

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

审计报告及财务报表

(2010 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日止)

	目 录	页 次
一、	审计报告	1-2
二、	财务报表	
	资产负债表和合并资产负债表	1-4
	利润表和合并利润表	5-6
	现金流量表和合并现金流量表	7-8
	所有者权益变动表和合并所有者权益变动表	9-12
	财务报表附注	1-60

审计报告

信会师报字（2011）第 81218 号

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司（以下简称贵公司）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表和合并资产负债表、2010 年度的利润表和合并利润表、2010 年度的现金流量表和合并现金流量表、2010 年度的所有者权益变动表和合并所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、 管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、 注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。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。



立信会计师事务所有限公司
立信会计师事务所管理有限公司成员所

地址：北京市海淀区西四环中路16号院7号楼10层
邮编：100039
电话：+86-10-68286868
传真：+86-10-88210608

BDO CHINA SHU LUN PAN
Certified Public Accountants

10/F.7th Building No.16 Xi Si Huan zhong Road
HaiDian District Beijing, P.R.China 100039
Tel: +86-10-68286868
Fax: +86-10-88210608

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

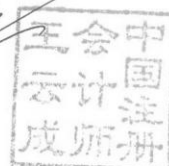
我们认为，贵公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。



立信会计师事务所有限公司

中国·上海

中国注册会计师：



中国注册会计师：

肖常和



二〇一一年四月十四日

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

资产负债表

2010年12月31日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资 产	附注十一	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		1,313,072,530.17	134,682,950.36
交易性金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	110,257,094.20	74,502,965.35
预付款项		2,782,827.19	
应收利息			
应收股利			
其他应收款	(二)	1,335,448.99	1,356,811.26
存货		5,103,988.04	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,432,551,888.59	210,542,726.97
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		23,434,098.36	
长期股权投资	(三)	35,873,675.71	33,774,950.00
投资性房地产			
固定资产		13,493,626.30	9,357,858.55
在建工程			
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		26,049,918.72	17,138,728.99
开发支出		7,512,008.78	7,189,138.49
商誉			
长期待摊费用		129,851.00	500,907.20
递延所得税资产		1,368,963.89	513,747.71
其他非流动资产			
非流动资产合计		107,862,142.76	68,475,330.94
资产总计		1,540,414,031.35	279,018,057.91

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

资产负债表（续）

2010年12月31日

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注十一	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		3,706,738.55	1,311,807.00
预收款项			
应付职工薪酬		4,208,266.17	2,802,664.43
应交税费		7,247,398.59	6,803,395.51
应付利息			
应付股利			
其他应付款		3,370,363.56	1,097,152.33
一年内到期的非流动负债		1,900,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计		20,432,766.87	12,015,019.27
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		4,645,258.97	
非流动负债合计		4,645,258.97	
负债合计		25,078,025.84	12,015,019.27
股东权益：			
股本		88,880,000.00	66,660,000.00
资本公积		1,322,859,225.49	161,559,707.30
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		10,359,678.00	3,878,333.13
一般风险准备			
未分配利润		93,237,102.02	34,904,998.21
股东权益合计		1,515,336,005.51	267,003,038.64
负债和股东权益总计		1,540,414,031.35	279,018,057.91

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：

陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并资产负债表

2010年12月31日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资 产	附注五	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	(一)	1,333,260,973.46	155,706,210.89
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	138,092,954.73	89,535,805.50
预付款项	(四)	2,803,780.49	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款	(三)	2,745,176.35	2,018,811.93
买入返售金融资产			
存货	(五)	5,103,988.04	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,482,006,873.07	247,260,828.32
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款	(六)	14,162,318.36	
长期股权投资	(八)	2,746,725.71	648,000.00
投资性房地产			
固定资产	(九)	17,598,448.31	12,979,860.13
在建工程			
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	(十)	42,624,577.95	32,268,298.11
开发支出	(十)	8,232,650.57	7,189,138.49
商誉			
长期待摊费用	(十一)	187,475.05	691,289.33
递延所得税资产	(十二)	1,368,963.89	588,726.79
其他非流动资产			
非流动资产合计		86,921,159.84	54,365,312.85
资产总计		1,568,928,032.91	301,626,141.17

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并资产负债表（续）

2010年12月31日

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注五	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	(十四)	2,467,784.46	1,311,807.00
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	(十五)	4,621,752.42	3,280,461.89
应交税费	(十六)	10,615,077.90	9,779,581.67
应付利息			
应付股利			
其他应付款	(十七)	3,662,535.58	1,289,317.56
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债	(十八)	1,900,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计		23,267,150.36	15,661,168.12
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	(十九)	4,645,258.97	
非流动负债合计		4,645,258.97	
负债合计		27,912,409.33	15,661,168.12
股东权益：			
股本	(二十)	88,880,000.00	66,660,000.00
资本公积	(二十一)	1,322,859,225.49	161,559,707.30
减：库存股			
专项储备			
盈余公积	(二十二)	10,359,678.00	3,878,333.13
一般风险准备			
未分配利润	(二十三)	94,680,603.85	29,224,821.20
外币报表折算差额		272,467.30	125,924.91
归属于母公司所有者权益合计		1,517,051,974.64	261,448,786.54
少数股东权益		23,963,648.94	24,516,186.51
股东权益合计		1,541,015,623.58	285,964,973.05
负债和股东权益总计		1,568,928,032.91	301,626,141.17

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

利润表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	附注十一	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	166,472,537.23	113,135,393.37
减：营业成本	(四)	55,932,283.41	28,369,531.05
营业税金及附加		6,815,483.90	3,398,750.30
销售费用		16,548,566.03	11,365,512.89
管理费用		17,093,427.20	16,978,605.73
财务费用		2,618,298.35	-501,922.87
资产减值损失		3,719,915.49	2,773,113.94
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	(五)	98,725.71	-6,650,534.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		98,725.71	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		63,843,288.56	44,101,267.78
加：营业外收入		6,009,866.18	2,754,260.48
减：营业外支出		47,266.20	269,878.25
其中：非流动资产处置损失		47,266.20	269,878.25
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		69,805,888.54	46,585,650.01
减：所得税费用		4,992,439.86	4,550,249.92
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		64,813,448.68	42,035,400.09
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		64,813,448.68	42,035,400.09

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：

陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并利润表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		205,744,068.96	148,719,900.47
其中: 营业收入	(二十四)	205,744,068.96	148,719,900.47
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		138,405,147.15	94,452,159.34
其中: 营业成本	(二十四)	70,524,751.88	41,103,336.52
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	(二十五)	7,560,414.66	4,062,227.16
销售费用	(二十六)	22,754,073.81	18,170,346.74
管理费用	(二十七)	30,376,464.21	30,328,536.06
财务费用	(二十八)	2,565,740.27	-794,536.16
资产减值损失	(二十九)	4,623,702.32	1,582,249.02
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)	(三十)	98,725.71	
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		98,725.71	
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		67,437,647.52	54,267,741.13
加: 营业外收入	(三十一)	9,049,570.61	3,480,581.63
减: 营业外支出	(三十二)	47,266.20	601,488.60
其中: 非流动资产处置损失		47,266.20	601,488.60
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		76,439,951.93	57,146,834.16
减: 所得税费用	(三十三)	5,389,155.19	6,496,266.72
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		71,050,796.74	50,650,567.44
其中: 被合并方在合并前实现的净利润			
归属于母公司所有者的净利润		71,937,127.52	50,701,675.95
少数股东损益		-886,330.78	-51,108.51
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	(三十四)	1.08	0.84
(二) 稀释每股收益	(三十四)	1.08	0.84
七、其他综合收益	(三十五)	480,335.60	610,043.86
八、综合收益总额		71,531,132.34	51,260,611.30
归属于母公司所有者的综合收益总额		72,083,669.91	51,311,719.81
归属于少数股东的综合收益总额		-552,537.57	-51,108.51

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

现金流量表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	114,487,581.99	91,686,580.28
收到的税费返还	2,226,358.97	2,554,260.48
收到其他与经营活动有关的现金	10,697,646.92	3,530,475.15
经营活动现金流入小计	127,411,587.88	97,771,315.91
购买商品、接受劳务支付的现金	20,897,152.41	6,491,050.59
支付给职工以及为职工支付的现金	46,705,344.84	22,994,891.25
支付的各项税费	15,532,927.91	11,559,902.84
支付其他与经营活动有关的现金	32,398,075.91	18,586,771.64
经营活动现金流出小计	115,533,501.07	59,632,616.32
经营活动产生的现金流量净额	11,878,086.81	38,138,699.59
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	180,000.00	620,219.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,123,709.76
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	180,000.00	2,743,929.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	17,530,171.52	14,510,834.78
投资支付的现金	2,000,000.00	10,921,850.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		12,600,000.00
投资活动现金流出小计	19,530,171.52	38,032,684.78
投资活动产生的现金流量净额	-19,350,171.52	-35,288,755.72
三、筹资活动产生的现金流量		
吸收投资收到的现金	1,190,547,600.00	99,677,807.00
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,190,547,600.00	99,677,807.00
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		
支付其他与筹资活动有关的现金	3,754,440.00	
筹资活动现金流出小计	3,754,440.00	
筹资活动产生的现金流量净额	1,186,793,160.00	99,677,807.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,152,382.52	-1,818.25
五、现金及现金等价物净增加额	1,178,168,692.77	102,525,932.62
加: 期初现金及现金等价物余额	134,298,950.36	31,773,017.74
六、期末现金及现金等价物余额	1,312,467,643.13	134,298,950.36

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并现金流量表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

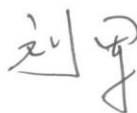
项 目	附注五	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		142,201,140.05	108,511,874.00
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		5,266,063.40	3,200,414.35
收到其他与经营活动有关的现金	(三十六)	6,241,384.74	9,232,470.37
经营活动现金流入小计		153,708,588.19	120,944,758.72
购买商品、接受劳务支付的现金		30,412,473.96	13,101,872.34
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		57,870,839.05	32,900,724.24
支付的各项税费		19,539,111.60	16,254,326.61
支付其他与经营活动有关的现金	(三十六)	28,255,746.23	31,704,993.43
经营活动现金流出小计		136,078,170.84	93,961,916.62
经营活动产生的现金流量净额		17,630,417.35	26,982,842.10
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			
取得投资收益所收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		180,000.00	724,835.30
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			
投资活动现金流入小计		180,000.00	724,835.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		24,059,677.68	16,380,354.66
投资支付的现金		2,000,000.00	648,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			11,120,000.00
投资活动现金流出小计		26,059,677.68	28,148,354.66
投资活动产生的现金流量净额		-25,879,677.68	-27,423,519.36
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		1,190,547,600.00	101,077,807.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			1,400,000.00
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,190,547,600.00	101,077,807.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
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	(三十六)	3,754,440.00	
筹资活动现金流出小计		3,754,440.00	
筹资活动产生的现金流量净额		1,186,793,160.00	101,077,807.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,210,024.14	-45,100.31
五、现金及现金等价物净增加额		1,177,333,875.53	100,592,029.43
加：期初现金及现金等价物余额		155,322,210.89	54,730,181.46
六、期末现金及现金等价物余额		1,332,656,086.42	155,322,210.89

