

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2021-028

潜能恒信能源技术股份有限公司 2020 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 2020 年 12 月 31 日总股本 32,000 万股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.2 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	潜能恒信	股票代码	300191
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张卉	吴丽琳	
办公地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	
传真	010-84922368-6001	010-84922368-6001	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、报告期主要业务或产品简介

2020年初，突如其来的新型冠状病毒肺炎疫情给全球经济带来冲击，3月初“欧佩克+”新一轮减产谈判破裂，随后沙特迅速启动“价格战”，大幅降价并增产导致国际油价暴跌。面对疫情蔓延叠加石油价格断崖式下跌等冲击和挑战，公司上下团结一致、坚定信心，以创新思路为指导，坚持技术创新、业务创新、管理创新，科学部署勘探开发生产节奏，加强成本管控，向质量效益聚焦，确保疫情防控与油气区块勘探开发生产两不误。公司传统油气技术服务业务与自有油气区块勘探开发工作紧密结合，统筹规划统一调配，实现技术、设备、人员高效运转和利用。报告期内公司物探采集设备对外租赁业务和国内采集处理解释一体化服务业务交替运行，极大提高设备使用效率，持续创收，缓解了疫情对公司海外油气服务市场的不利影响，为2020年度公司实现整体盈利起到了积极作用。准噶尔盆地九1-九5 区块开发与生产石油合同的良好执行，公司首次实现油气收入超越技术服务收入，开创了战略转型新局面，增强了公司抗风险能力并更坚定未来发展方向。报告期内公司按照“技

术创新和管理创新促进提质降本增效”的经营理念，集中精力加大对现有七个油气区块的勘探开发油藏研究及产油区块的成本、安全管控，取得了一批重要新认识、新成果，精准部署了一批优选井位，并抓住低油价窗口启动海上钻井招标工作，为后续各区块更多油气勘探大发现以及低成本高效开发生产油气田奠定了更为坚实的物质基础。

报告期内，公司实现营业收入42,517.14 万元，同比增长143.61%；实现营业利润 1,887.66 万元，同比减少54.53%；实现归属于母公司股东的净利润1,048.37 万元，同比减少59.95%。其中，母公司实现营业收入8,194.87 万元，同比减少43.53%；实现营业利润2,003.61 万元，同比减少77.80%。上述指标的变动主要原因为准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产项目执行伊始即遭遇了百年罕见的新冠肺炎疫情叠加油价暴跌双重不利因素，智慧石油与中国石油紧密合作、共同努力，实现了油田稳产，但受国际油价暴跌影响，油气开采收入毛利降低；受新冠疫情及公司战略重心调整影响，本期公司处理解释一体化、地质工程一体化等勘探开发业务减少，技术服务收入降低；本期美元兑人民币贬值，汇兑损失增加。

(一) 技术服务板块，应对疫情及时调整策略，由原先的内外并举调整为集中精力加强对自有油气区块的勘探开发油藏研究，实现技术服务换油气发现，技术服务收入换开发效益，真正体现公司油气技术服务价值。

1、《渤海05/31合同区2020年地质综合研究及勘探部署方案研究》项目：报告期内为了扩大勘探成果、夯实储量，主要针对浅层和潜山开展油气整体勘探综合评价研究及整体井位部署工作。通过对浅层和潜山油气勘探集中技术攻关会战，按照“立体勘探、深浅兼顾、夯实储量、扩大规模”思路，充分利用WEFOX新技术完成了潜山地震资料攻关处理，潜山地震资料成像质量得到明显改善。在此基础上，完成了周边潜山油井复查、精细构造解释、有利缝洞储层和含油性预测、烃源岩和油气运聚潜力分析及综合含油气评价工作，落实了潜山构造形态，解决以前潜山构造不清晰的关键技术问题，理顺了潜山缝洞储层发育规律，明确缝洞储层地震响应特征，重新认识潜山双重供烃，油气供给充足，勘探潜力大，新发现三个有利潜山构造。按照“深浅兼顾、立体勘探”的原则，对研究区进行整体探井及评价井井位部署论证，共部署井位6口，初步优选1口探井作为2021年度下一步实施勘探目标井位和开发评价期奠定基础。

