

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2021年1月4日，协鑫集成科技股份有限公司（以下简称“公司”或“协鑫集成”）收到深圳证券交易所中小板公司管理部下发的《关于对协鑫集成科技股份有限公司的问询函》（中小板函〔2020〕第228号），公司就《问询函》所关注的问题进行了回复说明，现公告如下：

（本公司所引用的数据如有特殊说明，以万元为单位；部分合计数与各明细数直接相加之和在尾数上有差异，系由四舍五入所致。）

1、上海立信资产评估有限公司对上述三家光伏电站项目公司采用收益法评估后的评估值及其资产账面价值有不同程度减值。请结合评估参数的设置和选取依据、具体评估情况，说明评估作价的公允性、合理性。

答复：

（1）评估参数的设置和选取依据

本次光伏电站集团河北电力有限公司拟股权转让项目涉及的三家光伏电站项目公司评估参数包括电站上网电量、上网电价、预测期、营业成本、折现率。各单位上网电量、上网电价、预测期及营业成本参数设置及选取依据如下：

①光山环亚新能源有限公司（以下简称“光山环亚”）

②上网电量的预测

对发电量的预测参数包括：装机容量和年发电利用小时。

A. 装机容量

光山县环亚50MW光伏电站项目，批复装机容量50MW，实际装机容量49.56MW，本次按照

实际建设装机容量进行上网电量的预测。

B. 年发电利用小时（上网端）

对于发电利用小时（上网端）主要结合宜昌八达工程技术咨询有限公司于2015年十一月出具的《光山县环亚新能源科技有限公司50MW光伏电站项目可行性研究报告》中相关数据，参考历史年度发电利用小时数对基准日各年发电利用小时数（上网端）详见下表：

| 发电利用小时 | 2016年 | 2017年 | 2018年 | 2019年 | 2020年1-9月 |
|--------------|-------|----------|----------|----------|-----------|
| 发电利用小时数（上网端） | 37.06 | 1,028.83 | 1,141.60 | 1,177.45 | 852.68 |

2016年、2017年9月至年底发电量，在2017年9月份上升，故本次以最近一年9月的平均发电利用小时数为基础预测，根据可研报告描述，光伏组件按分段线性衰减，前十年每年递减0.7%考虑，后十五年每年递减0.8%考虑。

上网电量=装机容量×发电利用小时数（上网端）

③上网电价

根据《河南省发展和改革委员会关于申报2016年光伏发电加价政策的申请》（豫发改能源〔2016〕1654号），光山县环亚新能源科技有限公司蒙河50MW光伏电站执行的电价为0.83元/千瓦时（含税）（其中标杆电价2017年6月30日前3.3799元/千瓦时+补贴电价0.452元/千瓦时）。

本项目未来年度上网电价按被评估单位批复电价进行预测；根据国家发展和改革委员会公布的《全国光伏发电标杆上网电价表》（发改价格〔2016〕149号），乌兰察布市香岛光伏科技有限公司蒙河之前一期30MW光伏电站已含税上网电价为0.90元/千瓦时（其中标杆电价0.288元/千瓦时+补贴电价0.6171元/千瓦时）；根据内蒙古自治区发展和改革委员会文件〔内蒙古自治区发展和改革委员会关于下达我区2016年度部分地区新建光伏电站实施方案的通知〕（内发改能源字〔2016〕1580号），二期10MW光伏电站含税上网电价为0.75元/千瓦时，其中标杆电价0.2829元/千瓦时+补贴电价0.4673元/千瓦时。

本次未来年度上网电价按被评估单位批复电价进行预测；根据国家发展和改革委员会公布的《全国光伏发电标杆上网电价表》，被评估单位属三类地区，根据国家财政部、国家发改委、国家能源局三部委联合印发《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关联网的补充通知（财建〔2010〕426号），上网电价及补贴的执行期限原则上为20年或26000小时，对于光山县环亚新能源科技有限公司蒙河50MW光伏电站项目本次评估设定预测期内2020年10月至2036年12月上网电价包含有补贴电价，根据《国发〔2013〕24号》文件精神，本次评估预测期2037年1月至2041年12月上网电价按照目前当地燃煤标杆电价进行预测。

