



甘肃电投能源发展股份有限公司

2015 年半年度报告

2015 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

1、公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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。

2、所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

3、公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

4、公司负责人李宁平、主管会计工作负责人张建红及会计机构负责人(会计主管人员)张莉声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

5、请投资者认真阅读本半年度报告全文。本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等前瞻性描述，均不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介	5
第三节 会计数据和财务指标摘要	6
第四节 董事会报告	8
第五节 重要事项	14
第六节 股份变动及股东情况	24
第七节 优先股相关情况	27
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	28
第九节 财务报告	29
第十节 备查文件目录	113

释 义

释义项	指	释义内容
证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
省国资委/甘肃国资委	指	甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会
本公司/公司/上市公司/发行人/电投股份/甘肃电投	指	甘肃电投能源发展股份有限公司
电投集团/本公司控股股东	指	甘肃省电力投资集团有限责任公司
大容公司	指	甘肃电投大容电力有限责任公司
洮河公司	指	甘肃电投洮河水电开发有限责任公司
炳灵公司	指	甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司
九甸峡公司	指	甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司
河西公司	指	甘肃电投河西水电开发有限责任公司
小三峡公司	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
独立财务顾问/西南证券	指	西南证券股份有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介

一、公司简介

股票简称	甘肃电投	股票代码	000791
变更后的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	甘肃电投能源发展股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	甘肃电投		
公司的外文名称（如有）	GEPIC Energy Development Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GEPIC		
公司的法定代表人	李宁平		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	寇世民	
联系地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼	
电话	0931-8378559	
传真	0931-8378560	
电子信箱	nyfzksm@163.com	

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期无变化，具体可参见 2014 年年报。

2、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2014 年年报。

3、注册变更情况

公司注册登记日期和地点、企业法人营业执照注册号、税务登记号码、组织机构代码等注册情况在报告期无变化，具体可参见 2014 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期无变更情况。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	556,663,949.05	544,480,182.48	2.24%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-68,048,725.66	4,560,692.71	-1,592.07%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-68,249,431.51	4,601,828.21	-1,583.09%
经营活动产生的现金流量净额（元）	367,763,919.14	230,336,006.02	59.66%
基本每股收益（元/股）	-0.0942	0.0063	-1,595.24%
稀释每股收益（元/股）	-0.0942	0.0063	-1,595.24%
加权平均净资产收益率	-0.02%	0.13%	-0.15%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	13,362,458,284.04	13,621,460,305.14	-1.90%
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,542,076,296.85	3,649,843,707.00	-2.95%

公司主营水力发电业务，年度内业绩呈现明显的季节性特点，公司所属电站河流流域的丰水期通常为6月至10月，丰水期的发电量、发电收入占全年比重最大。报告期与上年同期相比，归属于上市公司股东的净利润同比减少，主要系本报告期公司所属电站（不含新投产电站）所处部分河流流域来水与上年同期相比偏枯，发电收入同比减少。

二、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照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照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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

三、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	349,884.76	固定资产报废损益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-117,356.08	营业外收支净额
减：所得税影响额	34,879.33	
少数股东权益影响额（税后）	-3,056.50	
合计	200,705.85	--

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第四节 董事会报告

一、概述

2015年上半年,公司董事会依法合规高效运作,全体董事勤勉忠实履行职责,积极贯彻落实公司发展战略,科学决策能力和经营能力不断提高。报告期内,公司持续推动非公开发行股票和公开发行公司债券工作,发行公司债券申请已获证监会核准;各电站重点推进经济运行工作,不断优化机组运行,争取多发电量;持续做好投资者关系管理工作,切实维护全体股东利益。下半年,公司将继续做好非公开发行股票和发行债券发行事项、信息披露、投资者关系管理等年度工作,努力完成全年经营任务。

1、持续推进非公开发行股票和公开发行公司债券工作,发行公司债券申请已获中国证监会核准。报告期内,公司积极推进非公开发行股票和公开发行公司债券的审核工作,完成了非公开发行股票、公开发行公司债券申请材料的更新、证监会反馈意见的落实和回复工作,开展了发行公司债券方案的编制、论证等后续工作。本报告期,公司公开发行公司债券申请已获得证监会发审委审核通过并获得证监会核准,非公开发行股票申请材料报证监会后,报告期正在审核中。

2、积极优化机组运行,争取多发电量,力争完成全年发电量目标。公司现主营业务为水力发电,年度内业绩呈现明显的季节性特点,公司所属电站所在河流流域的丰水期通常为6月至10月,丰水期的发电量、发电收入占全年比重最大,发电量占全年的60%左右。本报告期内,公司所属电站(不含新投产电站)所处部分河流流域来水与上年同期相比偏枯,面对季节性枯水期及来水偏枯等情况,公司着力优化电站调度,不断推进机组经济运行工作,实现发电量23.63亿千瓦时、营业收入5.57亿元,上半年发电量占全年比重相对较小,多年平均在35%左右。下半年,公司所属电站所在河流流域已进入丰水期,公司将继续以全年经营目标为中心,加强经营管理工作,各控股子公司所属电站不断强化安全、稳定、经济运行,紧紧围绕提高发电量,持续优化电站水库调度,争取多发电量,全力完成年度经营目标。预计公司全年水电业务发电量为63亿千瓦时-66亿千瓦时,营业收入和净利润预计与上年相比变动幅度不大。

3、持续做好投资者关系管理工作及信息披露工作。报告期内,公司通过交易所“互动易”平台、电话交流以及参加“投资者网上集体接待日活动”等方式与投资者沟通,认真听取投资者意见或建议,详细回答投资者提出的问题,向投资者传达了公司的发展战略、业绩、再融资工作进展等投资者关心的事项,切实维护了投资者利益。同时公司认真履行信息披露义务,按照相关规定真实、准确、完整地披露信息。继获得2013年度信息披露考核“A”级后,在深交所2014年度信息披露考核中,公司再获最高评级“A”级。

二、主营业务分析

1、概述

本公司主营水力发电，2015年上半年营业收入556,663,949.05元，2014年上半年营业收入544,480,182.48元，2015年上半年较上年同期增加12,183,766.57元，不含新投产电站同比减少27,617,471.88元，减幅5.07%，主要因本报告期公司所属电站（不含新投产电站）所处部分河流流域来水与上年同期相比偏枯；2015年上半年营业成本381,095,124.64元，2014年上半年营业成本334,950,794.73元，2015年上半年较上年同期增加46,144,329.91元，增幅13.78%，主要系新电站投产发电所致。

2、主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	556,663,949.05	544,480,182.48	2.24%	主要系新投产电站发电产生售电收入所致。
营业成本	381,095,124.64	334,950,794.73	13.78%	主要系新投产电站发电产生成本所致。
管理费用	3,570,394.67	4,183,122.31	-14.65%	主要系相关管理费用未结算所致。
财务费用	258,337,900.25	225,247,970.70	14.69%	主要系新投产电站发电产生利息支出所致。
所得税费用	6,405,243.72	-1,995,289.79	-421.02%	主要系确认的递延所得税资产同比减少及控股子公司应纳税所得额同比增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	367,763,919.14	230,336,006.02	59.66%	主要系报告期银行承兑汇票解付比例增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-153,529,984.01	-257,943,702.64	-40.48%	主要系报告期公司固定资产投资同比减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-340,505,514.47	242,222,992.78	-240.58%	主要系报告期借款同比减少所致。
现金及现金等价物净增加额	-126,271,579.34	214,615,296.16	-158.84%	主要系报告期借款同比减少所致。

3、公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

4、公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中没有披露未来发展与规划延续至报告期内的情况。

5、公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况：2015年上半年，公司累计完成发电量23.63亿千瓦时。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力行业	554,618,918.10	380,850,615.39	31.33%	3.66%	14.41%	-6.45%
分产品						
电力	554,618,918.10	380,850,615.39	31.33%	3.66%	14.41%	-6.45%
分地区						
甘肃	554,618,918.10	380,850,615.39	31.33%	3.66%	14.41%	-6.45%

四、核心竞争力分析

1、公司目前主营水力发电业务，水力发电是《可再生能源法》规定的可再生能源，国家鼓励和支持可再生能源并网发电，实行优先上网政策，电网企业应当全额收购其电网覆盖范围内水电站并网发电项目的上网电量。水力发电业务长期业绩受经济周期影响较小，短期业绩受流域河流来水波动影响。公司权益水电装机在甘肃省具有一定的规模优势，公司已发电权益水电装机容量176.47万千瓦，居甘肃省水电权益装机容量第一位。

2、公司2014年启动非公开发行股票工作，募集资金主要用于收购控股股东电投集团持有的风电、光伏发电等新能源业务和资产，此次非公开发行股票相关工作完成以后，公司将成为一家集水电、风电、光伏发电为一体的清洁能源上市公司。电投集团是甘肃省政府授权的投资主体和国有资产经营主体，承担着全省电源项目及其他重大项目的投融资及管理，定位为服务全省能源产业发展，重点对全省煤、电等基础性能产业和新能源产业进行投资，积累了丰富的投资开发经验，公司是电投集团以清洁能源为主的唯一资本运作平台。

五、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

单位：元

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
425,472,951.53	378,866,996.14	12.30%
被投资公司情况		

公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例
国投甘肃小三峡发电有限公司	水力发电	32.57%
永昌县华通铁合金有限责任公司	水力发电	8.40%

(2) 持有金融企业股权情况

公司报告期末持有金融企业股权。

(3) 证券投资情况

公司报告期不存在证券投资。

(4) 持有其他上市公司股权情况的说明

公司报告期末持有其他上市公司股权。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

公司报告期不存在委托贷款。

3、募集资金使用情况

公司报告期无募集资金使用情况。

4、主要子公司、参股公司分析

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河西公司	子公司	电力	电力	236,000,000.00	781,818,124.26	304,398,391.70	80,616,816.58	23,052,265.57	19,265,011.78
炳灵公司	子公司	电力	电力	504,444,444.44	2,644,808,706.25	518,364,079.61	129,397,538.80	-13,087,405.71	-13,043,760.13
九甸峡公司	子公司	电力	电力	600,000,000.00	2,159,394,258.36	687,297,031.60	82,461,500.93	-22,240,886.30	-23,455,877.07
洮河	子公司	电力	电力	356,000,000.00	1,432,381,754.90	335,207,289.18	63,398,175.84	-21,034,880.03	-20,744,184.35

公司									
大公司	子公司	电力	电力	698,600,000.00	6,323,511,270.29	1,658,049,701.83	200,789,916.90	-30,753,492.23	-32,258,355.22

