

四川岷江水利电力股份有限公司

600131

2013 年年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	涂心畅	因公出差	徐腾
董事	王涛	因公出差	徐腾
董事	叶建桥	因公出差	张有才

三、瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人张有才、主管会计工作负责人朱德彬及会计机构负责人（会计主管人员）胥执勇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案：经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司 2013 年度实现归属于上市公司股东的净利润为 -162,077,577.53 元，加上年初归属于上市公司股东未分配利润 174,521,021.04 元，减去 2013 年分配的现金股利 25,206,257.75 元，2013 年末归属于上市公司股东未分配利润为 -12,762,814.24。由于公司累计未分配利润为负数。为保持公司的持续发展，给股东带来长期持续回报，综合考虑公司目前的财务状况及未来年度恢复泥石流受损资产的资金需求，公司第六届董事会第九次会议审议公司 2013 年度不向股东分配利润，也不进行资本公积转增股本。分配预案需提交公司股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？否

目 录

第一节 释义及重大风险提示	4
第二节 公司简介	5
第三节 会计数据和财务指标摘要	8
第四节 董事会报告	10
第五节 重要事项	26
第六节 股份变动及股东情况	42
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	49
第八节 公司治理	58
第九节 内部控制	62
第十节 财务会计报告	64
第十一节 备查文件目录	169

第一节 释义及重大风险提示

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
本公司、岷江水电、公司	指	四川岷江水利电力股份有限公司
阿坝州	指	阿坝藏族羌族自治州
元、万元	指	人民币元、人民币万元

二、重大风险提示：

本公司已在报告中描述存在的风险，请查阅董事会报告中公司未来发展的讨论与分析中可能面临风险的内容。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	四川岷江水利电力股份有限公司
公司的中文名称简称	岷江水电
公司的外文名称	Sichuan Minjiang Hydropower co.,ltd
公司的外文名称缩写	SMHC
公司的法定代表人	张有才

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	肖劲松	魏荐科
联系地址	四川省都江堰市奎光路 301 号	四川省都江堰市奎光路 301 号
电话	028-80808131	028-80808131
传真	028-80808132	028-80808132
电子信箱	xjs600131@263.net	weijianke@263.net

三、 基本情况简介

公司注册地址	四川省汶川县下索桥
公司注册地址的邮政编码	623000
公司办公地址	四川省都江堰市奎光路 301 号
公司办公地址的邮政编码	611830
公司网址	www.mjsdgs.com
电子信箱	mjsdgs@mjsdgs.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、证券日报、中国证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	四川省都江堰市奎光路 301 号董事会办公室

五、 公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A 股	上海证券交易所	岷江水电	600131

六、 公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

公司报告期内注册情况未变更。

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见 1998 年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

2006 年公司第一次临时股东大会通过并经登记机关核准，公司主要经营范围由原来的“供水、发电、售电、水产养殖及水利水电机电安装、建筑施工和磷化工系列产品等”变更为“电力生产、电力购售”。

(四) 公司上市以来，历次控股股东的变更情况

1、公司自 1998 年 4 月上市至 2002 年 6 月，公司控股股东为阿坝州水利资产经营公司。

2、2002 年 6 月，四川省电力公司通过全资收购公司原控股股东阿坝州水利资产经营公司，间接持有公司 8484.3 万股股份，占公司总股本的 28.61%，并将其更名为阿坝州水利电网资产经营公司，从而使公司控股股东自 2002 年 6 月至 2011 年 3 月为阿坝州水利电网资产经营公司。

3、2011 年 3 月，公司原控股股东阿坝州水利电网资产经营公司将其持有公司 12057.8132 万股及尚未偿还的股权分置改革中代垫的 18.9619 万股股份（合计

12076.7751 万股) 全部无偿划转给四川省电力公司。

4、2013 年 11 月，公司控股股东四川省电力公司将名称变更为国网四川省电力公司，变更后，国网四川省电力公司持有本公司股份数量（120,578,132 股)和持有本公司股份的比例（23.918%）不变。

七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所名称（境内）	名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区永定门西滨河路 8 号院 7 号楼中海地产广场 5-11 层
	签字会计师姓名	徐铄才 刘雄
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	兴业证券股份有限公司
	办公地址	福建省福州市湖东路 268 号
	签字的保荐代表人姓名	雷亦
	持续督导的期间	股改期间

八、 其他

公司投资者关系管理专责：吴颖

联系电话：028-80808131

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减(%)	2011 年
营业收入	771,759,619.53	804,986,600.30	-4.13	671,146,456.89
归属于上市公司股东的净利润	-162,077,577.53	70,632,174.47	-329.47	128,100,720.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-26,688,125.30	61,774,631.26	-143.20	108,262,744.69
经营活动产生的现金流量净额	153,985,045.74	195,363,207.15	-21.18	108,527,881.30
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2011 年末
归属于上市公司股东的净资产	649,440,630.57	836,724,465.85	-22.38	766,092,291.38
总资产	2,326,452,450.18	2,407,669,305.40	-3.37	2,455,539,949.78

(二) 主要财务数据

主要财务指标	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减(%)	2011 年
基本每股收益(元/股)	-0.32	0.14	-328.57	0.25
稀释每股收益(元/股)	-0.32	0.14	-328.57	0.25
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.05	0.12	-141.67	0.21
加权平均净资产收益率(%)	-21.45	8.81	减少 30.26 个百分点	18.25
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-3.53	7.71	减少 11.24 个百分点	15.42

二、 非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	附注	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	-31,210,407.60	主要为“7.09”泥石流自然灾害固定资产报废损失。	5,150,060.46	7,825,168.75
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	14,509,886.00	本期收到、转销及摊销的政府补助。	6,669,029.10	10,823,481.44
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-111,300,000.00	为天威四川硅业有限责任公司贷款担保计提的预计负债。		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,475,702.58	主要为泥石流自然灾害的抢险支出。	-3,603,309.20	-928,099.32
其他符合非经常性损益定义的损益项目				2,068,500.00
少数股东权益影响额	-318,063.41		-41,984.02	-46,896.84
所得税影响额	7,404,835.36		683,746.87	95,821.47
合计	-135,389,452.23		8,857,543.21	19,837,975.50

第四节 董事会报告

一、 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2013 年，中国经济在稳增长、调结构和促改革中寻求平衡，经济呈现增速逐步放缓的态势。电力行业作为我国国民经济中先行的重要基础产业，与国民经济的关系极为密切。随着国内经济增速持续放缓，2013 年，全社会用电量为 5.32 万亿千瓦时，同比增长 7.5%，增速较上年提高 2 个百分点，并随着国家宏观调控政策的变化呈现出“两头低，中间高”的走势。其中：第一产业用电量 1014 亿千瓦时，增长 0.7%；第二产业用电量 39143 亿千瓦时，增长 7.0%；第三产业用电量 6273 亿千瓦时，增长 10.3%；城乡居民生活用电量 6793 亿千瓦时，增长 9.2%。2013 年，全国发电设备累计平均利用小时为 4511 小时，同比减少 68 小时。其中，水电设备平均利用小时为 3318 小时，减少 273 小时；火电设备平均利用小时为 5012 小时，增加 30 小时。2013 年，全国电源新增生产能力（正式投产）9400 万千瓦，其中，水电 2993 万千瓦，火电 3650 万千瓦(数据来源于国家能源局)。

面对国内经济增速放缓、国外经济持续低迷，全社会电力需求增速略有放缓，电力行业受宏观经济因素影响明显的经营环境，公司上下以科学发展观为指导，紧紧围绕“安全、规范、高效、持续”的发展目标，在地方各级政府的关心下，在全体股东及社会各界的支持下，团结协作、奋力拼搏，极力克服“7.09”特大山洪泥石流灾害等困难，稳步推进灾后重建和生产经营各项工作，确保了公司经营管理的稳定运行，使公司治理不断完善，内部管理日益规范，安全生产和优质服务水平全面提升，为实现公司持续、健康、和谐发展奠定了良好基础。

2013 年，公司完成发电量 63,645.27 万千瓦时，同比下降 27.88%；完成销售电量 248,985.28 万千瓦时，同比下降 9.55%；实现营业收入 77,176 万元，同比下降 4.13%；电费回收率完成为 100%。与此同时，一方面由于光伏产业持续低迷及生产工艺落后的原因，公司持股比例为 14%的天威四川硅业有限责任公司陷入经营困境，

公司 2013 年度根据相关会计政策对该项股权投资及相应的项目贷款担保余额分别计提了 7,970 万元减值准备和 11,130 万元的预计负债。另一方面，由于福堂电站二次系统技改及“7.09”泥石流灾害的原因，公司投资的福堂公司收益大幅下降，使公司全年在福堂公司的投资收益同比减少 4,978 万元。在上述多重不利因素的影响下，公司 2013 年经营效益继 5.12 汶川特大地震灾害后再次因非经常性事件而出现负增长，其中：营业利润为-3,743 万元，利润总额为-17,991 万元。

截止 2013 年末，资产总额为 232,645 万元，负债为 167,563 万元，资产负债率攀升至 72.03%，较上年度上升 7.04 个百分点。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	771,759,619.53	804,986,600.30	-4.13
营业成本	611,714,269.70	606,604,336.19	0.84
销售费用	9,062,235.10	7,092,712.92	27.77
管理费用	57,333,017.04	68,999,002.94	-16.91
财务费用	79,387,053.84	89,371,167.44	-11.17
经营活动产生的现金流量净额	153,985,045.74	195,363,207.15	-21.18
投资活动产生的现金流量净额	-131,790,754.88	7,050,180.56	-1,969.32
筹资活动产生的现金流量净额	-26,053,423.45	-189,772,266.33	

2、 收入

（1） 驱动业务收入变化的因素分析

本年度，本年度受“7.9”泥石流自然灾害的影响，公司部分发、供电设施遭受严重毁损，用电客户受泥石流影响用电需求减少，公司发、供电量比上年度减少。

（2） 以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

公司发供电量的减少致使收入同比减少。本年度，公司完成发电量 63,645.27 万千瓦时，同比下降 27.88%；完成销售电量 248,985.28 万千瓦时，同比下降 9.55%。

(3) 主要销售客户的情况

单位：元 币种：人民币

序号	客户单位	2013 年度	占全部营业收入的比例 (%)
1	成都市长峰钢铁（集团）有限责任公司	194,836,841.04	25.25
2	国网四川省电力公司	84,553,186.13	10.95
3	四川黄龙电力有限公司	68,715,304.51	8.90
4	都江堰市建峰机械有限公司	63,374,441.97	8.21
5	汶川顺发电熔冶炼有限公司	62,024,698.13	8.04

3、 成本

(1) 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
电力	人工成本	70,817,987.19	11.68	58,842,009.58	9.79	20.35
电力	折旧费	55,361,372.74	9.14	58,062,789.56	9.67	-4.65
电力	购电费	436,837,778.91	72.06	441,764,511.74	73.51	-1.12
电力	过网（站）费	8,488,824.74	1.40	8,918,502.57	1.48	-4.82
电力	其他制造费用	34,736,355.13	5.72	33,379,083.16	5.55	4.07
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)

外购电	人工成本	30,797,360.27	5.08	23,263,599.26	3.87	32.38
外购电	折旧费	16,349,143.29	2.70	16,293,410.69	2.71	0.34
外购电	购电费	436,837,778.91	72.06	441,764,511.74	73.51	-1.12
外购电	其他制造费用	8,594,107.73	1.42	9,840,656.82	1.64	-12.67
自发电	人工成本	40,020,626.92	6.60	35,578,410.32	5.92	12.49
自发电	折旧费	39,012,229.45	6.44	41,769,378.87	6.95	-6.60
自发电	其他制造费用	26,142,247.40	4.30	23,538,426.34	3.92	11.06
过网费		8,488,824.74	1.40	8,918,502.57	1.48	-4.82

外购电和自发电成本计算说明：在外购电和自发电直接发生的成本基础上，加上按外购电和自发电电量比例分配的各自应承担的供电成本。

(2) 主要供应商情况

单位：元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购金额	比例（%）
1	国网四川省电力公司	384,717,722.62	88.07
2	四川黄龙电力有限公司	11,333,761.54	2.59
3	阿坝州明珠电力建设开发有限公司	5,569,670.17	1.27
4	金波水电有限责任公司	5,123,407.76	1.17
5	汶川正河流域水电开发有限公司	4,042,758.31	0.93

4、费用

所得税费用 2013 年度发生数为-13,076,001.76 元，比上年数减少 357.56%，其主要原因是：本年公司及子公司因受泥石流灾害影响、以及计提长期股权投资减值准备等事项，未来可抵扣亏损增加，确认递延所得税资产。

5、现金流

单位：元 币种：人民币

项 目	本年		上年		增减变动额	增减变动率 (%)
	金额	结构 (%)	金额	结构 (%)		
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	863,725,657.24	99.52	906,923,451.10	97.24	-43,197,793.86	-4.76
收到其他与经营活动有关的现金	4,181,332.82	0.48	25,709,941.63	2.76	-21,528,608.81	-83.74
经营活动现金流入小计	867,906,990.06	100.00	932,633,392.73	100.00	-64,726,402.67	-6.94
购买商品、接受劳务支付的现金	510,680,070.44	71.53	515,650,530.88	69.94	-4,970,460.44	-0.96
支付给职工以及为职工支付的现金	118,125,269.24	16.55	124,884,998.95	16.94	-6,759,729.71	-5.41
支付的各项税费	63,266,627.97	8.86	68,457,496.39	9.28	-5,190,868.42	-7.58
支付其他与经营活动有关的现金	21,849,976.67	3.06	28,277,159.36	3.84	-6,427,182.69	-22.73
经营活动现金流出小计	713,921,944.32	100.00	737,270,185.58	100.00	-23,348,241.26	-3.17
经营活动产生的现金流量净额	153,985,045.74		195,363,207.15		-41,378,161.41	-21.18
二、投资活动产生的现金流量：					0.00	
收回投资收到的现金	1,389,200.00	2.00	10,102,230.00	10.27	-8,713,030.00	-86.25
取得投资收益收到的现金	43,599,213.50	62.86	83,416,156.80	84.77	-39,816,943.30	-47.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	19,360,890.85	27.92	1,006,875.00	1.02	18,354,015.85	1822.87
收到其他与投资活动有关的现金	5,005,495.42	7.22	3,879,355.99	3.94	1,126,139.43	29.03
投资活动现金流入小计	69,354,799.77	100.00	98,404,617.79	100.00	-29,049,818.02	-29.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	70,188,618.94	34.89	81,996,100.31	89.76	-11,807,481.37	-14.40
支付其他与投资活动有关的现金	130,956,935.71	65.11	9,358,336.92	10.24	121,598,598.79	1299.36
投资活动现金流出小计	201,145,554.65	100.00	91,354,437.23	100.00	109,791,117.42	120.18
投资活动产生的现金流量净额	-131,790,754.88		7,050,180.56		-138,840,935.44	-1969.32
三、筹资活动产生的现金流量：						
取得借款收到的现金	510,000,000.00	100.00	550,420,422.51	100.00	-40,420,422.51	-7.34
筹资活动现金流入小计	510,000,000.00	100.00	550,420,422.51	100.00	-40,420,422.51	-7.34
偿还债务支付的现金	440,420,422.51	82.16	571,800,000.00	77.25	-131,379,577.49	-22.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	95,633,000.94	17.84	168,392,688.84	22.75	-72,759,687.90	-43.21
筹资活动现金流出小计	536,053,423.45	100.00	740,192,688.84	100.00	-204,139,265.39	-27.58
筹资活动产生的现金流量净额	-26,053,423.45		-189,772,266.33		163,718,842.88	不适用
四、现金及现金等价物净增加额	-3,859,132.59		12,641,121.38		-16,500,253.97	-130.53

增减变动原因:

1) 收到其他与经营活动有关的现金同比减少, 主要原因是: 本年度收到的政府补助减少。

2) 收回投资收到的现金同比减少, 主要原因是: 本年处置股权收回现金同比减少。

3) 取得投资收益收到的现金同比减少, 主要原因是: 本年从联营企业分得的现金股利同比减少。

4) 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增加, 主要原因是: 本年公司及子公司收到因泥石流财产损失保险预赔款 1,876 万元。

5) 支付其他与投资活动有关的现金同比增加, 主要原因是: 本年公司发生担保代偿支出 4,767 万元、因担保被冻结的银行存款 6,361 万元, 以及公司及子公司遭受泥石流损失发生的抢险支出 1,506 万元。

6) 分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比减少, 主要原因是: 本年公司支付的现金股利和利息费用较上年减少。

6、其它

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

联营企业—四川福堂水电有限公司受技改及“7.9”泥石流影响, 业绩同比下降, 相应本公司投资收益同比减少 4,978 万元; 受多晶硅市场等因素影响、行业景气度下降, 本年度对持股 14%的天威四川硅业有限责任公司长期股权投资计提减值准备 7,970.00 万元, 较上年计提的 5,260 万元增加 2,710 万元; 确认对天威四川硅业有限责任公司贷款担保预计负债 11,130.00 万元; “7.09”泥石流财产直接损失及抢险修复支出 6,717.15 万元。

在公司营业毛利减少的同时, 受前述投资收益同比减少、资产减值损失同比增加, 担保预计负债的影响, “7.09”泥石流损失, 本年度营业利润、利润总额、归属于上市公司股东的净利润、基本每股收益同比均出现了较大幅度下降。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	768,168,215.15	606,242,318.71	21.08	-3.81	0.88	减少 3.67 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	768,168,215.15	606,242,318.71	21.08	-3.81	0.88	减少 3.67 个百分点

2、主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
四川	768,168,215.15	-3.81

(三) 资产、负债情况分析

1、资产负债情况分析表

单位:元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	195,406,110.87	8.40	135,658,204.34	5.63	44.04
其他应收款	2,578,945.77	0.11	5,127,262.59	0.21	-49.70
存货	1,609,113.77	0.07	335,491.46	0.01	379.63
在建工程	372,060,713.04	15.99	265,382,635.72	11.02	40.20
长期待摊费用	1,437,467.08	0.06	3,307,159.08	0.14	-56.53

递延所得税资产	39,054,330.70	1.68	25,123,876.74	1.04	55.45
预收款项	27,965,187.98	1.20	18,286,630.40	0.76	52.93
应交税费	264,875.85	0.01	7,078,660.68	0.29	-96.26
应付股利	20,986,130.62	0.90	11,960,507.83	0.50	75.46
预计负债	73,140,516.61	3.14	9,507,222.00	0.39	669.32

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

截止 2013 年 12 月 31 日，公司长期股权投资期初余额为 548,678,155.38 元，期末余额为 451,636,190.22 元，期末较年初减少了 97,041,965.16 元，实现投资收益 36,114,053.71 元，分得现金股利 51,676,802.00 元，本年度计提长期股权投资减值准备 81,479,216.87 元。

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

(2) 委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

3、募集资金使用情况

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

4、主要子公司、参股公司分析

单位:万元 币种:人民币

企业名称	主要产品或服务	注册资本	占被投资单位 股权比例 (%)
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	电站开发、发电和售电	10,000	100
四川福堂水电有限公司	电力开发、生产、销售， 兼营水电器材销售	40,000	40
黑水冰川水电开发有限责任公司	发电、售电	8,000	47.265

四川福堂水电有限公司成立于 1999 年 7 月，注册资本 40,000 万元，经营范围：电力开发、生产、销售，兼营水电器材销售。福堂电站位于长江一级支流岷江干流上游，距成都 111 公里。电站采用低闸引水式开发，直接向四川省电网供电，并承担该系统部分调峰任务。电站装机 4 台发电机组，总容量 36 万千瓦。2013 年，四川福堂水电有限公司完成发电量 11.192 亿千瓦时，实现营业收入 29,558.12 万元，实现净利润 8,020.87 万元，为公司贡献投资收益 2,577.03 万元。

黑水冰川水电开发有限责任公司成立于 2004 年 5 月，注册资本 8,000 万元，经营范围：水电开发、生产销售、水电器材销售。2013 年，黑水冰川水电开发有限责任公司实现营业收入 7,072.73 万元，实现净利润 1,914.06 万元，为公司贡献投资收益 800.38 万元。

阿坝州华西沙牌发电有限责任公司是本公司的全资子公司，成立于 1996 年 3 月，注册资本 10,000 万元，经营范围：发电、供电、水电开发、机电设备、建筑材料。2013 年，阿坝州华西沙牌发电有限责任公司实现营业收入 2,042.46 万元，实现净利润-1,434.86 万元。

4、非募集资金项目情况

单位:元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
杨家湾水电站工程	125,000,000.00	90%	141,577.24	136,404,361.31	处于建设期
一颗印水电站工程	90,000,000.00	95%	1,895,866.02	118,243,052.96	处于建设期
合计	215,000,000.00	/	2,037,443.26	254,647,414.27	/

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

1、行业格局分析

随着世界能源需求增长和全球气候变化，世界各国都把开发清洁能源作为能源发展的优先领域。我国也极力和鼓励清洁能源的发展，中央及地方各级政府陆

续出台了一系列政策和措施，加大对水电、光伏电站、风电等可再生能源投资的扶持力度，为公司行业发展创造了重要的历史机遇。

当前我国经济仍保持一定速度增长，不断增加的能源需求，为电力行业的快速发展提供了较为广阔的市场空间。水力发电不消耗矿物能源，开发水电，有利于减少温室气体排放，保护生态环境，有利于提高资源利用和经济社会的综合利益，符合社会发展的长远利益，符合国家实行可持续发展战略的需要。因此，公司所处水电行业快速发展仍是未来较长时间内的基本趋势。同时，目前西部地区仍是国家经济调整的主要地区，对基础原料的需求一直呈上涨态势，部分重工业企业也将迁至西部地区，届时西部地区的用电量有望得到提升。

公司经营所在地阿坝州主要是一个集水电开发和工业发展为一体的少数民族地区，作为西部地区经济较为落后的地区，加快发展的需要极为迫切，政策优势也较为突出。由于公司电网覆盖了阿坝州主要工业集中地，作为阿坝州主要的电力供应商之一，随着阿坝州“两化互动，城乡统筹”发展战略的推进和州委州政府“增量提质、跨越发展”主基调的确立，将对电力形成较大的需求，为公司后续发展提供了良好的机遇。

2、市场地位的发展趋势分析

公司作为拥有区域性独立电网的电力企业，销售电源主要来自于省网和网内的中、小水电站，业务范围也仅局限于向供电营业区域内客户直接销售电量和向临近电网进行电量趸售，与区域内其他供电主体不存在直接竞争，各自在所属区域内实现供电，部分地区存在间接竞争，但其压力不大。因此，预计公司短期内在阿坝州的市场地位不会出现重大变化，但随着电力体制改革和混合制经济发展的不断深入，现有格局或有所变化。

(二) 公司发展战略

2014年，是继续全面深入贯彻落实党的十八大精神之年，是实施“十二五”规划的关键之年，更是调结构、保增长、促改革、抗风险的改革元年，电力行业所处

经济环境有望持续改善。随着国际经济趋稳、国内经济回暖，社会用电量增长可期。公司将充分利用电力行业和阿坝州地方经济发展的良好契机，秉承“对股东负责，为地方服务，为员工谋福祉”的经营宗旨，以夯基础、强管理、增效益为工作重点，以产业经营为基础，以资本运营为依托，准确定位、科学规划，努力构建产业经营带动资本投入，资本营运促进产业发展的良好经营格局，积极推进一个结合和四个发展（产融结合、科学发展、集约发展、创新发展、和谐发展），努力把公司建设成为资产优良、服务优质、业绩优秀的上市公司。

（三） 经营计划

2014 年，公司计划完成发电量 5.8 亿千瓦时，售电量 26 亿千瓦时；实现主营业务收入 7.9 亿元，主营业务成本支出 6.6 亿元。为实现上述目标，公司将重点做好以下几方面的工作：

1、进一步规范管理，不断夯实基础

继续深入推进规范管理，不断夯实基础管理能力，努力提升自然灾害的防范和应对能力，坚持安全生产常抓不懈，坚持规范管理全面深入、坚持执行力建设不放松、坚持推进创新科学发展，以推动公司持续、健康发展。

2、狠抓精细管理，强化绩效为先

2014 年将继续贯彻精细化和流程化管理，加强内部培训和审计，规范业务流程，提高组织效率，优化绩效考核指标体系和考核机制。以企业现金流管理为突破口，在市场、人力资源、财务、工程管理、审计等多个环节着手，实行内部资金成本核算，将内部控制管理的目标聚焦在利润上，实现精细管理，绩效先导的目标。

3、创新管理，努力实现经营平稳快速增长

抓住国家“十二五规划”带来的发展机遇，及时针对市场环境、市场结构、行业政策的新变化，创新工作思路，加快电力市场的进一步拓展；进一步创新营销模式，及时优化电网规划，全力抓好新增用户的供用电工作，努力创造新的效益增长点；继续贯彻发展质效优先的原则，在保持电力生产、销售稳步增长的同时，坚持

做强做优，突出经营利润率和市场占有率两个重要指标，加快结构调整，强化管理完善，努力实现发展速度、质量、结构的高度统一，以此确保公司经营业绩持续、稳定增长，实现较好的经营成果。

4、深入研究经营战略，力促资本营运和产业经营实现新突破

在资本营运方面，根据公司战略规划，研究创新筹融资战略，通过搭建符合公司实际情况的资本营运平台，力促公司业务实现跨越式发展。在产业经营方面，打破公司发展瓶颈，实现公司电量销售再上新平台的重大突破；打破公司现有盈利模式，实现主营业务盈利能力有较大幅度提高的突破。

5、及时完善和实施发展规划，加快开展重点项目，推进公司战略发展

切实做好公司发展规划的完善和实施工作，明确公司战略定位、产业发展、投资方向，着力安排好公司未来五年的业务重点，从战略角度出发，做好重点项目建设，特别是做好下庄电厂技改相关工作，做好都江堰供区用电规划工作，积极推进 110kV 水郭线、110kV 草桃线以及 110kV 凤坪坝变电站等重大项目建设，尽快投运，争取早日实现效益。充分利用阿坝州自然资源禀赋的优势，适时推动受政策支持纵深产业的建设和发展，实现业务突破和效益提升，进一步增强公司发展后劲。

6、强化对外投资管理，防范投资风险

进一步加强对外投资项目的管理，对于已建成并对公司经营效益具有重要支撑的电源项目，积极关注和跟踪其运营管理情况，通过加强过程管控，督促其实现挖潜降耗，努力提高投资效益；对于正在建设过程中的电源点项目，加快其建设进程，使其尽快竣工投运发电，通过其发电收益逐步收回投资，竭力降低公司的投资风险和损失，提高公司资产经营效益；对于经营状况急剧恶化，对公司经营影响较大的多晶硅项目，密切跟踪了解其行业和企业自身的经营情况，对其发展趋势进行深入、细致的研判，对潜在风险及时采取有效措施，力争将被投资单位因经营不善而给公司带来的不利影响减至最小，有力防范公司投资风险。

7、加强内控规范工作，完善内控体系

按照《公司内控规范实施工作方案》的部署，进一步加强风险控制和内部管控，建立健全规范的管理模式，通过对公司业务领域、业务流程内控缺陷的进一步排查，及时做好内控自我评价及缺陷整改工作，完善公司内控体系，促进公司风控、内控管理体系的升级，提高公司经营管理水平和风险防控能力，保护股东权益，确保公司实现可持续发展。

8、构建与公司发展相适应的人力资源管理模式

进一步调整、完善与公司发展相适应的人力资源管理模式，加强技术和管理人才引进、培训和开发，制定与公司发展战略和发展目标相适应的人力资源规划。建立完善的用人机制，从人员的“选、用、育、留”四个方面逐步更新人力资源管理理念，通过科学的方法、多样的形式加强人才培养和队伍建设工作，营造一种奖励创新，尊重人才的企业文化，为公司的可持续发展提供强有力的人才支持。

9、加强企业文化建设

继续深入开展“规范管理、依法治企、诚实信用、真情回馈”的企业文化理念宣传教育活动，提高广大员工的职业道德水平，使员工价值观和企业价值观相统一。注意关心职工生活，加强与员工之间的交流，了解员工的需要，丰富员工的业余生活，努力提高公司的凝聚力和战斗力。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

2014年公司将通过深入研究筹资战略，优化资产结构，统筹资金调度，并充分利用各种金融工具努力降低资金使用成本；同时严格控制公司各项费用支出，加快资金周转速度，合理安排资金使用计划，支持公司的健康持续发展。

公司维持当前日常业务及完成在建工程投资项目所需资金将通过日常生产经营收入周转，不足部分以债务融资方式解决，并力争将债务融资的综合资金成本控制在 7% 以内。

(五) 可能面对的风险

1、安全风险

目前公司通过进一步加强安全管理，安全生产形势有所好转，但自“5.12”汶川特大地震灾害发生后，公司生产设施所在地区次生自然灾害接连不断，致使公司后续安全生产形势仍不容乐观。

应对措施：进一步夯实安全管理基础，坚持“安全第一，预防为主”的方针，牢固树立安全管理理念，落实各级安全生产责任制，持续深入开展安全隐患排查、整治工作，做好迎峰度夏、度冬工作及各类突发事件的应急预案，为公司持续、健康发展创造良好的安全生产环境。

2、用户结构单一风险

目前公司的主要客户为钢铁、电石、盐化工等高耗能企业，用电客户结构单一、依赖性较强，抗经营风险能力较低。

应对措施：加强客户沟通管理，积极关注和追踪宏观经济要素的动态，加强对宏观经济形势的研判，分析经济周期对基础资源乃至公司电力销售的影响，并针对经济周期的变化，及时调整公司的经营策略；其次充分利用自身的技术、管理优势及成熟的供电网络，进一步强化电力市场营销，积极发展新用户和优质客户，加强客户用电管理，提高服务质量，紧紧围绕“增量、稳价、提效”各个关键环节细化工作措施，确保售电量继续保持增长态势。

