|  |  |
| --- | --- |
| 中华商务网 | 服务热线：010-58303488    [帮助](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html)  |  [联系我们](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html) |



### 煤炭产业 >> 本期导读

2014-5-30

* **资讯动态**
* » [煤电油运4月份以来供需略显宽松](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146454)
* » [安徽将关闭9万吨以下小煤矿](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146455)
* » [国办发布节能减排低碳行动方案 煤炭等资源税从价计征](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146456)
* » [青海“零价格”回收矿权213亿煤炭资产悬置](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146457)
* **分析评论**
* » [动力煤：库存居高 销售不畅](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146452)
* » [无烟煤：弱稳依旧](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146453)
* **数据及走势图**
* » [2014年5月28日国际煤炭海运费价格统计](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146449)
* » [2014年5月28日国内煤炭海运费价格统计](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146450)
* » [5月第四周国内港口Q5500动力煤价格走势](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html#146451)

# 资讯动态

[返回目录](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html)

## 煤电油运4月份以来供需略显宽松

国家发改委秘书长李朴民在昨日召开的新闻发布会上称，4月份以来，煤电油运的运行情况总体平稳，供需略显宽松。

电力方面，全国规模以上企业发电量4250亿千瓦时，同比增长4.4％;另外根据调度数据，5月上中旬，全国日均发电量同比增长4.3％。

煤炭方面，据相关行业统计，4月份全国铁路煤炭运量同比下降0.3％，主要港口煤炭运量同比增长8.3％;4月末，全国重点电厂存煤7204万吨，同比下降0.2％。

石油方面，4月份全国规模以上企业生产原油1698万吨，同比下降0.4％;原油加工量3958万吨，同比增长3.8％;另据相关行业统计，4月份成品油表观消费量同比增长4.9％。

交通方面，4月份，全社会货运量同比增长7.4％，其中，铁路货运量同比下降2.7％，公路货运量同比增长8.8％;另外，5月上中旬，全国铁路日均装车量环比小幅增长，同比小幅下降。

## 安徽将关闭9万吨以下小煤矿

日前从安徽省煤矿安全监察工作会议上获知，今年安徽省将坚决关闭9万吨以下小煤矿，实现执法计划完成率、监察矿井覆盖率、事故按期结案率100％，实现全省煤炭安全生产形势根本好转。

今年，省煤监局将以贯彻落实《国务院办公厅关于进一步加强煤矿安全生产工作的意见》为重点，以开展“保护矿工生命、矿长守规尽责”主题实践活动为载体，进一步加强监察执法队伍建设，深化小煤矿整顿关闭，严格煤矿安全准入;强化职业病防治，推进安全质量标准化、机械化、信息化和自动化建设;深入开展煤矿“打非治违”和安全生产大检查，督促企业安全生产主体责任和地方政府监管责任落实。同时，通过多重举措，今年要确保煤矿生产安全事故死亡人数和百万吨死亡率控制在省政府安委会下达的指标内。坚决关闭9万吨/年以下小煤矿、30万吨/年以下煤与瓦斯突出矿井，有效推进30万吨/年以下小煤矿退出。

## 国办发布节能减排低碳行动方案 煤炭等资源税从价计征

“十二五”已过半，节能减排的完成进度离目标尚存差距，推进形势十分严峻。5月26日，国务院办公厅发布关于印发《2014-2015年节能减排低碳发展行动方案》(以下简称《行动方案》)的通知，督促完成“十二五”节能减排降碳目标。

《每日经济新闻》记者在《行动方案》中看到，到2015年，节能环保产业总产值达到4.5万亿元，到明年，单位GDP能耗、化学需氧量、二氧化硫、氨氮、氮氧化物排放量分别逐年下降3.9％、2％、2％、2％、5％以上，单位GDP二氧化碳排放量两年分别下降4％、3.5％以上。

2年淘汰锅炉20万蒸吨/

《行动方案》指出，“十二五”规划纲要明确提出了单位国内生产总值(GDP)能耗和二氧化碳排放量降低、主要污染物排放总量减少的约束性目标，但2011~2013年部分指标完成情况落后于时间进度要求，形势十分严峻。

