

# 辽宁省财政厅 辽宁省工业和信息化厅 辽宁省交通运输厅

---

辽财经函〔2025〕129号

## 关于开展2025年县域充换电设施补短板 试点申报的通知

各市财政局、工业和信息化局、交通运输局：

2025年，财政部、工业和信息化部、交通运输部（以下简称三部门）继续开展县域充换电设施补短板试点工作。为做好我省试点申报工作，现将三部门《关于开展2025年县域充换电设施补短板试点申报有关工作的通知》（财办建〔2025〕3号）、《关于开展县域充换电设施补短板试点工作的通知》（财建〔2024〕57号）转发给你们，并就有关事项通知如下：

一、请按照《关于开展2025年县域充换电设施补短板试点申报有关工作的通知》（财办建〔2025〕3号）内容和要求，抓紧组织指导本地区符合条件的县编制实施方案。

1.本次申报鼓励两个及以上的县联合申报试点，并作为整体共同完成试点任务及考核等相关工作，具备条件的市辖区可申报联合试点县。

2.每个市最多择优推荐 1 个试点县或联合试点县，条件不成熟的市本次可不申报。

3.试点县所在地级市 2024 年汽车保有量应不低于 25 万辆。

4.实施方案正文参照《关于开展县域充换电设施补短板试点工作的通知》（财建〔2024〕57 号）的附件 1；实施方案附表参照《关于开展 2025 年县域充换电设施补短板试点申报有关工作的通知》（财办建〔2025〕3 号）的附件 3。

二、鼓励新技术应用。对试点地区具有明显示范效应的车网互动（V2G）项目，可按照项目总功率除以 120 千瓦的 3 倍系数进行标准桩数量折算，并计入首次达到政策指标要求的年度。**2024 年第一批试点县参照执行。**

三、各市按照国家要求，强化平台监管，严格资金使用，指导推动试点县完成任务目标。

请各市高度重视、认真组织，指导相关县制定实施方案，择优遴选申报。申报材料包括：市级层面已出台的公共充换电基础设施发展规划、推荐县加盖县政府公章的实施方案。以上申报材料纸质版、电子版（光盘刻录）各一式三份，请市有关部门联合行文并于 3 月 6 日前报送省财政厅、省工业和信息化厅、省交通运输厅，逾期报送将不予受理。



联系人：省财政厅                      于子淳    15140290869  
                  省工业和信息化厅    柏荣检    18840068206  
                  省交通运输厅            庞海峰    18841369859

- 附件：1. 《关于开展 2025 年县域充换电设施补短板试点申报有关工作的通知》（财办建〔2025〕3 号）  
      2. 《关于开展县域充换电设施补短板试点工作的通知》（财建〔2024〕57 号）



特急

中华人民共和国财政部办公厅  
中华人民共和国工业和信息化部办公厅  
中华人民共和国交通运输部办公厅

财办建〔2025〕3号

财政部办公厅 工业和信息化部办公厅 交通运输  
部办公厅关于开展2025年县域充换电设施  
补短板试点申报有关工作的通知

有关省、自治区、直辖市财政厅（局）、工业和信息化主管部门、  
交通运输厅（局、委）：

为加快补齐农村地区公共充换电设施短板，进一步释放新能源汽车消费潜力，根据财政部、工业和信息化部、交通运输部（以下简称三部门）《关于开展县域充换电设施补短板试点工作的通知》（财建〔2024〕57号，以下简称《试点通知》），现就2025年有关工作通知如下：

**一、优化申报条件。**鼓励两个及以上的县联合申报试点（以下简称联合试点县），并作为整体共同完成试点任务及考核等相关工作，联合试点县占用一个试点县名额。联合试点县应明确一个牵头县，由牵头县商其他参与县统筹开展试点申报及后续公共充换电设施建设运营、奖励资金分配等工作。具备条件的市辖区可申报联合试点县，并做好与周边省市县的场景联动。试点县所在地级市 2024 年汽车保有量应不低于 25 万辆。

