天津富欢企业管理咨询有限公司拟进行增资涉及的其模拟重组后股东全部权益价值项目

资产评估明细表

大正评报字(2023)第 234A 号

（共五十七册，第四册）

北京国友大正资产评估有限公司

二〇二三年[illegible]日

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	4,701.12	4,701.12	-	-
2	非流动资产	5,000.00	201.81	-4,798.19	-95.96
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	5,000.00	201.81	-4,798.19	-95.96
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	**9,701.12**	**4,902.93**	**-4,798.19**	**-49.46**
22	流动负债	4,202.75	4,202.75	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**4,202.75**	**4,202.75**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**5,498.37**	**700.18**	**-4,798.19**	**-87.27**

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	47,011,176.81	47,011,176.81	-	-
2	货币资金	11,176.81	11,176.81	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	47,000,000.00	47,000,000.00	-	-
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	97,011,176.81	49,029,261.82	-47,981,914.99	-49.46
35	四、流动负债合计	42,027,500.00	42,027,500.00	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	42,027,500.00	42,027,500.00	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	42,027,500.00	42,027,500.00	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	54,983,676.81	7,001,761.82	-47,981,914.99	-87.27

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	11,176.81	11,176.81	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	47,000,000.00	47,000,000.00	-	-
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	47,011,176.81	47,011,176.81	-	-

被评估单位填表人：何玲玲

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	11,176.81	11,176.81	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		11,176.81	11,176.81	-	-	

被评估单位填表人：何玲玲　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中国建设银行股份有限公司金寨江店支行0206	34050174720100000206	人民币	-	-	11,176.81	11,176.81	-	-	
合　　计						11,176.81	11,176.81	-	-	

被评估单位填表人：何玲玲

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应收股利（应收利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-2

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	股利（利润）所属期间	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	金寨金叶光伏科技有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	47,000,000.00	47,000,000.00	-	-	
合　　计				47,000,000.00	47,000,000.00	-	-	

被评估单位填表人：何玲玲　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96

被评估单位填表人：何玲玲　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

长期股权投资评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-4

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	被投资单位名称	投资日期	协议投资期限	投资比例%	投资成本	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	金寨金叶光伏科技有限公司	2019/9/5	长期	100%	50,000,000.00	50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96	
2	金寨绿能新能源开发有限公司	-	-	100%		-	-			
合　　计						50,000,000.00	2,018,085.01		-95.96	
减：长期股权投资减值准备							-			
合　　计						50,000,000.00	2,018,085.01	-47,981,914.99	-95.96	

被评估单位填表人：何玲玲　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付股利（应付利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司　　金额单位：人民币元

序号	投资单位名称（股东）	发生日期	利润所属期间	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	42,000,000.00	42,000,000.00	
合　　计				42,000,000.00	42,000,000.00	

被评估单位填表人：何玲玲　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：金寨北控清洁能源电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/3/1	内部调拨	27,500.00	27,500.00	
合　　计				27,500.00	27,500.00	

被评估单位填表人：何玲玲

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,142.38	4,315.20	4,282.84	4,250.72	4,218.84	4,187.20	4,155.79
减：营业成本	858.04	1,826.99	1,826.69	1,826.40	1,826.11	1,839.46	1,839.17
税金及附加	0.73	1.46	1.45	42.86	54.14	53.64	53.23
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**1,283.62**	**2,486.75**	**2,454.69**	**2,381.46**	**2,338.59**	**2,294.10**	**2,263.40**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**1,283.62**	**2,486.75**	**2,454.69**	**2,381.46**	**2,338.59**	**2,294.10**	**2,263.40**
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	192.54	373.01	368.20	357.22	350.79	344.12	339.51
四、净利润	**1,091.07**	**2,113.74**	**2,086.49**	**2,024.24**	**1,987.80**	**1,949.99**	**1,923.89**
加：折旧	726.04	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
加：摊销	25.49	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.70	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40
减：营运资金净增加	1,398.57	-2,863.20	-3,597.29	-2,929.91	-22.69	-22.52	-22.35
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	271.28	539.52	535.35	531.21	117.04	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**713.62**	**6,[illegible]**	**7,[illegible]**	**6,934.05**	**3,576.22**	**3,421.19**	**3,394.93**
折现期	0.25	1.00	[illegible].00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.9823	[illegible]9312	0.8[illegible]	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519
六、企业自由现金流现值	**701.01**	**6,485.70**	**6,648.50**	**5,598.41**	**2,688.61**	**2,395.01**	**2,213.03**
七、经营性资产价值	**42,041.82**						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-13,820.39						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	**28,221.43**						
减：付息债务价值	16,159.64						
九、股东全部权益价值	**12,061.79**						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
一、营业收入	4,124.62	4,093.69	4,062.99	4,032.51	4,002.27	3,972.25	3,942.46	3,718.50
减：营业成本	1,838.89	1,838.61	1,838.33	1,852.36	1,852.09	1,851.82	1,851.54	1,851.28
税金及附加	52.81	52.40	52.00	51.51	51.11	50.71	50.32	47.34
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,232.92	2,202.68	2,172.66	2,128.64	2,099.07	2,069.72	2,040.60	1,819.88
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	2,232.92	2,202.68	2,172.66	2,128.64	2,099.07	2,069.72	2,040.60	1,819.88
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	334.94	550.67	543.17	532.16	524.77	517.43	510.15	454.97
四、净利润	1,897.99	1,652.01	1,629.50	1,596.48	1,574.30	1,552.29	1,530.45	1,364.91
加：折旧	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40
减：营运资金净增加	-22.18	-22.02	-21.85	-21.69	-21.53	-21.36	-21.20	-240.71
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	3,368.86	3,122.72	3,100.04	3,066.86	3,044.52	3,022.35	3,000.34	3,054.32
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6070	0.5662	0.5291	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036	0.3771
六、企业自由现金流现值	2,044.87	1,768.15	1,640.36	1,516.53	1,406.89	1,305.18	1,210.83	1,151.89
七、经营性资产价值								
加：溢余及非经营资产(负债)价值								
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值								
减：付息债务价值								
九、股东全部权益价值								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限

项目	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	1,568.28	1,556.52	1,544.85	1,533.26	1,394.95
减：营业成本	1,866.04	1,865.77	1,865.51	1,865.25	1,254.32
税金及附加	18.57	18.41	18.26	18.11	16.46
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-316.32	-327.67	-338.93	-350.10	124.16
加：营业外收入					
减：营业外支出					
三、利润总额	-316.32	-327.67	-338.93	-350.10	124.16
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减：所得税费用	-	-	-	-	
四、净利润	-316.32	-327.67	-338.93	-350.10	124.16
加：折旧	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	875.83
加：摊销	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.40	3.40	3.40	3.40	3.12
减：营运资金净增加	-2,417.47	-1.11	-1.10	-1.09	-880.54
加：扣税后利息	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值					1,798.02
加：回收无形资产价值					
加：回收营运资金					
五、企业自由现金流	3,549.83	1,122.13	1,110.86	1,099.68	3,675.43
折现期	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3524	0.3294	0.3078	0.2876	0.2688
六、企业自由现金流现值	1,251.10	369.58	341.91	316.30	987.94
七、经营性资产价值					
加：溢余及非经营资产（负债）价值					
加：长期投资权益价值					
八、企业整体价值					
减：付息债务价值					
九、股东全部权益价值					

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
普安县磨舍光伏电站	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,785.91**	**5,606.65**	**5,564.60**	**5,522.86**	**5,481.44**	**5,440.33**	**5,399.53**
	衰减率（%）	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**
	发电利用小时	557.18	1,121.33	1,112.92	1,104.57	1,096.29	1,088.07	1,079.91
	累计合理利用小时数	4,672.39	5,793.72	6,906.64	8,011.21	9,107.50	10,195.57	11,275.47
	国补计算小时数	557.18	1,121.33	1,112.92	1,104.57	1,096.29	1,088.07	1,079.91
	二、电价	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**2,423.74**	**4,877.78**	**4,841.20**	**4,804.89**	**4,768.85**	**4,733.09**	**4,697.59**
	交易电价收入（万元）	979.25	1,970.74	1,955.96	1,941.29	1,926.73	1,912.28	1,897.93
	国补收入（万元）	1,444.49	2,907.05	2,885.24	2,863.60	2,842.13	2,820.81	2,799.65
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		2.52	1.42	1.41	1.40	1.39	1.38	1.37
主营业务收入（不含税）		2,142.38	4,315.20	4,282.84	4,250.72	4,218.84	4,187.20	4,155.79
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**2,142.38**	**4,315.20**	**4,282.84**	**4,250.72**	**4,218.84**	**4,187.20**	**4,155.79**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
普安县磨舍光伏电站	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,359.03**	**5,318.84**	**5,278.95**	**5,239.35**	**5,200.06**	**5,161.06**	**5,122.35**
	衰减率（%）	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**
	发电利用小时	1,071.81	1,063.77	1,055.79	1,047.87	1,040.01	1,032.21	1,024.47
	累计合理利用小时数	12,347.28	13,411.05	14,466.84	15,514.71	16,554.72	17,586.93	18,611.40
	国补计算小时数	1,071.81	1,063.77	1,055.79	1,047.87	1,040.01	1,032.21	1,024.47
	二、电价	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**4,662.36**	**4,627.39**	**4,592.68**	**4,558.24**	**4,524.05**	**4,490.12**	**4,456.45**
	交易电价收入（万元）	1,883.70	1,869.57	1,855.55	1,841.63	1,827.82	1,814.11	1,800.51
	国补收入（万元）	2,778.66	2,757.82	2,737.13	2,716.61	2,696.23	2,676.01	2,655.94
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.36	1.35	1.34	1.33	1.32	1.31	1.30
主营业务收入（不含税）		4,124.62	4,093.69	4,062.99	4,032.51	4,002.27	3,972.25	3,942.46
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**4,124.62**	**4,093.69**	**4,062.99**	**4,032.51**	**4,002.27**	**3,972.25**	**3,942.46**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
普安县磨舍光伏电站	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,083.93**	**5,045.80**	**5,007.96**	**4,970.40**	**4,933.12**	**4,488.11**
	衰减率（%）	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**	**0.75%**
	发电利用小时	1,016.79	1,009.16	1,001.59	994.08	986.62	897.62
	累计合理利用小时数	19,628.19	20,637.35	21,638.94	22,633.02	23,619.64	24,517.27
	国补计算小时数	932.05			0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**	**0.8700**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185	0.5185
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**4,203.35**	**1,773.60**	**1,760.30**	**1,747.10**	**1,733.99**	**1,577.57**
	交易电价收入（万元）	1,787.00	1,773.60	1,760.30	1,747.10	1,733.99	1,577.57
	国补收入（万元）	2,416.35	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.29	1.28	1.27	1.26	1.25	1.14
主营业务收入（不含税）		3,718.50	1,568.28	1,556.52	1,544.85	1,533.26	1,394.95
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**3,718.50**	**1,568.28**	**1,556.52**	**1,544.85**	**1,533.26**	**1,394.95**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
普安县磨舍光伏电站	下网电费	17.11	39.22	38.92	38.63	38.34	38.05	37.77	37.49	37.20
	折旧	726.04	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
	租赁费	29.02	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04
	技术服务费		-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	83.34	272.64	272.64	272.64	272.64	286.27	286.27	286.27	286.27
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.52	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	无形资产摊销			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**858.04**	**1,826.99**	**1,826.69**	**1,826.40**	**1,826.11**	**1,839.46**	**1,839.17**	**1,838.89**	**1,838.61**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**858.04**	**1,826.99**	**1,826.69**	**1,826.40**	**1,826.11**	**1,839.46**	**1,839.17**	**1,838.89**	**1,838.61**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：普

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
普安县磨舍光伏电站	36.93	36.65	36.37	36.10	35.83	35.56	35.29	35.03	34.77	34.51	31.39
	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	875.83
	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	58.04	53.20
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	286.27	300.59	300.59	300.59	300.59	300.59	315.62	315.62	315.62	315.62	289.32
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	4.58
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,838.33	**1,852.36**	**1,852.09**	**1,851.82**	**1,851.54**	**1,851.28**	**1,866.04**	**1,865.77**	**1,865.51**	**1,865.25**	**1,254.32**
项目不够在此行											
营业成本合计	**1,838.33**	**1,852.36**	**1,852.09**	**1,851.82**	**1,851.54**	**1,851.28**	**1,866.04**	**1,865.77**	**1,865.51**	**1,865.25**	**1,254.32**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	271.28	539.52	535.35	531.21	527.11	522.21	518.17
1	销项税	278.51	560.98	556.77	552.59	548.45	544.34	540.25
2	进项税	7.23	21.46	21.42	21.38	21.34	22.12	22.09
3	可抵扣增值税	1,723.12	1,183.60	648.25	117.04	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	-	-	414.17	527.11	522.21	518.17
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	-	20.71	26.36	26.11	25.91
2	教育费附加	-	-	-	12.43	15.81	15.67	15.54
3	地方教育附加	-	-	-	8.28	10.54	10.44	10.36
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.73	1.46	1.45	1.44	1.43	1.42	1.41
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**0.73**	**1.46**	**1.45**	**42.86**	**54.14**	**53.64**	**53.23**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	514.15	510.17	506.21	501.43	497.53	493.66	489.83
1	销项税	536.20	532.18	528.19	524.23	520.30	516.39	512.52
2	进项税	22.05	22.01	21.98	22.80	22.76	22.73	22.69
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	514.15	510.17	506.21	501.43	497.53	493.66	489.83
二、	税金及附加							
1	城建税	25.71	25.51	25.31	25.07	24.88	24.68	24.49
2	教育费附加	15.42	15.30	15.19	15.04	14.93	14.81	14.69
3	地方教育附加	10.28	10.20	10.12	10.03	9.95	9.87	9.80
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.40	1.39	1.38	1.37	1.36	1.35	1.34
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**52.81**	**52.40**	**52.00**	**51.51**	**51.11**	**50.71**	**50.32**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	460.75	180.35	178.86	177.37	175.90	159.90
1	销项税	483.40	203.88	202.35	200.83	199.32	181.34
2	进项税	22.66	23.53	23.49	23.46	23.42	21.44
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	460.75	180.35	178.86	177.37	175.90	159.90
二、	税金及附加						
1	城建税	23.04	9.02	8.94	8.87	8.80	8.00
2	教育费附加	13.82	5.41	5.37	5.32	5.28	4.80
3	地方教育附加	9.21	3.61	3.58	3.55	3.52	3.20
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.26	0.53	0.53	0.52	0.52	0.47
6	房产税	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加						
	税金及附加合计	**47.34**	**18.57**	**18.41**	**18.26**	**18.11**	**16.46**

资本性支出预测表（单位：万元）

县瑞辉新能源开发有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	1.70	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		1.70	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40

资本性支出预测表（单位：万元）

县瑞辉新能源开发有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40

资本性支出预测表（单位：万元）

县瑞辉新能源开发有限公司

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.12
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.40	3.12

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	4,294.77	4,315.20	4,282.84	4,250.72	4,218.84	4,187.20	4,155.79
2	营业成本	1,829.53	1,826.99	1,826.69	1,826.40	1,826.11	1,839.46	1,839.17
3	完全成本	1,829.53	1,826.99	1,826.69	1,826.40	1,826.11	1,839.46	1,839.17
4	税费	371.02	374.48	369.66	400.08	404.93	397.76	392.73
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
	折旧	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	748.47	749.37	744.26	774.39	778.95	785.12	779.82
9	最低现金保有量	62.37	62.45	62.02	64.53	64.91	65.43	64.98
	存货	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83
	应收款项	13,147.98	10,284.77	6,687.49	3,757.58	3,734.89	3,712.37	3,690.02
	应付款项	62.37	62.45	62.02	64.53	64.91	65.43	64.98
10	营运资金	13,151.81	10,288.61	6,691.32	3,761.42	3,738.73	3,716.21	3,693.85
11	**营运资金增加额**	**1,398.57**	**-2,863.20**	**-3,597.29**	**-2,929.91**	**-22.69**	**-22.52**	**-22.35**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	4,124.62	4,093.69	4,062.99	4,032.51	4,002.27	3,972.25	3,942.46
2	营业成本	1,838.89	1,838.61	1,838.33	1,852.36	1,852.09	1,851.82	1,851.54
3	完全成本	1,838.89	1,838.61	1,838.33	1,852.36	1,852.09	1,851.82	1,851.54
4	税费	387.75	603.07	595.16	583.67	575.88	568.14	560.47
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
	折旧	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	774.55	989.59	981.40	983.94	975.88	967.87	959.92
9	最低现金保有量	64.55	82.47	81.78	82.00	81.32	80.66	79.99
	存货	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83
	应收款项	3,667.84	3,645.82	3,623.97	3,602.28	3,580.75	3,559.39	3,538.18
	应付款项	64.55	82.47	81.78	82.00	81.32	80.66	79.99
10	营运资金	3,671.67	3,649.65	3,627.80	3,606.11	3,584.59	3,563.22	3,542.02
11	**营运资金增加额**	**-22.18**	**-22.02**	**-21.85**	**-21.69**	**-21.53**	**-21.36**	**-21.20**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	3,718.50	1,568.28	1,556.52	1,544.85	1,533.26	1,394.95
2	营业成本	1,851.28	1,866.04	1,865.77	1,865.51	1,865.25	1,254.32
3	完全成本	1,851.28	1,866.04	1,865.77	1,865.51	1,865.25	1,254.32
4	税费	502.31	18.57	18.41	18.26	18.11	16.46
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	875.83
	折旧	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	1,452.09	875.83
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	901.49	432.52	432.10	431.68	431.27	394.96
9	最低现金保有量	75.12	36.04	36.01	35.97	35.94	32.91
	存货	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83	3.83
	应收款项	3,297.47	880.00	878.90	877.80	876.70	
	应付款项	75.12	36.04	36.01	35.97	35.94	
10	营运资金	3,301.31	883.84	882.73	881.63	880.54	
11	**营运资金增加额**	**-240.71**	**-2,417.47**	**-1.11**	**-1.10**	**-1.09**	**-880.54**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：普安县瑞辉新能源开发有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**791.91**	**791.91**
1	溢余货币资金		791.91	791.91
二	**非经营性资产**		**3,916.29**	**3,916.29**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		4.15	4.15
3	其他应收款		3,892.96	3,892.96
4	长期应收款		-	-
5	其他非流动资产		19.17	19.17
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**18,528.59**	**18,528.59**
1	应付账款		550.05	550.05
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		17,978.54	17,978.54
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-13,820.39**	**-13,820.39**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	1,587.13	3,254.98	3,235.45	3,219.27	3,203.17	3,187.16
减：营业成本	538.21	1,197.36	1,197.11	1,196.90	1,196.70	1,208.06
税金及附加	44.08	89.20	88.93	88.71	88.49	88.20
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**1,004.85**	**1,968.42**	**1,949.41**	**1,933.66**	**1,917.99**	**1,890.90**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**1,004.85**	**1,968.42**	**1,949.41**	**1,933.66**	**1,917.99**	**1,890.90**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	251.21	492.10	487.35	483.41	479.50	472.72
四、净利润	**753.63**	**1,476.31**	**1,462.05**	**1,450.24**	**1,438.49**	**1,418.17**
加：折旧	392.98	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
加：摊销	7.75	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
减：追加资本性支出	4.30	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
减：营运资金净增加	1,110.97	-3,483.90	-4,593.93	-2,270.17	-11.82	-11.76
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**39.09**	**5,872.86**	**6,968.63**	**4,633.06**	**2,362.96**	**2,342.58**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127
六、企业自由现金流现值	**38.44**	**5,488.[illegible]**	**6,085.90**	**3,781.14**	**1,802.17**	**1,669.63**
七、经营性资产价值	**30,078.73**					
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-2,378.85					
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值	**27,699.88**					
减：付息债务价值	18,700.00					
九、股东全部权益价值	**8,999.88**					

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	3,171.22	3,155.37	3,136.43	3,117.61	3,098.91	3,077.22
减：营业成本	1,207.86	1,207.66	1,207.41	1,207.17	1,219.09	1,218.81
税金及附加	87.98	87.76	87.50	87.24	86.91	86.61
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**1,875.38**	**1,859.95**	**1,841.52**	**1,823.20**	**1,792.92**	**1,771.80**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**1,875.38**	**1,859.95**	**1,841.52**	**1,823.20**	**1,792.92**	**1,771.80**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	468.85	464.99	460.38	455.80	448.23	442.95
四、净利润	**1,406.54**	**1,394.96**	**1,381.14**	**1,367.40**	**1,344.69**	**1,328.85**
加：折旧	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
加：摊销	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
减：追加资本性支出	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
减：营运资金净增加	-11.70	-11.65	-13.91	-13.82	-13.74	-15.93
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**2,330.89**	**2,319.25**	**2,307.69**	**2,293.87**	**2,271.07**	**2,257.43**
折现期	6.00	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6661	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747
六、企业自由现金流现值	**1,552.50**	**1,443.59**	**1,342.33**	**1,246.91**	**1,153.67**	**1,071.64**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产(负债)价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	1,776.59	1,170.12	1,160.76	1,149.15	1,137.66	1,120.60
减：营业成本	1,218.53	1,218.22	1,217.91	1,230.29	1,229.91	1,229.34
税金及附加	68.44	59.98	59.85	59.61	59.46	59.23
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**489.61**	**-108.08**	**-117.00**	**-140.75**	**-151.70**	**-167.97**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**489.61**	**-108.08**	**-117.00**	**-140.75**	**-151.70**	**-167.97**
所得税率	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	122.40	-	-	-	-	-
四、净利润	**367.21**	**-108.08**	**-117.00**	**-140.75**	**-151.70**	**-167.97**
加：折旧	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
加：摊销	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	13.85
减：追加资本性支出	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
减：营运资金净增加	-1,461.19	-675.64	-0.99	-1.22	-1.21	-1.80
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**2,741.05**	**1,480.21**	**796.63**	**773.12**	**762.15**	**744.82**
折现期	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.4456	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162
六、企业自由现金流现值	**1,216.01**	**613.66**	**308.64**	**279.91**	**257.87**	**235.50**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产(负债)价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电

项目	2041年
一、营业收入	1,098.18
减：营业成本	1,228.60
税金及附加	58.92
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	**-189.34**
加：营业外收入	
减：营业外支出	
三、利润总额	**-189.34**
所得税率	0.00%
减：所得税费用	-
四、净利润	**-189.34**
加：折旧	905.75
加：摊销	-
减：追加资本性支出	8.60
减：营运资金净增加	-118.10
加：扣税后利息	-
加：待抵扣进项税	-
加：回收固定资产净值	836.06
加：回收无形资产价值	
加：回收营运资金	
五、企业自由现金流	**1,661.97**
折现期	18.00
折现率	7.01%
折现系数	0.2955
六、企业自由现金流现值	**491.08**
七、经营性资产价值	
加：溢余及非经营资产(负债)价值	
加：长期投资权益价值	
八、企业整体价值	
减：付息债务价值	
九、股东全部权益价值	

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
吉林省通榆县乌兰花镇30MWp生物高科技农业光伏项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,052.39**	**4,259.05**	**4,233.49**	**4,212.32**	**4,191.26**	**4,170.31**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.60%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**
	发电利用小时	684.13	1,419.68	1,411.16	1,404.11	1,397.09	1,390.10
	累计合理利用小时数	10,372.84	11,792.52	13,203.69	14,607.79	16,004.88	17,394.98
	国补计算小时数	684.13	1,419.68	1,411.16	1,404.11	1,397.09	1,390.10
	二、电价	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**1,853.99**	**3,847.34**	**3,824.26**	**3,805.14**	**3,786.11**	**3,767.18**
	交易电价收入（万元）	765.75	1,589.05	1,579.52	1,571.62	1,563.76	1,555.94
	国补收入（万元）	1,088.24	2,258.29	2,244.74	2,233.52	2,222.35	2,211.24
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		53.57	149.75	148.85	148.11	147.37	146.63
主营业务收入（不含税）		1,587.13	3,254.98	3,235.45	3,219.27	3,203.17	3,187.16
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**1,587.13**	**3,254.98**	**3,235.45**	**3,219.27**	**3,203.17**	**3,187.16**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
吉林省通榆县乌兰花镇30MWp生物高科技农业光伏项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**4,149.46**	**4,128.71**	**4,103.94**	**4,079.31**	**4,054.84**	**4,026.45**	**3,998.27**
	衰减率（%）	**0.50%**	**0.50%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	1,383.15	1,376.24	1,367.98	1,359.77	1,351.61	1,342.15	1,332.76
	累计合理利用小时数	18,778.14	20,154.37	21,522.35	22,882.12	24,233.73	25,575.88	26,908.64
	国补计算小时数	1,383.15	1,376.24	1,367.98	1,359.77	1,351.61	1,342.15	424.12
	二、电价	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**3,748.34**	**3,729.60**	**3,707.22**	**3,684.98**	**3,662.87**	**3,637.23**	**2,166.40**
	交易电价收入（万元）	1,548.16	1,540.42	1,531.18	1,521.99	1,512.86	1,502.27	1,491.76
	国补收入（万元）	2,200.18	2,189.18	2,176.04	2,162.99	2,150.01	2,134.96	674.64
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		145.90	145.17	144.30	143.43	142.57	141.57	140.58
主营业务收入（不含税）		3,171.22	3,155.37	3,136.43	3,117.61	3,098.91	3,077.22	1,776.59
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**3,171.22**	**3,155.37**	**3,136.43**	**3,117.61**	**3,098.91**	**3,077.22**	**1,776.59**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
吉林省通榆县乌兰花镇30MWp生物高科技农业光伏项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**3,966.28**	**3,934.55**	**3,895.21**	**3,856.25**	**3,798.41**	**3,722.44**
	衰减率（%）	**0.80%**	**0.80%**	**1.00%**	**1.00%**	**1.50%**	**2.00%**
	发电利用小时	1,322.09	1,311.52	1,298.40	1,285.42	1,266.14	1,240.81
	累计合理利用小时数	28,230.73	29,542.25	30,840.65	32,126.07	33,392.21	34,633.02
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**	**0.9033**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731	0.3731
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302	0.5302
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**1,479.82**	**1,467.98**	**1,453.30**	**1,438.77**	**1,417.19**	**1,388.84**
	交易电价收入（万元）	1,479.82	1,467.98	1,453.30	1,438.77	1,417.19	1,388.84
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		139.46	138.34	136.96	135.59	133.55	130.88
主营业务收入（不含税）		1,170.12	1,160.76	1,149.15	1,137.66	1,120.60	1,098.18
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**1,170.12**	**1,160.76**	**1,149.15**	**1,137.66**	**1,120.60**	**1,098.18**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
吉林省通榆县乌兰花镇30MWp生物高科技农业光伏项目	下网电费	16.28	41.64	41.39	41.19	40.98	40.77	40.57	40.37	40.13
	折旧	392.98	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
	租赁费	7.75	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
	技术服务费		-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	118.61	231.47	231.47	231.47	231.47	243.04	243.04	243.04	243.04
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.59	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**538.21**	**1,197.36**	**1,197.11**	**1,196.90**	**1,196.70**	**1,208.06**	**1,207.86**	**1,207.66**	**1,207.41**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**538.21**	**1,197.36**	**1,197.11**	**1,196.90**	**1,196.70**	**1,208.06**	**1,207.86**	**1,207.66**	**1,207.41**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：通

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
吉林省通榆县乌兰花镇30MWp生物高科技农业光伏项目	39.88	39.65	39.37	39.09	38.78	38.47	38.08	37.70	37.14	36.40
	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	243.04	255.20	255.20	255.20	255.20	255.20	267.96	267.96	267.96	267.96
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,207.17	**1,219.09**	**1,218.81**	**1,218.53**	**1,218.22**	**1,217.91**	**1,230.29**	**1,229.91**	**1,229.34**	**1,228.60**
项目不够在此行										
营业成本合计	**1,207.17**	**1,219.09**	**1,218.81**	**1,218.53**	**1,218.22**	**1,217.91**	**1,230.29**	**1,229.91**	**1,229.34**	**1,228.60**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	197.09	403.85	401.34	399.26	397.20	394.45	392.40
1	销项税	206.33	423.15	420.61	418.51	416.41	414.33	412.26
2	进项税	9.23	19.30	19.27	19.24	19.22	19.88	19.86
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	197.09	403.85	401.34	399.26	397.20	394.45	392.40
二、	税金及附加							
1	城建税	9.85	20.19	20.07	19.96	19.86	19.72	19.62
2	教育费附加	5.91	12.12	12.04	11.98	11.92	11.83	11.77
3	地方教育附加	3.94	8.08	8.03	7.99	7.94	7.89	7.85
4	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.54	3.15	3.13	3.12	3.10	3.09	3.07
6	房产税	0.49	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**44.08**	**89.20**	**88.93**	**88.71**	**88.49**	**88.20**	**87.98**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	390.37	387.94	385.52	382.39	379.61	210.56	131.76
1	销项税	410.20	407.74	405.29	402.86	400.04	230.96	152.12
2	进项税	19.83	19.80	19.77	20.47	20.43	20.39	20.35
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	390.37	387.94	385.52	382.39	379.61	210.56	131.76
二、	税金及附加							
1	城建税	19.52	19.40	19.28	19.12	18.98	10.53	6.59
2	教育费附加	11.71	11.64	11.57	11.47	11.39	6.32	3.95
3	地方教育附加	7.81	7.76	7.71	7.65	7.59	4.21	2.64
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	3.06	3.04	3.02	3.00	2.98	1.72	1.13
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**87.76**	**87.50**	**87.24**	**86.91**	**86.61**	**68.44**	**59.98**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	130.59	128.36	126.92	124.77	121.96
1	销项税	150.90	149.39	147.90	145.68	142.76
2	进项税	20.31	21.03	20.98	20.91	20.81
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	130.59	128.36	126.92	124.77	121.96
二、	税金及附加					
1	城建税	6.53	6.42	6.35	6.24	6.10
2	教育费附加	3.92	3.85	3.81	3.74	3.66
3	地方教育附加	2.61	2.57	2.54	2.50	2.44
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.12	1.11	1.10	1.09	1.06
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他					
	项目不够在在此行前填加					
	税金及附加合计	**59.85**	**59.61**	**59.46**	**59.23**	**58.92**

资本性支出预测表（单位：万元）

宏虹辉太阳能发电科技有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	4.30	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		4.30	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60

资本性支出预测表（单位：万元）

宏虹辉太阳能发电科技有限公

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60

资本性支出预测表（单位：万元）

宏虹辉太阳能发电科技有限公

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60	8.60

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	3,106.31	3,254.98	3,235.45	3,219.27	3,203.17	3,187.16
2	营业成本	1,195.46	1,197.36	1,197.11	1,196.90	1,196.70	1,208.06
3	完全成本	1,195.46	1,197.36	1,197.11	1,196.90	1,196.70	1,208.06
4	税费	538.05	581.31	576.28	572.12	567.99	560.92
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	921.25	921.25	921.25	921.25	921.25	921.25
	折旧	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
	摊销	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	812.26	857.42	852.15	847.78	843.43	847.74
9	最低现金保有量	67.69	71.45	71.01	70.65	70.29	70.64
	存货						
	应收款项	12,712.49	9,228.58	4,634.65	2,364.48	2,352.66	2,340.90
	应付款项	67.69	71.45	71.01	70.65	70.29	70.64
10	营运资金	12,712.49	9,228.58	4,634.65	2,364.48	2,352.66	2,340.90
11	**营运资金增加额**	**1,110.97**	**-3,483.90**	**-4,593.93**	**-2,270.17**	**-11.82**	**-11.76**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	3,171.22	3,155.37	3,136.43	3,117.61	3,098.91	3,077.22
2	营业成本	1,207.86	1,207.66	1,207.41	1,207.17	1,219.09	1,218.81
3	完全成本	1,207.86	1,207.66	1,207.41	1,207.17	1,219.09	1,218.81
4	税费	556.82	552.75	547.88	543.04	535.13	529.56
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	921.25	921.25	921.25	921.25	921.25	921.25
	折旧	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
	摊销	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	843.44	839.16	834.05	828.97	832.98	827.12
9	最低现金保有量	70.29	69.93	69.50	69.08	69.41	68.93
	存货						
	应收款项	2,329.19	2,317.55	2,303.64	2,289.82	2,276.08	2,260.15
	应付款项	70.29	69.93	69.50	69.08	69.41	68.93
10	营运资金	2,329.19	2,317.55	2,303.64	2,289.82	2,276.08	2,260.15
11	**营运资金增加额**	**-11.70**	**-11.65**	**-13.91**	**-13.82**	**-13.74**	**-15.93**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	1,776.59	1,170.12	1,160.76	1,149.15	1,137.66	1,120.60
2	营业成本	1,218.53	1,218.22	1,217.91	1,230.29	1,229.91	1,229.34
3	完全成本	1,218.53	1,218.22	1,217.91	1,230.29	1,229.91	1,229.34
4	税费	190.84	59.98	59.85	59.61	59.46	59.23
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	921.25	921.25	921.25	921.25	921.25	919.60
	折旧	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75	905.75
	摊销	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	13.85
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	488.13	356.95	356.51	368.65	368.12	368.97
9	最低现金保有量	40.68	29.75	29.71	30.72	30.68	30.75
	存货						
	应收款项	798.95	123.32	122.33	121.11	119.90	118.10
	应付款项	40.68	29.75	29.71	30.72	30.68	30.75
10	营运资金	798.95	123.32	122.33	121.11	119.90	118.10
11	**营运资金增加额**	**-1,461.19**	**-675.64**	**-0.99**	**-1.22**	**-1.21**	**-1.80**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科

序号	项目	2041年
1	营业收入	1,098.18
2	营业成本	1,228.60
3	完全成本	1,228.60
4	税费	58.92
5	期间费用	-
	销售费用	-
	管理费用	-
	研发费用	-
6	折旧及摊销	905.75
	折旧	905.75
	摊销	-
7	其他非付现成本/费用	
8	付现成本	381.78
9	最低现金保有量	31.81
	存货	
	应收款项	115.74
	应付款项	
10	营运资金	
11	**营运资金增加额**	**-118.10**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：通榆县天宏虹辉太阳能发电科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**145.66**	**145.66**
1	溢余货币资金		145.66	145.66
二	**非经营性资产**		**22.39**	**22.39**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		7.94	7.94
3	其他应收款		-	-
4	其他非流动资产		14.46	14.46
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**2,546.90**	**2,546.90**
1	应付账款		490.05	490.05
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		2,056.85	2,056.85
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-2,378.85**	**-2,378.85**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	33,995.53	33,995.53	-	-
2	非流动资产	1,998.79	24,704.87	22,706.08	1,135.99
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	1,998.79	24,704.87	22,706.08	1,135.99
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	**35,994.32**	**58,700.40**	**22,706.08**	**63.08**
22	流动负债	32,509.03	32,509.03	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**32,509.03**	**32,509.03**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**3,485.29**	**26,191.37**	**22,706.08**	**651.48**

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	339,955,263.11	339,955,263.11	-	-
2	货币资金	826.59	826.59	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	339,954,436.52	339,954,436.52	-	-
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	359,943,163.11	587,003,919.77	227,060,756.66	63.08
35	四、流动负债合计	325,090,319.37	325,090,319.37	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	126,882.85	126,882.85	-	-
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	324,963,436.52	324,963,436.52	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	325,090,319.37	325,090,319.37	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	34,852,843.74	261,913,600.40	227,060,756.66	651.48

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	826.59	826.59	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	339,954,436.52	339,954,436.52	-	-
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	339,955,263.11	339,955,263.11	-	-

被评估单位填表人：张始　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	826.59	826.59	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		826.59	826.59	-	-	

被评估单位填表人：张始　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	工行宁夏银川紫荆花支行1676	2902007709100041676	人民币	-	-	826.59	826.59	-	-	
合　　计						826.59	826.59	-	-	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-8-1	应收利息	-	-	-	
3-8-2	应收股利	96,000,000.00	96,000,000.00	-	-
3-8-3	其他应收款	243,954,436.52	243,954,436.52	-	-
3-4	资产合计	339,954,436.52	339,954,436.52	-	-

被评估单位填表人：张始　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应收股利（应收利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-2

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	股利（利润）所属期间	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中宁县兴业锦绣新能源有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	96,000,000.00	96,000,000.00	-	-	
合　　计				96,000,000.00	96,000,000.00	-	-	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-3

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	欠款单位（人）名称（结算对象）	业务内容	发生日期	账龄	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中宁县兴业锦绣新能源有限公司	往来款	2018/6/28	5年以上	243,954,436.52	243,954,436.52		-	
合　　计					243,954,436.52	243,954,436.52		-	
减：其他应收款坏账准备						-			
其他应收款风险损失									
合　　计					243,954,436.52	243,954,436.52	-	-	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99

被评估单位填表人：张始　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

长期股权投资评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-4

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	被投资单位名称	投资日期	协议投资期限	投资比例%	投资成本	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中宁县兴业锦绣新能源有限公司	2018/7/23	2023/7/1	100%	49,987,900.00	19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99	
合　　计						19,987,900.00	247,048,656.66		1,135.99	
减：长期股权投资减值准备							-			
合　　计						19,987,900.00	247,048,656.66	227,060,756.66	1,135.99	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	126,882.85	126,882.85	-	-
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	324,963,436.52	324,963,436.52	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		325,090,319.37	325,090,319.37	-	-

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付账款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-5

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	山高光伏电力发展有限公司(并)	2022/12/30	技术服务费	124,563.11	124,563.11	
2	天津北清电力智慧能源有限公司	2022/12/30	技术服务费	2,319.74	2,319.74	
合　　计				126,882.85	126,882.85	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	86,000,000.00	86,000,000.00	-	-
5-10-3	其他应付款	238,963,436.52	238,963,436.52	-	-
其他应付款 合计		324,963,436.52	324,963,436.52	-	-

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付股利（应付利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	投资单位名称（股东）	发生日期	利润所属期间	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	86,000,000.00	86,000,000.00	
合　　计				86,000,000.00	86,000,000.00	

被评估单位填表人：张始

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：宁夏锦绣龙腾新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2018/6/28	项目前期开发费	238,959,436.52	238,959,436.52	
2	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/3/31	往来款	4,000.00	4,000.00	
合　　计				238,963,436.52	238,963,436.52	

被评估单位填表人：张始　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,365.06	2,546.17	2,530.89	2,515.71	2,500.61	2,485.61	2,470.69
减：营业成本	496.09	1,026.57	1,026.47	1,026.38	1,026.29	1,034.88	1,034.79
税金及附加	18.37	34.10	33.89	33.68	33.47	33.21	33.00
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	850.60	1,485.50	1,470.53	1,455.65	1,440.85	1,417.51	1,402.90
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	850.60	1,485.50	1,470.53	1,455.65	1,440.85	1,417.51	1,402.90
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	127.59	222.83	220.58	218.35	216.13	212.63	210.43
四、净利润	723.01	1,262.68	1,249.95	1,237.30	1,224.73	1,204.89	1,192.46
加：折旧	390.48	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
加：摊销	10.82	53.21	3.47	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.52	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
减：营运资金净增加	991.67	-1,861.63	-2,737.38	-1,856.98	-11.45	-11.38	-11.31
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	0.74	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	131.86	3,955.44	4,768.73	3,872.20	2,014.10	1,994.19	1,981.70
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.9823	0.9[illegible]	0.8671	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519
六、企业自由现金流现值	129.53	3,685.16	4134.80	3,126.34	1,514.21	1,396.04	1,291.80
七、经营性资产价值	23,556.45						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-9,481.28						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	14,075.17						
减：付息债务价值	9,792.87						
九、股东全部权益价值	4,282.30						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	2,455.87	2,441.13	2,426.49	2,411.93	2,397.46	2,383.07	1,862.32
减：营业成本	1,034.70	1,034.61	1,034.52	1,043.55	1,043.47	1,043.38	1,043.29
税金及附加	32.80	32.60	32.39	32.14	31.94	31.74	24.52
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,388.37	1,373.93	1,359.57	1,336.24	1,322.05	1,307.95	794.51
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	1,388.37	1,373.93	1,359.57	1,336.24	1,322.05	1,307.95	794.51
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	208.26	343.48	339.89	334.06	330.51	326.99	198.63
四、净利润	1,180.11	1,030.45	1,019.68	1,002.18	991.54	980.97	595.89
加：折旧	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
减：营运资金净增加	-11.25	-11.18	-11.11	-11.04	-10.98	-10.91	-583.14
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	1,969.28	1,819.55	1,808.71	1,791.14	1,780.44	1,769.80	1,956.95
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00
折现率	7.39%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6070	0.5662	0.5291	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036
六、企业自由现金流现值	1,195.34	1,030.27	957.07	885.70	822.75	764.28	789.75
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产(负债)价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	844.31	839.25	834.21	829.21	549.49
减：营业成本	1,043.20	1,052.69	1,052.61	1,052.52	486.91
税金及附加	10.39	10.26	10.19	10.13	6.71
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-209.28	-223.71	-228.59	-233.44	55.87
加：营业外收入					
减：营业外支出					
三、利润总额	-209.28	-223.71	-228.59	-233.44	55.87
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减：所得税费用	-	-	-	-	
四、净利润	-209.28	-223.71	-228.59	-233.44	55.87
加：折旧	780.96	780.96	780.96	780.96	305.93
加：摊销	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.04	3.04	3.04	3.04	1.77
减：营运资金净增加	-1,145.07	-0.48	-0.47	-0.47	-1,068.09
加：扣税后利息	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值					813.65
加：回收无形资产价值					
加：回收营运资金					
五、企业自由现金流	1,713.71	554.69	549.80	544.95	2,241.77
折现期	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3771	0.3524	0.3294	0.3078	0.2876
六、企业自由现金流现值	646.30	195.49	181.08	167.73	644.80
七、经营性资产价值					
加：溢余及非经营资产（负债）价值					
加：长期投资权益价值					
八、企业整体价值					
减：付息债务价值					
九、股东全部权益价值					

