

KunLun Energy Company Limited

(Incorporated in Bermuda with limited liability 於百慕達註冊之有限公司)

昆侖能源有限公司

(Stock Code 股份代號 : 00135.HK)

2022 中期業績

2022年8月



付 斌

主席 兼执行董事



钱治家

执行董事
兼行政总裁



高向众

执行董事
兼首席财务官



钟伟荣

副总经理

目录 Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望

高质量稳健发展



五大发展战略：创新、绿色、市场、资本、低成本



■ 上半年 ■ 全年

业绩概览

1 运营成果

	2022/06/30	变动
天然气零售气量 (百万立方米)	13,503.7	12.1%
新增接驳用户量 (千户)	408.6	-
新增项目	8	-

2 经营业绩

		2022/06/30	变动
总收入	(人民币百万元)	83,863.9	29.5%
股东应占溢利	(人民币百万元)	3,079.9	18.6%
股东应占核心溢利	(人民币百万元)	3,474.8	38.8%
每股基本盈利	(人民币分/股)	35.57	18.6%

目录 Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望

Part 01

天然气销售



全国布局 & 新项目

251 城镇燃气项目



2022年上半年，新增8个新项目。

项目类型	新增项目分布
城燃项目 (4)	广东省：东莞市、潮州市 辽宁省：朝阳市 江苏省：徐州市
支线管道项目 (3)	广东省：揭阳市 湖北省：荆州市 河南省：平顶山市
LNG加注站项目 (1)	重庆市

销售量

(百万立方米)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	与1H2021 变动率	与1H2020 变动率
天然气 总销售量	21,933.4	21,046.0	887.4	4.2%	36.5%
零售气量	13,503.7	12,042.4	1,461.3	12.1%	34.8%
工业用户	8,693.3	6,768.9	1,924.4	28.4%	68.8%
商业(公服)	1,526.7	1,378.8	147.9	10.7%	36.3%
居民用户	1,987.2	1,926.6	60.6	3.1%	27.1%
加气站	1,296.5	1,968.1	(671.6)	(34.1%)	(40.7%)
分销与贸易	8,429.7	9,003.6	(573.9)	(6.4%)	39.3%

零售气量结构

百万立方米



用户数量

	2022/06/30 新增用户	2022/06/30 累计用户	2021/06/30 累计用户	变动
累计户数	408.6 千户	14,254.5 千户	12,755.0 千户	11.8 %
居民用户	403.3 千户	14,165.8 千户	12,673.6 千户	11.8 %
工业用户	1,117 户	10,055 户	8,355 户	20.4 %
商业用户	4,171 户	78.6 千户	73.0 千户	7.7 %

增值服务

增值业务发展坚持以“服务和安全”为核心，以“巩固传统业务、拓展新兴业务”为两翼，大力实施品牌发展战略，聚焦服务渠道拓展、服务价值提升，拓展线上线下的品牌服务新渠道。



以服务燃气客户为基础、以会员运营为核心、以延伸价值创造为导向，构建“有特色、有温度、有价值”一站式智慧生活综合服务平台。
“昆仑慧享+” APP电商服务平台上线，开辟增值业务线上服务新渠道。



品牌发展理念：“安全、智能、品质、服务”

“一脉昆仑、呵护万家”。昆仑格尔品牌燃气具发布上市5个大类82款产品，为客户提供燃具厨电全屋解决方案以及舒适家一体化设计专业化服务。



Part 02

液化石油气销售



液化石油气(LPG)销售

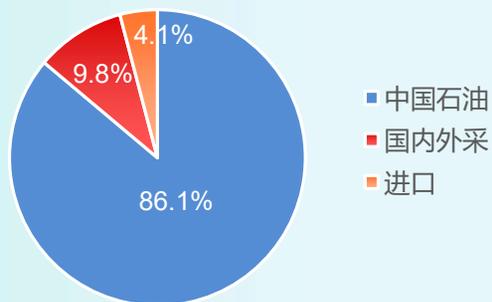
(千吨)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	与1H2021 变动率	与1H2020 变动率
LPG销售量	2,792.4	3,015.9	(223.5)	(7.4%)	18.7%
零售	924.3	961.0	(36.7)	(3.8%)	17.1%
批发	1,868.1	2,054.9	(186.8)	(9.1%)	19.5%

