













2020 中期业绩

公司推介材料

2020年8月





- 1 主席致辞
- 2 业务回顾
- 3 财务更新
- 4 业务展望



业绩概览

运营成果

经营业绩

天然气销售总量16,071.8百万立方米 同比增长27.6%

天然气零售气量10,018.1百万立方米 同比增长20.3%

天然气用户总数11.57百万户新并购/新设的控股项目26个



总收入人民币52,254.2百万元 同比减少2.4%

税前核心溢利人民币6,410.6百万元同比减少17.5%

股东应占核心溢利人民币2,624.9百万元 同比减少18.5%



高质量稳健发展

主动履行社会责任 坚守职责保障民生

- 1. 突出强化联防联控,严格落实属地责任,有力确保了生产和办公场所零感染;
- 2. 生产运行平稳、项目有序复工和员工队伍稳定, 助力用气企业复工复产;
- 3. 制定抗疫期间天然气供应保障专项方案,建立资源保障绿色通道,保障客户用气稳定供应,确保全国多家定点医疗机构及防护物资生产等各类企业用气需求。









- 积极应对疫情影响,生产经营平稳有序
- 聚焦天然气终端销售,持续优化业务布局
- ③ 深入开展提质增效专项行动,筑牢高质量发展基础
- 发挥优势,加强合作,共同促进行业健康环境





- 1 主席致辞
- 2 业务回顾
- 3 财务更新
- 4 业务展望



燃气销售

天然气、液化石油气



天然气全国布局

天然气业务覆盖 31 个省、自治区、直辖市

运营 373 个城市燃气项目

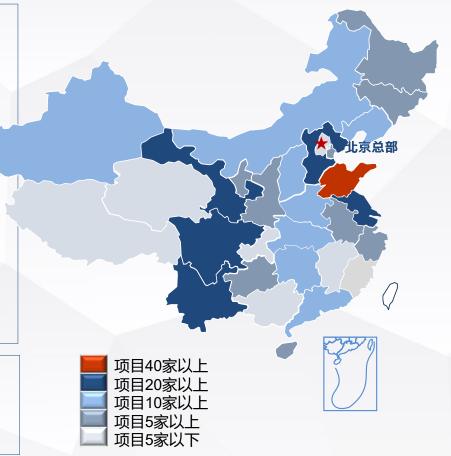
进入 20 个地级以上城市。包括:

省份	城市
黑龙江	哈尔滨、大庆
江苏	宿迁
山东	菏泽
湖北	武汉、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 11,565.7千 户

支线及城市燃气管网长度覆盖 76,902 公里 与天然气终端市场开发形成一体运作、一体推进格局





新项目



2020年上半年,

在 20 个省、自治区、直辖市共取得31 个新项目,其中:

- ✓ 25 个并购/新设的控股项目 (见左边地图)
- ✓ 5个参股项目
- ✓ 1 个增资控股项目: 武汉高压管网 该项目有利于公司在武汉市充分整合气 源、城市输配及终端。

"油气互促发展":

- ✓ 规划三年内将在四川全省建设100座 集加油和加气于一体的油气合建站
- ✓ 期内,已投运13座油气站累计销量 LNG逾4,000万方。



天然气销量

(百万立方米)	2020/06/30	2019/06/30	变动
天然气总销售量	16,071.8	12,594.6	27.6%
零售气量	10,018.1	8,327.3	20.3%
工业用户	5,148.8	3,855.7	33.5%
商业 (公服)	1,120.3	1,206.9	(7.2%)
居民用户	1,563.3	1,203.8	29.9%
CNG/LNG加气站	2,185.7	2,060.9	6.1%
分销与贸易	6,053.7	4,267.3	41.9%

零售气量结构





用户数量

	2020/06/30 新增用户	2020/06/30 累积用户	2019/06/30 累积用户	变动
累积户数	288.8干户	11,565.7干户	10,138.0干户	14.1%
居民用户	287.4干户	11,495.1干户	10,085.0干户	14.0%
工业用户	318户	7,280户	5,247户	38.7%
商业用户	1,113户	63.3干户	50.0千户	26.6%

