浙江浙能电力股份有限公司换股吸收合并浙江东南发电股份有限公司报告书（草案）摘要

（上接B75版）

10、取得商务部等有权审批部门对本次换股吸收合并事项的批准和核准；

11、东南发电股东（除浙能电力、承诺放弃现金选择权的东南发电股东以外）行使现金选择权；

12、东南发电股东（除浙能电力以外）实施换股，东南发电办理退市手续；

13、浙能电力办理发行股票交割过户、工商变更登记等手续；浙能电力的全部 A 股股票申请在上交所挂牌上市；

14、东南发电完成相关资产的变更登记手续后，办理注销登记；浙能电力公告本次换股吸收合并完成。

（四）本次换股吸收合并的前提条件

本次换股吸收合并的生效以下列事项作为前提条件：

1、浙能电力和东南发电董事会审议通过本次换股吸收合并事项；

2、本次换股吸收合并分别获得浙能电力、东南发电股东大会的批准，即本次换股吸收合并须经出席浙能电力股东大会的非关联股东所持表决权的三分之二以上表决通过；以及须分别经出席东南发电股东大会的全体非关联股东和 B 股非关联股东所持表决权的三分之二以上表决通过；

3、本次换股吸收合并涉及的相关事项取得中国证监会、商务部、国有资产监督管理部门及 / 或任何其他对本次合并具有审批、审核权限的国家机关、机构或部门的必要批准、核准、同意。

（五）本次换股吸收合并涉及的债权债务处置

1、本次换股吸收合并债务处置原则

本次合并完成后，东南发电作为被合并公司将终止上市并注销法人主体资格；浙能电力作为合并后的存续公司将承继和承接东南发电的全部资产、负债、业务、人员、合同及其他一切权利与义务。

2、浙能电力的债务处置

浙能电力将按照相关法律法规的要求，于股东大会审议通过本次换股吸收合并决议之日起十日内通知债权人，于三十日内在报纸上作出公告，并按照相关债权人的要求提前清偿债务或提供担保。

3、东南发电的债务处置

东南发电将按照相关法律法规的要求，于股东大会审议通过本次换股吸收合并决议之日起十日内通知债权人，于三十日内在报纸上作出公告，并按照相关债权人的要求提前清偿债务或提供担保。

（六）本次换股吸收合并涉及的职工安置

合并完成日后，浙能电力的管理人员和职工将根据其与浙能电力签订的劳动合同，继续留任原来的工作。

合并完成日后，东南发电的全体在册员工将由存续公司全部接收，并予以妥善安排。东南发电作为东南发电现有员工雇主的全部权利和义务将自本次合并的合并完成日起由存续公司享有和承担。

浙能电力已召开员工大会，审议通过了本次换股吸收合并涉及的职工安置方案。

东南发电已召开职工代表大会，审议通过了本次换股吸收合并涉及的职工安置方案。

（七）本次换股吸收合并决议的有效期

本次换股吸收合并的决议自浙能电力股东大会、东南发电股东大会审议通过之日起 12 个月内有效。（如果浙能电力和东南发电股东大会决议有效期届满日不一致，以二者较早到期日为准）

四、合并协议的主要内容

浙能电力和东南发电于 2013 年 2 月 19 日及 2013 年 4 月 8 日签署了《浙江浙能电力股份有限公司与浙江东南发电股份有限公司换股吸收合并协议》及《浙江浙能电力股份有限公司与浙江东南发电股份有限公司换股吸收合并协议之补充协议》，协议主要内容如下：

（一）本次合并的方式

本次合并采取换股吸收合并的方式，即浙能电力以本次发行的 A 股股票换股吸收合并东南发电。本次合并完成后，东南发电作为被合并公司将终止上市并注销法人主体资格；浙能电力作为合并后的存续公司将承继和承接东南发电的全部资产、负债、业务、人员、合同及其他一切权利与义务，浙能电力的 A 股股票（包括为本次换股吸收合并发行的 A 股股票）将申请在上交所上市流通。

（二）发行价格

本次发行的 A 股股票发行价格为人民币 5.53 元 / 股。

自发行价格确定之日至本次合并完成前，若浙能电力发生派息、送股、资本公积金转增股本等除权除息事项，则上述发行价格将相应调整。在其他情况下，浙能电力发行价格不再进行调整。

（三）换股价格

本次换股吸收合并中，东南发电换股价格为 0.779 美元 / 股，较东南发电定价基准日前 20 个交易日的 B 股股票交易均价 0.552 美元 / 股有 41.12%的溢价，按照东南发电 B 股停牌前一日，即 2012 年 11 月 20 日中国人民银行公布的人民币对美元汇率中间价折合人民币 4.950 元 / 股。