5月26日，国家发改委、环保部召开的全国节能减排和应对气候变化工作电视电话会议上，环保部部长周生贤在分析节能减排降碳工作的主要问题和困难时指出，一是部分地区指标完成进度滞后;二是转方式调结构任务十分繁重，一些落后技术设备仍在使用，部分行业产能严重过剩;三是环境质量不容乐观，特别是雾霾天气范围扩大。

面对当前的工作形势，《行动方案》从大力推进产业结构调整、加快建设节能减排降碳工程、狠抓重点领域节能降碳、强化技术支撑、进一步加强政策扶持、积极推行市场化节能减排机制、加强监测预警和监督检查、落实目标责任等8个方面提出了30项措施要求。

就加快发展低能耗低排放产业来说，《行动方案》要求，加强对服务业和战略性新兴产业相关政策措施落实情况的督促检查，力争到2015年服务业和战略性新兴产业增加值占GDP的比重分别达到47％和8％左右。加快落实《国务院关于加快发展节能环保产业的意见》(国发〔2013〕30号)。到2015年，节能环保产业总产值达到4.5万亿元。

国研中心资源与环境政策研究所副所长李佐军告诉 《每日经济新闻》记者，现在节能环保产业总体还在发展，市场有热情，政府在鼓励。但是，在目前经济下行的压力下，节能环保产业机制还没有完全建立起来，能否达到期望产值还有很大疑问。

除产业结构调整外，调整优化能源消费结构一直是节能减排工作的核心之一。《行动方案》指出，实行煤炭消费目标责任管理，严控煤炭消费总量，降低煤炭消费比重。大力发展非化石能源，到2015年非化石能源占一次能源消费量的比重提高到11.4％。加快更新改造燃煤锅炉。开展锅炉能源消耗和污染排放调查。实施燃煤锅炉节能环保综合提升工程，2014年淘汰5万台小锅炉，到2015年底淘汰落后锅炉20万蒸吨。

值得注意的是，从公布的2014~2015年各地区燃煤锅炉淘汰任务分配来看，山东淘汰2.3万蒸吨，河北淘汰2.2万蒸吨，远超过其他地区。

《行动方案》介绍，分配淘汰任务参考了各地区现有的中小锅炉容量，并加大了大气污染防治重点地区的淘汰力度。

实施煤炭等资源税从价计征改革/

国家发改委主任徐绍史在上述电视电话会议上要求，要以改革精神，开拓思路、对症下药，通过体制机制创新激发节能减排降碳内生动力。他提出了6个方面的要求。

徐绍史强调，要完善政策机制，发挥好价格、财税、金融等政策作用，引导各类资金进入节能减排降碳领域;要健全管理制度，抓好节能评估审查、能效“领跑者”等制度的落实，加快推进碳排放权、节能量和排污权交易等市场化机制建设。

“推进节能减排降碳工作，主要是三种手段：行政手段、市场手段、法制手段，目前主要采取的是行政手段，今后我们更多的是依靠市场手段。”李佐军认为，最终形成多种手段共同着力。

在政策扶持方面，《行动方案》提出了完善价格政策、强化财税支持和推进绿色融资3个支持方向。其中，在财政支持中，《行动方案》要求，各级人民政府要加大对节能减排的资金支持力度，整合各领域节能减排资金，加强统筹安排，提高使用效率，努力促进资金投入与节能减排工作成效相匹配。严格落实合同能源管理项目所得税减免政策。实施煤炭等资源税从价计征改革，清理取消有关收费基金。开展环境保护税立法工作，加快推进环境保护费改税。

据《每日经济新闻》记者了解，近年来积极推进的碳排放权交易市场建设，成为推行市场化节能减排机制的重要手段。

《行动方案》要求，推进碳排放权交易试点，研究建立全国碳排放权交易市场。加快制定节能量交易工作实施方案，依托现有交易平台启动项目节能量交易。继续推进排污权有偿使用和交易试点。

