贵州省电力需求响应交易方案（2025年版）

起草说明

一、起草背景

（一）国家政策要求

一是贯彻《电力负荷管理办法（2023版）》、《电力需求侧管理办法（2023版）》关于“发挥市场机制作用，完善需求响应体系”的要求。为贯彻落实党中央、国务院关于碳达峰碳中和的重大战略决策，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系，加强能源产供储销体系建设，推动能源清洁低碳安全高效利用，确保能源安全，

二是推动新型电力系统建设，加强电力保供安全，响应国家能源局关于提升电网灵活调节能力、促进新能源消纳的指导意见。电力需求侧管理应贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，坚持统筹发展和安全，守牢能源电力安全底线。

三是促进电力市场化改革，适应电力现货市场建设需求，推动需求响应从行政手段向市场机制过渡。

（二）我省现实需要

一是需求响应能力需达到最大用电负荷的5%。省内需要根据需求响应的资源类型、负荷特征、响应速率、响应可靠性等关键参数，形成可用、可控的需求响应资源清单，并基于需求响应实际执行情况等动态更新，需求响应能力达到最大用电负荷5%。

二是促进清洁能源消纳。风电、光伏装机规模持续增长，电网实时平衡难度加大，通过需求响应填谷种类应优化资源利用。

三是加强电力保供，实现负荷分钟、秒级可中断。加强负荷可控能力建设，在供需紧张期间，为电力保供提供有效手段，保障各项业务流程有序开展。

二、制定依据

（一）《电力负荷管理办法（2023版）》

（二）《电力需求侧管理办法（2023版）》

三、起草过程

2025年3月1日按照贵州省2025年需求响应工作实施需要，研究增加日内削峰，日前、日内填谷交易品种及相关流程。2025年3月15日召集贵州电网公司、贵州电力交易中心、贵州电力负荷管理中心和有关市场主体座谈，专题研究我省2025年需求响应交易方案修订内容和机制。2025年4月15日，启动《方案起草》工作，4月25日经反复讨论形成了征求意见稿。

四、主要内容

《方案》分为工作目标、组织实施、效果评估、考核及申诉、结算、资金来源、有关衔接等7个部分，具体为：

第一部分：工作目标。一是完善需求响应体系。二是缓解电力供需矛盾。三是坚持公平公正。

第二部分：组织实施。一是明确响应主体，二是明确资源类型。三是明确交易品种。四是明确价格标准。五是明确启动条件。

第三部分：效果评估。一是明确基线计算，基线负荷、测量负荷以小时平均功率计算，即小时电量/1h。二是明确样本日，将样本日的日期类型划分为工作日和周末、节假日。三是明确评估标准。

第四部分：考核及申诉。一是明确考核方式。二是明确执行结果披露和申诉程序。三是明确用户申诉内容涉及需求响应调用费用计算的，由交易中心进行核实处理。

第五部分：结算。一是需求响应的费用按照当月结算、次月公示、次次月结清的原则开展。二是交易中心根据响应结果测算响应费用，出具结算依据。三是需求响应中标并提供有效响应容量的市场主体，按小时计算调用收益。

第六部分：资金来源。一是削峰类需求响应资金原则上由全体工商业用户按照月度冻结用电量（扣除月度负荷管理电量后）计算度电分摊价格。二是填谷类需求响应资金由所有发电企业按月度上网电量分摊。

第七部分：有关衔接。一是需求响应与有序用电的衔接，二是需求响应与中长期电力市场交易的衔接，三是需求响应交易与电费结算之间的衔接。