

# 浙里改

## (领跑者)

第48期

中共浙江省委全面深化改革委员会办公室

浙江省改革办改革协调处

2019年9月23日

程：车俊书记、袁家军省长、郑栅洁副书记、陈金彪秘书长、  
冯飞常务副省长、朱从玖副省长

### 提效能 优服务 强保障

#### 浙能集团大力推进“最多跑一次”改革

近年来，浙能集团紧紧围绕省委、省政府赋予的“发展能源  
产业主力军、能源合作主力军、能源供应主力军，保障能源安全  
主力军，环境保护生力军”的定位，在全省省属国有企业中率先  
部署开展“最多跑一次”改革，对内提升管理水平和运行效率，对外  
提升保障能力和民生服务水平，加快建设成为国内一流、

具有国际竞争力的综合能源服务商。

一、加强组织领导，全面部署开展“最多跑一次”改革。把开展“最多跑一次”改革作为推进企业转型升级、创新发展的重要举措。一是成立领导小组。“最多跑一次”改革领导小组由集团党委书记、董事长任组长，集团党委副书记、总经理和党委专职副书记任副组长，其他班子成员为组员。下设办公室，抽调骨干力量，统筹做好调查摸底、方案制定、协调推进、实施评估等工作。二是突出实施方案。结合“大学习大调研大抓落实”和“服务企业提质增效群众服务基层”活动，面向企业职工和基层服务对象广泛征求意见建议，梳理“最多跑一次”改革类问题和建议 900 多条。在此基础上，制定出台《关于开展所辖范围“最多跑一次”改革工作方案》，提出“5+2+2”的总体工作要求，即以集团综合能源服务、能源供给、能源销售、能源金融和能源数字化五大体系建设为核心，坚持对内集成高效和对外优化服务水平，坚持党建引领和总部建设深度融合，以“最多跑一次”改革理念全面推进集团体制改革。三是抓好督查督办。结合“不忘初心、牢记使命”主题教育，对集团“最多跑一次”改革进行全面动员部署。集团各级负责人在各类专题会议上对“最多跑一次”改革动员部署 100 多次。目前改革已经覆盖集团本部各部门，各板块分公司以及集团所属管理公司、窗口单位等 231 家单位。

二、注重管理创新，提高企业运行效能。针对集团内部决策管理流程繁杂，环节多，耗时长等问题，坚持刀口向内，创新管理体制机制，不断提升治理能力和运行效率。一是降低权力下放。

集团总部将三项责任制考核、第三方机构巡察、技改投资决策等 15 项事权下放板块公司，进一步激发下属企业积极性。实施国有资产投资公司改革试点，设立投资决策委员会，有序承接国资委 11 项授权事项。二是简化办事事项。集团总部脱钩 70 项办事事项，逐一整合、优化，取消各事项申报材料和审查环节，加大力度压缩合同审批环节时间 50%，到账及时率提升至 96%，实行办理事中提醒标准化流程。推进各部门项目互联互通及容缺受理制，项目申报的必要材料由至少 16 件统一精简至 6 件。三是创新激励措施。加大能效考核权重，基本薪酬与绩效薪酬的比率从 7：3 调整为 3：7，对 1.3 万名员工实行宽带上岗。做好近 3000 名职工转岗分流工作，在所属还债公司启动补聘人员、管理忌持股计划，今年该公司订单总量突破 4 亿美元，成为全球第二大船用螺旋企业。四是建设数字浙能。完善以 ERP 为核心的信息化平台，开发人力资源共享、财务管理、供应链管理、客户管理等模块，联网 168 家单位，依托信息平台实现资金集中归集，采购成本降低。目前，集团资金归集率 94%，2018 年降低采购成本 1.7 亿元。开发“浙江能服”APP，目前已与合同审批、费用报销、生产监控等 10 多项事项实现“掌上办”，激活用户超过 1 万人。推进数字电力、数字油气和数字服务建设，打造以安全生产应急管理工业大数据为基础的“工业云”和集成销售物流内控数据的“管理云”。

三、坚持“四办”驱动，提升民生服务水平。在集团旗下国城市燃气有限公司率先开展“最多跑一次”改革试点，围绕减材料、减流程、减次数、减时间和提升资金运行水平，提升数字化水平。