若东南发电在本次吸收合并完成前发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述换股价格将作相应调整。在其他情况下，浙能电力发行价格不再进行调整，提醒广大投资者关注相关风险。

（四）换股比例

本次换股吸收合并的换股比例为 0.886，即换股股东所持有的每 1 股东南发电股票可以换取 0.886 股浙能电力 A 股股票。

除非根据相关法律、法规或者有权监管部门的规定或要求或根据《换股吸收合并协议》和 / 或《补充协议》的约定作出调整，上述换股比例在任何其它情形下均不做调整。

（五）换股发行股票的数量

浙能电力因本次合并将发行 1,072,092,605 股 A 股股票，全部用于换股吸收合并东南发电。

自定价基准日至本次合并完成前，若东南发电、浙能电力发生派息、送股、资本公积金转增股本等除权除息事项，则上述发行股份的数量将相应调整。

（六）存在权利限制的股票的处理

对于存在权利限制的东南发电股份，该等股份在换股时均应转换成浙能电力本次发行的 A 股，但原在东南发电股份上已存在的权利限制状态将在换股的浙能电力相应 A 股之上继续维持有效。

（七）零碎股处理方法

换股完成后，换股股东取得的浙能电力 A 股股票应当为整数，如其所持有的东南发电股票乘以换股比例后的数额不是整数，则按照其小数点后尾数大小排序，每一位股东依次送一股，直至实际换股数与计划发行股数一致。如遇尾数相同者多于余股时则采取计算机系统随机发放的方式，直至实际换股数与计划发行股数一致。

（八）现金选择权价格

本次现金选择权的价格按下述方法计算：在定价基准日前 20 个交易日东南发电股票交易均价即 0.552 美元 / 股的基础上溢价 5%，即本次现金选择权价格确定为 0.580 美元 / 股。

（九）现金选择权提供方

本次合并由浙能集团、中金公司担任现金选择权提供方。

如东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份数量不超过 554,995,891 股，则浙能集团承诺将在该等股份数量范围内，以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份并支付相应现金对价（对应的最大金额为 321,897,616.78 美元）。

如东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份数量超过 554,995,891 股，则浙能集团和中金公司将共同担任现金选择权提供方，其中，浙能集团将以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让其中 554,995,891 股并支付相应现金对价（对应的金额为 321,897,616.78 美元），中金公司将以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让其余有效申报行使现金选择权的东南发电股份数量，此种情形下，中金公司最多应受让的东南发电股份数量为 131,434,149 股（对应的最大金额为 76,231,806.42 美元）。

若东南发电在本次合并完成前发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述现金选择权价格和现金对价金额将做相应调整。

（十）现金选择权的行使

在现金选择权申报期内，现金选择权目标股东有权按 0.580 美元 / 股将其持有的全部或部分有权行使现金选择权的股份申报行使现金选择权。但下述股东除外：已承诺放弃现金选择权的东南发电股东；其他存在权利限制且届时未依法或按约解除权利限制的东南发电股东。

（十一）浙能电力异议股东退出请求权

在浙能电力股东大会审议本次合并方案时投出有效反对票的浙能电力异议股东，有权要求浙能电力或浙能集团及其指定的第三方以公平合理价格购买其持有的浙能电力股份。

如异议股东所持有的浙能电力股份存在权利限制，或依法不得行使异议股东退出权，则持有该部分股份的异议股东无权就该部分股份主张异议股东退出请求权。

有权行使异议股东退出请求权的异议股东应在上述为审议本次合并方案而召开的股东大会上，向浙能电力或浙能集团及其指定的第三方提出要求其以公平价格购买该异议股东所持浙能电力全部或部分股份的书面通知（书面通知的内容应明确且具体、不存在歧义并经异议股东适当、有效签署）。

（十二）员工安置

合并完成后，浙能电力的管理人员和职工将根据其与浙能电力签订的劳动合同，继续留任原来的工作。

合并完成后，东南发电的全体在册员工将由存续公司全部接收，并予以妥善安排。东南发电作为东南发电现有员工雇主的全部权利和义务将自本次合并的合并完成日起由存续公司享有和承担。

（十三）合并协议的生效及终止

合并本协议经双方完成签署并加盖各自公章后成立，并在下述先决条件全部获得满足后即生效：

1、本次合并分别获得浙能电力、东南发电股东大会的批准，即本次合并须经出席浙能电力股东大会的非关联股东所持表决权的三分之二以上表决通过；以及须分别经出席东南发电股东大会的全体非关联股东和 B 股非关联股东所持表决权的三分之二以上表决通过；

