

data 1 世界市況データ(ポリシリコン、ウエハ、セル、モジュールスポット価格)

(単位:米ドル)

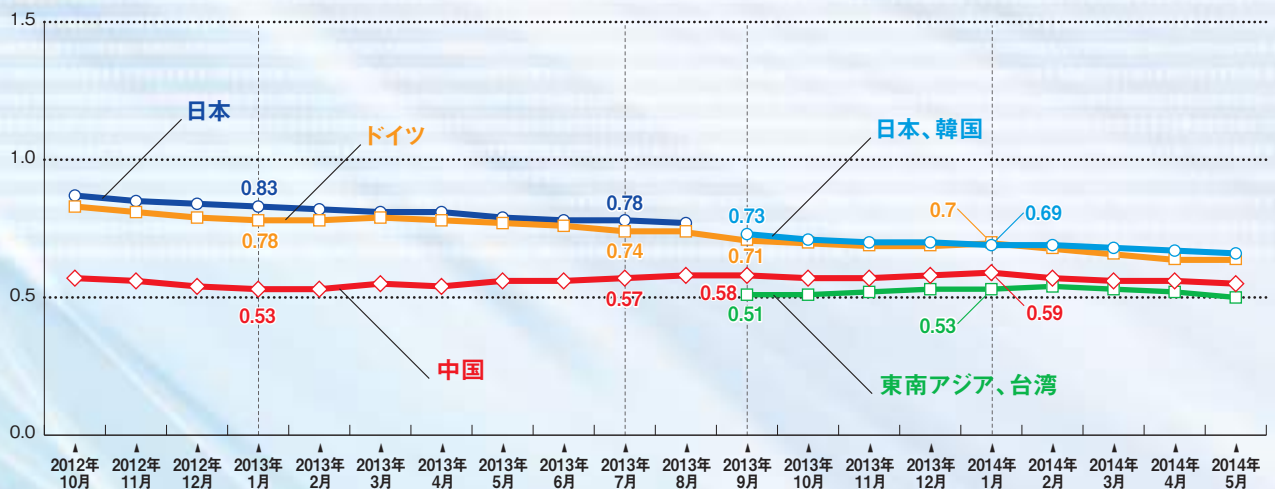
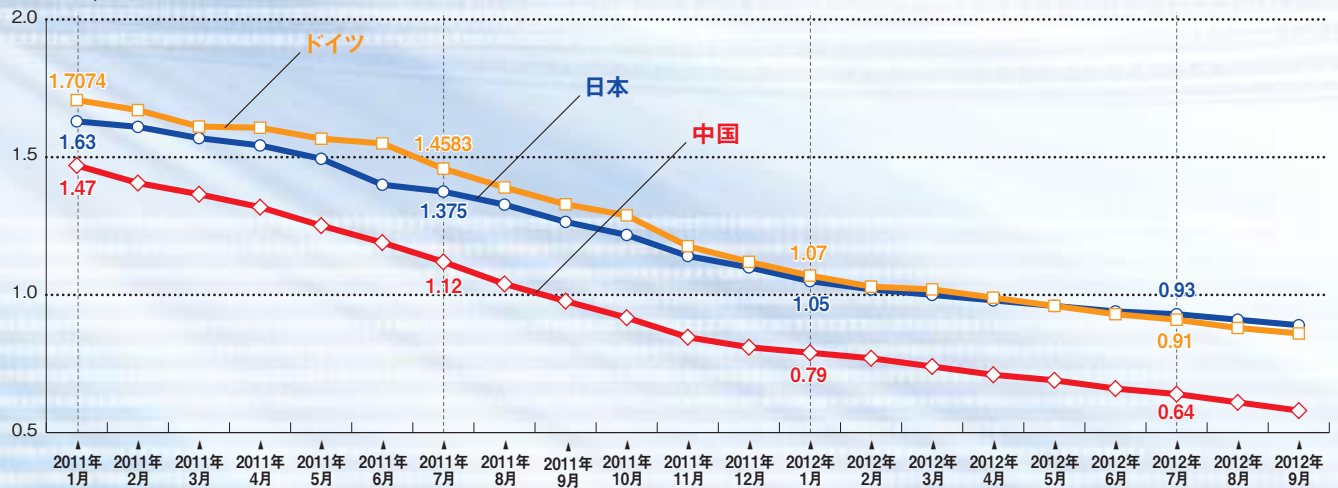
種別	平均価格	下限	上限	トレンド	
ポリシリコン(kg当たり)	20.76	18.00	23.00	↘ 0.4%	
ウエハ	多結晶シリコンウエハ(156mm角)(枚)	0.896	0.83	1.04	↘ 3.3%
	W当たり	0.224	0.21	0.26	
	単結晶シリコンウエハ(156mm角)(枚)	1.194	1.11	1.40	↘ 0.9%
	W当たり	0.298	0.28	0.35	
セル	W当たり	0.346	0.30	0.48	↘ 4.6%
	多結晶型(156mm角)(枚)	1.487	1.23	1.98	↘ 3.8%
	単結晶型(156mm角)(枚)	1.907	1.69	2.70	↘ 1.4%
モジュール(W当たり)	結晶型	0.601	0.50	0.94	↘ 2.3%
	薄膜型	0.611	0.49	0.87	↗ 3.2%