5、非募集资金投资的重大项目情况

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

六、对2015年1-9月经营业绩的预计

适用 不适用

七、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

八、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

九、公司报告期利润分配实施情况

公司2014年度利润分配方案已经2015年5月15日召开的2014年度股东大会审议通过，并于2015年6月29日实施完毕。公司2014年度利润分配方案为：以2014年12月31日的公司总股本722,157,900股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.55元（含税），派发现金红利总额为39,718,684.50元，本次分配公司不送红股也不进行资本公积金转增股本。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	2014年度利润分配方案符合公司章程规定和股东大会决议的要求。
分红标准和比例是否明确和清晰：	公司分红标准和比例明确清晰。公司章程中关于现金分红的规定：公司在当年盈利、且无未弥补亏损的条件下，公司如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，应当采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的20%。
相关的决策程序和机制是否完备：	公司相关的决策和机制完备。公司章程关于现金分红政策决策程序和机制的规定：公司董事会根据国家法律、行政法规及公司当年经营状况和发展的需要确定利润分配的具体方式，在提出利润分配议案后，独立董事发表意见，并交付股东大会进行表决。股东大会对利润分配方案做出决议后，公司董事会须在股东大会召开后2个月内完成股利（或股份）的派发事项。
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	董事会在审议2014年度利润分配预案时，充分征求了独立董事的意见，本年度现金分红比例综合考虑了公司所处的行业特点、发展阶段、自身经营模式以及是否有重大资金支出安排等因素，体现了公司重视对投资者的合理回报。独立董事认为，公司2014年度利润分配预案符合公司实际情况，符合公司章程的规定，充分考虑了全体股东的利益，不存在损害其他股东尤其是中小股东利益的情形，独立董事一致同意，并同意将利润分配预案提交公司股东大会审议。

中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	公司注重中小股东权益保护。公司章程规定：股东大会审议调整利润分配政策相关事项的，公司应当提供网络投票等方式为中小股东参加股东大会提供便利。公司董事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中可通过电话、传真、邮件等方式考虑独立董事和公众投资者尤其是中小股东的意见，并及时回答中小投资者关心的问题。
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	公司现金分红政策调整的条件及程序合规、透明。公司章程规定：公司调整利润分配政策应当由董事会拟定变更方案，经三分之二以上的独立董事通过并发表独立意见，并经董事会审议通过后提交股东大会以特别决议通过。

十、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2015年01月20日	公司会议室	实地调研	机构	平安资产管理有限责任公司、东兴证券股份有限公司、长城证券有限责任公司、中国银河证券	非公开发行预案，未提供资料
2015年01月30日	公司会议室	实地调研	机构	齐鲁证券	非公开发行预案，未提供资料

第五节 重要事项

一、公司治理情况

本报告期，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所主板上市公司规范运作指引》等法律法规和中国证监会、证券交易所发布的有关公司治理的规范性文件的要求，结合公司实际情况，规范公司运作，以确保公司股东利益的最大化。

公司为规范公司董事会提案管理工作，便于公司董事充分了解董事会议案内容及相关信息，加强决策的科学性，提高董事会工作效率，制定了《董事会提案管理办法》。《董事会提案管理办法》已经2015年4月21日召开的第五届董事会第十五次会议审议通过。在内幕信息日常管理工作中，公司严格按照证券监管部门的要求，指定专人及时做好内幕信息知情人的登记与备案工作；加强对内幕信息知情人持股情况的监督，全力有效防范公司内幕交易行为的发生。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

下半年，公司将继续严格遵守法律法规的规定和监管部门的要求，进一步提升公司治理水平，保证公司的可持续发展。

二、诉讼事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁及其他诉讼事项。

三、媒体质疑情况

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

四、破产重整相关事项

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

交易对方或最终控	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况	对公司经营的影响	对公司损益的影响	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额	是否为关联交	与交易对方的关联关系(适用关联交易)	披露日期	披露索引

制方						的比率	易	情形)		
甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司	甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司 100% 股权	68,000	相关非公开发行股票预案已经董事会审议通过,经省国资委、公司股东大会审批,截止本报告公告日,公司非公开发行股票申请已经证监会发行审核委员会审核通过。				是	甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司系电投集团全资子公司,电投集团为本公司控股股东	2014 年 12 月 10 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《关于本次非公开发行股票涉及重大关联交易的公告》(公告编号:2014-25)、《关于本次非公开发行股票涉及重大关联交易事项进展的公告》(公告编号:2014-38)

2、出售资产情况

公司报告期未出售资产。

3、企业合并情况

公司报告期未发生企业合并情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
甘肃电投房地产开发有限责任公司	同一控制	关联商品买卖	购买办公用房	市场定价法	15430元/平方米	8,013.82	100.00%	8,013.82	否	现金结算		2015年03月18日	详见《证券时报》或巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
甘肃陇能物业管理有限责任公司	同一控制	关联劳务与服务	物业管理费及代收水电费等	市场定价法		83.1	100.00%	230	否	现金结算		2015年04月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)

合计	--	--	8,096.92	--	8,243.82	--	--	--	--	--
----	----	----	----------	----	----------	----	----	----	----	----

2、资产收购、出售发生的关联交易

公司报告期末未发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他关联交易

(1) 关联托管情况：本公司作为受托方。

委托方名称	受托方名称	托管资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益确定依据	本报告期确认的托管收益（元）
电投集团	本公司	水电资产	2013.10.21	2016.10.21	标的公司营业总收入的千分之三	年末结算

注：2013年，本公司的控股股东电投集团为了履行避免同业竞争的承诺，将其通过子公司甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司间接持有的水电业务交予本公司托管。2013年10月21日，经本公司第五届董事会第六次会议审议通过，同意接受托管，签署《股权托管协议》，并指定本公司全资子公司大容公司负责具体托管事宜。上述水电业务包括：卓尼县汇能水电开发有限责任公司，电投集团持有其55%股权；迭部汇能水电开发有限责任公司，电投集团持有其100%股权；迭部汇能花园水电开发有限责任公司，电投集团间接持有其59.75%股权。

(2) 关联担保情况

单位：元

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
电投集团	炳灵公司	2,029,673,913.92	2007年5月31日	2030年7月7日	否
电投集团	双冠公司	752,750,000.00	2010年7月21日	2034年1月17日	否
电投集团	西兴公司	301,000,000.00	2009年6月30日	2028年6月29日	否
电投集团	橙子沟电站	1,325,913,064.94	2011年4月27日	2030年12月20日	否
电投集团	大立节电站	317,000,000.00	2008年7月1日	2027年6月18日	否
电投集团	石门坪电站	53,000,000.00	2012年12月26日	2020年11月1日	否
电投集团	水泊峡电站	324,000,000.00	2008年12月16日	2021年11月1日	否
电投集团	天王沟电站	223,500,000.00	2007年1月31日	2019年12月20日	否

电投集团	杂木河电站	161,000,000.00	2010年3月8日	2027年11月20日	否
电投集团	朱岔峡电站	156,500,000.00	2007年8月13日	2023年11月20日	否
电投集团	神树电站	560,000,000.00	2014年6月13日	2034年3月30日	否
电投集团	河西公司	140,000,000.00	2002年6月30日	2019年6月30日	否
电投集团	九甸峡公司	1,371,060,000.00	2002年6月30日	2029年6月20日	否
电投集团	洮河公司	1,017,701,219.12	2002年5月24日	2024年8月27日	否
合计		8,733,098,197.98			

(3) 关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于托管控股股东间接持有的水电业务股权的关联交易公告	2013年10月23日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于本次非公开发行股票涉及重大关联交易的公告	2014年09月10日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于本次非公开发行股票涉及重大关联交易事项进展的公告	2014年12月10日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于购买办公用房的关联交易公告	2015年03月18日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)
关于2015年度日常关联交易预计的公告	2015年04月23日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)

八、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

九、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

托管情况说明：2013年，公司控股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司（以下简称“电投集团”）与甘肃省国有资产投资集团有限公司（以下简称“国投集团”）签订了《国有股权无偿划转协议》，该协议约定，将国投集团持有的甘肃汇能新能源技术发展有限公司（以下简称“汇能公司”）100%的国有股权无偿划转给电投集团持有。本次划转完成后，电投集团通过汇能公司间接持有部分水电业务，按照关于避免同业竞争的承诺，电投集团决定将持有上述水电业务交予本公司托管。2013年10月21日，经公司第五届董事会第六次会议审议通过，同意接受托管，签署《股权托管协议》，并指定公司全资子公司大容公司负责具体托管事宜。详见公司于2013年10月23日在巨潮资讯网披露的《关于托管控股股东间接持有的水电业务股权的关联交易公告》。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

通过经营租赁租出的固定资产

项目	期末账面价值（元）
房屋及建筑物	3,109,607.60
合计	3,109,607.60

2015年度，河西公司与中国农业银行张掖分行甘州支行等17家单位及个人签订房屋租赁合同，将河西公司西街办公一楼铺面及公司基地办公楼一楼部分房屋出租，出租房屋原值4,433,354.22元、累计折旧1,323,746.63元，净值3,109,607.60元，合同约定年租金1,366,792.00元，租金于每年分两次收取，其中3月份已收到第一笔租金，剩余租金于2015年11月份收回。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的租赁项目。

2、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）				报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）				报告期末实际对外担保余额合计（A4）				
公司与子公司之间担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司	2014年09月27日	8,000	2014年10月28日	8,000	连带责任保证	一年	否	否
甘肃电投大容电力有限责任公司	2014年09月27日	6,000	2014年10月28日	6,000	连带责任保证	一年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			89,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			103,000	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				14,000
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)	
公司担保总额 (即前三大项的合计)			
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)	89,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	103,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	14,000
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例		3.95%	
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (D)			
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 (E)		6,000	
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)			
上述三项担保金额合计 (D+E+F)		6,000	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)			
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)			

(1) 违规对外担保情况

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

公司报告期不存在其他重大交易。

十、公司或持股5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	电投集团	本次划转取得的股份自本次划转股份过户之日起 36 个月内不上市交易或转让; 该锁定期届满后, 该等股份的交易或转让按证监会及深圳证券交易所的有关规定执行。	2012 年 09 月 18 日	2012 年 9 月 18 日-2015 年 9 月 17 日	正常履行中
资产重组时所作承诺	电投集团	股份限售承诺内容如下: 电投集团对于其所持上市公司的股份, 自股份上市之日起 36 个月内不转让, 在此之后, 按照中国证监会和深圳证券交易所的规定执行。	2012 年 12 月 27 日	2012 年 12 月 28 日-2015 年 12 月 27 日	正常履行中
	电投集团	关于规范关联交易的承诺	2012 年 12		该承诺持续有效, 仍在履行过程

			月 27 日		中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	关于避免同业竞争的承诺	2012 年 12 月 27 日		该承诺持续有效，仍在履行过程中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	关于保证上市公司独立性的承诺	2012 年 12 月 27 日		该承诺持续有效，仍在履行过程中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	关于置入水电公司个别水电站尚未取得业务资质证书的承诺	2012 年 12 月 27 日		1、双冠水电站已于 2012 年度 6 月份并网发电，电力业务许可证和取水许可证已办理完成；2、橙子沟水电站《取水业务许可证》和《电力业务许可证》已办理完成；3、神树水电站正在建设中，尚未到办理时间。
首次公开发行或再融资时所作承诺	电投集团	"电投集团承诺，酒汇风电在 2015 年度、2016 年度、2017 年度累计实现的经审计后归属于母公司的净利润不低于 15,475.07 万元。若酒汇风电在 2015 年度、2016 年度、2017 年度累计实现的经审计后归属于母公司的净利润低于上述电投集团的业绩承诺，差额将由电投集团进行现金补偿，现金补偿金额=（电投集团承诺业绩-2015 年度、2016 年度、2017 年度累计实现的经审计后归属于母公司的净利润）。	2015 年 01 月 01 日	2015 年 01 月 01 日-2017 年 12 月 31 日	尚未达到履行条件
	电投集团	关于避免同业竞争的补充承诺	2017 年 12 月 27 日	2017 年 12 月 27 日-2022 年 12 月 27 日	正常履行中
其他对公司中小股东所作承诺				无	
承诺是否及时履行				是	
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）				不存在未完成履行承诺的情况	