便为客户提供便捷的服务目标，创新“四办”模式，有效解决群众开户难、开通难、缴费难、报修难等问题。一是线上线下“一起办”。在线下，全面推进营业厅扩容升级，投用全业务自助服务终端机，推出“燃气流动服务车”，方便群众就近办理业务。在线上，开通“967677”全省统一24小时客服热线，依托“浙里办”APP、微信公众号、支付宝生活号等平台，实现所有燃气服务在线办理，网上业务办理率从改革前的25%提高到75%。二是业务受理“零证明”，精简用户业务申领材料，居民和非居民用户即便没有身份证件和营业执照等，也可通过“浙里办”APP等线上平台向工作人员展示相关信息，完成业务办理。三是申请通气“马上办”。简化通气办理流程，将居民用户报装、储气、改管、扩能、表表、入户等各项目申请材料合并在1张《报装单》；非居民用户报装、用气申请、现场勘察、方案设计、图纸会审、施工验收、置换通气等7个环节缩减至2个（申请）。通气上，开通业务免填单服务，用户办理时长由25分钟缩减至4—5分钟。优化居民楼小区建设，普居民天然气配气建设流程，通过年度招标确定设计院及施工单位替代逐项复包，配强人员降低预算报价，减少施工图设计时间等改革举措，威燃子公司配气通气时间压缩1/3以上。将“最长100米”配气市政管线施工由审批制改为备案制，建设时间由100个工作日缩减至47个工作日，实现服务上门“现场办”，推进燃气进社区工作，主动上门服务群众和企业，实现通气、安检、维修、改管、换表等业务在社区现场办理，如义乌燃气公司组织客服人员在15个小区设立现场服务点，累计为3000余户居民提供

## 上门服务。

四、推进降本让利，降低社会用能成本。积极履行能源保供的社会责任，多措并举降低全社会用能成本。一方面，稳定供热让利润。在 2017—2018 年煤价累计上涨 246 元/吨的情况下，燃煤上网电价不调，两年合计向社会让利 107 亿元。在此基础上，2019 年 7 月将上网电价下调 1 分/度，到今年年底有望实现让利 3.1 亿元。推进直购电交易，2017—2018 年平均降低上网电价 0.22 分/度和 0.75 分/度，合计让利 19 亿元。以低于采购成本的价格锁定天然气省管网售均价，2017—2018 年合计让利 13 亿元。另一方面，内部挖潜降成本。2018 年通过内部挖潜共计增加 19 亿元，其中，在煤炭行业采取签订长期协议落实、优化调整库存、压减春节期间等措施，降低电煤成本 4.3 亿元，在天然气行业采取合同外代购、加强议价、调配气源气量等措施，降低天然气成本 4.3 亿元。在集团内部采取削减临时备用费、加强市场营销等措施，降低客运成本 10.4 亿元。同时，推进综合能源服务，降低工业园区用能成本，如黄海热电采用热电联产综合供能方式，供热价格比或者均价低 10 元/吉焦。

五、聚焦国家战略，助力清洁能源示范区建设。充分发挥“长三角一次”改革试点效应，加快构建国家战略高地生根。一是助力自贸区“五基地一中心”建设。积极构建石油储备、石油贸易和管道，补齐油加工加速“三个体系”。黄泽山油库一期 151 万方进入试生产，二期 104 万方启动前期工作。推进宁波舟山 LNG 整体中心项目建设，今年已销售保税燃料油 21.4 万吨。二是服务“一