实际上，“十二五”前3年节能减排工作推进情况显示，全国化学需氧量、二氧化硫减排进展超过预期，氨氮减排进度与时间进度基本同步，而氮氧化物后两年的减排任务艰巨。

《行动方案》强调，海南、甘肃、青海等节能降碳目标完成进度滞后的地区，要抓紧制定具体方案，采取综合性措施，确保完成节能降碳目标任务。云南、贵州、广西、新疆等减排工作进展缓慢地区，要进一步挖掘潜力，确保完成减排目标。此外，强化京津冀及周边、长三角、珠三角等重点区域污染减排，尽可能多削减氮氧化物，力争2014~2015年实现氮氧化物减排12％，高出全国平均水平2个百分点。18个节能减排财政政策综合示范城市要争取提前一年完成“十二五”节能目标，或到2015年超额完成目标的20％以上。

## 青海“零价格”回收矿权213亿煤炭资产悬置

两上市公司陷矿权“漩涡”

自三年前启动煤炭资源整合以来，与国内多数省份一样，青海省木里矿区的整合也注定不是一件容易的事。由地方主导的“收权”行动遇到了上市公司的抵制，三年来矿权究竟应该属于谁的问题一直悬而未决，这为数家公司的经营带来巨大隐形风险。

为了从复杂的矿权问题中“解脱”，作为整合主体的青海省国有资产投资管理有限公司(下称“青海国投”)及其下属全资子公司青海省木里煤业开发集团有限公司(下称“木里煤业”)正计划将共计213.29亿元的煤矿资产剥离。而这或许也让深陷木里矿区煤矿资源整合的西宁特钢(行情,问诊)(600117.SH)和大有能源(行情,问诊)(600403.SH)看到了尽快拿回矿权证的希望。

大有能源一位人士对《第一财经日报》记者表示，要剔除这些煤矿资产，不再把这三个煤矿纳入报表的话，说明对方可能有松动，对被整合的企业来说应该算是比较好的消息，相信西宁特钢也一直在做工作，交易所、证监局对青海国投应该也有压力。

“零价格”收权

在与多个公司就煤炭矿权问题“纠缠”几年后，青海国投正式启动了剥离计划，但最终结果仍是未知。

青海国投近日发布的公告称，鉴于木里矿区整合工作较为复杂，相关工作还在进行，整合未完全到位，公司计划将木里江仓三井田、四井田煤矿勘探区探矿权评估价值为151.16亿元和木里煤田聚乎更矿区二井田采矿权评估价值62.13亿元，共计213.29亿元，从公司及木里煤业的账务中予以剔除，调减公司和木里煤业的资本公积。

由于本次拟调减矿权资产占青海国投2013年合并净资产的20.23％，因而该事项触发了公司所发债券和票据持有人会议的召开条件，青海国投定于6月4日召开持有人会议，审议表决账务调整的议案。

这件事还要从青海省三年前的煤炭资源整合说起。木里煤田矿区是青海省目前唯一的焦煤资源富集地，总体规划范围内现有资源储量35.4亿吨，炼焦用煤占到90％以上，矿区划分为8个井区6个勘查区，建设规模810万吨。

2011年1月，国家发展改革委下发《关于青海省木里矿区总体规划的批复》(下称《批复》)。同年4月，青海省正式启动实施《木里煤田矿区总体规划》，并成立木里煤田整合工作领导小组，矿区整顿工作拉开序幕。

根据《批复》和“一个矿区一个开发主体”的产业政策要求，青海省政府批准组建了木里煤业作为木里煤田唯一的开发主体，对当时10家勘探开发企业实施矿业权整合，进行整体管理。按照青海省政府制定的整合方案，木里煤田矿区各企业将采矿、探矿权证以“零价款”转入木里煤业，由木里煤业统一安排申报办理采矿证，实现“一个开发主体”的要求。

2011年上半年，木里煤业以零价格连续完成6笔受让木里煤田探矿权与采矿权。其中，青海国投正计划剥离的木里江仓三井田、四井田煤矿的探矿权原为西宁特钢名下，于2011年4月按照青海省政府“木里矿区整合”要求转让给木里煤业。2012年1月，青海庆华矿冶煤化集团也将聚乎更矿区二井田煤矿采矿权以零价格转让给木里煤业。

