

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司

2014 年年度报告

重要提示

- 一、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。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、信永中和会计师事务所（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。
- 四、公司负责人王运丹、主管会计工作负责人孙基及会计机构负责人（会计主管人员）陈文灏声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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2014年度经审计的财务报告，2014年度母公司实现净利润724,569,694.25元，扣除按当期净利润10%提取的法定盈余公积72,456,969.43元，当年尚余可供股东分配利润为652,112,724.82元，加上2014年初未分配利润1,325,285,720.51元，扣除2013年度现金红利分配427,947,851.40元，2014年末可供股东分配的利润余额为1,549,450,593.93元。

根据公司发展及经营实际情况，考虑到公司发展项目所需资金量较大，建议本次利润分配方案为：按2014年底总股本2,139,739,257股为基数，每股派发现金红利0.25元（含税），预计分配534,934,814.25元。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	3
第二节	公司简介.....	5
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	7
第四节	董事会报告.....	11
第五节	重要事项.....	25
第六节	股份变动及股东情况.....	33
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	38
第八节	公司治理.....	44
第九节	内部控制.....	47
第十节	财务报告.....	48
第十一节	备查文件目录.....	158

第一节 释义及重大风险提示

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司/公司/上海电力	指	上海电力股份有限公司
中电投集团/控股股东	指	中国电力投资集团公司
中国电力	指	中国电力国际发展有限公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
杨树浦电厂	指	上海电力股份有限公司杨树浦发电厂
闵行电厂	指	上海电力股份有限公司闵行发电厂
罗泾燃机	指	上海电力股份有限公司罗泾燃机发电厂
吴泾热电厂	指	上海电力股份有限公司吴泾热电厂
燃料公司	指	上海电力燃料有限公司
香港公司	指	上海电力能源发展（香港）有限公司
新能源公司	指	上海电力新能源发展有限公司
明华电力	指	上海明华电力技术工程有限公司
上电漕泾	指	上海上电漕泾发电有限公司
漕泾热电	指	上海漕泾热电有限责任公司
外高桥发电	指	上海外高桥发电有限责任公司
闵行燃气	指	上海闵行燃气发电有限公司
上电贾汪	指	江苏上电贾汪发电有限公司
上电八菱	指	江苏上电八菱集团有限公司
江苏阌山	指	江苏阌山发电有限公司
联合能源	指	上海漕泾联合能源有限公司
淮沪电力	指	淮沪电力有限公司
长兴燃机	指	浙江浙能长兴天然气热电有限公司
宿迁协合	指	宿迁协合新能源有限公司
上电天台山	指	浙江上电天台山风电有限公司
外高桥二电	指	上海外高桥第二发电有限责任公司
外高桥三电	指	上海外高桥第三发电有限责任公司
吴泾发电	指	上海吴泾发电有限责任公司
吴泾第二发电	指	上海吴泾第二发电有限责任公司
淮沪煤电	指	淮沪煤电有限公司
翔安航运	指	上海翔安电力航运有限公司
哈密燃机	指	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司
工程公司	指	上海上电电力工程有限公司
运营公司	指	上海上电电力运营有限公司
褐美公司	指	上海褐美能源科技有限公司
前滩公司	指	上海前滩新能源发展有限公司
世博绿能公司	指	上海世博绿色能源发展有限公司
日本公司	指	上海电力日本株式会社

土耳其公司	指	土耳其 EMBA 发电有限公司
马耳他公司	指	马耳他能源有限公司
澳大利亚公司	指	上电澳大利亚能源公司
坦桑尼亚公司	指	上坦发电有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展与改革委员会
上交所	指	上海证券交易所
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
权益装机容量	指	公司及控参股公司装机容量按持股比例计算之和
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
上网电价	指	发电厂销售给电网的单位电力价格
利用小时数	指	统计期间机组(发电厂)实际发电量与机组(发电厂)平均容量(新投产机组按时间折算)的比值,即相当于把机组(发电厂)折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海电力股份有限公司章程》

二、 重大风险提示

公司已经在报告中详细描述了存在的风险,敬请查阅董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	上海电力股份有限公司
公司的中文简称	上海电力
公司的外文名称	SHANGHAI ELECTRIC POWER COMPANY LIMITED
公司的外文名称缩写	SEP
公司的法定代表人	王运丹

二、 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
联系地址	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
传真	021-23108717	021-23108717
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	上海市中山南路268号
公司注册地址的邮政编码	200010
公司办公地址	上海市中山南路268号
公司办公地址的邮政编码	200010
公司网址	www.shanghaipower.com
电子信箱	sepco@shanghaipower.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海市中山南路268号

五、 公司股票简况

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
A股	上海证券交易所	上海电力	600021

六、 公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

注册登记日期	1998年6月4日
注册登记地点	上海市黄浦区中山南路268号
企业法人营业执照注册号	310000400195188
税务登记号码	310101631188775
组织机构代码	63118877-5

公司报告期内注册情况未变更。

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见 2003 年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

公司上市以来，主营业务未发生变化。

(四) 公司上市以来,历次控股股东的变更情况

公司上市以来，控股股东未发生变化。

七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层
	签字会计师姓名	郑卫军、廖志勇

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2014年	2013年		本期比上年同期增减 (%)	2012年
		调整后	调整前		
营业收入	16,101,966,797.82	15,131,722,554.59	15,131,582,742.62	6.41	15,329,578,475.56
归属于上市公司股东的净利润	1,325,640,614.94	1,139,641,563.19	1,180,627,619.24	16.32	1,050,727,159.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	650,659,797.96	1,227,708,504.05	1,268,652,698.96	-47.00	1,039,912,662.27
经营活动产生的现金流量净额	2,691,332,562.85	3,445,827,419.12	3,438,589,005.86	-21.90	3,696,045,320.46
	2014年末	2013年末		本期末比上年同期末增减 (%)	2012年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	9,759,485,959.82	7,967,464,301.60	7,919,489,581.59	22.49	7,080,387,544.97
总资产	47,343,654,103.25	35,187,269,207.47	35,052,841,282.35	34.55	32,320,168,575.66

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年		本期比上年同期增减 (%)	2012年
		调整后	调整前		
基本每股收益 (元/股)	0.6195	0.5326	0.5518	16.32	0.4911
稀释每股收益 (元/股)	0.6195	0.5326	0.5518	16.32	0.4911
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.3041	0.5738	0.5929	-47.00	0.4860
加权平均净资产收益率 (%)	14.96	15.11	15.79	减少0.15个百分点	16.30
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	7.34	16.28	17.09	减少8.94个百分点	16.13

二、境内外会计准则下会计数据差异

(一)同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(二)同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

三、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2014 年金额	附注	2013 年金额	2012 年金额
非流动资产处置损益	512,559,441.12	注 1	-154,384,281.80	-53,554,288.05
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免	0.00		0.00	0.00
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	110,336,959.53	注 2	63,404,761.87	49,787,920.12
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00		0.00	0.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,478,011.08	注 3	0.00	0.00
非货币性资产交换损益	0.00		0.00	0.00
委托他人投资或管理资产的损益	0.00		0.00	0.00
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00		0.00	0.00
债务重组损益	0.00		0.00	0.00
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	0.00		0.00	0.00
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00		0.00	0.00
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期	0.00		3,018,507.55	2,282,667.02

净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00		0.00	0.00
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	181,986,899.67	注 4	0.00	728,237.35
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00		0.00	0.00
对外委托贷款取得的损益	0.00		0.00	0.00
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00		0.00	0.00
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00		0.00	0.00
受托经营取得的托管费收入	0.00		0.00	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,533,068.49	注 5	2,668,189.78	7,446,677.15
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00		0.00	0.00
少数股东权益影响额	-11,099,531.05		7,331,838.08	9,997,796.35
所得税影响额	-151,814,031.86		-10,105,956.34	-5,874,513.07
合计	674,980,816.98		-88,066,940.86	10,814,496.87

注 1：①本公司所属企业燃料公司本年非流动资产处置损益 540,364,546.42 元，其中处置土地及地上建筑物取得净收益 536,846,169.91 元，处置其他固定资产取得净收益 3,518,376.51 元；

②本公司以及所属分厂本年处置退役发电机组等资产取得处置净损失 18,025,832.56 元；

③本公司所属企业上海漕泾热电有限责任公司、上海外高桥发电有限责任公司等公司处置资产取得净损失 9,779,272.74 元。

注 2：主要为本公司及所属企业收到脱硫脱硝节能环保补贴 52,731,166.71 元、营改增税收扶持资金 16,767,920.00 元、富盛开发区优惠扶持款 10,636,075.98 元、黄浦区财政扶持款 9,000,000.00 元、浦东新区高东镇级财政扶持款 5,697,800.00 元、教育培训补贴 5,677,583.97 元等。

注 3：①本公司本年合并浙江浙能长兴天然气热电有限公司，合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益 10,159,042.90 元；

②本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司，本年收购丰县苏新新能源有限公司，合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益 318,968.18 元。

注 4：本公司处置海通证券股票取得净收益 181,986,899.67 元。

注 5：①本公司所属分厂上海电力股份有限公司吴泾热电厂接受上海东兴电力实业有限公司汇能宾馆建筑物赠与，取得净收益 8,681,237.00 元；

②动迁补偿款为本公司所属企业燃料公司主要系收到的动迁补偿款 6,670,000.00 元,根据燃料公司与上海徐汇滨江开发投资建设有限公司原签订的《丰溪路 165-167 号地块动迁补偿安置合同》和《丰溪路 165-167 号地块临时过渡协议》之内容,由于截止 2013 年 12 月 31 日上海徐汇滨江开发投资建设有限公司仍未完成正式安置地块的建造工程,故双方签订补充协议,规定延续期内滨江开发投资建设有限公司仍按原安置合同中有关补偿条款标准执行,即三年补偿款金额为人民币 20,000,000.00 万元,本年收到第一期补偿款 6,670,000.00 元。

四、 采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产-海通证券股票	1,176,102,040.80	1,291,487,651.46	115,385,610.66	194,454,412.47
合计	1,176,102,040.80	1,291,487,651.46	115,385,610.66	194,454,412.47

第四节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2014 年, 公司董事会在全体股东及社会各方的大力支持下, 积极面对外部挑战, 紧紧围绕“稳增长、调结构、抓改革、强管理、转作风、促发展”工作要求, 按照年初制定的工作目标, 不断夯实安全生产和环保底线, 全力推进结构调整、布局优化、转型升级, 全面完成了股东大会确定的利润目标和各项任务。

截至 2014 年底, 公司权益装机容量为 893.22 万千瓦, 同比增加 46.25 万千瓦, 增幅为 5.46%; 2014 年, 公司完成合并口径发电量 338.34 亿千瓦时 (含转移电量), 同比增长 8.73%; 实现归属于上市公司股东的净利润 13.26 亿元, 同比增长 16.32%。加权平均净资产收益率 14.96%, 同比减少 0.15 个百分点; 基本每股收益 0.62 元, 同比增长 16.32%; 归属于上市公司股东的每股净资产 4.56 元, 同比增长 22.49%。

(一) 主营业务分析

1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位: 元 币种: 人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	16,101,966,797.82	15,131,722,554.59	6.41
营业成本	12,601,359,360.98	11,826,510,122.12	6.55
销售费用	68,806.00	36,243.00	89.85
管理费用	967,046,448.46	765,613,170.01	26.31
财务费用	1,408,838,777.84	1,147,114,538.46	22.82
经营活动产生的现金流量净额	2,691,332,562.85	3,445,827,419.12	-21.90
投资活动产生的现金流量净额	-4,202,457,701.81	-3,172,355,817.2	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	2,505,173,880.50	-521,519,376.75	不适用

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2014 年, 公司售电量 304.74 亿千瓦时, 同比上升 3.16%; 售电单价 (不含税) 424.30 元/千千瓦时, 同比上升 19.96 元/千千瓦时; 售热量 1005.33 万吉焦, 同比上升 0.62%, 售热单价 (不含税) 109.78 元/吉焦, 同比上升 9.92 元/吉焦。

(2) 主要销售客户的情况

公司主要销售客户为国网上海市电力公司、国网江苏省电力公司、华东电网有限公司等。公司前 5 名客户营业收入 130.45 亿元, 占公司全部营业收入的比例为 81.02%。

公司前五名客户的营业收入情况如下:

单位: 元

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
国网上海市电力公司	8,096,904,843.30	50.29
国网江苏省电力公司	2,370,527,450.00	14.72

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
华东电网有限公司	1,490,143,024.55	9.25
国网浙江省电力公司	666,119,562.77	4.14
上海吴泾发电有限责任公司	421,323,680.53	2.62
合计	13,045,018,561.15	81.02

3 成本

(1) 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	1,315,084.86	70.12	1,125,190.18	63.07	16.88	
贸易行业	货物采购、职工薪酬、折旧	543,702.21	28.99	647,961.11	36.32	-16.09	
技术服务	职工薪酬、折旧	7,408.03	0.39	5,815.20	0.33	27.39	
运输行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	9,283.63	0.5	4,937.81	0.28	88.01	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	1,027,604.26	54.79	967,910.57	54.25	6.17	
热力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	83,788.89	4.47	76,506.30	4.29	9.52	
维护、检修	职工薪酬、折旧、材料	136,574.37	7.28	80,773.31	4.53	69.08	
技术服务	职工薪酬、	7,408.03	0.39	5,815.20	0.33	27.39	

	折旧						
运输服务	燃料、职工薪酬、折旧、材料	9,283.63	0.5	4,937.81	0.28	88.01	
销售燃料	货物采购、职工薪酬、折旧	597,007.48	31.83	647,961.11	36.32	-7.86	
销售电力相关设备	职工薪酬、材料	13,812.08	0.74	0.00	0.00	/	

(2) 主要供应商情况

2014 年公司前五名煤炭供应商情况：

供应商名称	供应量（万吨）	采购价格含税（元/吨）	占总供应量比例（%）
神华销售集团有限公司	136.71	449.38	11.10%
赤峰白音华物流有限公司	112.74	271.93	9.15%
中国矿产有限责任公司	96.46	443.52	7.83%
中国中煤能源股份有限公司	65.32	428.86	5.30%
上海时代航运有限公司	62.78	351.40	5.10%

4 费用

科目	本期数（万元）	上年同期数（万元）	变动比例（%）
销售费用	6.88	3.62	89.85
管理费用	96,704.64	76,561.32	26.31
财务费用	140,883.88	114,711.45	22.82
所得税费用	54,551.78	35,742.32	52.63

销售费用 2014 年度发生数为 6.88 万元，比上年数上升 89.85%，主要原因是：公司之子公司明华电力本年招投标费较去年增加所致；所得税费用 54,551.78 万元，比上年数增加 52.63%，主要原因是：公司本年利润总额增加所致。

5 现金流

科目	本期数（万元）	上年同期数（万元）	变动比例（%）
经营活动产生的现金流量净额	269,133.26	344,582.74	-21.90
投资活动产生的现金流量净额	-420,245.77	-317,235.58	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	250,517.39	-52,151.94	不适用

投资活动产生的现金流量净额下降，主要原因为：公司对外投资大幅增加。

筹资活动产生的现金流量净额上升，主要原因为：公司发行超短融、短融、并购债等进行融资。

6 其他

(1) 发展战略和经营计划进展说明

1) 发展战略进展情况

2014 年，公司进一步夯实并完善“一二三四”战略发展体系，发电主业规模和产业结构实现重大突破。全年共核准规模 226.09 万千瓦，开工规模 31.87 万千瓦。

截至 2014 年底，公司权益装机容量 893.22 万千瓦，同比增加 46.25 万千瓦。其中：煤电 636.47 万千瓦，占比 71.26%，同比增加 33.94 万千瓦；气电 224.23 万千瓦，占比 25.10%，与上期持平；新能源 32.52 万千瓦，占比 3.64%，同比增加 12.31 万千瓦。

① 资产质量继续提高

投产计划全面完成。田集二期第二台 660MW 机组成功投产，两台机组圆满完成 700MW 高负荷连续运行 72 小时试验；首个分布式光伏发电项目在嘉兴投产；创导智能公司成为上海分布式光伏产业联盟的核心企业。至 2014 年末，公司控股装机容量达到 875.76 万千瓦，同比增长 2.58%，其中：火电 826.65 万千瓦、风电 20.29 万千瓦、光伏 28.82 万千瓦。清洁能源装机已占总装机容量的 26.92%。

核准计划超额完成。在国内，前滩分布式能源项目、哈密燃机、世博 A 片区能源中心项目获得核准；罗泾燃机改为公用电厂获得上海市发改委核准批复。在海外，土耳其胡努特鲁燃煤项目、坦桑尼亚燃机项目、日本大阪南港等光伏发电项目、马耳他能源项目取得了国家发改委、商务部备案。全年共完成核准容量 226.09 万千瓦，其中：国内 58.55 万千瓦，海外 167.52 万千瓦；按能源类型分：风电 7.2 万千瓦、光伏 18.82 万千瓦、火电 200.07 万千瓦。

② 海外发展形成格局

海外投资实现运营。日本大阪南港 2.4MW 光伏项目顺利投产；并购及开发的马耳他能源项目实现交易。

服务业“走出去”打响品牌。由公司进行运维管理的伊拉克华事德一期工程 4 台机组全部投产；公司首个运行维护合作项目——土耳其阿特拉斯项目实现投产，分别获得业主和甲方的一致好评和赞誉。工程公司、明华公司率先承接发达国家的 EPC 业务，运营公司取得了电力设备维护和对外劳务合作资质，电力服务业的成功“走出去”，正成为公司新的盈利增长点和品牌形象。

前期项目积极进展。土耳其胡努特鲁项目、坦桑尼亚燃机项目、莫桑比克煤电一体化项目以及澳洲型煤项目正按计划稳步推进。

储备项目形成梯次。按照“开发一批、投产一批、储备一批”的原则，公司联合上海电气，与埃及电力控股公司等相关企业就共同开发煤电项目（4×660MW+2×1000MW）、联合循环燃气发电项目（3×750MW）、现有热电站升级改造项目，及新能源项目签署了谅解备忘录；在美国、欧洲、南美等国家和地区进行相关项目的前期研究，发掘投资机会。

2) 经营计划进展情况

① 生产经营再创新高

发电供热超额完成计划。积极克服市场、天气造成的影响，公司所属淮沪电力、长兴燃机、新能源电站充分发挥新增产能，全年电量完成 338.34 亿千瓦时（含转移电量），供热量完成 1116 万吉焦。

成本降控成效显著。严控“三项费用”支出，可控成本费用预算控制率 100%。开拓直接融资渠道，发行 16.5 亿并购债、15 亿短融和 65 亿超短融，与同期银行贷款基准利率相比，全年节约财务费用 6626.8 万元；紧紧抓住燃料“牛鼻子”，根据煤炭市场价格变动，及时调整采购策略，各燃煤电厂科学进行配煤掺烧，合理控制煤炭库存，同时对入厂入炉煤进行精细化管理，燃料热值损耗进一步降低，全年煤折标煤价为 784.01 元/吨（含税），同比下降 61.76 元/吨，减少燃料成本 4.18 亿元。

②清洁高效成为“名片”

节能降耗出效益。全年完成供电煤耗 287.92 克/千瓦时，同比下降 3.28 克/千瓦时。综合厂用电率 4.78%，同比下降 0.54 个百分点。

重点项目创一流。漕泾电厂 2 号机组烟气洁净排放工程改造后，排放指标均大幅优于燃机排放标准，受到国家环保部和上海市环保局的高度肯定。田集二期 3、4 号机组性能试验的供电煤耗均低于 280 克/千瓦时的设计指标，锅炉效率、汽轮机热耗等指标达到并优于设计值。

环保改造创佳绩。完成了亚洲首台 9FA 燃机燃烧系统的升级改造和“低负荷脱硝烟气升温系统”升级改造；燃煤电厂全部完成了高效除尘、FGD 脱硫、SCR 脱硝、脱硫旁路取消等技改工程，并且取得实效：全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物的排放绩效分别为 0.076 克/千瓦时、0.18 克/千瓦时、0.33 克/千瓦时，同比分别下降 0.003 克/千瓦时、0.09 克/千瓦时、0.34 克/千瓦时。三项污染物浓度平均达标率为 98.5%。

(二)行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力行业	1,623,991.69	1,315,084.87	19.02	13.95	16.88	减少 2.03 个百分点
贸易行业	550,575.35	543,702.21	1.25	-15.57	-16.09	增加 0.61 个百分点
运输行业	11,559.87	9,283.63	19.69	84.84	88.01	减少 1.35 个百分点
技术服务	13,299.54	7,408.03	44.30	56.33	27.39	增加 12.65 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力	1,293,017.58	1,027,604.26	20.53	4.72	6.17	减少 1.08 个百分点
热力	110,367.40	83,788.89	24.08	9.68	9.52	增加 0.11 个百分点
维护、检修	153,489.36	136,574.37	11.02	70.77	69.08	增加 0.89 个百分点
技术服务	13,299.54	7,408.03	44.30	56.33	27.39	增加 12.65 个百分点
运输服务	11,559.87	9,283.63	19.69	84.84	88.01	减少 1.35 个百分点
销售燃料	594,807.15	597,007.48	-0.37	-8.79	-7.86	减少 1.01 个百分点

销售电力 相关设备	22,885.55	13,812.08	39.65	/	/	/
--------------	-----------	-----------	-------	---	---	---

2、主营业务分地区情况

单位：万元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
上海地区	1,523,488.10	-16.81
江苏地区	361,622.65	48.18
安徽地区	159,412.58	/
浙江地区	83,747.78	8,468.47
其他地区	71,155.34	353.16

注：2014 年公司合并长兴燃机，新设立淮沪电力导致浙江和安徽地区收入大幅增长。

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	2,523,626,597.85	5.33	1,514,697,586.50	4.30	66.61	
应收款项	2,619,930,785.58	5.53	1,814,606,684.65	5.16	44.38	
存货	446,589,553.33	0.94	513,335,427.07	1.46	-13.00	
投资性房地产	56,266,462.73	0.12	57,756,473.43	0.16	-2.58	
长期股权投资	5,746,306,933.62	12.14	6,116,335,648.68	17.38	-6.05	
固定资产	25,250,527,290.98	53.33	17,884,610,684.17	50.83	41.19	
在建工程	3,340,987,601.12	7.06	3,486,030,691.53	9.91	-4.16	
短期借款	3,307,008,414.00	6.99	398,987,800.00	1.13	728.85	
长期借款	13,834,326,818.90	29.22	10,762,372,128.26	30.59	28.54	

注：短期借款年末较年初增加的主要原因为，本公司所属企业香港公司、上电漕泾、长兴燃机、日本公司等短期借款增加。

2 公允价值计量资产、主要资产计量属性变化相关情况说明

本公司对海通证券的股票投资以公允价值计量。

(四) 核心竞争力分析

1、资产质量优势

近年来，公司大力发展低碳高效清洁能源，积极转变发展方式，着力提高发展质量和效益，结构调整实现重大突破，资产结构日益优化。

至 2014 年末，公司控股装机容量达到 875.76 万千瓦，同比增长 2.58%，其中：火电 826.65 万千瓦、风电 20.29 万千瓦、光伏 28.82 万千瓦。清洁能源装机已占总装机容量的 26.92%。

2、人才和技术优势

公司坚持“内部培养为主、外部引进为辅”的培养理念，不断完善职业发展“双通道”、青年成长成才等人才模式。2014 全年完成了 26 名首席专家、专家、高级技能师等的聘任工作，目前公司高级工及以上人员占生产员工总数的 58.2%；加强公司技培中心教培力量，并与清华大学建立研究生就业实践基地，全年培训员工 5621 人次；积极开展生产关键岗位“一备一”备岗及轮岗工作，全年备岗 496 人次，相应岗位轮岗培训 315 人次。

2014 年由员工撰写并发表的论文达 132 篇，共取得专利 37 项。获上海市科技进步一、二等奖、中电投集团科技进步奖 6 项、全国电力职工技术成果三等奖 1 项、获中国电力行业企业管理创新成果奖一等奖和第四届全国电力企业设备管理创新成果特等奖。《1000MW 燃煤机组锅炉燃烧与脱硝运行综合优化项目》通过了中国电机工程学会成果鉴定和验收。

3、区域布局优势

公司坚持“立足上海、面向华东、开拓海外”的发展战略，利用两个市场两种资源，区域布局进一步优化，具有较强的竞争水平和抵御风险能力。

立足上海，积极巩固和扩大上海能源服务市场份额。公司是上海地区主要发电企业之一，拥有较高的市场份额和区域竞争优势。公司积极推进上海地区高效清洁发电、燃气发电、分布式供能等项目。

面向华东，做好华东区域多元化电力产业布局。一方面，做大做强淮南煤电联营基地；另一方面，积极参与华东地区新能源项目的开发，加快开发建设华东区域风电、太阳能项目。

开拓海外，努力实现在海外再造一个上海电力。目前，公司海外业务涉及资源开发、海外投资和电力服务，产业涉及火电、气电、新能源、水电和煤炭等，海外布局遍及马耳他、日本、澳大利亚、坦桑尼亚、土耳其等国家，为 2020 年前在海外再造一个上海电力打下了扎实的基础。

4、管理优势

上海电力 ERP 系统已经正式上线运行，公司发展体系、评价体系、执行体系、培训体系日臻完善，在促进公司发展、保障工作效率和进行人才培养中正在发挥重要作用。另一方面，公司下属全部存续企业已经取得挪威船级社 QHSE 国际认证。通过管理提升，进一步增强企业的内生动力和核心竞争力。

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析****(1) 证券投资情况**

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面价值 (元)	占期末证券总投资比 例 (%)	报告期损益 (元)
1	股票	600837	海通证券	964,523,760.24	53,677,791.00	1,291,487,651.46	100.00	194,454,412.47
期末持有的其他证券投资					/			
报告期已出售证券投资损益				/	/	/	/	181,986,899.67
合计				964,523,760.24	/	1,291,487,651.46	100.00	194,454,412.47

(2) 持有其他上市公司股权情况

单位：元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股 权比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益 变动	会计核算科 目	股份 来源
600837	海通证券	964,523,760.24	0.56	1,291,487,651.46	194,454,412.47	1,017,743,867.28	可供出售金 融资产	申购非公开发 行股票
合计		964,523,760.24	/	1,291,487,651.46	194,454,412.47	1,017,743,867.28	/	/

(3) 持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额 (元)	持有数量 (股)	占该公司股 权比例 (%)	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	报告期所有者 权益变动 (元)	会计核 算科目	股份 来源
中电投财务有限 公司	141,200,000.00	140,000,000.00	2.80	141,200,000.00	6,440,000.00	0.00	长期股 权投资	设立 增资
中电投融和融资 租赁有限公司	342,683,565.36	56,000,000.00	35.00	357,149,796.28	14,466,230.92	0.00	可供出 售金融 资产	设立 增资
合计	483,883,565.36	196,000,000.00	/	498,349,796.28	20,906,230.92		/	/

(4) 买卖其他上市公司股份的情况

股份名称	期初股份数量 (股)	报告期买入股份 数量(股)	使用的资金数量 (元)	报告期卖出股份 数量(股)	期末股份数量(股)	产生的投资收益 (元)
海通证券	103,895,940.00	0.00	0.00	50,218,149.00	53,677,791.00	181,986,899.67

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托贷款情况

单位:元 币种:人民币

借款方名称	委托贷款金 额	贷款 期限	贷款 利率 (%)	借款用途	抵押物或 担保人	是否 逾期	是否关 联交易	是否 展期	是否 涉诉	资金来源并说 明是否为募集 资金	关联关 系	预期 收益	投资 盈亏
上海电力新能源发 展有限公司	300,000,000	1年	5.70	用于新能源公司下 属公司前期项目周 转	无	否	否	否	否		全资子 公司		
上海电力新能源发 展有限公司	60,000,000	1年	6.00	用于新能源公司下 属公司前期项目周 转	无	否	否	否	否		全资子 公司		
上海电力新能源发 展有限公司	260,000,000	1年	5.32	用于新能源公司下 属公司前期项目周 转	无	否	否	否	否		全资子 公司		
江苏阡山发电有限 公司	500,000,000	3年	5.535	归还银行借款	无	否	否	否	否		控股子 公司		
浙江浙能长兴天然 气热电有限公司	280,000,000	1年	6.00	项目周转	无	否	否	否	否		控股子 公司		
浙江浙能长兴天然 气热电有限公司	180,000,000	1年	6.00	项目周转	无	否	否	否	否		控股子 公司		
浙江浙能长兴天然 气热电有限公司	80,000,000	1年	5.6	项目周转	无	否	否	否	否		控股子 公司		
浙江浙能长兴天然 气热电有限公司	160,000,000	1年	5.6	项目周转	无	否	否	否	否		控股子 公司		