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
贵州黔西南州安龙30MW光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**1,575.14**	**2,936.29**	**2,918.67**	**2,901.16**	**2,883.75**	**2,866.45**	**2,849.25**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	525.05	978.76	972.89	967.05	961.25	955.48	949.75
	累计合理利用小时数	7,189.38	8,168.14	9,141.03	10,108.09	11,069.34	12,024.82	12,974.57
	国补计算小时数	525.05	978.76	972.89	967.05	961.25	955.48	949.75
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**1,543.64**	**2,877.56**	**2,860.30**	**2,843.14**	**2,826.08**	**2,809.12**	**2,792.27**
	交易电价收入（万元）	553.66	1,032.11	1,025.91	1,019.76	1,013.64	1,007.56	1,001.51
	国补收入（万元）	989.98	1,845.46	1,834.38	1,823.38	1,812.44	1,801.56	1,790.75
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.00	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.34
主营业务收入（不含税）		1,365.06	2,546.17	2,530.89	2,515.71	2,500.61	2,485.61	2,470.69
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**1,365.06**	**2,546.17**	**2,530.89**	**2,515.71**	**2,500.61**	**2,485.61**	**2,470.69**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
贵州黔西南州安龙30MW光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,832.15**	**2,815.16**	**2,798.27**	**2,781.48**	**2,764.79**	**2,748.20**	**2,731.71**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	944.05	938.39	932.76	927.16	921.60	916.07	910.57
	累计合理利用小时数	13,918.62	14,857.01	15,789.77	16,716.93	17,638.52	18,554.59	19,465.16
	国补计算小时数	944.05	938.39	932.76	927.16	921.60	916.07	607.05
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**2,775.51**	**2,758.86**	**2,742.31**	**2,725.85**	**2,709.50**	**2,693.24**	**2,104.79**
	交易电价收入（万元）	995.50	989.53	983.59	977.69	971.82	965.99	960.20
	国补收入（万元）	1,780.01	1,769.33	1,758.71	1,748.16	1,737.67	1,727.25	1,144.59
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.32
主营业务收入（不含税）		2,455.87	2,441.13	2,426.49	2,411.93	2,397.46	2,383.07	1,862.32
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**2,455.87**	**2,441.13**	**2,426.49**	**2,411.93**	**2,397.46**	**2,383.07**	**1,862.32**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
贵州黔西南州安龙30MW光伏发电项目	**一、电量**					
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,715.32**	**2,699.03**	**2,682.84**	**2,666.74**	**1,767.16**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	905.11	899.68	894.28	888.91	589.05
	累计合理利用小时数	20,370.27	21,269.95	22,164.23	23,053.14	23,642.19
	国补计算小时数				0.00	0.00
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)					
	市补电价(含税价元/kW·h)					
	标杆电价(含税价元/kW·h)					
	三、含税售电收入	**954.44**	**948.71**	**943.02**	**937.36**	**621.16**
	交易电价收入（万元）	954.44	948.71	943.02	937.36	621.16
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）					
	市补收入（万元）					
	标杆收入（万元）					
减：细则考核费用/调峰服务费等		0.32	0.32	0.32	0.32	0.21
主营业务收入（不含税）		844.31	839.25	834.21	829.21	549.49
其他业务收入（不含税）						
四、营业收入合计		**844.31**	**839.25**	**834.21**	**829.21**	**549.49**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
贵州黔西南州安龙30MW光伏发电项目	下网电费	6.02	15.62	15.53	15.43	15.34	15.25	15.16	15.07	14.98
	折旧	390.48	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
	租赁费	26.61	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21
	技术服务费			-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	70.45	173.77	173.77	173.77	173.77	182.46	182.46	182.46	182.46
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.52	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**496.09**	**1,026.57**	**1,026.47**	**1,026.38**	**1,026.29**	**1,034.88**	**1,034.79**	**1,034.70**	**1,034.61**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**496.09**	**1,026.57**	**1,026.47**	**1,026.38**	**1,026.29**	**1,034.88**	**1,034.79**	**1,034.70**	**1,034.61**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：贵

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
贵州黔西南州安龙30MW光伏发电项目	14.89	14.80	14.71	14.62	14.53	14.44	14.36	14.27	14.19	9.40
	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	305.93
	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	35.47
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	182.46	191.58	191.58	191.58	191.58	191.58	201.16	201.16	201.16	134.11
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,034.52	**1,043.55**	**1,043.47**	**1,043.38**	**1,043.29**	**1,043.20**	**1,052.69**	**1,052.61**	**1,052.52**	**486.91**
项目不够在此行										
营业成本合计	**1,034.52**	**1,043.55**	**1,043.47**	**1,043.38**	**1,043.29**	**1,043.20**	**1,052.69**	**1,052.61**	**1,052.52**	**486.91**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	172.45	318.54	316.57	314.61	312.66	310.20	308.27
1	销项税	177.46	331.00	329.02	327.04	325.08	323.13	321.19
2	进项税	5.01	12.46	12.44	12.43	12.42	12.93	12.92
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	171.70	318.54	316.57	314.61	312.66	310.20	308.27
二、	税金及附加							
1	城建税	8.59	15.93	15.83	15.73	15.63	15.51	15.41
2	教育费附加	5.15	9.56	9.50	9.44	9.38	9.31	9.25
3	地方教育附加	3.43	6.37	6.33	6.29	6.25	6.20	6.17
4	土地使用税							
5	印花税	1.20	2.23	2.22	2.21	2.19	2.18	2.17
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**18.37**	**34.10**	**33.89**	**33.68**	**33.47**	**33.21**	**33.00**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	306.36	304.45	302.56	300.13	298.26	296.40	228.72
1	销项税	319.26	317.35	315.44	313.55	311.67	309.80	242.10
2	进项税	12.91	12.89	12.88	13.42	13.41	13.40	13.38
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	306.36	304.45	302.56	300.13	298.26	296.40	228.72
二、	税金及附加							
1	城建税	15.32	15.22	15.13	15.01	14.91	14.82	11.44
2	教育费附加	9.19	9.13	9.08	9.00	8.95	8.89	6.86
3	地方教育附加	6.13	6.09	6.05	6.00	5.97	5.93	4.57
4	土地使用税							
5	印花税	2.15	2.14	2.13	2.12	2.10	2.09	1.63
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**32.80**	**32.60**	**32.39**	**32.14**	**31.94**	**31.74**	**24.52**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	96.39	95.17	94.52	93.88	62.16
1	销项税	109.76	109.10	108.45	107.80	71.43
2	进项税	13.37	13.94	13.93	13.91	9.27
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	96.39	95.17	94.52	93.88	62.16
二、	税金及附加					
1	城建税	4.82	4.76	4.73	4.69	3.11
2	教育费附加	2.89	2.85	2.84	2.82	1.86
3	地方教育附加	1.93	1.90	1.89	1.88	1.24
4	土地使用税					
5	印花税	0.74	0.74	0.73	0.73	0.48
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加					
	税金及附加合计	**10.39**	**10.26**	**10.19**	**10.13**	**6.71**

资本性支出预测表（单位：万元）

州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	1.52	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		1.52	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04

资本性支出预测表（单位：万元）

州安龙鑫光能源有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04

资本性支出预测表（单位：万元）

州安龙鑫光能源有限公司

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	1.77
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	1.77

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,561.66	2,546.17	2,530.89	2,515.71	2,500.61	2,485.61	2,470.69
2	营业成本	1,026.66	1,026.57	1,026.47	1,026.38	1,026.29	1,034.88	1,034.79
3	完全成本	1,026.66	1,026.57	1,026.47	1,026.38	1,026.29	1,034.88	1,034.79
4	税费	246.76	256.92	254.47	252.02	249.60	245.84	243.44
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	780.96	834.17	784.43	780.96	780.96	780.96	780.96
	折旧	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
	摊销	-	53.21	3.47	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	492.46	449.32	496.50	497.44	494.92	499.76	497.27
9	最低现金保有量	41.04	37.44	41.38	41.45	41.24	41.65	41.44
	存货							
	应收款项	9,354.32	7,492.70	4,755.31	2,898.34	2,886.89	2,875.50	2,864.19
	应付款项	41.04	37.44	41.38	41.45	41.24	41.65	41.44
10	营运资金	9,354.32	7,492.70	4,755.31	2,898.34	2,886.89	2,875.50	2,864.19
11	**营运资金增加额**	**991.67**	**-1,861.63**	**-2,737.38**	**-1,856.98**	**-11.45**	**-11.38**	**-11.31**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,455.87	2,441.13	2,426.49	2,411.93	2,397.46	2,383.07	1,862.32
2	营业成本	1,034.70	1,034.61	1,034.52	1,043.55	1,043.47	1,043.38	1,043.29
3	完全成本	1,034.70	1,034.61	1,034.52	1,043.55	1,043.47	1,043.38	1,043.29
4	税费	241.06	376.08	372.29	366.20	362.45	358.73	223.14
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
	折旧	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96	780.96
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	494.79	629.73	625.85	628.79	624.96	621.14	485.47
9	最低现金保有量	41.23	52.48	52.15	52.40	52.08	51.76	40.46
	存货							
	应收款项	2,852.95	2,841.77	2,830.66	2,819.61	2,808.63	2,797.72	2,214.58
	应付款项	41.23	52.48	52.15	52.40	52.08	51.76	40.46
10	营运资金	2,852.95	2,841.77	2,830.66	2,819.61	2,808.63	2,797.72	2,214.58
11	**营运资金增加额**	**-11.25**	**-11.18**	**-11.11**	**-11.04**	**-10.98**	**-10.91**	**-583.14**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	844.31	839.25	834.21	829.21	549.49
2	营业成本	1,043.20	1,052.69	1,052.61	1,052.52	486.91
3	完全成本	1,043.20	1,052.69	1,052.61	1,052.52	486.91
4	税费	10.39	10.26	10.19	10.13	6.71
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	780.96	780.96	780.96	780.96	305.93
	折旧	780.96	780.96	780.96	780.96	305.93
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	272.63	282.00	281.84	281.69	187.69
9	最低现金保有量	22.72	23.50	23.49	23.47	15.64
	存货					
	应收款项	1,069.51	1,069.04	1,068.56	1,068.09	
	应付款项	22.72	23.50	23.49	23.47	
10	营运资金	1,069.51	1,069.04	1,068.56	1,068.09	
11	**营运资金增加额**	**-1,145.07**	**-0.48**	**-0.47**	**-0.47**	**-1,068.09**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：贵州安龙鑫光能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**13.59**	**13.59**
1	溢余货币资金		13.59	13.59
二	**非经营性资产**		**107.57**	**107.57**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		1.93	1.93
3	其他应收款		36.64	36.64
4	长期应收款		-	-
5	其他非流动资产		69.00	69.00
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**9,602.43**	**9,602.43**
1	应付账款		393.26	393.26
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		9,209.17	9,209.17
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-9,481.28**	**-9,481.28**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、营业收入	3,941.61	7,645.52	7,582.82	7,520.64	7,458.97	7,397.81	7,337.15	7,276.98	7,217.31	7,158.13
减：营业成本	2,022.81	4,068.24	4,067.43	4,066.64	4,065.85	4,085.72	4,084.94	4,084.17	4,083.40	4,082.65
税金及附加	41.25	98.01	97.18	96.37	95.56	94.63	93.83	93.04	92.26	91.48
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**1,877.54**	**3,479.27**	**3,418.20**	**3,357.64**	**3,297.57**	**3,217.46**	**3,158.38**	**3,099.77**	**3,041.65**	**2,984.00**
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	**1,877.54**	**3,479.27**	**3,418.20**	**3,357.64**	**3,297.57**	**3,217.46**	**3,158.38**	**3,099.77**	**3,041.65**	**2,984.00**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	469.39	869.82	854.55	839.41	824.39	804.37	789.59	774.94	760.41	746.00
四、净利润	**1,408.16**	**2,609.45**	**2,563.65**	**2,518.23**	**2,473.18**	**2,413.10**	**2,368.78**	**2,324.83**	**2,281.24**	**2,238.00**
加：折旧	1,614.01	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
加：摊销	160.89	321.78	0.00	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21
减：营运资金净增加	600.41	-4,582.70	-38.71	-38.40	-38.08	-37.77	-37.46	-37.15	-36.85	-36.54
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	94.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	**2,673.07**	**10,734.75**	**5,823.18**	**5,777.44**	**5,732.07**	**5,671.68**	**5,627.06**	**5,582.80**	**5,538.90**	**5,495.36**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224	0.5817	0.5436
六、企业自由现金流现值	**2,628.19**	**10,031.76**	**5,085.46**	**4,715.09**	**4,371.71**	**4,042.38**	**3,747.93**	**3,474.93**	**3,221.83**	**2,987.18**
七、经营性资产价值	**61,936.91**									
加：溢余及非经营资产（负债）价	-6,165.72									
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值	**55,771.19**									
减：付息债务价值	51,191.59									
九、股东全部权益价值	**4,579.60**									

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	7,099.43	7,041.22	6,983.48	6,926.22	6,709.31	4,978.05	2,703.79	2,681.62	2,659.63	1,978.37
减：营业成本	4,103.58	4,102.83	4,102.09	4,101.36	4,100.63	4,122.68	4,121.96	4,121.25	4,120.55	3,089.89
税金及附加	90.58	89.82	89.06	88.31	85.43	62.27	32.03	31.74	31.46	23.38
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**2,905.27**	**2,848.57**	**2,792.33**	**2,736.55**	**2,523.25**	**793.10**	**-1,450.20**	**-1,471.37**	**-1,492.38**	**-1,134.90**
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	**2,905.27**	**2,848.57**	**2,792.33**	**2,736.55**	**2,523.25**	**793.10**	**-1,450.20**	**-1,471.37**	**-1,492.38**	**-1,134.90**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	726.32	712.14	698.08	684.14	630.81	198.27	-	-	-	-
四、净利润	**2,178.96**	**2,136.43**	**2,094.25**	**2,052.41**	**1,892.44**	**594.82**	**-1,450.20**	**-1,471.37**	**-1,492.38**	**-1,134.90**
加：折旧	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	2,421.02
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40
减：营运资金净增加	-36.24	-35.95	-35.65	-35.36	-50.15	-1,435.37	-2,546.67	-2.01	-1.99	-240.66
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										3,211.28
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	**5,436.02**	**5,393.19**	**5,350.72**	**5,308.59**	**5,163.40**	**5,251.01**	**4,317.29**	**1,751.45**	**1,730.43**	**4,732.65**
折现期	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955	0.2761
六、企业自由现金流现值	**2,761.41**	**2,560.24**	**2,373.75**	**2,200.82**	**2,000.44**	**1,901.15**	**1,460.73**	**553.79**	**511.31**	**1,306.83**
七、经营性资产价值										
加：溢余及非经营资产（负债）价										
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值										
减：付息债务价值										
九、股东全部权益价值										

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
江西南昌蒋巷三洞湖75MW项目（一期40MW、二期35MW）	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	实际装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	上网电量（万千瓦时）	**4,058.45**	**8,019.73**	**7,953.96**	**7,888.74**	**7,824.05**	**7,759.90**	**7,696.27**
	衰减率（%）	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**
	发电利用小时	541.13	1,069.30	1,060.53	1,051.83	1,043.21	1,034.65	1,026.17
	累计合理利用小时数	7,180.52	8,249.81	9,310.34	10,362.18	11,405.38	12,440.04	13,466.20
	国补计算小时数	541.13	1,069.30	1,060.53	1,051.83	1,043.21	1,034.65	1,026.17
	二、电价	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**4,304.07**	**8,505.08**	**8,435.34**	**8,366.17**	**8,297.57**	**8,229.53**	**8,162.04**
	交易电价收入（万元）	1,681.42	3,322.57	3,295.33	3,268.31	3,241.51	3,214.93	3,188.56
	国补收入（万元）	2,215.05	4,377.06	4,341.17	4,305.57	4,270.26	4,235.25	4,200.52
	省补收入（万元）	407.60	805.45	798.84	792.29	785.80	779.35	772.96
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		-132.70	-118.90	-117.92	-116.96	-116.00	-115.05	-114.10
主营业务收入（不含税）		3,941.61	7,645.52	7,582.82	7,520.64	7,458.97	7,397.81	7,337.15
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**3,941.61**	**7,645.52**	**7,582.82**	**7,520.64**	**7,458.97**	**7,397.81**	**7,337.15**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公i

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
江西南昌蒋巷三洞湖75MW项目（一期40MW、二期35MW）	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	实际装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	上网电量（万千瓦时）	**7,633.16**	**7,570.56**	**7,508.49**	**7,446.92**	**7,385.85**	**7,325.29**	**7,265.22**
	衰减率（%）	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**
	发电利用小时	1,017.75	1,009.41	1,001.13	992.92	984.78	976.70	968.70
	累计合理利用小时数	14,483.96	15,493.37	16,494.50	17,487.42	18,472.20	19,448.91	20,417.60
	国补计算小时数	1,017.75	1,009.41	1,001.13	992.92	984.78	976.70	968.70
	二、电价	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**	**1.0605**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004	0.1004
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**8,095.11**	**8,028.73**	**7,962.90**	**7,897.60**	**7,832.84**	**7,768.61**	**7,704.91**
	交易电价收入（万元）	3,162.42	3,136.48	3,110.77	3,085.26	3,059.96	3,034.87	3,009.98
	国补收入（万元）	4,166.07	4,131.91	4,098.03	4,064.43	4,031.10	3,998.04	3,965.26
	省补收入（万元）	766.62	760.34	754.10	747.92	741.79	735.70	729.67
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		-113.17	-112.24	-111.32	-110.40	-109.50	-108.60	-107.71
主营业务收入（不含税）		7,276.98	7,217.31	7,158.13	7,099.43	7,041.22	6,983.48	6,926.22
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**7,276.98**	**7,217.31**	**7,158.13**	**7,099.43**	**7,041.22**	**6,983.48**	**6,926.22**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公i

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
江西南昌蒋巷三洞湖75MW项目（一期40MW、二期35MW）	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	实际装机容量(MW)	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00
	上网电量（万千瓦时）	**7,205.65**	**7,146.56**	**7,087.96**	**7,029.84**	**6,972.19**	**5,186.26**
	衰减率（%）	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**	**0.82%**
	发电利用小时	960.75	952.87	945.06	937.31	929.63	691.50
	累计合理利用小时数	21,378.35	22,331.23	23,276.29	24,213.60	25,143.23	25,834.73
	国补计算小时数	960.75	621.65	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**1.0605**	**0.9601**	**0.9601**	**0.9601**	**0.9601**	**0.9601**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458	0.5458
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.1004					
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**7,460.81**	**5,505.47**	**2,936.54**	**2,912.46**	**2,888.58**	**2,148.67**
	交易电价收入（万元）	2,985.30	2,960.82	2,936.54	2,912.46	2,888.58	2,148.67
	国补收入（万元）	3,932.74	2,544.65	-	-	-	-
	省补收入（万元）	542.76	-	-	-	-	-
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		-106.83	-105.95	-105.08	-104.22	-103.37	-76.89
主营业务收入（不含税）		6,709.31	4,978.05	2,703.79	2,681.62	2,659.63	1,978.37
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**6,709.31**	**4,978.05**	**2,703.79**	**2,681.62**	**2,659.63**	**1,978.37**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
江西南昌蒋巷三洞湖75MW项目（一期40MW、二期35MW）	下网电费	42.05	97.91	97.10	96.31	95.52	94.73	93.96	93.19	92.42
	折旧	1,614.01	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
	租赁费	160.89	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78
	服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	205.86	413.02	413.02	413.02	413.02	433.68	433.68	433.68	433.68
	技改工程									
	其他		7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50
	常规备品备件									
	通道租赁及通讯维护费									
	人工成本									
	组件清洗									
	除草费									
	小计	**2,022.81**	**4,068.24**	**4,067.43**	**4,066.64**	**4,065.85**	**4,085.72**	**4,084.94**	**4,084.17**	**4,083.40**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**2,022.81**	**4,068.24**	**4,067.43**	**4,066.64**	**4,065.85**	**4,085.72**	**4,084.94**	**4,084.17**	**4,083.40**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：南

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
江西南昌蒋巷三洞湖75MW项目（一期40MW、二期35MW）	91.66	90.91	90.17	89.43	88.69	87.97	87.25	86.53	85.82	85.12	63.31
	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	2,421.02
	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	321.78	241.34
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	433.68	455.36	455.36	455.36	455.36	455.36	478.13	478.13	478.13	478.13	358.60
	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	7.50	5.63
	4,082.65	**4,103.58**	**4,102.83**	**4,102.09**	**4,101.36**	**4,100.63**	**4,122.68**	**4,121.96**	**4,121.25**	**4,120.55**	**3,089.89**
项目不够在此行											
营业成本合计	**4,082.65**	**4,103.58**	**4,102.83**	**4,102.09**	**4,101.36**	**4,100.63**	**4,122.68**	**4,121.96**	**4,121.25**	**4,120.55**	**3,089.89**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、	应缴增值税	494.59	956.41	948.36	940.38	932.47	923.38	915.59	907.87	900.22	892.62
1	销项税	512.41	993.92	985.77	977.68	969.67	961.72	953.83	946.01	938.25	930.56
2	进项税	17.82	37.51	37.40	37.30	37.20	38.34	38.23	38.13	38.04	37.94
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	400.56	956.41	948.36	940.38	932.47	923.38	915.59	907.87	900.22	892.62
二、	税金及附加										
1	城建税	20.03	47.82	47.42	47.02	46.62	46.17	45.78	45.39	45.01	44.63
2	教育费附加	12.02	28.69	28.45	28.21	27.97	27.70	27.47	27.24	27.01	26.78
3	地方教育附加	8.01	19.13	18.97	18.81	18.65	18.47	18.31	18.16	18.00	17.85
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.19	2.32	2.30	2.28	2.26	2.24	2.22	2.21	2.19	2.17
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
8	水利基金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	其他		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加										
	税金及附加合计	**41.25**	**98.01**	**97.18**	**96.37**	**95.56**	**94.63**	**93.83**	**93.04**	**92.26**	**91.48**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	883.79	876.32	868.91	861.56	833.45	607.12	311.56	308.77	306.00	227.44
1	销项税	922.93	915.36	907.85	900.41	872.21	647.15	351.49	348.61	345.75	257.19
2	进项税	39.14	39.04	38.95	38.85	38.76	40.03	39.94	39.84	39.75	29.75
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	883.79	876.32	868.91	861.56	833.45	607.12	311.56	308.77	306.00	227.44
二、	税金及附加										
1	城建税	44.19	43.82	43.45	43.08	41.67	30.36	15.58	15.44	15.30	11.37
2	教育费附加	26.51	26.29	26.07	25.85	25.00	18.21	9.35	9.26	9.18	6.82
3	地方教育附加	17.68	17.53	17.38	17.23	16.67	12.14	6.23	6.18	6.12	4.55
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.15	2.13	2.12	2.10	2.03	1.51	0.82	0.81	0.81	0.60
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.04
8	水利基金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加										
	税金及附加合计	**90.58**	**89.82**	**89.06**	**88.31**	**85.43**	**62.27**	**32.03**	**31.74**	**31.46**	**23.38**

资本性支出预测表（单位：万元）

昌县绿川新能源有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21
		无形资产										
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产										
		无形资产										
3	在建工程支出											
	合计		3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21

资本性支出预测表（单位：万元）

昌县绿川新能源有限公司

序号	项	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40
2	用于新增生产能力方面的支出										
3	在建工程支出										
	合计	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	7,708.73	7,645.52	7,582.82	7,520.64	7,458.97	7,397.81	7,337.15
2	营业成本	4,069.05	4,068.24	4,067.43	4,066.64	4,065.85	4,085.72	4,084.94
3	完全成本	4,069.05	4,068.24	4,067.43	4,066.64	4,065.85	4,085.72	4,084.94
4	税费	945.59	967.83	951.74	935.78	919.95	899.00	883.43
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,228.02	3,549.81	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
	折旧	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
	摊销	-	321.78	0.00	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,786.61	1,486.26	1,791.15	1,774.39	1,757.78	1,756.69	1,740.34
9	最低现金保有量	148.88	123.85	149.26	147.87	146.48	146.39	145.03
	存货							
	应收款项	9,303.71	4,721.01	4,682.29	4,643.90	4,605.82	4,568.05	4,530.59
	应付款项	148.88	123.85	149.26	147.87	146.48	146.39	145.03
10	营运资金	9,303.71	4,721.01	4,682.29	4,643.90	4,605.82	4,568.05	4,530.59
11	**营运资金增加额**	**600.41**	**-4,582.70**	**-38.71**	**-38.40**	**-38.08**	**-37.77**	**-37.46**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	7,276.98	7,217.31	7,158.13	7,099.43	7,041.22	6,983.48	6,926.22
2	营业成本	4,084.17	4,083.40	4,082.65	4,103.58	4,102.83	4,102.09	4,101.36
3	完全成本	4,084.17	4,083.40	4,082.65	4,103.58	4,102.83	4,102.09	4,101.36
4	税费	867.99	852.67	837.48	816.90	801.96	787.14	772.44
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
	折旧	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,724.13	1,708.05	1,692.11	1,692.46	1,676.77	1,661.21	1,645.78
9	最低现金保有量	143.68	142.34	141.01	141.04	139.73	138.43	137.15
	存货							
	应收款项	4,493.44	4,456.59	4,420.05	4,383.80	4,347.86	4,312.20	4,276.84
	应付款项	143.68	142.34	141.01	141.04	139.73	138.43	137.15
10	营运资金	4,493.44	4,456.59	4,420.05	4,383.80	4,347.86	4,312.20	4,276.84
11	**营运资金增加额**	**-37.15**	**-36.85**	**-36.54**	**-36.24**	**-35.95**	**-35.65**	**-35.36**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	6,709.31	4,978.05	2,703.79	2,681.62	2,659.63	1,978.37
2	营业成本	4,100.63	4,122.68	4,121.96	4,121.25	4,120.55	3,089.89
3	完全成本	4,100.63	4,122.68	4,121.96	4,121.25	4,120.55	3,089.89
4	税费	716.24	260.54	32.03	31.74	31.46	23.38
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	2,421.02
	折旧	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	3,228.02	2,421.02
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,588.85	1,155.20	925.97	924.97	923.99	692.25
9	最低现金保有量	132.40	96.27	77.16	77.08	77.00	76.92
	存货						
	应收款项	4,226.70	2,791.33	244.66	242.65	240.66	
	应付款项	132.40	96.27	77.16	77.08	77.00	
10	营运资金	4,226.70	2,791.33	244.66	242.65	240.66	
11	**营运资金增加额**	**-50.15**	**-1,435.37**	**-2,546.67**	**-2.01**	**-1.99**	**-240.66**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：南昌县绿川新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		-	-
1	溢余货币资金		-	-
二	**非经营性资产**		**20,808.14**	**20,808.14**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		20,783.31	20,783.31
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		24.83	24.83
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**26,973.86**	**26,973.86**
1	应付账款		16,784.69	16,784.69
2	预收账款		647.26	647.26
3	应交税费			-
4	其他应付款		9,541.91	9,541.91
5	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-6,165.72**	**-6,165.72**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	7,000.15	7,000.15	-	-
2	非流动资产	19,990.00	25,517.58	5,527.58	27.65
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	19,990.00	25,517.58	5,527.58	27.65
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	26,990.15	32,517.73	5,527.58	20.48
22	流动负债	6,309.70	6,309.70	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	6,309.70	6,309.70	-	-
25	净资产（所有者权益）	20,680.45	26,208.03	5,527.58	26.73

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	70,001,499.60	70,001,499.60	-	-
2	货币资金	1,499.60	1,499.60	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	70,000,000.00	70,000,000.00	-	-
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	269,901,499.60	325,177,272.78	55,275,773.18	20.48
35	四、流动负债合计	63,097,000.00	63,097,000.00	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	63,097,000.00	63,097,000.00	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	63,097,000.00	63,097,000.00	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	206,804,499.60	262,080,272.78	55,275,773.18	26.73

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	1,499.60	1,499.60	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	70,000,000.00	70,000,000.00	-	-
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	70,001,499.60	70,001,499.60	-	-

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	1,499.60	1,499.60	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		1,499.60	1,499.60	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	招商银行股份有限公司南京江宁科学园支行0101	125906107410101	人民币	-	-	1,499.60	1,499.60	-	-	
合　　计						1,499.60	1,499.60	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-8-1	应收利息	-	-	-	
3-8-2	应收股利	70,000,000.00	70,000,000.00	-	-
3-8-3	其他应收款	-	-	-	
3-4	资产合计	70,000,000.00	70,000,000.00	-	-

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应收股利（应收利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-2

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	股利（利润）所属期间	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	兴义市中弘新能源有限公司	2023/6/30	历史年度模拟分红	70,000,000.00	70,000,000.00	-	-	
合　　计				70,000,000.00	70,000,000.00	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

长期股权投资评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-4

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	被投资单位名称	投资日期	协议投资期限	投资比例%	投资成本	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	兴义市中弘新能源有限公司	2015/7/1	长期	100%	199,900,000.00	199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65	
合　　计						199,900,000.00	255,175,773.18		27.65	
减：长期股权投资减值准备							-			
合　　计						199,900,000.00	255,175,773.18	55,275,773.18	27.65	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	63,097,000.00	63,097,000.00	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		63,097,000.00	63,097,000.00	-	-

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	63,000,000.00	63,000,000.00	-	-
5-10-3	其他应付款	97,000.00	97,000.00	-	-
其他应付款 合计		63,097,000.00	63,097,000.00	-	-

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付股利（应付利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	投资单位名称（股东）	发生日期	利润所属期间	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023/6/30	历史年度模拟分红	63,000,000.00	63,000,000.00	
合　　计				63,000,000.00	63,000,000.00	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：南京益典弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/3/31	资金往来调拨	97,000.00	97,000.00	
合　　计				97,000.00	97,000.00	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

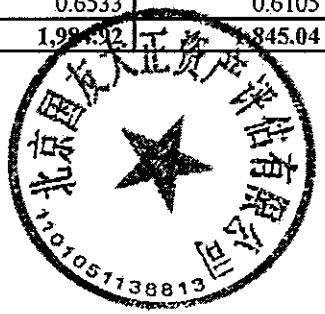
被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	2,160.47	4,513.32	4,490.75	4,468.30	4,445.95	4,423.72
减：营业成本	1,144.46	2,255.41	2,255.24	2,255.08	2,254.92	2,279.25
税金及附加	24.27	48.67	95.19	103.36	103.06	102.61
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**991.74**	**2,209.24**	**2,140.32**	**2,109.85**	**2,087.98**	**2,041.86**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**991.74**	**2,209.24**	**2,140.32**	**2,109.85**	**2,087.98**	**2,041.86**
所得税率	4.69%	7.55%	16.22%	16.20%	16.18%	25.00%
减：所得税费用	46.48	166.86	347.18	341.70	337.78	510.46
四、净利润	**945.25**	**2,042.38**	**1,793.13**	**1,768.15**	**1,750.20**	**1,531.39**
加：折旧	761.49	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
加：摊销	21.89	9.30	-	-	-	-
减：追加资本性支出	4.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
减：营运资金净增加	-397.02	-3,028.64	-8.45	-8.41	-8.37	-8.33
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	264.04	553.02	84.76	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**2,385.69**	**7,148.31**	**3,401.33**	**3,291.53**	**3,273.55**	**3,054.69**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00
折现率	7.79%	7.68%	7.35%	7.35%	7.35%	7.01%
折现系数	0.9814	0.9287	0.8634	0.8043	0.7492	0.6991
六、企业自由现金流现值	**2,341.37**	**6,635.14**	**2,936.55**	**2,647.29**	**2,452.63**	**2,135.40**
七、经营性资产价值	**36,739.63**					
加：溢余及非经营资产(负债)价值	**1,033.83**					
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值	**37,773.46**					
减：付息债务价值	29,627.80					
九、股东全部权益价值	**8,145.66**					

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	4,401.60	4,379.59	4,357.69	4,335.90	4,314.22	3,933.82
减：营业成本	2,279.09	2,278.93	2,278.77	2,278.61	2,304.18	2,304.02
税金及附加	102.31	102.01	101.71	101.42	100.97	95.77
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**2,020.20**	**1,998.65**	**1,977.21**	**1,955.87**	**1,909.07**	**1,534.03**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**2,020.20**	**1,998.65**	**1,977.21**	**1,955.87**	**1,909.07**	**1,534.03**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	505.05	499.66	494.30	488.97	477.27	383.51
四、净利润	**1,515.15**	**1,498.99**	**1,482.91**	**1,466.90**	**1,431.81**	**1,150.52**
加：折旧	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
加：摊销	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
减：营运资金净增加	-8.29	-8.24	-8.20	-8.16	-8.12	-413.55
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**3,038.41**	**3,022.21**	**3,006.08**	**2,990.04**	**2,954.90**	**3,079.05**
折现期	6.00	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6533	0.6105	0.5705	0.5332	0.4982	0.4656
六、企业自由现金流现值	**1,984.32**	**1,845.04**	**1,715.01**	**1,594.15**	**1,472.24**	**1,433.63**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产（负债）价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	3,132.21	3,116.54	3,100.96	3,085.45	3,070.02	3,054.67
减：营业成本	2,303.86	2,303.70	2,303.55	2,330.40	2,330.25	2,330.09
税金及附加	84.82	84.61	84.40	84.03	83.82	83.61
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**743.53**	**728.23**	**713.01**	**671.02**	**655.96**	**640.97**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**743.53**	**728.23**	**713.01**	**671.02**	**655.96**	**640.97**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	185.88	182.06	178.25	167.76	163.99	160.24
四、净利润	**557.64**	**546.17**	**534.76**	**503.27**	**491.97**	**480.73**
加：折旧	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
加：摊销	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
减：营运资金净增加	-889.61	-1.57	-1.56	-1.55	-1.54	-1.53
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**2,962.23**	**2,062.71**	**2,051.29**	**2,019.79**	**2,008.48**	**1,997.23**
折现期	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.4351	0.4066	0.3800	0.3551	0.3319	0.3101
六、企业自由现金流现值	**1,288.92**	**838.74**	**779.48**	**717.24**	**666.52**	**619.38**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产(负债)价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公

项目	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年	2046年
一、营业收入	2,979.14	2,304.68	2,293.16	2,281.69	2,270.28	2,258.93
减：营业成本	2,219.51	1,004.81	1,023.71	1,023.71	1,023.71	1,023.71
税金及附加	82.71	74.89	74.62	74.47	74.31	74.15
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**676.91**	**1,224.98**	**1,194.83**	**1,183.52**	**1,172.26**	**1,161.06**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**676.91**	**1,224.98**	**1,194.83**	**1,183.52**	**1,172.26**	**1,161.06**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	169.23	306.25	298.71	295.88	293.07	290.27
四、净利润	**507.69**	**918.74**	**896.12**	**887.64**	**879.20**	**870.80**
加：折旧	1,434.58	462.19	462.19	462.19	462.19	462.19
加：摊销	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
减：营运资金净增加	-7.54	-67.31	-1.15	226.93	-2.28	-2.27
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值	382.68					574.02
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**2,324.48**	**1,440.24**	**1,351.47**	**1,114.90**	**1,335.67**	**1,901.28**
折现期	18.00	19.00	20.00	21.00	22.00	23.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.2898	0.2708	0.2531	0.2365	0.2210	0.2066
六、企业自由现金流现值	**673.66**	**390.06**	**342.05**	**263.70**	**295.23**	**392.72**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产(负债)价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公

项目	2047年
一、营业收入	813.50
减：营业成本	345.53
税金及附加	45.06
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	**422.90**
加：营业外收入	
减：营业外支出	
三、利润总额	**422.90**
所得税率	25.00%
减：所得税费用	105.73
四、净利润	**317.18**
加：折旧	108.33
加：摊销	-
减：追加资本性支出	8.00
减：营运资金净增加	-451.60
加：扣税后利息	-
加：待抵扣进项税	-
加：回收固定资产净值	574.02
加：回收无形资产价值	
加：回收营运资金	
五、企业自由现金流	**1,443.12**
折现期	24.00
折现率	7.01%
折现系数	0.1930
六、企业自由现金流现值	**278.57**
七、经营性资产价值	
加：溢余及非经营资产(负债)价值	
加：长期投资权益价值	
八、企业整体价值	
减：付息债务价值	
九、股东全部权益价值	

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛伯科农业科技有限公司

项目	内容	2024年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目一期	一、电量																
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87
	上网电量（万千瓦时）	1,061.39	2,546.34	2,533.63	2,520.94	2,508.34	2,495.79	2,483.31	2,470.90	2,458.54	2,446.25	2,434.02	2,421.85	2,409.74	2,397.69	2,385.70	2,373.77
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
	发电利用小时	534.09	1,281.32	1,274.91	1,268.54	1,262.19	1,255.88	1,249.60	1,243.36	1,237.14	1,230.95	1,224.80	1,218.67	1,212.58	1,206.52	1,200.49	1,194.48
	累计合理利用小时数	8,634.65	9,915.96	11,190.88	12,459.41	13,721.61	14,977.49	16,227.09	17,470.45	18,707.59	19,938.54	21,163.34	22,382.01	23,594.59	24,801.11	26,001.60	27,196.08
	国补计算小时数	534.09	1,281.32	1,274.91	1,268.54	1,262.19	1,255.88	1,249.60	1,243.36	1,237.14	1,230.95	1,224.80	836.66	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845	0.9845
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704	0.3704
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341	0.5341
	省补电价(含税价元/kW·h)																
	市补电价(含税价元/kW·h)																
	区补电价(含税价元/kW·h)																
	三、含税售电收入	959.98	2,303.05	2,291.53	2,280.07	2,268.67	2,257.33	2,246.04	2,234.81	2,223.64	2,212.52	2,201.46	1,784.98	892.46	887.99	883.55	879.14
	交易电价收入（万元）	393.09	943.05	938.33	933.64	928.97	924.33	919.70	915.11	910.53	905.98	901.45	896.94	892.46	887.99	883.55	879.14
	国补收入（万元）	566.89	1,360.00	1,353.20	1,346.43	1,339.70	1,333.00	1,326.34	1,319.71	1,313.11	1,306.54	1,300.01	888.04	-	-	-	-
	省补收入（万元）																
	市补收入（万元）																
	区补收入（万元）																
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目二期	一、电量																
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	2,174.38	4,327.80	4,305.36	4,283.03	4,260.40	4,241.09	4,219.87	4,198.77	4,177.77	4,156.87	4,136.08	4,115.40	4,094.81	4,074.33	4,053.96	4,033.69
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
	发电利用小时	724.79	1,442.33	1,435.12	1,427.94	1,420.80	1,413.70	1,406.62	1,399.59	1,392.59	1,385.62	1,378.69	1,371.80	1,364.94	1,358.11	1,351.32	1,344.56
	累计合理利用小时数																
	国补计算小时数																
	二、电价	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617
	国补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)																
	区补电价(含税价元/kW·h)																
	三、含税售电收入	786.55	1,565.24	1,557.41	1,549.62	1,541.87	1,534.16	1,526.49	1,518.85	1,511.25	1,503.70	1,496.17	1,488.69	1,481.25	1,473.84	1,466.47	1,459.13
	交易电价收入（万元）	786.55	1,565.24	1,557.41	1,549.62	1,541.87	1,534.16	1,526.49	1,518.85	1,511.25	1,503.70	1,496.17	1,488.69	1,481.25	1,473.84	1,466.47	1,459.13
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补收入（万元）																
	区补收入（万元）																
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目三期	一、电量																
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	2,040.82	4,059.63	4,039.33	4,019.14	3,999.04	3,979.05	3,959.15	3,939.35	3,919.66	3,900.06	3,880.56	3,861.16	3,841.85	3,822.64	3,803.53	3,784.51
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
	发电利用小时	680.01	1,353.21	1,346.44	1,339.71	1,333.01	1,326.35	1,319.72	1,313.12	1,306.55	1,300.02	1,293.52	1,287.05	1,280.62	1,274.21	1,267.84	1,261.50
	累计合理利用小时数																
	国补计算小时数																
	二、电价	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597
	国补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)																
	区补电价(含税价元/kW·h)																
	三、含税售电收入	733.82	1,460.30	1,453.08	1,445.75	1,438.50	1,431.31	1,424.15	1,417.03	1,409.95	1,402.90	1,395.88	1,388.91	1,381.96	1,375.05	1,368.18	1,361.33
	交易电价收入（万元）	733.82	1,460.30	1,453.08	1,445.75	1,438.50	1,431.31	1,424.15	1,417.03	1,409.95	1,402.90	1,395.88	1,388.91	1,381.96	1,375.05	1,368.18	1,361.33
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补收入（万元）																
	区补收入（万元）																
减：调则市场费用/调峰服务费率		34.52	202.24	201.23	200.22	199.22	198.22	197.23	196.25	195.27	194.29	193.32	192.35	191.39	190.43	189.48	188.53
主营业务收入（不含税）		2,160.47	4,513.32	4,490.75	4,468.30	4,445.95	4,423.72	4,401.60	4,379.59	4,357.69	4,335.90	4,314.22	3,933.82	3,132.21	3,116.54	3,100.96	3,085.45
其他业务收入（不含税）																	
四、营业收入合计		2,160.47	4,513.32	4,490.75	4,468.30	4,445.95	4,423.72	4,401.60	4,379.59	4,357.69	4,335.90	4,314.22	3,933.82	3,132.21	3,116.54	3,100.96	3,085.45