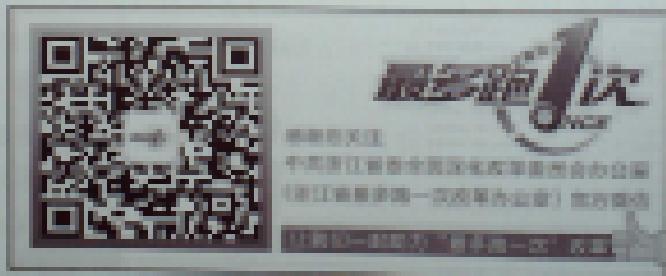
上门服务，努力为企业提供最优质的服务。二是一举多得。

四、推进降本让利，降低社会用能成本，积极履行能源保供的社会责任。多措并举降低全社会用能成本。一方面，确定阶梯让利时间。在 2017—2018 年煤价累计上涨 246 元/吨的情况下，保持上网电价不变，两家企业合计向全社会让利 107 亿元。在此基础上，2019 年 7 月将上网电价下调 1 分/度，到今年年底有望实现让利 3.1 亿元。推进直购电交易，2017—2018 年平均降低上网电价 0.17 分/度和 0.75 分/度，合计让利 19 亿元。以低于采购成本的价差核定天然气省内销售暂均售，2017—2018 年合计让利 38 亿元。另一方面，内部挖潜降成本。2018 年通过内部挖潜共计增效 19 亿元。其中，在煤炭行业采取紧盯长期协议落实、优化调整库存、煤炭资源保值等措施，降低电煤成本 4.3 亿元；在天然气行业采取集中采购外购、加强议价、调配气源气量等措施，降低天然气成本 4.2 亿元；在国内部采取削减财务费用、加强市场营销等措施，降低各项成本 10.4 亿元。同时，推进综合能源服务，降低工业园区用能成本，如渤海热电采用热电联产综合供能方式，供热量价格比我省均价低 10 元/吉焦。

五、贯彻国家战略，助力清洁能源示范项目建设。充分发挥“最多跑一次”改革机制效应，加快推进国家战略落地生根。一是助力自贸区“三基地一中心”建设，积极构建石油储运、石油贸易和销售、燃料油加工处理“三个体系”，黄泥山油库一期 151 万方投入生产，二期 104 万方启动前期工作，推进宁波舟山 LNG 登陆中心项目建设，今年已储备保税船用油 21.4 万吨。二是服务“一

第一块”。成功在境外发行 20 亿美元中期票据，投资 20 亿元参股巴西圣路易水电站项目，累计获利 2.5 亿元。与世界 500 强嘉能可公司合资建设者石油贸易公司，今年已实现国际原油贸易 340 万吨。二是大力发展战略性清洁能源，与浙江大学合作，创新燃机超低排放技术，获 2018 年国家技术创新奖一等奖。在国内率先通过燃机超超临界排放改造，2017 年以来每年减排烟尘 8500 吨、二氧化硫 1.2 万吨、二氧化碳 2.7 万吨，积极推进光伏发电，海上风电机组从 2016 年底的 3.7 万千瓦增至 2018 年底的 112.5 万千瓦，年均增长超过 45%，开工建设 60 万千瓦规模海上风电项目，大力发展战略产业，全国首个商用盐湖化工厂落户嘉善，自主研发船舶脱硫技术，成为国际船舶脱硫产业的领军企业。

- 附录：1. 生产与综合废物资源化采购管理情况改革前后对比表  
2. 烟气业务办理情况改革前后对比表



## 生产与综合类物资集中采购管理情况及改革前后对比表

序号	环节	改革前	改革后
1	采购计划审核	先集中采购，再行采购审核，集中采购率不到 100%。	
2	招标	先公开招标，再集中采购（115 年 / 2004 年）	直接公开招标，先集中采购（2004 年）
3	执行	平均采购周期 90 天（2004 年）	平均采购周期 15 天（2004 年）
4	付款	逐笔付款，先付款后报账	集中付款，先报账后付款
5	合同执行	由项目部门负责，先签订后执行	由集中采购部门负责，先集中后执行

## 附件2

## 燃气业务办理情况改革前后对比表

序号	项目	改革前	改革后
1	过户申请	必须到营业厅办理 需要提供户主姓名、 身份证件、房产证、 燃气机具、房产证或工 作证等	可通过“易用气”APP，或登录支付宝、支 付宝生活缴费、微信支付、各 类银行APP等线上渠道办理过户手 续
2	燃气、水表 过户更名	需先到气、水营业厅办理 10个工作日 “燃气、水表更名”需再到气、水营业厅 10个工作日	通过“易用气”APP或支付宝、支 付宝生活缴费、微信支付、各 类银行APP等线上渠道办理 10个工作日
3	燃气、集中 供暖报停	必须到营业厅办理， 通过燃气管家客户端 子系统的自助办理也可	可通过“易用气”APP或支付宝、支 付宝生活缴费、微信支付、各 类银行APP等线上渠道办理 10个工作日
4	过户服务	客户到营业厅办理， 通过燃气管家客户端 子系统的自助办理也可	客户到营业厅办理， 通过燃气管家客户端 10个工作日

词：省委常委。

省委全面深化改革委员会成员。

各改革专项小组。

省直有关部门单位。

主：李四、县（市、区）党委、政府、改革办（发改办）、行政服务中心。

签发：牛留法

编校：徐星明

校对：刘海波 宋海

省委改革办秘书处

2019年9月24日印制