LPG销量结构

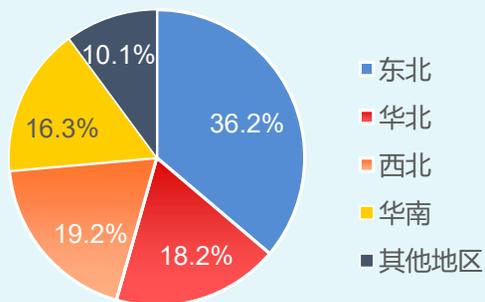
千吨



LPG上游资源量构成



按地区划分LPG销售量



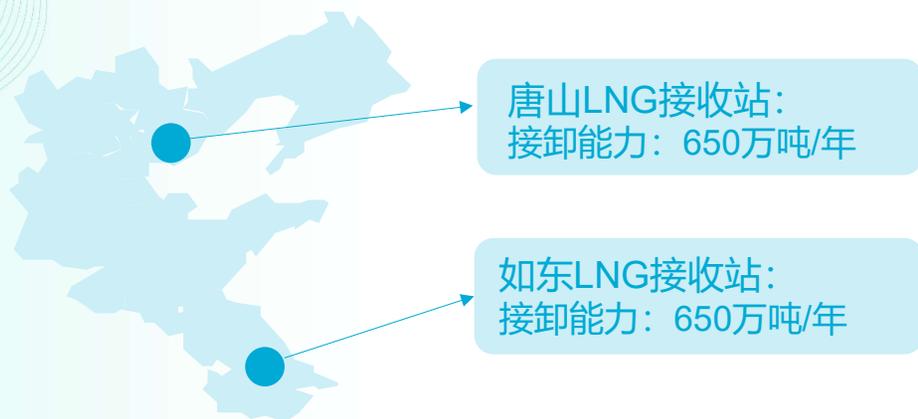
Part 03

LNG加工与储运



LNG接收站

LNG接收站分布



LNG接收站处理量



(百万立方米)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	与1H2021变动率	与1H2020变动率
处理总量	7,864.6	7,522.6	342.0	4.5%	34.1%
LNG气化量	7,542.6	6,674.9	867.7	13.0%	51.3%
LNG装车量	322.0	847.7	(525.7)	(62.0%)	(63.5%)
平均负荷率	87.8%	83.8%	-	4.0 百分点	22.6百分点

LNG加工厂

(千吨)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	与1H2021 变动率	与1H2020 变动率
LNG加工量 (百万立方米)	1,311.5	1,170.0	141.5	12.1%	12.4%
工厂运行数量 (座)	15	15	-	-	-
平均加工负荷率	44.9%	44.0%	-	0.9 百分点	0.8 百分点

LNG工厂加工量& 运行工厂数量



Part 04

勘探与生产

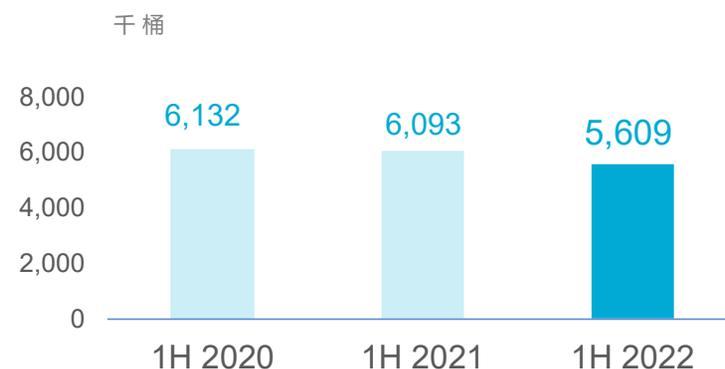


勘探与生产

原油勘探及生产业务分布图



原油权益销售量



	2022/06/30	2021/06/30	变动值	与1H2021 变动率	与1H2020 变动率
原油权益销售量 (千桶)	5,609.3	6,092.7	(483.4)	(7.9%)	(8.5%)
实现的原油平均销售价格 (美元/桶)	77.8	51.7	26.1	50.5%	93.1%

Part 05

环境、社会与管治 & 安全管理

环境、社会和管治

2022年发布《碳达峰碳中和行动方案1.0版》，制定2030年实现“碳达峰”、2050年实现“净零”排放的整体目标



环境

绿色企业创建

全面开展生态环境污染防治和隐患排查治理，完成**15家**二级单位**环保督查帮扶**

积极回应评级机构

已提交2021年度**CDP**气候变化问卷完整版



社会

健康企业创建

启动**20家**二级单位健康企业创建，健全全员疾病监测与预防体系

数字化赋能安全

全力推动生产管理系统应用；如期完成数字化地图建设

管治

ESG风险管理

开展ESG风险，特别是气候变化风险的识别与分析，推动**ESG风险融入公司整体风险管理**

ESG能力建设培训

积极面向全体员工开展**ESG培训赋能**，增强公司ESG综合管理能力

防范化解安全生产风险

全面贯彻落实国家安全生产重大工作部署，全力完成安全生产整治攻坚任务，实施全覆盖监督审核，深入推进数字化转型，赋能安全生产，健全安全生产长效机制，提升本质安全化水平。

