

## 新型储能、氢能成为2024年能源行业标准计划立项重点方向

2月7日，国家能源局综合司印发《2024年能源行业标准计划立项指南》，新型储能、氢能成为2024年能源行业标准计划立项重点方向。

以下为原文

### 国家能源局综合司关于印发《2024年能源行业标准计划立项指南》的通知

国能综通科技〔2024〕17号

各能源行业标准化管理机构、能源行业标准化技术委员会：

为贯彻落实党的二十大精神，深入落实《国家标准化发展纲要》，进一步提升能源行业标准立项工作的计划性、导向性，根据国家能源局标准化工作安排，我们组织编制了《2024年能源行业标准计划立项指南》。现印发给你们，请按照指南明确的要求，做好能源行业标准计划立项工作。

国家能源局综合司  
2024年2月7日

附件：2024年能源行业标准计划立项指南

# 2024 年能源行业标准计划立项指南

为贯彻落实党的二十大精神，深入落实《国家标准化发展纲要》，以标准支撑引领能源高质量发展，根据全国能源工作会议和能源监管工作会议有关部署要求，围绕能源行业管理和产业发展需要，明确 2024 年能源行业标准立项重点方向和有关工作要求，扎实推动能源领域标准体系建设，特制定本指南。

## 一、总体要求

**坚持需求导向。**紧密围绕能源碳达峰碳中和目标任务，充分发挥标准推动能源绿色低碳转型、保障能源安全供应的技术支撑和引领性作用，突出重点领域和关键技术要求，提出能源行业标准计划。

**强化体系引领。**能源行业标准计划的提出要以本领域的标准体系为指导，坚持急用先行、先进适用、合理布局、协调一致的原则，优先健全能源新兴领域标准，完善提升传统领域标准，持续加强能源标准体系建设。

**提升标准质量。**坚持科技创新与标准化协同发展，加快推动科技创新向标准转化。能源行业标准计划要坚持协商一致的原则，强化标准制修订的前期预研，立项申报时，应具有较好的技术基础和工作基础，计划草案较为成熟，进一步

提升标准立项的质量水平。

**加强国际合作。**对标国际先进标准，加强标准国际化交流合作，组织制修订一批关键行业标准，完善能源标准体系。服务“一带一路”建设，推进标准互认，加快能源领域急需标准外文版翻译工作。

## 二、立项重点

### （一）行业标准制修订计划

1. 立足能源安全和促进能源绿色低碳转型。服务和保障能源安全稳定供应，支撑能源碳达峰、碳中和目标的行业标准计划；支撑新型电力系统和新型能源体系建设，促进能源绿色低碳转型、新兴技术产业发展、能效提升和产业链碳减排等重点方向的行业标准计划。

2. 服务行业管理和行业发展。服务能源行业发展规划和监督管理需要的行业标准计划；与相关国家标准的实施相配套的行业标准计划。

3. 促进产业提质增效。显著提升能源行业整体技术水平和产品、服务质量的行业标准计划；与科技创新有效互动的行业标准计划；推进能源领域数字化、智能化关键技术创新的行业标准计划。

4. 提升行业标准国际化水平。对标国外、国际先进标准，有利于提升中国标准国际公信力、影响力，提升标准互认水平，支撑能源项目、工程、装备走出去的行业标准计划。

（各专业领域重点方向见附件。）

## （二）行业标准外文版翻译计划

在加强能源领域对外贸易、服务、承包工程所需的成套标准外文版体系研究的基础上，鼓励申报行业标准外文版翻译计划。鼓励标准外文版翻译计划与标准计划同步立项、同步制定、同步发布。

## 三、申报要求

（一）对没有推荐性国家标准而又需要在能源行业范围内统一的技术要求，提出能源行业标准计划。属于竞争性的、一般性的技术要求，原则上不作为能源行业标准计划。

（二）应按照现有标准管理分工机制和专业领域，经过充分调研、技术论证和初步筛选后确定申报计划。

（三）申报计划应保证与现有标准体系协调一致。存在技术交叉的领域，申报单位应在计划上报前与技术相关方充分沟通协商，避免交叉重复立项。

（四）主要起草单位应做好标准编制前期准备工作，确保两年内完成报批。

（五）行业标准外文版翻译计划应与相关国际标准进行比对研究，技术要求不低于国际标准。

## 四、申报材料

### （一）行业标准制修订计划

申报材料应包括：行业标准项目计划汇总表、行业标准



项目任务书、标准草案稿、审查会议纪要及专家签字表。

1. 项目计划汇总表应填写完整、准确，项目应注明重点方向代号（见附件），“适用范围和主要技术内容”将作为后续征求意见的重要依据。

2. 项目任务书应填写完整、详实。“目的和理由”中请注明标准计划项目对行业工作的支撑作用。

3. 标准草案应明确提出主要章节及各章节所规定主要技术内容，内容基本覆盖“适用范围和主要技术内容”涉及的各要点。修订项目应重点说明拟修订的主要内容和理由。

## （二）行业标准外文版翻译计划

申报材料包括行业标准外文版计划汇总表及行业标准项目任务书。

## 五、报送方式

行业标准项目采用集中申报、分类评估、统一下达的方式。请各能源行业标准化技术委员会通过“能源标准化信息平台”提交申报材料，各能源标准化管理机构审核确认后，提交至国家能源局能源节约和科技装备司。请于2024年3月8日前，将申报公文书面报送至国家能源局综合司（科技司），汇总表、项目任务书和标准草案电子版发送至邮箱。