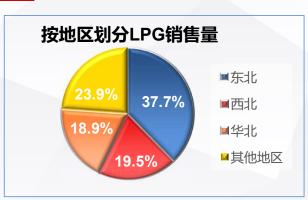


液化石油气销量 (LPG)

- 1. 拓展资源渠道,扩大进口和国内炼化企业LPG资源采购;
- 2. 优化采销结构,提高终端零售占比;
- 3. 优化LPG铁路车辆配置和维修管理, 降低成本费用。

(千吨)	2020/06/30	2019/06/30	变动
LPG销售量	2,353.1	3,118.0	(24.5%)
零售	789.4	935.4	(15.6%)
批发	1,563.7	2,182.6	(28.4%)





LPG销量结构

干吨





LNG加工与储运

LNG接收站、LNG工厂



LNG接收站

公司拥有三座LNG接收站,总装卸能力1,900万吨/年。



(百万立方米)	2020/06/30	2019/06/30	变动
气化和装车总量	7,743.1	9,445.3	(18.0%)
LNG气化量	6,552.3	8,339.3	(21.4%)
LNG装车量	1,190.8	1,106.0	7.7%
平均负荷率	59.3%	70.8%	(11.5 百分点)

LNG接收站 气化量&装车量

百万立方米





LNG加工厂

	2020/06/30	2019/06/30	变动
LNG加工量 (百万立方米)	1,166.5	993.0	17.5%
工厂运行数量 (座)	14	12	2
平均生产负荷率	44.1%	43.9%	0.2百分点

LNG工厂加工量





天然气管道

陕京线、其他管道



天然气管道

陕京线管道示意图

呼和浩特 张家口 承德 | Deal |

管道总输气量

百万立方米



(百万立方米)	2020/06/30	2019/06/30	变动
总输气量	27,866.2	28,267.9	(1.4%)
陕京线	26,214.0	26,462.8	(0.9%)
其他管线	1,652.2	1,805.1	(8.5%)



勘探与生产

原油勘探与生产



勘探与生产

原油勘探及生产业务分布图

哈萨克斯坦 阿塞拜疆 阿曼

原油权益销售量

干桶



	2020/06/30	2019/06/30	变动
原油权益销售量 (千桶)	6,132.1	6,804.2	(9.9%)
实现的原油平均销售价格 (美元/桶)	40.3	56.0	(28.0%)





- 1 主席致辞
- 2 业务回顾
- 3 财务更新
- 4 业务展望



基本财务数据

2020/06/30	2019/06/30	变动
52,254.2	53,543.3	(2.4%)
6,130.6	7,673.2	(20.1%)
9,969.4	11,180.3	(10.8%)
2,363.0	3,143.4	(24.8%)
27.3	38.9	(29.8%)
2,624.9	3,222.4	(18.5%)
30.3	39.9	(24.1%)
	52,254.2 6,130.6 9,969.4 2,363.0 27.3 2,624.9	52,254.2 53,543.3 6,130.6 7,673.2 9,969.4 11,180.3 2,363.0 3,143.4 27.3 38.9 2,624.9 3,222.4

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+应收账款减值亏损



盈利分析



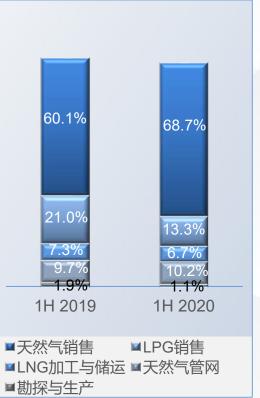
	项目	(人民币百万元)
1	2020/6/30 年报表利润	2,363
2	一次性调整因素	262
2.1	汇兑损失	211
2.2	应收账款减值亏损	51
3	2020/06/30 核心利润	2,625

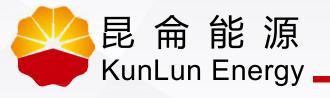


销售收入

(人民币百万元)	2020/06/30	2019/06/30	变动
收入	52,254.2	53,543.3	(2.4%)
燃气销售	42,838.0	43,420.4	(1.3%)
天然气销售	34,533.8	30,768.2	12.2%
天然气接驳	1,356.0	1,420.0	(4.5%)
液化石油气 (LPG) 销售	6,948.2	11,232.2	(38.1%)
LNG加工与储运	3,501.6	3,926.2	(10.8%)
LNG接收站	2,355.8	2,770.9	(15.0%)
LNG工厂	1,145.8	1,155.3	(0.8%)
天然气管道	5,314.7	5,190.0	2.4%
勘探与生产	599.9	1,006.7	(40.4%)
			,