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：河北冀伯制农业科技有限公司

项目	内容	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年	2046年	2047年
南百光伏农业示范基地光伏发电项目一期	一、电量									
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00						
	实际装机容量(MW)	19.87	19.87	19.87						
	上网电量（万千瓦时）	2,361.91	2,350.10	2,143.48						
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%						
	发电利用小时	1,188.51	1,182.57	1,078.60						
	累计合理利用小时数	28,384.59	29,567.16	30,645.76						
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00						
	二、电价	0.9045	0.9045	0.9045						
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3704	0.3704	0.3704						
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5341	0.5341	0.5341						
	省补电价(含税价元/kW·h)									
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入	874.74	870.37	793.85						
	交易电价收入（万元）	874.74	870.37	793.85						
	国补收入（万元）	-	-	-						
	省补收入（万元）									
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
南百光伏农业示范基地光伏发电项目二期	一、电量									
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	
	上网电量（万千瓦时）	4,013.51	3,993.43	3,973.46	3,953.59	3,933.81	3,914.14	3,894.56	3,875.08	
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	
	发电利用小时	1,337.84	1,331.14	1,324.49	1,317.86	1,311.27	1,304.71	1,298.19	1,291.69	
	累计合理利用小时数									
	国补计算小时数									
	二、电价	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	0.3617	
	国补电价(含税价元/kW·h)	-								
	省补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入	1,451.83	1,444.57	1,437.35	1,430.16	1,423.01	1,415.89	1,408.81	1,401.76	
	交易电价收入（万元）	1,451.83	1,444.57	1,437.35	1,430.16	1,423.01	1,415.89	1,408.81	1,401.76	
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	
	省补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
南百光伏农业示范基地光伏发电项目三期	一、电量									
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	3,765.59	3,746.76	3,728.03	3,709.39	3,690.84	3,672.38	3,654.02	3,635.75	2,715.18
	衰减率（%）	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
	发电利用小时	1,255.20	1,248.92	1,242.68	1,236.46	1,230.28	1,224.13	1,218.01	1,211.92	904.39
	累计合理利用小时数									
	国补计算小时数									
	二、电价	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597	0.3597
	国补电价(含税价元/kW·h)	-								
	省补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入	1,354.53	1,347.76	1,341.02	1,334.31	1,327.64	1,321.00	1,314.40	1,307.82	975.96
	交易电价收入（万元）	1,354.53	1,347.76	1,341.02	1,334.31	1,327.64	1,321.00	1,314.40	1,307.82	975.96
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
减：细则考核费用/调峰服务费等		187.59	186.63	182.11	141.75	141.04	140.34	139.63	138.94	50.19
主营业务收入（不含税）		3,070.02	3,054.67	2,979.14	2,304.68	2,293.16	2,281.69	2,270.28	2,258.93	813.50
其他业务收入（不含税）										
四、营业收入合计		3,070.02	3,054.67	2,979.14	2,304.68	2,293.16	2,281.69	2,270.28	2,258.93	813.50

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目一期	下网电费	4.12	33.15	32.99	32.82	32.66	32.49	32.33	32.17	32.01
	折旧	530.39	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78
	租赁费	21.35	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70
	技术服务费			-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	89.33	163.45	163.45	163.45	163.45	171.62	171.62	171.62	171.62
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**647.19**	**1,302.08**	**1,301.91**	**1,301.75**	**1,301.58**	**1,309.59**	**1,309.43**	**1,309.27**	**1,309.11**
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目二期	下网电费		-	-	-	-	-	-	-	-
	折旧	158.88	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75
	租赁费	21.89	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77
	技术服务费									
	委托运营成本	90.23	163.28	163.28	163.28	163.28	171.45	171.45	171.45	171.45
	技改工程			-	-	-	-	-	-	-
	其他	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**273.99**	**527.81**	**527.81**	**527.81**	**527.81**	**535.97**	**535.97**	**535.97**	**535.97**
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目三期	下网电费		-	-	-	-	-	-	-	-
	折旧	72.22	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44
	租赁费	57.40	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	91.91	163.28	163.28	163.28	163.28	171.45	171.45	171.45	171.45
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	1.75	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**223.28**	**425.52**	**425.52**	**425.52**	**425.52**	**433.69**	**433.69**	**433.69**	**433.69**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**1,144.46**	**2,255.41**	**2,255.24**	**2,255.08**	**2,254.92**	**2,279.25**	**2,279.09**	**2,278.93**	**2,278.77**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：河

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目一期	31.85	31.69	31.53	31.37	31.22	31.06	30.90	30.75	30.60	27.91	-
	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	1,060.78	972.38	-
	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	42.70	39.14	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	171.62	180.20	180.20	180.20	180.20	180.20	189.21	189.21	189.21	173.45	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.83	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1,308.95	**1,317.37**	**1,317.21**	**1,317.05**	**1,316.90**	**1,316.74**	**1,325.60**	**1,325.44**	**1,325.29**	**1,214.71**	**-**
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目二期	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75	317.75
	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77	43.77
	171.45	180.02	180.02	180.02	180.02	180.02	189.02	189.02	189.02	189.02	189.02
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	535.97	**544.54**	**544.54**	**544.54**	**544.54**	**544.54**	**553.54**	**553.54**	**553.54**	**553.54**	**553.54**
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目三期	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44	144.44
	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80	114.80
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	171.45	180.02	180.02	180.02	180.02	180.02	189.02	189.02	189.02	189.02	189.02
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	433.69	**442.26**	**442.26**	**442.26**	**442.26**	**442.26**	**451.26**	**451.26**	**451.26**	**451.26**	**451.26**
项目不够在此行											
营业成本合计	**2,278.61**	**2,304.18**	**2,304.02**	**2,303.86**	**2,303.70**	**2,303.55**	**2,330.40**	**2,330.25**	**2,330.09**	**2,219.51**	**1,004.81**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：河

项目	2043年	2044年	2045年	2046年	2047年
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目一期					
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目二期	-	-	-	-	
	317.75	317.75	317.75	317.75	
	43.77	43.77	43.77	43.77	
			-	-	
	198.47	198.47	198.47	198.47	
	-	-	-	-	
	3.00	3.00	3.00	3.00	
	-	-	-	-	
	563.00	**563.00**	**563.00**	**563.00**	**-**
南宫光伏农业示范基地光伏发电项目三期	-	-	-	-	-
	144.44	144.44	144.44	144.44	108.33
	114.80	114.80	114.80	114.80	86.10
	-	-	-	-	-
	198.47	198.47	198.47	198.47	148.85
	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	2.25
	-	-	-	-	-
	460.71	**460.71**	**460.71**	**460.71**	**345.53**
项目不够在此行					
营业成本合计	**1,023.71**	**1,023.71**	**1,023.71**	**1,023.71**	**345.53**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	264.04	553.02	550.11	547.21	544.33	539.99	537.13
1	销项税	280.86	586.73	583.80	580.88	577.97	575.08	572.21
2	进项税	16.82	33.71	33.69	33.67	33.65	35.10	35.07
3	可抵扣增值税	637.79	84.76	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	-	465.34	547.21	544.33	539.99	537.13
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	23.27	27.36	27.22	27.00	26.86
2	教育费附加	-	-	13.96	16.42	16.33	16.20	16.11
3	地方教育附加	-	-	9.31	10.94	10.89	10.80	10.74
4	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.44	3.01	2.99	2.98	2.96	2.95	2.93
6	房产税	0.49	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**24.27**	**48.67**	**95.19**	**103.36**	**103.06**	**102.61**	**102.31**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	534.29	531.47	528.66	524.31	474.88	370.69	368.68
1	销项税	569.35	566.50	563.67	560.85	511.40	407.19	405.15
2	进项税	35.05	35.03	35.01	36.53	36.51	36.49	36.47
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	534.29	531.47	528.66	524.31	474.88	370.69	368.68
二、	税金及附加							
1	城建税	26.71	26.57	26.43	26.22	23.74	18.53	18.43
2	教育费附加	16.03	15.94	15.86	15.73	14.25	11.12	11.06
3	地方教育附加	10.69	10.63	10.57	10.49	9.50	7.41	7.37
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	2.92	2.90	2.89	2.87	2.62	2.09	2.08
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**102.01**	**101.71**	**101.42**	**100.97**	**95.77**	**84.82**	**84.61**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
一、	应缴增值税	366.67	363.06	361.07	359.09	350.57	276.93	274.29
1	销项税	403.12	401.11	399.10	397.11	387.29	299.61	298.11
2	进项税	36.45	38.05	38.03	38.01	36.72	22.68	23.82
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	366.67	363.06	361.07	359.09	350.57	276.93	274.29
二、	税金及附加							
1	城建税	18.33	18.15	18.05	17.95	17.53	13.85	13.71
2	教育费附加	11.00	10.89	10.83	10.77	10.52	8.31	8.23
3	地方教育附加	7.33	7.26	7.22	7.18	7.01	5.54	5.49
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	2.06	2.05	2.04	2.03	1.98	1.53	1.53
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**84.40**	**84.03**	**83.82**	**83.61**	**82.71**	**74.89**	**74.62**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2044年	2045年	2046年	2047年
一、	应缴增值税	272.80	271.32	269.84	96.82
1	销项税	296.62	295.14	293.66	105.75
2	进项税	23.82	23.82	23.82	8.93
3	可抵扣增值税	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	272.80	271.32	269.84	96.82
二、	税金及附加				
1	城建税	13.64	13.57	13.49	4.84
2	教育费附加	8.18	8.14	8.10	2.90
3	地方教育附加	5.46	5.43	5.40	1.94
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	33.51
5	印花税	1.52	1.51	1.50	1.13
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.74
7	车船税	-	-	-	-
8	其他				
	项目不够在在此行前填加				
	税金及附加合计	**74.47**	**74.31**	**74.15**	**45.06**

资本性支出预测表（单位：万元）

飞赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	4.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		4.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00

资本性支出预测表（单位：万元）

北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00

资本性支出预测表（单位：万元）

匕赛仙斛农业科技有限公司

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00

资本性支出预测表（单位：万元）

比赛仙斛农业科技有限公司

序号	项	2043年	2044年	2045年	2046年	2047年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00
2	用于新增生产能力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	8.00	8.00	8.00	8.00	8.00

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	4,398.39	4,513.32	4,490.75	4,468.30	4,445.95	4,423.72
2	营业成本	2,253.29	2,255.41	2,255.24	2,255.08	2,254.92	2,279.25
3	完全成本	2,253.29	2,255.41	2,255.24	2,255.08	2,254.92	2,279.25
4	税费	195.08	215.53	442.37	445.07	440.84	613.08
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,522.97	1,532.28	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	折旧	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	摊销	-	9.30	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	925.39	938.66	1,174.64	1,177.17	1,172.78	1,369.35
9	最低现金保有量	77.12	78.22	97.89	98.10	97.73	114.11
	存货						
	应收款项	4,719.35	1,690.72	1,682.26	1,673.85	1,665.48	1,657.15
	应付款项	77.12	78.22	97.89	98.10	97.73	114.11
10	营运资金	4,719.35	1,690.72	1,682.26	1,673.85	1,665.48	1,657.15
11	**营运资金增加额**	**-397.02**	**-3,028.64**	**-8.45**	**-8.41**	**-8.37**	**-8.33**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	4,401.60	4,379.59	4,357.69	4,335.90	4,314.22	3,933.82
2	营业成本	2,279.09	2,278.93	2,278.77	2,278.61	2,304.18	2,304.02
3	完全成本	2,279.09	2,278.93	2,278.77	2,278.61	2,304.18	2,304.02
4	税费	607.36	601.67	596.02	590.39	578.24	479.28
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	折旧	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,363.48	1,357.63	1,351.81	1,346.02	1,359.44	1,260.32
9	最低现金保有量	113.62	113.14	112.65	112.17	113.29	105.03
	存货						
	应收款项	1,648.87	1,640.62	1,632.42	1,624.26	1,616.14	1,202.58
	应付款项	113.62	113.14	112.65	112.17	113.29	105.03
10	营运资金	1,648.87	1,640.62	1,632.42	1,624.26	1,616.14	1,202.58
11	**营运资金增加额**	**-8.29**	**-8.24**	**-8.20**	**-8.16**	**-8.12**	**-413.55**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	3,132.21	3,116.54	3,100.96	3,085.45	3,070.02	3,054.67
2	营业成本	2,303.86	2,303.70	2,303.55	2,330.40	2,330.25	2,330.09
3	完全成本	2,303.86	2,303.70	2,303.55	2,330.40	2,330.25	2,330.09
4	税费	270.70	266.67	262.65	251.78	247.81	243.85
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	折旧	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97	1,522.97
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,051.59	1,047.39	1,043.22	1,059.21	1,055.08	1,050.97
9	最低现金保有量	87.63	87.28	86.94	88.27	87.92	87.58
	存货						
	应收款项	312.97	311.41	309.85	308.30	306.76	305.22
	应付款项	87.63	87.28	86.94	88.27	87.92	87.58
10	营运资金	312.97	311.41	309.85	308.30	306.76	305.22
11	**营运资金增加额**	**-889.61**	**-1.57**	**-1.56**	**-1.55**	**-1.54**	**-1.53**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年	2046年
1	营业收入	2,979.14	2,304.68	2,293.16	2,281.69	2,270.28	2,258.93
2	营业成本	2,219.51	1,004.81	1,023.71	1,023.71	1,023.71	1,023.71
3	完全成本	2,219.51	1,004.81	1,023.71	1,023.71	1,023.71	1,023.71
4	税费	251.94	381.14	373.33	370.35	367.38	364.42
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,434.58	462.19	462.19	462.19	462.19	462.19
	折旧	1,434.58	462.19	462.19	462.19	462.19	462.19
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,036.87	923.75	934.84	931.86	928.89	925.94
9	最低现金保有量	86.41	76.98	77.90	77.65	77.41	77.16
	存货						
	应收款项	297.68	230.37	229.22	456.15	453.87	451.60
	应付款项	86.41	76.98	77.90	77.65	77.41	77.16
10	营运资金	297.68	230.37	229.22	456.15	453.87	451.60
11	**营运资金增加额**	**-7.54**	**-67.31**	**-1.15**	**226.93**	**-2.28**	**-2.27**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司

序号	项目	2047年
1	营业收入	813.50
2	营业成本	345.53
3	完全成本	345.53
4	税费	150.79
5	期间费用	-
	销售费用	-
	管理费用	-
	研发费用	-
6	折旧及摊销	108.33
	折旧	108.33
	摊销	-
7	其他非付现成本/费用	
8	付现成本	387.99
9	最低现金保有量	32.33
	存货	
	应收款项	
	应付款项	
10	营运资金	-
11	**营运资金增加额**	**-451.60**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：河北赛仙斛农业科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**246.93**	**246.93**
1	溢余货币资金		246.93	246.93
二	**非经营性资产**		**25,386.47**	**25,386.47**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		28.23	28.23
3	其他应收款		25,358.24	25,358.24
4	长期应收款		-	-
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**24,599.57**	**24,599.57**
1	应付账款		8,098.45	8,098.45
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		16,501.12	16,501.12
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**1,033.83**	**1,033.83**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	0.71	0.71	-	-
2	非流动资产	290.98	290.98	-	-
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	290.95	290.95	-	-
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	0.03	0.03	-	-
21	资产总计	**291.69**	**291.69**	-	-
22	流动负债	291.97	291.97	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**291.97**	**291.97**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-0.28**	**-0.28**	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	7,096.60	7,096.60	-	-
2	货币资金	7,096.60	7,096.60	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	2,909,805.58	2,909,805.58	-	-
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	2,909,539.77	2,909,539.77	-	-
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	265.81	265.81	-	-
34	三、资产总计	2,916,902.18	2,916,902.18	-	-
35	四、流动负债合计	2,919,700.23	2,919,700.23	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	2,919,700.23	2,919,700.23	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	2,919,700.23	2,919,700.23	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-2,798.05	-2,798.05	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	7,096.60	7,096.60	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	-	-	-	
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	7,096.60	7,096.60	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	7,096.60	7,096.60	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		7,096.60	7,096.60	-	-	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中国光大银行股份有限公司包头分行6510	52520188000086510	人民币	-	-	7,096.60	7,096.60	-	-	
合　　计						7,096.60	7,096.60	-	-	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：圉阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	-	-	-	
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	2,909,539.77	2,909,539.77	-	-
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	265.81	265.81	-	-
合　　计		2,909,805.58	2,909,805.58	-	-

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程评估汇总表

评估基准日：.2023年6月30日

表4-9

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-9-1	在建工程-土建工程	-	-	-	
4-9-2	在建工程-设备安装工程	2,909,539.77	2,909,539.77	-	-
4-9-3	工程物资	-	-	-	
4-9	在建工程合计	2,909,539.77	2,909,539.77	-	-
4-9	减：在建工程减值准备	-		-	
4-9	在建工程合计	2,909,539.77	2,909,539.77	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：　王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程—设备安装工程评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	项目名称	规格型号	数量	计量单位	开工日期	预计完工日期	账面价值				评估价值				增减值	增值率%	备注
							设备费	资金成本	安装费及其他	合计	设备费	资金成本	安装费及其他	合计			
	包头市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地50MWp光伏电站项目				2018年5月												
1	待摊支出\前期费用\其他									200,000.00				200,000.00		-	未建成
2	待摊支出\土地成本\土地租金									2,500,000.00				2,500,000.00		-	未建成
3	待摊支出\建设管理费\职工薪酬\职工福利其他									100.00				100.00		-	未建成
4	待摊支出\建设管理费\办公费\其他									4,516.70				4,516.70		-	未建成
5	待摊支出\建设管理费\差旅费									9,731.85				9,731.85		-	未建成
6	待摊支出\建设管理费\车辆费用									630.00				630.00		-	未建成
7	待摊支出\建设管理费\市内交通费									2,045.78				2,045.78		-	未建成
8	待摊支出\建设管理费\其他									2,209.21				2,209.21		-	未建成
9	待摊支出\资本化利息									189,700.23				189,700.23		-	未建成
10	待摊支出\其他									606.00				606.00		-	未建成
合　　计							-	-	-	2,909,539.77	-	-	-	2,909,539.77		-	
减：在建设备安装工程减值准备																	
合　　计							-	-	-	2,909,539.77	-	-	-	2,909,539.77	-	-	

被评估单位填表人：陶瑶　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他非流动资产评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-18

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	内容或名称	取得日期	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	待抵扣进项税	2020.07	265.81	265.81	-	-	
	合　　计		265.81	265.81	-	-	
	减：其他非流动资产减值准备						
合　　计			265.81	265.81	-	-	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	2,919,700.23	2,919,700.23	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		2,919,700.23	2,919,700.23	-	-

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：固阳县北清新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/3/31	内部调拨	2,919,700.23	2,919,700.23	
合　　计				2,919,700.23	2,919,700.23	

被评估单位填表人：陶琚　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	-	-	-	
2	非流动资产	-	-	-	
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	-	-	-	
22	流动负债	3,207.30	3,207.30	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**3,207.30**	**3,207.30**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-3,207.30**	**-3,207.30**	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	17.31	17.31	-	-
2	货币资金	17.31	17.31	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	-	-	-	
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	17.31	17.31	-	-
35	四、流动负债合计	32,073,022.02	32,073,022.02	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	32,073,022.02	32,073,022.02	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	-
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	32,073,022.02	32,073,022.02	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-32,073,004.71	-32,073,004.71	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

北京国友大正资产评估有限公司 1101051138813

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	17.31	17.31	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	-	-	-	
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	17.31	17.31	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	17.31	17.31	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		17.31	17.31	-	-	

被评估单位填表人：陶琨　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中国农业银行股份有限公司寿阳县支行6636	04320001040026636	人民币	-	-	17.31	17.31	-	-	
合　　计						17.31	17.31	-	-	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	-	-	-	
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		-	-	-	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-9-1	在建工程-土建工程	-	-	-	
4-9-2	在建工程-设备安装工程	30,300,590.01	30,300,590.01	-	-
4-9-3	工程物资	-	-	-	
4-9	在建工程合计	30,300,590.01	30,300,590.01	-	-
4-9	减：在建工程减值准备	30,300,590.01	30,300,590.01	-	-
4-9	在建工程合计	-	-	-	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：　王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程—设备安装工程评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9-2

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	项目名称	规格型号	数量	计量单位	开工日期	预计完工日期	账面价值				评估价值				增减值	增值率%	备注
							设备费	资金成本	安装费及其他	合计	设备费	资金成本	安装费及其他	合计			
	寿阳县光伏发电应用领跑者基地2017年5号项目（羊头崖乡、上湖				2018年7月												
1	待摊支出\前期费用\其他									1,220.00				1,220.00	-	-	项目停滞
2	待摊支出\土地成本\土地租金									30,115,000.00				30,115,000.00		-	项目停滞
3	待摊支出\建设管理费\办公费\其他									1,082.00				1,082.00		-	项目停滞
4	待摊支出\建设管理费\差旅费									69,019.94				69,019.94		-	项目停滞
5	待摊支出\建设管理费\业务招待费									11,298.00				11,298.00		-	项目停滞
6	待摊支出\建设管理费\车辆费用									100,906.00				100,906.00		-	项目停滞
7	待摊支出\建设管理费\其他									1,637.66				1,637.66		-	项目停滞
8	待摊支出\资本化利息									0.01				0.01		-	项目停滞
9	待摊支出\税金									90.00				90.00		-	项目停滞
10	待摊支出\其他									336.40				336.40		-	项目停滞
合　计							-	-	-	30,300,590.01	-	-	-	30,300,590.01		-	
减：在建设备安装工程减值准备										30,300,590.01				30,300,590.01		-	
合　计							-	-	-	-	-	-	-	-	-		

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	32,073,022.02	32,073,022.02	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		32,073,022.02	32,073,022.02	-	-

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	-	-	-	
5-10-3	其他应付款	32,073,022.02	32,073,022.02	-	-
其他应付款 合计		32,073,022.02	32,073,022.02	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：寿阳北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2021.11.30	土地租赁款	32,073,022.02	32,073,022.02	
合　　计				32,073,022.02	32,073,022.02	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	1,307.42	2,687.77	2,666.26	2,644.93	2,623.77	2,602.78	2,581.96	2,561.31
减：营业成本	614.48	1,144.57	1,144.42	1,144.28	1,144.13	1,155.66	1,155.52	1,155.38
税金及附加	0.39	26.45	40.44	40.10	39.76	39.35	39.02	38.69
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	692.55	1,516.75	1,481.41	1,460.56	1,439.88	1,407.78	1,387.42	1,367.23
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	692.55	1,516.75	1,481.41	1,460.56	1,439.88	1,407.78	1,387.42	1,367.23
所得税率	12.50%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	86.57	379.19	370.35	365.14	359.97	351.94	346.86	341.81
四、净利润	605.98	1,137.56	1,111.05	1,095.42	1,079.91	1,055.83	1,040.57	1,025.43
加：折旧	377.89	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
加：摊销	67.14	134.29	0.00	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	0.87	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75
减：营运资金净增加	-136.68	-2,512.74	-13.45	-13.34	-13.24	-13.13	-13.03	-12.92
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	119.39	39.73	119.39	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	1,306.21	4,578.35	1,997.92	1,862.79	1,847.17	1,822.99	1,807.62	1,792.38
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.49%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9821	0.9324	0.8714	0.8143	0.7610	0.7111	0.6646	0.6210
六、企业自由现金流现值	1,282.84	4,268.94	1,740.91	1,516.86	1,405.64	1,296.39	1,201.28	1,113.14
七、经营性资产价值	21,883.50							
加：溢余及非经营资产（负债）价值	-2,308.86							
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值	19,574.63							
减：付息债务价值	12,958.49							
九、股东全部权益价值	6,616.15							

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	2,540.81	2,520.49	2,500.32	2,480.32	2,460.48	2,440.80	2,421.27	2,134.28
减：营业成本	1,155.24	1,155.10	1,167.21	1,167.08	1,166.94	1,166.81	1,166.68	1,179.41
税金及附加	38.37	38.05	37.64	37.33	37.01	36.70	36.39	31.74
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**1,347.21**	**1,327.34**	**1,295.47**	**1,275.92**	**1,256.52**	**1,237.28**	**1,218.20**	**923.13**
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	**1,347.21**	**1,327.34**	**1,295.47**	**1,275.92**	**1,256.52**	**1,237.28**	**1,218.20**	**923.13**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	336.80	331.83	323.87	318.98	314.13	309.32	304.55	230.78
四、净利润	**1,010.40**	**995.50**	**971.60**	**956.94**	**942.39**	**927.96**	**913.65**	**692.35**
加：折旧	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75
减：营运资金净增加	-12.82	-12.72	-12.61	-12.51	-12.41	-12.31	-12.22	-314.52
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	**1,777.25**	**1,762.25**	**1,738.24**	**1,723.48**	**1,708.83**	**1,694.30**	**1,679.89**	**1,760.90**
折现期	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.5804	0.5424	0.5068	0.4737	0.4426	0.4136	0.3866	0.3612
六、企业自由现金流现值	**1,031.47**	**955.78**	**881.02**	**816.33**	**756.39**	**700.84**	**649.38**	**636.12**
七、经营性资产价值								
加：溢余及非经营资产（负债）价值								
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值								
减：付息债务价值								
九、股东全部权益价值								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限

项目	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
一、营业收入	1,160.74	1,151.45	1,142.24	1,133.10	1,124.04	278.76
减：营业成本	1,179.28	1,179.15	1,179.02	1,178.90	1,178.77	294.66
税金及附加	16.26	16.12	15.97	15.83	15.69	3.89
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**-34.80**	**-43.81**	**-52.75**	**-61.62**	**-70.42**	**-19.79**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**-34.80**	**-43.81**	**-52.75**	**-61.62**	**-70.42**	**-19.79**
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	-	-	-	-	-	-
四、净利润	**-34.80**	**-43.81**	**-52.75**	**-61.62**	**-70.42**	**-19.79**
加：折旧	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	188.94
加：摊销	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	0.44
减：营运资金净增加	-1,090.41	-0.88	-0.87	-	-	-
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值						750.44
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**1,809.64**	**711.09**	**702.15**	**692.41**	**683.61**	**919.16**
折现期	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00	21.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3376	0.3155	0.2948	0.2755	0.2575	0.2406
六、企业自由现金流现值	**610.91**	**224.36**	**207.01**	**190.77**	**176.01**	**221.16**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产（负债）价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
天津宁欣节能环保宁河30MW鱼光互补发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**1,956.35**	**4,050.97**	**4,018.56**	**3,986.41**	**3,954.52**	**3,922.88**	**3,891.50**
	衰减率（%）	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**
	发电利用小时	652.12	1,350.32	1,339.52	1,328.80	1,318.17	1,307.63	1,297.17
	累计合理利用小时数	7,103.20	8,453.52	9,793.04	11,121.85	12,440.02	13,747.65	15,044.82
	国补计算小时数	652.12	1,350.32	1,339.52	1,328.80	1,318.17	1,307.63	1,297.17
	二、电价	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**1,469.89**	**3,043.66**	**3,019.31**	**2,995.15**	**2,971.19**	**2,947.42**	**2,923.84**
	交易电价收入（万元）	717.67	1,486.06	1,474.17	1,462.38	1,450.68	1,439.08	1,427.56
	国补收入（万元）	752.22	1,557.60	1,545.14	1,532.78	1,520.51	1,508.35	1,496.28
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		-6.64	5.74	5.69	5.65	5.60	5.56	5.51
主营业务收入（不含税）		1,307.42	2,687.77	2,666.26	2,644.93	2,623.77	2,602.78	2,581.96
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**1,307.42**	**2,687.77**	**2,666.26**	**2,644.93**	**2,623.77**	**2,602.78**	**2,581.96**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
天津宁欣节能环保宁河30MW鱼光互补发电项目	**一、电量**								
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**3,860.37**	**3,829.49**	**3,798.85**	**3,768.46**	**3,738.31**	**3,708.40**	**3,678.74**	**3,649.31**
	衰减率（%）	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**
	发电利用小时	1,286.79	1,276.50	1,266.28	1,256.15	1,246.10	1,236.13	1,226.25	1,216.44
	累计合理利用小时数	16,331.61	17,608.10	18,874.38	20,130.54	21,376.64	22,612.78	23,839.02	25,055.46
	国补计算小时数	1,286.79	1,276.50	1,266.28	1,256.15	1,246.10	1,236.13	1,226.25	1,216.44
	二、电价	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845
	省补电价(含税价元/kW·h)								
	市补电价(含税价元/kW·h)								
	标杆电价(含税价元/kW·h)								
	三、含税售电收入	**2,900.45**	**2,877.25**	**2,854.23**	**2,831.40**	**2,808.75**	**2,786.28**	**2,763.99**	**2,741.88**
	交易电价收入（万元）	1,416.14	1,404.81	1,393.57	1,382.43	1,371.37	1,360.40	1,349.51	1,338.72
	国补收入（万元）	1,484.31	1,472.44	1,460.66	1,448.97	1,437.38	1,425.88	1,414.47	1,403.16
	省补收入（万元）								
	市补收入（万元）								
	标杆收入（万元）								
减：细则考核费用/调峰服务费等		5.47	5.42	5.38	5.34	5.30	5.25	5.21	5.17
主营业务收入（不含税）		2,561.31	2,540.81	2,520.49	2,500.32	2,480.32	2,460.48	2,440.80	2,421.27
其他业务收入（不含税）									
四、营业收入合计		**2,561.31**	**2,540.81**	**2,520.49**	**2,500.32**	**2,480.32**	**2,460.48**	**2,440.80**	**2,421.27**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

项目	内容	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
天津宁欣节能环保宁河30MW鱼光互补发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**3,620.11**	**3,591.15**	**3,562.42**	**3,533.92**	**3,505.65**	**3,477.61**	**862.45**
	衰减率（%）	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**	**0.80%**
	发电利用小时	1,206.70	1,197.05	1,187.47	1,177.97	1,168.55	1,159.20	287.48
	累计合理利用小时数	26,262.16	27,459.21	28,646.69	29,824.66	30,993.21	32,152.42	32,439.90
	国补计算小时数	944.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**	**0.7513**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668	0.3668
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845	0.3845
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**2,417.54**	**1,317.38**	**1,306.84**	**1,296.39**	**1,286.02**	**1,275.73**	**316.38**
	交易电价收入（万元）	1,328.01	1,317.38	1,306.84	1,296.39	1,286.02	1,275.73	316.38
	国补收入（万元）	1,089.53	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		5.13	5.09	5.05	5.01	4.97	4.93	1.22
主营业务收入（不含税）		2,134.28	1,160.74	1,151.45	1,142.24	1,133.10	1,124.04	278.76
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**2,134.28**	**1,160.74**	**1,151.45**	**1,142.24**	**1,133.10**	**1,124.04**	**278.76**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
天津宁欣节能环保宁河30MW鱼光互补发电项目	下网电费	12.24	18.18	18.04	17.89	17.75	17.61	17.47	17.33	17.19	17.05
	折旧	377.89	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
	租赁费	67.14	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	154.22	233.32	233.32	233.32	233.32	244.99	244.99	244.99	244.99	244.99
	技改工程										
	其他	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	小计	**614.48**	**1,144.57**	**1,144.42**	**1,144.28**	**1,144.13**	**1,155.66**	**1,155.52**	**1,155.38**	**1,155.24**	**1,155.10**
项目不够在此行前填加											
营业成本合计		**614.48**	**1,144.57**	**1,144.42**	**1,144.28**	**1,144.13**	**1,155.66**	**1,155.52**	**1,155.38**	**1,155.24**	**1,155.10**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：天

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
天津宁欣节能环保宁河30MW鱼光互补发电项目	16.92	16.78	16.65	16.51	16.38	16.25	16.12	15.99	15.86	15.74	15.61	3.87
	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	188.94
	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	134.29	33.57
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	257.24	257.24	257.24	257.24	257.24	270.10	270.10	270.10	270.10	270.10	270.10	67.52
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	0.75
	1,167.21	**1,167.08**	**1,166.94**	**1,166.81**	**1,166.68**	**1,179.41**	**1,179.28**	**1,179.15**	**1,179.02**	**1,178.90**	**1,178.77**	**294.66**
项目不够在此行												
营业成本合计	**1,167.21**	**1,167.08**	**1,166.94**	**1,166.81**	**1,166.68**	**1,179.41**	**1,179.28**	**1,179.15**	**1,179.02**	**1,178.90**	**1,178.77**	**294.66**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、	应缴增值税	159.12	333.05	330.27	327.52	324.78	321.37	318.68	316.02
1	销项税	169.97	349.41	346.61	343.84	341.09	338.36	335.65	332.97
2	进项税	10.84	16.36	16.34	16.33	16.31	16.99	16.97	16.95
3	可抵扣增值税	159.12	119.39	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	213.66	330.27	327.52	324.78	321.37	318.68	316.02
二、	税金及附加								
1	城建税	-	14.96	23.12	22.93	22.73	22.50	22.31	22.12
2	教育费附加	-	6.41	9.91	9.83	9.74	9.64	9.56	9.48
3	地方教育附加	-	4.27	6.61	6.55	6.50	6.43	6.37	6.32
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.39	0.81	0.80	0.80	0.79	0.78	0.78	0.77
6	房产税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	车船税		-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加								
	税金及附加合计	**0.39**	**26.45**	**40.44**	**40.10**	**39.76**	**39.35**	**39.02**	**38.69**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公

序号	项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、	应缴增值税	313.37	310.75	307.41	304.83	302.26	299.72	297.20	259.14
1	销项税	330.31	327.66	325.04	322.44	319.86	317.30	314.76	277.46
2	进项税	16.93	16.92	17.63	17.62	17.60	17.58	17.56	18.32
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	313.37	310.75	307.41	304.83	302.26	299.72	297.20	259.14
二、	税金及附加								
1	城建税	21.94	21.75	21.52	21.34	21.16	20.98	20.80	18.14
2	教育费附加	9.40	9.32	9.22	9.14	9.07	8.99	8.92	7.77
3	地方教育附加	6.27	6.21	6.15	6.10	6.05	5.99	5.94	5.18
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.77	0.76	0.75	0.75	0.74	0.74	0.73	0.64
6	房产税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加								
	税金及附加合计	**38.37**	**38.05**	**37.64**	**37.33**	**37.01**	**36.70**	**36.39**	**31.74**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公

序号	项目	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
一、	应缴增值税	132.59	131.40	130.22	129.05	127.89	31.68
1	销项税	150.90	149.69	148.49	147.30	146.12	36.24
2	进项税	18.30	18.28	18.27	18.25	18.24	4.55
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	132.59	131.40	130.22	129.05	127.89	31.68
二、	税金及附加						
1	城建税	9.28	9.20	9.12	9.03	8.95	2.22
2	教育费附加	3.98	3.94	3.91	3.87	3.84	0.95
3	地方教育附加	2.65	2.63	2.60	2.58	2.56	0.63
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.08
6	房产税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加						
	税金及附加合计	**16.26**	**16.12**	**15.97**	**15.83**	**15.69**	**3.89**

资本性支出预测表（单位：万元）

宁欣节能环保科技有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	0.87	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75
		无形资产							
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产							
		无形资产							
3	在建工程支出								
	合计		0.87	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75

资本性支出预测表（单位：万元）

宁欣节能环保科技有限公司

序号	项	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75
2	用于新增生产能力方面的支出								
3	在建工程支出								
	合计	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75

资本性支出预测表（单位：万元）

宁欣节能环保科技有限公司

序号	项	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	0.44
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	0.44

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,709.44	2,687.77	2,666.26	2,644.93	2,623.77	2,602.78	2,581.96
2	营业成本	1,284.99	1,144.57	1,144.42	1,144.28	1,144.13	1,155.66	1,155.52
3	完全成本	1,284.99	1,144.57	1,144.42	1,144.28	1,144.13	1,155.66	1,155.52
4	税费	356.72	405.64	410.79	405.24	399.73	391.29	385.88
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	756.06	890.06	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
	折旧	756.06	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
	摊销	-	134.29	0.00	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	885.66	660.14	799.43	793.74	788.09	791.18	785.62
9	最低现金保有量	73.81	55.01	66.62	66.14	65.67	65.93	65.47
	存货							
	应收款项	4,194.18	1,681.44	1,667.98	1,654.64	1,641.40	1,628.27	1,615.25
	应付款项	73.81	55.01	66.62	66.14	65.67	65.93	65.47
10	营运资金	4,194.18	1,681.44	1,667.98	1,654.64	1,641.40	1,628.27	1,615.25
11	**营运资金增加额**	**-136.68**	**-2,512.74**	**-13.45**	**-13.34**	**-13.24**	**-13.13**	**-13.03**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
1	营业收入	2,561.31	2,540.81	2,520.49	2,500.32	2,480.32	2,460.48	2,440.80	2,421.27
2	营业成本	1,155.38	1,155.24	1,155.10	1,167.21	1,167.08	1,166.94	1,166.81	1,166.68
3	完全成本	1,155.38	1,155.24	1,155.10	1,167.21	1,167.08	1,166.94	1,166.81	1,166.68
4	税费	380.50	375.17	369.88	361.51	356.31	351.14	346.02	340.94
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
	折旧	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78
	摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用								
8	付现成本	780.10	774.63	769.21	772.95	767.61	762.31	757.06	751.85
9	最低现金保有量	65.01	64.55	64.10	64.41	63.97	63.53	63.09	62.65
	存货								
	应收款项	1,602.32	1,589.51	1,576.79	1,564.17	1,551.66	1,539.25	1,526.93	1,514.72
	应付款项	65.01	64.55	64.10	64.41	63.97	63.53	63.09	62.65
10	营运资金	1,602.32	1,589.51	1,576.79	1,564.17	1,551.66	1,539.25	1,526.93	1,514.72
11	**营运资金增加额**	**-12.92**	**-12.82**	**-12.72**	**-12.61**	**-12.51**	**-12.41**	**-12.31**	**-12.22**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公