贯彻落实国家安全生产重大工作部署

- 深入推进**三项专项整治、十五项硬措施及“百日攻坚”行动**；
- 完成老旧管道隐患排查，**共计更换管道252公里**。保障安全资金投入，切实消减安全生产风险。上半年，**安全生产事故为零**。

严监管实施全覆盖监督审核

- 按照“五个结合”原则，克服疫情困难，组织开展上半年QHSE体系审核暨安全生产大检查工作；
- 对9个省公司26个项目公司开展城镇燃气专项督导检查，通过全覆盖审核监督、严格安全监管，公司持续改进并保障QHSE科学有效运行。

数字化赋能安全

- 完成12万公里管网数字地图建设，全面梳理“两高一密闭”管道风险隐患，落实分级管控措施；
- 全面推广应用生产管理系统，实现对于关键设备设施、关键参数、关键区域、关键环节**实时监控监测、智能分析、及时预警、快速处置**。



目录 Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望

基本财务表现

(人民币百万元)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	变动率
收入	83,863.9	64,738.8	19,125.1	29.5%
除所得税费用前溢利	6,274.9	5,049.7 *	1,225.2	24.3%
息税折旧及摊销前溢利 (EBITDA)	8,756.7	7,319.5 *	1,437.2	19.6%
本公司股东应占溢利				
- 持续经营业务	3,079.9	2,596.0	483.9	18.6%
- 已终止持续经营业务	-	17,865.0	-	-
每股基本盈利 (人民币分)				
- 持续经营业务	35.57	29.98	5.59	18.6%
- 已终止持续经营业务	-	206.32	-	-

注：* 只包括持续经营业务

盈利分析

(人民币百万元)



	项目	(人民币百万元)
1	2022/6/30 年报表利润	3,079.9
2	一次性调整因素	394.9
2.1	汇兑损失	321.1
2.2	应收账款减值亏损	73.8
3	2022/06/30 核心利润	3,474.8
4	2022/06/30 核心每股盈利	40.13分

销售收入

(人民币百万元)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	变动率
持续经营业务	83,863.9	64,738.8	19,125.1	29.5%
天然气销售	63,520.8	49,600.0	13,920.8	28.1%
销气业务	61,410.7	47,154.5	14,256.2	30.2%
液化石油 (LPG)	15,009.9	10,833.8	4,176.1	38.5%
LNG加工与储运	4,150.4	3,436.3	714.1	20.8%
LNG接收站	2,380.4	2,284.8	95.6	4.2%
LNG工厂	1,770.0	1,151.5	618.5	53.7%
勘探与生产	1,182.8	868.7	314.1	36.2%

销售收入结构



价差分析

(人民币元/立方米)	2022/06/30	2021/06/30	变动率	2021/12/31
平均销气价格	2.797	2.37	18.0%	2.447
平均购气价格	2.303	1.87	23.1%	1.965
加权平均进销价差	0.494	0.497	(0.7%)	0.482

税前利润

(人民币百万元)	2022/06/30	2021/06/30	变动值	变动率
持续经营业务				
天然气销售	3,875.6	2,858.6	1,017.0	35.6%
LPG销售	457.8	340.5	117.3	34.4%
LNG加工与储运	1,675.0	1,478.8	196.2	13.3%
勘探与生产	546.9	242.8	304.1	125.2%

持续经营业务 税前利润结构



税前利润分析

天然气销售



LPG销售



LNG加工与储运



勘探与生产



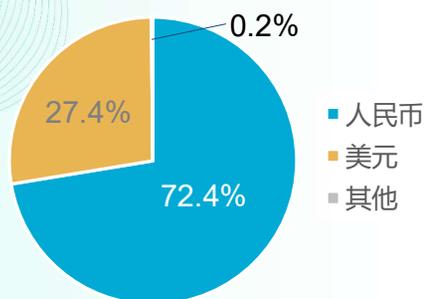
(单位：人民币百万元) ■ 合计 ■ 增加 ■ 减少

综合资产负债表

(人民币百万元)	2022/06/30	2021/12/31	变动值	变动率
总资产	133,930.9	132,582.0	1,348.9	1.0%
银行存款及现金	35,336.5	28,494.5	6,842.0	24.0%
总有息负债	25,099.4	25,176.7	(77.3)	(0.3%)
-- 流动负债	6,262.2	6,030.5	231.7	3.8%
-- 非流动负债	18,837.2	19,146.2	(309.0)	(1.6%)
股东权益	57,490.5	56,274.7	1,215.8	2.2%
资本负债率	24.4%	24.9%	-	(0.5百分点)
资产负债率	18.7 %	19.0%	-	(0.3百分点)