2、《渤海09/17合同区三维地震资料叠前深度偏移精细处理与解释》项目：报告期内为了提高勘探成功率，主要针对中浅层及潜山开展地震资料叠前深度偏移精细处理提高中浅层及潜山目标的成像品质及解释精度。以处理解释一体化研究理念为基础，紧紧围绕合同区的油气勘探突破为核心，利用WEFOX新技术进行了中浅层及潜山地震资料深度偏移处理，使得中浅层及潜山地震资料成像质量品质有较大提高，为构造精细解释及储层预测提供了有利保障。在此基础上，结合人工智能技术，开展明化镇、馆陶、东营、沙河街、侏罗系内13个油层组的精细构造解释及储层预测工作，通过对断裂的精细梳理及精细构造解释，合同区具有“两区三带”的构造格局，即南部断阶区和北部凹陷区，南部断阶区细分为东西向展布的三个断阶带。通过分油组的构造及岩性圈闭综合评价，明确了南部断阶区构造圈闭更为发育，为油气富集高产提供了良好空间，是近期勘探的重点地区。

3、《渤海09/17合同区2020年度地质综合评价及井位部署》项目：报告期内以“处理解释一体化、地震地质一体化、勘探开发一体化”的理念，针对合同区南部断阶区三个断阶带，为了实现扩展低断阶带、突破中高断阶带，主要以明化镇组、馆陶组、沙一段、沙二段、沙三段、侏罗系6个主力含油气层系13个含油砂组为主要目的层，开展油气勘探综合评价研究及整体井位部署工作。通过对合同区油气勘探集中攻关会战，完成了合同区内油井复查、沉积储层分析、含油性预测、烃源岩和油气运聚潜力分析、成藏规律及综合含油气评价工作，同时取得了多项成果及认识：合同区具有南北向“2区3带”、东西向隆凹相间构造格局；3个构造脊是油气运、聚的有利场所，明确勘探的重点区域；沙河街组发育3支大型辫状河三角洲沉积，为油气聚集提供良好场所；老井综合测井评价，沙河街重新解释漏掉油层；低断阶带以构造油藏为主，中、高断阶带以复合型油藏为主。通过对合同区南部断阶区13套油组精细评价，认为南部断阶区三个断阶带是油气富集带，含油层系多，油气勘探潜力大，在09/17合同区整体部署初步优选出圈闭落实、储层发育、储盖组合好、油源条件充足的勘探目标30口，分步实施第一批勘探3个有利目标。

4、《南海涠洲22/04合同区三维地震资料特殊处理及解释》项目：为在保幅保真地下三维成像前提下，提高目的层等构造成像精度，满足开展精细构造解释、储层反演等研究需求，详细落实和发现有利圈闭及为探井部署提供高品质地震资料。报告期完成了叠前去噪、水陆双检合并压制鬼波、预测反褶积等常规精细处理，多轮次的叠前时间偏移速度迭代和全区的叠前时间偏移处理等工作，形成了一套成像效果明显改善的数据体，新处理的地震数据体地层接触关系清晰可辨，潜山成像改善明显，地质特征更加丰富，断面更加清晰。同时精细处理工作为下一步油气勘探工作提供了较为可靠的初始模型。

5、《南海涠洲22/04合同区石炭系储层反演与初探井优选论证》项目：报告期内为了摸清合同区内石炭系潜山构造、储层及油藏潜力规模，以新三维地震资料为基础，围绕“处理解释一体化、叠前叠后一体化、地质物探一体化”的整体研究思路，开展了涠洲22/04合同区石炭系潜山储层反演研究，深化综合地质研究，通过综合含油气评价，进一步落实潜山资源潜力。综合地震地质研究确认合同区四大勘探潜力领域，分别为：浅层岩性/构造油气藏；石炭系潜山缝洞油藏；下降盘构造/岩性油气藏；潜山披覆构造油气藏。区内石炭系潜山为主力勘探目标，共发育三排潜山构造，其中第一排潜山紧挨涠洲西南A次洼生油洼陷，油源充足，油气充满度高，成藏条件好，是下一步勘探的主要区带，基于此初步优选并论证了针对潜山目的层的初探井位。

