



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)

2019年度业绩 公司推介材料

奉献清洁能源 服务和谐社会

SUPPLY CLEAN ENERGY

ENPOWER HARMONIOUS SOCIETY

2020年3月

目 录

Contents



01

主席致辞

02

业务回顾

03

财务表现

04

业务展望



昆侖能源
KunLun Energy

经营成果

协同效应释放

天然气销售总量28,029.1百万立方米
同比增长27.4%

天然气零售气量18,010.6百万立方米
同比增长24.8%

天然气用户总数11.27百万户
新并购/新设的控股城燃项目46个



经营业绩增长

总收入人民币113,312.7百万元
同比增长7.4%

税前利润人民币13,645.0百万元
同比增长13.9%

股东应占溢利人民币5,551.3百万元
同比增长19.8%



积极应对疫情影响，进一步提高生产运营效率

聚焦天然气终端，进一步优化业务布局

坚持管理提升，夯实发展基础

强化合作共赢，营造良好发展环境

目 录

Contents

01

主席致辞

02

业务回顾

03

财务表现

04

业务展望



01

PART ONE

燃气销售

天然气、液化石油气



昆侖能源
KunLun Energy

天然气全国布局

天然气业务覆盖 **31** 个省、自治区、直辖市

402 个城市燃气项目

整体进入 **19** 个地级以上城市。包括：

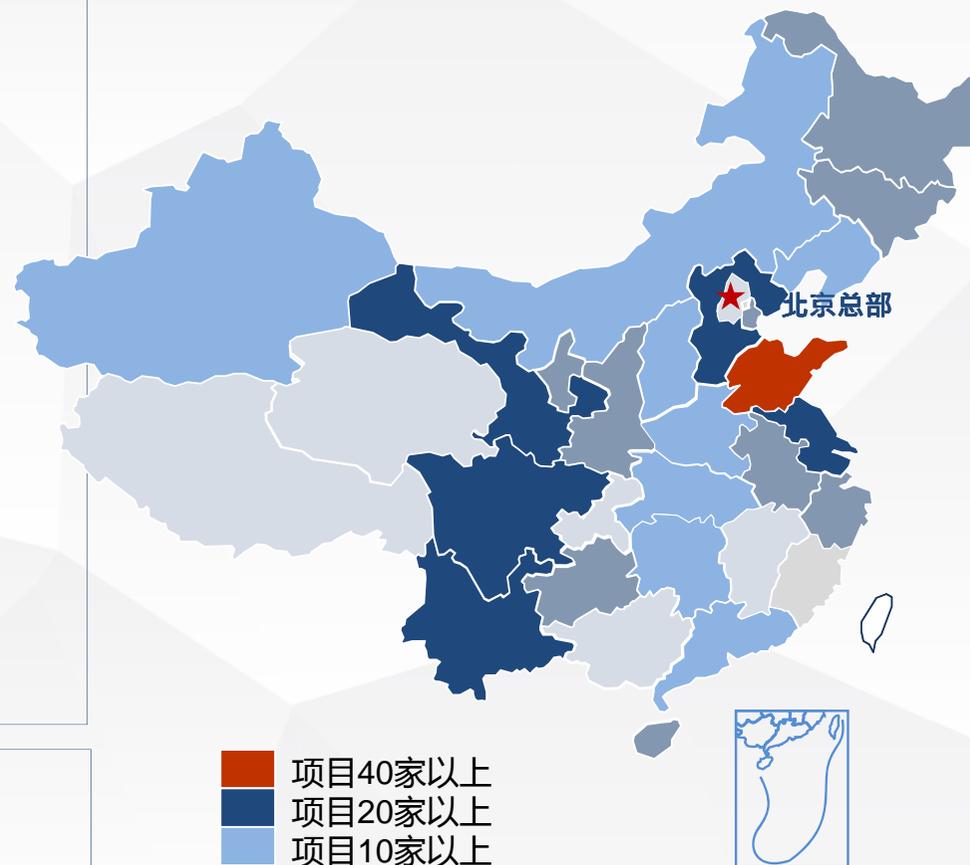
省份	城市
黑龙江	哈尔滨、大庆
江苏	宿迁
山东	菏泽
湖北	黄石、荆门、咸宁