青海国投一位煤炭销售人士对《第一财经日报》记者表示，这个跟当时国务院、发改委的政策文件有关，虽然木里煤田矿区中那些开发企业的探矿证和采矿证都收回来了，但企业一直在正常生产，目前并不影响出煤。

上市公司的“抗争”

虽然木里煤田矿区的探矿权与采矿权证以零价格转让给木里煤业后，原来的开发主体依然在进行正常生产，但这种生产从法律意义上来说已经属于“非法开采”。

西宁特钢所持有江仓矿区三井田、四井田两项探矿权是下属实际控股子公司青海江仓能源发展有限责任公司(下称“江仓能源公司”)在2005年3月取得，其中三井田勘查面积4.76平方公里，核实储量为1.02亿吨;四井田勘查面积7.29平方公里，核实储量2.12亿吨。西宁特钢称，截至探矿权证转让时，三井田和四井田的探矿权证账面价值为6686.07万元。

不过，西宁特钢上述两项探矿权的转让直到今年3月份才予以披露。西宁特钢一位人士介绍，由于两项探矿权的账面值没有达到信息披露的标准，因此才没有进行披露，而2011年江仓能源公司按要求转让“探矿权证”时也与木里煤业签订了关于采矿证合作办理的协议。

“我们双方约定以木里煤业为申办主体、双方合作办理三井田、四井田相应的采矿权证，申办过程中所发生的费用由江仓能源承担，因此江仓能源仍然是三井田、四井田的实际经济价值和权益所有者，只是没想到，办理的时间拖延这么久，我们一直在推进。”上述人士颇为无奈地表示，两个煤矿现在连探矿证都没有，采矿证更没法办理，要办的话也只能办到木里煤业名下。

实际上，与西宁特钢同样陷入青海省煤炭资源整合“漩涡”的企业还包括大有能源，其位于木里矿区的聚乎更一露天煤矿首采区(下称“聚乎更煤矿”)因采矿权被收回而未能及时披露事件，在去年10月份遭证监会调查，至今没有结果。

2012年11月，大有能源实施定向增发，聚乎更煤矿以评估价23.58亿元包含在天峻义海能源煤炭经营有限公司(下称“天峻义海”)100％股权中被其收购。2013年1月，因青海省木里矿区资源整合政策要求，天峻义海将聚乎更采矿权转让给木里煤业，《采矿许可证》也随之变更至木里煤业。

大有能源董秘张建强对《第一财经日报》记者表示，木里煤业去年9月承诺在矿区整合及证照管理理顺之前，委托天峻义海继续生产、经营聚乎更煤矿并享有生产经营收益，但要等到资源整合关系理顺之后，才能再确认公司对煤矿的权益。

聚乎更煤矿的矿区面积为1.6745平方公里;核定生产规模为120万吨/年;有效期限自2011年12月27日至2014年10月27日。2013年，天峻义海实现营业收入17.3亿元，净利润5.65亿元。不过，去年7月份，天峻义海的营业执照和安全生产许可证就已相继到期，大有能源向青海省有关部门申请延期，皆因无《采矿许可证》而未获受理，协调至今一直没有进展。

“这么久还没办下来是因为牵涉到地方政策问题，按照资源整合政策的要求，在当地开发的企业都要将煤矿整合到木里煤业，就得先把矿权证转让给它。由于这个政策是报到国家发改委批的，因此如果不参与整合，就是违背了这个政策，而且被整合的企业不只是大有能源一家，所以从这方面讲，双方的沟通、协调不太顺利。”张建强介绍。

本报记者也了解到，虽然聚乎更煤矿的采矿权一直没有协调下来，但从去年开始就一直在做工作，河南省和大有能源母公司的领导已去过青海省多次，但到目前为止仍没有最终确定。

一位知情人士也表示，“现在这件事情企业层面是决定不了的，基本由河南省政府出面协调，在积极寻求解决办法，省领导近期还去过青海一次，公司能做的就是及时向省里反映情况，至于青海省一直不给采矿证的背后到底出于什么目的就不清楚了。”

然而，这在煤炭业内人士看来，木里煤田矿区资源整合迟迟难以理顺的背后存在着各方利益的博弈。“青海煤田很不错的，有的煤免洗就可以用，青海省政府知道那是一块‘肥肉’。”一位分析人士认为。

缓和?

