

## 去冬今春国家管网集团输送天然气同比增长约11%

随着天气逐渐回暖,2021-2022年天然气冬季保供即将落下帷幕。从国家管网集团获悉,去冬今春,国家管网集团累计输送天然气超过900亿立方米,同比增长约11%,单日输气量突破8.3亿立方米,创历史新高。

自去年 11 月以来,国家管网集团保重点保节点,屡破记录。天然气管道日输气量突破 8 亿立方米,刷新我国主干天然气管网供气纪录;西气东输年输气量首次突破千亿立方米;7座 LNG 接收站合计气化外输量首次突破 1 亿立方米;陕京管道系统累计输气量突破 5000 亿立方米;储气库采气量总量持续突破历史记录;春节期间全国天然气日均消费量同比增长 31.3%······

国家管网集团表示,去冬今春,新冠疫情多地散发,低温寒潮接连来袭,多 地突破历史同期最低气温纪录,取暖需求高峰提前到来,重点地区用气输量屡创 新高,天然气日输量连续突破高月高日峰值,又恰逢冬奥盛会举办,天然气保供 任务格外艰巨。

面对"战疫情、保冬供、保冬奥"三重挑战,国家管网集团积极响应党中央 号召,充分汲取首轮保供经验,未雨绸缪实施"冬夏一体化"工作模式,狠抓管 网冲峰能力建设,提前做好应急资源采购,完善保供工作机制,统筹用好管存、 罐存和接收站窗口期,牢牢掌握保供主动权,筑起坚强的"生命线"。

## 调峰量显著增加

去年,国家管网集团狠抓管网冲峰能力建设,通过新建工程和采购应急资源, 增加管网冲峰能力6300万立方米/天,调峰范围覆盖京津冀等10余省区市,惠

> 專注**清潔**能源 創造**綠色**企業 Focus on **clean** energy To build a **green** enterprise

及近 4 亿人口, 高月日最大输气能力突破 10 亿立方米, 同比提高了 24%, 应急保障能力进一步增强。

一方面,国家管网集团不断加快储气设施建设,金坛、文 23、刘庄等储气库按期扩容达产,新增储气能力 15 亿立方米,同时把现有各储气设施作用发挥到极致,应注尽注、能采尽采,去冬今春总采气量达 110 亿立方米,增幅 14.9%。其中,文 23 储气库作为我国中东部地区最大的储气库,去冬今春累计采气 12 亿立方米,向华北地区供应天然气逾 10 亿立方米,平均日采气量超 2000 万立方米,采气总量同比增长近一倍,连续稳定高气量采气天数、供暖季累计完成采气量均创历史新高。

另一方面,国家管网集团未雨绸缪,提前采购 5 亿立方米应急气作为"最后防线",并于去年 10 月底前存储到储气库、接收站储罐与管存中。春节过后,河北省发改委向国家管网集团发来了申请使用应急气的"告急书",经国家发改委批准,国家管网集团于今年 2 月 22 日正式使用应急气向河北省供气,应急气实现首单服务,有效发挥了灵活周转和应急调峰的重要作用。

此外,为最大发挥高峰时段管网冲峰能力,国家管网集团不断优化管输方案,进一步提升应急冲峰空间。去年 12 月最后一周,全国大部分地区迎来去年冬季最大寒潮,多地降温幅度达 10℃,全国天然气消费量和天然气管网供气量同创历史新高。国家管网集团积极协调托运商,提高接收站气化外输量、储气库采气量、入网资源量,提前将管存冲至高位,有效保障了供气安全。

## LNG 接卸量创历史新高

去年,随着中俄东线等管道按计划增输,陕京管道、泰青威管道等部分管段提升运行压力,粤东 LNG 外输管道等新建管道投产运营,国家管网集团所属 4.9 万公里天然气管道年一次管输能力达到 2680 亿立方米。



为实现资源与输送通道的精准匹配,国家管网集团充分发挥天然气管网集中调控优势,统筹资源供应、市场需求核算管输能力,优化资源流向,设计管输路径,落实南气北上、俄气南下专项方案,提升管网整体供气保障能力。其中,深圳、粤东两座 LNG 接收站合计日气化外输量突破 4400 万立方米;潜江-韶关输气管道完成郴州至韶关段及韶关联络线试运投产,提升日供气能力 2000 万立方米;中俄东线天然气管道日供应突破 4000 万立方米。

同时,西气东输管道系统的输气能力也实现了升级——去年启动的西气东输二线、三线西段增输工程正式投入使用,将西气东输二线、三线西段输气能力提升至近 1.9 亿立方米/天。来自四面八方的"福气"通过"全国一张网"源源不断地输送到各地,保障了千家万户的温暖。

在本次采暖季中,国家管网集团依托 LNG 接收站窗口期公平开放引入更多的保供主体,共有 12 家托运商参与保供,实现入网资源同比正增长。科学统筹 LNG 船期安排,共安排 LNG 窗口期 154 个,同比增幅 40%,创历史新高,LNG 接收站平均负荷率较 2020 年同期提升了 8%。今年 2 月 28 日,天津、粤东、深圳、大连 4 座 LNG 接收站的负荷率达到了 100%。深圳、北海 LNG 接收站作为应急情况下其他 LNG 接收站的备选卸货接收站,其窗口期负荷率近 80%,极大支持了京津冀和川渝地区的冬季保供。

当前,国家管网集团在役的 7 座 LNG 接收站年接卸能力达 3060 万吨,日最大外输能力近 1.3 亿立方米,在这个供暖季中充分发挥了 LNG 气源的调峰保供能力。

(来源:中国能源新闻网)

