



Legal Alert | Projects and Energy

泰国能源监管委员会制定可再生能源采购新规

近年来，世界能源短缺危机极大地影响了天然气和燃料价格的波动，也影响了全球经济。许多领先国家鼓励和促进清洁和可再生能源的开发和使用，以实现可持续性。

泰国非常清楚这一全球趋势和国内能源成本的上升，因此，泰国政府与相关部门合作，制定了实现零净碳排放的低碳经济目标计划。

基于此，泰国能源监管委员会（Energy Regulatory Commission of Thailand）发布了2022-2030年度根据上网电价补贴（Feed-in Tariff, FiT）从可再生能源采购电力的法规，该法规于2022年9月28日生效（“法规”），以及所有推广的可再生能源，即沼气（废水/固体废物）、风能、地面安装太阳能和带电池储能系统的地面安装太阳能，根据FiT采购可再生能源的公告（“公告”），该公告于2022年10月1日生效。

法规促进可再生能源采购的主要内容如下：

可再生能源	发电企业	拟售电量	上网电价(FiT) (泰铢/每单位)
沼气（废水/固体废物） 备注：不允许使用化石燃料，除非在电厂开始运行阶段使用。	• 小型发电企业 • 极小型发电企业	不超过 90兆瓦	THB 2.0724 (20年)
风能			THB 3.1014 (25年)
地面安装太阳能			THB 2.1679 (25年)
带电池储能系统的地面安装太阳能	小型发电企业	大于10兆瓦但不	THB 2.8331 (25年)

2021年11月

Get in touch

Mayuree Sapsutthiporn

Partner

mayuree.s@kap.co.th

Chai Lertvittayachaikul

Partner

chai.l@kap.co.th

Chutikarn Boonnark

Associate

chutikarn.b@kap.co.th



Kudun and Partners

23rd Floor, Unit C and F,
Gaysorn Tower 127,
Ratchadamri Road,
Lumpini, Pathumwan
Bangkok, 10330, Thailand

contact@kap.co.th

		超过 90 兆瓦	
*小型发电企业: 拟售电量大于 10 兆瓦但不超过 90 兆瓦的发电企业			
**极小型发电企业: 拟售电量不超过 10 兆瓦的发电企业			
		备注: 对于位于 Pattani, Yala, Narathiwat 和 SongKla 省部分地区的项目, 发电企业在项目期间可享受每单位 THB0.50 的溢价。	

上述可再生能源所产生的能源将由 (i) 泰国电力局、(ii) 省电力局或 (iii) 大都会电力局购买。

▼ 该法规下的合格发电企业

如果企业有兴趣向泰国能源监管委员会递交提案书, 请参考该法规对于发电企业的主要条件:

1. 发电企业必须是**根据泰国法律在泰国注册成立的法人**, 不能是政府机关、国营企业、公共组织或公共部门的实体。
2. 如果发电企业是有限公司, **外国股东的持股比例不能超过 49%, 外国股东的数量不能超过股东总数的一半。**
3. 根据售电提案, 发电企业必须在商业运行日期**三年内保持原始股东的持股比例不低于 50%**, 除非该发电企业是在泰国证券交易所上市的公众有限公司。
4. 发电企业**至少一半的董事和所有授权董事必须是泰国籍。**
5. 发电企业的公司经营范围必须包括电力生产和分配。
6. 最低注册资本不能低于计划售电量每千瓦 2,000 泰铢。
7. 发电企业必须检查其电力接入点, 并证明其电力系统能够生产出计划售电量。
8. **该项目必须是新投资的**, 并且此前不能与主管机关签订过电力购买协议。
9. 发电企业将被要求以计划售电量每千瓦 1,000 泰铢的金额提交保证金。

About Us

Projects and Energy Practice Group

Kudun and Partners has a broad range of experience in all aspects of the energy industry including solar farms, solar rooftops, wind farms, Waste-to-energy (WtE) and natural gas power plants. We leverage our unparalleled business and legal prowess assisting clients from inception to completion of a project, throughout the project's operational lifecycle. Our services include providing advice on FDI regulations, incentives by the BOI, company incorporation, corporate structure, tax structuring, acquisition and joint venture agreements, bid preparation, contract negotiation, and project financing.

Our award-winning work includes representing **B. Grimm Power and Energy China Consortium** in the successful bid and development of the world's largest hydro-floating solar hybrid power project at Sirindhorn dam by the Electricity Authority of Thailand (EGAT) worth over THB 842 million (approximately USD 27 million).

10. 发电企业不能改变可再生能源的类型、项目的地点或计划售电量。

11. 发电企业必须表明其在以下方面的技术资格：

- 项目地点和相关许可证；
- 项目技术；
- 计划的燃料和可再生能源；
- 资金支持；
- 项目运营计划的适当性。

▼ 购电审核时间线

计划	预计时间
1. 正式发布相关公告（例如购电的细节、程序、地点和条件）	2022年10月14日前
2. 电力系统接入点检查	2022年10月3~28日
3. 通过 RE 提案书(RE Proposal) 系统投标并提交售电提案书	2022年11月4~25日 (经由 RE 提案书系统)
4. 公告合格发电企业	2023年3月15日前
5. 通知合格发电企业同意和接受购电协议的条款并继续执行	2023年3月29日前
6. 发电企业根据选定的预定商业运行日期签署购电协议	如果预定商业运行日期在 2024-2025 年间，自前述项目编号 5 的日期的 180天内；或如果预定商业运行日期在 2026-2030 年间，自前述项目编号 5 的日期的 2 年内。
备注：本时间线可根据主管机关的裁量权和未来的实际情况进行修改。修改后的时间线将在官方网站上公布。	

声明：本文系 Kudun and Partners 律师事务所原创，如需转载，请注明来源。以上信息仅供参考，不应视为针对特定事务的法律意见或依据。