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

所有者权益变动表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	本期金额							
	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	所有者权益合计
一、上年年末余额	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		34,904,998.21	267,003,038.64
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		34,904,998.21	267,003,038.64
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	22,220,000.00	1,161,299,518.19			6,481,344.87		58,332,103.81	1,248,332,966.87
(一) 净利润							64,813,448.68	64,813,448.68
(二) 其他综合收益								
上述 (一) 和 (二) 小计							64,813,448.68	64,813,448.68
(三) 所有者投入和减少资本	22,220,000.00	1,161,299,518.19						1,183,519,518.19
1. 所有者投入资本	22,220,000.00	1,161,299,518.19						1,183,519,518.19
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					6,481,344.87		-6,481,344.87	
1. 提取盈余公积					6,481,344.87		-6,481,344.87	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者 (或股东) 的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增股本								
2. 盈余公积转增股本								
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	88,880,000.00	1,322,859,225.49			10,359,678.00		93,237,102.02	1,515,336,005.51

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
所有者权益变动表（续）

2010 年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项 目	上年同期金额						
	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
一、上年年末余额	2,222,222.00	76,962,815.11			4,479,088.92		41,625,705.52
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年初余额	2,222,222.00	76,962,815.11			4,479,088.92		41,625,705.52
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	64,437,778.00	84,596,892.19			-600,755.79		-6,720,707.31
（一）净利润							42,035,400.09
（二）其他综合收益							
上述（一）和（二）小计							42,035,400.09
（三）所有者投入和减少资本	6,660,000.00	93,017,807.00					
1．所有者投入资本	6,660,000.00	93,017,807.00					
2．股份支付计入所有者权益的金额							
3．其他							
（四）利润分配					3,878,333.13		-3,878,333.13
1．提取盈余公积					3,878,333.13		-3,878,333.13
2．提取一般风险准备							
3．对所有者（或股东）的分配							
4．其他							
（五）所有者权益内部结转	57,777,778.00	-8,420,914.81			-4,479,088.92		-44,877,774.27
1．资本公积转增股本	8,420,914.81	-8,420,914.81					
2．盈余公积转增股本	4,479,088.92				-4,479,088.92		
3．盈余公积弥补亏损							
4．其他	44,877,774.27						-44,877,774.27
（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	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		34,904,998.21

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并所有者权益变动表

2010 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	本期金额								
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益
	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	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		29,224,821.20	125,924.91	24,516,186.51
加: 会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年初余额	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		29,224,821.20	125,924.91	24,516,186.51
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	22,220,000.00	1,161,299,518.19			6,481,344.87		65,455,782.65	146,542.39	-552,537.57
(一) 净利润							71,937,127.52		-886,330.78
(二) 其他综合收益								146,542.39	333,793.21
上述 (一) 和 (二) 小计							71,937,127.52	146,542.39	-552,537.57
(三) 所有者投入和减少资本	22,220,000.00	1,161,299,518.19							
1. 所有者投入资本	22,220,000.00	1,161,299,518.19							
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
(四) 利润分配					6,481,344.87		-6,481,344.87		
1. 提取盈余公积					6,481,344.87		-6,481,344.87		
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者 (或股东) 的分配									
4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增股本									
2. 盈余公积转增股本									
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	88,880,000.00	1,322,859,225.49			10,359,678.00		94,680,603.85	272,467.30	23,963,648.94

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人: 陈玉君

报表 第 11 页

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
合并所有者权益变动表（续）
2010 年度
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

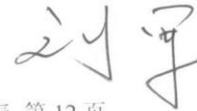
项 目	上年同期金额								少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益									
	股本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,222,222.00	68,108,826.90			4,479,088.92		36,133,240.86	-484,118.95	23,167,295.02	133,626,554.75
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,222,222.00	68,108,826.90			4,479,088.92		36,133,240.86	-484,118.95	23,167,295.02	133,626,554.75
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	64,437,778.00	93,450,880.40			-600,755.79		-6,908,419.66	610,043.86	1,348,891.49	152,338,418.30
（一）净利润							50,701,675.95		-51,108.51	50,650,567.44
（二）其他综合收益								610,043.86		610,043.86
上述（一）和（二）小计							50,701,675.95	610,043.86	-51,108.51	51,260,611.30
（三）所有者投入和减少资本	6,660,000.00	93,017,807.00							1,400,000.00	101,077,807.00
1．所有者投入资本	6,660,000.00	93,017,807.00							1,400,000.00	101,077,807.00
2．股份支付计入所有者权益的金额										
3．其他										
（四）利润分配					3,878,333.13		-3,878,333.13			
1．提取盈余公积					3,878,333.13		-3,878,333.13			
2．提取一般风险准备										
3．对所有者（或股东）的分配										
4．其他										
（五）所有者权益内部结转	57,777,778.00	433,073.40			-4,479,088.92		-53,731,762.48			
1．资本公积转增股本	8,420,914.81	-8,420,914.81								
2．盈余公积转增股本	4,479,088.92				-4,479,088.92					
3．盈余公积弥补亏损										
4．其他	44,877,774.27	8,853,988.21					-53,731,762.48			
（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	66,660,000.00	161,559,707.30			3,878,333.13		29,224,821.20	125,924.91	24,516,186.51	285,964,973.05

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2010 年度财务报表附注

一、 公司基本情况

(一) 公司概况

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是由北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司整体改制设立的股份有限公司，于 2009 年 3 月 23 日取得北京市工商行政管理局核发的注册号为 110108008084949 的企业法人营业执照。公司设立时的股本为人民币 60,000,000.00 元。

2009 年 11 月，公司 2009 年第二次临时股东会决议通过增加注册资本人民币 185.567 万元，变更后的股本为人民币 61,855,670.00 元，新增注册资本由金石投资有限公司以货币出资方式缴纳，公司于 2009 年 11 月 9 日取得变更后的企业法人营业执照。

2009 年 12 月，公司 2009 年第三次临时股东会决议审议通过增加注册资本 4,804,330.00 元，变更后的股本为人民币 66,660,000.00 元，新增注册资本由北京百衲投资有限公司、孟庆有、张晓雷、林贵以货币出资方式缴纳，公司于 2009 年 12 月 11 日取得变更后的企业法人营业执照。

根据公司 2010 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会以证监许可[2010]1831 号《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）22,220,000 股，每股面值 1.00 元，计增加人民币 22,220,000.00 元，公司股票已经于 2011 年 1 月 7 日在深圳交易所挂牌交易。公司于 2011 年 2 月 21 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为 88,880,000.00 元。

截至 2010 年 12 月 31 日，公司注册资本为 88,880,000.00 元，股份总数为 88,880,000.00 股（每股面值 1 元），其中有限售条件股份 A 股为 71,060,000 股，占股份总数的 79.95%，无限售条件股份 A 股为 17,820,000 股，占股份总数的 20.05%。

住 所：北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室

法定代表人：孙庚文

注册资本：8888 万元

实收资本：8888 万元

公司类型：股份有限公司（上市、自然人投资或控股）

公司经营范围：石油天然气勘探的技术开发、销售；计算机软件的开发、销售；石油天然气勘探技术培训、技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口。

公司所处行业为勘探开发技术服务行业。

(二) 历史沿革

公司前身为北京恒泰伟业地球物理技术有限公司，由孙庚文、郑天才、北京中油恒泰地球物理勘探技术有限公司（以下简称“中油恒泰”）三方共同出资设立，于 2005 年 3 月 29 日取得北京市工商行政管理局核发的编号为 1101081808494 的企业法人营业执照。原注册资本为人民币 100 万元，其中：孙庚文以货币资金出资人民币 1.40 万元，占注册资本的 1.40%；郑天才以货币资金出资人民币 0.60 万元，占注册资本的 0.60%；中油恒泰以货币资金出资人民币 98 万元，占注册资本的 98%。

2005 年 9 月 20 日，公司第一届第二次股东会决议通过，孙庚文将其持有的 0.14 万元出资及郑天才将其持有的 0.06 万元出资一并转让给林依华，新增林依华为公司股东。本次股权转让相关工商变更手续已于 2005 年 9 月 22 日办理完毕。

2006 年 5 月 30 日，公司第一届第三次股东会决议通过，注册资本由 100 万元增加至 200 万元，同时增加新股东北京中关村软件园孵化服务有限公司。新增注册资本分别由中油恒泰增加货币出资人民币 50 万元；北京中关村软件园孵化服务有限公司增加货币出资人民币 40 万元；孙庚文增加货币出资人民币 6.30 万元；郑天才增加货币出资人民币 2.70 万元；林依华增加货币出资人民币 1 万元。变更后公司注册资本为人民币 200 万元，本次增资相关工商变更手续已于 2006 年 6 月 14 日办理完毕。

2008 年 1 月 25 日，公司第三届第一次股东会决议通过，变更名称为北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司，增加新股东莫业湘、邓林、秦钢平、杨绍国、谢桂生，并审议通过了中油恒泰分别将其持有的 94.44 万元出资、20.16 万元出资、8 万元出资、14.40 万元出资、11 万元出资转让给孙庚文、郑天才、林依华、莫业湘、邓林，北京中关村软件园孵化服务有限公司分别将其持有的 2.80 万元出资、12 万元出资、19.20 万元出资、6 万元出资转让给邓林、秦钢平、杨绍国、谢桂生。公司于 2008 年 2 月 3 日取得变更后的企业法人营业执照，注册号 1101081808494 变更为 110108008084949。

2008 年 5 月 29 日，公司第三届第三次股东会决议通过，增加新股东天津同创立达投资中心、深圳市达晨财信创业投资管理有限公司、深圳市圣华洋创业投资管理有限公司、天津亿润成长投资行、曲广生、曾芸，孙庚文将持有的 1.73 万元出资及邓林将持有的 0.58 万元出资一并转让给曲广生，增加注册资本人民币 22.2222 万元，其中：天津同创立达投资中心增加货币出资人民币 3.2667 万元；深圳市达晨财信创业投资管理有限公司增加货币出资人民币 10.4444 万元；深圳市圣华洋创业投资管理有限公司增加货币出

