（上接B14版）

1.银星风电盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	53,534,220.50	48,351,949.90	9,624,480.00	57,976,429.90	85,081,490.00
减：营业成本	23,253,837.76	19,449,780.24	4,108,177.68	23,557,957.92	37,748,800.00
营业税金及附加	-	-	-	-	-
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	3,237,617.79	2,211,495.13	1,018,299.20	3,229,794.33	5,260,000.00
财务费用	26,867,412.30	20,893,516.05	3,337,400.00	24,230,916.05	36,046,500.00
资产减值损失	2,751,813.91	-2,732,327.29	-1,005,696.14	-3,738,023.43	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-2,576,461.26	8,529,485.77	2,166,299.26	10,695,785.03	6,026,190.00
加：营业外收入	120,774.18	77,460.07	-	77,460.07	-
减：营业外支出	6,000.00	-	-	-	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	-2,461,687.08	8,606,945.84	2,166,299.26	10,773,245.10	6,026,190.00
减：所得税费用	-	612,399.06	270,787.41	883,186.47	1,273,951.34
四、净利润（亏损以“-”号填列）	-2,461,687.08	7,994,546.78	1,895,511.85	9,890,058.63	4,752,238.66

2.宁电风光盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	51,396,076.07	58,018,089.47	15,434,553.55	73,452,643.02	83,205,800.00
减：营业成本	18,219,736.67	28,267,858.02	6,565,991.30	34,833,849.32	37,542,683.00
营业税金及附加	-	-	-	-	-
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	2,191,731.37	1,508,655.52	681,486.30	2,190,141.82	2,142,000.00
财务费用	21,898,522.30	31,875,983.90	5,922,997.54	37,798,981.44	37,767,000.00
资产减值损失	-	-	-	-	-
加：公允价值变动收益				-	-
投资收益				-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	9,086,085.73	-3,634,407.97	2,264,078.41	-1,370,329.56	5,754,117.00
加：营业外收入	118,205.12	200,350.38	-	200,350.38	-
减：营业外支出	73,780.00	10,000.00	-	10,000.00	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	9,130,510.85	-3,444,057.59	2,264,078.41	-1,179,979.18	5,754,117.00
减：所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润（亏损以“-”号填列）	9,130,510.85	-3,444,057.59	2,264,078.41	-1,179,979.18	5,754,117.00

3.神州风电盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	23,747,820.93	21,140,591.69	4,936,843.61	26,077,435.30	25,705,000.00
减：营业成本	14,776,034.75	12,681,097.37	3,029,105.90	15,710,203.27	15,226,600.00
营业税金及附加	295,547.35	304,273.94	99,861.02	404,134.96	404,900.00
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	1,254,632.64	1,103,756.01	430,473.53	1,534,229.54	1,382,800.00
财务费用	8,271,108.99	5,804,222.30	803,600.36	6,607,822.66	6,016,200.00
资产减值损失	223,281.73	-223,281.73	-	-223,281.73	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-1,072,784.53	1,470,523.80	573,802.80	2,044,326.60	2,674,500.00
加：营业外收入	1,547,392.00	1,322,862.25	693,453.63	2,016,315.88	2,024,300.00
减：营业外支出	347.21	-	-	-	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	474,260.26	2,793,386.05	1,267,256.43	4,060,642.48	4,698,800.00
减：所得税费用	76,360.16	420,337.57	188,758.80	609,096.37	704,800.00
四、净利润（亏损以“-”号填列）	397,900.10	2,373,048.48	1,078,497.63	3,451,546.11	3,994,000.00