**二、科学确定试点名额。**2025 年计划支持 75 个试点县。三部门根据地方当前新能源汽车和公共充换电设施发展状况及未来潜力、地域面积、省内县（县级市）数量、当前财力状况、2024 年试点省公共充换电设施接入新能源汽车公共充换电基础设施奖励资金清算平台（以下简称清算平台）情况以及 2024 年绩效考核结果等因素分配省级试点县名额（见附件 1）。

**三、鼓励新技术应用。**对试点地区具有明显示范效应的车网互动（V2G）项目（试点地区 V2G 项目整体放电总功率原则上不低于 140 千瓦，试点期内总发电量不低于 1.4 万千瓦时），可按照项目总功率除以 120 千瓦（向下取整）的 3 倍系数进行标准桩数量折算，折算的标准桩计入首次达到政策指标要求的年度（2024 年通过备案的第一批 67 个试点县参照执行）。

**四、强化平台监管。**试点县公共充换电设施应采用“直连”方式将运行数据实时上传至清算平台，并鼓励“直连+互联互通”方式双通道传输。各省可因地制宜搭建公共充换电设施平台（以

下简称省级平台)，清算平台负责接收省级平台传输的公共充换电设施直连数据，省级平台需确保与试点县公共充换电设施“直连”，以保证数据真实可靠。各省对试点县公共充换电设施数据真实性负责，通过平台监控、实地核查等方式加大监督管理力度。三部门组织第三方机构适时对清算平台数据进行抽查，一经发现数据作假问题，将给予取消该试点县资格、追缴多拨付的奖励资金、列入失信名单等处罚措施。三部门通过材料审查、现场抽查等方式，并利用清算平台对试点县任务目标完成情况进行审核，具体年度考核指标及奖励标准见附件 2。

**五、严格资金使用。**中央财政奖励资金专项用于支持县域充换电设施补短板试点工作，由地方统筹用于支持试点县公共充换电设施建设、运营，配电网改造以及能源信息管理等相关支出，不得用于其他国家级充换电设施建设应用推广或试点示范等项目支持下的集中式公共充换电场站建设、集中式专用充换电场站建设、社区公共充换电设施共享，以及充换电网络建设运营等工作。对于已享受超长期特别国债、中央预算内投资支持的公共充换电设施项目，不得重复申报本试点奖励资金支持。

**六、关于其他申报要求。**各省应按照《试点通知》有关要求，组织试点县编制试点申报实施方案（实施方案正文继续按照《试点通知》附件 1，实施方案附表按照本通知附件 3）。进一步加强县域充换电设施与农村公路等交通基础设施及其沿线配套设施的衔接，拓展应用场景，并统筹考虑新增公共充换电设施与既有设

施的空间布局，避免重复建设，有效提升利用率。试点县可研究适当增加电动重卡充换电设施，支持重卡加快电动化。各省通过竞争性评审的方式择优确定本省试点县名单，并于2025年3月13日前将试点县名单及试点实施方案按程序上报三部门备案，相关材料电子版一并上传至清算平台。

试点县原则上应严格按照实施方案推进试点相关工作，确因土地征用、电力改造以及不可抗力等因素无法完全按照已备案的实施方案（含第一批试点县）实施的，可在不减少公共充换电设施总数量（标准桩）和实际总功率目标的前提下，申请对实施方案中的建设场景、建设地点等内容进行结构性调整，并由县级人民政府具体说明调整必要性和调整内容等，同实施方案任务调整申请表（附件4）一并逐级报送至省级有关部门（相关材料电子版同步上传至清算平台）。省级有关部门应对调整方案出具明确意见，同试点县实施方案调整申请一并报三部门进行备案审查，审查通过后试点县参照实施。