3、资金风险

“5.12”汶川特大地震灾害发生后，公司生产设施所处地区次生自然灾害频发，公司被迫投入大量资金对发、供电设施进行恢复重建和改造，导致公司近几年资金周转困难，存在较大缺口，且所需资金均是通过银行举债的单一方式所筹集。

应对措施：深入研究融资战略，开展多样化融资方案，努力在货币政策从紧的态势下，进一步拓展融资方式、拓宽融资渠道，为公司生产经营和工程建设提供强有力的资金保障，并形成以产业带动资本，以资本推动业务扩张的良性循环。

4、人才匮乏风险

公司技术管理人才匮乏，公司地处藏区，自然条件艰苦，很难吸引更多的技术

人才。

应对措施：进一步加强技术和管理人才引进、培训和开发，并营造尊重知识、尊重人才的企业环境氛围，努力构建一种能“凝聚人心”的管理模式。给想干事的人以机会，给能干事的人以平台，给干成事的人以重奖，切实地把企业和员工之间从“利用”关系转变为共生的“双赢”关系。

三、 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

√ 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

√ 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 不适用

四、 利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

根据《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》《上海证券交易所上市公司现金分红指引》的要求，公司于2014年4月2日召开第六届董事会第九次会议审议通过了《关于修改公司<章程>的议案》，对利润分配政策的内容进行了进一步完善和补充，该议案需提交公司2013年年度股东大会审议批准。具体内容详见2014年4月4日发布于上海证券交易所（www.sse.com.cn）网站上的《公司章程》第一百四十七条。

公司 2012 年年度股东大会审议通过了《公司 2012 年利润分配方案》：以 2012 年 12 月 31 日总股本 504,125,155 为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），共计 25,206,257.75 元，剩余未分配利润转入以后年度，2012 年不进行资本公积金转增股本。本次分配方案于 2013 年 7 月实施完毕。

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

√ 不适用

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2013 年	0	0	0	0	-162,077,577.53	0
2012 年	0	0.50	0	25,206,257.75	70,632,174.47	35.69
2011 年	0	0	0	0	128,100,720.19	0

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

作为阿坝州少数民族地区唯一一家上市公司，公司始终将“依法经营、规范管理、诚实信用、真情回馈、服务社会”作为企业经营宗旨，在追求经济效益、保护股东利益的同时，积极履行社会责任。一是让公司效益与职工福利同步提升，加大对职工的安全生产意识和自我保护能力的培训，每年定期为职工安排全面体检，为职工身体健康提供了重要保障。二是通过倡导节能降耗，加大对工程建设环保的验收，保护自然环境。三是积极拓展电源市场，发展绿色能源。四是加强沟通协调，尽最大努力确保电力供应、优质服务。五是组织力量协助网内小水电和受灾用户恢复重建。同时，公司联营企业四川福堂水电有限公司在自身受灾的情况下也积极履行社会责任，向阿坝州教育科研资助基金及贫困学生奖学金捐赠 200 万元人民币，为阿坝州教育事业贡献绵薄之力。公司积极践行社会责任的行为得到了阿坝州委、州政府的好评，多次被阿坝州委、州政府授予“劳动保障守法诚信 A 级企业”、“州级（最佳）文明单位”等荣誉称号。

第五节 重要事项

一、 重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

(一) 其他说明

1、本公司 2000 年 6 月为四川广林电器集团有限责任公司（以下简称“广林电器公司”）向中国建设银行股份有限公司成都市第二支行（以下简称“建行成都二支行”）申请五年期固定资产贷款 1,400.00 万元提供担保。借款期限为 2000 年 6 月 5 日起至 2005 年 6 月 4 日止。广林电器公司以向本公司提供电器设备，本公司可暂缓支付货款为条件，同时，为降低担保风险，广林电器公司以其房屋和法定代表人所持该公司股权向本公司作反担保。

因广林电器公司未按期归还 400.00 万元借款和利息，建行成都二支行向成都市中级人民法院起诉，要求广林电器公司归还逾期的 400.00 万元借款和利息，并提前归还按照借款合同应于 2005 年 6 月到期的 1,000.00 万元借款。2004 年 11 月 26 日，四川省成都市中级人民法院以（2004）民成初字第 585 号民事判决书，判定广林电器公司应归还 400.00 万元借款及利息，本公司应承担连带保证责任，其余 1,000.00 万元借款提前归还的要求法院不予支持。

本公司因不服一审判决，向四川省高级人民法院上诉，2005 年 6 月，四川省高级人民法院（[2005]川民终字第 110 号）作出“驳回上诉，维持原判”的判决。本公司在 2005 年度财务报告中提取 950.7222 万元预计负债。因该案件无新进展，2013 年度财务报告中的该项预计负债仍为 950.7222 万元。

2、本公司控制的四川岷江电子材料有限公司(以下简称“电子材料公司”)与成都瑞文电子有限公司(持有电子材料公司 2.44%的股权,以下简称“瑞文电子公司”)及其法定代表人江河之间的企业承包经营合同纠纷案,经四川省高级人民法院终审,于 2007 年 12 月 7 日作出了(2007)川民终字第 349 号民事判决书。判令江河于判决生效后二十日内赔偿电子材料公司记录仪损失 23,329.96 元,返还电子材料公司流

动净资产 8,199,960.29 元，支付承包费 921,618.10 元，支付排污费 6,619.00 元，并承担一审诉讼受理费和财产保全费 118,674.00 元，共计江河应返还电子材料公司 9,270,201.35 元，瑞文电子公司对江河的债务向电子材料公司承担连带责任。因江河和瑞文电子公司未履行生效判决书，电子材料公司于 2008 年 2 月 25 日向阿坝州中级人民法院申请强制执行。截止 2008 年 12 月 8 日，电子材料公司已经收回欠款 770,201.35 元，江河尚欠电子材料公司 8,500,000.00 元。在阿坝州中级人民法院的主持下，电子材料公司与江河、瑞文电子公司签订了《执行和解协议书》。约定江河对电子材料公司的债务改为分期分次偿还：其中，于 2009 年 12 月 31 日前还款 100,000.00 元；于 2010 年 6 月 30 日前还款 100,000.00 元；于 2010 年 12 月 31 日前还款 150,000.00 元；于 2011 年 6 月 30 日前还款 150,000.00 元；于 2011 年 12 月 31 日前还款 200,000.00 元；剩余 7,800,000.00 元自 2012 年分 10 年还清，每年还款 780,000.00 元，每年分两次分别于 6 月和 12 月付款，每次支付 390,000.00 元。在江河、瑞文电子公司未履行完毕还款义务前，电子材料公司不向法院申请解除对江河、瑞文电子公司的财产保全措施。根据《执行和解协议书》，电子材料公司对江河 2009-2012 年的应收款项已如期收回，本年收回应还款 780,000.00 元，其中 2013 年 7 月 2 日收回应还款 390,000.00 元，2014 年 1 月 10 日收回 2013 年应还款 390,000.00 元。

3、本公司诉汶川浙丽水电开发有限公司（以下简称“汶川浙丽公司”）股东李旭芬、原股东兰旭荣二人合同纠纷案

2007 年 1 月 12 日，本公司与汶川浙丽公司股东李旭芬、原股东兰旭荣签订的《股权转让合同》约定：板子沟一级电站工程建设继续由原股东兰旭荣、李旭芬全权负责，总建设资金应控制在 2,960 万元之内（不含输出线路建设投资、二级电站前期费用，各股东借入款利息），超出部分由兰旭荣、李旭芬自行承担；股权转让合同签订后 5 个工作日内，本公司支付全部股权转让价款 102 万元，在本公司支付股权转让价款之日起 10 个工作日内，李旭芬、兰旭荣再行注入建设资金 406 万元，本

公司注入项目建设资金 423 万元，其余 1,931 万元的建设资金由本公司负责落实；如板子沟一级电站的工程建设资金超支，则原股东必须在该工程建设资金超支之日起 60 日内向汶川浙丽公司注入已超支资金。若李旭芬、兰旭荣逾期未注入超支的工程建设资金，则本公司必须注入资金，李旭芬、兰旭荣以其在汶川浙丽公司的股权对本公司注入的资金作质押担保。

2007 年 9 月 27 日，本公司与汶川浙丽公司签订《借款合同》，本公司为汶川浙丽公司提供借款资金 2,354 万元。

由于板子沟一级电站项目实际投资超过约定的总投资，且李旭芬、兰旭荣未按约定注入超支资金。为了完成工程建设任务，本公司为该项目超额提供建设资金 8,569,408.80 元。截止 2011 年 11 月 30 日，该 8,569,408.80 元借款的银行同期贷款利息共计为 650,745.30 元，该款项及其利息依约定应由兰旭荣、李旭芬承担。

按合同约定，板子沟一级电站应于 2008 年 4 月 11 日前建成并投入运行，但实际上于 2011 年 8 月 8 日建成并投入运行，比约定期限超出 43 个月，按合同约定，李旭芬、兰旭荣应向本公司支付迟延竣工违约金。

为此，本公司就汶川浙丽公司原股东违约事项向四川省阿坝藏族羌族自治州中级人民法院提起诉讼。

2013 年 1 月 15 日，本公司收到四川省阿坝藏族羌族自治州中级人民法院送达的（2012）阿中民初字第 14 号案件民事判决书，该案件判决如下：①被告李旭芬、兰旭荣向原告四川岷江水利电力股份有限公司支付欠款 4,199,010.31 元及利息 489,854.91 元，此款直接从汶川浙丽水电开发有限公司李旭芬、兰旭荣的应分得利润中支付。②驳回四川岷江水利电力股份有限公司的其他诉讼请求。本案诉讼费 147,900.77 元，由原告四川岷江水利电力股份有限公司负担 115,748.77 元，被告李旭芬、兰旭荣承担 32,152 元。本公司不服上述判决，于 2013 年 1 月 25 日向四川省高级人民法院提起上诉。本案于 2013 年 11 月 11 日开庭审理，尚未判决。

4、金川杨家湾水电力有限公司股权转让及相关协议纠纷案

2007 年，本公司与西部汇源矿业有限公司（以下简称“汇源矿业公司”）签订的股权转让协议约定：本公司以 1,530 万元受让汇源矿业公司所持有的金川杨家湾水力有限公司（以下简称“杨家湾公司”）51% 的股权，股权交易价款中的 400.00 万元作为杨家湾电站全部机组按国家规定试运行成功 2 年内汇源矿业公司对本公司的保证金，在股权交易时本公司暂不支付。同时约定，汇源矿业公司保证在金川县投资设立一家高载能企业，该企业年耗电量应与杨家湾电站发电量相匹配，汇源矿业公司向本公司支付 100 万元作为设立高载能企业的保证金。

①汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷案

2012 年 3 月 23 日，本公司收到四川省成都市中级人民法院（2012）成民初字第 646 号“应诉通知书”及（2012）成民保字第 57-2 号“民事裁定书”。按应诉通知书，2012 年 2 月 9 日汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷，请求判令本公司返还汇源矿业公司工程保证金 400 万元及建设高载能项目保证金 100 万元，同时要求本公司支付从保证金交纳之日起至 2012 年 1 月 30 日止的资金占用利息合计约 735,354.79 元、支付协议股权转让违约金 237 万元并承担案件诉讼费用。前述裁定书根据汇源矿业公司提出的财产保全申请对本公司在交通银行都江堰支行账号为 4050 银行账户的存款予以冻结，限额 500 万元。冻结期间为六个月（从 2012 年 3 月 23 日至 2012 年 9 月 22 日止）。本案于 2012 年 12 月 14 日中止审理，待下述②子公司杨家湾公司诉汇源矿业公司委托合同纠纷案判决后恢复审理。

②子公司杨家湾公司诉汇源矿业公司委托合同纠纷案 2012 年 5 月 14 日，子公司杨家湾公司收到四川省高级人民法院下达的（2012）川民初字第 15 号受理案件通知书，杨家湾公司诉汇源集团有限公司（下称“汇源集团”）、汇源矿业公司委托合同纠纷一案已被受理。

2007 年，汇源矿业公司将其所持杨家湾公司股权转让给本公司，根据《股权转让协议》约定：汇源矿业公司在股权转让完成后，受杨家湾公司委托，继续对杨家湾水电站工程进行工程建设管理。另外，本公司、杨家湾公司与汇源矿业公司签订

了《关于股权转让协议的补充协议》，约定汇源矿业公司受杨家湾公司之托对杨家湾水电站进行管理，管理范围为：完成电站初步设计全部内容，总投资控制在 12,500 万元内，利益风险为超出部分由汇源矿业公司承担，节约部分归汇源矿业公司所有。2009 年 4 月 2 日，杨家湾公司与汇源矿业公司、汇源集团、本公司四方又签订了《关于股权转让协议的补充协议二》，约定该工程竣工日期为 2009 年 5 月 7 日，汇源集团对汇源矿业公司履行协议的赔偿和违约责任承担连带保证责任。合同履行过程中，被告汇源矿业公司不按协议履行，对施工单位施工管理不到位，致使电站引水隧洞均存在严重的质量问题，并在工程逾期两年多时间里，被告拒不整改，使杨家湾水电站长期不能投产运行，造成杨家湾公司巨大经济损失。

为此，杨家湾公司向四川省高级人民法院提起诉讼，提出如下诉讼请求：

A 请求依法判令汇源矿业公司赔偿杨家湾公司因杨家湾水电站工程质量不合格缺陷处理费用人民币（下同）5,240.25 万元；B 请求依法判令被告汇源矿业公司向杨家湾公司支付工程质量不合格违约金 524.025 万元；C 请求依法判令汇源矿业公司向杨家湾公司支付从 2009 年 5 月 8 日起至电站试运行成功之日止的电站逾期试运行成功损失赔偿款，按电站每逾期 1 天支付 5 万元赔偿款计算，应从 2009 年 5 月 8 日起计算至电站试运行成功之日止，现暂计至起诉日 2012 年 4 月 16 日，共 1074 天，赔偿款为 5,370 万元；D 请求依法判令被告汇源矿业公司按约定支付杨家湾公司应收款 68,099.42 元；E 请求依法判令汇源集团对上述 A、B、C、D 项诉讼请求承担连带支付责任；F 请求依法判令本案诉讼费用由 2 被告承担。

本案于 2013 年 8 月 21 日开庭审理，尚未判决，暂无法判断本次诉讼对公司期后利润的影响。

③本公司诉汇源矿业公司、汇源集团股权转让纠纷案

2012 年 7 月 16 日，本公司收到四川省成都市中级人民法院下达的（2012）成民初字第 1227 号受理案件通知书，本公司诉汇源矿业公司、汇源集团股权转让纠纷一案已被受理。

2007 年，汇源矿业公司将其所持金川杨家湾水力有限公司（简称“杨家湾公司”）股权转让给本公司，根据《股权转让协议》约定：为确保杨家湾水电站的电力销售，汇源矿业公司保证在金川县投资设立一家高载能企业，其用电量不低于 10,000 万 kWh/年，并保证该企业用电五至十年。后又于 2009 年 4 月 2 日，由本公司与汇源矿业、汇源集团、杨家湾公司四方签署了《关于股权转让协议的补充协议二》，约定汇源集团对汇源矿业公司履行协议的赔偿和违约责任承担连带保证责任。但汇源矿业公司未按协议履行建设高载能企业的义务。

为此，本公司向四川省成都市中级人民法院提起诉讼，并提出如下诉讼请求：
A 请求依法判令被告汇源矿业公司向原告本公司支付未建高载能企业的违约金 765 万元；
B 请求依法判令被告汇源集团对上述第一项诉讼请求承担连带支付责任；
C 请求依法判令被告汇源矿业公司和被告汇源集团承担本案诉讼费用。

本案为上述①汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷案的反诉案件，尚未正式开庭审理，暂无法判断本次诉讼对公司期后利润的影响。

5、本公司为天威四川硅业有限责任公司贷款提供担保纠纷案

①兵器装备集团财务有限责任公司诉本公司保证合同纠纷案

2014 年 1 月 2 日，本公司收到北京市海淀区人民法院送达的《应诉通知书》【(2014)海民初字第 00871、00872 号】和第 00871、00872 号《民事起诉书》，兵器装备集团财务有限责任公司（以下简称“兵装财务公司”）因保证合同纠纷在北京市海淀区人民法院起诉本公司，该案件已被受理。

本公司参股 14%的天威四川硅业有限责任公司（以下简称“天威四川硅业公司”）分别于 2009 年 4 月 14 日、2010 年 2 月 24 日与兵装财务公司签订了金额为 2 亿元人民币和 3 亿元人民币的项目《借款合同》，公司按参股比例分别为上述两笔贷款提供了 2,800 万元人民币和 4,200 万元人民币的连带责任担保，并签订了《保证合同》。截止目前，该两笔贷款项下的本金尚余 4.38 亿元人民币。因天威四川硅业公司 2013 年 6 月底未能按期结算上述贷款利息，兵装财务公司根据《借款

合同》相关约定宣布该两笔贷款所有余额（即 4.38 亿元人民币）提前到期，并要求天威四川硅业公司立即归还上述贷款本息，同时要求本公司根据《保证合同》相关约定按持股比例为天威四川硅业代偿上述到期贷款本息。

由于天威四川硅业公司和本公司均未及时履行还款义务，兵装财务公司向北京市海淀区人民法院提起诉讼，并提出如下诉讼请求：A 请求判令被告本公司对 09DK10200002 号《借款合同》项下借款本金 22,820,000 元承担连带清偿责任，并承担自 2013 年 3 月 21 日起相应的利息、复利、罚息至实际给付之日，暂计至 2013 年 10 月 12 日为 656,224.65 元，共计 23,476,224.65 元；请求判令被告本公司对 10DK10200002 号《借款合同》项下借款本金 38,500,000 元承担连带清偿责任，并承担自 2013 年 3 月 21 日起相应的利息、复利、罚息至实际给付之日，暂计至 2013 年 10 月 12 日为 1,630,814.47 元，共计 40,130,814.47 元。B 请求判令由被告本公司承担原告兵装财务公司实现债权的全部费用（包括但不限于本案的诉讼费、律师费等）。同时，兵装财务公司为避免财产损失，已于 2013 年 11 月 13 日通过北京市海淀区人民法院对本公司账户中的 63,607,039.12 元进行了冻结。

本案诉讼请求本公司承担的担保本金 6,132 万元及相关利息等费用，已包含在本公司 2013 年所确认的预计负债中，并计入了当期损益。本案 2014 年 3 月 17 日开庭审理，尚未判决暂时无法判断是否承担涉诉担保连带清偿责任。

②本公司诉天威四川硅业有限责任公司追偿权纠纷案

2013 年 9 月 23 日，本公司收到四川省成都市中级人民法院下达的【(2013)成民初字第 1685 号】受理案件通知书，本公司诉天威四川硅业有限责任公司（以下简称“天威四川硅业公司”）追偿权纠纷案已被受理。

2008 年 11 月，本公司参股 14%的天威四川硅业公司作为借款人与贷款人中国进出口银行（以下简称“进出口银行”）签订了金额为 10 亿元人民币的设备进出口贷款合同。本公司作为天威四川硅业公司该笔贷款的保证人之一，于 2008 年 11 月 27 日与进出口银行签订了《保证合同》，该合同约定本公司按持股比例为该笔贷款承担

人民币 14,000 万元本金及其利息的连带责任担保。

由于天威四川硅业公司未按期归还进出口银行于 2013 年 5 月 31 日到期的 1.45 亿元的贷款，进出口银行根据《借款合同》、《保证合同》相关约定，宣布该合同项下的 2.65 亿元贷款余额全部到期（其中提前到期的金额为 1.2 亿元），并要求担保方履行担保义务。本公司按照《保证合同》的约定履行了保证责任，并按照持股比例代天威四川硅业公司向进出口银行偿付了借款本金、利息及相关费用，合计人民币 38,248,692.25 元。

本公司履行保证责任后，为维护公司利益，本公司向四川省成都市中级人民法院对其提起诉讼，诉讼请求如下：A 请求依法判令天威四川硅业公司向本公司立即支付因公司履行保证责任而代被告天威四川硅业公司向进出口银行偿还的借款及相关费用，合计人民币 38,248,692.25 元，并承担该款项的逾期支付利息（该利息以按照中国人民银行规定的同期贷款利率为标准，并自 2013 年 8 月 2 日起至实际付清之日止计）；B 请求依法判令天威四川硅业公司承担本案诉讼费用。

同时，本公司为避免财产损失，已于 2013 年 11 月 7 日通过四川省成都市中级人民法院对天威四川硅业公司所有的氢化炉、还原炉以及相配套的电控设备予以查封，查封期限自 2013 年 11 月 7 日至 2014 年 11 月 6 日止。

2014 年 1 月 23 日，公司收到四川省成都市中级人民法院送达的（2013）成民初字第 1685 号案件民事判决书，判决如下：A 被告天威四川硅业公司应于本判决生效之日起十日内偿还原告四川岷江水利电力股份有限公司代为偿付的借款本金及利息共计 38,248,692.25 元；并以此为基数，从 2013 年 8 月 2 日起至付清全款之日止，按中国人民银行公布的同期银行贷款基准利率计付资金利息损失。如未按本判决指定的期间履行给付金钱义务，应当按照《中华人民共和国民事诉讼法》第二百五十三条之规定，加倍支付迟延履行期间的债务利息。B 本案案件受理费 234,350.34 元，诉讼保全费 5,000 元，合计 239,350.34 元，由被告天威四川硅业公司负担。

因本案被告天威四川硅业公司未履行生效判决，暂无法判断判决执行情况以及

执行的结果对本公司期后利润的影响。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

√ 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

√ 不适用

六、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

①本公司依据 2007 年 1 月 12 日与汶川浙丽水电开发有限公司股东签订的“股权转让协议”，于 2007 年 9 月 27 日与汶川浙丽水电开发有限公司签订借款合同，合同规定向板子沟电站提供建设资金借款 23,540,000.00 元。由于 2008 年汶川地震影响，板子沟电站基建投资增加，本公司相应增加建设资金，截止 2013 年末累计向汶川浙丽水电开发有限公司提供电站建设资金及利息合计 51,016,047.57 元。

②本公司依据 2007 年 8 月 8 日与理县九加一水电开发有限责任公司股东叶清泉签订的“股权转让协议”，于 2007 年 12 月 11 日与理县九加一水电开发有限责任公司签订借款合同，合同规定向一颗印水电站提供建设资金借款 62,000,000.00 元。由于 2008 年汶川地震影响，一颗印电站基建投资增加，本公司相应增加建设资金。截止 2013 年末累计向理县九加一水电开发有限责任公司提供电站建设资金 106,479,503.24 元。

③本公司本年向子公司金川杨家湾水力有限公司提供电站建设资金 1,993,681.32 元，截止 2013 年末累计向金川杨家湾水力有限公司提供电站建设资

金 48,593,346.70 元。

④ 本公司本年收到子公司四川岷江电子材料有限责任公司归还资金 4,500,000.00 元，截止 2013 年末累计向四川岷江电子材料有限责任公司提供资金 2,427,988.40 元。

⑤ 本公司向中国电力财务有限公司华中分公司信用借款金额为 350,000,000.00 元。其中 200,000,000.00 将于 2014 年 12 月 29 日到期。

2、临时公告未披露的事项

单位:元 币种:人民币

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	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
国网四川省电力公司	控股股东	购买商品	购电	由物价部门的有关规定定价，并经公司董事会和股东大会审议通过	384,717,722.70	88.07	银行结算
国网四川省电力公司	控股股东	销售商品	售电	由物价部门的有关规定定价，经本公司董事会和股东大会审议通过	84,553,186.17	11.01	银行结算

七、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

√ 不适用

(二) 担保情况

单位:万元 币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
四川岷江水利电力股份有限公司	公司本部	四川广林电器集团有限责任公司	1,400	2000年6月5日	2000年6月5日	2005年6月4日	连带责任担保	否	是	1,400	是	否	
四川岷江水利电力股份有限公司	公司本部	天威四川硅业有限责任公司	2,282	2009年4月14日	2009年4月14日	2016年4月14日	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司
四川岷江水利电力股份有限公司	公司本部	天威四川硅业有限责任公司	3,850	2010年2月24日	2010年2月24日	2017年2月24日	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								0					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								7,532					
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计								0					
报告期末对子公司担保余额合计（B）								0					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）								7,532					
担保总额占公司净资产的比例（%）								11.60					

1、公司为四川广林电器集团有限责任公司担保情况

本公司 2000 年 6 月为四川广林电器集团有限责任公司（以下简称“广林电器”）向中国建设银行股份有限公司成都市第二支行（以下简称“建行成都二支行”）申请五年期固定资产贷款 1,400.00 万元提供担保。借款期限为 2000 年 6 月 5 日起至 2005 年 6 月 4 日止。广林电器以向本公司提供电器设备，本公司可暂缓支付货款为条件，同时，为降低担保风险，广林电器以其房屋和法定代表人所持该公司股权向本公司作反担保。

因广林电器未按期归还 400.00 万元借款和利息，建行成都二支行向成都市中级人民法院起诉，要求广林电器归还逾期的 400.00 万元借款和利息，并提前归还按照借款合同应于 2005 年 6 月到期的 1,000.00 万元借款。2004 年 11 月 26 日，四川省

成都市中级人民法院以（2004）民成初字第 585 号民事判决书，判定广林电器应归还 400.00 万元借款及利息，本公司应承担连带保证责任，其余 1,000.00 万元借款提前归还的要求法院不予支持。

本公司因不服一审判决，向四川省高级人民法院上诉，2005 年 6 月，四川省高级人民法院（[2005]川民终字第 110 号）作出“驳回上诉，维持原判”的判决。本公司在 2005 年度财务报告中提取 950.7222 万元预计负债，因该案件无新进展，2013 年度财务报告中的预计负债仍为 950.7222 万元。

2、公司为参股公司天威四川硅业有限责任公司提供担保情况

2008 年 10 月 23 日，经公司第四届董事会第二十三次会议审议通过，公司按 14% 的出资比例为天威四川硅业有限责任公司向兵器装备集团财务有限责任公司借款人民币 5 亿元中的 7,000 万元提供连带保证责任担保。

公司 2008 年第二次临时股东大会审议通过了上述议案，同意公司按 14% 的出资比例为天威四川硅业有限责任公司向兵器装备集团财务有限责任公司借款人民币 5 亿元中的 7,000 万元提供连带保证责任。由于天威四川硅业有限责任公司已部分归还该借款，截止 2013 年 12 月 31 日，两笔借款余额为分别为人民币 16,300 万元、人民币 27,500 万元，公司按 14% 出资比例实际为天威四川硅业有限责任公司人民币 2,282 万元、人民币 3,850 万元借款提供连带保证责任担保。

(三) 其他重大合同

本年度公司无其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

√ 不适用

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位:万元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所：	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	中天运会计师事务所有限公司	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

境内会计师事务所报酬	43	43
境内会计师事务所审计年限	2	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	20

经公司第六届董事会第四次会议和公司 2013 年第二次临时股东大会审议通过决定聘任瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2013 年年报审计机构，年审费用为 43 万元人民币。

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

本年度公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人均未受到中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

十一、其他重大事项的说明

1、经营租赁

经公司第四届董事会第三十一次会议审议通过，子公司四川岷江电子材料有限责任公司将其震后恢复重建项目（十条高速化成箔生产线及部份外围附属设施）委托给立敦电子科技（阿坝州）有限公司建设，并在项目建成后，转让给立敦电子科技（阿坝州）有限公司。该项目已建设完成，并通过了政府验收。由于在转让条件等方面无法达成一致意见，为使已建成资产发挥效益，2012 年 7 月 2 日公司第五届董事会第十九次会议决议审议通过了子公司四川岷江电子材料有限责任公司将其生产线租赁给立敦电子科技（阿坝州）有限公司的议案，同意子公司四川岷江电子材料有限责任公司将该项目先行租赁给立敦电子科技（阿坝州）有限公司，租期为 5 年，每年租金为 450 万元。

2013 年 7 月 10 日，由于受特大泥石流灾害影响，立敦电子科技（阿坝州）有限公司所属厂房及设备严重受损，为此四川岷江电子材料有限责任公司与立敦电子科技（阿坝州）有限公司 2013 年 11 月 26 日签订了租赁合同补充协议。补充协议约

定设备修复期间停收租金（2013 年 7 月 10 日至 2013 年 10 月 31 日），前述租赁顺延至 2016 年 10 月 21 日，租金每年 450 万元不变。

2、自然灾害损失影响

2013 年 7 月 9 日至 7 月 12 日，受四川阿坝州持续强降雨影响，本公司及下属子公司所属的发供电设施在此次暴雨中受损和赔偿情况如下：

（1）本公司 110kV 雪花坪变电站被泥石流冲毁，报损固定资产原值 37,624,287.09 元，累计折旧 7,494,951.13 元，净值 30,129,335.96 元已列入营业外支出。

（2）子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司所属沙牌电厂被泥石流掩埋，报损固定资产原值 23,991,131.04 元，累计折旧 4,314,191.17 元，净值 19,676,939.87 元已列入营业外支出。同时将待恢复的固定资产净值 91,725,974.09 元转入在建工程。截止 2013 年 12 月 31 日，沙牌电厂的清淤工程仍在进行当中，预计 2014 年 4 月完成清淤工程。预计沙牌电厂于 2015 年下半年恢复发电。

