

信用等级公告

联合〔2019〕1827号

安徽省皖能股份有限公司：

联合信用评级有限公司通过对安徽省皖能股份有限公司主体长期信用状况和拟公开发行的 2019 年公司债券（第一期）进行综合分析和评估，确定：

安徽省皖能股份有限公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”

安徽省皖能股份有限公司拟公开发行的 2019 年公司债券（第一期）信用等级为 AAA

特此公告

联合信用评级有限公司

评级总监：

二〇一九年七月十一日

地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 12 层（100022）

电话：010-85172818

传真：010-85171273

<http://www.unitedratings.com.cn>

安徽省皖能股份有限公司

公开发行 2019 年公司债券（第一期）信用评级报告

本期债券信用等级：AAA
公司主体信用等级：AAA
评级展望：稳定
发行规模：不超过 10 亿元（含）
债券期限：3 年
还本付息方式：按年付息
评级时间：2019 年 7 月 11 日
主要财务数据：

项 目	2016 年	2017 年	2018 年	19 年 3 月
资产总额（亿元）	270.86	265.48	289.00	290.24
所有者权益（亿元）	148.79	137.84	143.95	153.72
长期债务（亿元）	44.15	53.69	56.10	58.62
全部债务（亿元）	94.33	99.42	116.57	105.94
营业收入（亿元）	106.33	122.07	134.16	41.09
净利润（亿元）	12.18	0.79	6.40	2.22
EBITDA（亿元）	27.93	16.41	23.75	--
经营性净现金流（亿元）	19.41	9.89	13.67	6.23
营业利润率（%）	10.96	2.62	5.26	7.81
净资产收益率（%）	8.71	0.55	4.54	1.49
资产负债率（%）	45.07	48.08	50.19	47.04
全部债务资本化比率（%）	38.80	41.90	44.75	40.80
流动比率（倍）	0.46	0.40	0.55	0.57
EBITDA 全部债务比（倍）	0.30	0.17	0.20	--
EBITDA 利息倍数（倍）	8.22	4.05	5.03	--
EBITDA/本期发债额度（倍）	2.79	1.64	2.38	--

注：1、本报告部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的；2、本报告财务数据及指标计算均为合并口径，数据单位除特别说明外均为人民币；3、其他应付款中的借款部分纳入短期债务核算，长期应付款中的融资租赁款纳入长期债务核算；4、2019 年一季度数据未经审计且相关指标未年化。

评级观点

联合信用评级有限公司（以下简称“联合评级”）对安徽省皖能股份有限公司（以下简称“公司”或“皖能电力”）的评级反映了公司作为安徽省国资委控股的大型火力发电企业，在区域行业地位、装机规模、技术装备、股东支持等方面具有综合竞争优势。近年来，公司装机规模不断扩大，设备利用小时数较高，发电煤耗保持行业较好水平；收入规模持续较大，收入实现能力保持良好，债务负担适中，资产质量较高。2018 年底，公司增资阜阳华润电力有限公司（以下简称“阜阳华润”）并将其纳入合并范围，公司经营规模进一步扩大。同时，联合评级也关注到电煤价格高位运行使公司成本控制压力加大、环保投入增加、电企竞争压力加大等因素对公司信用水平带来的不利影响。

未来，随着公司收购神皖能源有限责任公司（以下简称“神皖能源”）49%股权事项的完成，公司权益装机容量及综合竞争力有望提升，联合评级对公司的评级展望为“稳定”。

综上，基于对公司主体长期信用水平以及本期债券偿还能力综合评估，联合评级认为，本期债券到期不能偿还的风险极低。

优势

1. 安徽省经济增长速度高于全国平均水平，用电需求带动电力行业较快发展，公司作为安徽省国资委控股的大型发电企业，区域行业地位突出，公司发展环境较佳，发电设备利用程度较高。

2. 近年来，通过自建以及并购等方式，公司权益装机规模增长，装备技术水平和发电技术指标处于行业领先水平，公司核心业务的综合竞争力强。

3. 公司经营活动现金流情况良好，整体债

务负担适中，金融机构对公司支持力度较大，借款以信用为主，资产受限规模低，再融资空间较大。

关注

1. 公司控股机组主要为火电机组，电源结构单一，煤炭价格变动对于公司业绩影响较大。近年来国内煤炭价格大幅攀升，使得公司成本压力显著加大，利润空间压缩明显。

2. 随着电力体制改革逐步深化以及竞价上网的实施，电企竞争压力加大。同时，目前风电、光伏等新能源发电项目迅速发展，对火电机组利用情况造成了一定不利影响。

3. 随着国内环保治理力度不断加大，公司在环保设施改造、机组运营、项目投资等方面存在一定的环保支出压力。

分析师

王 越

电话：010-85172818

邮箱：wangyue@unitedratings.com.cn

龚 艺

电话：010-85172818

邮箱：gongy@unitedratings.com.cn

传真：010-85171273

地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号

PICC 大厦 12 层（100022）

Http: //www.unitedratings.com.cn

信用评级报告声明

除因本次信用评级事项联合信用评级有限公司（联合评级）与评级对象构成委托关系外，联合评级、评级人员与评级对象不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

联合评级与评级人员履行了尽职调查和诚信义务，有充分理由保证所出具的信用评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

本信用评级报告的评级结论是联合评级依据合理的内部信用评级标准和程序做出的独立判断，未因评级对象和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。本评级报告所依据的评级方法在公司网站公开披露。

本信用评级报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议等。

本信用评级报告中引用的评级对象相关资料主要由评级对象提供，联合评级对所依据的文件资料内容的真实性、准确性、完整性进行了必要的核查和验证，但联合评级的核查和验证不能替代评级对象及其它机构对其提供的资料所应承担的相应法律责任。

本信用评级报告所示信用等级自报告出具之日起至本次（期）债券到期兑付日有效；本次（期）债券存续期间，联合评级将持续开展跟踪评级，根据跟踪评级的结论，在存续期内评级对象的信用等级有可能发生变化。

分析师：

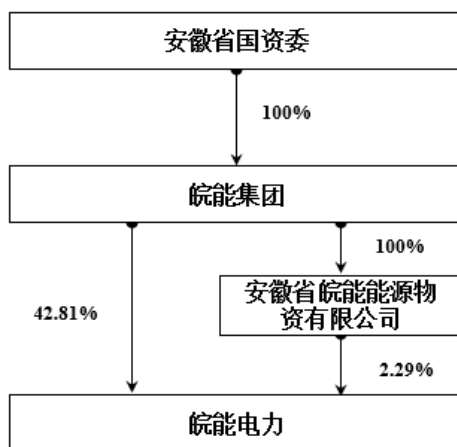
联合信用评级有限公司

一、主体概况

安徽省皖能股份有限公司（以下简称“公司”或“皖能电力”）是经安徽省人民政府政秘（1993）第 165 号文件批准，经中国证监会证监发审字（1993）29 号文复审同意，由安徽省能源集团有限公司（原安徽省电力开发总公司）（以下简称“皖能集团”）作为唯一发起人，以投资建成的合肥电厂 3 号燃煤发电机组、铜陵电厂 1 号和 2 号燃煤发电机组国有法人股入股，并向社会法人、社会公众发行 23,000 万新股设立的公司。公司于 1993 年 12 月 13 日在安徽省工商行政管理局登记注册，12 月 20 日公司股票在深圳证券交易所上市，股票简称“皖能电力”，股票代码“000543.SZ”。

经多次股权变更及增资，截至 2019 年 3 月底，公司注册资本为 17.90 亿元，皖能集团直接持有公司 42.81% 的股份，为公司控股股东。安徽省国有资产监督管理委员会（以下简称“安徽省国资委”）为公司的实际控制人。

图 1 截至 2019 年 3 月底公司股权结构图



资料来源：公司提供

公司经营范围：电力、节能及相关项目投资、经营。与电力建设相关的原材料开发，高新技术和出口创汇项目开发、投资、经营。

截至 2018 年底，公司设有董事会办公室、总经理办公室、安全生产部、计划经营部、项目管理部、财务部、监察审计部和人力资源部共 8 个职能部门；合并范围共 16 家子公司；员工 3,539 人。

截至 2018 年底，公司合并资产总额 289.00 亿元，负债合计 145.05 亿元，所有者权益（含少数股东权益）合计 143.95 亿元，其中归属于母公司的所有者权益 97.97 亿元。2018 年，公司实现营业收入 134.16 亿元，净利润（含少数股东损益）6.40 亿元，其中归属于母公司所有者的净利润 5.56 亿元；经营活动产生的现金流量净额 13.67 亿元，现金及现金等价物净增加额 6.23 亿元。

截至 2019 年 3 月底，公司合并资产总额 290.24 亿元，负债合计 136.52 亿元，所有者权益（含少数股东权益）合计 153.72 亿元，其中归属于母公司的所有者权益 106.98 亿元。2019 年 1~3 月，公司实现营业收入 41.09 亿元，净利润（含少数股东损益）2.22 亿元，其中归属于母公司所有者的净利润 1.47 亿元；经营活动产生的现金流量净额 6.23 亿元，现金及现金等价物净增加额 -3.06 亿元。

公司注册地址：安徽省合肥市马鞍山路 76 号；法定代表人：朱宜存。

二、本期债券概况及募集资金用途

1. 本期债券概况

经中国证监会于 2019 年 4 月 22 日签发的“证监许可（2019）788 号”文核准，公司获准向合格投资者公开发行面值总额不超过 30 亿元的公司债券，采用分期发行方式。本期债券名称为“安徽省皖能股份有限公司公开发行 2019 年公司债券（第一期）”（以下简称“本期债券”），发行规模不超过人民币 10 亿元（含 10 亿元），债券期限为 3 年。本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期公司债券面值为人民币 100 元，按面值发行。

本期债券无担保。

2. 本期债券募集资金用途

本期债券募集资金扣除发行费用后拟全部用于补充流动资金及偿还金融机构借款。

三、行业分析

1. 行业概况

电力行业是国民经济发展中最重要的基础能源产业，是国民经济的第一基础产业。经过多年发展，各国的电力工业从电力生产、建设规模、能源构成到电源和电网的技术都发生了变化，形成火电、水电、核电等多种工业类型，发电量和发电装机容量也随之增长。电力行业具有公用服务性、资金密集性、规模经济性以及自然垄断性等特征。目前，我国已经形成了以火力发电为主，水电、风电、太阳能及核能等新能源发电共同发展的格局。在火电发展方面，近年来我国火力发电技术水平不断提高，火电机组向大型化、清洁化发展，截至 2017 年末，我国 1,000MW 超超临界机组超过 97 台，五大电力公司火电机组的脱硫率和脱硝率均保持很高水平。同时，清洁能源装机容量连续保持较高增速，电源结构逐步优化。

近年来，随着我国配电网建设投入不断加大，配电网发展取得显著成效，但用电水平相对国际先进水平仍有差距，城乡区域发展不平衡，供电质量有待改善。目前，提高电网装备水平、促进节能降耗和推动输配电网智能互联化发展是我国电网改造的两大发展目标。根据中电联发布的《2018 年全国电力工业统计快报数据一览表》，2018 年，全国主要电力企业电力工程建设完成投资 8,094 亿元，同比减少 1.8%；其中，电源工程建设完成投资 2,721 亿元，同比下降 6.2%；电网工程建设完成投资 5,373 亿元，同比增加 0.6%。

总体看，目前电力结构以火电为主，随着近年来我国火力发电技术水平快速提高，电源结构逐步优化，电源工程投资增速大幅放缓，但用电水平相对落后，配电网建设仍存在较大发展空间。