2、本次合并涉及的相关事项取得中国证监会、商务部、国有资产监督管理部门及 / 或任何其他对本次合并具有审批、审核权限的国家机关、机构或部门的必要批准、核准、同意；

3、不存在限制、禁止或取消本次换股吸收合并的法律、法规、政府机构的禁令或命令，或法院的判决、裁决、裁定。

如上述先决条件未能得到全部满足，则合并协议将自始不生效，本次合并将自动终止。如非因一方或双方违约的原因造成前述先决条件未能得到满足，则双方各自承担因签署及准备履行本协议所支付之费用，且双方互不承担责任。

（十四）违约责任

合并协议签订后，除不可抗力以外，任何一方不履行或不及时、不适当履行本协议项下其应履行的任何义务，或违反其在本协议项下作出的任何陈述或保证，均构成其违约，应按照法律规定承担违约责任。一方承担违约责任应当赔偿对方由此所造成的全部损失，该等损失包括但不限于：对方为本次合并事宜而发生的审计费用、券商费用、律师费用、差旅费用等。

五、换股吸收合并方案合规性分析

本次换股吸收合并符合《公司法》、《证券法》、《上交所上市规则》等法律法规规定，也符合《重组办法》以及《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》（证监会公告[2008]14 号）的有关规定。

浙能电力具备健全且运行良好的组织机构，具有持续盈利能力，财务状况良好，最近三年财务会计文件无虚假记载，无其他重大违法行为，符合《公司法》、《证券法》和《发行办法》等法律法规规定的发行股票的主体资格及实质性条件。

（一）本次换股吸收合并符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理等法律和行政法规的规定

1、本次换股吸收合并符合国家产业政策

本次换股吸收合并完成后，存续公司作为一家主要从事火力发电业务，辅以提供热力等产品的大型企业，其生产经营能力和综合实力都得到了增强，符合国家产业政策的要求。

2、本次换股吸收合并符合国家有关环境保护的法律和行政法规的规定

合并双方及其控股子公司在经营过程中，遵守国家的各项环保法规，最近三年环境保护方面不存在重大违法违规行为，亦不存在因违反环境保护方面法律、法规或规范性文件而受到行政处罚的情况。因此，本次换股吸收合并符合有关环境保护的法律和行政法规的规定。

3、本次换股吸收合并符合有关土地管理的法律和行政法规的规定

截至 2012 年 12 月 31 日，浙能电力及其控股子公司共拥有 146 处合计 10,276,799.01 平方米土地的使用权，具体情况请见本摘要“第五节 业务与技术”之“五、交易双方主要固定资产和无形资产情况”之“（二）浙能电力主要无形资产情况”。

截至 2012 年 12 月 31 日，东南发电及其控股子公司共拥有 45 处合计 2,207,696.13 平方米土地的使用权，具体情况请见本摘要“第五节 业务与技术”之“五、交易双方主要固定资产和无形资产情况”之“（五）东南发电主要无形资产情况”。因此，本次换股吸收合并符合国家有关土地管理等法律和行政法规的规定。

综上所述，本次换股吸收合并符合《重组办法》第十条第（一）项的规定，即符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理等法律和行政法规的规定。

（二）本次换股吸收合并不会导致存续公司不符合股票上市条件

根据《证券法》、《上交所上市规则》等规定，上市公司股权分布发生变化不再具备上市条件是指“社会公众股东持有的股份连续二十个交易日低于公司总股本的 25%，公司股本总额超过人民币四亿元的，低于公司总股本的 10%。社会公众股东不包括：1.持有上市公司 10%以上股份的股东及其一致行动人；2.上市公司的董事、监事、高级管理人员及其关联人。”

浙能电力在本次换股吸收合并前的总股本为 8,033,340,000 股，浙能电力将因本次换股吸收合并新增 1,072,092,605 股 A 股股票，总股本达到 9,105,432,605 股。本次换股吸收合并前后浙能电力模拟的股本结构具体情况请见本摘要“第四节 合并方基本情况”之“九、浙能电力股本情况”之“（一）本次换股吸收合并前后的股本情况”。

根据浙能集团、中金公司的承诺并经合并双方协商一致同意，现金选择权提供方应受让的股份数量范围及相应现金对价金额的确定方式为：

如东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份数量不超过 554,995,891 股，则浙能集团承诺将在该等股份数量范围内，以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份并支付相应现金对价（对应的最大金额为 321,897,616.78 美元）。