气热电有限公司											公司		
江苏上电贾汪发电有限公司	35,000,000	1年	5.6	项目周转	无	否	否	否	否		控股子公司		
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	190,000,000	6个月	5.32	项目周转	无	否	否	否	否		控股子公司		
上海电力能源发展(香港)有限公司	240,000,000	1年	5.04	项目周转	无	否	否	否	否		控股子公司		

注：以上为本公司对所属企业的委托贷款情况。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

□适用 √不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

□适用 √不适用

(3) 募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

4、主要子公司、参股公司分析

公司名称	权益比例(%)	所处行业	主营业务	实收资本(万元)	总资产(万元)	净资产(万元)	净利润(万元)
上海外高桥发电有限责任公司	51	电力	电力生产、经营	180,384.00	313,250.36	296,496.71	11,479.50
上海漕泾热电有限责任公司	36	电力	热电联供	79,900.00	272,192.37	133,102.65	30,744.94
上海上电漕泾发电有限公司	65	电力	电力生产、销售	144,000.00	660,088.95	189,757.70	28,984.18
江苏崑山发电有限公司	55	电力	电力生产、销售	100,000.00	460,721.97	34,727.51	14,545.24
上海电力新能源发展有限公司	100	电力	新能源发电	50,000.00	387,106.00	51,293.81	3,373.29
上海电力日本株式会社	100	电力	光伏发电	23,949.44	69,162.57	36,517.52	1,266.14
上海明华电力技术工程有限公司	100	电力服务	电网规划研究、工程建设、系统调试、电力技术开发、电网科技信息等	3,300.00	13,643.60	9,271.15	3,525.47
淮沪电力有限公司	51	电力	煤电联营	90,000.00	407,642.83	121,859.57	31,681.42
上海外高桥第二发电有限责任公司	20	电力	火力发电	322,000.00	532,136.60	404,068.34	50,648.69
上海外高桥第三发电有限责任公司	30	电力	火力发电	182,682.20	757,317.06	244,598.56	49,129.01
上海吴泾发电有限责任公司	50	电力	电力生产和经营	50,000.00	83,475.89	31,425.05	-7,756.05
上海吴泾第二发电有限责任公司	49	电力	电力生产和经营	200,000.00	281,334.71	247,919.84	18,535.07
江苏华电望亭天然气发电有限公司	45	电力	电力生产	43,886.80	147,147.61	65,572.36	528.62
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	37.5	电力	电力生产和销售	53,250.00	153,371.91	54,191.44	87.89

5、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
上海闵行燃机项目	273,436	正在申请核准	3,273	13,125	尚未产生收益
上海漕泾 IGCC 示范项目	1,511,625	开展前期工作	1,102	5,937	尚未产生收益
土耳其胡努特鲁燃煤电站项目	1,053,253	开展前期工作	6,575	6,575	尚未产生收益
合计	2,838,314	/	10,950	25,637	/

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

2015 年是中央全面深化改革的关键之年。从国内看，经济发展进入新常态，呈现增长速度变化、经济结构优化、发展动力转换三大特点。新常态没有改变我国发展仍处于可以大有作为的重要战略机遇期的判断，改变的是重要战略机遇期的内涵和条件；也没有改变我国经济发展总体向好的基本面，改变的是经济发展方式和经济结构。

作为传统行业，整个电力行业面临许多困难和挑战。经济增速放缓，用电量需求增幅下降，市场竞争更趋激烈，有限的电力市场、逐年增多的区外来电，已经成为常态；有限的环保容量、逐渐饱和的华东电力市场，制约了公司在华东地区投资开发火电项目的空间。同时，电煤价格可能趋于平稳，电价可能向下波动成为新的压力。

2015 年电力改革、国有企业改革、依法治企成为社会关注的焦点。电力改革的影响尤为重大而深远，发电企业将被推到市场的最前沿，特别是火电的竞争将更加激烈，利益格局将作出调整。作为发电企业，必须积极适应改革，主动参与改革，牢牢把握利益格局调整中出现的市场机遇，大力推进结构调整和转型升级，不断提高企业核心竞争力。

(二) 公司发展战略

当前，国家加快推进“一带一路”和长江经济带战略，区域内巨大的发电和电力服务市场，为公司优化国内外两个市场的投资方向，取得新一轮高水平发展提供了机遇。

公司将对海外发展进行认真梳理，充分发挥公司在新疆、内蒙古等地区的在建项目的影响力，巩固已有项目，积极开发“一带一路”国家的能源项目。同时，公司将对所面临的国外政治、汇率、市场的风险，进一步夯实管理基础，更加坚定地做好项目管理、资金保障、风险控制、人才培养等工作。

作为上海最大的能源供应商之一，公司将密切关注、认真研究、切实把握关于长江经济带建设的政策、举措，积极融入到上海“四个中心”和自贸试验区建设，主动参与到江苏、浙江、安徽等有关省市的长江经济带建设，以自身的技术实力、管理实力和人才实力开拓新市场。

公司将主动适应新常态，坚定不移地调整结构、优化布局和转型升级，“节能环保、科技创新”做精上海，“自主开发、辅以合作”做优国内，“统筹多赢、滚动开发”做强海外，奋力开创效益、规模持续增长，管理作风持续改进的新局面，为建成国际一流能源企业奠定坚实基础。

(三) 经营计划

1. 发电量：343.8 亿千瓦时
2. 供电煤耗：289 克/千瓦时
3. 归属母公司净利润：10 亿元

4. 安全环保目标：确保不发生人身死亡事故、不发生较大及以上设备事故、不发生一般及以上电力安全事故、不发生一般及以上环境污染事故及环保减排未达标问题、不发生较大及以上信息安全突发事件。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

预计 2015 年母公司新增融资需求约 21.29 亿元。公司将在充分利用自有资金的基础上，通过银行借款、票据融资、债券融资等多种融资方式来满足资金需求。

(五) 可能面对的风险

1、环保风险

随着国家环保标准的提高，未来将对公司所属电厂的环保改造和投运提出更高要求，火电厂因违反环保法律法规而受到行政处罚或其他惩罚性措施的风险不断加大。

公司将通过先行先试，增加环保设施技术改造投入，实现污染物排放达标，降低环保风险。

2、上网电价下调风险

2014 年 9 月 1 日起，上海市煤电机组上网电价下调 0.5 分/千瓦时（含税），本次电价调整的资金用于疏导燃煤发电企业脱硝、除尘等环保电价矛盾，没有启动煤电联动机制。如果 2015 年煤价继续下行，煤电机组上网电价存在进一步下调的可能。

公司将一方面继续加强燃料管理，进一步降低燃料成本，严控各项成本费用；另一方面坚持以经济效益为中心，争发有效电量。通过进一步控本增效，切实提高公司的发电边际收益。

3、海外投资的环境和法律风险

随着公司“走出去”战略的不断推进，在海外投资管理方面需要有经验积累的过程，在人员、制度设计、系统资源配置等方面还相对薄弱。在公司海外投资和境外业务开展过程中，由于意识形态、价值取向、政治制度存在差异将面临一定程度的风险。

公司将加强海外风险防控体系和制度建设，固化风险管理流程，形成长效机制，使海外发展稳健、健康、盈利。

4、汇率风险

随着公司的海外项目不断拓展，在工程造价、设备采购以及电费结算等环节将不可避免使用当地货币。由于目前国际汇率市场波动较大，如果结算周期过长，将给公司带来一定的汇率风险，从而影响项目利润。

公司在保证业务稳定的基础上，将积极采取各项措施来防范和降低汇率风险对公司的影响，如拓展海外融资渠道、发行境外债、使用金融工具等方式。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

报告期内，公司严格执行现金分红政策，保护中小投资者的合法权益。公司利润分配政策符合公司章程及审议程序的规定，能够做到充分保护中小投资者的合法权益，并由独立董事发表意见，有明确的分红标准和分红比例；利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。

根据证监会、上交所关于现金分红的最新要求，经公司 2013 年年度股东大会审议通过，公司对《公司章程》中的利润分配政策相关条款进行了修订，对现金分红的条件、比例、决策程序等方面都作出了明确规定，进一步保护了中小股东的合法权益。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率 (%)
2014 年		2.5		534,934,814.25	1,325,640,614.94	40.35
2013 年		2.0		427,947,851.40	1,139,641,563.19	37.55
2012 年		1.5		320,960,888.55	1,050,727,159.14	30.55

五、积极履行社会责任的工作情况

(一). 社会责任工作情况

公司编制并披露了《2014 年度社会责任报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn

(二). 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

作为上海地区以火力发电为主的发电企业，公司秉承“奉献绿色能源，服务社会公众”的承诺，正确处理环境保护与企业发展的关系，为促进经济、社会与资源环境协调发展，建设资源节约型、环境友好型企业作出了积极贡献。

公司坚持环境保护与科学发展，突出预防为主方针，严格管理，完善环境污染事故应急预案和应急管理建设，确保不发生环境污染事故和重大环境问题；坚持科学规划，积极发展新能源和高效、清洁能源，所有新建、扩建和改建项目符合环保标准；加强环保投入和技术改造力度，完善环保监督和管理机制，实现在役机组达标排放，严格控制污染物排放总量。

2014 年公司及其所属单位未发生环境污染事故和重大环境问题。全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物的排放绩效分别为 0.076 克/千瓦时、0.18 克/千瓦时、0.33 克/千瓦时，同比分别下降 0.003 克/千瓦时、0.09 克/千瓦时、0.34 克/千瓦时。三项污染物浓度平均达标率为 98.5%。完成了亚洲首台 9FA 燃机燃烧系统的升级改造和“低负荷脱硝烟气升温系统”升级改造；燃煤电厂全部完成了高效除尘、FGD 脱硫、SCR 脱硝、脱硫旁路取消等技改工程，并且取得实效。

漕泾电厂 2 号机组烟气洁净排放工程改造后，排放指标大幅优于燃机排放标准，受到国家环保部和上海市环保局的高度肯定。

公司将依托科技创新，加快在役机组节能环保改造，积极推进高效、清洁煤电和新能源技术应用，大力实施“走出去”战略，加快海外布局，努力实现企业转型发展，为城市天蓝、地绿、水净做出更大的贡献。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

(一) 临时公告未披露或有后续进展的情况

1、收购资产情况

单位:万元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	资产收购价格	自收购日起至本年末为上市公司贡献的净利润	自本年初至本年末为上市公司贡献的净利润(适用于同一控制下的企业合并)	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产收购定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	该资产为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系
马耳他政府	马耳他能源公司33%股权	不适用	74,558.99	不适用	不适用	否	评估值	否	否	/	
马耳他能源公司	德利马拉三号电厂90%股权	不适用	111,838.49	不适用	不适用	否	评估值	否	否	/	

2、出售资产情况

单位:万元 币种:人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产出售定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系
上海市土地储备中心	上海电力燃料有限公司所属船厂(位于浦东三林镇久丰村)土地使用权	2014.12.31	54,810.00	40,263.46	53,684.61	否		否		16.12	

为配合上海市政府后世博开发,上海市土地储备中心将上海电力所属全资子公司上海电力燃料有限公司船厂土地使用权进行收购储备。经双方协商,支付补偿款 54810.00 万元。截至报告期内,已签订国有土地使用权收购储备协议,完成了土地交接手续并收到部分土地受让款。

五、公司股权激励情况及其影响

□适用 √不适用

六、重大关联交易

√适用 □不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述					查询索引
1、经公司第六届第二次董事会和 2013 年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司之间的经常性关联交易，具体如下：					详见公司于 2014 年 3 月 25 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《上海电力股份有限公司 2014 年度日常关联交易预计公告》。
关联交易内容	关联方	关联关系	2014 年度预计发生金额	2014 年实际发生金额	
办理票据业务	中国电力投资集团公司	控股股东	申请开具票据最高余额不超过 30 亿元	截至 2014 年 12 月 31 日，公司票据余额为 0 亿元。	
开展金融业务	中电投财务有限公司	控股股东之控股子公司	在中电投财务有限公司结算账户上的日最高存款余额不超过 30 亿元人民币，贷款额度不超过 50 亿元人民币	截至 2014 年 12 月 31 日，公司在中电投财务有限公司结算账户上的存款余额为 16.72 亿元，贷款余额为 18.59 亿元。	
燃料销售	上海长兴岛第二发电厂	控股股东之全资子公司	不超过 1 亿元	0.59 亿元	
燃料采购	赤峰白音华物流有限公司	控股股东之全资子公司	不超过 6 亿元	2.77 亿元	
航运业务	江苏常熟发电有限公司	控股股东之控股子公司	不超过 5000 万元	3544.53 万元	

2、经公司 2014 年第四次临时董事会和 2013 年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司之间的关联交易，具体如下：					详见公司于 2014 年 5 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于 2014 年新增日常关联交易的公告》。
关联交易内容	关联方	关联关系	2014 年度预计发生金额	2014 年实际发生金额	
融资租赁业务	中电投融和融资租赁有限公司	控股股东之控股孙公司	融资金额不超过 23 亿元	1.6 亿元	
航运业务	上海友好航运有限公司	合营公司	不超过 1.1 亿元	1.14 亿元	
3、经公司 2014 年第六次临时董事会审议批准，同意公司控股子公司上电漕泾委托公司控股股东之控股孙公司中电投远达环保工程有限公司总承包其 2 号机组烟气洁净排放改造脱硫吸收塔增容项目，具体如下：					详见公司于 2014 年 8 月 22 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《上海电力股份有限公司关联交易公告》。
关联交易内容	关联方	关联关系	2014 年度预计发生金额	2014 年实际发生金额	
机组烟气洁净排放改造脱硫吸收塔增容项目	中电投远达环保工程有限公司	控股股东之控股子公司	不超过 4000 万元	519 万元	

(二) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述					查询索引
经公司 2014 年第一次和第八次临时董事会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司之间的关联交易，具体如下：					详见公司于 2014 年 3 月 4 日和 2014 年 12 月 6 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《上海电力股份有限公司关联交易公告》以及《上海电力股份有限公司 2014 年第八次临时董事会决议公告》。
关联交易内容	关联方	关联关系	2014 年度预计发生金额	2014 年实际发生金额	
共同投资设立公司	中电投融和控股投资有限公司	控股股东之控股子公司	不超过 1750 万美元	1750 万美元	
按股比增资	中电投融和控股投资有限公司	控股股东之控股子公司	不超过 3850 万美元	3850 万美元	

七、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
上海电力股份有限公司	公司本部	上海外高桥第二发电有限责任公司	140,072,980.41	2006/11/27	2006/1/27	2017/9/15	连带责任担保	否	否		否	是	合营公司
上海电力股份有限公司	公司本部	盐城热电有限责任公司	25,335,222.08	2014/5/26	2014/5/26	2015/5/26	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										25,335,222.08			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										165,408,202.49			
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计										2,121,600,000.00			
报告期末对子公司担保余额合计（B）										2,468,326,000.00			
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）										2,633,734,202.49			
担保总额占公司净资产的比例（%）										26.99			
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										2,185,435,222.08			
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）										2,185,435,222.08			
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

3 其他重大合同

本年度公司无其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国电力投资集团公司	1、对于今后中国电力投资集团公司在上海地区有权开发、投资、建设、经营管理的发电项目，本公司拥有优先开发权。2、在本公司存续期间，若中国电力投资集团公司及其控制的法人或者其他经营实体从事了与本公司经营范围相同或相似的业务，导致本公司的利益受损，中国电力投资集团公司将承担相应的责任。	2003 年 9 月 5 日	否	是
其他承诺	其他	中国电能成套设备有限公司	在增持实施期间及法定期限内不减持所持有的公司股份。	2013 年 8 月 28 日至 2014 年 8 月 27 日	是	是

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	202	227
境内会计师事务所审计年限	8 年	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	68
财务顾问		
保荐人		

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

本年度公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

十一、面临暂停上市和终止上市风险的情况

(一) 导致暂停上市或终止上市的原因以及公司采取的消除暂停上市或终止上市情形的措施
不适用

(二) 终止上市后投资者关系管理工作的详细安排和计划

不适用

十二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

十三、执行新会计准则对合并财务报表的影响

1 长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响（一）

单位：元 币种：人民币

被投资单位	交易基本信息	2013年1月1日 归属于母公司 股东权益 (+/-)	2013年12月31日		
			长期股权投资 (+/-)	可供出售金融资 产 (+/-)	归属于母公司 股东权益 (+/-)
上海电力设计院有限公司	持有被投资单位 10%股权	0.00	-1,000,000.00	1,000,000.00	0.00
中电投财务有限公司	持有被投资单位 2.8%股权	0.00	-141,200,000.00	141,200,000.00	0.00
安徽芜湖核电有限公司	持有被投资单位 14%股权	0.00	-28,000,000.00	28,000,000.00	0.00
上海禾曦能源投资有限公司	持有被投资单位 0.03%股权	0.00	-3,000,000.00	3,000,000.00	0.00
阿拉尔市新沪热电有限责任公司	持有被投资单位 13.33%股权	0.00	-23,400,000.00	23,400,000.00	0.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	持有被投资单位 25%股权	0.00	-8,240,000.00	8,240,000.00	0.00
江苏银行股份有限公司	持有被投资单位 0.1396%股权	0.00	-14,500,000.00	14,500,000.00	0.00
盐城市恒利风险投资有限公司	持有被投资单位 12%股权	0.00	-5,325,000.00	5,325,000.00	0.00
中能电力燃料有限公司	持有被投资单位 1.8%股权	0.00	-900,000.00	900,000.00	0.00
中能燃料配送有限公司	持有被投资单位 7.55%股权	0.00	-4,000,000.00	4,000,000.00	0.00
合计	/	0.00	-229,565,000.00	229,565,000.00	0.00

2 合并范围变动的影响

单位：元 币种：人民币

主体名称	纳入/不再纳入合并范围的原因	2013年1月1日 归属于母公司股东权益 (+/-)	2013年12月31日		
			资产总额 (+/-)	负债总额 (+/-)	归属于母公司 股东权益(+/-)
江苏上电贾汪发电有限公司	对该公司具有控制力	88,960,776.06	134,427,925.12	61,739,855.43	47,974,720.01
合计	-	88,960,776.06	134,427,925.12	61,739,855.43	47,974,720.01

注：根据财政部2014年修订后的《企业会计准则第33号—合并财务报表》第二章关于合并范围的相关规定，本公司重新评估了尚处于清算中的江苏贾汪的设立目的、经营活动与决策机制安排、本公司享有的权力性质、对可变回报的受益和影响能力等情况，认定本公司能够对江苏贾汪实施控制。因此，本集团对该项会计政策变更采用追溯调整法，对2014年的比较财务报表进行了重新表述，自比较财务报表的期初将上电贾汪纳入合并报表范围，从而调增2013年末资产总额13,442.79万元，调增负债总额6,173.98万元，调增归属于母公司股东权益总额4,797.47万元，调减2013年度归属于母公司股东的净利润4,098.60万元。

十四、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	2,139,739,257	100						2,139,739,257	100
1、人民币普通股	2,139,739,257	100						2,139,739,257	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	2,139,739,257	100						2,139,739,257	100

2、股份变动情况说明

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

无

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
合计					/	/

报告期内，本公司无限售股份变动情况。

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

(三) 现存的内部职工股情况

单位：股 币种：人民币

内部职工股的发行日期	内部职工股的发行价格（元）	内部职工股的发行数量
现存的内部职工股情况的说明	本报告期末公司无内部职工股。	

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	101,502
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	129,267

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
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 件股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国电力投资集团 公司	0	916,646,315	42.84		无		国 有 法人
中国电力国际发展 有限公司	0	403,465,793	18.86		无		境 外 法人
中国长江电力股份 有限公司	0	171,474,696	8.01		无		国 有 法人
中国工商银行一博 时第三产业成长股 票证券投资基金	17,999,965	17,999,965	0.84		未知		其他
唐建华	462,400	16,622,639	0.78		未知		境 内 自然 人
钱小鹏	12,015,500	12,015,500	0.56		未知	11,649,300	境 内 自然 人
中国电能成套设备 有限公司	0	9,006,489	0.42		未知		国 有 法人
全国社保基金六零 一组合	5,499,898	5,499,898	0.26		未知		其他

中国银行股份有限公司—泰信蓝筹精选股票型证券投资基金	4,810,000	4,810,000	0.22		未知		其他
中国银行股份有限公司—长盛养老健康产业灵活配置混合型证券投资基金	4,199,632	4,199,632	0.20		未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国电力投资集团公司	916,646,315	人民币普通股	916,646,315				
中国电力国际发展有限公司	403,465,793	人民币普通股	403,465,793				
中国长江电力股份有限公司	171,474,696	人民币普通股	171,474,696				
中国工商银行—博时第三产业成长股票证券投资基金	17,999,965	人民币普通股	17,999,965				
唐建华	16,622,639	人民币普通股	16,622,639				
钱小鹏	12,015,500	人民币普通股	12,015,500				
中国电能成套设备有限公司	9,006,489	人民币普通股	9,006,489				
全国社保基金六零一组合	5,499,898	人民币普通股	5,499,898				
中国银行股份有限公司—泰信蓝筹精选股票型证券投资基金	4,810,000	人民币普通股	4,810,000				
中国银行股份有限公司—长盛养老健康产业灵活配置混合型证券投资基金	4,199,632	人民币普通股	4,199,632				
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国电力投资集团公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司、中国电能成套设备有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，中国电力投资集团公司是中国电力国际发展有限公司和中国电能成套设备有限公司的实际控制人。其余七名无限售条件股东与本公司无关联关系，也不属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人；未知该七名无限售条件股东之间的关联关系或是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。						

四、控股股东及实际控制人变更情况

(一) 控股股东情况

1 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	中国电力投资集团公司
单位负责人或法定代表人	陆启洲
成立日期	2003 年 3 月 31 日
组织机构代码	71093105-3
注册资本	120
主要经营业务	实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营与管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备的销售；工程建设与监理；招标投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务；培训；物业管理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备和材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员。
未来发展战略	全面贯彻落实科学发展观，以发展为第一要务，坚持电为核心，煤为基础，产业一体化协同发展，推进电源结构和产业结构调整，坚持背靠资源，面向市场，优化产业布局，加强产业协同和区域协同，推进科技和体制创新，加快发展方式的转变和企业战略转型，着力提高核心竞争能力、盈利能力和可持续发展能力，建成国际一流能源企业集团，为国家能源供应安全与清洁高效利用、为央企转型升级和做强做优发挥引领作用，做出重要贡献。“三步走”战略目标 第一步目标：到 2010 年，实现控股装机容量 7000 万千瓦以上，煤炭产能 7000 万吨。形成产业特点更加突出，资源和区位优势更加显著，在行业内占据重要位置并具有较强的影响力的能源企业。第一步目标已全面实现。第二步目标：到 2015 年，实现控股装机容量 1 亿千瓦，煤炭产能 1 亿吨。成为产业优势突出，集群和协同效应显著，在国内居领先地位的能源企业集团。第三步目标：到 2020 年，实现控股装机容量 1.4 亿千瓦，煤炭产能 1.4 亿吨。争取在 2020 年前成为整体实力突出，海内外可持续发展能力显著的国际一流能源企业集团。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 58.95%、中电投远达环保股份有限公司 43.59%、吉林电力股份有限公司 26.72%、石家庄东方能源股份有限公司 48.18%、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 59.16%、中国电力新能源发展有限公司 28.16%等境内外上市公司的股权。

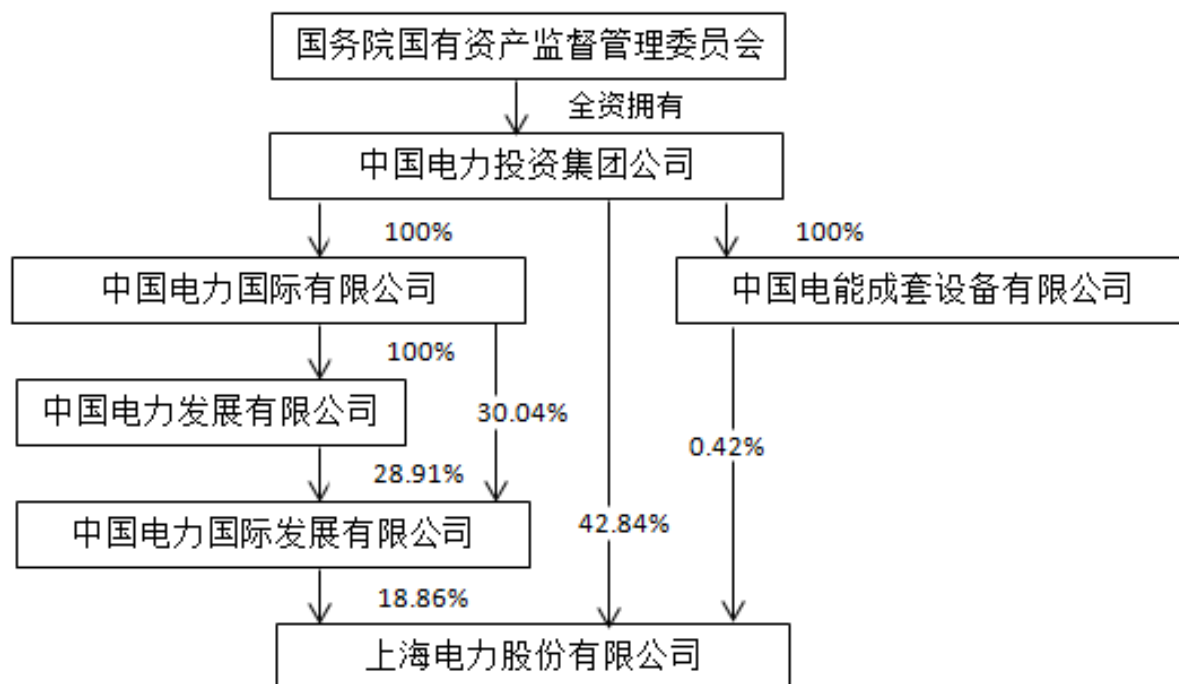
(二) 实际控制人情况

1 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国电力国际发展有限公司	李小琳	2004年3月24日		100	中国境内开发、建设、拥有、经营及管理大型发电厂。
情况说明	中国电力国际发展有限公司是一家股份在香港联交所上市交易的香港公司。中国电力投资集团公司是中国电力的实际控制人。因此，中国电力和本公司为同一实际控制人下的关联公司。				

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)
王运丹	董事长	男	54	2013年6月25日	2016年6月25日	78.21
王怀明	董事、总经理	男	54	2014年12月23日	2016年6月25日	11.17
张鸿德	董事	男	49	2014年12月23日	2016年6月25日	
赵风云	董事	女	55	2013年6月25日	2016年6月25日	
毛国权	董事	男	53	2014年12月23日	2016年6月25日	
徐立红	董事	女	48	2013年6月25日	2016年6月25日	
郑良成	董事	男	51	2013年6月25日	2016年6月25日	
孙基	董事、副总经理	男	59	2013年6月25日	2016年6月25日	66.09
柳光池	董事(已离任)	男	60	2013年6月25日	2014年12月23日	67.04
王振京	董事(已离任)	男	50	2013年6月25日	2014年12月23日	
吴金华	董事(已离任)	男	52	2013年6月25日	2014年12月23日	
夏大慰	独立董事	男	61	2013年6月25日	2016年6月25日	13.68
于新阳	独立董事	男	67	2014年6月20日	2016年6月25日	5.26
邵世伟	独立董事	男	69	2013年6月25日	2016年6月25日	12.50
皋玉凤	独立董事	女	66	2013年6月25日	2016年6月25日	12.50
金明达	独立董事	男	64	2013年6月25日	2016年6月25日	12.50
徐菲	独立董事	女	47	2013年6月25日	2016年6月25日	12.50
赵亚洲	监事会主席	男	55	2013年6月25日	2016年6月25日	
冯俊杰	监事	女	46	2013年6月25日	2016年6月25日	
李政国	监事	男	36	2013年6月25日	2016年6月25日	
李爱军	监事	女	50	2013年6月25日	2016年6月25日	
王国良	监事	男	60	2013年6月25日	2016年6月25日	60.89
何志亮	监事	男	56	2013年6月25日	2016年6月25日	48.52
孙惟东	副总经理	男	54	2013年6月25日	2016年6月25日	64.60
郭宝宏	副总经理	男	53	2013年6月25日	2016年6月25日	61.64
邢连中	副总经理	男	45	2013年6月25日	2016年6月25日	63.32
夏梅兴	副总经理, 董事会秘书	男	52	2013年6月25日	2016年6月25日	63.40
合计	/	/	/	/	/	653.82

