公司代码:600021　　公司简称:上海电力

上海电力股份有限公司

2018 年度报告摘要

一 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 致水中和会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司2018年度经审计的财务报告,2018年度母公司实现净利润1,755,296,621.22元,扣除按当期净利润10%提取的法定盈余公积175,529,662.12元,当年尚余可供股东分配利润为1,579,766,959.10元,加上2018年初未分配利润1,686,551,045.46元,扣除2017年度现金红利分配481,031,429.00元,2018年末可供股东分配的利润余额为2,784,286,574.76元。

根据公司经营实际情况和发展项目资金支出安排,建议本次利润分配方案为:按2018年底总股本2,617,164,197股为基数,每股派发现金红利0.33元(含税),预计分配 863,664,185.01 元。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

二 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	上海电力	600021	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹忆
办公地址	上海市中山南路268号36层	上海市中山南路268号36层
电话	021-23108718或021-23108800转	021-23108718 或 021-23108800转
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

2 报告期公司主要业务简介

(一)公司主营业务情况

公司致力于能源高效利用、清洁能源、新能源、现代电力服务业以及循环经济等领域的发展。通过不断开拓、改革和创新,公司业务涵盖高效燃煤火力发电、燃气发电和风电、太阳能发电及分布式供能等领域;产业布局遍及全国,并逐步向海外开拓。公司主营业务包括发电、供热、电力服务等,具体如下:

1.发电业务

发电业务是公司的核心业务。在加快煤电低碳高效发展的基础上,公司大力发展风电、太阳能发电等可再生新能源产业,大力提高可再生能源的发电比重。按照"做精上海、做优国内、做强海外"的发展思路,公司发电产业发展已经辐射全国。煤电板块形成了300MW、600MW、1000MW级燃煤机组系列,涵盖了亚临界、超临界、超超临界级参数等级。气电板块形成了E、F级燃气轮机以及分布式供能小型内燃机等燃机系列,运行绩效优秀。新能源板块从无到有,形成了风电、太阳能光伏系列。

截至2018年12月底,公司控股装机容量为1500.25万千瓦,清洁能源占装机规模的43.48%,其中:煤电848万千瓦、占比56.53%,气电239.18万千瓦、占比15.94%,风电192.19万千瓦、占比12.81%,光伏发电220.88万千瓦、占比14.72%。

2.热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务集中于上海地区,热力收入主要来自公司所属漕泾热电、吴泾热电厂、外高桥发电等电厂,主要服务对象为重点工业企业以及电厂所在地区居民。公司热电联供机组容量较大、效率较高,公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组,其供热量、供热参数等均在业内领先,处于国内外同类设备领先水平。

2018年全年,公司累计供热1558.88万吉焦,同比增长1.61%;占上海市分用电厂供热量的60.98%,同比上升8.73个百分点。

3.电力服务业

在提供电力能源的同时,公司围绕发电主业,依托人才、技术、运行管理等多种内在优势,深耕电站管理、技术服务、运营、检修维护等能源服务市场,在行业内具有较强竞争力。

在服务全国的基础上,公司电力服务业率先实现了"走出去"战略,公司所属工程公司获得欧盟工程建设准入资质,运营公司取得电力设备维护和对外劳务合作资质,先后承接了赤道几内亚、伊拉克、土耳其等国的火电机组委托运营等海外电站服务。

公司所属明华电力,是专业从事发电领域的集技术服务、技术咨询、工程调试和节能环保产品研发与推广为一体的上海市高新技术企业。明华电力不断提升技术服务品质与技术含量,大力推动科技成果产业化进程,打造一流能源综合技术服务供应商。

(二)行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告,2018年电力行业运行情况呈现以下特点:

1.全社会用电量实现较快增长、电力消费结构继续优化。

2018年,全国全社会用电量684万亿千瓦时,同比增长8.5%,同比提高1.9个百分点,为2012年以来最高增速;各季度同比分别增长9.8%、9.0%、8.0%和7.3%,增速逐季回落,但总体处于较高水平。全国人均用电量4956千瓦时,人均生活用电量701千瓦时。主要特点有:一是第二产业及其制造业用电量增长较快,高技术及装备制造业用电领涨。二是第三产业用电量继续快速增长。三是城乡居民生活用电量快速增长。四是畜牧业和渔业带动第一产业用电量快速增长。五是电力消费结构持续优化。六是中西部地区大部分省份增速相对较高。

2.电力生产延续绿色低碳发展趋势,高质量发展成效初步显现。

一是发电装机绿色转型持续推进,截至2018年底,全国全口径发电装机容量19.0亿千瓦、同比增长6.5%。其中,非化石能源发电装机容量7.7亿千瓦、占总装机容量的比重为40.8%、比上年提高0.9个百分点。分类型看,水电装机35亿千瓦、火电11.4亿千瓦、核电1466万千瓦、并网风电1.8亿千瓦、并网太阳能发电1.7亿千瓦。火电装机中,煤电10.1亿千瓦、占总装机容量的比重为53.0%、比上年降低2.2个百分点;气电3330万千瓦、同比增长10.0%。全国发电装机及其水电、火电、风电、太阳能发电装机规模均居世界首位。全国新增发电装机容量1.2亿千瓦、同比减少605万千瓦。其中,新增非化石能源发电装机占新增总装机的73.0%。"5·31光伏新政"出台后,光伏发电增速放缓,全年新增太阳能发电装机容量较上年下降16.2%;国家加快推进和实施光伏扶贫政策,西部地区新增太阳能发电比重同比提高7.8个百分点。东、中部地区新增风电装机占比为64.2%、太阳能发电装机占比为72.2%。全国新增煤电2903万千瓦、同比少投产601万千瓦,为2004年以来的最低水平。

二是非化石能源发电量快速增长。全国全口径发电量6.99万亿千瓦时,同比增长8.4%。其中,非化石能源发电量2.16万亿千瓦时、同比增长11.1%,占总发电量的比重为30.9%、比上年提高0.6个百分点。水电发电量1.23万亿千瓦时、同比增长3.2%,火电发电量4.92万亿千瓦时、同比增长7.3%。全国并网太阳能发电、风电、核电发电量分别为1775、3660、2944亿千瓦时,同比分别增长50.8%、20.2%、18.6%。新能源发电已成为内蒙古、新疆、河北、山东、宁夏、山西、江苏、黑龙江、安徽、吉林等14个省份第二大发电类型。

三是各类型发电设备利用小时均同比提高。2018年,全国发电设备平均利用小时为3862小时,同比提高73小时。其中,水电3613小时,提高16小时;火电4361小时,提高143小时;核电7184小时,提高96小时;并网风电2006小时,为2013年以来新高,比上年提高146小时;并网太阳能发电1212小时,提高7小时。

四是并网弃光问题继续得到改善。各级政府和电力企业等多方共同努力,多措并举推进清洁能源消纳。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。

五是电力燃料供需总体平衡,地区性时段性偏紧,煤电企业经营仍比较困难。反映电煤采购成本的CBCI 5500大卡综合价波动区间为571-635元/吨,各期价格均超过国家发展改革委等《关于印发平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录的通知》(发改运行〔2016〕2808号)规定的缺电区间(价格正常)上限,同内煤企业采购成本居高不下。2018年全年全国火电企业亏损面仍近50%。

3.全国电力供需总体平衡,部分地区出现错峰限电

2018年,用电增速回升,电网峰谷差加大,全国电力供需形势从前几年的总体宽松转为总体平衡。其中,华北、华东、华中、南方区域电力供需总体平衡,部分省份局部性、阶段性电力供应偏紧;东北和西北区域电力供应能力富余。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