（3）本公司及子公司本年度共发生抢险修复支出 17,365,196.20 元，已列入营业外支出-泥石流灾害抢险支出。

（4）截止 2013 年 12 月 31 日，本公司及子公司共收到财产保险预赔款 1,876 万元，分别为：本公司于 2013 年 10 月 21 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 1,000 万元，子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司于 2013 年 10 月 14 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 800 万元，子公司汶川浙丽水电开发有限公司于 2013 年 12 月 18 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 76 万元。上述保险预赔款已全部列入营业外收入。

3、在建工程情况

（1）金川杨家湾水力有限公司杨家湾水电站

本公司受让汇源矿业公司所持金川杨家湾水力有限公司股权后，原股东受托继续对电站工程进行工程建设管理。

由于工程质量等问题，目前电站建设处于停工状态，计划于 2014 年恢复建设。原股东与本公司、杨家湾公司正通过诉讼予以解决。

(2) 理县九加一水电开发有限责任公司一颗印水电站

由原股东委托施工单位进行总承包建设，汶川“5.12”地震对一颗印水电站造成影响，目前一颗印二级电站主体工程恢复建设已完成。按 2011 年 5 月 11 日四川省发展和改革委员会《关于小型水电工程电量消纳有关问题的通知》（川发改能源[2011]420 号）的相关规定，一颗印二级电站于 2013 年 8 月 7 日取得了四川省发展和改革委员会《关于核准理县一颗印水电站送出输变电工程的批复》（川发改能源【2013】887 号）。经国网四川省电力公司批准，一颗印水电站送出工程接入红房子电站（原红叶二级电站）110KV-2 号间隔，再经联络变电器升压后并入四川省电网运行。因红房子电站 110KV 间隔二次监控系统容量限制，目前理县九加一水电开发有限责任公司正在与相关单位积极协调，办理接入线路事宜。

4、农网资产

按照四川省委、省政府和阿坝州委、州政府的要求，为加快阿坝州四姑娘山旅游资源的开发和小金县地方电力的发展，本公司受托承办和管理阿坝州映秀至四姑娘山输变电设施的农村电网项目。该项目资金来源为国债资金 3,602.50 万元和本公司受托以阿坝州华西沙牌发电有限公司提供保证担保向中国农业银行汶川县支行贷农网专项款 3,600.00 万元。由于农网资产的权属不清楚，本公司一直与相关各方协商确权未果，故未将农网资产和负债纳入本公司 2008 年以前年度的会计报表中列报。汶川“5.12”地震造成阿坝州映秀至四姑娘山输变电设施的农村电网项目资产损失 1,542.17 万元。

出于遵循“谨慎性原则”的考虑，2008 年度经公司董事会同意，将受托以阿坝州华西沙牌发电有限公司提供保证担保向中国农业银行汶川县支行贷农网专项款 36,000,000.00 元及代付利息 9,421,688.18 元合计 45,421,688.18 元列作其他应收小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司款，并按个别认定法计提了坏账准备。

2013 年末农网资产灾后尚未恢复营运，由于农网资产的权属仍存在争议，农网资产的国债资金 3,602.50 万元仍未列入公司本年会计报表列报。

5、下庄电厂技改工程

本公司下庄电厂(装机容量 1.17 万 KW)技改工程，原定于 2008 年停产技改，受汶川“5.12”地震地质状况发生改变等因素影响，未能停产技改。根据 2013 年 6 月 20 日，水利部、财政部下达的《水利部财政部关于四川省农村水电增效扩容改造实施方案的批复》（水规计【2013】288 号），下庄电厂《增效扩容改造初步设计报告》已经水利部、财政部审批，符合国家农村水电增效扩容改造项目的相关政策要求，目前正在积极筹备技改中，2014 年将实施技改工程。

6、对应收重庆市博赛矿业（集团）有限公司（以下简称“重庆博赛公司”）股权转让尾款全额计提坏账准备事项

本公司于 2006 年 9 月 6 日与重庆博赛公司签订了《阿坝铝厂企业产权转让合同》，将阿坝铝厂产权转让给重庆博赛公司。在上述合同项下，重庆博赛公司尚有转让款 2,495.44 万元未支付给公司。受汶川“5.12”地震影响，本公司停止对阿坝铝厂的电力供应。为此，重庆博赛公司于 2010 年 12 月 20 日函告本公司，称因本公司未按协议约定向阿坝铝厂提供电力供应，阿坝铝厂不得不从其他公司购电，给其造成了很大损失，将不再向本公司支付上述产权转让尾款 2,495.44 万元。本公司 2010 年度按照“谨慎性原则”，对应收重庆博赛公司的股权转让尾款 2,495.44 万元按照个别认定法全额计提坏账准备，该笔债权账龄在 5 年以上。

为确认该笔债权，本公司向重庆博赛公司寄发询证函，重庆博赛来函表示因上述原因不予支付上述产权转让尾款 2,495.44 万元。目前，本公司、重庆博赛公司、阿坝铝厂正在积极协商处理此事。

第六节 股份变动及股东情况

- 一、 股本变动情况
 (一) 股份变动情况表
 1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	106,758,223	21.18						106,758,223	21.18
1、国家持股									
2、国有法人持股	105,592,703	20.95						105,592,703	20.95
3、其他内资持股	1,165,520	0.23						1,165,520	0.23
其中：境内非国有法人持股	1,165,520	0.23						1,165,520	0.23
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	397,366,932	78.82						397,366,932	78.82
1、人民币普通股	397,366,932	78.82						397,366,932	78.82
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	504,125,155	100						504,125,155	100

2、 股份变动情况说明

2006 年 12 月，公司分别收到国务院国有资产监督管理委员会《关于四川岷江水利电力股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》（国资产权[2006]1561 号）及四川省政府国有资产监督管理委员会《关于阿坝州下庄水电厂等五户企业所持岷江

水电国有法人股参与股权分置改革有关问题的函》(川国资函[2006]230号), 公司股权分置改革方案获国有资产监督管理部门的批准。

2006年12月29日, 公司采取现场投票、网络投票与征集投票召开股权分置改革相关股东会议, 审议通过了《关于四川岷江水利电力股份有限公司股权分置改革方案》。

2007年1月15日, 公司刊登股权分置改革方案实施公告, 股权分置改革方案的对价为: 全体流通股股东每持有10股流通股将获得全体非流通股股东支付的3.2股岷江水电股票; 公司股权分置改革方案实施股权登记日为: 2007年1月16日。

2008年1月18日, 部分有限售条件的流通股上市, 数量87,922,640股。

2009年1月21日, 部分有限售条件的流通股上市, 数量50,839,542股。

2011年5月6日, 部分有限售条件的流通股上市, 数量34,316,930股。

(二) 限售股份变动情况

单位: 股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因
国网四川省电力公司	95,371,875	0	0	95,371,875	股改
阿坝州下庄水电厂	10,220,828	0	0	10,220,828	股改
川西电力开发公司	740,520	0	0	740,520	股改
上海平港建材贸易有限公司	170,000	0	0	170,000	股改
上海蓝焰科技有限公司	85,000	0	0	85,000	股改
上海银杏实业有限公司	85,000	0	0	85,000	股改
上海生雅金属材料有限公司	85,000	0	0	85,000	股改
合计	106,758,223	0	0	106,758,223	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

(三) 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东数量和持股情况

单位：股

截止报告期末股东总数	57,304	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	55,227			
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
国网四川省电力公司	国有法人	23.918	120,578,132		95,371,875	无
新华水利控股集团公司	国有法人	11.87	59,849,416	-24,702,100		无
阿坝州下庄水电厂	国有法人	7.03	35,427,085		10,220,828	无
秦皇岛北戴河新华水利资产管理有限公司	国有法人	4.90	24,702,100	24,702,100		无
阿坝州投资发展公司	国有法人	2.80	14,091,919			无
阿坝州甘堡水电厂	国有法人	0.56	2,818,384			无
四川省投资集团有限责任公司	国有法人	0.56	2,818,384			无
林爱清	境内自然人	0.29	1,442,510	1,442,510		未知
阿坝州马尔康水电厂	国有法人	0.28	1,409,192			无
四川金沙阳光房地产开发有限责任公司	国有法人	0.20	1,009,192			无
前十名无限售条件股东持股情况						

股东名称	持有无限售条件股份的数量	股份种类及数量
新华水利控股集团公司	59,849,416	人民币普通股
阿坝州下庄水电厂	25,206,257	人民币普通股
国网四川省电力公司	25,206,257	人民币普通股
秦皇岛北戴河新华水利资产管理有限公司	24,702,100	人民币普通股
阿坝州投资发展公司	14,091,919	人民币普通股
阿坝州甘堡水电厂	2,818,384	人民币普通股
四川省投资集团有限责任公司	2,818,384	人民币普通股
林爱清	1,442,510	人民币普通股
阿坝州马尔康水电厂	1,409,192	人民币普通股
四川金沙阳光房地产开发有限责任公司	1,009,192	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1)秦皇岛北戴河新华水利资产管理有限公司为新华水利控股集团公司的全资子公司； (2)除上述情况外，其他股东之间未知有关联关系或一致行动人关系。	

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量
1	国网四川省电力公司	95,371,875
2	阿坝州下庄水电厂	10,220,828
3	川西电力开发公司	740,520
4	上海平港建材贸易有限公司	170,000
5	上海蓝焰科技有限公司	85,000
6	上海银杏实业有限公司	85,000
7	上海生雅金属材料有限公司	85,000
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。

四、 控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	国网四川省电力公司
单位负责人或法定代表人	王抒祥
成立日期	1992 年 12 月 22 日
组织机构代码	62160110-8
注册资本	72.4
主要经营业务	电力生产、销售；电力输送；电力建设工程项目的论证、勘测设计、施工、设备安装、调试、招标、验收接电管理；电网的统一规划、建设、调度和运行管理；电力技术服务及技术咨询；电力设备及配件的设计、制造、加工、销售及咨询。
经营成果	2013 年度实现营业收入 943 亿元，利润总额 11.13 亿元。
财务状况	2013 年末资产总额 1,230 亿元，负债总额 928 亿元。
现金流和未来发展战略	2013 年度现金流量净额-7.95 亿元。未来发展战略：“十二五”期，国网四川省电力公司将坚持“以特高压电网为骨干网架，各级电网协调发展”的思路，以实现“大电网、大枢纽、大平台”为发展目标，全力打造安全可靠、经济高效、清洁环保的坚强智能大电网，建设“东融三华、西纳新藏、北联西北”的西部电力交换大枢纽；构筑跨省区、跨流域的“水火互济、购送灵活、交换方便、新能源上网高效便捷”的电力资源配置大平台；力争将四川电网打造成为我国能源综合运输体系的重要组成部分和西部电力高地的坚强支撑，实现由局部电网、传统电网向枢纽电网、现代电网的升级和跨越，推动四川经济社会又好又快发展。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内控股境内其他上市公司股权情况：持有乐山电力（600644）51,229,789 股股权，持股比例 15.69%，持有西昌电力（600505）55,272,460 股股权，持股比例 15.16%，持有明星电力（600101）65,069,997 股股权，持股比例 20.07%。

2、报告期内控股股东变更情况索引及日期

2013 年 11 月，公司控股股东四川省电力公司将名称变更为国网四川省电力公司，变更后，国网四川省电力公司持有本公司股份数量（120,578,132 股）和持有本公司股份的比例（23.918%）不变（具体详见公司于 2013 年 11 月 15 日在中国证券报、上海证券报、证券日报、上海证券交易所网站上披露 2013-044 号公告）。

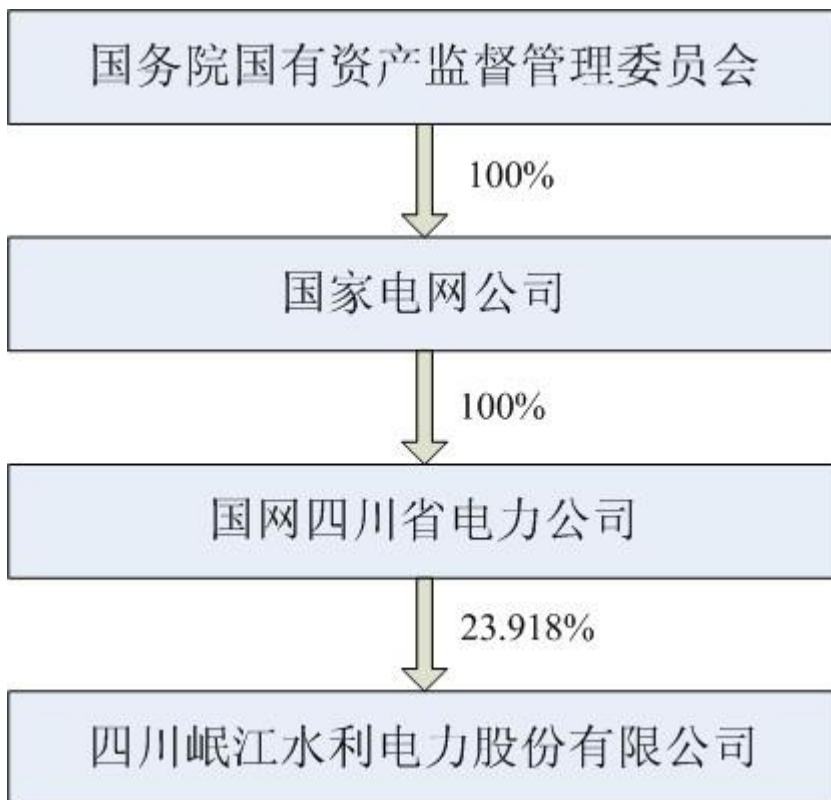
(二) 实际控制人情况

1、法人

单位：元 币种：人民币

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

2、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
--------	-------------	--------	------	----------------

新华水利控股集团公司	王文珂	10001646-4	7.5	黄河万家寨水利、水电枢纽的开发、管理；水利水电及供水项目开发；水利水电工程建设咨询及技术服务；机械设备租赁；机电设备的销售；进出口业务。
------------	-----	------------	-----	--

2013年6月9日，公司接到公司股东新华水利水电投资公司《关于新华水利水电投资公司更名等相关事项的通知》，经国家工商行政管理总局核准，新华水利水电投资公司已更名为“新华水利控股集团公司”。

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、 持股变动及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额（万元）
张有才	董事长、党委书记	男	49	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			46.34
叶建桥	副董事长	男	43	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
韩慧芳	独立董事	女	69	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			4
王新义	独立董事	男	66	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			4
张英惠	独立董事	女	70	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			4
谭忠富	独立董事	男	49	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			2
钟利军	董事、总经理、党委副书记	男	50	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			30.41
涂心畅	董事	男	50	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
徐腾	董事	男	36	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
王涛	董事	男	44	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
赵明	董事	男	48	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
卿松	监事会主席	男	42	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
赵海深	监事	男	51	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
和荣华	监事	男	55	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			
胡轶	监事、纪委书记、工会主席	男	43	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			39.90
曹和平	监事	男	56	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			16.74
曾敬	副总经理	男	41	2013年8月1日	2016年7月31日	13,000	13,000			39.19
田劲	副总经理	男	48	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			39.24
高军	副总经理	男	42	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			39.23

朱德彬	财务总监	男	44	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			39.70
肖劲松	董事会秘书	男	44	2013年8月1日	2016年7月31日	0	0			39.90
陈宏	原独立董事	男	57	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			2
苏旭燕	原董事、总经理	男	48	2011年5月11日	2013年4月22日	0	0			16.74
汪荣华	原董事	男	49	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			
秦怀平	原董事	男	49	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			
卢争跃	原监事	男	50	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			
杜新萍	原监事	女	50	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			
阴胜奎	原监事	男	61	2010年2月3日	2013年8月1日	0	0			1
袁泉	原副总经理	男	54	2010年2月3日	2013年4月22日	0	0			15.45
合计	/	/	/	/	/	13,000	13,000		/	379.84

张有才：曾任攀枝花电业局副局长、党委书记，四川明珠水利电力股份有限公司、四川明星电力股份有限公司董事长，现任四川岷江水利电力股份有限公司董事长、党委书记。

叶建桥：曾任水利部综合事业局资产管理运营处副处长，现任水利部综合开发管理中心常务副主任，本公司副董事长。

韩慧芳：曾任国家物价局重工业产品价格司能源处副处长、处长，能源和原材料处处长，国家发改委（计委）价格司处长、副司长、巡视员，中国价格协会副会长兼能源供水价格专业委员会会长，本公司独立董事。

王新义：曾任山西省灵石县常委办公室主任，山西省介休县委副书记、县长，山西省榆次市市长、市委书记，山西省引黄工程管理局（总公司）局长（总经理），山西省发展和改革委员会副主任，万家寨枢纽公司副董事长，中国水务投资总公司副董事长，本公司独立董事。

张英惠：曾任辽宁丹东市计委副处长、物价局副局长、局长、市长助理、副市长，国家税务局总会计师，国务院稽察特派员，国务院国有重点大型企业监事会主席，现任中国税务学会副会长，本公司独立董事。

谭忠富：北京能源发展研究基地（隶属于北京政府）首席专家，中国市场学会常务理事，中国电力教育协会电力市场专委会主任，中国电机工程学会动力经济委员会委员，能源系统工程专委会委员，国际能源经济学会中国分会常务理事、统筹学会副理事长，本公司独立董事。

钟利军：曾任泸州电业局纳溪供电局、龙马潭供电局局长，南充电业局副局长，四川电网备调中心主任，四川省电力公司甘孜公司副总经理、党委副书记、总经理、董事长，现任本公司总经理、党委副书记。

涂心畅：曾任四川省电力局财务处经营科科长、经营处处长、四川省电力公司财务部副主任，现任国网四川省电力公司财务部主任，本公司董事。

徐腾：曾任成都电业局财务处专责，四川省电力公司财务部专责、证券资产部专责，现任国网四川省电力公司证券管理部发展运营处处长，本公司董事。

王涛：曾任成都电业局供用电工程公司工程处副主任，成都电业局供用电工程公司副总经理，成都电业局高新供电局副局长，成都电业局温江供电局（公司）局长（经理）、副书记，乐山电业局副局长、国网四川省电力公司营销部副主任。现任国网成都供电公司副总经理，本公司董事。

赵明：曾任阿坝州财政局行财科科长、社保科科长、行政政法科科长、办公室主任。现任阿坝州财政局党组成员，阿坝州国资公司总经理，本公司董事。

卿松：曾任四川省电力公司人力资源部劳动组织处处长、人力资源部副主任兼体改办副主任、人才交流中心主任，四川省电力公司阿坝工作组副组长，现任国网四川省电力公司证券管理部主任，兼任四川雅安电力（集团）股份有限公司董事、四川阿坝州电力有限责任公司董事，本公司监事会主席。

赵海深：曾任水利部综合事业局财务处副处长、处长，新华水利水电投资公司总会计师，新华水利水电投资公司副总经理，现任新华水利控股集团公司副总经理、总会计师，重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司董事，本公司监事。

和荣华：曾任阿坝州理县县委常委、组织部长，阿坝州州委办公室副主任、州

委副秘书长兼党史办主任，阿坝州信托投资公司党委副书记，现任阿坝州投资发展公司总经理、党委书记，本公司监事。

胡轶：曾任四川电力调度局团委书记，四川省电力公司青年工作处处长和组织处处长，四川岷江水利电力股份有限公司总经理助理。现任四川岷江水利电力股份有限公司纪委书记、工会主席，本公司监事。

曹和平：曾在马尔康松岗电厂、阿坝州下庄电厂工作，曾任四川岷江水利电力股份有限公司铜钟电厂副厂长、沙牌电厂副厂长、生产技术部主任、检修中心主任、物资供应部主任、电网管理部主任，现任四川岷江水利电力股份有限公司物资供应部主任，本公司监事。

曾敬：曾任四川岷江水利电力股份有限公司人力资源部副主任、主任，发电管理部主任，生产技术部主任，现任本公司副总经理。

田劲：曾任内江星原电力集团有限公司副总经理，内江电业局生产技术部主任，内江电业局威远供电局局长，现任本公司副总经理。

高军：曾任德阳电业局城区供电局党总支书记，供电局局长，德阳电业局局长工作部（党委办公室）主任，德阳电业局办公室主任，现任本公司副总经理。

朱德彬：曾任四川电力送变电建设公司副总会计师兼财务部主任，四川蜀能电力有限公司董事长，现任公司财务总监。

肖劲松：曾在成都电业局、四川电力物资公司、四川省电力公司本部工作，现任本公司董事会秘书。

陈宏：历任电子科技大学管理学院管理教研室主任、电子科技大学经济与管理学院工商管理系主任、副教授、教授、博士生导师，2013年8月因换届离任。

苏旭燕：曾任四川省电力工业局计划规划处专责、副处长，四川省电力公司投资管理部副总经理、总经理，四川启明星铝业有限责任公司总经理，2013年4月因工作调整的原因辞去四川岷江水利电力股份有限公司总经理，2013年8月因换届离任董事职务。

汪荣华：曾任四川电力勘察设计院系统处副处长兼主任工程师，四川省电力局计划规划处系统规划专责，四川省电力公司计划发展部电网规划处处长，四川省电力公司计划发展部副主任，现任国网四川省电力公司达州电业局党委书记、副局长，2013 年 8 月因换届离任。

秦怀平：曾任西昌供电局团委副书记、书记，西昌电业局教育处副处长、变电运行工区党支部书记、变电运行工区主任，西昌电力工程公司总经理，西昌电业局局长助理，西昌电业局经营副局长，四川省电力公司甘孜公司总经理、党委副书记，四川省电力公司阿坝公司总经理、党委副书记，现任四川明星电力股份有限公司董事长，2013 年 8 月因换届离任。

卢争跃：曾任中国水电十一局基地分局财务科科长、财务公司副总会计师，黄河万家寨工程开发公司财务部副经理，新华水利水电投资公司财务资产部副经理、经理，现任新华水力发电有限公司总会计师，2013 年 8 月因换届离任。

杜新萍：曾任四川省电力工业局财务处专责，四川省电力公司财务部专责，财务资产部会计处处长，四川省电力公司超（特）高压运行检修公司副总会计师，现任国网四川省电力公司检修公司总会计师，2013 年 8 月因换届离任。

阴胜奎：曾在阿坝州水电校任教，阿坝州下庄电厂工作，四川岷江水利电力股份有限公司生产安全副总监，2013 年 8 月因换届离任。

袁泉：曾任省委办公厅正处级秘书、青白江区委副书记，本公司副总经理、党委书记。2013 年 4 月因工作调整的原因辞去四川岷江水利电力股份有限公司副总经理一职。

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

（一）在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
涂心畅	国网四川省电力公司	财务部主任
王涛	国网成都供电公司	副总经理
徐腾	国网四川省电力公司	证券管理部发展运营处处长

卿松	国网四川省电力公司	证券管理部主任
赵海深	新华水利控股集团公司	副总经理、总会计师
和荣华	阿坝州投资发展公司	总经理、党委书记
汪荣华	国网四川省电力公司达州电业局	党委书记、副局长
杜新萍	国网四川省电力公司检修公司	总会计师
卢争跃	新华水力发电有限公司	总会计师

(二) 在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
叶建桥	水利部综合开发管理中心	副主任
叶建桥	重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	董事长
叶建桥	钱江水利开发股份有限公司	董事
韩慧芳	湖北能源集团股份有限公司	独立董事
韩慧芳	乐山电力股份有限公司	独立董事
张英惠	华联控股股份有限公司	独立董事
谭忠富	华北电力大学	教授、博士生导师
赵明	阿坝州国资公司	总经理
陈宏	电子科技大学	工商管理学院系主任
秦怀平	四川明星电力股份有限公司	董事长

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事津贴由公司股东大会审议通过，公司高级管理人员的报酬由董事会审议通过。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司高级管理人员的报酬由董事会根据经营目标完成情况来确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	公司已支付独立董事和高级管理人员薪酬。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	379.84 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
谭忠富	独立董事	聘任	股东大会选举
王涛	董事	聘任	股东大会选举
赵明	董事	聘任	股东大会选举
钟利军	董事、总经理	聘任	股东大会选举
和荣华	监事	聘任	股东大会选举
赵海深	监事	聘任	股东大会选举
胡轶	监事	聘任	职工代表大会选举
陈宏	原独立董事	离任	任期届满
苏旭燕	原董事、总经理	离任	工作调整原因
汪荣华	原董事	离任	任期届满
秦怀平	原董事	离任	任期届满
卢争跃	原监事	离任	任期届满
杜新萍	原监事	离任	任期届满
阴胜奎	原监事	离任	任期届满
袁泉	原副总经理	离任	工作调整原因

五、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	644
主要子公司在职员工的数量	178
在职员工的数量合计	822
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	548
销售人员	34
技术人员	80
财务人员	15
行政人员	145
合计	822
教育程度	
教育程度类别	数量（人）

大专及以上	425
中专及以下	397
合计	822

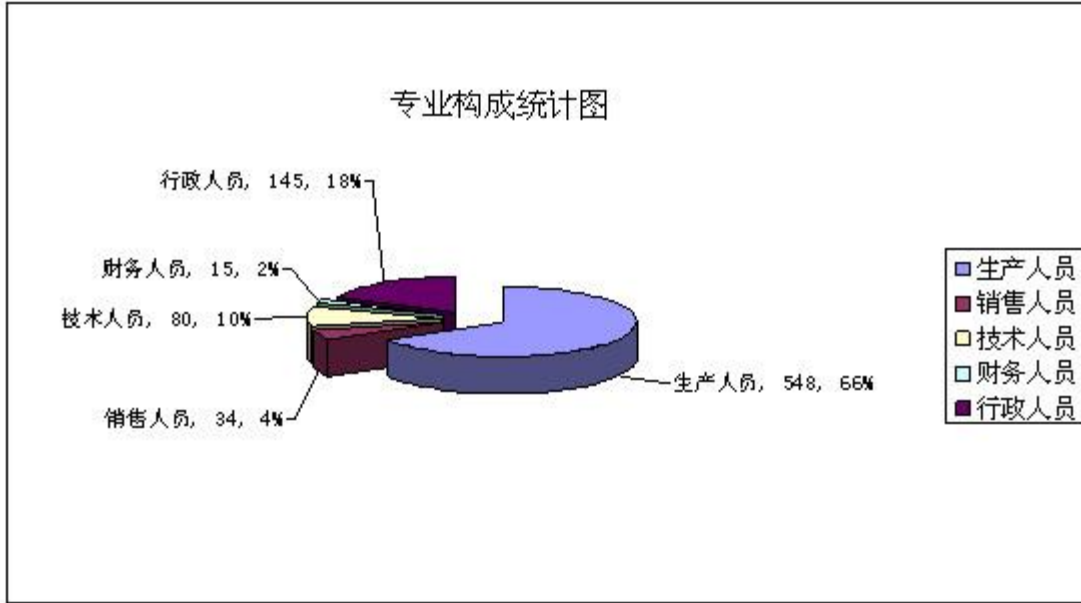
(二) 薪酬政策

公司薪酬政策的基本分配原则是效益优先、兼顾公平。其中：公司高级管理人员薪酬按照《年薪管理办法》执行，由基本年薪和效益年薪两部份构成，年末由董事会薪酬与考核委员会根据高级管理人员的履职情况以及安全责任、廉政建设及经营目标完成情况等方面予以考核发放；其他员工薪酬按照公司《薪酬管理办法》和《绩效管理办法》执行，由基本工资、工龄工资、岗位技能工资及绩效工资四部份构成。每月末由公司根据各单位目标任务和安全生产完成情况、履职情况、行为规范及精神文明建设等方面予以考核发放。

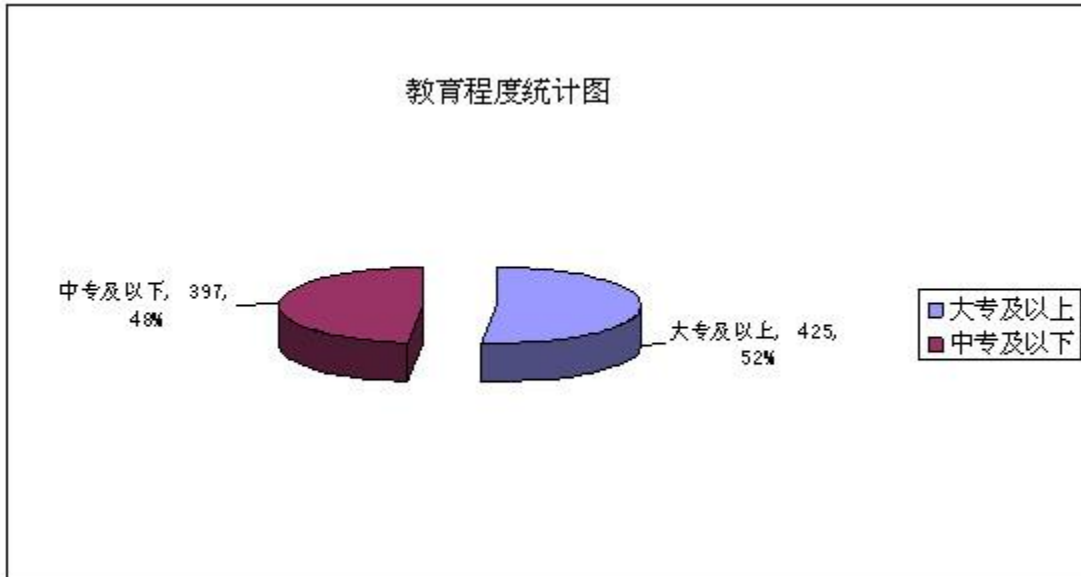
(三) 培训计划

2013 年度，公司高度重视培训工作，员工参与性强、积极性高，年度培训工作取得一定成效。2014 年度，公司根据整体战略计划，结合员工年龄结构、文化程度、岗位性质等实际情况，拟继续加大教育培训力度，公司培训工作力争全面覆盖、重点突出，在实际培训工作中将进一步明确培训目的、丰富培训内容、拓展培训形式、优化培训流程、提高培训效果。《公司 2014 年度培训计划》共计 47 个培训项目 1211 人次参培，其中：外送培训共计 29 个项目 276 人次参培，内部培训共计 18 个项目 935 人次参培。