如东南发电股东有效申报行使现金选择权的股份数量超过 554,995,891 股，则浙能集团和中金公司将共同担任现金选择权提供方，其中，浙能集团将以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让其中 554,995,891 股并支付相应现金对价（对应的金额为 321,897,616.78 美元），中金公司将以 0.580 美元 / 股的价格无条件受让其余有效申报行使现金选择权的东南发电股份数量，此种情形下，中金公司最多应受让的东南发电股份数量为 131,434,149 股（对应的最大金额为 76,231,806.42 美元）。

若东南发电在本次合并完成前发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述现金选择权价格和现金对价金额将做相应调整。

于换股实施日，未申报、部分申报或无权申报行使现金选择权的东南发电股东以及浙能集团、中金公司所持东南发电股份将全部转换为浙能电力 A 股。

鉴于上述关于现金选择权提供方应受让的股份数量范围的安排，将确保浙能电力上市后社会公众股东的持股比例不低于 10%，因此，本次换股吸收合并不会导致存续公司不符合上市条件的情形，符合《重组办法》第十条第（二）项的规定。

（三）本次换股吸收合并所涉交易定价公允，不存在损害合并双方公司和股东合法权益的情形

本次换股吸收合并依法进行，由合格中介机构根据有关规定出具审计、法律、财务顾问等相关报告，并按程序报有关监管部门审批。合并中涉及的关联交易的处理均遵循公开、公平、公正的原则并履行合法程序，关联董事在浙能电力和东南发电董事会上已回避表决，已充分保护合并双方全体股东，特别是社会公众股东的利益。

东南发电换股价格为 0.779 美元 / 股，系充分考虑了东南发电二级市场交易情况、中小股东利益等因素，在定价基准日前二十个交易日的均价 0.552 美元 / 股基础上溢价 41.12%确定，按照东南发电 B 股停牌前一日，即 2012 年 11 月 20 日中国人民银行公布的人民币对美元汇率中间价 6.2926，折合人民币 4.90 元 / 股。较定价基准日前二十个交易日的交易均价溢价 41.12%，大幅度高于类似换股吸收合并案例的溢价比例。

浙能电力换股价格为本次发行 A 股的发行价格 5.53 元 / 股，对应发行后总股本计算的全面摊薄的 2012 年市盈率为 12.66 倍，对应发行后总股本计算的扣除非经常性损益后全面摊薄的 2012 年市盈率为 13.43 倍，其估值确定综合考虑了当前的资本市场情况、浙能电力合并东南发电后的盈利情况以及火力发电行业 A 股可比公司估值水平等因素。

本次换股吸收合并的换股价格、发行价格及换股比例的确定方式充分考虑了换股吸收合并交易双方的特点及市场惯例，切实有效地保障了合并双方全体股东的合法权益。

（一）换股方案维护了双方股东利益，符合市场惯例

浙能电力是浙江省国资委下属浙能集团用电力资产主业运营平台，本次拟通过换股吸收合并东南发电实现上市，打造具有强大行业竞争力的国有控股大型综合性能源企业及具有较强市场号召力的资本运作平台，以提升国有资本在国民经济基础性和支柱性行业的控制力，确保国有经济在国民经济中的主导地位。

通过本次换股吸收合并，浙能电力将完成对东南发电资产的整合，达到解决浙能电力与东南发电之间潜在的同业竞争、完善公司治理结构等目的，浙能电力吸收合并东南发电，并以浙能电力为合并后的存续公司，东南发电终止上市地位并注销法人资格。同时，浙能电力 A 股股票将申请在上交所上市流通。

本次换股吸收合并换股价格和换股比例的确定充分考虑了换股吸收合并的交易性质和交易双方的特点：

本次换股吸收合并的被合并方东南发电为 B 股上市公司，其股票在二级市场的历史交易价格已经充分反应其公司价值，因此以历史交易价格为基础确定其换股价格不仅符合市场惯例，也已经给予了东南发电的投资者合理的回报。同时，换股价格在东南发电股票停牌前历史股价的基础上给予了合理比例的溢价，对参与换股的东南发电股东给予了合理的风险补偿。

本次换股吸收合并的合并方浙能电力为非上市公司，并无 A 股价格可以作为公允价值的直接参照。合并方 A 股发行价格的确定综合考虑了合并方与被合并方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、综合实力、A 股可比公司的估值水平等因素以及过往案例经验，兼顾了浙能电力股东和东南发电全体及 B 股股东的利益。