十一、聘任、解聘会计师事务所情况

公司半年度报告未经审计。

十二、处罚及整改情况

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、违法违规退市风险揭示

公司报告期不存在违法违规退市风险。

十四、其他重大事项的说明

序号	名称	公告编号	日期	索引
1	2014年度业绩快报	2015-01	2015年1月22日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
2	第五届董事会第十四次会议公告	2015-02	2015年3月18日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
3	独立董事相关独立意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
4	甘肃电投能源发展股份有限公司及其所属子公司拟购置甘肃投资集团大厦 19、20、24 层房地产单项资产价值评估报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
5	独立董事事前认可意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
6	关于购买办公用房的关联交易公告			2015-03
7	关于执行新会计准则变更会计政策的公告	2015-04	2015年3月18日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
8	2015年第一季度业绩预告	2015-05	2015年4月8日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
9	第五届董事会第十五次会议决议公告	2015-06	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
10	2014年年度报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
11	2014年年度审计报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
12	2015年第一季度报告全文			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
13	董事会提案管理办法（2015年4月）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
14	独立董事事前认可意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
15	独立董事相关独立意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
16	关于公司参股国投甘肃小三峡发电有限公司股东权益价值减值测试审核报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn

17	关于公司股东对公司置入资产中参股国投甘肃小三峡发电有限公司股权2014年度业绩承诺实现情况之审核报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
18	关于公司关联方非经营性资金占用及其他关联资金往来情况汇总表的专项审核报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
19	关于公司前次募集资金使用情况的鉴证报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
20	监事会对公司《2014年度内部控制评价报告》的意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
21	内部控制审计报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
22	西南证券股份有限公司关于公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易之业绩承诺2014年实现情况的专项审核意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
23	2014年度独立董事述职报告（毛鹏茜）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
24	2014年度独立董事述职报告（万红波）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
25	2014年度独立董事述职报告（赵近元）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
26	2014年度监事会工作报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
27	2014年度内部控制评价报告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
28	2014年度报告摘要	2015-07	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
29	关于2015年度日常关联交易预计的公告	2015-08	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
30	第一季度报告正文	2015-09	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
31	关于2015年度为控股子公司贷款提供担保额度预计的公告	2015-10	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
32	关于召开2014年度股东大会的通知	2015-11	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
33	第五届监事会第十次会议决议公告	2015-12	2015年4月23日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
34	第五届董事会第十六次会议决议公告			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
35	独立董事事前认可意见书	2015-13	2015年4月29日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
36	独立董事相关独立意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn

37	西南证券股份有限公司关于公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易之持续督导工作报告书（2014年度）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
38	关于非公开发行股票相关事项的公告	2015-14	2015年4月29日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
39	关于召开2015年第一次临时股东大会的通知	2015-15	2015年4月29日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
40	关于召开2014年度股东大会的提示性公告	2015-16	2015年5月9日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
41	关于召开2015年第一次临时股东大会的提示性公告	2015-17	2015年5月13日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
42	2014年度股东大会决议公告	2015-18	2015年5月16日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
43	关于甘肃电投能源发展股份有限公司2014年度股东大会的法律意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
44	2015年第一次临时股东大会决议公告	2015-19	2015年5月20日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
45	2015年第一次临时股东大会的法律意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
46	关于参加甘肃辖区上市公司2015年投资者网上集体接待日活动的公告	2015-20	2015年5月29日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
47	甘肃电投能源发展股份有限公司关于发行公司债券申请获中国证券监督管理委员会发行审核委员会审核通过的公告	2015-21	2015年6月4日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
48	甘肃电投能源发展股份有限公司第五届董事会第十七次会议决议公告	2015-22	2015年6月18日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
49	独立董事相关独立意见			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
50	独立董事事前认可意见书			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
51	2014年非公开发行A股股票预案（二次修订版）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
52	2014年非公开发行A股股票募集资金使用可行性分析报告（二次修订版）			详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn
53	2014年年度权益分派实施公告	2015-23	2015年6月19日	详见《证券时报》或巨潮资讯 http://www.cninfo.com.cn

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

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	607,379,805	84.11%						607,379,805	84.11%
1、国有法人持股	607,379,805	84.11%						607,379,805	84.11%
二、无限售条件股份	114,778,095	15.89%						114,778,095	15.89%
1、人民币普通股	114,778,095	15.89%						114,778,095	15.89%
三、股份总数	722,157,900	100.00%						722,157,900	100.00%

1、股份变动的理由

适用 不适用

2、股份变动的批准情况

适用 不适用

3、股份变动的过户情况

适用 不适用

4、股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

5、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

6、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	19,076	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况			

股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
甘肃省电力投资集团有限责任公司	国有法人	84.11%	607,379,805	0	607,379,805	0		0
中国银行股份有限公司－宝盈核心优势灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.53%	11,042,808	-135,300	0	11,042,808		0
鸿阳证券投资基金	其他	0.84%	6,073,739	-390,000	0	6,073,739		0
宝盈鸿利收益证券投资基金	其他	0.76%	5,500,000	-7,360,806	0	5,500,000		0
中国建设银行－宝盈资源优选股票型证券投资基金	其他	0.42%	3,010,383	3,010,383	0	3,010,383		0
中国建设银行股份有限公司－宝盈先进制造灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.38%	2,714,319	-362,362	0	2,714,319		0
广发证券股份有限公司－宝盈睿丰创新灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.25%	1,834,672	1,500,859	0	1,834,672		0
陈妙宣	境内自然人	0.17%	1,206,900	1,206,900	0	1,206,900		0
五矿国际信托有限公司－正顺二号证券投资集合资金信托计划	其他	0.14%	988,501	988,501	0	988,501		0
招商证券股份有限公司	国有法人	0.12%	843,838	843,838	0	843,838		0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）				无				
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量		股份种类					
	股份种类	数量	股份种类	数量				
中国银行股份有限公司－宝盈核心优势灵活配置混合型证券投资基金	人民币普通股	11,042,808	人民币普通股	11,042,808				
鸿阳证券投资基金	人民币普通股	6,073,739	人民币普通股	6,073,739				
宝盈鸿利收益证券投资基金	人民币普通股	5,500,000	人民币普通股	5,500,000				
中国建设银行－宝盈资源优选股票型证券投资基金	人民币普通股	3,010,383	人民币普通股	3,010,383				
中国建设银行股份有限公司－宝盈先进制造灵活配置混合型证券投资基金	人民币普通股	2,714,319	人民币普通股	2,714,319				
广发证券股份有限公司－宝盈睿丰创新灵活配置混合型证券投资基金	人民币普通股	1,834,672	人民币普通股	1,834,672				
陈妙宣	人民币普通股	1,206,900	人民币普通股	1,206,900				

五矿国际信托有限公司—正顺二号证券投资集合资金信托计划	988,501	人民币普通股	988,501
招商证券股份有限公司	843,838	人民币普通股	843,838
吴侃	751,000	人民币普通股	751,000
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	境内自然人陈妙宣通过投资者信用账户持有本公司股票 1,206,900 股，通过普通证券账户持有本公司股票 0 股，合计持有本公司股票 1,206,900 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

三、控股股东或实际控制人变更情况

公司控股股东和实际控制人在本报告期内无变更。

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

在公司所知的范围内，没有公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划。

第七节 优先股相关情况

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见2014年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见2014年年报。

第九节 财务报告

一、审计报告

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：甘肃电投能源发展股份有限公司

2015 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	114,020,288.51	241,791,867.85
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	86,810,496.83	160,880,802.62
应收账款	187,725,723.22	102,254,877.36
预付款项	49,136,129.44	136,895,673.29
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		
其他应收款	34,801,768.35	34,675,248.00
买入返售金融资产		
存货	2,246,055.19	2,742,133.62
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		
流动资产合计	474,740,461.54	679,240,602.74
非流动资产：		

发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	1,428,000.00	1,428,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	424,044,951.53	395,188,181.83
投资性房地产		
固定资产	11,684,544,326.55	11,858,578,511.42
在建工程	656,040,848.18	563,306,741.14
工程物资	385,583.91	385,583.91
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	84,027,187.42	85,041,807.26
开发支出		
商誉	18,121,610.82	18,121,610.82
长期待摊费用		
递延所得税资产	19,125,314.09	20,169,266.02
其他非流动资产		
非流动资产合计	12,887,717,822.50	12,942,219,702.40
资产总计	13,362,458,284.04	13,621,460,305.14
流动负债：		
短期借款	570,575,133.04	420,000,000.00
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		1,500,000.00
应付账款	52,240,824.27	91,196,234.62
预收款项	107,935.00	61,035.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	7,030,853.43	5,718,112.31
应交税费	21,439,394.75	34,273,106.54

应付利息	15,069,627.58	25,027,310.50
应付股利	12,095,268.88	21,098,581.86
其他应付款	328,586,908.54	399,315,267.70
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	821,518,934.21	751,831,200.74
其他流动负债		
流动负债合计	1,828,664,879.70	1,750,020,849.27
非流动负债：		
长期借款	7,860,839,130.73	8,086,099,004.21
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	7,860,839,130.73	8,086,099,004.21
负债合计	9,689,504,010.43	9,836,119,853.48
所有者权益：		
股本	722,157,900.00	722,157,900.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,069,691,112.34	2,069,691,112.34
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		

盈余公积	55,214,935.78	55,214,935.78
一般风险准备		
未分配利润	695,012,348.73	802,779,758.88
归属于母公司所有者权益合计	3,542,076,296.85	3,649,843,707.00
少数股东权益	130,877,976.76	135,496,744.66
所有者权益合计	3,672,954,273.61	3,785,340,451.66
负债和所有者权益总计	13,362,458,284.04	13,621,460,305.14

法定代表人：李宁平

主管会计工作负责人：张建红

会计机构负责人：张莉

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	33,995,646.95	125,678,498.76
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		
应收账款		
预付款项		
应收利息	77,777.78	85,555.56
应收股利	84,589,496.74	105,973,976.37
其他应收款	107,743.80	107,743.80
存货		
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	50,000,000.00	50,000,000.00
流动资产合计	168,770,665.27	281,845,774.49
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	4,692,643,200.00	4,692,643,200.00
投资性房地产		
固定资产	27,426,359.07	1,033,151.42

在建工程		
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	193,527.36	232,019.34
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		
非流动资产合计	4,720,263,086.43	4,693,908,370.76
资产总计	4,889,033,751.70	4,975,754,145.25
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	100,000.00	184,000.00
预收款项		
应付职工薪酬	88,839.88	69,626.04
应交税费	338,339.78	78,876.19
应付利息		
应付股利		
其他应付款	26,225,592.35	118,919,507.69
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	26,752,772.01	119,252,009.92
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		

永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	26,752,772.01	119,252,009.92
所有者权益：		
股本	722,157,900.00	722,157,900.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,710,214,326.81	3,710,214,326.81
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	58,628,224.30	58,628,224.30
未分配利润	371,280,528.58	365,501,684.22
所有者权益合计	4,862,280,979.69	4,856,502,135.33
负债和所有者权益总计	4,889,033,751.70	4,975,754,145.25