省份	城市
湖南	常德
云南	昆明、大理、丽江
甘肃	兰州、天水、张掖、武威、金昌、嘉峪关、酒泉、定西

天然气用户总数达 **11,277千** 户

支线及城市燃气管网长度覆盖 **73,000** 公里

实现与天然气终端市场开发一体运作、一体推进



- 项目40家以上
- 项目20家以上
- 项目10家以上
- 项目5家以上
- 项目5家以下



昆侖能源

KunLun Energy

新项目

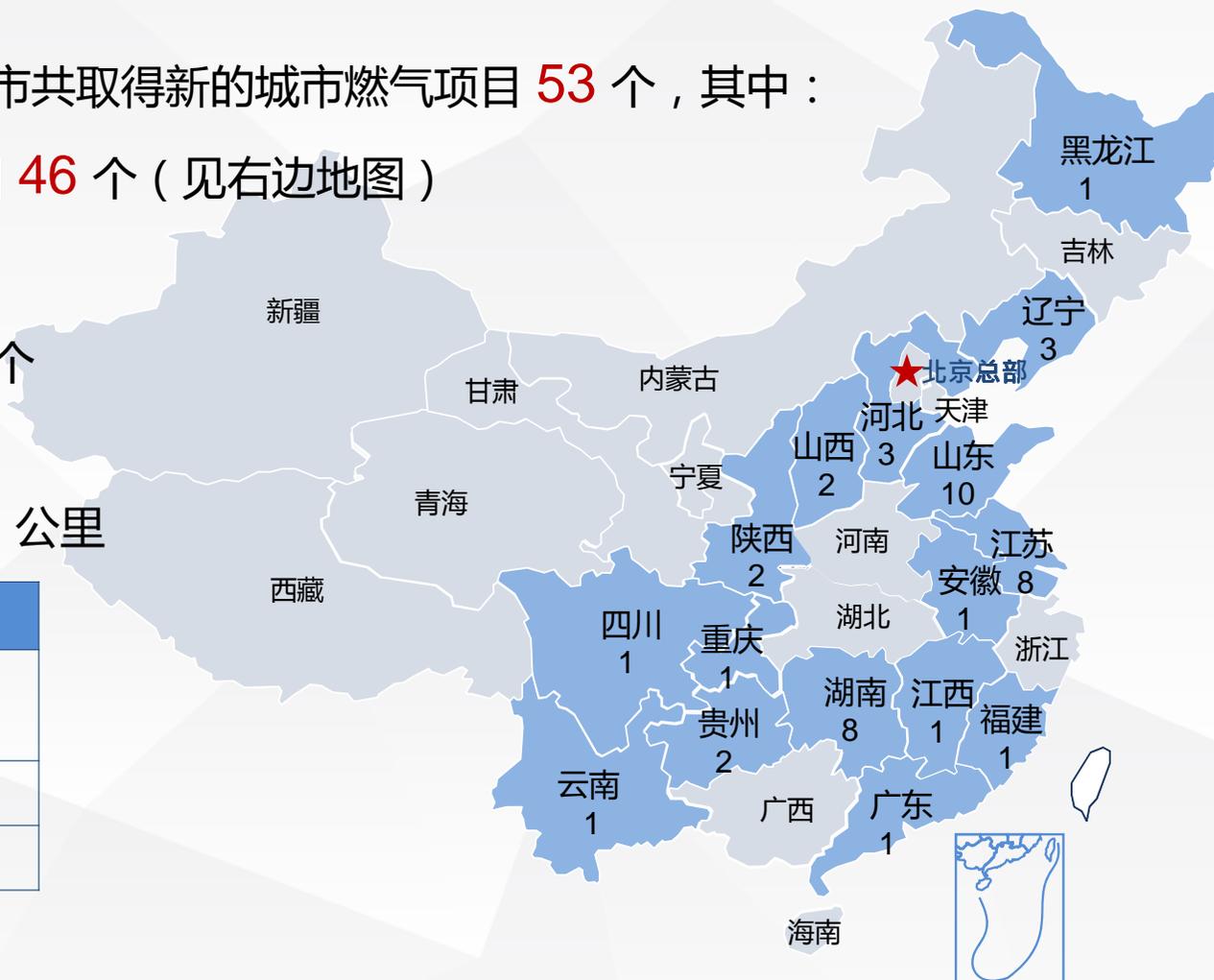
✓ 2019年，在 **16** 个省、自治区、直辖市共取得新的城市燃气项目 **53** 个，其中：

