

公司代码：600777

公司简称：新潮能源

**山东新潮能源股份有限公司**  
**2021 年年度报告摘要**

## 第一节 重要提示

- 1 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 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 众华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了带有强调事项段的无保留意见的审计报告，本公司董事会、监事会对相关事项已有详细说明，请投资者注意阅读。
- 5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司2021年度实现合并净利润365,150,697.04元，其中归属于母公司所有者的净利润为365,150,697.04元。2021年末母公司未分配利润余额为-1,765,579,654.10元。公司董事会拟定2021年度利润分配预案为：不分配现金红利，不送红股。

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至2021年12月31日，公司资本公积余额为6,657,204,139.08元，其中可以转增为股本的余额为6,639,791,337.94元。公司董事会拟定2021年度资本公积金转增股本预案为：不进行资本公积金转增股本。

## 第二节 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新潮能源	600777	新潮实业

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张宇	丁思茗
办公地址	北京市朝阳区建国路91号金地中心A座10楼	北京市朝阳区建国路91号金地中心A座10楼
电话	010-87934800	010-87934800
电子信箱	xcny@xinchaoenergy.com	xcny@xinchaoenergy.com

### 2 报告期公司主要业务简介

#### 2.1 报告期内公司所处行业状况

（一）全球石油供需失衡，库存下降。

2021年，随着新冠肺炎疫苗接种率的提高、疫情相关限制的放松以及世界经济恢复性的增长，

全球石油需求较上年有所增长。国际能源署（以下简称 IEA ）在其 2022 年 1 月石油行业报告中的数据 displays: 2021 年，全球石油需求增长约 550 万桶/天。

由于主要石油生产国自 2020 年 12 月开始削减了石油产量，加上石油生产商出于对行业不确定性的担忧和对资本开支约束等方面的考虑，近年来普遍性地减少了钻井开支等因素，导致 2021 年石油供应的步伐没有跟上需求增长的速度。此外，美国最大产油地区 2 月的寒冷天气和 8 月的飓风也减少了石油的正常生产量。根据 IEA 2021 年 12 月石油行业报告的数据，2021 年全球石油供应量增长仅为 150 万桶/天。

另据美国 EIA 的估计，2021 年全球石油库存下降约 4.69 亿桶，为自 2007 年以来最大的年度库存减少。

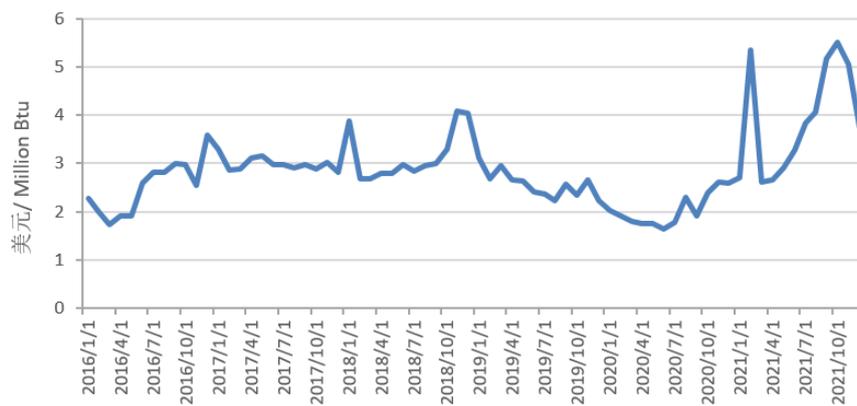
### （二）国际油价恢复至近 6 年的最高点。

因石油需求增长速度高于石油供应的增长速度，根据美国 EIA 公布的数据，布伦特原油的价格年初为 51.22 美元/桶，并在 10 月下旬升至 85.76 美元/桶的高点，年末收盘至 77.24 美元/桶，全年月平均价格为 70.68 美元/桶，较 2020 年上涨约 69.25%。WTI 油价从年初的 48.35 美元/桶，升至 10 月下旬最高的 85.64 美元/桶，年末收盘至 75.33 美元/桶，全年月平均价格达 67.99 美元/桶，较 2020 年上涨约 73.31%。