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	556,663,949.05	544,480,182.48
其中：营业收入	556,663,949.05	544,480,182.48
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	650,395,535.69	568,133,828.05
其中：营业成本	381,095,124.64	334,950,794.73
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	6,965,970.11	7,503,753.25
销售费用		
管理费用	3,570,394.67	4,183,122.31
财务费用	258,337,900.25	225,247,970.70
资产减值损失	426,146.02	-3,751,812.94
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）	28,856,769.70	27,455,900.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	28,856,769.70	27,196,592.10
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-64,874,816.94	3,802,254.53
加：营业外收入	416,189.01	1,822.35
其中：非流动资产处置利得	352,884.76	1,760.00
减：营业外支出	183,660.33	50,168.59
其中：非流动资产处置损失	3,000.00	
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-64,642,288.26	3,753,908.29
减：所得税费用	6,405,243.72	-1,995,289.79
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-71,047,531.98	5,749,198.08
归属于母公司所有者的净利润	-68,048,725.66	4,560,692.71
少数股东损益	-2,998,806.32	1,188,505.37
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（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		
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		
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		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-71,047,531.98	5,749,198.08
归属于母公司所有者的综合收益总额	-68,048,725.66	4,560,692.71
归属于少数股东的综合收益总额	-2,998,806.32	1,188,505.37
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	-0.0942	0.0063
(二)稀释每股收益	-0.0942	0.0063

法定代表人：李宁平

主管会计工作负责人：张建红

会计机构负责人：张莉

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	1,407,777.78	2,409,305.54
减：营业成本	29,833.40	87,555.50
营业税金及附加	79,539.45	136,125.76
销售费用		
管理费用	2,139,471.07	2,914,477.81
财务费用	-30,647.90	340,603.00
资产减值损失		
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）	46,307,895.84	155,633,602.47
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	45,497,477.60	154,564,145.94
加：营业外收入	51.25	62.35
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出		
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	45,497,528.85	154,564,208.29
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	45,497,528.85	154,564,208.29
五、其他综合收益的税后净额		
（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		
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		
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	45,497,528.85	154,564,208.29
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	618,509,541.54	517,009,586.41
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		
收到其他与经营活动有关的现金	4,250,939.13	6,136,552.07
经营活动现金流入小计	622,760,480.67	523,146,138.48
购买商品、接受劳务支付的现金	22,224,471.63	30,577,756.64
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	75,261,460.23	73,632,981.43
支付的各项税费	142,006,843.49	170,546,031.61
支付其他与经营活动有关的现金	15,503,786.18	18,053,362.78
经营活动现金流出小计	254,996,561.53	292,810,132.46
经营活动产生的现金流量净额	367,763,919.14	230,336,006.02
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		32,459,396.87
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,760.00
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	16,744.98	204,092.62
投资活动现金流入小计	16,744.98	32,665,249.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	153,543,728.99	290,488,952.13
投资支付的现金		
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		
支付其他与投资活动有关的现金	3,000.00	120,000.00
投资活动现金流出小计	153,546,728.99	290,608,952.13
投资活动产生的现金流量净额	-153,529,984.01	-257,943,702.64
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	390,575,133.04	1,130,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	390,575,133.04	1,130,000,000.00
偿还债务支付的现金	395,572,140.01	544,149,876.27
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	335,504,583.50	343,627,130.95
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	3,924.00	
筹资活动现金流出小计	731,080,647.51	887,777,007.22
筹资活动产生的现金流量净额	-340,505,514.47	242,222,992.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-126,271,579.34	214,615,296.16

加：期初现金及现金等价物余额	240,291,867.85	140,310,587.32
六、期末现金及现金等价物余额	114,020,288.51	354,925,883.48

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	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		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,256,898.02	3,376,639.59
经营活动现金流入小计	2,256,898.02	3,376,639.59
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,510,258.29	1,839,639.48
支付的各项税费	63,618.14	167,727.80
支付其他与经营活动有关的现金	789,198.00	2,716,358.60
经营活动现金流出小计	2,363,074.43	4,723,725.88
经营活动产生的现金流量净额	-106,176.41	-1,347,086.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	67,692,375.47	243,735,487.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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		80,000,000.00
投资活动现金流入小计	67,692,375.47	323,735,487.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,712,724.60	38,070.00
投资支付的现金		160,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	26,712,724.60	160,038,070.00
投资活动产生的现金流量净额	40,979,650.87	163,697,417.18
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	39,718,684.49	65,716,368.89
支付其他与筹资活动有关的现金	92,837,641.78	32,586,700.33
筹资活动现金流出小计	132,556,326.27	98,303,069.22
筹资活动产生的现金流量净额	-132,556,326.27	-98,303,069.22
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-91,682,851.81	64,047,261.67
加：期初现金及现金等价物余额	125,678,498.76	62,853,562.55
六、期末现金及现金等价物余额	33,995,646.95	126,900,824.22

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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	722,157,900.00				2,069,691,112.34				55,214,935.78		802,779,758.88	135,496,744.66	3,785,340,451.66
加：会计政策变更													
前期差错更正													

同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	722,157,900.00			2,069,691,112.34			55,214,935.78		802,779,758.88	135,496,744.66		3,785,340,451.66
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									-107,767,410.15	-4,618,767.90		-112,386,178.05
（一）综合收益总额									-68,048,725.66	-2,998,806.32		-71,047,531.98
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配									-39,718,684.49	-1,619,961.58		-41,338,646.07
1. 提取												

盈余公 积												
2. 提取 一般风 险准备												
3. 对所 所有者 (或股 东) 的 分配									-39,718,684.49	-1,619,961.58	-41,338,646.07	
4. 其他												
(四) 所有者 权益内 部结转												
1. 资本 公积转 增资本 (或股 本)												
2. 盈余 公积转 增资本 (或股 本)												
3. 盈余 公积弥 补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储 备												
1. 本期 提取												
2. 本期 使用												
(六) 其他												
四、本 期期末	722,157,900.00			2,069,691,112.34			55,214,935.78		695,012,348.73	130,877,976.76	3,672,954,273.61	

余额												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

上年金额

单位：元

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	722,157,900.00				2,069,690,084.61					31,575,755.97	693,828,795.87	138,630,047.07	3,655,882,583.52
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	722,157,900.00				2,069,690,084.61					31,575,755.97	693,828,795.87	138,630,047.07	3,655,882,583.52
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					1,027.73					23,639,179.81	108,950,963.01	-3,133,302.41	129,457,868.14
（一）综合收益总额											198,306,511.71	7,595,510.47	205,902,022.18
（二）					1,027.73								1,027.73

所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他				1,027.73							1,027.73
(三) 利润分配						23,639,179.81	-89,355,548.70	-10,728,812.88			-76,445,181.77
1. 提取盈余公积						23,639,179.81	-23,639,179.81				
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东)的分配							-65,716,368.89	-10,728,812.88			-76,445,181.77
4. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股											

本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	722,157,900.00			2,069,691,112.34			55,214,935.78	802,779,758.88	135,496,744.66	3,785,340,451.66		

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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	722,157,900.00				3,710,214,326.81				58,628,224.30	365,501,684.22	4,856,502,135.33
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	722,157,900.00				3,710,214,326.81				58,628,224.30	365,501,684.22	4,856,502,135.33

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										5,778,844.36	5,778,844.36
（一）综合收益总额										45,497,528.85	45,497,528.85
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-39,718,684.49	-39,718,684.49
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-39,718,684.49	-39,718,684.49
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储											

备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	722,157,900.00				3,710,214,326.81			58,628,224.30	371,280,528.58	4,862,280,979.69

上年金额

单位：元

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	722,157,900.00				3,710,213,299.08				34,989,044.49	218,465,434.83	4,685,825,678.40
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	722,157,900.00				3,710,213,299.08				34,989,044.49	218,465,434.83	4,685,825,678.40
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,027.73				23,639,179.81	147,036,249.39	170,676,456.93
（一）综合收益总额										236,391,798.09	236,391,798.09
（二）所有者投入和减少资本					1,027.73						1,027.73
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者											

权益的金额										
4. 其他					1,027.73					1,027.73
(三) 利润分配								23,639,179.81	-89,355,548.70	-65,716,368.89
1. 提取盈余公积								23,639,179.81	-23,639,179.81	
2. 对所有者(或股东)的分配									-65,716,368.89	-65,716,368.89
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	722,157,900.00				3,710,214,326.81			58,628,224.30	365,501,684.22	4,856,502,135.33

三、公司基本情况

甘肃电投能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）原名“西北永新化工股份有限公司”，是于1997年7月8日经甘肃省人民政府甘政函[1997]36号文件批准，由西北油漆厂独家发起、部分改制、采用募集设立方式设立的股份有限公司。经中国证券监督管理委员会证监发字[1997]417号及418号文件批准，于1997年8月29日在深圳证券交易所上网定价发行人民币普通股4,500万股。募股结束后，公司于1997年9月23日在甘肃省工商行政管理局登记注册，注册号为620000000003961，成立时的注册资本为106,000,000

元。公司股票于1997年10月14日在深圳证券交易所上市交易，股票简称“西北化工”，股票代码：000791。公司于1998年8月5日实施每10股送2股（含税）并转增6股的利润分配方案，总股本变为189,000,000元。公司于2006年6月12日完成了股权分置改革，按照流通股股东每持有10股流通股将获得非流通股股东对价安排2.9股股票，股改后的总股本仍为189,000,000元。

2011年11月17日，本公司、本公司原控股股东西北油漆厂、本公司原实际控制人西北永新集团有限公司（以下简称“永新集团”）与甘肃省电力投资集团公司（现已更名为甘肃省电力投资集团有限责任公司，以下简称“电投集团”）签署了《重大资产置换、发行股份购买资产及国有股份无偿划转之框架协议》，西北油漆厂将持有本公司的74,221,905元股权（占总股本的39.27%）经甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会（以下简称“甘肃省国资委”）以及国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）批准无偿划转至电投集团，同时电投集团以所持的水电资产与本公司全部资产及负债进行置换，置换后剩余的水电资产由本公司向电投集团非公开发行股票购买。本公司分别于2011年11月14日、2011年12月6日收到甘肃省国资委《关于将西北油漆厂持有的西北永新化工股份有限公司国有法人股无偿划转甘肃省电力投资集团公司持有的批复》（甘国资发产权[2011]337号）、国务院国资委《关于西北永新化工股份有限公司国有股东所持股份无偿划转有关问题的批复》（国资产权[2011]1349号），同意西北油漆厂将所持本公司74,221,905元股权无偿划转给电投集团。2012年9月17日，西北油漆厂与电投集团在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理了过户登记手续，电投集团持有本公司74,221,905元股权。