联系人及电话：刘向阳 010-81929216

邮箱：nb\_standard@126.com

## 六、项目管理

（一）已有计划项目拖延、在研项目数量过多的标委会

应主动减少新项目申报，尽快完成已下达计划。

（二）项目下达后，各有关单位要强化标准项目全生命周期管理，做好标准制修订进度、资金使用、公开征求意见等监督检查，切实提升标准质量。

（三）标准项目下达后，项目名称（范围）、完成时间、归口单位不得随意变更。确需变更的，标委会应报请相应的能源行业标准化管理机构同意后，报国家能源局审核后进行调整。

（四）能源行业标准正式发布后，相关行业标准化管理机构要按程序在“能源标准化信息平台”上公开标准文本。

附件：2024年能源行业标准计划立项重点方向

## 附件

### 2024年能源行业标准计划立项重点方向

专业方向	领域	重点方向
A 电力	A1 电力系统安全稳定	A11 电力系统分析认知, A12 电力系统规划设计、运行控制、故障防御、网源协调、安全生产、风险控制、安全评估, A13 新能源发电涉网安全, A14 电力可靠性管理, A15 电力监控系统安全保护, A16 电力关键信息基础设施安全保护, A17 直流输电系统安全管理, A18 密集输电通道安全管理及灾害监测预警, A19 其他
	A2 火电	A21 煤电能效提升, A22 煤电灵活性调节, A23 煤电供热改造, A24 煤电减排降碳, A25 煤电智能化, A26 火力发电碳捕集利用与封存, A27 燃气轮机, A28 其他
	A3 输配电关键技术	A31 特高压交、直流, A32 智能变电及配电网, A33 微电网, A34 新型输电技术, A35 电力领域北斗、5G 和电力机器人等数字化智能化新技术应用, A36 其他
	A4 电力需求侧管理	A41 电力需求侧资源管理开发, A42 虚拟电厂, A43 电动汽车充电设施, A44 岸电系统, A45 综合能源, A46 其他
	A5 电力市场和供电服务	A51 电力市场准入, A52 电力市场品种规范, A53 电力市场计量和结算, A54 电力市场数据, A55 供电服务能力, A56 供电服务质量, A57 电力行业信用体系建设, A58 其他
	A6 电力装备	A61 试验检测技术, A62 适用于新型电力系统的功能要求, A63 电力装备碳足迹, A64 绿色环保装备, A65 北斗应用, A66 其他
B 核电	B1 核电	B11 先进三代压水堆, B12 高温气冷堆、快堆, B13 模块化小型堆, B14 海上浮动式核动力平台, B15 核安全, B16 核电数字化智能化技术, B17 其他

C 煤炭	C1 煤矿智能化	C11 煤矿智能装备、装置及系统, C12 智能化煤矿大数据建设, C13 矿用通信传输, C14 煤矿信息系统建设和管理, C15 矿用新型动力系统, C16 其他
	C2 煤矿绿色开发和生态环保	C21 煤炭清洁高效生产利用, C22 煤矸石等资源综合利用, C23 矿区生态环境治理, C24 煤矿区碳汇提升、减损、计算, C25 煤矿瓦斯治理与利用, C26 煤矿乏风瓦斯排放量测算, C27 其他
D 油气	D1 油气勘探开发	D11 深水、深层、非常规油气勘探开发, D12 油气田数字化、智能化, D13 复杂油气田提高采收率, D14 油气田节能降耗, D15 新能源与传统能源综合利用, D16 中浅层煤层气勘探开发, D17 其他
	D2 油气储运及基础设施	D21 油气长输管道(含海洋管道)智能化、数字化, D22 LNG接收站关键设备, D23 地下储气库, D24 其他
	D3 炼油及替代燃料	D31 炼油装置和产品检测设备数字化、智能化, D32 炼油、煤基燃料项目的绿色低碳技术改造, D33 绿色低碳石油产品, D34 生物柴油、纤维素等非粮燃料乙醇、绿色甲醇、绿氨等绿色清洁液体燃料, D35 煤基燃料, D36 其他
	D4 碳捕集利用与封存	D41 碳捕集, D42 碳输送, D43 碳利用与封存, D44 环境、健康和评价, D45 其他
E 新能源和可再生能源	E1 水电(含抽水蓄能)	E11 抽水蓄能, E12 水电数字化、智能化, E13 水电更新改造、扩机增容, E14 水电梯级融合改造, E15 水电碳减排与节能增效, E16 水电可持续发展及后评估, E17 水电运行管理、应急管理、安全监测, E18 水电防汛, E19 其他
	E2 风电	E21 海上风电, E22 分散式风电, E23 老旧风电站升级改造、风电机组退役回收与再利用, E24 质量验收与安全管理, E25 其他
	E3 光伏和光热	E31 分布式光伏, E32 海上光伏, E33 户用光伏, E34 老旧光伏电站升级改造、组件退役回收与再利用, E35 光热, E36 光伏、光热一体化, E37 其他
	E4 可再生能源综合利用	E41 水风光综合能源利用, E42 大型风光基地, E43 可再生能源绿证配套, E44 可再生能源数字化、智能化, E45 其他
	E5 其他	E51 生物质能源转化利用, E52 地热能开发利用, E53 海洋能开发利用, E54 热泵、清洁炉具, E55 新能源和可再生能源发电企业安全生产标准化, E56 其他



F 新型储能、氢能	F1 新型储能	F11 电化学储能，F12 压缩空气储能，F13 飞轮储能，F14 其他
	F2 氢能	F21 基础与安全，F22 氢制备，F23 氢储存和运输，F24 氢加注，F25 燃料电池等氢能应用，F26 其他

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/207107.html>