



FANGYUE

陕西方悦会计师事务所有限公司

2025 年安康高新区源网荷储一体化项目

专项债券实施方案

专项评价报告

目 录

	页次
一、专项评价报告	1-2
二、项目实施方案专项评价说明	3-17

委托单位：安康高新技术产业开发区财政局

审计单位：陕西方悦会计师事务所有限公司

联系电话：（029）81118201

传真号码：（029）81118201



2025 年安康高新区源网荷储一体化项目

专项债券实施方案专项评价报告

陕方悦咨字【2025】046 号

我们接受委托，对陕西安康高新能源产业发展有限责任公司编制的《2025 年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券项目实施方案》（以下简称“《实施方案》”）中项目收益与融资自求平衡情况进行评价并出具专项评价报告。我们的责任是按照《中国注册会计师相关服务准则第 4101 号——对财务信息执行商定程序》和业务约定书的要求执行相应程序，并报告执行程序的结果。

《实施方案》中的项目单位对实施方案中披露的与项目相关的信息的真实性和完整性负责，对项目收益预测及其所依据的各项假设负责，这些假设已在具体预测说明中披露。根据我们对支持这些假设的证据的审核，我们没有注意到任何事项使我们认为这些假设没有为预测提供合理基础。而且，我们认为，该项目收益预测是在这些假设的基础上恰当编制的，并按照项目收益及现金流入预测编制基础的规定进行了列报。

需提醒报告使用者注意，由于在《实施方案》的编制过程中运用了一系列的假设，包括有关未来事项和推测性假设，而预期事项的发生存在一定的不确定性，并且变动可能重大，实际结果可能与预测性财务信息存在差异。

本评价报告仅供发行人本次申请发行专项债券之目的使用，不得用作其他任何目的。我们同意将本评价报告作为发行人申请发行专项债券所必备的文件，随其他申报材料一起上报。

经评价，我们认为在项目单位对项目收益预测及其所依据的各项假设前提下，本次评价的 2025 年安康高新区源网荷储一体化项目预期净收入能够合理保障偿还融资本金及利息，实现项目收益和融资自求平衡。

附件：2025 年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券实施方案专项评价说明

(本页无正文，系陕方悦咨字【2025】046 号专项评价报告签章页)

陕西方悦会计师事务所有限公司



中国注册会计师:



中国注册会计师:



二〇二五年十一月十三日

附件：

2025 年安康高新区源网荷储一体化项目

专项债券实施方案

专项评价说明

一、项目概述

（一）项目实施单位基本情况

单位名称：陕西安康高新能源产业发展有限责任公司

住所：陕西省安康市高新技术产业开发区创新创业中心

法定代表人：赵金山

登记机关：安康高新技术产业开发区行政审批服务局

社会信用代码：91610991MA70JLFA8T

（二）项目基本情况

项目名称：安康高新区源网荷储一体化项目；

项目建设状态：在建；

项目建设地点：项目位于安康高新区；

项目建设内容：项目新建高新 2#变 110kV 输变电工程及 110kV 水电接入线路工程，3#变 110kV 输变电工程、10kV 配网系统、电力管沟工程、电力调度运维中心工程，分布式光伏发电、智慧储能及充电桩工程。

投资总额：118,697.00 万元；

建设期：2023 年 3 月至 2027 年 2 月。

（三）立项批复情况

本项目的立项及批复情况详见表 1-1。具体如下：

表 1 项目批复情况一览表表 1-1 项目批复情况一览表

序号	批复文件	批文号	备注
1	《关于安康高新区源网荷储一体化项目可行性研究报告的批复》	安高新经科发[2021]109号	
2	《关于安康高新2变110KV变电站及配套110KV接入和送出线路工程初步设计的批复》	安高新经科发[2022]127号	
3	《关于变更安康高新区新材料循环产业园高新3变(徐岭)110KV输变电项目初步设计的批复》	安高新经科发[2024]145号	
4	安康市生态环境局《关于高新2变110kV变电站项目(变动)环境影响报告表的批复》	安环函[2021]43号	
5	安康市生态环境局《关于高新3变110kV变电站项目环境影响报告表的批复》	安环函[2019]110号	
6	安康高新区信访维稳工作部关于对《安康高新区高新2变110KV变电站工程社会稳定风险评估报告》备案的批复	安高新信部函[2019]16号	
7	安康高新区信访维稳工作部关于对《安康高新区新材料循环产业园高新3#变110KV输变电项目社会稳定风险评估报告》备案的批复	安高新信部函[2019]1号	
8	不动产权证书		
9	用地预审		
10	选址意见书		
11	建设工程规划许可证		
12	建设用地规划许可证		
13	建筑工程施工许可证		
14	招标公告		
15	中标通知书		

(四) 资金筹措方案

1、资金筹措原则

(1) 满足生产经营需要。满足项目实施及生产经营的需要，筹资规模适度。综合考虑项目目前的资产、负债以及运营情况，合理筹措资金，保证项目顺利实施。

(2) 遵守规章制度。严格遵守国家法律法规，合法筹措资金。筹措资金严格遵

守国家有关方针、政策和制度，认真执行资金筹集、使用、归还的程序，严格履行各类合同条款，并在资金筹措的实践过程中，不断完善各项管理制度。

(3) 资金成本最低原则。考虑成本效益原则，讲求经济效益。资金筹措不仅要满足项目建设的需要，也要讲求经济效益，综合考虑利息率，利润率，各类资金来源比例，财务风险等因素，以提高资金的使用效果。

2、项目投资总额及筹措方案

安康高新区源网荷储一体化项目总投资为 118,697.00 万元，资金筹措方案如下：

(1) 建设单位自筹 18,697.00 万元；来源为资本金 18,697.00 万元，根据项目实施进度逐步到位，占总投资的 15.76%

(2) 申请银行贷款 90,000.00 万元，根据项目实施进度逐步到位，占总投资的 75.82%。

(3)) 申请 2025 年专项债券 10,000.00 万元，占总投资的 8.42%。

表 2-5 资金筹措计划表

单位：万元

项目	小计	2023 年	2024 年	2025 年	2026 年	2027 年
资本金	18,697.00	144.70	4,872.95	5,730.82	5,727.77	2,777.77
债务资金	10,000.00			10,000.00		
银行贷款	90,000.00	44,410.00	10,033.00	35,557.00		
合计（万元）	118,697.00	44,554.70	14,905.95	50,730.82	5,727.77	2,777.77