(7月現在)

※PVinsight、EnergyTrend及びPVeye独自取材によって算出

(単位:€/Wp)

data 2 結晶系モジュール価格推移



※PVXchangeデータより。2013年9月より区分の一部を変更している

アイルランド

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

イギリス

2012年 925 → 2013年 1,546
導入量 (MW) (167%)

▼ Feed in Tariff (単位: GBP/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2013年10~12月末
4kW未満	20年	H 0.1490
		M 0.1341
		L 0.0685
4~10kW未満	20年	H 0.1350
		M 0.1215
		L 0.0685
10~50kW未満	20年	H 0.1257
		M 0.1131
		L 0.685
50~150kW未満	20年	H 0.1110
		M 0.0999
		L 0.0685
150~250kW未満	20年	H 0.1062
		M 0.0956
		L 0.0685
250kW~5MW未満 独立型	20年	0.0685
		0.0685

※買取単価はH (higher)・M (middle)・L (lower)の3レートに分類。Hの買取単価を獲得するためには、住宅や建築物の省エネルギー性能評価制度によるエネルギー性能証明書 (Energy Performance Certificate, EPC) において、Dレベル以上 (AからGまでの7段階評価) が必要。獲得していない場合、Lの買取単価となる。オペレーターが25以上PVのFITを受けるときはMの買取単価が適用される。

スペイン

2012年 332 → 2013年 118
導入量 (MW) (36%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2008年
50MW未満	25年	0.121716~0.26208

※2013年9月に廃止

ポルトガル

2012年 70 → 2013年 36
導入量 (MW) (51%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年
3.68kW未満	15年	最初の8年間 0.196
3.68kW~20kW		残り7年間 0.165
		0.151

オランダ

2012年 195 → 2013年 305
導入量 (MW) (156%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	第5ステージ	第6ステージ
15kW以下	15年	0.130	0.148

第5ステージ: 2013年9月30日~11月4日
第6ステージ: 2013年11月4日~12月19日

ベルギー

2012年 683 → 2013年 215
導入量 (MW) (32%)

ルクセンブルク

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2012年~
30kW以下	15年	0.264

フランス

2012年 1,115 → 2013年 613
導入量 (MW) (55%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2014年3月末	2014年6月末
9kW未満	20年	0.2851	0.2794
36kW未満		0.1454	0.1416
36~100kW		0.1381	0.1345
1~12MW		0.0736	0.0717

イタリア

2012年 3,759 → 2013年 1,448
導入量 (MW) (39%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	第5期タリフ (2012)
1~3kW	20年	屋根上 0.208 [0.208]
		地上 0.201 [0.119]
3~20kW	20年	屋根上 0.196 [0.114]
		地上 0.189 [0.107]
20~200kW	20年	屋根上 0.175 [0.093]
		地上 0.168 [0.086]
200~1,000kW	20年	屋根上 0.142 [0.060]
		地上 0.135 [0.053]
1,000~5,000kW	20年	屋根上 0.126 [0.044]
		地上 0.12 [0.038]
5,000kWを 超えるもの	20年	屋根上 0.119 [0.037]
		地上 0.113 [0.031]