1、**并购/新设的控股**城市燃气项目 **46** 个（见右边地图）

2、**参股**城市燃气项目 **7** 个

✓ 2019年，**增资扩股**城市燃气项目 **4** 个

✓ 2019年，建成并投运重点支线 **322.2** 公里



省份	投运支线名称
湖南省	涟源-新化支线、汨罗-平江支线、汨罗-湘阴-屈原支线、长沙-益阳支线
云南省	祥云支线
贵州省	都匀-凯里支线



(百万立方米)	2019/12/31	2018/12/31	变动
天然气总销售量	28,029.1	21,994.4	27.4%
零售气量	18,010.6	14,428.0	24.8%
工业用户	9,140.4	6,631.8	37.8%
商业(公服)	2,257.8	2,243.4	0.6%
居民用户	2,339.6	1,792.4	30.5%
CNG/LNG加气站	4,272.8	3,760.4	13.6%
分销与贸易	10,018.5	7,566.4	32.4%

零售气量结构

百万立方米





	2019/12/31 新增用户	2019/12/31 累积用户	2018/12/31 累积用户	变动
累积户数	1,463.0千户	11,277.0千户	9,814.0千户	14.9%
居民用户	1,446.7千户	11,207.7千户	9,761.0千户	14.8%
工业用户	1,960户	6,962户	5,002户	39.2%
商业用户	14.2千户	62.2千户	48.0千户	29.6%



液化石油气销量 (LPG)

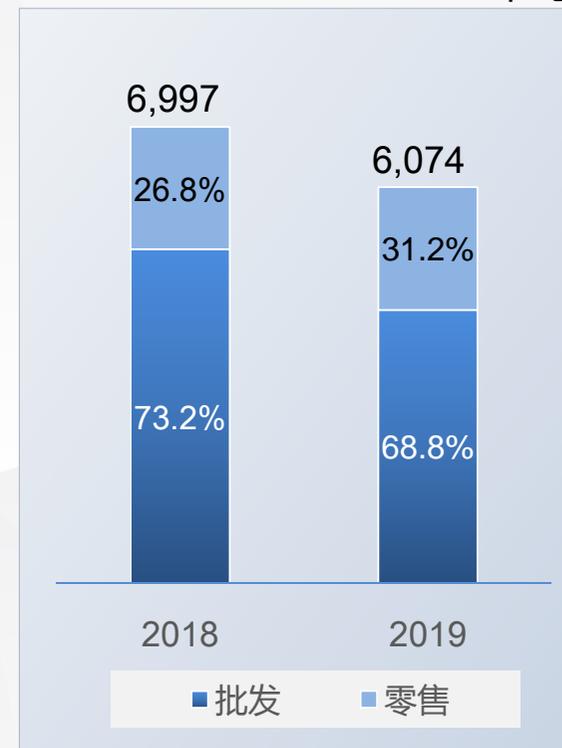
LPG销售市场辐射：覆盖29个省/自治区/直辖市，销售量集中在东北、西北、华北地区。