本通知未作规定事项按照《试点通知》执行。

- 附件：1. 第二批试点县分省名额分配数量  
2. 第二批试点县年度考核指标及奖励标准  
3. 试点实施方案编制大纲附表  
4. 实施方案任务调整申请表

财政部办公厅      工业和信息化部办公厅      交通运输部办公厅

2025年2月20日

信息公开选项：主动公开

---

财政部办公厅

2025年 月 日印发

---

## 附件 2

### 第二批试点县年度考核指标及奖励标准

年度考核指标	分档类型	考核年度	年度考核指标值	年度奖励标准（万元）
试点期间新建公共充换电设施功率利用率	第一档	2025 年度	2%	1000
			3%	1200
			5%	1500
		2026 年度	2.5%	1000
			3.5%	1200
			5.5%	1500
		2027 年度	3%	1000
			4%	1200
			6%	1500
	第二档	2025 年度	1%	1000
			2%	1200
			4%	1500
		2026 年度	1.5%	1000
			2.5%	1200
			4.5%	1500
		2027 年度	2%	1000
			3%	1200
			5%	1500
	第三档	2025 年度	0.5%	1000
			1%	1200
			2%	1500
		2026 年度	1%	1000
			1.5%	1200
			2.5%	1500
		2027 年度	1.5%	1000
			2%	1200
			3%	1500

注：1. 充电桩功率利用率=充电量/（额定功率\*投运时长），换电站功率利用率=换电量/（充电机额定功率\*投运时长）。

2. 2025 年，第一档对应的是 2024 年全年新能源汽车渗透率高于 35%的省，第二档对应的是 2024 年全年新能源汽车渗透率高于 25%且不高于 35%的省，第三档对应的是 2024 年全年新能源汽车渗透率不高于 25%的省。2026 年的分档标准另行发布。

3. 试点县在试点期间新建的充电桩，按单桩额定功率 120kW 且单枪最大输出功率

达到120kW的直流充电桩作为标准桩进行折算。单桩额定功率120kW(含)—360kW(不含)充电桩,可按额定功率除以120kW(向下取整)折算标准桩数量;单桩额定功率360kW(含)以上,可按额定功率除以120kW(向下取整)后,再乘以1.5倍系数折算标准桩数量。

4. 试点县应因地制宜积极探索换电、光储充、全液冷、V2G等新技术新模式应用。换电站按照总额定功率除以120kW(向下取整)后乘以3倍系数折算标准桩数量;光储充充电站按照总额定功率除以120kW(向下取整)后乘以2倍系数折算标准桩数量;具备全液冷充电设备的充电桩按照总额定功率除以120kW(向下取整)后乘以2倍系数折算标准桩数量;V2G项目按照额定总功率除以120kW(向下取整)后乘以3倍系数折算标准桩数量(试点地区V2G项目整体放电总功率原则上不低于140千瓦,试点期内总发电量不低于1.4万kWh)。

5. 试点期间新建公共充换电设施可用率不低于99%,且应提供不低于6年运营服务保障。



### 附件 3

## 试点实施方案编制大纲附表

表 1 2024 年试点县汽车及公共充换电设施发展现状

汽车发展情况			公共充换电设施发展情况				
所在地级市的汽车保有量 (万辆)	新能源汽车推广数量 (万辆)	新能源汽车渗透率 (%)	数量 (台/座)	总功率 (kW)	功率利用率 (%)	120kW 以上充电桩数量 (台)	新技术新模式应用

表 2 2025—2027 年试点县公共充换电设施新建计划

年度	类型	实际桩数量 (台/座)	标准桩数量 (台)	总功率 (kW)	功率利用率 (%)
2025 年	充电桩				
	换电站				
2026 年	充电桩				
	换电站				
2027 年	充电桩				
	换电站				

注：1. 新建充电桩应满足单桩额定功率 120kW（含）以上。充电堆等群充设备按照充电主机数量统计充电桩数量，也按照主机功率折算标准桩数量。

2. 联合试点县、牵头县、参与县需分别填写此表。

表3 2025—2027年试点县公共充换电设施新技术应用计划

年度	类型	实际桩数量 (台/座)	标准桩数量(台)	总功率 (kW)
2025年	大功率充电桩 (单枪输出功率≥360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			
2026年	大功率充电桩 (单枪输出功率≥360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			
2027年	大功率充电桩 (单枪输出功率≥360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			

注：1. 同一充电设施应用多种新技术，取折算系数最高的新技术应用类型计算标准桩数量，不能重复计算。

2. 充电堆等群充设备按照充电主机数量统计充电桩数量，也按照主机功率折算标准桩数量。

3. 联合试点县、牵头县、参与县需分别填写此表。

附件 4

## 试点实施方案任务调整附表

表1 XX试点县实施方案任务调整申请表

序号	调整前							调整后						
	充换电站名称	建设场景	具体位置	建设年度	充电桩(机)数量(台数)	标准桩数量(台)	总功率(kW)	充换电站名称	建设场景	具体位置	建设年度	充电桩(机)数量(台数)	标准桩数量(台)	总功率(kW)
	合计							合计						
1														
2														
3														
...														