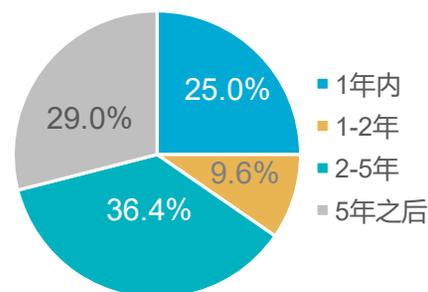
贷款结构

贷款币种结构



	(人民币 百万元)	金额
人民币		17,671
美元		6,695
港元		-
其他		53

长短期贷款结构



	(人民币 百万元)	金额
1年内		6,109
1-2年		2,346
2-5年		8,885
5年之后		7,079

	2022/06/30	2021/06/30	变动
平均融资成本	3.8%	3.8%	-

评级机构

评级

MOODY'S

稳定 A2

S&P Global
Ratings

稳定 A

FitchRatings

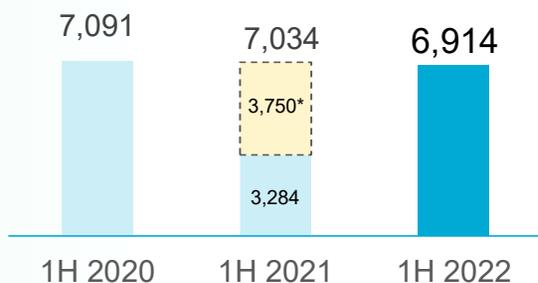
稳定 A

优质的信用评级有助降低公司潜在的融资财务成本，为公司天然气业务的快速长期发展提供充足的财务资源。

资本开支与现金流

经营现金流

人民币百万元



* 注：应收处置管道资产款项

资本开支

人民币百万元



目录 Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望

业务展望

提升现代化企业治理效能，推动各项业务高质量发展

做大做强核心业务基本盘

积极打造液态产业链利润增长极

有力把握行业转型发展主动权

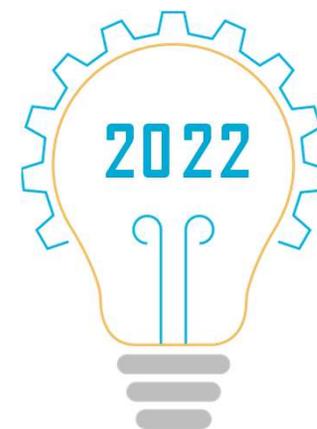
坚持统筹发展和安全

深入推进治理体系和治理能力现代化

业务展望

	2022年运营指引
天然气零售气量	↑ 15%左右
新增接驳用户数	80万户
LPG销量	520万吨
LNG接收站负荷率	90%
原油权益销售量	1,100万桶

2022年
运营指引





免责声明

公司陈述内容包含历史事实及前瞻性陈述。前瞻性陈述内容为公司基于假设及预期，根据公司管理层经验、对历史趋势的评估和观察、当前形势、可预测未来发展趋势以及其他因素而作出。由于存在广泛的风险性及不确定性，未来真实结果可能与此前瞻性陈述并不相符。这些风险性和不确定性因素包括但不限于：总体经济和商业条件、竞争及工艺所引起的价格压力、劳动力条件、政治不确定性、监管变化不可预测性、贸易保护措施、税务和法律条例变化、外汇汇率变化、对未来需求预测及规划能力，对某单一来源供应关系的依赖、以及由恐怖活动、自然灾害和公共卫生问题所引起的影响。

另外，任何前瞻性陈述仅代表我们在该陈述日期所作出的评估，并不代表我们对任何后期作出的评估。即使评估将来发生变化，我们不承担对任何前瞻性陈述可能进行更新的责任。

以中文版本为准。

投资者关系联系：

电话：+852 3971 8684 电邮：IR@kunlun.com.hk 网站：www.kunlun.com.hk