1. 加快LPG终端布局，优化销售结构；2. 拓展进口渠道，增加进口量，并稳步推进山东和江苏进口码头库的建设。

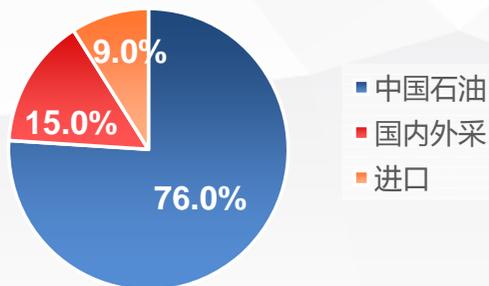
(千吨)	2019/12/31	2018/12/31	变动
LPG销售量	6,074.0	6,997.0	(13.2%)
零售	1,892.5	1,875.2	0.9%
批发	4,181.5	5,121.8	(18.4%)

LPG销量结构

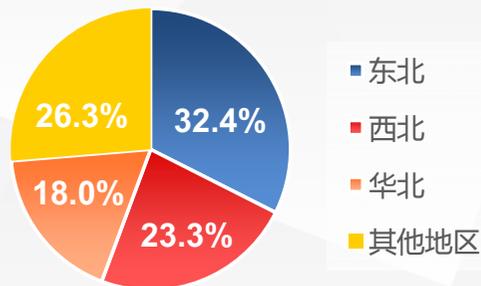
千吨



LPG上游资源量构成



按地区划分LPG销售量



02

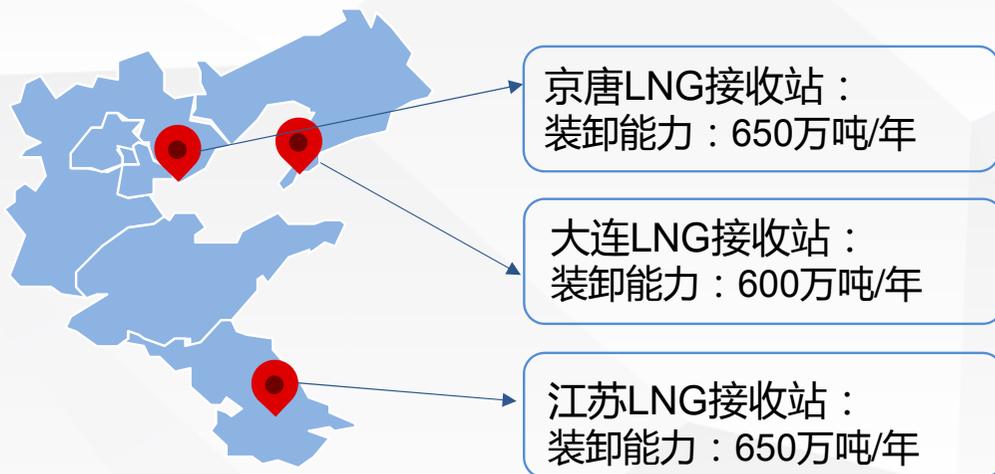
PART TWO

LNG加工与储运

LNG接收站、LNG工厂



公司拥有三座LNG接收站，总装卸能力1,900万吨/年。



LNG接收站 气化量&装车量

百万立方米



(百万立方米)	2019/12/31	2018/12/31	变动
气化和装车总量	18,556.9	21,233.8	(12.6%)
LNG气化量	16,145.3	18,903.2	(14.6%)
LNG装车量	2,411.6	2,330.6	3.5%
平均负荷率	70.6%	79.6%	(9.0百分点)



	2019/12/31	2018/12/31	变动
LNG加工量 (百万立方米)	2,053.6	1,545.3	32.9%
工厂运行数量 (座)	14	15	-1
平均生产负荷率	43.8%	35.9%	7.9百分点

