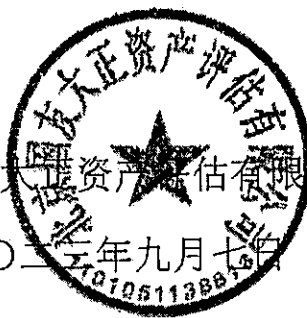


天津富欢企业管理咨询有限公司拟进行增资涉及的其  
模拟重组后股东全部权益价值项目

## 资产评估明细表

大正评报字(2023)第 234A 号

(共五十七册, 第三册)



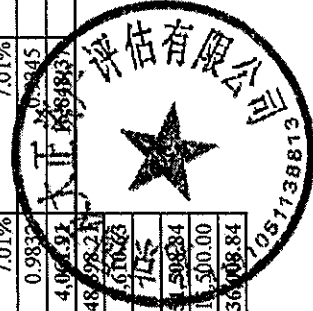
北京国友大正资产评估有限公司

二〇二三年九月七日

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

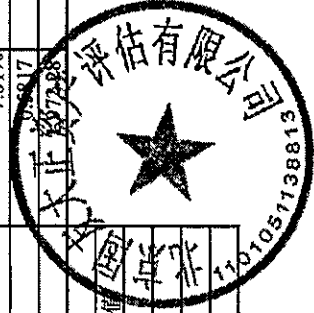
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	2,449.38	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10	4,660.52	4,623.23	4,586.25
减: 营业成本	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58	1,943.78	1,963.38	1,962.99
税金及附加	54.95	108.85	108.33	107.81	107.30	106.68	106.18	105.67
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,405.70	2,756.03	2,718.46	2,681.19	2,644.22	2,590.06	2,553.68	2,517.59
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	1,405.70	2,756.03	2,718.46	2,681.19	2,644.22	2,590.06	2,553.68	2,517.59
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	353.03	689.01	679.62	670.30	661.06	647.51	638.42	629.40
四、净利润	1,370.67	2,067.03	2,038.85	2,010.90	1,983.17	1,942.54	1,915.26	1,888.19
加: 折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
加: 摊销	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
减: 追加资本性支出	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-2,004.74	-14,458.25	-26.84	-26.63	-26.41	-26.20	-25.99	-25.78
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	4,131.27	18,029.06	3,569.46	3,541.30	3,513.36	3,472.52	3,445.02	3,417.75
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.982	0.8245	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224
六、企业自由现金流现值	4,063.91	14,848.37	3,117.26	2,890.13	2,679.55	2,474.97	2,294.57	2,127.33
七、经营性资产价值	48,098.21							
加: 溢余及非经营资产(负值)价值	6,168.33							
加: 长期股权投资价值	715							
八、企业整体价值	54,981.84							
减: 付息债务价值	1,500.00							
九、股东全部权益价值	36,008.84							



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

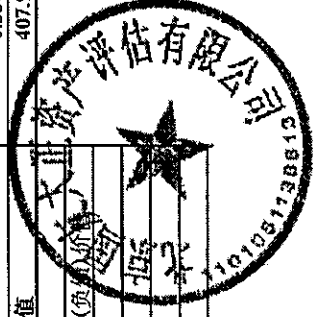
项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57	1,831.36	1,816.71	1,802.18
减: 营业成本	1,962.60	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83
税金及附加	105.18	104.68	104.08	103.60	96.27	67.83	67.64	67.33
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,481.78	2,446.27	2,392.67	2,357.72	1,830.75	-215.64	-229.73	-262.98
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	2,481.78	2,446.27	2,392.67	2,357.72	1,830.75	-215.64	-229.73	-262.98
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	620.45	611.57	598.17	589.43	457.69	-	-	-
四、净利润	1,861.34	1,834.70	1,794.50	1,768.29	1,373.06	-215.64	-229.73	-262.98
加: 折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
加: 摊销	22.66	22.66	22.66	7.93	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-25.58	-25.37	-25.17	-24.97	-388.80	-2,329.73	-1.42	-1.41
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	3,390.69	3,363.85	3,323.45	3,282.31	3,442.98	3,505.20	1,252.81	1,219.55
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	0.9817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621
六、企业自由现金流现值	3,327.88	1,828.53	1,688.26	1,558.17	1,527.40	1,490.48	485.37	441.54
七、经营性资产价值								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值								
加: 长期股权投资价值								
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: 蔚县北控新能源开发有限公司

项目	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,787.76	1,773.46	879.63
减: 营业成本	1,997.46	1,997.10	1,752.95
税金及附加	67.14	66.94	56.21
销售费用	-	-	-
管理费用	-	-	-
研发费用	-	-	-
财务费用	-	-	-
二、营业利润	-276.84	-290.59	-929.53
加: 营业外收入	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-
三、利润总额	-276.84	-290.59	-929.53
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-
四、净利润	-276.84	-290.59	-929.53
加: 折旧	1,517.12	1,517.12	1,513.14
加: 摊销	-	-	-
减: 追加资本性支出	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-1.40	-1.39	-171.98
加: 扣税后利息	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	1,403.33
加: 回收无形资产价值	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-
五、企业自由现金流	1,205.68	1,191.92	2,122.93
折现期	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	407.93	376.87	627.28
七、经营性资产价值			
加: 溢余及非经营资产(负债)价值			
加: 长期股权投资价值			
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: 蔚县北控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
<b>二、电量</b>							
	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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
	上网电量(万千瓦时)	3,201.90	6,308.71	6,258.24	6,208.18	6,158.51	6,109.24
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	686.72	1,353.05	1,342.23	1,331.49	1,320.84	1,310.27
	累计合理利用小时数	10,662.28	12,053.67	13,395.90	14,727.39	16,048.23	17,358.50
	国补计算小时数	686.72	1,353.05	1,342.23	1,331.49	1,320.84	1,310.27
<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
	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	2,794.67	5,506.34	5,462.29	5,418.59	5,375.25	5,332.24
	交易电价收入(万元)	1,191.11	2,346.84	2,328.07	2,309.44	2,290.97	2,272.64
	国补收入(万元)	1,603.56	3,159.50	3,134.23	3,109.15	3,084.28	3,059.60
	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	23.78	60.18	59.70	59.23	58.75	58.28
	主营业务收入(不含税)	2,449.38	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10	4,660.52
	其他业务收入(不含税)						
	四、营业收入合计	2,449.38	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10	4,660.52

北控中信蔚县  
50MW光伏发电  
项目

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
	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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
	上网电量 (万千瓦时)	6,060.37	6,011.89	5,963.79	5,916.08	5,868.75	5,821.80	5,775.23
	衰减率 (%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,299.79	1,289.39	1,279.08	1,268.84	1,258.69	1,248.62	1,238.63
	累计合理利用小时数	18,658.29	19,947.68	21,226.75	22,495.60	23,754.29	25,002.91	26,241.55
	国补计算小时数	1,299.79	1,289.39	1,279.08	1,268.84	1,258.69	1,248.62	1,238.63
	二、电价							
	交易电价 (含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	国补电价 (含税价元/kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
	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)	5,289.59	5,247.27	5,205.29	5,163.65	5,122.34	5,081.36	4,476.68
	国补收入 (万元)	2,254.46	2,236.42	2,218.53	2,200.78	2,183.18	2,165.71	2,148.39
	省补收入 (万元)	3,035.13	3,010.85	2,986.76	2,962.87	2,939.16	2,915.65	2,328.29
	市补收入 (万元)							
	标杆收入 (万元)							
	减: 细则考核费用/调峰服务费	57.82	57.35	56.89	56.44	55.99	55.54	55.10
	主营业务收入 (不含税)	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57
	其他业务收入 (不含税)							
	四、营业收入合计	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>						
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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
上网电量 (万千瓦时)	5,729.03	5,683.19	5,637.73	5,592.63	5,547.89	2,751.75
衰减率 (%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,228.72	1,218.89	1,209.14	1,199.47	1,189.87	590.18
累计合理利用小时数	27,470.27	28,689.16	29,898.31	31,097.78	32,287.65	32,877.83
国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
交易电价 (含税价元/kW·h)	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728
国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
省补电价 (含税价元/kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
市补电价 (含税价元/kW·h)						
标杆电价 (含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>						
交易电价收入 (万元)	2,131.20	2,114.15	2,097.24	2,080.46	2,063.81	1,023.65
国补收入 (万元)	2,131.20	2,114.15	2,097.24	2,080.46	2,063.81	1,023.65
省补收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
市补收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
标杆收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>						
主营业务收入 (不含税)	54.65	54.22	53.78	53.35	52.93	26.25
其他业务收入 (不含税)	1,831.36	1,816.71	1,802.18	1,787.76	1,773.46	879.63
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,831.36</b>	<b>1,816.71</b>	<b>1,802.18</b>	<b>1,787.76</b>	<b>1,773.46</b>	<b>879.63</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控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	2031年
业务内容									
下网电费	22.87	51.13	50.73	50.32	49.92	49.52	49.12	48.73	48.34
折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
租赁费	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
技术服务费									
委托运营成本	191.99	351.89	351.89	351.89	351.89	369.48	369.48	369.48	369.48
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	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60



营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
被评估单位：蔚										
北控中信蔚县 50MW光伏发电 项目	47.95	47.57	47.19	46.81	46.44	46.06	45.70	45.33	44.97	22.30
	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,513.14
	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	11.33
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	369.48	387.96	387.96	387.96	387.96	387.96	407.36	407.36	407.36	203.68
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	2.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46	1,997.10	1,752.95
项目不够在此行										
营业成本合计	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46	1,997.10	1,752.95

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控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	303.93	597.89	592.94	588.02	583.15	577.26	572.47	
1	销项税	318.42	625.65	620.64	615.68	610.75	605.87	601.02	
2	进项税	14.49	27.76	27.71	27.65	27.60	28.61	28.55	
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	
4	实际缴纳增值税	303.93	597.89	592.94	588.02	583.15	577.26	572.47	
二、	税金及附加								
1	城建税	15.20	29.89	29.65	29.40	29.16	28.86	28.62	
2	教育费附加	9.12	17.94	17.79	17.64	17.49	17.32	17.17	
3	地方教育附加	6.08	11.96	11.86	11.76	11.66	11.55	11.45	
4	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	
5	印花税	1.73	3.40	3.37	3.34	3.32	3.29	3.26	
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	-	-	-	-	-	-	-	
	项目不够在此行前填加								
	税金及附加合计	54.95	108.85	108.33	107.81	107.30	106.68	106.18	

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	567.71	562.99	558.31	552.56	547.95	478.49	208.76
1	销项税	596.21	591.44	586.71	582.02	577.36	507.85	238.08
2	进项税	28.50	28.45	28.40	29.46	29.41	29.36	29.31
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	567.71	562.99	558.31	552.56	547.95	478.49	208.76
二、	税金及附加							
1	城建税	28.39	28.15	27.92	27.63	27.40	23.92	10.44
2	教育费附加	17.03	16.89	16.75	16.58	16.44	14.35	6.26
3	地方教育附加	11.35	11.26	11.17	11.05	10.96	9.57	4.18
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	3.24	3.21	3.18	3.16	3.13	2.76	1.29
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							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	105.67	105.18	104.68	104.08	103.60	96.27	67.83

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	206.91	203.90	202.07	200.26	99.23
1	销项税	236.17	234.28	232.41	230.55	114.35
2	进项税	29.27	30.38	30.33	30.29	15.12
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	206.91	203.90	202.07	200.26	99.23
二、	税金及附加					
1	城建税	10.35	10.20	10.10	10.01	4.96
2	教育费附加	6.21	6.12	6.06	6.01	2.98
3	地方教育附加	4.14	4.08	4.04	4.01	1.98
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.28	1.27	1.26	1.25	0.62
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他					
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	67.64	67.33	67.14	66.94	56.21

## 资本性支出预测表（单位：万元）

湖北控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	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
2	用于新增生产 能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	6,305.29	4,911.92	4,636.86	2,086.23
2	营业成本	-	-	2,155.32	2,409.54	2,011.72	999.58
3	完全成本	-	-	2,253.25	2,639.07	2,029.13	1,061.84
4	税费	-	-	379.33	185.72	139.64	219.04
5	期间费用	-	-	97.93	229.54	17.41	62.27
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	97.93	229.54	17.41	62.27
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	765.91
	折旧	-	-	-	-	-	754.58
	摊销	-	-	-	-	-	11.33
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	-	-	2,632.57	2,824.79	2,168.76	514.97
9	最低现金保有量	-	-	219.38	235.40	180.73	85.83
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	14,594.03	17,690.33	18,685.90	20,086.88
	应付款项	-	-	373.93	327.30	324.29	354.65
10	营运资金	-	-	14,439.48	17,598.43	18,542.34	19,818.06
11	营运资金增加额	-	-	14,439.48	3,158.95	943.91	1,275.72



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	2,449.38	4,695.56	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10
2	营业成本	988.73	1,946.56	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58
3	完全成本	988.73	1,946.56	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58
4	税费	89.98	755.75	797.86	787.94	778.11	768.35
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	773.87	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78
	折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	304.84	1,162.53	1,205.88	1,195.56	1,185.32	1,175.16
9	最低现金保有量	50.81	96.88	100.49	99.63	98.78	97.93
	存货						
	应收款项	17,706.78	17,813.33	3,355.07	3,328.23	3,301.61	3,275.19
	应付款项	50.81	96.88	100.49	99.63	98.78	97.93
10	营运资金	17,706.78	17,813.33	3,355.07	3,328.23	3,301.61	3,275.19
11	营运资金增加额	-2,004.74	-2,004.74	-14,458.25	-26.84	-26.63	-26.41

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	4,660.52	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06
2	营业成本	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60	1,962.21	1,980.30
3	完全成本	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60	1,962.21	1,980.30
4	税费	754.20	744.59	735.07	725.62	716.25	702.25
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78
	折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,178.20	1,168.20	1,158.28	1,148.44	1,138.69	1,142.78
9	最低现金保有量	98.18	97.35	96.52	95.70	94.89	95.23
	存货						
	应收款项	3,248.99	3,223.00	3,197.21	3,171.64	3,146.26	3,121.09
	应付款项	98.18	97.35	96.52	95.70	94.89	95.23
10	营运资金	3,248.99	3,223.00	3,197.21	3,171.64	3,146.26	3,121.09
11	营运资金增加额	-26.20	-25.99	-25.78	-25.58	-25.37	-25.17

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	4,441.24	3,906.57	1,831.36	1,816.71	1,802.18	1,787.76
2	营业成本	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46
3	完全成本	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46
4	税费	693.03	553.96	67.83	67.64	67.33	67.14
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,525.05	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	7.93	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,147.90	1,016.39	529.89	529.32	548.04	547.48
9	最低现金保有量	95.66	84.70	44.16	44.11	45.67	45.62
	存货						
	应收款项	3,096.13	2,507.33	177.60	176.18	174.77	173.37
	应付款项	95.66	84.70	44.16	44.11	45.67	45.62
10	营运资金	3,096.13	2,507.33	177.60	176.18	174.77	173.37
11	营运资金增加额	-24.97	-588.80	-2,329.73	-1.42	-1.41	-1.40

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2040年	2041年
1	营业收入	1,773.46	879.63
2	营业成本	1,997.10	1,752.95
3	完全成本	1,997.10	1,752.95
4	税费	66.94	56.21
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	1,517.12	1,513.14
	折旧	1,517.12	1,513.14
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	546.93	296.02
9	最低现金保有量	45.58	24.67
	存货		
	应收款项	171.98	85.30
	应付款项	45.58	
10	营运资金	171.98	
11	营运资金增加额	-1.39	-171.98



# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第1页

表1

被评估单位：河南旭光商贸有限公司

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	30,121.68	30,121.68	-	-
2 非流动资产	30,017.34	41,166.11	11,148.77	37.14
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	30,010.00	41,158.77	11,148.77	37.15
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	7.34	7.34	-	-
21 资产总计	60,139.02	71,287.79	11,148.77	18.54
22 流动负债	47,235.09	47,235.09	-	-
23 非流动负债	-	-	-	-
24 负债合计	47,235.09	47,235.09	-	-
25 净资产（所有者权益）	12,903.93	24,052.70	11,148.77	86.40



评估机构：北京国友五子资产评估有限公司

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第2页

表2

被评估单位：河南旭光商贸有限公司	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	增值率%
1	一、流动资产合计	301,216,807.03	301,216,807.03	-	-	-
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	1,116,207.03	1,116,207.03	-	-	-
9	其他应收款	300,100,600.00	300,100,600.00	-	-	-
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	300,173,414.84	411,661,067.99	111,487,653.15	111,487,653.15	37.14
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	300,100,000.00	411,587,653.15	111,487,653.15	111,487,653.15	37.15
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

共15页第3页

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	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	73,414.84	73,414.84	-	-	-
34	三、资产总计	601,390,221.87	712,877,875.02	111,487,653.15	18.54	18.54
35	四、流动负债合计	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-	-
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	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-	-
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、所有者权益合计	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-	-
61	七、净资产合计(所有者权益合计)	129,039,364.46	240,527,017.61	111,487,653.15	86.40	86.40



评估机构：北京国友资产评估有限公司













# 非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第9页

表4

被评估单位：河南旭光酒业有限公司	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	300,100,000.00	411,587,653.15	111,487,653.15	37.15
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	73,414.84	73,414.84	-	-
	合计	300,173,414.84	411,661,067.99	111,487,653.15	37.14

评估人员：王琳

被评估单位填表人：姚云云

填表日期：2023年7月24日











# 应付股利（应付利润）评估明细表

共15页第14页

评估基准日：2023年6月30日

表5-10-2

金额单位：人民币元

被评估单位：河南旭光商贸有限公司

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	268,000,000.00	268,000,000.00	
	合 计			268,000,000.00	268,000,000.00	

评估人员：王琳

被评估单位填表人：姚云云

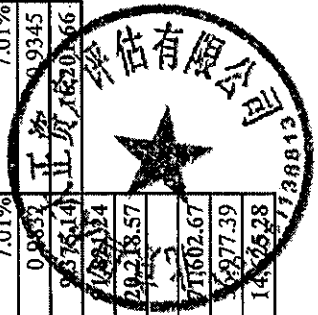
填表日期：2023年7月24日



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳光歌光伏发电有限公司

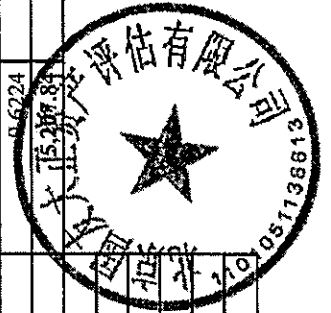
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83
减: 营业成本	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18
税金及附加	24.87	49.42	49.40	168.42	187.96	187.15	186.43
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	3,745.25	6,522.67	6,467.87	6,294.30	6,220.50	6,152.24	6,099.23
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	3,745.25	6,522.67	6,467.87	6,294.30	6,220.50	6,152.24	6,099.23
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	936.31	1,630.67	1,616.97	1,573.58	1,555.12	1,538.06	1,524.81
四、净利润	2,808.94	4,892.01	4,850.91	4,720.73	4,665.37	4,614.18	4,574.42
加: 折旧	1,910.68	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
加: 摊销	147.69	76.69	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
减: 营运资金净增加	-3,905.43	-7,147.82	-25.65	-26.61	-20.29	-19.87	-18.84
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	766.55	1,407.24	1,400.11	202.57	-	-	-
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	9,535.24	17,337.02	10,089.94	8,763.17	8,498.93	8,447.32	8,406.52
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	0.9833	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661
六、企业自由现金流现值	9,535.24	17,337.02	10,089.94	8,763.17	8,498.93	8,447.32	8,406.52
七、经营性资产价值	1,083.24	1,083.24	1,083.24	1,083.24	1,083.24	1,083.24	1,083.24
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	29,218.57						
加: 长期股权投资价值	71,602.67						
八、企业整体价值	30,977.39						
减: 付息债务价值	14,875.28						
九、股东全部权益价值	16,102.11						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳永歌光伏发电有限公司

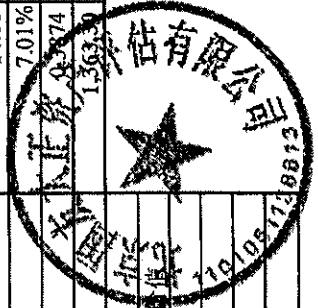
项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	10,733.89	10,680.23	10,626.82	8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59
减: 营业成本	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17	4,514.71
税金及附加	185.72	185.01	184.30	161.90	100.93	100.65	100.36
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	6,046.48	5,993.99	5,941.77	4,276.50	-233.26	-254.42	-275.48
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	6,046.48	5,993.99	5,941.77	4,276.50	-233.26	-254.42	-275.48
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	1,511.62	1,498.50	1,485.44	1,069.13	-	-	-
四、净利润	4,534.86	4,495.49	4,456.33	3,207.38	-233.26	-254.42	-275.48
加: 折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
减: 营运资金净增加	-18.74	-18.65	-18.56	-899.20	-2,478.19	-2.05	-2.04
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	8,366.87	8,327.41	8,288.15	7,919.84	6,058.20	3,560.89	3,539.82
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值		4,843.84	4,505.28	4,023.15	2,875.93	1,579.71	1,467.53
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,233.45	4,232.18	2,807.35
减: 营业成本	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
税金及附加	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	65.72
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	125.04
加: 营业外收入						
减: 营业外支出	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	125.04
三、利润总额	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
所得税率						
减: 所得税费用	-	-	-	-	-	31.26
四、净利润	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	93.78
加: 折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	5.39
减: 营运资金净增加	-2.03	-3.39	-2.01	-2.00	-1.99	-340.24
加: 拍税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						3,881.79
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	3,518.85	3,482.86	3,460.73	3,440.08	3,419.53	6,455.51
折现期	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%
折现系数	0.374	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955	0.2761
六、企业自由现金流现值						
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
<b>一、电量</b>										
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)	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63
上网电量(万千瓦时)	7,585.88	14,089.29	14,018.84	13,948.75	13,879.00	13,809.61	13,740.56	13,671.86	13,603.50	13,535.48
衰减率(%)	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	758.59	1,408.93	1,401.88	1,394.87	1,387.90	1,380.96	1,374.06	1,367.19	1,360.35	1,353.55
累计合理利用小时数	8,577.06	9,985.99	11,387.87	12,782.75	14,170.65	15,551.61	16,925.66	18,292.85	19,653.20	21,006.75
国补计算小时数	758.59	1,408.93	1,401.88	1,394.87	1,387.90	1,380.96	1,374.06	1,367.19	1,360.35	1,353.55
<b>二、电价</b>										
标杆电价(含税)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)元/kW·h	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721
省补电价(含税)元/kW·h										
市补电价(含税)元/kW·h										
<b>三、含税售电收入</b>										
标杆收入(万元)	2,866.71	5,324.34	5,297.72	5,271.23	5,244.88	5,218.65	5,192.56	5,166.60	5,140.76	5,115.06
国补收入(万元)	3,926.06	7,291.88	7,255.42	7,219.15	7,183.05	7,147.13	7,111.40	7,075.84	7,040.46	7,005.26
省补收入(万元)										
市补收入(万元)										
<b>四、营业收入合计</b>										
技术服务收入(不含税)										
减: 细则考核费用/调峰服务费		103.18	102.66	102.15	101.64	101.13	100.62	100.12	99.62	99.12
主营业务收入(不含税)	6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82
其他业务收入(不含税)										
四、营业收入合计	6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82

安阳永歌伦琴  
镇100MW光伏  
电站项目



## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
内容										
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)	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63
上网电量(万千瓦时)	13,467.80	13,400.46	13,333.46	13,266.79	13,200.46	13,134.46	13,068.79	13,003.44	12,938.43	8,582.49
衰减率(%)	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	1,346.78	1,340.05	1,333.35	1,326.68	1,320.05	1,313.45	1,306.88	1,300.34	1,293.84	858.25
累计合理利用小时数	22,353.53	23,693.57	25,026.92	26,353.60	27,673.65	28,987.09	30,293.97	31,594.31	32,888.16	33,746.41
国补计算小时数	993.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、电价	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500
标杆电价(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)	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721
省补电价(含税价元/kW·h)										
市补电价(含税价元/kW·h)										
三、含税售电收入	10,230.05	5,064.04	5,038.72	5,013.52	4,988.45	4,963.51	4,938.69	4,914.00	4,889.43	3,243.32
标杆收入(万元)	5,089.48	5,064.04	5,038.72	5,013.52	4,988.45	4,963.51	4,938.69	4,914.00	4,889.43	3,243.32
国补收入(万元)	5,140.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
省补收入(万元)										
市补收入(万元)										
技术服务收入(不含税)										
减: 细则考核费用/调峰服务费	98.63	98.13	97.64	97.15	96.67	96.18	95.70	95.23	94.75	62.85
主营业务收入(不含税)	8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35
其他业务收入(不含税)										
四、营业收入合计	8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	45.24	97.65	97.17	96.68	96.20	95.72	95.24	94.76	94.29
折旧	1,910.68	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
租赁费	134.63	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26
工程施工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	150.63	301.26	301.26	301.26	301.26	316.33	316.33	316.33	316.33
技改工程									
其他									
升压站内设备检修试验									
服务费									
人工成本									
小计	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18	4,501.70	4,501.23
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18	4,501.70	4,501.23

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：安

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
	93.82	93.35	92.88	92.42	91.95	91.49	91.04	90.58	90.13	89.68	59.49
	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	179.51
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
安阳永歌伦掌 镇100MW光伏电站项目	316.33	332.14	332.14	332.14	332.14	332.14	348.75	348.75	348.75	348.75	232.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
项目不够在此行											
营业成本合计	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	766.55	1,407.24	1,400.11	1,393.02	1,385.97	1,378.04	1,371.06
1	销项税	781.47	1,438.01	1,430.82	1,423.67	1,416.55	1,409.47	1,402.42
2	进项税	14.92	30.77	30.71	30.64	30.58	31.42	31.36
3	可抵扣增值税	766.55	1,407.24	1,400.11	202.57	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	-	-	1,190.45	1,385.97	1,378.04	1,371.06
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	-	59.52	69.30	68.90	68.55
2	教育费附加	-	-	-	35.71	41.58	41.34	41.13
3	地方教育附加	-	-	-	23.81	27.72	27.56	27.42
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.04	3.75	3.73	3.71	3.69	3.68	3.66
6	房产税	0.49	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
	其他							
	税金及附加合计	24.87	49.42	49.40	168.42	187.96	187.15	186.43

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	1,364.11	1,357.19	1,350.31	1,132.02	537.83	535.04	532.26
1	销项税	1,395.41	1,388.43	1,381.49	1,164.09	569.83	566.98	564.15
2	进项税	31.30	31.24	31.18	32.06	32.00	31.94	31.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	1,364.11	1,357.19	1,350.31	1,132.02	537.83	535.04	532.26
二、	税金及附加							
1	城建税	68.21	67.86	67.52	56.60	26.89	26.75	26.61
2	教育费附加	40.92	40.72	40.51	33.96	16.13	16.05	15.97
3	地方教育附加	27.28	27.14	27.01	22.64	10.76	10.70	10.65
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	3.64	3.62	3.60	3.04	1.49	1.48	1.47
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
	其他							
	税金及附加合计	185.72	185.01	184.30	161.90	100.93	100.65	100.36

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	529.50	525.76	523.03	520.31	517.60	343.27
1	销项税	561.33	558.52	555.73	552.95	550.18	364.96
2	进项税	31.82	32.76	32.70	32.64	32.58	21.68
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	529.50	525.76	523.03	520.31	517.60	343.27
二、	税金及附加						
1	城建税	26.48	26.29	26.15	26.02	25.88	17.16
2	教育费附加	15.89	15.77	15.69	15.61	15.53	10.30
3	地方教育附加	10.59	10.52	10.46	10.41	10.35	6.87
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.46	1.46	1.45	1.44	1.43	0.95
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.66
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	29.79
	其他						
	税金及附加合计	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	65.72

## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳永歌光伏发电有限公司

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	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09





资本性支出预测表（单位：万元）

阳永歌光伏发电有限公司										
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	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	5.39		
2	用于新增生产能力方面的支出									
3	在建工程支出									
	合计	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	5.39		

营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	10,476.92	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04
2	营业成本	4,538.89	4,489.33	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66
3	完全成本	4,538.89	4,489.33	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66
4	税费	1,516.39	1,680.08	1,666.37	1,742.00	1,743.08	1,725.21
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,898.04	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	摊销	-	76.69	-	-	-	-
7	其他非现成本/费用						
8	付现成本	2,233.93	2,271.57	2,334.05	2,409.20	2,409.80	2,406.51
9	最低现金保有量	187.83	189.30	194.50	200.77	200.82	200.54
	存货						
	应收款项	11,235.98	4,089.64	4,069.19	4,048.84	4,028.60	4,008.45
	应付款项	378.65	378.60	389.01	401.53	401.63	401.08
10	营运资金	11,048.16	3,900.34	3,874.68	3,848.08	3,827.78	3,807.91
11	营运资金增加额	-3,905.43	-7,147.82	-25.65	-26.61	-20.29	-19.87

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	营业收入	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82	8,954.51	4,383.31	4,361.40
2	营业成本	4,502.18	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17
3	完全成本	4,502.18	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17
4	税费	1,711.24	1,697.33	1,683.50	1,669.74	1,231.03	100.93	100.65
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	2,392.06	2,377.68	2,363.38	2,349.14	1,925.78	795.22	794.47
9	最低现金保有量	199.34	198.14	196.95	195.76	160.48	66.27	66.21
	存货							
	应收款项	3,988.41	3,968.47	3,948.63	3,928.88	2,994.40	422.00	419.89
	应付款项	398.68	396.28	393.90	391.52	320.96	132.54	132.41
10	营运资金	3,789.07	3,770.33	3,751.68	3,733.12	2,833.92	355.73	353.69
11	营运资金增加额	-18.84	-18.74	-18.65	-18.56	-899.20	-2,478.19	-2.05

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35
2	营业成本	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
3	完全成本	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
4	税费	100.36	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	96.98
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非现成本/费用							
8	付现成本	793.72	792.98	808.74	808.01	807.28	806.55	568.47
9	最低现金保有量	66.14	66.08	67.40	67.33	67.27	67.21	71.06
	存货							
	应收款项	417.79	415.70	413.63	411.56	409.50	407.45	
	应付款项	132.29	132.16	134.79	134.67	134.55	134.42	
10	营运资金	351.65	349.62	346.23	344.22	342.23	340.24	
11	营运资金增加额	-2.04	-2.03	-3.39	-2.01	-2.00	-1.99	-340.24



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	1,194.45	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65	2,327.30
减: 营业成本	423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56
税金及附加	24.52	51.93	51.65	51.38	51.13	50.83	50.58	50.34
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	746.57	1,507.83	1,487.26	1,466.77	1,448.79	1,420.34	1,402.37	1,384.40
加: 营业外收入								
减: 营业外支出								
三、利润总额	746.57	1,507.83	1,487.26	1,466.77	1,448.79	1,420.34	1,402.37	1,384.40
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	186.64	376.96	371.81	366.69	362.20	355.09	350.59	346.10
四、净利润	559.93	1,130.88	1,115.44	1,100.07	1,086.60	1,065.26	1,051.78	1,038.30
加: 折旧	311.94	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
加: 摊销	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
减: 追加资本性支出	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
减: 营运资金净增加	823.88	-4,049.53	-4,862.90	-1,656.16	-13.04	-13.04	-13.04	-13.04
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	12.02	-	-	-	-	-	-	-
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	62.50	5,809.28	6,607.22	3,385.11	1,728.51	1,707.17	1,693.70	1,680.22
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224
六、企业自由现金流现值	61.45	5,428.84	5,770.17	2,762.66	1,318.30	1,216.75	1,128.09	1,045.93
七、经营性资产价值	23,373.02							
加: 溢余及非经营资产(负值)价值	-10,615.35							
加: 长期股权投资价值								
八、企业整体价值	12,757.68							
减: 付息债务价值	4,966.80							
九、股东全部权益价值	7,790.87							



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 张家口万全区光晟新能源有

项目	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	876.50	869.06	430.81
减: 营业成本	914.03	913.89	312.95
税金及附加	30.85	30.75	15.33
销售费用	-	-	-
管理费用	-	-	-
研发费用	-	-	-
财务费用	-	-	-
二、营业利润	-68.37	-75.58	102.54
加: 营业外收入			
减: 营业外支出			
三、利润总额	-68.37	-75.58	102.54
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用			
四、净利润	-68.37	-75.58	102.54
加: 折旧	623.88	623.88	168.01
加: 摊销	20.00	20.00	10.00
减: 追加资本性支出	15.00	15.00	7.50
减: 营运资金净增加	-0.71	-0.71	-83.00
加: 扣税后利息	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-
加: 回收固定资产净值			746.84
加: 回收无形资产净值			
加: 回收营运资金			
五、企业自由现金流	561.21	554.01	1,102.89
折现期	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	189.88	175.17	325.88
七、经营性资产价值			
加: 溢余及非经营资产(负债)价值			
加: 长期股权投资价值			
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: 张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
<b>一、电量</b>							
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)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
上网电量(万千瓦时)	1,485.59	3,050.72	3,024.47	2,998.34	2,975.42	2,952.50	2,929.58
衰减率(%)	0.85%	0.85%	0.86%	0.86%	0.76%	0.77%	0.78%
发电利用小时	825.33	1,694.84	1,680.26	1,665.74	1,653.01	1,640.28	1,627.54
累计合理利用小时数	12,068.38	13,763.22	15,443.49	17,109.23	18,762.24	20,402.52	22,030.06
国补计算小时数	825.33	1,694.84	1,680.26	1,665.74	1,653.01	1,640.28	1,627.54
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
国补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	552.64	1,134.87	1,125.10	1,115.38	1,106.86	1,098.33	1,089.80
国补收入(万元)	799.25	1,641.28	1,627.17	1,613.11	1,600.78	1,588.44	1,576.11
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	1.91	14.13	14.01	13.89	13.78	13.67	13.57
主营业务收入(不含税)	1,194.45	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,194.45</b>	<b>2,442.64</b>	<b>2,421.63</b>	<b>2,400.71</b>	<b>2,382.35</b>	<b>2,364.00</b>	<b>2,345.65</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
<b>一、电量</b>							
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)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
上网电量(万千瓦时)	2,906.66	2,883.74	2,860.82	2,837.89	2,814.97	2,792.05	2,769.24
衰减率(%)	0.78%	0.79%	0.79%	0.80%	0.81%	0.81%	0.82%
发电利用小时	1,614.81	1,602.08	1,589.34	1,576.61	1,563.87	1,551.14	1,538.47
累计合理利用小时数	23,644.87	25,246.95	26,836.29	28,412.90	29,976.77	31,527.91	33,066.38
国补计算小时数	1,614.81	1,602.08	753.05	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
市补电价(含税价元/kW·h)							
标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	2,645.06	2,624.20	1,793.48	1,055.70	1,047.17	1,038.64	1,030.16
国补收入(万元)	1,081.28	1,072.75	1,064.22	1,055.70	1,047.17	1,038.64	1,030.16
省补收入(万元)	1,563.78	1,551.45	729.26	-	-	-	-
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	13.46	13.36	13.25	13.14	13.04	12.93	12.83
其他业务收入(不含税)	2,327.30	2,308.95	1,573.90	921.10	913.66	906.22	898.82
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,327.30</b>	<b>2,308.95</b>	<b>1,573.90</b>	<b>921.10</b>	<b>913.66</b>	<b>906.22</b>	<b>898.82</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	<b>一、电量</b>					
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
	上网电量(万千瓦时)	2,746.32	2,723.40	2,700.48	2,677.56	1,327.32
	衰减率(%)	0.83%	0.83%	0.84%	0.85%	0.86%
	发电利用小时	1,525.73	1,513.00	1,500.26	1,487.53	737.40
	累计合理利用小时数	34,592.11	36,105.11	37,605.37	39,092.91	39,330.30
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>					
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
	市补电价(含税价元/kW·h)					
	标杆电价(含税价元/kW·h)					
	<b>三、含税售电收入</b>					
	交易电价收入(万元)	1,021.63	1,013.10	1,004.58	996.05	493.76
	国补收入(万元)	1,021.63	1,013.10	1,004.58	996.05	493.76
	省补收入(万元)	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)					
	标杆收入(万元)					
	<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>	12.72	12.61	12.51	12.40	6.15
	主营业务收入(不含税)	891.38	883.94	876.50	869.06	430.81
	其他业务收入(不含税)					
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>891.38</b>	<b>883.94</b>	<b>876.50</b>	<b>869.06</b>	<b>430.81</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

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
张家口万全 20MW分布式光 伏发电项目	下网电费	7.43	18.15	18.00	17.84	17.70	17.57	17.43	17.29	17.16
	折旧	311.94	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	租赁费	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	运维成本									
	技术服务费									
	委托运营成本	90.13	210.85	210.85	210.85	210.85	221.39	221.39	221.39	221.39
	技改工程									
	其他	3.87	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
	无形资产摊销									
	小计	423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56	892.42
	项目不够在此行前增加									
营业成本合计		423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56	892.42

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：张

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	17.02	16.89	16.75	16.61	16.48	16.34	16.20	16.07	15.93	7.90
	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	168.01
	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00
张家口万全										
20MW分布式光	221.39	232.46	232.46	232.46	232.46	232.46	244.08	244.08	244.08	122.04
伏发电项目	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	5.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
项目不够在此行										
营业成本合计	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限公司		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		148.91	302.53	299.82	297.12	294.75	291.75	289.39			
1	销项税	155.28	317.54	314.81	312.09	309.71	307.32	304.93			
2	进项税	6.37	15.01	14.99	14.97	14.95	15.57	15.55			
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-			
4	实际缴纳增值税	136.89	302.53	299.82	297.12	294.75	291.75	289.39			
二、税金及附加											
1	城建税	6.84	15.13	14.99	14.86	14.74	14.59	14.47			
2	教育费附加	4.11	9.08	8.99	8.91	8.84	8.75	8.68			
3	地方教育附加	2.74	6.05	6.00	5.94	5.90	5.84	5.79			
4	土地使用税	10.41	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82			
5	印花税	0.42	0.86	0.86	0.85	0.84	0.84	0.83			
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-			
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-			
8	其他	-	-	-	-	-	-	-			
项目不够在此行前填加											
税金及附加合计		24.52	51.93	51.65	51.38	51.13	50.83	50.58			

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	287.02	284.65	189.11	103.60	102.65	101.70	100.76
1	销项税	302.55	300.16	204.61	119.74	118.78	117.81	116.85
2	进项税	15.53	15.51	15.50	16.14	16.12	16.11	16.09
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	287.02	284.65	189.11	103.60	102.65	101.70	100.76
二、	税金及附加							
1	城建税	14.35	14.23	9.46	5.18	5.13	5.09	5.04
2	教育费附加	8.61	8.54	5.67	3.11	3.08	3.05	3.02
3	地方教育附加	5.74	5.69	3.78	2.07	2.05	2.03	2.02
4	土地使用税	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82
5	印花税	0.82	0.82	0.56	0.33	0.32	0.32	0.32
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	50.34	50.10	40.28	31.50	31.40	31.31	31.21

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	99.81	98.16	97.21	96.26	47.66
1	销项税	115.88	114.91	113.94	112.98	56.01
2	进项税	16.07	16.75	16.73	16.72	8.35
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	99.81	98.16	97.21	96.26	47.66
二、	税金及附加					
1	城建税	4.99	4.91	4.86	4.81	2.38
2	教育费附加	2.99	2.94	2.92	2.89	1.43
3	地方教育附加	2.00	1.96	1.94	1.93	0.95
4	土地使用税	20.82	20.82	20.82	20.82	10.41
5	印花税	0.32	0.31	0.31	0.31	0.15
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他					
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	31.11	30.94	30.85	30.75	15.33



## 资本性支出预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备 的维护方面的支出	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
	合计						





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,463.57	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65
2	营业成本	883.03	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70
3	完全成本	883.03	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70
4	税费	397.41	428.89	423.47	418.07	413.33	405.91	401.18
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	623.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	摊销	-	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	656.56	667.89	662.31	656.76	651.88	654.87	650.00
9	最低现金保有量	54.71	55.66	55.19	54.73	54.32	54.57	54.17
	存货							
	应收款项	12,274.63	8,225.11	3,362.21	1,706.06	1,693.01	1,679.97	1,666.93
	应付款项	54.71	55.66	55.19	54.73	54.32	54.57	54.17
10	营运资金	12,274.63	8,225.11	3,362.21	1,706.06	1,693.01	1,679.97	1,666.93
11	营运资金增加额	823.88	-4,049.53	-4,862.90	-1,656.16	-13.04	-13.04	-13.04

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,327.30	2,308.95	1,573.90	921.10	913.66	906.22	898.82
2	营业成本	892.56	892.42	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81
3	完全成本	892.56	892.42	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81
4	税费	396.44	391.70	200.62	28.10	26.20	24.30	22.41
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	摊销	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	645.12	640.25	449.03	287.44	285.40	283.37	281.34
9	最低现金保有量	53.76	53.35	37.42	23.95	23.78	23.61	23.45
	存货							
	应收款项	1,653.89	1,640.85	817.94	87.97	87.26	86.55	85.85
	应付款项	53.76	53.35	37.42	23.95	23.78	23.61	23.45
10	营运资金	1,653.89	1,640.85	817.94	87.97	87.26	86.55	85.85
11	营运资金增加额	-13.04	-13.04	-822.90	-729.97	-0.71	-0.71	-0.71

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光展新能源有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	891.38	883.94	876.50	869.06	430.81
2	营业成本	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
3	完全成本	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
4	税费	31.11	30.94	30.85	30.75	15.33
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	643.88	643.88	643.88	643.88	178.01
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	168.01
	摊销	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	289.91	301.23	301.00	300.76	150.26
9	最低现金保有量	24.16	25.10	25.08	25.06	12.52
	存货					
	应收款项	85.14	84.43	83.71	83.00	
	应付款项	24.16	25.10	25.08	25.06	
10	营运资金	85.14	84.43	83.71	83.00	
11	营运资金增加额	-0.71	-0.71	-0.71	-0.71	-83.00

# 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: 张家口万全区光晟新能源有限公司

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)		3.29
1		溢余货币资金		3.29
	二	非经营性资产	978.83	978.83
1		应收账款	-	-
2		预付款项	-	-
3		其他应收款	970.68	970.68
4		长期应收款	-	-
5		在建工程	8.15	8.15
	项目不够在此行前填加			
	三	非经营性负债		11,597.47
1		应付账款	11,596.52	11,596.52
2		应交税费	-	-
3		其他应付款	0.96	0.96
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		-10,615.35	-10,615.35

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟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	1,919.01	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
减: 营业成本	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
税金及附加	27.25	58.93	58.42	57.92	57.42	56.82	56.32
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,084.37	2,472.76	2,436.71	2,400.67	2,364.62	2,312.81	2,276.76
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,084.37	2,472.76	2,436.71	2,400.67	2,364.62	2,312.81	2,276.76
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	271.09	618.19	609.18	600.17	591.15	578.20	569.19
四、净利润	813.28	1,854.57	1,827.54	1,800.50	1,773.46	1,734.61	1,707.57
加: 折旧	621.61	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
加: 摊销	56.35	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04
减: 追加资本性支出	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-445.16	-5,997.61	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72
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	1,931.40	9,092.43	3,095.50	3,068.46	3,041.43	3,002.57	2,975.54
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	1,898.97	8,496.99	2,703.34	2,504.24	2,319.62	2,140.02	1,981.87
七、经营性资产价值	33,287.80						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	7,440.92						
加: 长期股权投资价值	40,728.72						
八、企业整体价值	17,300.00						
减: 付息债务价值	23,428.72						
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: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	2,323.94	1,388.20	1,374.62
减: 营业成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
税金及附加	55.82	55.32	54.82	54.22	33.28	20.45	20.27
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,240.71	2,204.66	2,168.62	2,116.02	611.11	-311.43	-324.44
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	2,240.71	2,204.66	2,168.62	2,116.02	611.11	-311.43	-324.44
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	560.18	551.17	542.15	529.01	152.78	-	-
四、净利润	1,680.53	1,653.50	1,626.46	1,587.02	458.33	-311.43	-324.44
加: 折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
加: 摊销	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	6.52
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-1,710.62	-1,043.38	-1.33
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值							
加: 回收无形资产净值							
加: 回收营运资金							
五、企业自由现金流	2,948.50	2,921.46	2,894.43	2,854.98	3,409.20	1,972.20	916.62
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	1,835.25	1,699.34	1,573.36	1,450.28	1,618.40	874.92	380.01
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23
减: 营业成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
税金及附加	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
加: 折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	4.17
减: 营运资金净增加	-1.33	-1.38	-1.33	-1.33	-128.97
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					
加: 回收营运资金					1,545.44
五、企业自由现金流	897.08	866.19	853.11	840.10	2,016.14
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	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	347.55	313.61	288.65	265.63	595.73
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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: 济南中晟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
<b>一、电量</b>								
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
	上网电量(万千瓦时)	2,241.05	4,939.42	4,895.81	4,852.20	4,808.59	4,764.98	4,721.37
	衰减率(%)	0.87%	0.88%	0.88%	0.89%	0.90%	0.91%	0.92%
	发电利用小时	565.92	1,247.33	1,236.32	1,225.30	1,214.29	1,203.28	1,192.26
	累计合理利用小时数	9,587.42	10,834.75	12,071.06	13,296.36	14,510.65	15,713.93	16,906.20
	国补计算小时数	565.92	1,247.33	1,236.32	1,225.30	1,214.29	1,203.28	1,192.26
<b>二、电价</b>								
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
	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)							
<b>三、含税售电收入</b>								
	交易电价收入(万元)	818.08	1,803.10	1,787.18	1,771.26	1,755.34	1,739.42	1,723.50
	国补收入(万元)	1,356.06	2,988.84	2,962.45	2,936.07	2,909.68	2,883.29	2,856.90
	省补收入(万元)							
	市补收入(万元)							
	标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>								
		5.01	58.14	57.63	57.12	56.60	56.09	55.58
<b>主营业务收入(不含税)</b>								
		1,919.01	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
<b>其他业务收入(不含税)</b>								
<b>四、营业收入合计</b>								
		1,919.01	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
<b>一、电量</b>							
批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量(MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
上网电量(万千瓦时)	4,677.76	4,634.14	4,590.53	4,546.92	4,503.31	4,459.70	4,416.09
衰减率(%)	0.92%	0.93%	0.94%	0.95%	0.96%	0.97%	0.98%
发电利用小时	1,181.25	1,170.24	1,159.23	1,148.21	1,137.20	1,126.19	1,115.17
累计合理利用小时数	18,087.45	19,257.69	20,416.91	21,565.12	22,702.32	23,828.51	24,943.68
国补计算小时数	1,181.25	1,170.24	1,159.23	1,148.21	1,137.20	1,126.19	1,115.17
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
市补电价(含税价元/kW·h)							
标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	4,538.09	4,495.78	4,453.47	4,411.16	4,368.85	4,326.54	4,284.23
国补收入(万元)	1,707.58	1,691.66	1,675.74	1,659.82	1,643.90	1,627.98	1,612.06
省补收入(万元)	2,830.51	2,804.12	2,777.73	2,751.34	2,724.95	2,698.56	2,672.17
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	55.06	54.55	54.04	53.52	53.01	52.50	51.98
其他业务收入(不含税)	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	3,813.23	3,776.30	3,739.37
<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,960.95</b>	<b>3,924.02</b>	<b>3,887.09</b>	<b>3,850.16</b>	<b>3,813.23</b>	<b>3,776.30</b>	<b>3,739.37</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>						
	批复装机容量 (MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量 (MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
	上网电量 (万千瓦时)	4,372.48	4,326.97	4,283.36	4,239.75	1,748.39
	衰减率 (%)	0.99%	1.04%	1.01%	1.02%	1.03%
	发电利用小时	1,104.16	1,092.67	1,081.66	1,070.64	441.51
	累计合理利用小时数	26,047.85	27,140.51	28,222.17	29,292.82	29,734.33
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
	交易电价 (含税价元/kW·h)	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701
	国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
	省补电价 (含税价元/kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
	市补电价 (含税价元/kW·h)					
	标杆电价 (含税价元/kW·h)					
<b>三、含税售电收入</b>						
	交易电价收入 (万元)	1,596.14	1,579.53	1,563.61	1,547.69	638.24
	国补收入 (万元)	1,596.14	1,579.53	1,563.61	1,547.69	638.24
	省补收入 (万元)	-	-	-	-	-
	市补收入 (万元)					
	标杆收入 (万元)					
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>						
		51.47	50.93	50.42	49.91	20.58
<b>主营业务收入 (不含税)</b>						
		1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23
<b>其他业务收入 (不含税)</b>						
<b>四、营业收入合计</b>						
		1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟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	2031年
业务内容									
下网电费	17.10	42.79	42.41	42.04	41.66	41.28	40.90	40.52	40.15
折旧	621.61	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
租赁费	21.88	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	143.92	317.06	317.06	317.06	317.06	332.91	332.91	332.91	332.91
技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	2.87	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
无形资产摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
小计	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79	1,664.41	1,664.04
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79	1,664.41	1,664.04

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：济	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
项目	39.77	39.39	39.01	38.64	38.26	37.88	37.49	37.11	36.73	15.15
	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	18.23
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
商河县怀仁镇 40MW光伏发电 项目	332.91	349.56	349.56	349.56	349.56	349.56	367.04	367.04	367.04	152.93
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	1.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
项目不够在此在										
营业成本合计	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟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	238.61	519.14	514.39	509.64	504.89	499.18	494.43
1	销项税	249.47	543.73	538.93	534.13	529.33	524.52	519.72
2	进项税	10.86	24.59	24.54	24.49	24.44	25.34	25.29
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	238.61	519.14	514.39	509.64	504.89	499.18	494.43
二、	税金及附加							
1	城建税	11.93	25.96	25.72	25.48	25.24	24.96	24.72
2	教育费附加	7.16	15.57	15.43	15.29	15.15	14.98	14.83
3	地方教育附加	4.77	10.38	10.29	10.19	10.10	9.98	9.89
4	土地使用税	1.29	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	1.38	3.01	2.98	2.95	2.93	2.90	2.87
6	房产税	0.71	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	27.25	58.93	58.42	57.92	57.42	56.82	56.32



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	489.68	484.93	480.18	474.43	276.07	154.47	152.75
1	销项税	514.92	510.12	505.32	500.52	302.11	180.47	178.70
2	进项税	25.24	25.19	25.14	26.09	26.05	26.00	25.95
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	489.68	484.93	480.18	474.43	276.07	154.47	152.75
二、	税金及附加							
1	城建税	24.48	24.25	24.01	23.72	13.80	7.72	7.64
2	教育费附加	14.69	14.55	14.41	14.23	8.28	4.63	4.58
3	地方教育附加	9.79	9.70	9.60	9.49	5.52	3.09	3.06
4	土地使用税	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	2.85	2.82	2.79	2.77	1.67	1.00	0.99
6	房产税	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	55.82	55.32	54.82	54.22	33.28	20.45	20.27

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	151.04	148.20	146.48	144.77	59.61
1	销项税	176.94	175.09	173.33	171.57	70.75
2	进项税	25.90	26.90	26.85	26.80	11.14
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	151.04	148.20	146.48	144.77	59.61
二、	税金及附加					
1	城建税	7.55	7.41	7.32	7.24	2.98
2	教育费附加	4.53	4.45	4.39	4.34	1.79
3	地方教育附加	3.02	2.96	2.93	2.90	1.19
4	土地使用税	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	0.98	0.97	0.96	0.95	0.39
6	房产税	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36

## 资本性支出预测表（单位：万元）

中晟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	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中新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	4,206.64	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
2	营业成本	1,651.21	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
3	完全成本	1,651.21	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
4	税费	681.73	677.12	667.60	658.09	648.58	635.03	625.51
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,243.21	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
	摊销	-	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,089.72	1,077.70	1,067.80	1,057.91	1,048.02	1,049.95	1,040.06
9	最低现金保有量	90.81	89.81	88.98	88.16	87.34	87.50	86.67
	存货							
	应收款项	9,136.71	3,139.10	3,111.39	3,083.67	3,055.96	3,028.24	3,000.52
	应付款项	90.81	89.81	88.98	88.16	87.34	87.50	86.67
10	营运资金	9,136.71	3,139.10	3,111.39	3,083.67	3,055.96	3,028.24	3,000.52
11	营运资金增加额	-445.16	-5,997.61	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	2,323.94	1,388.20	1,374.62
2	营业成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
3	完全成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
4	税费	616.00	606.49	596.97	583.22	186.06	20.45	20.27
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,249.73
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
	摊销	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	6.52
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,030.16	1,020.27	1,010.38	1,012.90	615.36	449.37	449.33
9	最低现金保有量	85.85	85.02	84.20	84.41	51.28	37.45	37.44
	存货							
	应收款项	2,972.81	2,945.09	2,917.38	2,889.66	1,179.04	135.67	134.34
	应付款项	85.85	85.02	84.20	84.41	51.28	37.45	37.44
10	营运资金	2,972.81	2,945.09	2,917.38	2,889.66	1,179.04	135.67	134.34
11	营运资金增加额	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-1,710.62	-1,043.38	-1.33

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23
2	营业成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
3	完全成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
4	税费	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非现成本/费用					
8	付现成本	455.29	472.08	471.52	470.96	198.34
9	最低现金保有量	37.94	39.34	39.29	39.25	16.53
	存货					
	应收款项	133.01	131.63	130.30	128.97	
	应付款项	37.94	39.34	39.29	39.25	
10	营运资金	133.01	131.63	130.30	128.97	
11	营运资金增加额	-1.33	-1.38	-1.33	-1.33	-128.97



## 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：济南中晟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)		85.33	85.33
1	溢余货币资金		85.33	85.33
二	非经营性资产		8,042.26	8,042.26
1	应收账款		-	-
2	预付款项		13.44	13.44
3	其他应收款		7,882.70	7,882.70
4	长期应收款		-	-
5	长期待摊费用		87.42	87.42
6	其他非流动资产		58.70	58.70
三	项目不够在此行前填加			
1	非经营性负债		686.67	686.67
2	应付账款		444.79	444.79
3	应交税费		-	-
4	其他应付款		241.88	241.88
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			7,440.92	7,440.92