4.阿左旗风电厂盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	106,254,891.74	94,137,569.06	22,651,000.00	116,788,569.06	120,179,000.00
减：营业成本	69,583,483.74	57,756,284.42	13,919,504.17	71,675,788.59	69,476,300.00
营业税金及附加	1,153,348.74	2,053,551.78	224,892.38	2,278,444.16	1,935,300.00
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	3,633,916.83	2,849,015.09	1,066,461.79	3,915,476.88	4,942,000.00
财务费用	43,700,062.06	32,263,394.44	5,509,073.71	37,772,468.15	32,921,600.00
资产减值损失	85,000.00	111,000.00	-	111,000.00	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-11,900,919.63	-895,676.67	1,931,067.95	1,035,391.28	10,903,800.00
加：营业外收入	7,287,353.31	9,368,855.25	5,226,637.11	14,595,492.36	11,419,600.00
减：营业外支出	-	7,773.30	-	7,773.30	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	-4,613,566.32	8,465,405.28	7,157,705.06	15,623,110.34	22,323,400.00
减：所得税费用	-692,034.95	1,269,810.79	1,073,655.76	2,343,466.55	3,348,500.00
四、净利润（亏损以“-”号填列）	-3,921,531.37	7,195,594.49	6,084,049.30	13,279,643.79	18,974,900.00

5.贺兰山风电厂盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	22,015,470.39	19,093,731.97	5,203,046.88	24,296,778.85	45,199,699.00
减：营业成本	13,997,538.46	11,353,552.62	2,814,050.35	14,167,602.97	25,627,000.00
营业税金及附加	87,059.88	1,073.30	-	1,073.30	-
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	1,385,807.68	1,106,319.59	381,960.78	1,488,280.37	2,085,000.00
财务费用	9,553,869.07	6,260,638.28	1,261,600.00	7,522,238.28	15,915,000.00
资产减值损失	-	-	-	-	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-3,008,804.70	372,148.18	745,435.75	1,117,583.93	1,572,699.00
加：营业外收入	1,921,139.38	446,052.66	20,000.00	466,052.66	200,000.00
减：营业外支出	6,584.13	251,957.45	-	251,957.45	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	-1,094,249.45	566,243.39	765,435.75	1,331,679.14	1,772,699.00
减：所得税费用	-164,137.42	-	164,137.42	164,137.42	266,000.00
四、净利润（亏损以“-”号填列）	-930,112.03	566,243.39	601,298.33	1,167,541.72	1,506,699.00

6.太阳山风电厂盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	208,660,478.62	166,059,325.82	38,699,654.68	204,758,980.50	214,510,000.00
减：营业成本	93,444,230.47	86,457,028.43	18,453,274.89	104,910,303.32	106,931,900.00
营业税金及附加	-	-	-	-	-
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	5,440,427.25	3,445,812.88	2,008,037.62	5,453,850.50	5,401,000.00
财务费用	100,267,586.21	84,594,677.17	15,989,608.33	100,584,285.50	90,801,300.00
资产减值损失	-	-	-	-	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	9,508,234.69	-8,438,192.66	2,248,733.83	-6,189,458.83	11,375,800.00
加：营业外收入	1,219,543.94	798,753.56	450,000.00	1,248,753.56	-
减：营业外支出	46,000.00	-	-	-	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	10,681,778.63	-7,639,439.10	2,698,733.83	-4,940,705.27	11,375,800.00
减：所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润（亏损以“-”号填列）	10,681,778.63	-7,639,439.10	2,698,733.83	-4,940,705.27	11,375,800.00

7.风电设备制造基地模拟盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	7,435,500.00	4,352,916.67	870,583.33	5,223,500.00	6,277,800.00
减：营业成本	4,920,477.26	3,616,774.10	723,612.95	4,340,387.05	4,340,100.00
营业税金及附加	734,950.00	435,291.67	87,058.33	522,350.00	622,100.00
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
资产减值损失	-	-	-	-	-
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,780,072.74	300,850.90	59,912.05	360,762.95	1,315,600.00
加：营业外收入	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	1,780,072.74	300,850.90	59,912.05	360,762.95	1,315,600.00
减：所得税费用	445,018.19	75,212.73	14,978.01	90,190.74	328,900.00
四、净利润（亏损以“-”号填列）	1,335,054.55	225,638.17	44,934.04	270,572.21	986,700.00