LNG工厂加工量

百万立方米



03

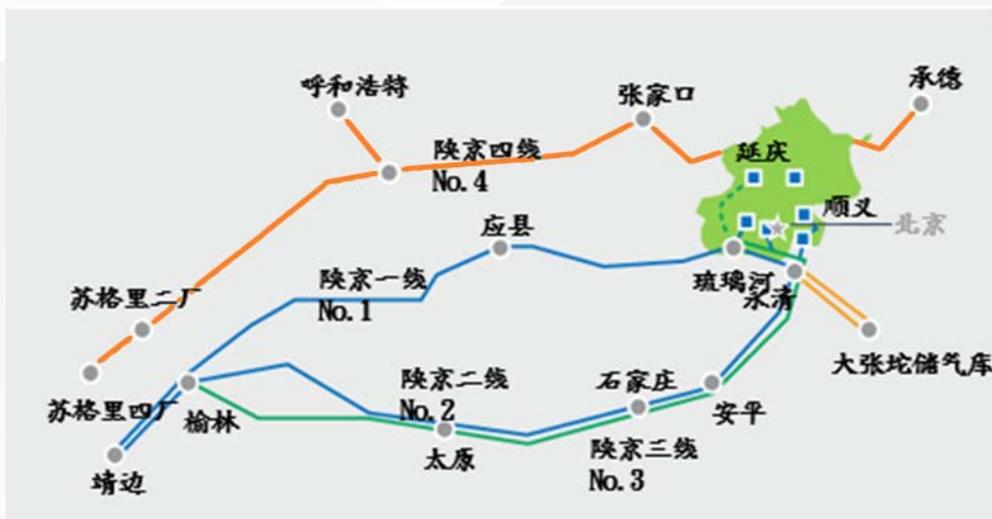
PART THREE

天然气管道

陕京线、其他管道



管道示意图



管道总输气量

百万立方米



(百万立方米)	2019/12/31	2018/12/31	变动
总输气量	55,601.6	52,944.7	5.0%
陕京线	51,851.5	49,398.2	5.0%
其他	3,750.1	3,546.5	5.7%

04

PART FOUR

勘探与生产

原油勘探与生产



原油勘探及生产业务分布图



原油销售量



	2019/12/31	2018/12/31	变动
原油权益销售量 (千桶)	13,538.5	13,265.5	2.1%
原油平均销售价格 (美元/桶)	54.5	60.3	(9.6%)

目 录

Contents

01

主席致辞

02

业务回顾

03

财务表现

04

业务展望





综合损益表

(人民币百万元)	2019/12/31	2018/12/31	变动
收入	113,312.7	105,470.0	7.4%
除所得税费用前溢利	13,645.0	11,985.0	13.9%
息税折旧及摊销前溢利 (EBITDA)	20,709.8	19,009.1	8.9%
本公司股东应占溢利	5,551.3	4,634.1	19.8%
每股基本盈利 (人民币分)	66.7	57.4	16.2%
本公司股东应占核心溢利	6,252.4	5,885.2	6.2%
每股核心盈利 (人民币分)	75.1	72.9	3.0%
末期拟派每股股息 (人民币分)	26.3	23.0	14.4%

注：本公司股东应占核心溢利=本公司股东应占溢利+汇兑损失+资产减值



(人民币百万元)

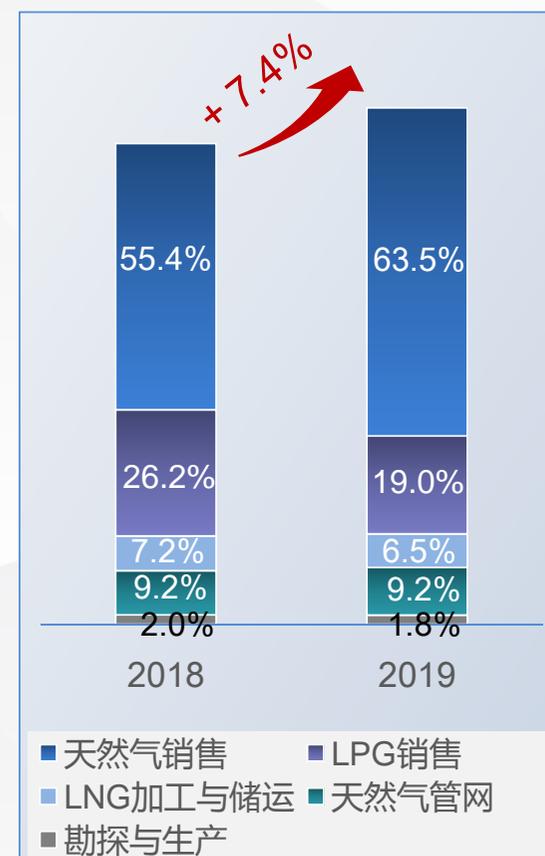


(人民币百万元)

