

## 开山集团股份有限公司

### 关于SorikMarapi地热能有限公司

### 第三机组（50兆瓦）投入商业运营的公告

**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。**

开山集团股份有限公司（以下简称“公司”）的下属公司 SorikMarapi 地热能有限公司（以下简称“SMGP”）于 2022 年 10 月 6 日当地时间 9:00（北京时间 8:00）完成了第三机组的 72 小时额定容量测试。根据 SMGP 与印尼电力公司（以下简称“PLN”）的购电协议，SMGP 确认第三机组于 2022 年 10 月 7 日当地时间 00:00（北京时间 01:00）正式投入商业运营，其净发电功率为 46.150 兆瓦。

购电协议规定，各机组投入商业运营后，需在每年进行一次 72 小时的机组额定容量测试。SMGP 本次将前三机组一同进行了额定容量测试，总净发电功率为 118.568 兆瓦。

SMGP 前三机组未能达到规划的净发电功率（140 兆瓦）原因为可用热源暂时不足。2022 年 4 月 10 日，SMGP 成功完成迄今为止最高产量的 T-11 井；9 月 28 日开启该井时，临近村庄近百名村民以恶心、头痛为由就医，导致开井作业被迫中止。SMGP 整个开井过程符合其标准工作流程，且由 EBTKE（印尼能矿部新能源总局）、辖区政府、当地警局人员在现场全程监督工作。井场及周边村庄的硫化氢探测器读数均为 0ppm，未检测到硫化氢气体外溢。目前 EBTKE、辖区政府及警方正在调查事件的真正原因。由于上述事件调查耗时较长，SMGP 决定在不使用 T-11 井热源的情况下完成第三机组额定容量测试、将其投入商业运营。

SMGP 前三期机组可生产净输出功率超过 140 兆瓦，由于苏门答腊电网备用电量只有 2.74%，远低于电网公司计划的 20%，且上网电力仍然有接近 400 兆瓦的柴油发电，在 T-11 井开启后，公司争取将比 118.568 兆瓦更多的电力以相同的价格出售给北苏门答腊电网。

另外，包括 T-11 井在内，目前未投入使用的生产井资源除了支持 1-3 期电站生产 140 兆瓦产量外，还可支持第四机组生产 45-55 兆瓦的净输出售电功率。公司预计第四机组可于 2023 年更早时间投入商业运营。

特此公告。

开山集团股份有限公司

董 事 会

二〇二二年十月九日