固体颗粒燃料检测 生物质颗粒燃料油检测 湖北荆州 真相对密度、长度、粒度分析

产品名称	固体颗粒燃料检测 生物质颗粒燃料油检测 湖北荆州 真相对密度、长度、粒度分析
公司名称	鉴联国检（广州）检测技术有限公司
价格	1800.00/个
规格参数	报告用途:质量评价 样品量:1公斤 检测周期:5个工作日
公司地址	广州市天河区岑村沙埔大街323号B-5栋
联系电话	15915704209 13620111183

产品详情

我司化验实验室主营业务化学品危险性分类鉴别、产品检测成分定性定量分析、涂料检测、塑料检测、纺织品检测、皮革检测、玩具检测、金属材料检测、电子电器有毒有害物质检测、橡胶检测、电子电器有毒有害物质检测(rohs&reach)、半导体材料检测。

煤炭是一种可以用作燃料或工业原料的矿物。一定量古代植物经过生物化学作用和地质作用，而改变成煤炭。通过煤焦油的分馏可以获得各种芳香烃。通过煤的直接或间接液化，可获得燃料油及多种化工原料。

煤作为一种燃料，早在800年前就已经开始。煤被广泛用作工业生产的燃料，是从18世纪末的产业革命开始，推动了工业的向前发展，随之发展起煤炭、钢铁、化工、采矿、冶金等工业。

一、煤炭的主要用途

煤是重要能源，也是冶金、化学工业的重要原料。主要用于燃烧、炼焦、气化、低温干馏、加氢液化等。

1、燃烧 。 煤炭是人类的重要能源资源，任何煤都可作为工业和民用燃料。

2、炼焦 ：把煤置于干馏炉中，隔绝空气加热，煤中有机质随温度升高逐渐被分解，其中挥发性物质以气态或蒸气状态逸出，剩余焦炭、煤气和煤焦油，而非挥发性固体残留物即为焦炭。

焦炉煤气是一种燃料，也是重要的化工原料。煤焦油可用于生产化肥、农药、合成纤维、合成橡胶、油漆纤维、合成橡胶等合成化工产品。

3、气化 。 气化是指转变为可作为工业或民用燃料以及化工合成原料的煤气。

4、低温干馏 ：把煤或油页岩置于560-800℃的温度下隔绝空气加热，可制取低温焦油和低温焦炉煤气，低温焦油可用于制取高级液体燃料和作为化工原料。

5、加氢液化 ：将煤、催化剂和重油混合在一起，在高温高压下使煤中有机质破坏，与氢作用转化为低分子液态和气态产物，进一步加工可得气油、柴油等液体燃料。加氢液化的原料煤以褐煤、长焰煤、气煤为主。

二、煤炭的分类

煤有褐煤、烟煤、无烟煤三类，煤的种类不同，其成分组成与质量不同，发热量也不相同，单位质量燃料燃烧时放出的热量称为发热量，规定产能产生29.27MJ的能源可折算为1公斤煤当量(标准煤)，并以此标准折算耗煤量。

1、褐煤 ：多为块状，呈黑褐色，光泽暗，质地疏松，含挥发分40%左右，燃点低，容易着火，燃烧时经常加煤。火焰大，有黑烟。含碳量与发热量较低(因产地煤级不同，发热量差异很大)，燃烧时间短，需

2、烟煤 ： 一般为粒状、小块状，也有粉状的，多呈黑色而有光泽，质地细致，含挥发分30%以上，燃

点死火焦，较易点燃，含碳量与发热量较高，燃烧时上火快，火焰长，有大量黑烟，燃烧时间较长。大多数烟煤有粘性，燃烧时易结渣。

3、无烟煤：有粉状和块状两种，呈黑色有金属光泽而发亮，内质比较致密，固定碳含量高，可持续较长火焰强度。火焰短，冒烟少，燃烧时间长，粘结性弱，燃烧时不易结渣。应掺入适量煤上烧用，后很容易熔化，发热量低，挥发分含量很多，因此极易看火燃烧。

4、泥煤：碳化程度较浅，含碳量少，水分多，M ad可高达60%，所以需要露天风干后使用。泥煤的灰分

三、煤炭的检测项目

煤的工业分析、水分、灰分、挥发分、固定碳、全硫、高低位发热量、各形态硫、磷、真相对密度、碳、氢、氮、氧、金属元素、灰熔温度、挥发份、全硫S、煤的发热量、粘结指数测定、重量、灰分、残渣等。

生物质燃料颗粒主要来源于农业、畜牧业、食品加工业、林业及林业加工等行业的固体生物质或经压成型的固体颗粒，主要包括木炭、燃料木和成型燃料等几种产品，目前发展较快的主属固体成型燃料。

检测产品：

农林废弃物(如秸秆、铜末、甘蔗渣、稻糠等)、木屑、竹屑、树枝、秸秆、稻草、稻壳、花生壳、玉米芯、油茶壳、棉籽壳、果壳、树皮等。

生物质燃料检测项目：

全水分、水分、灰分、挥发分、燃烧值、高低位发热量、热效率、挥发分、固定碳、氢(H)、氧(O)、氮(N)、全硫(S)、形态硫、热值、成灰量、SiO2、Al2O3、Fe2O3、CaO、MgO、K2O、Na2O、SO3、TiO2、P2O5、MnO2等。

，有色金属，金属材料以及制品产品，大模具的检测服务。

监联检测专注于石油化工（海油、煤油、柴油、燃料油、润滑油脂、设备润滑状态检测）、矿产品（稀土、石油、天然气、煤炭、金属矿石、非金属矿石、化学品、食品、饲料、粮食、烟草、烟草制品、烟草检测、烟草检测仪器、烟草检测仪器厂家、烟草检测仪器价格、烟草检测仪器报价

引进国外技术，且深井、基础设施建设、征地费用等等，单口井需要7000万元左右。

原因之四：管网系统不发达

美国天然气管网是一个集输配一体化的系统，目前已建干线管网长达49万公里，可以为美国48个州的几乎任何地区输送天然气或从其输出天然气，页岩气井采出气后运输2公里左右就可以进入输气管网。

我国天然气管网不够发达，生产的天然气难以及时变成商品。目前已建天然气长输管道6万多公里，是美国的1/8左右。基础设施薄弱也是制约页岩气发展的重要因素。

原因之五：勘探开发处于起步阶段，补贴力度不足

美国1825年发现页岩气，近20年取得技术突破，现已处于勘探开发晚期，基础研究成果丰富，勘探开发已在全国开展。

我国的页岩气发展尚处于起步阶段，大部分储层的详细可采储量、地质数据还不明确，所以无法进行大规模开采。

自20世纪80年代起，美国政府实施了一系列鼓励替代能源发展的税收激励或补贴政策，大大降低了天然气开采税，并且鼓励天然气企业积极开展水平井钻探和多级地层水力压裂工序等技术创新。在这一系列政策扶持措施的推动下，页岩气勘探开发取得了明显成果。