3、项目专项债券的筹措方案

本项目计划 2025 年发行专项债券方式筹资 10,000.00 万元，债券票面利率均为 3.0%，债券发行期限为 30 年，在债券存续期按期付息，到期一次性还本。本项目债券发行计划详见表 2-5。

表 2-5 债券发行计划表

单位：万元

发行年份	发行金额	发行期限
2025 年	10,000.00	30 年期
合计	10,000.00	

二、预测性信息的基本假设条件

（一）现行国家及地方法律法规以及财政、经济、环境、安全等与项目建设相关国家政策无重大变化。

（二）现行利率及通货膨胀水平无重大变化。

（三）项目相关收入、成本及实现方式无重大变化，项目绩效指标能够按照预期完成，成本、费用能够控制在预计范围之内。

（四）项目相关收入全部优先偿还本次专项债券本息，如上述收入在偿还本次预计发行本息后无结余，项目运营过程中产生的其他付现支出，由投资方用其他资金负责清偿。

（五）无其他不可抗力或不可预见因素的重大不利影响。

三、评价要素

2017 年 6 月财政部《关于试点发展项目收益与融资自求平衡的地方政府专项债券品种的通知》（财预[2017]89 号）要求，发行专项债券建设的项目，应当能够产生持续稳定的反映为政府性基金收入或专项收入的现金流收入，且现金流入应当能够完全覆盖专项债券还本付息的规模。

按照上述文件的要求，铜川市新区城乡供水一体化项目本次申报发行专项债券，需要在满足地方政府专项债务限额的前提下，充分考虑项目预期未来收益来源的客观性、资金筹措的稳定性（持续稳定的现金流入）和充足性（完全覆盖专项债券还本付息的规模），以及实施方案风险控制应对措施的可性、适当性。

（一）预期收益的客观性

根据实施方案,安康高新区源网荷储一体化项目本次申请专项债券收益来源为项目预期收益主要包括 2#变收入、3#变收入、储能项目收入、光伏收入、充电桩收入,符合《关于试点发展项目收益与融资自求平衡的地方政府专项债券品种的通知》(财预[2017]89 号)等相关规定。各项收入、运营管理成本能够按照客观数据及预期假设进行合理预计。

因此,2025 年安康高新区源网荷储一体化项目本次申请专项债券预期收入、成本预测结果客观、合理,在满足基本假设的条件下符合项目的实际情况。

(二) 资金稳定性

按照《2025 年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券实施方案》计划,实施前期通过政府预算投入项目资本金及发行专项债券以满足项目投资建设支出需要,项目建设完成后通过运营实现预期收益,预期业务收入连续、稳定。

本项目业务活动预期收入主要包括 2#变收入、3#变收入、储能项目收入、光伏收入、充电桩收入,年度分布情况如下



表4 项目预期收入年度分布情况分析

单位: 万元

序号	计算期	合计	第1年	第2年	第3年	第4年	第5年	第6年	第7年	第8年	第9年	第10年
1	总收入合计	676,897.35	-	17,597.96	20,601.52	24,079.78	24,079.77	24,079.77	23,632.64	23,632.64	23,632.64	23,632.64
2	一、2#变项目	合计	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
3	1、居民用电收入	47,462.30		1,110.23	1,387.79	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34
4	居民用电量(万 kWh)	95,248.44		2,228.04	2,785.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05
5	居民电价(元/kWh)			0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
6	负荷率			40%	50%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
7	2、一类工业用电收入	152,133.93		4,465.25	3,590.44	4,275.93	4,298.48	4,321.03	4,343.57	4,366.12	4,388.67	4,411.22
8	一类工业用量(万 kWh)	289,504.68		6,376.76	7,652.11	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81
9	负荷率			50%	60%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
10	1 一类工业高峰电量(万 kWh)	139,512.30		3,072.96	3,687.55	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73
11	1.1 储能放电抵消一类工业高峰电量(万 kWh)	21,900.00	-	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00
12	1.2 光伏发电抵消一类工业高峰电量(万 kWh)	69,173.12	-	1,035.54	2,401.39	3,068.39	3,049.27	3,030.15	3,011.04	2,991.92	2,972.80	2,953.68
13	工业高峰电价(元/kWh)			0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
14	小计: 一类工业高峰用电收入(万元)	38,635.10	-	751.67	152.47	600.87	616.12	631.37	646.61	661.86	677.11	692.36
15	2 一类工业平段电量(万 kWh)	80,221.75		1,767.00	2,120.40	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20
16	2.1 光伏发电抵消一类工业平段电量(万 kWh)	52,071.70	-	779.53	1,807.71	2,309.80	2,295.41	2,281.02	2,266.63	2,252.24	2,237.85	2,223.45