2012年1月11日，公司与电投集团签署了《重大资产置换及非公开发行股份购买资产协议》。公司于2012年3月12日召开的2012年第一次临时股东大会审议通过了公司重大资产重组方案，并取得中国证券监督管理委员会于2012年7月31日下发的《关于核准西北永新化工股份有限公司重大资产重组及向甘肃省电力投资集团公司发行股份购买资产的批复》（证监许可[2012]992号）文件的核准。2012年10月16日，本公司、永新集团、电投集团共同签订了《关于西北永新化工股份有限公司全部资产和负债暨甘肃省电力投资集团公司置入资产交割事宜的协议书》。2012年10月24日，电投集团拟置入的五家水电资产的工商变更已完成，与本公司全部资产及负债进行置换，置换后剩余资产由本公司向电投集团非公开发行533,157,900股股份购买，国富浩华会计师事务所（特殊普通合伙）对本次重大资产重组及发行股份购买资产进行了验资，并出具了国浩验字[2012]704A170号验资报告。

公司于2012年12月21日召开的2012年第四次临时股东大会审议通过了《关于变更公司名称的议案》，同意本公司中文名称由“西北永新化工股份有限公司”变更为“甘肃电投能源发展股份有限公司”，英文名称

由“NORTHWEST YONGXIN CHEMICAL INDUSTRY CO., LTD.”变更为“GEPIC Energy Development Co., Ltd.”。2012年12月21日，本公司在甘肃省工商行政管理局办理完成了变更登记手续，并取得了新的《企业法人营业执照》。2012年12月28日，本公司新增股份经深圳证券交易所审核后获准上市。

经重大资产重组后，本公司持有甘肃电投大容电力有限责任公司（以下简称“大容公司”）100%的股权、甘肃电投洮河水电开发有限责任公司（以下简称“洮河公司”）100%的股权、甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司（以下简称“炳灵公司”）90%的股权、甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司（以下简称“九甸峡公司”）90%的股权、甘肃电投河西水电开发有限责任公司（以下简称“河西公司”）96.62%的股权，所处行业变更为电力行业，主营业务为电力产品的生产和销售。

公司企业法人营业执照注册号：620000000003961；注册资本：722,157,900元；法定代表人：李宁平；公司住所：甘肃省兰州市城关区北滨河东路69号甘肃投资大厦；公司经营范围：以水力发电为主的可再生能源、新能源的投资开发、高科技研发、生产经营及相关信息咨询服务。

本公司2014年度纳入合并范围的子公司共5户，详见本附注八“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围与上年度相比未发生变化。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自本报告期末起12个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

本公司及各子公司从事电力生产经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计

准则的规定，对收入确认的交易和事项制定了具体会计政策和会计估计，详见本附注五、23“收入”描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、27、“其他重要的会计政策和会计估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2015年6月30日的财务状况及2015年1-6月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、14“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除

了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在

合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、14“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、14、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，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处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、14（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益；③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

在本公司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。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

(1) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的

报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

①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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：**A.**取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；**B.**属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；**C.**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。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：**A.**该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；**B.**本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用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等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

②持有至到期投资

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

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③贷款和应收款项

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。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但是，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，按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

（3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

①持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如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，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

②可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过20%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过12个月。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如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，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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，或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的减值损失，不予转回。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，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，但是放弃了对该金融资产控制。

若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的控制的，则按照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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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及因转移而收到的对价与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，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与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之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分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。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债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负债的条件与分类为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的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③财务担保合同

不属于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的财务担保合同，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第13号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

（6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）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。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

（8）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（9）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

11、应收款项

（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	本公司将单项金额达到应收款项余额 10% 及以上且金额大于 500 万元（含 500 万元）的应收款项作为单项金额重大应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

（2）按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
关联组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
其中：6个月以内		
7个月至1年（含1年）	10.00%	10.00%
1—2年	30.00%	30.00%
2—3年	50.00%	50.00%
3年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
关联组合	0.00%	0.00%

（3）单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	本公司对于单项金额虽不重大但因其发生了特殊减值的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，应计提减值。
坏账准备的计提方法	结合现时情况分析法确定坏账准备计提比例，确认减值损失，计提坏账准备。

12、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出存货时按月末一次加权平均法或个别认定法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终

用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、划分为持有待售资产

若某项非流动资产在其当前状况下仅根据出售此类资产的惯常条款即可立即出售，本公司已就处置该项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让将在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，自划分为持有待售之日起不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。如果处置组是一个《企业会计准则第8号——资产减值》所定义的资产组，并且按照该准则的规定将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是资产组中的一项经营，则该处置组包括企业合并中所形成的商誉。

被划分为持有待售的单项非流动资产和处置组中的资产，在资产负债表的流动资产部分单独列报；被划分为持有待售的处置组中的与转让资产相关的负债，在资产负债表的流动负债部分单独列报。

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，本公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者进行计量：（1）该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；（2）决定不再出售之日的可收回金额。

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资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，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业

及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，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，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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，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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资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金融工具确认和计量准则核算，其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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次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，先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。

15、固定资产

(1) 确认条件

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。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-40 年	0	2.5-12.5
机器设备	年限平均法	8-30 年	0-3	3.23-12.5
运输工具	年限平均法	8-10 年	3-5	9.7-12.12
电子设备	年限平均法	5 年	0	20

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为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。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。融资租入固定资产参照同类别自用固定资产计提折旧。

16、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、19“长期资产减值”。

17、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，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；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，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。

18、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	证载可使用年限	土地使用权证
计算机软件	5-10年	依据软件使用情况进行预计

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、19“长期资产减值”。

（2）内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益。

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

19、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

20、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

21、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将

实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划。其中设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（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，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

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）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

22、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

23、收入

（1）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，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时，确认商品销售收入的实现。

本公司商品销售收入主要为电力产品收入。电力产品收入均为上网电，上网电从公司发电厂输出电力后在国家电网指定的变电站上网，公司经营部门和国家电网每月会同抄表确认上网电量，国家电网生成结算单后送达公司经营部门审核，公司经营部门将核实后的结算单移交财务部，财务部根据结算单开具销售发票确认收入的实现。

本公司的商品销售收入还包括CDM收入，CDM收入是转让温室气体减排量抵消额从而获取的收入。对于当期的温室气体减排量，公司需聘请中介机构核查并出具减排量监测报告与核证报告，然后将监测报告与核证报告提交联合国CDM执行理事会，申请批准与核查减排量相等的核证减排量（CERs），CERs 的申请获得批准后，CDM 执行理事会将签发的CERs注入买家指定账户，然后公司计划发展部向财务部提出申请开具温室气体减排量发票，同时确认收入。

（2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已完工作的测量确定。

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。

本公司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。

（3）建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益很可能流入企业；③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。

在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利(亏损)与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利(亏损)之和超过已结算价款的部分作为存货列示；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利(亏损)之和的部分作为预收款项列示。

(4) 使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

(5) 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

24、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

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期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预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额

计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产

或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

26、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出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。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

融资租赁为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。

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

27、其他重要的会计政策和会计估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在

考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

（2）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（3）非金融非流动资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据

合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(4) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(5) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(6) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

28、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

29、其他

无

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
----	------	----

增值税	按产品销售收入 17% 的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税；其中装机容量为 5 万千瓦以下（含 5 万千瓦）的小型水力发电单位按照简易办法依照 6% 征收率计算缴纳增值税	6%、17%
营业税	按应税营业额的 5% 计缴营业税	5%
城市维护建设税	按实际缴纳流转税的 1%、5%、7% 计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 25% 计缴，详见下表。	25%
教育费附加	按实际缴纳流转税的 3% 计缴	3%
地方教育附加	按实际缴纳流转税的 2% 计缴	2%

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
洮河公司	15.00%
九甸峡公司	15.00%
河西公司	15.00%
炳灵公司	15.00%
大容公司下属子公司：	
天王沟公司	15.00%
朱岔峡公司	15.00%
石门坪公司	15.00%
大立节公司	15.00%
水泊峡公司	15.00%
橙子沟公司	15.00%
杂水河公司	15.00%
西兴公司	15.00%
双冠公司	7.50%
神树泉公司	20.00%

2、税收优惠

所得税

（1）河西公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条：自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税（以下简称第二条）。河西公司已向主管税务局申请备案登记，2015年度执行15%的企业所得税税率。

（2）洮河公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，洮河公司符合西部大开发税收优惠政策的规定，于2012年6月向临洮县国家税务局办理了备案登记手续。洮河公司2015年度执行15%的企业所得税税率。

（3）九甸峡公司

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，九甸峡公司2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年3月向卓尼县国税局办理了备案登记手续。

（4）炳灵公司

炳灵公司已于2015年4月3日取得《永靖县国家税务局企业所得税税务处理事项批复通知书》（永国税通[2015]113号），炳灵公司符合西部大开发税收优惠政策的规定，2015年度执行15%的企业所得税税率。

（5）大容公司

①根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容大立节发电有限责任公司（以下简称“大立节公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年2月14日向舟曲县国税局办理了备案登记手续。

②根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容天王沟发电有限责任公司（以下简称“天王沟公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年5月4日向永登县国税局办理了备案登记手续。

③根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容朱岔峡发电有限责任公司（以下简称“朱岔峡公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年4月1日向甘肃省天祝县国家税务局办理了备案登记手续。

④根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容迭部水泊峡发电有限责任公司（以下简称“水泊峡公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年5月11日向迭部县国税局办理了备案登记手续。

⑤根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容石门坪发电有限责任公司（以下简称“石门坪公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2015年2月14日向舟曲县国税局办理了备案登记手续。

⑥根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，于2012年5月24日向武威市国税局办理15%税率征收企业所得税的备案手续，大容公司的子公司甘肃电投大容杂木河发电有限责任公司（以下简称“杂木河公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率。

⑦根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃电投大容橙子沟发电有限责任公司（以下简称“橙子沟公司”）2015年度享受15%的企业所得税税率，已于2014年12月19日向陇南市武都区国家税局办理了备案登记手续。

⑧根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第二条规定，大容公司的子公司甘肃西兴能源投资有限公司（以下简称“西兴公司”）符合西部大开发税收优惠政策的规定。西兴公司已向肃南县国税局申请了关于《企业所得税税收优惠核查》的备案，2015年度执行15%的企业所得税税率。

⑨根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）第三条规定，大容公司的子公司甘肃双冠水电投资有限公司（以下简称“双冠公司”）已于2012年10月向甘肃省肃南裕固族自治县国家税务局办理登记备案手续，双冠公司符合西部大开发税收优惠政策的规定，2015年度按15%的税率减半征收企业所得税。

⑩根据财政部《关于小型微利企业所得税优惠政策有关问题的通知》财税[2014]34号规定：自2014年1月1日至2016年12月31日，对年应纳税所得额低于10万元（含10万元）的小型微利企业，其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。甘肃电投大容神树泉饮品有限责任公司（以下简称“神树泉公司”）执行20%的企业所得税税率。

增值税

根据财政部、国家税务总局《关于部分货物适用增值税低税率和简易办法征收增值税政策的通知》（财税[2009]9号）规定：县级及县级以下小型水力发电单位生产的电力，自2013年6月1日起按6%征收率计算

缴纳增值税。

根据财政部、国家税务总局《关于简并增值税征收率政策的通知》（财税[2014]57号）文件第二条规定，县级及县级以下小型水力发电单位生产的电力，自2014年7月1日起按3%征收率计算缴纳增值税。

