

表 シンガポールの6つのエネルギー・インフラの整備計画と目標

エネルギー・インフラ	現行	2030～31年までの計画	2032年以降の計画
(1)発電所	ガス発電所20カ所 設備容量: 約12ギガワット (GW)	2031年までに新規稼働予定: 5基 設備容量26%拡大へ	新たな天然ガス焚き発電所が2032年までに稼働予定 テコン島に新たなエネルギーインフラ集積拠点(注)
(2)天然ガス	発電燃料の約9割が液化天然ガス (LNG) を含む天然ガス	2030年までに2基目のLNGターミナル建設 再ガス化能力: 年間1,000万トンから1,500万トンへ拡大	1基目のLNGターミナルの拡張を検討 テコン島のエネルギー集積拠点にガス関連設備整備の構想
(3)パワーグリッド	送電線網: 全長約7,700キロ	2031年までの送電線網: 約9,100キロ	電力用トンネルの総延長、最大約3倍に延長する実現可能性調査中
	電力用トンネル: 全長約50キロ	新設予定の送電用変電所: 7カ所	
(4)太陽光	太陽光発電容量: 2.3ギガワットピーク (GWp)	2030年までの太陽光発電容量: 3GWp	2035年までの太陽光発電容量: 4GWp
(5)エネルギー貯蔵 (ESS)	エネルギー容量: 350メガワット時 (MWh)	2030年までのエネルギー容量: 1ギガワット時 (GWh)	ESS導入拡大へ
(6)電力輸入	最大1GW (シンガポール・マレーシア間)	2つ目のシンガポール・マレーシア間電力連系線による電力輸入の実現可能性調査: 2030年までに2GW	電力輸入拡大に応じて、追加の受電施設整備の可能性

(注)テコン島のエネルギー・インフラ整備についてはビジネス短信(2026年10月13日)参照。

(出所)エネルギー市場監督庁 (EMA) 2026年10月26日付報道発表