与西宁特钢一样，大有能源也一再强调“在木里矿区整合及证照管理理顺之前，聚乎更煤矿继续由天峻义海生产、经营并享有收益。截至目前，天峻义海仍在公司的管控下正常生产、经营，没有因有关证照的缺失和过期而受影响。”

不过，按照国家相关政策法规要求，煤矿生产需要“六证”齐全，其中又以采矿权证最为重要，因此煤矿资产缺失了最核心的探矿权和采矿权证无疑暗含着巨大的风险。港富集团黑色行业首席分析师张志斌对《第一财经日报》记者表示，煤矿没有采矿证就属于无证开采，而无证开采按照法律规定就属于非法开采，这比超采要严重很多。

对此，西宁特钢也表示，江仓能源公司正在尽全力推进四井田矿井工程建设，预计于2015年三季度投产。目前木里煤田的整合仍处在推进过程中，后续的产权、矿权关系理顺方案仍未最终形成，使得公司在“六证”的办理和取得方面存在不确定因素。

而大有能源也面临同样的风险。没有采矿权证不仅给天峻义海资产和经营收入的确认带来不确定性，进而可能对公司今后业绩报告的审计结论构成重大影响。

“虽然目前生产经营团队是大有能源的，公司还处于实际控制状态，但没有采矿权证的话，煤矿就不是一个完整、合法的形式。”张建强也坦言。

不过，青海国投的资产剥离计划被看作是为西宁特钢、大有能源等公司尽快重新获得探矿权和采矿权提供了可能。在张建强看来，6月4日举行投票，虽然最后能不能通过还是未知数，但从青海国投剔除三个煤矿权益以及河南省和集团多次协调、沟通的反馈情况来看，对方比一开始还是有所缓和的。

另外，记者也了解到，目前青海国投以零价格转让回来的煤矿探矿权采矿权证正在陆续办理。“已经分别办理了三个，其他几个还在办理过程中。” 上述青海国投煤炭销售人士介绍。

# 分析评论

[返回目录](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html)

## 动力煤：库存居高 销售不畅

本周，国内动力煤市场延续前期弱稳走势，在煤矿方面，库存高位，销售不佳。而下游电厂库存依然不小，厂家采购量较少，价格也偏低，整体而言对动力煤需求有限。港口方面，低热值动力煤销售情况渐佳，其它销售一般，目前港口库存高位，成交一般。

部分地区动力煤市场行情综述：

华北地区：本周，华北地区动力煤市场行情弱稳，市场交投气氛清淡。其中唐山地区现Q5000S1V20到厂含税450元/吨，Q4000S1V22到厂含税375元/吨;阳泉地区5000大卡贫煤车板含税价480元/吨;晋城地区5500大卡末煤车板含税价500元/吨。河北开滦地区4000大卡动力煤车板含税价375元/吨。

华东地区：本周，华东地区动力煤市场总体表现稳定，成交一般。江苏江阴地区钢厂电煤采购价格持稳，现5200大卡采购到厂535元/吨;江苏盐城地区水泥厂动力煤5500大卡承兑到厂620元/吨;安徽地区大矿5000大卡车板含税500元/吨。

西南地区：本周，云南地区动力煤市场行情总体持稳，局部地区煤价有涨。据了解，当地煤矿多数仍处于停产待工状态，仅少部分国有大矿及露天煤矿仍能维持正常生产，下游接货商加速寻求外省资源。现，云南昭通Q5800A24、V9、S1.75、Mt8坑口含税报505元/吨。;六盘水盘县Q5000S2出厂含税价580元/吨。云南曲靖动力煤市场整体维稳，成交一般，现Q4500报500元/吨，Q5000报540元/吨，均为车板含税价。