注：报告期内，公司收到独立董事邵世伟、于新阳、皋玉凤、金明达和徐菲的书面辞呈。根据相关文件规定，上述独立董事申请辞去公司独立董事职务，且辞职后将不再担任公司任何职务。由于上述独立董事的辞职使公司董事会独立董事人数占董事会人数未达到三分之一，根据《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》和《公司章程》的有关规定，上述独立董事的辞职将自公司股东大会选举产生新任独立董事后生效。在此期间上述独立董事将按照法律、行政法规和《公司章程》的规定，继续履行其独立董事职责。

姓名	最近5年的主要工作经历
王运丹	现任本公司董事长、党委书记。曾任上海市电力公司市区供电公司总经理，国家电网公司科技部副主任，中国电力投资集团公司计划与发展部主任。
王怀明	现任本公司董事、总经理。曾任江苏省电力公司规划与计划部主任、副总工程师兼无锡

	供电公司总经理，湖北省电力公司副总经理、党委委员，青海省电力公司总经理、党委副书记，中国电力投资集团公司规划与计划部副主任、主任。
张鸿德	现任中国电力投资集团公司财务部副主任，本公司董事。曾任中电投宁夏能源有限公司党组成员、财务总监，中电投新疆能源有限公司党组成员、财务总监，中电投西北分公司党组成员、副总经理兼财务总监，黄河公司党组成员、副总经理兼财务总监。
赵风云	现任中国电力投资集团公司火电部副主任，本公司董事。曾任中国电力投资集团公司市场营销部电力市场高级主管、商务部副经理、发电运营部副主任。
毛国权	现任中国电力投资集团公司水电与新能源部副主任，本公司董事。曾任中电投南方分公司党组成员、副总经理，广西长洲水电开发有限责任公司董事长、临时党委书记，中国电力投资集团公司海外事业部副主任，中电投云南国际电力投资有限公司（中电投云南分公司）党组成员、副总经理，伊江上游水电有限责任公司副总经理。
徐立红	现任中国电力国际发展有限公司副总裁、财务总监、董事，本公司董事。曾任国家经贸委电力司经济运营处副处长，中国电力国际发展有限公司副总裁兼财务与产权管理部经理。
郑良成	现任中国长江电力股份有限公司经营管理部经理，本公司董事。曾任中国长江电力股份有限公司稽核部经理，长江三峡实业有限公司财务总监、副总经理，中国长江电力股份有限公司生产计划部经理。
孙基	现任本公司董事、副总经理兼财务负责人。曾任上海市电力公司财务处副处长。
柳光池	曾任本公司董事、总经理，中国电力投资集团公司安全监督与生产部副经理，中国电力国际有限公司总经理、党组副书记，中国电力国际发展有限公司总裁。
王振京	现任中电投融和控股投资有限公司党组书记、执行董事、总经理。曾任中国电力投资集团公司财务与产权管理部高级主管、副经理，中国电力投资集团公司财务部副主任，本公司董事。
吴金华	现任中电投新疆能源化工集团有限责任公司总经理。曾任江苏省电力建设第三工程公司副总经理、总经理、党委书记，中国电力投资集团公司工程部工程协调处处长、水电与新能源部副主任，本公司董事。
夏大慰	现任上海国家会计学院学术委员会主任、教授、博士生导师，本公司独立董事。曾任上海财经大学常务副校长、副校长，上海国家会计学院院长、党委书记。
于新阳	现任本公司独立董事。曾任中国华能集团公司副总经理、上海电力公司总经理、国家电监会首席工程师、华东电网公司顾问。
邵世伟	现任本公司独立董事。曾任华东电网有限公司董事长、总经理、党组书记，国家电力公司华东公司总经理、党组书记。
皋玉凤	现任本公司独立董事。曾任上海市建设委员会副主任，上海市公积金管理中心主任，上海地产（集团）有限公司董事长、党委书记。
金明达	现任上海化工行业协会会长，本公司独立董事。曾任上海电气集团总公司副总裁，上海机电股份有限公司总经理，上海华谊（集团）公司总裁，董事长。
徐菲	现任上海市再担保有限公司董事长，本公司独立董事。曾任中国人民保险公司上海分公司副总经理、上海国有资产经营有限公司副总裁。
赵亚洲	现任中国电力国际发展有限公司副总裁、中国电力国际有限公司副总经理，本公司监事会主席。曾任中国电力国际有限公司总会计师、财务总监。
冯俊杰	现任中国电力投资集团公司审计与内控部副主任，本公司监事。曾任中国电力国际发展有限公司内控部经理，中国电力投资集团公司审计部内部控制与风险管理处处长。
李政国	现任中国电力投资集团公司监察部监察二处副处长，本公司监事。曾任中纪委第一纪检监察室副主任科员，中国电力投资集团公司纪检监察室一处、二处一级职员。
李爱军	现任中国长江电力股份有限公司财务部副经理，本公司监事。曾任中国长江电力股份有限公司西坝会计核算中心主任、财务部总稽核。
王国良	现任本公司纪委书记、工会主席，本公司职工监事。曾任本公司人力资源部经理，中电投电力工程有限公司党委副书记。
何志亮	现任本公司工会（委）办公室主任，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司闵行发电厂党委副书记、纪委书记、副厂长、江苏崑山发电有限公司副总经理、上海电力股

	份有限公司闵行发电厂厂长。
孙惟东	现任本公司副总经理兼总工程师。曾任上海市电力公司生技处副处长。
郭宝宏	现任本公司副总经理。曾任上海南市发电厂厂长、上海电力燃料有限公司总经理和党委书记、上海漕泾热电有限责任公司总经理和党总支书记、上海漕泾联合能源公司总经理。
邢连中	现任本公司副总经理。曾任上海外高桥发电厂副总工程师、外高桥电厂二期项目筹建处主任助理、副主任、外高桥第二发电有限公司副总经理、漕泾电厂一期工程筹建处副主任、上海上电漕泾发电有限公司副总经理、总经理。
夏梅兴	现任本公司副总经理、董事会秘书。曾任上海市发展和改革委员会高技术产业发展处处长、能源发展处处长。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
张鸿德	中国电力投资集团公司	财务部副主任
毛国权	中国电力投资集团公司	水电与新能源部副主任
赵风云	中国电力投资集团公司	火电部副主任
徐立红	中国电力国际发展有限公司	副总裁、财务总监
郑良成	中国长江电力股份有限公司	经营管理部经理
赵亚洲	中国电力国际发展有限公司	副总裁
冯俊杰	中国电力投资集团公司	审计与内控部副主任
李政国	中国电力投资集团公司	监察部监察二处副处长
李爱军	中国长江电力股份有限公司	财务部副经理

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
张鸿德	石家庄东方能源股份有限公司	董事
	伊江上游水电有限责任公司	董事
	中电联合重型燃气轮机技术有限公司	监事
	中电投财务有限公司	董事
	中电投贵州金元集团股份有限公司	董事
毛国权	伊江上游水电有限责任公司	副主任
王振京	中电投融和控股投资有限公司	党组书记、执行董事、总经理
	中电投财务有限公司	董事长
	黄河上游水电开发有限责任公司	董事
	中电投集团山东核电有限公司	董事
吴金华	中电投新疆能源化工集团有限责任公司	总经理
夏大慰	上海国家会计学院	学术委员会主任
金明达	上海化工行业协会	会长
徐菲	上海市再担保有限公司	董事长

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司制定了薪酬管理制度，建立了科学有效的激励约束机制。公司独立董事根据股东大会决议，领取独立董事津贴。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司工资及薪酬制度。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	详见“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	653.82 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王怀明	总经理，董事	聘任	经公司 2014 年第六次临时董事会审议通过，聘任王怀明先生担任公司总经理职务；经公司 2014 年第一次临时股东大会审议通过，选举王怀明先生为公司第六届董事会董事。
张鸿德	董事	聘任	经公司 2014 年第一次临时股东大会审议通过，选举张鸿德先生为公司第六届董事会董事。
毛国权	董事	聘任	经公司 2014 年第一次临时股东大会审议通过，选举毛国权先生为公司第六届董事会董事。
于新阳	独立董事	聘任	经公司 2013 年年度股东大会审议通过，选举于新阳先生为公司第六届董事会董事。
柳光池	总经理，董事	离任	因适龄退休，柳光池先生不再担任公司总经理、董事职务。
王振京	董事	离任	因工作调动，王振京先生不再担任公司董事职务。
吴金华	董事	离任	因工作调动，吴金华先生不再担任公司董事职务。

注：报告期内，公司收到独立董事邵世伟、于新阳、皋玉凤、金明达和徐菲的书面辞呈。根据相关文件规定，上述独立董事申请辞去公司独立董事职务，且辞职后将不再担任公司任何职务。由于上述独立董事的辞职使公司董事会独立董事人数占董事会人数未达到三分之一，根据《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》和《公司章程》的有关规定，上述独立董事的辞职将自公司股东大会选举产生新任独立董事后生效。在此期间上述独立董事将按照法律、行政法规和《公司章程》的规定，继续履行其独立董事职责。

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

报告期内，公司核心技术团队或关键技术人员无重大变化。

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	928
主要子公司在职员工的数量	5,564
在职员工的数量合计	6,492
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	6,896
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	4,700
技术人员	316
财务人员	111
行政人员	1,365
合计	6,492
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	151
本科	1,550
专科	1,549
中专及以下	3,242
合计	6,492

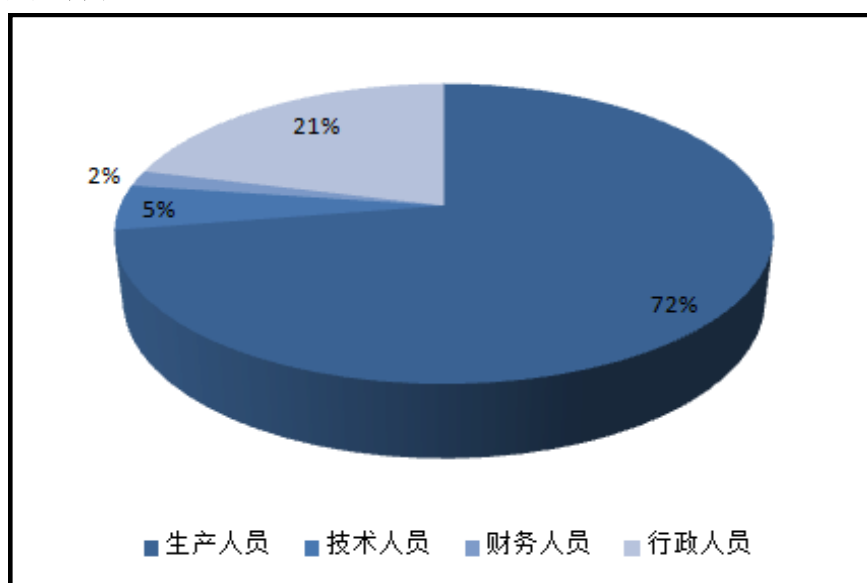
(二) 薪酬政策

公司薪酬政策以按劳分配、效率优先、兼顾公平和体现业绩、价值创造为导向，充分体现薪酬的保障和激励作用，建立健全基于 EVA 的全员绩效考核激励和约束机制，优化薪酬分配结构，调动员工的工作积极性和创造性，促进公司转型发展，为公司战略发展提供人才支撑。

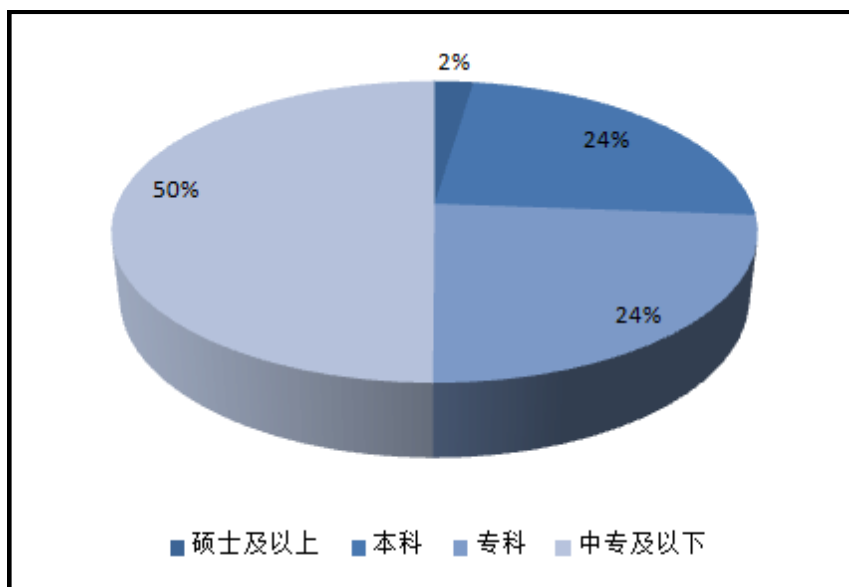
(三) 培训计划

2014 年，公司通过多元化的培训渠道，针对不同的培训对象，制定并落实员工培训计划。同时，建设专业化员工培训平台，搭建技能人才培养基地。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图



(六) 劳务外包情况

劳务外包的工时总数	348660 小时
劳务外包支付的报酬总额	1509 万元

第八节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

(一) 公司治理情况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所发布的有关公司治理的文件要求，不断完善公司法人治理结构，加强制度建设，规范公司运作，深入做好投资者关系工作，公司治理的实际情况符合有关法律法规的规定。具体如下：

1、股东大会情况：报告期内，公司严格按照法律法规和《公司章程》的有关规定召集、召开股东大会。报告期内，公司共计召开了一次年度股东大会、一次临时股东大会，会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《股东大会议事规则》等要求履行相应的召集、召开表决程序，股东大会经律师现场见证并对其合法性出具法律意见书。

2、董事会和监事会情况：公司报告期内，公司共计召开了十一次董事会、四次监事会、一次董事会战略委员会、一次董事会审计委员会、一次董事会提名委员会。会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等要求履行了相应的召集、召开和表决程序。严格按照《公司章程》规定的程序选聘董事和监事，公司董事会和监事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定和要求。

3、信息披露情况：严格按照上交所“信息披露直通车”的要求，认真做好信息披露工作，2014年，除定期报告外，公司共披露了55项临时公告。一方面，严格把关信息披露的合规性，积极加强与监管部门的沟通，进一步提高信息披露质量；另一方面，以投资者需求为导向，积极探索主动信息披露和前瞻信息的披露，提高信息披露的有效性，更好地向投资者展现公司的投资价值。

4、投资者关系管理：加强对市场环境、行业动态和内部经营情况的跟踪和分析，利用各种渠道，通过走访、研讨等方式，了解市场关注点。通过投资者热线、机构研究人员访谈、座谈会等多种方式拉近同投资者的距离，深入做好投资者关系工作。

5、内部控制与风险管理：切实按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的要求，全面推进内控规范实施工作，完成并披露了《2014年度内部控制评价报告》及中介机构审计报告。信永中和会计师事务所对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。报告期内，公司积极开展内部控制自我评价和风险管理体系建设工作，认真查找管理中的控制缺陷和专项风险评估，采取有效措施，进一步提高公司管理水平和风险防范能力。

(二) 内幕信息管理工作

公司于2012年3月经五届六次董事会审议通过，建立了《内幕信息知情人登记管理制度》，明确规定了内幕信息及知情人的定义、范围，登记备案程序等内容。报告期内，公司严格按照制度要求，认真执行有关登记管理制度，及时做好内幕信息知情人档案的填报工作。在制度建设和流程搭建的基础上，公司通过举办内幕信息管理作专题讲座，认真组织学习监管部门以及公司内幕信息管理相关规定的各项要求，进一步提升公司内幕信息管理的有效性。

公司建立的股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书等相关制度，符合《公司法》、《上市公司治理准则》、《上市公司章程指引》、《上市公司股东大会规则》等上市公司治理有关的法律法规、规章、规范性文件的要求，与相关规定不存在差异。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2013 年年度股东大会	2014 年 6 月 20 日	1、审议公司关于增选独立董事的议案；2、审议公司 2013 年年度董事会工作报告；3、审议公司 2013 年年度监事会工作报告；4、审议公司 2013 年年度财务决算及 2014 年	会议采用现场表决投票方式，全部议	www.sse.com.cn	2014 年 6 月 21 日

		年度财务预算报告；5、审议公司 2013 年年度报告及报告摘要；6、审议公司 2013 年年度利润分配方案；7、审议公司关于 2014 年预计日常关联交易的议案；8、审议公司关于投资土耳其胡努特鲁 2×660MW 燃煤电站项目的议案；9、审议公司关于 2014 年对外担保计划的议案；10、审议公司关于向子公司提供委托贷款的议案；11、审议《公司章程》修正案；12、审议《公司董事会议事规则》修正案；13、审议公司关于所属子公司申请项目贷款及办理资产抵押的议案；14、审议公司关于发行并购项目非公开定向融资工具的议案。	案均审议通过。		
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 12 月 23 日	1、审议公司关于董事会成员调整的议案（采用累积投票方式）；2、审议公司关于聘用信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)为 2014 年年度审计机构的议案；3、审议公司关于投资马耳他能源项目的议案；4、审议公司关于为上海电力能源发展（香港）有限公司提供过桥贷款担保的议案。5、审议公司关于上海市土地储备中心收储公司全资子公司部分国有土地使用权的议案。	会议采用现场加网络表决投票方式，全部议案均审议通过。	www.sse.com.cn	2014 年 12 月 24 日

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
王运丹	否	11	11	10	0	0	否	1
王怀明	否	0	0	0	0	0	否	1
张鸿德	否	0	0	0	0	0	否	0
赵风云	否	11	11	10	0	0	否	0
毛国权	否	0	0	0	0	0	否	0
徐立红	否	11	11	10	0	0	否	0
郑良成	否	11	11	10	0	0	否	0
孙基	否	11	11	10	0	0	否	2
夏大慰	是	11	11	10	0	0	否	0
于新阳	是	6	6	6	0	0	否	0
邵世伟	是	11	11	10	0	0	否	0
皋玉凤	是	11	11	10	0	0	否	0
金明达	是	11	11	10	0	0	否	0
徐菲	是	11	11	10	0	0	否	0

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	10
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

报告期内，公司共召开 1 次战略委员会，1 次审计委员会、1 次提名委员会，作为董事会专门工作机构，各专门委员会为公司战略与规划、年报审计、内控体系建设、选聘审计机构、董事及高管的提名等方面提出了具有建设性的意见和建议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

报告期内，监事会未发现公司存在重大风险。

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面独立完整。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

根据公司薪酬管理、绩效管理等有关制度，遵循“业绩升、薪酬升，业绩降、薪酬降”的原则，严格依据考核结果兑现绩效奖励。

第九节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告是公司董事会的责任。监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。公司《2014 年年度内部控制评价报告》已于 2015 年 3 月 25 日经公司六届三次董事会审议通过，公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证该报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带法律责任。

公司一直致力于加强内部控制制度建设。根据《中央企业全面风险管理指引》、《企业内部控制基本规范》及其配套指引等监管法律法规的要求，结合电力行业特点和公司经营管理实际，在系统梳理与优化各种制度和流程的基础上，编制了公司《风险管理及内部控制标准手册》（以下简称“内控手册”）。目前，公司已经形成一套管理制度与内控手册相互融合的内部控制制度体系。

是否披露内部控制自我评价报告：是

二、内部控制审计报告的相关情况说明

公司聘请的信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司 2014 年 12 月 31 日财务报告相关的内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

内部控制审计报告详见本公司于 2015 年 3 月 27 日在上海证券交易所网站发布的报告。

是否披露内部控制审计报告：是

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

为提高公司年报信息披露的质量和透明度，强化信息披露责任意识，2012 年 3 月，经公司五届六次董事会审议通过，公司制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露重大差错责任做了详细规定。

报告期内，公司未发生年报信息披露的重大差错、重大遗漏信息补充及业绩预告更正等情况。

第十节 财务报告

一、审计报告

公司年度财务报告已经由信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

审计报告

XYZH/2014A5011

上海电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的上海电力股份有限公司（以下简称上海电力）财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2014 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是上海电力管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上海电力财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了上海电力 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2014 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
中国 北京

中国注册会计师：郑卫军
中国注册会计师：廖志勇

二〇一五年三月二十五日

二、财务报表

合并资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	2,523,626,597.85	1,514,697,586.50
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、2	107,756,250.00	9,889,887.61
应收账款	七、3	2,619,930,785.58	1,814,606,684.65
预付款项	七、4	990,293,526.20	260,152,562.75
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	七、5	110,473,077.91	9,500,000.00
其他应收款	七、6	562,041,971.58	83,577,252.73
买入返售金融资产			
存货	七、7	446,589,553.33	513,335,427.07
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、8	11,421,630.02	12,395,222.78
流动资产合计		7,372,133,392.47	4,218,154,624.09
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七、9	1,521,052,651.46	1,405,667,040.80
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、10	5,746,306,933.62	6,116,335,648.68
投资性房地产	七、11	56,266,462.73	57,756,473.43
固定资产	七、12	25,250,527,290.98	17,884,610,684.17
在建工程	七、13	3,340,987,601.12	3,486,030,691.53
工程物资	七、14	4,316,255.34	
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、15	902,152,999.71	669,535,598.70
开发支出			
商誉	七、16	1,317,706.78	283,500.00
长期待摊费用	七、17	16,437,841.12	12,794,268.41
递延所得税资产	七、18	72,692,113.42	98,280,982.71
其他非流动资产	七、19	3,059,462,854.50	1,237,819,694.95
非流动资产合计		39,971,520,710.78	30,969,114,583.38

资产总计		47,343,654,103.25	35,187,269,207.47
流动负债:			
短期借款	七、20	3,307,008,414.00	398,987,800.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、21	2,693,400.00	
应付账款	七、22	1,826,009,352.38	1,309,076,813.34
预收款项	七、23	75,710,869.02	67,690,211.48
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、24	67,142,972.00	53,543,368.27
应交税费	七、25	-350,690,556.52	117,176,699.18
应付利息	七、26	267,497,185.10	213,919,623.04
应付股利	七、27	3,827,618.18	
其他应付款	七、28	632,275,720.91	410,379,081.75
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七、29	954,832,377.51	3,324,892,040.93
其他流动负债	七、30	6,588,000,118.50	3,500,000,000.00
流动负债合计		13,374,307,471.08	9,395,665,637.99
非流动负债:			
长期借款	七、31	13,834,326,818.90	10,762,372,128.26
应付债券	七、32	4,127,169,127.04	2,481,562,765.31
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、33	1,339,241,166.28	687,576,714.28
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七、34	59,332,053.93	100,792,039.59
预计负债	七、35	25,764,000.00	25,764,000.00
递延收益	七、36	160,915,473.54	133,415,402.99
递延所得税负债	七、18	93,428,473.02	37,114,945.68
其他非流动负债			
非流动负债合计		19,640,177,112.71	14,228,597,996.11
负债合计		33,014,484,583.79	23,624,263,634.10
所有者权益			
股本	七、37	2,139,739,257.00	2,139,739,257.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、38	4,203,980,088.86	4,199,502,310.34
减：库存股			

其他综合收益	七、39	189,258,174.79	-700,592,941.37
专项储备			
盈余公积	七、40	631,451,449.81	558,994,480.38
一般风险准备			
未分配利润	七、41	2,595,056,989.36	1,769,821,195.25
归属于母公司所有者权益合计		9,759,485,959.82	7,967,464,301.60
少数股东权益		4,569,683,559.6400	3,595,541,271.77
所有者权益合计		14,329,169,519.46	11,563,005,573.37
负债和所有者权益总计		47,343,654,103.25	35,187,269,207.47

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位:上海电力股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		346,379,985.33	57,764,790.96
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		696,250.00	9,829,887.61
应收账款	十四、1	335,563,777.65	190,847,490.65
预付款项		992,680,881.94	283,621,825.76
应收利息			
应收股利		103,173,077.91	
其他应收款	十四、2	150,552,495.03	158,780,048.04
存货		38,778,711.30	49,260,435.12
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,785,000,000.00	430,000,000.00
流动资产合计		3,752,825,179.16	1,180,104,478.14
非流动资产:			
可供出售金融资产		1,464,687,651.46	1,349,302,040.80
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十四、3	11,238,037,608.99	10,529,804,508.45
投资性房地产			
固定资产		2,833,650,394.37	2,252,128,289.99
在建工程		1,789,184,271.62	1,930,899,003.50
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		357,171,697.61	203,197,238.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,588,086,714.12	1,638,283,590.47
非流动资产合计		19,270,818,338.17	17,903,614,671.50
资产总计		23,023,643,517.33	19,083,719,149.64
流动负债:			
短期借款		541,250,000.00	700,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		10,293,524.42	28,656,202.95

预收款项		98,606,820.94	1,005,000.00
应付职工薪酬		14,292,657.94	11,794,175.19
应交税费		28,379,592.09	26,095,688.87
应付利息		255,774,000.00	207,190,900.00
应付股利			
其他应付款		144,190,960.04	76,596,567.11
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		143,675,842.10	2,619,617,651.95
其他流动负债		6,500,000,000.00	3,500,000,000.00
流动负债合计		7,736,463,397.53	7,170,956,186.07
非流动负债：			
长期借款		1,803,477,388.57	1,777,205,952.76
应付债券		4,127,169,127.04	2,481,562,765.31
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		430,421,712.35	0.00
长期应付职工薪酬			
专项应付款		58,345,590.30	99,806,441.35
预计负债			
递延收益		6,544,650.00	6,971,050.00
递延所得税负债		81,740,972.81	
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,507,699,441.07	4,365,546,209.42
负债合计		14,244,162,838.60	11,536,502,395.49
所有者权益：			
股本		2,139,739,257.00	2,139,739,257.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,213,671,264.58	4,214,032,077.32
减：库存股			
其他综合收益		245,222,918.41	-690,779,976.06
专项储备			
盈余公积		631,396,644.81	558,939,675.38
未分配利润		1,549,450,593.93	1,325,285,720.51
所有者权益合计		8,779,480,678.73	7,547,216,754.15
负债和所有者权益总计		23,023,643,517.33	19,083,719,149.64

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

合并利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		16,101,966,797.82	15,131,722,554.59
其中:营业收入	七、42	16,101,966,797.82	15,131,722,554.59
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		15,076,833,713.57	13,839,991,344.90
其中:营业成本	七、42	12,601,359,360.98	11,826,510,122.12
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七、43	93,366,504.79	99,487,668.68
销售费用	七、44	68,806.00	36,243.00
管理费用	七、45	967,046,448.46	765,613,170.01
财务费用	七、46	1,408,838,777.84	1,147,114,538.46
资产减值损失	七、47	6,153,815.50	1,229,602.63
加:公允价值变动收益(损失以“—”号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)	七、48	816,841,294.38	840,667,925.96
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		610,060,691.91	821,859,313.16
汇兑收益(损失以“—”号填列)			
三、营业利润(亏损以“—”号填列)		1,841,974,378.63	2,132,399,135.65
加:营业外收入	七、49	691,819,966.16	76,950,494.60
其中:非流动资产处置利得		543,369,454.57	8,234,508.07
减:营业外支出	七、50	35,912,485.94	165,261,824.75
其中:非流动资产处置损失		30,810,013.45	162,618,789.87
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		2,497,881,858.85	2,044,087,805.50
减:所得税费用	七、51	545,517,792.44	357,423,239.57
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		1,952,364,066.41	1,686,664,565.93
归属于母公司所有者的净利润		1,325,640,614.94	1,139,641,563.19
少数股东损益		626,723,451.47	547,023,002.74

六、其他综合收益的税后净额		884,918,721.02	103,779,202.56
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、52	889,851,116.16	103,779,202.56
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		889,851,116.16	103,779,202.56
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		936,002,894.47	111,168,655.80
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额		-46,151,778.31	-7,389,453.24
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、52	-4,932,395.14	0.00
七、综合收益总额		2,837,282,787.43	1,790,443,768.49
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,215,491,731.10	1,243,420,765.75
归属于少数股东的综合收益总额		621,791,056.33	547,023,002.74
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)		0.6195	0.5326
(二)稀释每股收益(元/股)		0.6195	0.5326