四、上市公司备考合并盈利预测

（一）上市公司备考合并盈利预测的编制基础

本备考合并盈利预测系为本公司向中铝宁夏能源发行股份购买资产进行本次重大资产重组交易之目的而编制。

本公司备考合并盈利预测报告是以经信永中和审计的 2012 年度及 2013 年 1-10 月本公司和各标的资产的实际经营业绩为基础，结合本公司和标的资产 2013 年度和 2014 年度的生产经营计划，营销计划，投资计划及盈利预测，按重整性原则编制而成。

备考合并盈利预测报告的合并范围以控制为基础，按照本公司和拟购买资产的具体范围予以确定，在编制本次备考合并盈利预测时，假设当本次发行股份之重大资产重组交易完成后的股权架构于本报告期初 2012 年 1 月 1 日已经存在，并将本公司和拟购买资产按此假设的股权架构合并后作为盈利预测报告主体。

本备考合并盈利预测所采用的会计政策和会计估计在重大方面与本公司和拟购买资产编制 2012 年度 .2013 年 1-10 月财务报表时所采用的会计政策和会计估计一致。

（二）上市公司备考合并盈利预测的基本假设

1.预测期内本公司所遵循的所遵循的国家有关法律，法规，部门规章和政策以及本公司所在地区的社会政治，经济环境不发生重大变化；

2.预测期内本公司相关会计政策，会计估计无发生重大变化；

3.预测期内经营所遵循的税收政策和有关税收优惠政策无重大变化；

4.预测期内本公司业务所处的行业状况无重大变化；

5.预测期内银行贷款利率和外汇汇率不发生重大变化；

6.预测期内本公司产品所处的市场状况无重大变化；

7.预测期内对公司生产经营有影响的法律法规，行业规定等无重大变化；

8.预测期内国家统计局发布的居民消费价格指数和工业品出厂价格指数与历史期间相比没有重大差别；

9.预测期内本公司的经营计划，营销计划，投资计划不会因外部环境变化而无法如期实现或发生重大变化；

10.本公司及所属合并子公司适用的各种税项在预测期间，其征收基础，计算方法及税率，不会有重大改变；

11.本公司的经营活动在预测期间内不会因人力缺乏，资源短缺或成本严重超动而受到不利影响；

12.预测期内，公司筹划和实施；

13.预测期间内，不会发生其他重大资产交易；

14.预测期内本公司及为完成企业所在地风力资源不低于历史水平，无其他不可抗力因素及不可预测因素对本公司造成重大影响；

15.预测期内本公司及为完成企业上网销售不受重大限制；

16.本公司主要业务的市场份额无重大变化；

17.本公司能依据签约合同并按经营计划顺利开发及销售产品；

18.本公司现时产品的销售价格不会受到有关部门的限制；材料供应市场不发生重大变化。

（三）上市公司备考合并盈利预测报告的审核情况

信永中和对本公司编制的《宁夏银星能源股份有限公司 2013 年度及 2014 年度备考合并盈利预测报告》进行审核后出具了《盈利预测审核报告》(XYZH/2012YCA1191-2 号)，并发表如下审核意见：

“根据我们对支持这些假设的证据的审核，我们没有注意到任何事项使我们认为这些假设没有为盈利预测提供合理基础。而且，我们认为，该盈利预测报告是在这些假设的基础上恰当编制的，并按照盈利预测报告编制基础的规定进行了列报。

由于预期事项通常并非如预期那样发生，并且变动可能重大，实际结果可能与盈利预测性财务信息存在差异。”