表2 XX试点县202X—202X年公共充换电设施新建计划  
(实施方案任务调整后)

年度	类型	实际桩数量 (台/座)	标准桩数 量(台)	总功率 (kW)
202X年	充电桩			
	换电站			
202X年	充电桩			
	换电站			
202X年	充电桩			
	换电站			

注：1. 新建充电桩应满足单桩额定功率120kW（含）以上。充电堆等群充设备按照充电主机数量统计充电桩数量，也按照主机功率折算标准桩数量。  
2. 联合试点县、牵头县、参与县需分别填写此表。

表 3 XX 试点县 202X—202X 年公共充换电设施新技术应用  
计划（实施方案任务调整后）

年度	类型	实际桩数量 (台/座)	标准桩数量(台)	总功率 (kW)
202X年	大功率充电桩 (单枪输出功率 ≥ 360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			
202X年	大功率充电桩 (单枪输出功率 ≥ 360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			
202X年	大功率充电桩 (单枪输出功率 ≥ 360kW)			
	V2G充电桩			
	光储充电站			
	全液冷			
	.....			

注：1. 同一充电设施应用多种新技术，取折算系数最高的新技术应用类型计算标准桩数量，不能重复计算。

2. 充电堆等群充设备按照充电主机数量统计充电桩数量，也按照主机功率折算标准桩数量。

3. 联合试点县、牵头县、参与县需分别填写此表。

财 政 部  
工业和信息化部 文件  
交 通 运 输 部

财建〔2024〕57号

财政部 工业和信息化部 交通运输部关于开展  
县域充换电设施补短板试点工作的通知

有关省、自治区、直辖市财政厅（局）、工业和信息化主管部门、  
交通运输厅（局、委）：

为贯彻落实党中央、国务院有关决策部署，根据《中共中央 国务院  
关于学习运用“千村示范、万村整治”工程经验有力有效推进乡村全面  
振兴的意见》有关精神，加快补齐农村地区公共充换电基础设施短板，  
进一步释放新能源汽车消费潜力，按照《国务院办公厅关于进一步构建  
高质量充电基础设施体系的指导意见》

（国办发〔2023〕19号）有关要求，2024—2026年，财政部、工业和信息化部、交通运输部（以下简称三部门）将开展县域充换电设施补短板试点工作。现将有关事项通知如下：

## 一、总体要求

2024—2026年，按照“规划先行、场景牵引、科学有序、因地制宜”的原则，开展“百县千站万桩”试点工程，加强重点村镇新能源汽车充换电设施规划建设。中央财政将安排奖励资金支持试点县开展试点工作。省（自治区、直辖市，以下统称省）级层面要充分发挥统筹协调作用，把具体工作落实落细。地方各级有关部门要在土地、电价、服务费等方面积极出台相关政策，形成政策合力，有效补齐农村地区公共充换电基础设施短板，力争实现充换电基础设施“乡乡全覆盖”。

## 二、试点内容和目标

（一）提升农村地区公共充换电基础设施服务保障能力。根据本区域及过境新能源汽车需要，加大公共充换电基础设施在适宜使用新能源汽车的农村地区建设力度。试点县新建充换电基础设施应面向全社会开放、可用率不低于99%、额定功率120千瓦以上（含120千瓦），大力推广智能快充公共充换电基础设施。试点县重点村镇及周边地区要打造“布局合理、场景丰富、技术先进、体验优良”的农村公共充换电基础设施建设运营示范先行区。鼓励各地区充换电建设运营龙头企业，与当地电网、邮政、物流等大型企业集团联合，在适宜使用新能源汽车但社会投资公共充换