资人民币 2.6222 万元；天津亿润成长投资行增加货币出资人民币 3.2667 万元；曾芸增加货币出资人民币 2.6222 万元。变更后公司注册资本为人民币 222.2222 万元，本次增资及股权转让相关工商变更手续已于 2008 年 6 月 18 日办理完毕。

2009 年 2 月 11 日，公司第三届第五次股东会决议通过，孙庚文、郑天才、林依华、莫业湘、邓林将 139,084.00 万元出资转让给深圳市达晨财信创业投资管理有限公司；邓林、秦钢平、杨绍国、谢桂生将 36,027.00 万元出资转让给深圳市圣华洋创业投资管理有限公司；孙庚文、郑天才、林依华、莫业湘、邓林、秦钢平、杨绍国、谢桂生将 111,111.00 万元出资转让给北京德邦瑞景投资管理咨询有限公司；孙庚文、郑天才、林依华、莫业湘、邓林、秦钢平、杨绍国、谢桂生将 155,556.00 万元出资转让给北京志大同向投资咨询有限公司；天津同创立达投资中心（有限合伙）将 36,027.00 万元出资转让给吴传清、王晏清、郭慧麟、胡星、陈方亚、仇洪昌；天津亿润成长投资行（有限合伙）将 36,027.00 万元出资转让给李林、吴虹、赵彬。

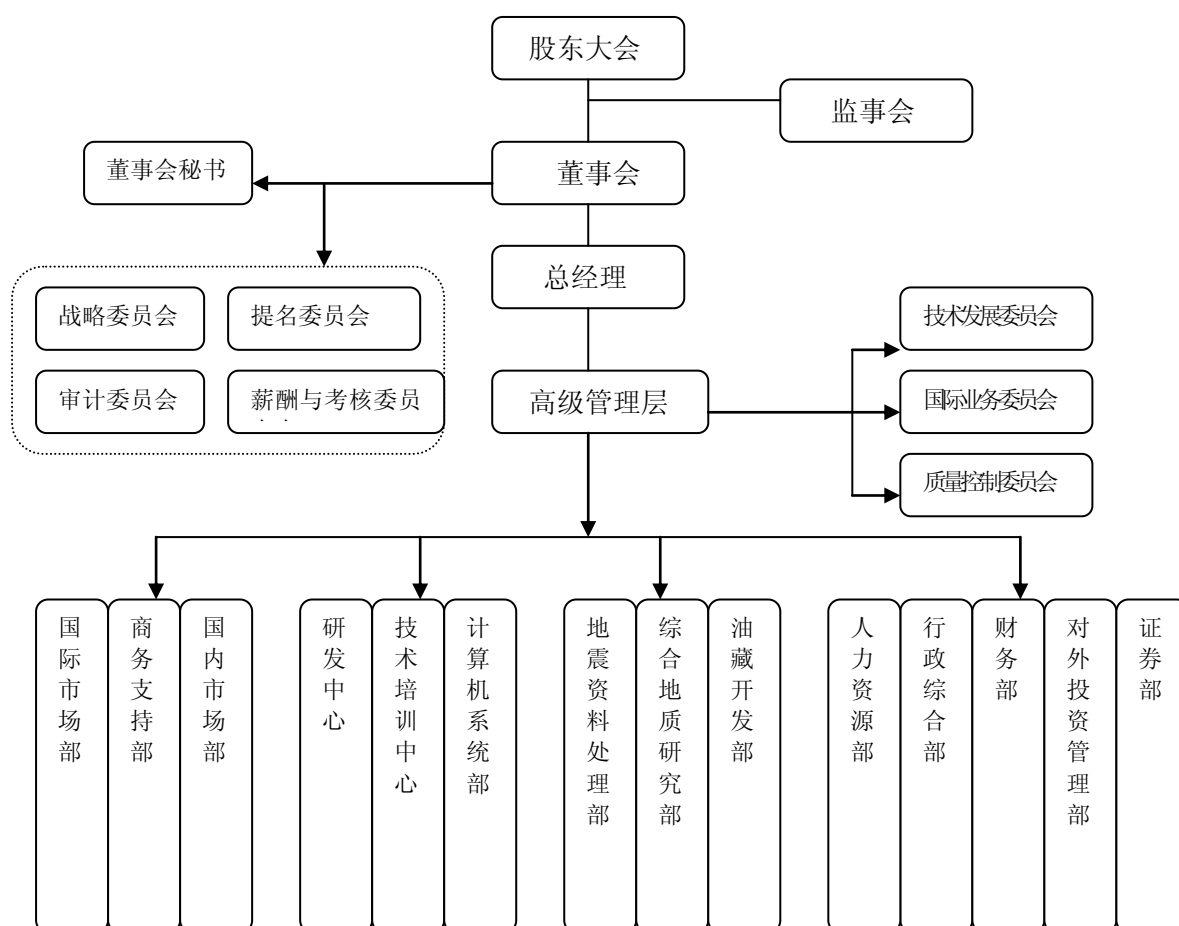
2009 年 3 月 21 日，北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司股东会决议通过，由全体股东作为发起人，以发起方式设立恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司，各发起人以其所拥有的截止 2009 年 2 月 28 日北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司的净资产进行折股，折合股份总额 6,000 万，按原出资比例认购公司股份。改制后公司股东出资额及持股比例如下：

股 东	出资额（万元）	持股比例
孙庚文	2,267.3340	37.7889%
郑天才	530.7300	8.8455%
林依华	210.3900	3.5065%
莫业湘	329.3040	5.4884%
邓 林	302.3700	5.0395%
秦钢平	274.4220	4.5737%
杨绍国	439.0800	7.3180%
谢桂生	144.0000	2.4000%
深圳市达晨财信创业投资管理有限公司	375.5280	6.2588%
深圳市圣华洋创业投资管理有限公司	97.2720	1.6212%
曾 芸	70.8000	1.1800%
曲广生	62.3700	1.0395%
北京德邦瑞景投资管理咨询有限公司	300.0000	5.0000%
北京志大同向投资咨询有限公司	420.0000	7.0000%
李 林	10.0800	0.1680%
吴 虹	33.3900	0.5565%

股 东	出资额（万元）	持股比例
赵 彬	44.7300	0.7455%
吴传清	19.5180	0.3253%
王晏清	53.0760	0.8846%
郭慧麟	5.6220	0.0937%
胡 星	3.7440	0.0624%
陈方亚	3.1200	0.0520%
仇洪昌	3.1200	0.0520%
合 计	6,000.00	100%

2009 年 11 月、12 月，公司分别增加注册资本 1,855,670.00 元、4,804,330.00 元，详见本节（一）公司概况。

公司的组织结构如下：



二、 主要会计政策、会计估计和前期差错

（一） 财务报表的编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则—基本准则》

和其他各项会计准则及其他相关规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

(二) 遵循企业会计准则的声明

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

(三) 会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(四) 记账本位币

采用人民币为记账本位币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理

1、 同一控制下企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。在合并中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，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司为进行企业合并而发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费等，于发生时计入当期损益。

企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

被合并各方采用的会计政策与本公司不一致的，本公司在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照企业会计准则规定确认。

2、 非同一控制下的企业合并

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量。公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司在购买日对合并成本进行分配。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

企业合并中取得的被购买方除无形资产外的其他各项资产（不仅限于被购买方原已确认的资产），其所带来的经济利益很可能流入本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按公允价值计量；公允价值能够可靠计量的无形资产，单独确认

为无形资产并按公允价值计量；取得的被购买方除或有负债以外的其他各项负债，履行有关义务很可能导致经济利益流出本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按照公允价值计量；取得的被购买方或有负债，其公允价值能可靠计量的，单独确认为负债并按照公允价值计量。

(六) 合并财务报表的编制方法

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表以本公司及子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，由本公司编制。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；将子公司自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

在报告期内，本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(七) 现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

(八) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折合成人民币记账。

外币货币性项目余额按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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的汇兑差额计入当期损益或资本公积。

2、 外币财务报表的折算方法

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，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表所有者权益项目下单独列示。

处置境外经营时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益；部分处置境外经营的，按处置的比例计算处置部分的外币财务报表折算差额，转入处置当期损益。

(九) 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、 金融工具的分类

管理层按照取得持有金融资产和承担金融负债的目的，将其划分为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债（和直接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）；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允

价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款、应收票据、预付账款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入资本公积（其他资本公积）。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已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，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式

的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）终止确认部分的账面价值；
 - （2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。
- 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（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。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给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。

5、 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本公司采用公允价值计量的金融资产和金融负债全部直接参考期末活跃市场中的报价。

6、 金融资产（不含应收款项）减值准备计提

- （1）可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相

关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

(2) 持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

(十) 应收款项

1、 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项：

单项金额重大的判断依据或金额标准：单笔应收账款余额在 300 万元以上，单笔其他应收款余额在 100 万元以上。

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：

单独进行减值测试，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的单项金额重大的应收款项，将其归入账龄组合计提坏账准备。

2、 按组合计提坏账准备应收款项：

确定组合的依据：公司按账龄段划分具有类似信用风险特征的应收款项组合

组合 1	单独测试未发生减值的单项金额重大的应收款项及其他单项金额非重大的应收款项
------	--------------------------------------

按组合计提坏账准备的计提方法

组合 1	账龄分析法
------	-------

按照账龄分析法计提坏账准备的具体计提比例如下：

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）	5%	5%
1 年至 2 年（含 2 年）	10%	10%
2 年至 3 年（含 3 年）	30%	30%
3 年至 4 年（含 4 年）	50%	50%
4 年至 5 年（含 5 年）	70%	70%
5 年以上	100%	100%

3、 单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

本公司根据实际情况确定，对于账龄时间较长且存在客观证据表明发生了减值的单项金额不重大的应收款项，根据预计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。

公司对除应收账款和其他应收款外的应收款项，结合本公司的实际情况，确定预计损失率为零，对于个别信用风险特征明显不同的，单独分析确定预计损失率。

本公司合并范围内的母子公司之间应收款项不计提坏账准备。

(十一) 存货

1、 存货的分类

存货分类为：低值易耗品、消耗性物料等。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3、 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

4、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、 低值易耗品和消耗性物料的摊销方法

低值易耗品和消耗性物料在领用时采用一次转销法。

（十二）长期股权投资

1、 投资成本确定

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付合并对价之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并发生的各项直接相关费用，包括为进行合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