(四) 专业构成统计图：



(五) 教育程度统计图:



第八节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

(一) 公司治理的主要情况如下：

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》及中国证监会、上海证券交易所的相关要求，不断完善法人治理结构，规范公司的运作，切实维护了公司及全体股东的利益。

1、股东和股东大会：报告期内，公司严格按照《股东大会议事规则》及《公司章程》的相关要求，召开股东大会和议事程序确保所有股东，特别是中小股东享有平等地位，保护了中小股东的权益。

2、控股股东与上市公司的关系：公司控股股东的行为规范，没有超越股东大会、董事会直接或间接干预公司的决策及经营活动，没有损害公司和其他股东的合法权益。公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了独立，公司董事会、监事会及内部机构能够独立运作。公司控股股东不存在违规占用资金的情况。

3、董事与董事会：报告期内，公司严格按照《公司章程》及《董事会议事规则》规定的选聘程序对公司董事会进行了换届，公司各位董事积极参加董事会和股东大会，会议严格按照规定的程序进行。全体董事能够认真履行所赋予的职责，充分行使董事的权利、承担义务及责任。

4、监事和监事会：公司严格按照《监事会议事规则》规定的监事选聘程序对公司监事会进行了换届，各位监事能够认真履行自己的职责，能够本着对股东负责的精神，对公司财务以及公司董事、公司总经理和其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，并发表了独立性的意见。

5、关于信息披露与透明度：公司能够严格按照法律、法规、《公司章程》和《信息披露管理办法》的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，选定《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》、上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）为

公司指定的信息披露报纸及网站，确保所有股东有平等的机会获得信息。

7、投资者关系：报告期内，公司不断强化投资者关系管理工作，接待投资者电话咨询 60 余次，并通过公司网站建立投资者咨询平台，回答投资者网站提问 30 余次。

（二）公司内幕知情人登记管理情况

报告期内，公司严格按照《四川岷江水利电力股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》的要求执行，在公司定期报告披露及其他重大信息披露过程中对相关的人员做好了内幕信息登记和档案管理，未出现信息外泄的情况。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2012 年年度股东大会	2013 年 6 月 21 日	1、公司 2012 年度董事会工作报告；2、公司 2012 年度监事会工作报告；3、公司 2012 年度报告及摘要；4、公司 2012 年度财务决算报告；5、公司 2012 年度利润分配方案；6、公司 2013 年度日常关联交易额度的议案。	审议通过	www.sse.com.cn	2013 年 6 月 22 日
2013 年第一次临时股东大会	2013 年 8 月 1 日	1、关于选举公司第六届董事会董事的议案；2、关于选举公司第六届监事会监事的议案；3、关于公司为阿坝州华西沙牌发电有限责任公司银行贷款提供连带责任担保的议案。	审议通过	www.sse.com.cn	2013 年 8 月 3 日
2013 年第二次临时股东大会	2013 年 10 月 25 日	1、关于聘请公司 2013 年年报审计机构的议案；2、关于聘请公司 2013 年内部控制审计机构的议案。	审议通过	www.sse.com.cn	2013 年 10 月 26 日

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
张有才	否	13	13				否	3
叶建桥	否	13	12		1		否	3
张英慧	是	13	12		1		否	3
韩慧芳	是	13	11		2		否	2
王新义	是	13	13				否	3
谭忠富	是	7	6		1		否	2
涂心畅	否	13	13				否	3
徐腾	否	13	12		1		否	2
王涛	否	7	7				否	2
赵明	否	7	7				否	2
钟利军	否	11	11				否	3
陈宏	是	6	6				否	1
苏旭燕	否	2	2				否	1
汪荣华	否	6	4		2		否	1
秦怀平	否	6	5		1		否	1

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	9

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案

事项提出异议。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

报告期内，公司董事会下设各专门委员会严格按照各委员会的工作职责开展工作，公司董事会审计委员会对公司聘任 2013 年年报审计机构、内部控制审计机构等发表了重要意见，认为公司 2013 年度财务报告符合相关财务制度的规定；董事会薪酬与考核委员会完成了对公司经营层 2013 年度的业绩考核确定了 2013 年度薪酬分配方案。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司在业务方面独立于控制人，具有独立完整的业务及自主经营能力，在劳动、人事及工资管理等方面是独立的，并设立了独立的劳动人事职能部门。公司和控股股东的产权关系明晰，公司拥有独立于控制人的完整的业务体系、土地使用权等，公司对资产拥有完整的所有权，并完全独立运营。公司的生产经营和行政管理完全独立于控制人，办公机构和生产经营场所与控制股东分开。具有独立的财务会计部门，公司及子公司已建立独立的会计核算体系和财务管理制度；公司有独立的银行账户，不存在与控制人共用银行账户的情况；公司依法独立纳税；公司的资金使用由公司董事会和经营层按规定做出决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

公司建立公正、透明的董事、监事和高级管理人员的绩效评价标准与激励约束机制；公司制定了《公司经营层年薪管理办法》，董事会对经营层提出年度经营业绩考核目标，年终向董事会述职并提交履职报告，由董事会薪酬与考核委员会对公司经营层进行业绩考核与奖惩。

第九节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

1、责任声明

建立健全并有效实施内部控制是公司董事会的责任，监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督，经理层负责组织领导内部控制的日常运行。

公司内部控制的目的是：建立健全内部控制机制，保障内部控制体系有效实施；确保公司经营业务的合法合规性；保障公司资产的安全完整性；增强公司财务信息和管理信息的真实完整性；为公司提高风险管理水平提供信息服务和决策支持；提高公司经营效率和效果，促进公司实现发展战略。由于内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证。

2、内部控制制度建设

公司根据监管部门的相关要求，以及公司自身发展的需求，在原有管理制度基础上对内控制度作了进一步的补充、修订和完善，编制了公司内部控制手册。根据自身所处的行业特点和公司的实际情况，建立了科学有效的内部控制体系。成立了内部控制制度实施领导小组，由公司董事长任组长，总经理、董事会审计委员会召集人任副组长，领导小组全面负责公司内部控制制度的修订和实施。报告期内，公司组织相关职能部门对内控手册进行补充和完善，对内控缺陷进行了整改。完成了公司 2013 年度内部控制自我评价工作，未发现公司在内部控制存在重大缺陷。

内部控制自我评价报告详见 2014 年 4 月 4 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

二、内部控制审计报告的相关情况说明

公司 2013 年 10 月通过股东会决议确定了聘请瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司内部控制审计机构。2013 年内部控制经该所审计并出具了标准无保留意

见的内部控制审计报告。

内部控制审计报告详见 2014 年 4 月 4 日披露于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

根据《公司法》和《证券法》的规定，公司制定了《信息披露管理办法》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对因信息披露不准确给公司造成影响的相关责任人视不同情况追究责任。报告期内，未出现重大差错。

第十节 财务会计报告

公司年度财务报告已经注册会计师徐铄才、刘雄审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

一、 审计报告

审 计 报 告

瑞华审字[2014]51060002 号

四川岷江水利电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的四川岷江水利电力股份有限公司（以下简称“岷江水电公司”）的财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日合并及公司的资产负债表，2013 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了四川岷江水利电力股份有限公司 2013 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2013 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：徐铄才

中国·北京

中国注册会计师：刘雄

二〇一四年四月二日

二、 财务报表

合并资产负债表

2013 年 12 月 31 日

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动资产：			
货币资金	七、1	195,406,110.87	135,658,204.34
交易性金融资产			
应收票据	七、2	5,840,517.00	
应收账款	七、3		
预付款项	七、4	7,831,284.95	8,227,215.56
应收利息			
应收股利	七、5	8,077,588.50	
其他应收款	七、6	2,578,945.77	5,127,262.59
存货	七、7	1,609,113.77	335,491.46
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		221,343,560.86	149,348,173.95
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	七、8	451,636,190.22	548,678,155.38
投资性房地产			
固定资产	七、9	1,218,736,639.21	1,393,100,755.20
在建工程	七、10	372,060,713.04	265,382,635.72
工程物资	七、11	85,383.70	85,459.40
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、12	22,098,165.37	22,643,089.93
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、13	1,437,467.08	3,307,159.08
递延所得税资产	七、14	39,054,330.70	25,123,876.74
其他非流动资产			
非流动资产合计		2,105,108,889.32	2,258,321,131.45
资产总计		2,326,452,450.18	2,407,669,305.40

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

合并资产负债表（续）

2013 年 12 月 31 日

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动负债：			
短期借款	七、17	220,000,000.00	290,420,422.51
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	七、18	29,520,937.53	30,518,154.18
预收款项	七、19	27,965,187.98	18,286,630.40
应付职工薪酬	七、20	28,501,418.99	30,063,339.94
应交税费	七、21	264,875.85	7,078,660.68
应付利息			
应付股利	七、22	20,986,130.62	11,960,507.83
其他应付款	七、23	97,508,385.13	115,498,766.47
一年内到期的非流动负债	七、24	465,000,000.00	150,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		889,746,936.10	653,826,482.01
非流动负债：			
长期借款	七、25	625,000,000.00	800,000,000.00
应付债券			
长期应付款	七、26	52,500,000.00	52,250,000.00
专项应付款			
预计负债	七、27	73,140,516.61	9,507,222.00
递延所得税负债			
其他非流动负债	七、28	35,242,689.46	49,224,575.46
非流动负债合计		785,883,206.07	910,981,797.46
负债合计		1,675,630,142.17	1,564,808,279.47
股东权益：			
股本	七、29	504,125,155.00	504,125,155.00
资本公积	七、30	47,143,061.14	47,143,061.14
减：库存股			
专项储备			
盈余公积	七、31	110,935,228.67	110,935,228.67
一般风险准备			
未分配利润	七、32	-12,762,814.24	174,521,021.04
外币报表折算差额			
归属于母公司股东权益合计		649,440,630.57	836,724,465.85
少数股东权益		1,381,677.44	6,136,560.08
股东权益合计		650,822,308.01	842,861,025.93
负债和股东权益总计		2,326,452,450.18	2,407,669,305.40

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

资产负债表

2013 年 12 月 31 日

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动资产：			
货币资金		180,742,147.96	129,857,168.73
交易性金融资产			
应收票据		5,840,517.00	
应收账款	十三、1	373,234.00	539,851.00
预付款项		4,542,716.48	4,426,238.96
应收利息			
应收股利		8,077,588.50	
其他应收款	十三、2	529,387,612.30	525,234,691.62
存货		1,609,113.77	335,491.46
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		730,572,930.01	660,393,441.77
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	十三、3	624,976,190.22	721,256,725.38
投资性房地产			
固定资产		826,222,216.72	866,087,584.62
在建工程		22,211,699.20	10,550,682.31
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		22,098,165.37	22,643,089.93
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		1,437,467.08	3,307,159.08
递延所得税资产		32,508,149.38	20,504,639.25
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,529,453,887.97	1,644,349,880.57
资产总计		2,260,026,817.98	2,304,743,322.34

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

资产负债表（续）

2013 年 12 月 31 日

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动负债：			
短期借款		220,000,000.00	290,420,422.51
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		43,145,674.07	49,242,612.97
预收款项		24,014,315.04	15,835,349.96
应付职工薪酬		26,856,101.62	28,548,718.59
应交税费		6,579,556.58	6,945,409.47
应付利息			
应付股利		20,986,130.62	11,960,507.83
其他应付款		60,552,883.24	66,831,338.20
一年内到期的非流动负债		465,000,000.00	150,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		867,134,661.17	619,784,359.53
非流动负债：			
长期借款		625,000,000.00	800,000,000.00
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债		73,140,516.61	9,507,222.00
递延所得税负债			
其他非流动负债		22,269,881.10	34,541,067.10
非流动负债合计		720,410,397.71	844,048,289.10
负债合计		1,587,545,058.88	1,463,832,648.63
股东权益：			
股本		504,125,155.00	504,125,155.00
资本公积		47,143,061.14	47,143,061.14
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		110,935,228.67	110,935,228.67
一般风险准备			
未分配利润		10,278,314.29	178,707,228.90
股东权益合计		672,481,759.10	840,910,673.71
负债和股东权益总计		2,260,026,817.98	2,304,743,322.34

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

合并利润表

2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、营业总收入		771,759,619.53	804,986,600.30
其中：营业收入	七、33	771,759,619.53	804,986,600.30
二、营业总成本		845,305,910.99	829,254,256.68
其中：营业成本	七、33	611,714,269.70	606,604,336.19
营业税金及附加	七、34	6,690,612.24	5,289,218.58
销售费用	七、35	9,062,235.10	7,092,712.92
管理费用	七、36	57,333,017.04	68,999,002.94
财务费用	七、37	79,387,053.84	89,371,167.44
资产减值损失	七、38	81,118,723.07	51,897,818.61
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	七、39	36,114,053.71	89,319,660.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		33,774,053.71	84,877,714.65
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-37,432,237.75	65,052,003.89
加：营业外收入	七、40	36,540,146.77	11,927,188.31
减：营业外支出	七、41	179,016,370.95	5,316,696.77
其中：非流动资产处置损失		50,266,358.35	1,353,567.30
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-179,908,461.93	71,662,495.43
减：所得税费用	七、42	-13,076,001.76	5,076,881.91
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-166,832,460.17	66,585,613.52
归属于母公司股东的净利润		-162,077,577.53	70,632,174.47
少数股东损益		-4,754,882.64	-4,046,560.95
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	七、43	-0.32	0.14
（二）稀释每股收益	七、43	-0.32	0.14
七、其他综合收益			
八、综合收益总额		-166,832,460.17	66,585,613.52
归属于母公司股东的综合收益总额		-162,077,577.53	70,632,174.47
归属于少数股东的综合收益总额		-4,754,882.64	-4,046,560.95

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

利润表

2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、营业收入	十三、4	771,160,926.47	803,381,798.53
减：营业成本	十三、4	613,120,976.22	624,505,191.71
营业税金及附加		6,481,075.48	4,442,754.81
销售费用		9,062,235.10	7,092,712.92
管理费用		49,076,166.98	65,232,317.39
财务费用		69,563,506.94	79,655,752.18
资产减值损失		80,838,848.72	52,901,476.64
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	十三、5	36,114,053.71	84,036,474.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		33,774,053.71	84,877,714.65
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-20,867,829.26	53,588,067.72
加：营业外收入		22,828,966.38	6,006,259.40
减：营业外支出		157,187,304.11	2,571,695.72
其中：非流动资产处置损失		30,411,284.38	475,535.83
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-155,226,166.99	57,022,631.40
减：所得税费用		-12,003,510.13	1,836,475.05
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-143,222,656.86	55,186,156.35
五、其他综合收益			
六、综合收益总额		-143,222,656.86	55,186,156.35

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

合并现金流量表

2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
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		863,725,657.24	906,923,451.10
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、44	4,181,332.82	25,709,941.63
经营活动现金流入小计		867,906,990.06	932,633,392.73
购买商品、接受劳务支付的现金		510,680,070.44	515,650,530.88
支付给职工以及为职工支付的现金		118,125,269.24	124,884,998.95
支付的各项税费		63,266,627.97	68,457,496.39
支付其他与经营活动有关的现金	七、44	21,849,976.67	28,277,159.36
经营活动现金流出小计		713,921,944.32	737,270,185.58
经营活动产生的现金流量净额		153,985,045.74	195,363,207.15
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,389,200.00	10,102,230.00
取得投资收益收到的现金		43,599,213.50	83,416,156.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		19,360,890.85	1,006,875.00
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	七、44	5,005,495.42	3,879,355.99
投资活动现金流入小计		69,354,799.77	98,404,617.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		70,188,618.94	81,996,100.31
投资支付的现金			
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	七、44	130,956,935.71	9,358,336.92
投资活动现金流出小计		201,145,554.65	91,354,437.23
投资活动产生的现金流量净额		-131,790,754.88	7,050,180.56
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		510,000,000.00	550,420,422.51
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		510,000,000.00	550,420,422.51
偿还债务支付的现金		440,420,422.51	571,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		95,633,000.94	168,392,688.84

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			
筹资活动现金流出小计		536,053,423.45	740,192,688.84
筹资活动产生的现金流量净额		-26,053,423.45	-189,772,266.33
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	七、45	-3,859,132.59	12,641,121.38
加：期初现金及现金等价物余额	七、45	135,658,204.34	123,017,082.96
六、期末现金及现金等价物余额	七、45	131,799,071.75	135,658,204.34

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

现金流量表
2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
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		859,220,157.24	898,923,451.10
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		7,856,686.30	34,685,727.23
经营活动现金流入小计		867,076,843.54	933,609,178.33
购买商品、接受劳务支付的现金		538,679,971.01	544,572,623.18
支付给职工以及为职工支付的现金		110,352,573.67	116,243,019.92
支付的各项税费		59,370,750.29	59,969,350.92
支付其他与经营活动有关的现金		18,593,619.08	25,255,513.74
经营活动现金流出小计		726,996,914.05	746,040,507.76
经营活动产生的现金流量净额		140,079,929.49	187,568,670.57
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,389,200.00	10,102,230.00
取得投资收益收到的现金		43,599,213.50	83,416,156.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,510,919.60	898,425.00
收到其他与投资活动有关的现金		3,740,561.70	2,298,642.38
投资活动现金流入小计		59,239,894.80	96,715,454.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		55,692,131.23	61,037,730.13
投资支付的现金			
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		130,429,329.50	10,728,374.10
投资活动现金流出小计		186,121,460.73	71,766,104.23
投资活动产生的现金流量净额		-126,881,565.93	24,949,349.95
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		510,000,000.00	550,420,422.51
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		510,000,000.00	550,420,422.51
偿还债务支付的现金		440,420,422.51	571,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		95,500,000.94	168,292,938.84
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		535,920,423.45	740,092,938.84
筹资活动产生的现金流量净额		-25,920,423.45	-189,672,516.33
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	十三、6	-12,722,059.89	22,845,504.19
加：期初现金及现金等价物余额	十三、6	129,857,168.73	107,011,664.54
六、期末现金及现金等价物余额	十三、6	117,135,108.84	129,857,168.73

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

合并股东权益变动表
2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	本年数									
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计	
	股本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
一、上年年末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		174,521,021.04		6,136,560.08	842,861,025.93
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		174,521,021.04		6,136,560.08	842,861,025.93
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-187,283,835.28		-4,754,882.64	-192,038,717.92
（一）净利润							-162,077,577.53		-4,754,882.64	-166,832,460.17
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							-162,077,577.53		-4,754,882.64	-166,832,460.17
（三）股东投入和减少资本										
1. 股东投入资本										
2. 股份支付计入股东权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配							-25,206,257.75			-25,206,257.75
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对股东的分配							-25,206,257.75			-25,206,257.75
4. 其他										
（五）股东权益内部结转										
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										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		-12,762,814.24		1,381,677.44	650,822,308.01

项目	上年数									
	归属于母公司股东权益								少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			105,416,613.03		109,407,462.21		10,183,121.03	776,275,412.41
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	504,125,155.00	47,143,061.14			105,416,613.03		109,407,462.21		10,183,121.03	776,275,412.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					5,518,615.64		65,113,558.83		-4,046,560.95	66,585,613.52
（一）净利润							70,632,174.47		-4,046,560.95	66,585,613.52
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							70,632,174.47		-4,046,560.95	66,585,613.52
（三）股东投入和减少资本										
1. 股东投入资本										
2. 股份支付计入股东权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配					5,518,615.64		-5,518,615.64			
1. 提取盈余公积					5,518,615.64		-5,518,615.64			
2. 提取一般风险准备										
3. 对股东的分配										
4. 其他										
（五）股东权益内部结转										
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										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		174,521,021.04		6,136,560.08	842,861,025.93

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

股东权益变动表

2013 年度

编制单位：四川岷江水利电力股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	本年数							
	股本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		178,707,228.90	840,910,673.71
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		178,707,228.90	840,910,673.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-168,428,914.61	-168,428,914.61
（一）净利润							-143,222,656.86	-143,222,656.86
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							-143,222,656.86	-143,222,656.86
（三）股东投入和减少资本								
1. 股东投入资本								
2. 股份支付计入股东权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配							-25,206,257.75	-25,206,257.75
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对股东的分配							-25,206,257.75	-25,206,257.75
4. 其他								
（五）股东权益内部结转								
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								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		10,278,314.29	672,481,759.10

金额单位：人民币元

项目	上年数							
	股本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			105,416,613.03		129,039,688.19	785,724,517.36
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	504,125,155.00	47,143,061.14			105,416,613.03		129,039,688.19	785,724,517.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					5,518,615.64		49,667,540.71	55,186,156.35
（一）净利润							55,186,156.35	55,186,156.35
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							55,186,156.35	55,186,156.35
（三）股东投入和减少资本								
1. 股东投入资本								
2. 股份支付计入股东权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					5,518,615.64		-5,518,615.64	
1. 提取盈余公积					5,518,615.64		-5,518,615.64	
2. 提取一般风险准备								
3. 对股东的分配								
4. 其他								
（五）股东权益内部结转								
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								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	504,125,155.00	47,143,061.14			110,935,228.67		178,707,228.90	840,910,673.71

法定代表人：张有才 主管会计工作负责人：朱德彬 会计机构负责人：胥执勇

四川岷江水利电力股份有限公司
2013 年度财务报表附注
(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

四川岷江水利电力股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是1993年经四川省体改委“体改字(1993)258号”文批准,由阿坝州草坡水电厂、阿坝州信托投资公司、四川省地方电力开发公司、四A集团公司、四川省中小型电力实业开发公司及成都华西电力(集团)股份有限公司六家企业共同发起,以定向募集方式设立的股份有限公司。

1998年3月,经中国证券监督管理委员会批准,本公司向社会公众公开发行每股面值1元人民币的普通股股票3,500万股,并于1998年4月在上海证券交易所挂牌交易,发行后本公司股本总额为13,812.0618万股。1998年8月,向全体股东按10:1的比例送红股,本公司股本总额增至15,193.2680万股。1999年8月,向全体股东按10:1的比例送红股和按10:7的比例用资本公积金转增股本,转送后的股本总额为27,347.8822万股。

2001年11月,经中国证券监督管理委员会批准,本公司向社会公众股股东和内部职工股股东按10:3的比例配售新股,共配售2,306.5387万股,配股后本公司股本总额增至29,654.4209万股。

2003年6月,本公司向全体股东按10:2的比例送红股和按10:5的比例用资本公积金转增股本,并每10股派发现金股利1.00元(含税),转送后的股本总额为50,412.5155万股。

2006年12月29日,本公司股东大会通过了《四川岷江水利电力股份有限公司股权分置改革方案》。改革方案约定:本公司非流通股股东向流通股股东支付54,372,805股股份作为本次股权分置改革的对价安排,即方案实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得非流通股股东支付的3.2股股票的对价,该对价支付完成后,本公司的非流通股股东持有的非流通股股份即获得上市流通权。本公司股权分置改革实施股权登记日为2007年1月16日,对价股票上市流通日为2007年1月18日。截止2013年12月31日,本公司总股本为504,125,155股,无限售条件的流通股份为397,366,932股,有限售条件的流通股股份为106,758,223股。

本公司注册地址:四川省阿坝藏族羌族自治州汶川县下索桥,办公地址:四川省都江堰市奎光路301号;本公司经营范围:电力生产、电力购售;主营业务:以水利发电为主,配套发展与水电有关的输供电业务。

阿坝州国有资产经营公司的全资子公司阿坝州水利电网资产经营公司为本公司原第一大股东。2002年5月,阿坝州国有资产经营公司与国网四川省电力公司签订股权转让

让协议书，将其所持有阿坝州水利电网资产经营公司的全部股权转让给国网四川省电力公司。

2010年10月12日，本公司原第一大股东阿坝州水利电网资产经营公司与国网四川省电力公司签署《股份无偿划转协议》。根据协议约定：阿坝州水利电网资产经营公司将其所持有的本公司股份120,578,132股（占本公司总股本的23.918%）及尚未偿还的股权分置改革中的代垫股份189,619股（合计12,076.7751万股），全部无偿划转给国网四川省电力公司。2010年12月8日，国务院国有资产监督管理委员会国资产权（2010）1412号《关于四川岷江水利电力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》，同意上述国有股无偿划转事项。2011年3月3日，上述国有股无偿划转事项的过户手续在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕。至此，阿坝州水利电网资产经营公司不再持有本公司股份，国网四川省电力公司持有本公司股份120,578,132股，占本公司总股本的23.918%，成为本公司第一大股东。

本公司的母公司为国网四川省电力公司，最终控制方为国家电网公司。

本财务报表业经本公司董事会于2014年4月2日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础编制，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于2006年2月15日颁布的《企业会计准则——基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（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》（2010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。

三、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2013年12月31日的财务状况及2013年度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2010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。

四、主要会计政策、会计估计和前期差错

1、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。

2、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。

3、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）关于“一揽子交易”的判断标准（参见附注四、4（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附注四、10“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转为购买日所属当期投资收益。

4、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。控制是指本公司能够决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从被投资单位的经营活动中获取利益的权力。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企业或主体。

（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，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，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，详见附注四、10“长期股权投资”或附注四、7“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”（详见附注四、10、（3）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。

5、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。

6、外币业务和外币财务报表折算

（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并计入资本公积。

（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，因此项外币货币性项目产生的汇兑差额列入所有者权益“外币报表折算差额”。

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；所有者权益类项目除“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，采用交易发生日的即期汇率折算。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并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，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，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额在现金流量表中单独列报。

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。

7、金融工具

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或债务清偿

的金额。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。初始确认金融资产，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，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，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并计入资本公积，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

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

可供出售金融资产发生减值时，将原计入资本公积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 财务担保合同及贷款承诺

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，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，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。权益工具,在发行时收到的对价扣除交易费用后增加股东权益。

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。

8、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

(1) 坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查,对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的,计提减值准备:①债务人发生严重的财务困难;②债务人违反合同条款(如偿付利息或本金发生违约或逾期等);③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组;④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

(2) 坏账准备的计提方法

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法
本公司将金额为人民币 100 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

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 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

A. 信用风险特征组合的确定依据

本公司对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

不同组合的确定依据：

项目	确定组合的依据
账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
工程项目暂借款	将在建电站项目公司往来款划分为该组合
应收政府补偿款	将应收政府补偿款划分为该组合
关联方往来	将关联方往来款划分为该组合

B. 根据信用风险特征组合确定的坏账准备计提方法

按组合方式实施减值测试时，坏账准备金额系根据应收款项组合结构及类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力）按历史损失经验及目前经济状况与预计应收款项组合中已经存在的损失评估确定。

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项 目	计提方法
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
工程项目暂借款	不计提坏账准备
应收政府补偿款	不计提坏账准备
关联方往来	不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

账 龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年，下同）	2	2
1-2 年	5	5
2-3 年	10	10
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，

确认减值损失，计提坏账准备。

(3) 坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

9、存货

(1) 存货的分类

存货主要为原材料和低值易耗品等。

(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。领用和发出时按加权平均法计价。

(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。

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) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

10、长期股权投资

(1) 长期股权投资的范围

长期股权投资主要包括本公司持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

(2) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，企业合并成本包括购买方付出的资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；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，应当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，应当计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

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。

（3）后续计量及损益确认方法

对被投资单位不具有共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响并且公允价值能够可靠计量的长期股权投资，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。

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，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，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。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，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于本公司与联营企业及合营之间发生的未实现内部交易损益，按照持股比例计算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，按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。对被投资单位的其他综合收益，相应调整长期股权投资的账面价值确认为其他综合收益并计入资本公积。

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。

对于本公司首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

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，按附注四、4、（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，在处置时将原计入所有者权益的其他综合收益部分按相应的比例转入当期损益。对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产，并按前述长期股权投资或金融资产的会计政策进行后续计量。涉及对剩余股权由成本法转为权益法核算的，按相关规定进行追溯调整。

（4）确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响是指对一个企业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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资企业和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

（5）减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

11、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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。

(2) 各类固定资产的折旧方法

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。固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	12-45	5.00	7.92-2.11
机器设备	12-30	5.00	7.92-3.17
运输设备	6-12	5.00	15.83-7.92
其他设备	5-25	5.00	19.00-3.80

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、16“非流动非金融资产减值”。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

12、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四、16“非流动非金融资产减值”。

13、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；购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。

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。

14、无形资产

(1) 无形资产

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。

(2) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、16 “非流动非金融资产减值”。

15、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。

16、非流动非金融资产减值

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。

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。

17、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。

18、收入

（1）商品销售收入

公司供电收入在满足以下条件时确认收入：电力已经供出并经用户确认抄表用量；已收取电费或取得收取电费的凭据且能够合理地确信电费可以收回；供出的电力成本可以可靠计量

（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经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

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）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

19、政府补助

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规定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规定的办法，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；(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

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。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。

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。

本公司因城镇整体规划、库区建设、棚户区改造、沉陷区治理等公共利益进行搬迁，收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款，作为专项应付款处理。其中，属于对本公司在搬迁和重建过程中发生的固定资产和无形资产损失、有关费用性支出、停工损失及搬迁后拟新建资产进行补偿的，自专项应付款转入递延收益，并根据其性质按照与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助核算，取得的搬迁补偿款扣除转入递延收益的金额后如有结余的，确认为资本公积。