电基础设施意愿不足的农村地区，加快建设面向公众全面开放服务的快充公共充换电基础设施，力争逐步建立农村地区公共充换电设施市场化运营模式，不断提升农村地区“薄弱环节”的公共充换电服务保障能力。

（二）激发试点县及周边地区新能源汽车消费潜力。重点培育符合本地及周边地区新能源汽车发展特点的充换电应用场景，完善提升县级邮政快递网点、农村物流节点、农村客货运场站（包括乡镇运输服务站、农村客货邮站点等）、3A级及以下旅游景区、农村公路沿线、交通综合服务站等适宜新能源汽车充电场景的服务保障能力，做好节假日充电高峰期与高速公路服务区充电的导流衔接。试点县要与当地新能源汽车促消费政策同向发力，形成新能源汽车消费拉动效应，推动提升本地及周边地区使用新能源汽车意愿。具备条件的试点县要与周边地区形成联动，围绕旅游公路、“四好农村路”等规划布局充换电基础设施，推动充换电基础设施“跨县域场景全覆盖”，带动试点县及周边地区新能源汽车消费潜力提升。

（三）积极培育新技术新模式在农村地区的推广应用。充分结合本地区场景应用条件，积极探索车网互动（V2G）、快速充换电、液冷大功率充电、智能有序充电、无线充电等新技术新模式应用。分布式光伏覆盖较好的农村地区，可结合实际建设光伏发电、储能、充换电一体化的充电基础设施。

（四）优化完善充换电设施支持管理政策体系。鼓励各地结



合本地区实际，出台公共充换电基础设施建设支持政策，保障充换电基础设施及配套电网建设用地需求，加快充换电基础设施及配套电网建设审批流程，拓宽充换电基础设施投资运营企业融资渠道。鼓励充电基础设施场站租期采用10年及以上期限，降低运营企业用地风险，引导企业长期持续经营。鼓励地方因地制宜出台建设运营补贴、土地租金减免、用电价格优惠等财政支持政策。加强充换电基础设施建设、安装质量安全管理，建立事故责任倒查制度，形成完善的充换电基础设施支持管理政策体系。

### 三、试点县的遴选

（一）申报主体。申报试点的主体应为新能源汽车推广应用场景丰富、公共充换电基础设施建设相对薄弱、地方推广应用积极性高、社会资本投资意愿较弱的县（不含市辖区）。重点挖掘应用场景，编制试点申报实施方案（编制大纲见附件1）。

#### （二）申报条件。

1. 充换电基础设施市场化发展程度较低。试点县下辖农村地区充换电基础设施发展市场化程度应较低，现有充换电基础设施运营收益较差，社会资本投资积极性较弱。

2. 具有较为完整的规划布局方案。试点县所在省级和市级层面均已制定出台公共充换电基础设施发展规划。试点县应制定完整、合理的充换电基础设施规划方案，明确公共充换电设施区域线路布局、建设数量、年度计划以及工作思路、保障措施和职责分工等内容，并做好与国土空间规划、电网规划、乡村建设振兴

规划、交通规划、能源规划等的紧密衔接。

3. 具有适宜新能源汽车消费使用的场景。试点县应具备较丰富的新能源汽车充换电场景需求，因地制宜全面涵盖县级邮政快递网点、农村物流节点、农村客货运场站（包括乡镇运输服务站、农村客货邮站点等）、3A及以下旅游景区、“四好农村路”沿线、交通综合服务站等公共充换电使用场景。试点县所在地级市2023年汽车保有量应不低于20万辆，具备较好的新能源汽车消费潜力。

4. 具备充足的供电保障能力。试点县应具备良好的农村电网基础条件，对充换电基础设施建设运营具备充足的电力支撑保障能力。

（三）名额分配。2024—2026年，三部门根据地方当前新能源汽车和公共充换电基础设施发展状况及未来潜力、地域面积、省内县（县级市）数量、当前财力状况等因素分配省级试点县名额（见附件2）。