序号	计算期	合计	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年	第 8 年	第 9 年	第 10 年
17	工业平段电价 (元/kWh)			0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
18	小计：一类工业平段用电收入 (万元)	14,277.68	-	500.84	158.60	262.42	269.72	277.02	284.32	291.62	298.92	306.22
19	3 一类工业低谷电量 (万 kWh)	69,770.63		1,536.80	1,844.16	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88
20	3.1 光伏发电抵消一类工业低谷电量 (万 kWh)	16,944.50	-	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78
21	工业低谷电价 (元/kWh)			0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
22	小计：一类工业低谷用电收入 (万元)	11,452.65		186.24	252.87	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14
23	4 报装变压器 (kVA·月)	3,324,560.00		114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00
24	容 (需) 电价 (元/kVA·月)			22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00
25	小计：容 (需) 电价收入 (万元)	87,768.50		3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50
26	3、工业高可靠费收入 (万元)	1,821.93	-	546.58	728.77	182.19	182.19	182.19	-	-	-	-
27	4、商业及其他用地电收入 (万元)	130,021.02		2,493.60	2,978.52	4,340.08	4,343.70	4,347.33	4,350.96	4,354.59	4,358.21	4,361.84
28	商业及其他用地用电量 (万 kWh)	249,387.71	-	5,493.12	6,591.75	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99
29	负荷率			50%	60%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
30	1 商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	111,535.21		2,456.72	2,948.07	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76
31	1.1 光伏发电抵消商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	31,488.75		1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55
32	商业及其他用地高峰电价 (元/kWh)			0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
33	小计：商业及其他用地高峰用电收入 (万元)	65,470.03	-	979.17	1,381.04	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78

序号	计算期	合计	第1年	第2年	第3年	第4年	第5年	第6年	第7年	第8年	第9年	第10年
34	2 商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	137,852.50		3,036.40	3,643.68	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24
35	2.1 光伏发电抵消商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	23,404.87		350.38	812.52	1,038.20	1,031.73	1,025.26	1,018.79	1,012.32	1,005.85	999.38
36	商业及其他用地平段电价 (元 /kWh)			0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
37	小计: 商业及其他用地平段用电收入 (万元)	64,170.76		1,506.05	1,587.43	2,141.90	2,145.52	2,149.15	2,152.78	2,156.41	2,160.03	2,163.66
38	3 商业及其他用地低谷电量 (万 kWh)	1,253.20		27.60	33.12	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17
39	商业及其他用地低谷电价 (元 /kWh)			0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
40	小计: 商业及其他用地低谷用电收入	380.23		8.38	10.05	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40
41	5、商业及其他用地可靠费收入	974.25		282.27	389.70	97.42	97.42	97.42	- .00	- .00	- .00	- .00
42	2#收入合计	332,413.42	-	8,907.93	9,075.22	10,560.97	10,587.14	10,613.32	10,359.87	10,386.05	10,412.22	10,438.40
43	二、3#变项目	合计	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年
44	3#变项目	合计	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年
45	3#收入	182,116.41	-	4,480.70	5,446.96	6,526.26	6,526.26	6,526.26	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75
46	1、居民用电量 (万 kWh)	5,365.47	-	125.51	156.89	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26
47	居民电价 (元/kWh)	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
48	负荷率			40%	50%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
49	小计: 居住收入	2,673.61	-	62.54	78.18	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81
50	2、二类工业电量 (万 kWh)	216,982.72	-	4,779.36	5,735.23	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97
51	负荷率			50%	60%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%

序号	计算期	合计	第1年	第2年	第3年	第4年	第5年	第6年	第7年	第8年	第9年	第10年
52	2.1 二类工业高峰电量(万 kWh)	104,563.97	-	2,303.17	2,763.81	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07
53	二类工业高峰电价(元/kWh)			0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
54	小计: 二类工业高峰用电收入	83,400.09	-	1,837.01	2,204.41	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21
55	2.2 二类工业平段电量(万 kWh)	60,125.91	-	1,324.36	1,589.23	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97
56	二类工业平段电价(元/kWh)			0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
57	小计: 二类工业平段用电收入(万元)	30,495.76	-	671.72	806.06	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74
58	2.3 二类工业低谷电量(万 kWh)	52,292.83	-	1,151.82	1,382.19	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92
59	二类工业低谷电价(元/kWh)			0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
60	小计: 二类工业低谷用电收入	11,336.96	-	249.72	299.66	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54
61	工业收入	125,232.81	-	2,758.45	3,310.13	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49
62	工业高可靠收入	1,365.53	-	409.66	546.21	136.55	136.55	136.55	-	-	-	-
63	3、商业及其他用地电量(万 kWh)	79,261.68	-	1,745.85	2,095.02	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36
64	负荷率			50%	60%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
65	3.1 商业及其他用地高峰电量(万 kWh)	35,448.69	-	780.81	936.97	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29
66	商业及其他用地高峰单价(元/kWh)			0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
67	小计: 商业及其他用地高峰用电收入	28,993.48	-	638.62	766.35	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80
68	3.2 商业及其他用地平段电量(万 kWh)	43,812.99	-	965.04	1,158.05	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07
69	商业及其他用地平段单价(元/kWh)			0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607

序号	计算期	合计	第1年	第2年	第3年	第4年	第5年	第6年	第7年	第8年	第9年	第10年
70	小计：商业及其他用地平段用电收入	22,332.55	-	491.91	590.29	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05
71	3.3 商业及其他用地低谷电量	3,983.00	-	87.73	105.28	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37
72	商业及其他用地低谷单价（元/kWh）			0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
73	小计：商业及其他用地低谷用电收入	1,208.78	-	26.63	31.95	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60
74	商业及其他用地收入	52,534.81	-	1,157.16	1,388.59	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45
75	商业及其他用地高可靠收入	309.64	-	92.89	123.86	30.96	30.96	-	-	-	-	-
76	储能收入预测	合计	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
77	充放电收入	19,079.78	-	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96
78	充放电量（万千瓦时）6小时	21,900.00	-	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00
79	充电桩冲抵电量(万千瓦时)	10,951.00	-	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50
80	二类工业高峰电价（元/kWh）	- .00		0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
81	二类工业低谷电价（元/kWh）			0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
82	差额（元/kWh）	- .00		0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808
83	三、光伏收入预测	合计	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
84	三、光伏收入预测	124,134.57	-	2,594.91	4,464.93	5,378.13	5,351.95	5,325.77	5,299.60	5,273.43	5,247.25	5,221.07
85	上网电量（万 kWh）	193,082.94	-	4,102.78	6,958.95	8,353.72	8,313.74	8,273.76	8,233.79	8,193.81	8,153.83	8,113.84
86	12#变一类工业高峰电量（万 kWh）	69,173.12	-	1,035.54	2,401.39	3,068.39	3,049.27	3,030.15	3,011.04	2,991.92	2,972.80	2,953.68
87	工业高峰电价（元/kWh）			0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
88	22#变 一类工业平段电量（万 kWh）	52,071.70	-	779.53	1,807.71	2,309.80	2,295.41	2,281.02	2,266.63	2,252.24	2,237.85	2,223.45