2016-2021年WTI原油月平均价格走势图

（数据来源：EIA）



2016-2021年Henry Hub天然气月平均价格走势图

（数据来源：EIA）

### （三）石油行业呈现复苏态势。

受油价大幅回升等因素影响，石油上游企业投资信心有所回升。根据 WORLD OIL 杂志所引述的 GLOBALDATA 的数据及其分析，2021 年全球油气行业共达成了 1799 起并购交易，较 2020 年全

年减少 19 起。2021 年油气行业并购交易总价值 3360 亿美元，较 2020 全年的 2880 亿美元增加了 480 亿美元。2021 年的并购交易中，上游行业贡献了 1200 亿美元的最高并购交易价值，与 2020 年相比，增长率达到 48%，是历史最高水平。此外，2021 年石油上游行业的并购交易中美国二叠纪盆地的页岩油资产交易占比很大，说明二叠纪盆地仍然是当年最活跃的石油资产并购交易地区。

另据 Haynes and Boone LLP 公开报告的行业破产数据，2021 年，北美地区共有 20 家油气公司及 36 家油服公司申请破产，为 4 年来最低。Haynes and Boone LLP 预计始于 2014 年石油危机和破产浪潮已经结束。

## 2.2 报告期内公司从事的业务情况

### （一）主要业务

公司核心业务为石油及天然气的勘探、开采及销售。公司全部油气资产位于美国德克萨斯州二叠纪盆地。2014 年，公司启动新的发展战略，先后收购美国德克萨斯州的 Crosby 郡的常规油田、Howard 和 Borden 郡的页岩油气资产。2021 年一季度，全资子公司 Moss Creek Resources, LLC 又收购了 Grenadier Energy Partners II, LLC 持有的位于美国德克萨斯州 Howard 郡的页岩油气资产。经过多年持续投入，公司油气资产规模伴随美国页岩油技术进步和产业扩张而快速增长。2021 年，公司累计油气产量超过一亿桶油当量。目前，公司在美国石油中心休斯顿地区的非上市石油公司中排名位居第一，已跻身于美国大中型独立油气开发公司之列。

至 2021 年度末，公司页岩油田净租约面积达 11.4 万英亩。按照美国 SEC 标准参数评估的已探明油气经济可采储量（P1）达 31,468.60 万桶油当量，其中已探明、已开发、在生产油气储量（PDP）占比约 52%。

### （二）业务模式

公司主要产品为美国德克萨斯州低硫、轻质、高品质原油及其伴生天然气。公司生产的原油和天然气主要通过集输管线从井口经过中游厂商的管网或第三方案管网运往目的地。

#### （1）工艺流程简述

常规油田通过完善注水井网，实施注水改善措施，扩大水驱控制面积和提高驱油效率，从而获得更高采收率和改善油田开发效果。页岩油油田的建井流程主要分三个阶段，包括钻前井位评估确定，申请钻井许可，钻中测井、安装技术套管及生产套管，钻后射孔、压裂，扫塞，安装地面及井下生产设备。开采流程主要分两个阶段，一是将井口产出的液体进行油气水分离，分离出的原油进入储油罐，分离出的天然气直接进入输气管线；二是将分离的水（污水），大部分通过污水循环处理进行二次、多次利用，小部分注入污水处理井。

#### （2）主要业务模式

##### 1) 钻井作业模式

美国石油与天然气开采业发展历史长、行业分工较为成熟，在石油开发的全部环节都有专业化的生产企业或外包服务提供商。公司目前在钻井作业方面，主要根据自身制定的钻井计划和方案委托专业的油服公司进行钻井、测井、套管安装与固结、射孔以及压裂等提供服务。

##### 2) 采购模式

公司根据年度资本开支计划以及实际生产需求确定年度采购计划，在公司合格供应商名单中选择相应的供应商，以议价或竞价的方式确定最终的服务或购买订单。

##### 3) 运营及管理模式

公司每年依据对油气价格的预测、在产井的历史采收情况以及在建井的完工进度等，结合自身财务能力等制定年度钻井计划及详细方案，从而制定年度产量预算，资本开支预算及融资预算等。在预算执行过程中，定期根据油价以及外界环境等变化情况不断对预算进行修正并随时调整开采策略及开发计划。