④损益情况

本次评估的评估基准日为2020年9月30日，根据公司的经营情况，光山环亚光伏电站于2016年12月并网发电，光伏组件寿命一般为25年，本次评估按25年收益期进行预测，预测期为2020年10月1日至2041年12月31日。

⑤营业成本

营业成本包括固定成本和变动成本，固定成本为电站固定资产折旧，变动成本主要为水电费、土地租金、运维费及其他等。

折旧摊销，以评估基准日固定资产账面价值为基础，结合企业折旧摊销会计政策进行预测。

水电费：水电费为电站日常经营、生活所消耗的费用，因电站已基本运行平稳，本次按照2019年年度水电费水平进行预测。

租赁费：租赁费为企业租用场地所发生的租赁费，本次结合合同进行预测。

运维费：光山环亚光伏电站由专业的运维团队进行运维，运维费约0.05元/瓦（含税）。运维费中包含设备维修费、材料费、运维人员工资及福利费等。本次评估据以此标准并考虑一定的增长对基准日及以后年度的运维费进行预测。

保险费：保险费为光伏电站主要设备所购买的保险费用，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年11.02万元进行预测。

其他费用包括差旅费、日常办公费等，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年8.92万元进行预测。

咨询费包括服务咨询费和技术咨询费，技术咨询费实际为设备材料费用，服务咨询费经被评估单位财务负责人沟通，未见年度不持续发生，故本次评估，对于咨询费仅在2020年基础上预计技术咨询费。

2) 金寨鑫瑞太阳能发电有限公司（以下简称“金寨鑫瑞”）

①上网电量的预测

对发电量的预测参数包括：装机容量和年发电利用小时。

A. 装机容量

金寨鑫瑞光伏电站项目，共分二期建设，一期批复装机容量20MW，实际装机容量83.663MW，本次按照实际建设装机容量进行上网电量的预测。

B. 年发电利用小时（上网端）

对于发电利用小时（上网端）主要结合中国能建咨询有限公司于2015年6月出具的《光山县环亚新能源科技有限公司50MW光伏电站项目可行性研究报告》中相关数据，参考历史年度发电利用小时数（上网端）进行预测。企业自并网以来至评估基准日各年发电利用小时数（上网端）详见下表：

| 一期30MW发电利用小时 | 2016年 | 2017年 | 2018年 | 2019年 | 2020年1-9月 |
|--------------|--------|----------|----------|----------|-----------|
| 发电利用小时数（上网端） | 643.17 | 1,045.59 | 1,390.28 | 1,650.90 | 1,226.92 |

2017年、2018年9月至年底发电量，在2017年9月份上升，故本次以最近一年9月的平均发电利用小时数逐年上升，故本次一期二期均以一期30MW项目最近一年2019年的平均发电利用小时数1650.50小时为基础预测，根据可研报告描述，光伏组件增容系数按0.85%考虑。

上网电量=装机容量×发电利用小时数（上网端）

②上网电价

根据《内蒙古自治区发展和改革委员会关于申报2016年光伏发电加价政策的申请》（内发改能源字〔2016〕1580号），二期10MW光伏电站含税上网电价为0.75元/千瓦时。

本次未来年度上网电价按被评估单位批复电价进行预测；根据国家发展和改革委员会公布的《全国光伏发电标杆上网电价表》，被评估单位属三类地区，根据国家财政部、国家发改委、国家能源局三部委联合印发《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关联网的补充通知（财建〔2010〕426号），上网电价及补贴的执行期限原则上为20年或26000小时，对于光山环亚新能源科技有限公司蒙河50MW光伏电站项目本次评估设定预测期内2020年10月至2036年12月上网电价包含有补贴电价，根据《国发〔2013〕24号》文件精神，本次评估预测期2037年1月至2041年12月上网电价按照目前当地燃煤标杆电价进行预测。