序号	项目	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
1	营业收入	2,134.28	1,160.74	1,151.45	1,142.24	1,133.10	1,124.04	278.76
2	营业成本	1,179.41	1,179.28	1,179.15	1,179.02	1,178.90	1,178.77	294.66
3	完全成本	1,179.41	1,179.28	1,179.15	1,179.02	1,178.90	1,178.77	294.66
4	税费	262.52	16.26	16.12	15.97	15.83	15.69	3.89
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	188.94
	折旧	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	755.78	188.94
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	686.16	439.76	439.49	439.22	438.95	438.68	109.60
9	最低现金保有量	57.18	36.65	36.62	36.60	36.58	36.56	36.53
	存货							
	应收款项	1,200.20	109.78	108.90	108.03	107.17	106.31	
	应付款项	57.18	36.65	36.62	36.60	36.58	36.56	
10	营运资金	1,200.20	109.78	108.90	108.03	107.17	106.31	
11	**营运资金增加额**	**-314.52**	**-1,090.41**	**-0.88**	**-0.87**	**-0.86**	**-0.86**	**-106.31**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：天津宁欣节能环保科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**88.21**	**88.21**
1	溢余货币资金		88.21	88.21
二	**非经营性资产**		**5,443.13**	**5,443.13**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		5,297.30	5,297.30
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		145.83	145.83
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**7,840.21**	**7,840.21**
1	应付账款		341.27	341.27
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		7,498.94	7,498.94
4	递延收益			
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-2,308.86**	**-2,308.86**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	4,801.80	4,801.80	-	-
2	非流动资产	19,568.71	25,613.29	6,044.58	30.89
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	19,568.71	25,613.29	6,044.58	30.89
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	**24,370.51**	**30,415.09**	**6,044.58**	**24.80**
22	流动负债	4,202.45	4,202.45	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**4,202.45**	**4,202.45**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**20,168.06**	**26,212.64**	**6,044.58**	**29.97**

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：南京竟弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	48,018,015.88	48,018,015.88	-	-
2	货币资金	18,015.88	18,015.88	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	48,000,000.00	48,000,000.00	-	-
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	243,705,074.84	304,150,869.26	60,445,794.42	24.80
35	四、流动负债合计	42,024,510.00	42,024,510.00	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	24,510.00	24,510.00	-	-
45	其他应付款	42,000,000.00	42,000,000.00	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	42,024,510.00	42,024,510.00	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	201,680,564.84	262,126,359.26	60,445,794.42	29.97

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	18,015.88	18,015.88	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	48,000,000.00	48,000,000.00	-	-
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	48,018,015.88	48,018,015.88	-	-

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	18,015.88	18,015.88	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		18,015.88	18,015.88	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	招商银行股份有限公司南京江宁科学园支行0501	125906107710501	人民币	-	-	18,015.88	18,015.88	-	-	
合　　计						18,015.88	18,015.88	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-8-1	应收利息	-	-	-	
3-8-2	应收股利	48,000,000.00	48,000,000.00	-	-
3-8-3	其他应收款	-	-	-	
3-4	资产合计	48,000,000.00	48,000,000.00	-	-

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应收股利（应收利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-2

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	股利（利润）所属期间	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	普安县中弘新能源有限公司	2023/6/30	历史年度模拟分红	48,000,000.00	48,000,000.00	-	-	
合　　计				48,000,000.00	48,000,000.00	-	-	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89

被评估单位填表人：吴明璇

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

长期股权投资评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-4

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	被投资单位名称	投资日期	协议投资期限	投资比例%	投资成本	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	普安县中弘新能源有限公司	2016/9/1	长期	100%	195,687,058.96	195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89	
合　　计						195,687,058.96	256,132,853.38		30.89	
减：长期股权投资减值准备							-			
合　　计						195,687,058.96	256,132,853.38	60,445,794.42	30.89	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	24,510.00	24,510.00	-	-
5-10	其他应付款	42,000,000.00	42,000,000.00	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		42,024,510.00	42,024,510.00	-	-

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应交税费评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-9

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	征税机关	发生日期	税费种类	账面价值	评估价值	备注
1	江苏省南京市经开区税务局	2019/3/1	印花税	24,510.00	24,510.00	
				-		
				-		
				-		
合　　计				24,510.00	24,510.00	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付股利（应付利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

被评估单位：南京竞弘新能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	投资单位名称（股东）	发生日期	利润所属期间	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023/6/30	历史年度模拟分红	42,000,000.00	42,000,000.00	
合　　计				42,000,000.00	42,000,000.00	

被评估单位填表人：吴明璇　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,359.05	5,431.84	5,356.77	5,356.77	5,356.77	5,337.96	4,272.06
减：营业成本	999.87	1,995.56	1,995.56	1,995.56	1,995.56	2,004.84	2,004.84
税金及附加	11.25	83.49	91.33	91.33	91.33	91.02	76.53
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	-	302.89	342.31	342.31	342.31	340.81	271.52
二、营业利润	**1,347.94**	**3,655.68**	**3,612.19**	**3,612.19**	**3,612.19**	**3,582.90**	**2,462.21**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**1,347.94**	**3,655.68**	**3,612.19**	**3,612.19**	**3,612.19**	**3,582.90**	**2,462.21**
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	202.19	548.35	541.83	541.83	541.83	537.44	369.33
四、净利润	**1,145.75**	**3,107.33**	**3,070.36**	**3,070.36**	**3,070.36**	**3,045.47**	**2,092.88**
加：折旧	829.22	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
减：营运资金净增加	667.84	-4,484.18	-2,464.47	-1,595.58	-	-21.25	-1,204.47
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	306.68	88.60	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**1,606.81**	**9,324.56**	**7,179.28**	**6,310.38**	**4,714.81**	**4,711.17**	**4,941.80**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%
折现系数	0.9820	0.9297	0.8647	0.8037	0.7472	0.6947	0.6459
六、企业自由现金流现值	**1,577.81**	**8,669.42**	**6,205.88**	**5,071.54**	**3,522.97**	**3,272.92**	**3,191.92**
七、经营性资产价值	**37,852.09**						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	2,799.62						
加：长期投资权益价值	23,000.47						
八、企业整体价值	**63,652.18**						
减：付息债务价值	11,992.11						
九、股东全部权益价值	**51,660.07**						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
一、营业收入	2,935.12	2,935.12	2,058.65	1,620.41	1,620.41	540.14
减：营业成本	2,004.84	2,004.84	1,073.41	612.57	612.57	264.70
税金及附加	58.35	58.35	46.85	41.07	41.07	26.81
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	184.62	184.62	129.70	102.09	102.09	34.03
二、营业利润	**1,056.55**	**1,056.55**	**1,068.09**	**1,068.86**	**1,068.86**	**282.66**
加：营业外收入						
减：营业外支出						
三、利润总额	**1,056.55**	**1,056.55**	**1,068.09**	**1,068.86**	**1,068.86**	**282.66**
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	158.48	264.14	267.02	267.22	267.22	70.67
四、净利润	**898.07**	**792.41**	**801.06**	**801.65**	**801.65**	**212.00**
加：折旧	1,658.45	1,658.45	794.84	363.03	363.03	181.51
加：摊销	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
减：营运资金净增加	-1,510.74	-	-84.83	-42.41	-	-156.83
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值			366.15			366.15
加：回收无形资产价值						
加：回收营运资金						
五、企业自由现金流	**4,053.26**	**2,436.86**	**2,032.88**	**1,193.09**	**1,150.68**	**902.49**
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00
折现率	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%
折现系数	0.6065	0.5599	0.5214	0.4862	0.4533	0.4227
六、企业自由现金流现值	**2,433.07**	**1,362.55**	**1,059.89**	**580.03**	**521.62**	**381.48**
七、经营性资产价值						
加：溢余及非经营资产(负债)价值						
加：长期投资权益价值						
八、企业整体价值						
减：付息债务价值						
九、股东全部权益价值						

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	内容	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月	2023年7-12月	2023年	2024年
金杰新能源股份有限公司一期	一、电量									
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50
	上网电量（万千瓦时）			4,877.41	5,917.16	5,467.56	3,392.42	2,299.94	5,692.36	5,397.29
	衰减率（%）								0.00%	0.00%
	发电利用小时			2,501.24	3,034.44	2,803.88	1,739.70	1,179.46	2,919.16	2,767.84
	累计合理利用小时数			25,451.32	28,485.76	31,289.64	33,029.34	34,208.80	34,208.80	36,976.64
	国补计算小时数							1,179.46	2,919.16	2,767.84
	二、电价			0.5156	0.5100	0.5100	0.5092	0.5100	0.5100	0.5100
	交易电价(含税价元/kW·h)			0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)			0.2327	0.2271	0.2271	0.2263	0.2271	0.2271	0.2271
	省补电价(含税价元/kW·h)									
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入			2,515.01	3,017.74	2,788.46	1,727.32	1,172.97	2,903.11	2,752.62
	交易电价收入（万元）			1,379.82	1,673.96	1,546.78	959.72	650.66	1,610.38	1,526.90
	国补收入（万元）			1,135.19	1,343.78	1,241.68	767.60	522.31	1,292.73	1,225.72
	省补收入（万元）									
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
金杰新能源股份有限公司二期	一、电量									
	批复装机容量(MW)			20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)			19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50
	上网电量（万千瓦时）			6,046.32	7,258.35	6,793.45	3,926.93	3,098.97	7,025.90	6,652.34
	衰减率（%）								0.00%	0.00%
	发电利用小时			3,100.68	3,722.23	3,483.82	2,013.81	1,589.22	3,603.03	3,411.45
	累计合理利用小时数			16,283.59	20,005.82	23,489.64	25,503.45	27,092.67	27,092.67	30,504.12
	国补计算小时数							1,589.22	3,603.03	3,603.03
	二、电价			0.5189	0.5100	0.5100	0.5103	0.5100	0.5100	0.5100
	交易电价(含税价元/kW·h)			0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)			0.2360	0.2271	0.2271	0.2274	0.2271	0.2271	0.2271
	省补电价(含税价元/kW·h)			-	-	-		-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)						-			
	三、含税售电收入			3,137.28	3,701.76	3,464.66	2,003.78	1,580.47	3,583.20	3,477.52
	交易电价收入（万元）			1,710.50	2,053.38	1,921.87	1,110.93	876.70	1,987.63	1,881.94
	国补收入（万元）			1,426.77	1,648.38	1,542.79	892.86	703.77	1,595.58	1,595.58
	省补收入（万元）					-	-	-	-	-
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
减：细则考核费用/调峰服务费等				0.87	43.22	86.08	8.46	77.62	86.08	81.55
主营业务收入（不含税）				5,001.15	5,903.24	5,447.65	3,293.40	2,359.05	5,654.02	5,431.84
其他业务收入（不含税）										
四、营业收入合计				5,001.15	5,903.24	5,447.65	3,293.40	2,359.05	5,654.02	5,431.84

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	内容	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
金杰新能源股份有限公司一期	一、电量										
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00		
	实际装机容量(MW)	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50		
	上网电量（万千瓦时）	5,397.29	5,397.29	5,397.29	5,397.29	5,397.29	5,397.29	5,397.29	1,799.10		
	衰减率（%）	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%		
	发电利用小时	2,767.84	2,767.84	2,767.84	2,767.84	2,767.84	2,767.84	2,767.84	922.61		
	累计合理利用小时数	39,744.48	42,512.31	45,280.15	48,047.99	50,815.83	53,583.67	56,351.51	57,274.12		
	国补计算小时数	2,767.84	2,767.84	2,767.84	2,719.85	0.00	0.00	0.00	0.00		
	二、电价	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100		
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829		
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271		
	省补电价(含税价元/kW·h)										
	市补电价(含税价元/kW·h)										
	标杆电价(含税价元/kW·h)										
	三、含税售电收入	2,752.62	2,752.62	2,752.62	2,731.36	1,526.90	1,526.90	1,526.90	508.97		
	交易电价收入（万元）	1,526.90	1,526.90	1,526.90	1,526.90	1,526.90	1,526.90	1,526.90	508.97		
	国补收入（万元）	1,225.72	1,225.72	1,225.72	1,204.47	-	-	-	-		
	省补收入（万元）										
	市补收入（万元）										
	标杆收入（万元）										
金杰新能源股份有限公司二期	一、电量										
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50	19.50
	上网电量（万千瓦时）	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34	6,652.34
	衰减率（%）	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	发电利用小时	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45
	累计合理利用小时数	33,915.57	37,327.03	40,738.48	44,149.93	47,561.39	50,972.84	54,384.30	57,795.75	61,207.20	64,618.66
	国补计算小时数	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	3,411.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100	0.5100
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271	0.2271
	省补电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)										
	标杆电价(含税价元/kW·h)										
	三、含税售电收入	3,392.69	3,392.69	3,392.69	3,392.69	3,392.69	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94
	交易电价收入（万元）	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94	1,881.94
	国补收入（万元）	1,510.74	1,510.74	1,510.74	1,510.74	1,510.74	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	市补收入（万元）										
	标杆收入（万元）										
减：细则考核费用/调峰服务费等		81.55	81.55	81.55	81.55	81.55	81.55	81.55	57.20	45.02	45.02
主营业务收入（不含税）		5,356.77	5,356.77	5,356.77	5,337.96	4,272.06	2,935.12	2,935.12	2,058.65	1,620.41	1,620.41
其他业务收入（不含税）											
四、营业收入合计		5,356.77	5,356.77	5,356.77	5,337.96	4,272.06	2,935.12	2,935.12	2,058.65	1,620.41	1,620.41

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	内容	2035年
金杰新能源股份有限公司一期	一、电量	
	批复装机容量(MW)	
	实际装机容量(MW)	
	上网电量（万千瓦时）	
	衰减率（%）	
	发电利用小时	
	累计合理利用小时数	
	国补计算小时数	
	二、电价	
	交易电价(含税价元/kW·h)	
	国补电价(含税价元/kW·h)	
	省补电价(含税价元/kW·h)	
	市补电价(含税价元/kW·h)	
	标杆电价(含税价元/kW·h)	
	三、含税售电收入	
	交易电价收入（万元）	
	国补收入（万元）	
	省补收入（万元）	
	市补收入（万元）	
	标杆收入（万元）	
金杰新能源股份有限公司二期	一、电量	
	批复装机容量(MW)	20.00
	实际装机容量(MW)	19.50
	上网电量（万千瓦时）	2,217.45
	衰减率（%）	0.00%
	发电利用小时	1,137.15
	累计合理利用小时数	65,755.81
	国补计算小时数	0.00
	二、电价	0.5100
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2271
	省补电价(含税价元/kW·h)	-
	市补电价(含税价元/kW·h)	
	标杆电价(含税价元/kW·h)	
	三、含税售电收入	627.31
	交易电价收入（万元）	627.31
	国补收入（万元）	-
	省补收入（万元）	-
	市补收入（万元）	
	标杆收入（万元）	
减：细则考核费用/调峰服务费等		15.01
主营业务收入（不含税）		540.14
其他业务收入（不含税）		
四、营业收入合计		540.14

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
金杰新能源股份有限公司一期	下网电费	1.18	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24
	折旧	647.71	1,295.42	1,295.42	1,295.42	1,295.42	1,295.42	1,295.42	1,295.42	1,295.42
	租赁费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	技术服务费		-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	46.65	92.84	92.84	92.84	92.84	97.48	97.48	97.48	97.48
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**697.54**	**1,392.50**	**1,392.50**	**1,392.50**	**1,392.50**	**1,397.14**	**1,397.14**	**1,397.14**	**1,397.14**
金杰新能源股份有限公司二期	下网电费	0.84	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55
	折旧	181.51	363.03	363.03	363.03	363.03	363.03	363.03	363.03	363.03
	租赁费	71.32	142.64	142.64	142.64	142.64	142.64	142.64	142.64	142.64
	技术服务费									
	委托运营成本	46.65	92.84	92.84	92.84	92.84	97.48	97.48	97.48	97.48
	技改工程			-	-	-	-	-	-	-
	其他	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	无形资产摊销（按容量分	-		-	-	-	-	-	-	-
	小计	**302.33**	**603.06**	**603.06**	**603.06**	**603.06**	**607.70**	**607.70**	**607.70**	**607.70**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**999.87**	**1,995.56**	**1,995.56**	**1,995.56**	**1,995.56**	**2,004.84**	**2,004.84**	**2,004.84**	**2,004.84**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：金

项目	2032年	2033年	2034年	2035年
金杰新能源股份有限公司一期	0.75			
	431.81			
	-			
	-			
	32.49			
	-			
	0.67			
	-			
	465.71	-	-	-
金杰新能源股份有限公司二期	2.55	2.55	2.55	0.85
	363.03	363.03	363.03	181.51
	142.64	142.64	142.64	47.55
				-
	97.48	102.36	102.36	34.12
	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	0.67
	-	-	-	-
	607.70	**612.57**	**612.57**	**264.70**
项目不够在此行				
营业成本合计	**1,073.41**	**612.57**	**612.57**	**264.70**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	300.82	694.38	684.62	684.62	684.62	681.61	543.05
1	销项税	306.68	706.14	696.38	696.38	696.38	693.93	555.37
2	进项税	5.86	11.76	11.76	11.76	11.76	12.32	12.32
3	可抵扣增值税	88.60	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	605.77	684.62	684.62	684.62	681.61	543.05
二、	税金及附加							
1	城建税	-	30.29	34.23	34.23	34.23	34.08	27.15
2	教育费附加	-	18.17	20.54	20.54	20.54	20.45	16.29
3	地方教育附加	-	12.12	13.69	13.69	13.69	13.63	10.86
4	土地使用税	9.35	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70
5	印花税	1.40	3.23	3.19	3.19	3.19	3.18	2.54
6	房产税	0.49	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**11.25**	**83.49**	**91.33**	**91.33**	**91.33**	**91.02**	**76.53**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
一、	应缴增值税	369.25	369.25	259.40	204.18	204.18	68.06
1	销项税	381.57	381.57	267.62	210.65	210.65	70.22
2	进项税	12.32	12.32	8.23	6.47	6.47	2.16
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	369.25	369.25	259.40	204.18	204.18	68.06
二、	税金及附加						
1	城建税	18.46	18.46	12.97	10.21	10.21	3.40
2	教育费附加	11.08	11.08	7.78	6.13	6.13	2.04
3	地方教育附加	7.38	7.38	5.19	4.08	4.08	1.36
4	土地使用税	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70
5	印花税	1.75	1.75	1.23	0.96	0.96	0.32
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他						
	项目不够在在此行前填加						
	税金及附加合计	**58.35**	**58.35**	**46.85**	**41.07**	**41.07**	**26.81**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1							
2	增值税即征即退50%	-	302.89	342.31	342.31	342.31	340.81
3							
4							
5							
	项目不够在此行前填加						
	合计	-	**302.89**	**342.31**	**342.31**	**342.31**	**340.81**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1								
2	增值税即征即退50%	271.52	184.62	184.62	129.70	102.09	102.09	34.03
3								
4								
5								
	项目不够在此行前填加							
	合计	**271.52**	**184.62**	**184.62**	**129.70**	**102.09**	**102.09**	**34.03**

资本性支出预测表（单位：万元）

≥杰新能源股份有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

资本性支出预测表（单位：万元）

金杰新能源股份有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

资本性支出预测表（单位：万元）

≧杰新能源股份有限公司

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

资本性支出预测表（单位：万元）

≥杰新能源股份有限公司

序号	项	2043年	2044年	2045年	2046年	2047年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
2	用于新增生产能力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	5,001.15	5,903.24	5,447.65	3,293.40
2	营业成本	-	-	2,678.04	1,798.71	2,229.56	1,097.62
3	完全成本	-	-	2,721.98	1,808.97	2,239.77	1,101.15
4	税费	-	-	289.08	645.68	546.93	376.74
5	期间费用	-	-	43.94	10.26	10.21	3.54
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	43.94	10.26	10.21	3.54
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	727.69
	折旧	-	-	-	-	-	727.69
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	-	-	3,011.06	2,454.65	2,786.70	750.20
9	最低现金保有量	-	-	250.92	204.55	232.23	125.03
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	5,184.08	8,013.73	10,679.98	11,203.69
	应付款项	-	-	106.96	321.12	364.28	431.81
10	营运资金	-	-	5,328.05	7,897.16	10,547.92	10,896.92
11	**营运资金增加额**		-	**5,328.05**	**2,569.11**	**2,650.76**	**349.00**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	2,359.05	5,654.02	5,431.84	5,356.77	5,356.77	5,356.77
2	营业成本	999.87	1,995.82	1,995.56	1,995.56	1,995.56	1,995.56
3	完全成本	999.87	1,995.82	1,995.56	1,995.56	1,995.56	1,995.56
4	税费	213.44	603.10	631.84	633.16	633.16	633.16
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	829.22	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45
	折旧	829.22	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	384.08	940.47	968.95	970.27	970.27	970.27
9	最低现金保有量	64.01	78.37	80.75	80.86	80.86	80.86
	存货						
	应收款项	11,519.49	11,564.76	7,080.58	4,616.11	3,020.53	3,020.53
	应付款项	64.01	78.37	80.75	80.86	80.86	80.86
10	营运资金	11,519.49	11,564.76	7,080.58	4,616.11	3,020.53	3,020.53
11	**营运资金增加额**	**667.84**	**667.84**	**-4,484.18**	**-2,464.47**	**-1,595.58**	-

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	5,337.96	4,272.06	2,935.12	2,935.12	2,058.65	1,620.41
2	营业成本	2,004.84	2,004.84	2,004.84	2,004.84	1,073.41	612.57
3	完全成本	2,004.84	2,004.84	2,004.84	2,004.84	1,073.41	612.57
4	税费	628.46	445.86	216.84	322.49	313.87	308.28
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	794.84	363.03
	折旧	1,658.45	1,658.45	1,658.45	1,658.45	794.84	363.03
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	974.85	792.25	563.23	668.88	592.45	557.83
9	最低现金保有量	81.24	66.02	46.94	55.74	49.37	46.49
	存货						
	应收款项	2,999.28	1,794.81	284.07	284.07	199.24	156.83
	应付款项	81.24	66.02	46.94	55.74	49.37	46.49
10	营运资金	2,999.28	1,794.81	284.07	284.07	199.24	156.83
11	**营运资金增加额**	**-21.25**	**-1,204.47**	**-1,510.74**	**-**	**-84.83**	**-42.41**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金杰新能源股份有限公司

序号	项目	2034年	2035年
1	营业收入	1,620.41	540.14
2	营业成本	612.57	264.70
3	完全成本	612.57	264.70
4	税费	308.28	97.48
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	363.03	181.51
	折旧	363.03	181.51
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	557.83	180.66
9	最低现金保有量	46.49	15.05
	存货		
	应收款项	156.83	
	应付款项	46.49	
10	营运资金	156.83	
11	**营运资金增加额**	-	**-156.83**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：金杰新能源股份有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**574.68**	**574.68**
1	溢余货币资金		574.68	574.68
二	**非经营性资产**		**8,623.59**	**8,623.59**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		11.57	11.57
3	其他应收款		8,609.14	8,609.14
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		2.88	2.88
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**6,398.66**	**6,398.66**
1	应付账款		877.38	877.38
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		5,521.28	5,521.28
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**2,799.62**	**2,799.62**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	0.01	0.01	-	-
2	非流动资产	18,677.99	20,358.38	1,680.39	9.00
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	18,676.19	20,356.58	1,680.39	9.00
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	1.80	1.80	-	-
21	**资产总计**	**18,678.00**	**20,358.39**	**1,680.39**	**9.00**
22	流动负债	17,231.18	17,231.18	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	**负债合计**	**17,231.18**	**17,231.18**	-	-
25	**净资产（所有者权益）**	**1,446.82**	**3,127.21**	**1,680.39**	**116.14**

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	57.49	57.49	-	-
2	货币资金	57.49	57.49	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	186,779,902.70	203,583,782.77	16,803,880.07	9.00
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	186,761,902.70	203,565,782.77	16,803,880.07	9.00
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

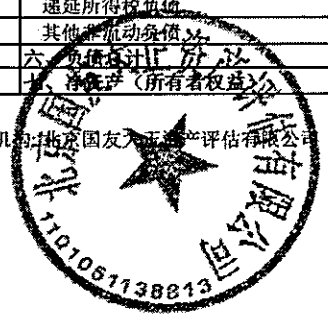
评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：台山市晶科电力有限公司　　金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	18,000.00	18,000.00	-	-
34	三、资产总计	186,779,960.19	203,583,840.26	16,803,880.07	9.00
35	四、流动负债合计	172,311,814.51	172,311,814.51	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	255,605.66	255,605.66	-	-
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	172,056,208.85	172,056,208.85	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	172,311,814.51	172,311,814.51	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	14,468,145.68	31,272,025.75	16,803,880.07	116.14

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司



流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：台山市晶科电力有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	57.49	57.49	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	-	-	-	
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	57.49	57.49	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：台山市晶科电力有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	57.49	57.49	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		57.49	57.49	-	-	

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	广发银行股份有限公司北京来广营支行0105	9550880227500400105	人民币	-	-	57.49	57.49	-	-	
合　　计						57.49	57.49	-	-	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	186,761,902.70	203,565,782.77	16,803,880.07	9.00
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	-	-	-	
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	18,000.00	18,000.00	-	-
合　　计		186,779,902.70	203,583,782.77	16,803,880.07	9.00

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

长期股权投资评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-4

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	被投资单位名称	投资日期	协议投资期限	投资比例%	投资成本	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	开平市晶科电力有限公司	2019.12.31	2040.12.31	100%	172,049,702.70	186,761,902.70	203,565,782.77	16,803,880.07	9.00	
合　　计						186,761,902.70	203,565,782.77		9.00	
减：长期股权投资减值准备							-			
合　　计						186,761,902.70	203,565,782.77	16,803,880.07	9.00	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他非流动资产评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-18

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	内容或名称	取得日期	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	北京立信东华资产评估有限公司-开平市蚬冈镇150MW光伏项目评估费	2023/6/19	18,000.00	18,000.00	-	-	
	合　　计		18,000.00	18,000.00	-	-	
	减：其他非流动资产减值准备						
	合　　计		18,000.00	18,000.00	-	-	

被评估单位填表人：陶理　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	255,605.66	255,605.66	-	-
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	172,056,208.85	172,056,208.85	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		172,311,814.51	172,311,814.51	-	-

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付账款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-5

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司北京分公司	2022/12/31	开平项目前期开发费	255,605.66	255,605.66	
合　　计				255,605.66	255,605.66	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：台山市晶科电力有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	14,712,200.00	14,712,200.00	-	-
5-10-3	其他应付款	157,344,008.85	157,344,008.85	-	-
其他应付款 合计		172,056,208.85	172,056,208.85	-	-

被评估单位填表人：陶珺　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付股利（应付利润）评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	投资单位名称（股东）	发生日期	利润所属期间	账面价值	评估价值	备注
1	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	14,712,200.00	14,712,200.00	
合　　计				14,712,200.00	14,712,200.00	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：台山市晶科电力有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	上海晶芯电力有限公司	2020/5/1	往来款	1,000.00	1,000.00	
2	天津北清电力智慧能源有限公司	2023/5/1	承接开平晶科债务、作为注资款，用于实缴开平晶科等	157,357,077.10	157,357,077.10	
3	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/12/21	银行手续费	400.00	400.00	
4	应交增值税-其他进项税额	2022.12.31	进项税	-14,468.25	-14,468.25	
合　　计				157,344,008.85	157,344,008.85	

被评估单位填表人：陶珺

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	0.09	0.09	-	-
2	非流动资产	186.07	186.07	-	-
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	177.01	177.01	-	-
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	9.06	9.06	-	-
21	资产总计	**186.16**	**186.16**	-	-
22	流动负债	186.28	186.28	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**186.28**	**186.28**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-0.12**	**-0.12**	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

装2

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	899.00	899.00	-	-
2	货币资金	899.00	899.00	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	1,860,691.89	1,860,691.89	-	-
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	1,770,050.23	1,770,050.23	-	-
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	90,641.66	90,641.66	-	-
34	三、资产总计	1,861,590.89	1,861,590.89	-	-
35	四、流动负债合计	1,862,780.89	1,862,780.89	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	1,526,352.26	1,526,352.26	-	-
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	336,428.63	336,428.63	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	1,862,780.89	1,862,780.89	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-1,190.00	-1,190.00	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	899.00	899.00	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	-	-	-	
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	899.00	899.00	-	-

被评估单位填表人：张欢

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	899.00	899.00	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		899.00	899.00	-	-	

被评估单位填表人：张欢　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	广西融水柳银村镇银行股份有限公司高岭支行2292	820075000000000002292	人民币	-	-	899.00	899.00	-	-	
合　　计						899.00	899.00	-	-	

被评估单位填表人：张欢

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-9-1	在建工程-土建工程	-	-	-	
4-9-2	在建工程-设备安装工程	1,770,050.23	1,770,050.23	-	-
4-9-3	工程物资	-	-	-	
4-9	在建工程合计	1,770,050.23	1,770,050.23	-	-
4-9	减：在建工程减值准备	-		-	
4-9	在建工程合计	1,770,050.23	1,770,050.23	-	-

被评估单位填表人：张欢　　评估人员：　王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程—设备安装工程评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9-2

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	项目名称	规格型号	数量	计量单位	开工日期	预计完工日期	账面价值				评估价值				增减值	增值率%	备注
							设备费	资金成本	安装费及其他	合计	设备费	资金成本	安装费及其他	合计			
	广西省柳州市融水县和睦镇100MW农光互补项目																
1	前期费用\可行性研究费									37,735.85				37,735.85	-	-	
2	前期费用\咨询费									292,359.42				292,359.42		-	
3	前期费用\开发费用									1,439,954.96				1,439,954.96		-	
合　　计							-	-	-	1,770,050.23	-	-	-	1,770,050.23		-	
减：在建设备安装工程减值准备																	
合　　计							-	-	-	1,770,050.23	-	-	-	1,770,050.23	-	-	

被评估单位填表人：张欢　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他非流动资产评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-18

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	内容或名称	取得日期	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	应交增值税-其他进项税额	2023/6/30	90,641.66	90,641.66	-	-	
	合　　计		90,641.66	90,641.66	-	-	
	减：其他非流动资产减值准备						
合　　计			90,641.66	90,641.66	-	-	

被评估单位填表人：张欢　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	1,526,352.26	1,526,352.26	-	-
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	336,428.63	336,428.63	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		1,862,780.89	1,862,780.89	-	-

被评估单位填表人：张欢　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付账款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-5

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2022/12/31	广西省柳州市融水县和睦镇100MW农光互补项目技术服务费	1,520,358.41	1,520,358.41	
2	天津北清电力智慧能源有限公司北京分公司	2022/10/19	广西省柳州市融水县和睦镇100MW农光互补项目技术服务费	5,993.85	5,993.85	
合　　计				1,526,352.26	1,526,352.26	

被评估单位填表人：张欢

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	-	-	-	
5-10-3	其他应付款	336,428.63	336,428.63	-	-
其他应付款 合计		336,428.63	336,428.63	-	-

被评估单位填表人：张欢

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：融水县融能电力科技有限责任公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	个人-佟雨辰	2022/2/1	印花税	89.00	89.00	
2	天津北清电力智慧能源有限公司	2023/6/30	内部调拨 往来款	336,339.63	336,339.63	
合　　计				336,428.63	336,428.63	

被评估单位填表人：张欢

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	2,010.85	2,010.85	-	-
2	非流动资产	29,336.31	29,718.27	381.96	1.30
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	17.98	19.53	1.55	8.62
11	在建工程	28,575.62	28,956.03	380.41	1.33
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	742.71	742.71	-	-
21	资产总计	**31,347.16**	**31,729.12**	**381.96**	**1.22**
22	流动负债	14,552.55	14,552.55	-	-
23	非流动负债	17,033.97	17,033.97	-	-
24	负债合计	**31,586.52**	**31,586.52**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-239.36**	**142.60**	**381.96**	**159.58**

评估机构：北京[illegible]评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	20,108,537.04	20,108,537.04	-	-
2	货币资金	20,008,537.04	20,008,537.04	-	-
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	100,000.00	100,000.00	-	-
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	293,363,048.07	297,182,740.89	3,819,692.82	1.30
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	179,766.52	195,330.00	15,563.48	8.66
24	在建工程	285,756,194.85	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	7,427,086.70	7,427,086.70	-	-
34	三、资产总计	313,471,585.11	317,291,277.93	3,819,692.82	1.22
35	四、流动负债合计	145,525,515.51	145,525,515.51	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	21,737,127.61	21,737,127.61	-	-
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	821.66	821.66	-	-
45	其他应付款	123,787,566.24	123,787,566.24	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	170,339,675.52	170,339,675.52	-	-
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	170,339,675.52	170,339,675.52	-	-
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	315,865,191.03	315,865,191.03	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-2,393,605.92	1,426,086.90	3,819,692.82	159.58

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

北京国友大正资产评估有限公司 11010511388 13

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	20,008,537.04	20,008,537.04	-	-
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	100,000.00	100,000.00	-	-
3-8	其他应收款	-	-	-	
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	20,108,537.04	20,108,537.04	-	-

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
3-1-1	现金	-	-	-		
3-1-2	银行存款	20,008,537.04	20,008,537.04	-	-	
3-1-3	其他货币资金	-	-	-		
合　　计		20,008,537.04	20,008,537.04	-	-	

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

货币资金—银行存款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	开户银行	账号	币种	外币账面金额	评估基准日汇率	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	中国建设银行股份有限公司北京经海路支行0737	11050110369000000737	人民币	-	-	4,097.24	4,097.24	-	-	
2	中国建设银行股份有限公司太原三墙路支行0778	14050181770800000778	人民币	-	-	3,095.31	3,095.31	-	-	
3	中国邮政储蓄银行股份有限公司天津东丽区支行9029	912001010000119029	人民币	-	-	20,001,344.49	20,001,344.49	-	-	
合　　计						20,008,537.04	20,008,537.04	-	-	

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

预付账款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-7

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	收款单位名称（结算对象）	业务内容	发生日期	账龄	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	国网山西省电力公司	预付电费	2022/11/21	1年以内	100,000.00	100,000.00	-	-	
合　　计					100,000.00	100,000.00	-	-	
减：预付账款坏账准备									
预付账款风险损失									
合　　计					100,000.00	100,000.00	-	-	

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	-	-	-	
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	179,766.52	195,330.00	15,563.48	8.66
4-9	在建工程	285,756,194.85	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	7,427,086.70	7,427,086.70	-	-
合　　计		293,363,048.07	297,182,740.89	3,819,692.82	1.30

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

固定资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4-8

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值		评估价值		增值额		增值率%	
		原值	净值	原值	净值	原值	净值	原值	净值
	房屋建筑物类合计	-	-	-	-	-	-		
4-8-1	固定资产-房屋建筑物	-	-	-	-	-	-		
4-8-2	固定资产-构筑物及其他辅助设施	-	-	-	-	-	-		
4-8-3	固定资产-管道及沟槽	-	-	-	-	-	-		
	设备类合计	190,807.32	179,766.52	203,777.26	195,330.00	12,969.94	15,563.48	6.80	8.66
4-8-4	固定资产-机器设备	-	-	-	-	-	-		
4-8-5	固定资产-车辆	168,300.32	159,885.29	181,367.26	175,010.00	13,066.94	15,124.71	7.76	9.46
4-8-6	固定资产-电子设备及其他资产	22,507.00	19,881.23	22,410.00	20,320.00	-97.00	438.77	-0.43	2.21
	非设备类办公耐用品								
4-8-7	固定资产-土地	-	-	-	-	-	-		
	固定资产余额 合计	190,807.32	179,766.52	203,777.26	195,330.00	12,969.94	15,563.48	6.80	8.66
	减：固定资产减值准备	-	-		-		-		
4-8-8	固定资产清理		-		-		-		
4-8	固定资产账面价值 合计	190,807.32	179,766.52	203,777.26	195,330.00	12,969.94	15,563.48	6.80	8.66

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员： 王琳

填表日期：2023年7月25日

返回

固定资产—车辆评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-6-5

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	车辆牌号	车辆名称及规格型号	生产厂家	计量单位	数量	购置日期	启用日期	已行驶里程(公里)	账面价值		减值准备	评估价值			增值率%	备注
									原值	净值		原值	成新率%	净值		
1	晋D863W0	日产牌ZN1035UCK6B-多用途货车	郑州日产汽车有限公司	辆	1	2023/1/7	2023/3/23	6300	168,300.32	159,885.29		181,367.26	96	175,010.00	9.46	
合　　计									168,300.32	159,885.29		181,367.26		175,010.00	9.46	
减：车辆减值准备																
合　　计									168,300.32	159,885.29		181,367.26		175,010.00	9.46	

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

固定资产—电子设备及其他资产评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-8-6

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	设备编号	设备名称	规格型号	生产厂家	计量单位	数量	购置日期	启用日期	账面价值		减值准备	评估价值			增值率%	备注
									原值	净值		原值	成新率%	净值		
1	05000002	打印机	brother-DCP-7195DW	长治市艾格诺商贸有限公司	台	1	2022/10/19	2022-11-30	2,750.00	2,429.19		2,650.00	86	2,280.00	-6.14	
2	04000001	办公家具	1.2m*0.6m（办公桌）、4m*1.4m（会议桌）等	长治市艾格诺商贸有限公司	套	1	2022/10/19	2022-11-30	19,757.00	17,452.04		19,760.00	91	18,040.00	3.37	
合　计									22,507.00	19,881.23		22,410.00		20,320.00	2.21	
减：电子设备减值准备																
合　计									22,507.00	19,881.23		22,410.00		20,320.00	2.21	

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-9-1	在建工程-土建工程	-	-	-	
4-9-2	在建工程-设备安装工程	285,756,194.85	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33
4-9-3	工程物资	-	-	-	
4-9	在建工程合计	285,756,194.85	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33
4-9	减：在建工程减值准备	-		-	
4-9	在建工程合计	285,756,194.85	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：　王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程—设备安装工程评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	项目名称	规格型号	数量	计量单位	开工日期	预计完工日期	账面价值				评估价值				增减值	增值率%	备注
							设备费	资金成本	安装费及其他	合计	设备费	资金成本	安装费及其他	合计			
	武乡郭北镇100MW农光储一体化项目																
1	主要设备\光伏设备\组件	单晶543wp单面&270/295/300Wp	224120	块	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				114,153,427.90							全容量并网时间待定
2	主要设备\光伏设备\支架	组件最低点离地面高度500/1500mm	4624.03	t	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				28,714,124.31							全容量并网时间待定
3	主要设备\光伏设备\逆变器	225kW(1500V单双面组件用)；110kW(1000V组件用)	464	台	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				10,560,768.14							全容量并网时间待定
4	主要设备\光伏设备\箱变	S18-3150kVA;S11-2000kVA双绕组美式箱变	38	台	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				9,716,814.16							全容量并网时间待定
5	主要设备\光伏设备\光伏其他	电缆、镀锌钢管等		m、根、套、t等	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				16,722,157.56							全容量并网时间待定
6	建安工程\场内\建筑工程	光伏项目建设施工	1	项	2022/9/20	首并完工日2023年7月28日，全容量并网时间待定				76,392,546.70							全容量并网时间待定
7	前期费用\勘察设计费									1,084,905.66							全容量并网时间待定
8	前期费用\咨询费									1,113,898.17							全容量并网时间待定
9	前期费用\开发费用									7,672,842.08							全容量并网时间待定
10	前期费用\其他									30,000.00							全容量并网时间待定
11	土地成本\土地征用及拆迁补偿费									770,293.00							全容量并网时间待定
12	土地成本\土地租金									15,300,201.43							全容量并网时间待定
13	建设管理费\办公费\办公用品									2,797.30				289,560,324.19	3,804,129.34	1.33	全容量并网时间待定
14	建设管理费\办公费\复印装订费									570.80							全容量并网时间待定
15	建设管理费\办公费\网络服务费									1,800.00							全容量并网时间待定
16	建设管理费\通信费									39,428.57							全容量并网时间待定
17	建设管理费\车辆费用									318,189.03							全容量并网时间待定
18	建设管理费\折旧费									7,860.68							全容量并网时间待定
19	生产准备费									224,691.79							全容量并网时间待定
20	监理费用									464,895.28							全容量并网时间待定
21	资本化利息									-2,495.56							全容量并网时间待定
22	服务费									2,238,197.47							全容量并网时间待定
23	检测费									1,200.00							全容量并网时间待定
24	保险费									4,195.77							全容量并网时间待定
25	其他									2,884.61							全容量并网时间待定
合计							-	-	-	285,756,194.85	-	-	-	289,560,324.19		1.33	
减：在建设备安装工程减值准备																	
合计							-	-	-	285,756,194.85	-	-	-	289,560,324.19	3,804,129.34	1.33	

被评估单位填表人：杨蓉

填表日期：2023年7月28日

评估人员：王琳

其他非流动资产评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-18

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	内容或名称	取得日期	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	应交增值税-其他进项税额、印花税等	2023/6/30	7,427,086.70	7,427,086.70	-	-	
	合　　计		7,427,086.70	7,427,086.70	-	-	
	减：其他非流动资产减值准备						
合　　计			7,427,086.70	7,427,086.70	-	-	

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	21,737,127.61	21,737,127.61	-	-
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	821.66	821.66	-	-
5-10	其他应付款	123,787,566.24	123,787,566.24	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		145,525,515.51	145,525,515.51	-	-

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应付账款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-5