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

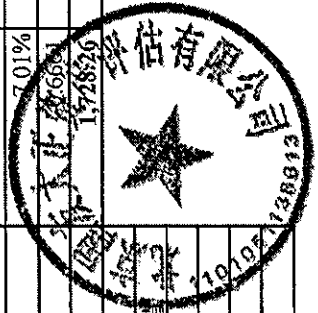
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	1,758.45	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62	3,457.25
减: 营业成本	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09
税金及附加	22.99	46.07	45.83	45.60	45.37	45.07
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,079.84	2,166.11	2,148.82	2,131.62	2,114.50	2,087.08
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	1,079.84	2,166.11	2,148.82	2,131.62	2,114.50	2,087.08
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	269.96	541.53	537.21	532.90	528.62	521.77
四、净利润	809.88	1,624.59	1,611.62	1,598.71	1,585.87	1,565.31
加: 折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
加: 摊销	15.00	30.00	22.50	-	-	-
减: 追加资本性支出	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	122.30	-2,624.72	-13.62	-13.55	-13.48	-13.41
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	1,216.99	5,308.13	2,676.55	2,641.08	2,628.17	2,607.55
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	0.982	0.8245	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127
六、企业自由现金流现值	1,196.56	4,368.63	2,337.47	2,155.44	2,004.44	1,858.48
七、经营性资产价值	247,428.00					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-13,358.68					
加: 长期股权投资价值	11,990.37					
八、企业整体价值	8,000.57					
减: 付息债务价值	3,260.80					
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: 曲阜绿谷能源科技有限公司

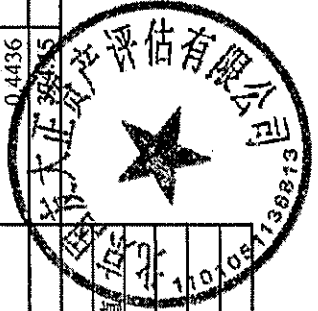
项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24	1,169.36
减: 营业成本	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53	1,335.42
税金及附加	44.84	44.61	44.38	29.70	14.40	14.32
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,070.13	2,053.27	2,036.49	956.93	-174.68	-180.38
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	2,070.13	2,053.27	2,036.49	956.93	-174.68	-180.38
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	517.53	513.32	509.12	239.23	-	-
四、净利润	1,552.60	1,539.95	1,527.37	717.70	-174.68	-180.38
加: 折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	-13.35	-13.28	-13.21	-1,230.51	-1,277.69	-0.61
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	2,594.77	2,582.05	2,569.40	2,977.03	2,131.82	849.05
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	0.6224	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747
六、企业自由现金流现值	1,607.16	1,607.16	1,494.55	1,618.26	1,082.93	403.06
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	1,163.52	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42	1,134.72
减: 营业成本	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66
税金及附加	14.24	14.17	14.09	13.94	13.87	13.79
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-	-
四、净利润	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
加: 折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	463.76
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	-0.60	-0.60	-0.60	-0.60	-0.59	-0.59
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	843.38	837.74	832.13	815.10	809.54	804.01
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	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162
六、企业自由现金流现值		347.31	322.39	295.11	273.90	254.22
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2041年
一、营业收入	564.52
减: 营业成本	147.40
税金及附加	7.00
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	410.12
加: 营业外收入	
减: 营业外支出	
三、利润总额	410.12
所得税率	25.00%
减: 所得税费用	
四、净利润	410.12
加: 折旧	-
加: 摊销	-
减: 追加资本性支出	22.60
减: 营运资金净增加	-117.28
加: 扣税后利息	-
加: 待抵扣进项税	-
加: 回收固定资产净值	943.18
加: 回收无形资产净值	
加: 回收营运资金	
五、企业自由现金流	1,447.98
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	427.85
七、经营性资产价值	
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	
加: 长期股权投资价值	
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：曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
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)	2,119.52	4,217.84	4,196.75	4,175.77	4,154.89	4,134.12
衰减率(%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	706.51	1,405.95	1,398.92	1,391.92	1,384.96	1,378.04
累计合理利用小时数	10,255.78	11,661.73	13,060.65	14,452.57	15,837.54	17,215.58
国补计算小时数	706.51	1,405.95	1,398.92	1,391.92	1,384.96	1,378.04
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
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	2,071.06	4,121.41	4,100.80	4,080.30	4,059.89	4,039.60
交易电价收入(万元)	766.28	1,524.90	1,517.28	1,509.69	1,502.14	1,494.63
国补收入(万元)	1,304.78	2,596.50	2,583.52	2,570.60	2,557.75	2,544.96
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	74.35	120.00	119.40	118.80	118.21	117.62
主营业务收入(不含税)	1,758.45	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62	3,457.25
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,758.45</b>	<b>3,527.26</b>	<b>3,509.63</b>	<b>3,492.08</b>	<b>3,474.62</b>	<b>3,457.25</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
内容							
<b>一、电量</b>							
批复装机容量(NW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
实际装机容量(NW)	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
上网电量(万千瓦时)	4,113.45	4,092.88	4,072.42	4,052.05	4,031.79	4,011.63	3,991.58
衰减率(%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	1,371.15	1,364.29	1,357.47	1,350.68	1,343.93	1,337.21	1,330.53
累计合理利用小时数	18,586.73	19,951.02	21,308.49	22,659.18	24,003.11	25,340.32	26,670.84
国补计算小时数	1,371.15	1,364.29	1,357.47	691.51	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价(含税价元/kW·h)							
标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	4,019.40	3,999.30	3,979.30	2,742.04	1,457.64	1,450.35	1,443.10
国补收入(万元)	1,487.16	1,479.72	1,472.32	1,464.96	1,457.64	1,450.35	1,443.10
省补收入(万元)	2,532.24	2,519.58	2,506.98	1,277.08	-	-	-
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费等</b>							
主营业务收入(不含税)	117.03	116.44	115.86	115.28	114.71	114.13	113.56
其他业务收入(不含税)	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24	1,169.36	1,163.52
<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,439.96</b>	<b>3,422.76</b>	<b>3,405.65</b>	<b>2,311.30</b>	<b>1,175.24</b>	<b>1,169.36</b>	<b>1,163.52</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>						
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)	3,971.62	3,951.76	3,932.00	3,912.34	3,892.78	1,936.66
衰减率 (%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	1,323.87	1,317.25	1,310.67	1,304.11	1,297.59	645.55
累计合理利用小时数	27,994.72	29,311.97	30,622.64	31,926.75	33,224.34	33,869.90
国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
交易电价 (含税价元/kW·h)	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771
国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
省补电价 (含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价 (含税价元/kW·h)						
标杆电价 (含税价元/kW·h)						
<b>三、含税营业收入</b>						
交易电价收入 (万元)	1,435.88	1,428.70	1,421.56	1,414.45	1,407.38	700.17
国补收入 (万元)	1,435.88	1,428.70	1,421.56	1,414.45	1,407.38	700.17
省补收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
市补收入 (万元)						
标杆收入 (万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费等</b>						
主营业务收入 (不含税)	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42	1,134.72	564.52
其他业务收入 (不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,157.70</b>	<b>1,151.91</b>	<b>1,146.15</b>	<b>1,140.42</b>	<b>1,134.72</b>	<b>564.52</b>



## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
项目	业务内容									
	下网电费	8.23	21.81	21.70	21.59	21.48	21.38	21.27	21.16	21.06
	折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	租赁费	15.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
	技术服务费									
曲阳县北台乡 30MW光伏电站 项目	委托运营成本	104.42	208.85	208.85	208.85	208.85	219.29	219.29	219.29	219.29
	技改工程									
	其他	2.26	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	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77
	项目不够在此行前填加									
	营业成本合计	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
曲阳县北台乡 30MW光伏电站 项目	20.95	20.85	20.74	20.64	20.54	20.43	20.33	20.23	20.13	10.01	-
	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	463.76		-
	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	15.00	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	219.29	230.26	230.26	230.26	230.26	230.26	241.77	241.77	241.77	120.89	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	1.50	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1,324.67	1,335.53	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66	147.40	-
项目不够在此行											
营业成本合计	1,324.67	1,335.53	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66	147.40	-

被评估单位: 曲



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

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	221.26	443.18	440.90	438.63	436.38	433.51	431.27
1	销项税	228.60	458.54	456.25	453.97	451.70	449.44	447.19
2	进项税	7.34	15.37	15.35	15.34	15.32	15.94	15.92
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	221.26	443.18	440.90	438.63	436.38	433.51	431.27
二、	税金及附加							
1	城建税	11.06	22.16	22.04	21.93	21.82	21.68	21.56
2	教育费附加	6.64	13.30	13.23	13.16	13.09	13.01	12.94
3	地方教育附加	4.43	8.86	8.82	8.77	8.73	8.67	8.63
4	土地使用税	0.01	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	0.73	1.47	1.46	1.45	1.45	1.44	1.43
6	房产税	0.09	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.03	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	22.99	46.07	45.83	45.60	45.37	45.07	44.84

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	429.05	426.84	284.59	136.26	135.50	134.76	134.02
1	销项税	444.96	442.73	300.47	152.78	152.02	151.26	150.50
2	进项税	15.91	15.90	15.88	16.53	16.51	16.50	16.49
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	429.05	426.84	284.59	136.26	135.50	134.76	134.02
二、	税金及附加							
1	城建税	21.45	21.34	14.23	6.81	6.78	6.74	6.70
2	教育费附加	12.87	12.81	8.54	4.09	4.07	4.04	4.02
3	地方教育附加	8.58	8.54	5.69	2.73	2.71	2.70	2.68
4	土地使用税	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	1.43	1.42	0.96	0.49	0.49	0.48	0.48
6	房产税	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	44.61	44.38	29.70	14.40	14.32	14.24	14.17

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	133.28	131.85	131.12	130.39	64.83
1	销项税	149.75	149.00	148.25	147.51	73.39
2	进项税	16.47	17.15	17.14	17.12	8.55
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	133.28	131.85	131.12	130.39	64.83
二、	税金及附加					
1	城建税	6.66	6.59	6.56	6.52	3.24
2	教育费附加	4.00	3.96	3.93	3.91	1.94
3	地方教育附加	2.67	2.64	2.62	2.61	1.30
4	土地使用税	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	0.48	0.48	0.47	0.47	0.24
6	房产税	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	14.09	13.94	13.87	13.79	7.00

## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳绿谷能源科技有限公司

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	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60





资本性支出预测表 (单位: 万元)

阳绿谷能源科技有限公司										
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	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60		
2	用于新增生产能力方面的支出									
3	在建工程支出									
	合计	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	

## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳绿谷能源科技有限公司

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	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
2	用于新增生产能 力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	3,757.34	3,653.19	3,160.11	1,753.05
2	营业成本	-	-	1,421.40	1,331.74	1,364.77	735.08
3	完全成本	-	-	1,476.84	1,502.78	1,364.81	735.10
4	税费	-	-	201.22	225.32	303.97	206.07
5	期间费用	-	-	55.43	171.04	0.04	0.02
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	55.43	171.04	0.04	0.02
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	540.71
	折旧	-	-	-	-	-	525.71
	摊销	-	-	-	-	-	15.00
7	其他非现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	-	-	1,678.06	1,728.10	1,668.79	400.45
9	最低现金保有量	-	-	139.84	144.01	139.07	66.74
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	9,189.63	11,020.09	3,926.80	5,280.30
	应付款项	-	-	27.14	56.98	26.02	121.03
10	营运资金	-	-	9,302.33	11,107.12	4,039.85	5,226.01
11	营运资金增加额	-	-	9,302.33	1,804.79	-7,067.27	1,186.16

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	1,758.45	3,504.73	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62
2	营业成本	655.62	1,376.90	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76
3	完全成本	655.62	1,376.90	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76
4	税费	292.95	566.27	587.60	583.04	578.50	573.99
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	540.71	1,051.42	1,081.42	1,073.92	1,051.42	1,051.42
	折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	15.00	-	30.00	22.50	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	407.86	891.75	821.26	824.09	841.95	837.33
9	最低现金保有量	67.98	74.31	68.44	68.67	70.16	69.78
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	5,348.30	5,348.30	2,723.58	2,709.96	2,696.41	2,682.93
	应付款项	67.98	74.31	68.44	68.67	70.16	69.78
10	营运资金	5,348.30	5,348.30	2,723.58	2,709.96	2,696.41	2,682.93
11	营运资金增加额	122.30	122.30	-2,624.72	-13.62	-13.55	-13.48

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	3,457.25	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24
2	营业成本	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53
3	完全成本	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53
4	税费	566.84	562.38	557.93	553.51	268.94	14.40
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	840.51	835.94	831.39	826.86	542.18	298.50
9	最低现金保有量	70.04	69.66	69.28	68.90	45.18	24.88
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	2,669.52	2,656.17	2,642.89	2,629.67	1,399.16	121.47
	应付款项	70.04	69.66	69.28	68.90	45.18	24.88
10	营运资金	2,669.52	2,656.17	2,642.89	2,629.67	1,399.16	121.47
11	营运资金增加额	-13.41	-13.35	-13.28	-13.21	-1,230.51	-1,277.69

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	1,169.36	1,163.52	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42
2	营业成本	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42
3	完全成本	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42
4	税费	14.32	14.24	14.17	14.09	13.94	13.87
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	298.32	298.14	297.96	297.78	309.05	308.87
9	最低现金保有量	24.86	24.85	24.83	24.82	25.75	25.74
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	120.86	120.26	119.66	119.06	118.46	117.87
	应付款项	24.86	24.85	24.83	24.82	25.75	25.74
10	营运资金	120.86	120.26	119.66	119.06	118.46	117.87
11	营运资金增加额	-0.61	-0.60	-0.60	-0.60	-0.60	-0.59

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2040年	2041年
1	营业收入	1,134.72	564.52
2	营业成本	758.66	147.40
3	完全成本	758.66	147.40
4	税费	13.79	7.00
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	463.76	-
	折旧	463.76	-
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	308.69	154.40
9	最低现金保有量	25.72	12.87
	存货		
	应收款项	117.28	
	应付款项	25.72	
10	营运资金	117.28	
11	营运资金增加额	-0.59	-117.28

## 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: 曲阳绿谷能源科技有限公司

单位: 人民币万元

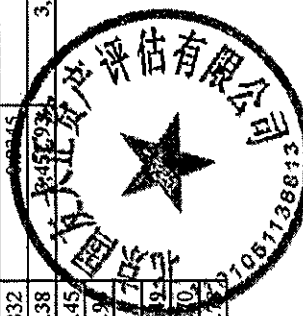
序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	溢余性资产(负债)		348.80	348.80
1	溢余货币资金		348.80	348.80
二	非经营性资产		24,486.67	24,486.67
1	应收账款		-	-
2	预付款项		17.46	17.46
3	其他应收款		20,010.00	20,010.00
4	长期应收款		2,200.00	2,200.00
5	其他非流动资产		2,259.21	2,259.21
三	项目不够在此行前莫加 非经营性负债		38,187.15	38,187.15
1	应付账款		3,160.20	3,160.20
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		35,026.96	35,026.96
4	递延收益		-	-
	项目不够在此行前莫加 溢余及非经营资产(负债)合计		-13,351.68	-13,351.68



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

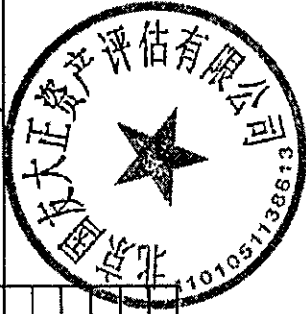
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81	1,800.75	1,773.95
减: 营业成本	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07
税金及附加	19.14	37.37	36.89	33.51	29.07	28.65	28.29	27.94
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	840.90	1,603.34	1,567.91	1,317.82	989.64	952.93	926.31	899.95
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	840.90	1,603.34	1,567.91	1,317.82	989.64	952.93	926.31	899.95
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	210.22	400.84	391.98	329.45	247.41	238.23	231.58	224.99
四、净利润	630.67	1,202.51	1,175.93	988.36	742.23	714.70	694.73	674.96
加: 折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
加: 摊销	14.40	9.60	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
减: 营运资金净增加	-209.44	-1,886.36	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80	-18.61	-18.42
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	1,152.74	3,694.91	4,395.40	2,880.36	1,386.39	1,329.94	1,309.78	1,289.82
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.8945	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224
六、企业自由现金流现值	1,133.38	3,300.45	3,838.56	2,350.72	1,057.36	947.89	872.38	802.83
七、经营性资产价值	19,267.45	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-5,561.90	-	-	-	-	-	-	-
加: 长期股权投资价值	-	-	-	-	-	-	-	-
八、企业整体价值	13,705.55	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33
减: 付息债务价值	4,385.00	-	-	-	-	-	-	-
九、股东全部权益价值	9,319.55	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33	45,723.33



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

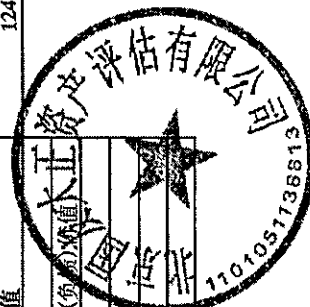
项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15
减: 营业成本	845.99	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73
税金及附加	27.58	27.23	26.83	26.48	26.14	24.01	13.30	13.10
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	873.85	848.02	812.14	786.81	761.75	603.99	-188.50	-209.67
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	873.85	848.02	812.14	786.81	761.75	603.99	-188.50	-209.67
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	218.46	212.00	203.03	196.70	190.44	151.00	-	-
四、净利润	655.39	636.01	609.10	590.11	571.31	452.99	-188.50	-209.67
加: 折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 追加资本性支出	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
减: 营运资金净增加	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99
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	1,270.07	1,250.51	1,223.42	1,204.25	1,185.27	1,219.03	1,304.59	387.76
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%	7.97%	7.97%
折现系数	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3857	0.3572
六、企业自由现金流现值	738.76	679.75	621.48	571.68	525.82	505.38	503.18	138.52
七、经营性资产价值								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值								
加: 长期股权投资价值								
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: 合肥中晶新能源科技有限公司

项目	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	659.70	649.35	639.10	202.54
减: 营业成本	866.66	866.59	655.82	87.82
税金及附加	12.96	12.82	12.68	4.09
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
二、营业利润	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
加: 营业外收入				
减: 营业外支出				
三、利润总额	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-
四、净利润	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
加: 折旧	602.84	602.84	392.14	-
加: 摊销	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	6.40	6.40	6.40	2.13
减: 营运资金净增加	-0.98	-0.97	-0.97	-60.18
加: 扣税后利息	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值				543.10
加: 回收无形资产				
加: 回收营运资金				
五、企业自由现金流	377.51	367.36	357.30	711.77
折现率	16.00	17.00	18.00	19.00
折现系数	7.97%	7.97%	7.97%	7.01%
六、企业自由现金流现值	0.3309	0.3064	0.2838	0.2640
七、经营性资产价值	124.90	112.57	101.41	187.94
加: 溢余及非经营资产(净额)现值				
加: 长期股权投资价值				
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: 合肥中鼎新能源科技有限公司		2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
项目	内容						
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	1,293.62	2,434.30	2,398.94	2,363.91	2,329.24	2,294.91
	衰减率(%)	1.44%	1.45%	1.45%	1.46%	1.47%	1.47%
	发电利用小时	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
	累计合理利用小时数	7,654.92	8,872.07	10,071.53	11,253.49	12,418.11	13,565.57
	国补计算小时数	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.1500	1.1500	1.1500	1.1500	0.9000	0.9000
	魏老河水库	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	20MW渔光互补	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	光伏发电项目	-	-	-	-	-	-
	市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	-	-
	标杆电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-
	三、含税售电收入	1,487.66	2,799.44	2,758.77	2,472.26	2,096.32	2,065.42
	交易电价收入(万元)	497.27	935.74	922.15	908.69	895.36	882.16
	国补收入(万元)	666.99	1,255.12	1,236.89	1,218.83	1,200.96	1,183.26
	省补收入(万元)	-	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)	323.41	608.58	599.73	344.74	-	-
	标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
	主营业务收入(不含税)	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>							
		1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晟新能源科技有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
<b>一、电量</b>							
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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
上网电量(万千瓦时)	2,260.94	2,227.30	2,193.99	2,161.02	2,128.38	2,096.06	2,064.07
衰减率(%)	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%	1.51%	1.52%	1.53%
发电利用小时	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03	1,032.04
累计合理利用小时数	14,696.04	15,809.68	16,906.68	17,987.19	19,051.38	20,099.41	21,131.45
国补计算小时数	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03	1,032.04
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
市补电价(含税价元/kW·h)							
标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	2,034.84	2,004.56	1,974.59	1,944.92	1,915.54	1,886.45	1,857.66
国补收入(万元)	869.10	856.17	843.37	830.70	818.15	805.73	793.43
省补收入(万元)	1,165.74	1,148.39	1,131.22	1,114.22	1,097.39	1,080.73	1,064.23
市补收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43	1,643.95
其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,800.75</b>	<b>1,773.95</b>	<b>1,747.43</b>	<b>1,721.17</b>	<b>1,695.17</b>	<b>1,669.43</b>	<b>1,643.95</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
	<b>一、电量</b>							
	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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	上网电量(万千瓦时)	2,032.40	2,001.05	1,970.01	1,939.28	1,908.86	1,878.73	595.38
	衰减率(%)	1.53%	1.54%	1.55%	1.56%	1.57%	1.58%	4.93%
	发电利用小时	1,016.20	1,000.53	985.01	969.64	954.43	939.37	297.69
	累计合理利用小时数	22,147.65	23,148.18	24,133.18	25,102.82	26,057.25	26,996.61	27,294.31
	国补计算小时数	868.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	<b>三、含税售电收入</b>							
	交易电价收入(万元)	1,676.90	769.20	757.27	745.46	733.76	722.18	228.87
	国补收入(万元)	781.26	769.20	757.27	745.46	733.76	722.18	228.87
	省补收入(万元)	895.65	-	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
	标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
	<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
	主营业务收入(不含税)	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35	639.10	202.54
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,483.99</b>	<b>680.71</b>	<b>670.15</b>	<b>659.70</b>	<b>649.35</b>	<b>639.10</b>	<b>202.54</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	2.84	5.60	5.52	5.44	5.36	5.28	5.20	5.12	5.05
折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
租赁费	14.40	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80
技术服务费									
委托运营成本	137.82	197.44	197.44	197.44	197.44	207.31	207.31	207.31	207.31
技改工程									
其他		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	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07	845.99
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07	845.99

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
长丰县吴山镇	4.97	4.89	4.82	4.75	4.67	4.60	4.53	4.46	4.39	4.32	1.37
魏老河水库	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	392.14	
20MW渔光互补	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	9.60
光伏发电项目	207.31	217.67	217.67	217.67	217.67	217.67	228.56	228.56	228.56	228.56	76.19
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66	866.59	655.82	87.82
项目不够在此行											
营业成本合计	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66	866.59	655.82	87.82

被评估单位: 合



## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司		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	162.51	309.49	304.82	271.87	228.63	224.49	220.98	
1	销项税	171.15	322.06	317.38	284.42	241.17	237.61	234.10	
2	进项税	8.64	12.57	12.56	12.55	12.54	13.12	13.11	
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	
4	实际缴纳增值税	162.51	309.49	304.82	271.87	228.63	224.49	220.98	
二、	税金及附加								
1	城建税	8.13	15.47	15.24	13.59	11.43	11.22	11.05	
2	教育费附加	4.88	9.28	9.14	8.16	6.86	6.73	6.63	
3	地方教育附加	3.25	6.19	6.10	5.44	4.57	4.49	4.42	
4	土地使用税	0.93	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	
5	印花税	0.44	0.83	0.82	0.73	0.62	0.61	0.60	
6	房产税	0.72	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	
8	其他	0.80	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	
	项目不够在此行前填加								
	税金及附加合计	19.14	37.37	36.89	33.51	29.07	28.65	28.29	

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	217.51	214.07	210.67	206.68	203.34	200.04	179.25
1	销项税	230.61	227.17	223.75	220.37	217.03	213.71	192.92
2	进项税	13.10	13.09	13.08	13.70	13.69	13.68	13.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	217.51	214.07	210.67	206.68	203.34	200.04	179.25
二、	税金及附加							
1	城建税	10.88	10.70	10.53	10.33	10.17	10.00	8.96
2	教育费附加	6.53	6.42	6.32	6.20	6.10	6.00	5.38
3	地方教育附加	4.35	4.28	4.21	4.13	4.07	4.00	3.59
4	土地使用税	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33
5	印花税	0.59	0.59	0.58	0.57	0.56	0.55	0.50
6	房产税	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	27.94	27.58	27.23	26.83	26.48	26.14	24.01

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	74.83	72.82	71.47	70.13	68.81	21.58
1	销项税	88.49	87.12	85.76	84.42	83.08	26.33
2	进项税	13.66	14.30	14.29	14.28	14.28	4.75
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	74.83	72.82	71.47	70.13	68.81	21.58
二、	税金及附加						
1	城建税	3.74	3.64	3.57	3.51	3.44	1.08
2	教育费附加	2.25	2.18	2.14	2.10	2.06	0.65
3	地方教育附加	1.50	1.46	1.43	1.40	1.38	0.43
4	土地使用税	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	0.78
5	印花税	0.23	0.22	0.22	0.22	0.21	0.07
6	房产税	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	0.60
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	0.49
	项目不够在此行前填加						
	税金及附加合计	13.30	13.10	12.96	12.82	12.68	4.09

## 资本性支出预测表（单位：万元）

中晶新能源科技有限公司

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	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晟新能源科技有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	2,980.16	2,402.53	2,551.87	1,194.43
2	营业成本	-	-	968.24	930.09	966.82	379.16
3	完全成本	-	-	969.06	930.14	967.79	379.19
4	税费	-	-	215.79	169.46	353.46	182.26
5	期间费用	-	-	0.82	0.06	0.97	0.03
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	0.82	0.06	0.97	0.03
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	315.82
	折旧	-	-	-	-	-	301.42
	摊销	-	-	-	-	-	14.40
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	-	-	1,184.84	1,099.61	1,321.26	245.63
9	最低现金保有量	-	-	98.74	91.63	110.10	40.94
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	4,918.89	5,759.96	6,492.70	7,408.63
	应付款项	-	-	10.46	32.72	38.61	111.91
10	营运资金	-	-	5,007.16	5,818.88	6,564.19	7,337.66
11	营运资金增加额	-	-	5,007.16	811.71	745.32	773.47

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	1,316.52	1,967.29	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15
2	营业成本	456.48	836.76	836.67	836.59	836.51	836.43
3	完全成本	456.48	836.76	836.67	836.59	836.51	836.43
4	税费	229.37	310.15	438.20	428.87	362.96	276.48
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	315.82	631.64	612.44	602.84	602.84	602.84
	折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	14.40	28.80	9.60	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	370.02	515.27	662.44	662.62	596.64	510.08
9	最低现金保有量	61.67	42.94	55.20	55.22	49.72	42.51
	存货						
	应收款项	7,185.87	7,128.22	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57
	应付款项	61.67	42.94	55.20	55.22	49.72	42.51
10	营运资金	7,185.87	7,128.22	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57
11	营运资金增加额	-209.44	-209.44	-1,886.36	-2,623.02	-1,295.55	-47.71



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	1,827.81	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17
2	营业成本	846.23	846.15	846.07	845.99	845.92	856.21
3	完全成本	846.23	846.15	846.07	845.99	845.92	856.21
4	税费	266.88	259.87	252.92	246.05	239.24	229.86
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	510.27	503.18	496.15	489.20	482.31	483.23
9	最低现金保有量	42.52	41.93	41.35	40.77	40.19	40.27
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收账款项	1,256.77	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57
	应付款项	42.52	41.93	41.35	40.77	40.19	40.27
10	营运资金	1,256.77	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57
11	营运资金增加额	-18.80	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	1,669.43	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70
2	营业成本	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66
3	完全成本	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66
4	税费	223.19	216.58	175.01	13.30	13.10	12.96
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	476.48	469.80	428.16	266.38	276.98	276.77
9	最低现金保有量	39.71	39.15	35.68	22.20	23.08	23.06
	存货						
	应收账款项	1,147.87	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12
	应付款项	39.71	39.15	35.68	22.20	23.08	23.06
10	营运资金	1,147.87	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12
11	营运资金增加额	-17.70	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	649.35	639.10	202.54
2	营业成本	866.59	655.82	87.82
3	完全成本	866.59	655.82	87.82
4	税费	12.82	12.68	4.09
5	期间费用	-	-	-
	销售费用	-	-	-
	管理费用	-	-	-
	研发费用	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	392.14	-
	折旧	602.84	392.14	-
	摊销	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-
8	付现成本	276.57	276.36	91.91
9	最低现金保有量	23.05	23.03	7.66
	存货	-	-	-
	应收款项	61.15	60.18	-
	应付款项	23.05	23.03	-
10	营运资金	61.15	60.18	-
11	营运资金增加额	-0.97	-0.97	-60.18

## 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

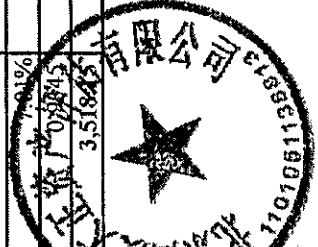
单位: 人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	溢余性资产(负债)		40.21	40.21
1	溢余货币资金		40.21	40.21
二	非经营性资产		10,783.97	10,783.97
1	应收账款		-	-
2	预付款项		25.49	25.49
3	其他应收款		10,758.48	10,758.48
4	长期应收款		-	-
三	项目不够在此行前填加			
	非经营性负债		16,386.15	16,386.15
1	应付账款		772.01	772.01
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		15,614.14	15,614.14
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		-5,561.96	-5,561.96

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

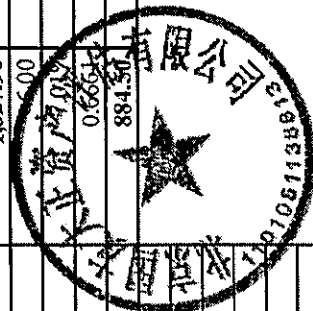
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	1,316.52	2,477.98	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
减: 营业成本	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
税金及附加	17.46	33.27	32.79	29.41	24.98	24.55
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	818.86	1,582.60	1,547.13	1,297.00	968.78	932.04
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	818.86	1,582.60	1,547.13	1,297.00	968.78	932.04
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	204.71	395.65	386.78	324.25	242.20	233.01
四、净利润	614.14	1,186.95	1,160.35	972.75	726.59	699.03
加: 折旧	318.75	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	14.40	9.60	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-69.28	-1,937.82	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80
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	1,016.57	3,764.69	4,413.69	2,898.62	1,404.63	1,348.15
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	0.8815	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127
六、企业自由现金流现值	999.40	3,518.45	3,854.54	2,365.63	1,071.27	960.87
七、经营性资产价值	19,367.46					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-9,988.08					
加: 长期股权投资价值	9,386.39					
八、企业整体价值	4,385.77					
减: 付息债务价值	5,000.68					
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

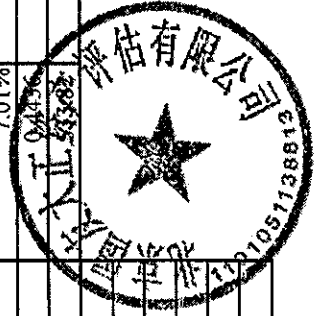
项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
减: 营业成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
税金及附加	24.19	23.84	23.48	23.13	22.72	22.38
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	905.38	878.98	852.85	826.98	791.06	765.70
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	905.38	878.98	852.85	826.98	791.06	765.70
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	226.34	219.74	213.21	206.74	197.77	191.43
四、净利润	679.03	659.23	639.64	620.23	593.30	574.28
加: 折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70
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	1,327.96	1,307.98	1,288.20	1,268.61	1,241.50	1,222.30
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	0.6654	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747
六、企业自由现金流现值	884.50	814.14	749.31	689.59	630.66	580.25
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
减: 营业成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
税金及附加	22.04	19.91	9.20	8.99	8.85	8.72
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	740.60	582.81	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	740.60	582.81	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
所得税率	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	185.15	145.70	-	-	-	-
四、净利润	555.45	437.11	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
加: 折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98	-0.97
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	1,203.29	1,237.03	1,317.26	400.40	390.12	379.93
折现期	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00
折现率	7.01%	7.01%	7.97%	7.97%	7.97%	7.97%
折现系数	0.444%	0.4146	0.3857	0.3572	0.3309	0.3064
六、企业自由现金流现值		512.84	508.06	143.04	129.07	116.42
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2041年	2042年
一、营业收入	639.10	202.54
减: 营业成本	891.96	398.75
税金及附加	8.58	2.72
销售费用	-	-
管理费用	-	-
研发费用	-	-
财务费用	-	-
二、营业利润	-261.44	-198.93
加: 营业外收入		
减: 营业外支出		
三、利润总额	-261.44	-198.93
所得税率	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-
四、净利润	-261.44	-198.93
加: 折旧	630.32	311.57
加: 摊销	-	-
减: 追加资本性支出	-	-
减: 营运资金净增加	-0.97	-60.18
加: 扣税后利息	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-
加: 回收固定资产净值		598.81
加: 回收无形资产		
加: 回收营运资金		
五、企业自由现金流	369.85	771.63
折现期	18.00	19.00
折现率	7.97%	7.97%
折现系数	0.2838	0.2629
六、企业自由现金流现值	104.97	202.84
七、经营性资产价值		
加: 溢余及非经营资产(负债)价值		
加: 长期股权投资价值		
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
批复装机容量(MW)	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
上网电量(万千瓦时)	1,293.62	2,434.30	2,398.94	2,363.91	2,329.24	2,294.91
衰减率(%)	1.44%	1.45%	1.45%	1.46%	1.47%	1.47%
发电利用小时	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
累计合理利用小时数	7,654.92	8,872.07	10,071.53	11,253.49	12,418.11	13,565.57
国补计算小时数	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
<b>二、电价</b>						
长丰县瓦东干	1.1500	1.1500	1.1500	1.1500	0.9000	0.9000
巢吴山皎水库	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
20MW渔光互补	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
光伏发电项目	-	-	-	-	-	-
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
标杆电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-
<b>三、含税售电收入</b>						
交易电价收入(万元)	1,487.66	2,799.44	2,758.77	2,472.26	2,096.32	2,065.42
国补收入(万元)	497.27	935.74	922.15	908.69	895.36	882.16
省补收入(万元)	666.99	1,255.12	1,236.89	1,218.83	1,200.96	1,183.26
市补收入(万元)	323.41	608.58	599.73	344.74	-	-
标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-
减: 细则考核费用/调峰服务费						
主营业务收入(不含税)	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,316.52</b>	<b>2,477.38</b>	<b>2,441.39</b>	<b>2,187.84</b>	<b>1,855.15</b>	<b>1,827.81</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
	一、电量						
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	2,260.94	2,227.30	2,193.99	2,161.02	2,128.38	2,096.06
	衰减率(%)	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%	1.51%	1.52%
	发电利用小时	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03
	累计合理利用小时数	14,696.04	15,809.68	16,906.68	17,987.19	19,051.38	20,099.41
	围补计算小时数	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03
	二、电价	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
长丰县瓦东干	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
巢吴山段水库	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
20MW海光互补	省补电价(含税价元/kW·h)						
光伏发电项目	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	2,034.84	2,004.56	1,974.59	1,944.92	1,915.54	1,886.45
	交易电价收入(万元)	869.10	856.17	843.37	830.70	818.15	805.73
	国补收入(万元)	1,165.74	1,148.39	1,131.22	1,114.22	1,097.39	1,080.73
	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						
	主营业务收入(不含税)	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
	其他业务收入(不含税)						
	四、营业收入合计	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量 (MW)	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
	上网电量 (万千瓦时)	2,064.07	2,032.40	2,001.05	1,970.01	1,939.28	1,908.86
	衰减率 (%)	1.53%	1.53%	1.54%	1.55%	1.56%	1.57%
	发电利用小时	1,032.04	1,016.20	1,000.53	985.01	969.64	954.43
	累计合理利用小时数	21,131.45	22,147.65	23,148.18	24,133.18	25,102.82	26,057.25
	国补计算小时数	1,032.04	868.55	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
	交易电价 (含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价 (含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	市补电价 (含税价元/kW·h)						
	标杆电价 (含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>							
	交易电价收入 (万元)	1,857.66	1,676.90	769.20	757.27	745.46	733.76
	国补收入 (万元)	793.43	781.26	769.20	757.27	745.46	733.76
	省补收入 (万元)	1,064.23	895.65	-	-	-	-
	市补收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
	标杆收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>							
	主营业务收入 (不含税)	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
	其他业务收入 (不含税)	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>							
		1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	内容	2041年	2042年
	<b>一、电量</b>		
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	20.00	20.00
	上网电量(万千瓦时)	1,878.73	595.38
	衰减率(%)	1.58%	4.93%
	发电利用小时	939.37	297.69
	累计合理利用小时数	26,996.61	27,294.31
	国补计算小时数	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>		
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156
	市补电价(含税价元/kW·h)		
	标杆电价(含税价元/kW·h)		
	<b>三、含税售电收入</b>		
	交易电价收入(万元)	722.18	228.87
	国补收入(万元)	722.18	228.87
	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/调峰服务等	-	-
	主营业务收入(不含税)	639.10	202.54
	其他业务收入(不含税)	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>639.10</b>	<b>202.54</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	3.00	2.96	2.91	2.87	2.83	2.79	2.75	2.71	2.66
折旧	318.75	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
租赁费	14.40	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80
技术服务费									
委托运营成本	144.05	197.44	197.44	197.44	197.44	207.31	207.31	207.31	207.31
技改工程									
其他		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	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22	871.18	871.14	871.10
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22	871.18	871.14	871.10

营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
长丰县瓦东干	2.62	2.59	2.55	2.51	2.47	2.43	2.39	2.36	2.32	2.28	0.72
梁吴山段水库	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	311.57
20MW渔光互补	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	9.60
光伏发电项目	207.31	217.67	217.67	217.67	217.67	217.67	228.56	228.56	228.56	228.56	76.19
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	871.06	881.38	881.34	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00	891.96	398.75
项目不够在此行											
营业成本合计	871.06	881.38	881.34	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00	891.96	398.75

被评估单位：合

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

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	162.11	309.83	305.16	272.20	228.96	224.81	221.30
1	销项税	171.15	322.06	317.38	284.42	241.17	237.61	234.10
2	进项税	9.03	12.23	12.22	12.22	12.21	12.80	12.80
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	162.11	309.83	305.16	272.20	228.96	224.81	221.30
	二、税金及附加							
1	城建税	8.11	15.49	15.26	13.61	11.45	11.24	11.07
2	教育费附加	4.86	9.29	9.15	8.17	6.87	6.74	6.64
3	地方教育附加	3.24	6.20	6.10	5.44	4.58	4.50	4.43
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.44	0.83	0.82	0.73	0.62	0.61	0.60
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	0.81	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	17.46	33.27	32.79	29.41	24.98	24.55	24.19

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	217.82	214.38	210.97	206.98	203.63	200.33	179.54
1	销项税	230.61	227.17	223.75	220.37	217.03	213.71	192.92
2	进项税	12.79	12.78	12.78	13.40	13.39	13.39	13.38
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	217.82	214.38	210.97	206.98	203.63	200.33	179.54
二、	税金及附加							
1	城建税	10.89	10.72	10.55	10.35	10.18	10.02	8.98
2	教育费附加	6.53	6.43	6.33	6.21	6.11	6.01	5.39
3	地方教育附加	4.36	4.29	4.22	4.14	4.07	4.01	3.59
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.59	0.58	0.58	0.57	0.56	0.55	0.50
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	23.84	23.48	23.13	22.72	22.38	22.04	19.91



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
	一、应缴增值税	75.12	73.10	71.74	70.40	69.07	21.66
1	销项税	88.49	87.12	85.76	84.42	83.08	26.33
2	进项税	13.38	14.02	14.02	14.01	14.01	4.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	75.12	73.10	71.74	70.40	69.07	21.66
	二、税金及附加						
1	城建税	3.76	3.65	3.59	3.52	3.45	1.08
2	教育费附加	2.25	2.19	2.15	2.11	2.07	0.65
3	地方教育附加	1.50	1.46	1.43	1.41	1.38	0.43
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.23	0.22	0.22	0.22	0.21	0.07
6	房产税	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	0.49
	项目不够在此行前填加						
	税金及附加合计	9.20	8.99	8.85	8.72	8.58	2.72

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	2,513.76	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
2	营业成本	861.56	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
3	完全成本	861.56	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
4	税费	437.97	428.92	419.57	353.66	267.17	257.56
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	659.12	639.92	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	28.80	9.60	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	640.41	650.51	650.72	584.77	498.24	498.46
9	最低现金保有量	53.37	54.21	54.23	48.73	41.52	41.54
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	7,179.68	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57	1,256.77
	应付款项	53.37	54.21	54.23	48.73	41.52	41.54
10	营运资金	7,179.68	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57	1,256.77
11	营运资金增加额	-69.28	-1,937.82	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
2	营业成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
3	完全成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
4	税费	250.54	243.58	236.69	229.88	220.49	213.81
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	491.39	484.39	477.47	470.61	471.55	464.83
9	最低现金保有量	40.95	40.37	39.79	39.22	39.30	38.74
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57	1,147.87
	应付款项	40.95	40.37	39.79	39.22	39.30	38.74
10	营运资金	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57	1,147.87
11	营运资金增加额	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
2	营业成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
3	完全成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
4	税费	207.19	165.61	9.20	8.99	8.85	8.72
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	458.17	416.55	260.10	270.74	270.57	270.39
9	最低现金保有量	38.18	34.71	21.68	22.56	22.55	22.53
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收账款	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12	61.15
	应付账款	38.18	34.71	21.68	22.56	22.55	22.53
10	营运资金	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12	61.15
11	营运资金增加额	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98	-0.97

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

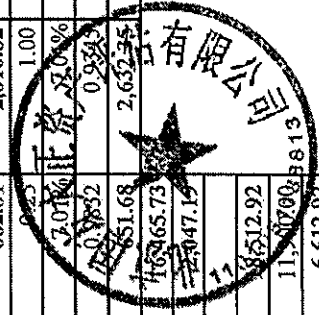
序号	项目	2041年	2042年
1	营业收入	639.10	202.54
2	营业成本	891.96	398.75
3	完全成本	891.96	398.75
4	税费	8.58	2.72
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	630.32	311.57
	折旧	630.32	311.57
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	270.22	89.90
9	最低现金保有量	22.52	7.49
	存货		
	应收款项	60.18	
	应付款项	22.52	
10	营运资金	60.18	
11	营运资金增加额	-0.97	-60.18



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

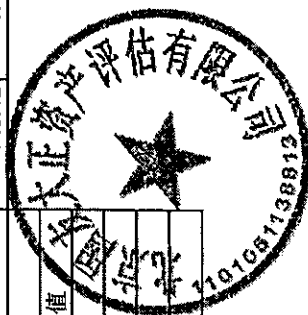
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、营业收入	1,121.62	2,072.31	2,057.80	2,043.40	2,029.10	2,014.89	2,000.79	1,986.78	1,972.87	1,959.06
减: 营业成本	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40	832.29
税金及附加	3.23	26.47	26.28	26.09	25.90	25.67	25.48	25.30	25.11	24.93
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	702.14	1,220.17	1,205.97	1,191.86	1,177.86	1,156.50	1,142.69	1,128.98	1,115.36	1,101.84
加: 营业外收入										
减: 营业外支出										
三、利润总额	702.14	1,220.17	1,205.97	1,191.86	1,177.86	1,156.50	1,142.69	1,128.98	1,115.36	1,101.84
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	175.53	305.04	301.49	297.97	294.46	289.12	285.67	282.24	278.84	275.46
四、净利润	526.60	915.13	904.47	893.90	883.39	867.37	857.02	846.73	836.52	826.38
加: 折旧	324.30	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
加: 摊销	4.50	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
减: 追加资本性支出	1.49	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97
减: 营运资金净增加	302.43	-1,247.06	-8.70	-8.64	-8.58	-8.52	-8.46	-8.40	-8.34	-8.28
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	111.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	662.81	2,816.82	1,567.81	1,557.17	1,546.61	1,530.53	1,520.11	1,509.77	1,499.50	1,489.30
折现期	0.5	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	0.8832	0.8341	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	581.68	2,632.25	1,369.19	1,270.84	1,179.56	1,090.85	1,012.48	939.73	872.22	809.35
七、经营性资产价值	581.68	2,632.25	1,369.19	1,270.84	1,179.56	1,090.85	1,012.48	939.73	872.22	809.35
加: 溢余及非经营性资产(负债)价值	11,865.92									
加: 长期股权投资价值	11,865.92									
八、企业整体价值	11,865.92									
减: 付息债务价值	11,865.92									
九、股东全部权益价值	6,612.92									



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 铅山县天宏虹辉太阳能科技

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	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,746.05	1,576.21	1,565.18	1,192.15	639.41	317.46
减: 营业成本	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
税金及附加	24.70	24.52	24.34	22.06	19.80	19.60	14.64	7.29	3.62
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,080.59	1,067.25	1,054.02	884.25	716.77	697.76	329.79	-215.49	-109.90
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	1,080.59	1,067.25	1,054.02	884.25	716.77	697.76	329.79	-215.49	-109.90
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	270.15	266.81	263.50	221.06	179.19	174.44	82.45	-	-
四、净利润	810.44	800.44	790.51	663.19	537.58	523.32	247.35	-215.49	-109.90
加: 折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
加: 摊销	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	4.50	-
减: 追加资本性支出	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	1.49
减: 营运资金净增加	-8.22	-8.17	-8.11	-23.00	-22.73	-7.73	-416.82	-619.93	-60.21
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	1,473.30	1,463.24	1,453.26	1,340.82	1,214.94	1,185.69	1,318.80	1,054.57	1,062.78
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	748.41	694.63	644.71	555.87	470.70	429.28	446.21	333.44	314.03
七、经营性资产价值									
加: 溢余及非经营资产(负债)价值									
加: 长期股权投资价值									
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：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>一、电量</b>									
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)	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94
上网电量(万千瓦时)	1,056.19	1,951.43	1,937.77	1,924.20	1,910.73	1,897.36	1,884.08	1,870.89	1,857.79
衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
发电利用小时	529.69	978.65	971.80	965.00	958.24	951.54	944.88	938.26	931.69
累计合理利用小时数	7,487.70	8,466.35	9,438.16	10,403.16	11,361.40	12,312.94	13,257.81	14,196.08	15,127.77
围补计算小时数	529.69	978.65	971.80	965.00	958.24	951.54	944.88	938.26	931.69
<b>二、电价</b>									
交易电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
围补电价(含税价元/kW·h)	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857
省补电价(含税价元/kW·h)	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000
市补电价(含税价元/kW·h)									
标杆电价(含税价元/kW·h)									
<b>三、含税售电收入</b>									
交易电价收入(万元)	1,267.43	2,341.71	2,325.32	2,309.04	2,292.88	2,276.83	2,260.89	2,245.06	2,229.35
围补收入(万元)	437.58	808.48	802.82	797.20	791.62	786.07	780.57	775.11	769.68
省补收入(万元)	618.61	1,142.95	1,134.95	1,127.00	1,119.12	1,111.28	1,103.50	1,095.78	1,088.11
市补收入(万元)	211.24	390.29	387.55	384.84	382.15	379.47	376.82	374.18	371.56
标杆收入(万元)									
<b>减：细则考核费用/调峰服务费等</b>									
主营业务收入(不含税)	1,121.62	2,072.31	2,057.80	2,043.40	2,029.10	2,014.89	2,000.79	1,986.78	1,972.87
其他业务收入(不含税)									
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,121.62</b>	<b>2,072.31</b>	<b>2,057.80</b>	<b>2,043.40</b>	<b>2,029.10</b>	<b>2,014.89</b>	<b>2,000.79</b>	<b>1,986.78</b>	<b>1,972.87</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>										
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)	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94
上网电量(万千瓦时)	1,844.79	1,831.87	1,819.05	1,806.32	1,793.67	1,781.12	1,768.65	1,756.27	1,743.97	865.88
衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
发电利用小时	925.17	918.70	912.27	905.88	899.54	893.24	886.99	880.78	874.61	434.25
累计合理利用小时数	16,052.94	16,971.64	17,883.90	18,789.78	19,689.32	20,582.56	21,469.55	22,350.33	23,224.94	23,659.19
国补计算小时数	925.17	918.70	912.27	905.88	899.54	893.24	886.99	880.78	874.61	0.00
<b>二、电价</b>										
交易电价(含税价元/kW·h)	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
国补电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000					
标杆电价(含税价元/kW·h)										
标杆电价(含税价元/kW·h)										
三、含税售电收入	2,213.74	2,198.25	2,182.86	2,167.58	1,973.04	1,781.12	1,768.65	1,347.12	722.53	358.74
交易电价收入(万元)	764.29	758.94	753.63	748.36	743.12	737.92	732.75	727.62	722.53	358.74
国补收入(万元)	1,080.49	1,072.93	1,065.42	1,057.96	1,050.55	1,043.20	1,035.90	619.50	-	-
省补收入(万元)	368.96	366.37	363.81	361.26	179.37					
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)	1,959.06	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,746.05	1,576.21	1,565.18	1,192.15	639.41	317.46
其他业务收入(不含税)										
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,959.06</b>	<b>1,945.35</b>	<b>1,931.73</b>	<b>1,918.21</b>	<b>1,746.05</b>	<b>1,576.21</b>	<b>1,565.18</b>	<b>1,192.15</b>	<b>639.41</b>	<b>317.46</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	6.26	16.06	15.95	15.84	15.73	15.62	15.51	15.40	15.29
折旧	324.30	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
租赁费	4.50	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	79.90	150.00	150.00	150.00	150.00	157.50	157.50	157.50	157.50
技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	1.29	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
小计	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
江西上饶市湖坊镇20MWp光伏电站项目	15.19	15.08	14.97	14.87	14.77	14.66	14.56	14.46	14.36	7.13
	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	4.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	157.50	165.38	165.38	165.38	165.38	165.38	173.64	173.64	173.64	86.82
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
项目不够在此处										
营业成本合计	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75

被评估单位: 铅

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
一、	应缴增值税	140.20	258.31	256.44	254.58	252.74	250.46	248.64	246.83	245.04	243.25	241.01
1	销项税	145.81	269.40	267.51	265.64	263.78	261.94	260.10	258.28	256.47	254.68	252.90
2	进项税	5.61	11.09	11.07	11.06	11.04	11.48	11.47	11.45	11.44	11.42	11.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	28.89	258.31	256.44	254.58	252.74	250.46	248.64	246.83	245.04	243.25	241.01
二、	税金及附加											
1	城建税	1.44	12.92	12.82	12.73	12.64	12.52	12.43	12.34	12.25	12.16	12.05
2	教育费附加	0.87	7.75	7.69	7.64	7.58	7.51	7.46	7.40	7.35	7.30	7.23
3	地方教育附加	0.58	5.17	5.13	5.09	5.05	5.01	4.97	4.94	4.90	4.87	4.82
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.34	0.62	0.62	0.62	0.61	0.61	0.60	0.60	0.59	0.59	0.59
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加											
	税金及附加合计	3.23	26.47	26.28	26.09	25.90	25.67	25.48	25.30	25.11	24.93	24.70

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有

序号	项目	单位：人民币万元									
		2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年		
一、	应缴增值税	239.26	237.51	215.14	193.08	191.16	142.68	70.84	35.13		
1	销项税	251.13	249.37	226.99	204.91	203.47	154.98	83.12	41.27		
2	进项税	11.87	11.86	11.84	11.83	12.31	12.30	12.28	6.14		
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	实际缴纳增值税	239.26	237.51	215.14	193.08	191.16	142.68	70.84	35.13		
二、	税金及附加										
1	城建税	11.96	11.88	10.76	9.65	9.56	7.13	3.54	1.76		
2	教育费附加	7.18	7.13	6.45	5.79	5.73	4.28	2.13	1.05		
3	地方教育附加	4.79	4.75	4.30	3.86	3.82	2.85	1.42	0.70		
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	印花税	0.58	0.58	0.53	0.48	0.47	0.36	0.19	0.10		
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01		
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-		
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	24.52	24.34	22.06	19.80	19.60	14.64	7.29	3.62		







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,086.92	2,072.31	2,057.80	2,043.40	2,029.10	2,014.89	2,000.79
2	营业成本	818.69	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62
3	完全成本	818.69	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62
4	税费	353.46	331.51	327.77	324.05	320.36	314.79	311.15
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	641.52	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61
	折旧	641.52	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
	摊销	-	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
7	其他非现成本/费用							
8	付现成本	530.63	499.58	495.72	491.89	488.09	489.91	486.16
9	最低现金保有量	44.22	41.63	41.31	40.99	40.67	40.83	40.51
	存货							
	应收款项	2,489.90	1,242.85	1,234.15	1,225.51	1,216.93	1,208.41	1,199.95
	应付款项	44.22	41.63	41.31	40.99	40.67	40.83	40.51
10	营运资金	2,489.90	1,242.85	1,234.15	1,225.51	1,216.93	1,208.41	1,199.95
11	营运资金增加额	302.43	-1,247.06	-8.70	-8.64	-8.58	-8.52	-8.46

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	1,986.78	1,972.87	1,959.06	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,746.05
2	营业成本	832.51	832.40	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75
3	完全成本	832.51	832.40	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75
4	税费	307.54	303.95	300.39	294.85	291.34	287.85	243.12
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61
	折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
	摊销	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	482.44	478.75	475.08	477.30	473.69	470.09	425.26
9	最低现金保有量	40.20	39.90	39.59	39.78	39.47	39.17	35.44
	存货							
	应收款项	1,191.55	1,183.21	1,174.93	1,166.70	1,158.54	1,150.43	1,127.43
	应付款项	40.20	39.90	39.59	39.78	39.47	39.17	35.44
10	营运资金	1,191.55	1,183.21	1,174.93	1,166.70	1,158.54	1,150.43	1,127.43
11	营运资金增加额	-8.40	-8.34	-8.28	-8.22	-8.17	-8.11	-23.00

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,576.21	1,565.18	1,192.15	639.41	317.46
2	营业成本	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
3	完全成本	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
4	税费	198.99	194.04	97.09	7.29	3.62
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	657.61	657.61	657.61	653.11	324.30
	折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
	摊销	9.00	9.00	9.00	4.50	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	381.03	384.25	287.19	201.79	103.07
9	最低现金保有量	31.75	32.02	23.93	16.82	17.18
	存货					
	应收款项	1,104.69	1,096.96	680.14	60.21	
	应付款项	31.75	32.02	23.93	16.82	
10	营运资金	1,104.69	1,096.96	680.14	60.21	
11	营运资金增加额	-22.73	-7.73	-416.82	-619.93	-60.21