本公司的二级子公司大立节公司、朱岔峡公司、石门坪公司和杂木河公司2015年执行3%的征收率计算缴纳增值税。

洮河公司的峡城、吉利和三甲电站，装机在分别为3.75万千瓦、2万千瓦和3.15万千瓦，于2014年10月分别设立为分公司，2015年执行3%的征收率计算缴纳增值税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	196,305.13	185,476.91
银行存款	113,823,983.38	240,106,390.94
其他货币资金		1,500,000.00
合计	114,020,288.51	241,791,867.85

其他说明：全部货币资金不存在冻结、抵押等变现限制、不存在潜在的收回风险。

2、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	86,810,496.83	160,880,802.62
合计	86,810,496.83	160,880,802.62

（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

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	4,976,000.00	
合计	4,976,000.00	

3、应收账款

（1）应收账款分类披露

单位：元

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	187,842,692.99	99.72%	116,969.77	0.06%	187,725,723.22	102,329,347.13	99.49%	74,469.77	0.07%	102,254,877.36
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	521,578.58	0.28%	521,578.58	100.00%		521,578.58	0.51%	521,578.58	100.00%	
合计	188,364,271.57	100.00%	638,548.35	0.34%	187,725,723.22	102,850,925.71	100.00%	596,048.35	0.58%	102,254,877.36

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
其中：6个月以内	187,651,127.09		0.00%
7-12个月			10.00%
1年以内小计	187,651,127.09		
1至2年	106,565.90	31,969.77	30.00%
2至3年			50.00%
3年以上	85,000.00	85,000.00	100.00%
合计	187,842,692.99	116,969.77	

确定该组合依据的说明：

对除已单独计提减值准备的应收账款外，根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收账款组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

应收账款内容	账面余额（元）	计提比例(%)	坏账准备（元）	计提理由
电费	521,578.58	100%	521,578.58	此款项系2005年3月，公司所属子公司洮河公司应收临洮铝业有限责任公司电费款，存在争议。
合计	521,578.58	100%	521,578.58	

(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42,500.00元；本期收回或转回坏账准备金额0.00元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为188,235,213.67元，占应收账款期末余额合计数的比例为99.93%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为634,840.38元。

单位名称	期末账面余额（元）	占应收账款比例（%）	计提坏账准备余额（元）
1	187,606,974.89	99.60	85,000.00
2	521,578.58	0.28	521,578.58
3	94,206.00	0.05	28,261.80
4	8,065.26	0.00	
5	4,388.94	0.00	
合计	188,235,213.67	99.93	634,840.38

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	23,942,056.57	48.73%	32,217,392.95	23.54%
1至2年	22,141,581.87	45.06%	15,673,731.32	11.45%
2至3年	2,774,491.00	5.65%	8,778,296.21	6.41%
3年以上	278,000.00	0.56%	80,226,252.81	58.60%
合计	49,136,129.44	--	136,895,673.29	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：账龄超过一年的预付账款主要是预付的工程款、设备款，根据合同约定的工程进度及设备交割时间进行结算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本公司按预付对象归集的期末余额前五名预付账款汇总金额为24,362,750.96元，占预付账款期末余

额合计数的比例为49.58%。

序号	与本公司关系	金额（元）	账龄	未结算原因
1	非关联方	10,413,430.78	1年以内、1-2年	未到结算期
2	非关联方	6,964,000.00	1年以内、1-2年	未到结算期
3	非关联方	3,181,600.00	1年以内	未到结算期
4	非关联方	2,408,683.18	1年以内	未到结算期
5	非关联方	1,395,037.00	1年以内	未到结算期
合计		24,362,750.96		

5、其他应收款

（1）其他应收款分类披露

单位：元

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	47,568,945.24	100.00%	12,767,176.89	26.84%	34,801,768.35	47,058,778.87	100.00%	12,383,530.87	26.32%	34,675,248.00
合计	47,568,945.24	100.00%	12,767,176.89	26.84%	34,801,768.35	47,058,778.87	100.00%	12,383,530.87	26.32%	34,675,248.00

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
其中：6个月以内	32,369,855.03		
7-12个月	166,759.00	16,675.90	10.00%
1年以内小计	32,536,614.03	16,675.90	
1至2年	794,387.45	238,316.23	30.00%

2至3年	709,131.12	354,565.56	50.00%
3年以上	12,157,619.20	12,157,619.20	100.00%
合计	46,197,751.80	12,767,176.89	27.64%

确定该组合依据的说明：对除已单独计提减值准备的其他应收款外，根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的其他应收款组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

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

关联组合：指对关联方的其他应收款。对关联方的其他应收款不计提坏账准备。

采用关联组合法计提坏账准备的其他应收款

单位：元

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
关联组合	1,371,193.44		
合计	1,371,193.44		

(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383,646.02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

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	22,945,042.75	24,857,097.07
甲供材料	21,452,888.00	19,305,898.00
押金及保证金	2,738,830.00	2,738,830.00
备用金	432,184.49	156,953.80
合计	47,568,945.24	47,058,778.87

(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

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
1	预垫项目款	15,341,987.19	1-6个月	32.25%	
2	预垫项目款	4,733,624.70	1-6个月	9.95%	
3	预垫项目款	3,997,166.44	1-6个月	8.40%	

4	拆迁补偿款	3,000,000.00	3 年以上	6.31%	3,000,000.00
5	预垫项目款	2,833,871.68	1-6 个月	5.96%	
合计	--	29,906,650.01	--	62.87%	3,000,000.00

6、存货

存货分类

单位：元

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	2,206,730.33		2,206,730.33	2,690,647.90		2,690,647.90
库存商品				23,725.04		23,725.04
周转材料	39,324.86		39,324.86	27,760.68		27,760.68
合计	2,246,055.19		2,246,055.19	2,742,133.62		2,742,133.62

7、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

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
可供出售权益工具：	1,428,000.00		1,428,000.00	1,428,000.00		1,428,000.00
按成本计量的	1,428,000.00		1,428,000.00	1,428,000.00		1,428,000.00
合计	1,428,000.00		1,428,000.00	1,428,000.00		1,428,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

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		
永昌县华通铁合金有限责任公司	1,428,000.00			1,428,000.00					8.40%	
合计	1,428,000.00			1,428,000.00					--	

8、长期股权投资

单位：元

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
		追加	减少投	权益法下确	其他综	其他权	宣告发	计提减	其他		

	投资	资	认的投资损 益	合收益 调整	益变动	放现金 股利或 利润	值准备		余额
一、合营企业									
二、联营企业									
国投甘肃 小三峡发 电有限公 司	395,188,181.83		28,856,769.70						424,044,951.53
小计	395,188,181.83		28,856,769.70						424,044,951.53
合计	395,188,181.83		28,856,769.70						424,044,951.53

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	11,027,222,155.25	3,630,853,374.62	38,424,617.36	47,177,328.79	6,425,278.78	14,750,102,754.80
2.本期增加金 额	80,187,199.66	2,411,887.58	24,150.43	1,654,700.86	26,100.00	84,304,038.53
(1) 购置	70,822,619.90	1,545,729.24	24,150.43	1,654,700.86	26,100.00	74,073,300.43
(2) 在建工 程转入	9,364,579.76	866,158.34				10,230,738.10
(3) 企业合 并增加						
3.本期减少金 额				786,965.00		786,965.00
(1) 处置或 报废				786,965.00		786,965.00
4.期末余额	11,107,409,354.91	3,633,265,262.20	38,448,767.79	48,045,064.65	6,451,378.78	14,833,619,828.33
二、累计折旧						
1.期初余额	1,480,707,011.69	1,347,559,259.55	23,449,276.78	36,887,123.40	2,921,571.96	2,891,524,243.38
2.本期增加金 额	162,891,492.01	91,185,606.45	2,517,579.17	1,451,856.52	252,341.00	258,298,875.15
(1) 计提	162,891,492.01	91,185,606.45	2,517,579.17	1,451,856.52	252,341.00	258,298,875.15
3.本期减少金 额				747,616.75		747,616.75

(1) 处置或 报废				747,616.75		747,616.75
4.期末余额	1,643,598,503.70	1,438,744,866.00	25,966,855.95	37,591,363.17	3,173,912.96	3,149,075,501.78
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) 处置或 报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价 值	9,463,810,851.21	2,194,520,396.20	12,481,911.84	10,453,701.48	3,277,465.82	11,684,544,326.55
2.期初账面价 值	9,546,515,143.56	2,283,294,115.07	14,975,340.58	10,290,205.39	3,503,706.82	11,858,578,511.42

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	3,109,607.60

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
现场办公楼（宝瓶水电站）	4,505,850.92	正在办理中
发电厂房（宝瓶水电站）	54,188,686.08	正在办理中
成品库房（宝瓶水电站）	3,040,162.57	正在办理中
锅炉房（宝瓶水电站）	64,410.64	正在办理中
坝区管理房屋（宝瓶水电站）	3,141,872.58	正在办理中

10、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

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

橙子沟电站尾工	20,008,680.75		20,008,680.75	10,540,388.20		10,540,388.20
神树电站	563,478,387.56		563,478,387.56	496,086,598.96		496,086,598.96
莲麓一级电站尾工	2,210,640.06		2,210,640.06	2,032,146.30		2,032,146.30
九甸峡电站尾工	5,733,525.06		5,733,525.06	3,826,988.31		3,826,988.31
莲麓二级电站尾工	2,468,170.90		2,468,170.90	2,468,170.90		2,468,170.90
海甸峡电站尾工	813,790.73		813,790.73	813,790.73		813,790.73
河口电站尾工	1,490,071.29		1,490,071.29			
炳灵电站尾工	10,626,067.17		10,626,067.17			
小型基建、技改工程	49,211,514.66		49,211,514.66	47,538,657.74		47,538,657.74
合计	656,040,848.18		656,040,848.18	563,306,741.14		563,306,741.14

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	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
神树电站	760,417,200.00	496,086,598.96	67,391,788.60			563,478,387.56	74.10%	注1	60,525,195.69	16,159,143.89	5.74%	金融机构贷款
合计	760,417,200.00	496,086,598.96	67,391,788.60			563,478,387.56	--	--	60,525,195.69	16,159,143.89	--	--

注1：主、副厂房浇筑至屋顶高程，开始安装屋架；引累计开挖13129m，剩余1188m；机电设备安装、送出工程同步施工，将与土建工程同时具备发电条件。

11、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专用材料	385,583.91	385,583.91
合计	385,583.91	385,583.91

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

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	91,315,669.27			2,311,794.19	93,627,463.46
2.本期增加金额	90,638.11				90,638.11
(1) 购置	90,638.11				90,638.11
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	91,406,307.38			2,311,794.19	93,718,101.57
二、累计摊销					
1.期初余额	7,272,412.85			1,313,243.35	8,585,656.20
2.本期增加金额	955,577.13			149,680.82	1,105,257.95
(1) 计提	955,577.13			149,680.82	1,105,257.95
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	8,227,989.98			1,462,924.17	9,690,914.15
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					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	83,178,317.40			848,870.02	84,027,187.42
2.期初账面价值	84,043,256.42			998,550.84	85,041,807.26

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

土地使用权（宝瓶水电站）	1,141,203.00	正在办理中
--------------	--------------	-------

13、商誉

商誉账面原值

单位：元

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	
双冠公司	10,780,000.00					10,780,000.00
西兴公司	7,341,610.82					7,341,610.82
合计	18,121,610.82					18,121,610.82