（四）遴选流程。试点实施方案以县为主体编制，逐级申报至省，省级有关部门根据各县新能源汽车推广潜力、充换电需求等因素，通过竞争性评审的方式择优确定本省试点县名单，鼓励对省内偏远地区且具备新能源汽车推广应用潜力的县、“四好农村路”全国示范县予以适当倾斜。各省试点县名单及试点实施方案按程序上报三部门备案，相关材料电子版需一并上传至第三方“新能源汽车公共充换电基础设施奖励资金清算平台”（以下简称清算平台）。2024年集中受理试点材料的截止时间为2024年5月



17日。

三部门将对各省上报方案中的充换电基础设施技术性指标、政策目标、保障措施和应用场景等内容进行必要的审查，对于不符合备案条件的，将方案退回有关省。有关省应根据三部门的审查意见对试点县及申报方案进行修改，并于5个工作日内按程序上报三部门，如仍不符合备案条件，则相应核减本批次试点名额。

#### **四、奖励标准**

中央财政对经三部门同意备案且完成任务目标的试点县给予奖励资金支持，每个试点县示范期为3年。奖励标准根据每年度试点县充换电设施功率利用率达标情况设置，共分为三个档次。示范期内，每年均达到最高目标的试点县最多可获得4500万元（具体年度考核指标及奖励标准见附件3）。

奖励资金主要用于试点县充换电基础设施建设和运营等相关支出，不得用于平衡地方财力，不得用于新能源汽车购置补贴和新能源汽车运营补贴。试点结束后，三部门将对超额完成目标，且对周边地区有明显示范带动效应的县，按照奖励标准的10%给予超额奖励。

#### **五、资金审核及拨付**

按照“先预拨、后清算”的方式，三部门对同意备案的试点县集中进行公示。公示期结束后，中央财政先行拨付不低于70%的奖励资金，支持试点县启动县域充换电设施补短板试点工作。后续根据试点县年度目标考核结果进行奖励资金清算。

每年2月底前，省级牵头部门应会同有关部门，组织完成各试点县上一年度示范情况审核工作，具体包括充换电基础设施建设情况、功率利用率情况、新技术新模式应用等情况，以及县域农村公路与充换电场所通达情况，并将审核结果上传至清算平台。

三部门委托第三方机构，组织专家通过材料审查、现场抽查等方式，按照一定比例对有关省审核工作和结果进行监督检查，并利用清算平台按照目标引领、结果导向，对各省试点县目标完成情况进行审核，出具监督检查报告。三部门根据监督检查报告、省级审核结果确定最终审核结果。财政部根据最终审核结果按程序拨付资金。

## 六、组织实施

各省要明确牵头部门，积极发挥统筹监督作用，相关部门要加大对试点县政策支持力度，鼓励通过出台土地、电价、服务费等支持政策，有效保障农村地区公共充换电基础设施建设和运营。积极协调当地电网企业在试点地区的电网接入、增容等方面予以保障，确保试点工作取得实效。建立试点情况定期上报制度，充换电基础设施运行数据应实时上传至清算平台；每季度第一个月的15日前，省级牵头部门应组织试点县在清算平台按季度上传新能源汽车渗透率、新技术新模式应用等情况。

各试点县是制定试点实施方案、完善配套政策、组织落实试点工作的责任主体。试点县要强化组织实施，建立由牵头部门及其他相关部门密切协调配合的工作机制。积极与当地具有一定建



设规模、具备成熟建设经验的龙头企业开展合作建设运营充换电设施。试点县牵头部门应会同相关部门细化任务分工，强化监管考核，营造良好的政策环境，统筹解决实施中的具体问题和困难，在确保安全的基础上完成试点任务。试点县财政等相关部门要保证中央财政拨付的奖励资金及时有效使用。

## 七、监督考核和绩效管理

（一）监督考核。三部门将按职能加强对充换电设施补短板试点工作的支持、指导和监督，并组织第三方机构和专家全程跟踪指导工作。省级层面要强化对本地区试点县的监督考核，对本地区报送材料的真实性、准确性负责。