20、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。

21、租赁

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。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

（1）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。

（2）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。

（3）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。

(4) 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。

22、职工薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。

本公司按规定参加由政府机构设立的职工社会保障体系，包括基本养老保险、医疗保险、住房公积金及其他社会保障制度，相应的支出于发生时计入相关资产成本或当期损益。

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

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）。

23、主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

本公司本年度无会计政策变更事项。

(2) 会计估计变更

本公司本年度无会计估计变更事项。

24、前期会计差错更正

本公司本年度无前期会计差错更正事项。

25、重大会计判断和估计

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作出的。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结果可能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）租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，本公司管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（2）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。

（3）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。

（4）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。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。

（5）折旧和摊销

本公司对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。

（6）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，结合税务亏损弥补期限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。

（7）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。

本公司管理层基于对西部大开发税收优惠政策的理解和判断，预计2011-2020年间所得税率仍可减按15%执行。详见附注五、2“税收优惠及批文”。

（8）预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对诉讼、担保事项等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税销售额	17%、6%

税种	计税依据	税率
营业税	应税收入	5%
城市维护建设税	应计流转税额	1%、5%、7%
企业所得税		
(1) 母公司	应纳税所得额	15%
(2) 子公司	应纳税所得额	25%
教育费附加	应计流转税额	3%
地方教育费附加	应计流转税额	2%

注：应交增值税按当期应税销售额及税率计算确定增值税销项税，并扣除可抵扣的增值税进项税后确定；本公司及合并范围内子公司涉及的主要流转税除四川岷江电子材料有限责任公司本年度8月1前为营业税（8月1日起适用增值税），其余公司为增值税。

2、税收优惠及批文

根据财政部、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）和《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告2012年第12号），2011年至2020年，符合条件的西部企业各年度企业所得税税率减按15%执行。

本公司管理层基于对西部大开发税收优惠政策的理解和判断，预计2011-2020年间所得税率仍可减按15%执行。

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

金额单位：人民币万元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	企业类型	法人代表	组织机构代码	年末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	全资	四川省汶川县	生产	10,000	发电、供电、水电开发	有限责任	曾敬	70910073-8	10,000	
四川岷江电子材料有限责任公司	控股	四川省汶川县	生产	3,272	电子材料生产、销售	有限责任	高军	70910184-5	3,192	

(续)

子公司全称	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司股东权益冲减子公司少数股东分担的本年亏损超过少数股东在该子公司年初股东权益中所享有份额后的余额	注释
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	100.00	100.00	是				
四川岷江电子材料有限责任公司	97.56	97.56	是	24.22	55.78		

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司

金额单位：人民币万元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	企业类型	法人代表	组织机构代码	年末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额
汶川浙丽水电开发有限公司	控股	四川省汶川县	生产	200	水利开发、水利发电	有限责任公司	曾敬	76509958-3	102	
金川杨家湾水电有限公司	控股	四川省金川县	生产	3,000	水电开发、电力生产与销售	有限责任公司	曾敬	76232554-9	2,940	
理县九加一水电开发有限公司	控股	四川省理县	生产	2,000	水电开发	有限责任公司	田劲	76230370-2	1,100	

(续)

子公司全称	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司股东权益冲减子公司少数股东分担的本年亏损超过少数股东在该子公司年初股东权益中所享有份额后的余额	注释
汶川浙丽水电开发有限公司	51.00	51.00	是	-268.59	366.59		
金川杨家湾水电有限公司	98.00	98.00	是	55.99	4.01		
理县九加一水电开发有限公司	55.00	55.00	是	326.54	573.46		

2、合并范围发生变更的说明

本公司本年度合并范围未发生变更。

七、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，年初指 2013 年 1 月 1 日，年末指 2013 年 12 月 31 日，本年指 2013 年度，上年指 2012 年度，货币单位为人民币元。

1、货币资金

项 目	年末数			年初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
库存现金：			62,977.84			66,136.80
-人民币	—	—	62,977.84	—	—	66,136.80
银行存款：			194,952,336.84			135,215,926.67
-人民币	—	—	194,952,336.84	—	—	135,215,926.67
其他货币资金：			390,796.19			376,140.87
-人民币	—	—	390,796.19	—	—	376,140.87
合 计			195,406,110.87			135,658,204.34

注：①于 2013 年 12 月 31 日，本公司所有权受到限制的货币资金为人民币 63,607,039.12 元，系北京市海淀区人民法院根据（2013）海民保字第 00947、00948 号民事判决书，对本公司在中国建设银行岷江支行账号为 5100186083605104392 的银行账户中部分资金予以冻结。冻结期限为 6 个月（2013 年 11 月 12 日至 2014 年 5 月 11 日）。该诉讼事项详见附注九、1（3）。

②其他货币资金为本公司存出投资款。

2、应收票据

（1）应收票据分类

种 类	年末数	年初数
银行承兑汇票	5,840,517.00	
商业承兑汇票		
合 计	5,840,517.00	

（2）年末无已质押的应收票据

（3）报告期无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据情况

（4）年末已经背书给其他方但于资产负债表日尚未到期的票据情况

出票单位	出票日期	到期日	金额	是否已终止确认	备注
潍坊昱冠经贸有限公司	2013-08-30	2014-02-28	100,000.00	是	
广西信发铝电有限公司	2013-08-07	2014-02-07	200,000.00	是	
潍坊天富工贸有限公司	2013-08-28	2014-02-28	100,000.00	是	
龙口市万顺经贸有限公司	2013-08-27	2014-02-27	100,000.00	是	
潍坊泰源建材有限公司	2013-08-28	2014-02-28	100,000.00	是	
潍坊泰源建材有限公司	2013-08-28	2014-02-28	100,000.00	是	
江苏沙钢集团有限公司	2013-09-09	2014-03-09	400,000.00	是	
首钢水城钢铁（集团）有限责任公司	2013-09-04	2014-03-04	200,000.00	是	

出票单位	出票日期	到期日	金额	是否已终止确认	备注
平高集团威海高压电器有限公司	2013-09-05	2014-03-05	200,000.00	是	
绍兴鸣宏纺织有限公司	2013-09-26	2014-03-24	200,000.00	是	
合 计			1,700,000.00		

3、应收账款

(1) 应收账款按种类列示

种 类	年末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	1,517,169.26	100.00	1,517,169.26	100.00
组合小计	1,517,169.26	100.00	1,517,169.26	100.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合 计	1,517,169.26	100.00	1,517,169.26	

(续)

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	1,815,678.41	100.00	1,815,678.41	100.00
组合小计	1,815,678.41	100.00	1,815,678.41	100.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合 计	1,815,678.41	100.00	1,815,678.41	

(2) 应收账款按账龄列示

项 目	年末数		年初数	
	账面余额	比例 (%)	账面余额	比例 (%)
1 年以内				
1 至 2 年				

项 目	年末数		年初数	
	账面余额	比例 (%)	账面余额	比例 (%)
2 至 3 年				
3 至 4 年				
4 至 5 年				
5 年以上	1,517,169.26	100.00	1,815,678.41	100.00
合 计	1,517,169.26	100.00	1,815,678.41	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
1 至 2 年						
2 至 3 年						
3 至 4 年						
4 至 5 年						
5 年以上	1,517,169.26	100.00	1,517,169.26	1,815,678.41	100.00	1,815,678.41
合 计	1,517,169.26	100.00	1,517,169.26	1,815,678.41	100.00	1,815,678.41

(4) 本年转回或收回情况

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
广州白云昊勤公司	催收收回	账龄分析法	54,811.40	54,811.40
合 计			54,811.40	54,811.40

(5) 报告期实际核销的应收账款情况

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
南通三能电子有限公司	非关联方	174,544.00	根据判决书核销	否
南通通怡电子有限公司	非关联方	40,608.00	根据判决书核销	否
南通江海电容器厂	非关联方	27,275.88	根据判决书核销	否
益阳市梓源电子元件厂	非关联方	1,269.87	根据判决书核销	否
合 计		243,697.75		

(6) 本公司无应收持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联

方的款项。

(7) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
成都瑞文电子有限公司	非关联方	836,186.48	5 年以上	55.11
香港瑞文公司	非关联方	425,255.80	5 年以上	28.03
KDK 公司	非关联方	88,245.02	5 年以上	5.82
深圳力光电子公司	非关联方	79,726.21	5 年以上	5.25
益阳旭日公司	非关联方	51,425.40	5 年以上	3.39
合 计		1,480,838.91		97.60

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末数		年初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,511,311.29	44.84	3,184,141.90	38.70
1 至 2 年			35,000.00	0.43
2 至 3 年	35,000.00	0.45	1,070,144.06	13.01
3 年以上	4,284,973.66	54.71	3,937,929.60	47.86
合 计	7,831,284.95	100.00	8,227,215.56	100.00

(2) 预付款项金额的前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	预付时间	未结算原因
重庆立崧水电技术有限公司	非关联方	852,000.00	3 年以上	设备未到
湖南零陵恒远发电设备有限公司	非关联方	772,520.00	3 年以上	设备未到
中国平安财产保险公司	非关联方	765,293.61	1 年以内	尚未到结算期
都江堰市研砖厂	非关联方	323,032.50	3 年以上	货未到
长圆深瑞继保自动化有限公司	非关联方	291,584.66	1 年以内	货未到
合 计		3,004,430.77		

(3) 本公司无预付持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

5、应收股利

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的应收股利		51,676,802.00	43,599,213.50	8,077,588.50		
其中：应收黑水冰川水电开发有限责任公司		17,336,802.00	9,259,213.50	8,077,588.50	2013 年决议分配股利，次年 1 月支付	否
四川福堂水电有限公司		32,000,000.00	32,000,000.00			
四川西部阳光电力开发有限公司		2,340,000.00	2,340,000.00			
账龄一年以上的应收股利						
合 计		51,676,802.00	43,599,213.50	8,077,588.50		

6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种 类	年末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	70,376,088.18	56.90	70,376,088.18	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	52,294,853.22	42.28	50,735,554.37	97.02
工程项目暂借款	1,019,646.92	0.82		
应收政府补偿款				
关联方往来				
组合小计	53,314,500.14	43.10	50,735,554.37	95.16
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合 计	123,690,588.32	100.00	121,111,642.55	

(续)

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	70,376,088.18	55.28	70,376,088.18	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	55,081,733.78	43.27	51,805,943.00	94.05

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
工程项目暂借款	1,851,471.81	1.45		
应收政府补偿款				
关联方往来				
组合小计	56,933,205.59	44.72	51,805,943.00	90.99
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合 计	127,309,293.77	100.00	122,182,031.18	

(2) 其他应收款按账龄列示

项 目	年末数		年初数	
	账面余额	比例 (%)	账面余额	比例 (%)
1 年以内	315,916.73	0.26	1,727,402.00	1.36
1 至 2 年	229,024.89	0.19	958,054.89	0.75
2 至 3 年	635,730.00	0.51	810,509.46	0.64
3 至 4 年	794,559.46	0.64	888,377.11	0.70
4 至 5 年	267,377.11	0.22	1,136,388.44	0.89
5 年以上	121,447,980.13	98.18	121,788,561.87	95.66
合 计	123,690,588.32	100.00	127,309,293.77	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款坏账准备计提情况

其他应收款内容	账面金额	坏账准备	计提比例 (%)	理由
小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司	45,421,688.18	45,421,688.18	100.00	详见附注十二、4
重庆市博赛矿业(集团)有限公司	24,954,400.00	24,954,400.00	100.00	详见附注十二、7
合 计	70,376,088.18	70,376,088.18		

② 按组合计提坏账准备的其他应收款

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	315,916.73	0.60	6,318.33	1,724,602.00	3.13	34,492.04
1 至 2 年	229,024.89	0.44	11,451.24	729,030.00	1.32	36,451.50

账龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
2 至 3 年	635,730.00	1.22	63,573.00	488,205.36	0.89	48,820.54
3 至 4 年	472,255.36	0.90	141,676.61	279,782.11	0.51	83,934.63
4 至 5 年	258,782.11	0.49	129,391.06	515,740.04	0.94	257,870.02
5 年以上	50,383,144.13	96.35	50,383,144.13	51,344,374.27	93.21	51,344,374.27
合计	52,294,853.22	100.00	50,735,554.37	55,081,733.78	100.00	51,805,943.00

(4) 本年转回或收回情况

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
江河	按照和解协议如期收回, 详见附注十二、6	账龄分析法	6,801,944.27	390,000.00
合计			6,801,944.27	390,000.00

(5) 报告期实际核销的大额其他应收款情况

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
都江堰岷电汽车修理厂	往来款	764,706.23	债务重组	否
合计		764,706.23		

(6) 本公司无应收持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(7) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司	非关联方	45,421,688.18	5 年以上	36.73
重庆博赛矿业(集团)有限公司	非关联方	24,954,400.00	5 年以上	20.17
四川地方电力培训研究中心	非关联方	8,506,000.00	5 年以上	6.88
岷江电力集团公司	非关联方	7,434,761.50	5 年以上	6.01
阿坝州明珠电力有限责任公司	非关联方	7,249,475.00	5 年以上	5.86
合计		93,566,324.68		75.65

7、存货

项目	年末数		
	账面余额	跌价准备	账面价值

原材料	1,609,113.77		1,609,113.77
合 计	1,609,113.77		1,609,113.77

(续)

项 目	年初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	335,491.46		335,491.46
合 计	335,491.46		335,491.46

8、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
对合营企业投资				
对联营企业投资	443,608,468.60	33,774,053.71	49,336,802.00	428,045,720.31
其他股权投资	161,998,100.00			161,998,100.00
减：长期股权投资减值准备	56,928,413.22	81,479,216.87		138,407,630.09
合 计	548,678,155.38	-47,705,163.16	49,336,802.00	451,636,190.22

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位	核算方法	投资成本	年初数	增减变动	年末数
成都华西电力(集团)股份有限公司	成本法	3,200,000.00	3,200,000.00		3,200,000.00
四川华天集团股份有限公司	成本法	1,398,100.00	1,398,100.00		1,398,100.00
四川西部阳光电力开发有限公司	成本法	22,500,000.00	22,500,000.00		22,500,000.00
天威四川硅业有限责任公司	成本法	132,300,000.00	132,300,000.00		132,300,000.00
西藏天威华冠科技股份有限公司	成本法	2,600,000.00	2,600,000.00		2,600,000.00
黑水冰川水电开发有限责任公司	权益法	144,530,000.00	158,488,687.54	-9,333,050.60	149,155,636.94
四川福堂水电有限公司	权益法	271,900,000.00	285,119,781.06	-6,229,697.69	278,890,083.37
合 计		578,428,100.00	605,606,568.60	-15,562,748.29	590,043,820.31

(续)

被投资单位	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位享有表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
成都华西电力(集团)股份有	3.20	3.20		3,200,000.00		

被投资单位	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位享有表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
限公司						
四川华天集团股份有限公司	1.74	1.74		1,128,413.22		
四川西部阳光电力开发有限公司	9.00	9.00				2,340,000.00
天威四川硅业有限责任公司	14.00	14.00		132,300,000.00	79,700,000.00	
西藏天威华冠科技股份有限公司	2.39	2.39		1,779,216.87	1,779,216.87	
黑水冰川水电开发有限责任公司	47.265	47.265				17,336,802.00
四川福堂水电有限公司	40.00	40.00				32,000,000.00
合 计				138,407,630.09	81,479,216.87	51,676,802.00

注：①本年增加长期股权投资账面价值 33,774,053.71 元，系本公司本年度根据联营企业本年实现的净利润确认的投资收益，详见附注七、39。

②本年减少长期股权投资账面价值 49,336,802.00 元，为：

A) 于 2013 年 1 月 8 日，本公司联营企业四川福堂水电有限公司 2013 年第一次临时股东会审议批准的 2012 年度利润分配方案，向全体股东分配现金股利 80,000,000.00 元。本公司按持股比例 40% 确认并收到现金股利 32,000,000.00 元，相应减少长期股权投资账面价值。

B) 于 2013 年 3 月 26 日，本公司联营企业黑水冰川水电开发有限责任公司 2013 年第一次临时股东会审议批准的 2012 年度利润分配方案，向全体股东分配现金股利 19,590,000.00 元。本公司按持股比例 47.265% 确认并收到现金股利 9,259,213.50 元，相应减少长期股权投资账面价值。

C) 于 2013 年 12 月 23 日，本公司联营企业黑水冰川水电开发有限责任公司 2013 年年度股东会审议批准的 2013 年度利润分配方案，向全体股东分配现金股利 17,090,000.00 元。本公司按持股比例 47.265% 确认并于 2014 年 1 月收到现金股利 8,077,588.50 元，相应减少长期股权投资账面价值。

(3) 对联营企业投资

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本(万元)	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表决权比例 (%)
四川福堂水电有限公司	有限责任	四川省汶川县	肖劲松	发电	40,000	40.00	40.00

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本(万元)	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)
	公司						
黑水冰川水电开发有限责任公司	有限责任公司	四川省黑水县	夏天泉	发电	8,000	47.265	47.265

(续)

被投资单位名称	年末资产总额	年末负债总额	年末净资产总额	本年营业收入总额	本年净利润	关联关系	组织机构代码
四川福堂水电有限公司	1,456,268,492.95	778,846,930.65	677,421,562.30	295,581,234.88	80,208,673.28	联营企业	70910183-7
黑水冰川水电开发有限责任公司	248,577,621.64	148,739,713.70	99,837,907.94	70,727,310.99	19,140,585.70	联营企业	76230744-7

注：①本公司联营企业四川福堂水电有限公司和黑水冰川水电开发有限责任公司执行的《企业会计制度》，与本公司会计政策主要差异系递延所得税的确认，主要财务信息已按调整后数据列示。

②于 2013 年 7 月 26 日，本公司与交通银行股份有限公司成都都江堰支行签订最高额质押合同（成交银 2013 年最质字 390004 号），以公司所持四川福堂水电有限公司 9%的股权作为 1.5 亿元短期借款额度的质押物（实际已签订借款合同并提取贷款 1.2 亿元）。质押期间 2013 年 7 月 26 日至 2015 年 7 月 25 日。

③于 2013 年 6 月 26 日，本公司与成都农村商业银行股份有限公司签订权利质押合同（成农商公公权质 20130023 号），以公司所持四川福堂水电有限公司 6%的股权作为 1 亿元短期借款的质押物。质押期间 2013 年 6 月 27 日至 2014 年 7 月 09 日。

④于 2013 年 5 月 22 日，本公司与中国建设银行股份有限公司阿坝分行签订权利质押合同（建阿担保（2013）03 号），以公司所持四川福堂水电有限公司 6%的股权作为 1 亿元的长期借款的质押物。质押期间 2013 年 5 月 22 日至 2016 年 5 月 22 日。

⑤于 2013 年 9 月 24 日，本公司与中国建设银行股份有限公司阿坝分行签订权利质押合同（建阿担保（2013）09 号），以公司所持四川福堂水电有限公司 6%的股权作为 1 亿元的长期借款的质押物。质押期间 2013 年 09 月 27 日至 2016 年 10 月 09 日。

⑥于 2012 年 10 月 26 日，本公司与中国建设银行股份有限公司阿坝分行签订权利质押合同（建阿担保（2012）02 号），以公司所持四川福堂水电有限公司 6%的股权作为 1 亿元的长期借款的质押物。质押期间 2012 年 11 月 02 日至 2015 年 11 月 21 日。

⑦于 2011 年 7 月 11 日，本公司与中国建设银行股份有限公司成都铁道支行签订最高额权利质押合同（2011 年最高额质字 005 号），以公司所持黑水冰川水电开发有限责任公司 31%的股权，以及公司草坡电厂全部资产作为 1.75 亿元的长期借款和 0.25 亿元的一年内到期的长期借款的质押物（抵押物）。质押期间 2011 年 9 月 26 日至 2021

年 10 月 18 日。

(4) 长期股权投资减值准备明细情况

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
其他长期股权投资				
成都华西电力(集团)股份有限公司	3,200,000.00			3,200,000.00
四川华天集团股份有限公司	1,128,413.22			1,128,413.22
天威四川硅业有限责任公司	52,600,000.00	79,700,000.00		132,300,000.00
西藏天威华冠科技股份有限公司		1,779,216.87		1,779,216.87
合 计	56,928,413.22	81,479,216.87		138,407,630.09

注：①天威四川硅业有限责任公司由于受新能源市场影响，长期处于停产状态。本公司聘请北京中同华资产评估有限公司对所持有的天威四川硅业有限责任公司 14% 股东权益价值在评估基准日（2013 年 11 月 30 日）的可变现价值进行了评估。经评估，天威四川硅业有限责任公司非持续经营前提下的可变现价值为 -58,522.45 万元（中同华评报字（2013）第 584 号）。本年度，根据本公司 2013 年 12 月 30 日第六届董事会第七次会议决议，本公司对该项长期股权投资计提减值准备 7,970 万元。本次计提减值准备后，该项长期股权投资已全额计提减值准备 13,230 万元。

②西藏天威华冠科技股份有限公司由于受新能源市场影响，持续亏损。于 2013 年 12 月 31 日，本公司对持有的西藏天威华冠科技股份有限公司长期股权投资计提减值准备 1,779,216.87 元。

9、固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	年初数	本年增加		本年减少	年末数
		本年新增	本年计提		
一、账面原值合计	1,705,295,266.69	296,111,624.71		430,212,610.64	1,571,194,280.76
其中：房屋及建筑物	803,793,818.67	233,574,665.06		94,450,386.38	942,918,097.35
机器设备	869,507,186.22	60,976,828.18		332,282,570.75	598,201,443.65
运输设备	21,035,055.51	237,499.00		1,673,292.67	19,599,261.84
其他设备	10,959,206.29	1,322,632.47		1,806,360.84	10,475,477.92
二、累计折旧					
累计折旧合计	310,311,091.52	65,817,158.57		25,154,028.51	350,974,221.58
其中：房屋及建筑物	120,717,219.79	32,268,663.10		5,569,534.56	147,416,348.33
机器设备	175,478,657.95	30,840,853.30		18,395,093.18	187,924,418.07
运输设备	8,052,662.54	1,884,315.92		913,733.56	9,023,244.90
其他设备	6,062,551.24	823,326.25		275,667.21	6,610,210.28
三、账面净值合计	1,394,984,175.17				1,220,220,059.18

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
其中：房屋及建筑物	683,076,598.88			795,501,749.02
机器设备	694,028,528.27			410,277,025.58
运输设备	12,982,392.97			10,576,016.94
其他设备	4,896,655.05			3,865,267.64
四、减值准备合计	1,883,419.97		400,000.00	1,483,419.97
其中：房屋及建筑物	159,873.38			159,873.38
机器设备				
运输设备	1,723,546.59		400,000.00	1,323,546.59
其他设备				
五、账面价值合计	1,393,100,755.20			1,218,736,639.21
其中：房屋及建筑物	682,916,725.50			795,341,875.64
机器设备	694,028,528.27			410,277,025.58
运输设备	11,258,846.38			9,252,470.35
其他设备	4,896,655.05			3,865,267.64

注：①本年折旧额为 65,817,158.57 元。

②以前年度预转固定资产本年度按竣工决算结果调整固定资产类别导致固定资产本年增减变动增加 2.55 亿。

(2) 所有权受到限制的固定资产情况

①于 2011 年 6 月 13 日，与中国建设银行股份有限公司成都岷江支行签订抵押合同（建岷抵 11 年公 14 号），将账面价值为 235,227,811.39 元（原值 382,239,577.42 元）的铜钟电站全部资产作为 2.4 亿元一年内到期的长期借款（附注七、24）的抵押物，抵押期间 2011 年 6 月 13 日至 2014 年 6 月 12 日。

②于 2011 年 7 月 11 日，与中国建设银行股份有限公司成都铁道支行签订最高额抵押合同（2011 年最高额抵字 006 号），将账面价值为 259,092,293.29 元（原值 278,425,673.93 元）的草坡电站全部资产，以及所持黑水冰川水电开发有限责任公司 31%的股权作为 1.75 亿元的长期借款和 0.25 亿元一年内到期的长期借款的抵押物（质押物），抵押期间 2010 年 8 月 13 日至 2021 年 10 月 18 日。

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

经营租赁租出资产类别	年末账面价值	年初账面价值
机器设备	31,314,503.90	42,715,834.14
合 计	31,314,503.90	42,715,834.14

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书的时间	账面价值
-----	------------	-------------	------

110KV 百花变电站等 6 处 变电站房屋	未办理土地使用证	正在办理, 办结时间尚不确 定	37,467,662.58
草坡电厂	2013 年办理竣工决算	预计 2014 年	71,781,946.92
公司本部 4 处房产	未办理过户手续	正在办理, 办结时间尚不确 定	3,193,035.48
汶川调度中心大楼	未办理竣工决算	预计 2014 年	10,001,827.74
合 计			122,444,472.72

10、在建工程

(1) 在建工程基本情况

项 目	年末数			年初数		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
杨家湾水电站工程	136,404,361.31		136,404,361.31	136,262,784.07		136,262,784.07
一颗印水电站工程	118,243,052.96		118,243,052.96	116,347,186.94		116,347,186.94
沙牌电厂房屋及建 筑物泥石流灾后清 淤及恢复重建工程	92,809,028.67		92,809,028.67			
下庄电厂技改工程	7,535,876.48		7,535,876.48	7,094,309.64		7,094,309.64
草坡电站泄水平洞 出口边坡整治工程	5,547,123.38		5,547,123.38			
水郭 110kv 同塔双 回线路工程	5,058,326.67		5,058,326.67			
板子沟水电站工程 二级	2,071,982.40		2,071,982.40	2,071,982.40		2,071,982.40
其他在建工程	4,390,961.17		4,390,961.17	3,606,372.67		3,606,372.67
合 计	372,060,713.04		372,060,713.04	265,382,635.72		265,382,635.72

注：本年度公司部分工程处于停工状态，工程进度情况详见附注七、10（4）。

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	预算数(万元)	年初数	本年增加数	本年转入固定 资产数	其他减少数	年末数
杨家湾水电站 工程		136,262,784.07	141,577.24			136,404,361.31
一颗印水电站 工程	9,000	116,347,186.94	1,895,866.02			118,243,052.96
沙牌电厂房屋 及建筑物泥石 流灾后清淤及 恢复重建工程			92,809,028.67			92,809,028.67

工程名称	预算数(万元)	年初数	本年增加数	本年转入固定资产数	其他减少数	年末数
下庄电厂技改工程	14,570	7,094,309.64	441,566.84			7,535,876.48
草坡电站泄水平洞出口边坡整治工程	1,865.54		5,547,123.38			5,547,123.38
水郭 110kv 同塔双回线路工程	804.34		5,058,326.67			5,058,326.67
板子沟水电站工程二级	4,162	2,071,982.40				2,071,982.40
汶川调度中心大楼	998		7,370,815.80	7,370,815.80		
合计		261,776,263.05	113,264,304.62	7,370,815.80		367,669,751.87

(续)

工程名称	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率(%)	工程投入占预算的比例(%)	工程进度	资金来源
杨家湾水电站工程	500,000.00				已于 2009 年因工程质量问题停工	自筹资金
一颗印水电站工程	23,322,720.63			131.38	99%	自筹资金
沙牌电厂房屋及建筑物泥石流灾后清淤及恢复重建工程					清淤工程进度 51.55%，恢复重建工程尚在设计阶段	自筹资金
下庄电厂技改工程				5.17	前期设计阶段	自筹资金
草坡电站泄水平洞出口边坡整治工程				29.73	60%	自筹资金
水郭 110kv 同塔双回线路工程				62.89	85%	自筹资金
板子沟水电站工程二级				4.98	前期设计阶段	自筹资金
汶川调度中心大楼				100.22	100%	自筹资金
合计	23,822,720.63					

(3) 年末在建工程无减值准备

(4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
杨家湾水电站工程	已于 2009 年因工程质量问题停工	详见附注十二、3 (1)
一颗印水电站工程	99%	详见附注十二、3 (2)

项 目	工程进度	备注
沙牌电厂房屋及建筑物泥石流灾后清淤及恢复重建工程	清淤工程进度 51.55%，恢复重建工程尚在设计阶段	详见附注十二、2（2）
下庄电厂技改工程	前期设计阶段	详见附注十二、5
草坡电站泄水平洞出口边坡整治工程	60%	工程进度以实际完成量为基础进行估计
水郭 110kv 同塔双回线路工程	85%	工程进度以实际完成量为基础进行估计
板子沟水电站工程二级	前期设计阶段	
汶川调度中心大楼	100%	工程进度以实际完成量为基础进行估计

11、工程物资

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末余额
为生产准备的工具及器具	85,459.40		75.70	85,383.70
合 计	85,459.40		75.70	85,383.70

12、无形资产

（1）无形资产情况

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
一、账面原值合计	26,831,038.61			26,831,038.61
土地使用权	26,831,038.61			26,831,038.61
二、累计摊销合计	4,187,948.68	544,924.56		4,732,873.24
土地使用权	4,187,948.68	544,924.56		4,732,873.24
三、减值准备累计金额合计				
土地使用权				
四、账面价值合计	22,643,089.93			22,098,165.37
土地使用权	22,643,089.93			22,098,165.37

注：① 本年摊销金额为 544,924.56 元。

②于 2011 年 6 月 13 日，与中国建设银行股份有限公司成都岷江支行签订抵押合同（建岷抵 11 年公 14 号），将账面价值 6,750,036.03 元的铜钟电站土地使用权作为 2.4 亿元一年内到期的长期借款（附注七、24）的抵押物，抵押期间 2011 年 6 月 13 日至 2014 年 6 月 12 日。