※EU製品をつかえば一律5%アップ
※ [] 内は増額タリフ (自家消費の場合)
2013年7月6日、予算上限額67億€に達したため、FITの適用外に

マルタ

2012年 4 → 2013年 7
導入量 (MW) (175%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年5月1日~ 2014年10月末	2014年11月1日~ 2015年4月末
屋根上 (40kW未満)	20年	0.165	0.155
屋根上 (40kW以上)		0.160	0.150

ドイツ

2012年 7,604 → 2013年 3,304
導入量 (MW) (44%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	2014年6月	2014年7月
10kW以下	13.01	12.88
10~40kW以下	12.34	12.22
40kW~1MW以下	11.01	10.90
10MW以下	9.01	8.92

リヒテンシュタイン

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年	2014年
40kW以下	10年	0.12	0.12

※ただし、施工費538€/kWを上限とする

スイス

2012年 226 → 2013年 300
導入量 (MW) (133%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年
地上	25年	30kW以下 0.195
		100kW以下 0.162
		1MW以下 0.157
Attached	25年	1MWを超えるもの 0.141
		30kW以下 0.216
Integrated	25年	100kW以下 0.180
		1MW以下 0.174
		1MWを超えるもの 0.157
地上	25年	30kW以下 0.249
		100kW以下 0.207

オーストリア

2012年 175 → 2013年 250
導入量 (MW) (143%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年
屋根上	13年	5~350kW未満 0.125
		地上 5~350kW未満 0.100

スロベニア

2012年 122 → 2013年 11
導入量 (MW) (9%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年6月
屋根上	15年	50kW未満 0.10428
		1MW未満 0.09536
		5MW未満 0.07913
地上	15年	50kW未満 0.09798
		1MW未満 0.09026
5MW未満 0.07277		

※2012年12月より毎月タリフが2%ずつ減額されることに

クロアチア

2012年 0 → 2013年 20
導入量 (MW)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年	2014年
10kW以下	14年	0.342	0.301
10~30kW未満		0.293	0.245
30kWを超えるもの		0.2145	0.21

ノルウェー

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

スウェーデン

2012年 8 → 2013年 18
導入量 (MW) (225%)

フィンランド

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

デンマーク

2012年 316 → 2013年 216
導入量 (MW) (68%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年6月11日~
屋根上	10年	0.05
屋根上 (6kW以下)		
屋根上 (標準)		
その他		

※2014年1月1日以前に接続したものは0.02~0.08€/kWh減額される

ポーランド

2012年 4 → 2013年 1
導入量 (MW) (25%)

チェコ

2012年 116 → 2013年 88
導入量 (MW) (76%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年1~6月末	2013年7~12月末
5kW未満	20年	0.132	0.116
30kW未満		0.109	0.094
10MWを超えるもの		0.067	0.067

※2013年より屋根上設置かつ30kW未満に改正
※2013年12月末に廃止

スロバキア

2012年 15 → 2013年 0
導入量 (MW)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2013年	2014年
屋根上 (30kW未満)	15年	0.11911	0.09894

ギリシャ

2012年 912 → 2013年 1,043
導入量 (MW) (114%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2013年8月	2014年2月	2014年8月	2015年2月	2015年8月	2016年2月	2016年8月
屋根上 (10kW未満) ※	25年	0.22801	0.120	0.120	0.115	0.115	0.110	0.110
		100kW以下 (オフグリッド含む)	0.20521	0.115	0.115			
100kW以上 (オフグリッド含む)	20年	0.16416	0.090	0.090				

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2017年2月	2017年8月	2018年2月	2018年8月	2019年2月	2019年8月
屋根上 (10kW未満) ※	25年	0.105	0.100	0.095	0.090	0.085	0.080

※5kW未満のオフグリッド含む

世界マーケット

2011年 30,133 → 2012年 30,011 → 2013年 38,352
導入量 (MW) (99.6%) (127.8%)

ハンガリー

2012年 8 → 2013年 10
導入量 (MW) (125%)

▼ Feed in Tariff (単位: HUF/kWh)

発電規模	買取期間	2008年1月1日~
50kW~20MW未満	12年	32.49
50MWを超えるもの		ピーク時 22.58
		mid-peak時 14.45
		オフピーク時 14.45

※小規模なものや住宅は対象外

エストニア

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年	2014年
一律	12年	0.0537	0.0537