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十四、4	2,170,953,402.72	1,878,128,342.96
减: 营业成本	十四、4	1,920,404,232.38	1,299,821,524.82
营业税金及附加		17,953,007.62	18,552,231.55
销售费用			
管理费用		308,045,426.15	326,631,828.45
财务费用		642,470,251.65	470,349,354.40
资产减值损失		5,545,111.54	1,864,597.36
加: 公允价值变动收益(损失以“—”号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)	十四、5	1,416,718,865.55	1,224,727,092.85
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		594,474,704.75	815,571,194.98
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		693,254,238.93	985,635,899.23
加: 营业外收入		52,153,877.36	2,322,628.18
其中: 非流动资产处置利得		2,991,533.20	457,016.10
减: 营业外支出		21,017,365.76	103,836,446.10
其中: 非流动资产处置损失		21,017,365.76	103,836,446.10
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		724,390,750.53	884,122,081.31
减: 所得税费用		-178,943.72	0.00
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		724,569,694.25	884,122,081.31
五、其他综合收益的税后净额		936,002,894.47	111,168,655.80
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		936,002,894.47	111,168,655.80
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		936,002,894.47	111,168,655.80
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			

5. 外币财务报表折算 差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		1,660,572,588.72	995,290,737.11
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/ 股)			
（二）稀释每股收益(元/ 股)			

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

合并现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,643,606,857.33	17,565,087,787.70
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		10,254,824.82	9,956,516.43
收到其他与经营活动有关的现金	七、53	251,090,118.33	140,598,762.24
经营活动现金流入小计		17,904,951,800.48	17,715,643,066.37
购买商品、接受劳务支付的现金		11,381,467,415.84	10,693,980,869.63
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,830,067,348.88	1,684,533,996.96
支付的各项税费		1,509,997,249.19	1,482,046,470.13
支付其他与经营活动有关的现金	七、53	492,087,223.72	409,254,310.53
经营活动现金流出小计		15,213,619,237.63	14,269,815,647.25
经营活动产生的现金流量净额		2,691,332,562.85	3,445,827,419.12
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		905,158,256.62	5,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,022,819,684.15	621,602,783.44

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		291,333,816.93	559,045,464.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、53	28,195,094.23	14,566,621.44
投资活动现金流入小计		2,247,506,851.93	1,200,214,869.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,029,861,824.03	4,264,265,561.29
投资支付的现金		2,215,004,285.53	5,854,787.99
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		165,004,736.44	102,260,337.00
支付其他与投资活动有关的现金	七、53	40,093,707.74	190,000.00
投资活动现金流出小计		6,449,964,553.74	4,372,570,686.28
投资活动产生的现金流量净额		-4,202,457,701.81	-3,172,355,817.20
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		172,017,299.16	139,047,308.73
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		172,017,299.16	139,047,308.73
取得借款收到的现金		25,170,845,106.90	10,208,676,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、53	712,033,062.35	57,994,878.74
筹资活动现金流入小计		26,054,895,468.41	10,405,718,187.47
偿还债务支付的现金		20,854,754,012.93	9,079,621,748.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,226,187,346.26	1,662,962,352.95
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		447,700,000.00	285,500,146.92
支付其他与筹资活动有关的现金	七、53	468,780,228.72	184,653,462.58
筹资活动现金流出小计		23,549,721,587.91	10,927,237,564.22
筹资活动产生的现金流量净额		2,505,173,880.50	-521,519,376.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-21,977,203.51	-18,335,835.37
五、现金及现金等价物净增加额		972,071,538.03	-266,383,610.20
加：期初现金及现金等价物余额		1,510,642,836.50	1,777,026,446.70
六、期末现金及现金等价物余额		2,482,714,374.53	1,510,642,836.50

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,177,408,553.67	2,251,289,278.36
收到的税费返还		0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金		95,124,185.14	15,295,680.04
经营活动现金流入小计		2,272,532,738.81	2,266,584,958.40
购买商品、接受劳务支付的现金		1,719,120,934.29	1,238,455,797.79
支付给职工以及为职工支付的现金		410,106,491.27	443,764,600.13
支付的各项税费		133,724,768.21	185,811,054.76
支付其他与经营活动有关的现金		165,160,627.19	106,014,429.13
经营活动现金流出小计		2,428,112,820.96	1,974,045,881.81
经营活动产生的现金流量净额		-155,580,082.15	292,539,076.59
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		1,332,358,256.62	700,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,636,083,242.48	1,009,323,568.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,896,519.63	3,691,139.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0.00	18,849,600.00
收到其他与投资活动有关的现金		0.00	6,544,650.00
投资活动现金流入小计		2,977,338,018.73	1,738,408,957.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,153,036,424.87	2,908,076,391.77
投资支付的现金		2,602,793,337.13	1,630,994,787.99
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		212,343,243.00	431,376,501.27
支付其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流出小计		3,968,173,005.00	4,970,447,681.03
投资活动产生的现金流量净额		-990,834,986.27	-3,232,038,723.09
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		0.00	0.00
取得借款收到的现金		19,170,185,631.06	8,675,625,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		449,841,000.00	0.00
筹资活动现金流入小计		19,620,026,631.06	8,675,625,000.00
偿还债务支付的现金		17,152,301,784.93	5,198,030,820.69
分配股利、利润或偿付利息		1,012,132,061.47	693,234,571.83

支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		20,562,521.87	0.00
筹资活动现金流出小计		18,184,996,368.27	5,891,265,392.52
筹资活动产生的现金流量净额		1,435,030,262.79	2,784,359,607.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额		288,615,194.37	-155,140,039.02
加：期初现金及现金等价物余额		57,764,790.96	212,904,829.98
六、期末现金及现金等价物余额		346,379,985.33	57,764,790.96

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

合并所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	2,139,739,257.00				4,199,502,310.34		-700,592,941.37		558,994,480.38		1,721,846,475.24	3,570,827,922.09	11,490,317,503.68
加：会计政策变更											47,974,720.01	24,713,349.68	72,688,069.69
前期差错更正													0.00
同一控制下企业合并													0.00
其他													0.00
二、本年期初余额	2,139,739,257.00				4,199,502,310.34		-700,592,941.37		558,994,480.38		1,769,821,195.25	3,595,541,271.77	11,563,005,573.37
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	0.00				4,477,778.52		889,851,116.16		72,456,969.43		825,235,794.11	974,142,287.87	2,766,163,946.09
(一)综合收益总额							889,851,116.16				1,325,640,614.94	621,791,056.33	2,837,282,787.43
(二)所有者投入和减少资本	0.00				4,477,778.52		0.00		0.00		0.00	800,051,231.54	804,529,010.06
1. 股东投入的普通股												172,017,299.16	172,017,299.16
2. 其他权益工具持有者投入													0.00

资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00
4. 其他				4,477,778.52							628,033,932.38		632,511,710.90
(三) 利润分配	0.00			0.00		0.00	72,456,969.43	-500,404,820.83	-447,700,000.00				-875,647,851.40
1. 提取盈余公积							72,456,969.43	-72,456,969.43					0.00
2. 提取一般风险准备													0.00
3. 对所有者(或股东)的分配								-427,947,851.40	-447,700,000.00				-875,647,851.40
4. 其他													0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00			0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)													0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)													0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00
4. 其他													0.00
(五) 专项储备	0.00			0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00
1. 本期提取													0.00
2. 本期使用													0.00
(六) 其他													0.00
四、本期期末余额	2,139,739,257.00			4,203,980,088.86	189,258,174.79	631,451,449.81	2,595,056,989.36	4,569,683,559.64					14,329,169,519.46

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	2,139,739,257.00				4,234,885,430.91		-804,372,143.93		470,582,272.25		950,591,952.68	3,115,177,141.36	10,106,603,910.27
加：会计政策变更											88,960,776.06	35,482,301.09	124,443,077.15
前期差错更正													0.00
同一控制下企业合并													0.00
其他													0.00
二、本年期初余额	2,139,739,257.00				4,234,885,430.91		-804,372,143.93		470,582,272.25		1,039,552,728.74	3,150,659,442.45	10,231,046,987.42
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00				-35,383,120.57		103,779,202.56		88,412,208.13		730,268,466.51	444,881,829.32	1,331,958,585.95
（一）综合收益总额							103,779,202.56				1,139,641,563.19	547,023,002.74	1,790,443,768.49
（二）所有者投入和减少资本	0.00				-28,050,000.01		0.00		0.00		0.00	190,204,430.05	162,154,430.04
1. 股东投入的普通股												217,354,520.71	217,354,520.71
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00
3. 股份支付													0.00

计入所有者 权益的金额												
4. 其他				-28,050,000.01						-27,150,090.66		-55,200,090.67
(三) 利润分 配	0.00			0.00	0.00	88,412,208.13		-409,373,096.68		-285,500,146.92		-606,461,035.47
1. 提取盈余 公积						88,412,208.13		-88,412,208.13				0.00
2. 提取一般 风险准备												0.00
3. 对所有 者(或股 东)的分 配								-320,960,888.55		-285,500,146.92		-606,461,035.47
4. 其他												0.00
(四) 所有 者权益 内部结 转	0.00			-7,333,120.56	0.00	0.00		0.00		-6,845,456.55		-14,178,577.11
1. 资本公 积转增 资本(或 股本)												0.00
2. 盈余公 积转增 资本(或 股本)												0.00
3. 盈余公 积弥补 亏损												0.00
4. 其他				-7,333,120.56						-6,845,456.55		-14,178,577.11
(五) 专项 储备	0.00			0.00	0.00	0.00		0.00		0.00		0.00
1. 本期提 取												0.00
2. 本期使 用												0.00
(六) 其他												0.00
四、本期 期末余 额	2,139,739,257.00			4,199,502,310.34		-700,592,941.37	558,994,480.38	1,769,821,195.25	3,595,541,271.77			11,563,005,573.37

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,139,739,257.00				4,214,032,077.32		-690,779,976.06		558,939,675.38	1,325,285,720.51	7,547,216,754.15
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	2,139,739,257.00				4,214,032,077.32		-690,779,976.06		558,939,675.38	1,325,285,720.51	7,547,216,754.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00				-360,812.74		936,002,894.47		72,456,969.43	224,164,873.42	1,232,263,924.58
（一）综合收益总额							936,002,894.47			724,569,694.25	1,660,572,588.72
（二）所有者投入和减少资本	0.00				-360,812.74		0.00		0.00	0.00	-360,812.74
1. 股东投入的普通股											0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											0.00
4. 其他					-360,812.74						-360,812.74
（三）利润分配	0.00				0.00		0.00		72,456,969.43	-500,404,820.83	-427,947,851.40
1. 提取盈余公积									72,456,969.43	-72,456,969.43	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-427,947,851.40	-427,947,851.40
3. 其他											0.00

(四) 所有者权益内部结转	0.00				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)											0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)											0.00
3. 盈余公积弥补亏损											0.00
4. 其他											0.00
(五) 专项储备	0.00				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00
1. 本期提取											0.00
2. 本期使用											0.00
(六) 其他											0.00
四、本期期末余额	2,139,739,257.00				4,213,671,264.58		245,222,918.41		631,396,644.81	1,549,450,593.93	8,779,480,678.73

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,139,739,257.00				4,214,032,077.32		-801,948,631.86		470,527,467.25	850,536,735.88	6,872,886,905.59
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	2,139,739,257.00				4,214,032,077.32		-801,948,631.86		470,527,467.25	850,536,735.88	6,872,886,905.59
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	0.00				0.00		111,168,655.80		88,412,208.13	474,748,984.63	674,329,848.56
(一) 综合收益总额							111,168,655.80			884,122,081.31	995,290,737.11
(二) 所有者投入	0.00				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00

和减少资本										
1. 股东投入的普通股										0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本										0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额										0.00
4. 其他										0.00
(三) 利润分配	0.00			0.00		0.00	88,412,208.13	-409,373,096.68		-320,960,888.55
1. 提取盈余公积							88,412,208.13	-88,412,208.13		0.00
2. 对所有者(或股东)的分配								-320,960,888.55		-320,960,888.55
3. 其他										0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00			0.00		0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)										0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)										0.00
3. 盈余公积弥补亏损										0.00
4. 其他										0.00
(五) 专项储备	0.00			0.00		0.00	0.00	0.00		0.00
1. 本期提取										0.00
2. 本期使用										0.00
(六) 其他										0.00
四、本期期末余额	2,139,739,257.00			4,214,032,077.32		-690,779,976.06	558,939,675.38	1,325,285,720.51		7,547,216,754.15

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：孙基

会计机构负责人：陈文灏

三、公司基本情况

1. 公司概况

上海电力股份有限公司（以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团）是经国家体改委体改生[1998]42号文批准，由国网上海市电力公司和中国华东电力集团公司作为发起人共同发起设立，并于1998年6月4日在上海市工商行政管理局登记注册，领取了注册号为3100001005356的企业法人营业执照。公司注册地址及总部办公地址为：上海市中山南路268号新源广场。

根据国家发展计划委员会计基础[2002]2704号文《国家计委关于国家电力公司发电资产重组划分方案的批复》，国网上海市电力公司持有本公司76.27%的股权依法划转给中国电力投资集团公司持有。

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2003]第123号文核准，2003年10月14日，本公司向社会公开发行人民币普通股24,000.00万股，每股面值1.00元，实际发行价格每股5.80元。发行后，注册资本由132,350.50万元变更为156,350.50万元，股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股100,945.50万股，占总股本的64.56%；上海华东电力发展公司持股31,405.00万股，占总股本的20.09%；社会公众股东持股24,000.00万股，占总股本的15.35%。2003年10月29日，本公司股票在上海证券交易所上市，证券代码为600021。

2005年11月股权分置实施后公司股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股950,878,611股，占总股本的60.82%；上海华东电力发展公司持股295,826,389股，占总股本的18.92%；社会公众股东持股316,800,000股，占总股本的20.26%。2006年11月，中国电力投资集团公司就其持有的本公司25%的股份共计390,876,250股，以协议转让的方式转让给中国电力国际发展有限公司，本公司类型变更为中外合资企业。2007年6月，上海华东电力发展公司就其持有的本公司18.92%的股份，以协议转让的方式分别转让给中国长江电力股份有限公司10%股份和中国电力投资集团公司8.92%股份，上述股份转让完成后，中国电力投资集团公司持有本公司44.74%的股份，中国电力国际发展有限公司持有本公司25%的股份，中国长江电力股份有限公司持有本公司10%的股份。

公司于2006年11月发行10亿元人民币可转换债券，截至2007年8月14日，公司发行的上电转债转股219,611,048股，公司转股后的注册资本为1,783,116,048.00元。其中：中国电力投资集团公司为763,871,929元，占股42.84%；中国电力国际发展有限公司为390,876,250元，占股21.92%；中国长江电力股份有限公司为156,350,500元，占股8.77%；社会公众股东为472,017,369元，占股26.47%。

2008年5月，公司根据2007年年度股东大会审议通过的《2007年年度利润分配及资本公积金转增方案》，以2007年12月31日总股本1,783,116,048股为基数，向全体股东每10股转增2股，共转增356,623,209股，转增股本后公司的注册资本为2,139,739,257元。

本公司属电力行业，主要从事电力、热力生产及销售。经营范围主要为：火力发电、风力发电及光伏发电，主要产品为电力、热力。

2. 合并财务报表范围

本集团2014年度合并财务报表范围包括上海外高桥发电有限责任公司、上海上电漕泾发电有限公司等26家二级子公司、27家三级子公司、2家四级子公司。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

序号	公司全称	公司简称
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
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	科开公司
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
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	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司
16-1	金湖振合新能源科技有限公司	金湖振合
16-2	高邮市振发新能源科技有限公司	高邮振发
16-3	振发太阳能科技滨海有限公司	振发太阳能
16-4	南通市弘煜投资有限公司	南通弘煜
16-5	南通建海投资有限公司	南通建海
16-6	海安鼎辉新能源有限公司	海安鼎辉
16-7	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-8	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-9	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-10	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
16-11	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
16-12	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
16-13	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-13-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-14	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-15	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-16	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-17	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-18	江苏格雷德投资有限公司	江苏格雷德
16-18-1	鄞善海林光伏发电有限公司	鄞善海林
17	浙江上电天台山风电有限公司	浙江天台山
18	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山

序号	公司全称	公司简称
19	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
19-1	盐城市热电公司	盐城热电
20	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
21	淮沪电力有限公司	淮沪电力
22	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
23	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
24	上坦发电有限公司	上坦发电
25	上海电力能源发展（香港）有限公司	香港公司
25-1	上海电力澳大利亚能源发展有限公司	澳大利亚能源
25-2	上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他公司
26	上海电力日本株式会社	上电日本
26-1	上电福岛西乡太阳能发电合同会社	福岛西乡
26-2	上电大阪南港太阳能发电株式会社	大阪南港
26-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
26-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
27	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪

与上年相比，本年因设立增加淮沪电力有限公司、上海电力绿色能源有限公司、上海上电电力投资有限公司、上海褐美能源科技有限公司、上海电力哈密宣力燃气发电有限公司、上坦发电有限公司、上海电力（马耳他）控股有限公司、嘉兴上电光伏发电有限公司、中电投中旗光伏发电有限公司共 6 家二级子公司、3 家三级子公司；因收购增加浙江浙能长兴天然气热电有限公司、土耳其 EMBA 发电有限公司、上电福岛西乡太阳能发电合同会社、上电大阪南港太阳能发电株式会社、上电那须乌山太阳能发电合同会社、上电三田太阳能发电合同会社、丰县苏新新能源有限公司、海安策兰投资有限公司、江苏格雷德投资有限公司、鄯善海林光伏发电有限公司共 2 家二级子公司、7 家三级子公司、1 家四级子公司。

详见本附注“合并范围的变化”及本附注“八、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

本集团有近期获利经营的历史且有财务资源支持，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 记账本位币

本集团的记账本位币为人民币。

4. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

5. 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

6. 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

7. 外币业务和外币报表折算

（1）外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日

的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

8. 金融工具

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团金融资产和金融负债以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

9. 应收款项

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过 3 年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

本集团对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，年末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本集团按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1年以内(含1年)	0.00	0.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	20.00	20.00
3年以上	100.00	100.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备
-----------	------------------------------

10. 存货

本集团存货主要包括原材料、燃料、低值易耗品等。

存货实行永续盘存制，原材料取得和发出日常核算时以计划成本计价，期末调整为实际成本，燃料及其他存货的取得以实际成本计价，进口煤按照个别计价法计价，其余燃料发出按照加权平均法计价。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

直接用于出售的燃料等存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

11. 长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含）以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

12. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物，采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用平均年限法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	15-30	0-5	6.67-3.17

13. 固定资产

(1). 确认条件

本集团固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下表：

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	平均年限法	15-30	0-5	6.67-3.17
机器设备	平均年限法	4-20	0-5	25.00-4.75
运输设备	平均年限法	6-25	0-5	16.67-3.80

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本集团融资租入的固定资产包括机器设备、运输设备，将其确认为融资租入固定资产的依据是实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

14. 在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

15. 借款费用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

16. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产包括土地使用权、计算机软件、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

(2). 内部研究开发支出会计政策

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；计算机软件、非专利技术按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

17. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当年大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

18. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括管位租赁费，办公楼装修费，租金等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

19. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资、职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险费、企业年金、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

20. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

21. 收入

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入，收入确认政策如下：

(1) 销售商品收入：本集团已将电力、热力等商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 提供劳务收入的确认政策：

在劳务总收入和总成本能够可靠地计量，与交易相关的经济利益能够流入本集团，劳务的完成程度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在同一年度内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；劳务的开始和完成分属不同的会计年度，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。本集团与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

22. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团的政府补助包括脱硫脱硝节能环保补贴、营改增的税收扶持资金等。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

脱硫脱硝建设工程奖励补贴等为与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。教育专项补贴款等为与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；脱硝脱硝超量减排奖励等为用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

23. 递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损,确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异,不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异,不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认递延所得税资产。

24. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

本集团作为经营租赁承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2)、融资租赁的会计处理方法

本集团作为融资租赁承租方时,在租赁开始日,按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者,作为融资租入固定资产的入账价值,将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值,将两者的差额记录为未确认融资费用。

25. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

2014年1月至7月,财政部制定了《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》、《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》;修订了《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第37号—金融工具列报》以及《企业会计准则—基本准则》。上述九项会计准则除修订后的《企业会计准则第37号—金融工具列报》以及《企业会计准则—基本准则》以外均自2014年7月1日起施行,修订后的《企业会计准则—基本准则》自2014年7月23日起施行,修订后的《企业会计准则第37号—金融工具列报》自2014年度及以后期间财务报告中执行。

上述会计政策变更已经本公司2014年第七次董事会会议批准,本集团在编制2014年度财务报表时,执行了上述九项会计准则,并按照相关的衔接规定进行了处理。

上述会计政策变更的影响汇总如下表(单位:人民币万元):

受影响的项目	2013年12月31日			2013年1月1日		
	(2013年1-12月)			调整前	调整金额	调整后
	调整前	调整金额	调整后			
资产合计	3,505,284.13	13,442.79	3,518,726.92	3,192,697.97	39,318.89	3,232,016.86
其中:货币资金	147,376.99	4,092.77	151,469.76	173,066.22	5,058.30	178,124.52
应收账款	181,460.67	0	181,460.67	192,723.43	7,332.52	200,055.95
可供出售金融资产	117,610.20	22,956.50	140,566.70	106,493.34	22,956.50	129,449.84
长期股权投资	639,198.36	-27,564.80	611,633.56	620,134.98	-27,564.79	592,570.19
固定资产净额	1,774,523.79	13,937.28	1,788,461.07	1,848,466.17	31,515.33	1,879,981.50
负债合计	2,356,252.38	6,173.98	2,362,426.36	2,182,037.58	26,874.58	2,208,912.16

其中：短期借款	24,398.78	15,500.00	39,898.78	143,670.24	73,500.00	217,170.24
应付账款	142,907.68	-12,000.00	130,907.68	123,738.25	-48,907.45	74,830.80
其他应付款	38,838.88	2,199.03	41,037.91	47,203.56	616.35	47,819.91
所有者权益合计	1,149,031.75	7,268.81	1,156,300.56	1,010,660.39	12,444.31	1,023,104.70
其中：归属于母公司股东权益合计	791,948.96	4,797.47	796,746.43	699,142.68	8,896.08	708,038.76
少数股东权益	357,082.79	2,471.34	359,554.13	311,517.71	3,548.23	315,065.94
净利润	173,841.96	-5,175.50	168,666.46	-	-	-
其中：归属于母公司股东的净利润	118,062.76	-4,098.60	113,964.16	-	-	-
少数股东损益	55,779.20	-1,076.90	54,702.30	-	-	-
其他综合收益税后净额	10,377.92	0	10,377.92	-	-	-

会计政策变更说明：

1) 长期股权投资

在 2014 年 7 月 1 日以前，本集团对于被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资确认为长期股权投资，采用成本法核算。根据财政部 2014 年修订后的《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》的相关规定，上述权益性投资应适用于《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》。本集团对该项会计政策变更采用追溯调整法，2014 年比较财务报表已重新表述，调减 2013 年末长期股权投资 22,956.50 万元，调增可供出售金融资产 22,956.50 万元。

2) 合并财务报表

根据财政部 2014 年修订后的《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》第二章关于合并范围的相关规定，本公司重新评估了尚处于清算中的江苏贾汪的设立目的、经营活动与决策机制安排、本公司享有的权力性质、对可变回报的受益和影响能力等情况，认定本公司能够对江苏贾汪实施控制。因此，本集团对该项会计政策变更采用追溯调整法，对 2014 年的比较财务报表进行了重新表述，自比较财务报表的期初将上电贾汪纳入合并报表范围，从而调增 2013 年末资产总额 13,442.79 万元，调增负债总额 6,173.98 万元，调增归属于母公司股东权益总额 4,797.47 万元，调减 2013 年度归属于母公司股东的净利润 4,098.60 万元。

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入分别按 6%、11%、13%、17% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税	6%、11%、13%、17%
营业税	应税营业额	3%-5%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应纳流转税额	3%

注：本公司所属企业上海明华电力技术工程有限公司及华东电力试验研究院科技开发有限公司从事的电力试验技术服务、上海上电电力运营有限公司从事的生产运营服务、上海上电电力工程有限公司从事的合同能源管理服务、本公司从事的生产技术服务，根据《财政部、国家税务总局关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（财税[2013]37号）等相关规定，自2013年8月1日起改为征收增值税，税率为6%；

本公司所属企业上海电力燃料有限公司及上海翔安电力航运有限公司从事的水陆运输业务和物流辅助业务取得的收入，原按3%税率计缴营业税。根据《财政部、国家税务总局关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（财税[2013]37号）等相关规定，自2013年8月1日起改为征收增值税，水陆运输业务的收入税率为11%，物流辅助业务的收入税率为6%。

本公司所属海外企业主要税种及税率如下：

国家或地区	税种	计税依据	税率
日本	消费税	应税收入	8%
日本	营业税	应税收入	累进税率
日本	企业所得税	应纳税所得额	累进税率
土耳其	增值税	应税收入	18%、8%
土耳其	企业所得税	应纳税所得额	20%
香港	利得税	应纳税所得额	16.50%
澳大利亚	福利附加税	除职工薪酬以外等费用	46.50%
澳大利亚	企业所得税	应纳税所得额	30%
澳大利亚	商品及服务税	应纳税增值额	10%
坦桑尼亚	增值税	应税收入	18%
坦桑尼亚	企业所得税	应纳税所得额	30%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明：

纳税主体名称	所得税税率
上海电力日本株式会社	累进税率
上海电力能源发展（香港）公司	16.5%
上海电力澳大利亚能源发展有限公司	30%
上坦发电有限公司	30%
土耳其 EMBA 发电有限公司	20%
上海明华电力技术工程有限公司	15%

2. 税收优惠

(1) 根据财政部、国家税务局发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号）的有关规定，上海电力新能源发展有限公司的所有子公司享受“即征即退50%”的增值税优惠政策。

(2) 根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号文）的相关规定，上海电力新能源发展有限公司的所有子公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(3) 本公司所属企业上海明华电力技术工程有限公司从事技术开发业务的收入，经省级科技主管部门认定，报税务机关备查后，免缴增值税。

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指2014年1月1日，“年末”系指2014年12月31日，“本年”系指2014年1月1日至12月31日，“上年”系指2013年1月1日至12月31日，货币单位为人民币元。

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	694,584.90	490,299.31
银行存款	2,478,774,233.03	1,509,890,676.61
其他货币资金	44,157,779.92	4,316,610.58
合计	2,523,626,597.85	1,514,697,586.50
其中：存放在境外的款项总额	368,272,711.96	143,128,759.06

其他说明

其他货币资金中包含使用受限的资金40,912,223.32元，主要包括：上海上电电力工程有限公司的履约保函存款5,846,137.00元；土耳其EMBA发电有限公司的履约保函存款35,033,616.62元。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	107,756,250.00	9,889,887.61
商业承兑票据		
合计	107,756,250.00	9,889,887.61

(2). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	100,000,000.00	0.00
合计	100,000,000.00	0.00

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	32,054,731.86	1.22	0.00	0.00	32,054,731.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,596,167,260.85	98.78	8,291,207.13	0.32	2,587,876,053.72	1,822,077,074.79	100.00	7,470,390.14	0.41	1,814,606,684.65

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	2,628,221,992.71	/	8,291,207.13	/	2,619,930,785.58	1,822,077,074.79	/	7,470,390.14	/	1,814,606,684.65

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
国网江苏省电力公司	32,054,731.86	0.00	0.00	单独测试风险较小
合计	32,054,731.86		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	2,582,703,926.51	0.00	0.00
1至2年	5,302,363.57	530,236.36	10.00
2至3年	500,000.00	100,000.00	20.00
3年以上	7,660,970.77	7,660,970.77	100.00
合计	2,596,167,260.85	8,291,207.13	0.32

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 33,042.33 元，因合并浙江长兴增加坏账准备 787,774.66 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,440,000.00

其中重要的应收账款核销情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
国网上海电力公司	临时用电押金	3,440,000.00	确定无法收回	管理层批准核销	否
合计	/	3,440,000.00	/	/	/

