



纵览要闻

哥斯达黎加因进口石油负债攀升

12月9日消息,哥斯达黎加国家石油公司因进口石油负债攀升。自2011年起,哥国家石油公司日益依赖国外银行短期美元贷款来进口石油。中央银行警告“国家石油公司通过短期贷款购买石油是不谨慎的”,因公司收入用最大朗计价,而贷款为美元计价,此做法受汇率变化风险影响。但央行破例允许国家石油公司今年年内国际贷款额增至近7000万美元,以进口共计210万桶石油。2012年3月,央行曾允许该公司负债2.75亿美元。

国家石油公司财务和管理经理埃德加尔·古提埃雷斯坦承,近3年公司的财务颓势让他们不得不向银行贷款进口石油,如果不纳入买卖成本后对油品价格进行提价,2014年公司或将出现财务赤字,哥国也存在石油供应不足的风险。

央行要求公共企业每年年末贷款额清零,这是哥国家石油公司继2011年后第二次提出破例请求。国家石油公司认为,公司资金短缺源于2010年公共服务管理委员会(Arescep)要求公司在2011年和2012年降低燃油价格,将盈余的630亿克朗归还给消费者。埃德加尔表示,根据毕马威公司审计结果,国家石油公司只需归还消费者190亿克朗,他们将在本月向公共服务管理委员会递交的2014年价格调整申请中要求归还440亿克朗。公共服务管理委员会回应,哥行政争议法庭近期已做出判决,支持委员会拒绝在国家石油公司2013年提出的归还利润的申请。另外,财政部对2009至2010年国家石油公司利润征收270亿克朗所得税,截至7月,国家石油公司已缴纳一半税款,剩余部分将在24月内分期付清。埃德加尔认为这些利润用于投资和购买石油,不应缴税,但财政部表示征税是法律允许的,“国家石油公司可在缴税后持有利润结余。”

《民族报》

美国天然气凝析液产量增长

美国《世界炼油商务文摘周刊》报道,由于美国页岩气产量持续增长,生产商正在拓展天然气凝析液(NGL)利用途径。NGL的主要成分是乙烷、丙烷及丁烷,还有一些碳五和碳六组分。根据美国能源信息署(EIA)的一份报告结果,从马塞卢斯(Marcellus)页岩层生产的天然气产量已经高达120亿英尺/日(200万桶石油当量),这些气藏主要分布于宾夕法尼亚州和西弗吉尼亚州,产量比2009年增加6倍,增长速度之快令业内惊讶。

EIA还注意到,马塞卢斯页岩气单井产量一直维持高位,并未像Bakken或Eagle Ford页岩区的单井产量那样大幅下降。

美国东北部的页岩气生产商正在墨西哥湾沿岸地区的炼油商和石化商中为其产品寻求销路。Bluegrass管道有限责任公司宣布,该公司Bluegrass管线一期工程将在今年12月重新启动,计划最迟2015年建成投运,届时将把20万桶/日的来自俄亥俄州、宾夕法尼亚州和西弗吉尼亚州的混合NGL输送到Moss湖的分馏厂储存。该厂位于墨西哥湾沿岸地区,能够联合当地炼油厂、石化厂以及Moss湖液化石油气(LPG)出口终端,分馏厂和LPG出口终端均由Boardwalk和Williams公司负责建设。如果NGL需求强劲,Bluegrass公司还将建设二期管道工程,将NGL输送能力增加到

40万桶/日。

如果巴拿马运河拓宽工程在2015年能完成,将允许更大的货船经过该运河,从而降低货物从美国出口到亚洲的运输成本,也可将更多的NGL通过轮船运至气价很高的远东地区。目前,美国向亚洲出口500万吨/日(15.9万桶/日)的NGL,由于2014年将增加48万桶/日的NGL出口能力,2020年美国NGL总出口量将增加到2000万吨/日(63.6万桶/日)。业内分析认为,巴拿马运河的拓宽对于美国的丙烷、乙烷生产商而言无疑具有重要意义,这将为美国出口丙烷、乙烷创造有利条件。

《中国石化报》

2013-2015年加拿大天然气生产供应将持续平缓下降

加拿大国家能源局(National Energy Board)在关于2013-2015年期间天然气供应能力的研究报告中指出,加拿大的商品天然气供应能力在2005年达到高峰4.82亿立方米/天(17BCF/天),以后逐年下降。2011年为4.13亿立方米(14.6BCF/天)。2012年为3.96亿立方米/天(14BCF/天),同比下降5%。目前,由于北美天然气价格持续低迷,一直在4美元/百万英热单位以下徘徊,加拿大的大部分天然气田的生产成本高于市场价格,天然气钻井活动维持在最低限度水平,基本处于“停滞”状态。