2. 行业供需¹

2013 年以来，随着宏观经济增速的下滑，社会用电量增速下降，以及电力装机规模的大幅增长，电力行业逐步出现产能过剩，2017 年，国家开始出台政策停建及缓建一批项目。

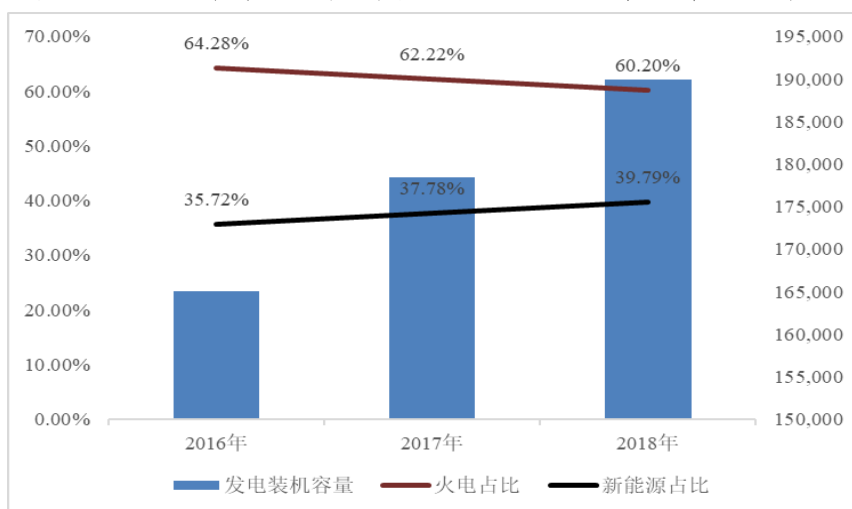
供给层面，受电力行业供给侧改革严控装机规模和淘汰落后产能的政策影响，停建和缓建了一批煤电落后产能，我国火电装机容量增速明显放缓，在整体发电中的占比继续下降，但火电电力的

¹ 该部分数据来自于中电联发布的《2018 年全国电力工业统计快报数据一览表》

主导地位仍不可动摇。2016~2018 年，全国全口径发电装机容量分别为 16.5 亿千瓦、17.8 亿千瓦和 19.0 亿千瓦，年均复合增长 7.31%。其中，火电装机容量分别为 10.6 亿千瓦、11.1 亿千瓦和 11.4 亿千瓦，年均复合增长 3.70%，但火电装机容量占总发电装机容量的比重逐年下降，分别为 64.28%、62.22%和 60.20%。

2018 年，全国新增发电装机容量 12,439 万千瓦，同比下降 4.6%，其中，新增火电装机 4,119 万千瓦，同比下降 7.5%；新增水电装机 854 万千瓦，同比降低 33.7%。2018 年 5 月底国内新能源政策出现调整，平价上网时代加速来临，国内新能源发电装机受到影响。全年风电新增装机 2,100 万千瓦，同比增长 20.3%，较市场预计 25GW 的装机规模有一定差距；光伏 4,473 万千瓦，同比下降 16.2%；受益于三代核电站的陆续投产，核电新增装机 884 万千瓦，同比增加 306.3%。

图 2 2016~2018 年我国电力装机容量以及发电类型占比情况（单位：万千瓦）



资料来源：中国电力企业联合会（中电联）

注：新能源包括水电、核电、风电以及太阳能发电。

电力生产方面，2016~2018 年，我国全口径发电量分别为 60,228 亿千瓦时、64,171 亿千瓦时和 69,940 亿千瓦时，年均复合增长 7.76%；其中，2018 年，我国实现全口径发电量同比增长 8.4%。受电力消费较快增长等因素影响，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3,862 小时，同比增长 73 小时；水电 3,613 小时，同比增长 16 小时；核电设备利用小时 7,184 小时、同比提高 95 小时；全国并网风电设备利用小时 2,095 小时、同比提高 146 小时。2018 年，全国弃风电量 277 亿千瓦时，平均弃风率 7%，同比下降 5 个百分点；全国弃光电量 54.9 亿千瓦时，平均弃光率 3%，同比下降 2.8 个百分点。华北、西北、东北地区风电设备利用小时分别比上年提高 102、215 和 236 小时，西北、东北地区太阳能发电设备利用小时分别提高 66 和 65 小时。我国弃风弃光问题继续得到改善。

分类型看，2018 年，我国水电发电量 12,329 亿千瓦时，同比增长 3.2%，占全国发电量的 17.63%，比上年下降 0.89 个百分点；火电发电量 49,231 亿千瓦时，同比增长 7.3%，占全国发电量的 70.39%，比上年下降 0.70 个百分点；核电发电量为 2,944 亿千瓦时，同比增长 18.7%，占全国发电量的比重 4.21%，较上年提高 0.36 个百分点；并网风电发电量为 3,660 亿千瓦时，同比增长 20.2%，占全国发电量的比重 5.23%，较上年提高 0.51 个百分点；并网太阳能发电量为 1,775 亿千瓦时，同比增长 50.7%，占全国发电量的比重 2.54%，较上年提高 0.71 个百分点。非化石能源发电量持续快速增长，生产结构持续优化。

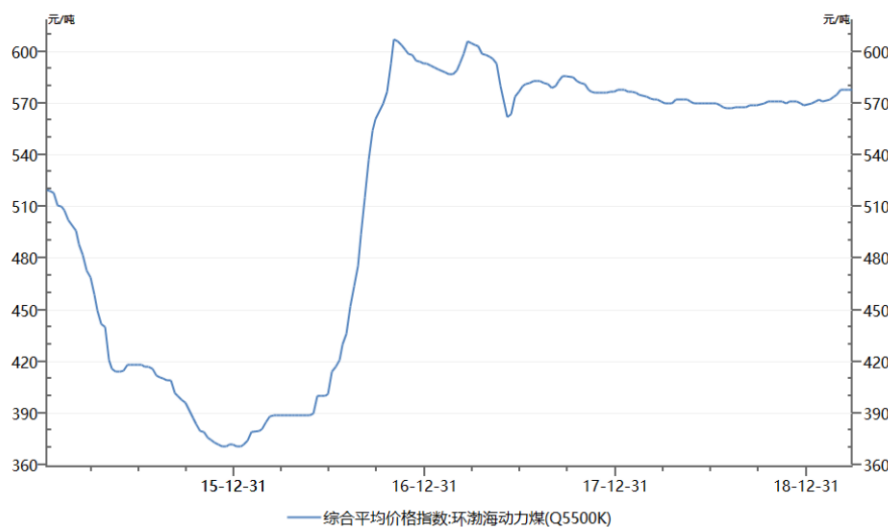
电力消费方面，2016~2018 年，随着我国高技术及装备制造业、高载能行业用电快速增长，以及 2018 年“煤改电”政策的实施，全国全社会用电量分别为 59,187 亿千瓦时、63,094 亿千瓦时和 68,449 亿千瓦时，年均复合增长 7.54%。其中，2018 年全社会累计用电量同比增长 8.5%，增速同比提高 1.9 个百分点，为 2012 年以来最高增速。分产业看，第一产业累计用电量 728 亿千瓦时，同比增加 9.8%，第二产业累计用电量 47,235 亿千瓦时，同比增长 7.2%（其中，高技术及装备制造业用电量同比增长了 9.5%），占全部用电量的 69.0%（上年为 70.4%）；第三产业用电量和城乡居民生活用电量分别为 10,801 亿千瓦时和 9,685 亿千瓦时，分别同比增长 12.7%和 10.4%。

总体看，随着 2016 年开始的停建缓建政策，我国电力投资规模、发电量增速均出现了一定程度的下降，同时，随着我国高技术及装备制造业、高载能行业用电快速增长以及 2018 年“煤改电”政策的实施，电力需求增速有所上升，电力供需格局进一步优化。

3. 电煤价格

煤炭行业在经历了“黄金十年”之后，煤炭产能大幅增长，导致煤炭行业供过于求，煤炭价格开始持续下降。2012~2016 年年初，煤炭价格持续下滑。2016 年 2 月，供给侧改革颁布实施，但由于社会待耗煤炭库存规模极大的因素影响，当年上半年，煤炭价格整体波动不大，4 月开始实施的“276 个工作日”政策使得煤炭产量从 4 月起大幅减少，6 月起，煤炭价格开始出现大幅上涨，2016 年 9 月，我国逐步放开先进产能的“276 个工作日”的限制，煤炭产量回升，动力煤价格指数增速逐步放缓。2017 年以来，动力煤价格已稳定在较高水平。

图 3 近年来我国动力煤价格指数走势



总体看，2016 年煤炭行业供给侧改革实施以来，煤炭价格大幅上升，近两年维持高位波动，电煤价格的高位运行将给电力企业成本控制带来较大压力。

4. 行业竞争

近年来，火电行业装机规模不断扩大，但行业整体竞争格局保持稳定。具体来看，2002 年电力

体制改革后形成“五大发电集团²+非国电系国有发电企业³+地方电力集团+民营及外资”的格局。其中，神华集团与国电集团已于 2018 年 8 月实施重组，形成我国第一大一次能源及二次能源生产巨头。

对于规模较大的发电集团，全国性电力集团的装机容量占总装机容量在行业中处于领先地位，同时部分省属区域性电力集团也拥有较大规模的装机规模，但与全国性电力集团相比差距较大。考虑到火电行业对于资源、技术、人员等的较高要求，预计未来具备较强竞争实力的火电企业规模将继续保持优势地位，行业规模排序将不会发生显著变化，竞争格局将保持稳定。

对于规模相对较小的区域性电厂，由于我国尚未实现电网的全国联网，区域电网统筹进行区域内发电、供电、用电运行组织、指挥和协调等电力调度工作，使得其生产经营更具区域特色。首先，上网电量受区域经济发展水平制约：区域经济发展水平决定区域用电量，而每年相关部门（一般为省级发改委）会依据经济发展水平对年度电力需求进行预测，进而分配电力企业的上网电量。此外，在区域内总的上网电量有限的情况下，其他中小电厂的数量将显著影响企业本身的上网电量。同时，区域电力上网政策对辖区内电力企业的生产运营影响显著，如部分地区推行煤电互保政策，即在采购区域内一定数量煤炭的前提下取得上网电量，不利于企业以市场化的价格降低采购成本。由于制约因素较多，获得足够的上网电量、有效控制发电机组的效率以降低成本是区域性电力企业竞争力的关键要素。

总体看，总装机容量与单机容量为电力企业的重要竞争因素，大型电力企业具有明显竞争优势。在我国尚未实现电网全国联网的情况下，区域性中小电力企业受区域经济、政策环境影响较大，提升成本控制能力与上网电量是保持竞争力的重要手段。