销售收入结构





价差分析

(人民币元/立方米)	2020/06/30	2019/12/31	2019/06/30	变动
平均销气价格	2.27	2.49	2.54	(10.6%)
平均购气价格	1.78	1.96	2.02	(11.9%)
加权平均进销价差	0.492	0.53	0.52	(5.4%)



税前利润

(人民币百万元)	2020/06/30	2019/06/30	变动
燃气销售	2,364.4	2,379.0	(0.6%)
LNG加工与储运	1,371.6	1,821.5	(24.7%)
天然气管道	3,003.8	3,186.3	(5.7%)
勘探与生产	(175.2)	656.4	(126.7%)

税前利润结构





税前利润变化











综合资产负债表

(人民币百万元)	2020/06/30	2019/12/31	变动
总资产	151,479.5	147,896.9	2.4%
银行存款及现金	20,697.7	18,640.0	11.0%
总有息负债	35,906.0	35,117.6	2.2%
流动负债	8,468.0	8,997.3	(5.9%)
非流动负债	27,438.0	26,120.3	5.0%
股东权益	50,053.9	49,988.0	0.1%
资本负债率	31.1%	30.7%	0.4 百分点
资产负债率	23.7%	23.7%	-
	•		



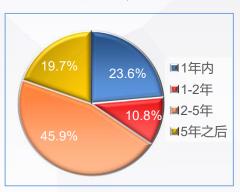
贷款结构

贷款币种结构



(人民币 百万元)	金额
RMB	22,227
USD	7,936
HKD	5,066
其他	69

长短期贷款结构



(人民币 百万元)	金额
一年内	8,333
1-2年	3,809
2-5年	16,203
5年之后	6,953

	2020/06/30	2019/12/31	变动
平均融资成本	3.32%	4.14%	(0.82 百分点)

评级机构	评级		
Moody's	稳定	A2	 优质的信用评级有助降低公司潜在的融资财务
S&P Global Ratings	稳定	Α	成本,为公司天然气业务的快速长期发展提供
FitchRatings	稳定	Α	一充足的财务资源。



资本开支与现金流

经营现金流



资本开支







- 1 主席致辞
- 2 业务回顾
- 3 财务更新
- 4 业务展望



业务展望



全力扩大终端零售市场规模

- 1. 将市场开发融入地方发展规划,加快推进各大重点项目和企业的合作;
- 2. 大力提升城燃项目渗透率,提高现有市场区域气化率;
- 稳健参与气电与分布式能源项目,积极布局新能源业务,加快打造氢能利用试点示范 项目;
- 4. 积极开拓天然气利用新领域,着力打造新的效益增长点。

加快推动LNG业务一体化发展

- 1. 加快构建一体化液态销售体系;
- 2. 实施区域业务统筹,突出终端加注的价值环节;
- 3. 加快车船用LNG业务发展,加强与国内主要LNG车辆生产企业、物流企业、金融企业 合作。



业务展望



加快LPG销售业务提质增效

- 1. 加快终端零售开发进程,推进工业客户双气源和直营配送模式,打造终端业务增长级。
- 2. 夯实LPG资源支撑,扩大境外资源进口通道和规模。

积极推进新能源业务发展和非气业务布局

- 1. 积极布局新能源业务;
- 2. 挖掘客户需求,扩大服务内涵和价值,建立自有品牌和标准。

加快推进重点项目建设

- 确保京唐LNG接收站和江苏LNG接收站扩建工程按期完工;
- 2. 加快广东潮州、湖南衡炎等支线建设。



业务展望

2020年

燃气销售

- 零售气量增长
 15%以上
- 2. 新增接驳居民用户不低于70万户
- 3. LPG销售量490 万吨左右

LNG

- 1. LNG接收站平 均装卸负荷率60-65%
- 2. LNG工厂加工 量有所提升

管输与上游

- 1. 管输量增长2%
- 2. 上游原油权益 销售量12.5百万桶 左右

股东回报

派息率25-35%



免责声明

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