1	2019年报表利润	5,551.3
2	一次性调整因素	701.1
2.1	汇兑损失	288.1
2.2	资产减值	413.0
3	2019年核心利润	6,252.4

(人民币百万元)	2019/12/31	2018/12/31	变动
总收入	113,312.7	105,470.0	7.4%
燃气销售	93,467.5	86,087.2	8.6%
天然气销售	68,182.7	54,375.7	25.4%
天然气接驳	3,815.3	4,037.1	(5.5%)
液化石油气 (LPG) 销售	21,469.5	27,674.4	(22.4%)
液化天然气 (LNG) 加工与储运	7,371.3	7,625.4	(3.3%)
LNG接收站	5,513.2	6,319.8	(12.8%)
LNG工厂	1,858.1	1,305.6	42.3%
天然气管道	10,470.4	9,689.6	8.1%
勘探与生产	2,003.5	2,067.8	(3.1%)

销售收入结构





价差分析

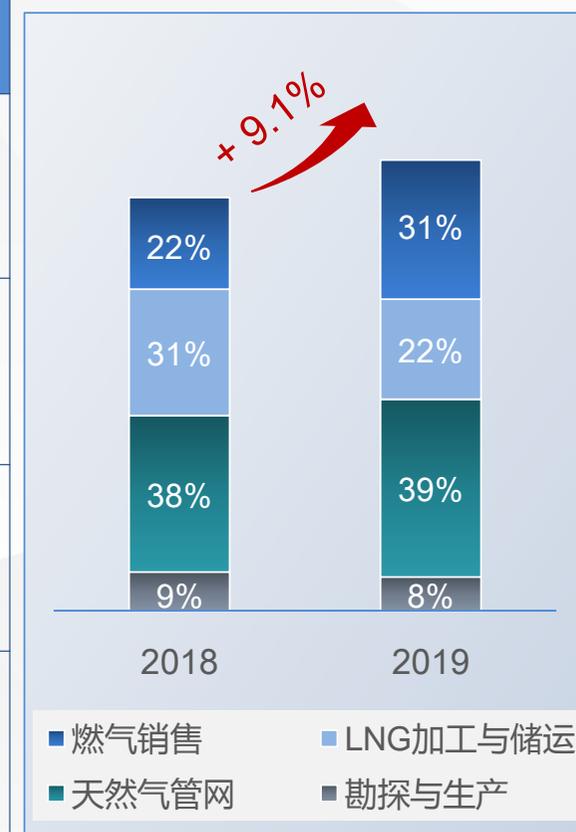
(人民币元/立方米)	2019/12/31	2019/06/30	2018/12/31	变动
平均销气价格	2.49	2.54	2.48	0.4%
平均购气价格	1.96	2.02	1.94	1.0%
加权平均进销价差	0.53	0.52	0.54	(1.9%)