综上，本次换股吸收合并的换股价格和换股比例充分考虑了影响合并方与被合并方的价值的各个主要因素，定价公允、合理，切实有效地保障了合并方和被合并方的投资者的合法权益。本次换股吸收合并也有利于浙能电力资产的整合，提升资源使用效率，同时达到解决潜在同业竞争、完善公司治理结构等目的。

（二）合并双方盈利能力比较

表 8–17 浙能电力和东南发电主要盈利能力指标比较

单位：亿元

项目	2012年末		2011年末		2010年末	
	浙能电力	东南发电	浙能电力	东南发电	浙能电力	东南发电
营业收入	470.61	82.12	436.53	86.14	363.35	77.81
营业利润	54.13	9.33	32.15	3.46	39.47	6.21
营业利润率	11.50%	11.36%	7.37%	4.02%	10.86%	7.99%
净利润	46.24	8.11	28.11	2.78	33.26	5.43
净利润率	9.83%	9.88%	6.44%	3.23%	9.16%	6.98%
归属于母公司股东的净利润	34.97	7.97	21.98	2.77	24.90	5.31
基本每股收益（元 / 股）	0.45	0.40	0.29	0.14	–	0.26
净资产收益率	13.92%	8.54%	8.92%	3.11%	10.31%	5.64%

截至 2012 年 12 月末，浙能电力控股单机装机容量 60 万千瓦及以上机组占浙能电力全部机组装机容量比例为 57.51%，东南发电尚未建有单机装机容量 60 万千瓦及以上机组。2012 年度，浙能电力下属电厂标准煤耗为 311.89 克 / 千瓦时，东南发电下属电厂标准煤耗为 316.29 克 / 千瓦时。同时，浙能电力合营淮浙煤电、参股国电浙江北仑第一发电有限公司、浙江国华浙能发电有限公司、浙江大唐乌沙山发电有限责任公司、国电浙江北仑第三发电有限公司等，上述电厂发电机组均为 60 万及以上超临界或超超临界机组。浙能电力发电机组单机容量、标准煤耗均优于东南发电的发电机组。此外，浙能电力还参股核电秦山联营有限责任公司、秦山第三核电有限责任公司、三门核电有限公司、中核辽宁核电有限公司等优质核电公司，进一步增强了浙能电力的盈利能力。从上表的财务指标上看，浙能电力各项盈利指标也均优于东南发电。

综上，浙能电力具有较强的盈利能力和较高的盈利效率。

（三）东南发电换股价格合理性分析

东南发电 4.90 元 / 股的换股价格，对应 2012 年市盈率为 12.35 倍，按照 2012 年扣除非经常性损益后的每股收益计算，市盈率为 14.21 倍，与可比公司的平均估值水平相当，亦高于东南发电停牌前最后一个交易日收盘价 0.574 美元 / 股和停牌前最后一个交易日成交价 0.578 美元 / 股，较东南发电停牌前 20 日的成交均价、前 30 日的成交均价以及停牌前累计 100%换手率期间内均价分别约有 41.12%、41.89%和 40.8%的溢价。

表 8–18 东南发电换股价格与东电 B 股二级市场交易价格比较情况

基准股价类型	交易价格（美元 / 股）	换股价格溢价率
停牌前一日收盘价	0.574	35.71%
停牌前一日交易均价	0.578	34.78%
停牌前五日交易均价	0.563	38.37%
停牌前十日交易均价	0.560	39.11%
停牌前二十日交易均价	0.552	41.12%
停牌前三十日交易均价	0.549	41.89%
停牌前六十日交易均价	0.537	45.07%
停牌前 100%换手率期间交易均价	0.553	40.87%

资料来源：wind 资讯

相对于之前换股吸收合并暨 A 股上市的案例，本次换股吸收合并给予了东南发电股东较高的换股溢价。

表 8–19 2007 年以来类似换股吸收合并上市公司案例换股溢价情况

单位：元

交易名称	换股价格	被吸并方停牌前 20 日		被吸并方 100%换手率期间	
		交易均价	溢价率	交易均价	溢价率
广汽集团吸并广汽长丰	14.55	12.65	14.98%	12.54	16.03%
中国交建吸并路桥建设	14.53	11.81	23.03%	12.03	20.78%
金隅股份吸并太行水泥	10.8	10.09	7.04%	10.23	5.57%
上海电气吸并上电股份	35.00	26.65	31.32%	25.80	35.66%
中国铝业吸并山东铝业和兰州铝业	山铝：20.81	15.93	30.65%	16.02	29.89%
	兰铝：11.88	9.29	27.84%	9.27	28.19%
潍柴动力吸并潍火炬	5.80	4.88	18.76%	5.22	11.03%
平均			21.95%		21.02%

