

# 江苏华盛天龙光电设备股份有限公司

## 关于半年报问询函回复的公告

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

江苏华盛天龙光电设备股份有限公司（以下简称“公司”）于 2022 年 9 月 19 日收到深圳证券交易所创业板公司管理部下发的《关于对江苏华盛天龙光电设备股份有限公司的半年报问询函》（创业板半年报问询函【2022】第 39 号（以下简称“问询函”），收到问询函后，公司积极沟通组织答复，现就相关问题回复如下：

**1. 报告期内，公司营业收入金额为 5,817.31 万元，主要为新能源 EPC、设备销售、运维业务，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（以下简称“扣非后净利润”）为-949.06 万元。**

**（1）请按照细分业务类别补充说明各业务报告期内收入、成本金额，并详细说明公司报告期确认收入相关合同的名称、金额、主要产品或者服务内容、签署时间、约定的工期、报告期末合同完工进度、报告期内确认的收入、成本金额和具体构成、毛利率、截至回函日的回款情况等。**

**回复：**报告期内各业务收入、成本金额，并详细说明公司报告期确认收入相关合同的名称、金额、主要产品或

者服务内容、签署时间、约定的工期、报告期末合同完工进度、报告期内确认的收入、成本金额和具体构成、毛利率、截至回函日的回款情况等如下：

**(一) EPC 施工业务情况**

表 1

单位：万元

序号	合同名称	合同金额	项目地址	项目业主方	项目总包方	项目分包方（供货方）合同金额不含税	施工（设备采购）内容（序号与左侧表格序号相对应）	合同签署日期
1	河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电工程施工合同	6186.00 （含税） /5675.23 （不含税）	河南周口商水县魏集镇 （魏屯、姜庄、大石营村） 胡集镇（西王庄、东胡村）	商水鸿润风力发电有限公司	中国能建集团安徽电力建设第二工程公司	1、河南珠峰玉龙建设工程有限公司（合同金额：926.96） 2、西华县思委建筑工程有限公司（合同金额：200.99） 3、江苏凯超建设工程有限公司（合同金额：3,614.68）	1 风机和箱变基础工程。 2、全厂道路工程。 3、开关站建筑安装、风机安装、集电线路工程。	2021 年 6 月 28 日
2	河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电工程设备采购合同	5030.23 （含税） /4451.53 （不含税）	河南周口商水县魏集镇 （魏屯、姜庄、大石营村） 胡集镇（西王庄、东胡村）	商水鸿润风力发电有限公司	中国能建集团安徽电力建设第二工程公司	1、洁绿重工有限公司（2,355.96） 2、宁波大智机械科技股份有限公司（122.95） 3、山东泰開箱变有限公司（203.54） 4、北京四方继保工程有限公司（206.19） 5、上海思源光电有限公司（19.47） 6、上海乾磐新能源科技有限公司（75.22）	1、塔筒设备采购。 2、锚栓设备采购。 3、箱变设备采购。 4、综自系统采购。 5、消弧线圈设备采购。 6、电缆采购。	2021 年 6 月 28 日

3	山西灵丘县 20+6MW 分散式风电项目施工承包合同	6735.70(含税) / 6135.06(不含税)	山西大同灵丘县白崖台乡冉庄村、东长城村。	灵丘县欣盛新能源清洁能源有限公司	安徽华电工程咨询设计有限公司	1、山西华瑞恒泰建设工程有限公司(合同金额 1,498.62)。 2、朔州市诚鼎建筑工程有限公司(合同金额 2,400.39)。 3、山东泰开真空开关有限公司(合同金额 115.70)。 4、山东鲁能泰山电力设备有限公司(合同金额 226.55) 5、河北博为电气股份有限公司(合同金额 14.16) 6、新风光电子科技股份有限公司(合同金额 75.22) 7、太原南瑞继保电力有限公司(合同金额 458.41)	1、送出线路工程。 2、风机及箱变基础、风机吊装、集电线路和开关站建安。 3、开关站预制舱电气设备采购。 4、箱变采购。 5、开关站小电阻成套装置采购。 6、开关站 SVG 成套装置采购。 7、开关站二次设备采购。	2021 年 8 月 2 日
4	山东郯城优能博远 100MW 风电项目施工承包合同	2616.44(含税)/2,400.40(不含税)	山东省临沂市郯城县泉源镇(后段宅村、翁屯村、邵湖村等 12 个村), 庙山镇(东刘埠村), 郯城街道(团山村、山南头村)	郯城优能博远能源有限公司	业主平行发包	1、天津博源凯盛建筑工程有限公司(合同金额 2,163.30)	1、升压站建筑、风电场道路、送出线路及对侧间隔改造	2021 年 12 月 5 日
5	山东郯城优能博远 100MW 风电项目塔筒设备采购合同	13863(含税) /12268.14(不含税)	山东省临沂市郯城县泉源镇(后段宅村、翁屯村、邵湖村等 12 个村), 庙山镇(东刘埠村), 郯城街道(团山村、山南头村)	郯城优能博远能源有限公司	业主平行发包	1、天津博源凯盛建筑工程有限公司(合同金额 11141.59)	1、塔筒设备采购	2021 年 12 月 5 日
6	府谷宁源碛垆 48MW 分散式风电项目施	5153.00(含	陕西府谷县府谷镇(圪塔行政村前庄、后庄自然	府谷县宁源新能源有限公司	业主平行发包	1、陕西中能昊阳建设工程有限公司(合同金额 1905.25)	1、集电线路工程。 2、送出线路及对侧间隔改	2021 年 9 月 30 日