ラトビア

2012年 0 → 2013年 0
導入量 (MW)

ルーマニア

2012年 46 → 2013年 1,100
導入量 (MW) (2,391%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年7月~9月末
屋根上	12年	10kW未満 0.20
		100kWを超えるもの 0.18
地上	12年	10kW未満 0.17
		100kWを超えるもの 0.16
地上	12年	10kW未満 0.14
		100kWを超えるもの 0.13

ブルガリア

2012年 843 → 2013年 10
導入量 (MW) (1%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	買取期間	2014年
屋根上	20年	5kW未満 0.108
		30kW未満 0.104
		30~200kW未満 0.086
		200~1,000kW未満 0.074
地上	20年	30kW未満 0.078
		30~200kW未満 0.073
		200kW~10MW未満 0.069
10MWを超えるもの	20年	0.067

ウクライナ

2012年 130 → 2013年 290
導入量 (MW) (223%)

トルコ

2012年 5 → 2013年 6
導入量 (MW) (120%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2013年
一律	10年	0.103

※1 0.005~0.052€/kWhのローカルコンテンツボーナスもあり。ただし、買取期間は最初の5年間のみ。
※2 2013年12月末までに新規導入量が600MWに達すれば終了。また発電規模の上限は50MWまで。

キプロス

2012年 7 → 2013年 15
導入量 (MW) (214%)

▼ Feed in Tariff (単位: €/kWh)

発電規模	買取期間	2012年10月末
7kW未満	15年	0.28
150kW未満	20年	0.25

イスラエル

2012年 60 → 2013年 183
導入量 (MW) (305%)

※導入量は暦年ベース
※Source: IEA-PVPS National Survey Report of PV Power Applications & RES LEGAL Europe & IEA Global Renewable Energy Policies and Measures

data5 Feed-in Tariff 導入国 (2013年版)



Feed in Tariff (オンタリオ州) (単位:CAD/kWh)

発電規模 / 設置タイプ	2011年~
屋根上	0.802
地上	0.642
10kW未満	0.713
10~250kW未満	0.635
屋根上	0.539
250~500kW未満	
500kWを超えるもの	
地上	0.443
10kW~10MW未満	



Feed in Tariff (単位:CNY/kWh)

買取期間	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年
20年	3.50	3.00	2.50	2.00	1.15	1.00	I: 0.90 II: 0.95 III: 1.00



※導入量は暦年ベース
※Source:IEA-PVPS National Survey Report of PV Power Applications & RES LEGAL Europe & IEA Global Renewable Energy Policies and Measures

data4 導入ターゲット

国	導入ターゲット(累積)	時期	国	導入ターゲット(累積)	時期
韓国	2,046GWh/y	2030年	モロッコ	2GW*	2020年
スペイン	7.3GW	2020年	ナイジェリア	500MW	2025年
スーダン	350MW	2031年	バレスチナ自治区	45MW	2020年
シリア	1.8GW	2030年	フィリピン	284MW	2010~2030年
タイ	3GW	2021年	ポルトガル	670MW	2020年
チュニジア	1.9GW	2030年	カタール	1.8GW	2014年
ウガンダ	700kW	2017年	ロシア	6GW**	2020年
イエメン	4MW	2025年	サウジアラビア	16GW	2032年
			セルビア	150MW	2017年

※Source:REN21

* PV&CSP ** 水力&PV&風力

国	導入ターゲット(累積)	時期	国	導入ターゲット(累積)	時期
インド	20GW	2022年	アルジェリア	2.8GW	2030年
インドネシア	156.8MW	2025年	オーストリア	1.2GW	2010~2020年
イラク	240MW	2016年	バングラデシュ	0.5GW	2015年
イタリア	23GW	2017年	ブータン	5MW	2025年
日本	53GW	2030年	ブルガリア	80MW	2014年
ヨルダン	300MW	2020年	カナダ・オンタリオ州	40MW	2025年
ケニア	423MW	2016年	中国	100GW	2020年
クウェート	3.5GW	2030年	エジプト	700MW	2017年
リビア	129MW	2015年	ギリシャ	2.2GW	2030年