西北地区：周内，陕西榆林地区动力煤市场价格稳弱，动力煤混煤Q5300-5500A9-12V36-38S0.4MT10-13车板含税价310元/吨，成交一般。甘肃白银Q6300块煤报450-480元/吨，均为车板含税价;甘肃华亭地区5000大卡动力煤安口南车板含税价380元/吨;新疆6000QS0.5A4.8V30MT8嘉峪关车板价含税370元/吨。宁夏石嘴山动力煤市场稳，4000大卡坑口不含税价120元/吨，成交一般。内蒙古动力煤市场延续前期疲软走势，行情低位盘整，市场交投清淡，现内蒙古呼伦贝尔3500A13V40S0.32MT37车板含税价报170元/吨。

后市预测：考虑到5月份是煤炭销售的传统淡季，下游需求难有明显改善，再加上钢材市场近期表现不给力，因此预计，短期内，国内动力煤市场将继续弱稳运行为主。

## 无烟煤：弱稳依旧

本周，国内无烟煤市场延续前期弱稳运行态势，价格仍旧在低端徘徊，特别是无烟煤又属偏稳定煤种，波动频率不高，因此周内走势以弱势维稳为主。下游市场行情也属涨跌不一，对上游采购平稳，支撑力度不够稳定。

部分地区无烟煤市场行情综述：

山西地区：周内，山西省无烟煤市场整体运行平稳，销售情况一般，当地无烟煤价格处于低位运行。截止周末，晋城沁水7000大卡无烟中块1000，晋城高平6000大卡无烟末煤550，晋城7500大卡无烟洗中块1020均为车板含税价。阳泉平定5000大卡无烟末煤坑口不含税330元/吨，阳泉盂县6500大卡无烟小块坑口不含税810元/吨，阳泉郊区6000大卡无烟洗中块车板含税900元/吨。

河南地区：本周，河南无烟煤继续保持平稳态势，走货情况一般，其中焦作6800大卡无烟洗小块1105元/吨，洗中块1135吨，车板含税价。永城5500大卡以上无烟末煤680元/吨，7000大卡无烟洗小块1160元/吨，7000大卡无烟洗中块1240元/吨，车板含税价。

宁夏地区：周内，宁夏地区无烟市场维稳运行，市场交投气氛一般。截止本周末，石嘴山无烟洗大块A8S0.2FC80Q7700车板含税价为1130元/吨。

后市预测：预计，受下游需求以及大环境影响，预计短期内，国内无烟煤市场将继续延续平稳运行态势。

# 数据及走势图

[返回目录](file:///E:\煤炭页面标签\中华商务网VIP服务周报：煤炭产业20140530.html)

## 2014年5月28日国际煤炭海运费价格统计

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 国家 | 装港 | 卸港 | 船型 | 运费(美元/吨) | 涨跌 | 备注 |
| 印尼 | 加里曼丹 | 中国 | 巴拿马型 | 6.5—7.5 |  | 船东不负责装卸 |
| 印尼 | 加里曼丹 | 中国 | 超灵便型 | 8.5-9.5 |  | 船东不负责装卸 |
| 澳大利亚 | 纽卡斯尔 | 中国 | 海岬型 | 10—11 |  | 船东不负责装卸 |
| 澳大利亚 | 纽卡斯尔 | 中国 | 巴拿马型 | 13—14 |  | 船东不负责装卸 |
| 澳大利亚 | 纽卡斯尔 | 中国 | 超灵便型 | 15.5-16.5 |  | 船东不负责装卸 |
| 南非 | 理查德兹/萨尔达尼亚 | 中国 | 海岬型 | 13.5—14.5 |  | 船东不负责装卸 |
| 南非 | 理查德兹/萨尔达尼亚 | 中国 | 巴拿马型 | 16.5-17.5 |  | 船东不负责装卸 |

## 2014年5月28日国内煤炭海运费价格统计

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 船型标准 | 发运港 | 到达港 | | | | | |
| （载重吨） | 上海 | 涨跌 | 张家港 | 涨跌 | 广州港 | 涨跌 |
| 15000-20000 | 环渤海七港 | 30 | ↑2 | 32 | ↑2 | 60 | ↑10 |
| 20000-30000 | 环渤海七港 | 26 |  | 28 |  | 53 |  |

环渤海七港：秦皇岛港、天津港、京唐港、黄骅港、曹妃甸港、锦州港、鲅鱼圈港

## 5月第四周国内港口Q5500动力煤价格走势