##### 4) 销售模式

公司原油和天然气产品按照与销售商、中游企业及采集商签订的中长期协议约定完成销售并结算货款。公司油气产品的销售按行业惯例以 NYMEX WTI 和 Henry Hub 为基准价格，根据地区市场差价进行调整。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2021年	2020年	本年比上年 增减(%)	2019年
总资产	26,196,652,616.76	22,729,928,962.75	15.25	28,445,887,064.59
归属于上市公司股东的净资产	12,206,913,076.61	12,428,067,036.28	-1.78	16,119,425,780.15
营业收入	4,821,388,420.27	4,143,617,580.11	16.36	6,070,018,544.57
归属于上市公司股东的净利润	365,150,697.04	-2,656,256,623.80	不适用	1,077,569,509.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	877,523,833.31	-2,640,507,332.84	不适用	1,081,679,453.04
经营活动产生的现金流量净额	3,430,006,391.99	2,679,405,515.09	28.01	4,163,956,081.83
加权平均净资产收益率(%)	2.896	-17.958	增加20.854个百分点	7.016
基本每股收益(元/股)	0.0537	-0.3906	不适用	0.1585
稀释每股收益(元/股)	0.0537	-0.3906	不适用	0.1585

#### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,212,116,457.69	897,606,778.96	1,243,714,223.21	1,467,950,960.41
归属于上市公司股东的净利润	253,112,256.66	49,635,650.84	199,737,861.61	-137,335,072.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	252,916,098.64	49,288,130.77	199,448,973.91	375,870,629.99
经营活动产生的现金流量净额	525,591,515.17	811,793,114.96	906,227,183.58	1,186,394,578.28

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

#### 4 股东情况

##### 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					194,431		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					200,569		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
前 10 名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有限售 条件的股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股 东 性 质
					股 份 状 态	数 量	
宁波国金阳光股权投资中心(有限合伙)	0	434,343,434	6.39	434,343,434	未知	0	未知
宁波吉彤股权投资合伙企业(有限合伙)	0	402,962,962	5.93	0	冻结	402,962,962	未知
北京中金君合创业投资中心（有限合伙）	0	374,579,124	5.51	0	冻结	374,579,124	未知
深圳金志昌顺投资发展有限公司	0	274,757,575	4.04	0	质押	274,757,575	未知
东营汇广投资合伙企业（有限合伙）	0	259,259,259	3.81	0	质押	259,259,259	未知
国华人寿保险股份有限公司—传统二号	-3,500,000	245,523,569	3.61	0	未知	0	未知
上海东珺惠尊投资管理中心（有限合伙）	-60,620,000	206,260,000	3.03	0	未知	0	未知
北京中金通合创业投资中心（有限合伙）	0	168,350,168	2.48	0	质押	168,350,168	未知
东营广泽投资合伙企业（有限合伙）	0	157,037,037	2.31	0	质押	157,037,037	未知

北京隆德开元创业投资中心（有限合伙）	0	141,188,958	2.08	0	质押	141,188,958	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，深圳金志昌顺投资发展有限公司与不在上表的股东深圳市金志昌盛投资有限公司为一致行动人；北京中金君合创业投资中心（有限合伙）、北京中金通合创业投资中心（有限合伙）为一致行动人；东营汇广投资合伙企业（有限合伙）、东营广泽投资合伙企业（有限合伙）为一致行动人。除上述以外，公司未知上述其他股东是否存在关联关系或是否为一行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5 公司债券情况

适用 不适用

### 第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2021 年，公司以维护安全合理的资金结构、防止财务风险为首要目标，在油气资产开发方面采取了较为稳健的投资策略，致力于新收购资产与存量资产的协同整合。公司克服了生产所在地极端天气等不利影响，实现了经营业绩的大幅增长，公司的财务实力和行业地位进一步提升。

2021 年，公司成功完成了对 Grenadier 油气资产以及其他扩边资产的收购交割与结算。公司全年石油报表产量 1,196.56 万桶，较 2020 年减少 128.38 万桶，降幅为 9.69%；天然气报表产量 482.18 万桶油当量，较 2020 年增加 76.01 万桶油当量，增幅为 18.71%。至 2021 年末，公司已上线页岩油净井数累计达 605 口，较上年增加 191 口。按照 SEC 标准参数评估的期末油气证实储量（Proved reserves 或 P1 储量）为 31,468.6 万桶油当量，较上年同比增加 14,487.4 万桶油当量，增幅为 85.31%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终

止上市情形的原因。

适用 不适用