序号	计算期	合计	第1年	第2年	第3年	第4年	第5年	第6年	第7年	第8年	第9年	第10年
89	工业平段电价 (元/kWh)			0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
90	3.2#变一类工业低谷电量 (万 kWh)	16,944.50	-	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78
91	工业低谷电价 (元/kWh)			0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
92	4、2#变商业及其他高峰电量 (万 kWh)	31,488.75	-	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55
93	商业及其他高峰电价 (元/kWh)			0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
94	5、2#变商业及其他平段电量 (万 kWh)	23,404.87		350.38	812.52	1,038.20	1,031.73	1,025.26	1,018.79	1,012.32	1,005.85	999.38
95	商业及其他平段电价 (元/kWh)			0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
96	充电桩收入预测	合计	-	409.66	546.21	136.55	136.55	136.55	-	-	-	-
97	四、充电桩收入	19,153.17	-	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
98	用电量 (万千瓦时)	30,230.76	-	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44
99	补贴 (元/kWh)			0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
100	电价补贴收入	4,534.73		156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37
101	充电服务费单价 (元/kwh)			0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
102	充电服务费	15,115.38		521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22
103	递减营销费用	496.94	-	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14

(续上表)

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
1	总收入合计	23,632.63	23,632.64	23,632.64	23,632.64	23,632.62	23,632.63	23,632.63	23,632.63	23,632.63	23,632.64
2	一、2#变项目	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
3	1、居民用电收入	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34
4	居民用电量 (万 kWh)	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05
5	居民电价 (元/kWh)	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
6	负荷率	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
7	2、一类工业用电收入	4,433.76	4,456.31	4,478.86	4,501.41	4,523.94	4,546.49	4,569.04	4,591.59	4,614.14	4,636.69
8	一类工业用量 (万 kWh)	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81
9	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
10	1 一类工业高峰电量 (万 kWh)	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73
11	1.1 储能放电抵消一类工业高峰电量 (万 kWh)	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00
12	1.2 光伏发电抵消一类工业高峰电量 (万 kWh)	2,934.57	2,915.45	2,896.33	2,877.21	2,858.10	2,838.98	2,819.86	2,800.74	2,781.62	2,762.51
13	工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
14	小计：一类工业高峰用电收入 (万元)	707.60	722.85	738.10	753.35	768.59	783.84	799.09	814.34	829.59	844.84
15	2 一类工业平段电量 (万 kWh)	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20
16	2.1 光伏发电抵消一类工业平段电量 (万 kWh)	2,209.06	2,194.67	2,180.28	2,165.89	2,151.50	2,137.11	2,122.72	2,108.32	2,093.93	2,079.54
17	工业平段电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
18	小计：一类工业平段用电收入 (万	313.52	320.82	328.12	335.42	342.71	350.01	357.31	364.61	371.91	379.21

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
	元)										
19	3 一类工业低谷电量 (万 kWh)	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88
20	3.1 光伏发电抵消一类工业低谷电量 (万 kWh)	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78
21	工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
22	小计: 一类工业低谷用电收入 (万元)	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14
23	4 报装变压器 (kVA.月)	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00
24	容(需) 电价 (元/kVA.月)	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00
25	小计: 容(需) 电价收入 (万元)	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50
26	3、工业高可靠费收入 (万元)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	4、商业及其他用地电收入 (万元)	4,365.46	4,369.09	4,372.72	4,376.35	4,379.97	4,383.60	4,387.23	4,390.85	4,394.48	4,398.11
28	商业及其他用地用电量 (万 kWh)	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99
29	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
30	1 商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76
31	1.1 光伏发电抵消商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55
32	商业及其他用地高峰电价 (元/kWh)	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
33	小计: 商业及其他用地高峰用电收入 (万元)	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78
34	2 商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24
35	2.1 光伏发电抵消商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	992.92	986.45	979.98	973.51	967.04	960.57	954.10	947.64	941.17	934.70