6、《赛汉乌力吉区块开发利用方案及整体部署方案编制》项目：项目报告期内主要开展赛汉乌力吉油田开发利用方案及整体部署方案的编制两项工作。一方面，完成赛汉乌力吉油田开发利用方案成果报告的编制，为采矿证的办理及油田快速开发提供技术支撑。另一方面，充分利用地震、钻井、试油、试采及前期地质研究成果，完成主要目的层的精细构造解释、沉积储层、成藏规律、综合含油气评价及整体部署工作。通过对砂体展布规律、沉积、油源、潜山内幕层、圈闭落实等方面的研究，细化潜山内幕地层岩性及地震特征研究，解决了以前潜山内幕地层认识不清的问题；重新认识腾一段沉积体系研究，明确了发育西部和北部两大物源体系；重新认识油气资源潜力，有利圈闭面积约48.7平方公里，估算圈闭资源量约2416万吨。在此基础上以腾一段和潜山为主要目的层，完成8口探井整体部署工作。

7、《九1-九5区块高密度高精度全息三维地震采集处理解释一体化服务》项目：为给合作区块浅层稠油开发层系精细油藏描述提供精细可靠的第一手资料、加大已开发层系滚动扩边、强化石炭系勘探开发、增储上产，为合作区块 ODP方案的高效编制提供地震地质数据基础与保障，实现合作项目价值最大化，依托母公司处理解释技术优势、设备优势以及合作方人

员、管理优势，子公司克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司和中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司新疆物探处分公司联合承接了该服务项目，在前期采用无人机智能化融合建立矿区测绘地理信息数据库，有效辅助三维地震项目勘探施工基础上，采用超万道地震仪、数字检波器加网络技术支持的全息三维采集系统，进行实时无线传输仪器，有线采集仪器，节点仪器联合采集接收、大动态范围、超多道记录、小面元网格、高覆盖次数、高品质震源、全方位接收、环保型作业的高密度三维全波场采集。该项目具有兼顾油田开发地震和油气勘探地震的双重意义。经过周密部署、精心准备，克服疫情给现场作业带来的不便，采集作业于2020年12月正式启动，预计将于2021年7月底前完成全部处理解释一体化工作。

8、紧跟三大油国内油气勘探开发“七年行动计划”，抓住国内加大石油天然气勘探开发力度带来的市场机遇，结合公司现有区块勘探进度，继续推进物探采集设备租赁业务，提高设备使用效率并持续创收。报告期内公司保持与中石化物探采集设备租赁订单，并继续与中石油开展物探设备租赁业务合作，租赁业务的稳步推进缓解了此次疫情对公司海外油气服务市场的不利影响，多元化经营的模式也增强了公司应对极端外部环境能力。

(二) 油气勘探开发板块，稳健推进七个油气区块勘探与开发，编制与油价联动的资本开支方案，缩减一切不必要开支，科学合理制定勘探开发生产方案和节奏；把握低油价时间窗口，加大勘探增储力度，做好油价回升上产准备；通过技术创新、管理创新应对低油价挑战。

1、渤海05/31合同区

依托《渤海05/31合同区2020年地质综合研究及勘探部署方案研究》项目开展深、浅层构造落实、储层预测及油藏特征研究，明确潜山整体为北东向断层切割的断背斜构造，构造特征清晰；潜山储层类型以缝洞型为主，预测潜山储层最为发育；油源条件分析认为合同区潜山为原地和异地复合供烃模式，油气供给充足；按照“预探与评价相结合，实现深层勘探突破，浅层规模增储”的思路进行整体部署。依托《渤海 05/31 合同区曹妃甸 1-2 油田新增储量评价项目》，与中国海油共同开展曹妃甸 1-2 油田新近系馆陶组和古近系东营组一段新增探明、控制石油地质储量计算和储量申报工作。考虑到当前低油价和新型冠状病毒肺炎疫情导致油气勘探工作整体滞后的情势，为更真实反映合同区已发现油藏的储量规模，更高效、稳健开展勘探后期评价工作，经与中国海油协商，2020年9月15日智慧石油与中国海油正式签署相关修改协议，将渤海 05/31 合同区勘探期第三阶段延长一年，智慧石油将在2021年9月30日前完成新增的探井部署钻探。