（四）上市公司备考合并盈利预测表

单位：元

项目	2012年度实现数	2013年度预测数			2014年度预测数
		1-10月实现数	11-12月预测数	合计	
一、营业收入	1,034,270,942.50	1,009,162,270.55	369,862,872.17	1,379,025,142.72	1,785,542,101.58
减：营业成本	661,935,896.62	629,519,729.14	276,573,787.65	906,093,516.79	1,202,358,229.60
营业税金及附加	4,825,545.47	3,511,085.93	1,294,066.71	4,805,152.64	7,236,899.80
销售费用	27,620,955.86	14,841,958.95	7,315,055.08	22,157,014.03	23,113,833.41
管理费用	79,893,500.46	53,192,957.93	16,999,445.86	70,192,403.79	66,660,515.41
财务费用	382,393,160.51	369,045,620.04	77,962,230.85	447,007,850.89	455,636,325.00
资产减值损失	10,099,643.34	32,638,787.34	-244,696.14	32,394,091.20	1,447,696.45
加：公允价值变动收益	-	-	-	-	-
投资收益	1,103,247.30	-28,273,761.45	256,025.95	-28,017,735.50	2,013,935.93
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-131,394,512.46	-121,861,630.23	-9,780,991.89	-131,642,622.12	31,159,737.84
加：营业外收入	111,643,658.35	29,813,717.87	7,549,270.47	37,362,988.34	27,204,548.77
减：营业外支出	791,245.67	20,961,624.99	4,683,388.64	25,645,013.63	14,230,088.49
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	-20,542,099.78	-113,009,537.35	-6,915,110.06	-119,924,647.41	44,134,198.12
减：所得税费用	5,265,291.59	2,112,260.66	1,523,558.60	3,635,819.26	4,982,351.34
四、净利润（亏损以“-”号填列）	-25,807,391.37	-115,121,798.01	-8,438,668.66	-123,560,466.67	39,151,846.78
其中：归属于母公司股东的净利润	-1,714,425.56	-118,152,736.77	-6,976,920.16	-125,129,656.93	18,736,949.00
少数股东损益	-24,092,965.81	3,030,938.76	-1,461,748.50	1,569,190.26	20,414,897.78

五、评估预测与会计师审计报告及盈利预测的差异情况

根据信永中和出具的标的资产 2013 年度审计报告 ,2013 至 2014 年度盈利预测审核报告，以及天健兴业出具的经国资委备案的标的资产评估报告 ,6 家风电厂净利润的评估预测数、审计数、盈利预测数及其差异如下表：

单位：万元

标的资产	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
银星风电	-14.35	797.18	-811.53	696.08	475.22	220.85
宁电风光	428.26	-71.95	500.21	575.41	575.41	0.00
神州风电 50%股权	172.53	144.28	28.26	199.70	199.70	0.00
阿左旗	1,586.46	1,291.42	295.03	1,897.49	1,897.49	0.00
贺兰山	106.75	10.55	96.21	279.71	150.67	129.04
太阳山	-234.41	-731.44	497.03	967.04	1,137.58	-170.54
合计	2,045.24	1,440.04	605.21	4,615.43	4,436.07	179.35

6 家风电厂 2013 年净利润评估预测数为 2,045.24 万元，审计数为 1,440.04 万元，评估预测数较审计数多 605.21 万元；2014 年的评估预测数为 4,615.43 万元，盈利预测数为 4,436.07 万元，评估预测数较盈利预测数多 179.35 万元。2013 年 ,6 家风电厂评估预测净利润与实现净利润存在较大差异，主要原因在于 2013 年下半年风力发电的有效利用小时数明显低于往年平均数，各风电厂的具体差异情况如下：

1.银星风电

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	5,635.61	5,932.08	-296.47	11,344.12	8,508.15	2,835.97
减：营业成本	2,840.94	2,599.89	241.04	5,372.18	3,774.88	1,597.30
税金及附加	-	-	-	-		-
营业费用	-	-	-	-		-
管理费用	375.66	259.31	116.35	518.20	526.00	-7.80
财务费用	2,429.09	2,451.13	-22.04	4,598.61	3,604.65	993.96
资产减值损失	63.51	-241.60	305.11	-		-
加：公允变动净损益	-	-	-	-		-
投资收益	-	-	-	-		-
二、营业利润	-73.59	863.35	-936.94	855.13	602.62	252.51
加：营业外收入	4.65	7.75	-3.10	-		-
减：营业外支出	-	-	-	-		-
三、利润总额	-68.94	871.09	-940.03	855.13	602.62	252.51
减：所得税	-54.60	73.91	-128.50	159.05	127.40	31.66
四、净利润	-14.35	797.18	-811.53	696.08	475.22	220.85