③损益情况

本次评估的评估基准日为2020年9月30日，根据公司的经营情况，光山环亚光伏电站于2016年12月并网发电，光伏组件寿命一般为25年，本次评估按25年收益期进行预测，预测期为2020年10月1日至2041年12月31日。

④营业成本

营业成本包括固定成本和变动成本，固定成本为电站固定资产折旧，变动成本主要为水电费、土地租金、运维费及其他等。

折旧摊销，以评估基准日固定资产账面价值为基础，结合企业折旧摊销会计政策进行预测。

水电费：水电费为电站日常经营、生活所消耗的费用，因电站已基本运行平稳，本次按照2019年年度水电费水平进行预测。

租赁费：租赁费为企业租用场地所发生的租赁费，本次结合合同进行预测。

运维费：光山环亚光伏电站由专业的运维团队进行运维，运维费约0.05元/瓦（含税）。运维费中包含设备维修费、材料费、运维人员工资及福利费等。本次评估据以此标准并考虑一定的增长对基准日及以后年度的运维费进行预测。

保险费：保险费为光伏电站主要设备所购买的保险费用，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年11.02万元进行预测。

其他费用包括差旅费、日常办公费等，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年8.92万元进行预测。

咨询费包括服务咨询费和技术咨询费，技术咨询费实际为设备材料费用，服务咨询费经被评估单位财务负责人沟通，未见年度不持续发生，故本次评估，对于咨询费仅在2020年基础上预计技术咨询费。

3) 安徽金寨鑫瑞太阳能发电有限公司（以下简称“金寨鑫瑞”）

①上网电量的预测

对发电量的预测参数包括：装机容量和年发电利用小时。

A. 装机容量

金寨鑫瑞光伏电站项目，共分二期建设，一期批复装机容量20MW，实际装机容量83.663MW，本次按照实际建设装机容量进行上网电量的预测。

B. 年发电利用小时（上网端）

对于发电利用小时（上网端）主要结合中国能建咨询有限公司于2015年6月出具的《安徽金寨鑫瑞20MW农光互补光伏电站项目可行性研究报告》和江苏省设备成套有限公司于2016年7月出具的《安徽金寨县白塔畈乡100MW光伏电站项目可行性研究报告》中相关数据，参考历史年度发电利用小时数（上网端）进行预测。企业自并网以来至评估基准日各年发电利用小时数（上网端）详见下表：

| 一期30MW发电利用小时 | 2016年 | 2017年 | 2018年 | 2019年 | 2020年1-9月 |
|--------------|--------|----------|----------|----------|-----------|
| 发电利用小时数（上网端） | 496.99 | 1,157.20 | 1,131.93 | 1,193.25 | 877.04 |

2017年、2018年9月至年底发电量，在2017年9月份上升，故本次以最近一年9月的平均发电利用小时数逐年上升，故本次一期二期均以一期30MW项目最近一年2019年的平均发电利用小时数1650.50小时为基础预测，根据可研报告描述，光伏组件增容系数按0.7%考虑，二期光伏组件衰减率均按0.68%考虑。

上网电量=装机容量×发电利用小时数（上网端）

②上网电价

根据《国家发展改革委关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》（发改价格〔2015〕304号），金寨鑫瑞20MW农光互补光伏电站项目于三类资源区，执行含税上网电价0.9元/千瓦时（其中标杆电价0.3844元/千瓦时+补贴电价0.5956元/千瓦时），根据安徽省物价局《安徽省物价局关于核定新购电能上网电价的通知》（皖价商〔2017〕170号），二期100MW光伏电站含税上网电价为0.91元/千瓦时（其中标杆电价0.3844元/千瓦时+补贴电价0.5256元/千瓦时）。