非同一控制下的企业合并：合并成本为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。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。在合并合同中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，也计入合并成本。

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或利润）作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2、 后续计量及损益确认

（1）后续计量

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，编制合并财务报表时按照权益法进行调整。

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。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差额，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差额，计入当期损益。

被投资单位除净损益以外所有者权益其他变动的处理：对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，在持股比例不变的情况下，公司按照持股比例计算应享有或承担的部分，调整长期股权投资的账面价值，同时增加或减少资本公积（其他资本公积）。

（2）损益确认

成本法下，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。

权益法下，在被投资单位账面净利润的基础上考虑：被投资单位与本公司采用的会计政策及会计期间不一致，按本公司的会计政策及会计期间对被投资单位财务报表进行调整；以取得投资时被投资单位固定资产、无形资产的公允价值为基础计提的折旧额或摊销额以及有关资产减值准备金额等对被投资单位净利润的影响；对本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易予以抵销等事项的适当调整后，确认应享有或应负担被投资单位的净利润或净亏损。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值，同时确认投资收益。

3、 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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，则视为与其他方对被投资单位实施共同控制；对一个企业的财务和经营决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，则视为投资企业能够对被

投资单位施加重大影响。

4、 减值准备计提

重大影响以下的、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，其减值损失是根据其账面价值与按类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额进行确定。

除因企业合并形成的商誉以外的存在减值迹象的其他长期股权投资，如果可收回金额的计量结果表明，该长期股权投资的可收回金额低于其账面价值的，将差额确认为减值损失。

因企业合并形成的商誉，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

长期股权投资减值损失一经确认，不再转回。

(十三) 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策。

对存在减值迹象的，估计其可收回金额，可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。

投资性房地产减值损失一经确认，不再转回。

(十四) 固定资产

1、 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用年限超过一年的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

2、 各类固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。

符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

各类固定资产预计使用寿命和年折旧率如下：

固定资产类别	预计使用年限	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20-40 年	5%	2.38%-4.75%
电子设备	3-10 年	5%	9.5%-31.67%
运输设备	5-10 年	5%	9.5%-19%
办公设备	5-10 年	5%	9.5%-19%

3、 固定资产的减值准备计提

公司在每期末判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。

固定资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为固定资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。

固定资产减值损失确认后，减值固定资产的折旧在未来期间作相应调整，以使该固定资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的固定资产账面价值（扣除预计净残值）。

固定资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项固定资产可能发生减值的，企业以单项固定资产为基础估计其可收回金额。企业难以对单项固定资产的可收回金额进行估计的，以该固定资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

4、 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- （1）租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
 - （2）公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
 - （3）租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
 - （4）租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。
- 公司在承租开始日，将租赁资产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，其差额作为未确认的融资费用。

（十五）在建工程

1、 在建工程类别

在建工程以立项项目分类核算。

2、 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

3、 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

公司在每期末判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象。

在建工程存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为在建工程减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。

在建工程的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项在建工程可能发生减值的，企业以单项在建工程为基础估计其可收回金额。企业难以对单项在建工程的可收回金额进行估计的，以该在建工程所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

（十六）借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3、 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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（按每月月末平均）乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益；

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部开发活动形成的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命	依 据
自创软件	3-8 年	产品更新时限
外购软件	3-10 年	产品使用时限

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，报告期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

3、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据：

公司报告期内无使用寿命不确定的无形资产。

4、 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

5、 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

公司以研发项目方案经过技术委员会论证可行性后立项作为研究与开发阶段的划分点，在以前发生的费用直接计入当期损益，在以后阶段发生的费用满足资本化条件的计入开发支出。

6、 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- （1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- （2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- （3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存

在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(十八) 长期待摊费用

1、 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

2、 摊销年限

(1) 预付经营租入固定资产的租金，按租赁合同规定的期限平均摊销。

(2) 经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按剩余租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限平均摊销。

(3) 其他长期待摊费用按预计受益年限但不超过五年的期限内平均摊销。

(十九) 附回购条件的资产转让

公司销售产品或转让其他资产时，与购买方签订了所销售的产品或转让资产回购协议，根据协议条款判断销售商品是否满足收入确认条件。如售后回购属于融资交易，则在交付产品或资产时，本公司不确认销售收入。回购价款大于销售价款的差额，在回购期间按期计提利息，计入财务费用。

(二十) 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时，如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的，确认为预计负债。

1、 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2、 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行

折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（二十一） 收入

1、 销售商品收入确认时间的具体判断标准

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

2、 确认让渡资产使用权收入的依据

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- （1）利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
- （2）使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

3、 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，根据已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

按照从接受劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

- （1）在同一会计年度内开始并完成的劳务，在劳务完成时和资产负债表日确认收入。

(2) 如劳务的开始和完成分属不同的会计年度, 在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下, 在资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计, 是指同时满足下列条件: 收入的金额能够可靠地计量; 相关的经济利益很可能流入企业; 交易的完工进度能够可靠地确定; 交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。公司根据已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的, 分别下列情况处理:

(1) 已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的, 按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入, 并按相同金额结转劳务成本。

(2) 已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的, 将已经发生的劳务成本计入当期损益, 不确认提供劳务收入。

(二十二) 政府补助

1、类型

政府补助, 是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

2、会计处理方法

与购建固定资产、无形资产等长期资产相关的政府补助, 确认为递延收益, 按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入;

与收益相关的政府补助, 用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的, 取得时确认为递延收益, 在确认相关费用的期间计入当期营业外收入; 用于补偿企业已发生的相关费用或损失的, 取得时直接计入当期营业外收入。

(二十三) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、确认递延所得税资产的依据

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, 确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

2、确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括商誉、非企业合并形成的交易且该交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额所形成的暂时性差异。

(二十四) 经营租赁、融资租赁

1、经营租赁会计处理

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

2、融资租赁会计处理

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产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，其差额作为未确认的融资费用。

公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来受到租赁的各期间内确认为租赁收入，公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(二十五) 主要会计政策、会计估计变更

1、 会计政策变更

本报告期主要会计政策未变更。

2、 会计估计变更

本报告期主要会计估计未变更。

(二十六) 前期会计差错更正

1、追溯重述法

本报告期未发现采用追溯重述法的前期会计差错。

2、未来适用法

本报告期未发现采用未来适用法的前期会计差错。

三、 税项

(一) 境内公司主要税种和税率

税 种	计税依据	税 率	备 注
增值税	计税销售收入	17%	销售自行开发生产的软件产品实际税负超过 3% 的部分即征即退。
营业税	营业收入	5%	符合条件的技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务收入免征营业税。
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%	详见注释
城市维护建设税	应纳流转税额	7%	
教育费附加	应纳流转税额	3%、5%	

注释：1. 母公司 2010 年度按 15% 的税率减半征收企业所得税；

2. 子公司保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司（以下简称“恒泰双狐”）2010 年度免征企业所得税，2011 年度至 2013 年度减半征收企业所得税；

3. 孙公司北京金双狐软件技术有限公司（以下简称“金双狐”）企业所得税税率为 25%。

(二) 境内公司税收优惠及批文

本公司于 2008 年 12 月 24 日，经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局重新认定为高新技术企业，并取得了编号为 GR200811001819 号的高新技术企业证书。根据《国务院关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》（国发〔2007〕39 号）及《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）文件规定，公司自 2008 年 1 月 1 日起至 2010 年 12 月 31 日按 15% 的税率减半征收企业所得税。公司已于 2009 年 4 月 21 日取得北京市海淀区国家税务局第九税务所核发的编号为 200909JMS160196 号企业所得税减免税备案登记书。

子公司恒泰双狐为 2008 年新成立企业，已于 2009 年 12 月 6 日经河北省工业和信息化

厅认定为软件企业，并取得了编号为“冀 R-2009-0027 号”软件企业认定证书。根据《财政部、国家税务总局关于企业所得税若干优惠政策的通知》（财税〔2008〕1 号）及《关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）文件规定，恒泰双狐 2009 年度、2010 年度免征企业所得税，2011 年度至 2013 年度减半征收企业所得税。恒泰双狐已于 2010 年 3 月 21 日在保定高新区国家税务局进行了企业所得税减免税备案登记。

子公司恒泰双狐之控股子公司金双狐为 2009 年新设立企业，已于 2010 年 6 月 8 日经北京市经济和信息化委员会认定为软件企业，并取得了编号为“京 R-2010-0198 号”软件企业认定证书，截至 2010 年 12 月 31 日尚未进行企业所得税减免税备案登记。

根据《国务院关于印发鼓励软件产业和集成电路产业发展若干政策的通知》（国发〔2000〕18 号）及《关于鼓励软件产业和集成电路产业发展有关税收政策问题的通知》（财税〔2000〕25 号）文件规定，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 17% 的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退政策。本公司于 2007 年经北京市科学技术委员会认定为软件企业，并取得了编号为京 R-2007-0100 号《软件企业认定证书》，本公司及子公司享受增值税实际税负超过 3% 的部分即征即退的优惠政策。

根据财政部、国家税务总局《关于贯彻落实〈中共中央、国务院关于加强技术创新，发展高科技，实现产业化的决定〉有关税收问题的通知》（财税字〔1999〕273 号）文件规定，对单位和个人（包括外商投资企业、外商投资设立的研究开发中心、外国企业和外籍个人）从事技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务业务取得的收入，免征营业税。本公司及子公司从事技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务业务取得的收入，符合条件的，免征营业税。

（三） 境外子公司主要税种和税率

1、 Energy Prospecting Technology USA Inc. 在美国税赋情况如下：

税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
Federal Income Tax （联邦企业所得税）	应纳税所得额	15%-38%	税率随企业利润不同而变动
Social Security Tax （社会保险税）	Employee's Gross Wage （税前工资）	6.2%	
Medicare Tax （医疗保险税）	Employee's Gross Wage （税前工资）	1.45%	

税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
Federal Unemployment Tax (联邦失业救济税)	each employee's first \$7000 of annual salary (职工年收入的前 7000 美元)	0.8%	
State Unemployment Tax (德州失业救济税)	Employee's first \$9000 of annual salary (职工年收入的前 9000 美元)	2.7%	
Property Tax (物业税)	Market Value of company's personal property (公司个人资产的市场价值)	2.7%	包括电脑、办公家具和车辆

2、 Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd. 在加拿大税赋情况如下：

税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
Federal corporate tax on NET PROFIT (联邦企业所得税)	应纳税所得额	28%	
Provincial corporate tax on NET PROFIT (地方/省企业所得税)	应纳税所得额	10%	
Goods and Services Tax (流转税/增值税)	Value-added revenue (出售商品或提供服务的增值收入)	5%	
The business tax by the City of Calgary (企业经营税)		\$ 274.00 per month.	每月 274 加元