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	山西通大科技有限公司	2023/4/20	项目租车	20,000.00	20,000.00	
2	中铁隆工程集团有限公司	2023/4/20	承包工程施工、设备采购、设计、并网手续等	12,119,622.00	12,119,622.00	
3	山高光伏电力发展有限公司(并)	2022/12/31	为项目公司提供开发、建设、运营有关的服务	63,370.32	63,370.32	
4	天津北清电力智慧能源有限公司	2022/12/31	为项目公司提供开发、建设、运营有关的服务	3,452,075.83	3,452,075.83	
5	天津北清电力智慧能源有限公司北京分公司	2022/12/31	为项目公司提供开发、建设、运营有关的服务	4,617,766.46	4,617,766.46	
6	山西省安装集团股份有限公司	2023/4/20	对侧汇集站间隔PC总承包工程	1,464,293.00	1,464,293.00	
合　　计				21,737,127.61	21,737,127.61	

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

应交税费评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-9

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

序号	征税机关	发生日期	税费种类	账面价值	评估价值	备注
1	国家税务总局武乡县税务局	2023/6/20	应交增值税-其他进项税额	24,000.00	24,000.00	
2	国家税务总局武乡县税务局	2023/4/14	印花税	-23,035.30	-23,035.30	
3	国家税务总局武乡县税务局	2023/3/30	其他	-143.04	-143.04	
				-		
				-		
				-		
合　　计				821.66	821.66	

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	-	-	-	
5-10-3	其他应付款	123,787,566.24	123,787,566.24	-	-
其他应付款 合计		123,787,566.24	123,787,566.24	-	-

被评估单位填表人：杨淼

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	个人-彭鹏	2023/3/21	汇入资金	300.00	300.00	
2	天津北清电力智慧能源有限公司	2022.6.30	集团内资金调拨	68,882,236.44	68,882,236.44	
3	天津富欢企业管理咨询有限公司	2023.4.20	集团内资金调拨	56,000,000.00	56,000,000.00	
4	武乡北清电力智慧能源有限公司	2023/6/30	往来调整	-1,094,970.20	-1,094,970.20	
合　　计				123,787,566.24	123,787,566.24	

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

非流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表6

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
6-1	长期借款	-	-	-	
6-2	应付债券	-	-	-	
6-3	租赁负债	170,339,675.52	170,339,675.52	-	-
6-4	长期应付款	-	-	-	
6-5	预计负债	-	-	-	
6-6	递延收益	-	-	-	
6-7	递延所得税负债	-	-	-	
6-8	其他非流动负债	-	-	-	
6-9	长期应付职工薪酬	-	-	-	
	非流动负债合计	170,339,675.52	170,339,675.52	-	-

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

租赁负债评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表6-3

被评估单位：武乡北清电力智慧能源有限公司　　金额单位：人民币元

序号	项目名称及内容	租赁开始日	租赁结束日	租赁期限	总租金	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	京金国际融资租赁有限公司-融资租赁固定资产租赁费	2023/3/30	2023/12/21	2023.3.30-2023.12.21	270,164,084.96	176,991,150.45	176,991,150.45	-	-	本金
2	京金国际融资租赁有限公司-融资租赁固定资产租赁费	2023/3/30	2023/12/21	2023.3.30-2023.12.21	270,164,084.96	60,750,370.17	60,750,370.17		-	利息
3	京金国际融资租赁有限公司-融资租赁固定资产租赁费	2023/3/30	2023/12/21	2023.3.30-2023.12.21	270,164,084.96	-5,309,734.51	-5,309,734.51		-	手续费
4	京金国际融资租赁有限公司-融资租赁固定资产租赁费	2023/3/30	2023/12/21	2023.3.30-2023.12.21	270,164,084.96	-62,092,110.59	-62,092,110.59		-	未确认融资费用\利息
合　　计										
减：使用权资产减值准备										
合　　计			181,124.00			170,339,675.52	170,339,675.52	-	-	

被评估单位填表人：杨淼　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币万元

项　　目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	-	-	-	
2	非流动资产	-	-	-	
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	-	-	-	
22	流动负债	0.01	0.01	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**0.01**	**0.01**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-0.01**	**-0.01**	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	-	-	-	
2	货币资金	-	-	-	
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	-	-	-	
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	32.00	32.00	-	-
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	32.00	32.00	-	-
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	32.00	32.00	-	-
35	四、流动负债合计	100.00	100.00	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	100.00	100.00	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	100.00	100.00	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-68.00	-68.00	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

北京国友大正资产评估有限公司 110105138813

非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-1	债权投资	-	-	-	
4-2	其他债权投资	-	-	-	
4-3	长期应收款	-	-	-	
4-4	长期股权投资	-	-	-	
4-5	其他权益工具投资	-	-	-	
4-6	其他非流动金融资产	-	-	-	
4-7	投资性房地产	-	-	-	
4-8	固定资产	-	-	-	
4-9	在建工程	32.00	32.00	-	-
4-10	生产性生物资产	-	-	-	
4-11	油气资产	-	-	-	
4-12	使用权资产	-	-	-	
4-13	无形资产	-	-	-	
4-14	开发支出	-	-	-	
4-15	商誉	-	-	-	
4-16	长期待摊费用	-	-	-	
4-17	递延所得税资产	-	-	-	
4-18	其他非流动资产	-	-	-	
合　　计		32.00	32.00	-	-

被评估单位填表人：任健伟　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
4-9-1	在建工程-土建工程	-	-	-	
4-9-2	在建工程-设备安装工程	32.00	32.00	-	-
4-9-3	工程物资	-	-	-	
4-9	在建工程合计	32.00	32.00	-	-
4-9	减：在建工程减值准备	-		-	
4-9	在建工程合计	32.00	32.00	-	-

被评估单位填表人：任健伟　　评估人员：　王琳

填表日期：2023年7月25日

在建工程—设备安装工程评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表4-9-2

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

序号	项目名称	规格型号	数量	计量单位	开工日期	预计完工日期	账面价值				评估价值				增减值	增值率%	备注
							设备费	资金成本	安装费及其他	合计	设备费	资金成本	安装费及其他	合计			
1	待摊支出\其他									32.00				32.00	-	-	未开展
合　　计							-	-	-	32.00	-	-	-	32.00		-	
减：在建设备安装工程减值准备																	
合　　计							-	-	-	32.00	-	-	-	32.00	-	-	

被评估单位填表人：任健伟

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	100.00	100.00	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		100.00	100.00	-	-

被评估单位填表人：任健伟

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司

金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	-	-	-	
5-10-3	其他应付款	100.00	100.00	-	-
其他应付款 合计		100.00	100.00	-	-

被评估单位填表人：任健伟

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：长岭北控光伏发电有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	个人-宋广哲	2022/9/20	汇入资金	100.00	100.00	
合　　计				100.00	100.00	

被评估单位填表人：任健伟　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,069.17	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12
减：营业成本	1,279.88	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,581.71	2,581.71
税金及附加	0.58	18.20	74.09	74.09	74.09	74.09	74.00
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	-	82.92	362.41	362.41	362.41	362.41	361.95
二、营业利润	**788.71**	**3,243.54**	**3,467.13**	**3,467.13**	**3,467.13**	**3,451.72**	**3,451.35**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**788.71**	**3,243.54**	**3,467.13**	**3,467.13**	**3,467.13**	**3,451.72**	**3,451.35**
所得税率	0.00%	12.50%	12.50%	12.50%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	-	405.44	433.39	433.39	866.78	862.93	862.84
四、净利润	**788.71**	**2,838.09**	**3,033.74**	**3,033.74**	**2,600.35**	**2,588.79**	**2,588.51**
加：折旧	1,112.90	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	0.80	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
减：营运资金净增加	1,634.05	-2.32	-1,238.79	-3,363.40	-	-	-
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	268.99	484.65	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**535.75**	**5,549.27**	**6,496.73**	**8,621.35**	**4,824.55**	**4,813.00**	**4,812.72**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	8.03%	7.64%	7.64%	7.64%	7.24%	7.24%	7.24%
折现系数	0.9809	0.9274	0.8616	0.8005	0.7451	0.6947	0.6478
六、企业自由现金流现值	**525.51**	**5,146.29**	**5,597.56**	**6,901.21**	**3,594.54**	**3,343.70**	**3,117.65**
七、经营性资产价值	**50,482.21**						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-4,263.73						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	**46,218.48**						
减：付息债务价值	34,306.71						
九、股东全部权益价值	**11,911.77**						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	4,788.33
减：营业成本	2,581.71	2,581.71	2,581.71	2,597.89	2,597.89	2,597.89	2,597.89
税金及附加	74.00	74.00	74.00	74.00	73.90	73.90	73.64
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	361.95	361.95	361.95	361.95	361.46	361.46	361.46
二、营业利润	**3,451.35**	**3,451.35**	**3,451.35**	**3,435.18**	**3,434.79**	**3,434.79**	**2,478.27**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**3,451.35**	**3,451.35**	**3,451.35**	**3,435.18**	**3,434.79**	**3,434.79**	**2,478.27**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	862.84	862.84	862.84	858.79	858.70	858.70	619.57
四、净利润	**2,588.51**	**2,588.51**	**2,588.51**	**2,576.38**	**2,576.09**	**2,576.09**	**1,858.70**
加：折旧	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
减：营运资金净增加	-	-	-	-	-	-	-1,081.17
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**4,812.72**	**4,812.72**	**4,812.72**	**4,800.59**	**4,800.30**	**4,800.30**	**5,164.08**
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00
折现率	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%
折现系数	0.6040	0.5632	0.5252	0.4897	0.4566	0.4258	0.3970
六、企业自由现金流现值	**2,907.06**	**2,710.69**	**2,527.58**	**2,350.90**	**2,191.97**	**2,043.90**	**2,050.27**
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产(负债)价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	2,768.65	2,768.65	2,768.65	2,768.65	2,768.65
减：营业成本	2,597.89	2,614.87	2,614.87	2,614.87	2,614.87
税金及附加	60.63	34.38	34.27	34.27	34.27
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	299.27	167.99	167.48	167.48	167.48
二、营业利润	**409.41**	**287.40**	**286.99**	**286.99**	**286.99**
加：营业外收入					
减：营业外支出					
三、利润总额	**409.41**	**287.40**	**286.99**	**286.99**	**286.99**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	102.35	71.85	71.75	71.75	71.75
四、净利润	**307.05**	**215.55**	**215.24**	**215.24**	**215.24**
加：折旧	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
加：摊销	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
减：营运资金净增加	-2,282.23	-	-	-	-260.47
加：扣税后利息	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值					2,058.87
加：回收无形资产价值					
加：回收营运资金					
五、企业自由现金流	**4,813.49**	**2,439.75**	**2,439.45**	**2,439.45**	**4,758.78**
折现期	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%
折现系数	0.3702	0.3452	0.3219	0.3001	0.2799
六、企业自由现金流现值	**1,781.98**	**842.20**	**785.21**	**732.17**	**1,331.81**
七、经营性资产价值					
加：溢余及非经营资产(负债)价值					
加：长期投资权益价值					
八、企业整体价值					
减：付息债务价值					
九、股东全部权益价值					

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
武乡分水岭乡50MW风电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**4,516.49**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**
	衰减率（%）		**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	903.30	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00
	累计合理利用小时数	4,176.84	6,686.84	9,196.84	11,706.84	14,216.84	16,726.84
	国补计算小时数	903.30	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00
	二、电价	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**2,335.27**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**
	交易电价收入（万元）	1,124.85	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62
	国补收入（万元）	1,210.42	3,363.40	3,363.40	3,363.40	3,363.40	3,363.40
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		-2.56	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62
主营业务收入（不含税）		2,069.17	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**2,069.17**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
武乡分水岭乡50MW风电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**
	衰减率（%）	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00
	累计合理利用小时数	19,236.84	21,746.84	24,256.84	26,766.84	29,276.84	31,786.84
	国补计算小时数	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00
	二、电价	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**	**6,489.02**
	交易电价收入（万元）	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62
	国补收入（万元）	3,363.40	3,363.40	3,363.40	3,363.40	3,363.40	3,363.40
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		-2.62	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62
主营业务收入（不含税）		5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**	**5,745.12**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
武乡分水岭乡50MW风电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**	**12,550.00**
	衰减率（%）	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00	2,510.00
	累计合理利用小时数	34,296.84	36,806.84	39,316.84	41,826.84	44,336.84	46,846.84
	国补计算小时数	2,510.00	1,703.16	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**	**0.5171**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491	0.2491
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680	0.2680
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**6,489.02**	**5,407.85**	**3,125.62**	**3,125.62**	**3,125.62**	**3,125.62**
	交易电价收入（万元）	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62	3,125.62
	国补收入（万元）	3,363.40	2,282.23	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		-2.62	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62	-2.62
主营业务收入（不含税）		5,745.12	4,788.33	2,768.65	2,768.65	2,768.65	2,768.65
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**5,745.12**	**4,788.33**	**2,768.65**	**2,768.65**	**2,768.65**	**2,768.65**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	内容	2041年
武乡分水岭乡50MW风电项目	**一、电量**	
	批复装机容量(MW)	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**12,550.00**
	衰减率（%）	**0.00%**
	发电利用小时	2,510.00
	累计合理利用小时数	49,356.84
	国补计算小时数	0.00
	二、电价	**0.5171**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2491
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2680
	省补电价(含税价元/kW·h)	
	市补电价(含税价元/kW·h)	
	标杆电价(含税价元/kW·h)	
	三、含税售电收入	**3,125.62**
	交易电价收入（万元）	3,125.62
	国补收入（万元）	-
	省补收入（万元）	
	市补收入（万元）	
	标杆收入（万元）	
减：细则考核费用/调峰服务费等		-2.62
主营业务收入（不含税）		2,768.65
其他业务收入（不含税）		
四、营业收入合计		**2,768.65**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
武乡分水岭乡50MW风电项目	下网电费	12.32	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37
	折旧	1,112.90	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	租赁费		-	-	-	-	-	-	-	-
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	154.66	308.13	308.13	308.13	308.13	323.54	323.54	323.54	323.54
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他		5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	无形资产摊销（按容量分	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	小计	**1,279.88**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,581.71**	**2,581.71**	**2,581.71**	**2,581.71**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**1,279.88**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,566.30**	**2,581.71**	**2,581.71**	**2,581.71**	**2,581.71**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：武

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
武乡分水岭乡50MW风电项目	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37	27.37
	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	323.54	339.72	339.72	339.72	339.72	339.72	356.70	356.70	356.70	356.70
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,581.71	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,614.87**	**2,614.87**	**2,614.87**	**2,614.87**
项目不够在此行										
营业成本合计	**2,581.71**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,597.89**	**2,614.87**	**2,614.87**	**2,614.87**	**2,614.87**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	258.11	724.82	724.82	724.82	724.82	723.90	723.90
1	销项税	268.99	746.87	746.87	746.87	746.87	746.87	746.87
2	进项税	10.88	22.05	22.05	22.05	22.05	22.97	22.97
3	可抵扣增值税	484.65	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	165.84	724.82	724.82	724.82	724.82	723.90
二、	税金及附加							
1	城建税	-	8.29	36.24	36.24	36.24	36.24	36.19
2	教育费附加	-	4.98	21.74	21.74	21.74	21.74	21.72
3	地方教育附加	-	3.32	14.50	14.50	14.50	14.50	14.48
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.58	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**0.58**	**18.20**	**74.09**	**74.09**	**74.09**	**74.09**	**74.00**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	723.90	723.90	723.90	722.92	722.92	722.92	598.54
1	销项税	746.87	746.87	746.87	746.87	746.87	746.87	622.48
2	进项税	22.97	22.97	22.97	23.94	23.94	23.94	23.94
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	723.90	723.90	723.90	723.90	722.92	722.92	722.92
二、	税金及附加							
1	城建税	36.19	36.19	36.19	36.19	36.15	36.15	36.15
2	教育费附加	21.72	21.72	21.72	21.72	21.69	21.69	21.69
3	地方教育附加	14.48	14.48	14.48	14.48	14.46	14.46	14.46
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61	1.34
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**74.00**	**74.00**	**74.00**	**74.00**	**73.90**	**73.90**	**73.64**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	335.98	334.97	334.97	334.97	334.97
1	销项税	359.93	359.93	359.93	359.93	359.93
2	进项税	23.94	24.96	24.96	24.96	24.96
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	598.54	335.98	334.97	334.97	334.97
二、	税金及附加					
1	城建税	29.93	16.80	16.75	16.75	16.75
2	教育费附加	17.96	10.08	10.05	10.05	10.05
3	地方教育附加	11.97	6.72	6.70	6.70	6.70
4	土地使用税	-	-	-	-	-
5	印花税	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加					
	税金及附加合计	**60.63**	**34.38**	**34.27**	**34.27**	**34.27**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1							
2	增值税即征即退50%	-	82.92	362.41	362.41	362.41	362.41
3							
4							
5							
	项目不够在此行前填加						
	合计	-	**82.92**	**362.41**	**362.41**	**362.41**	**362.41**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公i

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1								
2	增值税即征即退50%	361.95	361.95	361.95	361.95	361.95	361.46	361.46
3								
4								
5								
	项目不够在此行前填加							
	合计	**361.95**	**361.95**	**361.95**	**361.95**	**361.95**	**361.46**	**361.46**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1							
2	增值税即征即退50%	361.46	299.27	167.99	167.48	167.48	167.48
3							
4							
5							
	项目不够在此行前填加						
	合计	**361.46**	**299.27**	**167.99**	**167.48**	**167.48**	**167.48**

资本性支出预测表（单位：万元）

乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	0.80	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		0.80	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60

资本性支出预测表（单位：万元）

乡县盛武风力发电有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	5,170.61	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12
2	营业成本	2,563.57	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,581.71
3	完全成本	2,563.57	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,566.30	2,581.71
4	税费	2.85	423.64	507.48	507.48	940.88	937.02
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	折旧	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	340.61	764.14	847.98	847.98	1,281.38	1,292.93
9	最低现金保有量	28.38	63.68	70.67	70.67	106.78	107.74
	存货						
	应收款项	8,228.38	8,226.06	6,987.28	3,623.87	3,623.87	3,623.87
	应付款项	28.38	63.68	70.67	70.67	106.78	107.74
10	营运资金	8,228.38	8,226.06	6,987.28	3,623.87	3,623.87	3,623.87
11	**营运资金增加额**	**1,634.05**	**-2.32**	**-1,238.79**	**-3,363.40**	-	-

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12	5,745.12
2	营业成本	2,581.71	2,581.71	2,581.71	2,581.71	2,597.89	2,597.89
3	完全成本	2,581.71	2,581.71	2,581.71	2,581.71	2,597.89	2,597.89
4	税费	936.84	936.84	936.84	936.84	932.80	932.60
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	折旧	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,292.75	1,292.75	1,292.75	1,292.75	1,304.88	1,304.68
9	最低现金保有量	107.73	107.73	107.73	107.73	108.74	108.72
	存货						
	应收款项	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87
	应付款项	107.73	107.73	107.73	107.73	108.74	108.72
10	营运资金	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87	3,623.87
11	营运资金增加额	-	-	-	-	-	-

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	5,745.12	4,788.33	2,768.65	2,768.65	2,768.65	2,768.65
2	营业成本	2,597.89	2,597.89	2,597.89	2,614.87	2,614.87	2,614.87
3	完全成本	2,597.89	2,597.89	2,597.89	2,614.87	2,614.87	2,614.87
4	税费	932.60	693.20	162.98	106.22	106.02	106.02
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	折旧	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80	2,225.80
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,304.68	1,065.29	535.07	495.29	495.09	495.09
9	最低现金保有量	108.72	88.77	44.59	41.27	41.26	41.26
	存货						
	应收款项	3,623.87	2,542.70	260.47	260.47	260.47	260.47
	应付款项	108.72	88.77	44.59	41.27	41.26	41.26
10	营运资金	3,623.87	2,542.70	260.47	260.47	260.47	260.47
11	**营运资金增加额**	**-**	**-1,081.17**	**-2,282.23**	**-**	**-**	**-**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司

序号	项目	2041年
1	营业收入	2,768.65
2	营业成本	2,614.87
3	完全成本	2,614.87
4	税费	106.02
5	期间费用	-
	销售费用	-
	管理费用	-
	研发费用	-
6	折旧及摊销	2,225.80
	折旧	2,225.80
	摊销	-
7	其他非付现成本/费用	
8	付现成本	495.09
9	最低现金保有量	41.26
	存货	
	应收款项	
	应付款项	
10	营运资金	
11	**营运资金增加额**	**-260.47**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：武乡县盛武风力发电有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**545.47**	**545.47**
1	溢余货币资金		545.47	545.47
二	**非经营性资产**		**12,883.50**	**12,883.50**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		50.00	50.00
3	其他应收款		-	-
4	其他非流动资产		12,833.50	12,833.50
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**17,692.70**	**17,692.70**
1	应付账款		9,841.51	9,841.51
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		7,851.19	7,851.19
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-4,263.73**	**-4,263.73**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、营业收入	5,903.12	10,702.92	10,625.86	10,549.35	10,473.40	10,397.99	10,323.12	10,248.80	10,175.01	10,101.75
减：营业成本	1,998.82	4,089.12	4,088.12	4,088.12	4,087.12	4,106.12	4,106.12	4,105.12	4,104.12	4,104.12
税金及附加	77.24	139.18	138.17	137.15	136.15	135.03	134.04	133.06	132.09	131.11
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	3,827.06	6,474.62	6,399.57	6,324.09	6,250.13	6,156.83	6,082.97	6,010.62	5,938.80	5,866.52
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	3,827.06	6,474.62	6,399.57	6,324.09	6,250.13	6,156.83	6,082.97	6,010.62	5,938.80	5,866.52
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	956.76	1,618.65	1,599.89	1,581.02	1,562.53	1,539.21	1,520.74	1,502.66	1,484.70	1,466.63
四、净利润	2,870.29	4,855.96	4,799.68	4,743.06	4,687.60	4,617.63	4,562.23	4,507.97	4,454.10	4,399.89
加：折旧	1,767.30	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
加：摊销	28.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.25	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49
减：营运资金净增加	4,901.62	-16,060.45	-20,202.08	-7,728.03	-57.19	-56.78	-56.37	-55.96	-55.56	-55.16
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	-236.89	24,448.52	28,533.87	16,003.20	8,276.90	8,206.51	8,150.70	8,096.04	8,041.77	7,987.16
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224	0.5817	0.5436
六、企业自由现金流现值	-232.91	22,847.44	24,919.00	13,060.56	6,312.59	5,849.03	5,428.81	5,039.27	4,677.69	4,341.67
七、经营性资产价值	112,763.73									
加：溢余及非经营资产（负债）价值	-36,469.51									
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值	76,294.22									
减：付息债务价值	49,760.72									
九、股东全部权益价值	26,533.50									

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	10,029.01	9,956.80	9,885.12	4,411.01	3,563.91	3,538.25	3,512.78	3,487.49	1,442.66
减：营业成本	4,124.12	4,124.12	4,123.12	4,122.12	4,122.12	4,143.17	4,143.17	4,142.17	1,726.15
税金及附加	130.03	129.06	128.12	55.11	43.81	43.35	43.01	42.69	17.64
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**5,774.87**	**5,703.62**	**5,633.88**	**233.78**	**-602.02**	**-648.27**	**-673.40**	**-697.37**	**-301.14**
加：营业外收入									
减：营业外支出									
三、利润总额	**5,774.87**	**5,703.62**	**5,633.88**	**233.78**	**-602.02**	**-648.27**	**-673.40**	**-697.37**	**-301.14**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	1,443.72	1,425.91	1,408.47	58.44	-	-	-	-	-
四、净利润	**4,331.15**	**4,277.72**	**4,225.41**	**175.33**	**-602.02**	**-648.27**	**-673.40**	**-697.37**	**-301.14**
加：折旧	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	1,472.75
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49
减：营运资金净增加	-54.76	-54.37	-53.98	-6,158.90	-930.58	-2.55	-2.53	-2.51	-345.89
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值									1,203.90
加：回收无形资产价值									
加：回收营运资金									
五、企业自由现金流	**7,918.02**	**7,864.19**	**7,811.49**	**9,866.34**	**3,860.67**	**2,886.39**	**2,861.23**	**2,837.25**	**2,718.91**
折现期	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	**4,022.23**	**3,733.27**	**3,465.46**	**4,090.35**	**1,495.73**	**1,045.03**	**968.08**	**897.10**	**803.39**
七、经营性资产价值									
加：溢余及非经营资产（负债）价值									
加：长期投资权益价值									
八、企业整体价值									
减：付息债务价值									
九、股东全部权益价值									

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
淇县庙口镇白寺村100MW荒山光伏发电站项目	**一、电量**									
	批复装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	上网电量（万千瓦时）	**6,568.76**	**12,329.89**	**12,241.12**	**12,152.98**	**12,065.48**	**11,978.61**	**11,892.36**	**11,806.74**	**11,721.73**
	衰减率（%）	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**
	发电利用小时	656.88	1,232.99	1,224.11	1,215.30	1,206.55	1,197.86	1,189.24	1,180.67	1,172.17
	累计合理利用小时数	7,627.04	8,860.03	10,084.14	11,299.43	12,505.98	13,703.84	14,893.08	16,073.75	17,245.93
	国补计算小时数	656.88	1,232.99	1,224.11	1,215.30	1,206.55	1,197.86	1,189.24	1,180.67	1,172.17
	二、电价	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221
	省补电价(含税价元/kW·h)									
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入	**6,568.76**	**12,329.89**	**12,241.12**	**12,152.98**	**12,065.48**	**11,978.61**	**11,892.36**	**11,806.74**	**11,721.73**
	交易电价收入（万元）	2,482.33	4,659.47	4,625.92	4,592.61	4,559.54	4,526.72	4,494.12	4,461.77	4,429.64
	国补收入（万元）	4,086.42	7,670.43	7,615.20	7,560.37	7,505.93	7,451.89	7,398.24	7,344.97	7,292.09
	省补收入（万元）									
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
减：细则考核费用/调峰服务费等		-90.06	208.49	206.99	205.50	204.02	202.55	201.09	199.64	198.20
主营业务收入（不含税）		5,903.12	10,702.92	10,625.86	10,549.35	10,473.40	10,397.99	10,323.12	10,248.80	10,175.01
其他业务收入（不含税）										
四、营业收入合计		**5,903.12**	**10,702.92**	**10,625.86**	**10,549.35**	**10,473.40**	**10,397.99**	**10,323.12**	**10,248.80**	**10,175.01**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

项目	内容	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
淇县庙口镇白寺村100MW荒山光伏发电站项目	**一、电量**										
	批复装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	上网电量（万千瓦时）	**11,637.33**	**11,553.54**	**11,470.36**	**11,387.77**	**11,305.78**	**11,224.38**	**11,143.56**	**11,063.33**	**10,983.67**	**4,543.58**
	衰减率（%）	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**	**0.72%**
	发电利用小时	1,163.73	1,155.35	1,147.04	1,138.78	1,130.58	1,122.44	1,114.36	1,106.33	1,098.37	454.36
	累计合理利用小时数	18,409.66	19,565.01	20,712.05	21,850.83	22,981.40	24,103.84	25,218.20	26,324.53	27,422.90	27,877.25
	国补计算小时数	1,163.73	1,155.35	1,147.04	1,138.78	149.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779	0.3779
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221	0.6221
	省补电价(含税价元/kW·h)										
	市补电价(含税价元/kW·h)										
	标杆电价(含税价元/kW·h)										
	三、含税售电收入	**11,637.33**	**11,553.54**	**11,470.36**	**11,387.77**	**5,200.47**	**4,241.69**	**4,211.15**	**4,180.83**	**4,150.73**	**1,717.02**
	交易电价收入（万元）	4,397.75	4,366.08	4,334.65	4,303.44	4,272.45	4,241.69	4,211.15	4,180.83	4,150.73	1,717.02
	国补收入（万元）	7,239.58	7,187.46	7,135.71	7,084.33	928.01	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）										
	市补收入（万元）										
	标杆收入（万元）										
减：细则考核费用/调峰服务费等		196.78	195.36	193.95	192.56	191.17	189.79	188.43	187.07	185.72	76.83
主营业务收入（不含税）		10,101.75	10,029.01	9,956.80	9,885.12	4,411.01	3,563.91	3,538.25	3,512.78	3,487.49	1,442.66
其他业务收入（不含税）											
四、营业收入合计		**10,101.75**	**10,029.01**	**9,956.80**	**9,885.12**	**4,411.01**	**3,563.91**	**3,538.25**	**3,512.78**	**3,487.49**	**1,442.66**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
淇县庙口镇白寺村100MW荒山光伏发电站项目	下网电费	43.07	91.00	90.00	90.00	89.00	88.00	88.00	87.00	86.00
	折旧	1,767.30	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
	租赁费	31.76	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	156.69	400.00	400.00	400.00	400.00	420.00	420.00	420.00	420.00
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他									
	设备检修试验及日常修理			-	-	-	-	-	-	-
	常规备品备件									
	小计	**1,998.82**	**4,089.12**	**4,088.12**	**4,088.12**	**4,087.12**	**4,106.12**	**4,106.12**	**4,105.12**	**4,104.12**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**1,998.82**	**4,089.12**	**4,088.12**	**4,088.12**	**4,087.12**	**4,106.12**	**4,106.12**	**4,105.12**	**4,104.12**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：淇

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
淇县庙口镇白寺村100MW荒山光伏发电站项目	86.00	85.00	85.00	84.00	83.00	83.00	82.00	82.00	81.00	34.00
	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	1,472.75
	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	63.52	26.47
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	420.00	441.00	441.00	441.00	441.00	441.00	463.05	463.05	463.05	192.94
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
										-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4,104.12	**4,124.12**	**4,124.12**	**4,123.12**	**4,122.12**	**4,122.12**	**4,143.17**	**4,143.17**	**4,142.17**	**1,726.15**
项目不够在此行										
营业成本合计	**4,104.12**	**4,124.12**	**4,124.12**	**4,123.12**	**4,122.12**	**4,122.12**	**4,143.17**	**4,143.17**	**4,142.17**	**1,726.15**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、	应缴增值税	752.41	1,355.55	1,345.66	1,335.72	1,325.97	1,315.10	1,305.37	1,295.83	1,286.37	1,276.85
1	销项税	767.41	1,391.38	1,381.36	1,371.42	1,361.54	1,351.74	1,342.01	1,332.34	1,322.75	1,313.23
2	进项税	15.00	35.83	35.70	35.70	35.57	36.64	36.64	36.51	36.38	36.38
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	752.41	1,355.55	1,345.66	1,335.72	1,325.97	1,315.10	1,305.37	1,295.83	1,286.37	1,276.85
二、	税金及附加										
1	城建税	37.62	67.78	67.28	66.79	66.30	65.75	65.27	64.79	64.32	63.84
2	教育费附加	22.57	40.67	40.37	40.07	39.78	39.45	39.16	38.88	38.59	38.31
3	地方教育附加	15.05	27.11	26.91	26.71	26.52	26.30	26.11	25.92	25.73	25.54
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.00	3.63	3.60	3.58	3.55	3.52	3.50	3.47	3.45	3.42
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他			-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加										
	税金及附加合计	**77.24**	**139.18**	**138.17**	**137.15**	**136.15**	**135.03**	**134.04**	**133.06**	**132.09**	**131.11**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	1,266.26	1,256.87	1,247.68	536.18	426.06	421.53	418.22	415.06	171.55
1	销项税	1,303.77	1,294.38	1,285.06	573.43	463.31	459.97	456.66	453.37	187.55
2	进项税	37.51	37.51	37.38	37.25	37.25	38.44	38.44	38.31	16.00
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	1,266.26	1,256.87	1,247.68	536.18	426.06	421.53	418.22	415.06	171.55
二、	税金及附加									
1	城建税	63.31	62.84	62.38	26.81	21.30	21.08	20.91	20.75	8.58
2	教育费附加	37.99	37.71	37.43	16.09	12.78	12.65	12.55	12.45	5.15
3	地方教育附加	25.33	25.14	24.95	10.72	8.52	8.43	8.36	8.30	3.43
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	3.40	3.38	3.35	1.50	1.21	1.20	1.19	1.18	0.49
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加									
	税金及附加合计	**130.03**	**129.06**	**128.12**	**55.11**	**43.81**	**43.35**	**43.01**	**42.69**	**17.64**

资本性支出预测表（单位：万元）

彭县中光太阳能有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	1.25	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49
		无形资产										
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产										
		无形资产										
3	在建工程支出											
	合计		1.25	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49

资本性支出预测表（单位：万元）

[illegible]县中光太阳能有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49
2	用于新增生产能力方面的支出									
3	在建工程支出									
	合计	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49	2.49

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	10,780.54	10,702.92	10,625.86	10,549.35	10,473.40	10,397.99	10,323.12
2	营业成本	2,880.37	4,089.12	4,088.12	4,088.12	4,087.12	4,106.12	4,106.12
3	完全成本	2,880.37	4,089.12	4,088.12	4,088.12	4,087.12	4,106.12	4,106.12
4	税费	2,080.10	1,757.84	1,738.06	1,718.17	1,698.68	1,674.24	1,654.78
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,324.85	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
	折旧	2,324.85	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	2,635.62	2,312.36	2,291.58	2,271.69	2,251.20	2,245.76	2,226.30
9	最低现金保有量	219.63	192.70	190.97	189.31	187.60	187.15	185.52
	存货							
	应收款项	51,933.65	35,873.20	15,671.12	7,943.09	7,885.90	7,829.12	7,772.75
	应付款项	219.63	192.70	190.97	189.31	187.60	187.15	185.52
10	营运资金	51,933.65	35,873.20	15,671.12	7,943.09	7,885.90	7,829.12	7,772.75
11	**营运资金增加额**	**4,901.62**	**-16,060.45**	**-20,202.08**	**-7,728.03**	**-57.19**	**-56.78**	**-56.37**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	10,248.80	10,175.01	10,101.75	10,029.01	9,956.80	9,885.12	4,411.01
2	营业成本	4,105.12	4,104.12	4,104.12	4,124.12	4,124.12	4,123.12	4,122.12
3	完全成本	4,105.12	4,104.12	4,104.12	4,124.12	4,124.12	4,123.12	4,122.12
4	税费	1,635.71	1,616.79	1,597.74	1,573.74	1,554.97	1,536.59	113.56
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
	折旧	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	2,206.23	2,186.31	2,167.26	2,163.26	2,144.49	2,125.11	701.08
9	最低现金保有量	183.85	182.19	180.60	180.27	178.71	177.09	58.42
	存货							
	应收款项	7,716.78	7,661.22	7,606.06	7,551.30	7,496.93	7,442.95	1,284.05
	应付款项	183.85	182.19	180.60	180.27	178.71	177.09	58.42
10	营运资金	7,716.78	7,661.22	7,606.06	7,551.30	7,496.93	7,442.95	1,284.05
11	**营运资金增加额**	**-55.96**	**-55.56**	**-55.16**	**-54.76**	**-54.37**	**-53.98**	**-6,158.90**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	3,563.91	3,538.25	3,512.78	3,487.49	1,442.66
2	营业成本	4,122.12	4,143.17	4,143.17	4,142.17	1,726.15
3	完全成本	4,122.12	4,143.17	4,143.17	4,142.17	1,726.15
4	税费	43.81	43.35	43.01	42.69	17.64
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	1,472.75
	折旧	3,534.60	3,534.60	3,534.60	3,534.60	1,472.75
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	631.33	651.92	651.58	650.26	271.05
9	最低现金保有量	52.61	54.33	54.30	54.19	54.21
	存货					
	应收款项	353.47	350.93	348.40	345.89	
	应付款项	52.61	54.33	54.30	54.19	
10	营运资金	353.47	350.93	348.40	345.89	
11	**营运资金增加额**	**-930.58**	**-2.55**	**-2.53**	**-2.51**	**-345.89**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：淇县中光太阳能有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**1,178.33**	**1,178.33**
1	溢余货币资金		1,178.33	1,178.33
二	**非经营性资产**		**7,143.80**	**7,143.80**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		22.00	22.00
3	其他应收款		369.38	369.38
4	长期应收款		-	-
5	递延所得税资产		6,752.41	6,752.41
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**44,791.64**	**44,791.64**
1	应付账款		792.28	792.28
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		38,411.43	38,411.43
4	递延收益		-	
5	递延所得税负债		5,587.94	5,587.94
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-36,469.51**	**-36,469.51**

现金流量预测表（单位：万元）

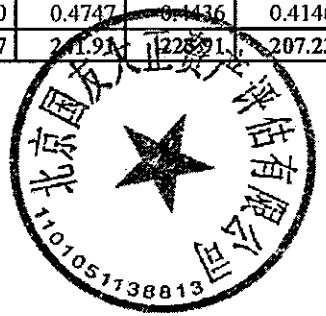
被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、营业收入	1,161.05	2,483.95	2,467.85	2,451.86	2,435.97	2,420.19	2,404.50	2,388.92	2,373.44
减：营业成本	394.32	791.38	791.31	791.24	791.17	799.84	799.77	799.70	799.64
税金及附加	15.10	32.30	32.09	31.88	31.67	31.40	31.20	30.99	30.78
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**751.62**	**1,660.27**	**1,644.45**	**1,628.74**	**1,613.13**	**1,588.95**	**1,573.54**	**1,558.23**	**1,543.02**
加：营业外收入									
减：营业外支出									
三、利润总额	**751.62**	**1,660.27**	**1,644.45**	**1,628.74**	**1,613.13**	**1,588.95**	**1,573.54**	**1,558.23**	**1,543.02**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	187.91	415.07	411.11	407.19	403.28	397.24	393.38	389.56	385.76
四、净利润	**563.72**	**1,245.20**	**1,233.34**	**1,221.56**	**1,209.85**	**1,191.71**	**1,180.15**	**1,168.67**	**1,157.27**
加：折旧	281.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01
加：摊销	1.33	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65
减：追加资本性支出	5.14	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28
减：营运资金净增加	129.11	-2,155.96	-12.65	-12.57	-12.49	-12.41	-12.33	-12.25	-12.17
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值									
加：回收无形资产价值									
加：回收营运资金									
五、企业自由现金流	**711.79**	**3,955.54**	**1,800.37**	**1,788.51**	**1,776.72**	**1,758.50**	**1,746.86**	**1,735.30**	**1,723.81**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224	0.5817
六、企业自由现金流现值	**699.84**	**3,696.50**	**1,572.29**	**1,459.64**	**1,354.06**	**1,253.33**	**1,163.51**	**1,080.11**	**1,002.70**
七、经营性资产价值	**16,544.97**								
加：溢余及非经营资产（负债）价值	**-5,505.20**								
加：长期投资权益价值									
八、企业整体价值	**11,039.77**								
减：付息债务价值	**5,583.66**								
九、股东全部权益价值	**5,456.11**								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	949.60	777.80	772.76	767.76	762.78	757.84	752.93	748.05	743.20	369.19
减：营业成本	799.57	808.67	808.61	808.55	808.48	808.42	817.98	817.92	817.86	341.53
税金及附加	11.82	9.48	9.41	9.35	9.28	9.22	9.10	9.03	8.97	4.76
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**138.21**	**-40.35**	**-45.26**	**-50.14**	**-54.98**	**-59.80**	**-74.15**	**-78.90**	**-83.62**	**22.90**
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	**138.21**	**-40.35**	**-45.26**	**-50.14**	**-54.98**	**-59.80**	**-74.15**	**-78.90**	**-83.62**	**22.90**
所得税率	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减：所得税费用	34.55	-	-	-	-	-	-	-	-	5.73
四、净利润	**103.66**	**-40.35**	**-45.26**	**-50.14**	**-54.98**	**-59.80**	**-74.15**	**-78.90**	**-83.62**	**17.18**
加：折旧	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	234.17
加：摊销	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	1.11
减：追加资本性支出	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28
减：营运资金净增加	-1,603.65	-188.88	-0.47	-0.47	-0.47	-0.47	-0.46	-0.46	-0.46	-69.98
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										793.17
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	**2,261.68**	**702.91**	**509.59**	**504.71**	**499.86**	**495.05**	**480.69**	**475.94**	**471.21**	**1,105.32**
折现期	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	**1,229.41**	**357.07**	**241.91**	**223.91**	**207.23**	**191.79**	**174.04**	**161.03**	**148.99**	**326.60**
七、经营性资产价值										
加：溢余及非经营资产（负债）价值										
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值										
减：付息债务价值										
九、股东全部权益价值										