## 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

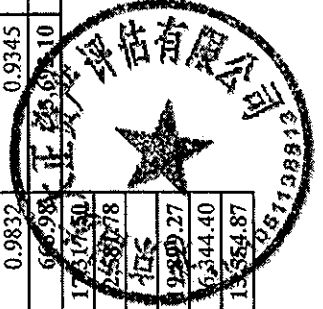
被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司 单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
<b>一 溢余性资产(负债)</b>				
1	溢余货币资金		109.33	109.33
<b>二 非经营性资产</b>				
1	应收账款		3,859.97	3,859.97
2	预付款项		2.00	2.00
3	其他应收款		3,551.98	3,551.98
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		305.98	305.98
<b>三 项目不够在此行前填加</b>				
<b>非经营性负债</b>				
1	应付账款		1,922.11	1,922.11
2	应交税费		74.72	74.72
3	其他应付款		-	-
4	递延收益		1,847.38	1,847.38
<b>项目不够在此行前填加</b>				
<b>溢余及非经营资产(负债)合计</b>			<b>2,047.19</b>	<b>2,047.19</b>

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

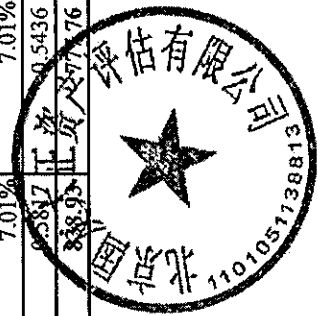
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,335.89	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89	1,968.02
减: 营业成本	443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
税金及附加	10.63	34.09	33.81	26.59	26.37	26.10	25.89
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	881.37	1,655.59	1,635.52	1,118.53	1,102.75	1,079.15	1,063.62
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	881.37	1,655.59	1,635.52	1,118.53	1,102.75	1,079.15	1,063.62
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	220.34	413.90	408.88	279.63	275.69	269.79	265.90
四、净利润	661.03	1,241.70	1,226.64	838.90	827.07	809.36	797.71
加: 折旧	333.07	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
加: 摊销	11.89	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	397.14	-2,054.08	-16.62	-586.02	-11.80	-11.71	-11.61
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	71.47	-	-	-	-	-	-
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	675.32	3,951.91	1,899.39	2,081.05	1,495.00	1,477.20	1,465.46
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	666.98	3,698.10	1,658.76	1,698.39	1,140.20	1,052.84	976.08
七、经营性资产价值	175,176.50						
加: 溢余及非经营资产(负值)价值	2,587.78						
加: 长期股权投资价值	175						
八、企业整体价值	177,939.27						
减: 付息债务价值	63,444.40						
九、股东全部权益价值	114,494.87						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

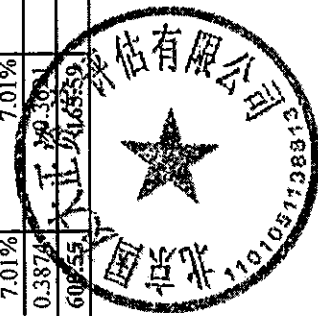
项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	1,952.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43	1,869.54
减: 营业成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
税金及附加	25.67	25.46	25.25	24.99	24.78	24.57	21.74
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,048.21	1,032.93	1,017.77	994.38	979.47	964.67	761.74
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,048.21	1,032.93	1,017.77	994.38	979.47	964.67	761.74
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	262.05	258.23	254.44	248.60	244.87	241.17	190.43
四、净利润	786.16	774.70	763.33	745.79	734.60	723.50	571.30
加: 折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-11.52	-11.43	-11.34	-11.25	-11.16	-11.07	-226.67
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	1,453.81	1,442.26	1,430.80	1,413.17	1,401.89	1,390.70	1,454.11
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	904.91	838.95	777.76	717.87	665.50	616.95	602.84
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 巢湖睿图光伏发电有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25
减: 营业成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
税金及附加	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
加: 折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	0.83
减: 营运资金净增加	-1,079.01	-0.53	-0.53	-0.53	-65.21
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					741.30
加: 回收无形资产净值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	1,550.09	457.37	451.93	446.53	843.24
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	0.3874	0.3930	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	608.55	146.59	152.91	141.19	249.16
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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：巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
巢湖睿阁夏阁 镇渔光互补 20MWp光伏电站 站项目	一、电量						
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	1,207.64	2,315.00	2,296.48	2,278.10	2,259.88	2,241.80
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	603.82	1,157.50	1,148.24	1,139.05	1,129.94	1,120.90
	累计合理利用小时数	7,669.95	8,827.45	9,975.69	11,114.74	12,244.68	13,365.58
	国补计算小时数	603.82	1,157.50	1,148.24	1,139.05	1,129.94	1,120.90
	二、电价	1.2500	1.2500	1.2500	1.0000	1.0000	1.0000
	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)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500			
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
	三、含税售电收入	1,509.55	2,893.75	2,870.60	2,278.10	2,259.88	2,241.80
交易电价收入(万元)	464.22	889.88	882.77	875.70	868.70	861.75	
国补收入(万元)	743.42	1,425.11	1,413.71	1,402.40	1,391.18	1,380.05	
省补收入(万元)							
市补收入(万元)	301.91	578.75	574.12				
标杆收入(万元)							
减：细则考核费用/调峰服务费							
主营业务收入(不含税)	1,335.89	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89	
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计		1,335.89	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89



## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
<b>一、电量</b>							
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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
上网电量(万千瓦时)	2,223.87	2,206.08	2,188.43	2,170.92	2,153.55	2,136.32	2,119.23
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,111.93	1,103.04	1,094.21	1,085.46	1,076.78	1,068.16	1,059.62
累计合理利用小时数	14,477.52	15,580.56	16,674.77	17,760.23	18,837.00	19,905.17	20,964.78
国补计算小时数	1,111.93	1,103.04	1,094.21	1,085.46	1,076.78	1,068.16	1,059.62
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	854.85	848.02	841.23	834.50	827.83	821.20	814.63
国补收入(万元)	1,369.01	1,358.06	1,347.20	1,336.42	1,325.73	1,315.12	1,304.60
省补收入(万元)							
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	1,968.02	1,952.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,968.02</b>	<b>1,952.28</b>	<b>1,936.66</b>	<b>1,921.17</b>	<b>1,905.80</b>	<b>1,890.55</b>	<b>1,875.43</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
巢湖睿阁互镇渔光互补20MWp光伏电站项目	一、电量						
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	2,102.28	2,085.46	2,068.78	2,052.23	2,035.81	168.29
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,051.14	1,042.73	1,034.39	1,026.11	1,017.90	84.15
	累计合理利用小时数	22,015.92	23,058.65	24,093.04	25,119.16	26,137.06	26,221.21
	国补计算小时数	875.95	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
	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)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	省市电价(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	1,886.59	801.65	795.24	788.88	782.57	64.69	
交易电价收入(万元)	808.12	801.65	795.24	788.88	782.57	64.69	
国补收入(万元)	1,078.47	-	-	-	-	-	
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							
主营业务收入(不含税)	1,669.54	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25	
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计	1,669.54	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25	

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	6.98	16.20	16.07	15.94	15.82	15.69	15.56	15.44	15.32
折旧	333.07	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
租赁费	11.89	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	88.43	160.04	160.04	160.04	160.04	168.05	168.05	168.05	168.05
技改工程									
其他	3.53	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
无形资产摊销									
小计	443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52	878.39	878.27
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52	878.39	878.27

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：巢

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	15.19	15.07	14.95	14.83	14.71	14.59	14.48	14.36	14.25	1.18
	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	1.98
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
巢湖睿阁夏阁 镇渔光互补 20MWp光伏电站 项目	168.05	176.45	176.45	176.45	176.45	176.45	185.27	185.27	185.27	15.44
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	0.42
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
项目不够在此行										
营业成本合计	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	167.45	321.20	318.55	250.41	248.33	245.78	243.74
1	销项税	173.67	332.91	330.25	262.08	259.99	257.91	255.84
2	进项税	6.21	11.71	11.69	11.68	11.66	12.12	12.11
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	95.98	321.20	318.55	250.41	248.33	245.78	243.74
二、	税金及附加							
1	城建税	4.80	16.06	15.93	12.52	12.42	12.29	12.19
2	教育费附加	2.88	9.64	9.56	7.51	7.45	7.37	7.31
3	地方教育附加	1.92	6.42	6.37	5.01	4.97	4.92	4.87
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.37	0.71	0.71	0.56	0.56	0.55	0.55
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.66	1.26	1.25	0.99	0.98	0.97	0.97
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	10.63	34.09	33.81	26.59	26.37	26.10	25.89

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	241.71	239.69	237.69	235.21	233.24	231.29	204.54
1	销项税	253.80	251.77	249.75	247.75	245.77	243.81	217.04
2	进项税	12.09	12.07	12.06	12.55	12.53	12.51	12.50
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	241.71	239.69	237.69	235.21	233.24	231.29	204.54
二、	税金及附加							
1	城建税	12.09	11.98	11.88	11.76	11.66	11.56	10.23
2	教育费附加	7.25	7.19	7.13	7.06	7.00	6.94	6.14
3	地方教育附加	4.83	4.79	4.75	4.70	4.66	4.63	4.09
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.54	0.54	0.53	0.53	0.53	0.52	0.46
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.96	0.95	0.94	0.94	0.93	0.92	0.82
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	25.67	25.46	25.25	24.99	24.78	24.57	21.74

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	79.74	78.49	77.77	77.06	6.36
1	销项税	92.23	91.49	90.76	90.03	7.44
2	进项税	12.48	13.00	12.98	12.97	1.08
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	79.74	78.49	77.77	77.06	6.36
二、	税金及附加					
1	城建税	3.99	3.92	3.89	3.85	0.32
2	教育费附加	2.39	2.35	2.33	2.31	0.19
3	地方教育附加	1.59	1.57	1.56	1.54	0.13
4	土地使用税	-	-	-	-	-
5	印花税	0.20	0.20	0.19	0.19	0.02
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.35	0.35	0.34	0.34	0.03
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68

## 资本性支出预测表（单位：万元）

湖睿阁光伏发电有限公司

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	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,579.78	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89	1,968.02
2	营业成本	871.28	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
3	完全成本	871.28	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
4	税费	441.05	447.99	442.69	306.23	302.06	295.89	291.79
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	646.20	653.01	647.58	510.99	506.70	508.40	504.18
9	最低现金保有量	53.85	54.42	53.97	42.58	42.22	42.37	42.01
	存货							
	应收款项	4,132.10	2,078.02	2,061.39	1,475.38	1,463.57	1,451.87	1,440.25
	应付款项	53.85	54.42	53.97	42.58	42.22	42.37	42.01
10	营运资金	4,132.10	2,078.02	2,061.39	1,475.38	1,463.57	1,451.87	1,440.25
11	营运资金增加额	397.14	-2,054.08	-16.62	-586.02	-11.80	-11.71	-11.61

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	1,952.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43	1,669.54
2	营业成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
3	完全成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
4	税费	287.73	283.69	279.69	273.58	269.65	265.74	212.17
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	499.99	495.83	491.71	493.88	489.82	485.80	432.11
9	最低现金保有量	41.67	41.32	40.98	41.16	40.82	40.48	36.01
	存货							
	应收款项	1,428.73	1,417.30	1,405.96	1,394.71	1,383.55	1,372.49	1,145.81
	应付款项	41.67	41.32	40.98	41.16	40.82	40.48	36.01
10	营运资金	1,428.73	1,417.30	1,405.96	1,394.71	1,383.55	1,372.49	1,145.81
11	营运资金增加额	-11.52	-11.43	-11.34	-11.25	-11.16	-11.07	-226.67

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

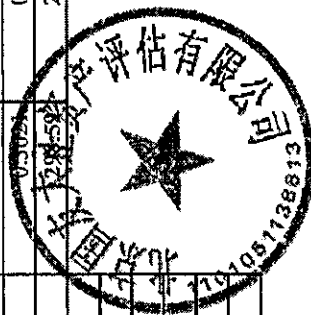
序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25
2	营业成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
3	完全成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
4	税费	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	228.34	236.92	236.73	236.53	19.70
9	最低现金保有量	19.03	19.74	19.73	19.71	1.64
	存货					
	应收款项	66.80	66.27	65.74	65.21	
	应付款项	19.03	19.74	19.73	19.71	
10	营运资金	66.80	66.27	65.74	65.21	
11	营运资金增加额	-1,079.01	-0.53	-0.53	-0.53	-65.21



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司

项目	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,378.38	1,368.73	1,359.15	674.82
减: 营业成本	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
税金及附加	19.26	19.14	19.01	10.98
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
二、营业利润	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
加: 营业外收入				
减: 营业外支出				
三、利润总额	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-
四、净利润	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
加: 折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
加: 摊销	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.20	10.20	10.20	5.10
减: 营运资金净增加	-0.92	-0.91	-0.91	-128.60
加: 扣税后利息	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值				1,494.16
加: 回收无形资产净值				
加: 回收营运资金				
五、企业自由现金流	824.72	815.49	806.32	2,019.38
折现期	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3028	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值		275.92	254.95	596.69
七、经营性资产价值				
加: 溢余及非经营资产(负债)价值				
加: 长期股权投资价值				
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: 庐江东升太阳能开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
上网电量(万千瓦时)	2,416.09	4,501.26	4,465.25	4,429.53	4,398.52	4,367.73
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.70%	0.70%
发电利用小时	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
累计合理利用小时数	8,463.06	9,588.38	10,704.69	11,812.07	12,911.70	14,003.63
国补计算小时数	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/RW·h)	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500
国补电价(含税价元/RW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价(含税价元/RW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价(含税价元/RW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
标杆电价(含税价元/RW·h)						
三、含税售电收入	3,020.11	5,626.57	5,581.56	5,536.91	5,498.15	5,459.66
交易电价收入(万元)	928.74	1,730.28	1,716.44	1,702.71	1,690.79	1,678.96
国补收入(万元)	1,487.34	2,770.98	2,748.81	2,726.82	2,707.73	2,688.78
省补收入(万元)						
市补收入(万元)	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
标杆收入(万元)						
减: 细则考核费用/调峰服务费	7.40	7.34	7.28	7.22	7.17	7.12
主营业务收入(不含税)	2,665.27	4,971.93	4,932.16	4,892.70	4,858.45	4,824.44
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,665.27</b>	<b>4,971.93</b>	<b>4,932.16</b>	<b>4,892.70</b>	<b>4,858.45</b>	<b>4,824.44</b>



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司		2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
项目	内容						
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	上网电量(万千瓦时)	4,337.16	4,306.80	4,276.65	4,246.71	4,216.99	4,187.47
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,084.29	1,076.70	1,069.16	1,061.68	1,054.25	1,046.87
	累计合理利用小时数	15,087.92	16,164.62	17,233.78	18,295.46	19,349.71	20,396.58
	国补计算小时数	1,084.29	1,076.70	1,069.16	1,061.68	1,054.25	1,046.87
<b>二、电价</b>							
	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)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	省补电价(含税价元/kW·h)						
	市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500				
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>							
	交易电价收入(万元)	5,421.45	5,383.50	4,276.65	4,246.71	4,216.99	4,187.47
	国补收入(万元)	1,667.20	1,655.53	1,643.94	1,632.44	1,621.01	1,609.66
	省补收入(万元)	2,669.95	2,651.26	2,632.71	2,614.28	2,595.98	2,577.80
	市补收入(万元)	1,084.29	1,076.70				
	标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
	主营业务收入(不含税)	7.07	7.02	6.97	6.92	6.87	6.83
	其他业务收入(不含税)	4,790.67	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90
<b>四、营业收入合计</b>							
		4,790.67	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	上网电量(万千瓦时)	4,158.15	4,129.05	4,100.14	4,071.44	4,042.94	4,014.64
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,039.54	1,032.26	1,025.04	1,017.86	1,010.74	1,003.66
	累计合理利用小时数	21,436.11	22,468.38	23,493.41	24,511.27	25,522.01	26,525.67
	国补计算小时数	1,039.54	516.13	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
	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)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	智补电价(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	4,158.15	2,858.13	1,576.10	1,565.06	1,554.11	1,543.23
	交易电价收入(万元)	1,598.39	1,587.21	1,576.10	1,565.06	1,554.11	1,543.23
	国补收入(万元)	2,559.76	1,270.92	-	-	-	-
	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	6.78	6.73	6.68	6.64	6.59	6.54
	主营业务收入(不含税)	3,673.01	2,522.59	1,388.09	1,378.38	1,368.73	1,359.15
	其他业务收入(不含税)						
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,673.01</b>	<b>2,522.59</b>	<b>1,388.09</b>	<b>1,378.38</b>	<b>1,368.73</b>	<b>1,359.15</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	内容	2041年
	<b>一、电量</b>	
	批复装机容量(MW)	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00
	上网电量(万千瓦时)	1,993.27
	衰减率(%)	0.70%
	发电利用小时	498.32
	累计合理利用小时数	27,023.99
	国补计算小时数	0.00
	<b>二、电价</b>	<b>1.0000</b>
安徽合肥庐江东升40MW光伏发电项目	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156
	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)	
	<b>三、含税售电收入</b>	<b>766.21</b>
	交易电价收入(万元)	766.21
	国补收入(万元)	-
	省补收入(万元)	
	市补收入(万元)	
	标杆收入(万元)	
	<b>减：细则考核费用/调峰服务等</b>	<b>3.25</b>
	主营业务收入(不含税)	674.82
	其他业务收入(不含税)	
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>674.82</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	14.40	47.01	46.63	46.26	45.93	45.61	45.29	44.98	44.66
折旧	722.31	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
租赁费	55.83	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	207.02	316.98	316.98	316.98	316.98	332.83	332.83	332.83	332.83
技改工程									
其他	3.40	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
无形资产摊销（按容量分摊）									
小计	1,002.96	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39	1,938.07	1,937.76
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	1,002.96	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39	1,938.07	1,937.76

营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	44.35	44.04	43.73	43.42	43.12	42.82	42.52	42.22	41.93	20.82
	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	55.83
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
安徽合肥庐江东升40MW光伏发电项目	332.83	349.47	349.47	349.47	349.47	349.47	366.95	366.95	366.95	183.47
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
项目不够在此列										
营业成本合计	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42

被评估单位：庐

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

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	332.19	621.22	616.10	611.02	606.61	601.28	596.93
1	销项税	346.48	646.35	641.18	636.05	631.60	627.18	622.79
2	进项税	14.29	25.13	25.08	25.03	24.99	25.90	25.86
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	332.19	621.22	616.10	611.02	606.61	601.28	596.93
二、	税金及附加							
1	城建税	16.61	31.06	30.80	30.55	30.33	30.06	29.85
2	教育费附加	9.97	18.64	18.48	18.33	18.20	18.04	17.91
3	地方教育附加	6.64	12.42	12.32	12.22	12.13	12.03	11.94
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	0.74	1.38	1.37	1.36	1.35	1.34	1.33
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	1.22	2.28	2.27	2.25	2.23	2.22	2.20
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	38.27	68.87	68.33	67.79	67.33	66.77	66.31

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
	一、应缴增值税	592.61	465.32	461.92	457.55	454.20	450.88	301.36
1	销项税	618.43	491.10	487.66	484.25	480.86	477.49	327.94
2	进项税	25.82	25.78	25.74	26.69	26.65	26.61	26.57
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	592.61	465.32	461.92	457.55	454.20	450.88	301.36
	二、税金及附加							
1	城建税	29.63	23.27	23.10	22.88	22.71	22.54	15.07
2	教育费附加	17.78	13.96	13.86	13.73	13.63	13.53	9.04
3	地方教育附加	11.85	9.31	9.24	9.15	9.08	9.02	6.03
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	1.32	1.05	1.04	1.03	1.03	1.02	0.70
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	2.19	1.74	1.72	1.71	1.70	1.69	1.16
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	65.85	52.40	52.04	51.59	51.23	50.88	35.08

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	153.92	151.64	150.43	149.22	74.01
1	销项税	180.45	179.19	177.93	176.69	87.73
2	进项税	26.53	27.54	27.51	27.47	13.71
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	153.92	151.64	150.43	149.22	74.01
二、	税金及附加					
1	城建税	7.70	7.58	7.52	7.46	3.70
2	教育费附加	4.62	4.55	4.51	4.48	2.22
3	地方教育附加	3.08	3.03	3.01	2.98	1.48
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	0.39	0.38	0.38	0.38	0.19
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.64	0.63	0.63	0.62	0.31
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	19.50	19.26	19.14	19.01	10.98



## 资本性支出预测表（单位：万元）

C东升太阳能开发有限公司

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	5.10	10.20	10.20	10.20	10.20	10.20
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.10	10.20	10.20	10.20	10.20	10.20





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	5,012.03	4,971.93	4,932.16	4,892.70	4,858.45	4,824.44	4,790.67
2	营业成本	1,790.73	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39
3	完全成本	1,790.73	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39
4	税费	854.18	813.57	803.32	793.14	784.31	771.51	762.80
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,310.71	1,573.83	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	折旧	1,310.71	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	摊销	-	129.22	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,334.20	1,163.99	1,282.58	1,272.03	1,262.88	1,265.60	1,256.58
9	最低现金保有量	111.18	97.00	106.88	106.00	105.24	105.47	104.71
	存货							
	应收款项	8,159.85	4,040.48	4,008.16	3,976.09	3,948.26	3,920.62	3,893.18
	应付款项	111.18	97.00	106.88	106.00	105.24	105.47	104.71
10	营运资金	8,159.85	4,040.48	4,008.16	3,976.09	3,948.26	3,920.62	3,893.18
11	营运资金增加额	730.09	-4,119.37	-32.32	-32.07	-27.83	-27.64	-27.44

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90	3,673.01	2,522.59
2	营业成本	1,938.07	1,937.76	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86
3	完全成本	1,938.07	1,937.76	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86
4	税费	754.16	499.28	492.48	481.49	474.78	468.12	168.74
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	1,247.61	992.42	985.31	990.65	983.63	976.67	676.99
9	最低现金保有量	103.97	82.70	82.11	82.55	81.97	81.39	56.42
	存货	-	-	-	-	-	-	-
	应收款项	3,865.92	2,769.70	2,750.31	2,731.06	2,711.94	2,692.96	1,403.19
	应付款项	103.97	82.70	82.11	82.55	81.97	81.39	56.42
10	营运资金	3,865.92	2,769.70	2,750.31	2,731.06	2,711.94	2,692.96	1,403.19
11	营运资金增加额	-27.25	-1,096.22	-19.39	-19.25	-19.12	-18.98	-1,289.77

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,388.09	1,378.38	1,368.73	1,359.15	674.82
2	营业成本	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
3	完全成本	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
4	税费	19.50	19.26	19.14	19.01	10.98
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	527.44	544.38	543.95	543.53	273.10
9	最低现金保有量	43.95	45.36	45.33	45.29	22.76
	存货					
	应收款项	131.34	130.42	129.51	128.60	
	应付款项	43.95	45.36	45.33	45.29	
10	营运资金	131.34	130.42	129.51	128.60	
11	营运资金增加额	-1,271.85	-0.92	-0.91	-0.91	-128.60



# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第1页

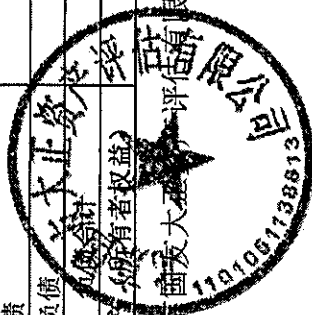
表1

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

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	4,900.11	4,900.11	-	-	-	-
2 非流动资产	1,000.13	5,456.21	4,456.08	445.55	445.55	
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	1,000.00	5,456.11	4,456.11	445.61	445.61	
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	0.13	0.10	-0.03	-23.08	-23.08	
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	5,900.24	10,356.32	4,456.08	75.52	75.52	
22 流动负债	4,398.06	4,398.06	-	-	-	
23 非流动负债	-	-	-	-	-	
24 所有者权益合计	4,398.06	4,398.06	-	-	-	
25 净资产(所有者权益)	1,502.18	5,958.26	4,456.08	296.64	296.64	

评估机构：北京国发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

共15页第2页

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

表2

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	49,001,059.69	49,001,059.69	-	-
2	货币资金	1,059.69	1,059.69	-	-
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	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-
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	10,001,255.00	54,561,121.81	44,560,866.81	445.55
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	10,000,000.00	54,561,121.81	44,561,121.81	445.61
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	1,255.00	1,000.00	-255.00	-20.32
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

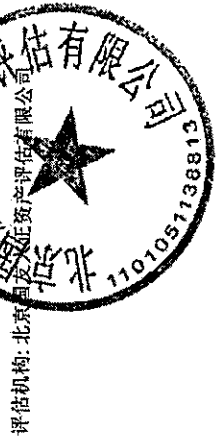
评估基准日：2023年6月30日

共15页第3页

被评估单位：山西联合新能源有限公司

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	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	59,002,314.69	103,563,181.50	44,560,866.81	44,560,866.81	75.52
35	四、流动负债合计	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
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	-	-	-	-	-
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	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
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	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
61	七、净资产	15,021,711.80	59,582,578.61	44,560,866.81	44,560,866.81	296.64



评估机构：北京中源资产评估有限公司

# 流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第4页

表3

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
3-1	货币资金	1,059.69	1,059.69	-	-
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	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-
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	49,001,059.69	49,001,059.69	-	-

被评估单位填表人：张家玲

填表日期：2023年7月24日

评估人员：王琳



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

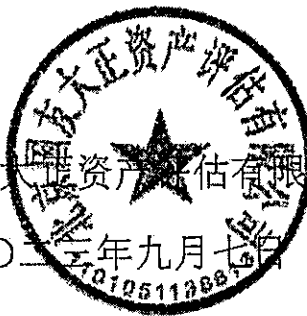
## 资产评估明细表

大正评报字(2023)第 234A 号

(共五十七册, 第三册)

北京国友大正资产评估有限公司

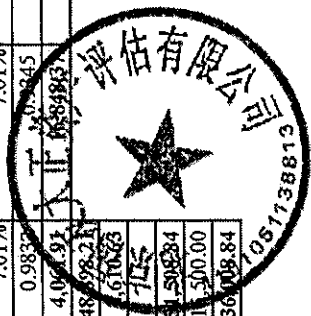
二〇二三年九月七日



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

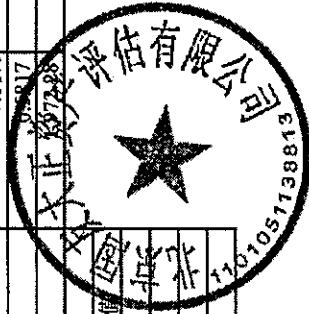
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	2,449.38	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10	4,660.52	4,623.23	4,586.25
减: 营业成本	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.38	1,963.78	1,963.38	1,962.99
税金及附加	54.95	108.85	108.33	107.81	107.30	106.68	106.18	105.67
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,405.70	2,756.03	2,718.46	2,681.19	2,644.22	2,590.06	2,553.68	2,517.59
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	1,405.70	2,756.03	2,718.46	2,681.19	2,644.22	2,590.06	2,553.68	2,517.59
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	35.03	689.01	679.62	670.30	661.06	647.51	638.42	629.40
四、净利润	1,370.67	2,067.03	2,038.85	2,010.90	1,983.17	1,942.54	1,915.26	1,888.19
加: 折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
加: 摊销	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
减: 追加资本性支出	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-2,004.74	-14,458.25	-26.84	-26.63	-26.41	-26.20	-25.99	-25.78
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	4,131.27	18,029.06	3,569.46	3,541.30	3,513.36	3,472.52	3,445.02	3,417.75
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9833	0.68245	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224
六、企业自由现金流现值	4,064.93	12,348.93	3,117.26	2,890.13	2,679.55	2,474.97	2,294.57	2,127.33
七、经营性资产价值	48,498.21	-	-	-	-	-	-	-
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	610.23	-	-	-	-	-	-	-
加: 长期股权投资价值	715	-	-	-	-	-	-	-
八、企业整体价值	50,823.44	-	-	-	-	-	-	-
减: 付息债务价值	1,500.00	-	-	-	-	-	-	-
九、股东全部权益价值	36,008.84	-	-	-	-	-	-	-



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

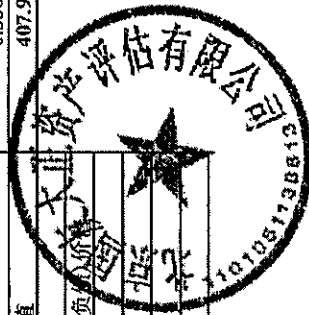
项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57	1,831.36	1,816.71	1,802.18
减: 营业成本	1,962.60	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83
税金及附加	105.18	104.68	104.08	103.60	96.27	67.83	67.64	67.33
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,481.78	2,446.27	2,392.67	2,357.72	1,830.75	-215.64	-229.73	-262.98
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	2,481.78	2,446.27	2,392.67	2,357.72	1,830.75	-215.64	-229.73	-262.98
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	620.45	611.57	598.17	589.43	457.69	-	-	-
四、净利润	1,861.34	1,834.70	1,794.50	1,768.29	1,373.06	-215.64	-229.73	-262.98
加: 折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
加: 摊销	22.66	22.66	22.66	7.93	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-25.58	-25.37	-25.17	-24.97	-588.80	-2,329.73	-1.42	-1.41
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	3,390.69	3,363.85	3,323.45	3,282.31	3,442.98	3,595.20	1,252.81	1,219.55
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	0.9817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621
六、企业自由现金流现值	3,390.69	1,828.53	1,688.26	1,558.17	1,527.40	1,490.48	485.37	441.54
七、经营性资产价值								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值								
加: 长期股权投资价值								
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: 蔚县北控新能源开发有限公司

项目	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,787.76	1,773.46	879.63
减: 营业成本	1,997.46	1,997.10	1,752.95
税金及附加	67.14	66.94	36.21
销售费用	-	-	-
管理费用	-	-	-
研发费用	-	-	-
财务费用	-	-	-
二、营业利润	-276.84	-290.59	-929.53
加: 营业外收入	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-
三、利润总额	-276.84	-290.59	-929.53
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-
四、净利润	-276.84	-290.59	-929.53
加: 折旧	1,517.12	1,517.12	1,513.14
加: 摊销	-	-	-
减: 追加资本性支出	36.00	36.00	36.00
减: 营运资金净增加	-1.40	-1.39	-171.98
加: 扣税后利息	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	1,403.33
加: 回收无形资产价值	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-
五、企业自由现金流	1,205.68	1,191.92	2,122.93
折现期	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	407.93	376.87	627.28
七、经营性资产价值			
加: 溢余及非经营资产(负债)价值			
加: 长期股权投资价值			
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: 蔚县北控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
<b>一、电量</b>						
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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
上网电量(万千瓦时)	3,201.90	6,308.71	6,258.24	6,208.18	6,158.51	6,109.24
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	686.72	1,353.05	1,342.23	1,331.49	1,320.84	1,310.27
累计合理利用小时数	10,662.28	12,053.67	13,395.90	14,727.39	16,048.23	17,358.50
国补计算小时数	686.72	1,353.05	1,342.23	1,331.49	1,320.84	1,310.27
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
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	2,794.67	5,506.34	5,462.29	5,418.59	5,375.25	5,332.24
交易电价收入(万元)	1,191.11	2,346.84	2,328.07	2,309.44	2,290.97	2,272.64
国补收入(万元)	1,603.56	3,159.50	3,134.23	3,109.15	3,084.28	3,059.60
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	23.78	60.18	59.70	59.23	58.75	58.28
主营业务收入(不含税)	2,449.38	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10	4,660.52
其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,449.38</b>	<b>4,812.69</b>	<b>4,774.18</b>	<b>4,735.99</b>	<b>4,698.10</b>	<b>4,660.52</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
内容							
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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
上网电量(万千瓦时)	6,060.37	6,011.89	5,963.79	5,916.08	5,868.75	5,821.80	5,775.23
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,299.79	1,289.39	1,279.08	1,268.84	1,258.69	1,248.62	1,238.63
累计合理利用小时数	18,658.29	19,947.68	21,226.75	22,495.60	23,754.29	25,002.91	26,241.55
围补计算小时数	1,299.79	1,289.39	1,279.08	1,268.84	1,258.69	1,248.62	1,238.63
二、电价							
交易电价(含税)元/(kW·h)	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728
国补电价(含税)元/(kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
省补电价(含税)元/(kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
市补电价(含税)元/(kW·h)							
标杆电价(含税)元/(kW·h)							
三、含税售电收入							
交易电价收入(万元)	5,289.59	5,247.27	5,205.29	5,163.65	5,122.34	5,081.36	4,476.68
国补收入(万元)	2,254.46	2,236.42	2,218.53	2,200.78	2,183.18	2,165.71	2,148.39
省补收入(万元)	3,035.13	3,010.85	2,986.76	2,962.87	2,939.16	2,915.65	2,328.29
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
减: 细则考核费用/调峰服务费	57.82	57.35	56.89	56.44	55.99	55.54	55.10
主营业务收入(不含税)	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06	4,441.24	3,906.57

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	<b>一、电量</b>						
	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)	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63	46.63
	上网电量(万千瓦时)	5,729.03	5,683.19	5,637.73	5,592.63	5,547.89	2,751.75
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,228.72	1,218.89	1,209.14	1,199.47	1,189.87	590.18
	累计合理利用小时数	27,470.27	28,689.16	29,898.31	31,097.78	32,287.65	32,877.83
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>						
	交易电价(含税)元/(kW·h)	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728	0.8728
	国补电价(含税)元/(kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	省补电价(含税)元/(kW·h)	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008	0.5008
	市补电价(含税)元/(kW·h)						
	标杆电价(含税)元/(kW·h)						
	三、含税售电收入	2,131.20	2,114.15	2,097.24	2,080.46	2,063.81	1,023.65
	交易电价收入(万元)	2,131.20	2,114.15	2,097.24	2,080.46	2,063.81	1,023.65
	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	54.65	54.22	53.78	53.35	52.93	26.25
	主营业务收入(不含税)	1,831.36	1,816.71	1,802.18	1,787.76	1,773.46	879.63
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,831.36</b>	<b>1,816.71</b>	<b>1,802.18</b>	<b>1,787.76</b>	<b>1,773.46</b>	<b>879.63</b>

## 营业成本预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控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	2031年
业务内容									
下网电费	22.87	51.13	50.73	50.32	49.92	49.52	49.12	48.73	48.34
折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
租赁费	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
技术服务费									
委托运营成本	191.99	351.89	351.89	351.89	351.89	369.48	369.48	369.48	369.48
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	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	988.73	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
被评估单位: 蔚										
北控中信蔚县 50MW光伏发电 项目	47.95	47.57	47.19	46.81	46.44	46.06	45.70	45.33	44.97	22.30
	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,513.14
	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	11.33
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	369.48	387.96	387.96	387.96	387.96	387.96	407.36	407.36	407.36	203.68
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	2.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46	1,997.10	1,752.95
项目不够在此行										
营业成本合计	1,962.21	1,980.30	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46	1,997.10	1,752.95

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控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	303.93	597.89	592.94	588.02	583.15	577.26	572.47
1	销项税	318.42	625.65	620.64	615.68	610.75	605.87	601.02
2	进项税	14.49	27.76	27.71	27.65	27.60	28.61	28.55
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	303.93	597.89	592.94	588.02	583.15	577.26	572.47
二、	税金及附加							
1	城建税	15.20	29.89	29.65	29.40	29.16	28.86	28.62
2	教育费附加	9.12	17.94	17.79	17.64	17.49	17.32	17.17
3	地方教育附加	6.08	11.96	11.86	11.76	11.66	11.55	11.45
4	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.73	3.40	3.37	3.34	3.32	3.29	3.26
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							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	54.95	108.85	108.33	107.81	107.30	106.68	106.18

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	567.71	562.99	558.31	552.56	547.95	478.49	208.76
1	销项税	596.21	591.44	586.71	582.02	577.36	507.85	238.08
2	进项税	28.50	28.45	28.40	29.46	29.41	29.36	29.31
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	567.71	562.99	558.31	552.56	547.95	478.49	208.76
二、	税金及附加							
1	城建税	28.39	28.15	27.92	27.63	27.40	23.92	10.44
2	教育费附加	17.03	16.89	16.75	16.58	16.44	14.35	6.26
3	地方教育附加	11.35	11.26	11.17	11.05	10.96	9.57	4.18
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	3.24	3.21	3.18	3.16	3.13	2.76	1.29
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							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	105.67	105.18	104.68	104.08	103.60	96.27	67.83

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	一、应缴增值税	206.91	203.90	202.07	200.26	99.23
1	销项税	236.17	234.28	232.41	230.55	114.35
2	进项税	29.27	30.38	30.33	30.29	15.12
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	206.91	203.90	202.07	200.26	99.23
	二、税金及附加					
1	城建税	10.35	10.20	10.10	10.01	4.96
2	教育费附加	6.21	6.12	6.06	6.01	2.98
3	地方教育附加	4.14	4.08	4.04	4.01	1.98
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.28	1.27	1.26	1.25	0.62
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他					
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	67.64	67.33	67.14	66.94	56.21



## 资本性支出预测表（单位：万元）

北京控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	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	18.00	36.00	36.00	36.00	36.00	36.00





## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	6,305.29	4,911.92	4,636.86	2,086.23
2	营业成本	-	-	2,155.32	2,409.54	2,011.72	999.58
3	完全成本	-	-	2,253.25	2,639.07	2,029.13	1,061.84
4	税费	-	-	379.33	185.72	139.64	219.04
5	期间费用	-	-	97.93	229.54	17.41	62.27
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	97.93	229.54	17.41	62.27
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	765.91
	折旧	-	-	-	-	-	754.58
	摊销	-	-	-	-	-	11.33
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	-	-	2,632.57	2,824.79	2,168.76	514.97
9	最低现金保有量	-	-	219.38	235.40	180.73	85.83
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	14,594.03	17,690.33	18,685.90	20,086.88
	应付款项	-	-	373.93	327.30	324.29	354.65
10	营运资金	-	-	14,439.48	17,598.43	18,542.34	19,818.06
11	营运资金增加额	-	-	14,439.48	3,158.95	943.91	1,275.72

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	2,449.38	4,695.56	4,812.69	4,774.18	4,735.99	4,698.10
2	营业成本	988.73	1,946.56	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58
3	完全成本	988.73	1,946.56	1,947.80	1,947.39	1,946.98	1,946.58
4	税费	89.98	755.75	797.86	787.94	778.11	768.35
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	773.87	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78
	折旧	762.54	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	11.33	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	304.84	1,162.53	1,205.88	1,195.56	1,185.32	1,175.16
9	最低现金保有量	50.81	96.88	100.49	99.63	98.78	97.93
	存货						
	应收款项	17,706.78	17,813.33	3,355.07	3,328.23	3,301.61	3,275.19
	应付款项	50.81	96.88	100.49	99.63	98.78	97.93
10	营运资金	17,706.78	17,813.33	3,355.07	3,328.23	3,301.61	3,275.19
11	营运资金增加额	-2,004.74	-2,004.74	-14,458.25	-26.84	-26.63	-26.41

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	4,660.52	4,623.23	4,586.25	4,549.56	4,513.16	4,477.06
2	营业成本	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60	1,962.21	1,980.30
3	完全成本	1,963.78	1,963.38	1,962.99	1,962.60	1,962.21	1,980.30
4	税费	754.20	744.59	735.07	725.62	716.25	702.25
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78	1,539.78
	折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66	22.66
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,178.20	1,168.20	1,158.28	1,148.44	1,138.69	1,142.78
9	最低现金保有量	98.18	97.35	96.52	95.70	94.89	95.23
	存货						
	应收款项	3,248.99	3,223.00	3,197.21	3,171.64	3,146.26	3,121.09
	应付款项	98.18	97.35	96.52	95.70	94.89	95.23
10	营运资金	3,248.99	3,223.00	3,197.21	3,171.64	3,146.26	3,121.09
11	营运资金增加额	-26.20	-25.99	-25.78	-25.58	-25.37	-25.17

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	4,441.24	3,906.57	1,831.36	1,816.71	1,802.18	1,787.76
2	营业成本	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46
3	完全成本	1,979.92	1,979.54	1,979.17	1,978.80	1,997.83	1,997.46
4	税费	693.03	533.96	67.83	67.64	67.33	67.14
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,525.05	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	折旧	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12	1,517.12
	摊销	7.93	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	1,147.90	1,016.39	529.89	529.32	548.04	547.48
9	最低现金保有量	95.66	84.70	44.16	44.11	45.67	45.62
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收账款	3,096.13	2,507.33	177.60	176.18	174.77	173.37
	应付账款	95.66	84.70	44.16	44.11	45.67	45.62
10	营运资金	3,096.13	2,507.33	177.60	176.18	174.77	173.37
11	营运资金增加额	-24.97	-588.80	-2,329.73	-1.42	-1.41	-1.40

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：蔚县北控新能源开发有限公司

序号	项目	2040年	2041年
1	营业收入	1,773.46	879.63
2	营业成本	1,997.10	1,752.95
3	完全成本	1,997.10	1,752.95
4	税费	66.94	56.21
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	1,517.12	1,513.14
	折旧	1,517.12	1,513.14
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	546.93	296.02
9	最低现金保有量	45.58	24.67
	存货		
	应收款项	171.98	85.30
	应付款项	45.58	
10	营运资金	171.98	
11	营运资金增加额	-1.39	-171.98





# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第1页

表1

被评估单位：河南旭光商贸有限公司

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	30,121.68	30,121.68	-	-
2 非流动资产	30,017.34	41,166.11	11,148.77	37.14
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	30,010.00	41,158.77	11,148.77	37.15
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	7.34	7.34	-	-
21 资产总计	60,139.02	71,287.79	11,148.77	18.54
22 流动负债	47,235.09	47,235.09	-	-
23 非流动负债	-	-	-	-
24 负债合计	47,235.09	47,235.09	-	-
25 净资产（所有者权益）	12,903.93	24,052.70	11,148.77	86.40



评估机构：北京国友资产评估有限公司

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第2页

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
被评估单位：河南旭光商贸有限公司					
1	一、流动资产合计	301,216,807.03	301,216,807.03	-	-
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	1,116,207.03	1,116,207.03	-	-
9	其他应收款	300,100,600.00	300,100,600.00	-	-
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	300,173,414.84	411,661,067.99	111,487,653.15	37.14
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	300,100,000.00	411,587,653.15	111,487,653.15	37.15
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	-	-	-	-

金额单位：人民币元

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第3页

表2

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	73,414.84	73,414.84	-	-
34	三、资产总计	601,390,221.87	712,877,875.02	111,487,653.15	18.54
35	四、流动负债合计	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-
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	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-
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、负债合计	472,350,857.41	472,350,857.41	-	-
61	七、所有者权益合计	129,039,364.46	240,527,017.61	111,487,653.15	86.40



评估机构：北京国友正资产评估有限公司

























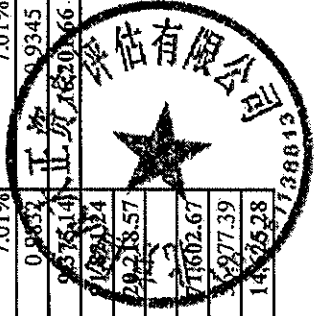




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳永歌光伏发电有限公司

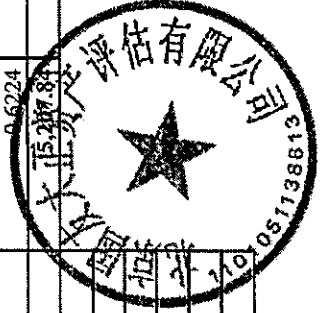
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83
减: 营业成本	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18
税金及附加	24.87	49.42	49.40	168.42	187.96	187.15	186.43
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	3,745.25	6,522.67	6,467.87	6,294.30	6,220.50	6,152.24	6,099.23
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	3,745.25	6,522.67	6,467.87	6,294.30	6,220.50	6,152.24	6,099.23
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	936.31	1,630.67	1,616.97	1,573.58	1,555.12	1,538.06	1,524.81
四、净利润	2,808.94	4,892.01	4,850.91	4,720.73	4,665.37	4,614.18	4,574.42
加: 折旧	1,910.68	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
加: 摊销	147.69	76.69	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
减: 营运资金净增加	-3,905.43	-7,147.82	-25.65	-26.61	-20.29	-19.87	-18.84
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	766.55	1,407.24	1,400.11	202.57	-	-	-
加: 回收固定资产净值							
加: 回收无形资产净值							
加: 回收营运资金							
五、企业自由现金流	9,535.24	17,337.02	10,089.94	8,763.17	8,498.93	8,447.32	8,406.52
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	0.9852	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661
六、企业自由现金流现值	9,535.24	16,220.66	8,811.68	7,151.81	6,481.93	6,020.65	5,599.20
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	2,218.57						
加: 长期股权投资价值	1,160.26						
八、企业整体价值	12,914.09						
减: 付息债务价值	14,225.28						
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: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	10,733.89	10,680.23	10,626.82	8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59
减: 营业成本	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17	4,514.71
税金及附加	185.72	185.01	184.30	161.90	100.93	100.65	100.36
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	6,046.48	5,993.99	5,941.77	4,276.50	-233.26	-254.42	-275.48
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	6,046.48	5,993.99	5,941.77	4,276.50	-233.26	-254.42	-275.48
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	1,511.62	1,498.50	1,485.44	1,069.13	-	-	-
四、净利润	4,534.86	4,495.49	4,456.33	3,207.38	-233.26	-254.42	-275.48
加: 折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
减: 营运资金净增加	-18.74	-18.65	-18.56	-899.20	-2,478.19	-2.05	-2.04
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	8,366.87	8,327.41	8,288.15	7,919.84	6,058.20	3,560.89	3,539.82
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值		4,843.84	4,505.28	4,023.15	2,875.93	1,579.71	1,467.53
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35
减: 营业成本	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
税金及附加	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	65.72
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	125.04
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	125.04
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-	31.26
四、净利润	-296.44	-333.80	-354.54	-375.18	-395.72	93.78
加: 折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09	5.39
减: 营运资金净增加	-2.03	-3.39	-2.01	-2.00	-1.99	-340.24
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	-	-	-	-	-	3,881.79
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	3,518.85	3,482.86	3,460.73	3,440.08	3,419.53	6,455.51
折现期	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%
折现系数	0.3674	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955	0.2761
六、企业自由现金流现值	1,363.89	1,260.99	1,170.92	1,087.71	1,010.41	1,782.56
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
安阳永歌伦掌镇100MW光伏电站项目	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)	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63
	上网电量(万千瓦时)	7,585.88	14,089.29	14,018.84	13,948.75	13,879.00	13,809.61	13,740.56	13,671.86	13,603.50	13,535.48
	衰减率(%)	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	758.59	1,408.93	1,401.88	1,394.87	1,387.90	1,380.96	1,374.06	1,367.19	1,360.35	1,353.55
	累计合理利用小时数	8,577.06	9,985.99	11,387.87	12,782.75	14,170.65	15,551.61	16,925.66	18,292.85	19,653.20	21,006.75
	国补计算小时数	758.59	1,408.93	1,401.88	1,394.87	1,387.90	1,380.96	1,374.06	1,367.19	1,360.35	1,353.55
	二、电价										
	标杆电价(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)	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721
	省补电价(含税价元/kW·h)										
市补电价(含税价元/kW·h)											
三、含税售电收入		6,792.76	12,616.22	12,553.14	12,490.38	12,427.93	12,365.79	12,303.96	12,242.44	12,181.22	12,120.32
标杆收入(万元)		2,866.71	5,324.34	5,297.72	5,271.23	5,244.88	5,218.65	5,192.56	5,166.60	5,140.76	5,115.06
国补收入(万元)		3,926.06	7,291.88	7,255.42	7,219.15	7,183.05	7,147.13	7,111.40	7,075.84	7,040.46	7,005.26
省补收入(万元)											
市补收入(万元)											
技术服务收入(不含税)											
减: 细则考核费用/调峰服务费			103.18	102.66	102.15	101.64	101.13	100.62	100.12	99.62	99.12
主营业务收入(不含税)		6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82
其他业务收入(不含税)											
四、营业收入合计		6,011.30	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 安阳永歌光伏发电有限公司

项目	内容	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
安阳永歌伦掌镇100MW光伏电站项目	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)	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63	109.63
	上网电量(万千瓦时)	13,467.80	13,400.46	13,333.46	13,266.79	13,200.46	13,134.46	13,068.79	13,003.44	12,938.43	12,872.49
	衰减率(%)	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	1,346.78	1,340.05	1,333.35	1,326.68	1,320.05	1,313.45	1,306.88	1,300.34	1,293.84	1,287.25
	累计合理利用小时数	22,353.53	23,693.57	25,026.92	26,353.60	27,673.65	28,987.09	30,293.97	31,594.31	32,888.16	33,746.41
	国补计算小时数	993.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500	0.8500
	标杆电价(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)	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	0.4721	
省补电价(含税价元/kW·h)											
市补电价(含税价元/kW·h)											
三、含税售电收入		10,230.05	5,064.04	5,038.72	5,013.52	4,988.45	4,963.51	4,938.69	4,914.00	4,889.43	3,243.32
标杆收入(万元)		5,089.48	5,064.04	5,038.72	5,013.52	4,988.45	4,963.51	4,938.69	4,914.00	4,889.43	3,243.32
国补收入(万元)		5,140.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
省补收入(万元)											
市补收入(万元)											
技术服务收入(不含税)											
减: 细则考核费用/调峰服务费		98.63	98.13	97.64	97.15	96.67	96.18	95.70	95.23	94.75	62.85
主营业务收入(不含税)		8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35
其他业务收入(不含税)											
四、营业收入合计		8,954.51	4,383.31	4,361.40	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>业务内容</b>									
下网电费	45.24	97.65	97.17	96.68	96.20	95.72	95.24	94.76	94.29
折旧	1,910.68	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
租赁费	134.63	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26	269.26
工程施工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	150.63	301.26	301.26	301.26	301.26	316.33	316.33	316.33	316.33
技改工程									
其他									
升压站内设备检修试验									
服务费									
人工成本									
小计	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18	4,501.70	4,501.23
<b>项目不够在此行前填加</b>									
营业成本合计	2,241.18	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66	4,502.18	4,501.70	4,501.23



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	766.55	1,407.24	1,400.11	1,393.02	1,385.97	1,378.04	1,371.06
1	销项税	781.47	1,438.01	1,430.82	1,423.67	1,416.55	1,409.47	1,402.42
2	进项税	14.92	30.77	30.71	30.64	30.58	31.42	31.36
3	可抵扣增值税	766.55	1,407.24	1,400.11	202.57	-	-	-
4	实际缴纳增值税	-	-	-	1,190.45	1,385.97	1,378.04	1,371.06
二、	税金及附加							
1	城建税	-	-	-	59.52	69.30	68.90	68.55
2	教育费附加	-	-	-	35.71	41.58	41.34	41.13
3	地方教育附加	-	-	-	23.81	27.72	27.56	27.42
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	2.04	3.75	3.73	3.71	3.69	3.68	3.66
6	房产税	0.49	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
	其他							
	税金及附加合计	24.87	49.42	49.40	168.42	187.96	187.15	186.43



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	1,364.11	1,357.19	1,350.31	1,132.02	537.83	535.04	532.26
1	销项税	1,395.41	1,388.43	1,381.49	1,164.09	569.83	566.98	564.15
2	进项税	31.30	31.24	31.18	32.06	32.00	31.94	31.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	1,364.11	1,357.19	1,350.31	1,132.02	537.83	535.04	532.26
二、	税金及附加							
1	城建税	68.21	67.86	67.52	56.60	26.89	26.75	26.61
2	教育费附加	40.92	40.72	40.51	33.96	16.13	16.05	15.97
3	地方教育附加	27.28	27.14	27.01	22.64	10.76	10.70	10.65
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	3.64	3.62	3.60	3.04	1.49	1.48	1.47
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
	其他							
	税金及附加合计	185.72	185.01	184.30	161.90	100.93	100.65	100.36

税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	529.50	525.76	523.03	520.31	517.60	343.27
1	销项税	561.33	538.52	555.73	552.95	550.18	364.96
2	进项税	31.82	32.76	32.70	32.64	32.58	21.68
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	529.50	525.76	523.03	520.31	517.60	343.27
二、	税金及附加						
1	城建税	26.48	26.29	26.15	26.02	25.88	17.16
2	教育费附加	15.89	15.77	15.69	15.61	15.53	10.30
3	地方教育附加	10.59	10.52	10.46	10.41	10.35	6.87
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	1.46	1.46	1.45	1.44	1.43	0.95
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.66
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	29.79
	其他						
	税金及附加合计	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	65.72

## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳永歌光伏发电有限公司

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	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	4.05	8.09	8.09	8.09	8.09	8.09





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	10,476.92	11,061.62	11,006.31	10,951.28	10,896.53	10,842.04
2	营业成本	4,558.89	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66
3	完全成本	4,558.89	4,489.53	4,489.04	4,488.56	4,488.07	4,502.66
4	税费	1,516.39	1,680.08	1,666.37	1,742.00	1,743.08	1,725.21
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,898.04	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	摊销	-	76.69	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	2,253.93	2,271.57	2,334.05	2,409.20	2,409.80	2,406.51
9	最低现金保有量	187.83	189.30	194.50	200.77	200.82	200.54
	存货						
	应收款项	11,235.98	4,089.64	4,069.19	4,048.84	4,028.60	4,008.45
	应付款项	375.65	378.60	389.01	401.53	401.63	401.08
10	营运资金	11,048.16	3,900.34	3,874.68	3,848.08	3,827.78	3,807.91
11	营运资金增加额	-3,905.43	-7,147.82	-25.65	-26.61	-20.29	-19.87

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
1	营业收入	10,787.83	10,733.89	10,680.23	10,626.82	8,954.51	4,383.31	4,361.40
2	营业成本	4,502.18	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17
3	完全成本	4,502.18	4,501.70	4,501.23	4,500.76	4,516.10	4,515.64	4,515.17
4	税费	1,711.24	1,697.33	1,683.50	1,669.74	1,231.03	100.93	100.65
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	2,392.06	2,377.68	2,363.38	2,349.14	1,925.78	795.22	794.47
9	最低现金保有量	199.34	198.14	196.95	195.76	160.48	66.27	66.21
	存货							
	应收款项	3,988.41	3,968.47	3,948.63	3,928.88	2,994.40	422.00	419.89
	应付款项	398.68	396.28	393.90	391.52	320.96	132.54	132.41
10	营运资金	3,789.07	3,770.33	3,751.68	3,733.12	2,833.92	355.73	353.69
11	营运资金增加额	-18.84	-18.74	-18.65	-18.56	-899.20	-2,478.19	-2.05

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：安阳永歌光伏发电有限公司

序号	项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	4,339.59	4,317.89	4,296.30	4,274.82	4,253.45	4,232.18	2,807.35
2	营业成本	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
3	完全成本	4,514.71	4,514.25	4,530.40	4,529.95	4,529.49	4,529.04	2,616.59
4	税费	100.36	100.08	99.70	99.42	99.14	98.86	96.98
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
	折旧	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	3,821.36	2,145.10
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	793.72	792.98	808.74	808.01	807.28	806.55	568.47
9	最低现金保有量	66.14	66.08	67.40	67.33	67.27	67.21	71.06
	存货							
	应收款项	417.79	415.70	413.63	411.56	409.50	407.45	
	应付款项	132.29	132.16	134.79	134.67	134.55	134.42	
10	营运资金	351.65	349.62	346.23	344.22	342.23	340.24	
11	营运资金增加额	-2.04	-2.03	-3.39	-2.01	-2.00	-1.99	-340.24





# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	1,194.45	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65	2,327.30
减: 营业成本	423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56
税金及附加	24.52	51.93	51.65	51.38	51.13	50.83	50.58	50.34
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	746.57	1,507.83	1,487.26	1,466.77	1,448.79	1,420.34	1,402.37	1,384.40
加: 营业外收入								
减: 营业外支出								
三、利润总额	746.57	1,507.83	1,487.26	1,466.77	1,448.79	1,420.34	1,402.37	1,384.40
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	186.64	376.96	371.81	366.69	362.20	355.09	350.59	346.10
四、净利润	559.93	1,130.88	1,115.44	1,100.07	1,086.50	1,065.26	1,051.78	1,038.30
加: 折旧	311.94	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
加: 摊销	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
减: 追加资本性支出	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
减: 营运资金净增加	823.88	-4,049.53	-4,862.90	-1,656.16	-13.04	-13.04	-13.04	-13.04
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	12.02	-	-	-	-	-	-	-
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	62.50	5,809.28	6,607.22	3,385.11	1,728.51	1,707.17	1,693.70	1,680.22
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.9832	0.9345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224
六、企业自由现金流现值	61.45	5,428.84	5,770.17	2,762.66	1,318.30	1,216.75	1,128.09	1,045.83
七、经营性资产价值								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	23,373.02							
加: 长期股权投资价值	-10,615.35							
八、企业整体价值	12,757.68							
减: 付息债务价值	4,966.80							
九、股东全部权益价值	7,790.87							



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 张家口万全区光晟新能源有

项目	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	876.50	869.06	430.81
减: 营业成本	914.03	913.89	312.95
税金及附加	30.85	30.75	15.33
销售费用	-	-	-
管理费用	-	-	-
研发费用	-	-	-
财务费用	-	-	-
二、营业利润	-68.37	-75.58	102.54
加: 营业外收入			
减: 营业外支出			
三、利润总额	-68.37	-75.58	102.54
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用			
四、净利润	-68.37	-75.58	102.54
加: 折旧	623.88	623.88	168.01
加: 摊销	20.00	20.00	10.00
减: 追加资本性支出	15.00	15.00	7.50
减: 营运资金净增加	-0.71	-0.71	-83.00
加: 扣税后利息	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-
加: 回收固定资产净值			746.84
加: 回收无形资产净值			
加: 回收营运资金			
五、企业自由现金流	561.21	554.01	1,102.89
折现期	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	189.88	175.17	325.88
七、经营性资产价值			
加: 溢余及非经营资产(负债)价值			
加: 长期股权投资价值			
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: 张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
<b>一、电量</b>							
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)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
上网电量(万千瓦时)	1,485.59	3,050.72	3,024.47	2,998.34	2,975.42	2,952.50	2,929.58
衰减率(%)	0.85%	0.85%	0.86%	0.86%	0.76%	0.77%	0.78%
发电利用小时	825.33	1,694.84	1,680.26	1,665.74	1,653.01	1,640.28	1,627.54
累计合理利用小时数	12,068.38	13,763.22	15,443.49	17,109.23	18,762.24	20,402.52	22,030.06
国补计算小时数	825.33	1,694.84	1,680.26	1,665.74	1,653.01	1,640.28	1,627.54
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
国补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	552.64	1,134.87	1,125.10	1,115.38	1,106.86	1,098.33	1,089.80
国补收入(万元)	799.25	1,641.28	1,627.17	1,613.11	1,600.78	1,588.44	1,576.11
省补收入(万元)							
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	1,194.45	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,194.45</b>	<b>2,442.64</b>	<b>2,421.63</b>	<b>2,400.71</b>	<b>2,382.35</b>	<b>2,364.00</b>	<b>2,345.65</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光展新能源有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
<b>一、电量</b>							
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)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
上网电量(万千瓦时)	2,906.66	2,883.74	2,860.82	2,837.89	2,814.97	2,792.05	2,769.24
衰减率(%)	0.78%	0.79%	0.79%	0.80%	0.81%	0.81%	0.82%
发电利用小时	1,614.81	1,602.08	1,589.34	1,576.61	1,563.87	1,551.14	1,538.47
累计合理利用小时数	23,644.87	25,246.95	26,836.29	28,412.90	29,976.77	31,527.91	33,066.38
国补计算小时数	1,614.81	1,602.08	753.05	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
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	2,645.06	2,624.20	1,793.48	1,055.70	1,047.17	1,038.64	1,030.16
交易电价收入(万元)	1,081.28	1,072.75	1,064.22	1,055.70	1,047.17	1,038.64	1,030.16
国补收入(万元)	1,563.78	1,551.45	729.26	-	-	-	-
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	13.46	13.36	13.25	13.14	13.04	12.93	12.83
主营业务收入(不含税)	2,327.30	2,308.95	1,573.90	921.10	913.66	906.22	898.82
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,327.30</b>	<b>2,308.95</b>	<b>1,573.90</b>	<b>921.10</b>	<b>913.66</b>	<b>906.22</b>	<b>898.82</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>						
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
	上网电量(万千瓦时)	2,746.32	2,723.40	2,700.48	2,677.56	1,327.32
	衰减率(%)	0.83%	0.83%	0.84%	0.85%	0.86%
	发电利用小时	1,525.73	1,513.00	1,500.26	1,487.53	737.40
	累计合理利用小时数	34,592.11	36,105.11	37,605.37	39,092.91	39,830.30
	固补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100	0.9100
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380	0.5380
	市补电价(含税价元/kW·h)					
	标杆电价(含税价元/kW·h)					
<b>三、含税售电收入</b>						
	交易电价收入(万元)	1,021.63	1,013.10	1,004.58	996.05	493.76
	国补收入(万元)	1,021.63	1,013.10	1,004.58	996.05	493.76
	省补收入(万元)	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)					
	标杆收入(万元)					
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>						
		12.72	12.61	12.51	12.40	6.15
<b>主营业务收入(不含税)</b>						
		891.38	883.94	876.50	869.06	430.81
<b>其他业务收入(不含税)</b>						
<b>四、营业收入合计</b>						
		891.38	883.94	876.50	869.06	430.81

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限公司

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
张家口万全 20MW分布式光 伏发电项目	下网电费	7.43	18.15	18.00	17.84	17.70	17.57	17.43	17.29	17.16
	折旧	311.94	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	租赁费	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	运维成本									
	技术服务费									
	委托运营成本	90.13	210.85	210.85	210.85	210.85	221.39	221.39	221.39	221.39
	技改工程									
	其他	3.87	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
	无形资产摊销									
	小计	423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56	892.42
	项目不够在此行前增加									
营业成本合计		423.36	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70	892.56	892.42



营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：张

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	17.02	16.89	16.75	16.61	16.48	16.34	16.20	16.07	15.93	7.90
	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	168.01
	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00
张家口万全										
20MW分布式光	221.39	232.46	232.46	232.46	232.46	232.46	244.08	244.08	244.08	122.04
伏发电项目	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	5.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
项目不够在此行										
营业成本合计	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限公司

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	148.91	302.53	299.82	297.12	294.75	291.75	289.39
1	销项税	155.28	317.54	314.81	312.09	309.71	307.32	304.93
2	进项税	6.37	15.01	14.99	14.97	14.95	15.57	15.55
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	136.89	302.53	299.82	297.12	294.75	291.75	289.39
二、	税金及附加							
1	城建税	6.84	15.13	14.99	14.86	14.74	14.59	14.47
2	教育费附加	4.11	9.08	8.99	8.91	8.84	8.75	8.68
3	地方教育附加	2.74	6.05	6.00	5.94	5.90	5.84	5.79
4	土地使用税	10.41	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82
5	印花税	0.42	0.86	0.86	0.85	0.84	0.84	0.83
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	24.52	51.93	51.65	51.38	51.13	50.83	50.58

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	287.02	284.65	189.11	103.60	102.65	101.70	100.76
1	销项税	302.55	300.16	204.61	119.74	118.78	117.81	116.85
2	进项税	15.53	15.51	15.50	16.14	16.12	16.11	16.09
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	287.02	284.65	189.11	103.60	102.65	101.70	100.76
二、	税金及附加							
1	城建税	14.35	14.23	9.46	5.18	5.13	5.09	5.04
2	教育费附加	8.61	8.54	5.67	3.11	3.08	3.05	3.02
3	地方教育附加	5.74	5.69	3.78	2.07	2.05	2.03	2.02
4	土地使用税	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82	20.82
5	印花税	0.82	0.82	0.56	0.33	0.32	0.32	0.32
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	50.34	50.10	40.28	31.50	31.40	31.31	31.21

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	一、应缴增值税	99.81	98.16	97.21	96.26	47.66
1	销项税	115.88	114.91	113.94	112.98	56.01
2	进项税	16.07	16.75	16.73	16.72	8.35
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	99.81	98.16	97.21	96.26	47.66
	二、税金及附加					
1	城建税	4.99	4.91	4.86	4.81	2.38
2	教育费附加	2.99	2.94	2.92	2.89	1.43
3	地方教育附加	2.00	1.96	1.94	1.93	0.95
4	土地使用税	20.82	20.82	20.82	20.82	10.41
5	印花税	0.32	0.31	0.31	0.31	0.15
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	31.11	30.94	30.85	30.75	15.33

## 资本性支出预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晨新能源有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	用于现有生产设备 的维护方面的支出	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	7.50	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,463.57	2,442.64	2,421.63	2,400.71	2,382.35	2,364.00	2,345.65
2	营业成本	883.03	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70
3	完全成本	883.03	882.87	882.72	882.56	882.43	892.83	892.70
4	税费	397.41	428.89	423.47	418.07	413.33	405.91	401.18
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	623.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	摊销	-	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
7	其他非现成本/费用							
8	付现成本	656.56	667.89	662.31	656.76	651.88	654.87	650.00
9	最低现金保有量	54.71	55.66	55.19	54.73	54.32	54.57	54.17
	存货							
	应收款项	12,274.63	8,225.11	3,362.21	1,706.06	1,693.01	1,679.97	1,666.93
	应付款项	54.71	55.66	55.19	54.73	54.32	54.57	54.17
10	营运资金	12,274.63	8,225.11	3,362.21	1,706.06	1,693.01	1,679.97	1,666.93
11	营运资金增加额	823.88	-4,049.53	-4,862.90	-1,656.16	-13.04	-13.04	-13.04



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,327.30	2,308.95	1,573.90	921.10	913.66	906.22	898.82
2	营业成本	892.56	892.42	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81
3	完全成本	892.56	892.42	892.29	903.22	903.08	902.95	902.81
4	税费	396.44	391.70	200.62	28.10	26.20	24.30	22.41
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88	643.88
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88	623.88
	摊销	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	645.12	640.25	449.03	287.44	285.40	283.37	281.34
9	最低现金保有量	53.76	53.35	37.42	23.95	23.78	23.61	23.45
	存货							
	应收账款项	1,653.89	1,640.85	817.94	87.97	87.26	86.55	85.85
	应付款项	53.76	53.35	37.42	23.95	23.78	23.61	23.45
10	营运资金	1,653.89	1,640.85	817.94	87.97	87.26	86.55	85.85
11	营运资金增加额	-13.04	-13.04	-822.90	-729.97	-0.71	-0.71	-0.71

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：张家口万全区光晟新能源有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	891.38	883.94	876.50	869.06	430.81
2	营业成本	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
3	完全成本	902.68	914.16	914.03	913.89	312.95
4	税费	31.11	30.94	30.85	30.75	15.33
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	643.88	643.88	643.88	643.88	178.01
	折旧	623.88	623.88	623.88	623.88	168.01
	摊销	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	289.91	301.23	301.00	300.76	150.26
9	最低现金保有量	24.16	25.10	25.08	25.06	12.52
	存货					
	应收款项	85.14	84.43	83.71	83.00	
	应付款项	24.16	25.10	25.08	25.06	
10	营运资金	85.14	84.43	83.71	83.00	
11	营运资金增加额	-0.71	-0.71	-0.71	-0.71	-83.00

### 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：张家口万全区光晨新能源有限公司

单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
	<b>一 溢余性资产(负债)</b>			
1	溢余货币资金		3.29	3.29
	<b>二 非经营性资产</b>			
1	应收账款		978.83	978.83
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		970.68	970.68
4	长期应收款		-	-
5	在建工程		8.15	8.15
	<b>三 项目不够在此行前填加</b>			
	<b>非经营性负债</b>			
1	应付账款		11,597.47	11,597.47
2	应交税费		11,596.52	11,596.52
3	其他应付款		-	-
4	递延收益		0.96	0.96
			-	-
	<b>项目不够在此行前填加</b>			
	<b>溢余及非经营资产(负债)合计</b>		-10,615.35	-10,615.35

## 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟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	1,919.01	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
减: 营业成本	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
税金及附加	27.25	58.93	58.42	57.92	57.42	56.82	56.32
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,084.37	2,472.76	2,436.71	2,400.67	2,364.62	2,312.81	2,276.76
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,084.37	2,472.76	2,436.71	2,400.67	2,364.62	2,312.81	2,276.76
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	271.09	618.19	609.18	600.17	591.15	578.20	569.19
四、净利润	813.28	1,854.57	1,827.54	1,800.50	1,773.46	1,734.61	1,707.57
加: 折旧	621.61	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
加: 摊销	56.35	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04
减: 追加资本性支出	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-445.16	-5,997.61	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值							
加: 回收无形资产净值							
加: 回收营运资金							
五、企业自由现金流	1,931.40	9,092.43	3,095.50	3,068.46	3,041.43	3,002.57	2,975.54
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	1,898.97	8,496.99	2,703.34	2,504.24	2,319.62	2,140.02	1,981.87
七、经营性资产价值	33,287.80						
加: 溢余及非经营资产(负值)价值	7,440.92						
加: 长期股权投资价值							
八、企业整体价值	40,728.72						
减: 付息债务价值	17,300.00						
九、股东全部权益价值	23,428.72						

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	2,323.94	1,388.20	1,374.62
减: 营业成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
税金及附加	55.82	55.32	54.82	54.22	33.28	20.45	20.27
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,240.71	2,204.66	2,168.62	2,116.02	611.11	-311.43	-324.44
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	2,240.71	2,204.66	2,168.62	2,116.02	611.11	-311.43	-324.44
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	560.18	551.17	542.15	529.01	152.78	-	-
四、净利润	1,680.53	1,653.50	1,626.46	1,587.02	458.33	-311.43	-324.44
加: 折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
加: 摊销	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	6.52
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-1,710.62	-1,043.38	-1.33
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	2,948.50	2,921.46	2,894.43	2,854.98	3,409.20	1,972.20	916.62
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	1,835.25	1,699.34	1,573.36	1,450.28	1,618.40	874.92	380.01
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23
减: 营业成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
税金及附加	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-337.46	-368.41	-381.43	-394.44	-69.28
加: 折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	4.17
减: 营运资金净增加	-1.33	-1.38	-1.33	-1.33	-128.97
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					
加: 回收无形资产净值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	897.08	866.19	853.11	840.10	2,016.14
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	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	347.55	313.61	288.65	265.63	595.73
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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：济南中晟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
<b>一、电量</b>							
批复装机容量 (MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量 (MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
上网电量 (万千瓦时)	2,241.05	4,939.42	4,895.81	4,852.20	4,808.59	4,764.98	4,721.37
衰减率 (%)	0.87%	0.88%	0.88%	0.89%	0.90%	0.91%	0.92%
发电利用小时	565.92	1,247.33	1,236.32	1,225.30	1,214.29	1,203.28	1,192.26
累计合理利用小时数	9,587.42	10,834.75	12,071.06	13,296.36	14,510.65	15,713.93	16,906.20
围补计算小时数	565.92	1,247.33	1,236.32	1,225.30	1,214.29	1,203.28	1,192.26
<b>二、电价</b>							
交易电价 (含税价元/kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
国补电价 (含税价元/kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入 (万元)	818.08	1,803.10	1,787.18	1,771.26	1,755.34	1,739.42	1,723.50
国补收入 (万元)	1,356.06	2,988.84	2,962.45	2,936.07	2,909.68	2,883.29	2,856.90
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	5.01	58.14	57.63	57.12	56.60	56.09	55.58
主营业务收入 (不含税)	1,919.01	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
其他业务收入 (不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,919.01</b>	<b>4,182.52</b>	<b>4,145.59</b>	<b>4,108.66</b>	<b>4,071.73</b>	<b>4,034.80</b>	<b>3,997.88</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟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
<b>一、电量</b>								
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
	上网电量(万千瓦时)	4,677.76	4,634.14	4,590.53	4,546.92	4,503.31	4,459.70	4,416.09
	衰减率(%)	0.92%	0.93%	0.94%	0.95%	0.96%	0.97%	0.98%
	发电利用小时	1,181.25	1,170.24	1,159.23	1,148.21	1,137.20	1,126.19	1,115.17
	累计合理利用小时数	18,087.45	19,257.69	20,416.91	21,565.12	22,702.32	23,828.51	24,943.68
	国补计算小时数	1,181.25	1,170.24	1,159.23	1,148.21	1,137.20	1,126.19	1,115.17
	国补电价(含税)元/(kW·h)	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701
	交易电价(含税)元/(kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
	国补电价(含税)元/(kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
	省补电价(含税)元/(kW·h)							
	市补电价(含税)元/(kW·h)							
	标杆电价(含税)元/(kW·h)							
	三、含税售电收入	4,538.09	4,495.78	4,453.47	4,411.16	4,368.85	4,326.54	4,284.23
	交易电价收入(万元)	1,707.58	1,691.66	1,675.74	1,659.82	1,643.90	1,627.98	1,612.06
	国补收入(万元)	2,830.51	2,804.12	2,777.73	2,751.34	2,724.95	2,698.56	2,672.17
	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	55.06	54.55	54.04	53.52	53.01	52.50	51.98
	主营业务收入(不含税)	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	3,813.23	3,776.30	3,739.37
	其他业务收入(不含税)							
	四、营业收入合计	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	3,813.23	3,776.30	3,739.37



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟新能源开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
商河县怀仁镇 40MW光伏发电电 项目	<b>一、电量</b>					
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	39.60	39.60	39.60	39.60	39.60
	上网电量(万千瓦时)	4,372.48	4,326.97	4,283.36	4,239.75	1,748.39
	衰减率(%)	0.99%	1.04%	1.01%	1.02%	1.03%
	发电利用小时	1,104.16	1,092.67	1,081.66	1,070.64	441.51
	累计合理利用小时数	26,047.85	27,140.51	28,222.17	29,292.82	29,734.33
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>					
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650	0.3650
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051	0.6051
	市补电价(含税价元/kW·h)					
	标杆电价(含税价元/kW·h)					
<b>三、含税售电收入</b>						
交易电价收入(万元)	1,596.14	1,579.53	1,563.61	1,547.69	638.24	
国补收入(万元)	1,596.14	1,579.53	1,563.61	1,547.69	638.24	
省补收入(万元)	-	-	-	-	-	
市补收入(万元)						
标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>						
主营业务收入(不含税)	51.47	50.93	50.42	49.91	20.58	
其他业务收入(不含税)	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23	
<b>四、营业收入合计</b>						
	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23	

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟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	2031年
业务内容									
下网电费	17.10	42.79	42.41	42.04	41.66	41.28	40.90	40.52	40.15
折旧	621.61	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
租赁费	21.88	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	143.92	317.06	317.06	317.06	317.06	332.91	332.91	332.91	332.91
技改工程									
其他	2.87	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
无形资产摊销									
小计	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79	1,664.41	1,664.04
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	807.38	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79	1,664.41	1,664.04

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：济	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
项目	39.77	39.39	39.01	38.64	38.26	37.88	37.49	37.11	36.73	15.15
	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	43.76	18.23
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
商河县杯仁镇 40MW光伏发电 项目	332.91	349.56	349.56	349.56	349.56	349.56	367.04	367.04	367.04	152.93
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	1.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
项目不够在此行										
营业成本合计	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟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	238.61	519.14	514.39	509.64	504.89	499.18	494.43
1	销项税	249.47	543.73	538.93	534.13	529.33	524.52	519.72
2	进项税	10.86	24.59	24.54	24.49	24.44	25.34	25.29
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	238.61	519.14	514.39	509.64	504.89	499.18	494.43
二、	税金及附加							
1	城建税	11.93	25.96	25.72	25.48	25.24	24.96	24.72
2	教育费附加	7.16	15.57	15.43	15.29	15.15	14.98	14.83
3	地方教育附加	4.77	10.38	10.29	10.19	10.10	9.98	9.89
4	土地使用税	1.29	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	1.38	3.01	2.98	2.95	2.93	2.90	2.87
6	房产税	0.71	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	27.25	58.93	58.42	57.92	57.42	56.82	56.32

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	489.68	484.93	480.18	474.43	276.07	154.47	152.75
1	销项税	514.92	510.12	505.32	500.52	302.11	180.47	178.70
2	进项税	25.24	25.19	25.14	26.09	26.05	26.00	25.95
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	489.68	484.93	480.18	474.43	276.07	154.47	152.75
二、	税金及附加							
1	城建税	24.48	24.25	24.01	23.72	13.80	7.72	7.64
2	教育费附加	14.69	14.55	14.41	14.23	8.28	4.63	4.58
3	地方教育附加	9.79	9.70	9.60	9.49	5.52	3.09	3.06
4	土地使用税	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	2.85	2.82	2.79	2.77	1.67	1.00	0.99
6	房产税	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	55.82	55.32	54.82	54.22	33.28	20.45	20.27

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	151.04	148.20	146.48	144.77	59.61
1	销项税	176.94	175.09	173.33	171.57	70.75
2	进项税	25.90	26.90	26.85	26.80	11.14
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	151.04	148.20	146.48	144.77	59.61
二、	税金及附加					
1	城建税	7.55	7.41	7.32	7.24	2.98
2	教育费附加	4.53	4.45	4.39	4.34	1.79
3	地方教育附加	3.02	2.96	2.93	2.90	1.19
4	土地使用税	2.57	2.57	2.57	2.57	2.57
5	印花税	0.98	0.97	0.96	0.95	0.39
6	房产税	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36

## 资本性支出预测表（单位：万元）

中晟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	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00







## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 济南中晟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	4,206.64	4,182.52	4,145.59	4,108.66	4,071.73	4,034.80	3,997.88
2	营业成本	1,651.21	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
3	完全成本	1,651.21	1,650.83	1,650.45	1,650.07	1,649.69	1,665.17	1,664.79
4	税费	681.73	677.12	667.60	658.09	648.58	635.03	625.51
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,243.21	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
	摊销	-	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,089.72	1,077.70	1,067.80	1,057.91	1,048.02	1,049.95	1,040.06
9	最低现金保有量	90.81	89.81	88.98	88.16	87.34	87.50	86.67
	存货							
	应收款项	9,136.71	3,139.10	3,111.39	3,083.67	3,055.96	3,028.24	3,000.52
	应付款项	90.81	89.81	88.98	88.16	87.34	87.50	86.67
10	营运资金	9,136.71	3,139.10	3,111.39	3,083.67	3,055.96	3,028.24	3,000.52
11	营运资金增加额	-445.16	-5,997.61	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	3,960.95	3,924.02	3,887.09	3,850.16	2,323.94	1,388.20	1,374.62
2	营业成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
3	完全成本	1,664.41	1,664.04	1,663.66	1,679.93	1,679.55	1,679.17	1,678.79
4	税费	616.00	606.49	596.97	583.22	186.06	20.45	20.27
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,250.25	1,249.73
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21
	摊销	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	7.04	6.52
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,030.16	1,020.27	1,010.38	1,012.90	615.36	449.37	449.33
9	最低现金保有量	85.85	85.02	84.20	84.41	51.28	37.45	37.44
	存货							
	应收款项	2,972.81	2,945.09	2,917.38	2,889.66	1,179.04	135.67	134.34
	应付款项	85.85	85.02	84.20	84.41	51.28	37.45	37.44
10	营运资金	2,972.81	2,945.09	2,917.38	2,889.66	1,179.04	135.67	134.34
11	营运资金增加额	-27.72	-27.72	-27.72	-27.72	-1,710.62	-1,043.38	-1.33

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：济南中晟新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,361.05	1,346.88	1,333.31	1,319.73	544.23
2	营业成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
3	完全成本	1,678.41	1,695.50	1,695.12	1,694.74	603.15
4	税费	20.09	19.79	19.61	19.43	10.36
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	折旧	1,243.21	1,243.21	1,243.21	1,243.21	415.17
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	455.29	472.08	471.52	470.96	198.34
9	最低现金保有量	37.94	39.34	39.29	39.25	16.53
	存货					
	应收款项	133.01	131.63	130.30	128.97	
	应付款项	37.94	39.34	39.29	39.25	
10	营运资金	133.01	131.63	130.30	128.97	
11	营运资金增加额	-1.33	-1.38	-1.33	-1.33	-128.97

## 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：济南中新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)		85.33	85.33
1	溢余货币资金		85.33	85.33
二	非经营性资产		8,042.26	8,042.26
1	应收账款		-	-
2	预付款项		13.44	13.44
3	其他应收款		7,882.70	7,882.70
4	长期应收款		-	-
5	长期待摊费用		87.42	87.42
6	其他非流动资产		58.70	58.70
	项目不够在此行前填加			
三	非经营性负债		686.67	686.67
1	应付账款		444.79	444.79
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		241.88	241.88
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		7,440.92	7,440.92

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

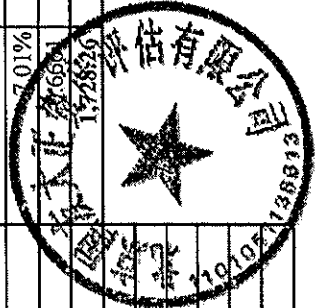
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	1,758.45	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62	3,457.25
减: 营业成本	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09
税金及附加	22.99	46.07	45.83	45.60	45.37	45.07
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,079.84	2,166.11	2,148.82	2,131.62	2,114.50	2,087.08
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	1,079.84	2,166.11	2,148.82	2,131.62	2,114.50	2,087.08
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	269.96	541.53	537.21	532.90	528.62	521.77
四、净利润	809.88	1,624.59	1,611.62	1,598.71	1,585.87	1,565.31
加: 折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
加: 摊销	15.00	30.00	22.50	-	-	-
减: 追加资本性支出	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	122.30	-2,624.72	-13.62	-13.55	-13.48	-13.41
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	1,216.99	5,308.13	2,676.55	2,641.08	2,628.17	2,607.55
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	0.982	0.8345	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127
六、企业自由现金流现值	1,196.56	4,416.31	2,337.47	2,155.44	2,004.44	1,858.48
七、经营性资产价值	247,428.00					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-1,358.88					
加: 长期股权投资价值						
八、企业整体价值	1,195,069.12					
减: 付息债务价值	8,400.57					
九、股东全部权益价值	3,266,668.55					



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

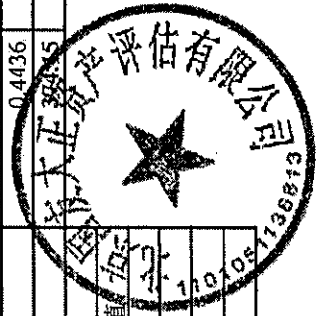
项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24	1,169.36
减: 营业成本	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53	1,335.42
税金及附加	44.84	44.61	44.38	29.70	14.40	14.32
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,070.13	2,053.27	2,036.49	956.93	-174.68	-180.38
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	2,070.13	2,053.27	2,036.49	956.93	-174.68	-180.38
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	517.53	513.32	509.12	239.23	-	-
四、净利润	1,552.60	1,539.95	1,527.37	717.70	-174.68	-180.38
加: 折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	-13.35	-13.28	-13.21	-1,230.51	-1,277.69	-0.61
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	2,594.77	2,582.05	2,569.40	2,977.03	2,131.82	849.05
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	0.65%	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747
六、企业自由现金流现值		1,607.16	1,494.55	1,618.26	1,082.93	403.06
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	1,163.52	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42	1,134.72
减: 营业成本	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66
税金及附加	14.24	14.17	14.09	13.94	13.87	13.79
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-	-
四、净利润	-186.04	-191.68	-197.29	-214.32	-219.87	362.26
加: 折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	463.76
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
减: 营运资金净增加	-0.60	-0.60	-0.60	-0.60	-0.59	-0.59
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	843.38	837.74	832.13	815.10	809.54	804.01
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	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162
六、企业自由现金流现值		347.31	322.39	295.11	273.90	254.22
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2041年
一、营业收入	564.52
减: 营业成本	147.40
税金及附加	7.00
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	410.12
加: 营业外收入	
减: 营业外支出	
三、利润总额	410.12
所得税率	25.00%
减: 所得税费用	
四、净利润	410.12
加: 折旧	-
加: 摊销	-
减: 追加资本性支出	22.60
减: 营运资金净增加	-117.28
加: 扣税后利息	-
加: 待抵扣进项税	-
加: 回收固定资产净值	943.18
加: 回收无形资产净值	
加: 回收营运资金	
五、企业自由现金流	1,447.98
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	427.85
七、经营性资产价值	
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	
加: 长期股权投资价值	
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：曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
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)	2,119.52	4,217.84	4,196.75	4,175.77	4,154.89	4,134.12
衰减率(%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	706.51	1,405.95	1,398.92	1,391.92	1,384.96	1,378.04
累计合理利用小时数	10,255.78	11,661.73	13,060.65	14,452.57	15,837.54	17,215.58
国补计算小时数	706.51	1,405.95	1,398.92	1,391.92	1,384.96	1,378.04
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
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	2,071.06	4,121.41	4,100.80	4,080.30	4,059.89	4,039.60
交易电价收入(万元)	766.28	1,524.90	1,517.28	1,509.69	1,502.14	1,494.63
国补收入(万元)	1,304.78	2,596.50	2,583.52	2,570.60	2,557.75	2,544.96
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/爬坡服务费	74.35	120.00	119.40	118.80	118.21	117.62
主营业务收入(不含税)	1,758.45	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62	3,457.25
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,758.45</b>	<b>3,527.26</b>	<b>3,509.63</b>	<b>3,492.08</b>	<b>3,474.62</b>	<b>3,457.25</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
<b>一、电量</b>							
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)	4,113.45	4,092.88	4,072.42	4,052.05	4,031.79	4,011.63	3,991.58
衰减率(%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	1,371.15	1,364.29	1,357.47	1,350.68	1,343.93	1,337.21	1,330.53
累计合理利用小时数	18,586.73	19,951.02	21,308.49	22,659.18	24,003.11	25,340.32	26,670.84
国补计算小时数	1,371.15	1,364.29	1,357.47	691.51	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	1,487.16	1,479.72	1,472.32	1,464.96	1,457.64	1,450.35	1,443.10
国补收入(万元)	2,532.24	2,519.58	2,506.98	1,277.08	-	-	-
省补收入(万元)							
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24	1,169.36	1,163.52
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,439.96</b>	<b>3,422.76</b>	<b>3,405.65</b>	<b>2,311.30</b>	<b>1,175.24</b>	<b>1,169.36</b>	<b>1,163.52</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>内容</b>						
<b>一、电量</b>						
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)	3,971.62	3,951.76	3,932.00	3,912.34	3,892.78	1,936.66
衰减率(%)	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
发电利用小时	1,323.87	1,317.25	1,310.67	1,304.11	1,297.59	645.55
累计合理利用小时数	27,994.72	29,311.97	30,622.64	31,926.75	33,224.34	33,869.90
国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771	0.9771
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价(含税价元/kW·h)						
标杆电价(含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>						
交易电价收入(万元)	1,435.88	1,428.70	1,421.56	1,414.45	1,407.38	700.17
国补收入(万元)						
省补收入(万元)						
市补收入(万元)						
标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>						
主营业务收入(不含税)	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42	1,134.72	564.52
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,157.70</b>	<b>1,151.91</b>	<b>1,146.15</b>	<b>1,140.42</b>	<b>1,134.72</b>	<b>564.52</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	8.23	21.81	21.70	21.59	21.48	21.38	21.27	21.16	21.06
折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
租赁费	15.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
技术服务费									
委托运营成本	104.42	208.85	208.85	208.85	208.85	219.29	219.29	219.29	219.29
技改工程									
其他	2.26	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	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	655.62	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77

营业成本预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 曲

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
曲阳县北台乡 30MW光伏电站 项目	20.95	20.85	20.74	20.64	20.54	20.43	20.33	20.23	20.13	10.01	-
	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	463.76	-	-
	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	15.00	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	219.29	230.26	230.26	230.26	230.26	230.26	241.77	241.77	241.77	120.89	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	1.50	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,324.67	1,335.53	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66	147.40	-
	1,324.67	1,335.53	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66	147.40	-
项目不够在此列											
营业成本合计	1,324.67	1,335.53	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42	758.66	147.40	-



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

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	221.26	443.18	440.90	438.63	436.38	433.51	431.27
1	销项税	228.60	458.54	456.25	453.97	451.70	449.44	447.19
2	进项税	7.34	15.37	15.35	15.34	15.32	15.94	15.92
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	221.26	443.18	440.90	438.63	436.38	433.51	431.27
二、	税金及附加							
1	城建税	11.06	22.16	22.04	21.93	21.82	21.68	21.56
2	教育费附加	6.64	13.30	13.23	13.16	13.09	13.01	12.94
3	地方教育附加	4.43	8.86	8.82	8.77	8.73	8.67	8.63
4	土地使用税	0.01	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	0.73	1.47	1.46	1.45	1.45	1.44	1.43
6	房产税	0.09	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.03	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	22.99	46.07	45.83	45.60	45.37	45.07	44.84



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	429.05	426.84	284.59	136.26	135.50	134.76	134.02
1	销项税	444.96	442.73	300.47	152.78	152.02	151.26	150.50
2	进项税	15.91	15.90	15.88	16.53	16.51	16.50	16.49
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	429.05	426.84	284.59	136.26	135.50	134.76	134.02
二、	税金及附加							
1	城建税	21.45	21.34	14.23	6.81	6.78	6.74	6.70
2	教育费附加	12.87	12.81	8.54	4.09	4.07	4.04	4.02
3	地方教育附加	8.58	8.54	5.69	2.73	2.71	2.70	2.68
4	土地使用税	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	1.43	1.42	0.96	0.49	0.49	0.48	0.48
6	房产税	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	44.61	44.38	29.70	14.40	14.32	14.24	14.17

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	133.28	131.85	131.12	130.39	64.83
1	销项税	149.75	149.00	148.25	147.51	73.39
2	进项税	16.47	17.15	17.14	17.12	8.55
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	133.28	131.85	131.12	130.39	64.83
二、	税金及附加					
1	城建税	6.66	6.59	6.56	6.52	3.24
2	教育费附加	4.00	3.96	3.93	3.91	1.94
3	地方教育附加	2.67	2.64	2.62	2.61	1.30
4	土地使用税	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
5	印花税	0.48	0.48	0.47	0.47	0.24
6	房产税	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	14.09	13.94	13.87	13.79	7.00

## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳绿谷能源科技有限公司

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	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	11.30	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60





## 资本性支出预测表（单位：万元）

阳绿谷能源科技有限公司

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	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
2	用于新增生产能力方面的支出					
3	在建工程支出					
	合计	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	3,757.34	3,653.19	3,160.11	1,753.05
2	营业成本	-	-	1,421.40	1,331.74	1,364.77	735.08
3	完全成本	-	-	1,476.84	1,502.78	1,364.81	735.10
4	税费	-	-	201.22	225.32	303.97	206.07
5	期间费用	-	-	55.43	171.04	0.04	0.02
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	55.43	171.04	0.04	0.02
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	540.71
	折旧	-	-	-	-	-	525.71
	摊销	-	-	-	-	-	15.00
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	-	-	1,678.06	1,728.10	1,668.79	400.45
9	最低现金保有量	-	-	139.84	144.01	139.07	66.74
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	9,189.63	11,020.09	3,926.80	5,280.30
	应付款项	-	-	27.14	56.98	26.02	121.03
10	营运资金	-	-	9,302.33	11,107.12	4,039.85	5,226.01
11	营运资金增加额	-	-	9,302.33	1,804.79	-7,067.27	1,186.16

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	1,758.45	3,504.73	3,527.26	3,509.63	3,492.08	3,474.62
2	营业成本	655.62	1,376.90	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76
3	完全成本	655.62	1,376.90	1,315.08	1,314.97	1,314.86	1,314.76
4	税费	292.95	566.27	587.60	583.04	578.50	573.99
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	540.71	1,051.42	1,081.42	1,073.92	1,051.42	1,051.42
	折旧	525.71	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	15.00	-	30.00	22.50	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	407.86	891.75	821.26	824.09	841.95	837.33
9	最低现金保有量	67.98	74.31	68.44	68.67	70.16	69.78
	存货						
	应收款项	5,348.30	5,348.30	2,723.58	2,709.96	2,696.41	2,682.93
	应付款项	67.98	74.31	68.44	68.67	70.16	69.78
10	营运资金	5,348.30	5,348.30	2,723.58	2,709.96	2,696.41	2,682.93
11	营运资金增加额	122.30	122.30	-2,624.72	-13.62	-13.55	-13.48



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	3,457.25	3,439.96	3,422.76	3,405.65	2,311.30	1,175.24
2	营业成本	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53
3	完全成本	1,325.09	1,324.98	1,324.88	1,324.77	1,324.67	1,335.53
4	税费	566.84	562.38	557.93	553.51	268.94	14.40
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	840.51	835.94	831.39	826.86	542.18	298.50
9	最低现金保有量	70.04	69.66	69.28	68.90	45.18	24.88
	存货						
	应收款项	2,669.52	2,656.17	2,642.89	2,629.67	1,399.16	121.47
	应付款项	70.04	69.66	69.28	68.90	45.18	24.88
10	营运资金	2,669.52	2,656.17	2,642.89	2,629.67	1,399.16	121.47
11	营运资金增加额	-13.41	-13.35	-13.28	-13.21	-1,230.51	-1,277.69

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	1,169.36	1,163.52	1,157.70	1,151.91	1,146.15	1,140.42
2	营业成本	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42
3	完全成本	1,335.42	1,335.32	1,335.21	1,335.11	1,346.52	1,346.42
4	税费	14.32	14.24	14.17	14.09	13.94	13.87
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	折旧	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42	1,051.42
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	298.32	298.14	297.96	297.78	309.05	308.87
9	最低现金保有量	24.86	24.85	24.83	24.82	25.75	25.74
	存货						
	应收款项	120.86	120.26	119.66	119.06	118.46	117.87
	应付款项	24.86	24.85	24.83	24.82	25.75	25.74
10	营运资金	120.86	120.26	119.66	119.06	118.46	117.87
11	营运资金增加额	-0.61	-0.60	-0.60	-0.60	-0.60	-0.59

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：曲阳绿谷能源科技有限公司

序号	项目	2040年	2041年
1	营业收入	1,134.72	564.52
2	营业成本	758.66	147.40
3	完全成本	758.66	147.40
4	税费	13.79	7.00
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	463.76	-
	折旧	463.76	-
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-
8	付现成本	308.69	154.40
9	最低现金保有量	25.72	12.87
	存货	-	-
	应收款项	117.28	-
	应付款项	25.72	-
10	营运资金	117.28	-
11	营运资金增加额	-0.59	-117.28

## 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：曲阳绿谷能源科技有限公司

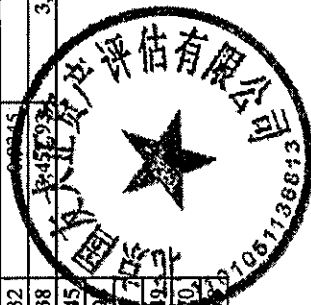
单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	<b>溢余性资产(负债)</b>			
1	溢余货币资金			348.80
			348.80	348.80
二	<b>非经营性资产</b>			
1	应收账款			24,486.67
2	预付款项			-
3	其他应收款			17.46
4	长期应收款			20,010.00
5	其他非流动资产			2,200.00
			2,259.21	2,259.21
三	<b>项目不够在此行前填加</b>			
	<b>非经营性负债</b>			
1	应付账款			38,187.15
2	应交税费			3,160.20
3	其他应付款			-
4	递延收益			35,026.96
			-	-
	<b>项目不够在此行前填加</b>			
	<b>溢余及非经营资产(负债)合计</b>			-13,351.68
			-13,351.68	-13,351.68

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

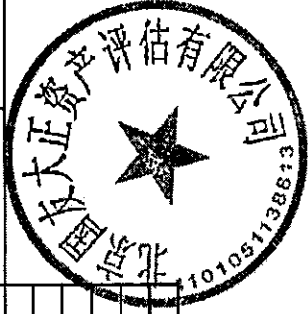
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
一、营业收入	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81	1,800.75	1,773.95
减: 营业成本	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07
税金及附加	19.14	37.37	36.89	33.51	29.07	28.65	28.29	27.94
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	840.90	1,603.34	1,567.91	1,317.82	989.64	952.93	926.31	899.95
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	840.90	1,603.34	1,567.91	1,317.82	989.64	952.93	926.31	899.95
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	210.22	400.84	391.98	329.45	247.41	238.23	231.58	224.99
四、净利润	630.67	1,202.51	1,175.93	988.36	742.23	714.70	694.73	674.96
加: 折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
加: 摊销	14.40	9.60	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
减: 营运资金净增加	-209.44	-1,886.36	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80	-18.61	-18.42
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	1,152.74	3,694.91	4,395.40	2,880.36	1,386.39	1,329.94	1,309.78	1,289.82
折现率	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00
折现系数	0.9832	0.9245	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6651	0.6224
六、企业自由现金流现值	1,133.38	3,457.93	3,838.56	2,350.72	1,057.36	947.89	872.38	802.83
七、经营性资产价值	19,267.45	-	-	-	-	-	-	-
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-5,561.94	-	-	-	-	-	-	-
加: 长期股权投资价值	-	-	-	-	-	-	-	-
八、企业整体价值	13,705.51	-	-	-	-	-	-	-
减: 付息债务价值	4,385.70	-	-	-	-	-	-	-
九、股东全部权益价值	9,319.81	-	-	-	-	-	-	-



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

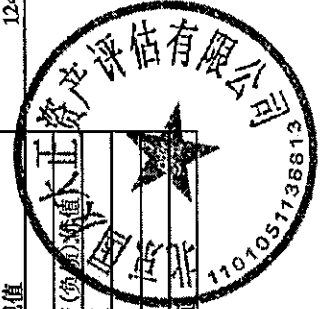
项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
一、营业收入	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15
减: 营业成本	845.99	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73
税金及附加	27.58	27.23	26.83	26.48	26.14	24.01	13.30	13.10
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	873.85	848.02	812.14	786.81	761.75	603.99	-188.50	-209.67
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	873.85	848.02	812.14	786.81	761.75	603.99	-188.50	-209.67
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	218.46	212.00	203.03	196.70	190.44	151.00	-	-
四、净利润	655.39	636.01	609.10	590.11	571.31	452.99	-188.50	-209.67
加: 折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
减: 营运资金净增加	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99
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	1,270.07	1,250.51	1,223.42	1,204.25	1,185.27	1,219.03	1,304.59	387.76
折现期	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00
折现系数	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.97%	7.97%
六、企业自由现金流现值	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146	0.3857	0.3572
七、经营性资产价值	738.76	679.75	621.48	571.68	525.82	505.38	503.18	138.52
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 长期股权投资价值	-	-	-	-	-	-	-	-
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: 合肥中晶新能源科技有限公司

项目	2039年	2040年	2041年	2042年
一、营业收入	659.70	649.35	639.10	202.54
减: 营业成本	866.66	866.59	655.82	87.82
税金及附加	12.96	12.82	12.68	4.09
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
二、营业利润	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
加: 营业外收入	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-
三、利润总额	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
减: 所得税费用	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
四、净利润	-219.92	-230.06	-29.40	110.62
加: 折旧	602.84	602.84	392.14	-
加: 摊销	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	6.40	6.40	6.40	2.13
减: 营运资金净增加	-0.98	-0.97	-0.97	-60.18
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	-	-	-	543.10
加: 回收营运资金	-	-	-	-
五、企业自由现金流	377.51	367.36	357.30	711.77
折现期	16.00	17.00	18.00	19.00
折现率	7.97%	7.97%	7.97%	7.01%
折现系数	0.3309	0.3064	0.2838	0.2640
六、企业自由现金流现值	124.90	112.57	101.41	187.94
七、经营性资产价值				
加: 溢余及非经营资产(负)价值				
加: 长期股权投资价值				
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: 合肥中鼎新能源科技有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
	<b>一、电量</b>						
	批复装机容量 (MW)	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
	上网电量 (万千瓦时)	1,293.62	2,434.30	2,398.94	2,363.91	2,329.24	2,294.91
	衰减率 (%)	1.44%	1.45%	1.45%	1.46%	1.47%	1.47%
	发电利用小时	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
	累计合理利用小时数	7,654.92	8,872.07	10,071.53	11,253.49	12,418.11	13,565.57
	国补计算小时数	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
	<b>二、电价</b>						
	交易电价 (含税价元/kW·h)	1.1500	1.1500	1.1500	1.1500	0.9000	0.9000
	魏老河水库	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	20MW渔光互补	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	光伏发电项目	-	-	-	-	-	-
	市补电价 (含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
	标杆电价 (含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-
	<b>三、含税售电收入</b>						
	交易电价收入 (万元)	1,487.66	2,799.44	2,758.77	2,472.26	2,096.32	2,065.42
	国补收入 (万元)	497.27	935.74	922.15	908.69	895.36	882.16
	省补收入 (万元)	666.99	1,255.12	1,236.89	1,218.83	1,200.96	1,183.26
	市补收入 (万元)	323.41	608.58	599.73	344.74	-	-
	标杆收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
	减: 细则考核费用/调峰服务费	-	-	-	-	-	-
	主营业务收入 (不含税)	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
	其他业务收入 (不含税)	-	-	-	-	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,316.52</b>	<b>2,477.38</b>	<b>2,441.39</b>	<b>2,187.84</b>	<b>1,855.15</b>	<b>1,827.81</b>



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
	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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	上网电量(万千瓦时)	2,260.94	2,227.30	2,193.99	2,161.02	2,128.38	2,096.06	2,064.07
	衰减率(%)	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%	1.51%	1.52%	1.53%
	发电利用小时	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03	1,032.04
	累计合理利用小时数	14,696.04	15,809.68	16,906.68	17,987.19	19,051.38	20,099.41	21,131.45
	围补计算小时数	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03	1,032.04
	二、电价							
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	围补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	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)	2,034.84	2,004.56	1,974.59	1,944.92	1,915.54	1,886.45	1,857.66
	围补收入(万元)	869.10	856.17	843.37	830.70	818.15	805.73	793.43
	省补收入(万元)	1,165.74	1,148.39	1,131.22	1,114.22	1,097.39	1,080.73	1,064.23
	市补收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
	标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-	-
	减: 细则考核费用/调峰服务费	-	-	-	-	-	-	-
	主营业务收入(不含税)	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43	1,643.95
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-	-
	四、营业收入合计	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43	1,643.95

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
	<b>一、电量</b>							
	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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
	上网电量(万千瓦时)	2,032.40	2,001.05	1,970.01	1,939.28	1,908.86	1,878.73	595.38
	衰减率(%)	1.53%	1.54%	1.55%	1.56%	1.57%	1.58%	4.93%
	发电利用小时	1,016.20	1,000.53	985.01	969.64	954.43	939.37	297.69
	累计合理利用小时数	22,147.65	23,148.18	24,133.18	25,102.82	26,057.25	26,996.61	27,294.31
	国补计算小时数	868.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税)元/(kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	国补电价(含税)元/(kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税)元/(kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	市补电价(含税)元/(kW·h)							
	标杆电价(含税)元/(kW·h)							
	三、含税售电收入	1,676.90	769.20	757.27	745.46	733.76	722.18	228.87
	交易电价收入(万元)	781.26	769.20	757.27	745.46	733.76	722.18	228.87
	国补收入(万元)	895.65	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-
	主营业务收入(不含税)	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35	639.10	202.54
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,483.99</b>	<b>680.71</b>	<b>670.15</b>	<b>659.70</b>	<b>649.35</b>	<b>639.10</b>	<b>202.54</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	2.84	5.60	5.52	5.44	5.36	5.28	5.20	5.12	5.05
折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
租赁费	14.40	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80
技术服务费									
委托运营成本	137.82	197.44	197.44	197.44	197.44	207.31	207.31	207.31	207.31
技改工程									
其他		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	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07	845.99
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	456.48	836.67	836.59	836.51	836.43	846.23	846.15	846.07	845.99

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：合

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
长丰县吴山镇	4.97	4.89	4.82	4.75	4.67	4.60	4.53	4.46	4.39	4.32	1.37
魏老河水库	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	392.14	
20MW渔光互补	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	9.60
光伏发电项目	207.31	217.67	217.67	217.67	217.67	217.67	228.56	228.56	228.56	228.56	76.19
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66	866.59	655.82	87.82
项目不够在此行											
营业成本合计	845.92	856.21	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66	866.59	655.82	87.82

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中昂新能源科技有限公司		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	162.51	309.49	304.82	271.87	228.63	224.49	220.98	
1	销项税	171.15	322.06	317.38	284.42	241.17	237.61	234.10	
2	进项税	8.64	12.57	12.56	12.55	12.54	13.12	13.11	
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	
4	实际缴纳增值税	162.51	309.49	304.82	271.87	228.63	224.49	220.98	
二、	税金及附加								
1	城建税	8.13	15.47	15.24	13.59	11.43	11.22	11.05	
2	教育费附加	4.88	9.28	9.14	8.16	6.86	6.73	6.63	
3	地方教育附加	3.25	6.19	6.10	5.44	4.57	4.49	4.42	
4	土地使用税	0.93	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	
5	印花税	0.44	0.83	0.82	0.73	0.62	0.61	0.60	
6	房产税	0.72	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	
8	其他	0.80	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	
	项目不够在此行前增加								
	税金及附加合计	19.14	37.37	36.89	33.51	29.07	28.65	28.29	

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	217.51	214.07	210.67	206.68	203.34	200.04	179.25
1	销项税	230.61	227.17	223.75	220.37	217.03	213.71	192.92
2	进项税	13.10	13.09	13.08	13.70	13.69	13.68	13.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	217.51	214.07	210.67	206.68	203.34	200.04	179.25
二、	税金及附加							
1	城建税	10.88	10.70	10.53	10.33	10.17	10.00	8.96
2	教育费附加	6.53	6.42	6.32	6.20	6.10	6.00	5.38
3	地方教育附加	4.35	4.28	4.21	4.13	4.07	4.00	3.59
4	土地使用税	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33
5	印花税	0.59	0.59	0.58	0.57	0.56	0.55	0.50
6	房产税	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	27.94	27.58	27.23	26.83	26.48	26.14	24.01

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	74.83	72.82	71.47	70.13	68.81	21.58
1	销项税	88.49	87.12	85.76	84.42	83.08	26.33
2	进项税	13.66	14.30	14.29	14.28	14.28	4.75
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	74.83	72.82	71.47	70.13	68.81	21.58
二、	税金及附加						
1	城建税	3.74	3.64	3.57	3.51	3.44	1.08
2	教育费附加	2.25	2.18	2.14	2.10	2.06	0.65
3	地方教育附加	1.50	1.46	1.43	1.40	1.38	0.43
4	土地使用税	2.33	2.33	2.33	2.33	2.33	0.78
5	印花税	0.23	0.22	0.22	0.22	0.21	0.07
6	房产税	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	0.60
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	0.49
	项目不够在此行前填加						
	税金及附加合计	13.30	13.10	12.96	12.82	12.68	4.09

## 资本性支出预测表（单位：万元）

中晶新能源科技有限公司

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	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	3.20	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40







## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年1-6月
1	营业收入	-	-	2,980.16	2,402.53	2,551.87	1,194.43
2	营业成本	-	-	968.24	930.09	966.82	379.16
3	完全成本	-	-	969.06	930.14	967.79	379.19
4	税费	-	-	215.79	169.46	353.46	182.26
5	期间费用	-	-	0.82	0.06	0.97	0.03
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	0.82	0.06	0.97	0.03
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	-	-	-	-	-	315.82
	折旧	-	-	-	-	-	301.42
	摊销	-	-	-	-	-	14.40
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	-	-	1,184.84	1,099.61	1,321.26	245.63
9	最低现金保有量	-	-	98.74	91.63	110.10	40.94
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	-	-	4,918.89	5,759.96	6,492.70	7,408.63
	应付款项	-	-	10.46	32.72	38.61	111.91
10	营运资金	-	-	5,007.16	5,818.88	6,564.19	7,337.66
11	营运资金增加额	-	-	5,007.16	811.71	745.32	773.47

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
1	营业收入	1,316.52	1,967.29	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15
2	营业成本	456.48	836.76	836.67	836.59	836.51	836.43
3	完全成本	456.48	836.76	836.67	836.59	836.51	836.43
4	税费	229.37	310.15	438.20	428.87	362.96	276.48
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	315.82	631.64	612.44	602.84	602.84	602.84
	折旧	301.42	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	14.40	28.80	9.60	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	370.02	515.27	662.44	662.62	596.64	510.08
9	最低现金保有量	61.67	42.94	55.20	55.22	49.72	42.51
	存货						
	应收款项	7,185.87	7,128.22	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57
	应付款项	61.67	42.94	55.20	55.22	49.72	42.51
10	营运资金	7,185.87	7,128.22	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57
11	营运资金增加额	-209.44	-209.44	-1,886.36	-2,623.02	-1,229.55	-47.71

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
1	营业收入	1,827.81	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17
2	营业成本	846.23	846.15	846.07	845.99	845.92	856.21
3	完全成本	846.23	846.15	846.07	845.99	845.92	856.21
4	税费	266.88	259.87	252.92	246.05	239.24	229.86
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	510.27	503.18	496.15	489.20	482.31	483.23
9	最低现金保有量	42.52	41.93	41.35	40.77	40.19	40.27
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	1,256.77	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57
	应付款项	42.52	41.93	41.35	40.77	40.19	40.27
10	营运资金	1,256.77	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57
11	营运资金增加额	-18.80	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年
1	营业收入	1,669.43	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70
2	营业成本	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66
3	完全成本	856.13	856.06	855.99	855.91	866.73	866.66
4	税费	223.19	216.58	175.01	13.30	13.10	12.96
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	折旧	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84	602.84
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	476.48	469.80	428.16	266.38	276.98	276.77
9	最低现金保有量	39.71	39.15	35.68	22.20	23.08	23.06
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	1,147.87	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12
	应付款项	39.71	39.15	35.68	22.20	23.08	23.06
10	营运资金	1,147.87	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12
11	营运资金增加额	-17.70	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中晶新能源科技有限公司