（二）绩效管理。有关省组织试点县按要求做好绩效目标管理、绩效监控、年度绩效自评等工作，工业和信息化部会同交通运输部开展整体绩效评价，三部门将结合2024年全国试点工作整体绩效评价结果和分省绩效评价结果，综合确定2025年试点省范围以及各省试点县分配名额。

三部门会同第三方机构适时组织抽查和评估工作，对抽查结果与上报情况不符以及其他试点工作不力的，按程序采取扣减奖励资金、暂缓拨付资金、取消试点资格等处罚措施。任何单位和个人不得截留、挤占和挪用奖励资金，对于违反国家法律、行政法规和有关规定的单位和个人，有关部门应当及时制止和纠正，并严格按照《中华人民共和国预算法》及其实施条例、《财政违法行为处罚处分条例》等予以处理；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

任。各级财政、工业和信息化、交通运输部门及其工作人员存在违反本通知行为，以及其他滥用职权、玩忽职守、徇私舞弊等违法违纪行为的，按照《中华人民共和国预算法》及其实施条例、《中华人民共和国监察法》、《财政违法行为处罚处分条例》等有关规定追究相应责任；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

联系方式：

财政部经济建设司 010-61965050

工业和信息化部装备工业一司 010-68205644

交通运输部公路局 010-65292936

- 附件：1. 试点实施方案编制大纲  
2. 第一批试点县分省名额分配数量  
3. 第一批试点县年度考核指标及奖励标准





## 附件 1

# 试点实施方案编制大纲

申请试点的县应按照《关于开展县域充换电设施补短板试点工作的通知》要求，编制试点实施方案。实施方案应包括但不限于以下内容：

### 一、任务目标与推进计划

（一）基本情况。试点县所在地级市的汽车保有量。试点县新能源汽车保有量、新能源汽车渗透率等情况，公共充换电基础设施建设及应用场景情况，当地电网保障情况。V2G、快速充换电、大功率充电、智能有序充电、无线充电、“光储充”一体化等新技术新模式应用情况。省级和市级层面充换电基础设施发展规划制定情况，新能源汽车推广、充换电基础设施建设运营支持政策情况等。

（二）试点任务目标。充分结合本区域居民、客运、邮政、物流、乡村旅游等场景新能源汽车充换电需求，和当地国土空间规划、电网规划、乡村建设规划、交通规划等，统筹规划充换电基础设施布设，明确试点期间公共充换电基础设施建设的任务目标。

（三）年度绩效目标。强化绩效目标管理，有关省组织试点县按照《中共中央 国务院关于全面实施预算绩效管理的意见》以及财政部《关于印发〈中央对地方专项转移支付绩

效目标管理暂行办法》的通知》（财预〔2015〕163号）等有关要求，规范设定绩效目标，认真审核绩效目标。绩效目标应当从数量、质量、时效、成本以及经济效益、社会效益、生态效益、可持续影响、满意度等方面进行细化，并尽量定量表述。

（四）年度推进计划。明确各年度充换电基础设施布局区域、建设数量、功率、电力容量及用地需求等内容，制定建设计划，建设目标按附表填写。

## **二、建设场景与商业模式创新**

（一）探索建设运营新模式。明确本地区试点期间充换电设施建设运营的牵头企业，制定充换电基础设施实施统一建设、运营和管理规划，鼓励充电运营企业与各方积极合作，探索创新商业模式，提出开展智能共享、统建统营、综合能源服务等模式发展的方案。

（二）打造建设布局新场景。结合当地自然、地理、经济发展等基础，明确本地区所具备的新能源汽车充换电场景和覆盖所具备场景的充换电基础设施规划布局建设方案。鼓励可再生能源、储能等产业发展较好的地区，做好充换电设施与清洁能源综合利用的有效衔接。

## **三、新技术推广示范**

明确智能快速公共充换电基础设施推广目标，开展 V2G、快速充换电、液冷大功率充电、智能有序充电、无线充电等



新技术应用，探索光储充一体化充电站建设等内容。

#### **四、保障措施**

围绕试点内容、目标等，提出针对性保障措施。政策保障方面，出台落实试点相关的支持政策和管理制度。组织保障方面，明确责任部门和责任人，确保试点工作实施有序推进、目标如期完成。机制保障方面，建立健全上下联动、协调推进的工作机制，建立相关监管平台及接入机制。