营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
山西沁源20MW项目	**一、电量**									
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	上网电量（万千瓦时）	**1,311.99**	**2,806.86**	**2,788.67**	**2,770.60**	**2,752.65**	**2,734.81**	**2,717.09**	**2,699.48**	**2,681.99**
	衰减率（%）	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**
	发电利用小时	656.00	1,403.43	1,394.34	1,385.30	1,376.32	1,367.41	1,358.54	1,349.74	1,340.99
	累计合理利用小时数	10,882.90	12,286.33	13,680.67	15,065.97	16,442.29	17,809.70	19,168.24	20,517.99	21,858.98
	国补计算小时数	656.00	1,403.43	1,394.34	1,385.30	1,376.32	1,367.41	1,358.54	1,349.74	1,340.99
	二、电价	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680
	省补电价(含税价元/kW·h)									
	市补电价(含税价元/kW·h)									
	标杆电价(含税价元/kW·h)									
	三、含税售电收入	**1,311.99**	**2,806.86**	**2,788.67**	**2,770.60**	**2,752.65**	**2,734.81**	**2,717.09**	**2,699.48**	**2,681.99**
	交易电价收入（万元）	435.58	931.88	925.84	919.84	913.88	907.96	902.07	896.23	890.42
	国补收入（万元）	876.41	1,874.98	1,862.83	1,850.76	1,838.77	1,826.85	1,815.02	1,803.25	1,791.57
	省补收入（万元）									
	市补收入（万元）									
	标杆收入（万元）									
减：细则考核费用/调峰服务费等		-	-	-	-	-	-	-	-	-
主营业务收入（不含税）		1,161.05	2,483.95	2,467.85	2,451.86	2,435.97	2,420.19	2,404.50	2,388.92	2,373.44
其他业务收入（不含税）										
四、营业收入合计		**1,161.05**	**2,483.95**	**2,467.85**	**2,451.86**	**2,435.97**	**2,420.19**	**2,404.50**	**2,388.92**	**2,373.44**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限

项目	内容	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
山西沁源20MW项目	**一、电量**										
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,664.61**	**2,647.34**	**2,630.19**	**2,613.15**	**2,596.21**	**2,579.39**	**2,562.67**	**2,546.07**	**2,529.57**	**1,256.59**
	衰减率（%）	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**	**0.65%**
	发电利用小时	1,332.31	1,323.67	1,315.09	1,306.57	1,298.11	1,289.69	1,281.34	1,273.03	1,264.78	628.29
	累计合理利用小时数	23,191.29	24,514.96	25,830.05	27,136.62	28,434.73	29,724.42	31,005.76	32,278.80	33,543.58	34,171.87
	国补计算小时数	141.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**	**1.0000**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320	0.3320
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680	0.6680
	省补电价(含税价元/kW·h)										
	市补电价(含税价元/kW·h)										
	标杆电价(含税价元/kW·h)										
	三、含税售电收入	**1,073.05**	**878.92**	**873.22**	**867.56**	**861.94**	**856.36**	**850.81**	**845.29**	**839.82**	**417.19**
	交易电价收入（万元）	884.65	878.92	873.22	867.56	861.94	856.36	850.81	845.29	839.82	417.19
	国补收入（万元）	188.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）										
	市补收入（万元）										
	标杆收入（万元）										
减：细则考核费用/调峰服务费等		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
主营业务收入（不含税）		949.60	777.80	772.76	767.76	762.78	757.84	752.93	748.05	743.20	369.19
其他业务收入（不含税）											
四、营业收入合计		**949.60**	**777.80**	**772.76**	**767.76**	**762.78**	**757.84**	**752.93**	**748.05**	**743.20**	**369.19**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
山西沁源20MW项目	下网电费	2.77	10.52	10.46	10.39	10.32	10.25	10.19	10.12	10.06
	折旧	281.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01
	租赁费	19.80	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
	服务费									
	委托运营成本	87.42	174.59	174.59	174.59	174.59	183.32	183.32	183.32	183.32
	技改工程									
	其他	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	工程施工成本									
	大修理费			-	-	-	-	-	-	-
	无形资产摊销	1.33	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65
	小计	**394.32**	**791.38**	**791.31**	**791.24**	**791.17**	**799.84**	**799.77**	**799.70**	**799.64**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**394.32**	**791.38**	**791.31**	**791.24**	**791.17**	**799.84**	**799.77**	**799.70**	**799.64**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：沁

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
山西沁源20MW项目	9.99	9.93	9.86	9.80	9.73	9.67	9.61	9.55	9.48	4.71
	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	234.17
	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	16.50
	183.32	192.48	192.48	192.48	192.48	192.48	202.11	202.11	202.11	84.21
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.83
										-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	1.11
	799.57	**808.67**	**808.61**	**808.55**	**808.48**	**808.42**	**817.98**	**817.92**	**817.86**	**341.53**
项目不够在此行										
营业成本合计	**799.57**	**808.67**	**808.61**	**808.55**	**808.48**	**808.42**	**817.98**	**817.92**	**817.86**	**341.53**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
一、	应缴增值税	145.33	311.07	308.99	306.92	304.86	302.29	300.26	298.25	296.24	111.15	88.28
1	销项税	150.94	322.91	320.82	318.74	316.68	314.62	312.59	310.56	308.55	123.45	101.11
2	进项税	5.61	11.84	11.83	11.83	11.82	12.33	12.32	12.31	12.31	12.30	12.84
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	145.33	311.07	308.99	306.92	304.86	302.29	300.26	298.25	296.24	111.15	88.28
二、	税金及附加											
1	城建税	7.27	15.55	15.45	15.35	15.24	15.11	15.01	14.91	14.81	5.56	4.41
2	教育费附加	4.36	9.33	9.27	9.21	9.15	9.07	9.01	8.95	8.89	3.33	2.65
3	地方教育附加	2.91	6.22	6.18	6.14	6.10	6.05	6.01	5.96	5.92	2.22	1.77
4	土地使用税	0.20	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
5	印花税	0.37	0.79	0.78	0.78	0.77	0.77	0.76	0.76	0.75	0.30	0.25
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加											
	税金及附加合计	**15.10**	**32.30**	**32.09**	**31.88**	**31.67**	**31.40**	**31.20**	**30.99**	**30.78**	**11.82**	**9.48**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	87.63	86.99	86.35	85.71	84.50	83.88	83.26	42.33
1	销项税	100.46	99.81	99.16	98.52	97.88	97.25	96.62	48.00
2	进项税	12.83	12.82	12.81	12.81	13.38	13.37	13.36	5.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	87.63	86.99	86.35	85.71	84.50	83.88	83.26	42.33
二、	税金及附加								
1	城建税	4.38	4.35	4.32	4.29	4.23	4.19	4.16	2.12
2	教育费附加	2.63	2.61	2.59	2.57	2.54	2.52	2.50	1.27
3	地方教育附加	1.75	1.74	1.73	1.71	1.69	1.68	1.67	0.85
4	土地使用税	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
5	印花税	0.25	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.12
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加								
	税金及附加合计	**9.41**	**9.35**	**9.28**	**9.22**	**9.10**	**9.03**	**8.97**	**4.76**

资本性支出预测表（单位：万元）

源县联鸿新能源有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	5.14	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28
		无形资产									
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产									
		无形资产									
3	在建工程支出										
	合计		5.14	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28

资本性支出预测表（单位：万元）

源县联鸿新能源有限公司

序号	项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28
2	用于新增生产能力方面的支出										
3	在建工程支出										
	合计	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28	10.28

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,500.15	2,483.95	2,467.85	2,451.86	2,435.97	2,420.19	2,404.50
2	营业成本	795.29	791.38	791.31	791.24	791.17	799.84	799.77
3	完全成本	795.29	791.38	791.31	791.24	791.17	799.84	799.77
4	税费	462.25	447.37	443.20	439.06	434.95	428.64	424.58
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	568.51	564.66	564.66	564.66	564.66	564.66	564.66
	折旧	565.86	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01
	摊销	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	689.03	674.08	669.85	665.64	661.46	663.81	659.69
9	最低现金保有量	57.42	56.17	55.82	55.47	55.12	55.32	54.97
	存货							
	应收款项	4,108.59	1,952.64	1,939.99	1,927.41	1,914.93	1,902.52	1,890.19
	应付款项	57.42	56.17	55.82	55.47	55.12	55.32	54.97
10	营运资金	4,108.59	1,952.64	1,939.99	1,927.41	1,914.93	1,902.52	1,890.19
11	**营运资金增加额**	**129.11**	**-2,155.96**	**-12.65**	**-12.57**	**-12.49**	**-12.41**	**-12.33**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,388.92	2,373.44	949.60	777.80	772.76	767.76	762.78
2	营业成本	799.70	799.64	799.57	808.67	808.61	808.55	808.48
3	完全成本	799.70	799.64	799.57	808.67	808.61	808.55	808.48
4	税费	420.55	416.54	46.38	9.48	9.41	9.35	9.28
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	564.66	564.66	564.66	564.66	564.66	564.66	564.66
	折旧	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01	562.01
	摊销	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65	2.65
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	655.59	651.51	281.28	253.49	253.36	253.23	253.10
9	最低现金保有量	54.63	54.29	23.44	21.12	21.11	21.10	21.09
	存货							
	应收款项	1,877.94	1,865.77	262.12	73.24	72.77	72.30	71.83
	应付款项	54.63	54.29	23.44	21.12	21.11	21.10	21.09
10	营运资金	1,877.94	1,865.77	262.12	73.24	72.77	72.30	71.83
11	**营运资金增加额**	**-12.25**	**-12.17**	**-1,603.65**	**-188.88**	**-0.47**	**-0.47**	**-0.47**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	757.84	752.93	748.05	743.20	369.19
2	营业成本	808.42	817.98	817.92	817.86	341.53
3	完全成本	808.42	817.98	817.92	817.86	341.53
4	税费	9.22	9.10	9.03	8.97	10.48
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	564.66	564.66	564.66	564.66	235.28
	折旧	562.01	562.01	562.01	562.01	234.17
	摊销	2.65	2.65	2.65	2.65	1.11
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	252.97	262.41	262.29	262.16	116.74
9	最低现金保有量	21.08	21.87	21.86	21.85	23.35
	存货					
	应收款项	71.36	70.90	70.44	69.98	
	应付款项	21.08	21.87	21.86	21.85	
10	营运资金	71.36	70.90	70.44	69.98	
11	**营运资金增加额**	**-0.47**	**-0.46**	**-0.46**	**-0.46**	**-69.98**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：沁源县联鸿新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**29.95**	**29.95**
1	溢余货币资金		29.95	29.95
二	**非经营性资产**		**1,644.90**	**1,644.90**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		21.80	21.80
3	其他应收款		98.06	98.06
4	长期应收款		1,500.00	1,500.00
	其他非流动资产		25.04	25.04
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**7,180.05**	**7,180.05**
1	应付账款		316.96	316.96
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		6,863.09	6,863.09
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-5,505.20**	**-5,505.20**

现金流量预测表（单位：万元）

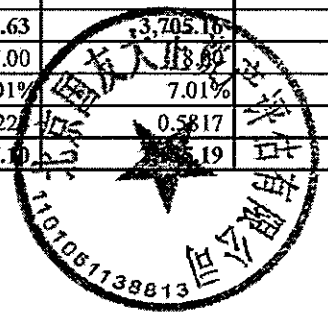
被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,565.84	4,857.31	4,833.03	4,808.86	4,784.82	4,760.89	4,737.09
减：营业成本	1,167.36	2,225.51	2,225.32	2,225.14	2,224.95	2,236.56	2,236.38
税金及附加	2.76	5.27	5.26	5.25	32.17	65.17	64.85
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,395.71	2,626.54	2,602.45	2,578.47	2,527.69	2,459.16	2,435.86
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	1,395.71	2,626.54	2,602.45	2,578.47	2,527.69	2,459.16	2,435.86
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	348.93	656.63	650.61	644.62	631.92	614.79	608.96
四、净利润	1,046.79	1,969.90	1,951.84	1,933.86	1,895.77	1,844.37	1,826.89
加：折旧	1,001.74	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
加：摊销	28.04	56.08	56.08	35.64	-	-	-
减：追加资本性支出	7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
减：营运资金净增加	1,769.25	-4,069.85	-5,783.50	-33.33	-33.16	-32.99	-32.83
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	324.06	612.47	609.34	606.22	333.80	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	624.38	8,588.78	10,281.22	4,489.51	4,143.19	3,757.83	3,740.18
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661
六、企业自由现金流现值	613.90	8,026.52	8,978.72	3,663.98	3,159.91	2,678.32	2,491.17
七、经营性资产价值	48,456.52						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-29,022.33						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	19,434.18						
减：付息债务价值	19,232.37						
九、股东全部权益价值	201.81						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	4,713.40	4,689.83	4,666.39	4,643.05	4,619.84	4,596.74	3,872.42
减：营业成本	2,236.20	2,236.02	2,235.84	2,248.04	2,247.87	2,247.69	2,247.51
税金及附加	64.54	64.23	63.92	63.53	63.23	62.92	53.26
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,412.67	2,389.59	2,366.63	2,331.48	2,308.75	2,286.13	1,571.64
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	2,412.67	2,389.59	2,366.63	2,331.48	2,308.75	2,286.13	1,571.64
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	603.17	597.40	591.66	582.87	577.19	571.53	392.91
四、净利润	1,809.50	1,792.19	1,774.97	1,748.61	1,731.56	1,714.60	1,178.73
加：折旧	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
减：营运资金净增加	-32.66	-32.50	-32.34	-32.18	-32.02	-31.86	-824.21
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	3,722.63	3,705.16	3,687.77	3,661.25	3,644.04	3,626.92	3,883.40
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6222	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	2,317.10	2,155.19	2,004.61	1,859.85	1,729.89	1,609.00	1,609.97
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产(负债)价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
一、营业收入	1,858.26	1,848.97	1,839.73	1,830.53	1,821.38	1,812.27	901.60
减：营业成本	2,247.34	2,260.17	2,259.99	2,259.82	2,259.65	2,259.48	1,075.14
税金及附加	26.40	26.20	26.08	25.96	25.84	25.72	12.80
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-415.48	-437.39	-446.35	-455.25	-464.11	-472.93	-186.34
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	-415.48	-437.39	-446.35	-455.25	-464.11	-472.93	-186.34
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	-	-	-	-	-	-	-
四、净利润	-415.48	-437.39	-446.35	-455.25	-464.11	-472.93	-186.34
加：折旧	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	892.72
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	7.00
减：营运资金净增加	-3,074.20	-2,266.32	-0.87	-0.87	-0.86	-0.86	-171.08
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							1,892.23
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	4,539.19	3,709.39	1,434.99	1,426.08	1,417.21	1,408.39	2,762.70
折现期	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3814	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955	0.2761	0.2580
六、企业自由现金流现值	1,758.60	1,343.00	485.52	450.91	418.76	388.90	712.91
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产(负债)价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**3,084.47**	**5,845.10**	**5,815.87**	**5,786.79**	**5,757.86**	**5,729.07**
	衰减率（%）	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**
	发电利用小时	616.89	1,169.02	1,163.17	1,157.36	1,151.57	1,145.81
	累计合理利用小时数	7,529.82	8,704.71	9,867.88	11,025.24	12,176.81	13,322.63
	国补计算小时数	616.89	1,169.02	1,163.17	1,157.36	1,151.57	1,145.81
	二、电价	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**2,899.40**	**5,494.38**	**5,466.91**	**5,439.58**	**5,412.38**	**5,385.32**
	交易电价收入（万元）	1,185.67	2,246.85	2,235.61	2,224.44	2,213.31	2,202.25
	国补收入（万元）	1,713.73	3,247.54	3,231.30	3,215.14	3,199.07	3,183.07
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等			4.98	4.95	4.93	4.90	4.88
主营业务收入（不含税）		2,565.84	4,857.31	4,833.03	4,808.86	4,784.82	4,760.89
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**2,565.84**	**4,857.31**	**4,833.03**	**4,808.86**	**4,784.82**	**4,760.89**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,700.42**	**5,671.92**	**5,643.56**	**5,615.34**	**5,587.27**	**5,559.33**
	衰减率（%）	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**
	发电利用小时	1,140.08	1,134.38	1,128.71	1,123.07	1,117.45	1,111.87
	累计合理利用小时数	14,462.71	15,597.10	16,725.81	17,848.88	18,966.33	20,078.20
	国补计算小时数	1,140.08	1,134.38	1,128.71	1,123.07	1,117.45	1,111.87
	二、电价	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**5,358.39**	**5,331.60**	**5,304.94**	**5,278.42**	**5,252.02**	**5,225.76**
	交易电价收入（万元）	2,191.24	2,180.28	2,169.38	2,158.53	2,147.74	2,137.00
	国补收入（万元）	3,167.15	3,151.32	3,135.56	3,119.88	3,104.28	3,088.76
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		4.85	4.83	4.80	4.78	4.76	4.73
主营业务收入（不含税）		4,737.09	4,713.40	4,689.83	4,666.39	4,643.05	4,619.84
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**4,737.09**	**4,713.40**	**4,689.83**	**4,666.39**	**4,643.05**	**4,619.84**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,531.53**	**5,503.88**	**5,476.36**	**5,448.98**	**5,421.73**	**5,394.62**
	衰减率（%）	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**
	发电利用小时	1,106.31	1,100.78	1,095.27	1,089.80	1,084.35	1,078.92
	累计合理利用小时数	21,184.51	22,285.28	23,380.55	24,470.35	25,554.69	26,633.62
	国补计算小时数	1,106.31	815.49	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556	0.5556
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**5,199.64**	**4,381.13**	**2,105.11**	**2,094.58**	**2,084.11**	**2,073.69**
	交易电价收入（万元）	2,126.32	2,115.68	2,105.11	2,094.58	2,084.11	2,073.69
	国补收入（万元）	3,073.32	2,265.44	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		4.71	4.68	4.66	4.64	4.61	4.59
主营业务收入（不含税）		4,596.74	3,872.42	1,858.26	1,848.97	1,839.73	1,830.53
其他业务收入（不含税）		-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计		**4,596.74**	**3,872.42**	**1,858.26**	**1,848.97**	**1,839.73**	**1,830.53**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	内容	2041年	2042年	2043年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	**一、电量**			
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,367.65**	**5,340.81**	**2,657.05**
	衰减率（%）	**0.50%**	**0.50%**	**0.50%**
	发电利用小时	1,073.53	1,068.16	531.41
	累计合理利用小时数	27,707.15	28,775.31	29,306.72
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.9400**	**0.9400**	**0.9400**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5556	0.5556	0.5556
	省补电价(含税价元/kW·h)			
	市补电价(含税价元/kW·h)			
	标杆电价(含税价元/kW·h)			
	三、含税售电收入	**2,063.32**	**2,053.00**	**1,021.37**
	交易电价收入（万元）	2,063.32	2,053.00	1,021.37
	国补收入（万元）	-	-	-
	省补收入（万元）			
	市补收入（万元）			
	标杆收入（万元）			
减：细则考核费用/调峰服务费等		4.57	4.55	2.26
主营业务收入（不含税）		1,821.38	1,812.27	901.60
其他业务收入（不含税）		-	-	-
四、营业收入合计		**1,821.38**	**1,812.27**	**901.60**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	下网电费	18.65	37.11	36.93	36.74	36.56	36.38	36.19	36.01
	折旧	1,001.74	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	租赁费	28.04	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08
	技术服务费		-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	117.92	235.85	235.85	235.85	235.85	247.64	247.64	247.64
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-
	其他	1.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-
	小计	**1,167.36**	**2,225.51**	**2,225.32**	**2,225.14**	**2,224.95**	**2,236.56**	**2,236.38**	**2,236.20**
项目不够在此行前填加									
营业成本合计		**1,167.36**	**2,225.51**	**2,225.32**	**2,225.14**	**2,224.95**	**2,236.56**	**2,236.38**	**2,236.20**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：金

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	35.83	35.65	35.48	35.30	35.12	34.95	34.77	34.60	34.43
	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08	56.08
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	247.64	247.64	260.02	260.02	260.02	260.02	260.02	273.02	273.02
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,236.02	**2,235.84**	**2,248.04**	**2,247.87**	**2,247.69**	**2,247.51**	**2,247.34**	**2,260.17**	**2,259.99**
项目不够在此行									
营业成本合计	**2,236.02**	**2,235.84**	**2,248.04**	**2,247.87**	**2,247.69**	**2,247.51**	**2,247.34**	**2,260.17**	**2,259.99**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：金

项目	2040年	2041年	2042年	2043年
安徽金寨金叶100MW项目（一期50MW）	34.25	34.08	33.91	16.87
	1,894.46	1,894.46	1,894.46	892.72
	56.08	56.08	56.08	28.04
	-	-	-	-
	273.02	273.02	273.02	136.51
	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	1.00
	-	-	-	-
	2,259.82	**2,259.65**	**2,259.48**	**1,075.14**
项目不够在此行				
营业成本合计	**2,259.82**	**2,259.65**	**2,259.48**	**1,075.14**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	324.06	612.47	609.34	606.22	603.12	599.33	596.26
1	销项税	333.56	631.45	628.29	625.15	622.03	618.92	615.82
2	进项税	9.50	18.98	18.95	18.93	18.90	19.59	19.56
3	可抵扣增值税	2,161.84	1,549.36	940.02	333.80	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	-	-	-	269.32	599.33	596.26
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	-	-	13.47	29.97	29.81
2	教育费附加	-	-	-	-	8.08	17.98	17.89
3	地方教育附加	-	-	-	-	5.39	11.99	11.93
4	土地使用税	0.50	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
5	印花税	0.86	1.64	1.63	1.62	1.61	1.60	1.60
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他	1.40	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**2.76**	**5.27**	**5.26**	**5.25**	**32.17**	**65.17**	**64.85**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	593.20	590.16	587.14	583.38	580.39	577.41	483.27
1	销项税	612.74	609.68	606.63	603.60	600.58	597.58	503.41
2	进项税	19.54	19.52	19.49	20.21	20.19	20.17	20.14
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	593.20	590.16	587.14	583.38	580.39	577.41	483.27
二、	税金及附加							
1	城建税	29.66	29.51	29.36	29.17	29.02	28.87	24.16
2	教育费附加	17.80	17.70	17.61	17.50	17.41	17.32	14.50
3	地方教育附加	11.86	11.80	11.74	11.67	11.61	11.55	9.67
4	土地使用税	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
5	印花税	1.59	1.58	1.57	1.56	1.56	1.55	1.30
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**64.54**	**64.23**	**63.92**	**63.53**	**63.23**	**62.92**	**53.26**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
一、	应缴增值税	221.45	219.49	218.31	217.13	215.97	214.81	106.82
1	销项税	241.57	240.37	239.16	237.97	236.78	235.60	117.21
2	进项税	20.12	20.88	20.86	20.83	20.81	20.79	10.38
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	221.45	219.49	218.31	217.13	215.97	214.81	106.82
二、	税金及附加							
1	城建税	11.07	10.97	10.92	10.86	10.80	10.74	5.34
2	教育费附加	6.64	6.58	6.55	6.51	6.48	6.44	3.20
3	地方教育附加	4.43	4.39	4.37	4.34	4.32	4.30	2.14
4	土地使用税	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.50
5	印花税	0.63	0.62	0.62	0.62	0.61	0.61	0.30
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	1.32
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**26.40**	**26.20**	**26.08**	**25.96**	**25.84**	**25.72**	**12.80**

资本性支出预测表（单位：万元）

赛金叶光伏科技有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
		无形资产							
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产							
		无形资产							
3	在建工程支出								
	合计		7.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

资本性支出预测表（单位：万元）

赛金叶光伏科技有限公司

序号	项	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
2	用于新增生产能力方面的支出									
3	在建工程支出									
	合计	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

资本性支出预测表（单位：万元）

赛金叶光伏科技有限公司

序号	项	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	14.00	14.00	14.00	14.00	7.00
2	用于新增生产能力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	14.00	14.00	14.00	14.00	7.00

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	4,881.72	4,857.31	4,833.03	4,808.86	4,784.82	4,760.89
2	营业成本	2,243.78	2,225.51	2,225.32	2,225.14	2,224.95	2,236.56
3	完全成本	2,243.78	2,225.51	2,225.32	2,225.14	2,224.95	2,236.56
4	税费	663.43	661.90	655.87	649.87	664.10	679.96
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,922.50	1,950.54	1,950.54	1,930.10	1,894.46	1,894.46
	折旧	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	摊销	28.04	56.08	56.08	35.64	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	984.71	936.86	930.65	944.90	994.59	1,022.06
9	最低现金保有量	82.06	78.07	77.55	78.74	82.88	85.17
	存货						
	应收款项	16,518.48	12,448.63	6,665.13	6,631.81	6,598.65	6,565.66
	应付款项	82.06	78.07	77.55	78.74	82.88	85.17
10	营运资金	16,518.48	12,448.63	6,665.13	6,631.81	6,598.65	6,565.66
11	**营运资金增加额**	**1,769.25**	**-4,069.85**	**-5,783.50**	**-33.33**	**-33.16**	**-32.99**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	4,737.09	4,713.40	4,689.83	4,666.39	4,643.05	4,619.84
2	营业成本	2,236.38	2,236.20	2,236.02	2,235.84	2,248.04	2,247.87
3	完全成本	2,236.38	2,236.20	2,236.02	2,235.84	2,248.04	2,247.87
4	税费	673.82	667.70	661.62	655.57	646.40	640.41
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	折旧	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,015.73	1,009.44	1,003.18	996.95	999.98	993.81
9	最低现金保有量	84.64	84.12	83.60	83.08	83.33	82.82
	存货						
	应收款项	6,532.83	6,500.16	6,467.66	6,435.32	6,403.15	6,371.13
	应付款项	84.64	84.12	83.60	83.08	83.33	82.82
10	营运资金	6,532.83	6,500.16	6,467.66	6,435.32	6,403.15	6,371.13
11	**营运资金增加额**	**-32.83**	**-32.66**	**-32.50**	**-32.34**	**-32.18**	**-32.02**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	4,596.74	3,872.42	1,858.26	1,848.97	1,839.73	1,830.53
2	营业成本	2,247.69	2,247.51	2,247.34	2,260.17	2,259.99	2,259.82
3	完全成本	2,247.69	2,247.51	2,247.34	2,260.17	2,259.99	2,259.82
4	税费	634.45	446.17	26.40	26.20	26.08	25.96
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	折旧	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46	1,894.46
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	987.68	799.22	379.28	391.90	391.61	391.32
9	最低现金保有量	82.31	66.60	31.61	32.66	32.63	32.61
	存货						
	应收款项	6,339.28	5,515.07	2,440.87	174.55	173.68	172.81
	应付款项	82.31	66.60	31.61	32.66	32.63	32.61
10	营运资金	6,339.28	5,515.07	2,440.87	174.55	173.68	172.81
11	**营运资金增加额**	**-31.86**	**-824.21**	**-3,074.20**	**-2,266.32**	**-0.87**	**-0.87**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司

序号	项目	2041年	2042年	2043年
1	营业收入	1,821.38	1,812.27	901.60
2	营业成本	2,259.65	2,259.48	1,075.14
3	完全成本	2,259.65	2,259.48	1,075.14
4	税费	25.84	25.72	12.80
5	期间费用	-	-	-
	销售费用	-	-	-
	管理费用	-	-	-
	研发费用	-	-	-
6	折旧及摊销	1,894.46	1,894.46	892.72
	折旧	1,894.46	1,894.46	892.72
	摊销	-	-	-
7	其他非付现成本/费用			
8	付现成本	391.03	390.74	195.22
9	最低现金保有量	32.59	32.56	16.27
	存货			
	应收款项	171.94	171.08	
	应付款项	32.59	32.56	
10	营运资金	171.94	171.08	
11	**营运资金增加额**	**-0.86**	**-0.86**	**-171.08**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

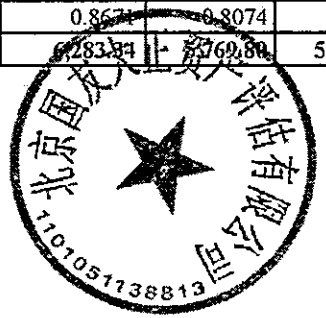
被评估单位：金寨金叶光伏科技有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**241.28**	**241.28**
1	溢余货币资金		241.28	241.28
二	**非经营性资产**		**1,221.21**	**1,221.21**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		5.21	5.21
3	其他应收款		-	-
4	长期应收款		1,216.00	1,216.00
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**30,484.83**	**30,484.83**
1	应付账款		612.67	612.67
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		29,872.16	29,872.16
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-29,022.33**	**-29,022.33**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、营业收入	4,519.38	8,959.01	8,896.30	8,834.03	8,772.19	8,710.78	8,649.81	8,589.26	8,529.14	8,469.43
减：营业成本	1,808.09	3,287.18	3,286.82	3,286.48	3,286.13	3,320.79	3,320.44	3,320.10	3,319.77	3,319.43
税金及附加	60.85	121.33	120.50	119.67	118.86	117.83	117.03	116.23	115.43	114.64
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,650.45	5,550.51	5,488.98	5,427.88	5,367.20	5,272.17	5,212.34	5,152.93	5,093.94	5,035.36
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	2,650.45	5,550.51	5,488.98	5,427.88	5,367.20	5,272.17	5,212.34	5,152.93	5,093.94	5,035.36
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	397.57	832.58	823.35	814.18	805.08	790.82	781.85	772.94	1,273.48	1,258.84
四、净利润	2,252.88	4,717.94	4,665.63	4,613.70	4,562.12	4,481.34	4,430.49	4,379.99	3,820.45	3,776.52
加：折旧	1,238.15	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31
加：摊销	30.33	60.66	60.66	12.62	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21
减：营运资金净增加	-1,546.67	-17,391.69	-51.27	-50.91	-50.56	-50.20	-49.85	-49.50	-49.16	-48.81
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	5,064.43	24,639.38	7,246.67	7,146.33	7,081.78	7,000.65	6,949.44	6,898.60	6,338.71	6,294.43
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9823	0.9312	0.8671	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519	0.6070	0.5662	0.5291
六、企业自由现金流现值	4,974.93	22,943.30	6,283.84	5,769.80	5,324.11	4,900.82	4,530.08	4,187.39	3,589.13	3,330.65
七、经营性资产价值	88,409.54									
加：溢余及非经营资产（负债）价	-21,368.05									
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值	67,041.49									
减：付息债务价值	42,336.63									
九、股东全部权益价值	24,704.87									



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	8,410.15	8,351.27	8,292.82	8,234.77	8,177.12	8,119.88	8,063.04	7,731.99	2,436.80	1,814.81
减：营业成本	3,355.85	3,355.52	3,355.19	3,354.87	3,354.54	3,392.81	3,392.49	3,392.18	3,391.86	2,543.66
税金及附加	113.64	112.86	112.08	111.32	110.55	109.57	108.81	104.41	33.99	25.33
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	4,940.66	4,882.90	4,825.54	4,768.58	4,712.02	4,617.51	4,561.74	4,235.40	-989.05	-754.18
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	4,940.66	4,882.90	4,825.54	4,768.58	4,712.02	4,617.51	4,561.74	4,235.40	-989.05	-754.18
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	1,235.16	1,220.72	1,206.38	1,192.15	1,178.01	1,154.38	1,140.43	1,058.85	-	-
四、净利润	3,705.49	3,662.17	3,619.15	3,576.44	3,534.02	3,463.13	3,421.30	3,176.55	-989.05	-754.18
加：折旧	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	1,857.23
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40
减：营运资金净增加	-48.47	-48.13	-47.79	-47.46	-47.13	-46.80	-46.47	-356.45	-5,966.05	-269.56
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值										3,100.82
加：回收无形资产价值										
加：回收营运资金										
五、企业自由现金流	6,223.07	6,179.41	6,136.05	6,093.00	6,050.25	5,979.03	5,936.88	6,002.11	7,446.10	4,468.03
折现期	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036	0.3771	0.3524	0.3294	0.3078	0.2876	0.2688
六、企业自由现金流现值	3,077.25	2,855.55	2,649.82	2,458.92	2,281.76	2,107.24	1,955.35	1,847.38	2,141.74	1,200.99
七、经营性资产价值										
加：溢余及非经营资产（负债）价										
加：长期投资权益价值										
八、企业整体价值										
减：付息债务价值										
九、股东全部权益价值										

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
宁夏中宁100MW光伏发电项目	一、电量							
	批复装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	上网电量（万千瓦时）	**7,112.16**	**14,313.63**	**14,213.43**	**14,113.94**	**14,015.14**	**13,917.03**	**13,819.61**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	711.22	1,431.36	1,421.34	1,411.39	1,401.51	1,391.70	1,381.96
	累计合理利用小时数	9,046.21	10,477.57	11,898.92	13,310.31	14,711.82	16,103.53	17,485.49
	国补计算小时数	711.22	1,431.36	1,421.34	1,411.39	1,401.51	1,391.70	1,381.96
	二、电价	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**5,299.64**	**10,665.84**	**10,591.18**	**10,517.04**	**10,443.42**	**10,370.32**	**10,297.73**
	交易电价收入（万元）	1,811.13	3,645.01	3,619.49	3,594.16	3,569.00	3,544.01	3,519.21
	国补收入（万元）	3,488.51	7,020.83	6,971.69	6,922.89	6,874.43	6,826.31	6,778.52
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		170.57	479.78	476.42	473.09	469.78	466.49	463.22
主营业务收入（不含税）		4,519.38	8,959.01	8,896.30	8,834.03	8,772.19	8,710.78	8,649.81
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**4,519.38**	**8,959.01**	**8,896.30**	**8,834.03**	**8,772.19**	**8,710.78**	**8,649.81**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
宁夏中宁100MW光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	上网电量（万千瓦时）	**13,722.88**	**13,626.82**	**13,531.43**	**13,436.71**	**13,342.65**	**13,249.25**	**13,156.51**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	1,372.29	1,362.68	1,353.14	1,343.67	1,334.27	1,324.93	1,315.65
	累计合理利用小时数	18,857.78	20,220.46	21,573.60	22,917.27	24,251.54	25,576.46	26,892.11
	国补计算小时数	1,372.29	1,362.68	1,353.14	1,343.67	1,334.27	1,324.93	1,315.65
	二、电价	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**10,225.64**	**10,154.06**	**10,082.99**	**10,012.40**	**9,942.32**	**9,872.72**	**9,803.61**
	交易电价收入（万元）	3,494.57	3,470.11	3,445.82	3,421.70	3,397.75	3,373.96	3,350.34
	国补收入（万元）	6,731.07	6,683.95	6,637.17	6,590.71	6,544.57	6,498.76	6,453.27
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		459.98	456.76	453.56	450.39	447.24	444.11	441.00
主营业务收入（不含税）		8,589.26	8,529.14	8,469.43	8,410.15	8,351.27	8,292.82	8,234.77
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**8,589.26**	**8,529.14**	**8,469.43**	**8,410.15**	**8,351.27**	**8,292.82**	**8,234.77**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
宁夏中宁100MW光伏发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
	上网电量（万千瓦时）	**13,064.41**	**12,972.96**	**12,882.15**	**12,791.98**	**12,702.43**	**9,460.14**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	1,306.44	1,297.30	1,288.22	1,279.20	1,270.24	946.01
	累计合理利用小时数	28,198.55	29,495.85	30,784.07	32,063.26	33,333.51	34,279.52
	国补计算小时数	1,306.44	1,297.30	1,288.22	1,215.93	0.00	0.00
	二、电价	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**	**0.7452**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547	0.2547
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905	0.4905
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**9,734.99**	**9,666.84**	**9,599.17**	**9,221.67**	**3,234.71**	**2,409.05**
	交易电价收入（万元）	3,326.89	3,303.60	3,280.48	3,257.52	3,234.71	2,409.05
	国补收入（万元）	6,408.09	6,363.24	6,318.70	5,964.15	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		437.91	434.84	431.80	428.78	425.78	317.10
主营业务收入（不含税）		8,177.12	8,119.88	8,063.04	7,731.99	2,436.80	1,814.81
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**8,177.12**	**8,119.88**	**8,063.04**	**7,731.99**	**2,436.80**	**1,814.81**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
宁夏中宁100MW光伏发电项目	下网电费	21.67	50.21	49.86	49.51	49.16	48.82	48.48	48.14	47.80
	折旧	1,238.15	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31
	租赁费	30.33	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	517.93	700.00	700.00	700.00	700.00	735.00	735.00	735.00	735.00
	技改工程									
	其他			-	-	-	-	-	-	-
	组件清洗									
	无形资产摊销									
	小计	**1,808.09**	**3,287.18**	**3,286.82**	**3,286.48**	**3,286.13**	**3,320.79**	**3,320.44**	**3,320.10**	**3,319.77**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**1,808.09**	**3,287.18**	**3,286.82**	**3,286.48**	**3,286.13**	**3,320.79**	**3,320.44**	**3,320.10**	**3,319.77**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：中

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
宁夏中宁100MW光伏发电项目	47.47	47.13	46.80	46.48	46.15	45.83	45.51	45.19	44.87	44.56	33.18
	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	1,857.23
	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	60.66	45.49
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	735.00	771.75	771.75	771.75	771.75	771.75	810.34	810.34	810.34	810.34	607.75
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3,319.43	**3,355.85**	**3,355.52**	**3,355.19**	**3,354.87**	**3,354.54**	**3,392.81**	**3,392.49**	**3,392.18**	**3,391.86**	**2,543.66**
项目不够在此行											
营业成本合计	**3,319.43**	**3,355.85**	**3,355.52**	**3,355.19**	**3,354.87**	**3,354.54**	**3,392.81**	**3,392.49**	**3,392.18**	**3,391.86**	**2,543.66**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、	应缴增值税	553.63	1,116.14	1,108.04	1,099.99	1,091.99	1,081.96	1,074.07	1,066.25	1,058.47	1,050.76
1	销项税	587.52	1,164.67	1,156.52	1,148.42	1,140.38	1,132.40	1,124.48	1,116.60	1,108.79	1,101.03
2	进项税	33.89	48.53	48.48	48.44	48.39	50.45	50.40	50.36	50.31	50.27
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	553.63	1,116.14	1,108.04	1,099.99	1,091.99	1,081.96	1,074.07	1,066.25	1,058.47	1,050.76
二、	税金及附加										
1	城建税	27.68	55.81	55.40	55.00	54.60	54.10	53.70	53.31	52.92	52.54
2	教育费附加	16.61	33.48	33.24	33.00	32.76	32.46	32.22	31.99	31.75	31.52
3	地方教育附加	11.07	22.32	22.16	22.00	21.84	21.64	21.48	21.32	21.17	21.02
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.36	2.69	2.67	2.65	2.63	2.61	2.59	2.58	2.56	2.54
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
8	水利基金	4.13	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98
9	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加										
	税金及附加合计	**60.85**	**121.33**	**120.50**	**119.67**	**118.86**	**117.83**	**117.03**	**116.23**	**115.43**	**114.64**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	1,040.89	1,033.28	1,025.72	1,018.21	1,010.76	1,001.05	993.70	950.71	262.37	195.15
1	销项税	1,093.32	1,085.67	1,078.07	1,070.52	1,063.03	1,055.58	1,048.20	1,005.16	316.78	235.92
2	进项税	52.43	52.39	52.35	52.30	52.26	54.54	54.49	54.45	54.41	40.78
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	1,040.89	1,033.28	1,025.72	1,018.21	1,010.76	1,001.05	993.70	950.71	262.37	195.15
二、	税金及附加										
1	城建税	52.04	51.66	51.29	50.91	50.54	50.05	49.69	47.54	13.12	9.76
2	教育费附加	31.23	31.00	30.77	30.55	30.32	30.03	29.81	28.52	7.87	5.85
3	地方教育附加	20.82	20.67	20.51	20.36	20.22	20.02	19.87	19.01	5.25	3.90
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.52	2.51	2.49	2.47	2.45	2.44	2.42	2.32	0.73	0.54
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.04
8	水利基金	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	6.98	5.23
9	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加										
	税金及附加合计	**113.64**	**112.86**	**112.08**	**111.32**	**110.55**	**109.57**	**108.81**	**104.41**	**33.99**	**25.33**

资本性支出预测表（单位：万元）

县兴业锦绣新能源有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21
		无形资产										
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产										
		无形资产										
3	在建工程支出											
	合计		3.60	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21

资本性支出预测表（单位：万元）

县兴业锦绣新能源有限公司

序号	项	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40
2	用于新增生产能力方面的支出										
3	在建工程支出										
	合计	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	7.21	5.40