14、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

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	13,109,549.33	1,966,432.41	12,683,403.31	1,902,510.51
水资源费	15,539,608.91	2,293,039.53	19,754,342.05	2,865,099.10
库区基金	102,435,221.41	14,809,963.18	105,973,241.44	15,337,487.88
职工教育经费	352,536.46	52,880.47	401,136.86	60,170.53
其他	19,990.00	2,998.50	26,653.33	3,998.00
合计	131,456,906.11	19,125,314.09	138,838,776.99	20,169,266.02

（2）以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

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	19,125,314.09	19,125,314.09	20,169,266.02	20,169,266.02

15、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	510,575,133.04	230,000,000.00
信用借款	60,000,000.00	190,000,000.00
合计	570,575,133.04	420,000,000.00

16、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		1,500,000.00
合计		1,500,000.00

17、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	1,253,849.94	6,833,670.20
设备款	24,586,293.08	26,750,927.76
工程款	19,158,227.61	29,516,859.65
费用款	4,658,835.82	5,961,197.19
暂估款	2,583,617.82	22,133,579.82
合计	52,240,824.27	91,196,234.62

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
设备款	5,090,125.20	未到结算期
工程款	3,257,580.97	未到结算期
费用款	549,600.00	未到结算期
暂估款	417,017.82	未到结算期
合计	9,314,323.99	--

18、预收款项

单位：元

项目	期末余额	期初余额
纯净水销售款	107,935.00	61,035.00
合计	107,935.00	61,035.00

19、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	2,610,539.53	54,872,962.31	54,372,518.63	3,110,983.21

二、离职后福利-设定提存计划	3,107,572.78	13,326,318.31	12,514,020.87	3,919,870.22
合计	5,718,112.31	68,199,280.62	66,886,539.50	7,030,853.43

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		40,705,012.30	40,705,012.30	0.00
2、职工福利费		4,070,555.10	4,070,555.10	0.00
3、社会保险费		3,281,943.40	3,281,943.40	0.00
其中：医疗保险费		3,072,351.51	3,072,351.51	0.00
工伤保险费		95,929.24	95,929.24	0.00
生育保险费		113,662.65	113,662.65	0.00
4、住房公积金		5,228,490.84	5,237,611.00	-9,120.16
5、工会经费和职工教育经费	2,610,539.53	1,586,960.67	1,077,396.83	3,120,103.37
合计	2,610,539.53	54,872,962.31	54,372,518.63	3,110,983.21

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		9,564,507.44	9,564,507.44	0.00
2、失业保险费	3,107,572.78	669,268.66	404,219.08	3,372,622.36
3、企业年金缴费		3,092,542.21	2,545,294.35	547,247.86
合计	3,107,572.78	13,326,318.31	12,514,020.87	3,919,870.22

20、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	17,574,314.50	11,715,044.08
营业税	765,617.29	2,035,738.49
企业所得税	393,985.04	16,397,547.51
个人所得税	369,713.02	1,058,385.34
城市维护建设税	597,314.21	816,566.55
教育费附加	763,376.63	860,235.44
土地使用税		510,591.60
印花税	6,393.09	275,515.65
甘肃教育附加	508,917.73	159,570.14

价格调节基金	248,945.55	104,641.11
房产税		42,791.56
其他税费	210,817.69	296,479.07
合计	21,439,394.75	34,273,106.54

21、应付利息

单位：元

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	13,883,702.38	16,470,699.37
短期借款应付利息	1,185,925.20	8,556,611.13
合计	15,069,627.58	25,027,310.50

22、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	12,095,268.88	21,098,581.86
合计	12,095,268.88	21,098,581.86

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：根据被投资单位资金支付计划支付股利。

23、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	142,384,271.78	176,065,863.84
库区基金	132,091,399.72	138,042,155.32
水资源费	23,866,881.11	31,683,667.33
其他	30,244,355.93	53,523,581.21
合计	328,586,908.54	399,315,267.70

(2) 账龄超过1年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
库区基金	117,654,461.66	尚未支付的库区基金
电站工程保证金	68,714,060.78	工程质保期未满足
电站设备保证金	19,955,812.00	质保期未满足

移民安置费	12,005,966.22	工程尾款、尚未结算
水资源费	4,749,518.01	尚未支付的水资源费
合计	223,079,818.67	--

24、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	821,518,934.21	751,831,200.74
合计	821,518,934.21	751,831,200.74

25、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	325,890,000.00	334,890,000.00
保证借款	7,534,949,130.73	7,751,209,004.21
合计	7,860,839,130.73	8,086,099,004.21

长期借款分类的说明：保证借款的保证方主要为电投集团，抵押借款的抵押资产类别以及金额，参见附注七、41。

26、股本

单位：元

	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	722,157,900.00						722,157,900.00

27、资本公积

单位：元

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）	2,069,691,112.34			2,069,691,112.34
合计	2,069,691,112.34			2,069,691,112.34

28、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	55,214,935.78			55,214,935.78
合计	55,214,935.78			55,214,935.78

29、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	802,779,758.88	693,828,795.87
调整后期初未分配利润	802,779,758.88	693,828,795.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-68,048,725.66	198,306,511.71
减：提取法定盈余公积		23,639,179.81
应付普通股股利	39,718,684.49	65,716,368.89
期末未分配利润	695,012,348.73	802,779,758.88

调整期初未分配利润明细：

- (1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00元。
- (2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00元。
- (3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00元。
- (4) 由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00元。
- (5) 其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

30、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	554,618,918.10	380,850,615.39	535,047,048.27	332,893,175.10
其他业务	2,045,030.95	244,509.25	9,433,134.21	2,057,619.63
合计	556,663,949.05	381,095,124.64	544,480,182.48	334,950,794.73

31、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	219,109.58	153,605.08
城市维护建设税	2,117,607.87	2,299,230.56
教育费附加	2,313,113.20	2,531,171.43
地方教育附加	1,542,075.48	1,677,927.70
价格调节基金	774,063.98	841,818.48
合计	6,965,970.11	7,503,753.25

各项营业税金及附加的计缴标准详见附注六、税项。

32、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪酬	1,891,441.70	2,423,444.95
折旧、无形资产摊销	744,482.91	196,583.97
中介费	290,000.00	808,000.00
办公费、差旅费	190,132.26	202,901.70
运输费	74,898.92	119,935.06
董事会费	97,630.00	96,000.00
税金	6,500.01	12,243.50
信息披露费用	24,060.93	50,807.82
其他	251,247.94	273,205.31
合计	3,570,394.67	4,183,122.31

33、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	258,934,680.41	225,151,216.80
减：利息收入	750,550.81	433,614.74
其他	153,770.65	530,368.64
合计	258,337,900.25	225,247,970.70

34、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	426,146.02	-3,751,812.94
合计	426,146.02	-3,751,812.94

35、投资收益

单位：元

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	28,856,769.70	27,196,592.10
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		259,308.00
合计	28,856,769.70	27,455,900.10

按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位名称	本年发生数	上年发生数	增减变动原因
国投甘肃小三峡发电有限公司	28,856,769.70	27,196,592.10	被投资单位本期净利润增加
合计	28,856,769.70	27,196,592.10	

36、营业外收入

单位：元

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合计	352,884.76	1,760.00	
其中：固定资产处置利得	352,884.76	1,760.00	352,884.76
政府补助	50,000.00		50,000.00
其他	13,304.25	62.35	13,304.25
合计	416,189.01	1,822.35	

计入当期损益的政府补助：

单位：元

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
洮河公司 2014 年度经济工作先进集体奖励	50,000.00		与收益相关
合计	50,000.00		--

37、营业外支出

单位：元

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	3,000.00		
其中：固定资产处置损失	3,000.00		3,000.00
对外捐赠	101,600.00		101,600.00
其他	79,060.33	50,168.59	79,060.33
合计	183,660.33	50,168.59	183,660.33

38、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	5,361,291.79	1,314,245.59
递延所得税费用	1,043,951.93	-3,309,535.38
合计	6,405,243.72	-1,995,289.79

39、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

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	750,550.81	433,614.74
理赔款	205,503.00	78,309.00
保证金		
房租收入	1,181,641.82	662,796.00
其他	2,113,243.50	4,961,832.33
合计	4,250,939.13	6,136,552.07

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财产保险费	2,722,112.16	2,873,326.06
运输费	2,230,355.86	1,257,884.90
修理及取暖费	575,901.62	100,052.61
办公费	758,057.10	639,609.95
差旅费	747,951.73	523,899.60
外部劳务费		364,149.92
水电费	1,333,751.85	1,074,263.47
审计等中介费	611,712.00	808,000.00
上市相关费用	24,060.93	50,807.82
董事会费	137,351.20	96,000.00
劳动保护费	201,522.20	
宣传费	131,225.00	
其他费用	6,029,784.53	10,265,368.45
合计	15,503,786.18	18,053,362.78

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金		10,000.00
利息收入	16,744.98	194,092.62
合计	16,744.98	204,092.62

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金		120,000.00
其他	3,000.00	
合计	3,000.00	120,000.00

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票贴现手续费	3,924.00	
合计	3,924.00	

40、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	-71,047,531.98	5,749,198.08
加：资产减值准备	426,146.02	-3,751,812.94
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	258,208,084.29	229,359,109.26
无形资产摊销	1,105,257.95	950,299.90
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）	-349,884.76	-1,760.00
财务费用（收益以“-”号填列）	259,077,904.28	225,666,561.13
投资损失（收益以“-”号填列）	-28,856,769.70	-27,455,900.10
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,043,951.93	
存货的减少（增加以“-”号填列）	496,078.43	-318,443.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	12,425,151.05	-91,282,404.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-64,764,468.37	-108,578,841.82
经营活动产生的现金流量净额	367,763,919.14	230,336,006.02
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	114,020,288.51	354,925,883.48
减：现金的期初余额	240,291,867.85	140,310,587.32
现金及现金等价物净增加额	-126,271,579.34	214,615,296.16

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	114,020,288.51	240,291,867.85
其中：库存现金	196,305.13	185,476.91
可随时用于支付的银行存款	113,823,983.38	240,106,390.94
三、期末现金及现金等价物余额	114,020,288.51	240,291,867.85

41、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
固定资产	668,202,552.81	公司取得长期借款以固定资产抵押
合计	668,202,552.81	--

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	
河西公司	甘肃张掖	张掖市甘州区西街47号	水电开发建设、发电、售电；开发与电力相关的节能、设备、材料；技术咨询等	96.62%		投资设立
洮河公司	甘肃省临洮县	临洮县洮阳镇公园路72号	水力发电项目的开发、经营、电能的生产、销售；水电设备的检修、节能技术开发	100.00%		投资设立
炳灵公司	临夏州永靖县	临夏州永靖县黄河路60号	电力项目的投资开发和生产经营	90.00%		投资设立
九甸峡公司	甘肃省临洮县	兰州市中路子18号	水电开发建设、发电、售电；开发与电力相关的节能、设备、材料；技术咨询等	90.00%		投资设立
大容公司	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路69号	水利、电力资源开发、电力生产、开发与水电相关的安装检修	100.00%		投资设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
河西公司	3.38%	651,157.40	1,619,961.58	10,311,865.64
炳灵公司	10.00%	-1,304,376.01		51,836,407.96

