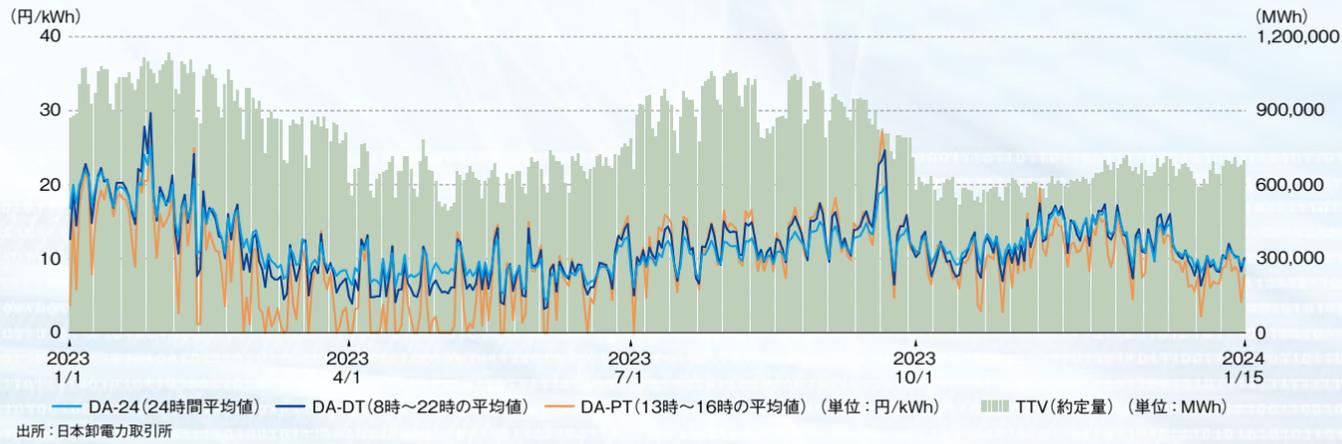


data 3 日本卸電力取引所におけるスポット市場の平均取引価格推移



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)

種別	平均価格	下限	上限	トレンド
ポリシリコン(kgあたり)	14.2	7.7	25.4	↘ 0.9%
ウエハ(1枚あたり)	単結晶シリコンウエハ 0.32	0.24	0.43	↘ 5.6%
セル(Wあたり)	単結晶型 0.05	0.04	0.06	↘ 6.0%
モジュール(Wあたり)	単結晶型 0.13	0.12	0.14	↘ 7.1%

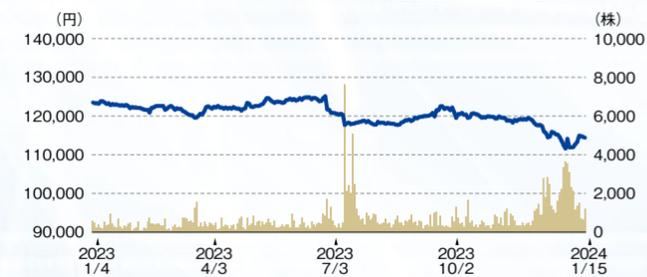
※EnergyTrend及びPVeye独自取材によって算出 (1月現在)

data 4 東証インフラファンド市場における上場銘柄の株価推移

いちごグリーンインフラ投資法人(証券コード：9282)
上場日：2016年12月1日 管理会社：いちご投資顧問



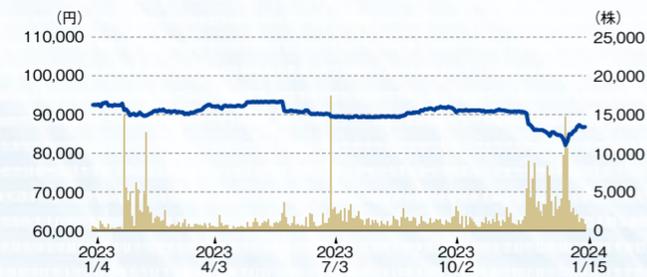
カナディアンソーラーインフラ投資法人(証券コード：9284)
上場日：2017年10月30日 管理会社：カナディアンソーラー・アセットマネジメント