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
36	商业及其他用地平段电价 (元/kWh)	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
37	小计: 商业及其他用地平段用电收入 (万元)	2,167.28	2,170.91	2,174.54	2,178.17	2,181.79	2,185.42	2,189.05	2,192.67	2,196.30	2,199.93
38	3 商业及其他用地低谷电量 (万 kWh)	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17
39	商业及其他用地低谷电价 (元/kWh)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
40	小计: 商业及其他用地低谷用电收入	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40
41	5、商业及其他用地可靠费收入	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00
42	2#收入合计	10,464.56	10,490.74	10,516.92	10,543.10	10,569.25	10,595.43	10,621.61	10,647.78	10,673.96	10,700.14
43	二、3#变项目	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
44	3#变项目	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
45	3#收入	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75
46	1、居民用电量 (万 kWh)	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26
47	居民电价 (元/kWh)	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
48	负荷率	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
49	小计: 居住收入	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81
50	2、二类工业电量 (万 kWh)	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97
51	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
52	2.1 二类工业高峰电量 (万 kWh)	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07
53	二类工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
54	小计: 二类工业高峰用电收入	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21
55	2.2 二类工业平段电量 (万 kWh)	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
56	二类工平价电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
57	小计: 二类工业平段用电收入 (万元)	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74
58	2.3 二类工业低谷电量 (万 kWh)	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92
59	二类工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
60	小计: 二类工业低谷用电收入	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54
61	工业收入	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49
62	工业高可靠收入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	3、商业及其他用地电量 (万 kWh)	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36
64	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
65	3.1 商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29
66	商业及其他用地高峰单价 (元/kWh)	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
67	小计: 商业及其他用地高峰用电收入	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80
68	3.2 商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07
69	商业及其他用地平段单价 (元/kWh)	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
70	小计: 商业及其他用地平段用电收入	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05
71	3.3 商业及其他用地低谷电量	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37
72	商业及其他用地低谷单价 (元/kWh)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
73	小计: 商业及其他用地低谷用电收入	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
74	商业及其他用地收入	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45
75	商业及其他用地高可靠收入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	储能收入预测	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
77	充放电收入	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96	953.96
78	充放电量 (万千瓦时) 6 小时	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00	1,095.00
79	充电桩冲抵电量(万千瓦时)	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50	547.50
80	二类工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
81	二类工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
82	差额 (元/kWh)	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808
83	三、光伏收入预测	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
84	三、光伏收入预测	5,194.91	5,168.73	5,142.55	5,116.38	5,090.21	5,064.03	5,037.86	5,011.68	4,985.50	4,959.34
85	上网电量 (万 kWh)	8,073.88	8,033.90	7,993.92	7,953.94	7,913.97	7,873.99	7,834.01	7,794.03	7,754.05	7,714.08
86	1.2#变一类工业高峰电量 (万 kWh)	2,934.57	2,915.45	2,896.33	2,877.21	2,858.10	2,838.98	2,819.86	2,800.74	2,781.62	2,762.51
87	工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
88	2.2#变 一类工业平段电量 (万 kWh)	2,209.06	2,194.67	2,180.28	2,165.89	2,151.50	2,137.11	2,122.72	2,108.32	2,093.93	2,079.54
89	工业平段电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
90	3.2#变一类工业低谷电量 (万 kWh)	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78
91	工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
92	4、2#变商业及其他高峰电量 (万 kWh)	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55
93	商业及其他高峰电价 (元/kWh)	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
94	5、2#变商业及其他平段电量 (万	992.92	986.45	979.98	973.51	967.04	960.57	954.10	947.64	941.17	934.70

序号	计算期	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年
	kWh)										
95	商业及其他平段电价 (元/kWh)	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
96	充电桩收入预测	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	四、充电桩收入	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
98	用电量 (万千瓦时)	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44
99	补贴 (元/kWh)	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
100	电价补贴收入	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37
101	充电服务费单价 (元/kwh)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
102	充电服务费	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22
103	递减营销费用	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14

(续上页)

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
1	总收入合计	23,633.22	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05	23,552.05
2	一、2#变项目	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年	2051 年	2052 年	2053 年	2054 年	2055 年
3	1、居民用电收入	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34	1,665.34
4	居民用电量 (万 kWh)	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05	3,342.05
5	居民电价 (元/kWh)	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
6	负荷率	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
7	2、一类工业用电收入	4,659.24	5,555.16	5,577.71	5,600.25	5,622.80	5,645.35	8,915.12	8,915.12	8,915.12	8,915.12
8	一类工业用量 (万 kWh)	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81	10,202.81
9	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
10	1 一类工业高峰电量 (万 kWh)	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73	4,916.73
11	1.1 储能放电抵消一类工业高峰电量 (万 kWh)	1,095.00									
12	1.2 光伏发电抵消一类工业高峰电量 (万 kWh)	2,743.39	2,724.27	2,705.15	2,686.04	2,666.92	2,647.80	-	-	-	-
13	工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
14	小计：一类工业高峰用电收入 (万元)	860.09	1,748.71	1,763.96	1,779.20	1,794.45	1,809.70	3,921.59	3,921.59	3,921.59	3,921.59
15	2 一类工业平段电量 (万 kWh)	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20	2,827.20
16	2.1 光伏发电抵消一类工业平段电量 (万 kWh)	2,065.15	2,050.76	2,036.37	2,021.98	2,007.59	1,993.19	-	-	-	-
17	工业平段电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072
18	小计：一类工业平段用电收入 (万元)	386.51	393.81	401.11	408.41	415.71	423.01	1,433.95	1,433.95	1,433.95	1,433.95

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
19	3 一类工业低谷电量 (万 kWh)	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88	2,458.88
20	3.1 光伏发电抵消一类工业低谷电量 (万 kWh)	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78				
21	工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
22	小计: 一类工业低谷用电收入 (万元)	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	386.14	533.08	533.08	533.08	533.08
23	4 报装变压器 (kVA·月)	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00	114,640.00
24	容(需) 电价 (元/kVA·月)	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00	22.00
25	小计: 容(需) 电价收入 (万元)	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50	3,026.50
26	3、工业高可靠费收入 (万元)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	4、商业及其他用地电收入 (万元)	4,401.74	4,405.36	4,408.99	4,412.61	4,416.24	4,419.87	5,952.38	5,952.38	5,952.38	5,952.38
28	商业及其他用地用电量 (万 kWh)	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99	8,788.99
29	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
30	1 商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76	3,930.76
31	1.1 光伏发电抵消商业及其他用地高峰电量 (万 kWh)	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55				
32	商业及其他用地高峰电价 (元/kWh)	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
33	小计: 商业及其他用地高峰用电收入 (万元)	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	2,184.78	3,214.97	3,214.97	3,214.97	3,214.97
34	2 商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24	4,858.24
35	2.1 光伏发电抵消商业及其他用地平段电量 (万 kWh)	928.23	921.76	915.29	908.83	902.36	895.89	-	-	-	-
36	商业及其他用地平段电价 (元/kWh)	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
37	小计: 商业及其他用地平段用电收入 (万元)	2,203.56	2,207.18	2,210.81	2,214.43	2,218.06	2,221.69	2,724.01	2,724.01	2,724.01	2,724.01
38	3 商业及其他用地低谷电量 (万 kWh)	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17	44.17
39	商业及其他用地低谷电价 (元/kWh)	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
40	小计: 商业及其他用地低谷用电收入	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40	13.40
41	5、商业及其他用地可靠费收入	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00	- .00
42	2#收入合计	10,726.32	11,625.86	11,652.04	11,678.20	11,704.38	11,730.56	16,532.84	16,532.84	16,532.84	16,532.84
43	二、3#变项目	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年	2051 年	2052 年	2053 年	2054 年	2055 年
44	3#变项目	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年	2051 年	2052 年	2053 年	2054 年	2055 年
45	3#收入	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75	6,358.75
46	1、居民用电量 (万 kWh)	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26	188.26
47	居民电价 (元/kWh)	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983	0.4983
48	负荷率	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
49	小计: 居住收入	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81	93.81
50	2、二类工业电量 (万 kWh)	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97	7,646.97
51	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
52	2.1 二类工业高峰电量 (万 kWh)	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07	3,685.07
53	二类工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
54	小计: 二类工业高峰用电收入	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21	2,939.21
55	2.2 二类工业平段电量 (万 kWh)	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97	2,118.97
56	二类工平价电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
57	小计：二类工业平段用电收入（万元）	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74	1,074.74
58	2.3 二类工业低谷电量（万 kWh）	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92	1,842.92
59	二类工业低谷电价（元/kWh）	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
60	小计：二类工业低谷用电收入	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54	399.54
61	工业收入	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49	4,413.49
62	工业高可靠收入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	3、商业及其他用地电量（万 kWh）	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36	2,793.36
64	负荷率	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
65	3.1 商业及其他用地高峰电量（万 kWh）	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29	1,249.29
66	商业及其他用地高峰单价（元/kWh）	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179
67	小计：商业及其他用地高峰用电收入	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80	1,021.80
68	3.2 商业及其他用地平段电量（万 kWh）	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07	1,544.07
69	商业及其他用地平段单价（元/kWh）	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607
70	小计：商业及其他用地平段用电收入	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05	787.05
71	3.3 商业及其他用地低谷电量	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37	140.37
72	商业及其他用地低谷单价（元/kWh）	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035	0.3035
73	小计：商业及其他用地低谷用电收入	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60	42.60
74	商业及其他用地收入	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45	1,851.45