	工承包合同	税)/4758.66(不含税)	村、狮子城行政村等共10个村); 磻埠镇(见虎焉村、高庄则村、王家庄村等共17个村)			2、陕西置能建工有限公司(合同金额1176.15) 3、河南赛港建筑工程有限公司(557.99万)	造。 3、道路恢复、村镇扶贫施工 4、环水验收施工	
7	平泰能源枞阳麻布山20MW分散式风电项目施工承包合同	3768.10(含税)/3418.11(不含税)	安徽枞阳县官埠桥镇(宋马村、团山村、龙桥村、祖农村), 枞阳镇(大青山村、青龙村)	枞阳平泰能源发电有限公司	安徽华电工程咨询设计有限公司	1、安徽皖源电力建设有限公司(合同金额1,309.81) 2、河南得华建筑工程有限公司(风机基础), 合同金额(649.43) 3、河南点豪建设工程有限公司(设备吊装)(合同金额467.26) 4、广东明阳电气股份有限公司(箱变设备采购), (合同金额246.02) 5、河北悦明电力设备科技有限公司(安全工器具采购), (合同金额24.90)	1、开关站及集电线路工程; 10千伏临时用电工程; 2、风机基础及箱变基础工程 3、风机、塔筒、箱变设备安装工程 4、箱变设备供应厂家 5、安全工器具设备供应厂家	2021年8月2日
8	平泰能源枞阳麻布山20MW分散式风电项目设备采购合同	7819.92(含税)/6,920.28(不含税)	安徽枞阳县官埠桥镇(宋马村、团山村、龙桥村、祖农村), 枞阳镇(大青山村、青龙村)	枞阳平泰能源发电有限公司	安徽华电工程咨询设计有限公司	1、三一重能有限公司(合同金额4,802.65) 2、江苏保龙设备制造有限公司(1,174.73)	1、风机设备供应厂家 2、塔筒设备供应厂家	2021年8月2日
9	阜新市晶步100MW光伏发电项目光伏区建筑安装工程专业分包合同	16216.99(含税)/14587.09(不含税)	辽宁省阜新市乌龙坝镇(吴家窑村、岭东村、关家屯村)和河西镇(三道壕村、南街村、六台子村)	阜新市晶步太阳能电力有限公司	中国电建集团贵州工程有限公司	1、江苏天目电力建设有限公司(3008.72) 2、山西昊胜建设有限公司(5874.47)	1、光伏区A标段18MW建筑安装工程; 2、光伏区B标段50MW建筑安装工程; 3、	2020年11月15日

		含税)				<p>3、湖北途森建设工程有限公司 (3802.61)</p> <p>4、深圳市禾望科技有限公司 (1392.92)</p> <p>5、沈阳博来德滋电子科技有限公司 (31.86)</p> <p>6、辽宁东科电力有限公司 (62.26)</p> <p>7、国电南瑞科技股份有限公司深圳分公司 (37.17)</p>	<p>架空集电线路建筑安装工程和光伏区 A 标段 32MW 建筑安装工程；</p> <p>4、箱逆变一体机设备厂家；</p> <p>5、纵向加密系统设备厂家；</p> <p>6、光伏电站并网前技术监督检查工作、逆变器防孤岛测试；</p> <p>7、光伏区后台监控系统厂家。</p>	
10	<p>乌海市英能新能源科技有限公司 100 兆瓦光伏基地项目光伏区 62.458MW 部分施工及设计工程总承包合同</p>	<p>2821.60 (含税)</p> <p>/2576.96 (不含税)</p>	<p>内蒙古乌海市海南区公乌素镇</p>	<p>乌海市英能新能源科技有限公司</p>	<p>四川中蜀世联建筑工程有限公司</p>	<p>1、四川星涵建设工程有限公司 (2308.31)</p> <p>2、四川凯盛电力工程设计有限公司 (205.07)</p>	<p>1、电气安装、设备基础和安装、道路施工。</p> <p>2、场坪、基础、支架、电气安装、组件排布等的设计优化。</p>	<p>2020 年 11 月 5 日</p>

续表 1

单位：万元

序号	合同名称	实际开工日期 或者设备交付 安装日期	约定工期	本报告期内合同完 工进度	累计合同 完工进度	本报告期内确认的 收入	累计确认 收入	报告期内确认的成本及构成		毛利率	本报告期内 的回款 情况（含 税）	累计回款 情况（含 税）
1	河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电 工程施工合同	2021 年 7 月 15 日	2021 年 7 月 10 日至 2021 年 12 月 31 日	0.00%	100.00%		5,675.23			15.96%	1,522.4 （含票据 1022.4）	4,535.48
2	河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电 工程设备采购合同	2021 年 9 月 19 日	2021 年 9 月 1 日至 2021 年 11 月 15 日交 货	0.00%	100.00%		4,451.53			32.98%	280.00	4,661.89
3	山西灵丘县 20+6MW 分散式风电项目施 工承包合同	2021 年 9 月 2 日	完工时间 2021 年 12 月 31 日	0.00%	20MW 完工 度 31.45%, 6MW 完工度 48.45%	0.00	1,403.53	2.62	间接费用：2.62	9.70%	1,045.60	1,045.60
4	山东郟城优能博远 100MW 风电项目施 工承包合同	2021.12 月初	暂定 2022 年 11 月	46.00%	67.00%	997.07	1,510.00	891.62	直接人工费：26.18 专业分包工程（包含技术服 务费）：864.43 间接费用：1.01	12.39%	500.00	520.00