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	9,022.17	8,959.01	8,896.30	8,834.03	8,772.19	8,710.78	8,649.81
2	营业成本	3,296.51	3,287.18	3,286.82	3,286.48	3,286.13	3,320.79	3,320.44
3	完全成本	3,296.51	3,287.18	3,286.82	3,286.48	3,286.13	3,320.79	3,320.44
4	税费	914.18	953.90	943.84	933.86	923.94	908.66	898.88
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,414.13	2,536.97	2,536.97	2,488.92	2,476.31	2,476.31	2,476.31
	折旧	2,414.13	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31
	摊销	-	60.66	60.66	12.62	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,796.56	1,704.11	1,693.70	1,731.41	1,733.76	1,753.13	1,743.01
9	最低现金保有量	149.71	142.01	141.14	144.28	144.48	146.09	145.25
	存货							
	应收款项	24,716.27	7,324.58	7,273.31	7,222.40	7,171.84	7,121.64	7,071.79
	应付款项	149.71	142.01	141.14	144.28	144.48	146.09	145.25
10	营运资金	24,716.27	7,324.58	7,273.31	7,222.40	7,171.84	7,121.64	7,071.79
11	**营运资金增加额**	**-1,546.67**	**-17,391.69**	**-51.27**	**-50.91**	**-50.56**	**-50.20**	**-49.85**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	8,589.26	8,529.14	8,469.43	8,410.15	8,351.27	8,292.82	8,234.77
2	营业成本	3,320.10	3,319.77	3,319.43	3,355.85	3,355.52	3,355.19	3,354.87
3	完全成本	3,320.10	3,319.77	3,319.43	3,355.85	3,355.52	3,355.19	3,354.87
4	税费	889.17	1,388.91	1,373.48	1,348.80	1,333.58	1,318.47	1,303.46
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31
	折旧	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,732.96	2,232.37	2,216.60	2,228.34	2,212.79	2,197.35	2,182.02
9	最低现金保有量	144.41	186.03	184.72	185.70	184.40	183.11	181.83
	存货							
	应收款项	7,022.29	6,973.13	6,924.32	6,875.85	6,827.72	6,779.92	6,732.46
	应付款项	144.41	186.03	184.72	185.70	184.40	183.11	181.83
10	营运资金	7,022.29	6,973.13	6,924.32	6,875.85	6,827.72	6,779.92	6,732.46
11	**营运资金增加额**	**-49.50**	**-49.16**	**-48.81**	**-48.47**	**-48.13**	**-47.79**	**-47.46**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	8,177.12	8,119.88	8,063.04	7,731.99	2,436.80	1,814.81
2	营业成本	3,354.54	3,392.81	3,392.49	3,392.18	3,391.86	2,543.66
3	完全成本	3,354.54	3,392.81	3,392.49	3,392.18	3,391.86	2,543.66
4	税费	1,288.56	1,263.94	1,249.25	1,163.26	33.99	25.33
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	1,857.23
	折旧	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	2,476.31	1,857.23
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	2,166.79	2,180.44	2,165.43	2,079.13	949.55	711.76
9	最低现金保有量	180.57	181.70	180.45	173.26	79.13	79.08
	存货						
	应收款项	6,685.34	6,638.54	6,592.07	6,235.61	269.56	
	应付款项	180.57	181.70	180.45	173.26	79.13	
10	营运资金	6,685.34	6,638.54	6,592.07	6,235.61	269.56	
11	**营运资金增加额**	**-47.13**	**-46.80**	**-46.47**	**-356.45**	**-5,966.05**	**-269.56**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：中宁县兴业锦绣新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		-	-
1	溢余货币资金		-	-
二	**非经营性资产**		**14,272.71**	**14,272.71**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		6.30	6.30
3	其他应收款		12,634.56	12,634.56
4	长期应收款		1,615.00	1,615.00
	其他非流动资产		16.85	16.85
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**35,640.76**	**35,640.76**
1	应付账款		1,003.19	1,003.19
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		34,637.57	34,637.57
4	递延收益			
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-21,368.05**	**-21,368.05**

现金流量预测表（单位：万元）

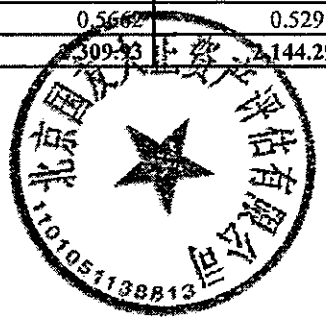
被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,515.77	5,528.30	5,453.77	5,415.60	5,377.69	5,340.04	5,302.66
减：营业成本	1,105.81	2,216.81	2,216.62	2,216.43	2,216.24	2,230.34	2,230.16
税金及附加	28.45	76.23	75.24	74.73	74.23	73.64	73.15
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,381.51	3,235.26	3,161.92	3,124.44	3,087.22	3,036.06	2,999.36
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	1,381.51	3,235.26	3,161.92	3,124.44	3,087.22	3,036.06	2,999.36
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	207.23	485.29	474.29	468.67	463.08	455.41	449.90
四、净利润	1,174.29	2,749.97	2,687.63	2,655.77	2,624.14	2,580.65	2,549.46
加：折旧	930.26	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
加：摊销	20.64	41.28	27.52	-	-	-	-
减：追加资本性支出	2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
减：营运资金净增加	1,954.97	-4,034.86	-6,271.48	-4,035.51	-28.76	-28.56	-28.36
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	64.10	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	232.31	8,682.64	10,843.15	8,547.80	4,509.42	4,465.74	4,434.34
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.9823	0.9312	0.8671	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519
六、企业自由现金流现值	228.21	8,084.96	9,401.31	6,901.33	3,390.20	3,126.25	2,890.58
七、经营性资产价值	53,574.04						
加：溢余及非经营资产（负债）价值	-277.81						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	53,296.23						
减：付息债务价值	27,778.65						
九、股东全部权益价值	25,517.58						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	5,265.54	5,228.69	5,192.09	5,155.74	5,119.65	5,083.81	4,778.34
减：营业成本	2,229.97	2,229.79	2,229.61	2,244.43	2,244.25	2,244.07	2,243.89
税金及附加	72.65	72.16	71.68	71.11	70.63	70.15	66.08
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,962.92	2,926.73	2,890.80	2,840.21	2,804.77	2,769.59	2,468.37
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	2,962.92	2,926.73	2,890.80	2,840.21	2,804.77	2,769.59	2,468.37
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	444.44	731.68	722.70	710.05	701.19	692.40	617.09
四、净利润	2,518.48	2,195.05	2,168.10	2,130.15	2,103.58	2,077.19	1,851.28
加：折旧	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
减：营运资金净增加	-28.16	-27.97	-27.77	-27.58	-27.38	-27.19	-331.97
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	4,403.17	4,079.54	4,052.39	4,014.25	3,987.49	3,960.91	4,039.77
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00
折现率	7.39%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6070	0.5662	0.5291	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036
六、企业自由现金流现值	2,672.68	2,309.93	2,144.29	1,985.01	1,842.65	1,710.50	1,630.31
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产（负债）价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
一、营业收入	1,796.97	1,784.39	1,771.90	1,759.50	1,747.18	1,734.95	1,722.81
减：营业成本	2,243.72	2,259.30	2,259.12	2,258.95	1,112.75	398.09	414.46
税金及附加	26.31	26.05	25.89	25.73	25.56	25.40	25.14
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**-473.06**	**-500.96**	**-513.11**	**-525.18**	**608.87**	**1,311.46**	**1,283.20**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**-473.06**	**-500.96**	**-513.11**	**-525.18**	**608.87**	**1,311.46**	**1,283.20**
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	-	-	-	-			297.81
四、净利润	**-473.06**	**-500.96**	**-513.11**	**-525.18**	**608.87**	**1,311.46**	**985.40**
加：折旧	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	714.49	-	-
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
减：营运资金净增加	-3,355.83	-1.19	-1.18	-1.17	-1.16	-1.15	-1.14
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**4,739.29**	**1,356.75**	**1,344.59**	**1,332.51**	**1,320.52**	**1,308.61**	**982.54**
折现期	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3771	0.3524	0.3294	0.3078	0.2876	0.2688	0.2512
六、企业自由现金流现值	**1,787.36**	**478.17**	**442.85**	**410.13**	**379.82**	**351.75**	**246.81**
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产(负债)价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	2044年
一、营业收入	1,568.19
减：营业成本	379.77
税金及附加	23.28
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	**1,165.14**
加：营业外收入	
减：营业外支出	
三、利润总额	**1,165.14**
所得税率	25.00%
减：所得税费用	291.28
四、净利润	**873.85**
加：折旧	-
加：摊销	-
减：追加资本性支出	3.67
减：营运资金净增加	-1,987.85
加：扣税后利息	-
加：待抵扣进项税	-
加：回收固定资产净值	2,077.29
加：回收无形资产价值	
加：回收营运资金	
五、企业自由现金流	**4,935.33**
折现期	21.00
折现率	7.01%
折现系数	0.2347
六、企业自由现金流现值	**1,158.53**
七、经营性资产价值	
加：溢余及非经营资产(负债)价值	
加：长期投资权益价值	
八、企业整体价值	
减：付息债务价值	
九、股东全部权益价值	

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	实际装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,904.50**	**6,334.87**	**6,290.52**	**6,246.49**	**6,202.76**	**6,159.34**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	414.93	904.98	898.65	892.36	886.11	879.91
	累计合理利用小时数	6,765.65	7,670.63	8,569.28	9,461.64	10,347.74	11,227.65
	国补计算小时数	414.93	904.98	898.65	892.36	886.11	879.91
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**2,846.41**	**6,248.94**	**6,164.71**	**6,121.56**	**6,078.71**	**6,036.16**
	交易电价收入（万元）	1,020.93	2,242.40	2,211.12	2,195.64	2,180.27	2,165.01
	国补收入（万元）	1,825.48	4,006.54	3,953.59	3,925.92	3,898.44	3,871.15
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		3.17	1.74	1.73	1.71	1.70	1.69
主营业务收入（不含税）		2,515.77	5,528.30	5,453.77	5,415.60	5,377.69	5,340.04
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**2,515.77**	**5,528.30**	**5,453.77**	**5,415.60**	**5,377.69**	**5,340.04**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	实际装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	上网电量（万千瓦时）	**6,116.23**	**6,073.42**	**6,030.90**	**5,988.69**	**5,946.76**	**5,905.14**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	873.75	867.63	861.56	855.53	849.54	843.59
	累计合理利用小时数	12,101.40	12,969.03	13,830.59	14,686.11	15,535.65	16,379.24
	国补计算小时数	873.75	867.63	861.56	855.53	849.54	843.59
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**5,993.90**	**5,951.95**	**5,910.28**	**5,868.91**	**5,827.83**	**5,787.03**
	交易电价收入（万元）	2,149.85	2,134.81	2,119.86	2,105.02	2,090.29	2,075.66
	国补收入（万元）	3,844.05	3,817.14	3,790.42	3,763.89	3,737.54	3,711.38
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.68	1.67	1.65	1.64	1.63	1.62
主营业务收入（不含税）		5,302.66	5,265.54	5,228.69	5,192.09	5,155.74	5,119.65
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**5,302.66**	**5,265.54**	**5,228.69**	**5,192.09**	**5,155.74**	**5,119.65**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	实际装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,863.80**	**5,822.75**	**5,782.00**	**5,741.52**	**5,701.33**	**5,661.42**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	837.69	831.82	826.00	820.22	814.48	808.77
	累计合理利用小时数	17,216.93	18,048.75	18,874.75	19,694.97	20,509.44	21,318.22
	国补计算小时数	837.69	762.50				
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**5,746.53**	**5,401.33**	**2,032.37**	**2,018.14**	**2,004.02**	**1,989.99**
	交易电价收入（万元）	2,061.13	2,046.70	2,032.37	2,018.14	2,004.02	1,989.99
	国补收入（万元）	3,685.40	3,354.63	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.61	1.60	1.59	1.57	1.56	1.55
主营业务收入（不含税）		5,083.81	4,778.34	1,796.97	1,784.39	1,771.90	1,759.50
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**5,083.81**	**4,778.34**	**1,796.97**	**1,784.39**	**1,771.90**	**1,759.50**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	内容	2041年	2042年	2043年	2044年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	**一、电量**				
	批复装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00
	实际装机容量(MW)	70.00	70.00	70.00	70.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,621.79**	**5,582.44**	**5,543.36**	**5,045.85**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	803.11	797.49	791.91	720.84
	累计合理利用小时数	22,121.33	22,918.82	23,710.73	24,431.57
	国补计算小时数		0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**	**0.9800**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6285	0.6285	0.6285	0.6285
	省补电价(含税价元/kW·h)				
	市补电价(含税价元/kW·h)				
	标杆电价(含税价元/kW·h)				
	三、含税售电收入	**1,976.06**	**1,962.23**	**1,948.49**	**1,773.61**
	交易电价收入（万元）	1,976.06	1,962.23	1,948.49	1,773.61
	国补收入（万元）	-	-	-	-
	省补收入（万元）				
	市补收入（万元）				
	标杆收入（万元）				
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.54	1.53	1.52	1.38
主营业务收入（不含税）		1,747.18	1,734.95	1,722.81	1,568.19
其他业务收入（不含税）					
四、营业收入合计		**1,747.18**	**1,734.95**	**1,722.81**	**1,568.19**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	下网电费	10.45	27.25	27.06	26.87	26.68	26.50	26.31
	折旧	930.26	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	租赁费	20.64	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28
	技术服务费		-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	142.75	285.75	285.75	285.75	285.75	300.04	300.04
	技改工程		-	-	-	-	-	-
	其他	1.71	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	无形资产			-	-	-	-	-
	小计	**1,105.81**	**2,216.81**	**2,216.62**	**2,216.43**	**2,216.24**	**2,230.34**	**2,230.16**
项目不够在此行前填加								
营业成本合计		**1,105.81**	**2,216.81**	**2,216.62**	**2,216.43**	**2,216.24**	**2,230.34**	**2,230.16**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：兴

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	26.13	25.95	25.76	25.58	25.40	25.23	25.05	24.87	24.70
	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300.04	300.04	300.04	315.04	315.04	315.04	315.04	315.04	330.79
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,229.97	**2,229.79**	**2,229.61**	**2,244.43**	**2,244.25**	**2,244.07**	**2,243.89**	**2,243.72**	**2,259.30**
项目不够在此行									
营业成本合计	**2,229.97**	**2,229.79**	**2,229.61**	**2,244.43**	**2,244.25**	**2,244.07**	**2,243.89**	**2,243.72**	**2,259.30**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：兴

项目	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
兴义市清水河70MWp光伏发电项目	24.53	24.36	24.19	24.02	23.85	21.71
	1,860.52	1,860.52	714.49			
	41.28	41.28	41.28	41.28	41.28	37.84
	-	-	-	-	-	-
	330.79	330.79	330.79	330.79	347.33	318.39
	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.83
	-	-	-	-	-	-
	2,259.12	**2,258.95**	**1,112.75**	**398.09**	**414.46**	**379.77**
项目不够在此行						
营业成本合计	**2,259.12**	**2,258.95**	**1,112.75**	**398.09**	**414.46**	**379.77**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	317.13	697.99	688.33	683.39	678.49	672.76	667.92
1	销项税	327.05	718.68	708.99	704.03	699.10	694.21	689.35
2	进项税	9.92	20.69	20.66	20.64	20.61	21.45	21.42
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	253.03	697.99	688.33	683.39	678.49	672.76	667.92
二、	税金及附加							
1	城建税	12.65	34.90	34.42	34.17	33.92	33.64	33.40
2	教育费附加	7.59	20.94	20.65	20.50	20.35	20.18	20.04
3	地方教育附加	5.06	13.96	13.77	13.67	13.57	13.46	13.36
4	土地使用税	1.88	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77
5	印花税	0.85	1.87	1.85	1.84	1.82	1.81	1.80
6	房产税	0.38	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
7	车船税	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**28.45**	**76.23**	**75.24**	**74.73**	**74.23**	**73.64**	**73.15**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	663.12	658.35	653.62	648.02	643.35	638.71	599.03
1	销项税	684.52	679.73	674.97	670.25	665.55	660.90	621.18
2	进项税	21.40	21.38	21.35	22.23	22.21	22.18	22.16
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	663.12	658.35	653.62	648.02	643.35	638.71	599.03
二、	税金及附加							
1	城建税	33.16	32.92	32.68	32.40	32.17	31.94	29.95
2	教育费附加	19.89	19.75	19.61	19.44	19.30	19.16	17.97
3	地方教育附加	13.26	13.17	13.07	12.96	12.87	12.77	11.98
4	土地使用税	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77
5	印花税	1.79	1.77	1.76	1.75	1.74	1.72	1.62
6	房产税	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
7	车船税	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**72.65**	**72.16**	**71.68**	**71.11**	**70.63**	**70.15**	**66.08**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
一、	应缴增值税	211.47	208.91	207.31	205.72	204.14	202.57	200.02	181.94
1	销项税	233.61	231.97	230.35	228.74	227.13	225.54	223.97	203.86
2	进项税	22.14	23.06	23.04	23.01	22.99	22.97	23.94	21.93
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	211.47	208.91	207.31	205.72	204.14	202.57	200.02	181.94
二、	税金及附加								
1	城建税	10.57	10.45	10.37	10.29	10.21	10.13	10.00	9.10
2	教育费附加	6.34	6.27	6.22	6.17	6.12	6.08	6.00	5.46
3	地方教育附加	4.23	4.18	4.15	4.11	4.08	4.05	4.00	3.64
4	土地使用税	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77	3.77
5	印花税	0.61	0.60	0.60	0.60	0.59	0.59	0.58	0.53
6	房产税	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
7	车船税	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加								
	税金及附加合计	**26.31**	**26.05**	**25.89**	**25.73**	**25.56**	**25.40**	**25.14**	**23.28**

资本性支出预测表（单位：万元）

义市中弘新能源有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
		无形资产							
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产							
		无形资产							
3	在建工程支出								
	合计		2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00

资本性支出预测表（单位：万元）

义市中弘新能源有限公司

序号	项	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
2	用于新增生产能力方面的支出								
3	在建工程支出								
	合计	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00

资本性支出预测表（单位：万元）

义市中弘新能源有限公司

序号	项	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	3.67
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	3.67

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	5,528.29	5,528.30	5,453.77	5,415.60	5,377.69	5,340.04
2	营业成本	2,217.00	2,216.81	2,216.62	2,216.43	2,216.24	2,230.34
3	完全成本	2,217.00	2,216.81	2,216.62	2,216.43	2,216.24	2,230.34
4	税费	523.70	561.52	549.53	543.40	537.31	529.05
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,860.52	1,901.80	1,888.04	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	折旧	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	摊销	-	41.28	27.52	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	880.17	876.53	878.10	899.30	893.03	898.87
9	最低现金保有量	73.35	73.04	73.18	74.94	74.42	74.91
	存货						
	应收款项	20,276.21	16,241.35	9,969.87	5,934.37	5,905.60	5,877.04
	应付款项	73.35	73.04	73.18	74.94	74.42	74.91
10	营运资金	20,276.21	16,241.35	9,969.87	5,934.37	5,905.60	5,877.04
11	**营运资金增加额**	**1,954.97**	**-4,034.86**	**-6,271.48**	**-4,035.51**	**-28.76**	**-28.56**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	5,302.66	5,265.54	5,228.69	5,192.09	5,155.74	5,119.65
2	营业成本	2,230.16	2,229.97	2,229.79	2,229.61	2,244.43	2,244.25
3	完全成本	2,230.16	2,229.97	2,229.79	2,229.61	2,244.43	2,244.25
4	税费	523.05	517.09	803.85	794.38	781.16	771.82
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	折旧	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	892.68	886.54	1,173.11	1,163.46	1,165.06	1,155.55
9	最低现金保有量	74.39	73.88	97.76	96.96	97.09	96.30
	存货						
	应收款项	5,848.68	5,820.52	5,792.55	5,764.78	5,737.21	5,709.83
	应付款项	74.39	73.88	97.76	96.96	97.09	96.30
10	营运资金	5,848.68	5,820.52	5,792.55	5,764.78	5,737.21	5,709.83
11	**营运资金增加额**	**-28.36**	**-28.16**	**-27.97**	**-27.77**	**-27.58**	**-27.38**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	5,083.81	4,778.34	1,796.97	1,784.39	1,771.90	1,759.50
2	营业成本	2,244.07	2,243.89	2,243.72	2,259.30	2,259.12	2,258.95
3	完全成本	2,244.07	2,243.89	2,243.72	2,259.30	2,259.12	2,258.95
4	税费	762.55	683.17	26.31	26.05	25.89	25.73
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	折旧	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52	1,860.52
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,146.10	1,066.54	409.51	424.83	424.49	424.15
9	最低现金保有量	95.51	88.88	34.13	35.40	35.37	35.35
	存货						
	应收款项	5,682.64	5,350.67	1,994.84	1,993.66	1,992.48	1,991.31
	应付款项	95.51	88.88	34.13	35.40	35.37	35.35
10	营运资金	5,682.64	5,350.67	1,994.84	1,993.66	1,992.48	1,991.31
11	**营运资金增加额**	**-27.19**	**-331.97**	**-3,355.83**	**-1.19**	**-1.18**	**-1.17**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司

序号	项目	2041年	2042年	2043年	2044年
1	营业收入	1,747.18	1,734.95	1,722.81	1,568.19
2	营业成本	1,112.75	398.09	414.46	379.77
3	完全成本	1,112.75	398.09	414.46	379.77
4	税费	25.56	25.40	322.95	314.57
5	期间费用	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-
6	折旧及摊销	714.49	-	-	-
	折旧	714.49	-	-	-
	摊销	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用				
8	付现成本	423.82	423.49	737.41	694.34
9	最低现金保有量	35.32	35.29	61.45	57.86
	存货				
	应收款项	1,990.15	1,989.00	1,987.85	
	应付款项	35.32	35.29	61.45	
10	营运资金	1,990.15	1,989.00	1,987.85	
11	**营运资金增加额**	**-1.16**	**-1.15**	**-1.14**	**-1,987.85**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：兴义市中弘新能源有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**690.96**	**690.96**
1	溢余货币资金		690.96	690.96
二	**非经营性资产**		**13,327.67**	**13,327.67**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		4.41	4.41
3	其他应收款		13,323.25	13,323.25
4	长期应收款		-	-
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**14,296.44**	**14,296.44**
1	应付账款		954.34	954.34
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		13,342.10	13,342.10
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-277.81**	**-277.81**

资 产 评 估 结 果 汇 总 表

评估基准日：2023年6月30日

表1

被评估单位：安阳永歌农业有限公司

金额单位：人民币万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100%
1	流动资产	0.01	0.01	-	-
2	非流动资产	-	-	-	
3	其中：债权投资	-	-	-	
4	其他债权投资	-	-	-	
5	长期应收款	-	-	-	
6	长期股权投资	-	-	-	
7	其他权益工具投资	-	-	-	
8	其他非流动金融资产	-	-	-	
9	投资性房地产	-	-	-	
10	固定资产	-	-	-	
11	在建工程	-	-	-	
12	生产性生物资产	-	-	-	
13	油气资产	-	-	-	
14	使用权资产	-	-	-	
15	无形资产	-	-	-	
16	开发支出	-	-	-	
17	商誉	-	-	-	
18	长期待摊费用	-	-	-	
19	递延所得税资产	-	-	-	
20	其他非流动资产	-	-	-	
21	资产总计	**0.01**	**0.01**	-	-
22	流动负债	0.02	0.02	-	-
23	非流动负债	-	-	-	
24	负债合计	**0.02**	**0.02**	-	-
25	净资产（所有者权益）	**-0.01**	**-0.01**	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：安阳永歌农业有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	一、流动资产合计	100.00	100.00	-	-
2	货币资金	-	-	-	
3	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
4	衍生金融资产	-	-	-	
5	应收票据	-	-	-	
6	应收账款	-	-	-	
7	应收款项融资	-	-	-	
8	预付款项	-	-	-	
9	其他应收款	100.00	100.00	-	-
10	存货	-	-	-	
11	合同资产	-	-	-	
12	持有待售资产	-	-	-	
13	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
14	其他流动资产	-	-	-	
15	二、非流动资产合计	-	-	-	
16	债权投资	-	-	-	
17	其他债权投资	-	-	-	
18	长期应收款	-	-	-	
19	长期股权投资	-	-	-	
20	其他权益工具投资	-	-	-	
21	其他非流动金融资产	-	-	-	
22	投资性房地产	-	-	-	
23	固定资产	-	-	-	
24	在建工程	-	-	-	
25	生产性生物资产	-	-	-	
26	油气资产	-	-	-	
27	使用权资产	-	-	-	
28	无形资产	-	-	-	
29	开发支出	-	-	-	
30	商誉	-	-	-	

资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表2

被评估单位：安阳永歌农业有限公司

金额单位：人民币元

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
31	长期待摊费用	-	-	-	
32	递延所得税资产	-	-	-	
33	其他非流动资产	-	-	-	
34	三、资产总计	100.00	100.00	-	-
35	四、流动负债合计	200.00	200.00	-	-
36	短期借款	-	-	-	
37	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
38	衍生金融负债	-	-	-	
39	应付票据	-	-	-	
40	应付账款	-	-	-	
41	预收款项	-	-	-	
42	合同负债	-	-	-	
43	应付职工薪酬	-	-	-	
44	应交税费	-	-	-	
45	其他应付款	200.00	200.00	-	-
46	持有待售负债	-	-	-	
47	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
48	其他流动负债	-	-	-	
50	五、非流动负债合计	-	-	-	
51	长期借款	-	-	-	
52	应付债券	-	-	-	
53	租赁负债	-	-	-	
54	长期应付款	-	-	-	
55	长期应付职工薪酬	-	-	-	
56	预计负债	-	-	-	
57	递延收益	-	-	-	
58	递延所得税负债	-	-	-	
59	其他非流动负债	-	-	-	
60	六、负债总计	200.00	200.00	-	-
61	七、净资产（所有者权益）	-100.00	-100.00	-	-

评估机构：北京国友大正资产评估有限公司

流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	-	-	-	
3-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	
3-3	衍生金融资产	-	-	-	
3-4	应收票据	-	-	-	
3-5	应收账款	-	-	-	
3-6	应收款项融资	-	-	-	
3-7	预付账款	-	-	-	
3-8	其他应收款	100.00	100.00	-	-
3-9	存货	-	-	-	
3-10	合同资产	-	-	-	
3-11	持有待售资产	-	-	-	
3-12	一年内到期的非流动资产	-	-	-	
3-13	其他流动资产	-	-	-	
3	流动资产合计	100.00	100.00	-	-

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-8-1	应收利息	-	-	-	
3-8-2	应收股利	-	-	-	
3-8-3	其他应收款	100.00	100.00	-	-
3-4	资产合计	100.00	100.00	-	-

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应收款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-3

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

序号	欠款单位（人）名称（结算对象）	业务内容	发生日期	账龄	账面价值	评估价值	增减值	增值率%	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	报销款	2021/3/31	2-3年	100.00	100.00	-	-	
合　　计					100.00	100.00		-	
减：其他应收款坏账准备						-			
其他应收款风险损失									
合　　计					100.00	100.00	-	-	

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

流动负债评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-1	短期借款	-	-	-	
5-2	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	
5-3	衍生金融负债	-	-	-	
5-4	应付票据	-	-	-	
5-5	应付账款	-	-	-	
5-6	预收款项	-	-	-	
5-7	合同负债	-	-	-	
5-8	应付职工薪酬	-	-	-	
5-9	应交税费	-	-	-	
5-10	其他应付款	200.00	200.00	-	-
5-11	持有待售负债	-	-	-	
5-12	一年内到期的非流动负债	-	-	-	
5-13	其他流动负债	-	-	-	
流动负债合计		200.00	200.00	-	-

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

编号	科目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率%
5-10-1	应付利息	-	-	-	
5-10-2	应付股利	-	-	-	
5-10-3	其他应付款	200.00	200.00	-	-
其他应付款 合计		200.00	200.00	-	-

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

其他应付款评估明细表

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-3

被评估单位：安阳永歌农业有限公司　　金额单位：人民币元

序号	户名（结算对象）	发生日期	业务内容	账面价值	评估价值	备注
1	天津北清电力智慧能源有限公司	2021/3/31	报销款	200.00	200.00	
合　　计				200.00	200.00	

被评估单位填表人：姚云云　　评估人员：王琳

填表日期：2023年7月25日

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	2,126.23	4,329.68	4,299.37	4,269.28	4,239.39	4,209.72	4,180.25	4,150.99
减：营业成本	872.17	1,715.46	1,715.23	1,716.70	1,718.87	1,731.98	1,731.76	1,731.54
税金及附加	23.21	58.90	58.48	58.04	57.61	57.12	56.70	56.29
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,230.86	2,555.32	2,525.66	2,494.53	2,462.91	2,420.61	2,391.78	2,363.15
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	1,230.86	2,555.32	2,525.66	2,494.53	2,462.91	2,420.61	2,391.78	2,363.15
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	184.63	383.30	378.85	374.18	369.44	363.09	358.77	354.47
四、净利润	1,046.23	2,172.02	2,146.81	2,120.35	2,093.47	2,057.52	2,033.02	2,008.68
加：折旧	677.36	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
加：摊销	24.25	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	1.10	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20
减：营运资金净增加	384.86	-3,249.23	-22.31	-22.16	-22.00	-21.85	-21.69	-21.54
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	56.92	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	1,418.81	6,773.78	3,521.06	3,495.03	3,468.00	3,431.90	3,407.24	3,382.75
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.9823	0.9312	0.8671	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519	0.6070
六、企业自由现金流现值	1,393.74	6,307.50	3,053.51	2,821.82	2,607.26	2,402.51	2,221.05	2,053.30
七、经营性资产价值	35,379.51							
加：溢余及非经营资产(负债)价值	18,436.81							
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值	53,816.32							
减：付息债务价值	28,203.04							
九、股东全部权益价值	25,613.29							

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	4,121.93	4,093.08	4,064.42	4,035.97	4,007.72	3,979.67	2,523.10	1,492.08
减：营业成本	1,733.15	1,735.52	1,749.31	1,749.09	1,748.88	1,750.65	1,753.23	1,767.72
税金及附加	55.88	55.46	54.97	54.57	54.18	53.77	33.18	18.52
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,332.90	2,302.10	2,260.14	2,232.31	2,204.67	2,175.25	736.70	-294.17
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	2,332.90	2,302.10	2,260.14	2,232.31	2,204.67	2,175.25	736.70	-294.17
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%
减：所得税费用	583.22	575.52	565.04	558.08	551.17	543.81	184.17	-
四、净利润	1,749.67	1,726.57	1,695.11	1,674.23	1,653.50	1,631.43	552.52	-294.17
加：折旧	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20
减：营运资金净增加	-21.39	-21.24	-21.09	-20.94	-20.80	-20.65	-1,634.94	-1,154.16
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	3,123.59	3,100.35	3,068.73	3,047.70	3,026.83	3,004.62	3,540.00	2,212.52
折现期	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.5662	0.5294	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036	0.3771	0.3524
六、企业自由现金流现值	1,768.65	1,641.52	1,517.46	1,408.37	1,307.12	1,212.56	1,335.06	779.78
七、经营性资产价值								
加：溢余及非经营资产(负债)价值								
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值								
减：付息债务价值								
九、股东全部权益价值								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限

项目	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	1,481.64	1,471.27	1,460.97	604.48
减：营业成本	1,767.52	1,767.31	1,769.25	849.99
税金及附加	18.38	18.24	18.08	7.47
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
二、营业利润	-304.26	-314.28	-326.36	-252.99
加：营业外收入				
减：营业外支出				
三、利润总额	-304.26	-314.28	-326.36	-252.99
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	-	-	-	-
四、净利润	-304.26	-314.28	-326.36	-252.99
加：折旧	1,354.73	1,354.73	1,354.73	677.36
加：摊销	-	-	-	-
减：追加资本性支出	2.20	2.20	2.20	0.92
减：营运资金净增加	-0.98	-0.98	-0.97	-306.91
加：扣税后利息	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-
加：回收固定资产净值				1,458.79
加：回收无形资产价值				
加：回收营运资金				
五、企业自由现金流	1,049.26	1,039.23	1,027.14	2,189.15
折现期	16.00	17.00	18.00	19.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3294	0.3079	0.2876	0.2688
六、企业自由现金流现值	345.56	319.86	295.44	588.43
七、经营性资产价值				
加：溢余及非经营资产(负债)价值				
加：长期投资权益价值				
八、企业整体价值				
减：付息债务价值				
九、股东全部权益价值				

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
普安县楼下50MWp农业光伏电站	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**2,603.21**	**5,296.49**	**5,259.42**	**5,222.60**	**5,186.04**	**5,149.74**	**5,113.69**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	520.64	1,059.30	1,051.88	1,044.52	1,037.21	1,029.95	1,022.74
	累计合理利用小时数	4,598.19	5,657.48	6,709.37	7,753.89	8,791.10	9,821.05	10,843.79
	国补计算小时数	520.64	1,059.30	1,051.88	1,044.52	1,037.21	1,029.95	1,022.74
	二、电价	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**2,405.37**	**4,893.96**	**4,859.70**	**4,825.68**	**4,791.91**	**4,758.36**	**4,725.05**
	交易电价收入（万元）	915.03	1,861.72	1,848.69	1,835.74	1,822.89	1,810.13	1,797.46
	国补收入（万元）	1,490.34	3,032.24	3,011.02	2,989.94	2,969.01	2,948.23	2,927.59
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		2.41	1.26	1.25	1.24	1.23	1.22	1.22
主营业务收入（不含税）		2,126.23	4,329.68	4,299.37	4,269.28	4,239.39	4,209.72	4,180.25
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**2,126.23**	**4,329.68**	**4,299.37**	**4,269.28**	**4,239.39**	**4,209.72**	**4,180.25**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
普安县楼下50MWp农业光伏电站	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**5,077.90**	**5,042.35**	**5,007.06**	**4,972.01**	**4,937.20**	**4,902.64**	**4,868.32**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	1,015.58	1,008.47	1,001.41	994.40	987.44	980.53	973.66
	累计合理利用小时数	11,859.36	12,867.84	13,869.25	14,863.65	15,851.09	16,831.62	17,805.28
	国补计算小时数	1,015.58	1,008.47	1,001.41	994.40	987.44	980.53	973.66
	二、电价	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**4,691.98**	**4,659.13**	**4,626.52**	**4,594.13**	**4,561.98**	**4,530.04**	**4,498.33**
	交易电价收入（万元）	1,784.88	1,772.39	1,759.98	1,747.66	1,735.43	1,723.28	1,711.22
	国补收入（万元）	2,907.10	2,886.75	2,866.54	2,846.47	2,826.55	2,806.76	2,787.12
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.21	1.20	1.19	1.18	1.17	1.17	1.16
主营业务收入（不含税）		4,150.99	4,121.93	4,093.08	4,064.42	4,035.97	4,007.72	3,979.67
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**4,150.99**	**4,121.93**	**4,093.08**	**4,064.42**	**4,035.97**	**4,007.72**	**3,979.67**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
普安县楼下50MWp农业光伏电站	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	上网电量（万千瓦时）	**4,834.25**	**4,800.41**	**4,766.80**	**4,733.44**	**4,700.30**	**1,944.75**
	衰减率（%）	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**	**0.70%**
	发电利用小时	966.85	960.08	953.36	946.69	940.06	388.95
	累计合理利用小时数	18,772.13	19,732.21	20,685.57	21,632.26	22,572.32	22,961.27
	国补计算小时数	402.85					
	二、电价	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**	**0.9240**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515	0.3515
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725	0.5725
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**2,852.41**	**1,687.34**	**1,675.53**	**1,663.80**	**1,652.16**	**683.58**
	交易电价收入（万元）	1,699.24	1,687.34	1,675.53	1,663.80	1,652.16	683.58
	国补收入（万元）	1,153.17	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		1.15	1.14	1.13	1.12	1.12	0.46
主营业务收入（不含税）		2,523.10	1,492.08	1,481.64	1,471.27	1,460.97	604.48
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**2,523.10**	**1,492.08**	**1,481.64**	**1,471.27**	**1,460.97**	**604.48**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
普安县楼下50MWp农业光伏电站	下网电费	15.78	32.80	32.57	32.34	32.11	31.89	31.67	31.44	31.22
	折旧	677.36	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
	租赁费	24.33	51.13	51.13	52.83	55.22	55.22	55.22	55.22	57.06
	技术服务费			-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	136.52	266.80	266.80	266.80	266.80	280.14	280.14	280.14	280.14
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	18.18	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**872.17**	**1,715.46**	**1,715.23**	**1,716.70**	**1,718.87**	**1,731.98**	**1,731.76**	**1,731.54**	**1,733.15**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**872.17**	**1,715.46**	**1,715.23**	**1,716.70**	**1,718.87**	**1,731.98**	**1,731.76**	**1,731.54**	**1,733.15**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：普

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
普安县楼下50MWp农业光伏电站	31.01	30.79	30.57	30.36	30.15	29.94	29.73	29.52	29.31	29.11	12.04
	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	677.36
	59.64	59.64	59.64	59.64	61.62	64.41	64.41	64.41	64.41	66.55	27.73
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	280.14	294.15	294.15	294.15	294.15	294.15	308.86	308.86	308.86	308.86	128.69
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	4.17
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,735.52	**1,749.31**	**1,749.09**	**1,748.88**	**1,750.65**	**1,753.23**	**1,767.72**	**1,767.52**	**1,767.31**	**1,769.25**	**849.99**
项目不够在此行											
营业成本合计	**1,735.52**	**1,749.31**	**1,749.09**	**1,748.88**	**1,750.65**	**1,753.23**	**1,767.72**	**1,767.52**	**1,767.31**	**1,769.25**	**849.99**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	264.96	540.05	536.14	532.17	528.19	523.57	519.76
1	销项税	276.41	562.86	558.92	555.01	551.12	547.26	543.43
2	进项税	11.45	22.81	22.78	22.84	22.93	23.70	23.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	208.04	540.05	536.14	532.17	528.19	523.57	519.76
二、	税金及附加							
1	城建税	10.40	27.00	26.81	26.61	26.41	26.18	25.99
2	教育费附加	6.24	16.20	16.08	15.97	15.85	15.71	15.59
3	地方教育附加	4.16	10.80	10.72	10.64	10.56	10.47	10.40
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.40	4.90	4.86	4.83	4.79	4.76	4.73
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**23.21**	**58.90**	**58.48**	**58.04**	**57.61**	**57.12**	**56.70**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	515.99	512.15	508.30	503.76	500.09	496.45	492.73
1	销项税	539.63	535.85	532.10	528.38	524.68	521.00	517.36
2	进项税	23.64	23.70	23.80	24.61	24.59	24.56	24.63
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	515.99	512.15	508.30	503.76	500.09	496.45	492.73
二、	税金及附加							
1	城建税	25.80	25.61	25.41	25.19	25.00	24.82	24.64
2	教育费附加	15.48	15.36	15.25	15.11	15.00	14.89	14.78
3	地方教育附加	10.32	10.24	10.17	10.08	10.00	9.93	9.85
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	4.69	4.66	4.63	4.60	4.56	4.53	4.50
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**56.29**	**55.88**	**55.46**	**54.97**	**54.57**	**54.18**	**53.77**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	303.26	168.37	167.04	165.72	164.31	67.91
1	销项税	328.00	193.97	192.61	191.26	189.93	78.58
2	进项税	24.74	25.60	25.57	25.54	25.62	10.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	303.26	168.37	167.04	165.72	164.31	67.91
二、	税金及附加						
1	城建税	15.16	8.42	8.35	8.29	8.22	3.40
2	教育费附加	9.10	5.05	5.01	4.97	4.93	2.04
3	地方教育附加	6.07	3.37	3.34	3.31	3.29	1.36
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.85	1.69	1.68	1.66	1.65	0.68
6	房产税	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-
	项目不够在在此行前填加						
	税金及附加合计	**33.18**	**18.52**	**18.38**	**18.24**	**18.08**	**7.47**

资本性支出预测表（单位：万元）

县中弘新能源开发有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	1.10	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		1.10	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20

资本性支出预测表（单位：万元）

县中弘新能源开发有限公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20

资本性支出预测表（单位：万元）

县中弘新能源开发有限公司

序号	项	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	0.92
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	0.92