2、渤海09/17合同区

为了落实合同区内资源潜力，优选有利目标，报告期内按照“处理解释一体化、地震地质一体化、勘探开发一体化”思路进行综合研究及整体井位部署。依托《渤海09/17合同区三维地震资料叠前深度偏移精细处理及解释》和《渤海09/17合同区2020年度地质综合评价及井位部署》项目，在高品质地震数据体的基础上，加大油气成藏规律及资源潜力评价的研究力度，落实有利含油气目标，优选探井及评价井井位。对明化镇、馆陶组、沙河街组、侏罗系 主力含油层系内多套含油砂组进行立体综合含油气评价，发现 6 个有利含油气圈闭群，与周边正在开发油田具有相同的成藏条件，预测整体资源潜力大，优选出第一批可实施的3口初探井井位，其钻探目的为证实合同区预测有利圈闭含油气情况和储量规模。抓住低油价窗口启动钻井作业相关招标工作，组织开展上述3口井相关钻井地质设计、工程设计及海况 调查等钻前准备工作，组织开展钻井总承包服务及录井、测井、试油等相关配套服务的招投标工作，有序推进为 2021 年度整体勘探与评价工作奠定扎实基础。

3、南海涠洲22/04合同区

报告期内按照“重新处理、整体评价、重新认识、降低风险、优选目标”的研究思路，以公司独有的标准化处理方案，以新三维地震资料为基础，围绕“处理解释一体化、叠前叠后一体化、地震地质一体化”的整体研究方案，进行综合地质研究和含油气评价，优选潜山探井井位。报告期内开展了石炭系潜山储层反演研究，深化了综合地质研究，井震一体化，精细三维闭合解释及变速成图，形成石炭系顶面构造图，明确石炭系潜山构造呈“三洼三隆”构造格局；根据地震属性、阻抗反演及已钻井标定，确认潜山储层主要发育在微幅度构造与强反射叠置区；成藏研究显示上升盘潜山圈闭紧邻涠西南A次洼，油源充足，台缘带涠洲5-3构造直接对接生烃槽，油气运移距离短，成藏条件更有利；在区带综合评价的基础上确定了研究区四个勘探潜力区，通过“六图合一”综合油气评价，优选潜山两个勘探潜力区：台缘WZ5-3潜山带、WZ5-2潜山带。其中紧挨一号断层台缘WZ5-3潜山带缝洞储层发育，油源充足，油气充满度高，勘探潜力大，作为下一步勘探部署重点区域。

4、南海涠洲10-3W合同区

报告期内，紧围绕油藏方案优化、钻完井及海洋工程降本增效的 ODP 开发方案，进一步深化地质认识、优化地质模型，优化了涠洲10-3油田西区地质油藏方案，并根据最新优化地质及油藏模型计算工程量；优化钻完井方案，寻找更加经济的钻完井方式；同时，开展商务协助及谈判，围绕项目的经济可行性，着眼优化钻完井和生产方案，降低作业时间和费用。

5、蒙古Ergel-12区块

报告期内因受新型冠状病毒疫情的影响，蒙古国封闭海关，导致地震采集作业无法开展。公司充分发挥主观能动性，一方面驻蒙代表与外蒙石油局积极沟通协调，获得了明年施工的审批；另一方面公司组织项目相关人员进一步优化施工设计，演练施工方案，确定项目人员和设备清单，为明年的地震采集顺利开展做好准备。

6、美国Reinecke区块

报告期内，借鉴邻区勘探开发经验，重点针对浅层Wolfcamp、Lower Sparaberry和深层Mississippian、Ellenburger 4个含油层系开展构造精细落实、储层精细预测、成藏规律分析和含油气综合评价研究工作，并对其资源量进行精细预测；按照“整体部署、立体勘探”的原则，针对上述4个潜力层系整体部署探井4口，为新冠疫情后该区块的投资决策提供井位储备。