	2018年	2017年		本年比上年增减(%)	2016年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	98,669,641,466.41	84,638,661,039.73	80,913,969,430.61	16.58	72,375,952,763.03	55,552,565,305.43
营业收入	22,578,777,856.69	19,047,907,179.20	18,844,317,471.65	18.54	16,789,033,762.13	16,046,441,686.27
归属于上市公司股东的净利润	2,769,071,691.39	994,185,608.64	928,023,882.33	178.53	1,091,052,132.89	916,457,433.99
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	515,473,132.30	243,744,928.12	243,744,928.12	111.48	839,217,057.23	839,217,057.23
归属于上市公司股东的净资产	15,901,710,219.24	13,214,320,250.34	12,748,670,024.82	20.34	12,741,867,232.75	10,289,778,152.51
经营活动产生的现金流量净额	6,351,162,579.86	4,280,834,237.43	4,152,136,588.40	48.36	4,584,874,589.99	4,010,089,275.88
基本每股收益(元/股)	1.1171	0.4126	0.3851	170.75	0.4528	0.4283
稀释每股收益(元/股)	1.1171	0.4126	0.3851	170.75	0.4528	0.4283
加权平均净资产收益率(%)	18.92	7.59	6.98	增加11.33个百分点	8.20	8.77

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位:元　币种:人民币

	第一季度(1-3月份)	第二季度(4-6月份)	第三季度(7-9月份)	第四季度(10-12月份)
营业收入	5,726,471,168.98	5,309,836,957.47	5,796,590,003.70	5,745,879,726.54
归属于上市公司股东的净利润	97,011,097.39	267,810,980.65	441,868,321.93	1,962,381,291.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	77,405,697.55	217,835,321.60	353,965,347.14	-133,733,233.99
经营活动产生的现金流量净额	735,652,665.09	1,456,967,713.16	1,701,028,249.14	2,457,513,952.47

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

季度数据与已披露定期报告数据不一致系本年同一控制下企业合并馨源发展和浙江新能源,根据准则进行追溯调整导致。

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10 名股东持股情况表

单位: 股

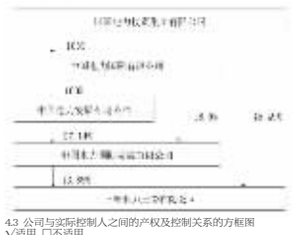
截止报告期末普通股股东总数(户)	112,260
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	112,374
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前10名股东持股情况

股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	0	1,190,518,219	45.49	269,917,892	无		国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无		境外法人
中国证券金融股份有限公司	7,621,511	78,253,612	2.99	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司	13,400,165	68,897,521	2.63	0	无		国有法人
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	61,349,693	61,349,693	2.34	61,349,693	无		国有法人
李凤英	37,020,702	37,020,702	1.41	34,509,202	无		境内自然人
东方证券股份有限公司	35,276,073	35,276,073	1.35	35,276,073	无		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	34,538,200	1.32	0	无		国有法人
上海电气集团股份有限公司	23,006,134	23,006,134	0.88	23,006,134	无		国有法人
国金证券股份有限公司	23,006,134	23,006,134	0.88	23,006,134	无		境内非国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东;中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司,国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

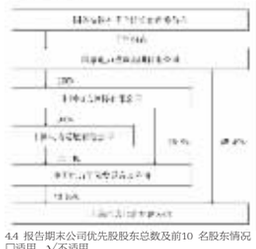
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

√适用 □不适用

5.1 公司债券基本情况

单位:元　币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
上海电力股份有限公司2012年公司债券	12上电债	122231	2013-03-04	2018-03-04	1,500,000,000	4.55	按年付息	上海证券交易所

5.2 公司债券付息兑付情况

√适用□不适用

报告期内,公司已完成"12上电债"最后一个年度利息的支付和债券本金的兑付。

5.3 公司债券评级情况

□适用 √不适用

5.4 公司近2年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2018年	2017年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	73.32	76.59	-4.27
EBITDA全部债务比	0.13	0.10	30.00
利息保障倍数	2.38	1.84	29.35