企業名	国	売上高	前年同期比	売上総利益率	営業損益(EBIT)	純損益	出荷量	前年同期比	現金及び現金同等物	棚卸資産	総資産	短期有利子負債	負債	株主資本	営業キャッシュフロー	投資キャッシュフロー	財務キャッシュフロー	2014年年間出荷量予想	企業名
ファーストソーラー First Solar	米国	950.1	25.8%	17~18%	139.2	112.0	441MW (生産量)	19.0%	975.1	387.0	6,376.3	60.6	1,742.9	4633.3	△318.1	△20.3	△13.8	—	ファーストソーラー First Solar
サンパワー SunPower	米国	692.4	8.9%	23.5%	72.7	65	306MW (生産量)	47.1%	754.7	234.3	3,826.3	17.1	2,635.9	1145.3	50.4	△31.0	△26.9	1200~ 1300MW	サンパワー SunPower
インリー・グリーンエナジー Yingli Green Energy	中国	432.2	0.2%	15.7%	△20.7	△54.9	630.8MW	—	204.8	342.6	4,437.1	1,201.7	4,156.3	23.1	—	—	—	4000~ 4200MW	インリー・グリーンエナジー Yingli Green Energy
トリナソーラー Trina Solar	中国	444.8	70.9%	20.6%	38.2	26.5	558.0MW	41.9%	463.5	426.6	2,625.0	877.1	1,760.6	848	—	—	—	3600~ 3800MW	トリナソーラー Trina Solar
カナディアン・ソーラー Canadian Solar	カナダ	466.3	76.8%	14.7%	26.5	3.7	500MW	47.0%	364.1	376.4	2,796.3	801.3	2,280.0	494.7	153.7	—	—	2500~ 2700MW	カナディアン・ソーラー Canadian Solar
レネソーラ ReneSola	中国	414.9	46.0%	10.6%	△8.7	△14.5	189.0MW (ウエハ)、 521.1MW (モジュール)	△43.6%、 59.5%	52.6	375.6	1,835.0	653.2	1,682.2	152.7	△112.2	84.1	△0.8	2300~ 2500MW (モジュール)	レネソーラ ReneSola
JAソーラー JA Solar	中国	366.0	35.6%	16.7%	25.9	13.6	638.1MW	44.1%	313.3	242.9	1,942.8	300.9	1,149.2	779.7	—	—	—	2700~ 2900MW	JAソーラー JA Solar
ジンコソーラー Jinko Solar	中国	323.9	73.0%	24.0%	32.7	1.5	34.0MW (セル)、 92.1MW (ウエハ)、 455.1MW (モジュール)	10.3%、 262.5%、 61.1%	150.6	166.6	1,886.4	265.9	1,434.4	450.1	—	—	—	2300~ 2500MW (モジュール)	ジンコソーラー Jinko Solar
ハンファソーラーワン Hanwha SolarOne	中国	183.1	2.1%	13.9%	3.5	△21.5	323.6MW	11.9%	173.5	125.4	1,405.1	244.4	1,104.7	300.4	△46.7	△4.2	23.5	1500~ 1600GW	ハンファソーラーワン Hanwha SolarOne
アドバンスドエナジー Advanced Energy Industries	米国	140.9	26.0%	37.4%	16.9	14.7	—	—	110.2	109.6	666.2	—	190.0	476.1	—	—	—	—	アドバンスドエナジー Advanced Energy Industries
GTアドバンスドテクノロジーズ GT Advanced Technologies (カッコ内はポリシリコン事業及びPV事業)	米国	22.5 (3.7、 13.2)	△61.0% (△90.2%、 200%)	6.0%	△54.6	△41.3	—	—	406.5	61.9	1,407.1	16.8	1,105.2	301.8	—	—	—	—	GTアドバンスドテクノロジーズ GT Advanced Technologies (カッコ内はポリシリコン事業及びPV事業)
ダコ・ニューエナジー Daqo New Energy	中国	42.1	190.3%	21.4%	6.6	2.6	1391MT (ポリシリコン)	97.0%	8.7	12.3	615.3	135.2	478.1	137.1	—	—	—	—	ダコ・ニューエナジー Daqo New Energy

(単位:百万ドル)