加拿大和美国的天然气生产商纷纷从干气田转向油田和湿气田的开发生产,由此产生的伴生天然气支撑着北美天然气供应的充足局面。该报告认为,尽管加拿大西部盆地页岩气储量丰富,但是短期内,不可能对

天然气供应产生实质影响。此外,由于项目周期漫长,液化天然气出口在2015年之前不可能实现。考虑到各种不确定因素,该报告认为,未来三年,加拿大天然气的生产供应将持续平缓下滑,2013年天然气投资和钻井活动在将大致与2012年持平,但在2014年和2015年将因市场条件变化而有不同。该报告从三种不同市场情况进行了分析:

一是价格继续低迷,2015年天然气价格维持在3.67美元/百万英热单位。由于气候条件温和、经济增长平缓以及美国天然气供应的替代效应明显,加拿大天然气的市场需求增长减缓。但是,由于原油和凝析液生产过程中的伴生天然气,作为新的天然气供应来源,加拿大的天然气供应将仍然超过市场需求。加拿大的天然气供应能力将从2013年3.71亿立方米/

天(13.1BCF/天),稳步下降到2015年的3.23亿立方米/天(11.4BCF/天)。

二是价格上升,2015年天然气价格达到5.95美元/百万英热单位。由于气候条件变化(冬季严寒、夏季高温)、经济增长强劲和美国天然气供应的替代效应不明显,再加上电力行业对天然气作为燃料发电的需求旺盛,更多的干气田得到开发利用。加拿大的天然气供应能力将平缓下降,2015年有望持平相当于2013年的水平,即3.71亿立方米/天(13.1BCF/天)。

三是价格适度上涨,2015年天然气价格上涨至4.35美元/百万英热单位。北美天然气市场需求与供应平缓增长,在天然气湿气田的钻井活动保持活跃的同时,一些干气田也将得到开发。加拿大的天然气供应能力在2015年将达到3.53亿立方米/天(12.5BCF/天)。

《商务部》

国际组织预测 2020年中国将成世界最大石油进口国

布伦特原油价格目前仍然在110美元水平线上方徘徊,但这一价格局势应该撑不到2014年初。

全球石油价格近几个月呈缓慢下跌走势。尽管如此,这些跌幅对于全球市场的影响不大,全球油价仍然在高位盘整。在过去三年内,石油输出国组织(OPEC)的油价一直维持在105美元,大约是十年前油价的四倍。

在4日纽约举行的一场全球能源展望活动上,国际能源署首席经济学家法提赫·比罗尔(Fatih Birol)认为,尽管国际能源署预测美国将在不久的将来可能会超过沙特阿拉伯,成为最大的石油生产国,但是其石油出口将受到战略政策限制,亚洲国家不断崛起的石油需求仍然会需要由中东地区的供给来满足。

4日早些时候,欧佩克组织对2014年

石油输出的表态支持了这种判断。当天包含12个国家成员的欧佩克组织第164次部长级会议在维也纳召开。会议声明,2014年上半年欧佩克组织仍将保持目前的石油生产目标,即每天3000万桶上限不变。沙特石油部长阿里·阿纳米(Ali al-Naimi)在会议上表示,全球石油需求丰富,经济增长在加快,目前石油市场情况是最佳的。

全球尤其是亚洲地区的石油需求仍然以惊人的速度增长。根据国际能源署11月发布的2013年度全球能源展望报告,能源需求的重心正毫无疑问地向新兴经济体转移,特别是中国、印度和中东地区,这些国家在推动全球能源需求增长上的贡献超过三分之一。报告预测到2020年左右中国将成为世界最大的石油进口国,不过此后能源需求增长引擎将被印度替代。

不过,最近一些其他的信号表明,欧佩

克组织目前对石油价格的预期——尤其是短期预期——也许过于乐观。

在上述同一份报告中,国际能源署预测近期的油价缓慢下滑可能进一步加速:今年12月的布伦特油价有望下降到106美元,而2014年初的国际油价平均将进一步下探到103美元附近。根据该份报告,今年9月的布伦特油价平均为112美元,10月为109美元。

由于此前伊朗与美欧意外达成的核协议直接暂停已持续两年多的石油出口制裁,外界对伊朗石油供应重开抱有强烈希望,油价预期下探料在情理之中。

而4日当天伊朗方面的表态,则有望增强这种预期,并且抬高市场对油价下跌区间的期望值。

就在欧佩克召开会议前,伊朗石油部长毕格。赞加内(Bijan Zangeneh)表示,一

旦加诸伊朗的制裁缓解,其原油产量将增加100万桶,回升至每天400万桶,并表示即便在油价降到20美元一桶的情况下,伊朗也将增产至该水平。

这显示出伊朗方面对于重新回到全球石油市场的强烈渴望。按照目前的情况,一旦伊朗与伊拉克加入“战斗”,再加上美国市场的石油上升而逐渐减少对石油进口的依赖,欧佩克目前设定的油价战略则岌岌可危。