四、 企业合并及合并财务报表

(一) 子公司情况

1、 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司名称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	本公司实际投资额	持股比例	表决权比例	是否合并报表
Energy Prospecting Technology USA Inc.	全资子公司	美国 休斯顿市	USD 1.00 万	与石油勘探开发有关的软件、硬件销售及相关的技术服务	USD250 万	100%	100%	是
Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.	控股子公司	加拿大卡尔加里市	USD 1.00 万	与石油勘探开发有关的软件、硬件销售及相关的技术服务	USD140 万	51%	51%	是
北京金双狐油气技术有限公司	控股子公司	北京市海淀区	1000 万元	货物进出口、技术进出口、代理进出口；技术开发	RMB 860 万元	86%	86%	是

2、 通过同一控制下的企业合并取得的子公司

本公司无通过同一控制下的企业合并取得的子公司。

3、 通过非同一控制下的企业合并取得的子公司

子公司名称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	本公司实际投资额	持股比例	表决权比例	是否合并报表
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	控股子公司	河北省保定市	RMB1800 万元	计算机软件开发、转让、服务、咨询及销售；石油勘探与开发的技术服务、技术转让、技术咨询及技术开发；电脑及配套设备、耗材销售	RMB 1600 万元	51%	51%	是

(二) 特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

本公司无特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体。

(三) 合并范围发生变更的说明

公司本期合并报表范围未发生变更。

(四) 本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

公司本期无新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体。

(五) 本期发生的同一控制下企业合并

公司本期未发生同一控制下的企业合并。

(六) 本期发生的非同一控制下的企业合并

公司本期未发生非同一控制下的企业合并。

(七) 本期出售丧失控制权的股权而减少子公司

公司本期未发生出售丧失控制权的股权而减少子公司。

五、 合并财务报表主要项目注释

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

(一) 货币资金

项 目	期末余额			年初余额		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金						
人民币			76,062.47			20,379.61
美 元	14,830.91	6.7909	100,715.27	1,716.00	6.8282	11,717.19
欧 元	1,815.00	8.8065	15,983.80			
加拿大元						

项 目	期末余额			年初余额		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
小 计			192,761.54			32,096.80
银行存款						
人民币			1,317,243,621.00			141,421,310.01
美 元	2,239,846.29	6.7909	15,210,572.17	2,029,168.45	6.8282	13,855,568.01
欧 元	400.06	8.8065	3,523.13			
加拿大元	872.14	6.4308	5,608.58	2,042.54	6.4802	13,236.07
小 计			1,332,463,324.88			155,290,114.09
其他货币资金						
人民币			604,887.04			384,000.00
小 计			604,887.04			384,000.00
合 计			1,333,260,973.46			155,706,210.89

其中受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
用于担保的保函保证金	604,887.04	384,000.00
合 计	604,887.04	384,000.00

截至 2010 年 12 月 31 日,除境外子公司货币资金余额 8,582,845.75 元及保函保证金外,公司不存在其他抵押、冻结等限制变现或存放在境外、或有潜在回收风险的款项。

(二) 应收账款

1、 应收账款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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								
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	146,641,863.90	100%	8,548,909.17	5.83%	94,420,918.72	100%	4,885,113.22	5.17%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合 计	146,641,863.90	100%	8,548,909.17	5.83%	94,420,918.72	100%	4,885,113.22	5.17%

应收账款种类的说明：

账龄组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	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	126,228,343.11	86.08%	6,311,417.07	91,939,572.92	97.37%	4,596,978.64
1—2 年	19,432,820.79	13.25%	1,943,282.10	2,381,345.80	2.52%	238,134.58
2—3 年	980,700.00	0.67%	294,210.00			
3—4 年				100,000.00	0.11%	50,000.00
合 计	146,641,863.90	100%	8,548,909.17	94,420,918.72	100%	4,885,113.22

2、 公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

3、 公司本期无实际核销的应收账款情况。

4、 期末应收账款中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

5、 应收账款中欠款金额前五名

单位名称	与本公司关系	账面余额	年限	占应收账款总额的比例
SIPC Syria Limited	非关联方客户	25,549,184.51	1 年以内 19,101,456.24; 1-2 年 6,447,728.27	17.42%
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	非关联方客户	14,011,998.00	1 年以内 13,825,075.00; 1-2 年 186,923.00	9.56%
中国石油化工股份有限公司石油勘探开发研究院	非关联方客户	8,750,000.00	1 年以内 836 万元; 1-2 年 27 万元; 2-3 年 12 万元	5.97%
SEISEXPO GEOPHYSICS INC	非关联方客户	7,660,406.09	1 年以内 7,574,381.99; 1-2 年 86,024.10	5.22%
PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO B.V.-ANGOLAN BRANCH	非关联方客户	5,871,308.32	1 年以内	4.00%

6、 期末应收账款中无应收关联方账款。

(三) 其他应收款

1、 其他应收款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	2,944,521.79	100%	199,345.44	6.77%	2,125,065.19	100%	106,253.26	5.00%
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	2,944,521.79	100%	199,345.44	6.77%	2,125,065.19	100%	106,253.26	5.00%

其他应收款种类的说明：

账龄组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	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	1,902,133.66	64.60%	95,106.62	2,125,065.19	100%	106,253.26
1—2 年	1,042,388.13	35.40%	104,238.82			
2—3 年						
3—4 年						
合 计	2,944,521.79	100%	199,345.44	2,125,065.19	100%	106,253.26

2、 公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

3、 本报告期无实际核销的其他应收款情况。

4、 期末其他应收款中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

5、 期末其他应收款中无应收关联方欠款。

(四) 预付款项

1、 预付款项按账龄披露

账 龄	期末余额		年初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	2,803,780.49	100%		
1 至 2 年				
合 计	2,803,780.49	100%		

2、 预付款项大额单位情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	时间	未结算原因
重庆松月科技发展有限公司	服务提供商	2,268,000.00	2010 年度	成果未提交
华菁电子科技（上海）有限公司	设备供应商	432,000.00	2010 年度	设备未交货
EAGE Conferences BV	服务提供商	62,827.19	2010 度	展会定金

(五) 存货

1、 存货分类

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
消耗材料等						
库存商品	5,103,988.04		5,103,988.04			
合 计	5,103,988.04		5,103,988.04			

- 2、 公司期末无用于担保或所有权受到限制的存货，期末存货为准备对外销售的 GPU 等硬件设备，经测试后未发现可变现净值低于成本的情形，无需计提存货跌价准备。

(六) 长期应收款

项 目	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
融资租赁				
其中：未实现融资收益				
分期收款销售商品	17,018,600.00	850,980.00		
减：未确认融资费用	2,005,301.64			
分期收款提供劳务				
其他				
合 计	15,013,298.36	850,980.00		

(七) 对合营企业投资和联营企业投资

(金额单位: 万元)

被投资单位名称	本公司持股比例	本公司在被投资单位表决权比例	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润	业务性质
北京万里祥石油科技有限公司	36%	36%	173.92	12.62	161.30	329.44	27.42	自主选择

(八) 长期股权投资

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例
北京万里祥石油科技有限公司	权益法	648,000.00	648,000.00	98,725.71	746,725.71	36%
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公司	成本法	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00	10%
合 计		2,648,000.00	648,000.00	2,098,725.71	2,746,725.71	

(续表)

被投资单位	在被投资单位表决权比例	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	本期计提减值准备	本期现金红利
北京万里祥石油科技有限公司	36%				
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公司	10%				
合 计					

(九) 固定资产

1、 固定资产情况

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计:	21,988,754.94	9,904,614.54	1,825,534.07	30,067,835.41
其中: 房屋及建筑物		3,884,202.15		3,884,202.15
办公设备	581,624.00	209,376.35	49,500.00	741,500.35
运输设备	823,470.00	445,256.35	573,470.00	695,256.35
电子设备	20,583,660.94	5,365,779.69	1,202,564.07	24,746,876.56
		本期新增	本期计提	

项目	年初余额	本期增加		本期减少	期末余额
二、累计折旧合计：	9,008,894.81		4,029,776.19	569,283.90	12,469,387.10
其中：房屋及建筑物					
办公设备	410,578.54		97,039.63	48,015.00	459,603.17
运输设备	429,713.16		134,091.47	387,984.70	175,819.93
电子设备	8,168,603.11		3,798,645.09	133,284.20	11,833,964.00
三、固定资产账面净值合计	12,979,860.13				17,598,448.31
其中：房屋及建筑物					3,884,202.15
办公设备	160,435.46				281,897.18
运输设备	393,756.84				519,436.42
电子设备	12,425,667.83				12,912,912.56
四、减值准备合计					
其中：房屋及建筑物					
办公设备					
运输设备					
电子设备					
五、固定资产账面价值合计	12,979,860.13				17,598,448.31
其中：房屋及建筑物					3,884,202.15
办公设备	160,435.46				281,897.18
运输设备	393,756.84				519,436.42
电子设备	12,425,667.83				12,912,912.56

本期折旧额为 4,029,776.19 元。

本期无由在建工程转入的固定资产。

2、 期末无暂时闲置的固定资产

3、 期末未办妥产权证书的固定资产

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书时间
康都世纪花园商品房 8 套	3,095,930.00	新购商品房，办理时间较长	2011 年

(十) 无形资产

1、 无形资产情况

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 账面原值合计	41,107,653.40	21,479,768.83		62,587,422.23
(1) 自创软件	22,603,697.02	9,788,502.64		32,392,199.66
(2) 财务软件	34,200.00	16,000.00		50,200.00
(3) 外购软件	5,459,756.38	11,675,266.19		17,135,022.57
(4) 其他	13,010,000.00			13,010,000.00
2. 累计摊销额合计	8,839,355.29	11,123,488.99		19,962,844.28
(1) 自创软件	5,612,623.22	6,917,381.44		12,530,004.66
(2) 财务软件	9,683.30	10,051.04		19,734.34
(3) 外购软件	1,590,798.77	2,569,806.51		4,160,605.28
(4) 其他	1,626,250.00	1,626,250.00		3,252,500.00
3. 无形资产减值准备合计				
(1) 自创软件				
(2) 财务软件				
(3) 外购软件				
(4) 其他				
4. 无形资产账面价值合计	32,268,298.11			42,624,577.95
(1) 自创软件	16,991,073.80			19,862,195.00
(2) 财务软件	24,516.70			30,465.66
(3) 外购软件	3,868,957.61			12,974,417.29
(4) 其他	11,383,750.00			9,757,500.00