序号	合同名称	实际开工日期 或者设备交付 安装日期	约定工期	本报告期内合同完 工进度	累计合同 完工进度	本报告期内确认的 收入	累计确认 收入	报告期内确认的成本及构成		毛利率	本报告期内 的回款 情况（含 税）	累计回款 情况（含 税）
5	山东郯城优能博远 100MW 风电项目塔筒 设备采购合同	2022.06 月	暂定 2022 年 11 月	4.40%	4.40%	534.96	534.96	475.48	采购塔筒成本：475.48	11.12%	5,511.00	5511.00
6	府谷宁源磧塄 48MW 分散式风电项目施 工承包合同	2021 年 10 月	服从项目 整体进度 要求	20.74%	86.00%	980.55	4,065.85	890.67	直接人工费:9.00 专业分包工程（包含技术服 务费）：877.37 间接费用:4.30	9.17%	1,503.5	2,603.5
7	平泰能源枳阳麻布 山 20MW 分散式风电 项目施工承包合同	2021 年 8 月 10 日	2021 年 12 月 31 日并 网发电	3.00%	76.00%	106.60	2,615.94	213.57	直接人工费:79.09 专业分包工程（包含技术服 务费）:64.80 间接费用:69.68	1.53%	977.33	3,231.22
8	平泰能源枳阳麻布 山 20MW 分散式风电 项目设备采购合同	设备 10 月 15 号 开始供 货, 12 月 20 号供 货完成	2021 年 9 月 15 日 至 2021 年 11 月 1 日交 货	0.00%	83.33%		5,766.90			13.63%	1,100.00	5,020.04

序号	合同名称	实际开工日期 或者设备交付 安装日期	约定工期	本报告期内合同完 工进度	累计合同 完工进度	本报告期内确认的 收入	累计确认 收入	报告期内确认的成本及构成		毛利率	本报告期内 的回款 情况（含 税）	累计回款 情况（含 税）
9	阜新市晶步 100MW 光伏发电项目光伏 区建筑安装工程专 业分包合同	2020 年 11 月 20 日	2020 年 12 月 30 日全 容量并网 发电	11.16%	86.25%	1,535.55	11814.53	1,549.67	直接材料费:985.99 专业分包工程（包含技术服 务费）:563.68	6.65%	1,730.00	9,590.60
10	乌海市英能新能源 科技有限公司 100 兆瓦光伏基地项目 光伏区 62.458MW 部 分施工及设计工程 总承包合同	2020 年 11 月 5 日	2021 年 1 月 30 日	100.00%	100.00%	596.66	2731.64	366.51	直接人工: 0.44 专业分包工程（包含技术服 务费）:366.07	13.25%		1903.81

## (二) 运维部分业务情况

表 2

序号	合同名称	合同金额 (元)	项目地址	项目业主方	服务内容	合同签署日期	合同起止日期
1	山西兴县30MWp地面光伏电站项目运行维护专业分包合同	1,475,739.00	山西省吕梁市兴县奥加湾	中国电建集团新能源电力有限公司	包含运维人工费、差旅费、消耗性材料费、办公费、除草费、组件清洗费、水费、车辆使用费、安措费、安全文明施工措施费、备品备件费、电站性能检测费、地方关系协调费、利润、税金等	2021年11月	2021年11月1日-2022年8月31日
2	山西保德县润泉30MWp地面光伏电站项目运行维护专业分包合同	1,640,739.00	山西省忻州市保德县桥头镇	中国电建集团新能源电力有限公司	包含运维人工费、差旅费、消耗性材料费、办公费、除草费、组件清洗费、水费、车辆使用费、安措费、安全文明施工措施费、备品备件费、电站性能检测费、地方关系协调费、利润、税金等	2021年11月	2021年11月1日-2022年8月31日
3	山西朔州右玉50MW风电项目运行维护合同	5,840,920.00	山西省朔州市右玉县威远镇	右玉巽丰风力发电有限公司	包括人工、备品备件及易损消耗材料、安全、测量工器具维修及校验、消防设施维护、生活设施维护、生活用水及消防用水、办公、车辆使用、调度取证及证件维护、35kV集电线路维护、送出线路巡视及维护（不含对侧间隔）、风功率预测系统维护、电气预防性试验、公共关系维护、外网通讯、箱变及风机平台除草、	2021年9月份	2021年10月1日-2024年9月30日

序号	合同名称	合同金额 (元)	项目地址	项目业主方	服务内容	合同签署日期	合同起止日期
					风电场道路维护、安全文明施工、标准化建设、利润、税金、甲方授权范围内的电力市场化交易、电费收入发票开具及送达等		
4	2021-2022年云南大理鹤庆30M光伏项目基础运维合同	660,000.00	云南省大理市鹤庆县黄平镇	特变电工新疆新能源股份有限公司	负责电站的日常运维工作，编制相关的运维规程，制度等	2021年9月	2021年9月16-2022年9月15日
5	湖北潜江100MW光伏项目2021-2022年基础运维委托技术服务合同	732,000.00	湖北省潜江市渔洋镇	特变电工新疆新能源股份有限公司	负责电站的日常运维工作，编制相关的运维规程，制度等	2022年2月10日	2022年2月10-2023年2月9日
6	陕西府谷磻塄49.5MW风电项目运行维护合同	2,200,000.00	陕西省榆林市府谷县武家庄镇	府谷县宁源新能源有限公司	包括人工、备品备件及易损消耗材料、安全、测量工器具维修及校验、消防设施维护、生活设施维护、生活用水及消防用水、办公、车辆使用、调度取证及证件维护、35kV集电线路维护、送出线路巡视及维护（不含对侧间隔）、风功率预测系统维护、电气预防性试验、公共关系维护、 外网通讯、箱变及风机平台除草、风电场道路维护、安全文明施工、标准化建设、利润、税金、甲方授权范围内的电力市场化交易、电费收入发票开具及送达等	2021年12月	2021年12月17日至2024年12月16日