“全球能源市场的角色正在发生巨大的变化,去年我们强调美国将有望在未来几年内从石油进口国变成出口国,今年则要强调,巴西正处在深海油田开发和低碳发展的前沿。”比罗尔说。(21世纪经济网)

媒体聚焦

国的石油工业,促进经济的发展。而石油,恰恰是这个资源大国一直倚重的最重要外汇来源。

事实上,12月9日,伊朗总统鲁哈尼对外发出了伊朗回暖的信心——伊朗与伊核问题六方11月签署的临时协议已经提振了伊朗的经济,“达成伊核协议后,投资者开始重拾对伊朗商业和股票交易的信心”。

值得注意的是,对于中国油气企业来说,伊朗对外发出的“信号”也值得关注。知名军事专家宋晓军在实名认证的微博中说,伊朗恢复经济需要约1500亿-3000亿美元,“以伊朗的油气资源和8000万人的商品市场,能接这个盘子的只有中国”。

不过,中国企业仍不得不面临在伊朗的地缘政治风险。去年,一度有消息称,中国石油天然气集团公司退出了伊朗南帕尔斯天然气田第11期开发项目,但这并未得到官方层面的回应和证实。

(国际金融网)

国际快讯

挪国油再发现2-3万亿立方英尺天然气资源

据挪威斯12月6日消息,挪威油气巨头 Statoil 公司周五表示,公司与合资伙伴埃克森美孚公司在坦桑尼亚海洋地区再次有新的天然气发现,两家公司在坦桑尼亚 Mronge-1 勘探并新增2万-3万亿立方英尺的天然气资源发现。

此次发现令2号区块的探明天然气储量达到17万亿-20万亿立方英尺。

挪国油代表坦桑尼亚石油开发公司对2号区块的该许可证进行作业,并持有65%的工作股权,而埃克森美孚和坦桑尼亚开采公司持有剩余35%股权。

安哥拉计划向赞比亚供应石油

据《赞比亚时报》12月9日报道,赞能源部部长 Yaluma 近日表示,安哥拉同意每年向赞比亚供应成品油。此外,他还透露赞比亚炼油厂技术升级改造后,将有能力从安哥拉、津巴布韦进口更廉价的原油进行提炼,从而

降低赞比亚的油价。目前赞比亚原油基本从中东进口,日均消耗约一百万升汽油,两百万升柴油,八万升煤油。成品油价格在汽油9.91克瓦查/升,柴油9.20克瓦查/升,煤油6.83克瓦查/升左右。

阿曼石油产量与出口均增长

据阿曼国家统计局与信息中心最新数据,2013年1-10月,阿曼共生产原油2.86亿桶,同比增长2.8%,平均日产原油94万桶。同期出口原油2.52亿桶,增长9.7%,出口均价为每桶105.51美元,同比下降3.7%。

中国继续保持阿曼原油最大进口国的地位,1-10月份进口量达1.462亿桶,同比大幅增长26.4%,占比高达58%。日本和中国台湾分别为阿曼原油的第二和第三大进口目的地,进口量分别为2.470万桶和2.438万桶,同比分别下降24.9%和11.2%。

阿国油明年起将停止对外出口原油

据阿塞拜疆 APA 通讯社12月4日巴库消息,阿塞拜疆国有石油公司 SOCAR 炼油业务副总裁 David Mammadov 表示,随着阿塞拜疆经济进程发展与车辆数目增加,对汽油的需求量正持续增长,近年来的年平均增长率都在10%以上。“在这种情况下,

汽油产量应该得到提升,为达到这一目的,我们需要更多的石油。因此,SOCAR 从明年起将停止对外出口原油,把原油直接用于生产汽油。”此外,Mammadov 还说阿国油今年已减少了石油出口量,国内汽油需求因而得到满足。

新协议下伊拉克将控制库尔德的石油出口

据彭博社12月3日报道,伊拉克石油部长 Abdul Kareem al-Luabi 称,伊拉克境内自治的库尔德已经同意让中央政府(位于巴格达)控制其原油出口的数量和质量,同时管理其销售收入。昨天 Luabi 在维也纳举行的

一个新闻发布会上表示,库尔德地区政府(KRG)将使用由巴格达石油部运作的计量系统出口石油,同时库尔德人还同意把来自巴库尔德油田的石油销售收入存入一个联合管理账户作为伊拉克的原油收入。