三 经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

2018年,公司坚持以价值创造为导向,全年实现营业收入225.79亿元,同比增长18.54%,完成年度预算的105.76%;实现归属于母公司净利润27.69亿元,同比增长178.53%,完成年度预算的553.81%;归属于母公司每股净资产6.08元,基本每股收益1.12元,加权平均净资产收益率18.92%。

1.狠抓市场,发电供热稳步增长

着力加强市场营销,积极参与市场竞争,努力提增市场份额和效益。2018年全年,公司完成合并口径发电量484.76亿千瓦时(含调试电量),同比上升18.19%,售电量460.11亿千瓦时,同比上升17.90%;完成市场交易电量157.43亿千瓦时,同比增长34.78%。积极拓展热力市场,完成供热量1658.88万吉焦,同比增长1.61%,完成售热量1533.29万吉焦,同比增长1%。

主动适应电力市场化改革,加强全国及地方电改进展情况的跟踪分析和研究,积极参与交易规则的制定,努力增强市场话语权。以客户需求为导向,不断挖掘客户能源服务需求,为客户提供定制化的能源服务,进一步拓展公司综合能源服务市场。

2.精益管理,成本管控有力有效

全力压降燃料成本。加强市场跟踪和研判,及时调整采购策略,努力控降燃料成本。积极拓展海外煤采购渠道,在沖电厂到厂进口煤365万吨,占上海地区到厂煤量的49.06%,节约燃料成本144亿元;实现进口煤FOB直采129万吨,同比增长106.07%。

全力压降资金成本。进一步优化债务结构,积极拓展融资渠道,努力降控融资成本。2018年全年综合筹资成本4.38%,低于央行五年以上基准贷款利率0.52个百分点,压降财务费用2.37亿元。

全力提升节能降耗水平。通过实施供热改造、燃机先进热通道改造、加强检修质量控制、优化运行方式等举措,主要能耗指标持续优化。全年供电煤耗282.24克/千瓦时,同比下降1.1克/千瓦时;综合厂用电率4.22%,同比降低0.1个百分点。在中电联全国火电机组能效水平对标竞赛中,公司所属田集电厂2号、4号机组被评为600MW级超临界湿冷机组"AAAAA级"优胜机组,漕泾电厂1号、2号机组被评为1000MW级超超临界机组"AAAA级"优胜机组。

3.积极回报,分红水平持续提升

董事会和公司高度重视投资者权益保护,给予投资者持续稳定的投资回报。2018年,公司实施了2017年度利润分配方案,向全体股东派发现金红利4.82亿元,现金分红占公司归属于母公司净利润的比例达52%。

2 导致暂停上市的原因

□适用 √不适用

3 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用□不适用

根据财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)的要求,资产负债表中,应将"应收票据"和"应收账款"归并至新增的"应收票据及应收账款"项目,将"应收利息"和"应收股利"归并至"其他应收款"项目,将"固定资产清理"归并至"固定资产"项目,将"工程物资"归并至"在建工程"项目,将"应付票据"和"应付账款"归并至新增的"应付票据及应付账款"项目,将"专项应付款"归并至"长期应付款"项目;利润表中,应增设"研发费用"项目列报研究与开发过程中发生的费用化支出,"财务费用"项目下分拆"利息费用"和"利息收入"明细项目。

本公司在编制本年度财务报表时,遵循了上述文件要求,并按规定相应追溯调整了财务报表比较数据。该会计政策变更对净利润和股东权益没有影响,对报表项目的影响如下:

1. 对2018年度合并财务报表的影响:

单位:元

报表项目	会计政策变更前年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额/本年发生额
应收票据	46,261,744.41	-46,261,744.41	—
应收账款	4,476,795,465.47	-4,476,795,465.47	—
应收票据及应收账款	0.00	4,523,057,209.88	4,523,057,209.88
应收利息	29,897,851.84	-29,897,851.84	—
应收股利	18,288,270.99	-18,288,270.99	—
其他应收款	935,263,867.85	48,186,122.83	983,449,990.68
应付票据	120,357,330.28	-120,357,330.28	—
应付账款	6,483,114,547.50	-6,483,114,547.50	—
应付票据及应付账款	0.00	6,603,471,877.78	6,603,471,877.78
应付利息	267,014,968.24	-267,014,968.24	—
应付股利	44,703,048.74	-44,703,048.74	—
其他应付款	3,013,023,803.31	311,718,016.98	3,324,741,820.29
长期应付款	8,777,417,272.68	30,287,891.23	8,807,705,163.91
专项应付款	30,287,891.23	-30,287,891.23	—
管理费用	1,298,633,559.80	-19,454,581.19	1,279,178,978.61
研发费用	0.00	19,454,581.19	19,454,581.19

2. 对2017年度合并财务报表的影响:

单位:元

报表项目	会计政策变更前年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额/本年发生额
应收票据	13,800,028.30	-13,800,028.30	—
应收账款	3,988,401,338.31	-3,988,401,338.31	—
应收票据及应收账款	0.00	4,002,201,366.61	4,002,201,366.61
应收利息	30,162,470.36	-30,162,470.36	—
应收股利	44,648,850.28	-44,648,850.28	—
其他应收款	294,556,979.93	74,811,320.64	369,368,300.57
应付票据	316,270,501.65	-316,270,501.65	—
应付账款	5,248,420,648.44	-5,248,420,648.44	—
应付票据及应付账款	0.00	5,564,691,150.09	5,564,691,150.09
应付利息	194,887,720.45	-194,887,720.45	—
应付股利	4,733,442.60	-4,733,442.60	—
其他应付款	2,785,552,361.88	199,621,163.05	2,985,173,524.94
长期应付款	8,060,447,504.08	33,341,148.31	8,093,788,652.39
专项应付款	33,341,148.31	-33,341,148.31	—
管理费用	1,144,683,636.28	-20,352,601.21	1,124,331,035.07
研发费用	0.00	20,352,601.21	20,352,601.21

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用√不适用

6 与上年度财务报告相比,对财务报表合并范围发生变化的,公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

本集团2018年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等33家二级子公司、137家三级子公司、19家四级子公司、1家五级子公司、1家六级子公司。具体名单如下:

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
4-1	上海电力工程(马耳他)有限公司	上电工程马耳他
4-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
5	上海上电电力运营有限公司	上电运营
6	上海上电漕泾发电有限公司	上电漕泾
7	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
8	上海明华电力技术工程有限公司	明华电力
8-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
9	上海电力燃料有限公司	燃料公司
9-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
10	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
11	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
12	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
12-1	上海西环绿色能源有限公司	西环能源
13	上海上电电力投资有限公司	上电投资
14	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
15	上海梅美能源科技有限公司	梅美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司
16-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-4	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
16-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
16-6	烟台乙豪新能源有限公司	烟台乙豪
16-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-12	江苏格雷德投资有限公司	江苏格雷德
16-12-1	鄱善海林光伏发电有限公司	鄱善海林
16-13	赤峰市永能新能源有限公司	赤峰市永能
16-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
16-15	麻城市孚电电力有限公司	麻城孚旭
16-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
16-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
16-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
16-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜
16-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
16-20	湖北国财光伏科技有限公司	湖北国财
16-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
16-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
16-22	广西富凯利源投资有限公司	广西富凯
16-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
16-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
16-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
16-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
16-24-1	齐河县鼎源电力有限公司	齐河鼎源
16-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州新能源
16-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州中电
16-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
16-26-1	山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城
16-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
16-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
16-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
16-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
16-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐
16-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇
16-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
16-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
16-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
16-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
16-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
16-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
16-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源
16-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
16-36-1	尚义县宏能新能源有限公司	尚义宏能
16-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
16-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
17	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山
18	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
18-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏
19	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
20	淮沪电力有限公司	淮沪电力
21	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
22	土耳其EMBA发电有限公司	土耳其EMBA
23	上坦发电有限公司	上坦发电
24	上海电力能源发展(香港)有限公司	香港公司
24-1	上海电力(马耳他)控股有限公司	马耳他公司
24-1-1	D3发电有限公司	D3公司
24-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
24-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山联合
24-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电
24-2	上海电力金融有限公司	上电金融公司
25	上海电力日本株式会社	上电日本
25-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡
25-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
25-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
25-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
25-5	NOBSP合同会社	NOBSP会社
25-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
25-7	上电东北小型风力发电合同会社	上电东北
25-8	上电青森小型风力发电合同会社	上电青森
25-9	上电石川门前风力发电合同会社	上电石川
25-10	上电福岛白河太阳能发电合同会社	上电福岛
26	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪
27	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
28	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
29	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
29-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
29-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
29-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
29-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
29-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
30	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰
31	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
31-1	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
31-2	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
31-3	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
31-4	海安云星新能源有限公司	海安云星
31-5	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
31-6	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
31-7	泗洪县金丰新能源有限公司	泗洪金丰
31-8	涟源同兴新能源科技有限公司	涟源同兴
31-9	海安德宇新能源有限公司	海安德宇
31-10	海安升义新能源有限公司	海安升义
31-11	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
31-12	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
31-13	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
31-14	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
31-15	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
31-16	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
31-17	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
32	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
32-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏
32-2	中电投建湖光伏发电有限公司	建湖光伏
32-3	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	洪泽光伏
32-4	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	常熟光伏
32-5	国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏新能源
32-6	国家电投集团滨海新能源有限公司	滨海新能源
32-7	国家电投集团东海新能源有限公司	东海新能源
32-8	国家电投集团徐州贾旺新能源有限公司	徐州贾汪新能源
32-9	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏海上风
32-10	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	滨海海上风
32-11	国家电投集团涟水新能源有限公司	涟水新能源
32-12	中电投高邮新能源有限公司	高邮新能源
32-13	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	协鑫滨海
32-14	国家电投集团滨海风力发电有限公司	滨海风力
32-15	国家电投集团江苏滨海港航有限公司	滨海港航
32-16	国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	滨海综合能源
32-17	国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏综合能源
32-18	苏州和旭智慧能源发展有限公司	苏州和旭
32-19	国家电投集团响水新能源有限公司	响水新能源
32-20	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	泗洪光伏
32-21	如东和风海上风力发电有限公司	如东和风
32-22	如东海翔海上风力发电有限公司	如东海翔
32-23	滨海智慧风力发电有限公司	滨海智慧
32-24	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	陈家港风电
33	上海上电馨源企业发展有限公司	馨源发展
34	国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江新能源
34-1	国家电投集团常山新能源有限公司	常山新能源
34-2	国家电投集团慈溪新能源有限公司	慈溪新能源
34-3	国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	德清桑尼
34-4	国家电投集团海盐丽安能源有限公司	海盐丽安
34-5	国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桑尼
34-6	国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	杭州运营
34-7	国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	江山帷盛
34-8	国家电投集团金华新能源有限公司	金华新能源
34-9	国家电投集团婺云宏伟新能源有限公司	婺云宏伟
34-10	国家电投集团兰溪新能源有限公司	兰溪新能源
34-11	国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	丽安松阳
34-12	国家电投集团龙游新能源有限公司	龙游新能源
34-13	国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	宁波丽安
34-14	国家电投集团宁波新能源投资有限公司	宁波投资
34-15	国家电投集团平湖新能源有限公司	平湖新能源
34-16	国家电投集团浦江新能源有限公司	浦江新能源
34-17	国家电投集团衢州新能源有限公司	衢州新能源
34-18	国家电投集团三门汇普新能源有限公司	三门汇普
34-19	国家电投集团桑尼(杭州大江东)新能源有限公司	桑尼大江东
34-20	国家电投集团桑尼(杭州余杭)光伏发电有限公司	桑尼余杭
34-21	国家电投集团桑尼艾罗(杭州富阳)光伏发电有限公司	桑尼艾罗
34-22	国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	桑尼安吉
34-23