2013 年度，银星风电的净利润评估预测数比审计数低 811.53 万元，原因如下：

（1）营业收入 ,评估预测数比审计数低 296.47 万元，评估预测 2013 年的发电小时数 2,352.19 小时，上网发电量 10,989.45 万千瓦时，但实际数分别为 2,406 小时 ,11,304.88 万千瓦时。

（2）营业成本 ,评估预测数比审计数高 241.04 万元，评估预测 2013 年为 2,840.94 万元，实际为 2,599.89 万元。

（3）资产减值损失 ,评估预测数比审计数高 305.11 万元，评估预测 2013 年为 63.51 万元，但 2013 年收回了一笔 2012 年发生的应收账款，因此冲回 241.6 万元的坏账准备。

2014 年 ,净利润评估数比盈利预测数高 220.85 万元，主要原因：

（1）营业收入的评估预测数比盈利预测数高 2,835.97 万元，评估预测 2014 年的上网发电量为 22,121.04 万瓦时，而盈利预测数为 16,590.78 万千瓦时，差异原因为 ,银星风电二期工程，评估时预计于 2014 年初投产发电，盈利预测时预计于 2014 年 7 月投产发电，因此盈利预测的营业收入较小。

（2）营业成本 ,财务费用的评估预测数比盈利预测数高 1,597.30 万元和 993.96 万元，主要原因为：银星风电二期工程推进投产后，记入当期的折旧费用，财务费用下降。

2.宁电风光

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	7,883.07	7,101.64	781.43	8,320.58	8,320.58	-
减：营业成本	3,396.28	3,290.53	105.75	3,754.27	3,754.27	-
税金及附加	-	-	-	-	-	-
营业费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	210.20	117.28	92.92	214.20	214.20	-
财务费用	3,868.37	3,811.46	56.91	3,776.70	3,776.70	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
加：公允变动净损益	-	-	-	-	-	-
投资收益		26.64	-26.64			-
二、营业利润	408.23	-90.98	499.21	575.41	575.41	-
加：营业外收入	-	20.04	-20.04	-	-	-
减：营业外支出	-	1.00	-1.00	-	-	-
三、利润总额	428.26	-71.95	500.21	575.41	575.41	-
减：所得税	-	-	-	-	-	-
四、净利润	428.26	-71.95	500.21	575.41	575.41	-

2013 年度，宁电风光的净利润评估预测数比审计数高 500.21 万元，原因如下：

营业收入的评估预测数比审计数高 781.43 万元，评估预测 2013 年的发电小时数为 1,648.46 小时，上网发电量 16,421.29 万千瓦时，但实际数分别为 1,583.12 小时 ,15,185.86 万千瓦时。

2014 年 ,净利润评估数与盈利预测数一致。

3.神州风电

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	2,610.67	2,593.16	17.50	2,570.50	2,570.50	-
减：营业成本	1,692.45	1,489.88	202.57	1,660.94	1,522.66	138.28
税金及附加	37.40	43.67	-6.28	40.49	40.49	-
营业费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	219.96	-219.96	-	138.28	-138.28
财务费用	683.74	692.95	-9.20	601.62	601.62	-
资产减值损失	-22.33	51.69	-74.02	-	-	-
加：公允变动净损益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	219.41	95.01	124.39	267.46	267.45	0.01
加：营业外收入	186.56	249.50	-62.94	202.43	202.43	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	405.96	344.51	61.45	469.89	469.88	0.01
减：所得税	60.90	55.95	4.95	70.48	70.48	-
四、净利润	345.06	288.56	56.51	399.40	399.40	-