序号	项目	2040年	2041年	2042年
1	营业收入	649.35	639.10	202.54
2	营业成本	866.59	655.82	87.82
3	完全成本	866.59	655.82	87.82
4	税费	12.82	12.68	4.09
5	期间费用	-	-	-
	销售费用	-	-	-
	管理费用	-	-	-
	研发费用	-	-	-
6	折旧及摊销	602.84	392.14	-
	折旧	602.84	392.14	-
	摊销	-	-	-
7	其他非付现成本/费用			
8	付现成本	276.57	276.36	91.91
9	最低现金保有量	23.05	23.03	7.66
	存货			
	应收款项	61.15	60.18	
	应付款项	23.05	23.03	
10	营运资金	61.15	60.18	
11	营运资金增加额	-0.97	-0.97	-60.18

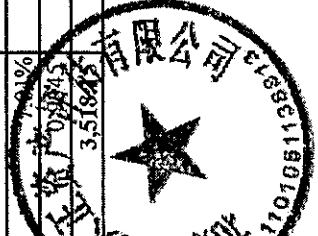




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

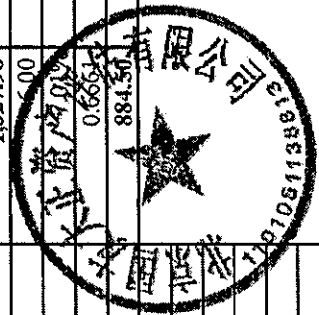
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
减: 营业成本	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
税金及附加	17.46	33.27	32.79	29.41	24.98	24.55
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	818.86	1,582.60	1,547.13	1,297.00	968.78	932.04
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	818.86	1,582.60	1,547.13	1,297.00	968.78	932.04
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	204.71	395.65	386.78	324.25	242.20	233.01
四、净利润	614.14	1,186.95	1,160.35	972.75	726.59	699.03
加: 折旧	318.75	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	14.40	9.60	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-69.28	-1,937.82	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80
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	1,016.57	3,764.69	4,413.69	2,998.62	1,404.63	1,348.15
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	0.9837	0.9843	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127
六、企业自由现金流现值	19,367.46	3,518.45	3,854.54	2,365.63	1,071.27	960.87
七、经营性资产价值	-9,985.08					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
八、企业整体价值	9,382.39					
减: 付息债务价值	4,385.70					
九、股东全部权益价值	5,000.68					



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

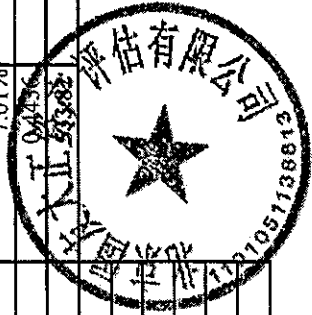
项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
减: 营业成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
税金及附加	24.19	23.84	23.48	23.13	22.72	22.38
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	905.38	878.98	852.85	826.98	791.06	765.70
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	905.38	878.98	852.85	826.98	791.06	765.70
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	226.34	219.74	213.21	206.74	197.77	191.43
四、净利润	679.03	659.23	639.64	620.23	593.30	574.28
加: 折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70
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	1,327.96	1,307.98	1,288.20	1,268.61	1,241.50	1,222.30
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	0.6654	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747
六、企业自由现金流现值	884.30	814.14	749.31	689.59	630.66	580.25
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
减: 营业成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
税金及附加	22.04	19.91	9.20	8.99	8.85	8.72
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	740.60	582.81	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	740.60	582.81	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
所得税率	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	185.15	145.70	-	-	-	-
四、净利润	555.45	437.11	-209.71	-230.91	-241.19	-251.37
加: 折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
加: 摊销	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	-	-	-	-	-	-
减: 营运资金净增加	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98	-0.97
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	1,203.29	1,237.03	1,317.26	400.40	390.12	379.93
折现期	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00
折现率	7.01%	7.01%	7.97%	7.97%	7.97%	7.97%
折现系数	0.4436	0.4146	0.3857	0.3572	0.3309	0.3064
六、企业自由现金流现值		512.84	508.06	143.04	129.07	116.42
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营性资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2041年	2042年
一、营业收入	639.10	202.54
减: 营业成本	891.96	398.75
税金及附加	8.58	2.72
销售费用	-	-
管理费用	-	-
研发费用	-	-
财务费用	-	-
二、营业利润	-261.44	-198.93
加: 营业外收入		
减: 营业外支出		
三、利润总额	-261.44	-198.93
所得税率	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-
四、净利润	-261.44	-198.93
加: 折旧	630.32	311.57
加: 摊销	-	-
减: 追加资本性支出	-	-
减: 营运资金净增加	-0.97	-60.18
加: 扣税后利息	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-
加: 回收固定资产净值		598.81
加: 回收无形资产价值		
加: 回收营运资金		
五、企业自由现金流	369.85	771.63
折现期	18.00	19.00
折现率	7.97%	7.97%
折现系数	0.2838	0.2629
六、企业自由现金流现值	104.97	202.84
七、经营性资产价值		
加: 溢余及非经营资产(负债)价值		
加: 长期股权投资价值		
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）

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司						
内容						
一、电量						
批复装机容量(MW)	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
上网电量(万千瓦时)	1,293.62	2,434.30	2,398.94	2,363.91	2,329.24	2,294.91
衰减率(%)	1.44%	1.45%	1.45%	1.46%	1.47%	1.47%
发电利用小时	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
累计合理利用小时数	7,654.92	8,872.07	10,071.53	11,253.49	12,418.11	13,565.57
国补计算小时数	646.81	1,217.15	1,199.47	1,181.96	1,164.62	1,147.46
二、电价						
交易电价(含税价元/kW·h)	1.1500	1.1500	1.1500	1.1500	0.9000	0.9000
渠吴山段水库	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
20MW渔光互补	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
光伏发电项目	-	-	-	-	-	-
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
标杆电价(含税价元/kW·h)	-	-	-	-	-	-
三、含税售电收入						
交易售电收入(万元)	1,487.66	2,799.44	2,758.77	2,472.26	2,096.32	2,065.42
国补收入(万元)	497.27	935.74	922.15	908.69	895.36	882.16
省补收入(万元)	666.99	1,255.12	1,236.89	1,218.83	1,200.96	1,183.26
市补收入(万元)	323.41	608.58	599.73	344.74	-	-
标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-
减：细则考核费用/调峰服务等	-	-	-	-	-	-
主营业务收入(不含税)	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
四、营业收入合计	1,316.52	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
	一、电量						
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	2,260.94	2,227.30	2,193.99	2,161.02	2,128.38	2,096.06
	衰减率(%)	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%	1.51%	1.52%
	发电利用小时	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03
	累计合理利用小时数	14,696.04	15,809.68	16,906.68	17,987.19	19,051.38	20,099.41
	园补计算小时数	1,130.47	1,113.65	1,097.00	1,080.51	1,064.19	1,048.03
	二、电价						
	交易电价(含税)元/kW·h	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	渠吴山段水库	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	20MW渔光互补	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
	光伏发电项目						
	市补电价(含税)元/kW·h						
	标杆电价(含税)元/kW·h						
	三、含税售电收入						
	交易电价收入(万元)	2,034.84	2,004.56	1,974.59	1,944.92	1,915.54	1,886.45
	园补收入(万元)	869.10	856.17	843.37	830.70	818.15	805.73
	省补收入(万元)	1,165.74	1,148.39	1,131.22	1,114.22	1,097.39	1,080.73
	市补收入(万元)	-	-	-	-	-	-
	标杆收入(万元)	-	-	-	-	-	-
	减：细则考核费用/调峰服务费	-	-	-	-	-	-
	主营业务收入(不含税)	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
	其他业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-
	四、营业收入合计	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
<b>一、电量</b>						
批复装机容量 (MW)	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
上网电量 (万千瓦时)	2,064.07	2,032.40	2,001.05	1,970.01	1,939.28	1,908.86
衰减率 (%)	1.53%	1.53%	1.54%	1.55%	1.56%	1.57%
发电利用小时	1,032.04	1,016.20	1,000.53	985.01	969.64	954.43
累计合理利用小时数	21,131.45	22,147.65	23,148.18	24,133.18	25,102.82	26,057.25
国补计算小时数	1,032.04	868.55	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>						
交易电价 (含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价 (含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156	0.5156
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	1,857.66	1,676.90	769.20	757.27	745.46	733.76
交易电价收入 (万元)	793.43	781.26	769.20	757.27	745.46	733.76
国补收入 (万元)	1,064.23	895.65	-	-	-	-
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/调峰服务等	-	-	-	-	-	-
主营业务收入 (不含税)	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
其他业务收入 (不含税)	-	-	-	-	-	-
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,643.95</b>	<b>1,483.99</b>	<b>680.71</b>	<b>670.15</b>	<b>659.70</b>	<b>649.35</b>

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	内容	2041年	2042年
	<b>一、电量</b>		
	批复装机容量(MW)	20.00	20.00
	实际装机容量(MW)	20.00	20.00
	上网电量(万千瓦时)	1,878.73	595.38
	衰减率(%)	1.58%	4.93%
	发电利用小时	939.37	297.69
	累计合理利用小时数	26,996.61	27,294.31
	围补计算小时数	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>		
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5156	0.5156
	市补电价(含税价元/kW·h)		
	标杆电价(含税价元/kW·h)		
	<b>三、含税售电收入</b>		
	交易电价收入(万元)	722.18	228.87
	国补收入(万元)	722.18	228.87
	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	-	-
	主营业务收入(不含税)	639.10	202.54
	其他业务收入(不含税)	-	-
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>639.10</b>	<b>202.54</b>



## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	3.00	2.96	2.91	2.87	2.83	2.79	2.75	2.71	2.66
折旧	318.75	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
租赁费	14.40	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80
技术服务费									
委托运营成本	144.05	197.44	197.44	197.44	197.44	207.31	207.31	207.31	207.31
技改工程									
其他		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	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22	871.18	871.14	871.10
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	480.20	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22	871.18	871.14	871.10

营业成本预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
项目	2.62	2.59	2.55	2.51	2.47	2.43	2.39	2.36	2.32	2.28	0.72
	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	311.57
	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	9.60
长丰县瓦东干	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
渠吴山段水库	207.31	217.67	217.67	217.67	217.67	217.67	228.56	228.56	228.56	228.56	76.19
20MW渔光互补	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
光伏发电项目	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	871.06	881.38	881.34	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00	891.96	398.75
项目不够在此列											
营业成本合计	871.06	881.38	881.34	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00	891.96	398.75

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

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	162.11	309.83	305.16	272.20	228.96	224.81	221.30
1	销项税	171.15	322.06	317.38	284.42	241.17	237.61	234.10
2	进项税	9.03	12.23	12.22	12.22	12.21	12.80	12.80
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	162.11	309.83	305.16	272.20	228.96	224.81	221.30
二、	税金及附加							
1	城建税	8.11	15.49	15.26	13.61	11.45	11.24	11.07
2	教育费附加	4.86	9.29	9.15	8.17	6.87	6.74	6.64
3	地方教育附加	3.24	6.20	6.10	5.44	4.58	4.50	4.43
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.44	0.83	0.82	0.73	0.62	0.61	0.60
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	0.81	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	17.46	33.27	32.79	29.41	24.98	24.55	24.19

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	217.82	214.38	210.97	206.98	203.63	200.33	179.54
1	销项税	230.61	227.17	223.75	220.37	217.03	213.71	192.92
2	进项税	12.79	12.78	12.78	13.40	13.39	13.39	13.38
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	217.82	214.38	210.97	206.98	203.63	200.33	179.54
二、	税金及附加							
1	城建税	10.89	10.72	10.55	10.35	10.18	10.02	8.98
2	教育费附加	6.53	6.43	6.33	6.21	6.11	6.01	5.39
3	地方教育附加	4.36	4.29	4.22	4.14	4.07	4.01	3.59
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.59	0.58	0.58	0.57	0.56	0.55	0.50
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	23.84	23.48	23.13	22.72	22.38	22.04	19.91

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年
一、	应缴增值税	75.12	73.10	71.74	70.40	69.07	21.66
1	销项税	88.49	87.12	85.76	84.42	83.08	26.33
2	进项税	13.38	14.02	14.02	14.01	14.01	4.67
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	75.12	73.10	71.74	70.40	69.07	21.66
二、	税金及附加						
1	城建税	3.76	3.65	3.59	3.52	3.45	1.08
2	教育费附加	2.25	2.19	2.15	2.11	2.07	0.65
3	地方教育附加	1.50	1.46	1.43	1.41	1.38	0.43
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.23	0.22	0.22	0.22	0.21	0.07
6	房产税	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-
8	其他	1.46	1.46	1.46	1.46	1.46	0.49
	项目不够在此行前填加						
	税金及附加合计	9.20	8.99	8.85	8.72	8.58	2.72

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	2,513.76	2,477.38	2,441.39	2,187.84	1,855.15	1,827.81
2	营业成本	861.56	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
3	完全成本	861.56	861.52	861.47	861.43	861.39	871.22
4	税费	437.97	428.92	419.57	353.66	267.17	257.56
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	639.12	639.92	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	28.80	9.60	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	640.41	650.51	650.72	584.77	498.24	498.46
9	最低现金保有量	53.37	54.21	54.23	48.73	41.52	41.54
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收款项	7,179.68	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57	1,256.77
	应付款项	53.37	54.21	54.23	48.73	41.52	41.54
10	营运资金	7,179.68	5,241.86	2,618.84	1,323.28	1,275.57	1,256.77
11	营运资金增加额	-69.28	-1,937.82	-2,623.02	-1,295.55	-47.71	-18.80

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	1,800.75	1,773.95	1,747.43	1,721.17	1,695.17	1,669.43
2	营业成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
3	完全成本	871.18	871.14	871.10	871.06	881.38	881.34
4	税费	250.54	243.58	236.69	229.88	220.49	213.81
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	491.39	484.39	477.47	470.61	471.55	464.83
9	最低现金保有量	40.95	40.37	39.79	39.22	39.30	38.74
	存货	-	-	-	-	-	-
	应收账款项	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57	1,147.87
	应付款项	40.95	40.37	39.79	39.22	39.30	38.74
10	营运资金	1,238.16	1,219.74	1,201.50	1,183.45	1,165.57	1,147.87
11	营运资金增加额	-18.61	-18.42	-18.24	-18.06	-17.87	-17.70

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	1,643.95	1,483.99	680.71	670.15	659.70	649.35
2	营业成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
3	完全成本	881.30	881.26	881.23	892.07	892.04	892.00
4	税费	207.19	165.61	9.20	8.99	8.85	8.72
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	折旧	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32	630.32
	摊销	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	458.17	416.55	260.10	270.74	270.57	270.39
9	最低现金保有量	38.18	34.71	21.68	22.56	22.55	22.53
	存货						
	应收款项	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12	61.15
	应付款项	38.18	34.71	21.68	22.56	22.55	22.53
10	营运资金	1,130.35	960.75	64.10	63.11	62.12	61.15
11	营运资金增加额	-17.52	-169.60	-896.65	-0.99	-0.98	-0.97



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：合肥中鑫新能源科技有限公司

序号	项目	2041年	2042年
1	营业收入	639.10	202.54
2	营业成本	891.96	398.75
3	完全成本	891.96	398.75
4	税费	8.58	2.72
5	期间费用	-	-
	销售费用	-	-
	管理费用	-	-
	研发费用	-	-
6	折旧及摊销	630.32	311.57
	折旧	630.32	311.57
	摊销	-	-
7	其他非付现成本/费用		
8	付现成本	270.22	89.90
9	最低现金保有量	22.52	7.49
	存货		
	应收款项	60.18	
	应付款项	22.52	
10	营运资金	60.18	
11	营运资金增加额	-0.97	-60.18

## 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：合肥中鑫新能源科技有限公司

单位：人民币万元

序号	项目	内容	账面价值	评估值
<b>一 溢余性资产(负债)</b>				
1	溢余货币资金		41.50	41.50
<b>二 非经营性资产</b>				
1	应收账款		6,124.16	6,124.16
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		6,124.16	6,124.16
4	长期应收款		-	-
<b>三 项目不够在此行前填加</b>				
<b>非经营性负债</b>				
1	应付账款		16,148.73	16,148.73
2	应交税费		855.22	855.22
3	其他应付款		-	-
4	递延收益		15,293.51	15,293.51
<b>项目不够在此行前填加</b>				
<b>溢余及非经营资产(负债)合计</b>			<b>-9,983.08</b>	<b>-9,983.08</b>

# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

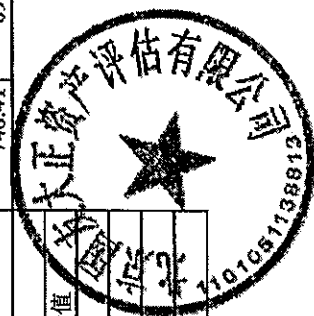
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、营业收入	1,121.62	2,072.31	2,057.80	2,043.40	2,029.10	2,014.89	2,000.79	1,986.78	1,972.87	1,959.06
减: 营业成本	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40	832.29
税金及附加	3.23	26.47	26.28	26.09	25.90	25.67	25.48	25.30	25.11	24.93
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	702.14	1,205.17	1,205.97	1,191.86	1,177.86	1,156.50	1,142.69	1,128.98	1,115.36	1,101.84
加: 营业外收入										
减: 营业外支出										
三、利润总额	702.14	1,220.17	1,205.97	1,191.86	1,177.86	1,156.50	1,142.69	1,128.98	1,115.36	1,101.84
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	175.53	305.04	301.49	297.97	294.46	289.12	285.67	282.24	278.84	275.46
四、净利润	526.60	915.13	904.47	893.90	883.39	867.37	857.02	846.73	836.52	826.38
加: 折旧	324.30	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
加: 摊销	4.50	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
减: 追加资本性支出	1.49	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97
减: 营运资金净增加	302.43	-1,247.06	-8.70	-8.64	-8.58	-8.52	-8.46	-8.40	-8.34	-8.28
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	111.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	662.81	2,816.82	1,567.81	1,557.17	1,546.61	1,530.53	1,520.11	1,509.77	1,499.50	1,489.30
折现期	8.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00
折现率	10.1%	10.1%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.4852	0.9343	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	321.68	2,652.51	1,369.19	1,270.84	1,179.56	1,090.85	1,012.48	939.73	872.22	809.55
七、经营性资产价值	321.68	2,652.51	1,369.19	1,270.84	1,179.56	1,090.85	1,012.48	939.73	872.22	809.55
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	11,507.90									
加: 长期股权投资价值										
八、企业整体价值	11,829.58									
减: 付息债务价值	11,507.90									
九、股东全部权益价值	6,612.92									



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 铅山县天宏虹辉太阳能科技

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	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,746.05	1,576.21	1,565.18	1,192.15	639.41	317.46
减: 营业成本	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
税金及附加	24.70	24.52	24.34	22.06	19.80	19.60	14.64	7.29	3.62
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,080.59	1,067.25	1,054.02	884.25	716.77	697.76	329.79	-215.49	-109.90
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	1,080.59	1,067.25	1,054.02	884.25	716.77	697.76	329.79	-215.49	-109.90
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	270.15	266.81	263.50	221.06	179.19	174.44	82.45	-	-
四、净利润	810.44	800.44	790.51	663.19	537.58	523.32	247.35	-215.49	-109.90
加: 折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
加: 摊销	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	4.50	-
减: 追加资本性支出	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	2.97	1.49
减: 营运资金净增加	-8.22	-8.17	-8.11	-23.00	-22.73	-7.73	-416.82	-619.93	-60.21
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值									789.66
加: 回收无形资产价值									
加: 回收营运资金									
五、企业自由现金流	1,473.30	1,463.24	1,453.26	1,340.82	1,214.94	1,185.69	1,318.80	1,054.57	1,062.78
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	748.41	694.63	644.71	555.87	470.70	429.28	446.21	333.44	314.03
七、经营性资产价值									
加: 溢余及非经营资产(负债)价值									
加: 长期股权投资价值									
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: 铅山县天宏虹辉太阳能

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>										
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)	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94	19.94
上网电量(万千瓦时)	1,844.79	1,831.87	1,819.05	1,806.32	1,793.67	1,781.12	1,768.65	1,756.27	1,743.97	865.88
衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
发电利用小时	925.17	918.70	912.27	905.88	899.54	893.24	886.99	880.78	874.61	434.25
累计合理利用小时数	16,052.94	16,971.64	17,883.90	18,789.78	19,689.32	20,582.56	21,469.55	22,350.33	23,224.94	23,659.19
国补计算小时数	925.17	918.70	912.27	905.88	899.54	893.24	886.99	880.78	874.61	0.00
<b>二、电价</b>										
交易电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
国补电价(含税价元/kW·h)	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857
省补电价(含税价元/kW·h)	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000
市补电价(含税价元/kW·h)										
标杆电价(含税价元/kW·h)										
<b>三、含税售电收入</b>										
交易电价收入(万元)	764.29	758.94	753.63	748.36	743.12	737.92	732.75	727.62	722.53	358.74
国补收入(万元)	1,080.49	1,072.93	1,065.42	1,057.96	1,050.55	1,043.20	1,035.90	1,028.60	1,021.30	-
省补收入(万元)	368.96	366.37	363.81	361.26	358.71	356.16	353.61	351.06	348.51	-
市补收入(万元)										
标杆收入(万元)										
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费等</b>										
主营业务收入(不含税)	1,959.06	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,904.69	1,891.17	1,877.65	1,864.13	1,850.61	317.46
其他业务收入(不含税)										
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,959.06</b>	<b>1,945.35</b>	<b>1,931.73</b>	<b>1,918.21</b>	<b>1,904.69</b>	<b>1,891.17</b>	<b>1,877.65</b>	<b>1,864.13</b>	<b>1,850.61</b>	<b>317.46</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	6.26	16.06	15.95	15.84	15.73	15.62	15.51	15.40	15.29
折旧	324.30	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
租赁费	4.50	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	79.90	150.00	150.00	150.00	150.00	157.50	157.50	157.50	157.50
技改工程									
其他	1.29	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
小计	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40
项目不在此行前填加									
营业成本合计	416.25	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62	832.51	832.40

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
江西上饶市湖坊镇20MWp光伏电站项目	15.19	15.08	14.97	14.87	14.77	14.66	14.56	14.46	14.36	7.13
	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	4.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	157.50	165.38	165.38	165.38	165.38	165.38	173.64	173.64	173.64	86.82
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
项目不够在此行										
营业成本合计	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75

被评估单位: 铅



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年
一、	应缴增值税	140.20	258.31	256.44	254.58	252.74	250.46	248.64	246.83	245.04	243.25	241.01
1	销项税	145.81	269.40	267.51	265.64	263.78	261.94	260.10	258.28	256.47	254.68	252.90
2	进项税	5.61	11.09	11.07	11.06	11.04	11.48	11.47	11.45	11.44	11.42	11.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	28.89	258.31	256.44	254.58	252.74	250.46	248.64	246.83	245.04	243.25	241.01
二、	税金及附加											
1	城建税	1.44	12.92	12.82	12.73	12.64	12.52	12.43	12.34	12.25	12.16	12.05
2	教育费附加	0.87	7.75	7.69	7.64	7.58	7.51	7.46	7.40	7.35	7.30	7.23
3	地方教育附加	0.58	5.17	5.13	5.09	5.05	5.01	4.97	4.94	4.90	4.87	4.82
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.34	0.62	0.62	0.62	0.61	0.61	0.60	0.60	0.59	0.59	0.59
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加											
	税金及附加合计	3.23	26.47	26.28	26.09	25.90	25.67	25.48	25.30	25.11	24.93	24.70

## 税金及附加预测表（单位：万元）

单位：人民币万元

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有	项目	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	239.26	237.51	215.14	193.08	191.16	142.68	70.84	35.13
1	销项税	251.13	249.37	226.99	204.91	203.47	154.98	83.12	41.27
2	进项税	11.87	11.86	11.84	11.83	12.31	12.30	12.28	6.14
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	239.26	237.51	215.14	193.08	191.16	142.68	70.84	35.13
二、	税金及附加								
1	城建税	11.96	11.88	10.76	9.65	9.56	7.13	3.54	1.76
2	教育费附加	7.18	7.13	6.45	5.79	5.73	4.28	2.13	1.05
3	地方教育附加	4.79	4.75	4.30	3.86	3.82	2.85	1.42	0.70
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.58	0.58	0.53	0.48	0.47	0.36	0.19	0.10
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加								
	税金及附加合计	24.52	24.34	22.06	19.80	19.60	14.64	7.29	3.62





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,086.92	2,072.31	2,057.80	2,043.40	2,029.10	2,014.89	2,000.79
2	营业成本	818.69	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62
3	完全成本	818.69	825.67	825.56	825.45	825.34	832.73	832.62
4	税费	353.46	331.51	327.77	324.05	320.36	314.79	311.15
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	641.52	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61
	折旧	641.52	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
	摊销	-	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	530.63	499.58	495.72	491.89	488.09	489.91	486.16
9	最低现金保有量	44.22	41.63	41.31	40.99	40.67	40.83	40.51
	存货							
	应收款项	2,489.90	1,242.85	1,234.15	1,225.51	1,216.93	1,208.41	1,199.95
	应付款项	44.22	41.63	41.31	40.99	40.67	40.83	40.51
10	营运资金	2,489.90	1,242.85	1,234.15	1,225.51	1,216.93	1,208.41	1,199.95
11	营运资金增加额	302.43	-1,247.06	-8.70	-8.64	-8.58	-8.52	-8.46

营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	1,986.78	1,972.87	1,959.06	1,945.35	1,931.73	1,918.21	1,746.05
2	营业成本	832.51	832.40	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75
3	完全成本	832.51	832.40	832.29	840.06	839.96	839.85	839.75
4	税费	307.54	303.95	300.39	294.85	291.34	287.85	243.12
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61	657.61
	折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61	648.61
	摊销	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	482.44	478.75	475.08	477.30	473.69	470.09	425.26
9	最低现金保有量	40.20	39.90	39.59	39.78	39.47	39.17	35.44
	存货							
	应收款项	1,191.55	1,183.21	1,174.93	1,166.70	1,158.54	1,150.43	1,127.43
	应付款项	40.20	39.90	39.59	39.78	39.47	39.17	35.44
10	营运资金	1,191.55	1,183.21	1,174.93	1,166.70	1,158.54	1,150.43	1,127.43
11	营运资金增加额	-8.40	-8.34	-8.28	-8.22	-8.17	-8.11	-23.00

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：铅山县天宏虹辉太阳能科技有

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,576.21	1,565.18	1,192.15	639.41	317.46
2	营业成本	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
3	完全成本	839.64	847.81	847.71	847.61	423.75
4	税费	198.99	194.04	97.09	7.29	3.62
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	657.61	657.61	657.61	653.11	324.30
	折旧	648.61	648.61	648.61	648.61	324.30
	摊销	9.00	9.00	9.00	4.50	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	381.03	384.25	287.19	201.79	103.07
9	最低现金保有量	31.75	32.02	23.93	16.82	17.18
	存货					
	应收款项	1,104.69	1,096.96	680.14	60.21	
	应付款项	31.75	32.02	23.93	16.82	
10	营运资金	1,104.69	1,096.96	680.14	60.21	
11	营运资金增加额	-22.73	-7.73	-416.82	-619.93	-60.21

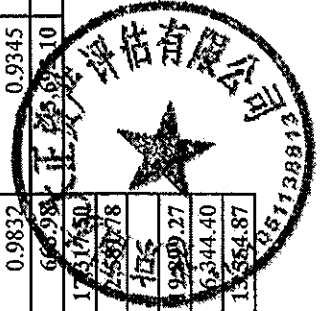




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

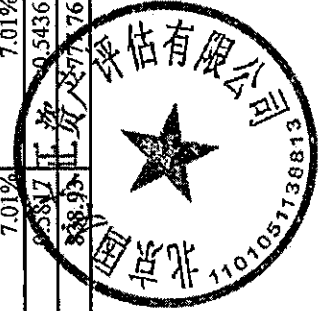
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,335.89	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89	1,968.02
减: 营业成本	443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
税金及附加	10.63	34.09	33.81	26.59	26.37	26.10	25.89
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	881.37	1,655.59	1,635.52	1,118.53	1,102.75	1,079.15	1,063.62
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	881.37	1,655.59	1,635.52	1,118.53	1,102.75	1,079.15	1,063.62
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	220.34	413.90	408.88	279.63	275.69	269.79	265.90
四、净利润	661.03	1,241.70	1,226.64	838.90	827.07	809.36	797.71
加: 折旧	333.07	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
加: 摊销	11.89	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	397.14	-2,054.08	-16.62	-586.02	-11.80	-11.71	-11.61
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	71.47	-	-	-	-	-	-
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	675.32	3,951.91	1,899.39	2,081.05	1,495.00	1,477.20	1,465.46
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	666.98	3,698.61	1,658.76	1,698.39	1,140.20	1,052.84	976.08
七、经营性资产价值	175,117.50						
加: 溢余及非经营资产(负值)价值	2,582.78						
加: 长期股权投资价值	175						
八、企业整体价值	9,399.27						
减: 付息债务价值	6,244.40						
九、股东全部权益价值	13,554.87						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阳光伏发电有限公司

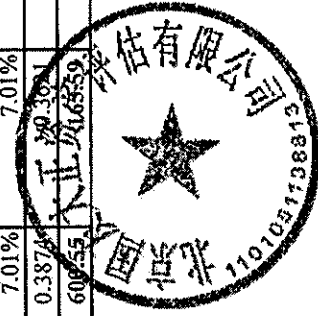
项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	1,952.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43	1,669.54
减: 营业成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
税金及附加	25.67	25.46	25.25	24.99	24.78	24.57	21.74
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,048.21	1,032.93	1,017.77	994.38	979.47	964.67	761.74
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,048.21	1,032.93	1,017.77	994.38	979.47	964.67	761.74
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	262.05	258.23	254.44	248.60	244.87	241.17	190.43
四、净利润	786.16	774.70	763.33	745.79	734.60	723.50	571.30
加: 折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
减: 营运资金净增加	-11.52	-11.43	-11.34	-11.25	-11.16	-11.07	-226.67
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收无形资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	1,453.81	1,442.26	1,430.80	1,413.17	1,401.89	1,390.70	1,454.11
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	0.6224	0.5817	0.5436	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	904.91	838.93	777.76	717.87	665.50	616.95	602.84
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25
减: 营业成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
税金及附加	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-185.05	-199.30	-204.74	-210.13	-298.95
加: 折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	10.00	10.00	10.00	0.83
减: 营运资金净增加	-1,079.01	-0.53	-0.53	-0.53	-65.21
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					741.30
加: 回收无形资产净值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	1,550.09	457.37	451.93	446.53	843.24
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	0.3874	0.3931	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	600.55	666.59	152.91	141.19	249.16
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负值)价值					
加: 长期股权投资价值					
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: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
批复装机容量(MW)	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
上网电量(万千瓦时)	1,207.64	2,315.00	2,296.48	2,278.10	2,259.88	2,241.80
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	603.82	1,157.50	1,148.24	1,139.05	1,129.94	1,120.90
累计合理利用小时数	7,669.95	8,827.45	9,975.69	11,114.74	12,244.68	13,365.58
国补计算小时数	603.82	1,157.50	1,148.24	1,139.05	1,129.94	1,120.90
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	1.2500	1.2500	1.2500	1.0000	1.0000	1.0000
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500			
标杆电价(含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>						
交易电价收入(万元)	1,509.55	2,893.75	2,870.60	2,278.10	2,259.88	2,241.80
国补收入(万元)	464.22	889.88	882.77	875.70	868.70	861.75
省补收入(万元)	743.42	1,425.11	1,413.71	1,402.40	1,391.18	1,380.05
市补收入(万元)	301.91	578.75	574.12			
标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费等</b>						
主营业务收入(不含税)	1,335.89	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,335.89</b>	<b>2,560.84</b>	<b>2,540.35</b>	<b>2,016.02</b>	<b>1,999.89</b>	<b>1,983.89</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 巢湖睿阁光伏发电有限公司

项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
<b>一、电量</b>							
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)	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
上网电量(万千瓦时)	2,223.87	2,206.08	2,188.43	2,170.92	2,153.55	2,136.32	2,119.23
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,111.93	1,103.04	1,094.21	1,085.46	1,076.78	1,068.16	1,059.62
累计合理利用小时数	14,477.52	15,580.56	16,674.77	17,760.23	18,837.00	19,905.17	20,964.78
国补计算小时数	1,111.93	1,103.04	1,094.21	1,085.46	1,076.78	1,068.16	1,059.62
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	854.85	848.02	841.23	834.50	827.83	821.20	814.63
国补收入(万元)	1,369.01	1,358.06	1,347.20	1,336.42	1,325.73	1,315.12	1,304.60
省补收入(万元)							
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	1,968.02	1,952.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,968.02</b>	<b>1,952.28</b>	<b>1,936.66</b>	<b>1,921.17</b>	<b>1,905.80</b>	<b>1,890.55</b>	<b>1,875.43</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 渠湖睿阁光伏发电有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	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
	上网电量(万千瓦时)	2,102.28	2,085.46	2,068.78	2,052.23	2,035.81	1,68.29
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,051.14	1,042.73	1,034.39	1,026.11	1,017.90	84.15
	累计合理利用小时数	22,015.92	23,058.65	24,093.04	25,119.16	26,137.06	26,221.21
	国补计算小时数	875.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	市补电价(含税价元/kW·h)						
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>							
	交易电价收入(万元)	1,886.59	801.65	795.24	788.88	782.57	64.69
	国补收入(万元)	808.12	801.65	795.24	788.88	782.57	64.69
	省补收入(万元)	1,078.47	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)						
	标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
		-	-	-	-	-	-
<b>主营业务收入(不含税)</b>		1,669.54	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25
<b>其他业务收入(不含税)</b>							
<b>四、营业收入合计</b>		1,669.54	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

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
巢湖睿阁夏阁 镇渔光互补 20MWp光伏电站 项目	下网电费	6.98	16.20	16.07	15.94	15.82	15.69	15.56	15.44	15.32
	折旧	333.07	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	租赁费	11.89	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	88.43	160.04	160.04	160.04	160.04	168.05	168.05	168.05	168.05
	技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	3.53	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
	无形资产摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	小计	443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52	878.39	878.27
	项目不够在此行前填加									
营业成本合计		443.89	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52	878.39	878.27

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
被评估单位: 巢										
巢湖睿阁夏阁	15.19	15.07	14.95	14.83	14.71	14.59	14.48	14.36	14.25	1.18
镇渔光互补	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
20MWp光伏电站	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	23.78	1.98
项目	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	168.05	176.45	176.45	176.45	176.45	176.45	185.27	185.27	185.27	15.44
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	0.42
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
项目不够在此行										
营业成本合计	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖裕阁光伏发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	167.45	321.20	318.55	250.41	248.33	245.78	243.74
1	销项税	173.67	332.91	330.25	262.08	259.99	257.91	255.84
2	进项税	6.21	11.71	11.69	11.68	11.66	12.12	12.11
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	95.98	321.20	318.55	250.41	248.33	245.78	243.74
二、	税金及附加							
1	城建税	4.80	16.06	15.93	12.52	12.42	12.29	12.19
2	教育费附加	2.88	9.64	9.56	7.51	7.45	7.37	7.31
3	地方教育附加	1.92	6.42	6.37	5.01	4.97	4.92	4.87
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.37	0.71	0.71	0.56	0.56	0.55	0.55
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.66	1.26	1.25	0.99	0.98	0.97	0.97
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	10.63	34.09	33.81	26.59	26.37	26.10	25.89

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	241.71	239.69	237.69	235.21	233.24	231.29	204.54
1	销项税	253.80	251.77	249.75	247.75	245.77	243.81	217.04
2	进项税	12.09	12.07	12.06	12.55	12.53	12.51	12.50
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	241.71	239.69	237.69	235.21	233.24	231.29	204.54
二、	税金及附加							
1	城建税	12.09	11.98	11.88	11.76	11.66	11.56	10.23
2	教育费附加	7.25	7.19	7.13	7.06	7.00	6.94	6.14
3	地方教育附加	4.83	4.79	4.75	4.70	4.66	4.63	4.09
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.54	0.54	0.53	0.53	0.53	0.52	0.46
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.96	0.95	0.94	0.94	0.93	0.92	0.82
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	25.67	25.46	25.25	24.99	24.78	24.57	21.74

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	79.74	78.49	77.77	77.06	6.36
1	销项税	92.23	91.49	90.76	90.03	7.44
2	进项税	12.48	13.00	12.98	12.97	1.08
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	79.74	78.49	77.77	77.06	6.36
二、	税金及附加					
1	城建税	3.99	3.92	3.89	3.85	0.32
2	教育费附加	2.39	2.35	2.33	2.31	0.19
3	地方教育附加	1.59	1.57	1.56	1.54	0.13
4	土地使用税	-	-	-	-	-
5	印花税	0.20	0.20	0.19	0.19	0.02
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.35	0.35	0.34	0.34	0.03
	项目不够在此行前增加					
	税金及附加合计	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68

## 资本性支出预测表（单位：万元）

湖睿阁光伏发电有限公司

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	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
2	用于新增生产能力方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,579.78	2,560.84	2,540.35	2,016.02	1,999.89	1,983.89	1,968.02
2	营业成本	871.28	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
3	完全成本	871.28	871.15	871.02	870.90	870.77	878.64	878.52
4	税费	441.05	447.99	442.69	306.23	302.06	295.89	291.79
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	646.20	653.01	647.58	510.99	506.70	508.40	504.18
9	最低现金保有量	53.85	54.42	53.97	42.58	42.22	42.37	42.01
	存货							
	应收款项	4,132.10	2,078.02	2,061.39	1,475.38	1,463.57	1,451.87	1,440.25
	应付款项	53.85	54.42	53.97	42.58	42.22	42.37	42.01
10	营运资金	4,132.10	2,078.02	2,061.39	1,475.38	1,463.57	1,451.87	1,440.25
11	营运资金增加额	397.14	-2,054.08	-16.62	-586.02	-11.80	-11.71	-11.61

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	1,928.28	1,936.66	1,921.17	1,905.80	1,890.55	1,875.43	1,669.54
2	营业成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
3	完全成本	878.39	878.27	878.15	886.43	886.31	886.19	886.07
4	税费	287.73	283.69	279.69	273.58	269.65	265.74	212.17
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13	666.13
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	499.99	495.83	491.71	493.88	489.82	485.80	432.11
9	最低现金保有量	41.67	41.32	40.98	41.16	40.82	40.48	36.01
	存货							
	应收款项	1,428.73	1,417.30	1,405.96	1,394.71	1,383.55	1,372.49	1,145.81
	应付款项	41.67	41.32	40.98	41.16	40.82	40.48	36.01
10	营运资金	1,428.73	1,417.30	1,405.96	1,394.71	1,383.55	1,372.49	1,145.81
11	营运资金增加额	-11.52	-11.43	-11.34	-11.25	-11.16	-11.07	-226.67



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：巢湖睿阁光伏发电有限公司

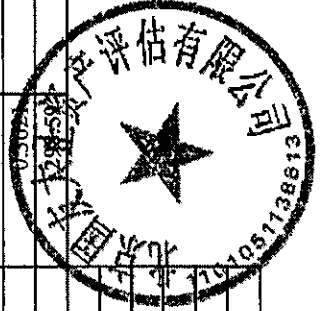
序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	709.43	703.75	698.12	692.54	57.25
2	营业成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
3	完全成本	885.95	894.66	894.54	894.43	355.52
4	税费	8.52	8.39	8.31	8.24	0.68
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
	折旧	666.13	666.13	666.13	666.13	336.51
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	228.34	236.92	236.73	236.53	19.70
9	最低现金保有量	19.03	19.74	19.73	19.71	1.64
	存货					
	应收款项	66.80	66.27	65.74	65.21	
	应付款项	19.03	19.74	19.73	19.71	
10	营运资金	66.80	66.27	65.74	65.21	
11	营运资金增加额	-1,079.01	-0.53	-0.53	-0.53	-65.21



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司

项目	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,378.38	1,368.73	1,359.15	674.82
减: 营业成本	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
税金及附加	19.26	19.14	19.01	10.98
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
二、营业利润	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
加: 营业外收入				
减: 营业外支出				
三、利润总额	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-
四、净利润	-610.62	-619.84	-629.00	-320.59
加: 折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
加: 摊销	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.20	10.20	10.20	5.10
减: 营运资金净增加	-0.92	-0.91	-0.91	-128.60
加: 扣税后利息	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值				1,494.16
加: 回收无形资产价值				
加: 回收营运资金				
五、企业自由现金流	824.72	815.49	806.32	2,019.38
折现期	15.00	16.00	17.00	18.00
折现率	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.502	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值		275.92	254.95	596.69
七、经营性资产价值				
加: 溢余及非经营资产(负债)价值				
加: 长期股权投资价值				
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：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>						
批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
上网电量(万千瓦时)	2,416.09	4,501.26	4,465.25	4,429.53	4,398.52	4,367.73
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.70%	0.70%
发电利用小时	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
累计合理利用小时数	8,463.06	9,588.38	10,704.69	11,812.07	12,911.70	14,003.63
国补计算小时数	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
<b>二、电价</b>						
交易电价(含税价元/kW·h)	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500	1.2500
国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
标杆电价(含税价元/kW·h)						
三、含税售电收入	3,020.11	5,626.57	5,581.56	5,536.91	5,498.15	5,459.66
交易电价收入(万元)	928.74	1,730.28	1,716.44	1,702.71	1,690.79	1,678.96
国补收入(万元)	1,487.34	2,770.98	2,748.81	2,726.82	2,707.73	2,688.78
省补收入(万元)						
市补收入(万元)	604.02	1,125.31	1,116.31	1,107.38	1,099.63	1,091.93
标杆收入(万元)						
减：细则考核费用/调峰服务费	7.40	7.34	7.28	7.22	7.17	7.12
主营业务收入(不含税)	2,665.27	4,971.93	4,932.16	4,892.70	4,858.45	4,824.44
其他业务收入(不含税)						
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,665.27</b>	<b>4,971.93</b>	<b>4,932.16</b>	<b>4,892.70</b>	<b>4,858.45</b>	<b>4,824.44</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
<b>一、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	上网电量(万千瓦时)	4,337.16	4,306.80	4,276.65	4,246.71	4,216.99	4,187.47
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,084.29	1,076.70	1,069.16	1,061.68	1,054.25	1,046.87
	累计合理利用小时数	15,087.92	16,164.62	17,233.78	18,295.46	19,349.71	20,396.58
	国补计算小时数	1,084.29	1,076.70	1,069.16	1,061.68	1,054.25	1,046.87
<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.2500	1.2500	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	市补电价(含税价元/kW·h)	0.2500	0.2500				
	标杆电价(含税价元/kW·h)						
<b>三、含税售电收入</b>							
	交易电价收入(万元)	5,421.45	5,383.50	4,276.65	4,246.71	4,216.99	4,187.47
	国补收入(万元)	1,667.20	1,655.53	1,643.94	1,632.44	1,621.01	1,609.66
	省补收入(万元)	2,669.95	2,651.26	2,632.71	2,614.28	2,595.98	2,577.80
	市补收入(万元)	1,084.29	1,076.70				
	标杆收入(万元)						
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
		7.07	7.02	6.97	6.92	6.87	6.83
<b>主营业务收入(不含税)</b>							
		4,790.67	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90
<b>其他业务收入(不含税)</b>							
<b>四、营业收入合计</b>							
		4,790.67	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
<b>二、电量</b>							
	批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
	上网电量(万千瓦时)	4,158.15	4,129.05	4,100.14	4,071.44	4,042.94	4,014.64
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,039.54	1,032.26	1,025.04	1,017.86	1,010.74	1,003.66
	累计合理利用小时数	21,436.11	22,468.38	23,493.41	24,511.27	25,522.01	26,525.67
	国补计算小时数	1,039.54	516.13	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>							
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156
	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	4,158.15	2,858.13	1,576.10	1,565.06	1,554.11	1,543.23
	交易电价收入(万元)	1,598.39	1,587.21	1,576.10	1,565.06	1,554.11	1,543.23
	国补收入(万元)	2,559.76	1,270.92	-	-	-	-
	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	6.78	6.73	6.68	6.64	6.59	6.54
	主营业务收入(不含税)	3,673.01	2,522.59	1,388.09	1,378.38	1,368.73	1,359.15
	其他业务收入(不含税)						
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,673.01</b>	<b>2,522.59</b>	<b>1,388.09</b>	<b>1,378.38</b>	<b>1,368.73</b>	<b>1,359.15</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

项目	内容	2041年
	<b>一、电量</b>	
	批复装机容量(MW)	40.00
	实际装机容量(MW)	40.00
	上网电量(万千瓦时)	1,993.27
	衰减率(%)	0.70%
	发电利用小时	498.32
	累计合理利用小时数	27,023.99
	国补计算小时数	0.00
	<b>二、电价</b>	<b>1.0000</b>
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3844
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156
	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)	
	<b>三、含税售电收入</b>	<b>766.21</b>
	交易电价收入(万元)	766.21
	国补收入(万元)	-
	省补收入(万元)	
	市补收入(万元)	
	标杆收入(万元)	
	<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>	<b>3.25</b>
	主营业务收入(不含税)	674.82
	其他业务收入(不含税)	
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>674.82</b>

安徽合肥庐江东升40MW光伏发项目

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

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	
安徽合肥庐江东升40MW光伏发电项目	下网电费	14.40	47.01	46.63	46.26	45.93	45.61	45.29	44.98	44.66	
	折旧	722.31	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	
	租赁费	55.83	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	委托运营成本	207.02	316.98	316.98	316.98	316.98	332.83	332.83	332.83	332.83	
	技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	3.40	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	
	无形资产摊销（按容量分摊）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	小计	1,002.96	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39	1,938.07	1,937.76	
	项目不够在此行前填加										
营业成本合计		1,002.96	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39	1,938.07	1,937.76	



营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
安徽合肥庐江东升40MW光伏发电项目	44.35	44.04	43.73	43.42	43.12	42.82	42.52	42.22	41.93	20.82
	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	111.65	55.83
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	332.83	349.47	349.47	349.47	349.47	349.47	366.95	366.95	366.95	183.47
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
项目不够在此列										
营业成本合计	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42

被评估单位：庐

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

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	332.19	621.22	616.10	611.02	606.61	601.28	596.93
1	销项税	346.48	646.35	641.18	636.05	631.60	627.18	622.79
2	进项税	14.29	25.13	25.08	25.03	24.99	25.90	25.86
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	332.19	621.22	616.10	611.02	606.61	601.28	596.93
二、	税金及附加							
1	城建税	16.61	31.06	30.80	30.55	30.33	30.06	29.85
2	教育费附加	9.97	18.64	18.48	18.33	18.20	18.04	17.91
3	地方教育附加	6.64	12.42	12.32	12.22	12.13	12.03	11.94
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	0.74	1.38	1.37	1.36	1.35	1.34	1.33
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	1.22	2.28	2.27	2.25	2.23	2.22	2.20
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	38.27	68.87	68.33	67.79	67.33	66.77	66.31

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	592.61	465.32	461.92	457.55	454.20	450.88	301.36
1	销项税	618.43	491.10	487.66	484.25	480.86	477.49	327.94
2	进项税	25.82	25.78	25.74	26.69	26.65	26.61	26.57
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	592.61	465.32	461.92	457.55	454.20	450.88	301.36
二、	税金及附加							
1	城建税	29.63	23.27	23.10	22.88	22.71	22.54	15.07
2	教育费附加	17.78	13.96	13.86	13.73	13.63	13.53	9.04
3	地方教育附加	11.85	9.31	9.24	9.15	9.08	9.02	6.03
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	1.32	1.05	1.04	1.03	1.03	1.02	0.70
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	2.19	1.74	1.72	1.71	1.70	1.69	1.16
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	65.85	52.40	52.04	51.59	51.23	50.88	35.08

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	153.92	151.64	150.43	149.22	74.01
1	销项税	180.45	179.19	177.93	176.69	87.73
2	进项税	26.53	27.54	27.51	27.47	13.71
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	153.92	151.64	150.43	149.22	74.01
二、	税金及附加					
1	城建税	7.70	7.58	7.52	7.46	3.70
2	教育费附加	4.62	4.55	4.51	4.48	2.22
3	地方教育附加	3.08	3.03	3.01	2.98	1.48
4	土地使用税	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
5	印花税	0.39	0.38	0.38	0.38	0.19
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	水利基金	0.64	0.63	0.63	0.62	0.31
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	19.50	19.26	19.14	19.01	10.98

## 资本性支出预测表（单位：万元）

山东升太阳能开发有限公司

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	5.10	10.20	10.20	10.20	10.20	10.20
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	5.10	10.20	10.20	10.20	10.20	10.20





## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	5,012.03	4,971.93	4,932.16	4,892.70	4,858.44	4,824.44	4,790.67
2	营业成本	1,790.73	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39
3	完全成本	1,790.73	1,924.25	1,923.88	1,923.50	1,923.18	1,938.71	1,938.39
4	税费	854.18	813.57	803.32	793.14	784.31	771.51	762.80
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,310.71	1,573.83	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	折旧	1,310.71	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	摊销	-	129.22	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	1,334.20	1,163.99	1,282.58	1,272.03	1,262.88	1,265.60	1,256.58
9	最低现金保有量	111.18	97.00	106.88	106.00	105.24	105.47	104.71
	存货	-	-	-	-	-	-	-
	应收款项	8,159.85	4,040.48	4,008.16	3,976.09	3,948.26	3,920.62	3,893.18
	应付款项	111.18	97.00	106.88	106.00	105.24	105.47	104.71
10	营运资金	8,159.85	4,040.48	4,008.16	3,976.09	3,948.26	3,920.62	3,893.18
11	营运资金增加额	730.09	-4,119.37	-32.32	-32.07	-27.83	-27.64	-27.44



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	4,757.14	3,777.68	3,751.23	3,724.97	3,698.90	3,673.01	2,522.59
2	营业成本	1,938.07	1,937.76	1,937.44	1,953.77	1,933.47	1,953.16	1,952.86
3	完全成本	1,938.07	1,937.76	1,937.44	1,953.77	1,953.47	1,953.16	1,952.86
4	税费	754.16	499.28	492.48	481.49	474.78	468.12	168.74
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	1,247.61	992.42	985.31	990.65	983.63	976.67	676.99
9	最低现金保有量	103.97	82.70	82.11	82.55	81.97	81.39	56.42
	存货	-	-	-	-	-	-	-
	应收款项	3,865.92	2,769.70	2,750.31	2,731.06	2,711.94	2,692.96	1,403.19
	应付款项	103.97	82.70	82.11	82.55	81.97	81.39	56.42
10	营运资金	3,865.92	2,769.70	2,750.31	2,731.06	2,711.94	2,692.96	1,403.19
11	营运资金增加额	-27.25	-1,096.22	-19.39	-19.25	-19.12	-18.98	-1,289.77

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,388.09	1,378.38	1,368.73	1,359.15	674.82
2	营业成本	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
3	完全成本	1,952.55	1,969.73	1,969.43	1,969.13	984.42
4	税费	19.50	19.26	19.14	19.01	10.98
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	折旧	1,444.61	1,444.61	1,444.61	1,444.61	722.31
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	527.44	544.38	543.95	543.53	273.10
9	最低现金保有量	43.95	45.36	45.33	45.29	22.76
	存货					
	应收款项	131.34	130.42	129.51	128.60	
	应付款项	43.95	45.36	45.33	45.29	
10	营运资金	131.34	130.42	129.51	128.60	
11	营运资金增加额	-1,271.85	-0.92	-0.91	-0.91	-128.60

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: 庐江东升太阳能开发有限公司

序号	项目	内容	账面价值	评估值
一	溢余性资产(负债)		93.72	93.72
1	溢余货币资金		93.72	93.72
二	非经营性资产		17,965.54	17,965.54
1	应收账款		-	-
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		17,965.54	17,965.54
4	长期应收款		-	-
三	项目不够在此行前填加 非经营性负债		15,681.97	15,681.97
1	应付账款		521.48	521.48
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		15,160.49	15,160.49
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		2,377.30	2,377.30

单位: 人民币万元

# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

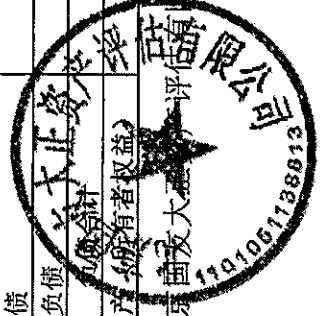
共15页第1页

表1

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

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	4,900.11	4,900.11	-	-
2 非流动资产	1,000.13	5,456.21	4,456.08	445.55
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	1,000.00	5,456.11	4,456.11	445.61
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	0.13	0.10	-0.03	-23.08
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	5,900.24	10,356.32	4,456.08	75.52
22 流动负债	4,398.06	4,398.06	-	-
23 非流动负债	-	-	-	-
24 所有者权益	4,398.06	4,398.06	-	-
25 净资产	1,502.18	5,958.26	4,456.08	296.64



评估机构：北京大和资产评估有限公司

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第2页

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	增值率%
1	一、流动资产合计	49,001,059.69	49,001,059.69	-	-	-
2	货币资金	1,059.69	1,059.69	-	-	-
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	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-	-
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	10,001,255.00	54,562,121.81	44,560,866.81	445.55	445.55
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	10,000,000.00	54,561,121.81	44,561,121.81	445.61	445.61
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	1,255.00	1,000.00	-255.00	-20.32	-20.32
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

共15页第3页

被评估单位：山西联合众新能源有限公司

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	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	59,002,314.69	103,563,181.50	44,560,866.81	44,560,866.81	75.52
35	四、流动负债合计	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
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	-	-	-	-	-
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	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
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	43,980,602.89	43,980,602.89	-	-	-
61	七、净资产	15,021,711.80	59,582,578.61	44,560,866.81	44,560,866.81	296.64



评估机构：北京汇丰资产评估有限公司

# 流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司		表3			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	1,059.69	1,059.69	-	-
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	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-
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	49,001,059.69	49,001,059.69	-	-

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张家玲

填表日期：2023年7月24日





## 货币资金—银行存款评估明细表

共15页第6页

评估基准日：2023年6月30日

表3-1-2

序号	被评估单位：山西欣合众新能源有限公司	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		交通银行太原府西街支行8724	14100069108010218724	人民币	-	-	1,059.69	1,059.69	-	-	
							1,059.69	1,059.69	-	-	

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张家玲  
填表日期：2023年7月24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：山西欣合众新能源有限公司

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	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-
3-8-3	其他应收款	-	-	-	-
3-4	资产合计	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张家玲