本期摊销额 11,123,488.99 元。期末无用于抵押或担保的无形资产。

无形资产的其他说明：

无形资产中的其他项为公司 2008 年增资合并恒泰双狐时经评估的四个软件著作权价值，包括：双狐变速构造图系统、双狐地质成图系统、双狐逆断层解释工具软件、双狐数据集成应用系统。

2、公司开发项目支出

类 别	年初余额	本期增加	本期转出数		期末余额
			计入当期损益金额	确认为无形资产金额	
研究阶段支出		6,360,769.22	6,360,769.22		
开发阶段支出	7,189,138.49	11,120,540.82	288,526.10	9,788,502.64	8,232,650.57
合 计	7,189,138.49	17,481,310.04	6,649,295.32	9,788,502.64	8,232,650.57

本期开发支出占研究开发支出总额的比例为 63.61%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例为 46.60%。

(十一) 长期待摊费用

项 目	年初余额	本期增加	本期摊销	期末余额
办公用房装修费	691,289.33	219,184.07	722,998.35	187,475.05
合 计	691,289.33	219,184.07	722,998.35	187,475.05

(十二) 递延所得税资产

1、 已确认的递延所得税资产

项 目	期末余额	年初余额
减值准备	594,948.67	387,378.25
折旧或摊销差异	656,656.82	169,923.85
工资及福利	117,358.40	31,424.69
合 计	1,368,963.89	588,726.79

2、 可抵扣差异项目明细

项 目	金额
减值准备	5,949,486.71
折旧或摊销差异	6,566,568.20
工资及福利	1,173,584.00
合 计	13,689,638.91

(十三) 资产减值准备

项 目	年初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转 回	转 销	
坏账准备	4,991,366.48	4,607,868.13			9,599,234.61
合 计	4,991,366.48	4,607,868.13			9,599,234.61

资产减值准备的其他说明：

本期增加金额与资产减值准备本期金额之间的差额 15,834.19 元为境外子公司折算汇率变动影响。

(十四) 应付账款

1、 应付账款按账龄披露

账 龄	期末余额	年初余额
1 年以内	1,977,813.91	1,311,807.00
1 至 2 年	489,970.55	
2 至 3 年		
3 年以上		
合 计	2,467,784.46	1,311,807.00

2、 期末数中无欠持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位款项，无欠其他关联方款项。

(十五) 应付职工薪酬

项 目	年初余额	本期增加	本期支付	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	2,256,941.70	46,776,412.47	46,538,573.74	2,494,780.43
(2) 职工福利费		1,648,442.70	1,648,442.70	
(3) 社会保险费	571,111.22	7,446,883.35	7,307,929.47	710,065.10
其中：A、医疗保险费	142,382.76	2,302,183.42	2,248,439.38	196,126.80
B、基本养老保险费	383,207.68	4,640,050.56	4,562,268.00	460,990.24
C、年金缴费				
D、失业保险费	18,940.64	237,263.50	229,588.12	26,616.02
E、工伤保险费	11,889.64	197,686.94	191,374.60	18,201.98
F、生育保险费	14,690.50	69,698.93	76,259.37	8,130.06
(4) 住房公积金		2,752,447.00	2,686,906.00	65,541.00
(5) 工会经费和职工教育经费	452,408.97	1,133,732.65	234,775.73	1,351,365.89
合 计	3,280,461.89	59,757,918.17	58,416,627.64	4,621,752.42

应付职工薪酬余额中无属于拖欠性质的金额。

(十六) 应交税费

税费项目	期末余额	年初余额
增值税	2,444,257.29	2,825,345.54
营业税	1,924,848.83	2,794,832.30
城建税	470,952.99	482,467.37
企业所得税	4,422,097.57	3,108,686.15
教育费附加	225,806.82	221,957.04
个人所得税	493,844.40	342,709.89
印花税	633,270.00	3,583.38
合 计	10,615,077.90	9,779,581.67

(十七) 其他应付款

1、 其他应付款按账龄披露

账 龄	期末余额	年初余额
1 年以内	3,629,756.17	1,289,317.56
1 至 2 年	32,779.41	
2 至 3 年		
3 年以上		
合 计	3,662,535.58	1,289,317.56

- 2、 期末数中无欠持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位款项，无欠其他关联方款项。

(十八) 一年内到期的非流动负债

项 目	期末余额	年初余额
一年内到期的长期借款		
一年内到期的应付债券		
一年内到期的长期应付款		
一年内到期的其他非流动负债	1,900,000.00	
合 计	1,900,000.00	

(十九) 其他非流动负债

项 目	期末余额	年初余额
递延收益	1,417,858.97	
NCI 软件购买款	3,700,000.00	
未确认融资费用	-472,600.00	
合 计	4,645,258.97	

其他非流动负债的说明：

- 1、公司 2010 年度收到中关村科技园区管理委员会拨付的中小企业创新资金 48 万元，中关村科技园区海淀园管理委员会拨付的 2010 年海淀区促进重点企业创新型企业发展专项资金 200 万元，本期发生项目支出 1,062,141.03 元计入当期政府补助收入，余额 1,417,858.97 计入递延收益。
- 2、公司于 2010 年 2 月 22 日与自然人何跃明、王海泉、吴文成签订研发成果转让及合作协议，约定以 750 万元的总价向何跃明、王海泉、吴文成买断 NCI 地震资料处理系统的全部软件著作权、知识产权、软件系统源代码以及 GPU 系统生产、组合、集成、运行的全部权利。价款分四年支付，每年支付的款项不低于 190 万元（末年尾款除外）。公司已于 2010 年 5 月支付了第一笔款项 190 万元，并已于 2010 年 3 月 1 日取得计算机软件著作权登记证书，软件名称：新世纪成像地震资料处理系统 LD-NCI process V1.0，登记号：2010SR008941。

(二十) 股本

项目	年初余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
1. 有限售条件股份							
(1). 国家持股							
(2). 国有法人持股							
(3). 其他内资持股	63,366,960.00	4,400,000.00				4,400,000.00	67,766,960.00
其中:							
境内法人持股	15,116,900.00	880,000.00				880,000.00	15,996,900.00
境内自然人持股	48,250,060.00						48,250,060.00
基金、产品及其他		3,520,000.00				3,520,000.00	3,520,000.00
(4). 外资持股	3,293,040.00						3,293,040.00
其中:							
境外法人持股							
境外自然人持股	3,293,040.00						3,293,040.00
有限售条件股份合计	66,660,000.00	4,400,000.00				4,400,000.00	71,060,000.00
2. 无限售条件流通股份							
(1). 人民币普通股		17,820,000.00				17,820,000.00	17,820,000.00
(2). 境内上市的外资股							
(3). 境外上市的外资股							
(4). 其他							
无限售条件流通股份合计		17,820,000.00				17,820,000.00	17,820,000.00
合计	66,660,000.00	22,220,000.00				22,220,000.00	88,880,000.00

根据公司 2010 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会以证监许可[2010]1831 号《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股 22,220,000 股，增加注册资本 22,220,000.00 元，已经立信会计师事务所有限公司审验，并于 2010 年 12 月 30 日出具信会师报字（2010）第 80920 号验资报告。

(二十一) 资本公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 股本溢价	161,559,707.30	1,161,299,518.19		1,322,859,225.49
(1) 投资者投入的资本	161,559,707.30	1,161,299,518.19		1,322,859,225.49
(2) 同一控制下企业合并的影响				
2. 其他资本公积				
合 计	161,559,707.30	1,161,299,518.19		1,322,859,225.49

根据公司 2010 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会以证监许可[2010]1831 号《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股 22,220,000 股，每股发行价格为人民币 57.00 元，募集资金总额为人民币 1,266,540,000.00 元。扣除承销费和保荐费及其他发行费用 83,020,481.81 后，实际募集资金净额为人民币 1,183,519,518.19 元，其中增加注册资本 22,220,000.00 元，余额计入资本公积-股本溢价 1,161,299,518.19 元。

(二十二) 盈余公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,878,333.13	6,481,344.87		10,359,678.00
合 计	3,878,333.13	6,481,344.87		10,359,678.00

公司按当期实现净利润的 10%计提法定盈余公积。

(二十三) 未分配利润

项 目	金 额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	29,224,821.20	
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	29,224,821.20	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	71,937,127.52	
减：提取法定盈余公积	6,481,344.87	10%
提取任意盈余公积		
提取储备基金		
提取企业发展基金		
提取职工奖福基金		

项 目	金 额	提取或分配比例
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	94,680,603.85	

(二十四) 营业收入及营业成本

1、 营业收入

项 目	本期金额	上期金额
主营业务收入	203,620,309.76	148,711,900.47
其他业务收入	2,123,759.20	8,000.00
营业成本	70,524,751.88	41,103,336.52

2、 主营业务（分业务类别）

项 目	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
项目服务	144,285,210.19	52,162,206.18	100,551,513.67	32,609,209.43
软件销售	59,335,099.57	16,501,853.18	48,160,386.80	8,494,127.09
合 计	203,620,309.76	68,664,059.36	148,711,900.47	41,103,336.52

3、 主营业务（分地区）

地区名称	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
境内	100,260,742.62	36,610,523.74	94,284,516.24	27,257,672.80
境外	103,359,567.14	32,053,535.62	54,427,384.23	13,845,663.72
合 计	203,620,309.76	68,664,059.36	148,711,900.47	41,103,336.52

4、 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
SIPC Syria Limited	21,804,453.87	10.60%
CNPC International Ltd.(IRAN)	19,242,503.04	9.35%

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
陆海石油天然气技术服务有限公司	15,013,298.36	7.30%
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	14,670,715.00	7.13%
WING SHUN TRANSWORLD LIMITED	11,896,923.00	5.78%

(二十五) 营业税金及附加

项 目	本期金额	上期金额	计缴标准
营业税	6,249,230.74	3,072,473.43	5%
城建税	847,548.71	679,391.28	7%
教育费附加	429,235.21	310,362.45	3%、5%
其他	34,400.00		
合 计	7,560,414.66	4,062,227.16	

营业税金及附加的其他说明：

本期金额其他项为公司向税务部门申请代开项目服务发票所缴纳的其他税费。

(二十六) 销售费用

项 目	本期金额	上期金额
工资及社保等	7,443,463.59	6,100,038.08
房租及物业费	770,568.08	701,726.65
交通差旅费	4,662,075.25	3,903,396.00
办公物耗	2,482,023.81	2,721,435.04
招待费	3,070,689.30	2,071,916.71
会议费	1,257,200.08	242,192.55
其他	3,068,053.70	2,429,641.71
合 计	22,754,073.81	18,170,346.74