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
75	商业及其他用地高可靠收入										
76	储能收入预测	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年	2051 年	2052 年	2053 年	2054 年	2055 年
77	充放电收入	954.54									
78	充放电量 (万千瓦时) 6 小时	1,095.00									
79	充电桩冲抵电量(万千瓦时)	548.50									
80	二类工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976
81	二类工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168
82	差额 (元/kWh)	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808	0.5808
83	三、光伏收入预测	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年	2051 年	2052 年	2053 年	2054 年	2055 年
84	三、光伏收入预测	4,933.16	4,906.98	4,880.81	4,854.64	4,828.47	4,802.29				
85	上网电量 (万 kWh)	7,674.10	7,634.12	7,594.14	7,554.18	7,514.20	7,474.21				
86	1.2#变一类工业高峰电量 (万 kWh)	2,743.39	2,724.27	2,705.15	2,686.04	2,666.92	2,647.80				
87	工业高峰电价 (元/kWh)	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976	0.7976				
88	2.2#变 一类工业平段电量 (万 kWh)	2,065.15	2,050.76	2,036.37	2,021.98	2,007.59	1,993.19				
89	工业平段电价 (元/kWh)	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072	0.5072				
90	3.2#变一类工业低谷电量 (万 kWh)	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78	677.78				
91	工业低谷电价 (元/kWh)	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168	0.2168				
92	4、2#变商业及其他高峰电量 (万 kWh)	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55	1,259.55				
93	商业及其他高峰电价 (元/kWh)	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179	0.8179				
94	5、2#变商业及其他平段电量 (万 kWh)	928.23	921.76	915.29	908.83	902.36	895.89				

序号	计算期	第 21 年	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年	第 26 年	第 27 年	第 28 年	第 29 年	第 30 年
95	商业及其他平段电价 (元/kWh)	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607	0.5607				
96	充电桩收入预测										
97	四、充电桩收入	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
98	用电量 (万千瓦时)	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44	1,042.44
99	补贴 (元/kWh)	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
100	电价补贴收入	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37	156.37
101	充电服务费单价 (元/kwh)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
102	充电服务费	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22	521.22
103	递减营销费用	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14	17.14

据上分析，该项目业务活动预计收益可以产生持续稳定的现金流入，能够保障项目建设期各项投资支出及债券存续期各年度还本付息之需要，风险控制措施也可以使项目资金稳定性得到保障。

（三）资金充足性

按照《2025 年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券实施方案》计划，本项目存续期内累计现金流入均大于累计现金流出，按照预计条件的资金测算平衡结果，还本付息资金有充分保障。本项目资金平衡计划在保障日常建设发展资金的同时，可以覆盖专项债券还本付息的规模，能够满足资金充足性的要求。具体现金流入、流出及结余情况如下：

年份		现金流入					现金流出								现金结余
		业务活动 现金流入	发行专项 债券	其他融资	资本金投 入	流入小计	项目业务 活动支出	债券项目 支出	发行费 用	偿还债 券本金	支付债 券利息	偿还其 他融资 本金	支付其他 融资利息	流出 小计	
建设期	2023 年			44,410.00	144.70	44,554.70		43,755.32					799.38	44,554.70	
	2024 年			10,033.00	4,872.95	14,905.95		13,126.60					1,779.35	14,905.95	
	2025 年		10,000.00	35,557.00	5,173.82	50,730.82		48,120.85	10.00				2,599.97	50,730.83	
	2026 年				5,727.77	5,727.77		2,187.77			300.00		3,240.00	5,727.77	
运营期	2027 年	17,597.96			2,777.77	20,375.73	9,663.43	2,187.77			300.00	3,750.00	3,240.00	19,141.19	1,234.54
	2028 年	20,601.52				20,601.52	10,626.44				300.00	4,425.00	3,105.00	18,455.44	2,146.09
	2029 年	24,079.78				24,079.78	14,005.17				300.00	4,450.00	2,945.70	21,700.87	2,378.91
	2030 年	24,079.77				24,079.77	14,023.59				300.00	4,700.00	2,785.50	21,809.09	2,270.68
	2031 年	24,079.77				24,079.77	14,042.01				300.00	4,925.00	2,616.30	21,883.31	2,196.46
	2032 年	23,632.64				23,632.64	14,014.00				300.00	5,000.00	2,439.00	21,753.00	1,879.64
	2033 年	23,632.64				23,632.64	14,032.43				300.00	5,000.00	2,259.00	21,591.43	2,041.22
	2034 年	23,632.64				23,632.64	14,050.85				300.00	5,000.00	2,079.00	21,429.85	2,202.79
	2035 年	23,632.64				23,632.64	14,069.27				300.00	5,000.00	1,899.00	21,268.27	2,364.37
	2036 年	23,632.63				23,632.63	14,087.69				300.00	5,000.00	1,719.00	21,106.69	2,525.95
	2037 年	23,632.64				23,632.64	14,106.10				300.00	5,000.00	1,539.00	20,945.10	2,687.54
	2038 年	23,632.64				23,632.64	14,124.53				300.00	5,000.00	1,359.00	20,783.53	2,849.11