资料来源：wind 资讯

由上表可见，类似换股吸收合并的案例中较停牌前 20 个交易日溢价位于 7.04%至 31.32%之间，均值为 21.95%。东南发电本次换股价格为 0.779 美元 / 股，照东南发电 B 股停牌前一日，即 2012 年 11 月 20 日中国人民银行公布的人民币对美元汇率中间价人民币 6.2926，折合为人民币 4.90 元 / 股。较定价基准日前二十个交易日的交易均价溢价 41.12%，大幅度高于类似换股吸收合并案例的溢价比例。

由于历史的原因，中国的 B 股市场近年来交易清淡，B 股公司股价普遍有较大折价，截至 2012 年 11 月 20 日（东南发电 B 股停牌前一日），上交所 A+B 上市公司 B 股股价较 A 股价平均折价 48.73%，东南发电虽然作为一家 B 股上市公司，但在本次换股吸收合并方案给予东南发电股东的换股价格对应的市盈率与 A 股可比火电上市公司相近，系充分考虑了东南发电 B 股投资者的利益。

表 8–20 上交所 A+B 上市公司 AB 股价格对比（部分）

股票代码	名称	B股价格（美元）	B股价格（人民币）	A股价格（人民币）	B股折价率(%)
900901.SH	仪电 B 股	0.31	1.94	3.52	44.76
900902.SH	市北 B 股	0.36	2.29	7.10	67.74
900903.SH	大众 B 股	0.48	3.03	4.60	34.06
900904.SH	水生 B 股	0.82	5.16	14.32	63.97
900905.SH	老凤祥 B	1.69	10.61	19.68	46.09
900906.SH	中纺 B 股	0.35	2.23	10.23	78.23
900907.SH	鼎立 B 股	0.59	3.71	10.60	64.98
900908.SH	氯碱 B 股	0.41	2.60	8.03	67.64
900909.SH	双钱 B 股	0.53	3.34	8.08	58.72
900910.SH	海立 B 股	0.49	3.08	6.29	50.98
…	…	…	…	…	…
平均					48.73

资料来源：wind，截至 2012 年 11 月 20 日

综上所述，被合并方东南发电换股价格的确定以停牌前的市场历史价格为基础，综合考虑东南发电的历史交易价格及可比换股吸收合并案例等多方面因素，符合相关市场惯例，充分地保护了东南发电现有股东的利益。

（四）浙能电力 A 股发行价格合理性分析

本次换股吸收合并过程中，浙能电力 A 股发行价格确定为 5.53 元 / 股，对应发行后总股本计算的全面摊薄的 2012 年市盈率为 12.66 倍，对应发行后总股本计算的扣除非经常性损益后全面摊薄的 2012 年市盈率为 13.43 倍。按照浙能电力合并东南发电后 2013 年度预测的全面摊薄每股收益计算，发行市盈率为 11.29 倍。以下从浙能电力 A 股可比公司估值情况、浙能电力未来的增长潜力等方面对浙能电力 A 股发行价格确定的合理性进行分析。

1、发行价格与可比公司估值水平相比

火力发电行业 A 股可比公司估值水平是重要的参考因素。于确定浙能电力发行价格的董事会召开日前，浙能电力可比电力行业上市公司估值情况如下：

表 8–21 浙能电力可比上市公司估值水平

序号	代码	简称	市盈率（2012A/E）
1	000027.SZ	深圳能源	13.61
2	600863.SH	内蒙华电	15.66
3	600726.SH	华电能源	n.a.
4	600011.SH	华能国际	16.29
5	600886.SH	国投电力	22.65
6	600021.SH	上海电力	11.59
7	600027.SH	华电国际	22.62
8	601991.SH	大唐发电	14.35
9	000539.SZ	粤电力 A	14.09
10	600795.SH	国电电力	10.10
平均			15.66
行业平均			19.64

注 1：可比公司的选取标准是火力发电机组装机容量超过 500 万千瓦的火电类上市公司。

注 2：2012 年行业平均取自中证指数公司发布的电力、热力生产和供应业最新滚动市盈率。行业分类以中国证监会《上市公司行业分类指引》为准，电力、热力生产和供应业共 61 家上市公司。