(二十七) 管理费用

项 目	本期金额	上期金额
工资及社保等	12,632,479.54	6,288,807.10
房租物业费	1,534,181.57	1,063,702.68
折旧费	573,096.79	374,520.08
差旅费	491,908.55	368,662.86

项 目	本期金额	上期金额
交通费	460,762.88	422,983.36
通讯费	245,998.22	206,276.72
办公物耗	1,563,820.23	1,690,991.11
广告宣传费	479,518.50	150,333.16
业务招待费	293,738.28	371,373.30
会议费	269,328.00	130,878.07
咨询服务费	1,317,333.59	5,429,580.78
中介机构费	1,120,641.85	2,666,550.00
研究开发费	6,649,295.32	8,365,333.53
税金	135,875.81	389,670.32
无形资产摊销	830,293.20	564,618.76
装修费摊销	682,163.33	1,590,298.38
其他	1,096,028.55	253,955.85
合 计	30,376,464.21	30,328,536.06

(二十八) 财务费用

类 别	本期金额	上期金额
利息支出		
减：利息收入	420,141.14	160,964.25
汇兑损益	2,780,312.62	-668,158.94
其 他	205,568.79	34,587.03
合 计	2,565,740.27	-794,536.16

(二十九) 投资收益

项 目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	98,725.71	
处置长期股权投资产生的投资收益		
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益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		

项 目	本期金额	上期金额
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	98,725.71	

按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的 原因
北京万里祥石油科技有限公司	98,725.71		2009 年 12 月新增长期 股权投资
合 计	98,725.71		

(三十) 资产减值损失

项 目	本期金额	上期金额
坏账损失	4,623,702.32	1,582,249.02
合 计	4,623,702.32	1,582,249.02

(三十一) 营业外收入

1、 明细项目

项 目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的 金额
1. 非流动资产处置利得合计	40,295.90	80,167.28	40,295.90
其中：固定资产处置利得	40,295.90	80,167.28	40,295.90
无形资产处置利得			
2. 增值税退税	5,266,063.40	3,200,414.35	
3. 政府补助	3,743,054.03	200,000.00	3,743,054.03
4. 其他	157.28		157.28
合 计	9,049,570.61	3,480,581.63	3,783,507.21

2、 政府补助明细

项 目	本期金额	上期金额	说明
中关村科技园区管理委员会上市奖励款	2,000,000.00	200,000.00	
北京市海淀区政府促进企业上市补助资金	500,000.00		

项 目	本期金额	上期金额	说明
北京市商务委员会 2010 年度国际市场开拓资金	180,913.00		
中关村科技园区管理委员会中小企业创新资金	1,062,141.03		
合 计	3,743,054.03	200,000.00	

(三十二) 营业外支出

项 目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
1. 非流动资产处置损失合计	47,266.20	601,488.60	47,266.20
其中：固定资产处置损失	47,266.20	601,488.60	47,266.20
无形资产处置损失			
2. 债务重组损失			
3. 公益性捐赠支出			
4. 其他			
合 计	47,266.20	601,488.60	47,266.20

(三十三) 所得税费用

项 目	本期金额	上期金额
按税法及相关规定计算的当期所得税	6,169,392.29	6,582,584.23
递延所得税调整	-780,237.10	-86,317.51
合 计	5,389,155.19	6,496,266.72

(三十四) 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益计算过程	本期金额	上期金额
归属于公司普通股股东的净利润	71,937,127.52	50,701,675.95
发行在外的普通股加权平均数	66,660,000.00	60,592,528.16
基本每股收益	1.08	0.84
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	68,481,395.55	51,073,052.90
发行在外的普通股加权平均数	66,660,000.00	60,592,528.16
基本每股收益（扣除非经常性损益）	1.03	0.84

稀释每股收益计算过程	本期金额	上期金额
归属于公司普通股股东的净利润（考虑稀释性潜在普通股的影响）	71,937,127.52	50,701,675.95
发行在外的普通股加权平均数	66,660,000.00	60,592,528.16
稀释每股收益	1.08	0.84

稀释每股收益计算过程	本期金额	上期金额
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润（考虑稀释性潜在普通股的影响）	68,481,395.55	51,073,052.90
发行在外的普通股加权平均数	66,660,000.00	60,592,528.16
稀释每股收益（扣除非经常性损益）	1.03	0.84

2、 本期基本每股收益的计算过程：

项 目	计算公式	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	P_0	71,937,127.52
非经常性损益	F	3,455,731.97
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	$P1 = P0 - F$	68,481,395.55
期初股份总数	S_0	66,660,000.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	S_1	
发行新股或债转股等增加股份数	S_i	22,220,000.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	M_i	
因回购等减少股份数	S_j	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	M_j	
报告期缩股数	S_k	
报告期月份数	M_0	12
发行在外的普通股加权平均数	$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$	66,660,000.00
基本每股收益	$EPS = P0 / S$	1.08
扣除非经常损益基本每股收益	$EPS_1 = P1 / S$	1.03

3、 稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同。

（三十五）其他综合收益

项 目	本期金额	上期金额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
3. 现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
4. 外币财务报表折算差额	480,335.60	610,043.86
5. 其他		
合 计	480,335.60	610,043.86

（三十六）现金流量表附注

1、 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期金额
1. 收回往来款、代垫款	1,660,173.22

2. 专项补贴、补助款	4,160,913.00
3. 利息收入	420,141.24
4. 其他	157.28
合 计	6,241,384.74

2、 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期金额
1. 往来款	4,207,212.02
2. 销售费用支出	13,140,227.86
3. 管理费用支出	10,597,581.39
4. 保证金	220,887.04
5. 其他	89,837.92
合 计	28,255,746.23

3、 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期金额
新股发行费用	3,754,440.00
合 计	3,754,440.00

4、 现金流量表补充资料

项 目	本期金额	上期金额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	71,050,796.74	50,650,567.44
加：资产减值准备	4,623,702.32	1,582,249.02
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,029,776.19	3,395,617.03
无形资产摊销	11,123,488.99	6,613,606.61
长期待摊费用摊销	722,998.35	1,667,638.38
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)	5,485.30	-72,761.18
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)	1,485.00	594,082.50
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)		

项 目	本期金额	上期金额
财务费用（收益以“－”号填列）	1,210,024.14	45,100.31
投资损失（收益以“－”号填列）	-98,725.71	
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-780,237.10	-13,982.17
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）	-5,103,988.04	
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-70,006,500.63	-36,087,637.90
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	852,111.80	-1,391,637.94
其 他		
经营活动产生的现金流量净额	17,630,417.35	26,982,842.10
二、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		
三、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,332,656,086.42	155,322,210.89
减：现金的期初余额	155,322,210.89	54,730,181.46
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,177,333,875.53	100,592,029.43

5、 现金和现金等价物的构成

项 目	期末余额	年初余额
一、现金	1,332,656,086.42	155,322,210.89
其中：库存现金	192,761.54	32,096.80
可随时用于支付的银行存款	1,332,463,324.88	155,290,114.09
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,332,656,086.42	155,322,210.89

六、 关联方及关联交易

（一） 关联方情况

1、 控制本公司的关联方

本公司第一大股东为自然人孙庚文先生，是公司的实际控制人。

2、 本公司的子公司情况：

(金额单位：万元)

子公司名称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本公司投资额	持股比例	表决权比例	组织机构代码
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	控股子公司	有限公司	河北省保定市	王大雪	软件开发石油勘探技术服务	RMB1,800	RMB1,600	51%	51%	67603522-X
Energy Prospecting Technology USA Inc.	全资子公司	有限公司	美国休斯顿市	莫业湘	石油勘探技术服务	USD1.00	USD 250	100%	100%	不适用
Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.	控股子公司	有限公司	加拿大卡尔加里市	尹旭东	石油勘探技术服务	USD1.00	USD140	51%	51%	不适用
北京金双狐油气技术有限公司	控股子公司	有限公司	北京市	刘聪	石油勘探技术服务	RMB1,000	RMB860	86%	86%	69765902-3

注：北京金双狐油气技术有限公司法定代表人于 2011 年 2 月变更为郑天才。

3、 本公司的合营和联营企业情况

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
一、合营企业					
二、联营企业					
北京万里祥石油科技有限公司	有限公司	北京市海淀区	李万万	石油勘探技术服务	180 万元

被投资单位名称	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	关联关系	组织机构代码
一、合营企业				
二、联营企业				
北京万里祥石油科技有限公司	36%	36%	联营公司	75601922-X

4、 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司的关系
秦钢平	公司股东、关键管理人员
邓 林	公司股东、关键管理人员
林依华	公司股东、关键管理人员
杨绍国	持有公司 5%以上股权的公司股东、关键管理人员
郑天才	公司股东、关键管理人员

(二) 关联方交易

1、 存在控制关系且已纳入本公司合并会计报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2、 销售商品、提供劳务的关联交易

公司本年度未发生销售商品、提供劳务的关联交易。

3、 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方名称	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额		上期金额	
				金额	占年度同类交易百分比	金额	占年度同类交易百分比
北京万里祥石油科技有限公司	接受劳务	技术服务	市场价	247,428.00	8.79%		

4、 关联方应收应付款项

项 目	关联方	期末余额			年初余额		
		期末金额	占所属科目余额的比重	坏账准备	期末金额	占所属科目余额的比重	坏账准备
其他应付款	孙庚文				1,000,000.00	77.56%	

七、 或有事项

(一) 未决诉讼或仲裁形成的或有负债

公司本年度无需要披露的未决诉讼或仲裁形成的或有负债。

(二) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

公司本年度无需要披露的为其他单位提供债务担保形成的或有负债。

(三) 其他或有负债

公司本年度无需要披露的其他或有负债。

八、 承诺事项

(一) 已签订的正在履行的租赁合同

租赁房屋位置	租赁起始日	租赁到期日	年租金	合同租金总额	累计未付租金
北京市海淀区农大南路一号院 2 号 A 座 5 层	2009-12-21	2011-12-20	682,802.76	1,365,605.52	625,902.53
北京市海淀区农大南路一号院 2 号 A 座 7 层	2008-2-21	2011-2-20	1,934,855.40	5,804,566.20	191,450.40
北京市中关村软件园孵化器 1 号楼 C 座 1327 室	2010-7-10	2011-7-9	550,000.00	550,000.00	275,000.00
北京市中关村软件园孵化器 1 号楼 C 座 1316 室	2010-11-1	2011-10-31	301,488.00	301,488.00	301,488.00
合 计			3,469,146.16	6,656,054.20	1,393,840.93