年份	现金流入					现金流出								现金结余
	业务活动 现金流入	发行专项 债券	其他融资	资本金投 入	流入小计	项目业务 活动支出	债券项目 支出	发行费 用	偿还债 券本金	支付债 券利息	偿还其 他融资 本金	支付其他 融资利息	流出 小计	
2039 年	23,632.64				23,632.64	14,142.95				300.00	5,000.00	1,179.00	20,621.95	3,010.70
2040 年	23,632.62				23,632.62	14,161.37				300.00	5,000.00	999.00	20,460.37	3,172.26
2041 年	23,632.63				23,632.63	14,179.78				300.00	5,000.00	819.00	20,298.78	3,333.85
2042 年	23,632.63				23,632.63	14,198.21				300.00	5,000.00	639.00	20,137.21	3,495.42
2043 年	23,632.63				23,632.63	14,216.64				300.00	5,000.00	459.00	19,975.64	3,656.99
2044 年	23,632.63				23,632.63	14,235.05				300.00	5,000.00	279.00	19,814.05	3,818.58
2045 年	23,632.64				23,632.64	14,253.47				300.00	2,750.00	99.00	17,402.47	6,230.17
2046 年	23,633.22				23,633.22	14,271.94				300.00			14,571.94	9,061.28
2047 年	23,552.05				23,552.05	14,786.45				300.00			15,086.45	8,465.59
2048 年	23,552.05				23,552.05	14,804.88				300.00			15,104.88	8,447.17
2049 年	23,552.05				23,552.05	14,823.30				300.00			15,123.30	8,428.74
2050 年	23,552.05				23,552.05	14,841.71				300.00			15,141.71	8,410.34
2051 年	23,552.05				23,552.05	14,860.14				300.00			15,160.14	8,391.91
2052 年	23,552.05				23,552.05	18,303.88				300.00			18,603.88	4,948.16
2053 年	23,552.05				23,552.05	18,303.88				300.00			18,603.88	4,948.16
2054 年	23,552.05				23,552.05	18,303.88				300.00			18,603.88	4,948.16

年份	现金流入					现金流出								现金结余
	业务活动 现金流入	发行专项 债券	其他融资	资本金投 入	流入小计	项目业务 活动支出	债券项目 支出	发行费 用	偿还债 券本金	支付债 券利息	偿还其 他融资 本金	支付其他 融资利息	流出 小计	
2055 年	23,552.05				23,552.05	18,303.88			10,000.00	300.00			28,603.88	-5,051.84
合计	676,897.35	10,000.00	90,000.00	18,697.01	795,594.36	421,835.91	109,378.30	10.00	10,000.00	9,000.00	90,000.00	40,877.21	681,101.42	114,492.94



根据项目实际测算，债券存续期内产生的经营收入 676,897.35 万元，经营成本 421,835.91 万元，项目实现的收益 255,061.44 万元。项目发行债券总额 10,000.00 万元，参照目前地方政府债券发行情况，按照 3% 的利率计算，债券利息总额 9,000.00 万元，债券本息合计 19,000.00 万元。根据以上测算，项目收益覆盖债券本息总额的倍数为 1.70 倍，项目预期收益与融资达到平衡。项目收益与融资测算表见下表：

表 6 项目收益与融资测算表

单位：万元、倍	
项目	金额
营业收入	676,897.35
扣除运营成本	421,835.91
项目实现收益	255,061.44
偿还债券本金	10,000.00
支付债券利息	9,000.00
债券本息合计	19,000.00
偿还其他融资本金	90,000.00
支付其他融资利息	40,877.21
其他融资本息合计	130,877.21
覆盖倍数	1.70

（四）项目风险评估及应对措施评价

（一）影响项目收益和融资平衡结果的风险因素

1. 工期变化产生的风险

拖延项目工期的因素非常多，如勘测资料的详细程度、设计方案的稳定、项目业主的组织管理水平、资金到位情况、承建商的施工技术及管理水平的等等。项目建设期每年的利息额较大，如果工期拖延，工程投资将增加，并且工期拖延将影响项目的现金流入，使项目净收益减少。

2. 项目投资的变化产生的风险

本项目总投资的核算是根据工程可行性研究报告的报批稿得出，市政府主管部门批复后可能会有小幅度的变动，影响资金项目资本金投入和发债计划安排。

3. 工程事故产生的风险

工程事故是在施工阶段一些难以预测的地质情况或施工不当、管理不善引起的，国内多个城市的城市建设项目在施工中发生的事故都造成了较大的影响和损失，应当在工程事故防范上引起足够的重视。事故会引起工程延期、人员伤亡、投资增加等，使项目净收益减少。

4. 收入变动风险

收入变动风险是指承办单位完成年度预测收入的不确定性带来的风险。税收政策的变动等，影响项目收入，导致偿债能力减弱。

5. 后期运行管理风险

随着安康高新区的城市发展，近年来人口规模数量增幅较快。本项目建成后，如果达不到预计的规模数量，将影响运行期收入预测的水平，给项目的经济收益带来风险。

6. 自然风险

自然风险是指由于自然因素的不定性对公共配套建筑的生产过程和经营造成的影响，以及对其他建筑物产生的直接破坏，从而对经营者造成经济上的损失。自然风险因素主要包括：火灾风险、洪水风险。