5. 行业政策

为了解决我国电力行业发展过程中产生的高能耗、大气污染等问题，鼓励清洁能源发展，近年来政府出台了一系列政策以促进电力行业的良性发展，主要政策如下表所示：

表 1 近年来电力行业的主要政策情况

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
《关于降低燃煤发电上网电价和一般工商业用电价格的通知》	国家发改委	将燃煤火电上网单位电价和一般工商业销售单位电价向下调整约 3 分钱，并将居民生活和农业生产以外其他用电征收的可再生能源电价附加征收标准，提高到每千瓦时 1.9 分钱。	2015 年 12 月
《“十三五”国家科技创新规划》	国务院	提出未来将大力发展清洁低碳、安全高效的现代能源技术，支持能源结构优化调整和温室气体减排，保障能源安全，推进能源革命。发展煤炭清洁利用、新型节能技术，积极推广可再生能源大规模开发利用技术和智能电网技术等。	2016 年 7 月
《电力发展“十三五”规划》	国家能源局	在“十三五”期间，我国将进一步扩大风电、光伏发电等清洁能源的装机规模；计划于 2020 年，全国煤电装机规模控制在 11 亿千瓦以内，并将我国太阳能发电总装机容量提高至 1.1 亿千瓦，其中计划新增太阳能发电设施装机容量 680MWp，且其中主要以分布式光伏发电项目为主。	2016 年 11 月
《能源发展“十三五”规划》	国家能源局	计划到 2020 年，我国能源消费总量控制在 50 亿吨标准煤以内，煤炭消费总量控制在 41 亿吨以内；非化石能源消费比重提高到 15% 以上，天然气消费比重力争达到 10%，煤炭消费比重降低到 58% 以下；单位国内生产总值能耗比 2015 年下降 15%，煤电平均供电煤耗下降到每千瓦时 310 克标准煤以下。我国“十三五”期间着力推进升级改造和淘汰落后产能，优化能源开发利用布局。	2017 年 1 月
《关于有序放开发电计划的通知》	发改委、能源局	加快组织发电企业与购电主体签订发购电协议（合同）、逐年减少既有燃煤发电企业计划电量、规范和完善市场化交易电量价格调整机制、有序放开跨省跨区送受电计划、允许优先发电指标有条件市场转让、参与市场交易的电力用户不再执行目录电价以及采取切实措	2017 年 3 月

² 五大发电集团指中国华能集团有限公司（以下简称“华能集团”）、中国大唐集团有限公司（以下简称“大唐集团”）、国家能源投资集团有限责任公司（“国家能源集团”）、中国华电集团有限公司（以下简称“华电集团”）、国家电力投资集团有限公司（以下简称“国电投集团”）。

³ 非国电系国有发电企业主要包括国家开发投资集团有限公司、中国广东核电集团有限公司、中国长江三峡集团有限公司等。

		施落实优先发电、优先购电制度等十个方面。	
《关于加快签订和严格履行煤炭中长期合同的通知》	国家发改委	要求加快煤炭中长期合同的签订，并严格履行。通知明确，4月中旬前完成合同签订工作，确保签订的年度中长期合同数量占供应量或采购量的比例达到75%以上。4月起，每月15日前将合同履行情况上报国家发改委，确保年履约率不低于90%。	2017年4月
《关于取消、降低部分政府性基金及附加合理调整电价结构的通知》	国家发改委	自2017年7月1日起，取消向发电企业征收的工业企业结构调整专项资金，同时将国家重大水利工程建设基金和大中型水库移民后期扶持基金征收标准各降低25%，腾出的电价空间用于提高燃煤电厂标杆上网电价。	2017年6月
《关于推进供给侧结构性改革防范化解煤电产能过剩风险的意见》	发改委等16部委	“十三五”期间，全国停建和缓建煤电产能1.5亿千瓦，淘汰落后产能0.2亿千瓦以上，实施煤电超低排放改造4.2亿千瓦、节能改造3.4亿千瓦、灵活性改造2.2亿千瓦，全国煤电装机规模控制在11亿千瓦以内。	2017年8月
《关于印发2017年分省煤电停建和缓建项目名单的通知》	发改委、能源局	涉及停建项目35.2GW和缓建项目55.2GW，列入停建范围的项目要坚决停工、不得办理电力业务许可证书，电网企业不予并网，而通知里列入缓建范围的项目，原则上2017年内不得投产并并网发电。	2017年9月
《关于做好2018年重点领域化解过剩产能工作的通知》	发改委、财政部、国资委、工信部等6部委	煤电行业淘汰关停不达标的30万千瓦以下煤电机组，2018年全国淘汰关停400万千瓦煤电落后产能。加大燃煤电厂超低排放和节能改造力度，中部地区具备条件的机组2018年完成，西部地区于2020年完成。	2018年4月
《关于积极推进电力市场化交易进一步完善交易机制的通知》	发改委、能源局	提高市场化交易电量规模、推进各类发电企业进入市场、放开符合条件的用户进入市场、积极培育售电市场主体、完善市场主体注册、公示、承诺、备案制度、规范市场主体交易行为、完善市场化交易电量价格形成机制、加强事中事后监管、加快推进电力市场主体信用建设。	2018年7月
《关于印发2018年各省（区、市）煤电超低排放和节能改造目标任务的通知》	能源局	继续加大力度推进煤电超低排放和节能改造工作，2018年全国完成超低排放改造4,868万千瓦，节能改造5,390.5万千瓦。	2018年8月
《关于推进电力交易机构规范化建设的通知》	发改委、能源局	推进电力交易机构股份制改造、充分发挥市场管理委员会作用、进一步规范电力交易机构运行。	2018年8月
关于增量配电业务改革第一批试点项目进展情况的通报	发改委、能源局	加快推动试点工作，国家发改委和能源局决定建立增量配电业务改革试点进展情况每月通报制度。	2018年10月

资料来源：联合评级整理

总体看，清洁能源结构占比和传统发电模式清洁化改造程度的提高，是我国政府对发电行业发展的政策导向重点；同时，我国政府通过电价调整、化解过剩产能以及售电侧改革等举措，积极促进电力行业的内部改革，以保证我国电力行业的稳定、向好发展。

6. 行业关注

（1）环保投入增加影响火电企业经营成本

随着我国经济的高速发展和居民生活水平的普遍提高，大气污染问题逐步凸显，灰霾等重污染天气频发，大气环境治理要求越发迫切。目前，我国全口径装机容量中有六成为火力发电，随着污染物排放标准趋严，火电行业在环保方面的投入和研发将逐渐增加，进而增加火电行业运营成本。

（2）上网电价下调压缩电企利润空间

我国政府为降低用电企业的用电成本，连续多次下调火电上网电价，相关电价的向下调整，压缩发电企业利润空间。

（3）电煤价格波动影响火电企业稳定经营

燃煤作为火电行业的主要原料，其采购及运输成本是火电企业生产经营支出的主要组成部分，因此煤炭市场的景气程度对行业的盈利能力影响显著。近年来，煤炭价格变动剧烈，且2016年供给侧改革以来，煤炭价格大幅回升并稳定在较高水平，火电行业成本上升，对火电企业盈利空间形成挤压。

（4）可再生能源发电对燃煤发电的替代效应

为了解决我国电力行业发展过程中产生的高能耗、大气污染等问题，近年来政府出台了一系列政策鼓励清洁能源发展，清洁能源结构占比不断提高。安徽省在发展清洁能源发电方面走在全国前

列，近年来通过采取火电机组深度调峰、精细化安排火电机组启停、主动参与华东全网备用共享以及积极申请吉泉直流调试电力参与午间调峰等手段，保障了风电光伏的全额消纳。可再生能源发电的快速发展对燃煤发电具有替代效应，对于燃煤发电量的消纳具有一定的负面影响。

7. 未来发展

经过近年持续的快速扩张，国内的电力供需矛盾已经得到明显改善，电力行业由早先“硬短缺——电源短缺，发电能力不足”逐步转变为“软短缺——电网不足，电能输送受限”，电源扩张的紧迫性得到缓解。但电力行业作为国民经济的先行行业，具有超前发展的特点，未来国内电力生产行业投资仍有望保持一定增速，但装机规模总体增速将有所放缓，同时电源建设将更多的侧重结构调整，火电新增装机规模将有所萎缩，核电、水电、风电等可再生能源和清洁能源将获得更好的发展机遇。

未来，在国内产业结构调整，大力推进节能减排的背景下，国内电力消费弹性将有所降低。但与发达国家相比，我国电力消费水平尚处于较低阶段，人均用电量还未达到世界平均水平，仅为发达国家平均水平的 20%，未来随着我国工业化和城市化进程的推进，国内的电力需求仍有望持续增长，电力行业具有很大的发展空间。同时，随着“上大压小”、“节能调度”、“竞价上网”、“大用户直购电”和“售电侧改革”等政策的逐步推广，电力体制改革将进一步深化，电力生产行业内的竞争将逐步加大，行业内优势企业的竞争实力将逐步显现，有望获得更好的发展机遇。

总体看，随着电力体制改革的进一步深化，作为国民经济基础产业之一，未来电力行业仍拥有较大的发展机遇。

四、基础素质分析

1. 规模与竞争力

公司是安徽省直属大型发电企业，也是国内上市较早的 A 股电力行业公司，具有多年的电厂管理和运营经验。截至 2019 年 3 月底，公司控股的火电发电机组共 17 台，控股发电装机容量达到 953 万千瓦，其中，经营期机组 15 台，装机 821 万千瓦，建设期机组 2 台，装机 132 万千瓦；公司经营期权益发电装机容量为 683.4 万千瓦（含参股），其中包含风电装机容量 11.22 万千瓦，核电发电装机容量 5.2 万千瓦。2018 年度，公司控股机组累计完成发电量 299.90 亿千瓦时，约占安徽省省调火电机组发电量的 18.7%。

总体看，公司区域内行业地位突出，装机规模较大，综合竞争优势明显。

2. 技术装备

公司发电机组多数为参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越的火电机组，在节能调度政策实施时属于优先调度的序列，在发电上网时具有较强的竞争优势。

近年来公司投资建成的发电机组大多是 60 万千瓦及以上高参数低能耗的大型发电机组，符合国家产业政策，目前公司合肥 5 号 63 万千瓦机组供电煤耗已进入全国同类机组先进行列。公司下属 60 万千瓦及以上机组全部为超低排放机组，并享受超低排放电价。2016~2018 年，公司综合供电标准煤耗维持在 310 克/千瓦时以下。

总体看，公司发电设备技术水平先进，单台机组装机容量大，综合煤耗较低，具有一定成本优势，减排水平较高，具有较强竞争优势。

3. 人员素质

截至 2018 年底，公司董事、监事和高级管理人员共 18 人。公司核心管理团队从事相关业务和管理工作多年，行业经验丰富。

公司董事长朱宜存先生，1961 年生，研究生学历，高级工程师。历任安徽恒源煤电股份有限公司董事长、总经理、党委委员，安徽恒源煤电股份有限公司董事长、党委书记，皖北煤电集团有限责任公司副总经理，皖能集团副总经理。现任皖能集团董事、总经理、党委副书记，皖能电力董事长。

公司总经理廖雪松先生，1972 年生，硕士研究生，高级工程师，历任淮北国安电力有限公司总经理助理，淮北市电力开发公司副总经理，皖能集团人力资源部主任，公司副总经理兼淮北国安电力有限公司总经理，现任公司董事、总经理。

截至 2018 年底，公司（合并口径）拥有在职员工 3,539 人，按照岗位划分，生产人员占 68.66%，技术人员 16.53%，财务人员占 2.37%，行政人员占 9.66%，销售人员占 2.77%；按照学历划分，研究生及以上学历占 2.15%，大学本科学历占 33.00%，大学专科及以下学历占 64.85%。

总体看，公司管理团队具有丰富的从业经验，员工构成能够满足公司日常经营需要。

4. 区域优势

（1）区域用电情况

安徽省是我国重要的农产品生产、能源、原材料和加工制造业基地，2018 年全省生产总值 30,006.80 亿元，较 2017 年增长 8.0%，高于全国平均水平。从经济结构上看，安徽省第二、三产业比重逐年增加，第二产业比重占据绝对优势。

2018 以来，全省工业生产延续了 2017 年以来的良好态势，继续呈现出有速度、有质量、有效益的增长。随着工业生产的稳步增长，全省对电力的需求进一步增加。2018 年，安徽省全社会用电量 2,135.10 亿千瓦时，同比增长 11.1%，高于 8.5% 的全局平均增速水平。