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	4,363.97	4,329.68	4,299.37	4,269.28	4,239.39	4,209.72	4,180.25
2	营业成本	1,662.89	1,715.46	1,715.23	1,716.70	1,718.87	1,731.98	1,731.76
3	完全成本	1,662.89	1,715.46	1,715.23	1,716.70	1,718.87	1,731.98	1,731.76
4	税费	427.04	442.20	437.33	432.22	427.05	420.21	415.47
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,301.92	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
	折旧	1,301.92	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	788.00	802.93	797.83	794.20	791.19	797.46	792.50
9	最低现金保有量	65.67	66.91	66.49	66.18	65.93	66.46	66.04
	存货	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23
	应收款项	6,436.62	3,187.39	3,165.07	3,142.92	3,120.92	3,099.07	3,077.38
	应付款项	65.67	66.91	66.49	66.18	65.93	66.46	66.04
10	营运资金	6,605.85	3,356.62	3,334.30	3,312.15	3,290.15	3,268.30	3,246.61
11	**营运资金增加额**	**384.86**	**-3,249.23**	**-22.31**	**-22.16**	**-22.00**	**-21.85**	**-21.69**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	4,150.99	4,121.93	4,093.08	4,064.42	4,035.97	4,007.72	3,979.67
2	营业成本	1,731.54	1,733.15	1,735.52	1,749.31	1,749.09	1,748.88	1,750.65
3	完全成本	1,731.54	1,733.15	1,735.52	1,749.31	1,749.09	1,748.88	1,750.65
4	税费	410.77	639.10	630.98	620.01	612.65	605.34	597.58
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
	折旧	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	787.58	1,017.53	1,011.77	1,014.59	1,007.01	999.49	993.50
9	最低现金保有量	65.63	84.79	84.31	84.55	83.92	83.29	82.79
	存货	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23
	应收款项	3,055.84	3,034.45	3,013.20	2,992.11	2,971.17	2,950.37	2,929.72
	应付款项	65.63	84.79	84.31	84.55	83.92	83.29	82.79
10	营运资金	3,225.07	3,203.68	3,182.43	3,161.34	3,140.40	3,119.60	3,098.95
11	**营运资金增加额**	**-21.54**	**-21.39**	**-21.24**	**-21.09**	**-20.94**	**-20.80**	**-20.65**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	2,523.10	1,492.08	1,481.64	1,471.27	1,460.97	604.48
2	营业成本	1,753.23	1,767.72	1,767.52	1,767.31	1,769.25	849.99
3	完全成本	1,753.23	1,767.72	1,767.52	1,767.31	1,769.25	849.99
4	税费	217.35	18.52	18.38	18.24	18.08	7.47
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	677.36
	折旧	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	1,354.73	677.36
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	615.85	431.52	431.17	430.82	432.60	180.10
9	最低现金保有量	51.32	35.96	35.93	35.90	36.05	15.01
	存货	169.23	169.23	169.23	169.23	169.23	
	应收款项	1,294.77	140.61	139.63	138.65	137.68	
	应付款项	51.32	35.96	35.93	35.90	36.05	
10	营运资金	1,464.00	309.84	308.86	307.88	306.91	
11	**营运资金增加额**	**-1,634.94**	**-1,154.16**	**-0.98**	**-0.98**	**-0.97**	**-306.91**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

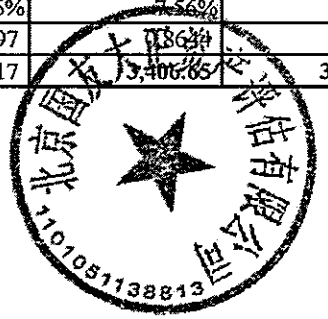
被评估单位：普安县中弘新能源开发有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**-37.26**	**-37.26**
1	溢余货币资金		-37.26	-37.26
二	**非经营性资产**		**23,979.70**	**23,979.70**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		2.55	2.55
3	其他应收款		23,977.15	23,977.15
4	长期应收款		-	-
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**5,505.62**	**5,505.62**
1	应付账款		580.41	580.41
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		4,925.21	4,925.21
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**18,436.81**	**18,436.81**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司

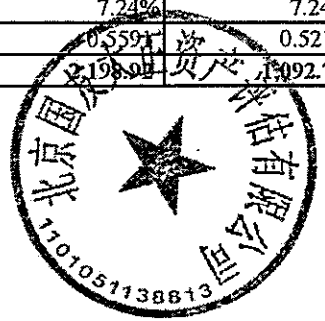
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,603.40	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95
减：营业成本	504.10	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,113.97	1,113.97
税金及附加	31.29	77.84	77.84	77.84	77.84	77.80	77.80
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	103.76	281.99	281.99	281.99	281.99	281.79	281.79
二、营业利润	**1,171.77**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,489.97**	**3,489.97**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**1,171.77**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,496.62**	**3,489.97**	**3,489.97**
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减：所得税费用	175.77	524.49	524.49	524.49	524.49	523.50	523.50
四、净利润	**996.00**	**2,972.13**	**2,972.13**	**2,972.13**	**2,972.13**	**2,966.48**	**2,966.48**
加：折旧	486.43	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
减：营运资金净增加	-915.69	-5,829.67	-	-	-	-	-
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**2,396.13**	**9,770.66**	**3,940.99**	**3,940.99**	**3,940.99**	**3,935.34**	**3,935.34**
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%	7.56%
折现系数	0.9820	0.9297	0.8646	0.8037	0.7472	0.6947	0.6459
六、企业自由现金流现值	**2,352.88**	**9,084.17**	**3,406.65**	**3,167.30**	**2,944.76**	**2,733.94**	**2,541.85**
七、经营性资产价值	**36,019.69**						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	**-2,740.75**						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	**33,278.94**						
减：付息债务价值	10,278.47						
九、股东全部权益价值	**23,000.47**						



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	4,135.83	2,510.33	2,510.33	2,510.33	2,510.33	2,510.33	2,510.33
减：营业成本	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97
税金及附加	74.29	52.67	52.67	52.67	52.67	52.67	52.67
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	264.63	158.97	158.97	158.97	158.97	158.97	158.97
二、营业利润	**3,212.19**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	**3,212.19**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**	**1,502.66**
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	481.83	375.67	375.67	375.67	375.67	375.67	375.67
四、净利润	**2,730.36**	**1,127.00**	**1,127.00**	**1,127.00**	**1,127.00**	**1,127.00**	**1,127.00**
加：折旧	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
减：营运资金净增加	-298.46	-1,836.81	-	-	-	-	-
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	**3,997.68**	**3,932.67**	**2,095.86**	**2,095.86**	**2,095.86**	**2,095.86**	**2,095.86**
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00
折现率	7.56%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%	7.24%
折现系数	0.6005	0.5591	0.5214	0.4862	0.4533	0.4227	0.3941
六、企业自由现金流现值	**2,400.70**	**2,198.93**	**1,092.72**	**1,018.91**	**950.08**	**885.91**	**826.06**
七、经营性资产价值							
加：溢余及非经营资产（负债）价值							
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值							
减：付息债务价值							
九、股东全部权益价值							



现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限

项目	2037年
一、营业收入	209.19
减：营业成本	974.63
税金及附加	22.83
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
加：其他收益（损失以“-”号填列）	13.25
二、营业利润	**-775.02**
加：营业外收入	
减：营业外支出	
三、利润总额	**-775.02**
所得税率	25.00%
减：所得税费用	
四、净利润	**-775.02**
加：折旧	962.87
加：摊销	-
减：追加资本性支出	4.00
减：营运资金净增加	-243.07
加：扣税后利息	-
加：待抵扣进项税	-
加：回收固定资产净值	701.83
加：回收无形资产价值	
加：回收营运资金	
五、企业自由现金流	**1,128.74**
折现期	14.00
折现率	7.24%
折现系数	0.3675
六、企业自由现金流现值	**414.83**
七、经营性资产价值	
加：溢余及非经营资产(负债)价值	
加：长期投资权益价值	
八、企业整体价值	
减：付息债务价值	
九、股东全部权益价值	

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
金源新能源包头达茂旗巴润30MW分散式风力发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**3,843.64**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**
	衰减率（%）		**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	1,281.21	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77
	累计合理利用小时数	24,422.98	27,859.75	31,296.52	34,733.29	38,170.07	41,606.84
	国补计算小时数	1,281.21	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77
	二、电价	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**1,883.39**	**5,052.06**	**5,052.06**	**5,052.06**	**5,052.06**	**5,052.06**
	交易电价收入（万元）	1,087.37	2,916.79	2,916.79	2,916.79	2,916.79	2,916.79
	国补收入（万元）	796.02	2,135.27	2,135.27	2,135.27	2,135.27	2,135.27
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		63.31	70.90	70.90	70.90	70.90	70.90
主营业务收入（不含税）		1,603.40	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**1,603.40**	**4,399.95**	**4,399.95**	**4,399.95**	**4,399.95**	**4,399.95**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任·

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
金源新能源包头达茂旗巴润30MW分散式风力发电项目	**一、电量**						
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**	**10,310.31**
	衰减率（%）	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77	3,436.77
	累计合理利用小时数	45,043.61	48,480.38	51,917.15	55,353.92	58,790.69	62,227.46
	国补计算小时数	3,436.77	2,956.39	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071	0.2071
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	**5,052.06**	**4,753.60**	**2,916.79**	**2,916.79**	**2,916.79**	**2,916.79**
	交易电价收入（万元）	2,916.79	2,916.79	2,916.79	2,916.79	2,916.79	2,916.79
	国补收入（万元）	2,135.27	1,836.81	-	-	-	-
	省补收入（万元）						
	市补收入（万元）						
	标杆收入（万元）						
减：细则考核费用/调峰服务费等		70.90	70.90	70.90	70.90	70.90	70.90
主营业务收入（不含税）		4,399.95	4,135.83	2,510.33	2,510.33	2,510.33	2,510.33
其他业务收入（不含税）							
四、营业收入合计		**4,399.95**	**4,135.83**	**2,510.33**	**2,510.33**	**2,510.33**	**2,510.33**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任

项目	内容	2035年	2036年	2037年
金源新能源包头达茂旗巴润30MW分散式风力发电项目	**一、电量**			
	批复装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00
	实际装机容量(MW)	30.00	30.00	30.00
	上网电量（万千瓦时）	**10,310.31**	**10,310.31**	**859.19**
	衰减率（%）	**0.00%**	**0.00%**	**0.00%**
	发电利用小时	3,436.77	3,436.77	286.40
	累计合理利用小时数	65,664.23	69,101.01	69,387.40
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00
	二、电价	**0.4900**	**0.4900**	**0.4900**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2829	0.2829	0.2829
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2071	0.2071	0.2071
	省补电价(含税价元/kW·h)			
	市补电价(含税价元/kW·h)			
	标杆电价(含税价元/kW·h)			
	三、含税售电收入	**2,916.79**	**2,916.79**	**243.07**
	交易电价收入（万元）	2,916.79	2,916.79	243.07
	国补收入（万元）	-	-	-
	省补收入（万元）			
	市补收入（万元）			
	标杆收入（万元）			
减：细则考核费用/调峰服务费等		70.90	70.90	5.91
主营业务收入（不含税）		2,510.33	2,510.33	209.19
其他业务收入（不含税）				
四、营业收入合计		**2,510.33**	**2,510.33**	**209.19**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
金源新能源包头达茂旗巴润30MW分散式风力发电项目	下网电费	0.73	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71
	折旧	486.43	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
	租赁费		-	-	-	-	-	-	-	-
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	13.94	129.90	129.90	129.90	129.90	136.40	136.40	136.40	136.40
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
	无形资产摊销（按容量分摊）			-	-	-	-	-	-	-
	小计	**504.10**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**504.10**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,107.47**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：包

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
金源新能源包头达茂旗巴润30MW分散式风力发电项目	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71	0.14
	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	962.87
	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
	136.40	136.40	136.40	136.40	136.40	11.37
	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	0.25
	-	-	-	-	-	-
	1,113.97	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**974.63**
项目不够在此行						
营业成本合计	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**1,113.97**	**974.63**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	207.51	563.98	563.98	563.98	563.98	563.59	563.59
1	销项税	208.44	571.99	571.99	571.99	571.99	571.99	571.99
2	进项税	0.93	8.02	8.02	8.02	8.02	8.41	8.41
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	207.51	563.98	563.98	563.98	563.98	563.59	563.59
二、	税金及附加							
1	城建税	10.38	28.20	28.20	28.20	28.20	28.18	28.18
2	教育费附加	6.23	16.92	16.92	16.92	16.92	16.91	16.91
3	地方教育附加	4.15	11.28	11.28	11.28	11.28	11.27	11.27
4	土地使用税	7.79	15.58	15.58	15.58	15.58	15.58	15.58
5	印花税	0.48	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32
6	房产税	0.70	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他	1.57	3.14	3.14	3.14	3.14	3.14	3.14
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**31.29**	**77.84**	**77.84**	**77.84**	**77.84**	**77.80**	**77.80**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	529.25	317.94	317.94	317.94	317.94	317.94	317.94
1	销项税	537.66	326.34	326.34	326.34	326.34	326.34	326.34
2	进项税	8.41	8.41	8.41	8.41	8.41	8.41	8.41
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	529.25	317.94	317.94	317.94	317.94	317.94	317.94
二、	税金及附加							
1	城建税	26.46	15.90	15.90	15.90	15.90	15.90	15.90
2	教育费附加	15.88	9.54	9.54	9.54	9.54	9.54	9.54
3	地方教育附加	10.59	6.36	6.36	6.36	6.36	6.36	6.36
4	土地使用税	15.58	15.58	15.58	15.58	15.58	15.58	15.58
5	印花税	1.24	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
6	房产税	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	3.14	3.14	3.14	3.14	3.14	3.14	3.14
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**74.29**	**52.67**	**52.67**	**52.67**	**52.67**	**52.67**	**52.67**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责

序号	项目	2037年
一、	应缴增值税	26.49
1	销项税	27.20
2	进项税	0.70
3	可抵扣增值税	-
4	实际缴纳增值税	26.49
二、	税金及附加	
1	城建税	1.32
2	教育费附加	0.79
3	地方教育附加	0.53
4	土地使用税	15.58
5	印花税	0.06
6	房产税	1.40
7	车船税	-
8	其他	3.14
	项目不够在在此行前填加	
	税金及附加合计	**22.83**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1							
2	增值税即征即退50%	103.76	281.99	281.99	281.99	281.99	281.79
3							
4							
5							
	项目不够在此行前填加						
	合计	**103.76**	**281.99**	**281.99**	**281.99**	**281.99**	**281.79**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1								
2	增值税即征即退50%	281.79	264.63	158.97	158.97	158.97	158.97	158.97
3								
4								
5								
	项目不够在此行前填加							
	合计	**281.79**	**264.63**	**158.97**	**158.97**	**158.97**	**158.97**	**158.97**

其他收益预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限

序号	项目	2036年	2037年
1			
2	增值税即征即退50%	158.97	13.25
3			
4			
5			
	项目不够在此行前填加		
	合计	**158.97**	**13.25**

资本性支出预测表（单位：万元）

金源新能源发展有限责任公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
		无形资产						
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产						
		无形资产						
3	在建工程支出							
	合计		2.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00

资本性支出预测表（单位：万元）

金源新能源发展有限责任公司

序号	项	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
2	用于新增生产能力方面的支出							
3	在建工程支出							
	合计	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95	4,399.95
2	营业成本	1,104.47	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,113.97
3	完全成本	1,104.47	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,107.47	1,113.97
4	税费	600.04	602.33	602.33	602.33	602.33	601.30
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
	折旧	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	731.66	736.95	736.95	736.95	736.95	742.41
9	最低现金保有量	60.97	61.41	61.41	61.41	61.41	61.87
	存货						
	应收款项	8,208.01	2,378.34	2,378.34	2,378.34	2,378.34	2,378.34
	应付款项	60.97	61.41	61.41	61.41	61.41	61.87
10	营运资金	8,208.01	2,378.34	2,378.34	2,378.34	2,378.34	2,378.34
11	**营运资金增加额**	**-915.69**	**-5,829.67**	-	-	-	-

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	4,399.95	4,135.83	2,510.33	2,510.33	2,510.33	2,510.33
2	营业成本	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97
3	完全成本	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97	1,113.97
4	税费	601.30	556.12	428.33	428.33	428.33	428.33
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
	折旧	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86	972.86
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	742.41	697.23	569.44	569.44	569.44	569.44
9	最低现金保有量	61.87	58.10	47.45	47.45	47.45	47.45
	存货						
	应收款项	2,378.34	2,079.88	243.07	243.07	243.07	243.07
	应付款项	61.87	58.10	47.45	47.45	47.45	47.45
10	营运资金	2,378.34	2,079.88	243.07	243.07	243.07	243.07
11	**营运资金增加额**	-	**-298.46**	**-1,836.81**	-	-	-

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责

序号	项目	2035年	2036年	2037年
1	营业收入	2,510.33	2,510.33	209.19
2	营业成本	1,113.97	1,113.97	974.63
3	完全成本	1,113.97	1,113.97	974.63
4	税费	428.33	428.33	22.83
5	期间费用	-	-	-
	销售费用	-	-	-
	管理费用	-	-	-
	研发费用	-	-	-
6	折旧及摊销	972.86	972.86	962.87
	折旧	972.86	972.86	962.87
	摊销	-	-	-
7	其他非付现成本/费用			
8	付现成本	569.44	569.44	34.59
9	最低现金保有量	47.45	47.45	
	存货			
	应收款项	243.07	243.07	
	应付款项	47.45	47.45	
10	营运资金	243.07	243.07	
11	营运资金增加额	-	-	-243.07

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：包头市金源新能源发展有限责任公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**362.02**	**362.02**
1	溢余货币资金		362.02	362.02
二	**非经营性资产**		**4,491.38**	**4,491.38**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		4,483.11	4,483.11
4	长期应收款		-	-
5	其他非流动资产		8.27	8.27
	项目不够在此行前填加			
三	**非经营性负债**		**7,594.15**	**7,594.15**
1	应付账款		782.05	782.05
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		6,812.10	6,812.10
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-2,740.75**	**-2,740.75**

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	4,009.30	6,388.93	6,350.60	6,312.50	6,274.62	6,236.97	6,199.55
减：营业成本	1,330.30	2,662.89	2,662.51	2,662.13	2,661.76	2,670.66	2,670.29
税金及附加	71.83	72.07	72.07	72.06	72.06	91.43	150.68
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,607.17	3,653.97	3,616.02	3,578.30	3,540.80	3,474.88	3,378.58
加：营业外收入							
减：营业外支出							
三、利润总额	2,607.17	3,653.97	3,616.02	3,578.30	3,540.80	3,474.88	3,378.58
所得税率	12.50%	12.50%	12.50%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	325.90	456.75	452.00	894.57	885.20	868.72	844.65
四、净利润	2,281.28	3,197.22	3,164.02	2,683.72	2,655.60	2,606.16	2,533.94
加：折旧	1,077.58	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
加：摊销	126.92	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84
减：追加资本性支出	3.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
减：营运资金净增加	-16.86	-19.43	-3.63	-3.61	-3.59	-3.57	-3.55
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	511.46	811.19	806.26	801.36	796.48	791.08	597.36
加：回收固定资产净值							
加：回收无形资产价值							
加：回收营运资金							
五、企业自由现金流	4,011.09	6,430.85	6,376.91	5,891.69	5,858.67	5,803.80	5,537.83
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.49%	7.49%	7.49%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9821	0.9303	0.8655	0.8070	0.7542	0.7048	0.6586
六、企业自由现金流现值	3,939.32	5,982.81	5,519.31	4,754.72	4,418.44	4,090.42	3,647.37
七、经营性资产价值	62,912.52						
加：溢余及非经营资产(负债)价值	-14,240.00						
加：长期投资权益价值							
八、企业整体价值	48,672.52						
减：付息债务价值	28,315.95						
九、股东全部权益价值	20,356.58						

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
一、营业收入	6,162.35	6,125.38	6,088.63	6,052.10	6,015.78	5,979.69	5,943.81	5,908.15
减：营业成本	2,669.92	2,669.56	2,669.19	2,678.57	2,678.21	2,677.85	2,677.50	2,677.14
税金及附加	150.20	149.72	149.24	148.71	148.24	147.77	147.30	146.84
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	**3,342.23**	**3,306.11**	**3,270.20**	**3,224.82**	**3,189.33**	**3,154.07**	**3,119.01**	**3,084.16**
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	**3,342.23**	**3,306.11**	**3,270.20**	**3,224.82**	**3,189.33**	**3,154.07**	**3,119.01**	**3,084.16**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	835.56	826.53	817.55	806.20	797.33	788.52	779.75	771.04
四、净利润	**2,506.68**	**2,479.58**	**2,452.65**	**2,418.61**	**2,392.00**	**2,365.55**	**2,339.26**	**2,313.12**
加：折旧	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
加：摊销	253.84	243.01	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
减：营运资金净增加	-3.52	-3.50	-3.48	-3.46	-3.44	-3.42	-3.40	-3.38
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	**4,913.20**	**4,875.24**	**4,605.28**	**4,571.23**	**4,544.59**	**4,518.12**	**4,491.81**	**4,465.65**
折现期	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6155	0.5752	0.5375	0.5023	0.4694	0.4387	0.4100	0.3831
六、企业自由现金流现值	**3,024.05**	**2,804.18**	**2,475.43**	**2,296.22**	**2,133.34**	**1,982.02**	**1,841.44**	**1,710.82**
七、经营性资产价值								
加：溢余及非经营资产(负债)价值								
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值								
减：付息债务价值								
九、股东全部权益价值								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
一、营业收入	5,872.70	5,837.46	5,802.44	5,767.62	5,733.02	5,698.62	5,664.43	5,630.44
减：营业成本	2,687.02	2,686.67	2,686.33	2,685.98	2,685.64	2,696.04	2,695.70	2,695.36
税金及附加	146.32	145.86	145.41	144.96	144.51	144.00	143.55	143.11
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	3,039.36	3,004.93	2,970.70	2,936.69	2,902.87	2,858.59	2,825.18	2,791.97
加：营业外收入								
减：营业外支出								
三、利润总额	3,039.36	3,004.93	2,970.70	2,936.69	2,902.87	2,858.59	2,825.18	2,791.97
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	759.84	751.23	742.68	734.17	725.72	714.65	706.29	697.99
四、净利润	2,279.52	2,253.70	2,228.03	2,202.51	2,177.15	2,143.94	2,118.88	2,093.98
加：折旧	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
减：营运资金净增加	-3.36	-3.34	-3.32	-3.30	-3.28	-3.26	533.40	-6.44
加：扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-
加：回收固定资产净值								
加：回收无形资产价值								
加：回收营运资金								
五、企业自由现金流	4,432.03	4,406.19	4,380.50	4,354.97	4,329.59	4,296.35	3,734.64	4,249.57
折现期	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00	21.00	22.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3580	0.3346	0.3127	0.2922	0.2731	0.2552	0.2385	0.2228
六、企业自由现金流现值	1,586.75	1,474.19	1,369.62	1,272.46	1,182.20	1,096.30	890.56	946.99
七、经营性资产价值								
加：溢余及非经营资产(负债)价值								
加：长期投资权益价值								
八、企业整体价值								
减：付息债务价值								
九、股东全部权益价值								

现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	2046年	2047年	2048年
一、营业收入	5,596.66	5,563.08	921.62
减：营业成本	2,695.03	2,694.69	449.06
税金及附加	142.67	142.24	83.15
销售费用	-	-	-
管理费用	-	-	-
研发费用	-	-	-
财务费用	-	-	-
二、营业利润	**2,758.96**	**2,726.15**	**389.41**
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额	**2,758.96**	**2,726.15**	**389.41**
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%
减：所得税费用	689.74	681.54	97.35
四、净利润	**2,069.22**	**2,044.61**	**292.06**
加：折旧	2,155.15	2,155.15	359.19
加：摊销	-	-	-
减：追加资本性支出	6.00	6.00	1.00
减：营运资金净增加	-6.40	-6.36	-879.44
加：扣税后利息	-	-	-
加：待抵扣进项税	-	-	-
加：回收固定资产净值			2,739.03
加：回收无形资产价值			
加：回收营运资金			
五、企业自由现金流	**4,224.77**	**4,200.13**	**4,268.73**
折现期	23.00	24.00	25.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.2082	0.1946	0.1819
六、企业自由现金流现值	**879.81**	**817.40**	**776.34**
七、经营性资产价值			
加：溢余及非经营资产(负债)价值			
加：长期投资权益价值			
八、企业整体价值			
减：付息债务价值			
九、股东全部权益价值			

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
	实际装机容量(MW)	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00
	上网电量（万千瓦时）	**10,050.24**	**16,033.76**	**15,937.55**	**15,841.93**	**15,746.88**	**15,652.39**	**15,558.48**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	744.46	1,187.69	1,180.56	1,173.48	1,166.44	1,159.44	1,152.48
	累计合理利用小时数	3,309.37	4,497.05	5,677.61	6,851.09	8,017.52	9,176.96	10,329.44
	国补计算小时数	744.46	1,187.69	1,180.56	1,173.48	1,166.44	1,159.44	1,152.48
	二、电价	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**4,552.76**	**7,263.29**	**7,219.71**	**7,176.39**	**7,133.33**	**7,090.53**	**7,047.99**
	交易电价收入（万元）	4,552.76	7,263.29	7,219.71	7,176.39	7,133.33	7,090.53	7,047.99
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		19.69	38.76	38.53	38.30	38.07	37.84	37.61
主营业务收入（不含税）		4,009.30	6,388.93	6,350.60	6,312.50	6,274.62	6,236.97	6,199.55
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**4,009.30**	**6,388.93**	**6,350.60**	**6,312.50**	**6,274.62**	**6,236.97**	**6,199.55**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
	实际装机容量(MW)	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00
	上网电量（万千瓦时）	**15,465.13**	**15,372.34**	**15,280.10**	**15,188.42**	**15,097.29**	**15,006.71**	**14,916.67**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	1,145.57	1,138.69	1,131.86	1,125.07	1,118.32	1,111.61	1,104.94
	累计合理利用小时数	11,475.00	12,613.70	13,745.56	14,870.62	15,988.94	17,100.55	18,205.49
	国补计算小时数	1,145.57	1,138.69	1,131.86	1,125.07	1,118.32	1,111.61	1,104.94
	二、电价	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**7,005.70**	**6,963.67**	**6,921.89**	**6,880.36**	**6,839.07**	**6,798.04**	**6,757.25**
	交易电价收入（万元）	7,005.70	6,963.67	6,921.89	6,880.36	6,839.07	6,798.04	6,757.25
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		37.38	37.16	36.94	36.72	36.50	36.28	36.06
主营业务收入（不含税）		6,162.35	6,125.38	6,088.63	6,052.10	6,015.78	5,979.69	5,943.81
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**6,162.35**	**6,125.38**	**6,088.63**	**6,052.10**	**6,015.78**	**5,979.69**	**5,943.81**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	**一、电量**							
	批复装机容量(MW)	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
	实际装机容量(MW)	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00
	上网电量（万千瓦时）	**14,827.17**	**14,738.21**	**14,649.78**	**14,561.88**	**14,474.51**	**14,387.66**	**14,301.33**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	1,098.31	1,091.72	1,085.17	1,078.66	1,072.19	1,065.75	1,059.36
	累计合理利用小时数	19,303.80	20,395.52	21,480.69	22,559.34	23,631.53	24,697.28	25,756.64
	国补计算小时数	1,098.31	1,091.72	1,085.17	1,078.66	1,072.19	1,065.75	1,059.36
	二、电价	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	省补电价(含税价元/kW·h)							
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	**6,716.71**	**6,676.41**	**6,636.35**	**6,596.53**	**6,556.95**	**6,517.61**	**6,478.50**
	交易电价收入（万元）	6,716.71	6,676.41	6,636.35	6,596.53	6,556.95	6,517.61	6,478.50
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）							
	市补收入（万元）							
	标杆收入（万元）							
减：细则考核费用/调峰服务费等		35.84	35.63	35.41	35.20	34.99	34.78	34.57
主营业务收入（不含税）		5,908.15	5,872.70	5,837.46	5,802.44	5,767.62	5,733.02	5,698.62
其他业务收入（不含税）								
四、营业收入合计		**5,908.15**	**5,872.70**	**5,837.46**	**5,802.44**	**5,767.62**	**5,733.02**	**5,698.62**

营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	内容	2044年	2045年	2046年	2047年	2048年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	**一、电量**					
	批复装机容量(MW)	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
	实际装机容量(MW)	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00
	上网电量（万千瓦时）	**14,215.53**	**14,130.23**	**14,045.45**	**13,961.18**	**2,312.90**
	衰减率（%）	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**	**0.60%**
	发电利用小时	1,053.00	1,046.68	1,040.40	1,034.16	171.33
	累计合理利用小时数	26,809.64	27,856.33	28,896.73	29,930.89	30,102.22
	国补计算小时数	1,053.00	1,046.68	1,040.40	171.33	0.00
	二、电价	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**	**0.4530**
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530	0.4530
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	省补电价(含税价元/kW·h)					
	市补电价(含税价元/kW·h)					
	标杆电价(含税价元/kW·h)					
	三、含税售电收入	**6,439.63**	**6,401.00**	**6,362.59**	**6,324.41**	**1,047.74**
	交易电价收入（万元）	6,439.63	6,401.00	6,362.59	6,324.41	1,047.74
	国补收入（万元）	-	-	-	-	-
	省补收入（万元）					
	市补收入（万元）					
	标杆收入（万元）					
减：细则考核费用/调峰服务费等		34.36	34.16	33.95	33.75	5.59
主营业务收入（不含税）		5,664.43	5,630.44	5,596.66	5,563.08	921.62
其他业务收入（不含税）						
四、营业收入合计		**5,664.43**	**5,630.44**	**5,596.66**	**5,563.08**	**921.62**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

项目	业务内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	下网电费	32.17	63.33	62.95	62.57	62.20	61.83	61.46	61.09	60.72
	折旧	1,077.58	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	租赁费	126.92	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	92.78	185.56	185.56	185.56	185.56	194.84	194.84	194.84	194.84
	技改工程		-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	0.85	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	无形资产摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	小计	**1,330.30**	**2,662.89**	**2,662.51**	**2,662.13**	**2,661.76**	**2,670.66**	**2,670.29**	**2,669.92**	**2,669.56**
项目不够在此行前填加										
营业成本合计		**1,330.30**	**2,662.89**	**2,662.51**	**2,662.13**	**2,661.76**	**2,670.66**	**2,670.29**	**2,669.92**	**2,669.56**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：开

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	60.36	59.99	59.63	59.28	58.92	58.57	58.22	57.87	57.52	57.17	56.83
	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	194.84	204.58	204.58	204.58	204.58	204.58	214.81	214.81	214.81	214.81	214.81
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,669.19	**2,678.57**	**2,678.21**	**2,677.85**	**2,677.50**	**2,677.14**	**2,687.02**	**2,686.67**	**2,686.33**	**2,685.98**	**2,685.64**
项目不够在此行											
营业成本合计	**2,669.19**	**2,678.57**	**2,678.21**	**2,677.85**	**2,677.50**	**2,677.14**	**2,687.02**	**2,686.67**	**2,686.33**	**2,685.98**	**2,685.64**

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：开

项目	2043年	2044年	2045年	2046年	2047年	2048年
开平市蚬冈镇光伏发电项目	56.49	56.15	55.81	55.48	55.15	9.14
	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	359.19
	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	42.31
	-	-	-	-	-	-
	225.55	225.55	225.55	225.55	225.55	37.59
	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	0.83
	-	-	-	-	-	-
	2,696.04	**2,695.70**	**2,695.36**	**2,695.03**	**2,694.69**	**449.06**
项目不够在此行						
营业成本合计	**2,696.04**	**2,695.70**	**2,695.36**	**2,695.03**	**2,694.69**	**449.06**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、	应缴增值税	511.46	811.19	806.26	801.36	796.48	791.08	786.26
1	销项税	521.21	830.56	825.58	820.62	815.70	810.81	805.94
2	进项税	9.75	19.37	19.32	19.27	19.22	19.73	19.68
3	可抵扣增值税	4,603.73	3,792.53	2,986.27	2,184.92	1,388.43	597.36	-
4	实际缴纳增值税	-	-	-	-	-	193.72	786.26
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	-	-	-	9.69	39.31
2	教育费附加	-	-	-	-	-	5.81	23.59
3	地方教育附加	-	-	-	-	-	3.87	15.73
4	土地使用税	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26
5	印花税	0.41	0.66	0.65	0.65	0.65	0.64	0.64
6	房产税	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15
7	车船税		-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**71.83**	**72.07**	**72.07**	**72.06**	**72.06**	**91.43**	**150.68**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	781.47	776.72	771.98	766.70	762.02	757.38	752.76
1	销项税	801.11	796.30	791.52	786.77	782.05	777.36	772.70
2	进项税	19.63	19.58	19.54	20.07	20.03	19.98	19.93
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	781.47	776.72	771.98	766.70	762.02	757.38	752.76
二、	税金及附加							
1	城建税	39.07	38.84	38.60	38.33	38.10	37.87	37.64
2	教育费附加	23.44	23.30	23.16	23.00	22.86	22.72	22.58
3	地方教育附加	15.63	15.53	15.44	15.33	15.24	15.15	15.06
4	土地使用税	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26
5	印花税	0.63	0.63	0.63	0.62	0.62	0.62	0.61
6	房产税	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**150.20**	**149.72**	**149.24**	**148.71**	**148.24**	**147.77**	**147.30**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
一、	应缴增值税	748.17	742.99	738.46	733.95	729.47	725.02	719.94
1	销项税	768.06	763.45	758.87	754.32	749.79	745.29	740.82
2	进项税	19.89	20.46	20.41	20.37	20.32	20.28	20.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	748.17	742.99	738.46	733.95	729.47	725.02	719.94
二、	税金及附加							
1	城建税	37.41	37.15	36.92	36.70	36.47	36.25	36.00
2	教育费附加	22.45	22.29	22.15	22.02	21.88	21.75	21.60
3	地方教育附加	14.96	14.86	14.77	14.68	14.59	14.50	14.40
4	土地使用税	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26
5	印花税	0.61	0.60	0.60	0.60	0.59	0.59	0.59
6	房产税	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在在此行前填加							
	税金及附加合计	**146.84**	**146.32**	**145.86**	**145.41**	**144.96**	**144.51**	**144.00**

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2044年	2045年	2046年	2047年	2048年
一、	应缴增值税	715.54	711.17	706.82	702.50	116.37
1	销项税	736.38	731.96	727.57	723.20	119.81
2	进项税	20.83	20.79	20.75	20.70	3.44
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	715.54	711.17	706.82	702.50	116.37
二、	税金及附加					
1	城建税	35.78	35.56	35.34	35.12	5.82
2	教育费附加	21.47	21.34	21.20	21.07	3.49
3	地方教育附加	14.31	14.22	14.14	14.05	2.33
4	土地使用税	69.26	69.26	69.26	69.26	69.26
5	印花税	0.58	0.58	0.58	0.57	0.09
6	房产税	2.15	2.15	2.15	2.15	2.15
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他					
	项目不够在在此行前填加					
	税金及附加合计	**143.55**	**143.11**	**142.67**	**142.24**	**83.15**

资本性支出预测表（单位：万元）

F平市晶科电力有限公司

序号	项目		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	固定资产	3.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
		无形资产								
2	用于新增生产能力方面的支出	固定资产								
		无形资产								
3	在建工程支出									
	合计		3.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00

资本性支出预测表（单位：万元）

平市晶科电力有限公司

序号	项目	2031年	2032年	2033年	2034年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	6.00	6.00	6.00	6.00
2	用于新增生产能力方面的支出				
3	在建工程支出				
	合计	6.00	6.00	6.00	6.00

资本性支出预测表（单位：万元）

阝平市晶科电力有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
2	用于新增生产能力方面的支出									
3	在建工程支出									
	合计	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00

资本性支出预测表（单位：万元）

F平市晶科电力有限公司

序号	项目	2044年	2045年	2046年	2047年	2048年
1	用于现有生产设备的维护方面的支出	6.00	6.00	6.00	6.00	1.00
2	用于新增生产能力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	6.00	6.00	6.00	6.00	1.00

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	6,594.67	6,388.93	6,350.60	6,312.50	6,274.62	6,236.97	6,199.55
2	营业成本	2,645.46	2,662.89	2,662.51	2,662.13	2,661.76	2,670.66	2,670.29
3	完全成本	2,645.46	2,662.89	2,662.51	2,662.13	2,661.76	2,670.66	2,670.29
4	税费	556.50	528.82	524.07	966.64	957.26	960.15	995.32
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,263.64	2,409.00	2,409.00	2,409.00	2,409.00	2,409.00	2,409.00
	折旧	2,263.64	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	摊销	-	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84	253.84
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	938.33	782.71	777.58	1,219.77	1,210.02	1,221.81	1,256.62
9	最低现金保有量	78.19	65.23	64.80	101.65	100.84	101.82	104.72
	存货							
	应收款项	624.71	605.27	601.64	598.03	594.44	590.88	587.33
	应付款项	78.19	65.23	64.80	101.65	100.84	101.82	104.72
10	营运资金	624.71	605.27	601.64	598.03	594.44	590.88	587.33
11	营运资金增加额	**-16.86**	**-19.43**	**-3.63**	**-3.61**	**-3.59**	**-3.57**	-3.55

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	6,162.35	6,125.38	6,088.63	6,052.10	6,015.78	5,979.69	5,943.81
2	营业成本	2,669.92	2,669.56	2,669.19	2,678.57	2,678.21	2,677.85	2,677.50
3	完全成本	2,669.92	2,669.56	2,669.19	2,678.57	2,678.21	2,677.85	2,677.50
4	税费	985.76	976.24	966.79	954.91	945.57	936.29	927.06
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,409.00	2,398.16	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	折旧	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	摊销	253.84	243.01	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,246.68	1,247.64	1,480.83	1,478.33	1,468.63	1,458.98	1,449.40
9	最低现金保有量	103.89	103.97	123.40	123.19	122.39	121.58	120.78
	存货							
	应收款项	583.81	580.31	576.82	573.36	569.92	566.50	563.10
	应付款项	103.89	103.97	123.40	123.19	122.39	121.58	120.78
10	营运资金	583.81	580.31	576.82	573.36	569.92	566.50	563.10
11	**营运资金增加额**	**-3.52**	**-3.50**	**-3.48**	**-3.46**	**-3.44**	**-3.42**	**-3.40**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年
1	营业收入	5,908.15	5,872.70	5,837.46	5,802.44	5,767.62	5,733.02	5,698.62
2	营业成本	2,677.14	2,687.02	2,686.67	2,686.33	2,685.98	2,685.64	2,696.04
3	完全成本	2,677.14	2,687.02	2,686.67	2,686.33	2,685.98	2,685.64	2,696.04
4	税费	917.88	906.16	897.09	888.08	879.13	870.23	858.64
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	折旧	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,439.87	1,438.03	1,428.61	1,419.25	1,409.95	1,400.71	1,399.53
9	最低现金保有量	119.99	119.84	119.05	118.27	117.50	116.73	116.63
	存货							
	应收款项	559.73	556.37	553.03	549.71	546.41	543.13	539.88
	应付款项	119.99	119.84	119.05	118.27	117.50	116.73	116.63
10	营运资金	559.73	556.37	553.03	549.71	546.41	543.13	539.88
11	**营运资金增加额**	**-3.38**	**-3.36**	**-3.34**	**-3.32**	**-3.30**	**-3.28**	**-3.26**

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：开平市晶科电力有限公司

序号	项目	2044年	2045年	2046年	2047年	2048年
1	营业收入	5,664.43	5,630.44	5,596.66	5,563.08	921.62
2	营业成本	2,695.70	2,695.36	2,695.03	2,694.69	449.06
3	完全成本	2,695.70	2,695.36	2,695.03	2,694.69	449.06
4	税费	849.85	841.10	832.41	823.77	180.50
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	359.19
	折旧	2,155.15	2,155.15	2,155.15	2,155.15	359.19
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	1,390.39	1,381.31	1,372.28	1,363.31	270.37
9	最低现金保有量	115.87	115.11	114.36	113.61	22.53
	存货					
	应收款项	1,073.27	1,066.83	1,060.43	1,054.07	174.62
	应付款项	115.87	115.11	114.36	113.61	22.53
10	营运资金	1,073.27	1,066.83	1,060.43	1,054.07	174.62
11	**营运资金增加额**	**533.40**	**-6.44**	**-6.40**	**-6.36**	**-879.44**

附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：开平市晶科电力有限公司　　单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	**溢余性资产(负债)**		**116.83**	**116.83**
1	溢余货币资金		116.83	116.83
二	非经营性资产		**1,598.56**	**1,598.56**
1	应收账款		-	-
2	预付款项		1,598.56	1,598.56
3	其他应收款		-	-
4	长期应收款		-	-
5	其他非流动资产			-
	项目不够在此行前填加			
三	非经营性负债		**15,955.39**	**15,955.39**
1	应付账款		10,920.91	10,920.91
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		5,034.48	5,034.48
4	递延收益		-	
	项目不够在此行前填加			
	溢余及非经营资产(负债)合计		**-14,240.00**	**-14,240.00**