表 3

单位：万元

序号	项目名称	报告期确认收入 金额（不含税）	报告期确认成本 金额（不含税）	报告期内确认的成本及构成	报告期毛利率	报告期回款	累计回款
1	运维-山西保德润泉 35MWp 光伏发电项目	55.31	47.42	直接人工：36.96，间接费用 10.45	14.28%	61.85	143.33
2	运维-山西兴县 30MWp 光伏 发电项目	55.31	40.15	直接人工：31.85，间接费用 8.30	27.42%	34.09	114.87
3	运维-徐州优能新能源有限 公司邱集镇 61.6MW 集中式 风力发电项目	695.20	48.79	直接人工：43.35，间接费用 5.44	报告期内确认收入为 2021 年度该项目奖励 款，本年度该项目尚未 结算	752.73	752.73
4	运维-云南大理鹤庆 30MW 光 伏项目	24.68	23.48	直接人工：19.21，间接费用 4.26	4.87%	26.16	26.16
5	运维-朔州右玉 50MW 项目	130.87	50.13	直接人工：24.22，间接费用 0.46，销售 货物成本 25.45	61.69%	197.44	277.44
6	运维-陕西府谷磧塄 48MW 分 散式风电场项目	25.93	0.00		报告期内确认收入为 货物销售收入，项目因 业主方资金紧张，运维 部分尚未结算。	0.00	
7	运维-湖北潜江 100MW 光伏 项目	17.62	15.42	直接人工：15.42	12.49%	18.30	18.30
	<b>合计</b>	<b>1004.92</b>	<b>225.39</b>			<b>1,090.58</b>	<b>1,332.84</b>

(2) 请结合同行业可比公司施工周期、季节性波动等，说明各工程项目完工进度是否符合合同约定，是否存在未按期完工或完工进度不及预期的情形，若存在，请说明导致延期的原因和责任归属，是否存在潜在纠纷或者赔偿风险等。

回复：

因新能源项目受所处省份新能源政策、自然环境、施工条件等各方面因素的影响，各项目的复杂性差异较大，无法在施工周期方面从同行业中寻找可比公司案例。结合行业惯例、行业通常情况及公司具体项目合同约定等情况，公司项目施工进度是否符合合同约定、延期原因、责任归属及潜在纠纷或赔偿风险等情况如下：

序号	项目名称	完工进度是否符合合同约定	是否存在未按期完工或完工进度不及预期的情形	导致延期的原因	责任归属	是否存在潜在纠纷或者赔偿风险
1	河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电	是	否	无延期	无	无
2	山西灵丘县 20+6MW 分散式风电项目	否	是	资金支付进度不及预期，工程进度缓慢。	业主方	无
3	山东郯城优能博远 100MW 风电项目	是	否	无延期	无	否
4	府谷宁源碛塄 48MW 分散式风电项目	否	是	本项目并网发电时间是 2021 年 12 月 31 日。现在比合同要求工期延期的原因是由于业主支付工程进度款比较缓慢，无法按合同约定的时间支付而导致现	业主方	否

				场收尾延期		
5	平泰能源枞阳麻布山 20MW 分散式风电项目	否	是	因业主原因第 6 台风机机位点重新选址, 导致施工进度及设备发货进度未按合同约定完成	业主方	否
6	阜新市晶步 100MW 光伏发电项目	否	是	1、由业主供货的组件到货滞后, 组件于 2021 年 12 月初才全部到场。 2、光伏区域部分征地问题, 业主方解决缓慢。	业主方	否
7	乌海市英能新能源科技有限公司 100 兆瓦光伏基地项目	否	是	本项目已经竣工验收。比合同要求工期延期的原因是由于业主支付工程进度款比较缓慢, 无法按合同约定的时间支付而导致现场收尾延期。	业主方	否

针对上述非公司原因导致的延期项目, 公司将与业主方及相关方保持积极沟通, 争取尽快完成项目施工。

(3) 请补充说明你公司除上述已实施合同外，是否存在其他拟实施合同，并结合你公司在手合同实施周期及新合同获取情况，说明公司是否具备持续获取合同维持日常经营的能力，并充分提示相关风险。

回复：

公司拟实施的合同方面，公司正在积极跟进 3 个潜在项目的开发工作，若最终签约，公司将按相关规定及时履行信息披露义务。

公司拟本年度完成的合同主要有郟城优能项目、枞阳项目、府谷项目，如此三个项目顺利完工，本会计年度将确认营业收入约 20047 万元（仅为预计数，最终以年报审计结果为准），公司所承接的新能源 EPC 工程项目实施周期平均时间为 2 年以上，在手订单中，预计明年可能完成的项目为灵丘项目、华时永城项目，此两个项目可形成营业收入 37040 万元（仅为预计数，最终以年报审计结果为准）。同时，公司电站运维项目的规模在不断增加，也将会成为有效提升公司持续经营能力的重要业务之一。此外，公司认为在业务开发、新能源 EPC 工程及电站运维团队搭建完整的情况下，通过灵活的激励机制，公司的盈利能力将进一步释放，可持续经营能力将会不断增强。因此，结合现有业务合同规模、即将签约的合同规模以及公司搭建的完整的业务团队，公司认为公司具备持续获取合同维持日常经营的能力。但是，截止本问询函披露日，公司本会计年度尚未签订相关业务合同，对接的业务订单最终能否成功签约尚不确定，如无法获取上述订单，公司经营将面临较大风险。