随着安徽省工业化和城市化加速发展，皖江城市带承接产业转移示范区、合芜蚌自主创新综合试验区等区域发展战略的深入推进，全省经济将会继续保持快速增长。安徽省电力需求量大，需求增长速度较快，为公司的电力产品销售提供了较为有利的市场环境。

（2）上网电价调整

根据安徽省物价局皖价商[2017]101 号《安徽省物价局关于合理调整电价结构有关事项的通知》，安徽省燃煤发电机组（含热电联产、综合利用发电机组）标杆上网电价每千瓦时提高 1.51 分钱（含税，下同）。调价后，安徽省燃煤发电机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为每千瓦时 0.3844 元。上述电价调整自 2017 年 7 月 1 日起执行。

根据上述通知，公司控股发电机组上网电价全部由 0.3693 元/千瓦时调整为 0.3844 元/千瓦时。

总体看，安徽省全社会用电量保持较快增长，为公司提供较好的市场环境；上网电价的调整有利于公司经营业绩的提升。

5. 外部支持

2016~2018 年，公司所取得营业外收入和其他收益之和分别为 0.69 亿元、0.48 亿元和 0.44 亿元，受到相关政策支持力度较大。公司符合相关税费优惠及产业支持补贴政策条件的事项较多，根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税[2015]78 号），公司及部分子公司享受增值税即征即退 50% 的税收优惠政策，2016~2018 年，公司收到增值税

退税款 0.28 亿元、0.21 亿元和 0.14 亿元。

公司控股股东皖能集团是由安徽省政府出资设立的国有独资公司，负责省级能源建设资金的筹集和投资管理，并对建设项目进行资产经营和资本运作。皖能电力是安徽省国资委唯一一家电力上市公司和皖能集团唯一上市平台，作为皖能集团电力板块的专业化管理平台，在发展过程中一直得到皖能集团的大力支持。皖能集团把公司定位为整合电力资产的主要平台和发展电力业务的核心企业，并承诺将在未来几年内，通过合理方式把皖能集团持有的火电、水电业务类资产逐步注入公司。

总体看，公司税费减免及政府补贴事项较多、合计资金规模较大，政府支持力度较大；控股股东皖能集团持续为公司电力业务整合扩大提供支持，有利于提高公司行业竞争力。

五、管理分析

1. 治理结构

公司根据《中华人民共和国公司法》和其他有关法律法规的规定，建立了较为完整的法人治理结构。

公司设股东大会，是公司的最高权力机构，行使决定公司的经营方针和投资计划、选举和更换非由职工代表担任的董事和监事、批准董事会和监事会的报告等职权。

按照《中国共产党章程》规定，公司设立党组织。公司党组织书记、副书记、委员的职数按上级党组织批复设置。公司党组织委员会由党员大会选举产生，每届任期 3 年。公司党组织研究讨论是董事会、经理层决策重大问题的前置程序，公司重大经营管理事项必须经党组织研究讨论后，再由董事会或经理层作出决定。

公司设董事会，由 11 名董事组成，其中独立董事 3 人。董事会设董事长 1 名，副董事长 1 到 2 人，董事长和副董事长由董事会以全体董事的过半数选举产生。公司董事会行使执行股东大会决议、决定公司经营计划和投资方案、制订公司年度财务预算和决算方案、制订公司利润分配和弥补亏损方案等职权。公司董事由股东大会选举或更换，每届任期 3 年，可以连选连任。

公司设监事会，由 3 名监事组成，设监事会主席 1 名。公司监事会行使对董事会编制的公司定期报告进行审核并提出书面审核意见、检查公司财务、对董事、高级管理人员执行公司职务的行为进行监督检查等职权。监事包括股东代表和由公司职工民主选举产生的职工代表，每届任期 3 年，可以连选连任。

公司设总经理 1 名，设副总经理 2 至 4 名，直接对董事会负责，执行董事会的各项决定，组织领导公司的日常生产、技术和经营管理工作。总理由董事会聘任或解聘，每届任期 3 年，可以连聘连任。

总体看，公司法人治理结构符合法规要求，实际运行情况良好。

2. 管理体制

公司设置了董事会办公室、总经理办公室、安全生产部、计划经营部、项目管理部、财务部、监察审计部和人力资源部共 8 个职能部门。公司不断完善制度建设，在安全生产、基本建设、人力资源、财务管理、投资管理、监察审计等方面均制定了相关规章制度，并在日常的生产经营中严格按其执行。

财务管理方面，公司按照国家有关规定建立有效的内部财务管理级次。实行资本权属清晰、财务关系明确、符合法人治理结构要求的财务管理制度。公司财务部对各控股子公司的财务管理实行

统一领导，有权对业务进行指导、监督、检查和协调。

预算管理方面，根据公司两级责任主体管理体制，公司预算管理实行分级管理、归口负责的体系。公司设立预算责任中心，按照“上下结合、分级编制、逐级汇总、审查平衡、审计批准、下达执行”的程序编制及实施。公司建立全面预算管理体系，根据预算执行结果进行奖惩，做好重大经营事项的预算控制，提高资金使用的计划性。

资金管理方面，为提高资金配置效率，提升资金集团化运作和集约化管理水平，降低总体融资费用，公司资金实行集中管理，在账户管理、资金计划、融资方案、业务流程等方面执行公司统一安排和管理。在同等条件下，首先考虑内部资金供需，再考虑外部融资，保证资金操作的高效、合理、合法。公司资金运作必须坚持有效的风险控制，在保证资金安全的前提下，提高资金效益。

安全生产方面，公司制定了《安全生产管理规定》、《安全生产考核办法》、《各级人员安全生产职责规定》等一系列规章制度。实行以各级行政正职为安全第一责任人的各级安全生产责任制，建立健全系统完善、层次清晰的安全生产保证体系和安全生产监督体系，并充分发挥作用。公司对所属、控股及受托管理企业进行安全管理、安全监督和安全考核。各单位在各自主管的工作范围内，围绕统一的部署，依靠全体员工共同做好安全生产工作。

总体看，公司管理制度健全，制定的各项规章制度符合实际需要，有利于公司管控目标的实施。公司整体管理运作情况良好。

六、经营分析

1. 经营概况

公司收入主要来自于燃煤发电和煤炭贸易，2016~2018 年，公司营业收入呈逐年增长态势，分别为 106.33 亿元、122.07 亿元和 134.16 亿元，年均复合增长 12.33%。2017 年收入增长主要系公司煤炭贸易业务扩大所致；2018 年收入增长主要系公司装机规模增加，同时平均上网电价上升所致。公司净利润呈波动减少态势，分别为 12.18 亿元、0.79 亿元和 6.40 亿元，年均复合减少 27.54%。2017 年公司净利润大幅减少主要系煤炭价格大幅上涨，压缩利润空间所致。2018 年公司净利润大幅回升主要系公司发电量和上网电价均有所提升以及投资收益大幅增加所致。

从主营业务收入构成来看，2016~2018 年，公司电力收入随电价上调和装机容量增加而逐年增长，分别为 75.36 亿元、81.61 亿元和 94.86 亿元，占比分别为 72.00%、67.68%和 71.92%，电力收入是公司最主要的收入和利润来源；煤炭收入全部为煤炭贸易收入，三年分别为 26.91 亿元、36.19 亿元和 34.37 亿元，呈波动增长态势，主要系煤炭价格上涨以及贸易量增加所致，占比分别为 25.71%、30.01%和 26.06%。公司供热、运输收入规模较小，对公司经营业绩影响较小，但供热业务呈持续扩张态势，未来有望对业绩形成较好补充。

表2 公司主营业务收入构成及毛利率情况（单位：亿元、%）

项目	2016 年			2017 年			2018 年			2019 年 1~3 月		
	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率
电力	75.36	72.00	14.15	81.61	67.68	2.64	94.86	71.92	5.31	30.16	74.79	8.67
供热	0.43	0.41	31.47	0.64	0.53	23.54	1.12	0.85	29.70	0.67	1.67	28.43
煤炭	26.91	25.71	0.82	36.19	30.01	1.32	34.37	26.06	0.91	8.97	22.25	1.11
运输	1.96	1.87	6.85	2.14	1.78	0.78	1.54	1.17	22.58	0.52	1.30	18.69
合计	104.66	100.00	10.66	120.58	100.00	2.32	131.90	100.00	4.57	40.34	100.00	7.45

资料来源：公司提供

从毛利率来看，2016~2018 年，公司电力业务毛利率波动下降，分别为 14.15%、2.64%和 5.31%，2017 年煤炭价格大幅上涨，挤压电力业务盈利空间；2018 年，受到煤炭价格趋于稳定、上网电价上调、利用小时数增加等因素影响，电力业务盈利能力有所回升。公司煤炭业务毛利率分别为 0.82%、1.32%和 0.91%，由于公司该业务收入全部属于贸易收入，业务毛利率维持较低水平，变动幅度相对较小。供热业务毛利率较高，但收入占比较小，对综合毛利率影响不大。综上影响，2016~2018 年，公司主营业务综合毛利率分别为 10.66%、2.32%和 4.57%，呈波动下降趋势。

2019 年 1~3 月，受公司装机容量增加，同时煤炭采购价格同比下降影响，公司实现营业收入 41.09 亿元，较上年同期增长 36.49%；实现净利润 2.22 亿元，较上年同期增长 112.66%。

总体看，公司收入和利润的主要来源为燃煤发电业务，近年来公司电力收入随电价上调和装机容量增加而逐年增长，但煤炭价格大幅上涨挤压了公司电力业务的盈利空间。公司供热业务及煤炭贸易业务稳步发展，对公司经营业绩形成一定补充。

2. 电力业务

(1) 装机规模

公司电力业务以燃煤火力发电为主。2017 年，铜陵第二台百万千瓦机组投产，公司装机容量增加 100 万千瓦；2018 年，钱营孜 1 号机组、2 号机组投产，同时年内皖能铜陵 4 号 32 万千瓦机组关停；2018 年 12 月 14 日，公司向阜阳华润电力有限公司（以下简称“阜阳华润”）增资 5.76 亿元，增资完成后公司持有阜阳华润股权比例由 40.00%增至 56.36%，将阜阳华润纳入合并报表范围，公司装机容量增加 128 万千瓦。截至 2019 年 3 月底，公司控股的发电火电机组共 17 台，控股发电装机容量达到 953 万千瓦，其中，经营期机组 15 台，装机 821 万千瓦，建设期机组 2 台，装机 132 万千瓦；公司经营期权益发电装机容量为 683.4 万千瓦（含参股），其中包含风电装机容量 11.22 万千瓦，核电发电装机容量 5.2 万千瓦。公司控股装机具体构成见下表。

表3 截至2019年3月底公司控股装机构成情况（单位：%、万千瓦）

电厂	权益比例	总装机容量	机组结构
皖能合肥发电有限公司	51.00	126	63×2
皖能铜陵发电有限公司	51.00	237	32+105×1+100×1
皖能马鞍山发电有限公司	51.00	132	66×2
临涣中利发电有限公司	51.00	64	32×2
淮北国安电力有限公司	52.50	64	32×2
安徽钱营孜发电有限公司	50.00	70	35×2
阜阳华润（一期）	56.36	128	64×2
总计	--	821	--