填表日期：2023年7月24日

# 应收股利（应收利润）评估明细表

共15页第8页

评估基准日：2023年6月30日

表3-8-2

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

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	沁源县联鸿新能源有限公司	2023.6.30	历史年度模拟分红	49,000,000.00	49,000,000.00	-	-	
合 计				49,000,000.00	49,000,000.00	-	-	

被评估单位填表人：张家玲

评估人员：王琳

填表日期：2023年7月24日

# 非流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第9页

表4

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司	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	10,000,000.00	54,561,121.81	44,561,121.81	445.61
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	1,255.00	1,000.00	-255.00	-20.32
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	10,001,255.00	54,562,121.81	44,560,866.81	445.55

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张豪玲

填表日期：2023年7月24日



# 固定资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第11页

表4-8

被评估单位：山西欣合众新能源有限公司

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%	
		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	25,100.00	1,255.00	1,000.00	1,000.00	-24,100.00	-255.00	-96.02	-20.32
4-8-4	固定资产-机器设备	-	-	-	-	-	-	-	-
4-8-5	固定资产-车辆	-	-	-	-	-	-	-	-
4-8-6	固定资产-电子设备及其他资产	25,100.00	1,255.00	1,000.00	1,000.00	-24,100.00	-255.00	-96.02	-20.32
	非设备类办公用品								
4-8-7	固定资产-土地	-	-	-	-	-	-	-	-
	固定资产余额合计	25,100.00	1,255.00	1,000.00	1,000.00	-24,100.00	-255.00	-96.02	-20.32
	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	25,100.00	1,255.00	1,000.00	1,000.00	-24,100.00	-255.00	-96.02	-20.32

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张家玲

填表日期：2023年7月24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

共15页第12页  
表4-9-6  
金额单位：人民币元

被评估单位：山西联合众新能源有限公司

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	净值			
1	04000001	办公家具	桌子、椅子、柜子等	山西众新联合能源有限公司	套	1	2015/6/15	2015/7/30	25,100.00	1,255.00		1,000.00	1,000.00	-20.32	部分在用，部分闲置	
合计									25,100.00	1,255.00		1,000.00	1,000.00	-20.32		
减：电子设备减值准备																
合计									25,100.00	1,255.00		1,000.00	1,000.00	-20.32		

评估人员：王琳

被评估单位填表人：张露玲

填表日期：2023年7月24日





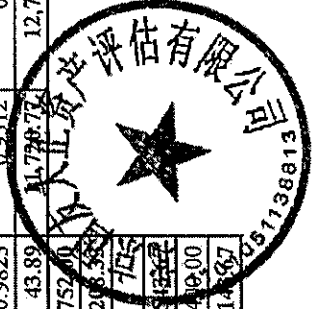




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 靖边县东投能源有限公司

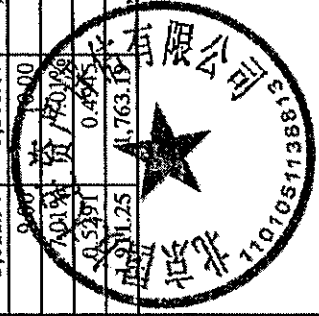
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、营业收入	2,693.66	5,566.62	5,522.09	5,477.91	5,434.09	5,390.62	5,347.49	5,304.71	5,262.27
减: 营业成本	1,049.99	1,997.66	1,997.38	1,997.10	1,996.83	2,016.15	2,015.88	2,015.62	2,015.35
税金及附加	224.52	452.00	451.39	450.78	450.18	449.47	448.87	448.28	447.70
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,419.15	3,116.96	3,073.32	3,030.03	2,987.08	2,925.00	2,882.73	2,840.81	2,799.22
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	1,419.15	3,116.96	3,073.32	3,030.03	2,987.08	2,925.00	2,882.73	2,840.81	2,799.22
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减: 所得税费用	212.87	467.54	461.00	454.50	448.06	438.75	432.41	426.12	420.80
四、净利润	1,206.28	2,649.42	2,612.32	2,575.52	2,539.02	2,486.25	2,450.32	2,414.69	2,099.41
加: 折旧	756.98	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96
加: 摊销	26.06	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11
加: 追加资本性支出	1.84	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68
减: 营运资金净增加	1,942.79	-8,375.42	-10,484.48	-4,243.27	-34.58	-34.31	-34.03	-33.76	-33.49
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	44.68	12,587.23	14,659.20	8,381.18	4,135.99	4,082.94	4,046.75	4,010.84	3,650.59
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.01%
折现系数	0.9823	0.9312	0.8671	0.8074	0.7518	0.7001	0.6519	0.6070	0.5662
六、企业自由现金流现值	43.89	11,720.72	12,710.49	6,766.80	3,109.45	2,858.27	2,637.92	2,434.54	2,067.05
七、经营性资产价值	54,752.00								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-12,206.33								
加: 长期股权投资价值	7.55								
八、企业整体价值	42,553.22								
减: 付息债务价值	30,400.00								
九、股东全部权益价值	12,153.22								



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 靖边县东投能源有限公司

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	5,220.18	5,178.41	5,136.99	5,095.89	1,979.66	1,659.70	1,646.42	1,633.25	1,620.18	803.61
减: 营业成本	2,015.09	2,035.40	2,035.15	2,034.89	2,034.63	2,034.38	2,055.73	2,055.49	2,055.24	1,027.50
税金及附加	447.12	446.43	445.86	445.29	402.23	397.81	397.50	397.33	397.15	387.42
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,757.96	2,696.58	2,655.98	2,615.71	-457.21	-772.50	-806.82	-819.56	-832.21	-611.31
加: 营业外收入										
减: 营业外支出										
三、利润总额	2,757.96	2,696.58	2,655.98	2,615.71	-457.21	-772.50	-806.82	-819.56	-832.21	-611.31
减: 所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	689.49	674.15	664.00	653.93	-	-	-	-	-	-
四、净利润	2,068.47	2,022.44	1,991.99	1,961.78	-457.21	-772.50	-806.82	-819.56	-832.21	-611.31
加: 折旧	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	756.98
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	3.68	1.84
减: 营运资金净增加	-33.22	-32.96	-32.69	-32.43	-3,507.44	-347.78	-1.33	-1.32	-1.31	-162.30
加: 拍税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,611.97	3,565.67	3,534.96	3,504.49	4,560.52	1,085.56	704.79	692.04	679.38	2,246.45
折现期	9.00%	11.00%	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	0.5391	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036	0.3771	0.3524	0.3294	0.3078	0.2876
六、企业自由现金流现值	9,901.25	4,763.19	6,633.53	1,513.40	1,840.46	409.40	248.39	227.93	209.11	646.15
七、经营性资产价值										
加: 溢余及非经营资产(负债)价值										
加: 长期股权投资价值										
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: 靖边县东投能源有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>一、电量</b>									
批复装机容量(MW)	50.00	50.00	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	50.00	50.00
上网电量(万千瓦时)	3,363.44	6,837.37	6,782.67	6,728.41	6,674.58	6,621.19	6,568.22	6,515.67	6,463.55
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	672.69	1,367.47	1,356.53	1,345.68	1,334.92	1,324.24	1,313.64	1,303.13	1,292.71
累计合理利用小时数	10,180.85	11,548.33	12,904.86	14,250.54	15,585.46	16,909.70	18,223.34	19,526.48	20,819.18
国补计算小时数	672.69	1,367.47	1,356.53	1,345.68	1,334.92	1,324.24	1,313.64	1,303.13	1,292.71
<b>二、电价</b>									
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155
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)									
<b>三、含税售电收入</b>									
交易电价收入(万元)	1,089.46	2,214.71	2,196.99	2,179.41	2,161.98	2,144.68	2,127.52	2,110.50	2,093.62
国补收入(万元)	2,070.20	4,208.40	4,174.74	4,141.34	4,108.21	4,075.34	4,042.74	4,010.40	3,978.31
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	102.50	117.54	116.60	115.67	114.75	113.83	112.92	112.01	111.12
主营业务收入(不含税)	2,693.66	5,566.62	5,522.09	5,477.91	5,434.09	5,390.62	5,347.49	5,304.71	5,262.27
其他业务收入(不含税)									
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,693.66</b>	<b>5,566.62</b>	<b>5,522.09</b>	<b>5,477.91</b>	<b>5,434.09</b>	<b>5,390.62</b>	<b>5,347.49</b>	<b>5,304.71</b>	<b>5,262.27</b>

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 靖边县东投能源有限公司

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>										
批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	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	50.00	50.00	50.00
上网电量(万千瓦时)	6,411.84	6,360.54	6,309.66	6,259.18	6,209.11	6,159.44	6,110.16	6,061.28	6,012.79	2,982.34
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,282.37	1,272.11	1,261.93	1,251.84	1,241.82	1,231.89	1,222.03	1,212.26	1,202.56	596.47
累计合理利用小时数	22,101.55	23,373.66	24,635.59	25,887.43	27,129.25	28,361.14	29,583.17	30,795.43	31,997.98	32,594.45
围补计算小时数	1,282.37	1,272.11	1,261.93	1,251.84	1,241.82	1,231.89	1,222.03	1,212.26	1,202.56	0.00
<b>二、电价</b>										
交易电价(含税价元/kW·h)	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394	0.9394
围补电价(含税价元/kW·h)	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239	0.3239
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155	0.6155
市补电价(含税价元/kW·h)										
标杆电价(含税价元/kW·h)										
<b>三、含税售电收入</b>										
交易电价收入(万元)	6,023.36	5,975.17	5,927.37	5,879.95	2,357.64	1,995.11	1,979.15	1,963.32	1,947.61	966.02
围补收入(万元)	2,076.87	2,060.26	2,043.77	2,027.42	2,011.20	1,995.11	1,979.15	1,963.32	1,947.61	966.02
省补收入(万元)	3,946.49	3,914.91	3,883.60	3,852.53	3,821.46	-	-	-	-	-
市补收入(万元)										
标杆收入(万元)										
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>	110.23	109.35	108.47	107.60	106.74	105.89	105.04	104.20	103.37	51.27
主营业务收入(不含税)	5,220.18	5,178.41	5,136.99	5,095.89	1,979.66	1,659.70	1,646.42	1,633.25	1,620.18	803.61
其他业务收入(不含税)										
<b>四、营业收入合计</b>	<b>5,220.18</b>	<b>5,178.41</b>	<b>5,136.99</b>	<b>5,095.89</b>	<b>1,979.66</b>	<b>1,659.70</b>	<b>1,646.42</b>	<b>1,633.25</b>	<b>1,620.18</b>	<b>803.61</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：靖边县东投能源有限公司

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
业务内容										
下网电费	8.33	34.71	34.44	34.16	33.89	33.62	33.35	33.08	32.82	32.55
折旧	756.98	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96
租赁费	26.06	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	254.04	391.88	391.88	391.88	391.88	411.47	411.47	411.47	411.47	411.47
技改工程										
其他	4.59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
通道租赁及通讯维护费										
工程施工成本										
无形资产摊销										
小计	1,049.99	1,997.66	1,997.38	1,997.10	1,996.83	2,016.15	2,015.88	2,015.62	2,015.35	2,015.09
项目不够在此行前填加										
营业成本合计	1,049.99	1,997.66	1,997.38	1,997.10	1,996.83	2,016.15	2,015.88	2,015.62	2,015.35	2,015.09

### 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：靖	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
项目	32.29	32.03	31.78	31.52	31.27	31.02	30.77	30.53	15.14
	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	756.98
	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	26.06
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
陕西榆林靖边	432.05	432.05	432.05	432.05	432.05	432.05	432.05	432.05	226.82
50MWp地面光伏	-	-	-	-	-	-	-	-	-
电站项目	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	2.50
项目不够在此行									
营业成本合计	2,035.40	2,035.15	2,034.89	2,034.63	2,034.38	2,034.13	2,033.87	2,033.62	1,027.50



## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：靖边县东投能源有限公司

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	333.85	695.64	689.88	684.18	678.51	671.72	666.15	660.62	655.14	649.70
1	销项税	350.18	723.66	717.87	712.13	706.43	700.78	695.17	689.61	684.10	678.62
2	进项税	16.33	28.03	27.99	27.95	27.92	29.06	29.02	28.99	28.95	28.92
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	333.85	695.64	689.88	684.18	678.51	671.72	666.15	660.62	655.14	649.70
二、	税金及附加										
1	城建税	16.69	34.78	34.49	34.21	33.93	33.59	33.31	33.03	32.76	32.49
2	教育费附加	10.02	20.87	20.70	20.53	20.36	20.15	19.98	19.82	19.65	19.49
3	地方教育附加	6.68	13.91	13.80	13.68	13.57	13.43	13.32	13.21	13.10	12.99
4	土地使用税	175.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00
5	印花税	2.21	4.56	4.52	4.49	4.45	4.42	4.38	4.34	4.31	4.28
6	房产税	12.17	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33
7	水利基金	1.75	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
8	其他	0.02	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	224.52	452.00	451.39	450.78	450.18	449.47	448.87	448.28	447.70	447.12

## 税金及附加预测表（单位：万元）

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
被评估单位：靖边县东投能源有限公司										
一、	应缴增值税	643.07	637.72	632.41	227.34	185.77	182.78	181.10	179.44	88.89
1	销项税	673.19	667.81	662.47	257.36	215.76	214.03	212.32	210.62	104.47
2	进项税	30.12	30.09	30.05	30.02	29.99	31.25	31.22	31.19	15.58
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	643.07	637.72	632.41	227.34	185.77	182.78	181.10	179.44	88.89
二、	税金及附加									
1	城建税	32.15	31.89	31.62	11.37	9.29	9.14	9.06	8.97	4.44
2	教育费附加	19.29	19.13	18.97	6.82	5.57	5.48	5.43	5.38	2.67
3	地方教育附加	12.86	12.75	12.65	4.55	3.72	3.66	3.62	3.59	1.78
4	土地使用税	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00
5	印花税	4.24	4.21	4.17	1.62	1.36	1.35	1.34	1.33	0.66
6	房产税	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33	24.33
7	水利基金	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
8	其他	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
	项目不够在此行前填加									
	税金及附加合计	446.43	445.86	445.29	402.23	397.81	397.50	397.33	397.15	387.42





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：靖边县东投能源有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	5,434.30	5,566.62	5,522.09	5,477.91	5,434.09	5,390.62	5,347.49
2	营业成本	1,987.40	1,997.66	1,997.38	1,997.10	1,996.83	2,016.15	2,015.88
3	完全成本	1,987.40	1,997.66	1,997.38	1,997.10	1,996.83	2,016.15	2,015.88
4	税费	903.00	919.55	912.39	905.29	898.24	888.21	881.28
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,504.40	1,566.07	1,566.07	1,566.07	1,566.07	1,566.07	1,566.07
	折旧	1,504.40	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96
	摊销	-	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11	52.11
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,386.00	1,351.14	1,343.70	1,336.32	1,329.01	1,338.30	1,331.10
9	最低现金保有量	115.50	112.59	111.98	111.36	110.75	111.53	110.93
	存货							
	应收款项	27,426.12	19,050.70	8,566.22	4,322.96	4,288.37	4,254.06	4,220.03
	应付款项	115.50	112.59	111.98	111.36	110.75	111.53	110.93
10	营运资金	27,426.12	19,050.70	8,566.22	4,322.96	4,288.37	4,254.06	4,220.03
11	营运资金增加额	1,942.79	-8,375.42	-10,484.48	-4,243.27	-34.58	-34.31	-34.03

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：靖边县东投能源有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	5,304.71	5,262.27	5,220.18	5,178.41	5,136.99	5,095.89	1,979.66
2	营业成本	2,015.62	2,015.35	2,015.09	2,035.40	2,035.15	2,034.89	2,034.63
3	完全成本	2,015.62	2,015.35	2,015.09	2,035.40	2,035.15	2,034.89	2,034.63
4	税费	874.41	1,147.51	1,136.61	1,120.57	1,109.85	1,099.22	402.23
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,566.07	1,521.36	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96
	折旧	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96
	摊销	52.11	7.41	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,323.96	1,641.50	1,637.75	1,642.02	1,631.04	1,620.15	922.91
9	最低现金保有量	110.33	136.79	136.48	136.84	135.92	135.01	76.91
	存货							
	应收款项	4,186.27	4,152.78	4,119.56	4,086.60	4,053.91	4,021.48	514.03
	应付款项	110.33	136.79	136.48	136.84	135.92	135.01	76.91
10	营运资金	4,186.27	4,152.78	4,119.56	4,086.60	4,053.91	4,021.48	514.03
11	营运资金增加额	-33.76	-33.49	-33.22	-32.96	-32.69	-32.43	-3,507.44

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：靖边县东投能源有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,659.70	1,646.42	1,633.25	1,620.18	803.61
2	营业成本	2,034.38	2,055.73	2,055.49	2,055.24	1,027.50
3	完全成本	2,034.38	2,055.73	2,055.49	2,055.24	1,027.50
4	税费	397.81	397.50	397.33	397.15	387.42
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	756.98
	折旧	1,513.96	1,513.96	1,513.96	1,513.96	756.98
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	918.24	939.28	938.86	938.43	657.95
9	最低现金保有量	76.52	78.27	78.24	78.20	54.83
	存货					
	应收款项	166.26	164.93	163.61	162.30	
	应付款项	76.52	78.27	78.24	78.20	
10	营运资金	166.26	164.93	163.61	162.30	
11	营运资金增加额	-347.78	-1.33	-1.32	-1.31	-162.30

# 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: 靖边县东投能源有限公司

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)		1,472.27	1,472.27
1	溢余货币资金		1,472.27	1,472.27
二	非经营性资产		25.34	25.34
1	应收账款		-	-
2	预付款项		-	-
3	其他应收款		8.61	8.61
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		16.73	16.73
三	项目不够在此行前填加			
	非经营性负债		13,705.94	13,705.94
1	应付账款		863.11	863.11
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		12,842.83	12,842.83
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		-12,208.33	-12,208.33







## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 唐山汇联新能源发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>一、电量</b>									
批复装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
实际装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
上网电量(万千瓦时)	1,286.28	2,768.33	2,747.57	2,726.96	2,706.51	2,686.21	2,666.06	2,646.07	2,626.22
衰减率(%)	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
发电利用小时	714.60	1,537.96	1,526.43	1,514.98	1,503.61	1,492.34	1,481.15	1,470.04	1,459.01
累计合理利用小时数	10,670.92	12,208.88	13,735.30	15,250.28	16,753.90	18,246.23	19,727.38	21,197.41	22,656.43
圆补计算小时数	714.60	1,537.96	1,526.43	1,514.98	1,503.61	1,492.34	1,481.15	1,470.04	1,459.01
<b>二、电价</b>									
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
国补电价(含税价元/kW·h)	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330
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)									
<b>三、含税售电收入</b>									
交易电价收入(万元)	478.50	1,029.82	1,022.09	1,014.43	1,006.82	999.27	991.77	984.34	976.95
国补收入(万元)	685.59	1,475.52	1,464.45	1,453.47	1,442.57	1,431.75	1,421.01	1,410.35	1,399.78
省补收入(万元)									
市补收入(万元)									
标杆收入(万元)									
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>									
主营业务收入(不含税)	1,025.69	2,202.43	2,185.91	2,169.51	2,153.24	2,137.09	2,121.06	2,105.16	2,089.37
其他业务收入(不含税)									
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,025.69</b>	<b>2,202.43</b>	<b>2,185.91</b>	<b>2,169.51</b>	<b>2,153.24</b>	<b>2,137.09</b>	<b>2,121.06</b>	<b>2,105.16</b>	<b>2,089.37</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

项目	内容	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>											
	批复装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
	实际装机容量(MW)	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
	上网电量(万千瓦时)	2,606.52	2,586.97	2,567.57	2,548.32	2,529.20	2,510.23	2,491.41	2,472.72	2,454.18	1,217.89
	衰减率(%)	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
	发电利用小时	1,448.07	1,437.21	1,426.43	1,415.73	1,405.11	1,394.57	1,384.12	1,373.73	1,363.43	676.60
	累计合理利用小时数	24,104.49	25,541.70	26,968.13	28,383.86	29,788.98	31,183.55	32,567.67	33,941.40	35,304.83	35,981.43
	国补计算小时数	1,448.07	1,437.21	458.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>											
唐山汇联20兆瓦光伏发电项目		0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050	0.9050
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330	0.5330
	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)										
<b>三、含税营业收入</b>											
	交易电价收入(万元)	2,358.90	2,341.21	1,394.83	947.97	940.86	933.81	926.80	919.85	912.95	453.05
	国补收入(万元)	969.63	962.35	955.14	947.97	940.86	933.81	926.80	919.85	912.95	453.05
	省补收入(万元)	1,389.28	1,378.86	439.69	-	-	-	-	-	-	-
	市补收入(万元)										
	标杆收入(万元)										
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>											
		13.83	13.72	13.62	13.52	13.42	13.32	13.22	13.12	13.02	6.46
<b>主营业务收入(不含税)</b>											
		2,073.70	2,058.14	1,220.74	825.39	819.20	813.06	806.96	800.91	794.90	394.47
<b>其他业务收入(不含税)</b>											
<b>四、营业收入合计</b>											
		2,073.70	2,058.14	1,220.74	825.39	819.20	813.06	806.96	800.91	794.90	394.47

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

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
唐山汇联20兆瓦光伏发电项目	下网电费	5.64	15.00	14.88	14.77	14.66	14.55	14.44	14.33	14.23
	折旧	309.19	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37
	租赁费	21.22	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45
	技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	委托运营成本	109.33	218.49	218.49	218.49	218.49	229.41	229.41	229.41	229.41
	技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	其他	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
	无形资产摊销	0.05	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
	小计	447.23	896.21	896.10	895.99	895.88	906.69	906.58	906.47	906.37
	项目不够在此行前填加									
营业成本合计		896.21	896.10	895.99	895.88	906.69	906.58	906.47	906.37	

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：唐

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	14.12	14.01	13.91	13.81	13.70	13.60	13.50	13.40	13.30	6.60
	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	309.19
	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	42.45	21.22
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
唐山汇联20兆瓦光伏发电项目	229.41	240.88	240.88	240.88	240.88	240.88	252.93	252.93	252.93	126.46
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	0.90
	0.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	906.19	917.52	917.41	917.31	917.20	917.10	929.04	928.94	928.84	464.37
项目不在此列										
营业成本合计	906.19	917.52	917.41	917.31	917.20	917.10	929.04	928.94	928.84	464.37

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、	应缴增值税	126.05	271.26	269.12	267.01	264.91	262.17	260.10	258.04	256.00	253.98
1	销项税	133.34	286.32	284.17	282.04	279.92	277.82	275.74	273.67	271.62	269.58
2	进项税	7.29	15.06	15.04	15.03	15.02	15.66	15.64	15.63	15.61	15.60
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	126.05	271.26	269.12	267.01	264.91	262.17	260.10	258.04	256.00	253.98
二、	税金及附加										
1	城建税	8.82	18.99	18.84	18.69	18.54	18.35	18.21	18.06	17.92	17.78
2	教育费附加	3.78	8.14	8.07	8.01	7.95	7.86	7.80	7.74	7.68	7.62
3	地方教育附加	2.52	5.43	5.38	5.34	5.30	5.24	5.20	5.16	5.12	5.08
4	土地使用税	3.55	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10
5	印花税	0.31	0.66	0.66	0.65	0.65	0.64	0.64	0.63	0.63	0.62
6	房产税	1.47	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	0.09	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	20.54	43.37	43.11	42.85	42.60	42.26	42.01	41.76	41.51	41.26

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	251.28	142.43	91.05	90.26	89.48	87.97	87.20	86.43	42.84
1	销项税	267.56	158.70	107.30	106.50	105.70	104.91	104.12	103.34	51.28
2	进项税	16.27	16.26	16.25	16.23	16.22	16.93	16.92	16.90	8.45
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	251.28	142.43	91.05	90.26	89.48	87.97	87.20	86.43	42.84
二、	税金及附加									
1	城建税	17.59	9.97	6.37	6.32	6.26	6.16	6.10	6.05	3.00
2	教育费附加	7.54	4.27	2.73	2.71	2.68	2.64	2.62	2.59	1.29
3	地方教育附加	5.03	2.85	1.82	1.81	1.79	1.76	1.74	1.73	0.86
4	土地使用税	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10	7.10
5	印花税	0.62	0.37	0.25	0.25	0.24	0.24	0.24	0.24	0.12
6	房产税	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94	2.94
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
	项目不够在此行前填加									
	税金及附加合计	40.93	27.62	21.34	21.24	21.14	20.96	20.87	20.77	15.42







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	营业收入	2,219.07	2,202.43	2,185.91	2,169.51	2,153.24	2,137.09	2,121.06	2,105.16	2,089.37	2,073.70
2	营业成本	890.48	896.21	896.10	895.99	895.88	906.69	906.58	906.47	906.37	906.19
3	完全成本	890.48	896.21	896.10	895.99	895.88	906.69	906.58	906.47	906.37	906.19
4	税费	365.25	359.08	354.79	350.52	346.29	339.30	335.13	330.99	326.88	322.82
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	612.63	657.28	657.28	657.28	657.28	657.28	657.28	657.28	657.28	635.20
	折旧	612.58	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37
	摊销	0.05	38.91	38.91	38.91	38.91	38.91	38.91	38.91	38.91	16.82
7	其他非付现成本/费用										
8	付现成本	643.10	598.02	593.61	589.23	584.89	588.71	584.43	580.18	575.97	593.81
9	最低现金保有量	53.59	49.83	49.47	49.10	48.74	49.06	48.70	48.35	48.00	49.48
	存货										
	应收款项	8,998.81	1,561.34	1,549.63	1,538.00	1,526.47	1,515.02	1,503.66	1,492.38	1,481.19	1,470.08
	应付款项	53.59	49.83	49.47	49.10	48.74	49.06	48.70	48.35	48.00	49.48
10	营运资金	8,998.81	1,561.34	1,549.63	1,538.00	1,526.47	1,515.02	1,503.66	1,492.38	1,481.19	1,470.08
11	营运资金增加额	-1,342.70	-7,437.48	-11.71	-11.62	-11.54	-11.45	-11.36	-11.28	-11.19	-11.11

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：唐山汇联新能源发电有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	2,058.14	1,220.74	825.39	819.20	813.06	806.96	800.91	794.90	394.47
2	营业成本	917.52	917.41	917.31	917.20	917.10	929.04	928.94	928.84	464.37
3	完全成本	917.52	917.41	917.31	917.20	917.10	929.04	928.94	928.84	464.37
4	税费	315.86	96.55	21.34	21.24	21.14	20.96	20.87	20.77	15.42
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	309.19
	折旧	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	618.37	309.19
	摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用									
8	付现成本	615.00	395.59	320.27	320.07	319.87	331.63	331.44	331.24	170.61
9	最低现金保有量	51.25	32.97	26.69	26.67	26.66	27.64	27.62	27.60	14.22
	存货									
	应收款项	1,459.05	519.29	79.00	78.41	77.82	77.23	76.65	76.08	
	应付款项	51.25	32.97	26.69	26.67	26.66	27.64	27.62	27.60	
10	营运资金	1,459.05	519.29	79.00	78.41	77.82	77.23	76.65	76.08	
11	营运资金增加额	-11.03	-939.77	-440.29	-0.59	-0.59	-0.58	-0.58	-0.57	-76.08

# 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: 唐山汇联新能源发电有限公司

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)		54.75	54.75
1	溢余货币资金		54.75	54.75
二	非经营性资产		1,515.36	1,515.36
1	应收账款		-	-
2	预付款项		2.66	2.66
3	其他应收款		6.50	6.50
4	长期应收款		1,500.00	1,500.00
5	其他非流动资产		6.20	6.20
	长期待摊			
	项目不够在此行前填加			
三	非经营性负债		14,841.73	14,841.73
1	应付账款		307.08	307.08
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		14,534.66	14,534.66
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		-13,271.63	-13,271.63

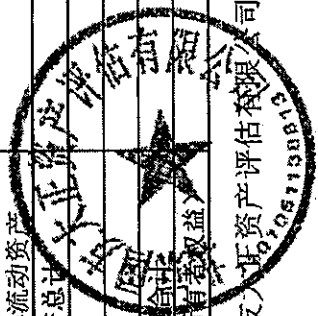
# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共10页第1页

表1

项 目	账面价值		评估价值	增减值	增值率%
	A	B			
1 流动资产	9,453.69	9,453.69	-	-	-
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	9,453.69	9,453.69	-	-	-
22 流动负债	-	-	-	-	-
23 非流动负债	-	-	-	-	-
24 负债合计	-	-	-	-	-
25 净资产(所有者权益)	9,453.69	9,453.69	-	-	-



评估机构：北京国友(北京国友资产评估有限公司)

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共10页第2页

被评估单位：北中清洁能源投资（天津）有限公司

表2

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	94,536,874.79	94,536,874.79	-	-
2	货币资金	2,378.41	2,378.41	-	-
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	94,534,496.38	94,534,496.38	-	-
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	16.98	16.98	-	-
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

共10页第3页

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元	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	16.98	16.98	-	-	-
34	三、资产总计	94,536,891.77	94,536,891.77	-	-	-
35	四、流动负债合计	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
61	七、净资产(所有者权益)	94,536,891.77	94,536,891.77	-	-	-



评估机构：北京国友资产评估有限公司













# 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：北中清洁能源投资（天津）有限公司	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元
编号				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	16.98	16.98	-	
	合计	16.98	16.98	-	

评估人员：王琳

被评估单位填表人：高世煜

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：北中清洁能源投资（天津）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	增值税	2023/6/30	16.98	16.98	-	-	
合 计			16.98	16.98	-	-	
减：其他非流动资产减值准备							
合 计			16.98	16.98	-	-	

评估人员：王琳

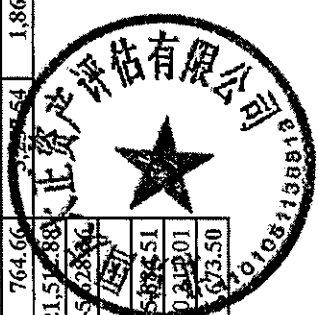
被评估单位填表人：高世短

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: 瑞昌台达新能源投资有限公司

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	1,139.53	2,810.60	2,790.92	2,771.39	2,751.99	2,732.72	2,713.59	2,694.60	2,675.74
减: 营业成本	577.78	1,154.61	1,154.61	1,153.61	1,153.61	1,163.66	1,163.66	1,163.66	1,162.66
税金及附加	13.43	35.82	35.56	35.31	35.05	34.73	34.48	34.23	33.99
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	548.32	1,620.17	1,600.75	1,582.46	1,563.32	1,534.33	1,515.46	1,496.71	1,479.09
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	548.32	1,620.17	1,600.75	1,582.46	1,563.32	1,534.33	1,515.46	1,496.71	1,479.09
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	137.08	405.04	400.19	395.62	390.83	383.58	378.86	374.18	369.77
四、净利润	411.24	1,215.12	1,200.56	1,186.85	1,172.49	1,150.75	1,136.59	1,122.54	1,109.32
加: 折旧	449.58	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
加: 摊销	11.06	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13
减: 追加资本性支出	0.90	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
减: 营运资金净增加	102.72	-1,351.20	-11.80	-11.72	-11.63	-11.55	-11.47	-11.39	-11.31
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	9.46	-	-	-	-	-	-	-	-
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	777.72	3,485.82	2,131.85	2,118.05	2,103.62	2,081.79	2,067.56	2,053.42	2,040.12
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	0.8753	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224	0.5817
六、企业自由现金流现值	764.66	3,255.54	1,861.78	1,728.59	1,604.38	1,483.76	1,377.10	1,278.12	1,186.69
七、经营性资产价值	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88	21,517.88
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6	5,280.6
加: 长期股权投资价值									
八、企业整体价值	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51	26,798.51
减: 付息债务价值	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201	0.21201
九、股东全部权益价值	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50	26,586.50

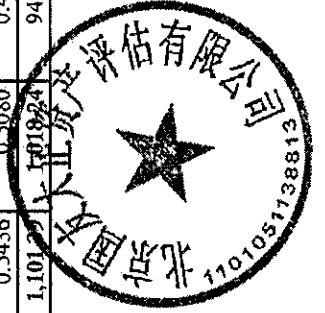




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 瑞昌台达新能源投资有限公司

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	2,657.01	2,638.41	2,619.94	2,601.60	2,152.82	2,137.75	1,993.23	873.32	867.20
减: 营业成本	1,162.66	1,173.20	1,173.20	1,173.20	1,172.20	1,172.20	1,183.27	1,183.27	1,183.27
税金及附加	33.74	33.43	33.18	32.94	26.98	26.78	24.79	9.90	9.82
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,460.61	1,431.78	1,413.55	1,395.46	953.64	938.77	785.16	-319.86	-325.89
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	1,460.61	1,431.78	1,413.55	1,395.46	953.64	938.77	785.16	-319.86	-325.89
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	365.15	357.94	353.39	348.86	238.41	234.69	196.29	-	-
四、净利润	1,095.46	1,073.83	1,060.16	1,046.59	715.23	704.08	588.87	-319.86	-325.89
加: 折旧	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
加: 摊销	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	13.17
减: 追加资本性支出	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
减: 营运资金净增加	-11.23	-11.15	-11.08	-11.00	-51.47	-10.56	-156.89	-1,259.13	-82.24
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	2,026.18	2,004.48	1,990.73	1,977.08	1,686.19	1,634.13	1,665.25	1,858.76	1,469.16
折现期	9.00	10.00	11.00	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%	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
六、企业自由现金流现值	1,101.21	1,119.81	945.03	877.09	699.05	633.10	602.91	628.90	464.53
七、经营性资产价值									
加: 溢余及非经营资产(负债)价值									
加: 长期股权投资价值									
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：瑞昌台达新能源投资有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>一、电量</b>									
批复装机容量(MW)	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00
实际装机容量(MW)	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68
上网电量(万千瓦时)	1,073.06	2,646.65	2,628.12	2,609.72	2,591.45	2,573.31	2,555.30	2,537.41	2,519.65
衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
发电利用小时	402.20	992.00	985.05	978.16	971.31	964.51	957.76	951.05	944.40
累计合理利用小时数	7,921.20	8,913.20	9,898.25	10,876.40	11,847.71	12,812.23	13,769.98	14,721.04	15,665.44
国补计算小时数	402.20	992.00	985.05	978.16	971.31	964.51	957.76	951.05	944.40
<b>二、电价</b>									
交易电价(含税价元/kW·h)	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000
国补电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143
省补电价(含税价元/kW·h)	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857
市补电价(含税价元/kW·h)	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000
标杆电价(含税价元/kW·h)									
<b>三、含税售电收入</b>									
交易电价收入(万元)	1,287.67	3,175.98	3,153.74	3,131.67	3,109.75	3,087.98	3,066.36	3,044.90	3,023.58
国补收入(万元)	444.57	1,096.51	1,088.83	1,081.21	1,073.64	1,066.12	1,058.66	1,051.25	1,043.89
省补收入(万元)	628.49	1,550.14	1,539.29	1,528.51	1,517.82	1,507.19	1,496.64	1,486.16	1,475.76
市补收入(万元)	214.61	529.33	525.62	521.94	518.29	514.66	511.06	507.48	503.93
标杆收入(万元)									
<b>减：细则考核费用/调峰服务等</b>									
主营业务收入(不含税)	1,139.53	2,810.60	2,790.92	2,771.39	2,751.99	2,732.72	2,713.59	2,694.60	2,675.74
其他业务收入(不含税)									
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,139.53</b>	<b>2,810.60</b>	<b>2,790.92</b>	<b>2,771.39</b>	<b>2,751.99</b>	<b>2,732.72</b>	<b>2,713.59</b>	<b>2,694.60</b>	<b>2,675.74</b>

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

项目	内容	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	
台达瑞昌市 35MW地面光伏 电站项目	一、电量										
	批复装机容量(MW)	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	
	实际装机容量(MW)	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	26.68	
	上网电量(万千瓦时)	2,502.01	2,484.50	2,467.11	2,449.84	2,432.69	2,415.66	2,398.75	2,381.96	2,365.29	
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	
	发电利用小时	937.79	931.22	924.70	918.23	911.80	905.42	899.08	892.79	886.54	
	累计合理利用小时数	16,603.22	17,534.45	18,459.15	19,377.38	20,289.18	21,194.60	22,093.69	22,986.47	23,873.01	
	园补计算小时数	937.79	931.22	924.70	918.23	911.80	905.42	805.40	0.00	0.00	
	二、电价										
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.2000	1.2000	1.2000	1.2000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	0.4143	
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	0.5857	
	市补电价(含税价元/kW·h)	0.2000	0.2000	0.2000	0.2000						
	标杆电价(含税价元/kW·h)										
	三、含税售电收入										
交易电收入(万元)	3,002.42	2,981.40	2,960.53	2,939.81	2,432.69	2,415.66	2,252.35	986.85	979.94		
国补收入(万元)	1,036.58	1,029.33	1,022.12	1,014.97	1,007.86	1,000.81	993.80	986.85	979.94		
省补收入(万元)	1,465.43	1,455.17	1,444.99	1,434.87	1,424.83	1,414.85	1,258.55	-	-		
市补收入(万元)	500.40	496.90	493.42	489.97	-	-	-	-	-		
标杆收入(万元)											
减：细则考核费用/调峰服务费											
主营业务收入(不含税)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
其他业务收入(不含税)	2,657.01	2,638.41	2,619.94	2,601.60	2,152.82	2,137.75	1,993.23	873.32	867.20		
四、营业收入合计	2,657.01	2,638.41	2,619.94	2,601.60	2,152.82	2,137.75	1,993.23	873.32	867.20		

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	13.78	29.00	29.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	27.00
折旧	449.58	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
租赁费	11.05	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	100.51	200.86	200.86	200.86	200.86	210.90	210.90	210.90	210.90
技改工程									
其他	2.87	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
小计	577.78	1,154.61	1,154.61	1,153.61	1,153.61	1,163.66	1,163.66	1,163.66	1,162.66
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	577.78	1,154.61	1,154.61	1,153.61	1,153.61	1,163.66	1,163.66	1,163.66	1,162.66

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
	27.00	27.00	27.00	27.00	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10	22.10
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
台达瑞昌市 35MW地面光伏 电站项目	210.90	221.45	221.45	221.45	221.45	221.45	232.52	232.52	232.52
	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,162.66	1,173.20	1,173.20	1,173.20	1,172.20	1,172.20	1,183.27	1,183.27	1,183.27
项目不够在此列									
营业成本合计	1,162.66	1,173.20	1,173.20	1,173.20	1,172.20	1,172.20	1,183.27	1,183.27	1,183.27

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

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	140.32	349.56	347.00	344.59	342.07	338.96	336.47	334.00	331.68	329.25
1	销项税	148.14	365.38	362.82	360.28	357.76	355.25	352.77	350.30	347.85	345.41
2	进项税	7.82	15.82	15.82	15.69	15.69	16.29	16.29	16.29	16.16	16.16
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	130.86	349.56	347.00	344.59	342.07	338.96	336.47	334.00	331.68	329.25
二、	税金及附加										
1	城建税	6.54	17.48	17.35	17.23	17.10	16.95	16.82	16.70	16.58	16.46
2	教育费附加	3.93	10.49	10.41	10.34	10.26	10.17	10.09	10.02	9.95	9.88
3	地方教育附加	2.62	6.99	6.94	6.89	6.84	6.78	6.73	6.68	6.63	6.58
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.34	0.85	0.84	0.84	0.83	0.82	0.82	0.81	0.81	0.80
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	13.43	35.82	35.56	35.31	35.05	34.73	34.48	34.23	33.99	33.74

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、	应缴增值税	326.20	323.80	321.41	263.20	261.24	241.79	96.20	95.41
1	销项税	342.99	340.59	338.21	279.87	277.91	259.12	113.53	112.74
2	进项税	16.80	16.80	16.80	16.67	16.67	17.33	17.33	17.33
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	326.20	323.80	321.41	263.20	261.24	241.79	96.20	95.41
二、	税金及附加								
1	城建税	16.31	16.19	16.07	13.16	13.06	12.09	4.81	4.77
2	教育费附加	9.79	9.71	9.64	7.90	7.84	7.25	2.89	2.86
3	地方教育附加	6.52	6.48	6.43	5.26	5.22	4.84	1.92	1.91
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.80	0.79	0.78	0.65	0.64	0.60	0.26	0.26
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加								
	税金及附加合计	33.43	33.18	32.94	26.98	26.78	24.79	9.90	9.82







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	2,611.21	2,810.60	2,790.92	2,771.39	2,751.99	2,732.72
2	营业成本	1,118.11	1,154.61	1,154.61	1,153.61	1,153.61	1,163.66
3	完全成本	1,118.11	1,154.61	1,154.61	1,153.61	1,153.61	1,163.66
4	税费	410.47	440.86	435.74	430.92	425.88	418.32
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	862.66	921.29	921.29	921.29	921.29	921.29
	折旧	862.66	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
	摊销	-	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	665.92	674.18	669.07	663.25	658.21	660.68
9	最低现金保有量	55.49	56.18	55.76	55.27	54.85	55.06
	存货						
	应收款项	3,036.83	1,685.63	1,673.83	1,662.11	1,650.48	1,638.92
	应付款项	55.49	56.18	55.76	55.27	54.85	55.06
10	营运资金	3,036.83	1,685.63	1,673.83	1,662.11	1,650.48	1,638.92
11	营运资金增加额	102.72	-1,351.20	-11.80	-11.72	-11.63	-11.55

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	2,713.59	2,694.60	2,675.74	2,657.01	2,638.41	2,619.94
2	营业成本	1,163.66	1,163.66	1,162.66	1,162.66	1,173.20	1,173.20
3	完全成本	1,163.66	1,163.66	1,162.66	1,162.66	1,173.20	1,173.20
4	税费	413.34	408.41	403.76	398.89	391.37	386.57
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	921.29	921.29	921.29	921.29	921.29	921.29
	折旧	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
	摊销	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	655.71	650.77	645.13	640.26	643.29	638.48
9	最低现金保有量	54.64	54.23	53.76	53.35	53.61	53.21
	存货						
	应收款项	1,627.45	1,616.06	1,604.75	1,593.51	1,582.36	1,571.28
	应付款项	54.64	54.23	53.76	53.35	53.61	53.21
10	营运资金	1,627.45	1,616.06	1,604.75	1,593.51	1,582.36	1,571.28
11	营运资金增加额	-11.47	-11.39	-11.31	-11.23	-11.15	-11.08

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：瑞昌台达新能源投资有限公司

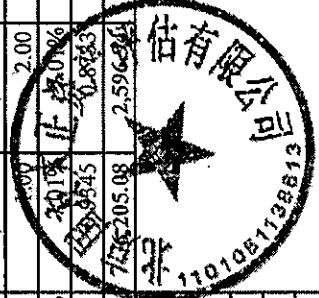
序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	2,601.60	2,152.82	2,137.75	1,993.23	873.32	867.20
2	营业成本	1,173.20	1,172.20	1,172.20	1,183.27	1,183.27	1,183.27
3	完全成本	1,173.20	1,172.20	1,172.20	1,183.27	1,183.27	1,183.27
4	税费	381.80	265.39	261.48	221.09	9.90	9.82
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	921.29	921.29	921.29	921.29	921.29	912.33
	折旧	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16	899.16
	摊销	22.13	22.13	22.13	22.13	22.13	13.17
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	633.72	516.31	512.39	483.07	271.88	280.76
9	最低现金保有量	52.81	43.03	42.70	40.26	22.66	23.40
	存货						
	应收款项	1,560.28	1,508.82	1,498.25	1,341.37	82.24	
	应付款项	52.81	43.03	42.70	40.26	22.66	
10	营运资金	1,560.28	1,508.82	1,498.25	1,341.37	82.24	
11	营运资金增加额	-11.00	-51.47	-10.56	-156.89	-1,259.13	-82.24



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 灵璧晨阳新能源发电有限公司

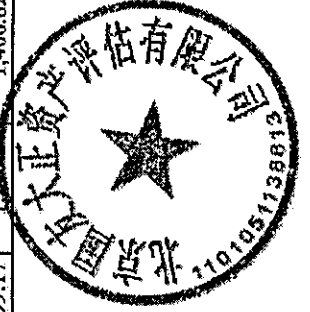
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、营业收入	1,906.01	3,984.07	3,949.41	3,915.05	3,880.99	3,847.22	3,813.75	3,780.57	3,747.68
减: 营业成本	846.87	1,641.16	1,640.93	1,640.71	1,640.48	1,654.34	1,654.13	1,653.91	1,653.70
税金及附加	25.12	51.69	51.24	50.79	50.34	49.81	49.38	48.94	48.51
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,034.02	2,291.22	2,257.24	2,223.55	2,190.16	2,143.06	2,110.25	2,077.72	2,045.47
加: 营业外收入									
减: 营业外支出									
三、利润总额	1,034.02	2,291.22	2,257.24	2,223.55	2,190.16	2,143.06	2,110.25	2,077.72	2,045.47
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	258.51	572.81	564.31	555.89	547.54	535.77	527.56	519.43	511.37
四、净利润	775.52	1,718.42	1,692.93	1,667.67	1,642.62	1,607.30	1,582.69	1,558.29	1,534.10
加: 折旧	630.03	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05
加: 摊销	34.80	0.00	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	2.33	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65
减: 营运资金净增加	130.06	-3,666.10	-25.34	-25.12	-24.90	-24.68	-24.47	-24.26	-24.05
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收无形资产净值	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	1,307.96	6,639.91	2,973.67	2,948.18	2,922.92	2,887.38	2,862.55	2,837.94	2,813.54
折现期	0.25	0.00	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	0.8845	0.8143	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661	0.6224	0.5817
六、企业自由现金流现值	1,285.99	7,262.05	2,596.26	2,406.07	2,229.24	2,057.92	1,906.62	1,766.44	1,636.57
七、经营性资产价值	30,371.58								
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-10,314.95								
加: 长期股权投资价值									
八、企业整体价值	20,056.63								
减: 付息债务价值	15,373.27								
九、股东全部权益价值	4,683.37								



# 现金流量预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晟阳新能源发电有限公司

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	3,715.08	3,682.75	3,650.71	2,428.52	1,382.92	1,370.89	1,358.96	1,347.14	1,335.42	551.58
减：营业成本	1,653.48	1,668.06	1,667.85	1,667.64	1,667.44	1,667.23	1,682.56	1,682.36	1,682.16	700.82
税金及附加	48.09	47.57	47.15	31.06	17.30	17.14	16.89	16.74	16.59	7.58
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,013.51	1,967.12	1,935.71	729.82	-301.82	-313.49	-340.49	-351.96	-363.33	-156.81
加：营业外收入										
减：营业外支出										
三、利润总额	2,013.51	1,967.12	1,935.71	729.82	-301.82	-313.49	-340.49	-351.96	-363.33	-156.81
所得税税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减：所得税费用	503.38	491.78	483.93	182.45	-	-	-	-	-	-
四、净利润	1,510.13	1,475.34	1,451.78	547.36	-301.82	-313.49	-340.49	-351.96	-363.33	-156.81
加：折旧	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	525.02
加：摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减：追加资本性支出	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	4.65	1.94
减：营运资金净增加	-23.84	-23.63	-23.42	-1,368.41	-1,168.97	-1.14	-1.13	-1.12	-1.11	-126.97
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	2,789.36	2,754.37	2,730.60	3,171.16	2,122.55	943.05	916.04	904.56	893.18	1,681.21
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	1,516.25	1,399.17	1,296.26	1,406.82	879.96	365.36	331.66	306.05	282.41	496.77
七、经营性资产价值										
加：溢余及非经营性资产(负值)价值										
加：长期股权投资价值										
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：灵璧晨阳新能源发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
内容									
一、电量									
批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量(MW)	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31
上网电量(万千瓦时)	2,159.18	4,558.44	4,518.78	4,479.47	4,440.50	4,401.87	4,363.57	4,325.61	4,287.98
衰减率(%)	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%
发电利用小时	578.71	1,221.78	1,211.15	1,200.61	1,190.16	1,179.81	1,169.54	1,159.37	1,149.28
累计合理利用小时数	8,614.36	9,836.13	11,047.28	12,247.89	13,438.05	14,617.86	15,787.41	16,946.77	18,096.06
国补计算小时数	578.71	1,221.78	1,211.15	1,200.61	1,190.16	1,179.81	1,169.54	1,159.37	1,149.28
二、电价									
交易电价(含税价元/kWh·h)	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913
网补电价(含税价元/kWh·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
省补电价(含税价元/kWh·h)	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069
市补电价(含税价元/kWh·h)									
标杆电价(含税价元/kWh·h)									
三、含税售电收入	2,140.41	4,518.81	4,479.49	4,440.52	4,401.89	4,363.59	4,325.63	4,287.99	4,250.69
交易电价收入(万元)	829.99	1,752.27	1,737.02	1,721.91	1,706.93	1,692.08	1,677.36	1,662.76	1,648.30
国补收入(万元)	1,310.42	2,766.54	2,742.47	2,718.61	2,694.96	2,671.51	2,648.27	2,625.23	2,602.39
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	-11.85	14.87	14.74	14.62	14.49	14.36	14.24	14.11	13.99
主营业务收入(不含税)	1,906.01	3,984.07	3,949.41	3,915.05	3,880.99	3,847.22	3,813.75	3,780.57	3,747.68
其他业务收入(不含税)									
四、营业收入合计	1,906.01	3,984.07	3,949.41	3,915.05	3,880.99	3,847.22	3,813.75	3,780.57	3,747.68



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 灵璧晨阳新能源发电有

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>										
批复装机容量(MW)	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
实际装机容量(MW)	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31	37.31
上网电量(万千瓦时)	4,250.67	4,213.69	4,177.03	4,140.69	4,104.67	4,068.96	4,033.56	3,998.46	3,963.68	1,637.16
衰减率(%)	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%	0.87%
发电利用小时	1,139.28	1,129.37	1,119.55	1,109.81	1,100.15	1,090.58	1,081.09	1,071.69	1,062.36	438.80
累计合理利用小时数	19,235.34	20,364.72	21,484.26	22,594.07	23,694.22	24,784.80	25,865.89	26,937.58	27,999.94	28,438.74
国补计算小时数	1,139.28	1,129.37	1,119.55	515.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>										
交易电价(含税价元/kWh·h)	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913	0.9913
交易电价(含税价元/kWh·h)	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844	0.3844
国补电价(含税价元/kWh·h)	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069	0.6069
省补电价(含税价元/kWh·h)										
市补电价(含税价元/kWh·h)										
标杆电价(含税价元/kWh·h)										
<b>三、含税售电收入</b>										
交易电价收入(万元)	4,213.71	4,177.05	4,140.71	2,759.50	1,577.83	1,564.11	1,550.50	1,537.01	1,523.64	629.33
国补收入(万元)	1,633.96	1,619.74	1,605.65	1,591.68	1,577.83	1,564.11	1,550.50	1,537.01	1,523.64	629.33
省补收入(万元)	2,579.75	2,557.31	2,535.06	1,167.82	-	-	-	-	-	-
市补收入(万元)										
标杆收入(万元)										
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>	13.87	13.75	13.63	13.51	13.39	13.28	13.16	13.05	12.93	5.34
主营业务收入(不含税)	3,715.08	3,682.75	3,650.71	2,428.52	1,382.92	1,370.89	1,358.96	1,347.14	1,335.42	551.58
其他业务收入(不含税)										
<b>四、营业收入合计</b>	<b>3,715.08</b>	<b>3,682.75</b>	<b>3,650.71</b>	<b>2,428.52</b>	<b>1,382.92</b>	<b>1,370.89</b>	<b>1,358.96</b>	<b>1,347.14</b>	<b>1,335.42</b>	<b>551.58</b>

宿州灵璧晨阳新能源发电有限公司  
灵璧朝阳光电37.32MW地面分布式光伏发电项目

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晨阳新能源发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	5.58	25.92	25.69	25.47	25.25	25.03	24.81	24.59	24.38
折旧	630.03	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05
租赁费	34.80	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60
服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	172.73	281.58	281.58	281.58	281.58	295.66	295.66	295.66	295.66
技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	3.73	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
无形资产摊销									
小计	846.87	1,641.16	1,640.93	1,640.71	1,640.48	1,654.34	1,654.13	1,653.91	1,653.70
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	846.87	1,641.16	1,640.93	1,640.71	1,640.48	1,654.34	1,654.13	1,653.91	1,653.70

营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
宿州灵璧晨阳新能源发电有限公司灵璧朝阳京渠37.32MW地面分布式光伏发电项目	24.17	23.96	23.75	23.54	23.34	23.13	22.93	22.73	22.53	9.31
	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	525.02
	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	69.60	29.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	295.66	310.45	310.45	310.45	310.45	310.45	325.97	325.97	325.97	135.82
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	1.67
	1,653.48	1,668.06	1,667.85	1,667.64	1,667.44	1,667.23	1,682.56	1,682.36	1,682.16	700.82
项目不够在此行										
营业成本合计	1,653.48	1,668.06	1,667.85	1,667.64	1,667.44	1,667.23	1,682.56	1,682.36	1,682.16	700.82

被评估单位：灵

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晨阳新能源发电有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
一、	应缴增值税	236.69	497.66	493.19	488.75	484.35	479.15	474.82	470.54	466.29	462.08
1	销项税	247.78	517.93	513.42	508.96	504.53	500.14	495.79	491.47	487.20	482.96
2	进项税	11.09	20.26	20.23	20.21	20.18	20.99	20.96	20.94	20.91	20.88
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	236.69	497.66	493.19	488.75	484.35	479.15	474.82	470.54	466.29	462.08
二、	税金及附加										
1	城建税	11.83	24.88	24.66	24.44	24.22	23.96	23.74	23.53	23.31	23.10
2	教育费附加	7.10	14.93	14.80	14.66	14.53	14.37	14.24	14.12	13.99	13.86
3	地方教育附加	4.73	9.95	9.86	9.78	9.69	9.58	9.50	9.41	9.33	9.24
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.32	0.67	0.66	0.66	0.65	0.65	0.64	0.64	0.63	0.62
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	水利基金	1.13	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	25.12	51.69	51.24	50.79	50.34	49.81	49.38	48.94	48.51	48.09

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晨阳新能源发电有限公司

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	457.02	452.88	294.02	158.12	156.58	154.13	152.61	151.12	62.35
1	销项税	478.76	474.59	315.71	179.78	178.22	176.66	175.13	173.60	71.71
2	进项税	21.74	21.71	21.69	21.66	21.63	22.54	22.51	22.49	9.36
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	457.02	452.88	294.02	158.12	156.58	154.13	152.61	151.12	62.35
二、	税金及附加									
1	城建税	22.85	22.64	14.70	7.91	7.83	7.71	7.63	7.56	3.12
2	教育费附加	13.71	13.59	8.82	4.74	4.70	4.62	4.58	4.53	1.87
3	地方教育附加	9.14	9.06	5.88	3.16	3.13	3.08	3.05	3.02	1.25
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.62	0.61	0.41	0.23	0.23	0.23	0.23	0.22	0.09
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	水利基金	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加									
	税金及附加合计	47.57	47.15	31.06	17.30	17.14	16.89	16.74	16.59	7.58