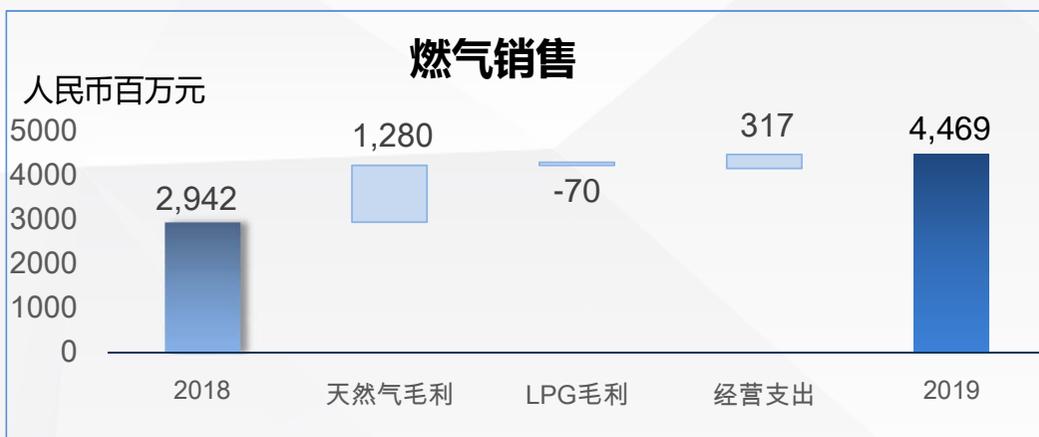
税前利润

(人民币百万元)	2019/12/31	2018/12/31	变动
燃气销售	4,468.6	2,941.7	51.9%
LNG加工与储运	3,210.4	4,057.2	(20.9%)
天然气管道	5,704.8	5,021.3	13.6%
勘探与生产	1,090.4	1,250.4	(12.8%)

税前利润结构



税前利润分析



● 合计 ● 增加 ● 减少



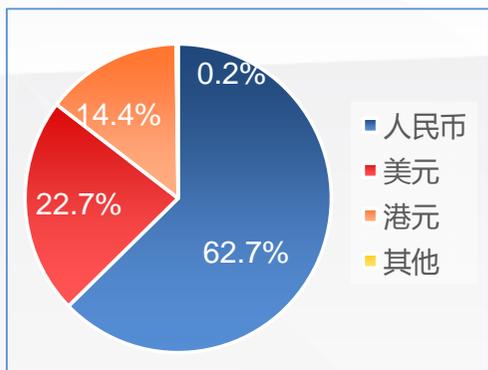
综合资产负债表

(人民币百万元)	2019/12/31	2018/12/31	变动
总资产	147,897	140,587	5.2%
银行存款及现金	18,640	20,474	(9.0%)
总有息负债	35,117	38,744	(9.4%)
-- 流动负债	8,997	10,528	(14.5%)
-- 非流动负债	26,120	28,216	(7.4%)
股东权益	49,988	42,704	17.1%
资本负债率	30.7%	35.6%	(4.9百分点)
资产负债率	23.7%	27.6%	(3.9百分点)