7. 政策风险

政策风险是指由于政策的潜在变化给经营者带来各种不同形式的经济损失。政府的政策对商业价值的影响是全局性的，因而，由于政策的变化而带来的风险将对市场产生重大的影响。所以，应该密切关注该地政策的变化趋势，以便及时处理由此而引发的风险。政策风险因素又可分为以下几类：政治环境风险、经济体制改革风险、土地使用制度改革风险、金融政策改革风险、环保政策变化风险、建筑安全条例变化风险、审批手续过程风险、法律风险。

8. 项目管理风险

项目管理风险指从项目的投资决策开始到项目结束的全过程进行的计划、组织、指挥、协调、控制和评价、实现项目目标的整个过程中可能存在的风险。本项目主要体现在对项目的设计、施工、运营等的管理不到位而引发的工期拖延、投资增加、收益降低等风险。

9. 社会风险

社会风险因素主要是指由于人文社会环境因素的变化对建筑的影响，从而给从事经营的投资者带来损失的可能性。社会风险因素主要包括城市规划风险、区域发展风险、公众干预风险、治安风险。

10. 利率波动风险

在本政府专项债券存续期内，国际、国内宏观经济环境的变化，国家经济政策变动等因素会引起债务资本市场利率的波动，市场利率波动将会对本项目的财务成本产生影响，进而影响项目投资收益的平衡。

（二）主要风险控制措施

1. 由政府职能部门做好项目规划用地的预留工作，减少工程实施难度，从而减少工程投资。项目实施单位应加大管理力度，提升管理水平。根据项目情况，选择有资质、有经验的咨询单位及施工单位，确保各阶段工作科学高效实施。勘察设计单位应保证项目前期勘察设计数据符合国家相关标准规范，施工单位应制定完备合理的施工方案及施工计划，严格按施工进度计划实施，不得无故拖延工期。

2. 深化各阶段设计方案，强化地质勘探工作，减少工程设计方案的变更，避免因设计方案的变更而拖延工期或造成报废工程而增加投资。

3. 选择有较高施工技术与管理水平，经济实力雄厚并拥有先进施工设备的施工队伍，确保工程的质量与进度。通过选择资信好、技术可靠的设计、施工承包商，签订规范的合同（包括在承包商不能履行合同时确定损失额的条款），切实做好合同管理的工作。

加强监理单位的监督督导作用，根据法律法规、工程建设标准、勘察设计文件及合同，在施工阶段对建设工程质量、造价、进度进行控制，对合同、信息进行管理，确保工程建设质量和安全，避免工程事故，提高工程建设水平，充分发挥投资效益，可以达到抵御风险的目的。

4. 通过调查，获得尽可能多的信息。获得有关投资环境的市场信息越多，做出的预测就越精确，从而能进行正确的科学决策，包括投资项目选择、区位的选择、时机的选择、融资的选择等等。这样就能较为合理的预测项目的收入和支出，对其可能预见到的风险提前做好应对，把不确定性降低到最低限度，较好的控制因收入和支出变动造成的风险。

5. 加强对经费的管理，坚决压缩不合理支出，减少资金的浪费，保证还本付息资金。在项目存续期间，将项目的还本付息资金纳入项目综合预算管理，列为优先支付专项预算项目，以确保按时支付本息。

6. 在价格方面尽量以国家宏观调控的市场价格为依据，以项目区的总体规划、项目区的配套设施以及周边的情况，制定合理的价格。同时积极配合当地政府部门，做好项

目经营工作，保证经营收益长期稳定。

7. 提高项目建设和运营过程中的管控，加强灾害防范意识，尽可能的避免可能出现的自然灾害现象。

8. 按照债券发行期限和额度，在项目年度预算中编列债券还本准备金专项预算，逐年提取还本资金，减少年度收入不确定性对债务还本造成的影响。如确实出现收入无法按时实现的情况，按照《财政部关于试点发展项目收益与融资自求平衡的地方政府专项债券品种的通知》（财预〔2017〕89号）规定，因项目取得的政府性基金或专项收入暂时难以实现，不能偿还到期债券本金时，可在专项债务限额内发行相关专项债券周转偿还，项目收入实现后予以归还。可按规定发行专项债券先行偿还。

9. 良好的项目管理是项目运营成功的保证。从投资开发来看，项目全过程的投资、进度和质量是重点。工程设计方案应贯彻“以人为本”的理念，吸取国内外成功经营理念和优秀的管理模式，提高服务水平为将来运营的优质服务创造良好的硬件，聘请有经验的专家进行指导是非常必要的，可以有效地减少经营费用、提高收益水平，进而降低并控制风险。

10. 深入了解当地相关发展规划，确保项目选址符合规划要求。积极筹措项目所需资金，确保资金及时到位。加强与当地政府各部门联系，了解相关政策信息；积极宣传相关政策精神，做好安全防护工作，避免引发社会风险。

11. 为控制项目融资平衡风险，可动态调整债券发行期限和还款方式及时间，做好期限配比、还款计划和准备，加快资金周转，适当增大流动比率，充分盘活资金，用资金使用效率收益对冲利率波动损失。

四、总体评价

基于财政部对地方政府发行项目收益与融资自求平衡的专项债券的要求，并结合对《2025年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券项目专项债券实施方案》的分析，我们认为在满足本报告各项假设条件的情况下，本次拟发行的专项债券可以为该项目建设提供充足的资金支持，保证铜川市新区城乡供水一体化项目专项债券项目按照计划顺利实施。持续稳定的业务活动现金流入能够充分满足项目的还本付息要求，我们未注意到2025年安康高新区源网荷储一体化项目专项债券项目在债券存续期内出现无法满足专项债券还本付息要求。