2013 年度，神州风电的净利润评估预测数比审计数高 56.51 万元，基本一致。

2014 年 ,净利润评估数比盈利预测数一致。

4.阿左旗分公司

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	11,963.34	11,609.76	353.58	12,018.38	12,017.90	0.48
减：营业成本	6,846.94	7,142.87	-295.93	6,948.71	6,947.63	1.08
税金及附加	235.03	227.84	7.19	193.53	193.53	0.00
营业费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	369.69	416.48	-46.79	493.60	494.20	-0.60
财务费用	3,708.91	3,758.91	-50.00	3,292.16	3,292.16	-
资产减值损失	-1.90	5.60	-7.50	-	-	-
加：公允变动净损益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	804.68	58.06	746.62	1,090.38	1,090.38	-
加：营业外收入	1,061.74	1,459.55	-397.81	1,141.96	1,141.96	-
减：营业外支出	-	0.78	-0.78	-	-	-
三、利润总额	1,866.42	1,516.83	349.58	2,232.34	2,232.34	-
减：所得税	279.96	225.41	54.55	334.85	334.85	-
四、净利润	1,586.46	1,291.42	295.03	1,897.49	1,897.49	-

2013 年度，阿左旗分公司的净利润评估预测数比审计数高 295.03 万元，原因如下：

（1）营业收入 ,评估预测数比审计数高 353.58 万元，评估预测 2013 年的发电小时数为 1,755.02 小时 ,上网发电量 242,277.86 万千瓦时，但实际数分别为 1,717.1 小时 ,23,763.5 万千瓦时。

（2）营业成本 ,评估预测数比审计数低 295.93 万元，评估预测 2013 年为 6,846.94 万元，但实际数为 7,142.87。

5.贺兰山风电厂

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	2,492.20	2,448.51	43.69	6,540.76	4,519.97	2,020.79
减：营业成本	1,582.49	1,565.63	16.87	3,373.90	2,562.70	811.20
税金及附加	0.11	0.11	-	-	-	-
营业费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	150.56	182.75	-32.20	205.60	208.50	-2.90
财务费用	634.06	719.60	-85.54	2,652.19	1,591.50	1,060.69
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
加：公允变动净损益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	123.29	-19.58	142.87	309.07	157.27	151.80
加：营业外收入	19.88	57.18	-37.30	20.00	20.00	-
减：营业外支出	20.00	25.20	-5.20	-	-	-
三、利润总额	123.17	12.41	110.76	329.07	177.27	151.80
减：所得税	16.42	1.86	14.56	49.36	26.60	22.76
四、净利润	106.75	10.55	96.21	279.71	150.67	129.04

2013 年度，贺兰山风电厂的净利润评估预测数比审计数高 96.21 万元，原因如下：

（1）营业收入 ,评估预测数比审计数高 43.69 万元，评估预测 2013 年的发电小时数为 1,755.40 小时，上网发电量 5,216.25 万千瓦时，但实际数分别为 1,740.85 小时 ,5,192.7 万千瓦时。

（2）营业费用与财务费用 ,按费用评估预测数比审计数低了 32.20 万元，财务费用评估预测数比审计数低 85.54 万元。

2014 年 ,净利润评估数比盈利预测数高 129.04 万元，主要原因：

（1）营业收入的评估数比盈利预测数高 2,020.79 万元，主要是由于评估预测 2014 年的上网发电量 13,460.29 万千瓦时，而盈利预测数为 9,301.69 万千瓦时，差异原因为 ,贺兰山六期工程，评估时预计于 2014 年初投产发电，因此盈利预测的营业收入较小。

（2）营业成本 ,财务费用的评估预测数比盈利预测数高 811.20 万元和 1,060.69 万元，主要原因为：贺兰山六期工程推进投产后，记入当期的折旧费用，财务费用下降。

6.太阳山风电厂

项目	2013年度			2014年度		
	评估预测数(A)	审计数(B)	A-B	评估预测数(C)	盈利预测数(D)	C-D
一、营业收入	20,675.02	20,122.70	552.32	21,451.11	21,451.00	0.11
减：营业成本	10,517.03	10,725.60	-208.57	10,693.19	10,693.19	0.00
税金及附加	-	-	-	-	-	-
营业费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	536.30	454.68	81.62	540.10	540.10	-
财务费用	9,933.40	10,029.59	-96.20	9,080.13	9,080.13	-0.00
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
加：公允变动净损益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-311.71	-1,087.17	775.46	1,137.70	1,137.58	0.12
加：营业外收入	9.88	226.66	-216.78	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	-301.83	-860.51	558.68	1,137.70	1,137.58	0.12
减：所得税	-67.43	-129.08	61.65	170.65	-	170.65
四、净利润	-234.41	-731.44	497.03	967.04	1,137.58	-170.54