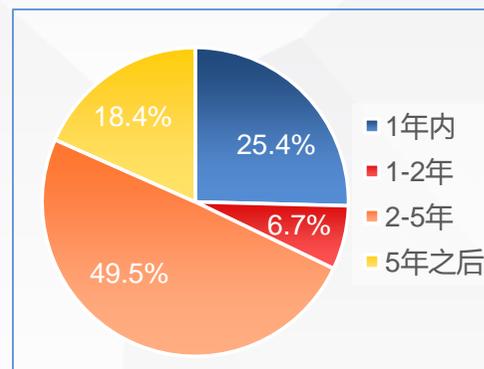
贷款结构

贷款币种结构



(人民币 百万元)	金额
RMB	21,645
USD	7,815
HKD	4,968
其他	71

长短期贷款结构

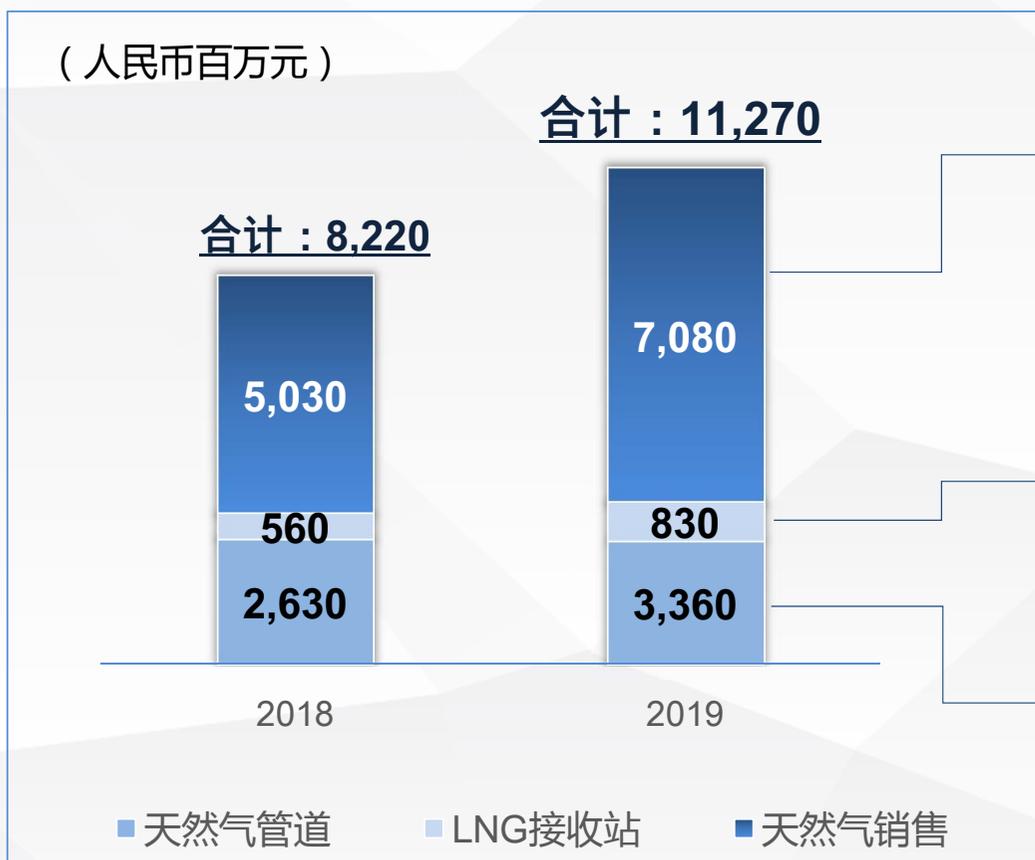


(人民币 百万元)	金额
一年内	8,772
1-2年	2,314
2-5年	17,076
5年之后	6,337

	2019/12/31	2018/12/31	变动
平均融资成本	4.14%	3.89%	0.25百分点

评级机构	评级		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。
Moody's	稳定	A2	
S&P Global Ratings	稳定	A	
FitchRatings	稳定	A	





- ✓ 加大对城市燃气项目的并购；
- ✓ 投资于城市燃气项目的固定资产开支；
- ✓ 投资于天然气重点支线建设，实现与终端市场开发一体推进、一体运作。

- ✓ 投资于京唐和江苏LNG接收站的储罐建设。

- ✓ 投资陕京线增压工程及联络线工程。

目 录

Contents

01

主席致辞

02

业务回顾

03

财务表现

04

业务展望





全力提升终端零售业务规模

1. 大力开发城市燃气市场；
2. 着力开发一批新的优质高端项目；
3. 加快开发气电和分布式能源项目；
4. 提高现有市场区域气化率。

加快重点支线项目建设进度

1. 支线项目与终端市场开发一体运作、一体推进、一体投运；
2. 加快实施“气化龙江”相关支线和终端项目，及潮州和揭阳支线等9个重点项目的建设。



持续推动 LNG产业链一体化

1. 构建LNG全产业链液态销售体系；
2. 优化LNG工厂资产，提高加工负荷率；
3. 大力提升车船交通LNG销量，打造新的增长点。

着力提升 LPG销售业务效益

1. 加快资源供给、产业链、销售模式转型；
2. 拓展中亚、俄罗斯和海上资源进口渠道；
3. 加大终端零售市场开发，优化产品销售结构。

积极拓展 非气和新能源等业务

1. 推进燃气保险等业务,拓展“清洁能源+工程技术、金融等服务”；
2. 参与“风气、光气、水气互补”等新业态研究，天然气与氢能及可再生能源互补融合项目；
3. 布局城市供热与综合能源等项目。



天然气销售

1. 零售气量增长15%
2. 毛差保持基本稳定
3. 居民用户增加不低于70万户



LNG

1. LNG接收站平均装卸负荷率65-70%
2. LNG工厂负荷率有所提升



其他业务

1. LPG销售量500万吨
2. 管输量增长2-4%
3. 上游原油权益销售量13.0百万桶



股东回报

派息率25-35%



昆仑能源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