(4) 请补充说明你公司扣非后净利润持续为负的原因及合理性，说明你公司为提高盈利能力拟采取的具体措施及并分析有效性。

回复：

公司 2019 年扣非后净利润为-4011.46 万元，其原因为公司业务陷入停滞，全年经审计的营业收入仅为 1718.68 万元；2020 年扣非后净利润为-1938.25 万元，全力实现营业收入 11252.57 万元，2020 年公司开始谋划向新能源开发及新能源 EPC 工程业务转型，由于新业务开拓导致团队人员的增加，从而营业成本增加，此外，在业务开拓早期，公司基于在项目管理等方面经验不足及为获取项目而牺牲毛利率等原因，导致项目毛利率较低。2021 年扣非后净利润为-1044.31 万元，全年实现营业收入 31717.08 万元，本年度公司进一步完善人才团队，项目开发规模也有所增加，在业务规模增加的同时，公司管理费用也有所增加，由此导致扣非净利润依然为负，但相较于 2020 年、2019 年，公司已大幅减亏。

拟采取的措施及其有效性：

(一)、加快现有项目的执行进度，根据公司预测，公司现有项目平均毛利率约 20.30%，在固定成本不变的情况下，公司营业收入的增加将会有力提升公司的盈利能力，因此，公司将采取各种措施加大项目开发力度。

(二)、加大电站运维项目的开发力度，电站运维项目毛利率高，公司现有电站运维团队已经具备相应的专业技术能力和管理能力，具备向外扩大业务的团队素养，公司将加大奖励机制，进一步扩大电站

运维规模，以提升该业务的盈利性。

(三)、在上述措施的有效性方面，公司认为公司已经搭建了完整的电站开发、新能源 EPC 工程及电站运维的专业团队，经过两年多时间的磨砺，通过参与具体项目，公司团队积累了丰富的管理经验和技術经验，公司盈利性也在逐步向好，因此，公司具备通过上述措施提高自身盈利性基础条件。

**2. 报告期内，你公司经营活动产生的现金流量净额为-4,188.87 万元。请你公司结合收入、成本，应收、应付款项等变动情况，说明经营活动产生的现金流量净额大幅下降且显著低于报告期净利润的原因，对公司日常经营资金周转是否产生明显负面影响及公司拟采取的应对措施。**

**回复：**

本报告期合并经营现金流量净额为-4188.87 万元，大幅下降主要原因如下：

(一)、为保证项目的正常履约，报告期内积极催收项目款并支付施工方及供货方工程款、设备采购款。

本报告期确认营业收入 5,817.31 万元，应收账款期初金额 12,356.51 万元，借方发生额 14786.20 万元，销售商品、提供劳务收到的现金为 13098.18 万元，应收账款回款率约为 48.26%。本报告期确认营业成本 4,636.53 万元，应付账款期初金额 17,362.33 万元，贷方发生额 9767.71 万元，购买商品、接受劳务支付的现金为 12394.30 万元，应付账款清付率约为 45.68%；其中：

(1) 收款情况如下：

山东郯城优能博远 100MW 风电项目收塔筒采购款 5511 万元，工程款 500 万元；柘阳平泰麻布山 20MW 分散式风电项目收设备采购收款 1100 万元，工程款 977.33 万元；河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电项目收设备采购款 280 万元，工程款 500 万元；府谷宁源磧塄 48MW 分散式风电项目收工程款 1503.50 万元；阜新市晶步 100MW 光伏发电项目收工程款 742.91 万元；山西灵丘县 20+6MW 分散式风电项目收工程款 1045.60 万元；运维项目合计收款 775.88 万元；

(2) 支付情况如下：

支付山东郯城优能博远 100MW 风电项目设备采购款 5511 万元，工程款 500 万元；柘阳平泰麻布山 20MW 分散式风电项目设备采购款 1,085.40 万元，工程款 900.02 万元；河南周口商水胡吉 22.8MW 分散式风电项目设备采购款 307.62 万元，工程款 500 万元；府谷宁源磧塄 48MW 分散式风电项目施工款 1500 万元；阜新市晶步 100MW 光伏发电项目施工款 850.58 万元；山西灵丘县 20+6MW 分散式风电项目施工款 205.60 万元；乌海市英能新能源科技有限公司 100 兆瓦光伏基地项目工程款 500 万元；徐州优能新能源有限公司邱集镇 61.6MW 集中式风力发电项目 181.18 万元；运维项目合计支付 27.91 万元；

(二)、支付资产处置相关税费

公司于 2021 年 12 月 23 日公告（公告编号：2021-105）出售我司于江苏省常州市金坛经济开发区华城路 318 号的工业建设用地一

宗以及该宗地块所有的地上、地下建筑物及附着设施。公司 2022 年 1 月份缴纳相关税费 1055 万元；

(三)、对公司日常经营的影响及拟采取的应对措施：

报告期内，经营活动现金流量净额虽为负数，但目前不影响公司日常经营资金周转，出售位于江苏省常州市金坛经济开发区华城路 318 号的固定资产为公司补充了约 1 亿元（扣除相关税费及其他费用后）的经营性流动资金，该资金可用于日常经营。为促进资金的良性循环，公司拟采取以下应对措施：

(1) 公司 2020 年度项目平均毛利率 4.33%，2021 年度项目平均毛利率 13.04%，2022 年半年度项目平均毛利率 20.30%。以上数据说明我公司持续获取合理毛利率订单的能力提高，一方面公司将继续开发更优质的项目，另一方面公司积极催收现有项目应收账款，补充经营性流动资金。