九甸峡公司	10.00%	-2,345,587.71	68,729,703.16
-------	--------	---------------	---------------

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
河西公司	52,472,773.95	729,345,350.31	781,818,124.26	160,419,732.56	317,000,000.00	477,419,732.56	52,240,478.22	749,229,126.77	801,469,604.99	142,408,367.65	326,000,000.00	468,408,367.65
炳灵公司	102,860,987.46	2,541,947,718.79	2,644,808,706.25	332,824,626.64	1,793,620,000.00	2,126,444,626.64	108,642,925.99	2,584,094,843.57	2,692,737,769.56	323,169,929.82	1,838,160,000.00	2,161,329,929.82
九甸峡公司	94,856,485.71	2,064,537,772.65	2,159,394,258.36	369,972,226.76	1,102,125,000.00	1,472,097,226.76	231,396,545.99	2,097,732,912.96	2,329,129,458.95	419,706,550.28	1,198,670,000.00	1,618,376,550.28

单位：元

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
河西公司	80,616,816.58	19,265,011.78	19,265,011.78	49,060,296.57	68,302,948.51	12,086,827.53	12,086,827.53	13,457,361.16
炳灵公司	129,397,538.80	-13,043,760.13	-13,043,760.13	83,808,587.97	147,288,740.93	3,742,902.63	3,742,902.63	97,798,166.69
九甸峡公司	82,461,500.93	-23,455,877.07	-23,455,877.07	166,972,261.12	109,880,822.37	4,056,803.42	4,056,803.42	60,505,889.54

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
国投甘肃小三峡发电有限公司	兰州市	兰州市	水力发电	32.57%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	国投甘肃小三峡发电有限公司	国投甘肃小三峡发电有限公司
流动资产	226,695,196.75	136,501,771.13
非流动资产	2,541,080,987.56	2,629,238,554.37
资产合计	2,767,776,184.31	2,765,740,325.50
流动负债	578,624,619.69	649,687,992.38
非流动负债	887,200,000.00	902,700,000.00
负债合计	1,465,824,619.69	1,552,387,992.38
归属于母公司股东权益	1,301,951,564.62	1,213,352,333.12
按持股比例计算的净资产份额	424,045,624.60	395,188,854.90
对联营企业权益投资的账面价值	424,045,624.60	395,188,181.83
营业收入	343,996,590.65	350,000,466.88
净利润	88,599,231.50	83,501,971.45
综合收益总额	88,599,231.50	83,501,971.45
本年度收到的来自联营企业的股利		32,200,088.87

九、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(一) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

（1）外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的资产及负债均为人民币余额。外汇风险对本公司的经营业绩无影响。

（2）利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司面临的利率风险主要来源于银行借款。

截至2015年6月30日，公司银行借款余额人民币925,293.32万元，在现有经济环境下，银行借款利率相对稳定、波动不大，较小的利率变动不会形成较大的利率风险。

同时，公司通过建立良好的银企关系、加强预算管理并做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

2、信用风险

2015年6月30日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。本公司为水力发电企业，产品全部上网销售给电力公司，电力公司所处行业的优势，使本公司的债权回收得到保障。在正常经济环境下，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的重大损失。

此外，本公司在经营过程中产生一些其他应收款。对于其他应收款信用风险，公司主要通过备用金管理、逐笔款项授权、定期检查清收管理，确保公司其他应收款余额和信用风险控制合理范围。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	1个月以内	1-3个月	3-12个月	1-5年	5年以上
短期借款			570,575,133.04		
应付账款	885,913.66	4,199,017.84	42,397,915.44	4,737,377.33	20,600.00
其他应付款	9,443,448.81	8,467,098.69	100,174,831.60	194,130,316.21	16,371,213.23
长期借款	21,000,000.00	81,590,000.00	718,928,934.21	3,147,650,000.00	4,713,189,130.73

十、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	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
电投集团	甘肃兰州	服务全省能源产业发展和铁路基础设施建设，全省煤、电等基础性能源项目、新能源产业项目及酒店、会展、剧院、地产等服务业项目的投融资、控参股、开发建设和经营管理；承担全省铁路项目的投融资；资本投资	360,000.00 万元	84.11%	84.11%

本公司的母公司电投集团系甘肃省国有资产投资集团有限公司的全资子公司，最终控制人为甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

本企业最终控制方是甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注八、2、在合营安排或联营企业中的权益。

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
国投甘肃小三峡发电有限公司	参股公司

4、关联交易情况

(1) 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：元

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
电投集团	本公司	水电资产	2013年10月21日	2016年10月21日	标的公司营业总收入的千分之三	年末结算

2013年，本公司的控股股东电投集团为了履行避免同业竞争的承诺，将其通过子公司甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司间接持有的水电业务交予本公司托管。2013年10月21日，经本公司第五届董事会第六次会议审议通过，同意接受托管，签署《股权托管协议》，并指定本公司全资子公司大容公司负责具体托管事宜。上述水电业务包括：卓尼县汇能水电开发有限责任公司，电投集团持有其55%股权；迭部汇能

水电开发有限责任公司，电投集团持有其100%股权；迭部汇能花园水电开发有限责任公司，电投集团间接持有其59.75%股权。

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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
九甸峡公司	80,000,000.00	2014年10月28日	2015年10月27日	否
大容公司	60,000,000.00	2014年10月28日	2015年10月27日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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
电投集团	2,029,673,913.92	2007年05月31日	2030年07月07日	否
电投集团	752,750,000.00	2010年07月21日	2034年01月17日	否
电投集团	301,000,000.00	2009年06月30日	2028年06月29日	否
电投集团	1,325,913,064.94	2011年04月27日	2030年12月20日	否
电投集团	317,000,000.00	2008年07月01日	2027年06月18日	否
电投集团	53,000,000.00	2012年12月26日	2020年11月01日	否
电投集团	324,000,000.00	2008年12月16日	2021年11月01日	否
电投集团	223,500,000.00	2007年01月31日	2019年12月20日	否
电投集团	161,000,000.00	2010年03月08日	2027年11月20日	否
电投集团	156,500,000.00	2007年08月13日	2023年11月20日	否
电投集团	560,000,000.00	2014年06月13日	2034年03月30日	否
电投集团	140,000,000.00	2002年06月30日	2019年06月30日	否
电投集团	1,371,060,000.00	2002年06月30日	2029年06月20日	否
电投集团	1,017,701,219.12	2002年05月24日	2024年08月27日	否

截止2015年6月30日，本公司为控股子公司提供担保总金额为1.4亿元；电投集团为本公司控股子公司提供担保总金额为87.33亿元。

十一、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截至2015年6月30日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2015年6月30日，本公司无需要披露的重大或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十二、母公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	153,919.71	100.00%	46,175.91	30.00%	107,743.80	153,919.71	100.00%	46,175.91	30.00%	107,743.80
合计	153,919.71	100.00%	46,175.91	30.00%	107,743.80	153,919.71	100.00%	46,175.91	30.00%	107,743.80

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
其中：6 个月以内			
7-12 个月			10.00%
1 至 2 年	153,919.71	46,175.91	30.00%
2 至 3 年			50.00%
3 年以上			100.00%
合计	153,919.71	46,175.91	

确定该组合依据的说明：对除已单独计提减值准备的其他应收款外，根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的其他应收款组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

(2) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	153,919.71	153,919.71
合计	153,919.71	153,919.71

(3) 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

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
1	代垫款项	153,919.71	1-2 年	100.00%	46,175.91
合计	--	153,919.71	--	100.00%	46,175.91

2、长期股权投资

单位：元

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	4,692,643,200.00		4,692,643,200.00	4,692,643,200.00		4,692,643,200.00
合计	4,692,643,200.00		4,692,643,200.00	4,692,643,200.00		4,692,643,200.00

(1) 对子公司投资

单位：元

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
河西公司	674,592,200.00			674,592,200.00		
炳灵公司	627,478,300.00			627,478,300.00		
九甸峡公司	744,269,300.00			744,269,300.00		
洮河公司	480,680,300.00			480,680,300.00		
大容公司	2,165,623,100.00			2,165,623,100.00		
合计	4,692,643,200.00			4,692,643,200.00		

3、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	1,407,777.78	29,833.40	2,409,305.54	87,555.50
合计	1,407,777.78	29,833.40	2,409,305.54	87,555.50

4、投资收益

单位：元

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	46,307,895.84	155,633,602.47
合计	46,307,895.84	155,633,602.47

十三、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	349,884.76	固定资产报废损益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-117,356.08	营业外收支净额
减：所得税影响额	34,879.33	
少数股东权益影响额	-3,056.50	
合计	200,705.85	--

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-0.02%	-0.0942	-0.0942
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.02%	-0.0945	-0.0945

3、其他

合并资产负债表项目	期末余额（元）	年初余额（元）	本年末比上年末增减	变动原因
货币资金	114,020,288.51	241,791,867.85	-52.84%	主要系报告期缴纳税金所致。
应收票据	86,810,496.83	160,880,802.62	-46.04%	系报告期到期承兑汇票解付比例增加所致。
应收账款	187,725,723.22	102,254,877.36	83.59%	系报告期所属6月份应收售电费用比上年末增加所致。
预付款项	49,136,129.44	136,895,673.29	-64.11%	主要系报告期完成办公基地款项结算。
短期借款	570,575,133.04	420,000,000.00	35.85%	系补充流动资金需求贷款增加。
应付账款	52,240,824.27	91,196,234.62	-42.72%	主要系报告期结算了到期质保金。
应交税费	21,439,394.75	34,273,106.54	-37.45%	主要系报告期支付期初应交企业所得税、营业税所致。

应付利息	15,069,627.58	25,027,310.50	-39.79%	主要系本报告期偿还一次性还本付息贷款及利息。
应付股利	12,095,268.88	21,098,581.86	-42.67%	主要系本报告期支付期初少数股东部分股利所致。
合并利润表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减	变动原因
资产减值损失	426,146.02	-3,751,812.94	-111.36%	主要系上期转回了已计提坏账损失的其他应收款收回所致。
所得税费用	6,405,243.72	-1,995,289.79	-421.02%	主要系确认的递延所得税资产同比减少及控股子公司应纳税所得额同比增加所致。
归属于母公司所有者的净利润	-68,048,725.66	4,560,692.71	-1592.07%	主要系本报告期公司所属电站（不含新投产电站）所处部分河流域来水与上年同期相比偏枯，发电收入同比减少。
合并现金流量表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减	变动原因
收到其他与经营活动有关的现金	4,250,939.13	6,136,552.07	-30.73%	主要系报告期收到的投标保证金减少所致。
取得投资收益收到的现金	0.00	32,459,396.87	-100.00%	系报告期尚未收到被投资单位支付股利。
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	153,543,728.99	290,488,952.13	-47.14%	主要系报告期公司固定资产投资减少所致。
借款收到的现金	390,575,133.04	1,130,000,000.00	-65.44%	主要系报告期借款金额同比减少所致。
偿还债务支付的现金	395,572,140.01	544,149,876.27	-27.30%	主要系报告期偿还借款金额同比减少所致。

第十节 备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- (二) 报告期内在巨潮资讯 (<http://www.cninfo.com.cn>) 公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

公司董事长（法定代表人）：李宁平

甘肃电投能源发展股份有限公司

2015年8月20日