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
国网上海市电力公司	1,086,967,094.05	1 年以内	41.36	0.00
国网江苏省电力公司	417,084,498.28	1 年以内, 1-2 年	15.87	0.00
淮沪煤电有限公司	231,943,313.20	1 年以内	8.83	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	187,464,198.77	1 年以内	7.13	0.00
国网浙江省电力公司	137,482,624.80	1 年以内	5.23	0.00
合计	2,060,941,729.10	-	78.42	0.00

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	948,578,816.07	95.79	187,431,445.93	72.05
1 至 2 年	876,003.58	0.09	31,882,410.27	12.25
2 至 3 年	0.00	0.00	40,838,706.55	15.70
3 年以上	40,838,706.55	4.12	0.00	0.00
合计	990,293,526.20	100.00	260,152,562.75	100.00

本集团 3 年以上预付款项为上电八菱作为盐城热电有限责任公司搬迁工作的主体, 支付给盐城热电有限责任公司的用于取得土地使用权开发的搬迁支持资金 40,838,706.55 元。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
上海市杨浦区规划和土地管理局	450,476,051.00	1 年以内	45.49
南京汽轮机(集团)有限责任公司	159,828,223.00	1 年以内	16.14
江苏电力设计院物资有限公司	90,000,000.00	1 年以内	9.09
盐城热电有限责任公司	40,838,706.55	3 年以上	4.12
江苏电力设计院	30,000,000.00	1 年以内	3.03
合计	771,142,980.55	-	77.87

2014 年 10 月 27 日, 本公司与上海市杨浦区规划和土地管理局签订国有建设用地使用权出让合同。本公司支付土地款项 450,476,051.00 元。

5、 应收股利

(1). 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
淮沪煤电有限公司	103,173,077.91	0.00
盐城市房地产发展公司	7,300,000.00	9,500,000.00
合计	110,473,077.91	9,500,000.00

2013年9月28日，本集团退出对盐城市房地产发展公司的投资，盐城市房地产发展公司分次支付退出前股利，2014年12月31日前支付220万元，2015年11月30日前支付300万元，2016年11月30日前支付430万元。

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利：

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
盐城市房地产发展公司	7,300,000.00	1-2年	未到协议收回时间	否
合计	7,300,000.00	/	/	/

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	628,615,698.76	99.80	67,844,496.40	10.79	560,771,202.36	150,441,653.27	99.74	67,264,400.54	44.71	83,177,252.73
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,270,769.22	0.20	0.00	0.00	1,270,769.22	400,000.00	0.26	0.00	0.00	400,000.00
合计	629,886,467.98	/	67,844,496.40	/	562,041,971.58	150,841,653.27	/	67,264,400.54	/	83,577,252.73

期末单项金额重大并单独计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	533,681,721.96	0.00	0.00
1 至 2 年	2,838,153.03	283,815.31	10.00
2 至 3 年	30,668,928.35	6,133,785.67	20.00
3 年以上	61,426,895.42	61,426,895.42	100.00
合计	628,615,698.76	67,844,496.40	10.79

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 6,175,661.63 元，因合并增加坏账准备 4,461.48 元；本期收回或转回坏账准备金额 5,600,000.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
上海东升船务工程有限公司	5,600,000.00	银行存款
合计	5,600,000.00	/

注：上述款项原根据账龄计提了坏账准备，本年因收回相关款项而转回。上海东升船务工程有限公司本年初欠燃料公司人民币 1,097 万元，本年该公司经清算归还燃料公司 560 万元，尚余欠款由该公司的投资方，即上海电燃集体资产经营中心和上海丰能电力有限公司共同承担还款义务。

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
土地收储款项	274,050,000.00	0.00
淮沪电力分立形成的款项	163,706,591.65	0.00
资金往来款	86,754,187.93	50,218,876.18
押金、保证金	31,452,696.64	12,657,631.13
煤款	30,594,725.35	0.00
履约保证金	0.00	50,000,000.00
其他	43,328,266.41	37,965,145.96
合计	629,886,467.98	150,841,653.27

注：年末应收 PT. BATUMULIA BUMINDO 煤款 30,594,725.35 元，系本公司所属企业上电香港以前年度预付的煤款，账龄为 2-3 年，本年将其从预付账款重分类至其他应收款，并计提了坏账准备 6,118,945.07 元。

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海市土地储备中心	土地款	274,050,000.00	1年以内	43.51	0.00
淮沪煤电有限公司	分立形成的款项	163,776,622.73	1年以内	26.00	0.00
上海丰能电力有限公司	代垫款项	46,577,701.63	3年以上	7.39	46,577,701.63
PT. BATUMULIA BUMINDO	煤款	30,594,725.35	2-3年	4.86	6,118,945.07
上海吴泾发电有限责任公司	代垫款项	27,976,083.91	1年以内	4.44	0.00
合计	/	542,975,133.62	/	86.20	52,696,646.70

7. 存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	123,192,273.55	18,911,097.24	104,281,176.31	145,971,625.60	14,895,985.70	131,075,639.90
燃料	306,093,266.11	195,122.75	305,898,143.36	380,343,006.35	195,122.75	380,147,883.60
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
材料采购	0.00	0.00	0.00	454,266.48	0.00	454,266.48
其他	36,410,233.66	0.00	36,410,233.66	1,657,637.09	0.00	1,657,637.09
合计	465,695,773.32	19,106,219.99	446,589,553.33	528,426,535.52	15,091,108.45	513,335,427.07

(2). 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	14,895,985.70	5,545,111.54	0.00	1,530,000.00	0.00	18,911,097.24
燃料	195,122.75	0.00	0.00	0.00	0.00	195,122.75
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
合计	15,091,108.45	5,545,111.54	0.00	1,530,000.00	0.00	19,106,219.99

(3). 存货跌价准备计提

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回或转销原因
原材料	第三方评估机构估值	出售处置
合计	/	/

8、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	11,367,241.02	0.00
其他	54,389.00	463,699.65
财产保险费	0.00	11,931,523.13
合计	11,421,630.02	12,395,222.78

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	1,521,052,651.46	0.00	1,521,052,651.46	1,405,667,040.80	0.00	1,405,667,040.80
按公允价值计量	1,291,487,651.46	0.00	1,291,487,651.46	1,176,102,040.80	0.00	1,176,102,040.80
按成本计量	229,565,000.00	0.00	229,565,000.00	229,565,000.00	0.00	229,565,000.00
合计	1,521,052,651.46	0.00	1,521,052,651.46	1,405,667,040.80	0.00	1,405,667,040.80

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	964,523,760.24	0.00	964,523,760.24
公允价值	1,291,487,651.46	0.00	1,291,487,651.46
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	326,963,891.22	0.00	326,963,891.22
已计提减值金额	0.00	0.00	0.00

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00	0.00
中电投财务有限公司	141,200,000.00	0.00	0.00	141,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80	6,440,000.00
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	0.00	0.00	28,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.00	0.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	165,590.00
阿拉尔市新沪热电有限责任公司	23,400,000.00	0.00	0.00	23,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.33	0.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	0.00	0.00	8,240,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00	2,960,000.00
江苏银行股份有限公司	14,500,000.00	0.00	0.00	14,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.1396	1,160,000.00
盐城市恒利风险投资有限公司	5,325,000.00	0.00	0.00	5,325,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	0.00
中能电力燃料有限公司	900,000.00	0.00	0.00	900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.80	0.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.55	1,600,600.00
合计	229,565,000.00	0.00	0.00	229,565,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	/	12,326,190.00

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
期初已计提减值余额				
本期计提				
其中：从其他综合收益转入				
本期减少				
其中：期后公允价值回升转回	/			
期末已计提减值金余额				0.00

10、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司(以下简称外高桥第二发电)	835,016,951.91	0.00	0.00	101,297,375.65	0.00	0.00	126,000,000.00	0.00	0.00	810,314,327.56	0.00
上海吴泾发电有限责任公司(以下简称吴泾发电)	161,822,933.36	0.00	0.00	-43,477,923.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,345,010.21	0.00
上海外高桥第三发电有限责任公司(以下简称外高桥第三发电)	772,408,645.11	0.00	0.00	147,387,035.90	0.00	0.00	186,000,000.00	0.00	0.00	733,795,681.01	0.00
上海友好航运有限公司(以下简称友好航运)	147,310,472.11	0.00	0.00	527,889.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147,838,361.70	0.00
小计	1,916,559,002.49	0.00	0.00	205,734,377.99	0.00	0.00	312,000,000.00	0.00	0.00	1,810,293,380.48	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司(以下简称淮沪煤电)	1,842,837,051.19	0.00	409,000,000.00	250,071,466.59		-360,812.74	386,488,963.97	0.00	0.00	1,297,058,741.07	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,266,824,146.40	0.00	0.00	90,821,837.90	0.00	0.00	144,109,000.00	0.00	0.00	1,213,536,984.30	0.00
江苏华电望亭天然气发电有	328,696,826.88	0.00	0.00	2,378,796.17	0.00	0.00	36,000,000.00	0.00	0.00	295,075,623.05	0.00

限公司(以下简称望亭燃机)											
海安协合风力发电有限公司(以下简称海安协合)	20,470,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,470,500.00	0.00
中电投融和融资租赁有限公司(以下简称融和租赁)	0.00	342,683,565.36	0.00	14,466,230.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	357,149,796.28	0.00
创导(上海)智能技术有限公司(以下简称创导智能)	0.00	3,600,000.00	0.00	749.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,600,749.83	0.00
盐城热电有限责任公司(以下简称盐城热电有限)	48,197,238.19	0.00	0.00	1,119,756.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,316,994.43	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司(以下简称镇海燃机)	209,148,465.85	0.00	0.00	329,579.80	0.00	0.00	6,914,195.62	0.00	0.00	202,563,850.03	0.00
上海申能临港燃机发电有限公司(以下简称临港燃机)	483,602,417.68	0.00	0.00	45,137,896.47	0.00	0.00	31,500,000.00	0.00	0.00	497,240,314.15	0.00
新加坡联合能源发展有限公司(以下简称新加坡能源)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
小计	4,199,776,646.19	346,283,565.36	409,000,000.00	404,326,313.92	0.00	-360,812.74	605,012,159.59	0.00	0.00	3,936,013,553.14	0.00
合计	6,116,335,648.68	346,283,565.36	409,000,000.00	610,060,691.91	0	-360,812.74	917,012,159.59	0.00	0.00	5,746,306,933.62	0.00

11、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	66,464,883.46	66,464,883.46
2. 本期增加金额	0.00	0.00
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	66,464,883.46	66,464,883.46
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	8,708,410.03	8,708,410.03
2. 本期增加金额	1,490,010.70	1,490,010.70
(1) 计提或摊销	1,490,010.70	1,490,010.70
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	10,198,420.73	10,198,420.73
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	56,266,462.73	56,266,462.73
2. 期初账面价值	57,756,473.43	57,756,473.43

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	境外土地	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	7,327,232,720.22	20,665,251,953.89	945,674,142.65	0.00	28,938,158,816.76
2. 本期增加金额	1,183,451,266.38	7,907,379,110.90	11,952,946.61	73,960,112.61	9,176,743,436.50
(1) 购置	15,117,755.97	266,465,395.84	7,017,985.32	73,960,112.61	362,561,249.74
(2) 在建工程转入	187,246,477.70	3,173,246,727.32	202,564.10	0.00	3,360,695,769.12
(3) 企业合并增加	981,087,032.71	4,286,588,083.28	4,732,397.19	0.00	5,272,407,513.18
(4) 其他	0.00	181,078,904.46	0.00	0.00	181,078,904.46
3. 本期减少金额	89,675,271.76	319,438,342.70	8,922,476.07	0.00	418,036,090.53
(1) 处置或报废	88,397,863.86	130,455,776.45	8,922,476.07	0.00	227,776,116.38
(2) 其他	1,277,407.90	188,982,566.25	0.00	0.00	190,259,974.15
4. 期末余额	8,421,008,714.84	28,253,192,722.09	948,704,613.19	73,960,112.61	37,696,866,162.73
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,880,321,302.20	7,740,113,511.43	211,434,185.76	0.00	10,831,868,999.39
2. 本期增加金额	258,999,956.27	1,305,125,231.07	41,396,614.58	0.00	1,605,521,801.92
(1) 计提	248,351,040.75	1,241,797,691.97	41,214,506.52	0.00	1,531,363,239.24
(2) 企业合并增加	10,648,915.52	63,327,539.10	182,108.06	0.00	74,158,562.68
3. 本期减少金额	78,346,089.09	126,376,695.69	8,008,277.98	0.00	212,731,062.76
(1) 处置或报废	78,346,089.09	108,974,325.69	8,008,277.98	0.00	195,328,692.76
(2) 其他	0.00	17,402,370.00	0.00	0.00	17,402,370.00
4. 期末余额	3,060,975,169.38	8,918,862,046.81	244,822,522.36	0.00	12,224,659,738.55
三、减值准备					
1. 期初余额	172,538,732.28	42,111,311.45	7,029,089.47	0.00	221,679,133.20
2. 本期增加金额				0.00	0.00
(1) 计提				0.00	0.00
3. 本期减少金额				0.00	0.00
(1) 处置或报废				0.00	0.00
4. 期末余额	172,538,732.28	42,111,311.45	7,029,089.47	0.00	221,679,133.20
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,187,494,813.18	19,292,219,363.83	696,853,001.36	73,960,112.61	25,250,527,290.98
2. 期初账面价值	4,274,372,685.74	12,883,027,131.01	727,210,867.42	0.00	17,884,610,684.17

注：本年固定资产及累计折旧的其他增减变动主要系因终止原融资租赁合同收回资产，并变更出租方后再售后租回形成。宿迁协合本年终止原融资租赁售后租回合同，提前归还 80,000,000.00 元本金并取得原合同项下租赁物所有权，相应将该部分租赁物转为自有资产；同时宿迁协合与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁（售后租回）合同，将账面净值为 79,648,174.62 元的资产以售后租回方式作价 80,000,000.00 元出售给中电投融和融资租赁有限公司并以融资租赁方式租回。

(2). 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
4.5万吨散货船（翔安5）	179,280,792.24	23,276,622.91	0.00	156,004,169.33
4.5万吨散货船（翔安6）	179,391,717.88	22,722,950.80	0.00	156,668,767.08
4.5万吨散货船（翔安7）	179,987,844.20	22,228,498.89	0.00	157,759,345.31
4.5万吨散货船（翔安8）	181,349,097.91	20,673,797.04	0.00	160,675,300.87
风力发电机组、塔架（含塔架附件）	236,804,700.00	23,127,243.75	0.00	213,677,456.25
机器设备	80,000,000.00	0.00	0.00	80,000,000.00
光伏发电设备	81,312,814.53	3,700,629.71	0.00	77,612,184.82
合计	1,118,126,966.76	115,729,743.10	0.00	1,002,397,223.66

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

账面价值	未办妥产权证书的原因
3,394,836,882.23	正在办理中

注：未办妥产权证书的固定资产，系上电漕泾、淮沪电力、江苏阚山、浙江长兴、罗泾燃机发电厂、天长协合厂房及附属设施等资产。

13. 在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建项目	1,491,928,147.77	0.00	1,491,928,147.77	1,335,314,416.14	0.00	1,335,314,416.14
技改工程	1,747,079,745.70	0.00	1,747,079,745.70	2,069,188,254.09	0.00	2,069,188,254.09
项目前期费用	101,979,707.65	0.00	101,979,707.65	81,521,950.48	0.00	81,521,950.48
其他	0.00	0.00	0.00	6,070.82	0.00	6,070.82
合计	3,340,987,601.12	0.00	3,340,987,601.12	3,486,030,691.53	0.00	3,486,030,691.53

(2). 要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
上海电力罗泾燃机项目	254,828.49	1,774,184,295.12	432,642,501.64	678,675,721.99	112,050,640.10	1,416,100,434.67	86.60	86.60	4,256,554.45	4,256,554.45	6.23	自筹
烟台亿豪风电场48MW工程	41,373.00	11,749,575.98	307,430,930.58	0.00	13,175,527.02	306,004,979.54	77.15	77.15	0.00	0.00	0.00	自筹
鄯善海林50MWp光伏发电项目	46,752.20	0.00	286,921,234.38	0.00	0.00	286,921,234.38	61.37	61.37	4,462,932.16	4,462,932.16	5.94	自筹 贷款
那须乌山太阳能电站项目	94,288.08	0.00	192,899,871.44	0.00	0.00	192,899,871.44	20.46	20.46	0.00	0.00	0.00	自筹
上电哈密淖毛湖2×9E低热值燃气发电项目	120,000.00	0.00	154,642,935.06	0.00	0.00	154,642,935.06	12.94	12.94	645,788.89	645,788.89	5.32	自筹 贷款
闵行燃气蒸汽联合循环机组项目	249,575.00	98,522,025.71	30,239,023.73	0.00	0.00	128,761,049.44	5.16	5.16	0.00	0.00	0.00	自筹
海安策兰20MW地面光伏电站项目	17,098.98	0.00	92,001,431.24	0.00	0.00	92,001,431.24	53.81	53.81	3,253,014.18	3,253,014.18	3.54	自筹 贷款
察右中旗200MWp光伏并网发电项目	27,996.84	0.00	69,427,400.00	0.00	0.00	69,427,400.00	24.80	24.80	0.00	0.00	0.00	其他
土耳其EMBA2*660MW燃煤电站项目(H项目)	1,053,253.00	0.00	65,751,839.79	0.00	0.00	65,751,839.79	0.62	0.62	0.00	0.00	0.00	自筹
漕泾热电9FA燃机燃烧系统升级改造	12,600.00	60,194,463.4	53,554,401.33	51,792,280.87	0.00	61,956,583.86	90.28	90.28	0.00	0.00	0.00	自筹
联合能源整体煤气化联合循环发电项目	151,162.50	48,348,517.58	9,149,399.36	0.00	0.00	57,497,916.94	3.81	3.81	0.00	0.00	0.00	自筹

三田太阳能电站项目	8,968.67	0.00	47,482,018.19	0.00	0.00	47,482,018.19	52.94	52.94	0.00	0.00	0.00	自筹
漕泾热电化水扩建项目	14,076.00	4,934,721.94	42,049,757.02	0.00	0.00	46,984,478.96	33.38	33.38	0.00	0.00	0.00	自筹
萧县官山 48MW 风电工程项目	34,939.00	339,715,084.75	21,747,726.87	349,418,897.00	1,926,974.36	10,116,940.26	103.48	已预转固	10,967,705.26	5,285,531.97	3.16	贷款
协合宿州埇桥符离风电场 48MW 工程	34,517.00	162,967,106.10	188,061,945.67	346,600,000.00	202,332.31	4,226,719.46	101.70	已预转固	10,984,962.84	10,984,962.84	5.54	贷款
鼎辉 15 兆瓦光伏发电项目	15,274.00	62,845,626.51	76,523,844.96	138,220,000.00	0.00	1,149,471.47	91.25	已预转固	557,491.66	557,491.66	5.70	自筹 贷款
滨海 20MW 光伏电站项目	20,064.01	31,823,613.27	148,509,874.38	180,000,000.00	0.00	333,487.65	89.88	已预转固	237,500.00	237,500.00	6.42	自筹贷款
东台 30MW (一期) 光伏电站项目	45,522.74	432,807,594.84	22,575,100.00	455,227,400.00	0.00	155,294.84	100.03	已预转固	0.00	0.00	0.00	自筹
上电苏美达 15.8 兆瓦光伏发电工程项目	16,059.68	32,108,779.59	116,296,158.36	148,270,000.00	0.00	134,937.95	92.41	已预转固	229,187.50	229,187.50	5.70	自筹贷款
外高桥发电 4*320MW 机组脱硝工程	29,700.00	40,639,200.94	78,032,647.22	118,671,848.16	0.00	0.00	80.50	已预转固	0.00	0.00	0.00	自筹
上电漕泾烟气洁净排放改造项目	18,815.00	0.00	169,271,451.38	169,271,451.38	0.00	0.00	0.00	已预转固	0.00	0.00	0.00	自筹
合计	2,306,864.19	3,100,840,605.73	2,605,211,492.6	2,636,147,599.4	127,355,473.79	2,942,549,025.14	/	/	35,595,136.94	29,912,963.65	/	/

注：在建工程本年的其他减少主要是将工程发生额中的土地支出转入无形资产。

14、工程物资

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专用材料	2,874,233.56	0.00
专用设备	1,442,021.78	0.00
合计	4,316,255.34	0.00

15、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	822,901,535.57	825,428.69	0.00	547,552.75	824,274,517.01
2. 本期增加金额	259,023,630.67	5,647,019.09	0.00	1,070,000.00	265,740,649.76
(1) 购置	84,384,724.79	2,869,241.30	0.00	1,070,000.00	88,323,966.09
(2) 企业合并增加	47,283,432.09	2,777,777.79	0.00	0.00	50,061,209.88
(3) 在建工程转入	127,355,473.79	0.00	0.00	0.00	127,355,473.79
3. 本期减少金额	14,439,503.00	0.00	0.00	0.00	14,439,503.00
(1) 处置	14,439,503.00	0.00	0.00	0.00	14,439,503.00
4. 期末余额	1,067,485,663.24	6,472,447.78	0.00	1,617,552.75	1,075,575,663.77
二、累计摊销					
1. 期初余额	154,245,482.85	394,982.26	0.00	98,453.20	154,738,918.31
2. 本期增加金额	22,656,599.29	445,682.41	0.00	84,104.69	23,186,386.39
(1) 计提	22,160,845.43	445,682.41	0.00	84,104.69	22,690,632.53
(2) 企业合并增加	495,753.86	0.00	0.00	0.00	495,753.86
3. 本期减少金额	4,502,640.64	0.00	0.00	0.00	4,502,640.64
(1) 处置	4,502,640.64	0.00	0.00	0.00	4,502,640.64
4. 期末余额	172,399,441.50	840,664.67	0.00	182,557.89	173,422,664.06

三、减值准备					
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值					
1. 期末账面价值	895,086,221.74	5,631,783.11	0.00	1,434,994.86	902,152,999.71
2. 期初账面价值	668,656,052.72	430,446.43	0.00	449,099.55	669,535,598.70

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	209,908,969.74	正在办理中

未办妥产权证书的土地使用权，系罗泾燃机发电厂、江苏阚山、苏美达东台、江苏苏美达土地资产，目前正在办理中。

16、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
土耳其EMBA发电有限公司	0.00	522,526.60	0.00	0.00	0.00	522,526.60
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	0.00	637,628.43	0.00	0.00	125,948.25	511,680.18
上电大阪南港太阳能发电株式会社	0.00	2,725.81	0.00	0.00	2,725.81	0.00
上电三田太阳能发电合同会社	0.00	2,725.81	0.00	0.00	2,725.81	0.00
宿州协合风力发电有限公司	251,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	251,500.00
萧县协合风力发电有限公司	32,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,000.00
合计	283,500.00	1,165,606.65	0.00	0.00	131,399.87	1,317,706.78

17、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
管位租赁费	6,230,800.00	0.00	408,000.00	0.00	5,822,800.00
办公楼装修费	1,036,327.00	5,473,086.17	1,864,194.64	0.00	4,645,218.53
光伏发电设备屋顶租金	5,527,141.41	0.00	240,310.55	0.00	5,286,830.86
日本公司长期待摊费用	0.00	884,329.24	201,337.51	0.00	682,991.73
合计	12,794,268.41	6,357,415.41	2,713,842.70	0.00	16,437,841.12

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,456,023.55	291,828.43	97,755,684.23	24,399,302.16
应付账款	2,958,884.86	739,721.21	15,660,139.38	3,915,034.85
递延收益	41,324,386.67	10,331,096.67	34,299,349.27	8,574,837.32
预计负债	25,764,000.00	6,441,000.00	25,764,000.00	6,441,000.00
未实现内部收益	6,097,991.20	1,524,497.80	7,567,142.75	1,891,785.69
可抵扣亏损	139,578,314.25	34,894,578.57	0.00	0.00
长期股权投资	0.00	0.00	11,215,684.48	2,803,921.12
固定资产	162,456,701.76	40,614,175.44	196,437,206.29	49,109,301.57
无形资产	0.00	0.00	4,583,200.00	1,145,800.00
合计	379,636,302.29	94,836,898.12	393,282,406.40	98,280,982.71

(2). 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产	1,502,239.01	351,834.68	434,779.07	108,694.77
无形资产	62,242,072.61	15,560,518.13	47,405,600.01	11,851,400.00
可供出售金融资产公允价值变动	326,963,891.22	81,740,972.81	0.00	0.00
未确认融资费用	71,679,728.40	17,919,932.10	100,619,403.67	25,154,850.91
合计	462,387,931.24	115,573,257.72	148,459,782.75	37,114,945.68

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	22,144,784.70	72,692,113.42	0.00	98,280,982.71
递延所得税负债	22,144,784.70	93,428,473.02	0.00	37,114,945.68

(4). 未确认递延所得税资产明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资产减值准备	319,872,069.14	0.00
可抵扣亏损	1,069,919,408.32	1,230,812,998.13
合计	1,389,791,477.46	1,230,812,998.13

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2014	/	429,493,878.86	
2015	335,694,792.46	341,872,245.03	
2016	58,768,752.29	145,437,981.36	
2017	5,447,026.32	11,799,484.83	
2018	250,125,421.90	302,209,408.05	
2019	419,883,415.35	/	
合计	1,069,919,408.32	1,230,812,998.13	/

19、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
马耳他项目预付投资款	1,863,900,000.00	0.00
罗泾燃机土地使用权	814,825,025.62	865,815,704.88
退役发电机组	272,467,885.59	272,467,885.59
八菱化纤待置换土地及房产	55,493,891.40	55,493,891.40
燃料公司待置换土地及房产	25,455,192.85	25,455,192.85
未实现售后租回损益	11,758,616.13	12,892,020.23
融资租赁保证金	12,795,000.00	5,695,000.00
其他	2,767,242.91	0.00
合计	3,059,462,854.50	1,237,819,694.95

注：本公司所属企业马耳他公司 2014 年与马耳他共和国政府、马耳他政府投资有限公司、新马耳他能源公司签订股权收购协议，马耳他公司拟收购新马耳他能源公司 33.3% 股权，并预付股权收购款 1 亿欧元；马耳他公司与新马耳他能源公司、D3 发电有限公司、马耳他政府投资有限公司签订股权收购协议，马耳他公司拟收购 D3 发电有限公司 90% 股权，并预付股权收购款 1.5 亿欧元。本公司于 2014 年 12 月 6 日就以上股权收购事项发布了公告，截止 2014 年 12 月 31 日，股权转让注册登记手续尚未全部办理完毕。

20、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	200,000,000.00	0.00
抵押借款		
保证借款	2,246,758,414.00	155,000,000.00
信用借款	860,250,000.00	243,987,800.00
合计	3,307,008,414.00	398,987,800.00

注：短期借款年末较年初增加 290,802.06 万元，主要为本公司所属企业香港公司、上电漕泾、浙江长兴、上电日本等企业短期借款增加所致。

21、应付票据

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	2,693,400.00	0.00
合计	2,693,400.00	0.00

22、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	1,371,480,399.15	681,779,159.02
燃料款	256,701,394.56	465,918,736.67
材料款	76,511,160.71	77,187,994.42
修理费	27,142,633.82	17,494,730.70
其他	94,173,764.14	66,696,192.53
合计	1,826,009,352.38	1,309,076,813.34

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
暂估应付工程款	131,253,475.39	尚未结算
江苏苏美达能源工程有限公司	35,857,414.90	尚未结算
上海电气集团股份有限公司	25,932,500.00	尚未结算
江苏汇泽电力工程有限公司	17,530,000.00	尚未结算
江苏华源新能源科技有限公司	15,993,807.58	尚未结算
天津协合华兴风电装备有限公司	14,587,000.00	尚未结算
中国技术进出口总公司	12,686,872.01	尚未结算
浙江省火电建设公司	10,306,271.59	尚未结算
合计	264,147,341.47	/

23、预收款项

(1). 预收账款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
检修维护费	26,747,034.00	170,000.00
蒸汽费	20,633,069.92	18,238,244.13
技术服务费	19,521,130.18	37,448,979.01
材料款	5,019,758.63	1,224,758.63
除盐水	2,486,854.24	2,380,900.07
电费	775,286.23	857,155.93
房租	100,000.00	860,797.30
燃料款	0.00	6,509,376.41
其他	427,735.82	0.00
合计	75,710,869.02	67,690,211.48