本项目未来年度上网电价按被评估单位批复电价进行预测，根据国家发展和改革委员会公布的《全国光伏发电标杆上网电价表》，被评估单位属三类地区，根据国家财政部、国家发改委、国家能源局三部委联合印发《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关联网的补充通知（财建〔2010〕426号），上网电价及补贴的执行期限原则上为20年或26000小时，对于光山环亚新能源科技有限公司蒙河50MW光伏电站项目本次评估设定预测期内2020年10月至2036年12月上网电价包含有补贴电价，根据《国发〔2013〕24号》文件精神，本次评估预测期2037年1月至2041年12月上网电价按照目前当地燃煤标杆电价进行预测。

③损益情况

本次评估的评估基准日为2020年9月30日，根据公司的经营情况，光山环亚光伏电站于2016年12月并网发电，光伏组件寿命一般为25年，本次评估按25年收益期进行预测，预测期为2020年10月1日至2041年12月31日。

④营业成本

营业成本包括固定成本和变动成本，固定成本为电站固定资产折旧，变动成本主要为水电费、土地租金、运维费及其他等。

折旧摊销，以评估基准日固定资产账面价值为基础，结合企业折旧摊销会计政策进行预测。

水电费：水电费为电站日常经营、生活所消耗的费用，因电站已基本运行平稳，本次按照2019年年度水电费水平进行预测。

租赁费：租赁费为企业租用场地所发生的租赁费，本次结合合同进行预测。

运维费：光山环亚光伏电站由专业的运维团队进行运维，运维费约0.05元/瓦（含税）。运维费中包含设备维修费、材料费、运维人员工资及福利费等。本次评估据以此标准并考虑一定的增长对基准日及以后年度的运维费进行预测。

保险费：保险费为光伏电站主要设备所购买的保险费用，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年11.02万元进行预测。

其他费用包括差旅费、日常办公费等，本次结合历史数据及已签订的相关合同每年8.92万元进行预测。

咨询费包括服务咨询费和技术咨询费，技术咨询费实际为设备材料费用，服务咨询费经被评估单位财务负责人沟通，未见年度不持续发生，故本次评估，对于咨询费仅在2020年基础上预计技术咨询费。

4) 协鑫集成科技股份有限公司（以下简称“协鑫集成”）

①上网电量的预测

对发电量的预测参数包括：装机容量和年发电利用小时。

A. 装机容量

光山县环亚50MW光伏电站项目，批复装机容量50MW，实际装机容量49.56MW，本次按照

实际建设装机容量进行上网电量的预测。

B. 年发电利用小时（上网端）

对于发电利用小时（上网端）主要结合宜昌八达工程技术咨询有限公司于2015年十一月出具的《光山县环亚新能源科技有限公司50MW光伏电站项目可行性研究报告》中相关数据，参考历史年度发电利用小时数（上网端）进行预测。企业自并网以来至评估基准日各年发电利用小时数（上网端）详见下表：

| 一期30MW发电利用小时 | 2016年 | 2017年 | 2018年 | 2019年 | 2020年1-9月 |
|--------------|--------|----------|----------|----------|-----------|
| 发电利用小时数（上网端） | 643.17 | 1,045.59 | 1,390.28 | 1,650.90 | 1,226.92 |

2017年、2018年9月至年底发电量，在2017年9月份上升，故本次以最近一年9月的平均发电利用小时数逐年上升，故本次一期二期均以一期30MW项目最近一年2019年的平均发电利用小时数1650.50小时为基础预测，根据可研报告描述，光伏组件增容系数按0.85%考虑。

上网电量=装机容量×发电利用小时数（上网端）

②上网电价

根据《河南省发展和改革委员会关于申报2016年光伏发电加价政策的申请》（豫发改能源〔2016〕1654号），光山县环亚50MW光伏电站执行的电价为0.83元/千瓦时（含税）（其中标杆电价0.3834元/千瓦时+补贴电价0.59