

# 山西省能源局

---

晋能源议函〔2020〕9号

## 关于省十三届人大三次会议第1095号建议的答复

尊敬的刘娜代表：

您好。您提出的《关于进一步深化电力体制改革降低企业用电成本的建议》收悉，经研究，现答复如下：

一、按照国家及省委省政府电力体制改革相关精神，我省于2013年开始进行电力直接交易以来，不断扩大交易规模和范围，逐步推进发电侧竞价上网，累计实现市场化交易电量达2934亿千瓦时，为下游企业降低用电成本超过170亿元。有效降低了企业用电成本。

二、2019年，省能源局进一步完善电力中长期交易市场机制，加快推进电力现货建设试点相关工作，我省电力市场建设取得了显著成效。

一是进一步扩大交易规模和范围。全面放开煤炭、钢铁、有色和建材四个行业电力用户，以及国家、省、市各类园区内电力用户参与电力市场，年内列入市场目录的用户达到2730户，同比增长264%；全年省内直接交易电量规模计划800亿千瓦时，实际完成965亿千瓦时，超出计划20%，约占全省工业用电量的58%，我省市场放开比例居全国前列，交易价格平均0.299元/

---

千瓦时，比基准电价降低 10%。

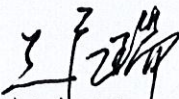
二是建立电力批零两级市场。合理界定两级市场边界，支持年用电量超过 1000 万千瓦时的电力用户通过批发市场与发电企业直接交易，最大限度享受改革红利；研究建立了零售市场交易和结算机制，推动年用电量 1000 万千瓦时以下、议价能力弱的小用户在零售市场通过售电公司买电，有效规避了市场电价波动和用电量违约风险，增强了小用户参与市场的获得感。通过两级市场的建立，市场活力得到有效激发，全年释放改革红利约 40 亿元；共有 2000 余户电力用户与 87 户售电公司开展零售交易，交易电量累计达 766.84 亿千瓦时，占到市场总成交电量的 82.26%，创历史新高。

三是规范引导售电市场有序发展。严格执行国家、我省关于售电公司准入规定和程序，年内新增三批次 66 户售电公司列入市场目录，我省售电公司数量达到 224 户，同比增加 41%。

四是扎实推进电力现货市场建设。按照开门搞改革的思路，建立了电力现货市场建设专题研讨工作机制，组建了电力现货市场建设试点专题研讨班，通过集中学习、分组讨论、模拟交易、观摩调研、集中研讨等方式，着力提升专班成员对现货市场的认识，开展我省电力现货市场建设试点方案、相关市场规则的修订工作，为完善山西电力市场交易系统提出意见建议。全年共组织开展各类电力现货专题研讨活动 30 余次。9 月 1 日，我省在国网系统率先平稳开展了结算试运行；9 月 18-24 日，我省率先在全国开展连续 7 天现货市场结算试运行，电力现货市场建设进入

实操阶段，实现了全国电力市场改革里程碑式的突破。12月7日-13日，我省在全国率先开展了第二次连续7天结算试运行，验证了山西“中长期+现货+辅助服务”电力市场体系的完备性。

下一步，我们将继续深化电力市场化改革，全面放开经营性电力用户发用电计划，扩大电力直接交易规模和范围，以深入推进电力现货市场建设为牵引，统筹构建中长期交易、现货交易、辅助服务协调发展的现代电力市场，为市场主体提供更加安全和低成本的电力保障。

负责人： 

处室负责人：杨仁泽

承办人：常伟

联系电话：0351-4117152