（2）未办妥产权证书的无形资产情况

项 目	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书的时间	账面原值
办公楼及其他土地使用权	购买时产权未移交	不确定	4,161,307.97

项 目	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书的时间	账面原值
个别变电站土地使用权	2008 年地震搬迁	不确定	7,543,554.57
合 计			11,704,862.54

13、长期待摊费用

项 目	年初数	本年增加	本年摊销	其他减少	年末数	其他减少的原因
蒲阳至新中亚线路通道使用费	1,724,959.08		287,492.00		1,437,467.08	
泥石流抢修费用	1,582,200.00		1,582,200.00			
合 计	3,307,159.08		1,869,692.00		1,437,467.08	

14、递延所得税资产

(1) 已确认的递延所得税资产

项 目	年末数		年初数	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损
资产减值准备	27,706,135.97	178,074,758.83	16,556,944.61	103,746,816.43
递延收益	3,340,482.17	22,269,881.10	435,000.00	2,900,000.00
可抵扣亏损	8,007,712.56	42,561,081.18	8,131,932.13	48,527,728.53
合 计	39,054,330.70	242,905,721.11	25,123,876.74	155,174,544.96

(2) 未确认递延所得税资产明细

项 目	年末数	年初数
资产减值准备	84,445,103.04	79,062,726.35
可抵扣亏损	67,135,356.46	183,488,389.72
合 计	151,580,459.50	262,551,116.07

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	年末数	年初数	备注
2013 年		133,511,512.21	
2014 年	44,919,591.26	38,617,503.52	
2015 年			
2016 年	1,036,851.58	1,036,851.58	
2017 年	10,322,522.41	10,322,522.41	
2018 年	10,856,641.21		
合 计	67,135,606.46	183,488,389.72	

15、资产减值准备明细

项 目	年初数	本年计提	本年减少	年末数
-----	-----	------	------	-----

			转回数	转销数	
一、坏账准备	123,997,709.59	84,317.60	444,811.40	1,008,403.98	122,628,811.81
二、存货跌价准备					
三、可供出售金融资产减值准备					
四、持有至到期投资减值准备					
五、长期股权投资减值准备	56,928,413.22	81,479,216.87			138,407,630.09
六、投资性房地产减值准备					
七、固定资产减值准备	1,883,419.97			400,000.00	1,483,419.97
八、工程物资减值准备					
九、在建工程减值准备					
十、无形资产减值准备					
十一、商誉减值准备					
十二、其他					
合 计	182,809,542.78	81,563,534.47	444,811.40	1,408,403.98	262,519,861.87

注：本年度计提的长期股权投资减值准备详见附注七、8（4）。

16、所有权或使用权受限制的资产

项 目	年末数	受限制的原因
(1) 用于担保的资产小计	892,589,166.97	
其中：货币资金	63,607,039.12	因担保被冻结的银行存款，详见附注七、1
长期股权投资-四川福堂水电有限公司	230,084,318.78	33%股权贷款质押，详见附注七、25
长期股权投资-黑水冰川水电开发有限责任公司	97,827,668.36	31%股权贷款质押，详见附注七、25
固定资产-铜钟电站资产	235,227,811.39	建行岷江支行 2.4 亿元贷款抵押，详见附注七、25
固定资产-草坡电厂	259,092,293.29	建行成都铁道支行 2 亿元贷款抵押，详见附注七、25
无形资产-铜钟电站土地使用权	6,750,036.03	建行岷江支行 2.4 元亿贷款抵押，详见附注七、25
(2) 因未办妥产权证书造成所有权或使用权受限制的资产小计	134,149,335.26	
固定资产—房屋	122,444,472.72	未办妥产权证书，详见附注七、9（4）
无形资产—土地使用权	11,704,862.54	未办妥产权证书，详见附注七、12（2）
合 计	1,026,738,502.23	

17、短期借款

（1）短期借款分类

项 目	年末数	年初数
-----	-----	-----

项 目	年末数	年初数
质押借款	220,000,000.00	210,420,422.51
抵押借款		
保证借款		
信用借款		80,000,000.00
合 计	220,000,000.00	290,420,422.51

注：质押借款所质押资产详见附注七、8。

(2) 无已到期未偿还的短期借款情况。

18、应付账款

(1) 应付账款明细情况

项 目	年末数	年初数
购建长期资产款	19,671,260.91	20,330,160.79
物资款	6,549,993.28	3,150,787.34
购电费	2,928,701.30	6,538,855.23
输电费	370,982.04	498,350.82
合 计	29,520,937.53	30,518,154.18

(2) 本公司无应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(3) 账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
中国水利水电第八工程局有限公司	9,694,301.91	沙牌电厂预转固尚未办理竣工结算	否
成都大禹水电建设有限公司	2,604,595.00	杨家湾水电站工程因质量诉讼问题停工，详见九、1（2）和十二、3（1）	否
长春东光机电设备有限公司	1,141,316.48	未提供支付依据	否
四川二滩国际工程咨询有限公司	897,113.00	沙牌电厂预转固尚未办理竣工决算	否
金川县国土资源局	574,735.54	未提供支付依据	否
合 计	14,912,061.93		

19、预收款项

(1) 预收款项明细情况

项 目	年末数	年初数
1 年以内	27,432,028.79	18,085,349.96
1-2 年	332,286.25	

项 目	年末数	年初数
2-3 年		
3 年以上	200,872.94	201,280.44
合 计	27,965,187.98	18,286,630.40

(2) 本公司无预收持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(3) 账龄超过 1 年的主要预收款项情况的说明

债权人名称	金额	未结转的原因
四川川交路桥有限责任公司映汶高速 A7 段	120,129.04	未结算款项, 对方未催收。
绵阳启明星电子有限责任公司	189,946.94	未结算款项, 对方未催收。
合 计	310,075.98	

20、应付职工薪酬

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
一、工资、奖金、津贴和补贴	14,529,013.36	71,578,500.00	71,578,500.00	14,529,013.36
二、职工福利费		9,949,723.28	9,949,723.28	
三、社会保险费	14,469,073.18	25,981,558.39	27,288,723.34	13,161,908.23
其中:1.医疗保险费	18,834.00	3,944,991.46	3,944,991.46	18,834.00
2.基本养老保险费	13,311,514.71	12,645,330.00	13,640,147.80	12,316,696.91
3.年金缴费				
4.失业保险费	307,188.09	1,202,696.00	967,735.80	542,148.29
5.补充养老保险	563,885.89	3,821,151.11	4,385,037.00	
6.工伤保险费	267,650.49	558,170.00	541,591.46	284,229.03
7. 补充医疗保险		3,496,654.54	3,496,654.54	
8. 生育保险费		312,565.28	312,565.28	
四、住房公积金	479,435.60	6,310,459.40	6,771,988.00	17,907.00
五、工会经费和职工教育经费	585,817.80	3,095,872.54	2,889,099.94	792,590.40
六、非货币性福利				
七、辞退福利		90,118.00	90,118.00	
八、以现金结算的股份支付				
九、其他				
合 计	30,063,339.94	117,006,231.61	118,568,152.56	28,501,418.99

21、应交税费

项 目	年末数	年初数
增值税	-4,049,690.20	3,927,112.84
营业税	130,628.24	4,765.71
企业所得税	709,453.20	
城建税	234,469.85	289,887.20
个人所得税	1,892,720.99	1,456,634.80
印花税	126,977.10	147,193.30
地方教育费附加	151,299.48	164,399.54
教育费附加	227,699.49	247,349.59
价格调节基金	841,317.70	841,317.70
合 计	264,875.85	7,078,660.68

22、应付股利

单位名称	年末数	年初数	未支付的原因
应付国有法人股股利	8,879,855.31	2,841,467.76	股东未来领取
应付社会法人股股利	11,058,887.37	8,071,652.13	股东未来领取
应付个人股股利	1,047,387.94	1,047,387.94	股东未来领取
合 计	20,986,130.62	11,960,507.83	

23、其他应付款**(1) 其他应付款明细情况**

项 目	年末数	年初数
购建长期资产质保金	21,504,080.13	32,996,078.67
保证金	9,667,582.55	16,171,246.98
职工负担的社会保险费	586,800.34	835,182.34
其他应付款项	65,749,922.11	65,496,258.48
合 计	97,508,385.13	115,498,766.47

(2) 本公司无应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(3) 账龄超过 1 年的大额其他应付款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
阿坝州人民政府移民办公室	8,104,949.85	未结算	否
赖仰贤	8,000,000.00	未到期	否
立敦电子科技(阿坝州)有限公司	6,958,121.52	未到期	否

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
李旭芬	5,462,266.99	未到期	否
四川汇源矿业有限公司	5,000,000.00	未到期	否
合 计	33,525,338.36		

(4) 对于金额较大的其他应付款的说明

债权人名称	年末数	性质或内容
阿坝州人民政府移民办公室	8,104,949.85	水库移民补偿款
赖仰贤	8,000,000.00	基建借款
立敦电子科技(阿坝州)有限公司	6,958,121.52	质保金
李旭芬	5,462,266.99	基建借款
四川汇源矿业有限公司	5,000,000.00	保证金
合 计	33,525,338.36	

24、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的长期负债明细情况

项 目	年末数	年初数
1 年内到期的长期借款（附注七、25）	465,000,000.00	150,000,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
合 计	465,000,000.00	150,000,000.00

(2) 一年内到期的长期借款

① 一年内到期的长期借款明细情况

项 目	年末数	年初数
质押借款	25,000,000.00	100,000,000.00
抵押借款	240,000,000.00	
保证借款		
信用借款	200,000,000.00	50,000,000.00
合 计	465,000,000.00	150,000,000.00

注：一年内到期的长期借款中无逾期借款展期的情况。

② 金额前五名的一年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率 (%)	币种	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
建行成都岷江支行	2011.06.15	2014.06.12	基准利率	人民币		240,000,000.00		

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率 (%)	币种	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中国电力财务有限公司	2011.12.29	2014.12.29	基准利率	人民币		200,000,000.00		
中国电力财务有限公司	2010.09.17	2013.09.17	基准利率	人民币				50,000,000.00
成都农商行都江堰支行	2012.05.11	2013.11.30	基准利率上浮 7%	人民币				100,000,000.00
建行成都铁道支行	2010.08.13	2014.08.12	基准利率下浮 10%	人民币		16,000,000.00		
建行成都铁道支行	2010.10.19	2014.10.18	基准利率下浮 10%	人民币		9,000,000.00		
合 计						465,000,000.00		150,000,000.00

注：上表按单笔借款合同列示，借款起始日按首笔贷款提款日期确定，借款终止日按最后一笔贷款到期日（或借款合同约定的一次性到期日）确定。

25、长期借款

(1) 长期借款分类

①长期借款的分类

项 目	年末数	年初数
质押借款	500,000,000.00	360,000,000.00
抵押借款	240,000,000.00	240,000,000.00
保证借款		
信用借款	350,000,000.00	350,000,000.00
减：一年内到期的长期借款（附注七、24）	465,000,000.00	150,000,000.00
合 计	625,000,000.00	800,000,000.00

注：抵押借款所抵押资产详见附注七、9 及 12。

质押借款所质押资产详见附注七、8。

②金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率 (%)	币种	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
建行成都铁道支行	2010.08.13	2021.08.12	基准利率下浮 10%	人民币		115,000,000.00		131,000,000.00
建行成都铁道支行	2010.10.19	2021.10.18	基准利率下浮 10%	人民币		60,000,000.00		69,000,000.00
中国电力财务有限公司	2011.12.29	2014.12.29	基准利率	人民币				200,000,000.00
中国电力财务有限公司	2012.08.27	2015.08.27	基准利率	人民币		100,000,000.00		100,000,000.00

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率 (%)	币种	年末数		年初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中国电力财务有限公司	2013.10.29	2016.10.29	基准利率	人民币		50,000,000.00		
建行成都岷江支行	2011.06.15	2014.06.12	基准利率	人民币				240,000,000.00
建行阿坝分行	2012.11.22	2015.11.21	基准利率	人民币		100,000,000.00		60,000,000.00
建行阿坝分行	2013.05.23	2016.05.22	基准利率	人民币		100,000,000.00		
建行阿坝分行	2013.10.10	2016.10.09	基准利率	人民币		100,000,000.00		
合计						625,000,000.00		800,000,000.00

注：上表按单笔贷款合同列示，借款起始日按首笔贷款提款日期确定，借款终止日按最后一笔贷款到期日（或借款合同约定的一次性到期日）确定。

26、长期应付款

(1) 长期应付款分类列示

项 目	年末数	年初数
应付金川县财政国债款	51,500,000.00	51,250,000.00
应付四川省水利厅款	1,000,000.00	1,000,000.00
减：一年内到期部分		
合 计	52,500,000.00	52,250,000.00

(2) 金额前五名长期应付款情况

单 位	期 限	初始金额	利率 (%)	应计利息	年末余额	借款条件
金川县财政国债	无固定期限	50,000,000.00	0.50	1,500,000.00	51,500,000.00	无
四川省水利厅	无固定期限	1,000,000.00			1,000,000.00	无
合 计		51,000,000.00		1,500,000.00	52,500,000.00	

注：①金川县财政国债 5,000.00 万元长期应付款为国家发展和改革委员会依据发改委能源【2004】93 号文件发放，为本公司子公司金川杨家湾水力有限公司建设杨家湾水电站的国家补助金，其管理按国债管理和国有资产管理的相关规定进行。

②四川省水利厅 100.00 万元长期应付款为 1997 年四川省水利厅下拨给本公司子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司的水利基建款。

27、预计负债

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
对外提供担保	9,507,222.00	111,300,000.00	47,666,705.39	73,140,516.61
合 计	9,507,222.00	111,300,000.00	47,666,705.39	73,140,516.61

注：关于预计负债详细情况的披露详见附注九、或有事项。

28、其他非流动负债

项 目	内 容	年 末 数	年 初 数
递延收益	与资产相关的补贴收入	35,242,689.46	49,224,575.46
合 计		35,242,689.46	49,224,575.46

其中，递延收益明细如下：

负债项目	年 末 余 额	年 初 余 额
与资产相关的政府补助		
其中：(1)电子材料公司搬迁补助	12,972,808.36	14,683,508.36
(2) 2012 年汶川财政局贴息资金	8,706,843.54	9,343,932.36
(3)2011 年汶川财政局贴息资金	3,663,037.56	3,952,224.74
(4)灾后重建补助资金	7,200,000.00	7,200,000.00
(5)恢复重建电网补助资金	2,700,000.00	2,900,000.00
(6)水磨变电站搬迁补助		11,144,910.00
合 计	35,242,689.46	49,224,575.46

注：（1）2009 年 8 月 11 日，子公司四川岷江电子材料有限责任公司（下称：电子材料公司）与汶川县人民政府签订了《迁建工业企业补偿协议》。协议约定，汶川县人民政府以 43,439,800.00 元（完全重置价补偿金额）作为电子材料公司的迁建补偿资金，对电子材料公司的土地使用权，汶川县人民政府在搬迁地按“1 比 1”置换的原则统一安排。同时约定，迁建企业必须在阿坝州境内注册、新建超过原产能、规模的工业企业项目，方能享受州人民政府确定的完全重置价补偿，否则，只能给予成新折旧重值补偿。

根据阿坝州工业园区管理委员会“阿坝州搬迁企业资产赔付工作商谈会备忘录”（阿工园 2009 年 03 号）确定，涉及搬迁资产评估完全重置价为 5,484.44 万元、成新价为 2,633.28 万元。

截止 2013 年 12 月 31 日，本公司已累计收到汶川县人民政府迁建补偿资金 43,439,800.00 元，累计确认递延收益 17,107,000.00 元，本年摊销递延收益 1,710,700.00 元，累计摊销递延收益 4,134,191.64 元。

（2）根据《汶川县财政局关于拨付 2011 年度企业灾后恢复重建贷款中央财政贴息资金的通知》（汶财建[2012]19 号）文件精神，本公司于 2012 年 8 月 23 日、2012 年 12 月 6 日累计收到汶川县财政局对 2011 年度灾后恢复重建贷款财政贴息 12,797,144.00 元。根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》，本公司将收到的形成固定资产的财政贴息 9,556,294.36 元列入递延收益，剩余的 3,240,849.64 元列入营业外收入。本年摊销递延收益 637,088.82 元，累计摊销递延收益 849,450.82 元。

(3) 根据《汶川县财政局关于拨付 2010 年度企业灾后恢复重建贷款中央财政贴息资金的通知》(汶财建[2010]10 号)文件精神,本公司于 2011 年 7 月收到汶川县财政局对 2010 年度灾后恢复重建贷款财政贴息 13,279,449.00 元。根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》,本公司将收到的形成固定资产的财政贴息 4,337,807.74 元列入递延收益,剩余的 8,941,641.26 元列入营业外收入。本年摊销递延收益 289,187.18 元,累计摊销递延收益 674,770.18 元。

(4) 根据《阿坝州人民政府关于国家下达我州产业重建补助资金有关安排的通知(阿府函[2009]107 号)文件精神,本公司与汶川县国有资产投资经营公司、汶川县经济商务局签订了《汶川县灾后恢复重建补助资金使用协议》。根据协议约定,本公司共获得产业重建补助资金 1,200.00 万元,其中:补助资金的 60%即 720.00 万元作为恢复重建项目补助资金,补助给本公司;其余 40%即 480.00 万元,由本公司使用并按现行人民银行基准利率 5.76%向汶川县国有资产投资经营公司支付占用费,使用期限不超过三年。本公司分别于 2009 年 7 月 24、29 日收到汶川县国有资产投资经营公司、汶川县财政局拨付的上述资金 480.00 万元、720.00 万元。根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》,本公司将 720.00 万元恢复重建项目补助资金列入“递延收益”,480.00 万元借款列入“长期应付款”。本公司将上述补助资金专项用于电力调度大楼建设,该工程项目于 2013 年 12 月投入使用。

(5) 根据阿坝州、汶川县工业经济发展规划,由本公司负责建设漩口工业集中发展区 63600KW35KV 变电站(开关站)项目。汶川县政府同意在恢复重建能源类电网补助资金中安排 300 万元用于本公司电力调度光纤网络建设,该项目于 2012 年 6 月建成投入使用。2011 年 5 月 13 日,本公司收到汶川县财政局拨付的电网补助资金 300.00 万元。根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》,本公司将 300.00 万元电网补助资金列入“递延收益”。本年摊销递延收益 200,000.00 元,累计摊销递延收益 300,000.00 元。

(6) 2010 年 11 月 25 日,本公司与汶川县人民政府签订了《汶川县企业迁建补偿协议》。根据协议约定,汶川县人民政府以 2,558.222 万元(完全重置价补偿金额)作为本公司水磨 110KV 变电站的迁建补偿资金;迁建补偿资金已包含土地补偿,在本公司收到补偿资金后按照有关政策终结本公司在水磨的土地使用权,收回国有土地使用证。同时约定,迁建企业必须在阿坝州境内新建超过原产能、规模的工业企业项目,方能享受州人民政府确定的完全重置价补偿,否则,只能给予成新折旧重值补偿。根据阿坝州委、州政府对汶川县灾后重建及产业结构调整整体要求,水磨变电站及配套线路搬迁至汶川威州镇重建,该迁建变电站(新名:110kV 雪花坪变电站)已于 2010 年 8 月建成投入使用。本公司于 2010 年 12 月 27 日收到汶川县人民政府迁建补偿资金 2,558.222 万元,根据北京京都资产评估有限责任公司出具的“京都评报字(2009)

第 12 号”评估报告，水磨 110kV 变电站资产评估净值为 1,238.43 万元，扣除评估净值后确认递延收益 1,319.792 万元。2013 年 7 月 10 日，110kV 雪花坪变电站受泥石流自然灾害被全部冲毁（详见附注七、41），本公司本年将剩余的递延收益 11,144,910.00 元全部转入营业外收入。

29、股本

项 目	年初数		本年增减变动 (+-)					年末数	
	金额	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	金额	比例
一、有限售条件股份									
1.国家持股									
2.国有法人持股	105,592,703.00	20.95						105,592,703.00	20.95
3.其他内资持股	1,165,520.00	0.23						1,165,520.00	0.23
其中：境内法人持股	1,165,520.00	0.23						1,165,520.00	0.23
境内自然人持股									
4.外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
有限售条件股份合计	106,758,223.00	21.18						106,758,223.00	21.18
二、无限售条件股份									
1.人民币普通股	397,366,932.00	78.82						397,366,932.00	78.82
2.境内上市的外资股									
3.境外上市的外资股									
4.其他									
无限售条件股份合计	397,366,932.00	78.82						397,366,932.00	78.82
三、股份总数	504,125,155.00	100.00						504,125,155.00	100.00

30、资本公积

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
资本溢价	19,804,877.46			19,804,877.46
其他综合收益				
其他资本公积	27,338,183.68			27,338,183.68
合 计	47,143,061.14			47,143,061.14

31、盈余公积

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	105,925,552.44			105,925,552.44

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
任意盈余公积	5,009,676.23			5,009,676.23
储备基金				
企业发展基金				
合 计	110,935,228.67			110,935,228.67

注：根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本 50%以上时，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

32、未分配利润

(1) 未分配利润变动情况

项 目	本年数	上年数	提取或分配比例
调整前上年未分配利润	174,521,021.04	109,407,462.21	
年初未分配利润调整合计数（调增+，调减-）			
调整后年初未分配利润	174,521,021.04	109,407,462.21	
加：本年归属于母公司股东的净利润	-162,077,577.53	70,632,174.47	
盈余公积弥补亏损			
其他转入			
减：提取法定盈余公积		5,518,615.64	10%
提取任意盈余公积			
应付普通股股利	25,206,257.75		
转作股本的普通股股利			
年末未分配利润	-12,762,814.24	174,521,021.04	

(2) 利润分配情况的说明

根据 2013 年 6 月 21 日经本公司 2012 年度股东大会批准的《公司 2012 年度利润分配方案》，本公司向全体股东派发现金股利，每股人民币 0.05 元，按照已发行股份数 504,125,155 股计算，共计 25,206,257.75 元。

(3) 子公司报告期内提取盈余公积的情况
报告期内本公司子公司均未计提盈余公积。

33、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项 目	本年发生数	上年发生数
主营业务收入	768,168,215.15	798,604,275.17

项 目	本年发生数	上年发生数
其他业务收入	3,591,404.38	6,382,325.13
营业收入合计	771,759,619.53	804,986,600.30
主营业务成本	606,242,318.71	600,966,896.61
其他业务成本	5,471,950.99	5,637,439.58
营业成本合计	611,714,269.70	606,604,336.19

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61
小 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61
减：内部抵销数				
合 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
外购电	570,932,184.94	492,578,390.20	537,780,116.07	491,162,178.51
自发电	190,472,099.49	105,175,103.77	252,963,964.45	100,886,215.53
过网费	6,763,930.72	8,488,824.74	7,860,194.65	8,918,502.57
小 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61
减：内部抵销数				
合 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
四川省内	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61
小 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61
减：内部抵销数				
合 计	768,168,215.15	606,242,318.71	798,604,275.17	600,966,896.61

(5) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占同期营业收入的比例（%）
成都市长峰钢铁（集团）有限责任公司	194,836,841.04	25.25
国网四川省电力公司	84,553,186.13	10.95

四川黄龙电力有限公司	68,715,304.51	8.90
都江堰市建峰机械有限公司	63,374,441.97	8.21
汶川顺发电熔冶炼有限公司	62,024,698.13	8.04
合计	473,504,471.78	61.35

34、营业税金及附加

项 目	本年发生数	上年发生数
营业税	2,312,074.74	443,721.52
城市维护建设税	1,319,780.77	1,507,077.97
教育费附加	1,684,732.91	1,840,013.09
地方教育费附加	1,123,155.22	1,225,382.41
其他	250,868.60	273,023.59
合 计	6,690,612.24	5,289,218.58

注：各项营业税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

35、销售费用

项 目	本年发生数	上年发生数
职工薪酬	7,293,779.61	6,019,408.46
广告宣传费	818,218.86	660,380.00
差旅费	338,564.00	256,190.00
办公费	192,209.44	42,305.55
修理维护费	108,213.88	34,673.43
其他	311,249.31	79,755.48
合 计	9,062,235.10	7,092,712.92

36、管理费用

项 目	本年发生数	上年发生数
职工薪酬	37,337,716.17	47,534,714.70
折旧费	5,850,903.35	2,978,843.91
办公费	5,132,700.18	5,896,848.87
中介机构费用	1,955,129.43	2,743,470.13
税费	1,644,632.20	1,635,689.28
差旅费	1,466,163.80	1,164,126.18
修理维护费	750,434.61	1,481,767.13
物业管理费	594,314.21	561,753.26
无形资产摊销	544,924.56	505,681.91

项 目	本年发生数	上年发生数
其他	2,056,098.53	4,496,107.57
合 计	57,333,017.04	68,999,002.94

37、财务费用

项 目	本年发生数	上年发生数
利息支出	80,237,292.84	90,022,267.79
减：利息收入	728,834.46	765,705.18
减：利息资本化金额		
汇兑损益		
减：汇兑损益资本化金额		
其他	-121,404.54	114,604.83
合 计	79,387,053.84	89,371,167.44

38、资产减值损失

项 目	本年发生数	上年发生数
坏账损失	-360,493.80	-702,181.39
存货跌价损失		
可供出售金融资产减值损失		
持有至到期投资减值损失		
长期股权投资减值损失	81,479,216.87	52,600,000.00
投资性房地产减值损失		
固定资产减值损失		
工程物资减值损失		
在建工程减值损失		
无形资产减值损失		
商誉减值损失		
其他		
合 计	81,118,723.07	51,897,818.61

39、投资收益

(1) 投资收益项目明细

项 目	本年发生数	上年发生数
成本法核算的长期股权投资收益	2,340,000.00	2,836,656.80
权益法核算的长期股权投资收益	33,774,053.71	84,877,714.65

项 目	本年发生数	上年发生数
处置长期股权投资产生的投资收益		1,605,288.82
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资持有期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
处置可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	36,114,053.71	89,319,660.27

注：本公司投资收益汇回不存在重大限制。

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生数	上年发生数
四川西部阳光电力开发有限公司	2,340,000.00	2,836,656.80
合 计	2,340,000.00	2,836,656.80

注：根据 2013 年 6 月 18 日四川西部阳光电力开发有限公司 2013 年度股东会决议，向全体股东分配现金股利 2,600 万元，按本公司 9% 的持股比例，分得现金股利 234 万元。

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生数	上年发生数	增减变动原因
四川福堂水电有限公司	25,770,302.31	75,550,675.08	受技改影响
黑水冰川水电开发有限责任公司	8,003,751.40	9,327,039.57	
合 计	33,774,053.71	84,877,714.65	

注：①本公司根据联营企业四川福堂水电有限公司 2013 年实现的净利润按投资比例计算投资收益，扣除本年摊销的长期股权投资借方差额 6,313,167.00 元后，确认投资收益 25,770,302.31 元。

②本公司根据联营企业黑水冰川水电开发有限责任公司 2013 年实现的净利润并考虑公允价值因素的影响后按投资比例确认收益 8,003,751.40 元。

40、营业外收入

项 目	本年发生数	上年发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	19,055,950.75	4,898,338.94	19,055,950.75
其中：固定资产处置利得	19,055,950.75	4,898,338.94	19,055,950.75
无形资产处置利得			

项 目	本年发生数	上年发生数	计入当期非经常性损益的金额
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助（详见下表：政府补助明细表）	14,509,886.00	6,669,029.10	14,509,886.00
其他	2,974,310.02	359,820.27	2,974,310.02
合 计	36,540,146.77	11,927,188.31	36,540,146.77

其中，政府补助明细：

项 目	本年发生数	上年发生数	与资产相关/与收益相关
水磨变电站搬迁补助	11,144,910.00	1,308,721.67	与资产相关、注（1）
电子材料公司搬迁补助	1,710,700.00	1,710,699.97	与资产相关、注（1）
汶川财政局贴息资金	926,276.00	3,549,607.46	与资产\收益相关、注（1）
2013 年工业经济“开门红”奖励补助资金	300,000.00		与收益相关、注（2）
浙江省西部大开发专项补助	200,000.00		与收益相关、注（3）
恢复重建电网补助资金	200,000.00	100,000.00	与资产相关、注（1）
其他	28,000.00		与收益相关
合 计	14,509,886.00	6,669,029.10	

注：（1）与资产相关的补助见附注七、28。

（2）根据《关于拨付 2013 年工业经济“开门红”奖励补助资金的通知》（汶财建【2013】35 号），本公司于 2013 年 12 月 11 日收到汶川县财政局拨付的“开门红”奖励补助资金 30 万元。

（3）根据《浙江省财政厅、浙江省人民政府经济合作交流办公室关于下达 2012 年山海协作和参与西部大开发专项补助（贴息）资金的通知》，本公司于 2013 年 4 月 11 日收到浙江省丽水市莲都区财政局拨付的专项补助资金 20 万元。

（4）营业外收入-其他主要系子公司四川岷江电子材料有限责任公司本年核销无法支付的应付款项 2,950,509.14 元。

（5）营业外收入-处置固定资产利得具体情况见附注十二、其他重要事项说明。

41、营业外支出

项 目	本年发生数	上年发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	50,266,358.35	1,353,567.30	50,266,358.35
其中：固定资产处置损失	50,266,358.35	1,353,567.30	50,266,358.35
无形资产处置损失			

项 目	本年发生数	上年发生数	计入当期非经常性损益的金额
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠支出			
泥石流灾害抢险支出	17,365,196.20		17,365,196.20
担保损失	111,300,000.00		111,300,000.00
其他	84,816.40	3,963,129.47	84,816.40
合 计	179,016,370.95	5,316,696.77	179,016,370.95