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	1,386,792.45	项目尚未完工结算
合计	1,386,792.45	/

24、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	52,876,483.44	1,557,406,519.65	1,544,031,576.87	66,251,426.22
二、离职后福利-设定提存计划	666,884.83	288,124,961.89	287,900,300.94	891,545.78
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	53,543,368.27	1,845,531,481.54	1,831,931,877.81	67,142,972.00

(2). 短期薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	0.00	1,112,639,330.10	1,112,639,330.10	0.00
二、职工福利费	0.00	66,243,125.43	66,243,125.43	0.00
三、社会保险费	11,007,506.98	167,270,704.16	167,761,983.46	10,516,227.68
其中：医疗保险费	46,867.03	116,029,089.51	116,013,558.72	62,397.82
补充医疗保险	10,951,347.67	35,119,967.51	35,629,562.55	10,441,752.63
工伤保险费	3,755.91	5,780,155.74	5,778,411.28	5,500.37
生育保险费	5,536.37	10,341,491.40	10,340,450.91	6,576.86
四、住房公积金	157,470.48	127,300,315.35	127,278,927.35	178,858.48
五、工会经费和职工教育经费	31,102,281.50	50,086,356.10	36,234,196.02	44,954,441.58
六、劳务费	0.00	15,649,273.64	15,649,273.64	0.00
七、其他	10,609,224.48	18,217,414.87	18,224,740.87	10,601,898.48
合计	52,876,483.44	1,557,406,519.65	1,544,031,576.87	66,251,426.22

(3). 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	222,610.82	224,109,850.28	224,073,791.48	258,669.62
2、失业保险费	30,190.08	19,987,442.56	19,984,815.30	32,817.34
3、企业年金缴费	414,083.93	43,488,325.75	43,428,159.21	474,250.47
4、日本公司提存计划	0.00	539,343.30	413,534.95	125,808.35
合计	666,884.83	288,124,961.89	287,900,300.94	891,545.78

25、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	-658,868,551.44	-134,733,292.61
房产税	3,461,662.45	1,773,206.30
营业税	4,679,457.62	1,093,522.10
企业所得税	257,563,279.61	211,527,333.25
个人所得税	30,320,450.70	29,959,069.75
城市维护建设税	1,426,214.15	1,736,119.47
日本消费税	1,826,051.70	0.00
河道管理费	551,936.76	535,098.99
教育费附加	3,249,737.35	3,217,138.67
其他	5,099,204.58	2,068,503.26
合计	-350,690,556.52	117,176,699.18

注：应交税费年末较年初减少 46,786.73 万元，主要系本公司合并浙江长兴及淮沪煤电分立，本年将浙江长兴、淮沪电力纳入合并所致。

26、 应付利息

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	6,420,119.04	3,361,966.67
企业债券利息	255,774,000.00	207,190,900.00
短期借款应付利息	5,303,066.06	3,366,756.37
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	267,497,185.10	213,919,623.04

27、 应付股利

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
丰县苏新应付参股股东股利	3,827,618.18	0.00
合计	3,827,618.18	0.00

28、 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程尾款	256,627,408.31	37,063,696.87
质保金、押金	153,636,199.39	115,996,292.78
往来款	131,012,807.47	180,808,064.10
应付土地款	62,050,640.10	0.00
其他	28,948,665.64	76,511,028.00
合计	632,275,720.91	410,379,081.75

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
协合风电投资有限公司	42,261,332.53	质保金, 未到期
浙江省火电建设公司	26,147,179.00	质保金, 未到期
上海电气租赁有限公司	23,680,470.00	质保金, 未到期
华东电力设计院	12,262,324.86	质保金, 未到期
蒙东协合新能源有限公司	10,000,000.00	质保金, 未到期
徐州方兴实业公司	10,000,000.00	施工保证金
合计	124,351,306.39	/

29、1 年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	825,400,000.00	730,000,000.00
1 年内到期的应付债券	0.00	2,499,617,651.95
1 年内到期的长期应付款	129,432,377.51	95,274,388.98
合计	954,832,377.51	3,324,892,040.93

一年内到期的应付债券情况

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
09 沪电力 MTN1	1,200,000,000.00	2009/3/24	5 年	1,200,000,000.00	1,199,933,564.75	0.00	8,100,000.00	66,435.25	1,200,000,000.00	0.00
09 沪电力 MTN2	1,300,000,000.00	2009/4/7	5 年	1,300,000,000.00	1,299,684,087.20	0.00	12,837,500.00	315,912.80	1,300,000,000.00	0.00
合计	2,500,000,000.00	/	/	2,500,000,000.00	2,499,617,651.95	0.00	20,937,500.00	382,348.05	2,500,000,000.00	0.00

注：本公司于 2009 年 3 月 24 日以平价发行面值总额人民币 12 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 5 年到期的第一期中期票据，其固定票面利率为 4.05%。该票据已于 2014 年 3 月 24 日到期，本息全部偿还。

本公司于 2009 年 4 月 7 日以平价发行面值总额人民币 13 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 5 年到期的第二期中期票据，其固定票面利率为 3.95%。该票据已于 2014 年 4 月 7 日到期，本息全部偿还。

30、他流动负债

(1) 其他流动负债分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	6,500,000,000.00	3,500,000,000.00
短期融资租赁借款	88,000,018.50	0.00
名义货价	100.00	0.00
合计	6,588,000,118.50	3,500,000,000.00

2) 短期应付债券明细:

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
上海电力股份有限公司 2013 年度第一期短期融资券	100.00	2013/10/10	365 天	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	59,062,500.00	0.00	1,500,000,000.00	0.00
上海电力股份有限公司 2013 年度第一期超短期融资券	100.00	2013/11/8	270 天	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	61,317,284.93	0.00	2,000,000,000.00	0.00
上海电力股份有限公司 2014 年度第一期超短期融资券	100.00	2014/3/19	60 天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	18,493,150.68	0.00	1,500,000,000.00	0.00
上海电力股份有限公司 2014 年度第一期短期融资券	100.00	2014/4/9	365 天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	59,512,500.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00
上海电力股份有限公司 2014 年度第二期超短期融资券	100.00	2014/6/16	270 天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	40,162,500.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00
上海电力股份有限公司 2014 年度第三期超短期融资券	100.00	2014/8/4	270 天	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	38,916,500.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00
上海电力股份有限公司 2014 年度第四期超短期融资券	100.00	2014/10/13	270 天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	17,175,000.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00
合计	/	/	/	11,500,000,000.00	3,500,000,000.00	8,000,000,000.00	294,639,435.61	0.00	5,000,000,000.00	6,500,000,000.00

31、长期借款

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	12,058,314,788.54	9,649,466,175.50
抵押借款	1,641,314,173.69	932,700,000.00
保证借款	117,697,856.67	162,205,952.76
质押借款	17,000,000.00	18,000,000.00
合计	13,834,326,818.90	10,762,372,128.26

其他说明，包括利率区间：

长期借款利率期间为 5.85%-6.55%。

32、应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债	3,132,114,516.01	1,489,525,939.97
中期票据	995,054,611.03	992,036,825.34
合计	4,127,169,127.04	2,481,562,765.31

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
11 沪电力 MTN1	1,000,000,000.00	2011/6/17	5 年	1,000,000,000.00	992,036,825.34	0.00	57,900,000.00	3,017,785.69	0.00	995,054,611.03
12 上电债	1,500,000,000.00	2013/3/6	5 年	1,500,000,000.00	1,489,525,939.97	0.00	68,250,000.00	4,716,096.60	0.00	1,494,242,036.57
14 上电债	1,650,000,000.00	2014/11/19	5 年	1,650,000,000.00	0.00	1,650,000,000.00	9,350,000.00	247,479.44	0.00	1,637,872,479.44
合计	/	/	/	4,150,000,000.00	2,481,562,765.31	1,650,000,000.00	135,500,000.00	7,981,361.73	0.00	4,127,169,127.04

注：本公司于 2011 年 6 月 17 日以平价发行面值总额人民币 10 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 5 年到期的第一期中期票据，其固定票面利率为 5.79%。

本公司于 2013 年 3 月 6 日以平价发行面值总额人民币 15 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 5 年到期的公司债，附发行人第 3 年末上调票面利率选择权和投资者回售选择权，其固定票面利率为 4.55%。

本公司于 2014 年 11 月 19 日以平价发行面值总额人民币 16.50 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 5 年到期的公司债，其固定票面利率为 5.10%。

33、长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	1,339,241,166.28	687,576,714.28
合计	1,339,241,166.28	687,576,714.28

注: 长期应付款年末较年初增加 65,166.45 万元, 主要系罗泾燃机发电厂应付融资租赁款增加 43,042.17 万元, 鄞善海林应付融资租赁款增加 25,699.93 万元。

34、专项应付款

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
南市电厂动迁补偿款	77,536,441.35	0.00	19,190,851.05	58,345,590.30	政府补助
吴泾热电厂节能减排专项资金	17,270,000.00	0.00	17,270,000.00	0.00	专项拨款, 本期上交集团
杨树浦电厂供热网供热替代配套资金	5,000,000.00	0.00	5,000,000.00	0.00	政府补助
其他	985,598.24	865.39	0.00	986,463.63	财政电价基金及房屋装修基金
合计	100,792,039.59	865.39	41,460,851.05	59,332,053.93	/

35、预计负债

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保	25,764,000.00	25,764,000.00	提供担保的预计损失
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	25,764,000.00	25,764,000.00	/

注: 预计负债系本公司所属企业上电三菱为盐城人防工程公司和盐城化纤集团等公司提供担保的预计损失。

36、递延收益

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
脱硝脱硫建设工程奖励补贴	65,990,000.27	28,070,000.00	5,822,333.39	88,237,666.88	政府补助
漕泾热电拜耳计量站客户补偿款	21,132,682.60	10,156,772.73	1,131,735.34	30,157,719.99	拜耳计量站客户补偿款
外高桥发电1#除尘器系统改造补助	17,916,667.00	0.00	1,000,000.00	16,916,667.00	政府补助
漕泾热电购买国产设备退税	10,688,958.70	0.00	890,746.56	9,798,212.14	政府补助
高技能人才培训基地拨款	8,859,650.00	0.00	1,387,619.00	7,472,031.00	政府补助
科技项目资金下拨	2,560,000.00	0.00	0.00	2,560,000.00	政府补助
教育专项补贴款	1,457,491.28	2,252,345.00	2,014,777.17	1,695,059.11	政府补助
在线监测专项补贴资金	725,000.00	0.00	365,000.00	360,000.00	政府补助
废水前排处理工程补助	81,400.00	0.00	81,400.00	0.00	政府补助
其他(热电联供设备、应急锅炉补偿款)	4,003,553.14	0.00	285,435.72	3,718,117.42	
合计	133,415,402.99	40,479,117.73	12,979,047.18	160,915,473.54	/

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硝脱硫建设工程奖励补贴	65,990,000.27	28,070,000.00	5,822,333.39	0.00	88,237,666.88	与资产相关
外高桥发电1#除尘器系统改造补助	17,916,667.00	0.00	1,000,000.00	0.00	16,916,667.00	与资产相关
漕泾热电购买国产设备退税	10,688,958.70	0.00	890,746.56	0.00	9,798,212.14	与资产相关
高技能人才培训基地拨款	8,859,650.00	0.00	1,387,619.00	0.00	7,472,031.00	与资产相关
科技项目资金下拨	2,560,000.00	0.00	0.00	0.00	2,560,000.00	与资产相关
教育专项补贴款	1,457,491.28	2,252,345.00	2,014,777.17	0.00	1,695,059.11	与收益相关
在线监测专项补贴资金	725,000.00	0.00	365,000.00	0.00	360,000.00	与资产相关
废水前排处理工程补助	81,400.00	0.00	81,400.00	0.00	0.00	与资产相关
合计	108,279,167.25	30,322,345.00	11,561,876.12	0.00	127,039,636.13	/

37、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,139,739,257						2,139,739,257

38、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	4,340,062,382.48	0.00	0.00	4,340,062,382.48
其他资本公积	-94,859,498.24	4,838,591.26	360,812.74	-90,381,719.72
原制度资本公积转入	-45,700,573.90	0.00	0.00	-45,700,573.90
合计	4,199,502,310.34	4,838,591.26	360,812.74	4,203,980,088.86

注：其他资本公积增加 4,838,591.26 元，其中本公司所属企业土耳其 EMBA 发电有限公司获得其参股股东豁免债务，相应增加本公司资本公积 2,032,374.98 元，本公司所属企业淮沪电力有限公司接受参股股东溢价增资导致本公司资本公积增加 2,151,931.29 元，本公司所属企业上海上电电力工程有限公司接受增资导致本公司资本公积增加 654,284.99 元；本公司联营企业淮沪煤电接受淮南矿业（集团）有限责任公司增资导致本公司享有资本公积减少 360,812.74 元。

39、他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-700,592,941.37	632,770,883.89	-333,888,809.94	81,740,972.81	889,851,116.16	-4,932,395.14	189,258,174.79
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	-690,779,976.06	683,855,057.34	-333,888,809.94	81,740,972.81	936,002,894.47	0.00	245,222,918.41
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-9,812,965.31	-51,084,173.45	0.00	0.00	-46,151,778.31	-4,932,395.14	-55,964,743.62
其他综合收益合计	-700,592,941.37	632,770,883.89	-333,888,809.94	81,740,972.81	889,851,116.16	-4,932,395.14	189,258,174.79

40、 盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	557,447,338.17	72,456,969.43	0.00	629,904,307.60
任意盈余公积	1,547,142.21	0.00	0.00	1,547,142.21
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	558,994,480.38	72,456,969.43	0.00	631,451,449.81

注：根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积金。

41、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,721,846,475.24	950,591,952.68
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	47,974,720.01	88,960,776.06
调整后期初未分配利润	1,769,821,195.25	1,039,552,728.74
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,325,640,614.94	1,139,641,563.19
减：提取法定盈余公积	72,456,969.43	88,412,208.13
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	427,947,851.40	320,960,888.55
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
期末未分配利润	2,595,056,989.36	1,769,821,195.25

调整期初未分配利润明细：

1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 47,974,720.01 元。

42、 营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,727,063,566.06	12,423,055,830.68	14,928,400,148.17	11,761,072,542.06
其他业务	374,903,231.76	178,303,530.30	203,322,406.42	65,437,580.06
合计	16,101,966,797.82	12,601,359,360.98	15,131,722,554.59	11,826,510,122.12

(1) 主营业务—按行业分类

行业名称	本期金额		上年金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	16,239,916,864.18	13,150,848,640.55	14,252,402,452.91	11,251,901,785.40
贸易行业	5,505,753,526.17	5,437,022,097.64	6,521,248,499.64	6,479,611,128.88
运输行业	115,598,702.75	92,836,334.78	62,539,940.83	49,378,143.14
技术服务	132,995,437.41	74,080,281.10	85,073,124.73	58,152,038.95
减：内部抵销数	-6,267,200,964.45	-6,331,731,523.39	-5,992,863,869.94	-6,077,970,554.31
合计	15,727,063,566.06	12,423,055,830.68	14,928,400,148.17	11,761,072,542.06

(2) 主营业务—按产品分类

产品名称	本期金额		上年金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	12,930,175,682.49	10,276,042,563.77	12,347,360,914.50	9,679,105,696.15
热力	1,103,674,022.95	837,888,878.75	1,006,232,120.90	765,062,998.08
维护、检修	1,534,893,647.73	1,365,743,687.02	898,809,417.51	807,733,091.17
技术服务	132,995,437.41	74,080,281.10	85,073,124.73	58,152,038.95
运输服务	115,598,702.75	92,836,334.78	62,539,940.83	49,378,143.14
销售燃料	5,948,071,520.68	5,970,074,776.77	6,521,248,499.64	6,479,611,128.88
销售电力相关设备	228,855,516.50	138,120,831.88	0.00	0.00
减：内部抵销数	-6,267,200,964.45	-6,331,731,523.39	-5,992,863,869.94	-6,077,970,554.31
合计	15,727,063,566.06	12,423,055,830.68	14,928,400,148.17	11,761,072,542.06

(3) 主营业务—按地区分类

地区名称	本期金额		上年金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
上海地区	15,234,881,049.42	13,514,986,381.65	18,313,990,603.48	15,777,378,325.87
江苏地区	3,616,226,457.74	2,983,572,493.22	2,440,480,459.88	1,922,863,030.69
安徽地区	1,594,125,810.22	990,211,488.88	0.00	0.00
浙江地区	837,477,818.43	634,819,109.63	9,773,951.01	8,221,035.00
其他地区	711,553,394.70	631,197,880.69	157,019,003.74	130,580,704.81
减：内部抵销数	-6,267,200,964.45	-6,331,731,523.39	-5,992,863,869.94	-6,077,970,554.31
合计	15,727,063,566.06	12,423,055,830.68	14,928,400,148.17	11,761,072,542.06

(4) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
国网上海市电力公司	8,096,904,843.30	50.29
国网江苏省电力公司	2,370,527,450.00	14.72
华东电网有限公司	1,490,143,024.55	9.25
国网浙江省电力公司	666,119,562.77	4.14
上海吴泾发电有限责任公司	421,323,680.53	2.62
合计	13,045,018,561.15	81.02

43、 营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	20,805,327.30	6,733,433.86
城市维护建设税	22,917,318.45	31,289,021.08
教育费附加	42,223,447.77	52,502,342.77
河道管理费	6,741,583.53	8,519,890.45
其他	678,827.74	442,980.52
合计	93,366,504.79	99,487,668.68

44、 销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
招投标费	68,806.00	29,525.00
广告费	0.00	400.00
业务招待费	0.00	6,318.00
合计	68,806.00	36,243.00

45、 管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	448,452,420.44	320,745,662.71
租赁费	72,198,468.13	61,130,536.01
税金	49,051,411.26	36,686,530.54
保险费用	46,579,983.01	33,557,462.36
咨询费	35,970,708.15	20,468,181.47
警卫消防费	28,532,102.99	29,091,165.28
差旅费	22,577,408.05	26,513,967.69
业务招待费	20,293,445.23	26,377,963.22
折旧	19,437,196.71	13,367,416.15
无形资产摊销	18,859,305.37	17,993,890.52
办公费	15,000,105.67	16,102,678.13
其他	190,093,893.45	163,577,715.93
合计	967,046,448.46	765,613,170.01

46、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,430,772,401.91	1,175,170,270.52
减：利息收入	-36,276,218.07	-42,484,967.49
加：汇兑损失	-12,442,942.06	1,329,546.37
加：其他支出	26,785,536.06	13,099,689.06
合计	1,408,838,777.84	1,147,114,538.46

47、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	608,703.96	1,235,146.76
二、存货跌价损失	5,545,111.54	-5,544.13
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	6,153,815.50	1,229,602.63

48、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	610,060,691.91	820,349,225.81
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	1,510,087.35
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	24,793,702.80	18,808,612.80
处置可供出售金融资产取得的投资收益	181,986,899.67	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	816,841,294.38	840,667,925.96

49、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	543,369,454.57	8,234,508.07	543,509,454.57
其中：固定资产处置利得	248,806,316.93	8,234,508.07	248,946,316.93
无形资产处置利得	294,563,137.64	0.00	294,563,137.64
政府补助	110,336,959.53	63,404,761.87	110,336,959.53
接受捐赠	8,717,295.79	0.00	8,717,295.79
丰溪路动迁补偿款	6,670,000.00	0.00	6,670,000.00
无法支付的款项	3,746,204.60	0.00	3,746,204.60
其他	18,980,051.67	5,311,224.66	18,840,051.67
合计	691,819,966.16	76,950,494.60	691,819,966.16

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
脱硫脱硝节能环保补贴	52,731,166.71	21,461,666.72	与收益相关
营改增税收扶持资金	16,767,920.00	14,236,065.79	与收益相关
富盛开发区优惠扶持款	10,636,075.98	5,420,500.00	与收益相关
黄浦区财政补贴	9,000,000.00	0.00	与收益相关
浦东新区高东镇级财政扶持款	5,697,800.00	0.00	与收益相关
教育培训补贴	5,677,583.97	4,597,402.18	与收益相关
杨树浦电厂热网配套资金节余	5,000,000.00	0.00	与收益相关
改造奖励款	1,436,666.68	1,966,800.00	与收益相关
合同能源管理财政补贴	475,000.00	906,500.00	与收益相关
港建费奖励款	0.00	4,325,439.14	与收益相关
贾汪区政府税收补助	0.00	2,523,900.00	与收益相关
其他政府补贴款	2,914,746.19	7,966,488.04	与收益相关
合计	110,336,959.53	63,404,761.87	/

50、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	30,810,013.45	162,618,789.87	30,810,013.45
其中：固定资产处置损失	30,810,013.45	162,618,789.87	30,810,013.45
无形资产处置损失	0.00	0.00	0.00
债务重组损失			
赔偿金、违约金	0.00	0.00	0.00
对外捐赠	0.00	80,000.00	0.00
其他	5,102,472.49	2,563,034.88	5,102,472.49
合计	35,912,485.94	165,261,824.75	35,912,485.94

51、 所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	549,383,133.83	363,670,083.91
递延所得税费用	-3,865,341.39	-6,246,844.34
合计	545,517,792.44	357,423,239.57

52、 其他综合收益

详见本附注“其他综合收益”相关内容。

53、 现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款项	99,626,407.04	20,404,162.70
财政补贴	41,931,172.59	25,991,663.76
利息收入	36,276,218.07	41,885,436.88
脱硝设施超量减排奖励	26,530,000.00	25,010,000.00
脱硫设施超量减排奖励	20,480,000.00	10,360,246.59
丰溪路动迁补偿款	6,670,000.00	0.00
保险理赔款	4,901,904.26	0.00
收到保证金	3,786,262.42	2,441,561.65
收回定金、质押金等	3,571,341.69	2,660,174.39
手续费收入	1,384,255.41	2,277,623.36
收回备用金	542,618.19	2,223,734.10
其他	5,389,938.66	7,344,158.81
合计	251,090,118.33	140,598,762.24

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款项	77,039,545.67	71,606,051.48
物业及租赁费	83,052,552.84	77,069,156.08
支付押金、保证金	58,035,144.83	3,297,500.00
保险费	38,314,211.70	35,299,631.84
警卫消防费	26,613,779.02	27,308,357.28
咨询费	22,569,749.82	17,210,400.10
业务招待费	20,055,691.31	26,421,186.58
差旅费	16,823,794.50	24,770,655.48
服务费	16,584,152.15	0.00
试验检验费	16,277,601.96	7,854,856.89
办公费	14,659,992.08	14,759,946.73

中介机构费用	13,926,218.97	10,739,310.96
修缮费	12,290,742.44	13,760,576.23
运输费	12,105,215.95	18,435,027.32
水电费	10,949,391.31	7,755,936.58
技术开发费	10,905,617.08	9,719,620.83
会议费	5,753,854.38	6,359,621.58
绿化费	4,255,355.39	2,899,677.55
后勤服务费	4,142,998.64	5,161,609.56
征地补偿	3,620,000.00	0.00
广告宣传费	2,176,675.59	2,995,040.90
水资源费	1,831,803.30	0.00
银行手续费	1,657,366.36	2,972,130.32
低值易耗品	1,470,135.13	3,323,208.67
董事会费	1,454,958.17	2,251,439.25
仓储管理费	1,226,415.09	0.00
三项基金	1,200,000.00	1,208,317.00
协会会费	1,134,300.00	1,353,000.00
党务经费	952,761.39	3,199,912.97
其他	11,007,198.65	11,522,138.35
合计	492,087,223.72	409,254,310.53

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
本期收到与资产相关的政府补助	28,070,000.00	11,419,650.00
工程项目质保金	0.00	2,908,489.47
其他	125,094.23	238,481.97
合计	28,195,094.23	14,566,621.44

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付工程质保金、保证金等	37,856,472.62	0.00
退还建设经费	1,365,000.00	0.00
支付委贷手续费	60,000.00	190,000.00
其他	812,235.12	0.00
合计	40,093,707.74	190,000.00

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
子公司淮沪电力分立成立收到现金	90,865,803.34	0.00
收融资租赁款	617,841,000.00	0.00
收融资租赁退回保证金	2,000,000.00	0.00
资金拆借款	0.00	57,994,878.74
其他	1,326,259.01	0.00
合计	712,033,062.35	57,994,878.74

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及利息	388,793,919.21	114,230,116.18
新收购子公司归还原股东借款	44,315,480.59	0.00
融资手续费	33,638,359.22	80,500.00
新能源支付融资租赁保证金	2,000,000.00	0.00
天长协合支付给蒙东能源的股利	0.00	6,104,167.78
资金拆借款	0.00	64,238,678.62
其他	32,469.70	0.00
合计	468,780,228.72	184,653,462.58

54、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,952,364,066.41	1,686,664,565.93
加：资产减值准备	6,153,815.50	1,229,602.63
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,531,363,239.24	1,207,633,152.70
无形资产摊销	22,690,632.53	17,995,364.15
长期待摊费用摊销	2,713,842.70	1,274,637.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-519,857,899.28	0.00
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	7,298,458.16	154,384,281.80
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
财务费用（收益以“-”号填列）	1,445,312,052.35	1,175,170,270.52
投资损失（收益以“-”号填列）	-816,841,294.38	-840,667,925.96
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	25,588,869.29	2,285,215.78
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-29,454,210.68	-8,532,060.12
存货的减少（增加以“-”号填列）	66,745,873.74	-10,300,774.33
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,086,874,171.08	4,850,635.31
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	84,129,288.35	53,840,453.15
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	2,691,332,562.85	3,445,827,419.12
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00

融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,482,714,374.53	1,510,642,836.50
减: 现金的期初余额	1,510,642,836.50	1,777,026,446.70
加: 现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减: 现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	972,071,538.03	-266,383,610.20

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	229,603,359.68
其中: 浙江浙能长兴天然气热电有限公司	212,343,243.00
海安策兰投资有限公司	10,500,000.00
丰县苏新新能源有限公司	6,000,000.00
江苏格雷德投资有限公司	64,820.88
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	608,150.00
上电大阪南港太阳能发电株式会社	42,524.30
上电那须乌山太阳能发电合同会社	40,369.07
上电三田太阳能发电合同会社	4,252.43
土耳其 EMBA 发电有限公司	0.00
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	64,598,623.24
其中: 浙江浙能长兴天然气热电有限公司	45,848,060.68
海安策兰投资有限公司	10,501,217.77
丰县苏新新能源有限公司	6,014,050.36
江苏格雷德投资有限公司	140,672.70
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	0.00
上电大阪南港太阳能发电株式会社	2,075,739.63
上电那须乌山太阳能发电合同会社	0.00
上电三田太阳能发电合同会社	2,180.89
土耳其 EMBA 发电有限公司	16,701.21
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	165,004,736.44

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,482,714,374.53	1,510,642,836.50
其中: 库存现金	694,584.90	490,299.31
可随时用于支付的银行存款	2,478,741,763.33	1,509,890,676.61
可随时用于支付的其他货币资 金	3,278,026.30	261,860.58
可用于支付的存放中央银行款 项		
存放同业款项		

拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,482,714,374.53	1,510,642,836.50
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

55、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

公司名称	项目	期末账面价值	受限原因
土耳其 EMBA 发电有限公司	货币资金	35,033,616.62	履约保函存款
上海上电电力工程有限公司	货币资金	5,846,137.00	履约保函存款
丰县苏新新能源有限公司	货币资金	32,469.70	银行账户冻结
烟台亿豪新能源开发有限公司	在建工程	248,184,300.00	抵押借款
苏美达东台发电有限公司	固定资产	430,753,847.11	抵押借款
振发太阳能科技滨海有限公司	固定资产	171,944,952.90	抵押借款
金湖振合新能源科技有限公司	固定资产	160,209,278.15	抵押借款
高邮市振发新能源科技有限公司	固定资产	159,458,873.72	抵押借款
海安鼎辉新能源有限公司	固定资产	132,267,581.42	抵押借款
南通建海投资有限公司	固定资产	52,809,786.85	抵押借款
南通市弘煜投资有限公司	固定资产	52,341,057.97	抵押借款
上海漕泾热电有限责任公司	固定资产	1,617,384,071.05	抵押借款
上海漕泾热电有限责任公司	无形资产	34,011,015.45	抵押借款
上海上电漕泾发电有限公司	应收账款	265,823,700.48	质押借款
合计	/	3,366,100,688.42	/