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晨阳新能源发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
1	营业收入	4,019.03	3,984.07	3,949.41	3,915.05	3,880.99	3,847.22	3,813.75	3,780.57	3,747.68
2	营业成本	1,617.94	1,641.16	1,640.93	1,640.71	1,640.48	1,654.34	1,654.13	1,653.91	1,653.70
3	完全成本	1,617.94	1,641.16	1,640.93	1,640.71	1,640.48	1,654.34	1,654.13	1,653.91	1,653.70
4	税费	640.40	624.50	615.55	606.67	597.88	585.58	576.94	568.37	559.88
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,236.61	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05
	折旧	1,236.61	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05
	摊销	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用									
8	付现成本	1,021.73	1,005.60	996.43	987.33	978.32	979.87	971.01	962.23	953.53
9	最低现金保有量	85.14	83.80	83.04	82.28	81.53	81.66	80.92	80.19	79.46
	存货									
	应收款项	6,578.66	2,912.56	2,887.22	2,862.10	2,837.20	2,812.52	2,788.05	2,763.79	2,739.75
	应付款项	85.14	83.80	83.04	82.28	81.53	81.66	80.92	80.19	79.46
10	营运资金	6,578.66	2,912.56	2,887.22	2,862.10	2,837.20	2,812.52	2,788.05	2,763.79	2,739.75
11	营运资金增加额	130.06	-3,666.10	-25.34	-25.12	-24.90	-24.68	-24.47	-24.26	-24.05



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：灵璧晨阳新能源发电有限公司

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	营业收入	3,715.08	3,682.75	3,650.71	2,428.52	1,382.92	1,370.89	1,358.96	1,347.14	1,335.42	551.58
2	营业成本	1,653.48	1,668.06	1,667.85	1,667.64	1,667.44	1,667.23	1,682.56	1,682.36	1,682.16	700.82
3	完全成本	1,653.48	1,668.06	1,667.85	1,667.64	1,667.44	1,667.23	1,682.56	1,682.36	1,682.16	700.82
4	稿费	551.46	539.35	531.08	213.52	17.30	17.14	16.89	16.74	16.59	7.58
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	525.02
	折旧	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	1,260.05	525.02
	摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	944.90	947.36	938.88	621.11	424.69	424.33	439.40	439.05	438.70	183.38
9	最低现金保有量	78.74	78.95	78.24	51.76	35.39	35.36	36.62	36.59	36.56	36.68
	存货	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	应收款项	2,715.91	2,692.29	2,668.86	1,300.46	131.49	130.34	129.21	128.08	126.97	-
	应付款项	78.74	78.95	78.24	51.76	35.39	35.36	36.62	36.59	36.56	-
10	营运资金	2,715.91	2,692.29	2,668.86	1,300.46	131.49	130.34	129.21	128.08	126.97	-
11	营运资金增加额	-23.84	-23.63	-23.42	-1,368.41	-1,168.97	-1.14	-1.13	-1.12	-1.11	-126.97

### 附表15-溢余及非经营资产(负债)预测表

被评估单位：灵宝晨阳新能源发电有限公司		评估基准日：2023年6月30日	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)		49.95	49.95
1	溢余货币资金		49.95	49.95
二	非经营性资产		13,648.89	13,648.89
1	应收账款		-	-
2	预付款项		11.99	11.99
3	其他应收款		13,497.69	13,497.69
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		139.21	139.21
	项目不够在此行前填加			
三	非经营性负债		24,013.79	24,013.79
1	应付账款		556.20	556.20
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		23,457.59	23,457.59
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		-10,314.95	-10,314.95

# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共14页第1页

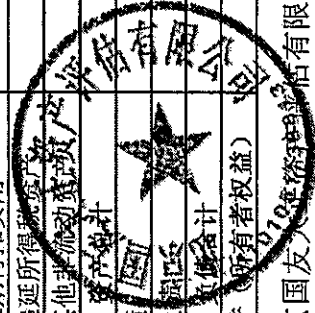
表1

被评估单位：河北富桃园农业科技开发有限公司

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			
1 流动资产	512.66	512.66	-	-	-
2 非流动资产	47.40	47.40	-	-	-
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	47.40	47.40	-	-	-
21 资产总计	560.06	560.06	-	-	-
22 流动负债	47.79	47.79	-	-	-
23 非流动负债	-	-	-	-	-
24 负债合计	47.79	47.79	-	-	-
25 净资产(所有者权益)	512.27	512.27	-	-	-

评估机构：北京国友资产评估有限公司



# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共14页第2页

表2

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	5,126,618.28	5,126,618.28	-	-
2	货币资金	37,665.15	37,665.15	-	-
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	5,088,953.13	5,088,953.13	-	-
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	474,000.00	474,000.00	-	-
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	-	-	-	-
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	-	-	-	-

被评估单位：河北富桃园农业科技开发有限公司

金额单位：人民币元

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共14页第3页

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	金额单位：人民币元 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	474,000.00	474,000.00	474,000.00	-
34	三、资产总计	5,600,618.28	5,600,618.28	5,600,618.28	-
35	四、流动负债合计	477,863.27	477,863.27	477,863.27	-
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	474,000.00	474,000.00	474,000.00	-
41	预收款项	-	-	-	-
42	合同负债	-	-	-	-
43	应付职工薪酬	-	-	-	-
44	应交税费	3,423.27	3,423.27	3,423.27	-
45	其他应付款	440.00	440.00	440.00	-
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	477,863.27	477,863.27	477,863.27	-
61	七、净资产	5,122,755.01	5,122,755.01	5,122,755.01	-



评估机构：北京国致资产评估有限公司

# 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：河北富桃园农业科技有限公司

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	37,665.15	37,665.15	-	-
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	5,088,953.13	5,088,953.13	-	-
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	5,126,618.28	5,126,618.28	-	-

评估人员：王琳

被评估单位填表人：吴明璇

填表日期：2023年7月25日























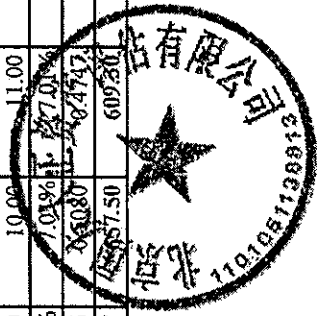




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 广宗县富平光伏发电有限公司

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	1,842.94	1,828.19	1,813.57	907.40	612.16	607.26	602.41	597.59	592.81	294.03
减: 营业成本	759.90	767.80	767.71	767.61	767.52	767.42	775.73	775.64	775.54	387.73
税金及附加	63.50	63.26	63.06	51.01	47.08	47.02	46.90	46.84	46.78	43.41
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,019.54	997.14	982.80	88.78	-202.43	-207.17	-220.23	-224.89	-229.52	-137.10
加: 营业外收入										
减: 营业外支出										
三、利润总额	1,019.54	997.14	982.80	88.78	-202.43	-207.17	-220.23	-224.89	-229.52	-137.10
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	254.89	249.28	245.70	22.20	-	-	-	-	-	-
四、净利润	764.66	747.85	737.10	66.59	-202.43	-207.17	-220.23	-224.89	-229.52	-137.10
加: 折旧	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	270.96
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92
减: 营运资金净增加	-11.58	-11.49	-11.39	-1,018.88	-328.57	-0.52	-0.52	-0.51	-0.51	-63.26
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收无形资产净值	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	1,311.24	1,294.34	1,283.50	1,620.47	661.14	328.36	315.30	310.63	306.00	842.35
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	0.6080	0.6747	0.4436	0.4146	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	712.77	609.50	609.50	718.89	274.09	127.21	114.16	105.10	96.75	248.90
七、经营性资产价值										
加: 溢余及非经营资产(负债)价值										
加: 长期股权投资价值										
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: 广宗县富平光伏发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	
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)	1,195.64	2,370.04	2,351.08	2,332.27	2,313.61	2,295.10	2,276.74	2,258.53	2,240.46	
	衰减率 (%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	
	发电利用小时	597.91	1,185.19	1,175.71	1,166.30	1,156.97	1,147.72	1,138.53	1,129.43	1,120.39	
	累计合理利用小时数	9,205.61	10,390.80	11,566.50	12,732.81	13,889.78	15,037.49	16,176.03	17,305.45	18,425.84	
	国补计算小时数	597.91	1,185.19	1,175.71	1,166.30	1,156.97	1,147.72	1,138.53	1,129.43	1,120.39	
	二、电价										
	交易电价 (含税)元/(kW·h)	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643
	国补电价 (含税)元/(kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	
省补电价 (含税)元/(kW·h)											
市补电价 (含税)元/(kW·h)											
标杆电价 (含税)元/(kW·h)											
三、含税售电收入											
交易电价收入 (万元)	1,171.55	2,322.29	2,303.71	2,285.28	2,267.00	2,248.86	2,230.87	2,213.02	2,195.32		
国补收入 (万元)	435.51	863.29	856.38	849.53	842.74	835.99	829.31	822.67	816.09		
省补收入 (万元)	736.04	1,458.99	1,447.32	1,435.74	1,424.26	1,412.86	1,401.56	1,390.35	1,379.23		
市补收入 (万元)											
标杆收入 (万元)											
减: 细则考核费用/调峰服务费	50.34	89.87	89.15	88.44	87.73	87.03	86.33	85.64	84.96		
主营业务收入 (不含税)	986.43	1,965.25	1,949.53	1,933.93	1,918.46	1,903.11	1,887.89	1,872.78	1,857.80		
其他业务收入 (不含税)											
四、营业收入合计		986.43	1,965.25	1,949.53	1,933.93	1,918.46	1,903.11	1,887.89	1,872.78	1,857.80	

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：广宗县富平光伏发电有限公司

项目	内容	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
河北邢台广宗县核桃园乡项目	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)	2,222.53	2,204.75	2,187.12	2,169.62	2,152.26	2,135.04	2,117.96	2,101.02	2,084.21	1,033.77
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,111.43	1,102.54	1,093.72	1,084.97	1,076.29	1,067.68	1,059.13	1,050.66	1,042.26	516.96
	累计合理利用小时数	19,537.27	20,639.81	21,733.52	22,818.49	23,894.77	24,962.45	26,021.58	27,072.24	28,114.50	28,631.46
	国补计算小时数	1,111.43	1,102.54	1,093.72	266.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799	0.9799
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643	0.3643
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	0.6156	
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		2,177.75	2,160.33	2,143.05	1,118.33	783.97	777.69	771.47	765.30	759.18	376.55
交易电价收入(万元)		809.56	803.09	796.66	790.29	783.97	777.69	771.47	765.30	759.18	376.55
国补收入(万元)		1,368.19	1,357.25	1,346.39	328.04	-	-	-	-	-	-
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		84.28	83.60	82.94	82.27	81.61	80.96	80.31	79.67	79.03	39.20
主营业务收入(不含税)		1,842.94	1,828.19	1,813.57	907.40	612.16	607.26	602.41	597.59	592.81	294.03
其他业务收入(不含税)											
四、营业收入合计		1,842.94	1,828.19	1,813.57	907.40	612.16	607.26	602.41	597.59	592.81	294.03

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：广宗县富平光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	7.04	13.01	12.90	12.80	12.70	12.60	12.49	12.39	12.30
折旧+摊销	270.96	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93
租赁费	22.87	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	76.23	152.42	152.42	152.42	152.42	160.04	160.04	160.04	160.04
技改工程									
其他									
无形资产摊销	3.76	7.52	7.52	7.52	7.52	3.76			
小计	380.86	760.61	760.51	760.40	760.30	764.06	760.20	760.10	760.00
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	380.86	760.61	760.51	760.40	760.30	764.06	760.20	760.10	760.00

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：广

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	12.20	12.10	12.00	11.91	11.81	11.72	11.62	11.53	11.44	5.67
	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	270.96
	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	45.73	22.87
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
河北邢台广宗县核桃园乡项目	160.04	168.04	168.04	168.04	168.04	168.04	176.45	176.45	176.45	88.22
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	759.90	767.80	767.71	767.61	767.52	767.42	775.73	775.64	775.54	387.73
项目不够在此列										
营业成本合计	759.90	767.80	767.71	767.61	767.52	767.42	775.73	775.64	775.54	387.73

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：广宗县富平光伏发电有限公司

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	2029年	2030年	2031年
一、	应缴增值税	122.75	244.65	242.62	240.60	238.60	236.16	234.20	232.25	230.31
1	销项税	128.24	255.48	253.44	251.41	249.40	247.40	245.43	243.46	241.51
2	进项税	5.49	10.84	10.82	10.81	10.80	11.24	11.23	11.21	11.20
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	122.75	244.65	242.62	240.60	238.60	236.16	234.20	232.25	230.31
二、	税金及附加									
1	城建税	6.14	12.23	12.13	12.03	11.93	11.81	11.71	11.61	11.52
2	教育费附加	3.68	7.34	7.28	7.22	7.16	7.08	7.03	6.97	6.91
3	地方教育附加	2.45	4.89	4.85	4.81	4.77	4.72	4.68	4.64	4.61
4	土地使用税	20.05	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10
5	印花税	0.30	0.60	0.59	0.59	0.58	0.58	0.58	0.57	0.57
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加									
	税金及附加合计	32.62	65.16	64.95	64.75	64.54	64.29	64.09	63.89	63.70

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：广宗县富平光伏发电有限公司

序号	项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	228.39	226.01	224.12	106.33	67.96	67.34	66.21	65.60	64.99	32.19
1	销项税	239.58	237.67	235.76	117.96	79.58	78.94	78.31	77.69	77.06	38.22
2	进项税	11.19	11.66	11.64	11.63	11.62	11.61	12.10	12.09	12.07	6.03
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	228.39	226.01	224.12	106.33	67.96	67.34	66.21	65.60	64.99	32.19
二、	税金及附加										
1	城建税	11.42	11.30	11.21	5.32	3.40	3.37	3.31	3.28	3.25	1.61
2	教育费附加	6.85	6.78	6.72	3.19	2.04	2.02	1.99	1.97	1.95	0.97
3	地方教育附加	4.57	4.52	4.48	2.13	1.36	1.35	1.32	1.31	1.30	0.64
4	土地使用税	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10	40.10
5	印花税	0.56	0.56	0.55	0.28	0.19	0.19	0.18	0.18	0.18	0.09
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	63.50	63.26	63.06	51.01	47.08	47.02	46.90	46.84	46.78	43.41







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：广宗县富平光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	营业收入	1,981.10	1,965.25	1,949.53	1,933.93	1,918.46	1,903.11	1,887.89	1,872.78	1,857.80	1,842.94
2	营业成本	758.88	760.61	760.51	760.40	760.30	764.06	760.20	760.10	760.00	759.90
3	完全成本	758.88	760.61	760.51	760.40	760.30	764.06	760.20	760.10	760.00	759.90
4	税费	354.58	350.03	345.97	341.94	337.95	332.98	329.99	326.09	322.22	318.38
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	547.61	549.45	549.45	549.45	549.45	545.69	541.93	541.93	541.93	541.93
	折旧	540.09	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93
	摊销	7.52	7.52	7.52	7.52	7.52	3.76	-	-	-	-
7	其他非现成本/费用										
8	付现成本	565.84	561.19	557.03	552.90	548.80	551.35	548.26	544.26	540.29	536.36
9	最低现金保有量	47.15	46.77	46.42	46.07	45.73	45.95	45.69	45.36	45.02	44.70
	存货										
	应收款项	11,274.75	7,500.07	2,977.68	1,506.54	1,494.49	1,482.53	1,470.67	1,458.90	1,447.23	1,435.66
	应付款项	47.15	46.77	46.42	46.07	45.73	45.95	45.69	45.36	45.02	44.70
10	营运资金	11,274.75	7,500.07	2,977.68	1,506.54	1,494.49	1,482.53	1,470.67	1,458.90	1,447.23	1,435.66
11	营运资金增加额	767.66	-3,774.68	-4,522.38	-1,471.14	-12.05	-11.96	-11.86	-11.77	-11.67	-11.58

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 广宗县富平光伏发

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,828.19	1,813.57	907.40	612.16	607.26	602.41	597.59	592.81	294.03
2	营业成本	767.80	767.71	767.61	767.52	767.42	775.73	775.64	775.54	387.73
3	完全成本	767.80	767.71	767.61	767.52	767.42	775.73	775.64	775.54	387.73
4	税费	312.54	308.76	73.20	47.08	47.02	46.90	46.84	46.78	43.41
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	270.96
	折旧	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	541.93	270.96
	摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用									
8	付现成本	538.42	534.54	298.89	272.67	272.51	280.71	280.55	280.40	160.17
9	最低现金保有量	44.87	44.55	24.91	22.72	22.71	23.39	23.38	23.37	13.35
	存货									
	应收款项	1,424.17	1,412.78	393.90	65.33	64.81	64.29	63.78	63.26	
	应付款项	44.87	44.55	24.91	22.72	22.71	23.39	23.38	23.37	
10	营运资金	1,424.17	1,412.78	393.90	65.33	64.81	64.29	63.78	63.26	
11	营运资金增加额	-11.49	-11.39	-1,018.88	-328.57	-0.52	-0.52	-0.51	-0.51	-63.26

## 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: 广宗县富平光伏发电有限公司

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)		1,069.00	1,069.00
1	溢余货币资金		1,069.00	1,069.00
二	非经营性资产		2,599.92	2,599.92
1	应收账款		-	-
2	预付款项		43.00	43.00
3	其他应收款		2,548.27	2,548.27
4	长期应收款		-	-
	其他非流动资产		8.65	8.65
	项目不够在此行前填加			
三	非经营性负债		4,115.81	4,115.81
1	应付账款		243.30	243.30
2	应交税费		-	-
3	其他应付款		3,872.51	3,872.51
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		-446.90	-446.90





## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县中能光伏发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
<b>一、电量</b>										
	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)	1,404.76	3,034.72	3,010.44	2,986.36	2,962.47	2,938.77	2,915.26	2,891.94	2,868.80
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	702.48	1,517.58	1,505.44	1,493.40	1,481.45	1,469.60	1,457.84	1,446.18	1,434.61
	累计合理利用小时数	11,602.50	13,120.08	14,625.52	16,118.92	17,600.37	19,069.96	20,527.80	21,973.98	23,408.59
	国补计算小时数	702.48	1,517.58	1,505.44	1,493.40	1,481.45	1,469.60	1,457.84	1,446.18	1,434.61
<b>二、电价</b>										
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466
	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	1,290.42	2,787.70	2,765.40	2,743.28	2,721.33	2,699.56	2,677.96	2,656.54	2,635.29
	交易电价收入(万元)	522.57	1,128.92	1,119.89	1,110.93	1,102.04	1,093.22	1,084.48	1,075.80	1,067.19
	国补收入(万元)	767.85	1,658.79	1,645.52	1,632.35	1,619.29	1,606.34	1,593.49	1,580.74	1,568.09
	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	-	8.83	8.76	8.69	8.62	8.55	8.48	8.41	8.35
	主营业务收入(不含税)	1,141.96	2,458.16	2,438.50	2,418.99	2,399.64	2,380.44	2,361.40	2,342.51	2,323.77
	其他业务收入(不含税)									
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,141.96</b>	<b>2,458.16</b>	<b>2,438.50</b>	<b>2,418.99</b>	<b>2,399.64</b>	<b>2,380.44</b>	<b>2,361.40</b>	<b>2,342.51</b>	<b>2,323.77</b>



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 围场满族蒙古族自治县

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
<b>一、电量</b>										
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)	2,845.85	2,823.09	2,800.50	2,778.10	2,755.87	2,733.82	2,711.95	2,690.26	2,668.74	1,323.69
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,423.13	1,411.75	1,400.45	1,389.25	1,378.13	1,367.11	1,356.17	1,345.32	1,334.56	661.94
累计合理利用小时数	24,831.72	26,243.47	27,643.92	29,033.17	30,411.30	31,778.41	33,134.58	34,479.90	35,814.46	36,476.41
国补计算小时数	1,423.13	1,168.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>二、电价</b>										
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
国补电价(含税价元/kW·h)	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466	0.5466
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	2,614.21	2,327.17	1,041.79	1,033.45	1,025.18	1,016.98	1,008.85	1,000.78	992.77	492.41
交易电价收入(万元)	1,058.66	1,050.19	1,041.79	1,033.45	1,025.18	1,016.98	1,008.85	1,000.78	992.77	492.41
国补收入(万元)	1,555.55	1,276.99	-	-	-	-	-	-	-	-
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	8.28	8.21	8.15	8.08	8.02	7.95	7.89	7.83	7.76	3.85
主营业务收入(不含税)	2,305.18	2,051.23	913.79	906.48	899.23	892.03	884.90	877.82	870.79	431.91
其他业务收入(不含税)										
<b>四、营业收入合计</b>	<b>2,305.18</b>	<b>2,051.23</b>	<b>913.79</b>	<b>906.48</b>	<b>899.23</b>	<b>892.03</b>	<b>884.90</b>	<b>877.82</b>	<b>870.79</b>	<b>431.91</b>

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县中能光伏发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	9.47	24.23	24.04	23.84	23.65	23.46	23.28	23.09	22.91
折旧	303.22	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43
租赁费	22.98	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97
技术服务费									
委托运营成本	110.99	221.82	221.82	221.82	221.82	232.91	232.91	232.91	232.91
技改工程									
其他		2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
无形资产摊销	0.05	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
小计	446.71	900.55	900.36	900.17	899.98	910.88	910.69	910.50	910.32
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	446.71	900.55	900.36	900.17	899.98	910.88	910.69	910.50	910.32

营业成本预测表 (单位: 万元)

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	22.72	22.54	22.36	22.18	22.00	21.83	21.65	21.48	21.31	10.57
	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	303.22
	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	45.97	22.98
河北围场满族蒙古族自治县 张家湾乡项目	232.91	244.55	244.55	244.55	244.55	244.55	256.78	256.78	256.78	128.39
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.00
	0.04									
	910.06	921.49	921.31	921.13	920.96	920.78	932.83	932.66	932.49	466.16
项目不够在此态										
营业成本合计	910.06	921.49	921.31	921.13	920.96	920.78	932.83	932.66	932.49	466.16

被评估单位: 围

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县中能光伏发电有限公司

序号	项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、	应缴增值税	140.56	303.10	300.57	298.06	295.57	292.43	289.98	287.55	285.14
1	销项税	148.46	319.56	317.00	314.47	311.95	309.46	306.98	304.53	302.09
2	进项税	7.89	16.46	16.43	16.41	16.38	17.02	17.00	16.98	16.95
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	140.56	303.10	300.57	298.06	295.57	292.43	289.98	287.55	285.14
二、	税金及附加									
1	城建税	7.03	15.16	15.03	14.90	14.78	14.62	14.50	14.38	14.26
2	教育费附加	4.22	9.09	9.02	8.94	8.87	8.77	8.70	8.63	8.55
3	地方教育附加	2.81	6.06	6.01	5.96	5.91	5.85	5.80	5.75	5.70
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.35	0.75	0.74	0.73	0.73	0.72	0.72	0.71	0.70
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83
	项目不够在此行前填加									
	税金及附加合计	24.23	40.89	40.63	40.37	40.12	39.80	39.55	39.30	39.05

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县中能光

序号	项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	282.74	249.06	101.21	100.29	99.37	98.45	96.81	95.92	95.03	47.07
1	销项税	299.67	266.66	118.79	117.84	116.90	115.96	115.04	114.12	113.20	56.15
2	进项税	16.93	17.60	17.58	17.56	17.53	17.51	18.22	18.20	18.18	9.08
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	282.74	249.06	101.21	100.29	99.37	98.45	96.81	95.92	95.03	47.07
二、	税金及附加										
1	城建税	14.14	12.45	5.06	5.01	4.97	4.92	4.84	4.80	4.75	2.35
2	教育费附加	8.48	7.47	3.04	3.01	2.98	2.95	2.90	2.88	2.85	1.41
3	地方教育附加	5.65	4.98	2.02	2.01	1.99	1.97	1.94	1.92	1.90	0.94
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.70	0.62	0.28	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.26	0.13
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83	9.83
	项目不够在此行前填加										
	税金及附加合计	38.81	35.36	20.23	20.14	20.04	19.95	19.78	19.69	19.60	14.67





## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县中能光伏发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
1	营业收入	2,477.99	2,458.16	2,438.50	2,418.99	2,399.64	2,380.44	2,361.40	2,342.51	2,323.77	2,305.18
2	营业成本	902.59	900.55	900.36	900.17	899.98	910.88	910.69	910.50	910.32	910.06
3	完全成本	902.59	900.55	900.36	900.17	899.98	910.88	910.69	910.50	910.32	910.06
4	税费	425.01	420.07	415.01	409.99	405.00	397.24	392.34	387.47	382.65	377.88
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	608.38	652.51	625.69	606.54	606.54	606.54	606.54	606.54	606.54	606.47
	折旧	608.33	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43
	摊销	0.05	46.07	19.26	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.04
7	其他非付现成本/费用										
8	付现成本	719.22	668.12	689.68	703.61	698.44	701.58	696.49	691.44	686.43	681.48
9	最低现金保有量	59.93	55.68	57.47	58.63	58.20	58.46	58.04	57.62	57.20	56.79
	存货										
	应收款项	12,339.00	8,258.87	3,397.62	1,724.93	1,711.13	1,697.44	1,683.86	1,670.39	1,657.03	1,643.77
	应付款项	59.93	55.68	57.47	58.63	58.20	58.46	58.04	57.62	57.20	56.79
10	营运资金	12,339.00	8,258.87	3,397.62	1,724.93	1,711.13	1,697.44	1,683.86	1,670.39	1,657.03	1,643.77
11	营运资金增加额	836.31	-4,080.13	-4,861.24	-1,672.70	-13.80	-13.69	-13.58	-13.47	-13.36	-13.26



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：围场满族蒙古族自治县

序号	项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	2,051.23	913.79	906.48	899.23	892.03	884.90	877.82	870.79	431.91
2	营业成本	921.49	921.31	921.13	920.96	920.78	932.83	932.66	932.49	466.16
3	完全成本	921.49	921.31	921.13	920.96	920.78	932.83	932.66	932.49	466.16
4	税费	308.96	20.23	20.14	20.04	19.95	19.78	19.69	19.60	14.67
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	303.22
	折旧	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	606.43	303.22
	摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用									
8	付现成本	624.02	335.11	334.84	334.57	334.30	346.18	345.92	345.66	177.61
9	最低现金保有量	52.00	27.93	27.90	27.88	27.86	28.85	28.83	28.80	14.80
	存货									
	应收款项	1,364.50	86.82	86.12	85.43	84.75	84.07	83.40	82.73	
	应付款项	52.00	27.93	27.90	27.88	27.86	28.85	28.83	28.80	
10	营运资金	1,364.50	86.82	86.12	85.43	84.75	84.07	83.40	82.73	
11	营运资金增加额	-279.27	-1,277.69	-0.69	-0.69	-0.68	-0.68	-0.67	-0.67	-82.73



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 邢台万阳新能源开发有限公司

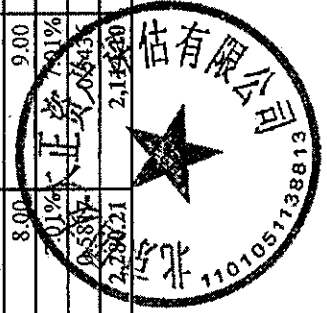
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	2,854.65	5,544.44	5,500.09	5,456.08	5,412.44	5,369.14	5,326.18
减: 营业成本	1,084.68	2,208.11	2,207.63	2,207.16	2,206.69	2,220.57	2,220.11
税金及附加	103.80	210.79	210.09	209.40	208.71	207.93	207.25
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,666.17	3,125.54	3,082.36	3,039.53	2,997.03	2,940.64	2,898.82
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,666.17	3,125.54	3,082.36	3,039.53	2,997.03	2,940.64	2,898.82
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	416.54	781.39	770.59	759.88	749.26	735.16	724.71
四、净利润	1,249.63	2,344.16	2,311.77	2,279.64	2,247.77	2,205.48	2,174.12
加: 折旧	897.68	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
加: 摊销	33.18	66.36	33.95	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
减: 营运资金净增加	698.59	-3,615.21	-34.18	-33.91	-33.64	-33.37	-33.10
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	25.97	-	-	-	-	-	-
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	1,497.87	7,801.10	4,155.77	4,088.92	4,056.78	4,014.21	3,982.58
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	0.9347	0.8733	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661
六、企业自由现金流现值	1,472.72	7,290.27	3,228.45	3,337.06	3,094.01	2,861.05	2,652.62
七、经营性资产价值	38,495.19						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	18,504.57						
加: 长期股权投资价值							
八、企业整体价值	56,999.77						
减: 付息债务价值	37,989.35						
九、股东全部权益价值	19,010.41						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 邢台万阳新能源开发有限公司

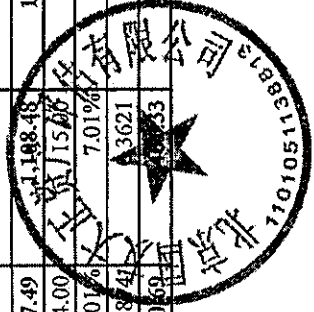
项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	5,283.57	5,241.31	5,199.38	5,039.23	1,785.02	1,770.74	1,756.57
减: 营业成本	2,219.66	2,219.20	2,218.75	2,233.37	2,232.93	2,232.49	2,232.05
税金及附加	206.58	205.91	205.25	202.92	150.84	150.62	150.40
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,857.34	2,816.19	2,775.37	2,622.93	-598.75	-612.37	-625.88
加: 营业外收入	-	-	-	-	-	-	-
减: 营业外支出	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	2,857.34	2,816.19	2,775.37	2,622.93	-598.75	-612.37	-625.88
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	714.33	704.05	693.84	655.73	-	-	-
四、净利润	2,143.00	2,112.14	2,081.53	1,967.20	-598.75	-612.37	-625.88
加: 折旧	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
减: 营运资金净增加	-32.84	-32.57	-32.31	-143.42	-3,685.03	-1.43	-1.42
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收无形资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	3,951.21	3,920.08	3,889.21	3,885.99	4,861.65	1,164.42	1,150.90
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	0.6224	0.5874	0.5643	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	2,459.37	2,284.21	2,144.80	1,974.02	2,307.91	516.57	477.14
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负值)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 邢台万阳新能源开发有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	1,742.52	1,728.58	1,714.75	1,020.62	337.48
减: 营业成本	2,231.62	2,247.01	2,246.58	1,507.10	236.97
税金及附加	150.18	149.85	149.64	138.93	129.98
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-639.28	-668.28	-681.47	-625.41	-29.47
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-639.28	-668.28	-681.47	-625.41	-29.47
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-639.28	-668.28	-681.47	-625.41	-29.47
加: 折旧	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,077.22	93.76
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	20.00	20.00	20.00	12.00	4.00
减: 营运资金净增加	-1.40	-1.39	-1.38	-69.39	-102.02
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					2,056.94
加: 回收无形资产价值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	1,137.49	1,148.48	1,095.28	509.20	2,219.26
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	0.38741	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	440.69	406.53	370.58	161.00	655.75
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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：邢台万阳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
内容							
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)	3,244.68	6,418.27	6,366.92	6,315.99	6,265.46	6,215.34	6,165.61
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	648.94	1,283.65	1,273.38	1,263.20	1,253.09	1,243.07	1,233.12
累计合理利用小时数	9,650.90	10,934.55	12,207.93	13,471.13	14,724.22	15,967.29	17,200.41
国补计算小时数	648.94	1,283.65	1,273.38	1,263.20	1,253.09	1,243.07	1,233.12
二、电价							
邢台县50兆瓦太阳能光伏发电站并网发电项目	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356
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	3,235.31	6,399.73	6,348.54	6,297.75	6,247.37	6,197.39	6,147.81
交易电价收入(万元)	1,172.99	2,320.28	2,301.72	2,283.31	2,265.04	2,246.92	2,228.94
国补收入(万元)	2,062.32	4,079.45	4,046.82	4,014.44	3,982.33	3,950.47	3,918.86
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	8.46	119.04	118.09	117.14	116.21	115.28	114.35
主营业务收入(不含税)	2,854.65	5,544.44	5,500.09	5,456.08	5,412.44	5,369.14	5,326.18
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计	2,854.65	5,544.44	5,500.09	5,456.08	5,412.44	5,369.14	5,326.18

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 邢台万阳新能源开发有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
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)	6,116.29	6,067.36	6,018.82	5,970.67	5,922.90	5,875.52	5,828.52
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	1,223.26	1,213.47	1,203.76	1,194.13	1,184.58	1,175.10	1,165.70
累计合理利用小时数	18,423.67	19,637.14	20,840.91	22,035.04	23,219.62	24,394.73	25,560.43
国补计算小时数	1,223.26	1,213.47	1,203.76	1,159.09	0.00	0.00	0.00
二、电价	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971
交易电价(含税价元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
国补电价(含税价元/kW·h)	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356
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	6,098.63	6,049.84	6,001.44	5,942.06	2,141.20	2,124.07	2,107.08
交易电价收入(万元)	2,211.11	2,193.42	2,175.88	2,158.47	2,141.20	2,124.07	2,107.08
国补收入(万元)	3,887.51	3,856.41	3,825.56	3,683.59	-	-	-
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	113.44	112.53	111.63	110.74	109.85	108.97	108.10
主营业务收入(不含税)	5,283.57	5,241.31	5,199.38	5,059.23	1,785.02	1,770.74	1,756.57
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计	5,283.57	5,241.31	5,199.38	5,059.23	1,785.02	1,770.74	1,756.57

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳新能源开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	<b>一、电量</b>					
	批复装机容量 (MW)	50.00	50.00	50.00	30.00	30.00
	实际装机容量 (MW)	50.00	50.00	50.00	30.00	30.00
	上网电量 (万千瓦时)	5,781.89	5,735.63	5,689.75	3,386.54	1,119.82
	衰减率 (%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,156.38	1,147.13	1,137.95	1,128.85	373.27
	累计合理利用小时数	26,716.81	27,863.94	29,001.89	30,130.73	30,504.00
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>					
	交易电价 (含税)元/kW·h)	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971	0.9971
	国补电价 (含税)元/kW·h)	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615	0.3615
	省补电价 (含税)元/kW·h)	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356	0.6356
	市补电价 (含税)元/kW·h)					
	标杆电价 (含税)元/kW·h)					
	<b>三、含税售电收入</b>					
	交易电价收入 (万元)	2,090.22	2,073.50	2,056.91	1,224.27	404.83
	国补收入 (万元)	2,090.22	2,073.50	2,056.91	1,224.27	404.83
	省补收入 (万元)					
	市补收入 (万元)					
	标杆收入 (万元)					
	<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>					
	主营业务收入 (不含税)	107.24	106.38	105.53	62.81	20.77
	其他业务收入 (不含税)	1,742.52	1,728.58	1,714.75	1,020.62	337.48
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,742.52</b>	<b>1,728.58</b>	<b>1,714.75</b>	<b>1,020.62</b>	<b>337.48</b>



## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳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	2031年
业务内容									
下网电费	21.67	59.46	58.99	58.52	58.05	57.58	57.12	56.67	56.21
折旧	897.68	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
租赁费	33.18	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	132.14	286.91	286.91	286.91	286.91	301.26	301.26	301.26	301.26
技改工程									
其他									
无形资产摊销									
小计	1,084.68	2,208.11	2,207.63	2,207.16	2,206.69	2,220.57	2,220.11	2,219.66	2,219.20
营业成本合计	1,084.68	2,208.11	2,207.63	2,207.16	2,206.69	2,220.57	2,220.11	2,219.66	2,219.20

营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：邢

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	55.76	55.32	54.87	54.43	54.00	53.57	53.14	52.71	31.38	10.37
	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,077.22	93.76
	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	22.12
邢台县50兆瓦 太阳能光伏地 面电站并网发 电项目	301.26	316.32	316.32	316.32	316.32	316.32	332.14	332.14	332.14	110.71
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,218.75	2,233.37	2,232.93	2,232.49	2,232.05	2,231.62	2,247.01	2,246.58	1,507.10	236.97
营业成本合计	2,218.75	2,233.37	2,232.93	2,232.49	2,232.05	2,231.62	2,247.01	2,246.58	1,507.10	236.97

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳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	360.36	695.83	690.13	684.47	678.86	672.43	666.90
1	销项税	371.10	720.78	715.01	709.29	703.62	697.99	692.40
2	进项税	10.75	24.95	24.88	24.82	24.76	25.56	25.50
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	334.39	695.83	690.13	684.47	678.86	672.43	666.90
二、	税金及附加							
1	城建税	23.41	48.71	48.31	47.91	47.52	47.07	46.68
2	教育费附加	10.03	20.87	20.70	20.53	20.37	20.17	20.01
3	地方教育附加	6.69	13.92	13.80	13.69	13.58	13.45	13.34
4	土地使用税	62.17	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34
5	印花税	0.89	1.72	1.71	1.69	1.68	1.67	1.65
6	房产税	0.61	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	税金及附加合计	103.80	210.79	210.09	209.40	208.71	207.93	207.25

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	661.42	655.99	650.59	631.53	205.94	204.14	202.35
1	销项税	686.86	681.37	675.92	657.70	232.05	230.20	228.35
2	进项税	25.44	25.38	25.32	26.17	26.11	26.06	26.00
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	661.42	655.99	650.59	631.53	205.94	204.14	202.35
二、	税金及附加							
1	城建税	46.30	45.92	45.54	44.21	14.42	14.29	14.16
2	教育费附加	19.84	19.68	19.52	18.95	6.18	6.12	6.07
3	地方教育附加	13.23	13.12	13.01	12.63	4.12	4.08	4.05
4	土地使用税	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34
5	印花税	1.64	1.63	1.61	1.57	0.55	0.55	0.55
6	房产税	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	税金及附加合计	206.58	205.91	205.25	202.92	150.84	150.62	150.40

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳新能源开发有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	200.58	197.88	196.14	108.67	35.88
1	销项税	226.53	224.71	222.92	132.68	43.87
2	进项税	25.94	26.84	26.78	24.01	7.99
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	200.58	197.88	196.14	108.67	35.88
二、	税金及附加					
1	城建税	14.04	13.85	13.73	7.61	2.51
2	教育费附加	6.02	5.94	5.88	3.26	1.08
3	地方教育附加	4.01	3.96	3.92	2.17	0.72
4	土地使用税	124.34	124.34	124.34	124.34	124.34
5	印花税	0.54	0.54	0.53	0.32	0.10
6	房产税	1.21	1.21	1.21	1.21	1.21
7	车船税	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
8	其他	-	-	-	-	-
	税金及附加合计	150.18	149.85	149.64	138.93	129.98

## 资本性支出预测表（单位：万元）

江苏万阳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	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出		52.04				
	合计	10.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00



## 资本性支出预测表 (单位: 万元)

万阳新能源开发有限公司

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	20.00	20.00	20.00	20.00	12.00	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	20.00	20.00	20.00	20.00	12.00	4.00



## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳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	5,581.14	5,544.44	5,500.09	5,456.08	5,412.44	5,369.14	5,326.18
2	营业成本	2,209.62	2,208.11	2,207.63	2,207.16	2,206.69	2,220.57	2,220.11
3	完全成本	2,209.62	2,208.11	2,207.63	2,207.16	2,206.69	2,220.57	2,220.11
4	税费	997.73	992.18	980.68	969.28	957.97	943.09	931.96
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,795.37	1,861.73	1,829.31	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
	折旧	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
	摊销	-	66.36	33.95	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,411.99	1,338.55	1,359.00	1,381.07	1,369.30	1,368.29	1,356.70
9	最低现金保有量	117.67	111.55	113.25	115.09	114.11	114.02	113.06
	存货							
	应收款项	7,888.02	4,272.81	4,238.63	4,204.72	4,171.08	4,137.71	4,104.61
	应付款项	117.67	111.55	113.25	115.09	114.11	114.02	113.06
10	营运资金	7,888.02	4,272.81	4,238.63	4,204.72	4,171.08	4,137.71	4,104.61
11	营运资金增加额	698.59	-3,615.21	-34.18	-33.91	-33.64	-33.37	-33.10

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳新能源开发有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	5,283.57	5,241.31	5,199.38	5,059.23	1,785.02	1,770.74	1,756.57
2	营业成本	2,219.66	2,219.20	2,218.75	2,233.37	2,232.93	2,232.49	2,232.05
3	完全成本	2,219.66	2,219.20	2,218.75	2,233.37	2,232.93	2,232.49	2,232.05
4	税费	920.91	909.96	899.10	858.66	150.84	150.62	150.40
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
	折旧	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,795.37
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	1,345.20	1,333.80	1,322.48	1,296.66	588.40	587.74	587.08
9	最低现金保有量	112.10	111.15	110.21	108.06	49.03	48.98	48.92
	存货							
	应收款项	4,071.77	4,039.20	4,006.89	3,863.46	178.43	177.01	175.59
	应付款项	112.10	111.15	110.21	108.06	49.03	48.98	48.92
10	营运资金	4,071.77	4,039.20	4,006.89	3,863.46	178.43	177.01	175.59
11	营运资金增加额	-32.84	-32.57	-32.31	-143.42	-3,685.03	-1.43	-1.42

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：邢台万阳新能源开发有限公司

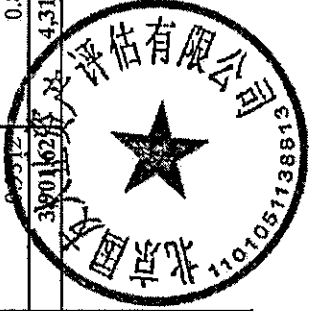
序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	1,742.52	1,728.58	1,714.75	1,020.62	337.48
2	营业成本	2,231.62	2,247.01	2,246.58	1,507.10	236.97
3	完全成本	2,231.62	2,247.01	2,246.58	1,507.10	236.97
4	税费	150.18	149.85	149.64	138.93	129.98
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,077.22	93.76
	折旧	1,795.37	1,795.37	1,795.37	1,077.22	93.76
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	586.43	601.49	600.85	568.81	273.19
9	最低现金保有量	48.87	50.12	50.07	47.40	22.77
	存货					
	应收款项	174.19	172.79	171.41	102.02	
	应付款项	48.87	50.12	50.07	47.40	
10	营运资金	174.19	172.79	171.41	102.02	
11	营运资金增加额	-1.40	-1.39	-1.38	-69.39	-102.02



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

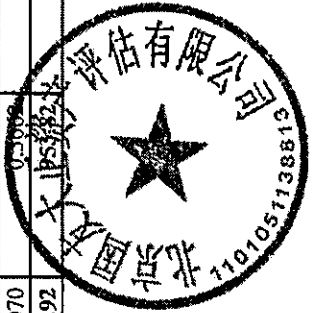
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	980.03	2,299.08	2,282.99	2,267.01	2,251.14	2,235.38	2,219.73
减: 营业成本	403.58	902.16	901.96	901.77	901.58	906.51	906.52
税金及附加	14.47	38.56	38.35	38.14	37.93	37.69	37.48
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	561.98	1,358.36	1,342.68	1,327.10	1,311.63	1,291.18	1,275.93
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	561.98	1,358.36	1,342.68	1,327.10	1,311.63	1,291.18	1,275.93
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减: 所得税费用	84.30	203.75	201.40	199.06	196.74	193.68	191.39
四、净利润	477.68	1,154.61	1,141.28	1,128.03	1,114.89	1,097.51	1,084.54
加: 折旧	370.64	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
加: 摊销	14.40	28.80	28.80	28.80	19.84	-	-
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	840.73	-2,269.36	-3,073.80	-1,881.07	-13.31	-13.22	-13.13
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	28.37	-	-	-	-	-	-
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	48.36	4,190.04	4,981.15	3,775.17	1,885.32	1,848.00	1,834.94
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	47.50	3,901.62	4,318.98	3,048.00	1,417.39	1,293.70	1,196.13
七、经营性资产价值	21,979.79						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-13,115.88						
加: 长期股权投资价值							
八、企业整体价值	8,863.91						
减: 付息债务价值	5,832.71						
九、股东全部权益价值	3,031.20						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 大理瑞德兴阳新能源科技有

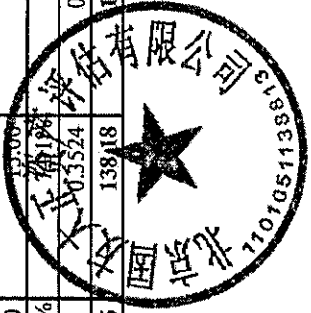
项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	2,204.20	2,188.77	2,173.45	2,158.23	2,143.12	1,323.86	594.04
减: 营业成本	906.13	905.95	905.76	910.95	910.77	910.59	910.41
税金及附加	37.28	37.08	36.87	36.64	36.44	25.52	15.78
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,260.79	1,245.75	1,230.81	1,210.64	1,195.91	387.76	-332.15
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,260.79	1,245.75	1,230.81	1,210.64	1,195.91	387.76	-332.15
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%
减: 所得税费用	189.12	311.44	307.70	302.66	298.98	96.94	-
四、净利润	1,071.67	934.31	923.11	907.98	896.93	290.82	-332.15
加: 折旧	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
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	-13.03	-12.94	-12.85	-12.76	-12.67	-921.40	-820.36
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收无形资产净值	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收营运资金	-	-	-	-	-	-	-
五、企业自由现金流	1,821.98	1,684.53	1,673.23	1,658.02	1,646.88	1,949.49	1,225.48
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	0.5088	0.5291	0.4945	0.4621	0.4318	0.4036
六、企业自由现金流现值	1,105.92		885.38	819.87	761.04	841.88	494.56
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 大理瑞德兴阳新能源科技有

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	589.88	585.75	581.65	577.58	477.95
减: 营业成本	910.23	915.69	915.52	915.34	663.23
税金及附加	15.73	15.64	15.59	15.54	14.38
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-336.08	-345.59	-349.46	-353.30	-199.66
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-336.08	-345.59	-349.46	-353.30	-199.66
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-336.08	-345.59	-349.46	-353.30	-199.66
加: 折旧	741.27	741.27	741.27	741.27	518.31
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	4.00	4.00	4.00	4.00	3.33
减: 营运资金净增加	-0.39	-0.39	-0.39	-0.38	-54.55
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					875.55
加: 回收无形资产价值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	401.59	392.08	388.20	384.35	1,245.41
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	151.45	138.18	127.86	118.30	358.22
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
<b>一、电量</b>							
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)	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70
上网电量(万千瓦时)	1,295.54	3,040.80	3,019.52	2,998.38	2,977.39	2,956.55	2,935.86
衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
发电利用小时	597.03	1,401.29	1,391.48	1,381.74	1,372.07	1,362.47	1,352.93
累计合理利用小时数	10,498.90	11,900.19	13,291.67	14,673.42	16,045.49	17,407.95	18,760.88
国补计算小时数	597.03	1,401.29	1,391.48	1,381.74	1,372.07	1,362.47	1,352.93
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551
国补电价(含税价元/kW·h)	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409
省补电价(含税价元/kW·h)	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142
市补电价(含税价元/kW·h)							
标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	1,107.80	2,600.15	2,581.95	2,563.87	2,545.93	2,528.10	2,510.41
国补收入(万元)	312.08	732.49	727.36	722.27	717.21	712.19	707.20
省补收入(万元)	795.72	1,867.66	1,854.59	1,841.61	1,828.71	1,815.91	1,803.20
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	0.33	1.93	1.92	1.90	1.89	1.88	1.86
其他业务收入(不含税)	980.03	2,299.08	2,282.99	2,267.01	2,251.14	2,235.38	2,219.73
<b>四、营业收入合计</b>							
	980.03	2,299.08	2,282.99	2,267.01	2,251.14	2,235.38	2,219.73



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
<b>一、电量</b>								
	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)	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70
	上网电量(万千瓦时)	2,915.30	2,894.90	2,874.63	2,854.51	2,834.53	2,814.69	2,794.98
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,343.46	1,334.05	1,324.72	1,315.44	1,306.23	1,297.09	1,288.01
	累计合理利用小时数	20,104.34	21,438.39	22,763.11	24,078.55	25,384.79	26,681.88	27,969.89
	园补计算小时数	1,343.46	1,334.05	1,324.72	1,315.44	1,306.23	1,297.09	1,288.01
<b>二、电价</b>								
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409
	省补电价(含税价元/kW·h)	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142
	市补电价(含税价元/kW·h)							
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
<b>三、含税售电收入</b>								
	交易电价收入(万元)	2,492.83	2,475.38	2,458.06	2,440.85	2,423.76	2,406.65	2,389.54
	国补收入(万元)	702.25	697.34	692.46	687.61	682.80	678.02	673.27
	省补收入(万元)	1,790.58	1,778.05	1,765.60	1,753.24	1,740.97	1,728.61	1,716.25
	市补收入(万元)							
	标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>								
	主营业务收入(不含税)	1.85	1.84	1.83	1.81	1.80	1.79	1.78
	其他业务收入(不含税)	2,204.20	2,188.77	2,173.45	2,158.23	2,143.12	2,128.01	2,112.90
<b>四、营业收入合计</b>								
		2,204.20	2,188.77	2,173.45	2,158.23	2,143.12	2,128.01	2,112.90

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
云南大理创新 园区杨梅坪 50MW项目（一 期）	一、电量					
	批复装机容量(MW)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
	实际装机容量(MW)	21.70	21.70	21.70	21.70	21.70
	上网电量(万千瓦时)	2,775.42	2,755.99	2,736.70	2,717.54	2,248.77
	衰减率(%)	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
	发电利用小时	1,279.00	1,270.04	1,261.15	1,252.32	1,036.30
	累计合理利用小时数	29,248.88	30,518.93	31,780.08	33,032.40	34,068.70
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551	0.8551
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409	0.2409
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142	0.6142
	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	668.56	663.88	659.23	654.62	541.70	
交易电价收入(万元)	668.56	663.88	659.23	654.62	541.70	
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/调峰服务等	1.76	1.75	1.74	1.73	1.43	
主营业务收入(不含税)	589.88	585.75	581.65	577.58	477.95	
其他业务收入(不含税)						
四、营业收入合计	589.88	585.75	581.65	577.58	477.95	

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴新能源科技有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	14.06	27.73	27.53	27.34	27.15	26.96	26.77	26.58	26.40
折旧	370.64	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
租赁费	14.40	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80
技术服务费									
委托运营成本	3.58	102.36	102.36	102.36	102.36	107.48	107.48	107.48	107.48
技改工程									
其他	0.90	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
无形资产摊销									
小计	403.58	902.16	901.96	901.77	901.58	906.51	906.32	906.13	905.95
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	403.58	902.16	901.96	901.77	901.58	906.51	906.32	906.13	905.95

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位： 7

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	26.21	26.03	25.85	25.67	25.49	25.31	25.13	24.96	24.78	20.51
	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	518.31
	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	28.80	24.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
云南大理创新 园区杨梅坪 50MW项目（一 期）	107.48	112.85	112.85	112.85	112.85	112.85	118.49	118.49	118.49	98.74
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	905.76	910.95	910.77	910.59	910.41	910.23	915.69	915.52	915.34	663.23
项目不够在此行										
营业成本合计	905.76	910.95	910.77	910.59	910.41	910.23	915.69	915.52	915.34	663.23

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

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	125.36	289.13	287.07	285.02	282.98	280.65	278.64
1	销项税	127.40	298.88	296.79	294.71	292.65	290.60	288.57
2	进项税	2.04	9.75	9.72	9.70	9.67	9.95	9.93
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	96.99	289.13	287.07	285.02	282.98	280.65	278.64
二、	税金及附加							
1	城建税	4.85	14.46	14.35	14.25	14.15	14.03	13.93
2	教育费附加	2.91	8.67	8.61	8.55	8.49	8.42	8.36
3	地方教育附加	1.94	5.78	5.74	5.70	5.66	5.61	5.57
4	土地使用税	4.43	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87
5	印花税	0.33	0.78	0.77	0.77	0.76	0.76	0.75
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	14.47	38.56	38.35	38.14	37.93	37.69	37.48

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴阳新能源科技有

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	276.64	274.66	272.69	270.42	268.47	161.99	67.14
1	销项税	286.55	284.54	282.55	280.57	278.61	172.10	77.23
2	进项税	9.90	9.88	9.86	10.15	10.13	10.11	10.08
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	276.64	274.66	272.69	270.42	268.47	161.99	67.14
二、	税金及附加							
1	城建税	13.83	13.73	13.63	13.52	13.42	8.10	3.36
2	教育费附加	8.30	8.24	8.18	8.11	8.05	4.86	2.01
3	地方教育附加	5.53	5.49	5.45	5.41	5.37	3.24	1.34
4	土地使用税	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87
5	印花税	0.75	0.74	0.74	0.73	0.73	0.45	0.20
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	水利基金	-	-	-	-	-	-	-
	项目不在此行前增加							
	税金及附加合计	37.28	37.08	36.87	36.64	36.44	25.52	15.78

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	66.62	65.77	65.26	64.75	53.54
1	销项税	76.68	76.15	75.61	75.09	62.13
2	进项税	10.06	10.38	10.35	10.33	8.59
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	66.62	65.77	65.26	64.75	53.54
二、	税金及附加					
1	城建税	3.33	3.29	3.26	3.24	2.68
2	教育费附加	2.00	1.97	1.96	1.94	1.61
3	地方教育附加	1.33	1.32	1.31	1.30	1.07
4	土地使用税	8.87	8.87	8.87	8.87	8.87
5	印花税	0.20	0.20	0.20	0.20	0.16
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	水利基金	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前增加					
	税金及附加合计	15.73	15.64	15.59	15.54	14.38

## 资本性支出预测表（单位：万元）

瑞德兴阳新能源科技有限公司

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	2.00	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	2.00	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：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,361.55	2,299.08	2,282.99	2,267.01	2,251.14	2,235.38	2,219.73
2	营业成本	910.35	902.16	901.96	901.77	901.58	906.51	906.32
3	完全成本	910.35	902.16	901.96	901.77	901.58	906.51	906.32
4	税费	248.86	242.32	239.75	237.20	234.67	231.37	228.87
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	741.27	770.07	770.07	770.07	761.12	741.27	741.27
	折旧	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
	摊销	-	28.80	28.80	28.80	19.84	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	417.94	374.40	371.64	368.90	375.14	396.60	393.92
9	最低现金保有量	34.83	31.20	30.97	30.74	31.26	33.05	32.83
	存货							
	应收款项	9,126.02	6,856.66	3,782.86	1,901.79	1,888.48	1,875.26	1,862.14
	应付款项	34.83	31.20	30.97	30.74	31.26	33.05	32.83
10	营运资金	9,126.02	6,856.66	3,782.86	1,901.79	1,888.48	1,875.26	1,862.14
11	营运资金增加额	840.73	-2,269.36	-3,073.80	-1,881.07	-13.31	-13.22	-13.13