资料来源：wind 资讯

由上表可见，截至 2013 年 4 月 3 日，与浙能电力可比的火电类上市公司 2012 年预测市盈率位于 10.10 至 22.65 倍之间，市盈率平均为 15.66 倍，中证指数公司发布的电力、热力生产和供应业最新滚动市盈率为 19.64 倍。浙能电力 A 股发行价对应的按发行后总股本计算的全面摊薄的 2012 年市盈率为 12.66 倍，显著低于定价时 A 股市场同行业可比上市公司估值水平均值。

2、整体盈利能力

浙能电力机组集中分布于火电高盈利的浙江省，多处于经济发达地区，而浙江省作为我国经济和能源消费中心，其用电负荷长期处于较高水平，利用小时也长期维持在高位。2012 年和 2011 年，浙能电力燃煤机组发电利用小时分别达到 5,675 小时和 6,645 小时，远高于全国 6,000 千瓦及以上燃煤机构的平均的 4,907 小时和 5,294 小时。

此外，浙能电力控股单机装机容量 600MW 及以上机组占比 57.51%，大容量高效机组较高的装机结构使其供电标准煤耗仅 311.89 克 / 千瓦时，远低于全国 6000 千万及以上燃煤机组平均供电标准煤耗 326 克 / 千瓦时。

从财务指标上看，浙能电力近三年净资产收益率和净利润率均超出行业平均水平，显示出公司电力资产较强的盈利能力。

表 8–22 浙能电力可比上市公司盈利情况

序号	公司	2012年		2011年		2010年	
		净资产收益率	净利润率	净资产收益率	净利润率	净资产收益率	净利润率
1	深圳能源	–	–	7.97%	8.22%	10.52%	12.96%
2	内蒙华电	13.33%	16.82%	14.87%	14.29%	17.48%	17.16%
3	华电能源	–	–	0.24%	0.50%	1.13%	0.05%
4	华能国际	11.11%	5.12%	2.47%	1.02%	8.53%	3.53%
5	国投电力	–	–	2.79%	3.10%	5.21%	6.67%
6	上海电力	–	–	7.97%	3.82%	3.13%	2.72%
7	华电国际	7.98%	3.22%	0.49%	0.27%	1.32%	0.23%
8	大唐发电	9.98%	7.96%	5.37%	4.13%	8.37%	6.16%
9	粤电力 A	–	–	2.72%	1.77%	5.58%	6.24%
10	国电电力	17.40%	12.00%	13.71%	8.90%	11.31%	7.91%
11	平均值	11.96%	9.02%	5.86%	4.60%	7.26%	6.36%
12	中值	11.11%	7.96%	4.08%	3.46%	6.98%	6.20%
13	浙能电力	13.92%	9.83%	8.92%	6.44%	10.31%	9.16%

资料来源：wind 资讯

根据浙能电力盈利预测，浙能电力合并东南发电后 2013 年度归属母公司股东净利润将继续保持较快增长，预计全年实现归属于母公司股东的净利润达 44.60 亿元，较 2012 年合并后备考的归属母公司股东净利润增长 12.12%。

3、未来增长潜力

浙能电力除现有正在运营的电力装机外，仍拥有大量的在建及筹建项目，并且较大比例参股尚未建成的核电项目，未来伴随在建电站的陆续投产以及核电项目的逐渐开闸，公司未来确定性的成长带来良好支撑。

除截至 2012 年 12 月 31 日正在运营的电厂以外，截至本报告签署日，浙能电力尚有下列电厂已经有权机关批复同意并处于建设进程中，具体情况如下：

表 8–23 浙能电力在建工程

序号	项目名称	项目主要内容及机组装机容量	批复单位及批复文号
1	六横电厂	建设 2 台 100 万千瓦国产超超临界燃煤发电机组	国家发改委发改能源[2011]44 号
2	台二电厂	建设 2 台 100 万千瓦国产超超临界燃煤发电机组	国家发改委发改能源[2012]2487 号
3	镇海天然气热电联产工程	建设 3 套 35 万千瓦级燃气 – 蒸汽联合循环热电联产机组	浙江省发改委浙发改能源[2012]547 号
4	长兴天然气热电联产工程	建设 2 套 40 万千瓦级燃气 – 蒸汽联合循环热电联产机组	浙江省发改委浙发改能源[2012]734 号
5	常山天然气热电联产工程	建设 1 套 40 万千瓦级燃气 – 蒸汽联合循环热电联产机组	浙江省发改委浙发改能源[2012]1189 号