(2) 在保证项目正常履约的情况下，加强项目管理、项目考核，减少项目间接成本；同时降低管理费用水平。

**3. 半年报显示，公司控股股东大有控股报告期初对公司借款 4,097.03 万元，报告期内公司已偿还 2,061.72 万元，报告期末尚有 2,035.31 万元未偿还。请补充逐笔说明公司与大有控股的借款的具体情况，包括借款时间、金额、期限、利率等，归属是否及时履行审议程序和披露义务；结合大有控股股份被冻结等情况，说明其是否存在资金紧缺而要求公司提前偿还剩余借款的情形，是否可能对公司日常生产经营资金造成负面影响，并充分提示公司流动性风险。**

回复：

对大有的借款情况如下表：

借款起始日	借款金额	利率	还款日期	还款金额	利息
2020-4-24	1,800,000.00	0.0385	2022-1-19	1,800,000.00	122,237.50
2020-4-24	1,000,000.00	0.0385	2022-1-14	1,000,000.00	67,375.00
2020-4-24	5,000,000.00	0.0385	2022-1-20	5,000,000.00	340,083.33
2020-4-24	100,000.00	0.0385	2022-2-18	100,000.00	7,111.81
2020-4-24	100,000.00	0.0385	2022-03-17	100,000.00	7,400.56
2020-7-10	200,000.00	0.0385	2021-6-30	200,000.00	7,593.06
2020-7-28	300,000.00	0.0385	2021-6-30	300,000.00	10,812.08
2020-9-16	1,000,000.00	0.0385	2021-6-30	1,000,000.00	30,693.06
2020-9-16	1,000,000.00	0.0385	2020-12-29	1,000,000.00	11,122.22
2020-11-25	2,800,000.00	0.0385	2021-7-23	2,800,000.00	71,866.67
2020-11-25	200,000.00	0.0385	2022-4-21	200,000.00	10,951.11
2020-12-28	1,750,000.00	0.0385	2021-4-30	1,750,000.00	23,019.79
2020-12-28	1,000,000.00	0.0385	2021-5-24	1,000,000.00	15,720.83
2020-12-28	262,000.00	0.0385	2021-7-16	262,000.00	5,603.89
2020-12-28	4,988,000.00	0.0385	2022-4-21	4,988,000.00	255,517.23
2021-2-8	1,500,000.00	0.0385	2021-7-6	1,500,000.00	23,741.67
2021-3-5	1,100,000.00	0.0385	2021-3-27	1,100,000.00	2,588.06
2021-3-10	150,000.00	0.0385	2021-3-27	150,000.00	272.71
2021-3-11	2,500,000.00	0.0385	2021-3-27	2,500,000.00	4,277.78
2021-3-11	250,000.00	0.0385	2021-3-27	250,000.00	427.78
2021-3-16	600,000.00	0.0385	2021-10-27	600,000.00	14,437.50
2021-3-16	500,000.00	0.0385	2021-6-30	500,000.00	5,668.06
2021-3-19	400,000.00	0.0385	2021-10-27	400,000.00	9,496.67
2021-3-23	400,000.00	0.0385	2021-10-27	400,000.00	9,325.56
2021-6-10	1,800,000.00	0.0385	2021-10-27	1,800,000.00	26,757.50
2021-6-23	500,000.00	0.0385	2021-10-27	500,000.00	6,737.50
2021-6-23	300,000.00	0.0385	2021-10-27	300,000.00	4,042.50
2021-6-25	100,000.00	0.0385	2021-12-21	100,000.00	1,914.31
2021-6-29	2,600,000.00	0.0385	2021-6-30	2,600,000.00	278.06
2021-7-13	1,000,000.00	0.0385	2021-10-27	1,000,000.00	11,336.11
2021-7-14	958,000.00	0.0385	2022-05-26	958,000.00	32,375.08
2021-7-14	800,000.00	0.0385	2022-04-22	800,000.00	24,126.67
2021-7-14	50,000.00	0.0385	2022-05-20	50,000.00	1,657.64
2021-7-14	300,000.00	0.0385	2022-05-23	300,000.00	10,042.08
2021-7-14	130,000.00	0.0385	2022-05-25	130,000.00	4,379.38
2021-7-14	312,000.00	0.0385	2022-4-21	312,000.00	9,376.03
2021-7-15	900,000.00	0.0385	2022-05-26	900,000.00	30,318.75

2021-7-22	2,800,000.00	0.0385	2021-12-21	2,800,000.00	45,515.56
2021-7-29	100,000.00	0.0385	2022-05-26	100,000.00	3,219.03
2021-7-30	6,600,000.00	0.0385	2021-12-21	6,600,000.00	101,640.00
2021-8-3	662,000.00	0.0385	2022-05-26	662,000.00	20,955.98
2021-8-3	1,138,000.00	0.0385	2022-05-27	1,138,000.00	36,145.73
2021-9-7	360,000.00	0.0385	2022-03-17	360,000.00	7,353.50
2021-9-9	732,000.00	0.0385	2022-05-27	732,000.00	20,353.67
2021-9-9	728,000.00	0.0385			22,889.53
2021-9-13	2,900,000.00	0.0385			89,940.28
2021-9-29	1,500,000.00	0.0385			43,954.17
2021-9-30	500,000.00	0.0385	2021-12-21	500,000.00	4,384.72
2021-10-14	1,550,000.00	0.0385			42,932.85
2021-10-22	2,000,000.00	0.0385			53,686.11
2021-10-26	260,000.00	0.0385	2022-03-17	260,000.00	3,948.39
2021-10-29	2,050,000.00	0.0385			53,493.61
2021-10-29	3,000,000.00	0.0385	2022-05-30	3,000,000.00	68,337.50
2021-10-29	60,000.00	0.0385			1,565.67
2021-10-29	60,000.00	0.0385			1,565.67
2021-11-2	250,000.00	0.0385			6,416.67
2021-12-3	2,000,000.00	0.0385			44,702.78
2021-12-8	1,400,000.00	0.0385			30,543.33
2021-12-13	1,400,000.00	0.0385			29,794.72
2021-12-15	1,950,000.00	0.0385			41,082.71
2021-12-17	200,000.00	0.0385			4,170.83
2021-12-31	300,000.00	0.0385			5,807.08
<b>合计</b>	<b>73,150,000.00</b>			<b>54,802,000.00</b>	<b>2,005,085.56</b>