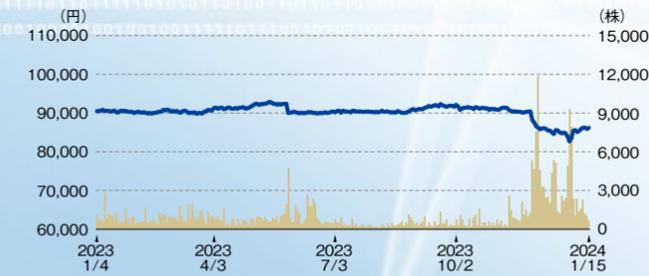
東京インフラ・エネルギー投資法人(証券コード：9285)
上場日：2018年9月27日 管理会社：東京インフラアセットマネジメント



エネクス・インフラ投資法人(証券コード：9286)
上場日：2019年2月13日 管理会社：エネクス・アセットマネジメント



ジャパン・インフラファンド投資法人(証券コード：9287)
上場日：2020年2月20日 管理会社：ジャパン・インフラファンド・アドバイザーズ



調整後終値(単位：円) 売買高(単位：株)

data 2 無制限・無補償ルール対象案件の再エネ出力制御見通し

電力エリア	北海道電力ネットワーク	東北電力ネットワーク	東京電力パワーグリッド	中部電力パワーグリッド	北陸電力送配電	
2023年3月末時点の導入量	太陽光 221万kW 風力 79万kW	太陽光 814万kW 風力 216万kW	太陽光 1,890万kW 風力 43万kW	太陽光 1,120万kW 風力 36万kW	太陽光 122万kW 風力 17万kW	
最小需要(2022年度実績)	264.5万kW	817.7万kW	2,794万kW	1,153万kW	243万kW	
連系線活用量	57万kW	165.3万kW	0万kW	0万kW	223万kW	
追加導入見込み	太陽光 +53万kW 風力 +206万kW	太陽光+1,060万kW 風力 +500万kW	太陽光 +532万kW 風力 +518万kW	太陽光 +265万kW 風力 +34万kW	太陽光 +42万kW 風力 +245万kW	
追加導入時の再エネ出力制御率見込み(カッコ内は太陽光発電の出力制御率)	基本	54.8% (70.2%)	54.9% (68.6%)	3.5% (4.5%)	3.9% (4.4%)	2.7% (2.7%)
	需要対策実施(蓄電池導入)	48.2% (61.7%)	50.7% (64.1%)	3.2% (4.2%)	2.6% (3.0%)	2.3% (2.1%)
	供給対策実施(最低出力引下げ)	47.7% (63.8%)	46.0% (60.2%)	0.8% (1.3%)	3.2% (3.6%)	2.2% (2.4%)
	系統対策実施(連系線増強)	【+115万kW】1.8% (4.2%) 【+230万kW】1.0% (2.7%)	【+289万kW】26.9% (38.0%) 【+578万kW】11.4% (16.7%)	—	—	—

電力エリア	関西電力送配電	中国電力ネットワーク	四国電力送配電	九州電力送配電	沖縄電力	
2023年3月末時点の導入量	太陽光 699万kW 風力 17万kW	太陽光 664万kW 風力 35万kW	太陽光 331万kW 風力 30万kW	太陽光 1,156万kW 風力 63万kW	太陽光 38.6万kW 風力 1.0万kW	
最小需要(2022年度実績)	1,270万kW	550万kW	247万kW	815万kW	68.1万kW	
連系線活用量	0万kW	169万kW	180万kW	135万kW	—	
追加導入見込み	太陽光 +622万kW 風力 +4.9万kW	太陽光 +379万kW 風力 +160万kW	太陽光 +158万kW 風力 +53万kW	太陽光 +621万kW 風力 +469万kW	太陽光 +2.8万kW 風力 +0.0万kW	
追加導入時の再エネ出力制御率見込み(カッコ内は太陽光発電の出力制御率)	基本	5.3% (5.3%)	14.2% (17.6%)	2.8% (3.6%)	30% (38%)	0.08% (0.08%)
	需要対策実施(蓄電池導入)	4.7% (4.8%)	10.9% (13.6%)	1.7% (2.2%)	23% (30%)	0% (0%)
	供給対策実施(最低出力引下げ)	2.8% (2.8%)	9.7% (12.0%)	2.4% (3.2%)	28% (35%)	0% (0%)
	系統対策実施(連系線増強)	—	—	—	【+139万kW】19% (22%) 【+278万kW】12% (15%)	—

※第49回系統ワーキンググループ資料をもとに作成



※単位：円、調整後終値



※単位：円、調整後終値