7、准噶尔盆地九1-九5区块

2020年度，在面对疫情叠加油价暴跌双重冲击下，准噶尔盆地九1-九5区块合作项目坚持以价值为导向，以质量效益为目标，逐步推进技术、财务、经营“三大计划”有机融合，推行“产量、投资、成本、效益”联动优化，促进合作项目成本最优化、产量效益最大化。在非常时期采用逆周期投资策略，变被动为主动，变困难为机遇，在油价低迷时，将项目重心从开发建产上产调整到加大勘探评价力度，开展全方位高密度全息三维地震项目。经过合作双方共同努力，克服种种困难，紧紧围绕全年原油产量任务，以掌控资源、稳产技术、控制成本三项核心任务为抓手，突出产效益油、确立工作目标，全面科学部署生产工作，确保2020年取得了“安全环保零事故”、“稳产运行保效益”的成果，圆满完成各项生产经营指标，合同区全年实现原

油产量 59.2 万吨。

根据石油合同约定智慧石油应在合同开始执行之日后的 2 年内（即 2021 年 12 月 1 日前），编制总体开发方案及配套文件上报联管会。受 2020 年初突发 新冠疫情影响，原计划 2020 年度实施的《九 1-九 5 区块高密度高精度全息三维地震采集处理解释一体化项目》前期准备工作有所推迟，智慧石油将根据最新处理解释的油藏结果部署实施评价井方案，并根据钻井结果完成地质储量报告及整体开发方案编制。

（三）技术研发方面，加大油气人工智能板块建设，开展基于大数据人工智能找油机器人研发与应用，基于系统石油地震地质学理论的勘探实践应用，着手研发一套智能找油机器人，其中包括：地震地质构造智能解释评价建模机器人、地震综合储层物性智能描述机器人、盆地含油气成藏系统智能描述评价机器人、地震地质油气智能识别与含油气圈闭目标评价机器人，为公司未来油气勘探开发向智能化迈进提供技术支撑。

（四）扩大油气投资战略合作伙伴范围。为更好的推动九1-九5区块的开发生产、增强公司资本实力，同时也为了深入贯彻习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略和能源高质量发展要求，顺应国家西部大开发发展潮流，全面实施国家能源战略，正确处理 好企业、市场、政府之间的关系，2020年9月公司与克拉玛依市人民政府签订《深化战略合作协议》，双方将充分发挥各自优势，形成优势集成与互补；遵循行业特点和市场经济规律，体现能源商品属性，做大做强油气资源规模，保障国家能源战略安全，作为此次战略合作落地首个项目，智慧石油与克拉玛依市属国企富城能源集团有限公司（以下简称“富城能源”）及其海外平台富城能源（香港）投资有限公司（以下简称“富城香港”）就共同合作开发九1-九5区块达成共识，各方签署《<中国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同>部分合同者权益转让协议》，智慧石油以 8,217 万元人民币向富城香港转让准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同项下 30% 合同者权益。转让后石油合同项下合同者权益比例：智慧石油占比 70%，富城香港占比 30%，此次合作将充分发挥好地方国企的资源、资金优势与民营企业的技术、管理优势，加快推进九1-九5区块高质量实施发展。

3、主要会计数据和财务指标

（1）近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：元

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入	425,171,413.96	174,530,530.65	143.61%	109,158,820.27
归属于上市公司股东的净利润	10,483,698.84	26,178,396.51	-59.95%	28,998,453.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,890,971.15	23,946,414.69	-75.40%	3,439,530.98
经营活动产生的现金流量净额	210,166,615.11	-68,395,907.27	407.28%	24,363,751.99
基本每股收益（元/股）	0.03	0.08	-62.50%	0.09
稀释每股收益（元/股）	0.03	0.08	-62.50%	0.09
加权平均净资产收益率	0.87%	2.19%	-1.32%	2.48%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增减	2018 年末
资产总额	1,544,808,293.86	1,769,423,268.38	-12.69%	1,400,044,324.59
归属于上市公司股东的净资产	1,203,218,732.95	1,205,008,416.69	-0.15%	1,183,065,532.39