如上表所示，截至报告期末，向大有公司累计借款 7315.00 万元，累计借款利息 200.51 万元，累计还款 5480.20 万元，尚未偿还的本金加利息金额为 2035.31 万元。上述借款，公司根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规要求，分别召开第四届董事会第十六次会议、第二十七次会议、第三十次会议、第三十三次会议及 2021 年第二次临时股

东大会履行相关审议程序，并于 2020 年 4 月 16 日、11 月 16 日、12 月 30 日、2021 年 5 月 28 日披露了《关于向控股股东借款的公告》（公告编号 2020-024）、《关于向控股股东借款暨关联交易的公告》（公告编号 2020-101、2020-115、2021-046）。公告内容显示，公司审议通过向控股股东借款金额累计 7050 万元，虽实际借款金额超出审议通过借款金额 265 万元，但因未达到《深圳证券交易所创业板股票上市规则》关联交易应当及时披露条款之“7.2.7（二）与关联法人发生的成交金额超过 300 万元，且占公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5% 以上的交易。”的披露标准，因此公司未披露超出审议金额部分的相关借款。

2022 年 6 月 9 日，大有控股所持公司股份中的 1400 万股股票因与陈华关于《合作框架协议》项下的 6500 万元款项支付存在争议，致使陈华在申请仲裁前向常州市中级人民法院申请了仲裁前财产保全而被常州市中级人民法院裁定冻结，所冻结股份占其所持股份比例的 54.69%。

根据《借款合同》中借款期限最长不超过 12 个月的条款约定，截至 2022 年 6 月 30 日，公司应偿还大有控股借款累计 3420 万元，实际还款 5480.20 万元，提前还款 2060.20 万元，其中，2021 年提前还款 1277 万元，分 23 笔偿还，2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日提前还款 783.2 万元，分 7 笔偿还，另有 7 笔借款延期偿还，累计金额 1318.8 万元。自 2022 年 7 月 1 日至回函日，偿还大有借款 1320 万元，累计还款 6800.20 万元，尚未偿还的本金加利息金额为 715.31

万元。

大有控股近期已与公司沟通过公司对其欠款的还款计划及安排，公司在还款期限内结合自身经营情况不定期向大有控股偿还借款，归还大有控股借款并未对公司生产经营情况造成负面影响。

**4. 报告期末，公司未结案的诉讼案件主要有晟纳吉起诉返还货款案及盛融财富投资者赔付案。请分别补充说明晟纳吉、盛融财富案件诉讼截至目前的进展，公司已计提的预计负债情况，结合案件的具体进展及赔偿风险说明是否已充分计提预计负债；另外，请核实报告期末是否存在其他对公司影响较大的诉讼仲裁事项，如是，请补充说明相关事项的进展，并结合你公司应当或可能承担的责任金额说明预计负债计提是否充分合理。**

**回复：**

**（一）、盛融案件：**

根据公安部门提供的报案人清单，盛融案报案人 73 起，涉及本金 119,228,250.00 元。公司应对起诉人涉案本金的三分之一及对应的诉讼费承担支付义务。基于案件的复杂性，公司对自身的赔偿责任只认可明确提起民事诉讼的投资人，并根据提起诉讼的金额，在收到起诉书的时点，确认相应的预计负债。截至 2021.12.31，共 51 名投资人提起诉讼，诉讼金额合计 28,498,717.10 元，经与部分投资人达成和解，实际支付 28,156,666.58 元，该款项已全部支付完毕。根据律师的专业意见，盛融案诉讼时效自 2019 年 7 月 19 日开始起算至 2022 年 7 月 18 日止，截至回函日，已过诉讼期，且报告期内尚无其

他投资者起诉公司，报告期内未计提相关预计负债。考虑到盛融案的赔偿风险较低，公司认为该案件的预计负债已经计提充分。

## （二）、晟纳吉案件：

本案件目前的进展情况为：经一审法院指定鉴定机构鉴定，2022年7月13日，鉴定机构出具了鉴定报告，其结论性意见为：“1、根据委托人提供的相关资料中，未见涉案设备在投料生产中的相关性能参数，未见带料试车后产品的相关外观及内部质量要求等内容，未见进行“工业拉晶实验”若未进行该实验，则无法保证涉案设备在实际运行中生产中合格的产品。2、由于委托人未提供涉案单晶炉炉体的加工工艺设计文件(焊接工艺)及相关焊缝的检测报告等资料，鉴定专家组根据现场观察和动态通水后发现检材 1~检材 4 均存在焊缝修补处漏水现象，不排除炉体在设计制造时相关程序不符合《容规》的设计制造要求，原焊接质量欠佳的焊缝受“冷热交变应力”的作用，在后期的使用过程中发生漏水、漏气。3、根据检材 4 动态运行观察，在修补漏水焊缝后，拉晶过程中晶棒存在晃动和扭曲、产品外观检查存在错位，无法生产出合格的无错位单晶棒。”

