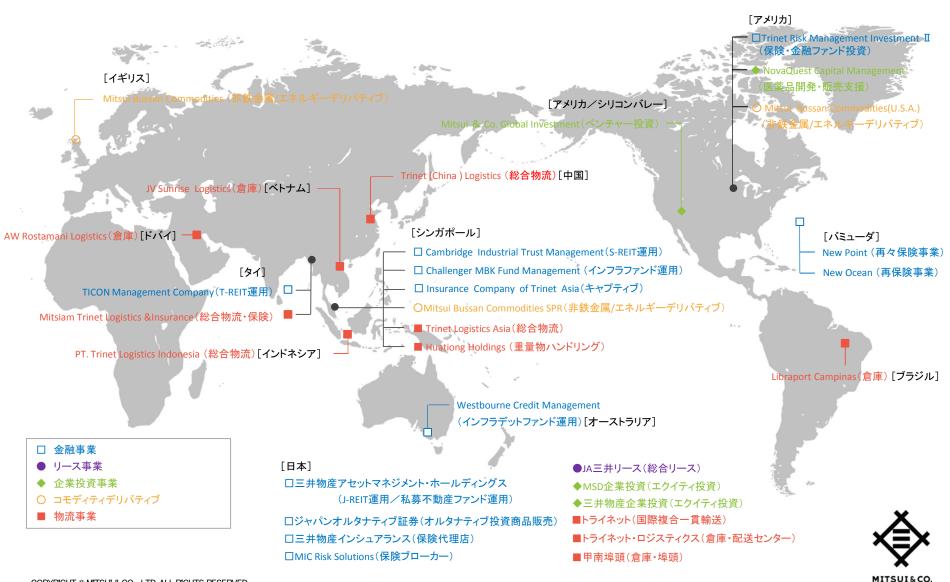


ICT事業の主な事業投資





コーポレートディベロップメントの主な事業投資



360° business innovation.