资料来源：公司提供

(2) 电力生产及销售

2016~2018 年，公司发电量分别为 261.05 亿千瓦时、267.45 亿千瓦时和 299.90 亿千瓦时，上网电量分别为 239.82 亿千瓦时、253.58 亿千瓦时和 285.61 亿千瓦时，呈逐年增长趋势。2016~2018 年，公司直供电量分别为 112.64 亿千瓦时、97.29 亿千瓦时和 114.33 亿千瓦时，随着省内直供电政策逐步推进实施，公司积极拓展直供电，直供电量呈波动增长态势。2016~2018 年，公司机组利用小时数维持在 4,400 小时以上的较好水平，受机组投产时间影响有所波动。

表4 近年来公司发电情况

指标	2016 年	2017 年	2018 年
装机容量（万千瓦）	555	655	821
发电量（亿千瓦时）	261.05	267.45	299.90
上网电量（亿千瓦时）	239.82	253.58	285.61
其中：直供电量（亿千瓦时）	112.64	97.29	114.33
发电设备平均利用小时（小时）	4,704	4,413	4,543
综合厂用电率（%）	4.64	4.58	4.75
供电标准煤耗（克/千瓦时）	308.28	303.92	302.92
平均上网电价（元/千瓦时）	0.3540	0.3743	0.3799
其中：平均直供电价（元/千瓦时）	0.3147	0.3492	0.3577

资料来源：公司提供

注：公司少部分发电量通过合作企业上网销售，公司上网电量与年报中电力销售量统计口径上存在小幅差异。

受相关政策调整影响，2017 年，安徽省统一上调电价，公司平均上网电价提高至 0.3743 元/千瓦时；2018 年，公司平均上网电价较上年略有提高。2016~2018 年，公司平均直供电价分别为 0.3147 元/千瓦时、0.3492 元/千瓦时和 0.3577 元/千瓦时。

供电标准煤耗方面，公司装机构成以大型机组为主，积极贯彻国家“上大压小”、“增容降耗”的产业政策，2016~2018 年，受技改和利用发电余热开展供热服务业务影响，公司标准煤耗由 2016 年 308.28 克/千瓦时下降至 302.92 克/千瓦时，处于行业较好水平。

受行业特点影响，公司电力销售客户集中度高，2016~2018 年，公司对国网安徽省电力有限公司（以下简称“省电力公司”）销售占年度销售总额的 70.75%、66.04%和 69.17%。公司根据省电力公司《电量结算表》对上月售电业务进行结算，结算当月省电力公司以银行电汇或部分电子银行承兑汇票方式将电费款全部付清。

（3）煤炭采购

从煤炭采购来看，公司主要是通过子公司安徽电力燃料有限责任公司（以下简称“安徽电燃”）、临涣中利发电有限公司（以下简称“临涣中利”）和淮北国安电力有限公司（以下简称“淮北国安”）完成。其中，安徽电燃负责绝大多数煤炭采购业务并同时开展对外煤炭贸易业务，临涣中利和淮北国安采购量较少，未开展对外贸易业务；安徽电燃和淮北国安采用长协采购和市场采购两种方式，临涣中利仅进行市场采购。公司长协采购主要向全国性大型煤炭供应企业进行采购，市场采购主要在周边地区进行。

2016~2018 年，安徽电燃煤炭采购总量分别为 1,547.82 万吨、1,582.13 万吨和 1,616.23 万吨，其中自用采购量分别为 816.60 万吨、884.36 万吨和 1,006.56 万吨，其余为贸易采购。安徽电燃煤炭自用采购量随公司发电量同步增长。采购价格方面，2016~2018 年，公司煤炭采购均价分别为 371.65 元/吨、516.81 元/吨和 540.06 元/吨，受煤炭市场行情影响，公司煤炭采购均价逐年上升，其中 2017 年价格涨幅明显。

表5 近年来安徽电燃煤炭采购情况（单位：万吨、元/吨）

指标	2016 年	2017 年	2018 年
采购量	1,547.82	1,582.13	1,616.23
其中：自用采购量	816.60	884.36	1,006.56
贸易采购量	731.22	697.77	609.07
采购均价（不含税）	371.65	516.81	540.06

资料来源：公司提供

运输方式来看，公司煤炭采购主要通过铁路及水运运输。以安徽电燃为例，贸易采购大都不含有运费；自用煤炭的铁路运费平均约 60 元/吨左右，水运运费通常包含在煤炭采购价格中。

采购结算方面，安徽电燃通常在相关票据齐全后进行结算，以电汇或汇票方式支付；临涣中利和淮北国安通常采用按月结算，账期 1~2 个月，视资金情况以现金或银行承兑汇票支付。2016~2018 年，公司前五名供应商采购金额合计占比分别为 53.86%、42.29%和 39.40%，集中度较高，考虑到公司供应商以大型的全国性长协煤炭供应商为主，且公司控股发电项目合作方均为大型煤炭企业，公司采购集中风险不大。

总体看，公司装机规模较大，近年来控股装机容量大幅提升，发电量及上网电量逐年上升；公司发电效率随着大型机组的增加而有所提高，公司电力业务整体运营状况良好，上网电价受政策调控影响有所提升，但直供电市场竞争较为激烈，直供电价格低于上网电价；受煤炭市场价格快速上涨影响，公司煤炭采购均价上浮明显，成本压力显著上升。

3. 其他业务

除电力业务外，公司同时经营煤炭贸易、供热等业务。

公司无自有煤矿资产，煤炭业务为纯贸易业务，依托自身采购渠道开展，煤炭业务毛利率维持在 1%左右。公司煤炭贸易板块采购销售结算方式均采用先货后款，账期大约为一个月左右。2016~2018 年，公司分别实现煤炭贸易收入 26.91 亿元、36.19 亿元和 34.37 亿元。业务运营方面，2016~2018 年，公司煤炭贸易销售量分别为 731.2 万吨和 697.77 万吨和 609.07 万吨，与采购量基本一致，销售均价（不含税）分别为 368.0 元/吨、514.39 元/吨和 543.35 元/吨，销售价格随行就市。

公司利用发电余热开展供热服务业务，2016~2018 年，公司实现供热收入分别为 0.43 亿元、0.64 亿元和 1.12 亿元，对公司经营业绩形成一定补充，同时利用发电余热开展供热业务，有效降低了公司标准煤耗水平。

总体看，公司依托采购渠道开展煤炭贸易业务，利用发电余热开展供热业务，有效降低了发电能耗，并对公司经营业绩形成一定补充。

4. 经营效率

2016~2018 年，公司应收账款周转次数分别为 8.41 次、9.28 次和 9.79 次，总资产周转次数分别为 0.43 次、0.46 次和 0.48 次，均随营业收入逐年增长；存货周转次数分别为 44.76 次、60.74 次和 44.37 次，2017 年指标较高主要系当年公司煤炭库存较少所致。与同行业上市公司相比，公司各项经营效率指标均处于行业较好水平，主要系公司煤炭贸易收入规模较大所致，公司整体运营效率较高。

表6 2018年同行业上市公司经营效率指标情况（单位：次）

证券简称	应收账款周转率	存货周转率	总资产周转率
漳泽电力	4.04	12.13	0.23
福能股份	6.61	16.63	0.40
建投能源	7.72	26.98	0.44
内蒙华电	7.56	27.44	0.32
上海电力	5.38	38.80	0.25
皖能电力	9.82	45.31	0.48

资料来源：Wind

注：为便于同业比较，本表数据引自Wind，应收账款及存货计算均为净额口径，与本报告附表口径有一定差异。

总体看，公司整体经营效率较高。

5. 重大事项

（1）拟收购神皖能源 49%股权

公司于 2018 年 11 月 15 日召开的第九届董事会第八次会议审议通过了《关于公司发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》、公司与皖能集团签署附生效条件的《安徽省能源集团有限公司与安徽省皖能股份有限公司之发行股份购买资产之补充协议（一）》的议案，于 2018 年 12 月 3 日召开的第三次临时股东大会审议通过了上述议案。公司拟以 4.87 元/股的价格，向皖能集团发行 472,553,864 股普通股收购其持有的神皖能源 24%的股权，本次交易最终交易金额以神皖能源 24%股权的评估值为基础确定为 2,301,337,319.52 元。本次交易已于 2019 年 3 月 25 日经中国证监会并购重组审核委员会 2019 年第十次会议审议通过。公司于 2019 年 4 月 18 日收到中国证监会核发《关于核准安徽省皖能股份有限公司向安徽省能源集团有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2019〕712 号）。

公司于 2018 年 11 月 15 日召开的第九届董事会第八次会议审议通过了《关于现金收购神皖能源有限责任公司 25%股权暨关联交易的议案》、《安徽省能源集团有限公司与安徽省皖能股份有限公司之支付现金购买资产协议之补充协议（一）》。于 2018 年 12 月 3 日召开的第三次临时股东大会审议通过了上述议案。公司拟以现金向皖能集团购买其持有的神皖能源有限责任公司 25%的股权，皖能集团 25%股权交易金额为 2,397,226,374.50 元。

本次交易主要为履行控股股东避免及解决同业竞争承诺，进一步增强公司核心业务的综合竞争实力，提升公司装机容量和盈利能力。神皖能源主营电能、热力的生产及销售，与公司主营业务范围一致，与公司在主营业务上具有显著的协同效应。截至目前，神皖能源已运营火电装机 592 万千瓦，其 2017 年及 2018 年经审计的净利润分别为 4.19 亿元和 5.73 亿元。

总体看，公司通过发行股份及支付现金收购神皖能源 49%股权后，将有效提高公司装机容量、资产规模及盈利能力，提升了本公司的整体质量。但现金收购神皖能源 25%的股权将导致公司自有资金减少、对外负债增加，可能导致公司偿债能力下降。

（2）对阜阳华润增资扩股

公司于 2018 年 11 月 23 日召开了董事会九届九次会议，会议审议通过了《关于对阜阳华润电力有限公司进行增资扩股的议案》。

阜阳华润系公司参股子公司，公司持有阜阳华润 40%的股份，华润电力投资有限公司（以下简称“华润电力”）持有阜阳华润 55%的股份，安徽阜阳能源交通投资有限公司（以下简称“阜阳能源交通公司”）持有阜阳华润 5%的股份。增资扩股后，公司持有阜阳华润的股份比例由 40%增至 56.3636%，华润电力持有阜阳华润的股份比例由 55%降至 40%，阜阳能源交通公司持有阜阳华润的股份比例由 5%降至 3.6364%。

阜阳华润注册资本为 9.19 亿元，拥有一期 2×64 万千瓦超临界燃煤发电机组，二期拟扩建 2×66 万千瓦超超临界燃煤发电机组。本次增资扩股后，可增加公司控股装机容量 260 万千瓦，有利于公司进一步扩大市场份额，改善资产结构，增厚业绩。

总体看，增加阜阳华润后并将其纳入合并范围后，公司装机规模及资产规模大幅增长，公司综合竞争实力增强。

6. 经营关注

（1）电力市场供求状况变动

尽管国家积极出台燃煤发电停建、缓建政策，未来仍有部分火电项目陆续投产，加之我国经济增速放缓，工业生产及居民生活电力需求减少，用电负荷的减少使得电厂发电机组利用小时数下降，直接影响到电厂的生产经营以及盈利能力。

（2）煤炭价格上涨形成成本压力

煤炭价格于 2016 年底回升后维持高位震荡，2017 年，国家继续推进煤炭“供给侧”结构改革，煤炭价格快速上涨，2018 年以来，煤炭价格仍维持高位震荡格局，公司燃煤发电业务仍存在较大的成本压力。

（3）电价波动风险

火电上网价格受政策影响大，近几年电价下调幅度明显，且未在煤炭价格上涨阶段及时上调，公司利润空间明显压缩；未来随着国家计划电量的放开比例逐步加大，市场竞争将进一步加剧。