(二) 未结清保函

截至 2010 年 12 月 31 日，公司尚未结清的银行保函明细如下：

开户银行	保函金额	保证金比例	保证金金额
中国银行北京上地支行	USD78,155.30	100%	604,887.04

(三) 本公司无其他需要披露的承诺事项。

九、 资产负债表日后事项

(一) 重要的资产负债表日后事项说明

公司无需要披露的重要的资产负债表日后事项。

(二) 资产负债表日后利润分配情况说明

公司第一届第十二次董事会会议于 2011 年 4 月 14 日通过 2010 年度利润分配及资本公积金转增股本预案：拟以 2010 年 12 月 31 日公司总股本 8,888 万股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，合计转增股本 8,888 万股，转增后股本增至 17,776 万股。

(三) 其他资产负债表日后事项说明：

公司无需要披露的其他资产负债表日后事项。

十、 其他重要事项说明

公司无需要披露的其他重要事项。

十一、 母公司财务报表主要项目注释

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

(一) 应收账款

1、 应收账款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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								
按账龄组合计提 坏账准备的应收 账款	117,182,147.00	100%	6,925,052.80	5.91%	78,596,876.46	100%	4,093,911.11	5.21%
单项金额虽不重 大但单项计提坏 账准备的应收账 款								
合 计	117,182,147.00	100%	6,925,052.80	5.91%	78,596,876.46	100%	4,093,911.11	5.21%

应收账款种类的说明：

账龄组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	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	99,786,036.93	85.15%	4,989,301.79	76,115,530.66	96.84%	3,805,776.53
1—2 年	16,415,410.07	14.01%	1,641,541.01	2,381,345.80	3.03%	238,134.58
2—3 年	980,700.00	0.84%	294,210.00			
3—4 年				100,000.00	0.13%	50,000.00
合 计	117,182,147.00	100%	6,925,052.80	78,596,876.46	100%	4,093,911.11

2、 公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，

或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

3、 公司本期无实际核销的应收账款情况。

4、 期末应收账款中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

5、 应收账款中欠款金额前五名

单位名称	与本公司关系	账面余额	年限	占应收账款 总额的比例
SIPC Syria Limited	非关联方客户	25,549,184.51	1 年以内 19,101,456.24; 1-2 年 6,447,728.27	21.80%
中国石油天然气股份有限公司塔里木 油田分公司	非关联方客户	13,662,798.00	1 年以内 13,475,875.00; 1-2 年 186,923.00	11.66%
中国石油化工股份有限公司石油勘探 开发研究院	非关联方客户	8,750,000.00	1 年以内 836 万元; 1-2 年 27 万元; 2-3 年 12 万元	7.47%
PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO B.V.-ANGOLAN BRANCH	非关联方客户	5,871,308.32	1 年以内	5.01%
中国石油天然气股份有限公司辽河油 田分公司	非关联方客户	5,510,000.00	1 年以内	4.70%

6、 期末应收账款中无应收关联方账款。

（二） 其他应收款

1、 其他应收款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	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								
按账龄组合计提 坏账准备的其他 应收款	1,444,653.91	100%	109,204.92	7.56%	1,428,222.38	100%	71,411.12	5.00%
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	1,444,653.91	100%	109,204.92	7.56%	1,428,222.38	100%	71,411.12	5.00%

其他应收款种类的说明：

账龄组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	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	705,209.55	48.82%	35,260.48	1,428,222.38	100%	71,411.12
1—2 年	739,444.36	51.18%	73,944.44			
2—3 年						
3—4 年						
合 计	1,444,653.91	100%	109,204.92	1,428,222.38	100%	71,411.12

- 2、 公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。
- 3、 本报告期无实际核销的其他应收款情况。
- 4、 期末其他应收款中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。
- 5、 期末其他应收款中无应收关联方欠款。

（三） 长期股权投资

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	期末余额
合营企业：					
联营企业：					
北京万里祥石油科技有限公司	权益法	648,000.00	648,000.00	98,725.71	746,725.71
权益法小计		648,000.00	648,000.00	98,725.71	746,725.71
子公司：					
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	成本法	16,000,000.00	16,000,000.00		16,000,000.00

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2010 年度
财务报表附注

Energy Prospecting Technology USA	成本法	17,126,950.00	17,126,950.00		17,126,950.00
其他被投资单位		33,126,950.00	33,126,950.00		33,126,950.00
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公	成本法	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00
成本法小计		35,126,950.00	33,126,950.00	2,000,000.00	35,126,950.00
合 计		33,774,950.00		2,098,725.71	35,873,675.71

被投资单位	在被投资单位持 股比例	在被投资单位表 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	本期计提减 值准备	本期现 金红利
合营企业:						
联营企业:						
北京万里祥石油科技有限公司	36%	36%				
权益法小计						
子公司:						
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	51%	51%				
Energy Prospecting Technology USA Inc.	100%	100%				
其他被投资单位						
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公 司	10%	10%				
成本法小计						
合 计						

(四) 营业收入及营业成本

1、 营业收入

项 目	本期金额	上期金额
主营业务收入	165,275,956.03	113,127,393.37
其他业务收入	1,196,581.20	8,000.00
营业成本	55,932,283.41	28,369,531.05

2、 主营业务(分业务类别)

项 目	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
项目服务	126,355,820.06	44,562,733.91	75,780,852.75	23,041,624.67

软件销售	38,920,135.97	10,300,269.63	37,346,540.62	5,327,906.38
合 计	165,275,956.03	54,863,003.54	113,127,393.37	28,369,531.05

3、 主营业务（分地区）

地区名称	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
境内	78,213,464.02	27,539,775.28	72,319,202.55	19,015,715.20
境外	87,062,492.01	27,323,228.26	40,808,190.82	9,353,815.85
合 计	165,275,956.03	54,863,003.54	113,127,393.37	28,369,531.05

4、 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
SIPC Syria Limited	21,804,453.87	13.10%
CNPC International Ltd.(IRAN)	19,242,503.04	11.56%
陆海石油天然气技术服务有限公司	15,013,298.36	9.02%
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	13,673,515.00	8.21%
WING SHUN TRANSWORLD LIMITED	11,896,923.00	7.15%

（五） 投资收益

1、 投资收益明细

项 目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	98,725.71	
处置长期股权投资产生的投资收益		-6,650,534.55
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益		

项 目	本期金额	上期金额
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		
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	98,725.71	-6,650,534.55

2、按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
北京万里祥石油科技有限公司	98,725.71		2009 年 12 月新增长期股权投资
合 计	98,725.71		

(六) 现金流量表补充资料

项 目	本期金额	上期金额
净利润	64,813,448.68	42,035,400.09
加：资产减值准备	3,719,915.49	2,773,113.94
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,878,760.54	1,954,928.40
无形资产摊销	7,819,777.93	3,488,597.51
长期待摊费用摊销	513,651.20	446,966.40
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）	5,485.30	7,359.52
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,485.00	262,518.73
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	1,152,382.52	1,818.25
投资损失（收益以“－”号填列）	-98,725.71	6,650,534.55
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-855,216.18	-385,939.43
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）	-5,103,988.04	
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-62,035,800.43	-23,710,281.47
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-933,089.49	4,613,683.10

项 目	本期金额	上期金额
其 他		
经营活动产生的现金流量净额	11,878,086.81	38,138,699.59
二、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		
三、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,312,467,643.13	134,298,950.36
减：现金的期初余额	134,298,950.36	31,773,017.74
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,178,168,692.77	102,525,932.62

十二、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	本期金额	说明
非流动资产处置损益	-6,970.30	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	3,743,054.03	
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		

项目	本期金额	说明
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期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		
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	-157.28	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-280,194.48	
少数股东权益影响额（税后）		
合 计	3,455,731.97	

（二）净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	24.19%	1.08	1.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	23.03%	1.03	1.03

（三）公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

金额异常或比较期间变动异常的报表项目

报表项目	期末余额（或本期金额）	年初余额（或上期金额）	变动比率	变动原因
货币资金	1,333,260,973.46	155,706,210.89	756.27%	发行新股募集资金增加

报表项目	期末余额（或本期金额）	年初余额（或上期金额）	变动比率	变动原因
应收账款	138,092,954.73	89,535,805.50	54.23%	本年度随销售收入增长，期末未结算款项增加所致
预付款项	2,803,780.49		全部为本期新增	预付硬件设备采购款及委托外部研发费用增加
存货	5,103,988.04		全部为本期新增	对外销售的硬件设备提前备货
长期应收款	14,162,318.36		全部为本期新增	本期分期收款销售软件
长期股权投资	2,746,725.71	648,000.00	323.88%	本期新增加对盎亿泰地质微生物技术（北京）有限公司
固定资产	17,598,448.31	12,979,860.13	35.58%	在新疆库尔勒市新购房屋、采购电子设备增加所致
无形资产	42,624,577.95	32,268,298.11	32.09%	外购 NCI 软件及自主研发软件增加所致
递延所得税资产	1,368,963.89	588,726.79	132.53%	母公司本年度按 10%税率计提坏账准备及无形资产摊销差异等形成的递延所
应付职工薪酬	4,621,752.42	3,280,461.89	40.89%	职工人数增加
一年内到期的非流动负债	1,900,000.00		全部为本期新增	外购 NCI 软件下期应付购买款
其他非流动负债	4,645,258.97		全部为本期新增	外购 NCI 软件购买款及递延收益增加所致
股本	88,880,000.00	66,660,000.00	33.33%	发行新股 2,222 万股
资本公积	1,322,859,225.49	161,559,707.30	718.81%	发行新股股本溢价形成
盈余公积	10,359,678.00	3,878,333.13	167.12%	按母公司净利润的 10%提取法定盈余公积
营业收入	205,744,068.96	148,719,900.47	38.34%	境外收入增长所致
营业成本	70,524,751.88	41,103,336.52	71.58%	因职工人数增加导致人工成本的增加及无形资产摊
营业税金及附加	7,560,414.66	4,062,227.16	86.12%	随公司收入增长，流转税金增加所致
财务费用	2,565,740.27	-794,536.16	-422.92%	人民币对美元持续升值影响汇兑损失增加所致
资产减值损失	4,623,702.32	1,582,249.02	192.22%	应收账款期末余额增长，按照公司坏账准备计提政策
营业外收入	9,049,570.61	3,480,581.63	160.00%	软件退税及补贴收入增加

十三、 财务报表的批准报出

本财务报表业经公司全体董事于 2011 年 4 月 14 日批准报出。

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
二〇一一年四月十四日