提纲（明天上午10:00）

1. 对比分析
2. 技术应用体系（物联体系、计量体系，两边业务需求差异）（钱健）
3. 业务支撑体系（包括检测体系、标准制定）

入网检测（关石磊、陈洁）

到货检测（沈宏亮）

标准制定（王鹏 张冀川）

1. 管理体系（干梦双）
2. 运维体系（系统侧、现场侧）（郭祥富）
3. 终端差异（硬件、软件）（刘昊）

6.智芯 生态（冷华）

1. 面向能源互联网业务需求（应坚持的内容）

1、实时性要求 需要物联网体系架构（朱卫平）

2、源网荷储 需要物联网体系架构（房牧）

随着新能源技术的发展和国家政策扶持，分布式电源、储能等多元化负荷接入规模呈“井喷式”增长，且无序接入配电网，无源配电网成为有源配电网，大量的分布式电源接入，给配电网网损、稳态电压分布、系统稳定性、线路潮流等方面都带来广泛而深远的影响。为解决对大量新型源网荷储设备快速接入，实现可观、可测、可控，国网公司设备部经过严密调研和大量试点验证，确定了“云管边端”的物联网体系架构来解决源网荷储接入给当前配网管理造成的影响。

物联网体系架构借助边侧设备的边缘计算技术、物模型、设备即插即用技术，快速实现配网设备的分钟级数据采集、数据共享和就地分析处理，打造台区源网荷储设备运行的全面感知、故障的高效处理、应用的灵活迭代。通过边侧设备的“保安全、保供电、保消纳”的分级策略执行，实现台区分布式光伏就地消纳、电动汽车有序充电、台区潮流和用能的高度自制，提高电网智能化水平，促进源网荷储协调互动，满足客户多元用能需求。

3、设备管理 中心化向去中心化 需要物联网体系架构（冷华）

4、安全（向岷江）

1. 建议（采取措施、方式方法）

针对融合终端和能源控制器对比分析、能源互联网业务需要，提出建议（全体）

面向能源互联网业务需求

迫切性/唯一性/必要性

**坚持什么 达成什么目的**

**每个节点要受控**

**新型电力系统要求 客户服务要求 客户响应要及时**

**采集数据维度 数据交叉应用**

**突出问题 有源配网安全**

支撑/标准/要求

能源互联网在配电网落地需要物联网

1. **实时性**提升 设备管理和客户服务（到户供电情况 电压/电流 停电 电能质量 对用户供电感知）实时性和时效性 边缘计算，必须要物联网
2. 源网荷储 需要边缘计算 看得到 管的住 新能源接入/电动汽车 实时电量平衡 功率平衡
3. 设备管理 站房设备管理 辅助监测 非电气量监测

中心化向去中心化 管理方式（由集中向分布式 传统模式不适合）

低压配网是生产管理 服务客户的最前端 要着重加强管理 （供电可靠性 供电服务） 设备体量 要求 人员倒逼向物联体系，发挥边缘计算能力 ，解决目前矛盾。

1. 量价费损 深化加强做深做实
2. 上下游企业辅助

分布式光伏监控

数据采集颗粒度 类型不同

数据处理方式（快，不能间隔长时间处理后反馈，主站处理/**就地处理 协同控制**）

电网安全 客户服务 双碳目标 主站控制不现实

数据收集 分析 输出 台区管家 **实时响应 坐实边缘计算**