（2）分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	128,714,558.45	91,779,170.43	100,964,105.50	103,713,579.58
归属于上市公司股东的净利润	10,398,844.99	-5,619,397.89	163,450.35	5,540,801.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	10,395,856.58	-5,660,717.70	-1,120,504.80	2,276,337.06
经营活动产生的现金流量净额	84,864,806.12	38,028,315.66	39,369,262.97	47,904,230.36

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□ 是 √ 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	16,500	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	14,848	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押	81,380,000	
周子龙	境内自然人	9.43%	30,170,000		质押	9,400,000	
青岛汇海海洋钻井产业投资基金合伙企业(有限合伙)	境内非国有法人	1.52%	4,857,000				
陆兴才	境内自然人	1.18%	3,785,500				
林国树	境内自然人	0.63%	2,000,000				
秦爱萍	境内自然人	0.49%	1,573,300				
香港中央结算有限公司	境外法人	0.49%	1,560,818				
蔡益	境内自然人	0.47%	1,500,949				
刘九兰	境内自然人	0.46%	1,460,000				
韩云平	境内自然人	0.36%	1,141,300				
上述股东关联关系或一致行动的说明	述前十大股东中，周子龙先生为周锦明先生的子女。公司未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。						

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

报告期内，公司实现营业收入42,517.14 万元，同比增长143.61%；实现营业利润 1,887.66 万元，同比减少54.53%；实现归属于母公司股东的净利润1,048.37 万元，同比减少59.95%。其中，母公司实现营业收入8,194.87 万元，同比减少43.53%；实现营业利润2,003.61 万元，同比减少77.80%。上述指标减少的主要原因为本期公司与中国石油于 2019 年11 月签署了《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》，项目伊始便遭遇了百年罕见的新冠肺炎疫情叠加油价暴跌双重不利因素，智慧石油与中国石油严格落实疫情防控措施，确保疫情防控与油气区块勘探开发生产两不误，在双方共同努力下实现了油田稳产，但受国际油价暴跌影响，油气开采收入毛利降低；受新冠疫情及公司战略重心调整影响，本期公司处理解释一体化、地质工程一体化等勘探开发业务减少，技术服务收入降低；本期美元兑人民币贬值，汇兑损失增加。（有关详情请见2020年年度报告全文-报告期内公司从事的主要业务回顾）

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
石油勘探技术服务	34,221,327.69	11,417,392.74	66.64%	-53.98%	-51.05%	-2.00%
石油勘探工程服务	0.00	0.00	0.00%	-100.00%	-100.00%	-39.08%
油气开采	360,364,434.64	257,351,200.40	28.59%	688.67%	879.89%	-13.94%
租赁	30,585,651.63	7,327,635.60	76.04%	-38.49%	15.86%	-11.24%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期内，公司实现营业收入42,517.14 万元，同比增长143.61%；实现营业成本27,609.62万元，同比增长369.54%；实现营业利润1,887.66万元，同比减少54.53%；实现归属于母公司股东的净利润1,048.37 万元，同比减少59.95%。上述指标的变动主要原因为准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产项目执行伊始即遭遇了百年罕见的新冠肺炎疫情叠加油价暴跌双重不利因素，智慧石油与中国石油紧密合作、共同努力，实现了油田稳产，但受国际油价暴跌影响，油气开采收入毛利降低；受新冠疫情及公司战略重心调整影响，本期公司处理解释一体化、地质工程一体化等勘探开发业务减少，技术服务收入降低；本期美元兑人民币贬值，汇兑损失增加。

6、面临退市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

财政部于2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号——收入（2017年修订）》（财会[2017]22号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第四届董事会第十四次会议、第四届监事会第十一次会议于2020年4月23日决议通过，本集团于2020年1月1日起开始执行前述新收入准则。详见公司披露于巨潮资讯网的2020-018号公告。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期内新增1个子公司：

子公司名称	成立时间	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司	2020-9-21	克拉玛依	服务	100.00		设立取得