

浙江开山压缩机股份有限公司
关于 Sorik Marapi 地热能有限公司
地热电厂 COD 后按期收到首次售电收入的公告

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。

浙江开山压缩机股份有限公司（以下简称“公司”）于2019年9月27日发布了《关于Sorik Marapi地热能有限公司地热电站正式投入商业运营（COD）的公告》（详见巨潮资讯网公告编号:2019-049），公司印尼Sorik Marapi地热能有限公司（以下简称“SMGP”）第一期机组 45MW（±10%）通过额定容量测试（URC），于9月28日起开始投入商业运营（COD）。

截至本公告日，印尼SMGP已按期收到首次售电收入合计3,220,695.74美元，SMGP项目第一期机组COD前后售电相关情况如下：

地热项目名称	印尼SMGP 240MW地热项目	
并网发电起始时间	2019.9.28	
PPA规定第一期 上网规模（MW）	45（±10%）	
电费计费期间	2019.9.30以前	2019.10.1-2019.10.31期间
实际运行时间	调试运行期间	100%运行
电费价格（含税）	2.025美分/kwh【注】	8.1美分/kwh
实际运行功率（MW）	/	42.43
执行照付不议情况	100%	100%

合计电费收入（含税）	3, 220, 695. 74美元
税费说明	增值税：免征增值税 企业所得税： a. 自COD起算，共计10年企业所得税100%减免； b. 自上述a点中所给予的企业所得税减免到期后起算，共计2年企业所得税50%减免； c. 自上述b点中所给予的企业所得税减免到期后起，全额缴纳企业所得税； d. 其他税费：电力能源产量税及能源奖金，分别为售电收入的2. 5%和0. 5%。开采税：COD之前每年每公顷2美元，COD之后每年每公顷4美元。

【注】：SMGP项目调试运行期间，电费收入按照PPA规定基础电价8. 1美分/kwh的25%执行。

根据2019. 10. 1-2019. 10. 31期间运行数据，公司预计SMGP一期45MW全年可实现售电收入3, 059. 47万美元，当前预计全年可为SMGP贡献利润1, 486. 66万美元，具体效益测算及费用说明见下表：

项目	预计2020年金 额（万美元）	说明
营业收入	3, 059. 47	
营业成本	883. 86	固定资产折旧649万美元，预计未来仍将保持；
		运维直接人工以及材料费用162万美元，预计随着投运规模扩大，费用有降低的空间；

项目	预计2020年金额（万美元）	说明
		运行期项目保险费用47万美元, 设备租赁费用25万美元, 预计运行规模扩大, 未来将减少。
管理费用	264.79	税费117万美元, 其中开采税25万美元、电力能源产量税及能源奖金92万美元;
		管理人员费用66万美元, 项目仍处于建设期, 预计建设期结束后费用将大幅减少;
		维护及安保费用35万美元, 项目仍处于建设期, 预计建设期结束后费用将大幅减少。
财务费用	424.16	利息, 预计将随贷款本金偿还而逐渐减少
利润总额	1,486.66	
所得税费用	-	
净利润	1,486.66	

SMGP项目开始获得售电收入后, 除在当前能够为SMGP项目贡献上述利润外, 根据国内会计准则规定, 母公司向控股子公司销售的地热发电机组也可以逐步按期体现设备销售利润。

SMGP第一期地热电厂成功投入商业运营, 并按期足额收到售电收入, 对公司2020年的业绩有重大影响, 也标志着公司井口模块化地热电厂开发模式及“边投资、边建设、边运营、边收益”的商业模式的确立, 标志着公司开发海外地热发电市场取得了重要进展。

SMGP项目第一期地热电厂成功商业运行，为后续各期地热电厂开发建设奠定了良好的基础，创造了良好的开发环境。目前，在总结一期开发建设经验的基础上，SMGP项目第二期地热电站建设正在按计划有序推进。

特此公告。

浙江开山压缩机股份有限公司

董 事 会

二〇一九年十二月十九日