注：本公司所属企业浙江上电天台山风电有限公司 17,000,000.00 元质押借款，质押物为电费收款权。

56、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			368,259,402.73
其中：美元	20,750,582.68	6.1190	126,972,815.38
欧元	8,571,848.69	7.4556	63,908,275.08
港币	832,741.03	0.7889	656,949.40
土耳其里拉	111,739.25	2.6278	293,628.40
澳元	1,264,935.18	5.0174	6,346,685.78
英镑	14,921.00	9.5437	142,401.55
坦桑尼亚先令	56,165,045.71	0.0035	196,577.66
日元	3,304,239,152.00	0.051371	169,742,069.48
应收账款	/	/	177,362,450.34
其中：日元	3,452,579,282.93	0.051371	177,362,450.34
其他应收款	/	/	65,270,299.66

其中：美元	6,031,683.51	6.1190	36,907,871.38
港币	4,008,108.84	0.7889	3,161,997.06
土耳其里拉	121,176.13	2.6278	318,426.64
澳元	100,242.71	5.0174	502,957.78
日元	474,568,273.93	0.051371	24,379,046.80
应付账款	/	/	862,031.23
其中：土耳其里拉	254,025.53	2.6278	667,528.29
日元	3,786,240.10	0.051371	194,502.94
其他应付款	/	/	5,329,967.85
其中：美元	8,142.00	6.1190	49,820.90
土耳其里拉	5,934.39	2.6278	15,594.40
澳元	13,686.04	5.0174	68,667.94
日元	101,144,315.08	0.051371	5,195,884.61
短期借款	/	/	2,246,758,414.00
其中：欧元	260,010,249.21	7.4556	1,938,532,414.00
日元	6,000,000,000.00	0.051371	308,226,000.00
长期借款	/	/	210,477,388.57
其中：美元	22,680,100.00	6.1190	138,779,531.90
欧元	9,616,644.76	7.4556	71,697,856.67

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

1) 上海电力能源发展(香港)有限公司，注册地址香港湾仔谢斐道90号豫港大厦17楼1701室。港币为香港公司经营所处的主要经济环境中的货币，香港公司以港币为记账本位币。编制本财务报表时折算为人民币。

2) 上海电力澳大利亚能源发展有限公司，注册地址 Level 12, 440 Collins Street, Melbourne, VIC 3000。澳元为澳大利亚能源经营所处的主要经济环境中的货币，澳大利亚能源以澳元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

3) 上海电力(马耳他)控股有限公司，注册地址 120, St. Ursula Street, Valletta VLT 1236, Malta。欧元为马耳他公司经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

4) 上坦发电有限公司，注册地址位于坦桑尼亚的达累斯萨拉姆。坦桑尼亚先令为上坦发电经营所处的主要经济环境中的货币，上坦发电以坦桑尼亚先令为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

5) 上海电力日本株式会社，注册地址为日本東京都千代田区丸の内二丁目4番1号。日元为上电日本经营所处的主要经济环境中的货币，上电日本以日元为记账本位币，上电日本之子公司福岛、大阪、那须乌山和三田根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定日元为其记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

6) 土耳其 EMBA 发电有限公司，注册地址为土耳其伊斯坦布尔市，贝希塔什区，勒文特，卡郎费尔大街，卡郎费尔巷2号(Karanfil Sokağı, Karanfil Aralığı No: 2, Levent, Beşiktaş, Istanbul Turkey)。土耳其里拉为土耳其 EMBA 经营所在地的主要经济环境中的货币，土耳其 EMBA 以土耳其里拉为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2014年1月3日	212,343,243.00	51.00	收购	2014年1月3日	控制权转移	827,945,688.27	64,578,557.17
土耳其EMBA发电有限公司	2014年1月10日	994,787.99	50.01	收购	2014年1月10日	控制权转移	0.00	2,967,194.68
丰县苏新新能源有限公司	2014年8月30日	6,000,000.00	75.00	收购	2014年8月30日	控制权转移	3,807,130.92	694,296.83
海安策兰投资有限公司	2014年8月30日	10,500,000.00	75.00	收购	2014年8月30日	控制权转移	0.00	0.00
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	2014年6月30日	608,150.00	100.00	收购	2014年6月30日	控制权转移	0.00	-33,793.79
上电大阪南港太阳能发电株式会社	2014年4月13日	42,524.30	70.00	收购	2014年4月13日	控制权转移	3,749,424.89	859,395.80
上电那须乌山太阳能发电合同会社	2014年3月24日	40,369.07	99.00	收购	2014年3月24日	控制权转移	0.00	-279,229.79
上电三田太阳能发电合同会社	2014年4月13日	4,252.43	70.00	收购	2014年4月13日	控制权转移	0.00	-25,519.49
江苏格雷德投资有限公司	2014年11月30日	64,820.88	70.00	收购	2014年11月30日	控制权转移	0.00	-199.60
鄞善海林光伏发电有限公司	2014年11月30日							

(2). 合并成本及商誉

单位：元 币种：人民币

项目	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	土耳其 EMBA 发电有限公司	丰县苏新新能源有限公司	海安策兰投资有限公司	江苏格雷德投资有限公司	上电日本四家新收购公司合计
现金	212,343,243.00	994,787.99	6,000,000.00	10,500,000.00	64,820.88	695,295.80
非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	212,343,243.00	994,787.99	6,000,000.00	10,500,000.00	64,820.88	695,295.80
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	222,502,285.90	472,261.39	6,318,968.18	10,500,000.00	64,820.88	53,061.44
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-10,159,042.90	522,526.60	-318,968.18	0.00	0.00	642,234.36

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元 币种：人民币

项目	浙江浙能长兴天然气热电有限公司		土耳其EMBA发电有限公司		上电日本四家新收购公司合计	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	45,848,060.68	45,848,060.68	16,701.21	16,701.21	2,077,920.52	2,077,920.52
应收款项	156,767,158.23	156,767,158.23	0.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	80,000.00	80,000.00	414,597.75	414,597.75	608.15	608.15
其他应收款	887,834.84	887,834.84	157,650.93	157,650.93	0.00	0.00
固定资产	1,965,309,475.87	1,964,332,167.16	509,257.92	509,257.92	70,358,463.50	70,358,463.50
在建工程	0.00	0.00	2,174,441.74	2,174,441.74	15,049,586.10	15,049,586.10

项目	浙江浙能长兴天然气热电有限公司		土耳其EMBA发电有限公司		上电日本四家新收购公司合计	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
无形资产	62,302,154.26	46,846,795.04	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	1,872,565.28	1,872,565.28	0.00	0.00
递延所得税资产	196,943.67	196,943.67	0.00	0.00	0.00	0.00
负债：						
短期借款	980,000,000.00	980,000,000.00	0.00	0.00	10,149,052.99	10,149,052.99
应付款项	466,762,895.64	466,762,895.64	601,407.64	601,407.64	0.00	0.00
应交税费	-177,964,723.39	-177,964,723.39	-1,172,444.95	-1,172,444.95	369,730.60	369,730.60
应付利息	2,661,266.67	2,661,266.67	0.00	0.00	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他应付款	39,545,029.69	39,545,029.69	4,656,376.33	4,656,376.33	76,896,606.14	76,896,606.14
一年内到期的非 流动负债	12,000,000.00	12,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
长期借款	468,000,000.00	468,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
递延所得税负债	4,108,166.98	0.00	115,541.90	115,541.90	0.00	0.00
净资产	436,278,991.96	423,954,491.01	944,333.91	944,333.91	71,188.54	71,188.54
减：少数股东权 益	213,776,706.06	207,737,700.59	472,072.52	472,072.52	18,127.10	18,127.10
取得的净资产	222,502,285.90	216,216,790.42	472,261.39	472,261.39	53,061.44	53,061.44

(续上表)

项目	丰县苏新新能源有限公司		海安策兰投资有限公司		江苏格雷德投资有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
资产：						
货币资金	6,014,050.36	6,014,050.36	10,501,217.77	10,501,217.77	140,672.70	140,672.70
应收款项	6,094,353.30	6,094,353.30	0.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	922,133.31	922,133.31	1,796,010.00	1,796,010.00	507,000.00	507,000.00
其他应收款	104,600.00	104,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	84,730,520.00	84,730,520.00	3,679.41	3,679.41	0.00	0.00
在建工程	0.00	0.00	78,770,388.03	78,770,388.03	30,448,900.41	30,448,900.41
无形资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
负债：						
短期借款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	16,420,220.00	16,420,220.00	224,000.00	224,000.00	0.00	0.00
应交税费	-3,728,746.70	-3,728,746.70	-13,165,616.79	-13,165,616.79	-5,133,678.16	-5,133,678.16
应付利息	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应付股利	3,827,618.18	3,827,618.18	0.00	0.00	0.00	0.00
其他应付款	72,921,274.58	72,921,274.58	12,912.00	12,912.00	2,610,000.00	2,610,000.00
一年内到期的非 流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00	90,000,000.00	90,000,000.00	0.00	0.00
长期借款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

项目	丰县苏新新能源有限公司		海安策兰投资有限公司		江苏格雷德投资有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
长期应付款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净资产	8,425,290.91	8,425,290.91	14,000,000.00	14,000,000.00	92,601.27	92,601.27
减：少数股东权益	2,106,322.73	2,106,322.73	3,500,000.00	3,500,000.00	27,780.39	27,780.39
取得的净资产	6,318,968.18	6,318,968.18	10,500,000.00	10,500,000.00	64,820.88	64,820.88

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

(1). 合并成本

本集团本年度无同一控制下企业合并。

3、 反向购买

本集团本年度无反向购买。

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
外高桥发电	上海市	上海市	电力	51.00	0.00	设立
漕泾热电	上海市	上海市	电力	36.00	0.00	设立
上电工程	上海市	上海市	电力工程服务	92.78	0.00	设立
上电运营	上海市	上海市	电力技术服务	100.00	0.00	设立
上电漕泾	上海市	上海市	电力、热力	65.00	0.00	设立
前滩新能源	上海市	上海市	咨询及服务	51.00	0.00	设立
明华电力	上海市	上海市	咨询及服务	100.00	0.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
华东电力试验研究院	上海市	上海市	咨询及服务	0.00	100.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
燃料公司	上海市	上海市	贸易	100.00	0.00	同一控制下企业合并取得的子公司
翔安航运	上海市	上海市	运输	0.00	100.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
联合能源	上海市	上海市	技术开发	51.00	0.00	设立
闵行燃气	上海市	上海市	电力	65.00	0.00	设立
绿色能源	上海市	上海市	咨询及服务	100.00	0.00	设立
上电投资	上海市	上海市	投资管理	100.00	0.00	设立
世博能源	上海市	上海市	咨询及服务	70.00	0.00	设立
褐美能源	上海市	上海市	咨询及服务	65.00	0.00	设立
新能源公司	上海市	上海市	资产和股权管理	100.00		设立
金湖振合	江苏省淮安市	江苏省淮安市	光伏发电	0.00	90.00	设立
高邮振发	江苏省高邮市	江苏省高邮市	光伏发电	0.00	90.00	设立
振发太阳能	江苏省盐城市	江苏省盐城市	光伏发电	0.00	90.00	设立
南通弘煜	江苏省南通市	江苏省南通市	光伏发电	0.00	90.00	设立
南通建海	江苏省南通市	江苏省南通市	光伏发电	0.00	90.00	设立
海安鼎辉	江苏省南通市	江苏省南通市	光伏发电	0.00	90.00	设立
江苏苏美达	江苏省徐州市	江苏省徐州市	光伏发电	0.00	80.00	设立
苏美达东台	江苏省盐城市	江苏省盐城市	光伏发电	0.00	68.00	设立
泗阳沃达	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	光伏发电	0.00	80.00	设立
萧县协合	安徽省宿州市	安徽省宿州市	风力发电	0.00	51.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
宿州协合	安徽省宿州市	安徽省宿州市	风力发电	0.00	51.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台亿豪	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电	0.00	51.00	设立
宿迁协合	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	光伏发电	0.00	51.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
天长协合	安徽省天长市	安徽省天长市	风力发电	0.00	100.00	同一控制下企业合并取得的子公司
丰县苏新	江苏省徐州市丰县	江苏省徐州市丰县	光伏发电	0.00	75.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安策兰	江苏省南通市海安县	江苏省南通市海安县	光伏发电		75.00	非同一控制下企业合并取得的子公司

嘉兴上电	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力		100.00	设立
中电投中旗	内蒙古察右中旗科布尔镇	内蒙古察右中旗科布尔镇	电力		75.00	设立
江苏格雷德	江苏省苏州市	江苏省苏州市	投资管理		70.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
鄯善海林	新疆吐鲁番地区鄯善县	新疆吐鲁番地区鄯善县	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
浙江天台山	浙江省天台县	浙江省天台县	风力发电	51.00		设立
江苏阚山	江苏省徐州市	江苏省徐州市	电力	55.00		设立
上电八菱	江苏省盐城市	江苏省盐城市	电力	60.00		非同一控制下企业合并取得的子公司
盐城热电	江苏省盐城市	江苏省盐城市	电力、热力		100.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
浙江长兴	浙江省长兴县	浙江省长兴县	电力	51.00		非同一控制下企业合并取得的子公司
淮沪电力	安徽淮南	安徽淮南	电力	51.00		设立
上电哈密	新疆	新疆	电力、热力	60.00		设立
土耳其 EMBA	土耳其	土耳其	电力、热力	50.01		非同一控制下企业合并取得的子公司
上坦发电	坦桑尼亚	坦桑尼亚	电力	60.00		设立
香港公司	香港	香港	能源服务及咨询	100.00		设立
澳大利亚能源	澳大利亚	澳大利亚	贸易		95.00	设立
马耳他公司	马耳他	马耳他	投资管理		100.00	设立
上电日本	日本	日本	电力、热力	100.00		设立
福岛西乡	日本	日本	电力、热力		100.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
大阪南港	日本	日本	电力、热力		70.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
那须乌山	日本	日本	电力、热力		99.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电三田	日本	日本	电力、热力		70.00	非同一控制下企业合并取得的子公司
江苏贾汪	江苏省徐州市	江苏省徐州市	电力	79.19		设立

注：漕泾热电系本公司与申能股份有限公司、上海化学工业区发展有限公司、新加坡胜科公用事业私人有限公司分别按 36%、30%、4%、30% 的持股比例投资设立，本公司为第一大股东，漕泾热电董事长及总经理均由本公司推选的人员担任，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

(2). 重要的非全资子公司

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
外高桥发电	49%	56,249,547.50	112,700,000.00	1,452,833,900.14
漕泾热电	64%	196,767,611.16	160,000,000.00	851,856,976.77
上电漕泾	35%	101,444,625.63	175,000,000.00	664,151,957.82
江苏阚山	45%	65,453,588.99	0.00	156,273,812.12
浙江长兴	49%	31,643,493.01	0.00	245,420,199.08
淮沪电力	49%	157,568,643.20	0.00	597,111,911.91
上电八菱	40%	953,377.88	0.00	142,116,099.03

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
外高桥发电	1,362,232,786.57	1,770,270,806.95	3,132,503,593.52	97,773,116.42	69,763,333.96	167,536,450.38	1,424,620,379.61	1,793,963,576.07	3,218,583,955.68	78,730,140.13	59,681,667.31	138,411,807.44
漕泾热电	439,538,942.35	2,282,384,754.67	2,721,923,697.02	562,828,062.16	828,069,108.66	1,390,897,170.82	413,712,740.75	2,292,919,604.50	2,706,632,345.25	463,072,525.76	969,982,685.72	1,433,055,211.48
上电漕泾	576,903,522.34	6,023,985,968.83	6,600,889,491.17	1,088,092,468.84	3,615,220,000.00	4,703,312,468.84	670,728,820.99	6,179,165,080.11	6,849,893,901.10	726,938,666.27	4,015,220,000.00	4,742,158,666.27
江苏阚山	593,018,395.40	4,014,201,323.26	4,607,219,718.66	379,623,864.69	3,880,320,715.92	4,259,944,580.61	559,454,901.02	4,266,791,059.00	4,826,245,960.02	477,648,297.99	4,146,774,943.96	4,624,423,241.95
浙江长兴	294,914,999.33	1,923,371,025.94	2,218,286,025.27	1,273,487,079.10	443,941,397.03	1,717,428,476.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
淮沪电力	533,791,827.52	3,542,636,483.09	4,076,428,310.61	381,242,572.02	2,476,590,000.00	2,857,832,572.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上电八菱	118,901,504.73	275,128,778.27	394,030,283.00	4,338,368.98	34,401,666.44	38,740,035.42	169,521,210.93	227,480,956.45	397,002,167.38	5,385,671.50	38,709,693.01	44,095,364.51

(续上表)

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
外高桥发电	1,616,091,784.25	114,794,994.90	114,794,994.90	379,481,876.11	2,100,244,246.15	221,980,505.53	221,980,505.53	442,067,332.86
漕泾热电	3,070,008,136.41	307,449,392.43	307,449,392.43	464,635,573.30	2,799,458,370.84	275,725,690.99	275,725,690.99	540,760,962.78
上电漕泾	3,359,594,869.10	289,841,787.50	289,841,787.50	919,133,361.75	4,336,464,468.29	579,382,865.20	579,382,865.20	1,095,863,813.17
江苏阚山	2,217,591,144.14	145,452,419.98	145,452,419.98	688,535,617.86	2,432,643,302.54	144,640,141.02	144,640,141.02	780,386,634.39
浙江长兴	827,945,688.27	64,578,557.17	64,578,557.17	258,994,787.02	0.00	0.00	0.00	0.00
淮沪电力	1,494,534,812.52	316,814,238.59	316,814,238.59	380,845,338.41	0.00	0.00	0.00	0.00
上电八菱	2,529,956.00	2,383,444.71	2,383,444.71	-6,349,889.36	2,626,375.00	3,982,571.38	3,982,571.38	-6,882,927.79

2、子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明:

本公司 2014 年 6 月对上电工程增加出资 3,000.00 万元, 增资完成后, 本公司对上电工程持股比例由 90%变更为 92.78%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响:

单位:元 币种:人民币

	上电工程
购买成本/处置对价	30,000,000.00
--现金	30,000,000.00
--非现金资产的公允价值	0.00
购买成本/处置对价合计	30,000,000.00
减: 按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	30,654,284.99
差额	-654,284.99
其中: 调整资本公积	654,284.99
调整盈余公积	0.00
调整未分配利润	0.00

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
外高桥第二发电	上海	上海	2*900MW 机组火力发电	20.00		权益法核算
吴泾发电	上海	上海	2*300MW 电力生产	50.00		权益法核算
淮沪煤电	淮南	淮南	开发、建设和营运淮南煤电基地田集项目	49.57		权益法核算
外高桥第三发电	上海	上海	2*1000MW 机组火力发电、综合利用及其他	30.00		权益法核算
友好航运	上海	上海	航运运输	50.00		权益法核算
吴泾第二发电	上海	上海	电力工程建设、电力生产、销售	49.00		权益法核算
望亭燃机	苏州	苏州	电力生产	45.00		权益法核算
镇海燃机	宁波	宁波	电力项目的开发建设; 电力生产销售	37.50		权益法核算
临港燃机	上海	上海	电力、热力的生产、建设、与燃机发电相关的咨询服务和科研成果的技术转让	35.00		权益法核算
融和租赁	上海	上海	租赁		35.00	权益法核算

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	外高桥第二发电	吴泾发电	外高桥第三发电	友好航运	外高桥第二发电	吴泾发电	外高桥第三发电	友好航运
流动资产	1,279,049,144.11	166,746,930.00	1,460,434,114.62	35,514,410.65	1,677,891,990.87	238,225,237.05	1,532,796,101.99	58,417,930.33
其中:现金和现金等价物	556,202,905.54	19,378,596.79	630,409,699.03	9,923,214.95	1,062,577,552.79	57,967,061.38	620,274,572.96	22,707,864.33
非流动资产	4,042,316,845.82	624,606,474.69	6,112,736,512.53	510,929,991.02	4,078,033,319.63	596,533,657.75	6,498,299,260.89	468,319,743.10
资产合计	5,321,365,989.93	791,353,404.69	7,573,170,627.15	546,444,401.67	5,755,925,310.50	834,758,894.80	8,031,095,362.88	526,737,673.43
流动负债	690,711,390.03	464,366,732.23	3,828,049,467.12	98,937,328.32	788,364,936.53	446,979,559.99	4,348,845,119.18	90,707,289.26
非流动负债	589,971,201.39	90,296,652.03	1,299,135,556.67	151,830,350.00	803,363,853.71	73,528,795.03	1,107,554,760.00	141,409,440.00
负债合计	1,280,682,591.42	554,663,384.26	5,127,185,023.79	250,767,678.32	1,591,728,790.24	520,508,355.02	5,456,399,879.18	232,116,729.26
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	4,040,683,398.51	236,690,020.43	2,445,985,603.36	295,676,723.35	4,164,196,520.26	314,250,539.78	2,574,695,483.70	294,620,944.17
按持股比例计算的净资产份额	808,136,679.70	118,345,010.22	733,795,681.01	147,838,361.68	832,839,304.05	157,125,269.89	772,408,645.11	147,310,472.09
调整事项	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	810,314,327.56	118,345,010.21	733,795,681.01	147,838,361.70	835,016,951.91	161,822,933.36	772,408,645.11	147,310,472.11
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	2,911,902,207.62	734,786,541.87	3,407,484,169.30	113,615,738.38	3,745,536,171.67	923,311,970.00	4,357,791,052.26	130,395,770.46
财务费用	-26,099,635.31	8,986,039.16	224,518,315.20	10,685,003.79	-53,835,512.58	5,820,958.66	284,128,817.06	6,132,202.83
所得税费用	161,430,927.68	0.00	146,847,746.98	0.00	221,865,955.26	0.00	217,879,770.28	0.00
净利润	506,486,878.25	-77,560,519.35	491,290,119.66	1,055,779.18	693,732,388.09	-42,820,723.69	690,569,470.70	-15,470,336.27
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	506,486,878.25	-77,560,519.35	491,290,119.66	1,055,779.18	693,732,388.09	-42,820,723.69	690,569,470.70	-15,470,336.27
本年度收到的来自合营企业的股利	126,000,000.00	0.00	186,000,000.00	0.00	72,000,000.00	0.00	144,000,000.00	0.00

(3). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/ 本期发生额						期初余额/ 上期发生额					
	淮沪煤电	吴泾第二发电	望亭燃机	镇海燃机	临港燃机	融和租赁	淮沪煤电	吴泾第二发电	望亭燃机	镇海燃机	临港燃机	融和租赁
流动资产	711,481,383.32	882,901,967.20	82,085,824.54	291,832,325.68	623,764,989.87	1,227,270,730.04	1,079,973,471.03	1,138,802,924.20	55,671,649.44	277,843,667.42	600,820,328.18	0.00
非流动资产	7,429,951,118.27	1,930,445,133.17	1,389,390,272.86	1,241,886,725.50	3,211,110,577.93	3,512,988,292.92	10,434,266,906.18	2,131,860,644.31	1,621,722,117.02	1,366,918,224.38	3,442,372,663.25	0.00
资产合计	8,141,432,501.59	2,813,347,100.37	1,471,476,097.40	1,533,719,051.18	3,834,875,567.80	4,740,259,022.96	11,514,240,377.21	3,270,663,568.51	1,677,393,766.46	1,644,761,891.80	4,043,192,991.43	0.00
流动负债	2,950,957,333.17	267,926,039.69	142,752,490.61	641,804,641.02	1,713,530,155.92	1,562,968,630.74	3,799,537,525.21	608,591,148.44	223,956,373.39	580,288,506.11	1,038,621,798.04	0.00
非流动负债	2,572,000,000.00	66,222,681.20	673,000,000.00	350,000,000.00	700,658,800.00	2,155,499,003.86	3,947,600,000.00	74,124,730.19	723,000,000.00	505,000,000.00	1,622,850,000.00	0.00
负债合计	5,522,957,333.17	334,148,720.89	815,752,490.61	991,804,641.02	2,414,188,955.92	3,718,467,634.60	7,747,137,525.21	682,715,878.63	946,956,373.39	1,085,288,506.11	2,661,471,798.04	0.00
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	2,618,475,168.42	2,479,198,379.48	655,723,606.79	541,914,410.16	1,420,686,611.88	1,021,791,388.36	3,767,102,852.00	2,587,947,689.88	730,437,393.07	559,473,385.69	1,381,721,193.39	0.00
按持股比例计算的净资产份额	1,297,978,140.99	1,214,807,205.95	295,075,623.06	203,217,903.81	497,240,314.16	357,626,985.93	1,883,551,426.00	1,268,094,368.04	328,696,826.88	209,802,519.63	483,602,417.69	0.00
调整事项		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--商誉		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	1,297,058,741.07	1,213,536,984.30	295,075,623.05	202,563,850.03	497,240,314.15	357,149,796.28	1,842,837,051.19	1,266,824,146.40	328,696,826.88	209,148,465.86	483,602,417.68	0.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	3,654,505,721.14	1,553,924,084.31	1,223,802,359.22	1,468,270,059.38	1,956,534,491.08	253,695,099.57	3,491,965,164.50	2,274,524,778.83	1,338,910,299.64	1,384,631,158.53	1,802,490,581.30	0.00
净利润	501,178,594.00	185,350,689.60	5,286,213.72	878,879.46	128,965,418.49	41,332,088.36	559,489,519.90	364,316,662.21	14,831,830.51	20,486,505.55	101,550,920.60	0.00
终止经营的净利润												
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	501,178,594.00	185,350,689.60	5,286,213.72	878,879.46	128,965,418.49	41,332,088.36	559,489,519.90	364,316,662.21	14,831,830.51	20,486,505.55	101,550,920.60	0.00
本年度收到的来自联营企业的股利	283,315,886.06	144,109,000.00	36,000,000.00	6,914,195.62	31,500,000.00	0.00	250,000,000.00	24,500,000.00	90,000,000.00	5,717,270.64	17,500,000.00	0.00

(4). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明:

本集团不存在合营企业或联营企业向公司转移资金能力的重大限制。

(5). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
新加坡联合能源发展有限公司	-835,436.83	-334,618.94	-1,170,055.77

九、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(亿元)	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国电力投资集团公司	北京	实业投资管理;组织电力(热力)生产、销售	120.00	42.84	42.84

2、本企业的子公司情况

子公司情况详见本附注“八、1.(1)企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见本附注“八、3.(1)重要的合营企业或联营企业”相关内容。本期与本公司发生关联方交易,或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下:

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营企业
上海吴泾发电有限责任公司	合营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	合营企业
上海友好航运有限公司	合营企业
淮沪煤电有限公司	联营企业
上海吴泾第二发电有限责任公司	联营企业
江苏华电望亭天然气发电有限公司	联营企业
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	联营企业
上海申能临港燃机发电有限公司	联营企业
盐城热电有限责任公司	联营企业
海安协合风力发电有限公司	联营企业
中电投融和融资租赁有限公司	联营企业
创导(上海)智能技术有限公司	联营企业
新加坡联合能源发展有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
赤峰白音华物流有限公司	母公司的控股子公司
中电投电力工程有限公司	母公司的全资子公司
中电投远达环保工程有限公司	母公司的控股子公司
中电投保险经纪有限公司	母公司的全资子公司
中电投信息技术有限公司	母公司的全资子公司
中国电力投资集团公司高级培训中心	母公司的全资子公司
上海长兴岛第二发电厂	母公司的全资子公司
江苏常熟发电有限公司	母公司的控股子公司
中电投科学技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
中电投新疆能源化工集团有限责任公司	母公司的控股子公司
中电投山西铝业有限公司	母公司的控股子公司
中国电力投资集团公司物资装备分公司	母公司的全资子公司
黄冈大别山发电有限责任公司	母公司的控股子公司
中电投融和资产管理有限公司	母公司的控股子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
淮沪煤电有限公司	采购燃煤等	784,671,044.25	0.00
赤峰白音华物流有限公司	采购燃煤	276,993,666.49	296,243,710.96
上海友好航运有限公司	运输服务	114,178,275.31	124,729,219.86
中电投融和资产管理有限公司	工程物资、设备	47,407,530.32	0.00
中电投远达环保工程有限公司	工程服务	29,690,321.27	132,330,569.74
中国电力投资集团公司物资装备分公司	采购设备等	22,988,184.82	2,811,564.54
中电投电力工程有限公司	工程服务	9,629,400.00	810,000.00
上海吴泾发电有限责任公司	采购热力等	8,268,610.34	9,355,013.33
盐城热电有限责任公司	采购热力等	7,985,094.36	0.00
中电投保险经纪有限公司	保险服务	78,470.25	0.00
中电投信息技术有限公司	信息技术服务	60,871.02	0.00
中国电力投资集团公司高级培训中心	培训服务	41,580.00	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司	采购热力等	0.00	46,943.24
合计	/	1,301,993,048.43	566,327,021.67