（4）能源与环保等其他政策风险

近年来，国家鼓励发展清洁能源政策，随着能源结构改革的进一步推进，风电、光伏等新能源发电项目迅速发展，一定程度上压缩了火电上网电量，火电机组设备利用小时仍处于较低水平，加之环保压力不断加大，公司在资金投入、项目运营等方面面临更多挑战。

7. 未来发展

公司后续将继续增强自身核心竞争力，持续开拓市场及业务。新开发传统火电机组向大容量、高参数、煤电一体化、煤矸石综合利用等方向发展；加大现有火力发电机组技改投入和技改力度，提升经济技术和环保指标，建设和打造高效节能环保发电机组；积极投资发展风能、太阳能、核电等，扩大可再生能源和新能源产业；提升煤炭采供和物流协同能力，降低燃料成本，延伸产业价值链；优化调整金融资产结构，提高金融资产效益。

全力争取电量，进一步提高机组市场占有率。积极做好基本电量计划和新投产机组等电量的争取；做好双边交易合同的转接和新用户的开发工作；研究报价策略，抢占竞价市场，争取直购电量。积极优化电量结构，努力实现电量效益最大化。坚持以有效电评估作为抓手，研究发电策略，科学统筹机组运行方式，充分发挥大机组低成本优势，多发效益电。密切跟踪煤炭市场走向，进一步优化电煤采购结构，把控好采购时机和节奏，加强库存对煤价波动的调节能力，力争做到结构科学、库存合理。

总体看，公司以全面增强核心竞争力为目标，加快技术改造，优化产业结构，深入市场研究并积极制定应对措施，持续拓展采购渠道、优化成本控制，为公司未来发展制定了较为全面、较为科学的规划安排。

七、财务分析

1. 财务概况

公司 2016~2018 年财务报表均经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。公司提供的 2019 年 1~3 月财务数据未经审计。公司财务报告均按照财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则—基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告及其他有关规定编制。2017 年，公司注销安徽皖能环保有

限公司，合并范围减少 1 家子公司；2018 年 12 月，公司通过非同一控制下企业合并方式增资并入阜阳华润，持股比例由 40.00%增加至 56.36%；2019 年 1~3 月，公司合并范围无变化。公司合并范围变动不大，主营业务未发生变化，财务数据可比性较强。

截至 2018 年底，公司合并资产总额 289.00 亿元，负债合计 145.05 亿元，所有者权益（含少数股东权益）合计 143.95 亿元，其中归属于母公司的所有者权益 97.97 亿元。2018 年，公司实现营业收入 134.16 亿元，净利润（含少数股东损益）6.40 亿元，其中归属于母公司所有者的净利润 5.56 亿元；经营活动产生的现金流量净额 13.67 亿元，现金及现金等价物净增加额 6.23 亿元。

截至 2019 年 3 月底，公司合并资产总额 290.24 亿元，负债合计 136.52 亿元，所有者权益（含少数股东权益）合计 153.72 亿元，其中归属于母公司的所有者权益 106.98 亿元。2019 年 1~3 月，公司实现营业收入 41.09 亿元，净利润（含少数股东损益）2.22 亿元，其中归属于母公司所有者的净利润 1.47 亿元；经营活动产生的现金流量净额 6.23 亿元，现金及现金等价物净增加额-3.06 亿元。

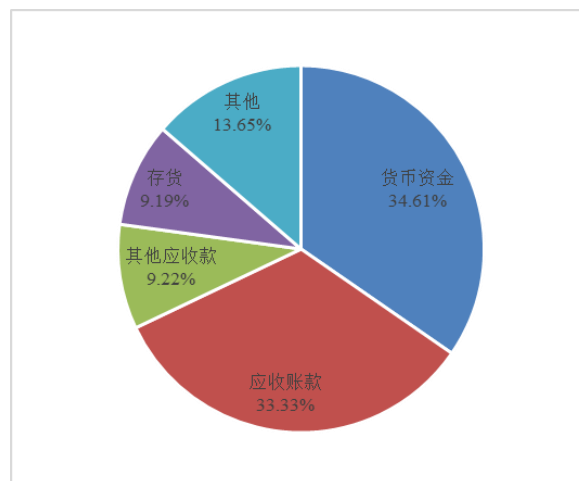
2. 资产质量

2016~2018 年，公司资产总额分别为 270.86 亿元、265.48 亿元和 289.00 亿元，年均复合增长 3.29%。截至 2018 年底，公司资产总额较年初增长 8.86%，主要系并入阜阳华润所致；其中，流动资产 44.82 亿元（占 15.51%），非流动资产 244.18 亿元（占 84.49%），资产结构以非流动资产为主。

流动资产

2016~2018 年，公司流动资产分别为 30.26 亿元、26.05 亿元和 44.82 亿元，年均复合增长 21.69%。截至 2018 年底，公司流动资产较年初增长 72.06%；流动资产主要由货币资金（占 34.61%）、应收账款（占 33.33%）、其他应收款（占 9.22%）和存货（占 9.19%）构成。

图 4 截至 2018 年底公司流动资产构成



资料来源：公司年报

2016~2018 年，公司货币资金呈波动增长态势，年均复合增长 12.98%。截至 2017 年底，公司货币资金为 9.08 亿元，较年初减少 25.30%，主要系一方面公司生产成本上升，公司购买商品、接受劳务支付的现金显著增加；另一方面公司 2017 年度取得投资收益收到的现金较少所致所致。截至 2018 年底，公司货币资金为 15.51 亿元，较年初增长 70.88%，主要系公司当期盈利状况较好，经营活动现金净流入增加所致。公司货币资金主要为银行存款（占 83.27%），受限资金 0.53 亿元，全部为信用证和票据保证金。

公司应收账款主要为应收电网公司的售电收入款项。2016~2018 年，公司应收账款账面价值分别为 13.84 亿元、12.39 亿元和 14.94 亿元，年均复合增长 3.89%。截至 2018 年底，公司应收账款主要按照账龄法计提坏账准备（占 99.89%），其中账龄在半年以内的占 99.55%，账龄较短；公司应收账款共计提坏账准备 483.32 万元。

2016~2018 年，公司其他应收款账面价值分别为 0.44 亿元、0.27 亿元和 4.13 亿元，年均复合增长 206.12%。截至 2018 年底，公司其他应收款较年初增加 3.86 亿元，主要系新增华润电力投资有限公司的往来款所致。

2016~2018 年，公司存货账面价值呈波动增长态势，年均复合增长 32.26%。截至 2017 年底，公司存货账面价值为 1.45 亿元，较年初减少 38.58%，主要系储备发电燃煤库存减少所致。截至 2018 年底，公司存货账面价值为 4.12 亿元，较年初增长 184.78%，主要系期末储备发电燃煤库存增加及年末合并阜阳华润资产负债表所致。公司存货主要是电燃煤，截至 2018 年底共计提跌价准备 776.56 万元。

非流动资产

2016~2018 年，公司非流动资产分别为 240.59 亿元、239.43 亿元和 244.18 亿元，年均复合增长 0.74%，变动不大。截至 2018 年底，公司非流动资产主要由可供出售金融资产（占 12.72%）、长期股权投资（占 11.03%）、固定资产（占 70.32%）构成。

2016~2018 年，公司可供出售金融资产呈逐年减少态势，分别为 50.29 亿元、42.78 亿元和 31.07 亿元，年均复合减少 21.40%，主要系公司持有的华安证券、皖天然气等可供出售金融资产公允价值下降所致。

2016~2018 年，公司长期股权投资呈波动减少态势，年均复合减少 4.73%。截至 2017 年底，公司长期股权投资为 30.54 亿元，较年初增长 2.95%。截至 2018 年底，公司长期股权投资为 26.93 亿元，较年初减少 11.84%，主要系公司 2018 年对原参股公司阜阳华润进行单方增资达到控制所致。截至 2018 年底，公司主要投资的联营企业为安徽淮南洛能发电有限公司、淮北涣城发电有限公司和中煤新集电力利辛有限公司等，均为电力企业。

2016~2018 年，公司固定资产账面价值呈逐年增长态势，年均复合增长 17.54%，主要系在建工程转固以及阜阳华润纳入合并范围所致。截至 2018 年底，公司固定资产账面价值为 171.71 亿元，较年初增长 23.78%，主要由房屋建筑物（占 27.28%）和专用设备（占 70.76%）构成，累计计提折旧 108.45 亿元，减值准备 0.31 亿元；固定资产成新率 61.22%，成新率一般。

截至 2018 年底，公司受限资产合计 0.53 亿元，为信用证、票据保证金，资产受限规模小。

截至 2019 年 3 月底，公司资产合计 290.24 亿元，较年初增长 0.43%，资产构成变动不大。

总体看，公司持有的可供出售金融资产较多且资产价值受相关证券价格波动明显，公司资产构成与公司业务模式匹配程度较高，固定资产占比高，成新率一般；公司货币资金充裕，受限资金规模小，资产质量较高。

3. 负债及所有者权益

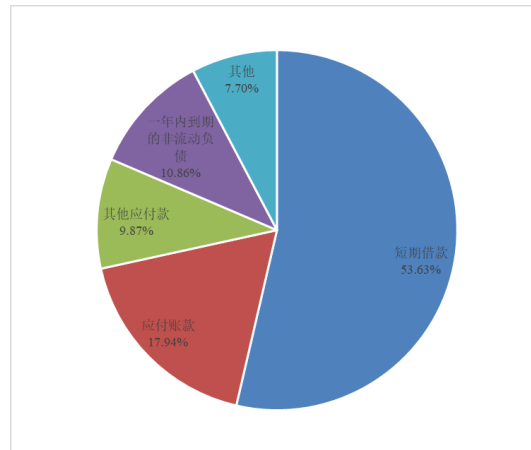
2016~2018 年，公司负债规模呈逐年增长态势，分别为 122.07 亿元、127.63 亿元和 145.05 亿元，年均复合增长 9.01%。截至 2018 年底，公司负债规模较年初增长 13.64%，其中流动负债 81.05 亿元（占 55.88%），非流动负债 64.00 亿元（占 44.12%），负债结构较为均衡。

流动负债

2016~2018 年，公司流动负债分别为 65.47 亿元、64.59 亿元和 81.05 亿元，截至 2018 年底，公

司流动负债较年初增长 25.48%，主要系短期借款和一年内到期的非流动负债增长所致；公司流动负债主要由短期借款（占 53.62%）、应付账款（占 17.94%）、其他应付款（占 9.87%）和一年内到期的非流动负债（占 10.86%）构成。

图 5 截至 2018 年底公司流动负债构成



资料来源：公司年报

2016~2018 年，公司短期借款呈逐年增长态势，分别为 30.56 亿元、36.27 亿元和 43.46 亿元，年均复合增长 19.26%，主要系公司经营规模扩大，为电厂运营的资金需求，增加了短期借款所致。公司短期借款全部为信用借款。

2016~2018 年，公司应付账款呈逐年增长态势，分别为 10.52 亿元、12.92 亿元和 14.54 亿元，年均复合增长 17.58%，主要系煤炭采购金额增加所致。

2016~2018 年，公司其他应付款呈逐年减少态势，分别为 9.87 亿元、8.01 亿元和 8.00 亿元，年均复合减少 9.98%，主要系公司与皖能集团往来款变动所致。公司其他应付款主要由往来款（占 68.78%）以及质保金和保证金（占 15.85%）构成，往来款主要为皖能集团提供给公司的借款，借款利率原则上不高于基准利率，成本较低。

2016~2018 年，公司一年内到期的非流动负债分别为 2.49 亿元、3.30 亿元和 8.81 亿元，2018 年金额增幅较大，主要系 2019 年到期的长期借款金额较大所致。