埃及对各大石油公司偿还15亿美元债务

据福克斯新闻12月4日开罗报道,埃及总理 Hazem el-Beblawi 表示,该国政府将首先偿还所欠外国石油公司款项的24%,以使投资者对这个近三年饱受骚乱之苦的国家经济重建信心。Hazem el-Beblawi 周三在一

次将海湾国家的商人与官员召集至开罗的投资者论坛上发表讲话,说政府已同意出资15亿美元偿还对外国石油公司所欠的债务。石油部发言人 Hamdy Abdel-Aziz 称,债务的最新数字为62亿美元。

巴克莱资本:亚洲石油需求支撑北海原油价格

巴克莱资本公司在报告中表示,12月份石油需求受到北海运往亚洲市场套利船货和1月装船货溢价稳定的支撑。该银行表示:“此外,市场保持谨慎态势,因北海一些近海生产平台在风暴来临之前已疏散员工。”

然而,欧洲石油需求依然黯淡,因利润疲软,且炼厂无法与获得便宜原油的美国墨西哥湾炼厂相竞争。因此,除了欧洲以外的投机套利船货涌入外,就我们来看,很难支撑价格从当前水平的基础上进一步上扬。

沙赫杰尼兹气田二期成本为400亿美元

BP 区域总监 Gordon Birrell 在伊朗坦布尔举行的第三里海论坛上表示,沙赫杰尼兹凝析气田并,以实现沙赫杰尼兹气田二期元于该项目的二期建设。

他说,大约200亿美元将用于基础设施建设。而今年,已有20

亿美元用作定金。据悉,未来将通过新建2个海上平台同时开钻20口海下气井,以实现沙赫杰尼兹气田二期元于该项目的二期建设。而该项目一期产量预期可达90亿立方米的峰值。

委内瑞拉地方选举登场:石油收入怎么分

当地时间12月8日,拉美石油大国委内瑞拉地方选举登场,这将是委内瑞拉总统马杜罗4月份履新以来面临的重大政治考验。

从经济上说,他正面临着持续半年多的高通胀和物资短缺,其近来发起的一系列价格管制直指他所说的国内反对派和“美国势力”密谋的“经济政变”政治上说,马杜罗能否接过委内瑞拉已故总统查韦斯政治主张的接力棒也引发外界关注,这些都将成为地方选举得到民意测试。

同样值得关注的是,作为石油输出国组织(OPEC),委内瑞拉地方选举或许还将重构石油收益格局,按照路透社的报道,地方政府会获取这个国家“相当一部分”石油收入。

根据路透社的报道,此次地方选举将选出337名市长和2523名地方官员。除了和反对派大打口水仗,马杜罗近来动作频频。

12月3日,应马杜罗请求,委内瑞拉全国代表大会表决通过将查韦斯在任时的执政纲领“祖国计划”上升为国家法律。“祖国计划”为查韦斯参加2012年10月举行的总统大选时提出的2013年至2019年执政纲领,主要内容为:捍卫国家主权和独立;继续建设21世纪社会主义,保证社会、政治、经济稳定和人民生活幸福;使委内瑞拉成为政治和经济强国,维护地区和平;促进世界格局多极化和维护世界和平。

一天后,媒体报道称,马杜罗签署法令,要求加强对汽车价格的管控,降

低国产新车、进口车和二手车的价格,其中明确,二手车价格要低于国产新车,杜绝黑市交易等条例。

不久前,委内瑞拉国会曾授予马杜罗“特殊立法权”,允许其在经济和反腐领域有颁布与法律具有同等效力的政令。此次有关汽车价格的法规制定,是马杜罗第三次使用该权利。

目前来看,委内瑞拉的地方选举有望在12月中旬陆续揭晓,马杜罗表示,他将于12月10日邀请所有赢得选举的市长前往总统府,当面为他们宣读“祖国计划”。

11月底公布的数据显示,委内瑞拉三季度经济同比仅增长1.1%,较二季度2.6%的增幅放缓颇多。

这是马杜罗作为查韦斯接班人4

月份上任以来,委内瑞拉经济增长的新低。委内瑞拉是拉美仅次于巴西和阿根廷的第三大经济体,《第一财经日报》记者查询世界银行数据发现,近10年来,委内瑞拉的经济增长“抑扬顿挫”,2011经济增长率达到4.2%,金融危机后首次跑赢地区增速,2012年经济增长5.6%。

11月中旬,委内瑞拉政府将超过100名商人投入监狱,他们被指不合理定价,并被贴上了“资产阶级”的标签。今年下半年以来,委内瑞拉通胀率加速上涨,商家纷纷提价,进一步加剧了市场供应的恐慌。11月初的官方数据显示,目前委内瑞拉通胀率超过54%,基本物资短缺率为22.4%。

(全球石油化工网)

国际原油-期货价格