出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海吴泾发电有限责任公司	燃料材料等	412,833,080.53	560,709,205.48
上海长兴岛第二发电厂	销售燃料、检修、运营	88,168,416.73	69,650,671.85
淮沪煤电有限公司	技术服务、检修、运营等	71,791,260.71	63,032,964.19
上海外高桥第三发电有限责任公司	技术服务、检修、运营等	35,954,790.26	16,507,935.17
江苏常熟发电有限公司	航运等	35,458,201.61	28,705,830.61
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务、检修、运营等	31,750,687.85	27,926,908.52
中电投电力工程有限公司	检修等	30,790,270.64	1,722,924.52
上海申能临港燃机发电有限公司	检修、运营等	24,149,256.20	11,053,522.16
盐城热电有限责任公司	销售燃料等	14,889,563.85	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司	技术服务等	4,204,418.15	1,351,725.61
中电投山西铝业有限公司	运营服务等	2,982,866.03	2,635,433.97
中电投远达环保工程有限公司	工程服务	664,476.00	0.00
中电投新疆能源化工集团有限责任公司	检修、运营、培训服务等	376,969.10	12,438,420.11
中电投科学技术研究院有限公司	技术服务	259,433.96	0.00
合计	—	754,273,691.62	795,735,542.19

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：万元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
吴泾第二发电	本公司、申能股份有限公司	其他资产托管	2014-1-1	2014-12-31	合同	1,132.08
吴泾发电	本公司、申能股份有限公司	其他资产托管	2014-1-1	2014-12-31	合同	849.06
淮沪煤电	本公司	其他资产托管	2014-1-1	2014-12-31	合同	3,000.00

注 1：吴泾第二发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 600MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2014 年度本公司收取服务费为 1,200.00 万元（含税）。

注 2：吴淞发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 300MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2014 年度本公司收取服务费为 900.00 万元（含税）。

注 3：淮沪煤电有限公司委托本公司对田集电厂生产运营中有关安全、生产、技术监督提供相关服务，确保机组安全、稳定运行。2014 年度本公司收取的生产技术服务费为 3,180.00 万元（含税）。

(3). 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海电力股份有限公司	上海电力能源发展（香港）有限公司	EUR260,000,000.00	2014/12/22	2015/12/21	否
上海电力股份有限公司	上海电力日本株式会社	308,226,000.00	2013/10/28	2015/4/28	否
上海电力股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	140,072,980.41	2006/11/27	2017/9/15	否
上海电力股份有限公司	浙江上电天台山风电有限公司	38,500,000.00	2008/12/17	2021/12/15	否
上海电力股份有限公司	盐城热电有限责任公司	25,335,222.08	2014/5/26	2015/5/26	否

本公司对合并范围外关联方担保情况如下：

注 1：本公司为上海外高桥第二发电有限责任公司提供的担保借款，系由中华人民共和国财政部为外高桥火电项目分别向世界银行、荷兰银行德国分行、日本输出入银行（现已更名日本国际协力银行）借入，后由上海市财政局与国网上海市电力公司签订转贷协议，将该借款转贷给国网上海市电力公司，并由中国华东电力集团公司、申能股份有限公司分别按 60%和 40%的比例提供担保，该借款最终实际由外高桥第二发电负责使用和偿还。根据 2006 年签订的《关于变更“外高桥火电项目世界银行联合融资(荷兰银行出口信贷)转贷协议”之债务人及担保人的补充协议》、《关于变更“外高桥火电项目世界银行贷款转贷协议”之债务人及担保人的补充协议》及《关于变更“外高桥火电项目世界银行联合融资(日本国际协力银行不附带条件贷款)转贷协议”之债务人及担保人的补充协议》，国网上海市电力公司将世界银行、荷兰银行及日本国际协力银行相关贷款项下的全部权利和义务移交外高桥第二发电。国电电力发展股份有限公司和本公司按各自对外高桥第二发电的持股比例向上海市财政局提供保证担保，申能(集团)有限公司按照申能股份有限公司的持股比例代替其向上海市财政局提供保证担保，申能股份有限公司原担保责任解除。担保范围包括贷款本金、利息和承诺费，若外高桥第二发电不能偿还上述款项时，则由担保企业按此协议约定偿还。截至 2014 年 12 月 31 日止，荷兰银行德国分行借款已偿还完毕，世界银行、日本国际协力银行借款余额分别为 10,590.07 万美元、101,922.00 万日元，依据本公司 20%持股比例承担保证责任为 2,118.01 万美元（期末折合人民币 12,960.13 万元）、20,384.40 万日元（期末折合人民币 1,047.17 万元）。

注 2：本公司为盐城热电有限责任公司提供的担保借款，系 2014 年 1 月，盐城热电有限责任公司与招商银行股份有限公司南京分行签订编号为 2014 授字第 210103433 的《授信协议》，招商银行股份有限公司南京分行在授信期间内向盐城热电有限责任公司提供 5,000 万元的授信额度。2014 年 1 月，本公司就该《授信协议》向招商银行股份有限公司盐城分行出具最高额不可撤销担保书。2014 年 5 月盐城热电有限责任公司与招银金融租赁有限公司签订编号 CD44HZ1404255388 的融资租赁租赁合同，融资总额 5,000 万元，截止 2014 年 12 月 31 日，融资租赁借款余额 25,335,222.08 元。

(4). 关联方资金拆借

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中电投财务有限公司	1,293,600,000.00	2011/7/29	2029/3/10	
中电投财务有限公司	448,390,000.00	2011/1/12	2025/11/21	
中电投财务有限公司	100,000,000.00	2014/4/23	2015/4/22	
中电投财务有限公司	17,000,000.00	2010/7/28	2022/7/27	
中国电力投资集团公司	23,980,000.00	2014/8/8	2015/8/8	
中国电力投资集团公司	17,270,000.00	2014/12/29	2015/12/28	
中电投融和融资租赁有限公司	256,999,275.06	2014/12/21	2016/7/20	
中电投融和融资租赁有限公司	88,000,018.50	2014/4/25	2015/4/25	
中电投融和融资租赁有限公司	70,000,000.00	2014/9/21	2017/9/21	

截止 2014 年 12 月 31 日，本集团存入中电投财务有限公司存款 1,672,025,608.57 元，2014 年取得中电投财务有限公司存款利息收入 30,306,136.04 元。

(5). 关键管理人员报酬

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	653.82 万元	683.74 万元

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	淮沪煤电有限公司	102,060,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	中电投电力工程有限公司	5,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	淮沪煤电有限公司	235,623,313.20	0.00	8,858,994.00	0.00
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	189,432,198.77	0.00	243,439,372.85	0.00
应收账款	上海申能临港燃机发电有限公司	9,139,911.37	0.00	4,209,071.76	1,584.91
应收账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	6,597,266.47	0.00	1,312,704.00	0.00
应收账款	上海长兴岛第二发电厂	5,815,112.15	0.00	210,923.00	0.00
应收账款	盐城热电有限责任	4,452,400.00	0.00	0.00	0.00

	公司				
应收账款	江苏常熟发电有限公司	1,911,991.00	0.00	1,966,770.00	0.00
应收账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	1,371,012.46	0.00	1,401,012.46	0.00
应收账款	中电投远达环保工程有限公司	1,350,096.00	0.00	685,620.00	0.00
应收账款	中电投山西铝业有限公司	1,195,200.00	0.00	1,459,200.00	0.00
应收账款	中电投电力工程有限公司	1,016,320.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	中电投新疆能源化工集团有限责任公司	0.00	0.00	9,287,080.50	0.00
应收账款	上海吴泾第二发电有限责任公司	0.00	0.00	229,492.91	4,100.00
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	0.00	0.00	140,000.00	0.00
其他应收款	淮沪煤电有限公司	163,776,622.73	0.00	0.00	0.00
其他应收款	上海吴泾发电有限责任公司	27,976,083.91	0.00	257,894.81	0.00
其他应收款	上海外高桥第二发电有限责任公司	3,240,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	新加坡联合能源发展有限公司	503,804.38	0.00	374,442.08	0.00
预付款项	盐城热电有限责任公司	40,838,706.55	0.00	40,838,706.55	0.00
预付款项	中电投远达环保工程有限公司	28,256,730.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	中国电力投资集团公司物资装备分公司	577,952.40	0.00	3,422,023.97	0.00

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中电投融和资产管理有限公司	47,407,530.32	0.00
应付账款	中电投远达环保工程有限公司	30,059,726.70	34,910,165.85
应付账款	中国电力投资集团公司物资装备分公司	13,216,674.89	0.00
应付账款	中电投电力工程有限公司	9,850,000.00	0.00
应付账款	盐城热电有限责任公司	5,616,200.00	0.00
应付账款	上海友好航运有限公司	3,492,182.34	5,647,063.92
应付账款	赤峰白音华物流有限公司	0.00	15,075,222.96
其他应付款	中电投远达环保工程有限公司	5,045,423.80	5,929,685.80

其他应付款	中国电力投资集团公司高级培训中心	295,600.00	0.00
其他应付款	盐城热电有限责任公司	100,000.00	0.00
其他应付款	上海吴泾发电有限责任公司	94,052.93	84,369.07
预收款项	上海外高桥第三发电有限责任公司	1,686,792.45	1,106,132.07
预收款项	上海吴泾第二发电有限责任公司	1,250,000.00	1,912,264.14
预收款项	上海申能临港燃机发电有限公司	1,181,031.10	1,391,509.43
预收款项	上海长兴岛第二发电厂	0.00	6,453,735.86

十、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十一、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截止 2014 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

本公司为子公司及联营公司提供的担保，详见附注九、（五）、3 关联担保情况所述内容。

十二、资产负债表日后事项

1、债券发行情况

2015 年 3 月 18 日，本公司发行了 2015 年度第一期超短期融资券（15 沪电力 SCP001），发行金额人民币 11 亿元，债券期限 90 天，票面利率 4.39%。

2、利润分配情况

本公司拟按 2014 年底总股本 2,139,739,257 股为基数，每股派发现金红利元 0.25 元（含税），预计分配 534,934,814.25 元，利润分配方案尚需公司股东大会批准。

3、除存在上述资产负债表日后披露事项外，本集团无其他重大资产负债表日后事项。

十三、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

本集团无前期差错更正和影响。

2、 淮沪煤电资产分立

淮沪煤电系本公司与淮南矿业（集团）有限责任公司（以下简称淮南矿业）于 2005 年 1 月 4 日共同出资组建，原注册资本 29 亿元。本公司 2014 年第四次临时董事会决议，对淮沪煤电进行资产重组，淮沪煤电通过存续分立的方式，分立为两家公司，田集电厂二期（包括田集电厂二期在建工程等相关资产、债权债务等）分立至淮沪电力，田集电厂一期和丁集煤矿继续保留在存续的淮沪煤电。分立后淮沪煤电注册资本变更为 20.82 亿元，其中本公司出资 10.41 亿元，占注册资本的 50%；淮南矿业出资 10.41 亿元，占注册资本的 50%。2014 年 9 月，淮南矿业单方增资 22,432,400.00 元，增资完成后本公司与淮南矿业的持股比例变更为 49.57%和 50.43%。

3、 终止经营

截止本报告期末，本集团未发生终止经营的情况。

4、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

2014 年 12 月 5 日上海市土地储备中心与本公司及燃料公司签订《上海电力燃料有限公司国有土地使用权收购储备协议》及其补充协议，约定由上海市土地储备中心收储燃料公司位于浦东新区三林镇劳动新村 112 号的土地使用权及地上房屋建筑物。收购补偿款共计 548,100,000.00 元，被处置固定资产、无形资产账面净值共计 11,253,830.09 元，处置资产取得净收益 536,846,169.91 元。

十四、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	181,477,017.03	53.04	0.00	0.00	181,477,017.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	157,734,813.78	46.10	6,607,053.16	4.19	151,127,760.62	197,454,543.81	100	6,607,053.16	3.35	190,847,490.65
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,959,000.00	0.86	0.00	0.00	2,959,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	342,170,830.81	/	6,607,053.16	/	335,563,777.65	197,454,543.81	/	6,607,053.16	/	190,847,490.65

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
上海上电漕泾发电有限公司	165,702,017.03	0.00	0.00	
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	15,775,000.00	0.00	0.00	
合计	181,477,017.03	0.00	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	151,127,760.62	0.00	0.00
其中：1年以内分项			
1年以内小计	151,127,760.62	0.00	0.00
1至2年	0.00	0.00	0.00
2至3年	0.00	0.00	0.00
3年以上	6,607,053.16	6,607,053.16	100.00
3至4年			
4至5年			
5年以上			
合计	157,734,813.78	6,607,053.16	4.19

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3). 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	0.00

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
上海上电漕泾发电有限公司	165,702,017.03	1 年以内	48.43	0.00
国网上海市电力公司	147,543,664.83	1 年以内	43.12	0.00
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	15,775,000.00	1 年以内	4.61	0.00
上海上电电力运营有限公司	2,500,000.00	1 年以内	0.73	0.00
上海三爱富新材料股份公司	972,241.11	1 年以内	0.28	0.00
合计	332,492,922.97	—	97.17	0.00

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	105,687,550.31	70.20	0.00	0.00	105,687,550.31	63,449,571.21	39.96	0.00	0.00	63,449,571.21
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	30,605,583.67	20.33	0.00	0.00	30,605,583.67	95,330,476.83	60.04	0.00	0.00	95,330,476.83
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	14,259,361.05	9.47	0.00	0.00	14,259,361.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	150,552,495.03	/	0.00	/	150,552,495.03	158,780,048.04	/	/	/	158,780,048.04

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
上海闵行燃气发电有限公司	91,833,025.84	0.00	0.00	
上海电力(马耳他)控股有限公司	13,854,524.47	0.00	0.00	
合计	105,687,550.31	0.00	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	30,605,583.67	0.00	0.00
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	30,605,583.67	0.00	0.00
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	30,605,583.67	0.00	0.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	150,542,495.03	158,770,048.04
押金	10,000.00	10,000.00
合计	150,552,495.03	158,780,048.04

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海闵行燃气发电有限公司	往来款	91,833,025.84	1-4 年	61.00	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	往来款	27,976,083.91	1 年以内	18.58	0.00
上海电力(马耳他)控股有限公司	往来款	13,854,524.47	1 年以内	9.20	0.00
上海电力能源发展(香港)有限公司	往来款	4,878,220.50	1 年以内	3.24	0.00

上海明华电力 技术工程有限 公司	往来款	4,034,869.20	1年以内	2.68	0.00
合计	/	142,576,723.92	/	94.70	0.00

3、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,225,246,609.21	314,699,043.00	5,910,547,566.21	4,788,715,241.09	314,699,043.00	4,474,016,198.09
对联营、合营企业 投资	5,327,490,042.78	0.00	5,327,490,042.78	6,055,788,310.36	0.00	6,055,788,310.36
合计	11,552,736,651.99	314,699,043.00	11,238,037,608.99	10,844,503,551.45	314,699,043.00	10,529,804,508.45

(1) 对子公司投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期 计提 减值 准备	减值准备期末余 额
上海外高桥发电 有限责任公司	1,213,210,267.97	0.00	0.00	1,213,210,267.97	0.00	0.00
上海上电漕泾发 电有限公司	936,000,000.00	0.00	0.00	936,000,000.00	0.00	0.00
江苏阚山发电公 司	550,000,000.00	0.00	0.00	550,000,000.00	0.00	0.00
上海电力新能源 发展有限公司	500,000,000.00	0.00	0.00	500,000,000.00	0.00	0.00
淮沪电力有限公 司	0.00	460,086,300.00	0.00	460,086,300.00	0.00	0.00
上海电力日本株 氏会社	48,696,501.27	350,903,631.06	0.00	399,600,132.33	0.00	0.00
江苏上电贾汪发 电有限公司	360,782,017.24	0.00	0.00	360,782,017.24	0.00	314,699,043.00
江苏上电三菱集 团有限公司	300,000,000.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00
上海漕泾热电有 限责任公司	287,640,000.00	0.00	0.00	287,640,000.00	0.00	0.00
浙江浙能长兴天 然气热电有限公 司	0.00	212,343,243.00	0.00	212,343,243.00	0.00	0.00
上海电力能源发 展(香港)有限 公司	84,199,700.00	124,393,130.00	0.00	208,592,830.00	0.00	0.00
土耳其 EMBA 发 电有限公司	0.00	147,914,504.06	0.00	147,914,504.06	0.00	0.00
上海明华电力技 术工程有限公司	116,380,000.00	0.00	0.00	116,380,000.00	0.00	0.00
上海上电电力工	63,000,000.00	30,000,000.00	0.00	93,000,000.00	0.00	0.00

程有限公司						
上海上电电力运营有限公司	80,000,000.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00	0.00
上海电力燃料有限公司	65,619,884.61	0.00	0.00	65,619,884.61	0.00	0.00
上海闵行燃气发电公司	65,000,000.00	0.00	0.00	65,000,000.00	0.00	0.00
上海上电电力投资有限公司	0.00	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	0.00	42,000,000.00	0.00	42,000,000.00	0.00	0.00
上海前滩新能源发展有限公司	39,780,000.00	0.00	0.00	39,780,000.00	0.00	0.00
上海漕泾联合能源有限公司	30,600,000.00	0.00	0.00	30,600,000.00	0.00	0.00
上海世博绿色能源发展有限公司	28,000,000.00	0.00	0.00	28,000,000.00	0.00	0.00
浙江上电天台山风电有限公司	19,806,870.00	0.00	0.00	19,806,870.00	0.00	0.00
上坦发电有限公司	0.00	7,390,560.00	0.00	7,390,560.00	0.00	0.00
上海褐美能源科技有限公司	0.00	6,500,000.00	0.00	6,500,000.00	0.00	0.00
上海电力绿色能源有限公司	0.00	5,000,000.00	0.00	5,000,000.00	0.00	0.00
合计	4,788,715,241.09	1,436,531,368.12	0.00	6,225,246,609.21	0.00	314,699,043.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,266,824,146.40	0.00	0.00	90,821,837.90	0.00	0.00	144,109,000.00	0.00	0.00	1,213,536,984.30	0.00
上海外高桥第二发电有限责任公司	835,016,951.91	0.00	0.00	101,297,375.65	0.00	0.00	126,000,000.00	0.00	0.00	810,314,327.56	0.00
上海外高桥第三发电有限责任公司	772,408,645.11	0.00	0.00	147,387,035.90	0.00	0.00	186,000,000.00	0.00	0.00	733,795,681.01	0.00
上海友好航运有限公司	155,430,871.98	0.00	0.00	527,889.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,958,761.57	0.00
二、联营企业											
上海申能临港燃机发电有限公司	483,602,417.68	0.00	0.00	45,137,896.47	0.00	0.00	31,500,000.00	0.00	0.00	497,240,314.15	0.00
淮沪煤电有限公司	1,842,837,051.19	0.00	409,000,000.00	250,071,466.59	0.00	-360,812.74	386,488,963.97	0.00	0.00	1,297,058,741.07	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司	328,696,826.88	0.00	0.00	2,378,796.17	0.00	0.00	36,000,000.00	0.00	0.00	295,075,623.05	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	209,148,465.85	0.00	0.00	329,579.80	0.00	0.00	6,914,195.62	0.00	0.00	202,563,850.03	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	161,822,933.36	0.00	0.00	-43,477,923.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,345,010.21	0.00
创导(上海)智能技术有限公司	0.00	3,600,000.00	0.00	749.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,600,749.83	0.00
合计	6,055,788,310.36	3,600,000.00	409,000,000.00	594,474,704.75	0.00	-360,812.74	917,012,159.59	0.00	0.00	5,327,490,042.78	0.00

注：淮沪煤电通过存续分立的方式，分立为两家公司，新成立的淮沪电力注册资本 8.18 亿元，其中 4.09 亿元由本公司持有的淮沪煤电资本金转入。2014 年 9 月，淮南矿业对淮沪煤电增资 22,432,400.00 元，增资完成后，本公司及淮南矿业持股比例变更为 49.57%和 50.43%，增资导致本公司对淮沪煤电权益减少 360,812.74 元。

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,973,676,423.67	1,867,603,088.21	1,747,507,185.03	1,293,417,334.28
其他业务	197,276,979.05	52,801,144.17	130,621,157.93	6,404,190.54
合计	2,170,953,402.72	1,920,404,232.38	1,878,128,342.96	1,299,821,524.82

5、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	551,905,590.00	381,981,010.06
权益法核算的长期股权投资收益	594,474,704.75	815,571,194.98
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	3,549,600.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	12,467,512.80	12,467,512.80
处置可供出售金融资产取得的投资收益	181,986,899.67	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
委托贷款取得的投资收益	75,884,158.33	11,157,775.01
合计	1,416,718,865.55	1,224,727,092.85

十五、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	512,559,441.12	注 1
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	110,336,959.53	注 2
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	10,478,011.08	注 3
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提	0.00	

的各项资产减值准备		
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	181,986,899.67	注 4
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,533,068.49	注 5
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
小计	837,894,379.89	
所得税影响额	-151,814,031.86	
少数股东权益影响额	-11,099,531.05	
合计	674,980,816.98	

注 1：①本公司所属企业上海电力燃料有限公司本年非流动资产处置损益 540,364,546.42 元，其中处置土地及地上建筑物取得净收益 536,846,169.91 元，处置其他固定资产取得净收益 3,518,376.51 元；

②本公司以及所属分厂本年处置退役发电机组等资产取得处置净损失 18,025,832.56 元；

③本公司所属企业上海漕泾热电有限责任公司、上海外高桥发电有限责任公司等公司处置资产取得净损失 9,779,272.74 元。

注 2：主要为本公司及所属企业收到的脱硫脱硝节能环保补贴 52,731,166.71 元、营改增收收扶持资金 16,767,920.00 元、富盛开发区优惠扶持款 10,636,075.98 元、黄浦区财政扶持款 9,000,000.00 元、浦东新区高东镇级财政扶持款 5,697,800.00 元、教育培训补贴 5,677,583.97 元等。

注 3：①本公司本年合并浙江浙能长兴天然气热电有限公司，合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益 10,159,042.90 元；

②本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司，本年收购丰县苏新新能源有限公司，合并成本小于合并时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益 318,968.18 元。

注 4：本公司处置海通证券股票取得净收益 181,986,899.67 元。

注 5：①本公司所属分厂吴泾热电厂接受上海东兴电力实业有限公司汇能宾馆建筑物赠与，取得净收益 8,681,237.00 元；

②本公司所属企业燃料公司收到的动迁补偿款 6,670,000.00 元，根据燃料公司与上海徐汇滨江开发投资建设有限公司原签订的《丰溪路 165-167 号地块动迁补偿安置合同》和《丰溪路 165-167 号地块临时过渡协议》之内容，由于截止 2013 年 12 月 31 日上海徐汇滨江开发投资建设有限公司

仍未完成正式安置地块的建设工程，故双方签订补充协议，规定延续期内滨江开发投资建设有限公司仍按原安置合同中有关补偿条款标准执行，即三年补偿款金额为人民币 20,000,000.00 万元，本年收到第一期补偿款 6,670,000.00 元。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	14.96	0.6195	0.6195
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.34	0.3041	0.3041

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1). 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2). 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

4、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1,781,245,196.70	1,514,697,586.50	2,523,626,597.85
结算备付金	0.00	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据	13,415,602.42	9,889,887.61	107,756,250.00
应收账款	2,000,559,452.33	1,814,606,684.65	2,619,930,785.58
预付款项	163,515,407.15	260,152,562.75	990,293,526.20
应收保费	0.00	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00	0.00
应收利息	0.00	0.00	0.00
应收股利	0.00	9,500,000.00	110,473,077.91
其他应收款	20,711,023.71	83,577,252.73	562,041,971.58
买入返售金融资产	0.00	0.00	0.00
存货	503,029,108.61	513,335,427.07	446,589,553.33
划分为持有待售的资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	0.00
其他流动资产	13,410,366.61	12,395,222.78	11,421,630.02

流动资产合计	4,495,886,157.53	4,218,154,624.09	7,372,133,392.47
非流动资产:			
发放贷款及垫款	0.00	0.00	0.00
可供出售金融资产	1,294,498,385.00	1,405,667,040.80	1,521,052,651.46
持有至到期投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00	0.00
长期股权投资	5,925,701,860.50	6,116,335,648.68	5,746,306,933.62
投资性房地产	55,783,315.80	57,756,473.43	56,266,462.73
固定资产	18,799,814,961.30	17,884,610,684.17	25,250,527,290.98
在建工程	471,722,759.37	3,486,030,691.53	3,340,987,601.12
工程物资	29,366,897.99	0.00	4,316,255.34
固定资产清理	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	729,714,477.70	669,535,598.70	902,152,999.71
开发支出	0.00	0.00	0.00
商誉	0.00	283,500.00	1,317,706.78
长期待摊费用	13,576,905.97	12,794,268.41	16,437,841.12
递延所得税资产	100,566,198.49	98,280,982.71	72,692,113.42
其他非流动资产	403,536,656.01	1,237,819,694.95	3,059,462,854.50
非流动资产合计	27,824,282,418.13	30,969,114,583.38	39,971,520,710.78
资产总计	32,320,168,575.66	35,187,269,207.47	47,343,654,103.25
流动负债:			
短期借款	2,171,702,417.91	398,987,800.00	3,307,008,414.00
向中央银行借款	0.00	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00	2,693,400.00
应付账款	748,307,988.69	1,309,076,813.34	1,826,009,352.38
预收款项	85,639,834.43	67,690,211.48	75,710,869.02
卖出回购金融资产款	0.00	0.00	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00	0.00
应付职工薪酬	46,488,396.69	53,543,368.27	67,142,972.00
应交税费	144,639,171.25	117,176,699.18	-350,690,556.52
应付利息	130,804,897.13	213,919,623.04	267,497,185.10
应付股利	0.00	0.00	3,827,618.18
其他应付款	478,199,095.27	410,379,081.75	632,275,720.91
应付分保账款	0.00	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00	0.00
划分为持有待售的负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,213,148,120.00	3,324,892,040.93	954,832,377.51
其他流动负债	1,500,000,000.00	3,500,000,000.00	6,588,000,118.50

流动负债合计	6,518,929,921.37	9,395,665,637.99	13,374,307,471.08
非流动负债:			
长期借款	11,012,714,267.07	10,762,372,128.26	13,834,326,818.90
应付债券	3,480,445,660.06	2,481,562,765.31	4,127,169,127.04
其中: 优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
长期应付款	767,630,633.26	687,576,714.28	1,339,241,166.28
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
专项应付款	123,873,353.53	100,792,039.59	59,332,053.93
预计负债	25,764,000.00	25,764,000.00	25,764,000.00
递延收益	114,116,747.15	133,415,402.99	160,915,473.54
递延所得税负债	45,647,005.80	37,114,945.68	93,428,473.02
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	15,570,191,666.87	14,228,597,996.11	19,640,177,112.71
负债合计	22,089,121,588.24	23,624,263,634.10	33,014,484,583.79
所有者权益:			
股本	2,139,739,257.00	2,139,739,257.00	2,139,739,257.00
其他权益工具	0.00	0.00	0.00
其中: 优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
资本公积	4,234,885,430.91	4,199,502,310.34	4,203,980,088.86
减: 库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	-804,372,143.93	-700,592,941.37	189,258,174.79
专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	470,582,272.25	558,994,480.38	631,451,449.81
一般风险准备	0.00	0.00	0.00
未分配利润	1,039,552,728.74	1,769,821,195.25	2,595,056,989.36
归属于母公司所有者 权益合计	7,080,387,544.97	7,967,464,301.60	9,759,485,959.82
少数股东权益	3,150,659,442.45	3,595,541,271.77	4,569,683,559.64
所有者权益合计	10,231,046,987.42	11,563,005,573.37	14,329,169,519.46
负债和所有者权益 总计	32,320,168,575.66	35,187,269,207.47	47,343,654,103.25

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表原件。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

董事长：王运丹

董事会批准报送日期：2015 年 3 月 25 日