非流动负债

2016~2018 年，公司非流动负债呈逐年增长态势，年均复合增长 6.34%。截至 2018 年底，公司非流动负债合计 64.00 亿元，较年初增长 1.52%；公司非流动负债主要由长期借款（占 86.84%）和递延所得税负债（占 9.44%）构成。

2016~2018 年，公司长期借款呈逐年增长态势，分别为 44.06 亿元、53.07 亿元和 55.58 亿元，年均复合增长 12.31%，主要系公司因项目建设及业务发展增加长期借款所致。截至 2018 年底，公司长期借款主要为保证借款（占 30.78%）和信用借款（占 67.78%）。

2016~2018 年，公司递延所得税负债呈逐年减少态势，分别为 10.59 亿元、7.51 亿元和 6.04 亿元，年均复合减少 24.48%，公司递延所得税负债主要由可供出售金融资产公允价值变动形成。

2016~2018 年，公司债务规模逐年增长，分别为 94.33 亿元、99.42 亿元和 116.57 亿元。截至 2018 年底，公司全部债务中，短期债务占 51.87%，长期债务占 48.13%。2016~2018 年，公司资产负债率分别为 45.07%、48.08%和 50.19%，全部债务资本化比率分别为 38.80%、41.90%和 44.75%，长期债务资本化比率分别为 22.88%、28.03%和 28.04%，公司整体债务负担适中。

截至 2019 年 3 月底，公司负债合计 136.52 亿元，较年初减少 5.88%，主要系短期借款减少所致；其中流动负债占 49.60%，非流动负债占 50.40%，流动负债占比较年初下降 6.27 个百分点。公司全部债务为 105.93 亿元，较年初减少 9.12%。公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为 47.04%、40.80%和 27.61%，债务负担有所减轻。截至 2019 年 3 月底，公司长期债务中，2020~2022 年到期金额分别为 4.67 亿元、7.88 亿元、4.76 亿元，债务到期集中度不高。

总体看，近三年公司负债规模逐年上升，公司借款以信用为主，金融机构对公司支持力度较大，总体资产负债率控制较好，整体债务负担适中，公司债务中，长短期债务占比较为均衡，债务到期集中度不高。

所有者权益

2016~2018 年，公司所有者权益分别为 148.79 亿元、137.84 亿元和 143.95 亿元，年均复合减少 1.64%；其中归属于母公司的所有者权益分别为 110.18 亿元、101.36 亿元和 97.97 亿元，年均复合减少 5.70%，主要系其他综合收益受可供金融资产中投资股票的价格下降影响而逐年减少所致。截至 2018 年底，归属于母公司的所有者权益主要由股本（占 18.28%）、资本公积金（占 20.40%）、其它综合收益（占 13.05%）、盈余公积金（占 11.67%）和未分配利润（占 36.57%）构成；其他综合收益和未分配利润占比较高，权益稳定性有待改善。

截至 2019 年 3 月底，公司所有者权益合计 153.72 亿元，较年初增长 6.78%，主要系未分配利润增加所致。

总体看，公司所有者权益中其他综合收益和未分配利润占比较高，权益稳定性一般。

4. 盈利能力

2016~2018 年，公司营业收入呈逐年增长态势，分别为 106.33 亿元、122.07 亿元和 134.16 亿元，年均复合增长 12.33%。2017 年收入增长主要系公司煤炭贸易业务扩大所致；2018 年收入增长主要系公司装机规模增加，同时平均上网电价上升所致。公司净利润呈波动减少态势，分别为 12.18 亿元、0.79 亿元和 6.40 亿元，年均复合减少 27.54%。2017 年公司净利润大幅减少主要系煤炭价格大幅上涨，压缩利润空间所致。2018 年公司净利润大幅回升主要系公司发电量和上网电价均有所提升以及投资收益大幅增加所致。

从期间费用来看，2016~2018 年，公司期间费用分别为 3.33 亿元、3.82 亿元和 4.75 亿元，公司期间费用受财务费用影响较大，2018 年，公司期间费用中销售费用占 0.67%，管理费用占 10.39%，财务费用占 88.94%。2016~2018 年，公司财务费用逐年增长，分别为 2.91 亿元、3.36 亿元和 4.23 亿元，年均复合增长 19.41%，主要系新机组陆续投产，公司电力装机规模增大，债务规模增长所致。2016~2018 年，公司费用收入比分别为 3.13%、3.13%和 3.54%，公司费用控制能力较强。

2016~2018 年，公司取得的投资净收益波动减少，分别为 5.68 亿元、1.60 亿元和 4.68 亿元，主要为权益法核算参股发电企业的投资收益和可供出售金融资产在持有期间的投资收益。2017 年，公司投资收益较上年大幅减少 71.90%，主要系受电力行业大环境影响，公司所投资发电企业当年业绩下滑所致。2018 年，公司投资收益中的 1.76 亿元为公司根据原持有阜阳华润电力有限公司 40%股权公允价值与账面价值之差在合并层面确认的投资收益。公司投资收益对营业利润贡献大。2016~2018 年，公司营业外收入以及其他收益合计分别为 0.69 亿元、0.48 亿元和 0.44 亿元，主要为政府补助和非流动资产处置收益，对公司利润总额形成了一定补充。

从盈利指标来看，2016~2018 年，公司营业利润率分别为 10.96%、2.62%和 5.26%，总资本收益率分别为 6.76%、1.78%和 4.35%，总资产报酬率分别为 7.03%、1.81%和 4.16%，净资产收益率分别

为 8.71%、0.55%和 4.54%，均呈先降后升态势。2018 年，公司盈利指标在同类上市公司中均处于中下游，主要系公司煤炭贸易收入占比较高摊薄毛利率所致，公司整体盈利能力一般。

表7 2018年同行业上市公司盈利指标情况（单位：%）

证券简称	净资产收益率	总资产报酬率	销售毛利率
漳泽电力	4.32	3.16	5.55
福能股份	9.44	7.35	19.60
建投能源	3.99	4.56	16.14
内蒙华电	6.62	5.69	21.43
上海电力	19.33	6.99	21.44
皖能电力	5.58	4.10	6.01

资料来源：Wind

注：为便于同业比较，本表数据引自Wind，指标口径与本报告附表口径有一定差异。

2019 年 1~3 月，受公司装机容量增加，同时煤炭采购价格同比下降影响，公司实现营业收入 41.09 亿元，较上年同期增长 36.49%；实现净利润 2.22 亿元，较上年同期增长 112.66%。

总体看，近年来随着业务规模扩大，公司营业收入逐年增长，净利润受行业影响波动下降；公司费用控制能力强，投资收益对利润规模影响较大，整体盈利能力一般。

5. 现金流

从经营活动来看，2016~2018 年，公司经营活动现金流入分别为 116.92 亿元、140.05 亿元和 153.00 亿元，经营活动现金流出分别为 97.51 亿元、130.16 亿元和 139.33 亿元，均受经营规模扩大而逐年增长，其中 2017 年受煤炭价格大幅上涨影响导致经营活动现金流出快速增长。综上影响，2016~2018 年，公司经营活动现金净额分别为 19.41 亿元、9.89 亿元和 13.67 亿元。2016~2018 年，公司现金收入比率分别为 108.11%、113.98%和 113.21%，公司收入实现质量较高。

从投资活动来看，2016~2018 年，公司投资活动现金流入逐年减少，分别为 7.23 亿元、3.89 亿元和 2.60 亿元，2017 年公司投资活动现金流入较上年大幅减少 46.23%，主要系受火电行业大环境影响，公司所投资的火电企业经营业绩下滑导致投资收益下降所致，2018 年公司所投资企业分红较少。2016~2018 年，公司投资活动现金流出分别为 16.97 亿元、23.80 亿元和 12.63 亿元，公司投资活动现金流出维持在较高水平，主要系近年来公司新建发电机组、环保技术改造和取得子公司所支付的现金较多所致。综上影响，2016~2018 年，公司投资活动现金呈现大额净流出状态，分别为-9.74 亿元、-19.91 亿元和-10.04 亿元。

从筹资活动来看，2016~2018 年，公司筹资活动现金流入逐年增长，分别为 58.70 亿元、65.58 亿元和 79.68 亿元，主要系公司项目建设及收购企业所需资金增加所致；公司筹资活动现金流出分别为 63.68 亿元、57.81 亿元和 77.09 亿元，主要为偿还债务、分配股利所支付的现金。综上影响，2016~2018 年，公司筹资活动现金净额分别为-4.98 亿元、7.77 亿元和 2.59 亿元。

2019 年 1~3 月，公司经营活动现金净流入 6.23 亿元，投资活动现金净流出 2.05 亿元，筹资活动现金净流出 7.23 亿元。

总体看，近三年，公司经营活动现金流量净额波动较大但仍较为充沛，现金收入实现质量较好，能够对投资活动提供一定支持。受投资需求加大影响，公司对外融资规模持续扩大。

6. 偿债能力

从短期偿债能力指标看，2016~2018 年，公司流动比率分别为 0.46 倍、0.40 倍和 0.55 倍，速动比率分别为 0.43 倍、0.38 倍和 0.50 倍；现金短期债务比分别为 0.25 倍、0.23 倍和 0.29 倍。整体看，公司短期偿债能力的指标表现一般。

从长期偿债能力指标看，2016~2018 年，公司 EBITDA 分别为 27.93 亿元、16.41 亿元和 23.75 亿元。2018 年，公司 EBITDA 主要由利润总额（占 30.07%）、计入财务费用的利息支出（占 18.53%）和折旧（占 50.55%）构成。2016~2018 年，公司 EBITDA 全部债务比分别为 0.30 倍、0.17 倍和 0.20 倍，EBITDA 利息倍数分别为 8.22 倍、4.05 倍和 5.03 倍，公司长期偿债能力的指标表现一般。

截至 2019 年 3 月底，公司对外担保合计 1.60 亿元，占公司净资产的比重很小。被担保企业为公司联营企业淮北涣城发电有限公司，经营风险较小。

截至 2019 年 3 月底，公司无重大未决诉讼。

截至 2019 年 3 月底，公司获得银行授信额度合计 261 亿元，其中已使用授信额度 100 亿元，尚未使用授信额度 161 亿元，公司间接融资渠道畅通。公司作为上市公司，具备直接融资渠道。

根据公司提供的中国人民银行征信中心企业信用报告（机构信用码：G1034011100033100Z），截至 2019 年 5 月 14 日，公司未结清信贷信息中不存在关注类和不良类信息，过往履约情况良好。

总体看，公司偿债指标表现一般，但融资渠道畅通，同时考虑到公司在区域地位、股东支持、装机规模等方面的优势，公司整体偿债能力极强。

八、本期公司债券偿债能力分析

1. 本期公司债券的发行对目前负债的影响

截至 2019 年 3 月底，公司债务总额为 105.94 亿元，本期拟发行债券规模为不超过 10 亿元（含），对公司债务负担影响不大。

以 2019 年 3 月底财务数据为基础，假设募集资金净额为 10 亿元，本期债券发行后，在其它因素不变的情况下，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为 47.04%、40.80%和 27.61%，分别提高了 1.67 个百分点、2.04 个百分点和 3.43 个百分点，债务负担略有加重，但仍处于合理水平。

2. 本期债券偿债能力分析

以 2018 年底的相关财务数据为基础，公司经营活动现金流入量为 153.00 亿元，是本期债券发行额度（10.00 亿元）的 15.30 倍，经营活动现金流入量对本期债券的覆盖程度高；公司 2018 年 EBITDA 为 23.75 亿元，对本期债券发行额度（10.00 亿元）的保护倍数为 2.38 倍，EBITDA 对本期债券的保护程度较高。