## 附表

表 1 2023 年试点县汽车及公共充换电设施发展现状

汽车发展情况			充换电基础设施发展情况				
所在地级市的汽车保有量 (万辆)	新能源汽车推广数量 (万辆)	新能源汽车渗透率 (%)	数量 (台/座)	总功率 (kW)	功率利用率 (%)	120kW 以上充电桩数量 (台/座)	新技术新模式应用

表 2 2024—2026 年试点县公共充换电设施新建计划

年度	类型	数量 (台/座)	总功率 (kW)	功率利用率 (%)	新技术新模式应用
2024 年	充电桩				
	换电站				
2025 年	充电桩				
	换电站				
2026 年	充电桩				
	换电站				

注：新建充电桩应满足单桩额定功率 120kW (含) 以上。

## 附件 2

## 第一批试点县分省名额分配数量

序号	省份	分配名额
合计		70
1	重庆	每省分配 2个名额
2	浙江	
3	江苏	
4	广东	
5	宁夏	
6	广西	
7	福建	每省分配 3个名额
8	陕西	
9	安徽	
10	吉林	
11	湖北	
12	辽宁	
13	山东	
14	河南	
15	江西	
16	贵州	
17	山西	
18	四川	
19	湖南	
20	内蒙古	
21	河北	每省分配 4个名额
22	青海	
23	甘肃	
24	云南	

附件 3

第一批试点县年度考核指标及奖励标准

年度考核指标	分档类型	考核年度	年度考核指标值	年度奖励标准（万元）
试点期间新建充电基础设施功率利用率	第一档	2024 年度	2%	1000
			3%	1200
			5%	1500
		2025 年度	2.5%	1000
			3.5%	1200
			5.5%	1500
		2026 年度	3%	1000
			4%	1200
			6%	1500
	第二档	2024 年度	1%	1000
			2%	1200
			4%	1500
		2025 年度	1.5%	1000
			2.5%	1200
			4.5%	1500
		2026 年度	2%	1000
			3%	1200
			5%	1500
	第三档	2024 年度	0.5%	1000
			1%	1200
			2%	1500
		2025 年度	1%	1000
			1.5%	1200
			2.5%	1500
		2026 年度	1.5%	1000
			2%	1200
			3%	1500

注：1. 充电桩功率利用率=充电量/（额定功率\*投运时长），换电站功率利用率=换电量/（充电机额定功率\*投运时长）。

2. 2024 年，第一档对应的是 2023 年全年新能源汽车渗透率高于 35%且低于 45%的省，第二档对应的是 2023 年全年新能源汽车渗透率高于 25%且不高于 35%的省，第三档对应的是 2023 年全年新能源汽车渗透率不低于 14%且不高于 25%的省。2025—2026 年的分档标准另行发布。

3. 试点县在试点期间新建的充电桩，按单桩额定功率 120kW 且单枪最大输出功率

达到 120kW 的直流充电桩作为标准桩进行折算。单桩额定功率 120kW(含)—360kW (不含)充电桩,可按额定功率除以 120kW(向下取整)折算标准桩数量;单桩额定功率 360kW(含)以上,可按额定功率除以 120kW(向下取整)后,再乘以 1.5 倍系数折算标准桩数量。

4. 试点县应因地制宜积极探索换电、光储充、全液冷、V2G 等新技术新模式应用。换电站按照总额定功率除以 120kW(向下取整)后乘以 3 倍系数折算标准桩数量;光储充充电站按照总额定功率除以 120kW(向下取整)后乘以 2 倍系数折算标准桩数量;具备全液冷充电设备的充电桩按照总额定功率除以 120kW(向下取整)后乘以 2 倍系数折算标准桩数量。

5. 试点期间新建充换电基础设施可用率不低于 99%,且应提供不低于 6 年运营服务保障。



信息公开选项：主动公开

---

财政部办公厅

2024年4月11日印发

---