注：（1）营业外支出-固定资产处置损失和泥石流灾害抢险支出具体情况见附注十二、其他重要事项说明。

（2）关于担保损失具体情况详见附注九、或有事项。

42、所得税费用

项 目	本年发生数	上年发生数
按税法及相关规定计算的当期所得税	854,452.20	
递延所得税调整	-13,930,453.96	5,076,881.91
合 计	-13,076,001.76	5,076,881.91

43、基本每股收益和稀释每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

稀释每股收益的分子以归属于本公司普通股股东的当期净利润，调整下述因素后确定：（1）当期已确认为费用的稀释性潜在普通股的利息；（2）稀释性潜在普通股转换时将产生的收益或费用；（3）上述调整相关的所得税影响。

稀释每股收益的分母等于下列两项之和：（1）基本每股收益中母公司已发行普通股的加权平均数；（2）假定稀释性潜在普通股转换为普通股而增加的普通股的加权平均数。

在计算稀释性潜在普通股转换为已发行普通股而增加的普通股股数的加权平均数时，以前期间发行的稀释性潜在普通股，假设在当年年初转换；当年发行的稀释性潜在普通股，假设在发行日转换。

（1）各期基本每股收益和稀释每股收益金额列示

报告期利润	本年发生数	上年发生数
-------	-------	-------

	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-0.32	-0.32	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.05	-0.05	0.12	0.12

(2) 每股收益和稀释每股收益的计算过程

于报告期内，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

① 计算基本每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：

项 目	本年发生数	上年发生数
归属于普通股股东的当期净利润	-162,077,577.53	70,632,174.47
其中：归属于持续经营的净利润	-162,077,577.53	70,632,174.47
归属于终止经营的净利润		
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-26,688,125.30	61,774,631.26
其中：归属于持续经营的净利润	-26,688,125.30	61,774,631.26
归属于终止经营的净利润		

② 计算基本每股收益时，分母为发行在外普通股加权平均数，计算过程如下：

项 目	本年发生数	上年发生数
年初发行在外的普通股股数	504,125,155.00	504,125,155.00
加：本年发行的普通股加权数		
减：本年回购的普通股加权数		
年末发行在外的普通股加权数	504,125,155.00	504,125,155.00

44、现金流量表项目注释

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生数	上年发生数
政府补助	528,000.00	12,797,144.00
银行存款利息	728,834.46	916,596.20
收到江河执行款	390,000.00	780,000.00
往来款、备用金及其他	2,534,498.36	11,216,201.43
合 计	4,181,332.82	25,709,941.63

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生数	上年发生数
-----	-------	-------

项 目	本年发生数	上年发生数
办公费	5,388,836.53	5,979,309.90
中介机构费用	1,955,129.43	2,116,615.88
差旅费	1,804,727.80	1,420,316.18
赔偿费	1,015,825.80	2,810,442.40
修理维护费	858,648.49	1,630,172.16
广告宣传费	818,218.86	660,380.00
董事会经费	498,620.00	497,912.00
水电费	309,568.89	918,197.62
往来款	4,270,833.01	4,415,295.65
其他	4,929,567.86	7,828,517.57
合 计	21,849,976.67	28,277,159.36

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生数	上年发生数
收到投标保证金	5,005,495.42	2,298,642.38
其他		1,580,713.61
合 计	5,005,495.42	3,879,355.99

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生数	上年发生数
代被担保企业归还的借款及利息	47,666,705.39	
因担保事项被冻结的银行存款	63,607,039.12	
泥石流灾害支出	15,057,670.28	
归还投标保证金	4,625,520.92	9,358,336.92
合 计	130,956,935.71	9,358,336.92

45、现金流量表补充资料

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量的信息

项 目	本年金额	上年金额
①将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-166,832,460.17	66,585,613.52
加：资产减值准备	81,118,723.07	51,897,818.61
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	65,629,219.33	65,740,989.15
无形资产摊销	544,924.56	505,681.91
长期待摊费用摊销	1,869,692.00	1,941,606.65

项 目	本年金额	上年金额
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）	164,131.77	-3,734,693.11
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	31,046,275.83	878,031.47
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	80,237,292.84	90,022,267.79
投资损失（收益以“-”号填列）	-36,114,053.71	-89,319,660.27
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-13,930,453.96	5,076,881.91
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,273,622.31	-46,948.73
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,601,522.05	14,398,290.60
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-13,538,297.66	-8,582,672.35
其他	128,665,196.20	
经营活动产生的现金流量净额	153,985,045.74	195,363,207.15
②不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
③现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	131,799,071.75	135,658,204.34
减：现金的年初余额	135,658,204.34	123,017,082.96
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-3,859,132.59	12,641,121.38

(2) 现金及现金等价物的构成

项 目	年末数	年初数
①现金	131,799,071.75	135,658,204.34
其中：库存现金	62,977.84	66,136.80
可随时用于支付的银行存款	131,345,297.72	135,215,926.67
可随时用于支付的其他货币资金	390,796.19	376,140.87
②现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
③年末现金及现金等价物余额	131,799,071.75	135,658,204.34

注：年末受限的货币资金见附注七、1。

八、关联方及关联交易

1、本公司的母公司及最终控制方

(1) 母公司及最终控制方基本情况

母公司及最终控制方	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	组织机构代码
国网四川省电力公司	母公司	全民所有制	成都市	王抒祥	生产、销售电力	62160110-8
国家电网公司	最终控制方	全民所有制	北京市	刘振亚	生产、销售电力	71093123-X

注:国家电网公司最终控制方为, 国务院国有资产监督管理委员会。

(2) 母公司注册资本及所持股份

母公司名称	注册资本	对本企业的持股比例 (%)	对本企业的表决权比例 (%)
国网四川省电力公司	724,000 万元	23.918	23.918

2、本公司的子公司

详见附注六、1、子公司情况。

3、本公司的合营和联营企业情况

详见附注七、8、长期股权投资 (3)。

4、本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
中国电力财务有限公司	受同一最终控制方控制	30003540-8

5、关联方交易情况

(1) 采购商品的关联交易

关联方	关联交易内容	关联交易定价原则及决策程序	本年发生额		上年发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
国网四川省电力公司	购电	由物价部门的有关规定定价, 并经公司董事会和股东大会审议通过	384,717,722.70	88.07	358,807,556.73	78.33

(2) 出售商品的关联交易

关联方	关联交易内容	关联交易定价原则及决策程序	本年发生额		上年发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
国网四川省电力公司	售电	由物价部门的有关规定定价, 经本公司董事会和股东大会	84,553,186.17	11.01	101,308,131.68	12.81

关联方	关联交易内容	关联交易定价原则及决策程序	本年发生额		上年发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
		审议通过				

(3) 关联担保情况

注：关联担保情况详见附注九、2（2）

(4) 其他关联交易

①本公司依据 2007 年 1 月 12 日与汶川浙丽水电开发有限公司股东签订的“股权转让协议”，于 2007 年 9 月 27 日与汶川浙丽水电开发有限公司签订借款合同，合同规定向板子沟电站提供建设资金借款 23,540,000.00 元。由于 2008 年汶川地震影响，板子沟电站基建投资增加，本公司相应增加建设资金，截止 2013 年末累计向汶川浙丽水电开发有限公司提供电站建设资金及利息合计 51,016,047.57 元。

②本公司依据 2007 年 8 月 8 日与理县九加一水电开发有限责任公司股东叶清泉签订的“股权转让协议”，于 2007 年 12 月 11 日与理县九加一水电开发有限责任公司签订借款合同，合同规定向一颗印水电站提供建设资金借款 62,000,000.00 元。由于 2008 年汶川地震影响，一颗印电站基建投资增加，本公司相应增加建设资金。截止 2013 年末累计向理县九加一水电开发有限责任公司提供电站建设资金 106,479,503.24 元。

③本公司本年向子公司金川杨家湾水力有限公司提供电站建设资金 1,993,681.32 元，截止 2013 年末累计向金川杨家湾水力有限公司提供电站建设资金 48,593,346.70 元。

④本公司本年收到子公司四川岷江电子材料有限责任公司归还资金 4,500,000.00 元，截止 2013 年末累计向四川岷江电子材料有限责任公司提供资金 2,427,988.40 元。

⑤本公司向中国电力财务有限公司华中分公司信用借款金额为 350,000,000.00 元。其中 200,000,000.00 将于 2014 年 12 月 29 日到期。

(5) 关键管理人员报酬

年度报酬区间	本年数	上年数
总额	379.84 万元	397.54 万元
其中：（各金额区间人数）		
20 万元以上	8	7
15~20 万元	3	6
10~15 万元		1
10 万元以下	6	5

6、无关联方应收应付款项

九、或有事项

1、未决诉讼

(1) 本公司诉汶川浙丽水电开发有限公司（以下简称“汶川浙丽公司”）股东李旭芬、原股东兰旭荣二人合同纠纷案

2007 年 1 月 12 日，本公司与汶川浙丽公司股东李旭芬、原股东兰旭荣签订的《股权转让合同》约定：板子沟一级电站工程建设继续由原股东兰旭荣、李旭芬全权负责，总建设资金应控制在 2,960 万元之内（不含输出线路建设投资、二级电站前期费用，各股东借入款利息），超出部分由兰旭荣、李旭芬自行承担；股权转让合同签订后 5 个工作日内，本公司支付全部股权转让价款 102 万元，在本公司支付股权转让价款之日起 10 个工作日内，李旭芬、兰旭荣再行注入建设资金 406 万元，本公司注入项目建设资金 423 万元，其余 1,931 万元的建设资金由本公司负责落实；如板子沟一级电站的工程建设资金超支，则原股东必须在该工程建设资金超支之日起 60 日内向汶川浙丽公司注入已超支资金。若李旭芬、兰旭荣逾期未注入超支的工程建设资金，则本公司必须注入资金，李旭芬、兰旭荣以其在汶川浙丽公司的股权对本公司注入的资金作质押担保。

2007 年 9 月 27 日，本公司与汶川浙丽公司签订《借款合同》，本公司为汶川浙丽公司提供借款资金 2,354 万元。

由于板子沟一级电站项目实际投资超过约定的总投资，且李旭芬、兰旭荣未按约定注入超支资金。为了完成工程建设任务，本公司为该项目超额提供建设资金 8,569,408.80 元。截止 2011 年 11 月 30 日，该 8,569,408.80 元借款的银行同期贷款利息共计为 650,745.30 元，该款项及其利息依约定应由兰旭荣、李旭芬承担。

按合同约定，板子沟一级电站应于 2008 年 4 月 11 日前建成并投入运行，但实际于 2011 年 8 月 8 日建成并投入运行，比约定期限超出 43 个月，按合同约定，李旭芬、兰旭荣应向本公司支付迟延竣工违约金。

为此，本公司就汶川浙丽公司原股东违约事项向四川省阿坝藏族羌族自治州中级人民法院提起诉讼。

2013 年 1 月 15 日，本公司收到四川省阿坝藏族羌族自治州中级人民法院送达的（2012）阿中民初字第 14 号案件民事判决书，该案件判决如下：①被告李旭芬、兰旭荣向原告四川岷江水利电力股份有限公司支付欠款 4,199,010.31 元及利息 489,854.91 元，此款直接从汶川浙丽水电开发有限公司李旭芬、兰旭荣的应分得利润中支付。②驳回四川岷江水利电力股份有限公司的其他诉讼请求。本案诉讼费 147,900.77 元，由原告四川岷江水利电力股份有限公司负担 115,748.77 元，被告李旭芬、兰旭荣承担

32,152 元。本公司不服上述判决，于 2013 年 1 月 25 日向四川省高级人民法院提起上诉。本案于 2013 年 11 月 11 日开庭审理，尚未判决。

(2) 金川杨家湾水力有限公司股权转让及相关协议纠纷案

2007 年，本公司与西部汇源矿业有限公司（以下简称“汇源矿业公司”）签订的股权转让协议约定：本公司以 1,530 万元受让汇源矿业公司所持有的金川杨家湾水力有限公司（以下简称“杨家湾公司”）51%的股权，股权交易价款中的 400.00 万元作为杨家湾电站全部机组按国家规定试运行成功 2 年内汇源矿业公司对本公司的保证金，在股权交易时本公司暂不支付。同时约定，汇源矿业公司保证在金川县投资设立一家高载能企业，该企业年耗电量应与杨家湾电站发电量相匹配，汇源矿业公司向本公司支付 100 万元作为设立高载能企业的保证金。

① 汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷案

2012 年 3 月 23 日，本公司收到四川省成都市中级人民法院（2012）成民初字第 646 号“应诉通知书”及（2012）成民保字第 57-2 号“民事裁定书”。

按应诉通知书，2012 年 2 月 9 日汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷，请求判令本公司返还汇源矿业公司工程保证金 400 万元及建设高载能项目保证金 100 万元，同时要求本公司支付从保证金交纳之日起至 2012 年 1 月 30 日止的资金占用利息合计约 735,354.79 元、支付协议股权转让违约金 237 万元并承担案件诉讼费用。

前述裁定书根据汇源矿业公司提出的财产保全申请对本公司在交通银行都江堰支行账号为 4050 银行账户的存款予以冻结，限额 500 万元。冻结期间为六个月（从 2012 年 3 月 23 日至 2012 年 9 月 22 日止）。本案于 2012 年 12 月 14 日中止审理，待下述

② 子公司杨家湾公司诉汇源矿业公司委托合同纠纷案

2012 年 5 月 14 日，子公司杨家湾公司收到四川省高级人民法院下达的（2012）川民初字第 15 号受理案件通知书，杨家湾公司诉汇源集团有限公司（下称“汇源集团”）、汇源矿业公司委托合同纠纷一案已被受理。

2007 年，汇源矿业公司将其所持杨家湾公司股权转让给本公司，根据《股权转让协议》约定：汇源矿业公司在股权转让完成后，受杨家湾公司委托，继续对杨家湾水电站工程进行工程建设管理。另外，本公司、杨家湾公司与汇源矿业公司签订了《关于股权转让协议的补充协议》，约定汇源矿业公司受杨家湾公司之托对杨家湾水电站进行管理，管理范围为：完成电站初步设计全部内容，总投资控制在 12,500 万元内，利益风险为超出部分由汇源矿业公司承担，节约部分归汇源矿业公司所有。2009 年 4 月 2 日，杨家湾公司与汇源矿业公司、汇源集团、本公司四方又签订了《关于股权转让协议的补充协议二》，约定该工程竣工日期为 2009 年 5 月 7 日，汇源集团对汇源矿业公司履行协议的赔偿和违约责任承担连带保证责任。合同履行过程中，被告汇源矿业公

司不按协议履行，对施工单位施工管理不到位，致使电站引水隧洞均存在严重的质量问题，并在工程逾期两年多时间里，被告拒不整改，使杨家湾水电站长期不能投产运行，造成杨家湾公司巨大经济损失。

为此，杨家湾公司向四川省高级人民法院提起诉讼，提出如下诉讼请求：

A 请求依法判令汇源矿业公司赔偿杨家湾公司因杨家湾水电站工程质量不合格缺陷处理费用人民币（下同）5,240.25 万元；**B** 请求依法判令被告汇源矿业公司向杨家湾公司支付工程质量不合格违约金 524.025 万元；**C** 请求依法判令汇源矿业公司向杨家湾公司支付从 2009 年 5 月 8 日起至电站试运行成功之日止的电站逾期试运行成功损失赔偿款，按电站每逾期 1 天支付 5 万元赔偿款计算，应从 2009 年 5 月 8 日起计算至电站试运行成功之日止，现暂计至起诉日 2012 年 4 月 16 日，共 1074 天，赔偿款为 5,370 万元；**D** 请求依法判令被告汇源矿业公司按约定支付杨家湾公司应收款 68,099.42 元；**E** 请求依法判令汇源集团对上述 A、B、C、D 项诉讼请求承担连带支付责任；**F** 请求依法判令本案诉讼费用由 2 被告承担。

本案于 2013 年 8 月 21 日开庭审理，尚未判决，暂无法判断本次诉讼对公司期后利润的影响。

③本公司诉汇源矿业公司、汇源集团股权转让纠纷案

2012 年 7 月 16 日，本公司收到四川省成都市中级人民法院下达的（2012）成民初字第 1227 号受理案件通知书，本公司诉汇源矿业公司、汇源集团股权转让纠纷一案已被受理。

2007 年，汇源矿业公司将其所持金川杨家湾水力有限公司（简称“杨家湾公司”）股权转让给本公司，根据《股权转让协议》约定：为确保杨家湾水电站的电力销售，汇源矿业公司保证在金川县投资设立一家高载能企业，其用电量不低于 10,000 万 kWh/年，并保证该企业用电五至十年。后又于 2009 年 4 月 2 日，由本公司与汇源矿业、汇源集团、杨家湾公司四方签署了《关于股权转让协议的补充协议二》，约定汇源集团对汇源矿业公司履行协议的赔偿和违约责任承担连带保证责任。但汇源矿业公司未按协议履行建设高载能企业的义务。

为此，本公司向四川省成都市中级人民法院提起诉讼，并提出如下诉讼请求：**A** 请求依法判令被告汇源矿业公司向原告本公司支付未建高载能企业的违约金 765 万元；**B** 请求依法判令被告汇源集团对上述第一项诉讼请求承担连带支付责任；**C** 请求依法判令被告汇源矿业公司和被告汇源集团承担本案诉讼费用。

本案为上述①汇源矿业公司诉本公司股权转让纠纷案的反诉案件，尚未正式开庭审理，暂无法判断本次诉讼对公司期后利润的影响。

（3）本公司为天威四川硅业有限责任公司贷款提供担保纠纷案

①兵器装备集团财务有限责任公司诉本公司保证合同纠纷案

2014年1月2日,本公司收到北京市海淀区人民法院送达的《应诉通知书》【(2014)海民初字第00871、00872号】和第00871、00872号《民事起诉书》,兵器装备集团财务有限责任公司(以下简称“兵装财务公司”)因保证合同纠纷在北京市海淀区人民法院起诉本公司,该案件已被受理。

本公司参股14%的天威四川硅业有限责任公司(以下简称“天威四川硅业公司”)分别于2009年4月14日、2010年2月24日与兵装财务公司签订了金额为2亿元人民币和3亿元人民币的项目《借款合同》,公司按参股比例分别为上述两笔贷款提供了2,800万元人民币和4,200万元人民币的连带责任担保,并签订了《保证合同》。截止目前,该两笔贷款项下的本金尚余4.38亿元人民币。因天威四川硅业公司2013年6月底未能按期结算上述贷款利息,兵装财务公司根据《借款合同》相关约定宣布该两笔贷款所有余额(即4.38亿元人民币)提前到期,并要求天威四川硅业公司立即归还上述贷款本息,同时要求本公司根据《保证合同》相关约定按持股比例为天威四川硅业公司代偿上述到期贷款本息。

由于天威四川硅业公司和本公司均未及时履行还款义务,兵装财务公司向北京市海淀区人民法院提起诉讼,并提出如下诉讼请求:A 请求判令被告本公司对09DK10200002号《借款合同》项下借款本金22,820,000元承担连带清偿责任,并承担自2013年3月21日起相应的利息、复利、罚息至实际给付之日,暂计至2013年10月12日为656,224.65元,共计23,476,224.65元;请求判令被告本公司对10DK10200002号《借款合同》项下借款本金38,500,000元承担连带清偿责任,并承担自2013年3月21日起相应的利息、复利、罚息至实际给付之日,暂计至2013年10月12日为1,630,814.47元,共计40,130,814.47元。B 请求判令由被告本公司承担原告兵装财务公司实现债权的全部费用(包括但不限于本案的诉讼费、律师费等)。同时,兵装财务公司为避免财产损失,已于2013年11月13日通过北京市海淀区人民法院对本公司账户中的63,607,039.12元进行了冻结。

本案诉讼请求本公司承担的担保本金6,132万元及相关利息等费用,已包含在本公司2013年所确认的预计负债中,并计入了当期损益(详见附注七、27)。本案2014年3月17日开庭审理,尚未判决,暂时无法判断是否承担涉诉担保连带清偿责任。

②本公司诉天威四川硅业有限责任公司追偿权纠纷案

于2013年9月23日,本公司收到四川省成都市中级人民法院下达的【(2013)成民初字第1685号】受理案件通知书,本公司诉天威四川硅业有限责任公司(以下简称“天威四川硅业公司”)追偿权纠纷案已被受理。

2008年11月,本公司参股14%的天威四川硅业公司作为借款人与贷款人中国进出口银行(以下简称“进出口银行”)签订了金额为10亿元人民币的设备进出口贷款合同。本公司作为天威四川硅业公司该笔贷款的保证人之一,于2008年11月27日与进

出口银行签订了《保证合同》，该合同约定本公司按持股比例为该笔贷款承担人民币 14,000 万元本金及其利息的连带责任担保。

由于天威四川硅业公司未按期归还进出口银行于 2013 年 5 月 31 日到期的 1.45 亿元的贷款，进出口银行根据《借款合同》、《保证合同》相关约定，宣布该合同项下的 2.65 亿元贷款余额全部到期（其中提前到期的金额为 1.2 亿元），并要求担保方履行担保义务。本公司按照《保证合同》的约定履行了保证责任，并按照持股比例代天威四川硅业公司向进出口银行偿付了借款本金、利息及相关费用，合计人民币 38,248,692.25 元。

本公司履行保证责任后，为维护公司利益，本公司向四川省成都市中级人民法院对其提起诉讼，诉讼请求如下：A 请求依法判令天威四川硅业公司向本公司立即支付因公司履行保证责任而代被告天威四川硅业公司向进出口银行偿还的借款及相关费用，合计人民币 38,248,692.25 元，并承担该款项的逾期支付利息（该利息以按照中国人民银行规定的同期贷款利率为标准，并自 2013 年 8 月 2 日起至实际付清之日止计）；B 请求依法判令天威四川硅业公司承担本案诉讼费用。

同时，本公司为避免财产损失，已于 2013 年 11 月 7 日通过四川省成都市中级人民法院对天威四川硅业公司所有的氢化炉、还原炉以及相配套的电控设备予以查封，查封期限自 2013 年 11 月 7 日至 2014 年 11 月 6 日止。

2014 年 1 月 23 日，公司收到四川省成都市中级人民法院送达的（2013）成民初字第 1685 号案件民事判决书，判决如下：A 被告天威四川硅业公司应于本判决生效之日起十日内偿还原告四川岷江水利电力股份有限公司代为偿付的借款本金及费用共计 38,248,692.25 元；并以此为基数，从 2013 年 8 月 2 日起至付清全款之日止，按中国人民银行公布的同期银行贷款基准利率计付资金利息损失。如未按本判决指定的期间履行给付金钱义务，应当按照《中华人民共和国民事诉讼法》第二百五十三条之规定，加倍支付迟延履行期间的债务利息。B 本案案件受理费 234,350.34 元，诉讼保全费 5,000 元，合计 239,350.34 元，由被告天威四川硅业公司负担。

因本案被告天威四川硅业公司未履行生效判决，暂无法判断判决执行情况以及执行的结果对本公司期后利润的影响。

2、为其他单位提供债务担保

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司对外担保明细情况如下：

单位：人民币万元

贷款方	被担保方	担保金额	已履行担保义务金额	担保起始日	担保到期日
中国建设银行股份有限公司成都市第二支行	四川广林电器集团有限责任公司	1,400.00		2000.06.05	2005.06.04
兵器装备集团财务有限责任公司	天威四川硅业有限责任公司	2,282.00		2009.04.14	2016.04.14

兵器装备集团财务有限责任公司	天威四川硅业有限责任公司	3,850.00	2010.02.24	2017.02.24
合 计		7,532.00		

注：（1）本公司 2000 年 6 月为四川广林电器集团有限责任公司（以下简称“广林电器公司”）向中国建设银行股份有限公司成都市第二支行（以下简称“建行成都二支行”）申请五年期固定资产贷款 1,400.00 万元提供担保。借款期限为 2000 年 6 月 5 日起至 2005 年 6 月 4 日止。广林电器公司以向本公司提供电器设备，本公司可暂缓支付货款为条件，同时，为降低担保风险，广林电器公司以其房屋和法定代表人所持该公司股权向本公司作反担保。

因广林电器公司未按期归还 400.00 万元借款和利息，建行成都二支行向成都市中级人民法院起诉，要求广林电器公司归还逾期的 400.00 万元借款和利息，并提前归还按照借款合同应于 2005 年 6 月到期的 1,000.00 万元借款。2004 年 11 月 26 日，四川省成都市中级人民法院以（2004）民成初字第 585 号民事判决书，判定广林电器公司应归还 400.00 万元借款及利息，本公司应承担连带保证责任，其余 1,000.00 万元借款提前归还的要求法院不予支持。

本公司因不服一审判决，向四川省高级人民法院上诉，2005 年 6 月，四川省高级人民法院（[2005]川民终字第 110 号）作出“驳回上诉，维持原判”的判决。本公司在 2005 年度财务报告中提取 950.7222 万元预计负债。因该案件无新进展，2013 年度财务报告中的该项预计负债仍为 950.7222 万元。

（2）根据保定天威保变电气股份有限公司、四川省投资集团有限责任公司和本公司签订的《关于组建天威四川硅业有限责任公司的出资人协议》。三方约定的出资比例为：保定天威保变电气股份有限公司 51%，四川省投资集团有限责任公司 35%，本公司 14%。天威四川硅业公司建设的多晶硅项目总投资为 270,000 万元，其中由三方股东按照出资比例直接出资 94,500 万元，剩余资金 175,500 万元由三方股东按照出资比例提供担保向银行融资。根据出资协议，本公司应为天威四川硅业公司提供 24,570 万元的银行贷款保证。由于已部分归还银行借款，截止 2013 年 12 月 31 日，本公司实际为天威四川硅业公司 6,132 万元银行借款提供担保。

由于天威四川硅业公司长期停产，未能偿付到期贷款本金和利息。2013 年 6 月至 7 月，本公司陆续收到中国进出口银行成都分行、中国银行股份有限公司新津支行和兵器装备集团财务有限责任公司关于履行担保代偿责任的通知，要求本公司根据担保合同代天威四川硅业公司偿还贷款本金及利息共计 111,273,744.51 元。

2013 年，本公司根据《企业会计准则第 13 号—或有事项》的要求并结合担保情况，按照天威四川硅业公司当时未偿还贷款本金 77,100 万元及本公司参股比例（14%）计算，为其未偿还贷款本金余额提供了 10,794 万元的连带责任担保，预计相应利息 336 万元，本息合计确认了 11,130 万元的预计负债，并计入当期损益。

确认的上述预计负债已于 2013 年 7 月 15 日经公司第五届董事会第三十次会议审议通过，并于进行了账务处理。

本公司于 2013 年 10 月收到北京市海淀区人民法院于 2013 年 10 月 25 日作出的民事裁决书（[2013]海民保字第 00947 号和 00948 号），裁决书对兵器装备集团财务有限责任公司申请对本公司共计 63,607,039.12 元的财产采取了保全措施。

截止 2013 年 12 月 31 日，本公司已代天威四川硅业公司偿付中国进出口银行成都分行本金及利息 38,074,734.69 元，偿付中国银行股份有限公司新津支行本金及利息 9,591,970.70 元，以上共计代偿付 47,666,705.39 元（其中本金 46,620,000.00 元），代偿后本公司实际为天威四川硅业公司 6,132 万元银行借款提供担保。

3、其他或有负债及其财务影响

除上述事项外，截止 2013 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的其他重大或有事项。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、前期承诺履行情况

（1）本公司第五届董事会第十八次会议决议，审议通过以本公司持有的四川福堂水电有限公司 9%股权作质押担保，向交通银行股份有限公司都江堰支行借款 15,000 万元，借款期限为 12 个月，贷款利率按中国人民银行公布的同期一年期基准利率上浮 7%执行，如遇中国人民银行调整贷款基准利率，借款利率从中国人民银行调整贷款基准利率之日起执行新的借款利率的议案。2012 年度 15,000 万元的借款合同已经提取使用 14,042.04 万元，截止 2013 年 12 月 31 日，上述借款已全部归还，未提取使用部分已不再提取。

（2）本公司第五届董事会第二十三次会议决议，审议通过以本公司持有的四川福堂水电有限公司 6%股权作质押担保，向中国建设银行股份有限公司阿坝分行借款 10,000 万元，借款期限为 3 年，贷款利率执行浮动利率，即按中国人民银行颁布的同期同档次基准利率执行，并自起息日至到期日止每 12 个月根据利率调整日当日的基准利率调整一次的议案。2012 年度提取使用 6,000 万元，本年提取使用 4,000 万元，截止 2013 年 12 月 31 日，10,000 万元的借款合同已全部提取使用。

十一、资产负债表日后事项

1、对部分发变电设备等资产进行报废处置的说明

2014 年 4 月 2 日，第六届董事会第九次会议审议通过了《公司关于对部分发变电设备等资产进行报废处置的议案》。公司下庄电厂、35kV 七盘沟变电站因技改、农网改造等原因，需拆除部分设备及建筑物，由于拆除的设备及建筑物等资产，已无再利用价值。因此，公司董事会同意按规定的程序对上述资产进行报废处置。

2、2014 年 7 月 1 日开始执行财政部新发布或新修订的会计准则说明

2014 年初，财政部分别以财会[2014]6 号、7 号、8 号、10 号、11 号发布了《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》、《企业会计准则第 30 号—财务报表列报（2014 年修订）》、《企业会计准则第 9 号—职工薪酬（2014 年修订）》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表（2014 年修订）》及《企业会计准则第 40 号—合营安排》，要求自 2014 年 7 月 1 日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行，鼓励在境外上市的企业提前执行。本公司将自 2014 年 7 月 1 日起开始执行上述各项准则，并将依据上述各项准则的规定对相关会计政策进行变更。以下为所涉及的会计政策变更的主要内容：