2013 年度，太阳山风电厂的净利润评估预测数比审计数高 497.03 万元，原因如下：

（1）营业收入 ,评估预测数比审计数高 552.32 万元，评估预测 2013 年的发电小时数为 1,745.68 小时 ,上网发电量 42,099.43 万千瓦时，但实际数分别为 1,717 小时 ,39,967 万千瓦时。

（2）营业成本 ,评估预测数比审计数低 208.57 万元，评估预测 2013 年为 10,517.03 万元，但实际数为 10,725.6。

2014 年 ,净利润评估数比盈利预测数高了 170.54 万元，主要原因是评估与盈利预测在 2013 年的净利润均为负，由此产生的递延所得税资产，评估确认为了 2013 年的资产总末在 2014 年抵扣所得税，而盈利预测则在 2014 年抵扣了当期所得税，因此 2014 年所得税评估数为 170.65 万元，盈利预测数为 0 万元。

经核查，本次重组的独立财务顾问认为：标的资产 2013 年评估预测与实际实现数存在较大差异，主要是 2013 年的风资源水平较历史平均水平有所下降，从而影响了标的资产的有效利用小时数；标的资产 2014 年评估预测与盈利预测数的差异较小，存在差异的原因是风电与贺兰山风电厂主要是，评估预测新建风电项目投产完成时间要早于盈利预测，存在差异的太阳山风电厂主要是评估与盈利预测对递延所得税资产的不同处理造成。

六、各项标的资产财务指标两年又一期的波动原因

根据信永中和出具的标的资产的审计报告，各项标的资产的财务指标(单位元)如下：

1.银星风电

项 目	2013年 10 月/2013 年 1-10 月	2012年 12 月/2012 年度	2011年 12 月/2011 年度	2013年 1-10 月比 2012 年增长率	2012年比 2011 年增长率
净资产(股东权益)	146,797,182.68	128,802,635.90	81,264,322.98	13.97%	58.50%
营业收入	48,351,949.90	53,534,220.50	66,847,627.45	-9.68%	-19.92%
净利润	7,994,546.78	-2,461,687.08	13,285,079.41	-424.76%	-118.53%
非经常性损益	67,777.56	114,774.18	-10,542.50	-40.95%	-1188.68%
扣除非经常性损益后的净利润	7,926,769.22	-2,576,461.26	13,295,621.91	-407.66%	-119.38%

①银星风电 2013 年 1-10 月 2012 年 2011 年上网电量分别为 9,544.62 万千瓦时 10,439.17 万千瓦时 11,729.37 万千瓦时，此因素的变化造成 2011 年至今营业收入逐年下降，间接影响净利润。

②银行 2012 年财政补贴电价收入，按税务部门文件应享受增值税免征得优惠政策，因而在 2012 年全额计入收入；但由于电网公司要求开具增值税专用发票才结算财政补贴电价，因而在 2013 年开具 2012 年财政补贴电价的发票，其涉及的增值税在 2013 年计提，冲减了 2013 年收入，此因素造成营业收入 ,净利润的两期数据变化较大。

③2011 年净利润较其他两期大的原因，除 1.2 两条外，是由于该厂 2011 年收到增值税即征即退 50%的政府补助 2,093,093.50 造成。

④非经常性损益主要为前瞻期货或保险理赔款(计入营业外收入)，由于属非经常性损益，因而造成净利润、非经常性损益的两年一期数据变化较大。

6.太阳山风电厂

| 项 目 | 2013年 10 月/2013 年 1-10 月 | 2012年 12