企業名	国	売上高	前年同期比	売上総利益率	EBIT	純損益	出荷量	前年同期比	現金及び現金同等物	棚卸資産	総資産	金融負債	負債	株主資本	営業キャッシュフロー	投資キャッシュフロー	財務キャッシュフロー	2014年年間出荷量予想	企業名
ワッカー・ケミー Wacker Chemie (カッコ内はワッカーポリシリコン)	ドイツ	1157.4 (262.0)	7.5% (11.3%)	14.0%	133.8	64.2	—	—	358.5	674.1	6,589.2	290.4	4,433.7	2,155.5	148.8	△78.1	△144.1	—	ワッカー・ケミー Wacker Chemie (カッコ内はワッカーポリシリコン)
SMAソーラーテクノロジー SMA Solar Technology	ドイツ	176.3	△16.9%	17.4%	△22.4	△16.7	956MW (インバータ)	△18%	205.1	191.1	1,237.0	20.3	526.7	710.1	15.3	2.1	△8	—	SMAソーラーテクノロジー SMA Solar Technology
ソーラーワールド SolarWorld	ドイツ	99.4	△11.3%	—	127.4	550.1	140MW (モジュール&キット)	34.6%	183.2	140.9	1,011.2	37.7	689.9	321.3	△26.7	38.7	7.5	—	ソーラーワールド SolarWorld
フェニックスソーラー Phoenix Solar	ドイツ	6.5	△78.4%	—	△2.2	△3.6	6.0MWp	△79.3%	4.3	2.6	58.8	37.4	54.8	4.0	△2.5	△0.5	△2.5	—	フェニックスソーラー Phoenix Solar
ソーラーファブリック Solar-Fabrik	ドイツ	14.0	8.3%	18.9%	△1.7	△1.7	24.0MWp	18.8%	12.4	7.8	28.4	0.8	8.4	19.9	△2.3	△4	△333	—	ソーラーファブリック Solar-Fabrik

(単位:百万ユーロ)

企業名	国	売上高	前年同期比	売上総利益率	営業損益(EBIT)	純損益	生産量	前年同期比	現金及び現金同等物	棚卸資産	総資産	短期有利子負債	負債	株主資本	営業キャッシュフロー	投資キャッシュフロー	財務キャッシュフロー	2014年年間生産量予想	企業名
REC	ノルウェー	175.4	△3.8%	—	10.7	11.0	216MW	18.6%	86.5	96.3	433.9	—	183.0	251.0	13.0	7.0	—	940MW	REC
RECシリコン	ノルウェー	113.4	20%	—	△15.9	△51.1	3979MT	△20.3%	195.9	98.6	1600.6	—	687.3	913.3	35.1	99.6	134.2	19000MT	RECシリコン

(単位:百万ドル)

企業名	国	売上高	前年同期比	売上総利益率	営業損益	純損益	出荷量	前年同期比	現金及び現金同等物	棚卸資産(存貨)	総資産	短期有利子負債	負債	株主資本	営業キャッシュフロー	投資キャッシュフロー	財務キャッシュフロー	2014年年間出荷量予想	企業名
AUO	台湾	93,802.0	△0.4%	7.3%	658	166	—	—	73,077.0	37,422.0	474,525.0	51,040.0	295,512.0	179,013	10,449	△5,008	△8,387	—	AUO
モテック Motech Industries	台湾	5,983.5	63.1%	9.0%	235.1	127.2	—	—	7,403.8	2,514.7	27,364.8	2,576.8	13,003.3	14,361.4	△80.5	△790.4	△1,447.4	—	モテック Motech Industries
ネオソーラーパワー Neo Solar Power	台湾	7,277.2	180.8%	11.0%	368.8	373.8	—	—	6,046.2	2,285.0	35,717.0	5,602.8	15,797.8	19,547.2	△910.4	△374	934.2	—	ネオソーラーパワー Neo Solar Power
ジンテック Gintech Energy	台湾	4,287.4	50.9%	12.0%	353.3	234	—	—	2,449.5	1,522.3	21,832.0	2,085.2	8,525.3	13,306.6	641.8	△628.9	369.2	—	ジンテック Gintech Energy
グリーンエナジーテクノロジー Green Energy Technology	台湾	3,783.0	35.2%	5.0%	30	△110	—	—	1,624.8	2,013.2	24,205.5	4,883.0	14,553.0	9,651.7	△364.8	324.2	684.2	—	グリーンエナジーテクノロジー Green Energy Technology

(単位:百万台湾ドル)

※△はマイナス