(1)《企业会计准则第 9 号—职工薪酬（2014 年修订）》完整地规范了离职后福利的会计处理，将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。企业应当在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；对于设定受益计划，企业应当采用预期累计福利单位法并依据适当的精算假设，计量设定受益计划所产生的义务，并根据设定受益计划确定的公式将产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益，重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益。此外，该修订后准则还充实了关于短期薪酬会计处理规范，充实了关于辞退福利的会计处理规定，并引入了其他长期职工福利，完整地规范职工薪酬的会计处理。(2)《企业会计准则第 30 号—财务报表列报（2014 年修订）》进一步规范了财务报表的列报，在持续经营评价、正常经营周期、充实附注披露内容等方面进行了修订完善，并将“费用按照性质分类的利润表补充资料”作为强制性披露内容。该准则要求在利润表其他综合收益部分的列报，应将其他综合收益项目划分为两类：(1) 后续不会重分类至损益的项目；(2) 在满足特定条件的情况下，后续可能重分类至损益的项目。

(3) 根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表（2014 年修订）》，合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。该准则建立了判断控制存在与否的单一模型，规定对被投资方形成控制需要具备的三个要素为：(1) 拥有对被投资方的权力；(2) 通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；(3) 有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在此基础上，该准则对控制权的判断给出了较原准则更多的指引。

(4)《企业会计准则第 40 号—合营安排》规范了对一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排的认定、分类及核算。合营安排根据合营方在其中享有的权利和承担的义务，分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方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，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。该准则要求合营方对合营企业的投资采用权益法核算，对共同经营则确认其资产（包括其对任何共同持有资产应享有的份额）、其负债（包括其对任何共同产生负债应承担的份额）、其收入（包括其对共同经营因出售产出所产生的收入应享有的份额）及其费用（包括其对共同经营发生的费用应承担的份额）。

(5)《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》规范了公允价值定义，明确了公允价值计量的方法，根据公允价值计量所使用的输入值将公允价值计量划分为三个层次，并对公允价值计量相关信息的披露作出了具体要求。但该准则并未改变其他会计准则对于哪些场合下应运用公允价值计量的规定。

3、资产负债表日后利润分配情况说明

根据 2014 年 4 月 2 日第六届董事会第九次会议决议，本公司本年度不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本，以上方案尚需提交本公司 2013 年度股东大会审议通过。

除上述外，本公司无其他重大资产负债表日后事项。

十二、其他重要事项说明

1、经营租赁

经公司第四届董事会第三十一次会议审议通过，子公司四川岷江电子材料有限责任公司将其震后恢复重建项目（十条高速化成箔生产线及部份外围附属设施）委托给立敦电子科技（阿坝州）有限公司建设，并在项目建成后，转让给立敦电子科技（阿坝州）有限公司。该项目已建设完成，并通过了政府验收。由于在转让条件等方面无法达成一致意见，为使已建成资产发挥效益，2012 年 7 月 2 日公司第五届董事会第十九次会议决议审议通过了子公司四川岷江电子材料有限责任公司将其生产线租赁给立敦电子科技（阿坝州）有限公司的议案，同意子公司四川岷江电子材料有限责任公司将该项目先行租赁给立敦电子科技（阿坝州）有限公司，租期为 5 年，每年租金为 450 万元。

2013 年 7 月 10 日，由于受特大泥石流灾害影响，立敦电子科技（阿坝州）有限公司所属厂房及设备严重受损，为此四川岷江电子材料有限责任公司与立敦电子科技（阿坝州）有限公司 2013 年 11 月 26 日签订了租赁合同补充协议。补充协议约定设备修复期间停收租金（2013 年 7 月 10 日至 2013 年 10 月 31 日），前述租赁顺延至 2016 年 10 月 21 日，租金每年 450 万元不变。

有关通过经营租赁租出固定资产类别情况，详见附注七、9（3）。

2、自然灾害损失影响

2013 年 7 月 9 日至 7 月 12 日，受四川阿坝州持续强降雨影响，本公司及下属子公司所属的发供电设施在此次暴雨中受损和赔偿情况如下：

（1）本公司 110kV 雪花坪变电站被泥石流冲毁，报损固定资产原值 37,624,287.09 元，累计折旧 7,494,951.13 元，净值 30,129,335.96 元已列入营业外支出。

（2）子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司所属沙牌电厂被泥石流掩埋，报损固定资产原值 23,991,131.04 元，累计折旧 4,314,191.17 元，净值 19,676,939.87 元已列入营业外支出。同时将待恢复的固定资产净值 91,725,974.09 元转入在建工程。截止 2013 年 12 月 31 日，沙牌电厂的清淤工程仍在进行当中，预计 2014 年 4 月完成清淤工程。预计沙牌电厂于 2015 年下半年恢复发电。

（3）本公司及子公司本年度共发生抢险修复支出 17,365,196.20 元，已列入营业外支出-泥石流灾害抢险支出。

（4）截止 2013 年 12 月 31 日，本公司及子公司共收到财产保险预赔款 1,876 万元，分别为：本公司于 2013 年 10 月 21 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 1,000 万元，子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司于 2013 年 10 月 14 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 800 万元，子公司汶川浙丽水电开发有限公司于 2013 年 12 月 18 日收到中国平安财产保险股份有限公司预赔款 76 万元。上述保险预赔款已全部列入营业外收入。

3、在建工程情况

（1）金川杨家湾水力有限公司杨家湾水电站

本公司受让汇源矿业公司所持金川杨家湾水力有限公司股权后，原股东受托继续对电站工程进行工程建设管理。

由于工程质量等问题，目前电站建设处于停工状态，计划于 2014 年恢复建设。原股东与本公司、杨家湾公司正通过诉讼予以解决，具体情况详见附注九、1（2）。

（2）理县九加一水电开发有限责任公司一颗印水电站

由原股东委托施工单位进行总承包建设，汶川“5.12”地震对一颗印水电站造成影响，目前一颗印二级电站主体工程恢复建设已完成。按 2011 年 5 月 11 日四川省发展和改革委员会《关于小型水电工程电量消纳有关问题的通知》（川发改能源[2011]420 号）的相关规定，一颗印二级电站于 2013 年 8 月 7 日取得了四川省发展和改革委员会《关于核准理县一颗印水电站送出输变电工程的批复》（川发改能源【2013】887 号）。经国网四川省电力公司批准，一颗印水电站送出工程接入红房子电站（原红叶二级电站）110KV—2 号间隔，再经联络变电器升压后并入四川省电网运行。因红房子电站

110KV 间隔二次监控系统容量限制，目前理县九加一水电开发有限责任公司正在与相关单位积极协调，办理接入线路事宜。

4、农网资产

按照四川省委、省政府和阿坝州委、州政府的要求，为加快阿坝州四姑娘山旅游资源的开发和小金县地方电力的发展，本公司受托承办和管理阿坝州映秀至四姑娘山输变电设施的农村电网项目。该项目资金来源为国债资金 3,602.50 万元和本公司受托以阿坝州华西沙牌发电有限公司提供保证担保向中国农业银行汶川县支行贷农网专项款 3,600.00 万元。由于农网资产的权属不清楚，本公司一直与相关各方协商确权未果，故未将农网资产和负债纳入本公司 2008 年以前年度的会计报表中列报。汶川“5.12”地震造成阿坝州映秀至四姑娘山输变电设施的农村电网项目资产损失 1,542.17 万元。

出于遵循“谨慎性原则”的考虑，2008 年度经公司董事会同意，将受托以阿坝州华西沙牌发电有限公司提供保证担保向中国农业银行汶川县支行贷农网专项款 36,000,000.00 元及代付利息 9,421,688.18 元合计 45,421,688.18 元列作其他应收小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司款，并按个别认定法计提了坏账准备。

2013 年末农网资产灾后尚未恢复营运，由于农网资产的权属仍存在争议，农网资产的国债资金 3,602.50 万元仍未列入公司本年会计报表列报。

5、下庄电厂技改工程

本公司下庄电厂(装机容量 1.17 万 KW)技改工程，原定于 2008 年停产技改，受汶川“5.12”地震地质状况发生改变等因素影响，未能停产技改。根据 2013 年 6 月 20 日，水利部、财政部下达的《水利部财政部关于四川省农村水电增效扩容改造实施方案的批复》(水规计【2013】288 号)，下庄电厂《增效扩容改造初步设计报告》已经水利部、财政部审批，符合国家农村水电增效扩容改造项目的相关政策要求，目前正在积极筹备技改中，2014 年将实施技改工程。

6、四川岷江电子材料有限责任公司收回江河欠款事项

本公司控制的四川岷江电子材料有限公司(以下简称“电子材料公司”)与成都瑞文电子有限公司(持有电子材料公司 2.44%的股权，以下简称“瑞文电子公司”)及其法定代表人江河之间的企业承包经营合同纠纷案，经四川省高级人民法院终审，于 2007 年 12 月 7 日作出了(2007)川民终字第 349 号民事判决书。判令江河于判决生效后二十日内赔偿电子材料公司记录仪损失 23,329.96 元，返还电子材料公司流动净资产 8,199,960.29 元，支付承包费 921,618.10 元，支付排污费 6,619.00 元，并承担一审诉讼受理费和财产保全费 118,674.00 元，共计江河应返还电子材料公司 9,270,201.35 元，瑞文电子公司对江河的债务向电子材料公司承担连带责任。因江河和瑞文电子公司未

履行生效判决书，电子材料公司于 2008 年 2 月 25 日向阿坝州中级人民法院申请强制执行。截止 2008 年 12 月 8 日，电子材料公司已经收回欠款 770,201.35 元，江河尚欠电子材料公司 8,500,000.00 元。在阿坝州中级人民法院的主持下，电子材料公司与江河、瑞文电子公司签订了《执行和解协议书》。约定江河对电子材料公司的债务改为分期分次偿还：其中，于 2009 年 12 月 31 日前还款 100,000.00 元；于 2010 年 6 月 30 日前还款 100,000.00 元；于 2010 年 12 月 31 日前还款 150,000.00 元；于 2011 年 6 月 30 日前还款 150,000.00 元；于 2011 年 12 月 31 日前还款 200,000.00 元；剩余 7,800,000.00 元自 2012 年分 10 年还清，每年还款 780,000.00 元，每年分两次分别于 6 月和 12 月付款，每次支付 390,000.00 元。在江河、瑞文电子公司未履行完毕还款义务前，电子材料公司不向法院申请解除对江河、瑞文电子公司的财产保全措施。根据《执行和解协议书》，电子材料公司对江河 2009-2012 年的应收款项已如期收回，本年收回应还款 780,000.00 元，其中 2013 年 7 月 2 日收回应还款 390,000.00 元，2014 年 1 月 10 日收回 2013 年应还款 390,000.00 元。

7、对应收重庆市博赛矿业（集团）有限公司（以下简称“重庆博赛公司”）股权转让尾款全额计提坏账准备事项

本公司于 2006 年 9 月 6 日与重庆博赛公司签订了《阿坝铝厂企业产权转让合同》，将阿坝铝厂产权转让给重庆博赛公司。在上述合同项下，重庆博赛公司尚有转让款 2,495.44 万元未支付给公司。受汶川“5.12”地震影响，本公司停止对阿坝铝厂的电力供应。为此，重庆博赛公司于 2010 年 12 月 20 日函告本公司，称因本公司未按协议约定向阿坝铝厂提供电力供应，阿坝铝厂不得不从其他公司购电，给其造成了很大损失，将不再向本公司支付上述产权转让尾款 2,495.44 万元。本公司 2010 年度按照“谨慎性原则”，对应收重庆博赛公司的股权转让尾款 2,495.44 万元按照个别认定法全额计提坏账准备，该笔债权账龄在 5 年以上。

为确认该笔债权，本公司向重庆博赛公司寄发询证函，重庆博赛来函表示因上述原因不予支付上述产权转让尾款 2,495.44 万元。目前，本公司、重庆博赛公司、阿坝铝厂正在积极协商处理此事。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款按种类列示

种 类	年 末 数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)

种 类	年末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款				
关联方应收款	373,234.00	100.00		
组合小计	373,234.00	100.00		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合 计	373,234.00	100.00		

(续)

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款				
关联方应收款	539,851.00	100.00		
组合小计	539,851.00	100.00		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合 计	539,851.00	100.00		

(2) 应收账款按账龄列示

项 目	年末数		年初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	373,234.00	100.00	539,851.00	100.00
1 至 2 年				
2 至 3 年				
3 年以上				
合 计	373,234.00	100.00	539,851.00	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

①无单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备计提情况

②按组合计提坏账准备的应收账款

组合中，无按账龄分析法计提坏账准备的应收账款。

(4) 本年无转回或收回情况

(5) 报告期无实际核销的大额应收账款情况

(6) 本报告期无应收账款中持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

(7) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
汶川浙丽水电开发有限公司	子公司	373,234.00	1 年以内	100.00
合 计		373,234.00		100.00

(8) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
汶川浙丽水电开发有限公司	子公司	373,234.00	100.00
合 计		373,234.00	100.00

2、其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种 类	年末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	70,376,088.18	11.10	70,376,088.18	100.00
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	35,580,942.63	5.61	34,342,117.43	96.52
工程项目暂借款				
应收政府补偿款				
关联方往来	528,148,787.10	83.29		
组合小计	563,729,729.73	88.90	34,342,117.43	6.09
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合 计	634,105,817.91	100.00	104,718,205.61	

(续)

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	70,376,088.18	11.16	70,376,088.18	100.00

种 类	年初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	38,261,552.59	6.07	34,985,761.81	91.44
工程项目暂借款				
应收政府补偿款				
关联方往来	521,958,900.84	82.77		
组合小计	560,220,453.43	88.84	34,985,761.81	6.24
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合 计	630,596,541.61	100.00	105,361,849.99	

(2) 其他应收款按账龄列示

项 目	年末数		年初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	10,900,802.99	1.72	13,109,882.55	2.08
1 至 2 年	11,385,280.55	1.80	35,324,440.63	5.60
2 至 3 年	35,231,140.63	5.56	21,825,638.36	3.46
3 至 4 年	21,809,688.36	3.44	46,947,669.11	7.44
4 至 5 年	46,926,669.11	7.40	515,740.04	0.08
5 年以上	507,852,236.27	80.08	512,873,170.92	81.34
合 计	634,105,817.91	100.00	630,596,541.61	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款坏账准备计提情况

其他应收款内容	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司	45,421,688.18	45,421,688.18	100.00	详见附注十二、4
重庆市博赛矿业(集团)有限公司	24,954,400.00	24,954,400.00	100.00	详见附注十三、7
合 计	70,376,088.18	70,376,088.18		

②按组合计提坏账准备的其他应收款

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	210,916.73	0.59	4,218.33	1,724,602.00	4.51	34,492.04
1 至 2 年				729,030.00	1.91	36,451.50
2 至 3 年	635,730.00	1.79	63,573.00	488,205.36	1.28	48,820.54
3 至 4 年	472,255.36	1.33	141,676.61	279,782.11	0.73	83,934.63
4 至 5 年	258,782.11	0.73	129,391.06	515,740.04	1.35	257,870.02
5 年以上	34,003,258.43	95.56	34,003,258.43	34,524,193.08	90.22	34,524,193.08
合 计	35,580,942.63	100.00	34,342,117.43	38,261,552.59	100.00	34,985,761.81

③ 年末无单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

(4) 本年无转回或收回情况

(5) 报告期实际核销的大额其他应收款情况

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
都江堰岷电汽车修理厂	往来款	764,706.23	债务重组	否
合 计		764,706.23		

(6) 本报告期其他应收款中无持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

(7) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	子公司	319,631,901.19	5 年上	50.41
理县九加一水电开发有限责任公司	子公司	106,479,503.24	1 年以内、1-5 年、5 年以上	16.79
汶川浙丽水电开发有限公司	子公司	51,016,047.57	1 年以内、1-5 年、5 年以上	8.05
金川杨家湾水电力有限公司	子公司	48,593,346.70	1 年以内、1-5 年、5 年以上	7.66
小金四姑娘山旅游电力开发有限责任公司	非关联方	45,421,688.18	5 年以上	7.16
合 计		571,142,486.88		90.07

(8) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	子公司	319,631,901.19	50.41

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
理县九加一水电开发有限责任公司	子公司	106,479,503.24	16.79
汶川浙丽水电开发有限公司	子公司	51,016,047.57	8.05
金川杨家湾水电力有限公司	子公司	48,593,346.70	7.66
四川岷江电子材料有限责任公司(投资款)	子公司	2,427,988.40	0.38
合计		528,148,787.10	83.29

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
对子公司投资	173,340,000.00			173,340,000.00
对合营企业投资				
对联营企业投资	443,608,468.60	33,774,053.71	49,336,802.00	428,045,720.31
其他股权投资	161,236,670.00			161,236,670.00
减：长期股权投资减值准备	56,928,413.22	80,717,786.87		137,646,200.09
合计	721,256,725.38	-46,943,733.16	49,336,802.00	624,976,190.22

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位	核算方法	投资成本	年初数	增减变动	年末数
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00		100,000,000.00
汶川浙丽水电开发有限公司	成本法	1,020,000.00	1,020,000.00		1,020,000.00
金川杨家湾水电力有限公司	成本法	29,400,000.00	29,400,000.00		29,400,000.00
理县九加一水电开发有限责任公司	成本法	11,000,000.00	11,000,000.00		11,000,000.00
四川岷江电子材料有限责任公司	成本法	31,920,000.00	31,920,000.00		31,920,000.00
成都华西电力(集团)股份有限公司	成本法	3,200,000.00	3,200,000.00		3,200,000.00
四川华天集团股份有限公司	成本法	1,398,100.00	1,398,100.00		1,398,100.00
四川西部阳光电力开发有限公司	成本法	22,500,000.00	22,500,000.00		22,500,000.00
天威四川硅业有限责任公司	成本法	132,300,000.00	132,300,000.00		132,300,000.00
西藏天威华冠科技股份有限公司	成本法	1,838,570.00	1,838,570.00		1,838,570.00

被投资单位	核算方法	投资成本	年初数	增减变动	年末数
黑水冰川水电开发有限责任公司	权益法	144,530,000.00	158,488,687.54	-9,333,050.60	149,155,636.94
四川福堂水电有限公司	权益法	271,900,000.00	285,119,781.06	-6,229,697.69	278,890,083.37
合 计		751,006,670.00	778,185,138.60	-15,562,748.29	762,622,390.31

(续)

被投资单位	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位享有表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	本年现金红利
阿坝州华西沙牌发电有限责任公司	100.00	100.00				
汶川浙丽水电开发有限公司	51.00	51.00				
金川杨家湾水力有限公司	98.00	98.00				
理县九加一水电开发有限责任公司	55.00	55.00				
四川岷江电子材料有限责任公司	97.56	97.56				
成都华西电力(集团)股份有限公司	3.20	3.20		3,200,000.00		
四川华天集团股份有限公司	1.74	1.74		1,128,413.22		
四川西部阳光电力开发有限公司	9.00	9.00				2,340,000.00
天威四川硅业有限责任公司	14.00	14.00		132,300,000.00	79,700,000.00	
西藏天威华冠科技股份有限公司	2.39	2.39		1,017,786.87	1,017,786.87	
黑水冰川水电开发有限责任公司	47.265	47.265				17,336,802.00
四川福堂水电有限公司	40.00	40.00				32,000,000.00
合 计				137,646,200.09	80,717,786.87	51,676,802.00

注：长期股权投资本年增减变动情况详见附注七、8（2）

（3）长期股权投资减值准备明细情况

项 目	年初数	本年增加	本年减少	年末数
其他长期股权投资				
成都华西电力(集团)股份有限公司	3,200,000.00			3,200,000.00
四川华天集团股份有限公司	1,128,413.22			1,128,413.22
天威四川硅业有限责任公司	52,600,000.00	79,700,000.00		132,300,000.00
西藏天威华冠科技股份有限公司		1,017,786.87		1,017,786.87
合 计	56,928,413.22	80,717,786.87		137,646,200.09

注：本年度计提的减值准备详见附注七、8（4）。

4、营业收入、营业成本

（1）营业收入、营业成本

项 目	本年发生额	上年发生额
主营业务收入	769,913,196.73	802,269,622.40
其他业务收入	1,247,729.74	1,112,176.13
营业收入合计	771,160,926.47	803,381,798.53
主营业务成本	612,065,968.47	623,567,107.81
其他业务成本	1,055,007.75	938,083.90
营业成本合计	613,120,976.22	624,505,191.71

（2）主营业务（分行业）

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	769,913,196.73	612,065,968.47	802,269,622.40	623,567,107.81
合 计	769,913,196.73	612,065,968.47	802,269,622.40	623,567,107.81

（3）主营业务（分产品）

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
外购电	599,772,746.27	516,165,363.11	594,583,902.69	538,197,577.18
自发电	161,631,538.16	87,465,329.38	196,160,177.83	76,535,593.46
过网费	8,508,912.30	8,435,275.98	11,525,541.88	8,833,937.17
合 计	769,913,196.73	612,065,968.47	802,269,622.40	623,567,107.81

（4）主营业务（分地区）

地区名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本

地区名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
四川省内	769,913,196.73	612,065,968.47	802,269,622.40	623,567,107.81
合 计	769,913,196.73	612,065,968.47	802,269,622.40	623,567,107.81

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占同期营业收入的比例
成都市长峰钢铁（集团）有限责任公司	194,836,841.04	25.27
国网四川省电力公司	84,553,186.13	10.96
四川黄龙电力有限公司	68,715,304.51	8.91
都江堰市建峰机械有限公司	63,374,441.97	8.22
汶川顺发电熔冶炼有限公司	62,024,698.13	8.04
合计	473,504,471.78	61.40

5、投资收益

(1) 投资收益项目明细

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,340,000.00	2,836,656.80
权益法核算的长期股权投资收益	33,774,053.71	84,877,714.65
处置长期股权投资产生的投资收益		-3,677,896.61
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资持有期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
处置可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	36,114,053.71	84,036,474.84

注：本公司投资收益汇回不存在重大限制。

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额
四川西部阳光电力开发有限公司	2,340,000.00	2,836,656.80
合 计	2,340,000.00	2,836,656.80

注：本年度收到投资收益情况详见附注七、39（2）。

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生额	上年发生额	增减变动原因
四川福堂水电有限公司	25,770,302.31	75,550,675.08	受技改影响
黑水冰川水电开发有限责任公司	8,003,751.40	9,327,039.57	
合计	33,774,053.71	84,877,714.65	

注：本年度确认联营企业投资收益情况详见附注七、39（3）。

6、现金流量表补充资料

项 目	本年数	上年数
(1) 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-143,222,656.86	55,186,156.35
加：资产减值准备	80,838,848.72	52,901,476.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	47,010,240.04	46,075,265.15
无形资产摊销	544,924.56	505,681.91
长期待摊费用摊销	1,869,692.00	1,941,606.65
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）	75,968.92	475,535.83
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	20,129,335.96	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	70,285,397.89	80,280,918.56
投资损失（收益以“-”号填列）	-36,114,053.71	-84,036,474.84
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-12,003,510.13	1,836,475.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,273,622.31	-46,948.73
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-9,943,298.20	19,863,553.09
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-4,893,357.12	12,585,424.91
其他	126,776,019.73	
经营活动产生的现金流量净额	140,079,929.49	187,568,670.57
(2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
(3) 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	117,135,108.84	129,857,168.73
减：现金的年初余额	129,857,168.73	107,011,664.54

项 目	本年数	上年数
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-12,722,059.89	22,845,504.19

十四、补充资料

1、非经常性损益明细表

项 目	本年数	上年数
非流动性资产处置损益	-31,210,407.60	5,150,060.46
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	14,509,886.00	6,669,029.10
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-111,300,000.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,475,702.58	-3,603,309.20
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	-142,476,224.18	8,215,780.36
所得税影响额	7,404,835.36	683,746.87
少数股东权益影响额（税后）	-318,063.41	-41,984.02
合 计	-135,389,452.23	8,857,543.21

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本公司对非经常性损益项目的确认依照《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》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

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（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-21.45%	-0.32	-0.32
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	-3.53%	-0.05	-0.05

注：基本每股收益和稀释每股收益的计算详见附注七、43。

3、本公司合并财务报表主要项目的异常情况及原因的说明

（1）资产负债表项目

货币资金 2013 年年末数为 195,406,110.87 元，比年初数增加 44.04%，其主要原因是：本年归还的借款本金和利息较上年减少。

其他应收款 2013 年年末数为 2,578,945.77 元，比年初数减少 49.70%，其主要原因是：本年收回 2012 年阿坝州九龙电网有限公司股权转让款 1,389,200.00 元。

存货 2013 年年末数为 1,609,113.77 元，比年初数增加 379.63%，其主要原因是：本年受灾后采购的应急物资增加。

在建工程 2013 年年末数为 372,060,713.04 元，比年初数增加 40.20%，其主要原因是：子公司阿坝州华西沙牌发电有限责任公司所属沙牌电站泥石流受损的房屋及建筑物等，因恢复重建转入在建工程 91,725,974.09 元，具体情况见附注十二、2。

长期待摊费用 2013 年年末数为 1,437,467.08 元，比年初数减少 56.53%，其主要原因是：本年部分长期待摊费用摊销完毕。

递延所得税资产 2013 年年末数为 39,054,330.70 元，比年初数增加 55.45%，其主要原因是：本年计提长期股权投资减值准备等相应增加可抵扣亏损确认的递延所得税资产。

预收款项 2013 年年末数为 27,965,187.98 元，比年初数增加 52.93%，其主要原因是：根据四川省经济和信息化委员会、四川省发展和改革委员会、四川电监办和四川省能源局文件《关于消纳丰水期富余电量的通知》（川经信电力【2013】375号）文，本公司应退 10,995,665.00 元电费暂挂预收款项。

应交税费 2013 年年末数为 264,875.85 元，比年初数减少 96.26%，其主要原

因是：子公司四川岷江电子材料有限责任公司经汶川县国税局同意本年将以前年度暂缓抵扣的固定资产购进进项税 6,984,387.00 元从固定资产中转入应交税费。

应付股利 2013 年年末数为 20,986,130.62 元，比年初数增加 75.46%，其主要原因是：本年公司分派的现金股利部分股东未来领取。

预计负债 2013 年年末数为 73,140,516.61 元，比年初数增加 669.32%，其主要原因是：本年因为天威四川硅业有限责任公司贷款担保事项确认 11,130 万元预计负债，具体情况详见附注九、2（2）。

（2）利润表

资产减值损失 2013 年度发生数为 81,118,723.07 元，比上年数增加 56.30%，其主要原因是：本年计提的长期股权投资减值准备 80,717,786.87 元，较上年计提的股权投资减值准备增加，具体情况详见附注七、8（4）。

投资收益 2013 年度发生数为 36,114,053.71 元，比上年数减少 59.57%，其主要原因是：本公司联营企业四川福堂水电有限公司因技改和受泥石流灾害导致本年净利润大幅下降。

营业外收入 2013 年度发生数为 36,540,146.77 元，比上年数增加 206.36%，其主要原因是：本年公司及子公司收到中国平安财产保险股份有限公司财产损失预赔款 1,876 万元（详见附注十二、2（4），以及摊销和转销的递延收益（详见附注七、28）。

营业外支出 2013 年度发生数为 179,016,370.95 元，比上年数增加 3,267.06%，其主要原因是：本年公司及子公司受泥石流灾害损失（详见附注十二、2）以及因天威四川硅业有限责任公司贷款担保事项计提的 11,130 万元预计负债（详见附注九、2（2））。

所得税费用 2013 年度发生数为-13,076,001.76 元，比上年数减少 357.56%，其主要原因是：本年公司及子公司因受泥石流灾害影响以及计提长期股权投资减值准备等事项，未来可抵扣亏损增加，确认递延所得税资产。

（3）现金流量表项目

收到的其他与经营活动有关的现金 2013 年度发生数为 4,181,332.82 元，比上年数减少 83.74%，其主要原因是：本年度本公司收到的政府补助减少。

收回投资收到的现金 2013 年度发生数为 1,389,200.00 元，比上年数减少 86.25%，其主要原因是：公司本年处置长期股权投资收回的现金同比减少。

取得投资收益收到的现金 2013 年度发生数为 43,599,213.50 元，比上年数减少 47.73%，其主要原因是：公司本年从联营企业分取的红利较上年减少所致。

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 2013 年度发生数为 19,360,890.85 元，比上年数增加 1,822.87%，其主要原因是：公司及子公司本年收到因泥石流财产损失保险预赔款 1,876 万元所致。

支付的其他与投资活动有关的现金 2013 年度发生数为 130,956,935.71 元，比上年数增加 1,299.36%，其主要原因是：本年公司发生担保代偿支出 47,666,705.39 元、因担保被冻结的银行存款 63,607,039.12 元，以及公司及子公司遭受泥石流损失发生的抢险支出 15,057,670.28 元。

现金流量表分配股利、利润或偿付利息支付的现金 2013 年度发生数为 95,633,000.94 元，比上年数减少 43.21%，其主要原因是：本年公司支付的股利和利息费用较上年减少所致。

第十一节 备查文件目录

(一) 载有法定代表人、主管财务工作负责人、会计机构负责人员签名并盖章的会计报表；

(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告正文；

(三) 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；

(四) 载有公司董事、高级管理人员签名对年度报告的书面确认意见。

(此页无正文，仅为 2013 年年度报告签字盖章页。)

法定代表人:



四川岷江水利电力股份有限公司

2014 年 4 月 2 日