综合以上分析，并考虑到公司区域行业地位、装机规模、技术装备等方面的优势，联合评级认为，公司对本期债券的偿还能力极强。

九、综合评价

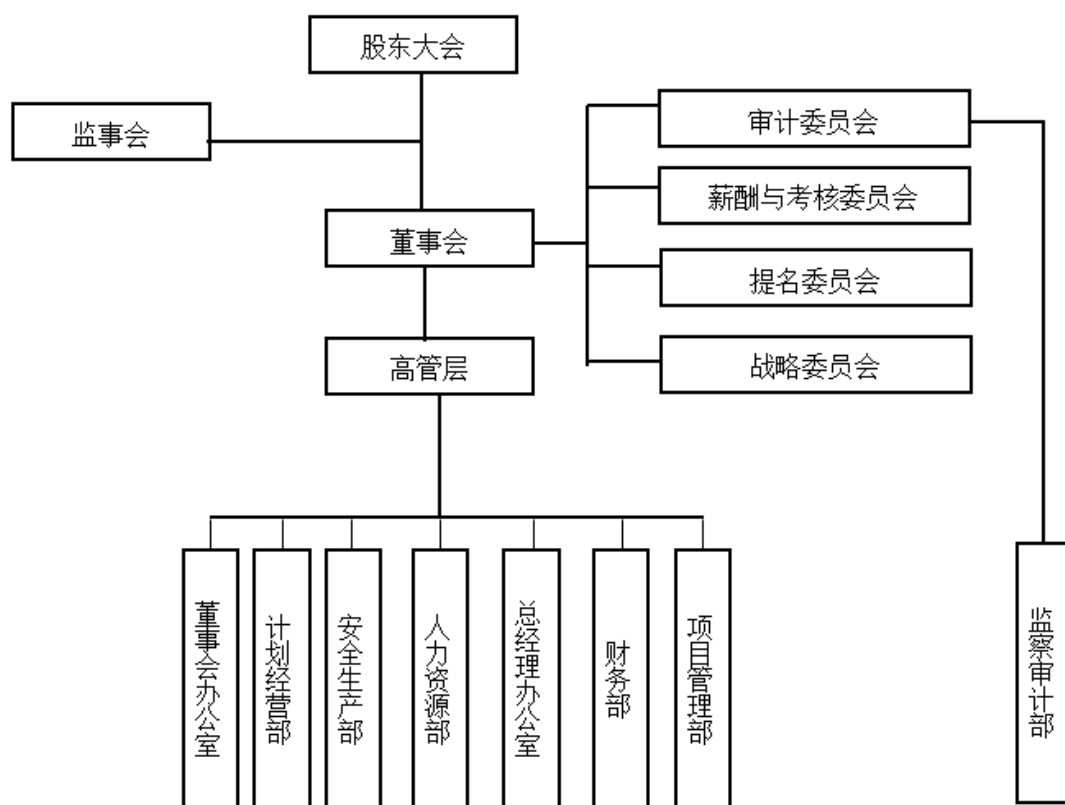
公司作为安徽省国资委控股的大型火力发电企业，在区域行业地位、装机规模、技术装备、股东支持等方面具有综合竞争优势。近年来，公司装机规模不断扩大，设备利用小时数较高，发电煤耗保持行业较好水平；收入规模持续较大，收入实现能力保持良好，债务负担适中，资产质量较高。

2018 年底，公司增资阜阳华润并将其纳入合并范围，公司经营规模进一步扩大。同时，联合评级也关注到电煤价格高位运行使公司成本控制压力加大、环保投入增加、电企竞争压力加大等因素对公司信用水平带来的不利影响。

未来，随着公司收购神皖能源 49% 股权事项的完成，公司权益装机容量及综合竞争力有望提升，联合评级对公司的评级展望为“稳定”。

综上，基于对公司主体长期信用水平以及本期债券偿还能力综合评估，联合评级认为，本期债券到期不能偿还的风险极低。

附件 1 安徽省皖能股份有限公司 组织结构图



附件 2 安徽省皖能股份有限公司 主要财务指标

项目	2016 年	2017 年	2018 年	2019 年 3 月
资产总额（亿元）	270.86	265.48	289.00	290.24
所有者权益（亿元）	148.79	137.84	143.95	153.72
短期债务（亿元）	50.19	45.73	60.47	47.32
长期债务（亿元）	44.15	53.69	56.10	58.62
全部债务（亿元）	94.33	99.42	116.57	105.94
营业收入（亿元）	106.33	122.07	134.16	41.09
净利润（亿元）	12.18	0.79	6.40	2.22
EBITDA（亿元）	27.93	16.41	23.75	--
经营性净现金流（亿元）	19.41	9.89	13.67	6.23
应收账款周转次数（次）	8.41	9.28	9.79	--
存货周转次数（次）	44.76	60.74	44.37	--
总资产周转次数（次）	0.43	0.46	0.48	0.14
现金收入比率（%）	108.11	113.98	113.21	110.91
总资本收益率（%）	6.76	1.78	4.34	--
总资产报酬率（%）	7.03	1.81	4.16	--
净资产收益率（%）	8.71	0.55	4.54	1.49
营业利润率（%）	10.96	2.62	5.26	7.81
费用收入比（%）	3.13	3.13	3.54	3.10
资产负债率（%）	45.07	48.08	50.19	47.04
全部债务资本化比率（%）	38.80	41.90	44.75	40.80
长期债务资本化比率（%）	22.88	28.03	28.04	27.61
EBITDA 利息倍数（倍）	8.22	4.05	5.03	--
EBITDA 全部债务比（倍）	0.30	0.17	0.20	--
流动比率（倍）	0.46	0.40	0.55	0.57
速动比率（倍）	0.43	0.38	0.50	0.51
现金短期债务比（倍）	0.25	0.23	0.29	0.30
经营现金流动负债比率（%）	29.64	15.32	16.87	9.20
EBITDA/本期发债额度（倍）	2.79	1.64	2.38	--

注：1、本报告部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的；2、本报告财务数据及指标计算均为合并口径，数据单位除特别说明外均为人民币；3、其他应付款中的借款部分纳入短期债务核算，长期应付款中的融资租赁款纳入长期债务核算；4、2019 年一季度数据未经审计且未年化。

附件 3 有关财务指标的计算公式

指标名称	计算公式
增长指标	
年均复合增长率	(1) 2 年数据: 增长率= (本期-上期) / 上期×100% (2) n 年数据: 增长率=[(本期/前 n 年) ^{1/(n-1)} -1]×100%
经营效率指标	
应收账款周转次数	营业收入 / [(期初应收账款余额+期末应收账款余额)/2]
存货周转次数	营业成本 / [(期初存货余额+期末存货余额)/2]
总资产周转次数	营业收入 / [(期初总资产+期末总资产)/2]
现金收入比率	销售商品、提供劳务收到的现金 / 营业收入×100%
盈利指标	
总资本收益率	(净利润+计入财务费用的利息支出) / [(期初所有者权益+期初全部债务+期末所有者权益+期末全部债务) / 2]×100%
总资产报酬率	(利润总额+计入财务费用的利息支出) / [(期初总资产+期末总资产) / 2]×100%
净资产收益率	净利润 / [(期初所有者权益+期末所有者权益) / 2]×100%
主营业务毛利率	(主营业务收入-主营业务成本) / 主营业务收入×100%
营业利润率	(营业收入-营业成本-营业税金及附加) / 营业收入×100%
费用收入比	(管理费用+营业费用+财务费用) / 营业收入×100%
财务构成指标	
资产负债率	负债总额 / 资产总计×100%
全部债务资本化比率	全部债务 / (长期债务+短期债务+所有者权益) ×100%
长期债务资本化比率	长期债务 / (长期债务+所有者权益) ×100%
担保比率	担保余额 / 所有者权益×100%
长期偿债能力指标	
EBITDA 利息倍数	EBITDA / (资本化利息+计入财务费用的利息支出)
EBITDA 全部债务比	EBITDA / 全部债务
经营现金债务保护倍数	经营活动现金流量净额 / 全部债务
筹资活动前现金流量净额债务保护倍数	筹资活动前现金流量净额 / 全部债务
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计 / 流动负债合计
速动比率	(流动资产合计-存货) / 流动负债合计
现金短期债务比	现金类资产 / 短期债务
经营现金流动负债比率	经营活动现金流量净额 / 流动负债合计×100%
经营现金利息偿还能力	经营活动现金流量净额 / (资本化利息+计入财务费用的利息支出)
筹资活动前现金流量净额利息偿还能力	筹资活动前现金流量净额 / (资本化利息+计入财务费用的利息支出)
本期债券偿债能力	
EBITDA 偿债倍数	EBITDA / 本期债券到期偿还额
经营活动现金流入量偿债倍数	经营活动产生的现金流入量 / 本次债券到期偿还额
经营活动现金流量净额偿债倍数	经营活动现金流量净额 / 本次债券到期偿还额

注: 现金类资产=货币资金+以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产+应收票据

长期债务=长期借款+应付债券

短期债务=短期借款+以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债+应付票据+应付短期债券+一年内到期的非流动负债+拆入资金

全部债务=长期债务+短期债务+长期应付款

EBITDA=利润总额+计入财务费用的利息支出+固定资产折旧+摊销

所有者权益=归属于母公司所有者权益+少数股东权益

附件 4 公司主体长期信用等级设置及其含义

公司主体长期信用等级划分成 9 级，分别用 AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC 和 C 表示，其中，除 AAA 级，CCC 级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”、“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

AAA 级：偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低；

AA 级：偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约风险很低；

A 级：偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低；

BBB 级：偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般；

BB 级：偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约风险较高；

B 级：偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高；

CCC 级：偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高；

CC 级：在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务；

C 级：不能偿还债务。

长期债券（含公司债）信用等级符号及定义同公司主体长期信用等级。

联合信用评级有限公司关于 安徽省皖能股份有限公司 公开发行 2019 年公司债券（第一期）的跟踪评级安排

根据监管部门和联合信用评级有限公司（联合评级）对跟踪评级的有关要求，联合评级将在本次（期）债券存续期内，在每年安徽省皖能股份有限公司年报出具后的两个月内，且不晚于每一会计年度结束之日起六个月内进行一次定期跟踪评级，并在本次（期）债券存续期内根据有关情况进行不定期跟踪评级。

安徽省皖能股份有限公司应按联合评级跟踪评级资料清单的要求，提供有关财务报告以及其他相关资料。安徽省皖能股份有限公司如发生重大变化，或发生可能对信用等级产生较大影响的重大事件，应及时通知联合评级并提供有关资料。

联合评级将密切关注安徽省皖能股份有限公司的相关状况，如发现安徽省皖能股份有限公司或本次（期）债券相关要素出现重大变化，或发现其存在或出现可能对信用等级产生较大影响的重大事件时，联合评级将落实有关情况并及时评估其对信用等级产生的影响，据以确认或调整本次（期）债券的信用等级。

如安徽省皖能股份有限公司不能及时提供上述跟踪评级资料及情况，联合评级将根据有关情况进行分析并调整信用等级，必要时，可宣布信用等级暂时失效，直至安徽省皖能股份有限公司提供相关资料。

联合评级对本次（期）债券的跟踪评级报告将在本公司网站和交易所网站公告，且在交易所网站公告的时间不晚于在本公司网站、其他交易场所、媒体或者其他场合公开披露的时间；同时，跟踪评级报告将报送安徽省皖能股份有限公司、监管部门等。