针对该鉴定意见，公司专业人员及委托律师已经在庭审后指出该案件的多处错误及严重违背事实的情况，同时，公司聘请业内专家就该鉴定意见出具了书面意见，三位专家一致认为：华碧公司出具的鉴定报告存在多项根本性错误和缺漏。

报告期内及截止目前，公司未计提预计负债，其原因为：

（1）专家意见已经很明确的驳斥了鉴定报告的结论性意见，公司

认为不实的鉴定结论不会被作为案件裁判的依据。

(2) 根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定，当与或有事项相关的义务同时满足下列条件的，应当确认为预计负债：

- 1)、该义务是企业承担的现时义务。
- 2)、履行该义务很可能导致经济利益流出企业。
- 3)、该义务的金额能够可靠地计量。

履行与或有事项相关的现时义务导致经济利益流出企业的可能性超过 50%但小于或等于 95%时，可以确认该预计负债。公司鉴于律师的专业判断及业内专家意见，该案件败诉的可能性较小，达不到《企业会计准则》中“很可能”的概率。

经公司自查，截止报告期末，除上述案件外，公司无其他可能计提预计负债的诉讼或仲裁事项。

5. 报告期末，你公司预付账款金额为 5,258.86 万元，较上年末大幅增加 1,425.94%。请补充说明报告期末预付账款前十名单位名称、金额、关联关系、产生原因，付款时间，结合采购情况、付款政策等变化以及相关合同实施进展情况，说明报告期末预付账款余额大幅上升的原因及合理性，是否存在违规提供财务资助或关联方资金占用的情形。

回复：

预付账款前十名明细如下：

序号	单位名称	期末账面原值	坏账准备	期末账面净值	与本公司关系	预付款时间	备注
1	天津博源凯盛建筑工程	45,990,451.57	-	45,990,451.57	供应商	1 年以内	合同正常履约中，尚未结算

	有限公司						
2	北控新能工程有限公司	5,123,459.04	-	5,123,459.04	分包方	1年以内	合同正常履约中，尚未结算
3	扬州天晟光电科技有限公司	4,490,308.35	4,490,308.35	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
4	上海泰祺建设机械有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
5	上海华沛建设发展有限公司	2,850,000.00	2,850,000.00	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
6	常州市天龙光电设备有限公司	1,754,842.40	1,754,842.40	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
7	上海倍崧添贸易有限公司	1,463,005.00	1,463,005.00	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
8	南京盛冕新型材料有限公司	487,419.34	487,419.34	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
9	株式会社SEEDS (日本)	289,407.33	289,407.33	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
10	浙江神工真空设备制造有限公司	162,044.00	162,044.00	-	供应商	3年以上	合同无法履行，已全额计提坏账
		66,610,937.03	15,497,026.42	51,113,910.61			

天津博源凯盛建筑工程有限公司为山东郯城项目的供货商，根据我公司与其签订的塔筒采购合同（合同金额 13863 万元）“付款条款 8.3：付款比例最终以卖方与厂家签订的付款比例为准”，卖方与厂家签订的付款比例为：合同生效后支付 10% 的预付款，厂家提供钢板、法兰采购合同复印件后支付 30% 的备料款，合计应支付  $13863 \times 40\% = 5545.2$  万元。公司自 2022 年 4 月至 2022 年 6 月分别支付天津博源凯盛公司 1884 万元、2418 万元、1209 万元，合计 5511

万元，支付比例为 39.75%，我司在收到该项目业主方款项后依照合同的约定支付了上述款项。2022 年 6 月 27 日，完成一台 4.0MW 塔筒的验收，结转相关成本 475.47 万元、进项税额 633.09 万元，预付账款期末余额为 4599.04 万元。

北控新能工程有限公司为齐齐哈尔项目的施工单位，截至回函日齐齐哈尔项目因疫情及市场情况暂处于停工状态，该项目同时收到总包方讷河市晶鸿光伏电力有限公司预付款项 412.35 万元，待项目正常履约后，与该公司进行对账，结算已垫付的资金。

3-10 为以前年度与原单晶、多晶炉业务相关的预付账款 1549.70 万元，相关合同已无法执行，无法退回款项，已全额计提坏账准备。

以上预付款项均符合合同相关规定，保证了合同的正常履约，不存在违规提供财务资助或关联方资金占用的情形。

6. 半年报显示，你公司其他非流动资产在报告期初及期末均包含合同资产重分类金额 619.08 万元，而报告期末的合同资产科目未进行重分类调整。请核实半年报披露是否存在错误，若存在，请进行更正。

回复：

本报告期期初及期末其他非流动资产明细如下：

单位：万元

客户名称	验收累计金额（含税）	收入累计金额（不含税）	质保金金额/其他非流动资产账面原值	坏账准备（1年以内 5%）	其他非流动资产账面净值	备注
安徽华电工程咨询设计有限公司	6,516.60	5,766.90	651.66	32.58	619.08	质保期 5 年，质保金为结算金额的 10%

本报告期初及期末其他非流动资产金额为 619.08 万元，为安徽枞阳项目风机及塔筒质保金，安徽枞阳项目因业主原因第 6 台风机机位点重新选址，导致设备发货及安装验收未按合同约定进度完成，报告期内未确认相关收入，故报告期末质保金金额不变。

期初合同资产重分类到其他非流动资产为年审会计师调整，公司已将该调整入账，保持账表一致，合同资产核算一年（含）内到期的质保金，其他非流动资产核算质保期超过一年的质保金。故本报告期不需要将合同资产和其他非流动资产进行重分类，不存在披露错误的问题。

特此公告。

江苏华盛天龙光电设备股份有限公司

2022 年 9 月 26 日