上述电厂建成后，浙能电力控股电厂装机容量将增加 625 万千瓦，发电量亦将大幅增加，除上述已经取得批复的在建电厂外，浙能电力正在稳步推进温州电厂“上大压小”、嘉兴电厂四期、乐清电厂三期、六横电厂二期扩建、台州第二电厂二期扩建等项目前期工作。此外，浙能电力已参股已参股核电秦山联营有限公司、秦山核电联营第三有限公司、三门核电有限公司和中核辽宁核电有限公司 4 家发电企业；其中核电秦山联营有限公司和秦山核电联营第三有限公司已建成投运、装机容量分别为 262 万千瓦和 146 万千瓦，三门核电有限公司和中核辽宁核电有限公司尚未建成投运，分别规划建设 6 台 125 万千瓦和 6 台 100 万千瓦的核电机组。随着上述机组的建成投产，浙能电力盈利能力将进一步增强。

在浙能电力后续发展计划中，浙能电力还将利用特高压电网建设，实现在新疆、内蒙、宁夏等省区 2–3 个 100 万千瓦级煤电一体化项目建设布局和皖电东送二期工程的电源建设；推动与土耳其等国外公司合作开发煤电项目的进程，力争在海外投资建设 1–2 个煤电一体化项目；完成镇海联合、金华燃机、温州燃机发电有限公司的油改气工作。结合上游气源情况，适时开展镇海、萧山燃气电厂等扩建前期工作。

综上，浙能电力 A 股发行价对应的估值水平低于 A 股市场可比上市公司估值水平，充分保护了中小投资者的利益。

（五）现金选择权机制为东南发电股东提供了充分的利益保护

为充分保护东南发电除浙能电力外的全体股东特别是中小股东的利益，本次换股吸收合并将由现金选择权提供方浙能集团和中金公司向东南发电除浙能电力以外的全体股东提供现金选择权。

表 8–24 2007 年以来首次公开发行暨吸收合并上市公司案例现金选择权情况

单位：元

交易名称	现金选择权	被吸并方停牌前 1 日		被吸并方停牌前 20 日		被吸并方 100%换手率期间	
		收盘价	溢价率	交易均价	溢价率	交易均价	溢价率
广汽集团吸并广汽长丰	12.65	14.07	–10.09%	12.65	0.00%	12.54	0.88%
中国交建吸并路桥建设	12.31	11.96	2.93%	11.81	4.23%	12.03	2.33%
金隅股份吸并太行水泥	10.65	10.65	0.00%	10.09	5.55%	10.23	4.11%
上海电气吸并上电股份	28.05	28.05	0.00%	26.65	5.32%	25.80	8.80%
中国铝业吸并山东铝业和兰州铝业	山铝：16.65	16.65	0.00%	15.93	4.53%	16.02	3.92%
	兰铝：9.5	9.5	0.00%	9.29	2.23%	9.27	2.51%
潍柴动力吸并潍火炬	5.05	5.05	0.00%	4.88	3.40%	5.22	–3.33%
平均			–1.02%		3.61%		2.75%
中值			0.00%		4.23%		2.51%

资料来源：wind 资讯

参考上述案例，本方案确定现金选择权以截至 11 月 20 日前二十个交易日的均价 0.552 美元 / 股溢价 5%确定，即现金选择权价格为 0.580 美元 / 股的价格。现金选择权目标股东可以就其所持有的东南发电股票全部或部分申报行使现金选择权。

表 8–25 东南发电现金选择权价格与东电 B 股二级市场交易价格比较情况

	交易价格（美元 / 股）	现金选择权价格溢价率
停牌前一日收盘价	0.574	0.98%
停牌前一日交易均价	0.578	0.28%
停牌前五日交易均价	0.578	0.28%
停牌前十日交易均价	0.560	3.50%
停牌前二十日交易均价	0.552	5.00%
停牌前三十日交易均价	0.549	5.57%
停牌前六十日交易均价	0.537	7.93%
停牌前 100%换手率期间交易均价	0.553	4.81%

资料来源：wind 资讯

由上表可以看出，本次交易中现金选择权价格与东南发电停牌前的历史股价相比，均有一定幅度的溢价且符合市场操作惯例，因此，对东南发电除浙能电力以外的股东提供了充分的保护。

综上所述，按照上述确定的东南发电换股价格和浙能电力 A 股发行价格，本次换股吸并的换股比例为 0.886，即每股东南发电股票可以换得 0.886 股浙能电力 A 股股票，这是合理确定了东南发电换股价格、浙能电力发行价格后厘定的，既反映了定价时资本市场的估值水平，也充分反映了合并双方的企业相对价值。此外，本次换股吸收合并方案还向除浙能电力以外的东南发电股东提供了现金选择权，充分保护了其他东南发电股东的