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴新能源科技有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,204.20	2,188.77	2,173.45	2,158.23	2,143.12	1,323.86	594.04
2	营业成本	906.13	905.95	905.76	910.95	910.77	910.59	910.41
3	完全成本	906.13	905.95	905.76	910.95	910.77	910.59	910.41
4	税费	226.40	348.51	344.58	339.30	335.42	122.46	15.78
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
	折旧	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27	741.27
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	391.26	513.18	509.06	508.98	504.92	291.77	184.92
9	最低现金保有量	32.60	42.77	42.42	42.41	42.08	24.31	15.41
	存货							
	应收款项	1,849.10	1,836.16	1,823.30	1,810.54	1,797.87	876.47	56.11
	应付款项	32.60	42.77	42.42	42.41	42.08	24.31	15.41
10	营运资金	1,849.10	1,836.16	1,823.30	1,810.54	1,797.87	876.47	56.11
11	营运资金增加额	-13.03	-12.94	-12.85	-12.76	-12.67	-921.40	-820.36

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	589.88	585.75	581.65	577.58	477.95
2	营业成本	910.23	915.69	915.52	915.34	663.23
3	完全成本	910.23	915.69	915.52	915.34	663.23
4	税费	15.73	15.64	15.59	15.54	14.38
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	741.27	741.27	741.27	741.27	518.31
	折旧	741.27	741.27	741.27	741.27	518.31
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	184.69	190.07	189.84	189.61	159.30
9	最低现金保有量	15.39	15.84	15.82	15.80	13.27
	存货					
	应收款项	55.71	55.32	54.94	54.55	
	应付款项	15.39	15.84	15.82	15.80	
10	营运资金	55.71	55.32	54.94	54.55	
11	营运资金增加额	-0.39	-0.39	-0.39	-0.38	-54.55

## 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：大理瑞德兴阳新能源科技有限公司

序号	项目	内容	账面价值	评估值
单位：人民币万元				
<b>一 溢余性资产(负债)</b>				
1	溢余货币资金		42.13	42.13
<b>二 非经营性资产</b>				
1	应收账款		987.46	987.46
2	预付款项		3.71	3.71
3	其他应收款		145.00	145.00
4	长期应收款		-	-
5	在建工程		838.75	838.75
<b>三 非经营性负债</b>				
1	应付账款		14,145.48	14,145.48
2	应交税费		1,031.93	1,031.93
3	其他应付款		13,113.54	13,113.54
4	递延收益		-	-
<b>项目不够在此行前填加</b>				
<b>溢余及非经营资产(负债)合计</b>				
			-13,115.88	-13,115.88

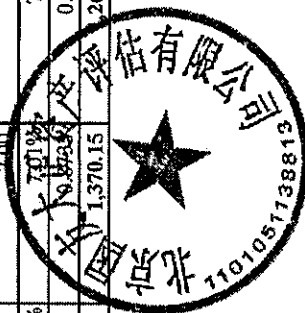
# 现金流量预测表 (单位: 万元)

## 附表2-现金流量预测表

评估基准日: 2023年6月30日

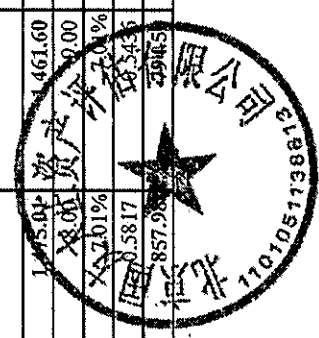
被评估单位: 冀城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,065.70	2,193.33	2,172.93	2,152.94	2,133.35	2,113.93	2,094.91
减: 营业成本	462.25	912.63	912.47	912.30	912.14	922.69	922.53
税金及附加	13.43	27.66	27.39	27.12	26.86	26.54	26.29
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	590.02	1,253.04	1,233.08	1,213.51	1,194.34	1,164.70	1,146.08
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	590.02	1,253.04	1,233.08	1,213.51	1,194.34	1,164.70	1,146.08
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	147.50	313.26	308.27	303.38	298.58	291.18	286.52
四、净利润	442.51	939.78	924.81	910.13	895.75	873.53	859.56
加: 折旧	323.22	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44
加: 摊销	18.94	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
减: 追加资本性支出	11.40	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80
减: 营运资金净增加	219.19	-1,452.34	-14.93	-14.63	-14.34	-14.21	-13.92
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值							
加: 回收无形资产净值							
加: 回收营运资金							
五、企业自由现金流	554.08	3,021.29	1,568.91	1,553.94	1,539.27	1,516.91	1,502.66
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	0.8858	0.8161	0.7627	0.7127	0.6661
六、企业自由现金流现值	544.78	2,823.43	1,370.15	2,68.20	1,173.96	1,081.15	1,000.85
七、经营性资产价值	15,455.41						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	-2,083.88						
加: 长期股权投资价值							
八、企业整体价值	13,371.53						
减: 付息债务价值	6,414.41						
九、股东全部权益价值	6,957.11						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	2,076.26	2,057.99	2,040.09	2,022.34	2,004.95	1,865.05	759.56
减: 营业成本	922.38	922.23	922.09	933.18	933.04	932.90	932.76
税金及附加	26.05	25.81	25.57	25.27	25.04	23.18	8.48
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,127.83	1,109.95	1,092.43	1,063.89	1,046.87	908.97	-181.68
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,127.83	1,109.95	1,092.43	1,063.89	1,046.87	908.97	-181.68
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	0.00%
减: 所得税费用	281.96	277.49	273.11	265.97	261.72	227.24	-
四、净利润	845.88	832.46	819.32	797.92	785.15	681.73	-181.68
加: 折旧	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44
加: 摊销	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
减: 追加资本性支出	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80
减: 营运资金净增加	-13.64	-13.37	-13.10	-12.99	-12.73	-151.30	-1,242.56
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	1,488.70	1,475.04	1,461.60	1,440.08	1,427.06	1,462.20	1,690.05
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	0.6224	0.5817	0.5433	0.5080	0.4747	0.4436	0.4146
六、企业自由现金流现值	926.62	857.98	790.65	731.54	677.45	648.67	700.65
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营性资产(负值)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	753.18	746.92	740.80	734.80	242.97
减: 营业成本	932.63	944.29	944.16	888.45	97.31
税金及附加	8.39	8.24	8.16	8.08	2.67
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-187.85	-205.61	-211.53	-161.74	142.99
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-187.85	-205.61	-211.53	-161.74	142.99
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-187.85	-205.61	-211.53	-161.74	142.99
加: 折旧	646.44	646.44	646.44	593.04	-
加: 摊销	5.54	5.54	5.54	3.35	-
减: 追加资本性支出	22.80	22.80	22.80	22.80	7.60
减: 营运资金净增加	-0.62	-0.60	-0.59	-0.58	-71.04
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					669.32
加: 回收无形资产价值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	441.94	424.17	418.24	412.43	875.75
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	0.3874	0.3621	0.3383	0.3162	0.2955
六、企业自由现金流现值	171.77	153.57	141.51	130.41	258.77
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
河北承德宽城县苇子沟乡20MW并网光伏发电项目	一、电量						
	批复装机容量(MW)	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22
	实际装机容量(MW)	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72
	上网电量(万千瓦时)	1,281.15	2,635.72	2,611.20	2,587.18	2,563.64	2,540.31
	衰减率(%)	0.95%	0.94%	0.93%	0.92%	0.91%	0.91%
	发电利用小时	649.54	1,336.30	1,323.87	1,311.69	1,299.75	1,287.92
	累计合理利用小时数	10,859.38	12,195.67	13,519.54	14,831.23	16,130.98	17,418.90
	国补计算小时数	649.54	1,336.30	1,323.87	1,311.69	1,299.75	1,287.92
	二、电价						
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	省市电价(含税价元/kW·h)	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780
	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)	1,217.09	2,503.93	2,480.64	2,457.82	2,435.46	2,413.29	
国补收入(万元)	476.59	980.49	971.37	962.43	933.67	944.99	
省市收入(万元)	740.50	1,523.44	1,509.28	1,495.39	1,481.78	1,468.30	
标杆收入(万元)							
减: 细则考核费用/调峰服务费	11.38	22.54	22.33	22.13	21.93	21.73	
主营业务收入(不含税)	1,065.70	2,193.33	2,172.93	2,152.94	2,133.35	2,113.93	
其他业务收入(不含税)							
四、营业收入合计	1,065.70	2,193.33	2,172.93	2,152.94	2,133.35	2,113.93	

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：宽城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
河北承德宽城县 宽城子沟乡 20MW并网光伏 发电项目	一、电量							
	批复装机容量(MW)	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22
	实际装机容量(MW)	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72
	上网电量(万千瓦时)	2,517.45	2,495.04	2,473.08	2,451.57	2,430.24	2,409.34	2,388.86
	衰减率(%)	0.90%	0.89%	0.88%	0.87%	0.87%	0.86%	0.85%
	发电利用小时	1,276.33	1,264.97	1,253.84	1,242.93	1,232.12	1,221.52	1,211.14
	累计合理利用小时数	18,695.24	19,960.21	21,214.05	22,456.99	23,689.11	24,910.63	26,121.77
	国补计算小时数	1,276.33	1,264.97	1,253.84	1,242.93	1,232.12	1,221.52	1,089.37
	二、电价							
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780
	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	2,391.57	2,370.29	2,349.43	2,328.99	2,308.73	2,288.87	2,130.59	
交易电价收入(万元)	936.49	928.16	919.99	911.98	904.05	896.27	888.66	
国补收入(万元)	1,455.08	1,442.13	1,429.44	1,417.01	1,404.68	1,392.60	1,241.94	
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	21.53	21.34	21.15	20.97	20.78	20.61	20.43	
主营业务收入(不含税)	2,094.91	2,076.26	2,057.99	2,040.09	2,022.34	2,004.95	1,865.05	
其他业务收入(不含税)								
四、营业收入合计	2,094.91	2,076.26	2,057.99	2,040.09	2,022.34	2,004.95	1,865.05	

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 冀城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	内容	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	一、电量						
	批复装机容量(MW)	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22	20.22
	实际装机容量(MW)	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72	19.72
	上网电量(万千瓦时)	2,368.79	2,348.90	2,329.40	2,310.30	2,291.59	757.75
	衰减率(%)	0.84%	0.84%	0.83%	0.82%	0.81%	0.80%
	发电利用小时	1,200.97	1,190.88	1,180.99	1,171.31	1,161.82	384.18
	累计合理利用小时数	27,322.74	28,513.62	29,694.61	30,865.92	32,027.75	32,411.92
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500	0.9500
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720	0.3720
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780	0.5780
	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	881.19	873.79	866.54	859.43	852.47	281.88
	交易电价收入(万元)	881.19	873.79	866.54	859.43	852.47	281.88
	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	20.26	20.09	19.92	19.76	19.60	6.48
	主营业务收入(不含税)	759.56	753.18	746.92	740.80	734.80	242.97
	其他业务收入(不含税)						
	四、营业收入合计	759.56	753.18	746.92	740.80	734.80	242.97

河北承德宽城县苇子沟乡20MW并网光伏发电项目

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：宽城埃菲生太阳能发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	8.10	17.84	17.67	17.51	17.35	17.19	17.04	16.89	16.74
折旧	323.22	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44
租赁费	13.40	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	107.09	214.02	214.02	214.02	214.02	224.72	224.72	224.72	224.72
技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	4.90	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
无形资产摊销	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
小计	462.25	912.63	912.47	912.30	912.14	922.69	922.53	922.38	922.23
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	462.25	912.63	912.47	912.30	912.14	922.69	922.53	922.38	922.23

营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
被评估单位：宽										
河北承德宽城县苇子沟乡20MW并网光伏发电项目	16.59	16.45	16.31	16.17	16.03	15.90	15.77	15.64	15.51	5.13
	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	593.04	-
	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	26.80	8.93
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	224.72	235.96	235.96	235.96	235.96	235.96	247.75	247.75	247.75	82.58
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.67
	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	3.35	
	922.09	933.18	933.04	932.90	932.76	932.63	944.29	944.16	888.45	97.31
项目不够在此行										
营业成本合计	922.09	933.18	933.04	932.90	932.76	932.63	944.29	944.16	888.45	97.31

## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	131.06	269.97	267.34	264.76	262.24	259.09	256.64
1	销项税	138.54	285.13	282.48	279.88	277.33	274.81	272.34
2	进项税	7.48	15.16	15.14	15.12	15.10	15.72	15.70
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	131.06	269.97	267.34	264.76	262.24	259.09	256.64
二、	税金及附加							
1	城建税	6.55	13.50	13.37	13.24	13.11	12.95	12.83
2	教育费附加	3.93	8.10	8.02	7.94	7.87	7.77	7.70
3	地方教育附加	2.62	5.40	5.35	5.30	5.24	5.18	5.13
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.32	0.66	0.65	0.65	0.64	0.63	0.63
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	13.43	27.66	27.39	27.12	26.86	26.54	26.29

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：宽城埃菲生太阳能发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	254.24	251.88	249.57	246.61	244.37	226.20	82.50
1	销项税	269.91	267.54	265.21	262.90	260.64	242.46	98.74
2	进项税	15.68	15.66	15.64	16.30	16.28	16.26	16.24
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	254.24	251.88	249.57	246.61	244.37	226.20	82.50
二、	税金及附加							
1	城建税	12.71	12.59	12.48	12.33	12.22	11.31	4.13
2	教育费附加	7.63	7.56	7.49	7.40	7.33	6.79	2.48
3	地方教育附加	5.08	5.04	4.99	4.93	4.89	4.52	1.65
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.62	0.62	0.61	0.61	0.60	0.56	0.23
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	26.05	25.81	25.57	25.27	25.04	23.18	8.48



## 税金及附加预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	81.69	80.19	79.41	78.64	25.96
1	销项税	97.91	97.10	96.30	95.52	31.59
2	进项税	16.22	16.91	16.90	16.88	5.62
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	81.69	80.19	79.41	78.64	25.96
二、	税金及附加					
1	城建税	4.08	4.01	3.97	3.93	1.30
2	教育费附加	2.45	2.41	2.38	2.36	0.78
3	地方教育附加	1.63	1.60	1.59	1.57	0.52
4	土地使用税	-	-	-	-	-
5	印花税	0.23	0.22	0.22	0.22	0.07
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	8.39	8.24	8.16	8.08	2.67

## 资本性支出预测表（单位：万元）

埃菲生太阳能发电有限公司

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	11.40	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	11.40	22.80	22.80	22.80	22.80	22.80





## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	2,214.14	2,193.33	2,172.93	2,152.94	2,133.35	2,113.93	2,094.91
2	营业成本	912.80	912.63	912.47	912.30	912.14	922.69	922.53
3	完全成本	912.80	912.63	912.47	912.30	912.14	922.69	922.53
4	税费	346.60	340.91	335.65	330.50	325.45	317.72	312.81
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98
	折旧	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44
	摊销	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	607.42	601.57	596.15	590.83	585.62	588.43	583.37
9	最低现金保有量	50.62	50.13	49.68	49.24	48.80	49.04	48.61
	存货							
	应收款项	3,057.49	1,605.15	1,590.22	1,575.59	1,561.26	1,547.05	1,533.12
	应付款项	50.62	50.13	49.68	49.24	48.80	49.04	48.61
10	营运资金	3,057.49	1,605.15	1,590.22	1,575.59	1,561.26	1,547.05	1,533.12
11	营运资金增加额	219.19	-1,452.34	-14.93	-14.63	-14.34	-14.21	-13.92

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 宽城埃菲生太阳能发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	2,076.26	2,057.99	2,040.09	2,022.34	2,004.95	1,865.05	759.56
2	营业成本	922.38	922.23	922.09	933.18	933.04	932.90	932.76
3	完全成本	922.38	922.23	922.09	933.18	933.04	932.90	932.76
4	税费	308.00	303.29	298.68	291.24	286.76	250.42	8.48
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98	651.98
	折旧	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44	646.44
	摊销	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	578.41	573.55	568.79	572.44	567.82	531.35	289.27
9	最低现金保有量	48.20	47.80	47.40	47.70	47.32	44.28	24.11
	存货							
	应收款项	1,519.48	1,506.11	1,493.01	1,480.02	1,467.29	1,315.99	73.43
	应付款项	48.20	47.80	47.40	47.70	47.32	44.28	24.11
10	营运资金	1,519.48	1,506.11	1,493.01	1,480.02	1,467.29	1,315.99	73.43
11	营运资金增加额	-13.64	-13.37	-13.10	-12.99	-12.73	-151.30	-1,242.56

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：宽城埃非生太阳能发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	753.18	746.92	740.80	734.80	242.97
2	营业成本	932.63	944.29	944.16	888.45	97.31
3	完全成本	932.63	944.29	944.16	888.45	97.31
4	税费	8.39	8.24	8.16	8.08	2.67
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	651.98	651.98	651.98	596.39	-
	折旧	646.44	646.44	646.44	593.04	-
	摊销	5.54	5.54	5.54	3.35	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	289.05	300.56	300.35	300.15	99.98
9	最低现金保有量	24.09	25.05	25.03	25.01	8.33
	存货					
	应收款项	72.82	72.21	71.62	71.04	
	应付款项	24.09	25.05	25.03	25.01	
10	营运资金	72.82	72.21	71.62	71.04	
11	营运资金增加额	-0.62	-0.60	-0.59	-0.58	-71.04

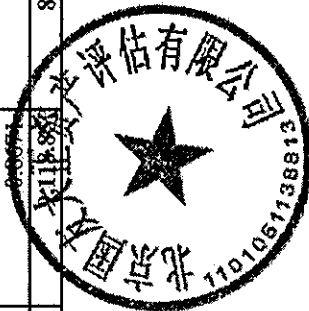




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 榆林协合太阳能发电有限公司

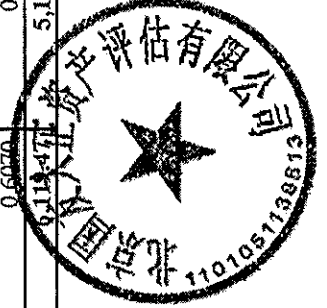
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
一、营业收入	6,097.03	13,035.20	12,937.86	12,841.25	12,745.36	12,650.20
减: 营业成本	2,170.08	3,893.90	3,893.47	3,892.03	3,892.60	3,933.69
税金及附加	99.59	212.35	211.07	209.80	208.54	207.03
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	3,927.36	8,928.95	8,833.32	8,738.42	8,644.22	8,509.48
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	3,927.36	8,928.95	8,833.32	8,738.42	8,644.22	8,509.48
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减: 所得税费用	574.10	1,339.34	1,325.00	1,310.76	1,296.63	1,276.42
四、净利润	3,253.26	7,589.60	7,508.32	7,427.66	7,347.59	7,233.06
加: 折旧	1,457.56	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
加: 摊销	40.23	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
减: 追加资本性支出	32.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00
减: 营运资金净增加	473.69	-9,526.86	-77.01	-76.43	-75.86	-75.29
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	4,245.35	20,048.04	10,516.91	10,435.66	10,355.02	10,239.92
折现期	0.25	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00
折现率	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.9823	0.9312	0.8801	0.8074	0.7518	0.7001
六、企业自由现金流现值	4,170.33	18,668.01	11,881.85	8,425.55	7,784.94	7,168.47
七、经营性资产价值	92,803.53					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	42,309.46					
加: 长期股权投资价值						
八、企业整体价值	135,113.00					
减: 付息债务价值	61,200.00					
九、股东全部权益价值	73,913.00					



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 榆林协合太阳能发电有限公司

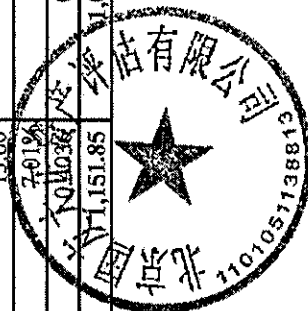
项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
一、营业收入	12,555.74	12,462.00	12,368.96	10,981.10	4,047.84	4,017.91
减: 营业成本	3,933.26	3,932.84	3,932.43	3,932.01	3,975.19	3,974.78
税金及附加	205.79	204.55	203.33	184.98	93.01	92.62
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	8,416.69	8,324.60	8,233.20	6,864.11	-20.36	-49.49
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	8,416.69	8,324.60	8,233.20	6,864.11	-20.36	-49.49
减: 所得税费用	15.00%	15.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
四、净利润	7,154.19	7,075.91	6,174.90	5,148.09	-15.27	-37.12
加: 折旧	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
加: 摊销	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
减: 追加资本性支出	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00
减: 营运资金净增加	-74.72	-74.16	-73.61	-1,536.98	-7,803.52	-3.00
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	10,160.49	10,081.65	9,180.08	9,616.64	10,719.83	2,897.46
折现期	6.00	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00
折现率	7.39%	7.39%	7.01%	7.01%	7.01%	7.01%
折现系数	0.6519	0.6070	0.5662	0.5291	0.4945	0.4621
六、企业自由现金流现值	6,623.24		5,197.98	5,088.58	5,300.85	1,338.94
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 榆林协合太阳能发电有限公司

项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
一、营业收入	3,988.20	3,958.71	3,929.44	3,900.40	3,871.57	3,842.95
减: 营业成本	3,974.38	3,973.97	3,973.58	4,018.94	4,018.55	4,018.16
税金及附加	92.23	91.85	91.47	90.81	90.44	90.06
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	-78.41	-107.11	-135.60	-209.36	-237.42	-265.27
加: 营业外收入						
减: 营业外支出						
三、利润总额	-78.41	-107.11	-135.60	-209.36	-237.42	-265.27
所得税率	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
减: 所得税费用	-19.60	-26.78	-33.90	-52.34	-59.36	-66.32
四、净利润	-58.81	-80.33	-101.70	-157.02	-178.07	-198.95
加: 折旧	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
加: 摊销	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
减: 追加资本性支出	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00
减: 营运资金净增加	-2.98	-2.95	-2.93	-2.91	-2.89	-2.87
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值						
加: 回收无形资产净值						
加: 回收营运资金						
五、企业自由现金流	2,875.74	2,854.20	2,832.81	2,777.47	2,756.40	2,735.49
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	0.4318	0.4036	0.3771	0.3524	0.3294	0.3078
六、企业自由现金流现值	1,241.88	1,151.85	1,068.35	978.88	907.84	841.95
七、经营性资产价值						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值						
加: 长期股权投资价值						
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: 榆林协合太阳能发电有限公

项目	2041年
一、营业收入	3,501.39
减: 营业成本	3,063.78
税金及附加	86.09
销售费用	-
管理费用	-
研发费用	-
财务费用	-
二、营业利润	351.52
加: 营业外收入	
减: 营业外支出	
三、利润总额	351.52
所得税率	25.00%
减: 所得税费用	87.88
四、净利润	263.64
加: 折旧	2,053.01
加: 摊销	73.76
减: 追加资本性支出	64.00
减: 营运资金净增加	-319.48
加: 扣税后利息	-
加: 待抵扣进项税	-
加: 回收固定资产净值	2,943.09
加: 回收无形资产价值	
加: 回收营运资金	
五、企业自由现金流	5,588.98
折现期	18.00
折现率	7.01%
折现系数	0.2876
六、企业自由现金流现值	1,607.57
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: 榆林协合太阳能发电有限公司

项目	内容	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
<b>一、电量</b>							
	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)	8,085.66	16,920.98	16,794.07	16,668.11	16,543.10	16,419.03
	衰减率 (%)	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
	发电利用小时	808.57	1,692.10	1,679.41	1,666.81	1,654.31	1,641.90
	累计合理利用小时数	11,471.83	13,163.93	14,843.34	16,510.15	18,164.46	19,806.36
	国补计算小时数	808.57	1,692.10	1,679.41	1,666.81	1,654.31	1,641.90
<b>二、电价</b>							
	交易电价 (含税价元/kW·h)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
	国补电价 (含税价元/kW·h)	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815
	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	7,155.80	14,975.05	14,862.74	14,751.27	14,640.63	14,530.83
	交易电价收入 (万元)	2,454.00	5,135.52	5,097.00	5,058.77	5,020.83	4,983.18
	国补收入 (万元)	4,701.81	9,839.54	9,765.74	9,692.50	9,619.80	9,547.65
	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	235.54	273.58	271.53	269.49	267.47	265.47
	主营业务收入 (不含税)	6,097.03	12,978.68	12,881.34	12,784.73	12,688.84	12,593.68
	其他业务收入 (不含税)	28.26	56.52	56.52	56.52	56.52	56.52
	<b>四、营业收入合计</b>	<b>6,097.03</b>	<b>13,035.20</b>	<b>12,937.86</b>	<b>12,841.25</b>	<b>12,745.36</b>	<b>12,650.20</b>

陕西榆阳  
50+50MW光伏  
电站项目

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

项目	内容	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
陕西榆阳 50+50MW光伏 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
	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)	16,295.89	16,173.67	16,052.37	15,931.97	15,812.48	15,693.89
	衰减率(%)	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
	发电利用小时	1,629.59	1,617.37	1,605.24	1,593.20	1,581.25	1,569.39
	累计合理利用小时数	21,435.95	23,053.32	24,658.55	26,251.75	27,833.00	29,402.39
	国补计算小时数	1,629.59	1,617.37	1,605.24	1,341.45	0.00	0.00
	二、电价	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850
	交易电价(含税价元/kW·h)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815
	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	14,421.85	14,313.69	14,206.33	12,635.86	4,799.09	4,763.10	
交易电价收入(万元)	4,945.80	4,908.71	4,871.89	4,835.35	4,799.09	4,763.10	
国补收入(万元)	9,476.05	9,404.98	9,334.44	7,800.50	-	-	
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/调峰服务等	263.47	261.50	259.54	257.59	255.66	253.74	
主营业务收入(不含税)	12,499.22	12,405.48	12,312.44	10,924.58	3,991.32	3,961.39	
其他业务收入(不含税)	56.52	56.52	56.52	56.52	56.52	56.52	
四、营业收入合计	12,555.74	12,462.00	12,368.96	10,981.10	4,047.84	4,017.91	

## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 榆林协合太阳能发电有限公司

项目	内容	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
	<b>一、电量</b>						
	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)	15,576.19	15,459.36	15,343.42	15,228.34	15,114.13	15,000.77
	衰减率 (%)	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%
	发电利用小时	1,557.62	1,545.94	1,534.34	1,522.83	1,511.41	1,500.08
	累计合理利用小时数	30,960.01	32,505.94	34,040.28	35,563.12	37,074.53	38,574.61
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>二、电价</b>						
	交易电价 (含税价元/kW·h)	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850	0.8850
	国补电价 (含税价元/kW·h)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
	省补电价 (含税价元/kW·h)	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815	0.5815
	市补电价 (含税价元/kW·h)						
	标杆电价 (含税价元/kW·h)						
	<b>三、含税售电收入</b>						
	交易电价收入 (万元)	4,727.37	4,691.92	4,656.73	4,621.80	4,587.14	4,552.74
	国补收入 (万元)	4,727.37	4,691.92	4,656.73	4,621.80	4,587.14	4,552.74
	省补收入 (万元)	-	-	-	-	-	-
	市补收入 (万元)						
	标杆收入 (万元)						
	<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>						
	主营业务收入 (不含税)	251.84	249.95	248.07	246.21	244.37	242.53
	其他业务收入 (不含税)	3,931.68	3,902.19	3,872.92	3,843.88	3,815.05	3,786.43
	<b>四、营业收入合计</b>	3,988.20	3,958.71	3,929.44	3,900.40	3,871.57	3,842.95

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

项目	内容	2041年
<b>一、电量</b>		
	批复装机容量(MW)	100.00
	实际装机容量(MW)	100.00
	上网电量(万千瓦时)	13,647.58
	衰减率(%)	0.75%
	发电利用小时	1,364.76
	累计合理利用小时数	39,939.37
	国补计算小时数	0.00
<b>二、电价</b>		
	交易电价(含税)元/(kW·h)	0.8850
	国补电价(含税)元/(kW·h)	0.3035
	省补电价(含税)元/(kW·h)	0.5815
	市补电价(含税)元/(kW·h)	
	标杆电价(含税)元/(kW·h)	
<b>三、含税售电收入</b>		
	交易电价收入(万元)	4,142.04
	国补收入(万元)	4,142.04
	省补收入(万元)	
	市补收入(万元)	
	标杆收入(万元)	
<b>减：细则考核费用/调峰服务费</b>		
		220.66
<b>主营业务收入(不含税)</b>		
		3,444.87
<b>其他业务收入(不含税)</b>		
		56.52
<b>四、营业收入合计</b>		
		<b>3,501.39</b>

陕西榆阳  
50+50MW光伏  
电站项目



## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	16.68	58.14	57.70	57.27	56.84	56.41	55.99	55.57	55.15
折旧	1,457.56	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
租赁费	40.23	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
技术服务费									
委托运营成本	612.08	830.19	830.19	830.19	830.19	871.70	871.70	871.70	871.70
技改工程									
其他	43.53	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	2,170.08	3,893.90	3,893.47	3,893.03	3,892.60	3,933.69	3,933.26	3,932.84	3,932.43
项目不够在此行前算加									
营业成本合计	2,170.08	3,893.90	3,893.47	3,893.03	3,892.60	3,933.69	3,933.26	3,932.84	3,932.43

### 营业成本预测表（单位：万元）

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
被评估单位：榆										
陕西榆阳	54.74	54.33	53.92	53.52	53.11	52.72	52.32	51.93	51.54	46.89
50+50MW光伏电站项目	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,053.01
	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	73.76
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	871.70	915.28	915.28	915.28	915.28	915.28	961.05	961.05	961.05	880.96
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	9.17
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3,932.01	3,975.19	3,974.78	3,974.38	3,973.97	3,973.58	4,018.94	4,018.55	4,018.16	3,063.78
项目不够在此行										
营业成本合计	3,932.01	3,975.19	3,974.78	3,974.38	3,973.97	3,973.58	4,018.94	4,018.55	4,018.16	3,063.78

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

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	2029年
一、	应缴增值税	753.72	1,637.21	1,624.61	1,612.11	1,599.70	1,584.89	1,572.67
1	销项税	792.61	1,694.58	1,681.92	1,669.36	1,656.90	1,644.53	1,632.25
2	进项税	38.89	57.37	57.31	57.26	57.20	59.64	59.58
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	753.72	1,637.21	1,624.61	1,612.11	1,599.70	1,584.89	1,572.67
二、	税金及附加							
1	城建税	37.69	81.86	81.23	80.61	79.98	79.24	78.63
2	教育费附加	22.61	49.12	48.74	48.36	47.99	47.55	47.18
3	地方教育附加	15.07	32.74	32.49	32.24	31.99	31.70	31.45
4	土地使用税	22.34	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	1.39	2.97	2.94	2.92	2.90	2.88	2.86
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							
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	99.59	212.35	211.07	209.80	208.54	207.03	205.79

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	1,560.53	1,548.49	1,368.13	464.24	460.40	456.59	452.81
1	销项税	1,620.06	1,607.96	1,427.54	526.22	522.33	518.47	514.63
2	进项税	59.53	59.47	59.42	61.98	61.93	61.87	61.82
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	1,560.53	1,548.49	1,368.13	464.24	460.40	456.59	452.81
二、	税金及附加							
1	城建税	78.03	77.42	68.41	23.21	23.02	22.83	22.64
2	教育费附加	46.82	46.45	41.04	13.93	13.81	13.70	13.58
3	地方教育附加	31.21	30.97	27.36	9.28	9.21	9.13	9.06
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	2.84	2.81	2.50	0.92	0.91	0.91	0.90
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	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	204.55	203.33	184.98	93.01	92.62	92.23	91.85

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	449.06	442.59	438.89	435.22	396.23
1	销项税	510.83	507.05	503.30	499.58	453.18
2	进项税	61.77	64.46	64.41	64.36	58.95
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	449.06	442.59	438.89	435.22	396.23
二、	税金及附加					
1	城建税	22.45	22.13	21.94	21.76	19.81
2	教育费附加	13.47	13.28	13.17	13.06	11.89
3	地方教育附加	8.98	8.85	8.78	8.70	7.92
4	土地使用税	44.68	44.68	44.68	44.68	44.68
5	印花税	0.89	0.89	0.88	0.87	0.80
6	房产税	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前累加					
	税金及附加合计	91.47	90.81	90.44	90.06	86.09

## 资本性支出预测表（单位：万元）

木协合太阳能发电有限公司

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	32.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00
2	用于新增生产能力 方面的支出						
3	在建工程支出						
	合计	32.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
1	营业收入	12,460.20	13,035.20	12,937.86	12,841.25	12,745.36	12,650.20
2	营业成本	3,542.94	3,893.90	3,893.47	3,893.03	3,892.60	3,933.69
3	完全成本	3,542.94	3,893.90	3,893.47	3,893.03	3,892.60	3,933.69
4	税费	1,453.16	1,551.69	1,536.07	1,520.56	1,505.17	1,483.45
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,647.19	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58
	折旧	2,566.73	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
	摊销	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	2,348.91	2,450.02	2,433.96	2,418.02	2,402.20	2,421.57
9	最低现金保有量	195.74	204.17	202.83	201.50	200.18	201.80
	存货						
	应收款项	19,794.36	10,267.50	10,190.49	10,114.06	10,038.21	9,962.92
	应付款项	255.65	264.08	262.74	261.41	260.09	261.71
10	营运资金	19,734.45	10,207.58	10,130.58	10,054.15	9,978.29	9,903.01
11	营运资金增加额	473.69	-9,526.86	-77.01	-76.43	-75.86	-75.29

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年
1	营业收入	12,555.74	12,462.00	12,368.96	10,981.10	4,047.84	4,017.91
2	营业成本	3,933.26	3,932.84	3,932.43	3,932.01	3,975.19	3,974.78
3	完全成本	3,933.26	3,932.84	3,932.43	3,932.01	3,975.19	3,974.78
4	税费	1,468.29	1,453.25	2,261.63	1,901.01	87.92	80.25
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58
	折旧	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
	摊销	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	2,405.98	2,390.51	3,198.48	2,837.44	1,067.53	1,059.45
9	最低现金保有量	200.50	199.21	266.54	235.45	88.96	88.29
	存货						
	应收款项	9,888.20	9,814.04	9,740.43	8,203.45	399.92	396.92
	应付款项	260.41	259.12	326.45	296.36	148.87	148.20
10	营运资金	9,828.29	9,754.12	9,680.52	8,143.54	340.01	337.01
11	营运资金增加额	-74.72	-74.16	-73.61	-1,536.98	-7,803.52	-3.00

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
1	营业收入	3,988.20	3,958.71	3,929.44	3,900.40	3,871.57	3,842.95
2	营业成本	3,974.38	3,973.97	3,973.58	4,018.94	4,018.55	4,018.16
3	完全成本	3,974.38	3,973.97	3,973.58	4,018.94	4,018.55	4,018.16
4	税费	72.63	65.07	57.57	38.47	31.08	23.74
5	期间费用	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58	2,995.58
	折旧	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12	2,915.12
	摊销	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46	80.46
7	其他非付现成本/费用						
8	付现成本	1,051.43	1,043.47	1,035.57	1,061.84	1,054.06	1,046.33
9	最低现金保有量	87.62	86.96	86.30	88.49	87.84	87.19
	存货						
	应收款项	393.95	390.99	388.06	385.15	382.26	379.39
	应付款项	147.53	146.87	146.21	148.40	147.75	147.11
10	营运资金	334.04	331.08	328.15	325.24	322.35	319.48
11	营运资金增加额	-2.98	-2.95	-2.93	-2.91	-2.89	-2.87

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：榆林协合太阳能发电有限公司

序号	项目	2041年
1	营业收入	3,501.39
2	营业成本	3,063.78
3	完全成本	3,063.78
4	税费	173.97
5	期间费用	-
	销售费用	-
	管理费用	-
	研发费用	-
6	折旧及摊销	2,126.76
	折旧	2,053.01
	摊销	73.76
7	其他非付现成本/费用	
8	付现成本	1,110.98
9	最低现金保有量	92.58
	存货	
	应收款项	345.17
	应付款项	
10	营运资金	
11	营运资金增加额	-319.48



# 资产评估结果汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第1页

表1

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	96.94	96.94	-	-
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 流动资产合计	96.94	96.94	-	-
22 非流动资产合计	2,113.43	2,113.43	-	-
23 负债合计	-	-	-	-
24 所有者权益合计	2,113.43	2,113.43	-	-
25 净资产合计	-2,016.49	-2,016.49	-	-



评估机构：北京国发资产评估有限公司

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第2页

表2

序号	科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
被评估单位：北控清洁能源（包头）电力有限公司					
1	一、流动资产合计	969,388.24	969,388.24	-	-
2	货币资金	13,229.67	13,229.67	-	-
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	450,000.00	450,000.00	-	-
9	其他应收款	506,158.57	506,158.57	-	-
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	-	-	-	-

金额单位：人民币元

# 资产评估结果分类汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第3页

表2

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	969,388.24	969,388.24	-	-
35	四、流动负债合计	21,134,324.80	21,134,324.80	-	-
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	21,134,324.80	21,134,324.80	-	-
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	其他非流动负债	-	-	-	-
59	其他非流动负债	-	-	-	-
60	六、负债总计	21,134,324.80	21,134,324.80	-	-
61	七、净资产(所有者权益)	-20,164,936.56	-20,164,936.56	-	-

被评估单位：北控清洁能源（包头）电力有限公司

科目名称

评估机构：北京国九资产评估有限公司





# 流动资产评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

共15页第4页

表3

被评估单位：北控清洁能源（包头）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	13,229.67	13,229.67	-	-
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	450,000.00	450,000.00	-	-
3-8	其他应收款	506,158.57	506,158.57	-	-
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	969,388.24	969,388.24	-	-

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







# 其他应收款评估汇总表

评估基准日：2023年6月30日

表3-8

金额单位：人民币元

被评估单位：北控清洁能源（包头）电力有限公司

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	506,158.57	506,158.57	-	-
3-4	资产合计	506,158.57	506,158.57	-	-

评估人员：王琳

被评估单位填表人：陶琨

填表日期：2023年7月25日













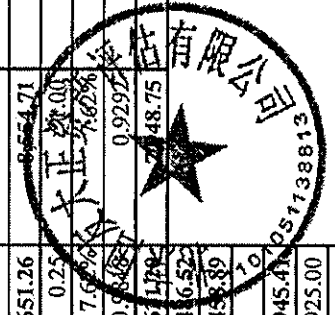




# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 西藏嘉天新能源投资开发有限公司

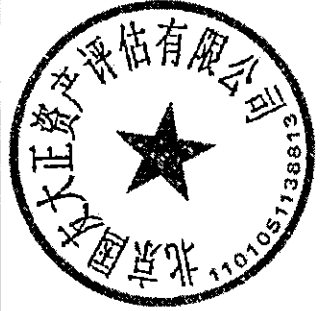
项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
一、营业收入	1,922.68	3,900.26	3,869.06	3,838.11	3,807.40	3,776.94	3,746.73
减: 营业成本	567.43	1,221.85	1,221.75	1,221.64	1,221.54	1,226.39	1,226.29
税金及附加	25.35	50.85	50.44	50.03	49.63	49.20	48.80
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,329.90	2,627.56	2,596.87	2,566.43	2,536.23	2,501.35	2,471.64
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	1,329.90	2,627.56	2,596.87	2,566.43	2,536.23	2,501.35	2,471.64
所得税率	9.00%	9.00%	9.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
减: 所得税费用	119.69	236.48	233.72	384.96	380.43	375.20	370.75
四、净利润	1,210.21	2,391.08	2,363.15	2,181.46	2,155.80	2,126.15	2,100.89
加: 折旧	553.41	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	6.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00
减: 营运资金净增加	106.36	-5,068.83	-31.72	-31.47	-31.22	-30.97	-30.72
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	1,651.26	2,554.71	3,489.68	3,307.74	3,281.82	3,251.93	3,226.42
折现期	0.25	0.25	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00
折现率	7.62%	7.62%	7.62%	7.39%	7.39%	7.39%	7.39%
折现系数	0.94887	0.92927	0.8633	0.8031	0.7478	0.6963	0.6484
六、企业自由现金流现值	1,611.78	2,448.75	3,012.82	2,656.31	2,454.07	2,264.33	2,091.92
七、经营性资产价值	29,486.52						
加: 溢余及非经营资产(负债)价值	5,453.89						
加: 长期股权投资价值	10,000.00						
八、企业整体价值	34,945.41						
减: 付息债务价值	25,925.00						
九、股东全部权益价值	9,020.41						



# 现金流量预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 西藏嘉天新能源投资开发有限公司

项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、营业收入	3,716.75	3,687.02	2,196.99	397.07	393.89	390.74	387.61
减: 营业成本	1,226.19	1,226.09	1,226.00	1,231.10	1,231.00	1,230.91	1,230.81
税金及附加	48.40	48.01	28.29	4.44	4.40	4.36	4.32
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	2,442.16	2,412.91	942.70	-838.48	-841.52	-844.53	-847.52
加: 营业外收入							
减: 营业外支出							
三、利润总额	2,442.16	2,412.91	942.70	-838.48	-841.52	-844.53	-847.52
所得税率	15.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
所得稅費用	366.32	603.23	235.67	-	-	-	-
四、净利润	2,075.83	1,809.69	707.02	-838.48	-841.52	-844.53	-847.52
加: 折旧	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
加: 摊销	-	-	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00
减: 营运资金净增加	-30.47	-30.23	-1,680.39	-2,030.59	-0.30	-0.30	-0.29
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	3,201.12	2,934.73	3,482.23	2,286.93	253.59	250.58	247.58
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	0.6037	0.5632	0.5263	0.4918	0.4596	0.4295	0.4014
六、企业自由现金流现值	1,932.64	1,652.81	1,832.73	1,124.81	116.56	107.63	99.38
七、经营性资产价值							
加: 溢余及非经营资产(负债)价值							
加: 长期股权投资价值							
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: 西藏嘉天新能源投资开发有

项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、营业收入	384.51	381.43	378.38	375.36	248.24
减: 营业成本	1,230.72	1,236.08	1,235.99	1,235.90	1,192.81
税金及附加	4.28	4.21	4.17	4.13	2.73
销售费用	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
二、营业利润	-850.49	-858.86	-861.78	-864.67	-947.30
加: 营业外收入					
减: 营业外支出					
三、利润总额	-850.49	-858.86	-861.78	-864.67	-947.30
所得税率	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
减: 所得税费用	-	-	-	-	-
四、净利润	-850.49	-858.86	-861.78	-864.67	-947.30
加: 折旧	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
加: 摊销	-	-	-	-	-
减: 追加资本性支出	12.00	12.00	12.00	12.00	8.00
减: 营运资金净增加	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	605.19
加: 扣税后利息	-	-	-	-	-
加: 待抵扣进项税	-	-	-	-	-
加: 回收固定资产净值					1,324.06
加: 回收无形资产价值					
加: 回收营运资金					
五、企业自由现金流	244.62	236.24	233.32	230.42	870.38
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	0.3751	0.3506	0.3276	0.3061	0.2861
六、企业自由现金流现值	91.76	82.81	76.43	70.54	249.01
七、经营性资产价值					
加: 溢余及非经营资产(负债)价值					
加: 长期股权投资价值					
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: 西藏嘉天新能源投资开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
<b>一、电量</b>							
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)	2,142.09	4,361.08	4,326.20	4,291.59	4,257.25	4,223.20	4,189.41
衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
发电利用小时	714.03	1,453.69	1,442.07	1,430.53	1,419.08	1,407.73	1,396.47
累计合理利用小时数	9,938.95	11,392.64	12,834.71	14,265.24	15,684.32	17,092.06	18,488.53
国补计算小时数	714.03	1,453.69	1,442.07	1,430.53	1,419.08	1,407.73	1,396.47
<b>二、电价</b>							
交易电价(含税价元/kW·h)	0.1143	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106
国补电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
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)							
<b>三、含税售电收入</b>							
交易电价收入(万元)	2,172.63	4,407.30	4,372.04	4,337.06	4,302.37	4,267.95	4,233.80
国补收入(万元)	244.75	482.32	478.46	474.63	470.84	467.07	463.33
省补收入(万元)	1,927.88	3,924.98	3,893.58	3,862.43	3,831.53	3,800.88	3,770.47
市补收入(万元)							
标杆收入(万元)							
<b>减: 细则考核费用/调峰服务费</b>							
主营业务收入(不含税)	1,922.68	3,900.26	3,869.06	3,838.11	3,807.40	3,776.94	3,746.73
其他业务收入(不含税)							
<b>四、营业收入合计</b>	<b>1,922.68</b>	<b>3,900.26</b>	<b>3,869.06</b>	<b>3,838.11</b>	<b>3,807.40</b>	<b>3,776.94</b>	<b>3,746.73</b>



## 营业收入预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 西藏嘉天新能源投资开发有限公司

项目	内容	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
	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)	4,155.89	4,122.65	4,089.67	4,056.95	4,024.49	3,992.30	3,960.36
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,385.30	1,374.22	1,363.22	1,352.32	1,341.50	1,330.77	1,320.12
	累计合理利用小时数	19,873.82	21,248.04	22,611.26	23,963.58	25,305.08	26,635.84	27,955.96
	国补计算小时数	1,385.30	1,374.22	751.96	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价							
	交易电价(含税价元/kW·h)	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106
	国补电价(含税价元/kW·h)	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106
	省市电价(含税价元/kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
	标杆电价(含税价元/kW·h)							
	三、含税售电收入	4,199.93	4,166.33	2,482.59	448.68	445.09	441.53	438.00
	交易电价收入(万元)	459.63	455.95	452.30	448.68	445.09	441.53	438.00
	国补收入(万元)	3,740.31	3,710.38	2,030.29	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-
	主营业务收入(不含税)	3,716.75	3,687.02	2,196.99	397.07	393.89	390.74	387.61
	其他业务收入(不含税)							
	四、营业收入合计	3,716.75	3,687.02	2,196.99	397.07	393.89	390.74	387.61

## 营业收入预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限公司

项目	内容	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
嘉天当雄县羊易村30兆瓦并网光伏项目	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)	3,928.68	3,897.25	3,866.07	3,855.14	2,536.31
	衰减率(%)	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
	发电利用小时	1,309.56	1,299.08	1,288.69	1,278.38	845.44
	累计合理利用小时数	29,265.52	30,564.60	31,853.29	33,131.67	33,977.11
	国补计算小时数	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	二、电价	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106	1.0106
	交易电价(含税)元/(kW·h)	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106	0.1106
国补电价(含税)元/(kW·h)	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	
省补电价(含税)元/(kW·h)						
市补电价(含税)元/(kW·h)						
标杆电价(含税)元/(kW·h)						
三、含税售电收入	434.50	431.02	427.57	424.15	280.51	
交易电价收入(万元)	434.50	431.02	427.57	424.15	280.51	
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/错峰服务费						
主营业务收入(不含税)	384.51	381.43	378.38	375.36	248.24	
其他业务收入(不含税)						
四、营业收入合计	384.51	381.43	378.38	375.36	248.24	

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限公司

项目	2023年7-12月	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务内容									
下网电费	3.14	12.98	12.88	12.78	12.67	12.57	12.47	12.37	12.27
折旧	553.41	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
租赁费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
技术服务费	-	-	-	-	-	-	-	-	-
委托运营成本	8.69	99.06	99.06	99.06	99.06	104.01	104.01	104.01	104.01
技改工程	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	2.20	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
无形资产摊销	-	-	-	-	-	-	-	-	-
小计	567.43	1,221.85	1,221.75	1,221.64	1,221.54	1,226.39	1,226.29	1,226.19	1,226.09
项目不够在此行前填加									
营业成本合计	567.43	1,221.85	1,221.75	1,221.64	1,221.54	1,226.39	1,226.29	1,226.19	1,226.09

## 营业成本预测表（单位：万元）

被评估单位：西

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
	12.18	12.08	11.98	11.89	11.79	11.70	11.60	11.51	11.42	7.55
	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
嘉禾当雄县羊										
易村30兆瓦并	104.01	109.21	109.21	109.21	109.21	109.21	114.67	114.67	114.67	76.45
网光伏项目	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	2.00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,226.00	1,231.10	1,231.00	1,230.91	1,230.81	1,230.72	1,236.08	1,235.99	1,235.90	1,192.81
项目不够在此行										
营业成本合计	1,226.00	1,231.10	1,231.00	1,230.91	1,230.81	1,230.72	1,236.08	1,235.99	1,235.90	1,192.81

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限公司

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	249.02	499.40	495.36	491.35	487.37	483.13	479.21
1	销项税	249.95	507.03	502.98	498.95	494.96	491.00	487.07
2	进项税	0.93	7.63	7.62	7.60	7.59	7.88	7.86
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	249.02	499.40	495.36	491.35	487.37	483.13	479.21
二、	税金及附加							
1	城建税	12.45	24.97	24.77	24.57	24.37	24.16	23.96
2	教育费附加	7.47	14.98	14.86	14.74	14.62	14.49	14.38
3	地方教育附加	4.98	9.99	9.91	9.83	9.75	9.66	9.58
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.45	0.91	0.91	0.90	0.89	0.89	0.88
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	25.35	50.85	50.44	50.03	49.63	49.20	48.80

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
一、	应缴增值税	475.33	471.48	277.78	43.50	43.10	42.70	42.30
1	销项税	483.18	479.31	285.61	51.62	51.21	50.80	50.39
2	进项税	7.85	7.84	7.82	8.12	8.11	8.10	8.09
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	475.33	471.48	277.78	43.50	43.10	42.70	42.30
二、	税金及附加							
1	城建税	23.77	23.57	13.89	2.17	2.15	2.13	2.12
2	教育费附加	14.26	14.14	8.33	1.30	1.29	1.28	1.27
3	地方教育附加	9.51	9.43	5.56	0.87	0.86	0.85	0.85
4	土地使用税	-	-	-	-	-	-	-
5	印花税	0.87	0.86	0.52	0.09	0.09	0.09	0.09
6	房产税	-	-	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加							
	税金及附加合计	48.40	48.01	28.29	4.44	4.40	4.36	4.32

## 税金及附加预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
一、	应缴增值税	41.91	41.20	40.81	40.43	26.70
1	销项税	49.99	49.59	49.19	48.80	32.27
2	进项税	8.07	8.39	8.38	8.36	5.57
3	可抵扣增值税	-	-	-	-	-
4	实际缴纳增值税	41.91	41.20	40.81	40.43	26.70
二、	税金及附加					
1	城建税	2.10	2.06	2.04	2.02	1.34
2	教育费附加	1.26	1.24	1.22	1.21	0.80
3	地方教育附加	0.84	0.82	0.82	0.81	0.53
4	土地使用税	-	-	-	-	-
5	印花税	0.09	0.09	0.09	0.09	0.06
6	房产税	-	-	-	-	-
7	车船税	-	-	-	-	-
8	其他	-	-	-	-	-
	项目不够在此行前填加					
	税金及附加合计	4.28	4.21	4.17	4.13	2.73

## 资本性支出预测表（单位：万元）

天新能源投资开发有限公司

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	6.00	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00
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	12.00	12.00	12.00	12.00	12.00







## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限公司

序号	项目	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
1	营业收入	3,487.90	3,900.26	3,869.06	3,838.11	3,807.40	3,776.94	3,746.73
2	营业成本	1,220.48	1,221.85	1,221.75	1,221.64	1,221.54	1,226.39	1,226.29
3	完全成本	1,220.48	1,221.85	1,221.75	1,221.64	1,221.54	1,226.39	1,226.29
4	税费	285.45	287.33	284.16	435.00	430.06	424.40	419.55
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	折旧	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用	-	-	-	-	-	-	-
8	付现成本	399.12	402.38	399.10	549.83	544.80	543.98	539.03
9	最低现金保有量	33.26	33.53	33.26	45.82	45.40	45.33	44.92
	存货	-	-	-	-	-	-	-
	应收款项	8,393.46	3,324.63	3,292.91	3,261.44	3,230.23	3,199.26	3,168.54
	应付款项	33.26	33.53	33.26	45.82	45.40	45.33	44.92
10	营运资金	8,393.46	3,324.63	3,292.91	3,261.44	3,230.23	3,199.26	3,168.54
11	营运资金增加额	106.36	-5,068.83	-31.72	-31.47	-31.22	-30.97	-30.72

## 营运资金预测表 (单位: 万元)

被评估单位: 西藏嘉天新能源投资开发有限

序号	项目	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
1	营业收入	3,716.75	3,687.02	2,196.99	397.07	393.89	390.74	387.61
2	营业成本	1,226.19	1,226.09	1,226.00	1,231.10	1,231.00	1,230.91	1,230.81
3	完全成本	1,226.19	1,226.09	1,226.00	1,231.10	1,231.00	1,230.91	1,230.81
4	税费	414.73	651.24	263.97	4.44	4.40	4.36	4.32
5	期间费用	-	-	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	折旧	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	摊销	-	-	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用							
8	付现成本	534.11	770.52	383.15	128.73	128.59	128.46	128.32
9	最低现金保有量	44.51	64.21	31.93	10.73	10.72	10.70	10.69
	存货							
	应收款项	3,138.07	3,107.84	1,427.45	-603.15	-603.45	-603.74	-604.04
	应付款项	44.51	64.21	31.93	10.73	10.72	10.70	10.69
10	营运资金	3,138.07	3,107.84	1,427.45	-603.15	-603.45	-603.74	-604.04
11	营运资金增加额	-30.47	-30.23	-1,680.39	-2,030.59	-0.30	-0.30	-0.29

## 营运资金预测表（单位：万元）

被评估单位：西藏嘉天新能源投资开发有限

序号	项目	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
1	营业收入	384.51	381.43	378.38	375.36	248.24
2	营业成本	1,230.72	1,236.08	1,235.99	1,235.90	1,192.81
3	完全成本	1,230.72	1,236.08	1,235.99	1,235.90	1,192.81
4	税费	4.28	4.21	4.17	4.13	2.73
5	期间费用	-	-	-	-	-
	销售费用	-	-	-	-	-
	管理费用	-	-	-	-	-
	研发费用	-	-	-	-	-
6	折旧及摊销	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	折旧	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81	1,106.81
	摊销	-	-	-	-	-
7	其他非付现成本/费用					
8	付现成本	128.19	133.48	133.35	133.22	88.73
9	最低现金保有量	10.68	11.12	11.11	11.10	7.39
	存货					
	应收款项	-604.33	-604.62	-604.91	-605.19	
	应付款项	10.68	11.12	11.11	11.10	
10	营运资金	-604.33	-604.62	-604.91	-605.19	
11	营运资金增加额	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	605.19

