

## 证券代码:601101 证券简称:吴华能源 公告编号:2015-006

### 北京吴华能源股份有限公司关于收购北京工业发展投资管理有限公司持有的鄂尔多斯市京东方能源投资有限公司30%股权的公告

本公司董事会及全体董事保证公告内容不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

● 交易简要内容:北京吴华能源股份有限公司(以下简称“公司”或“吴华能源”),拟与北京工业发展投资管理有限公司(以下简称“北京工业”)签订股权转让协议,其中吴华能源出资17.2亿收购北京工业持有的鄂尔多斯市京东方能源投资有限公司(以下简称“京东方能源”)30%股权。

● 本次交易不构成关联交易或重大资产重组,本次收购尚需北京市人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称“北京市国资委”)批准。

● 需报批核准投资者关注的事项:

巴音淖尔并购权争议,矿权来自自治区地质勘查院代持。

内蒙古自治区人民政府根据煤炭资源配给的相关政策,已同意为京东方集团在巴音淖尔进行资源配量工作,目前资源配量工作已经完结,后续手续正在办理之中。

公司董事会将积极关注收购项目的进展情况,及时履行信息披露义务,提醒广大投资者注意投资风险。

一、交易概述

(一)本次交易的基本情况

公司拟出资17.2亿元,收购北京工业所持的京东方能源30%的股权。收购完成后,吴华能源持有京东方能源50%的股权,成为其控股股东。

(二)公司董事会审议本次收购议案的表决情况和独立董事的意见

1.董事会审议该收购议案情况

公司于2015年2月9日以现场方式召开了第四届董事会第十四次会议,审议通过上述收购权的议案。

2.独立董事意见

独立董事会议了提交第四届董事会第十四次会议审议的《关于收购北京工业发展投资管理有限公司持有的鄂尔多斯市京东方能源投资有限公司30%股权的议案》,经认真讨论和研究,一致同意此次收购,并发表如下意见:

通过与京东方的合作,在内蒙古自治区建立新的煤炭基地,符合吴华能源战略意图的实现,符合吴华转型的战略要求,能够为公司的战略转移提供优质的资源储备。本次收购完成后,吴华能源持有京东方能源50%的股权,成为其控股股东,更能充分发挥公司在煤炭项目核准、开发建设过程中人才、技术等方面的优势与经验,以更快更好地推进内蒙古项目。因此,本次收购符合公司发展战略和转型升级的需要,没有损害公司及股东合法权益,各种风险因素应对措施有力,该项目风险可控。

3.本次收购尚需履行的法律程序

本次收购收购尚需北京市国资委批准后方可实施。

二、交易各方当事人基本情况

(一)北京工业基本情况

公司名称:北京工业发展投资管理有限公司

住所:北京市朝阳区工体北路6号;

法定代表人:石向东;

注册资本:100,000万元;

成立时间:2002年3月28日;

公司类型:有限责任公司(国有独资);

经营范围:投资及投资管理,经济信息咨询,房地产信息咨询等。

(二)京东方能源基本情况

股东及实际控制人:北京市国有资产经营有限责任公司100%实际控制人均为北京国资委。

(三)北京工业最近三年发展概况和主要财务数据

北京工业为北京市国有资产经营有限责任公司的全资子公司,以振兴北京现代制造业、构建高精尖产业为己任,致力建设成为具有较强资本实力和盈利能力的一流高端产业投融资集团公司。北京工业持有发源工业集团和美国国家开发银行专项基金的中国投资导向作用,通过盘活存量资产,运用产业基金,并购重组、资源整合等新型产业工具,利用外资资源时间成本,扩大投资总量,促进北京现代制造业结构调整,优化产业结构和转型升级的快速发展。

截至2014年底,北京工业总资产985亿元,净资产接近50%。最近三年,北京工业形成了以汽车及零部件、生物制药、电子信息、机电装备、新能源与节能环保、产业基地投资等六大板块为主的投投资组合,并且,受到国家政策支持,获得国家重大科技专项基金、产业化基金、科技专项项目、现代服务业等各类政府资金约2.5亿元,涉及项目40多个。

北京工业主要财务数据  
(2014年度数据未经审计)

项目	截至2014年6月30日	截至2014年12月31日
总资产(万元)	655,100	848,451
总负债(万元)	256,400	464,350
净资产(万元)	398,700	384,101
营业收入(万元)	4,400	6,374
利润总额(万元)	160,000	149,829
净利润(万元)	135,500	112,245

(四)该公司与吴华能源在产权、业务、资产、债权债务、人员等方面无直接关联关系。

三、交易标的的基本情况

(一)交易标的

1.本次股权转让的标的为北京工业持有的京东方能源30%的股权。

2.该股权不存在产权不清、抵押质押及其他限制权利情况,不存在涉及诉讼、仲裁事项或查封、冻结等司法措施。

3.根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,截至2014年8月31日,京东方能源财务指标如下表:

项目	截至2014年8月31日
总资产	8,390.01
总负债	3,594.93
净资产	4,794.08
营业收入	-
净利润	-11.42

4.京东方能源基本情况及股权结构

京东方能源成立于2011年9月1日,住所为乌审旗嘎鲁图镇四区,法定代表人石向东,注册资本5,000万元,公司类型为其他有限责任公司;经营范围是对能源的投资(法律、行政法规、国务院决定规定须经许可的,未获许可不得开展经营活动)。京东方能源股权结构如下表:

股东名称	出资额(万元)	持股比例
北京工业发展投资管理有限公司	1,500	30%
北京和利能源管理有限公司	1,500	30%
北京京能燃料有限公司	1,000	20%

(二)交易标的权属情况

根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司出具的国融兴华评字[2015]第02006号评估报告,截至2014年8月31日,经评估京东方能源总资产7,870.17万元,负债为3,594.93万元,净资产为4,275.24万元。截至2014年8月31日,京东方能源净资产经北京国融兴华评估,评估报告如下表:

评估基准日:2014年8月31日

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1 流动资产	A	B	C=B-A	D=C/A
2 非流动资产				
3 流动资产	8,159.41	8,796.81	637.40	7.81
4 非流动资产	106.23	108.71	2.46	2.31
5 总资产	8,159.41	8,796.81	637.40	7.81
6 总负债	3,594.93	3,594.93	-	-
7 净资产	4,564.48	5,201.88	637.40	13.97
8 净利润	4,744.08	5,183.24	441.16	9.30

(三)交易标的资产价值评估情况

根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司以2014年8月31日为基准日对内蒙古自治区人民政府拟置给京东方能源的位于巴音淖尔市的约6.6亿吨煤炭资源价值进行评估,并出具国融兴华评字[2015]第010号评估报告,根据该评估报告,上述煤炭资源所对应的市场价值为568,147.87万元。

(四)定价依据说明

根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,评估报告及煤炭资源价值评估报告等相关文件,根据评估价值及煤炭资源所对应的当前市场价格,经协商最终确定股权转让价格。

四、巴音淖尔并购权争议

巴音淖尔位于鄂尔多斯市乌审旗与伊金霍洛旗交界处,属于呼和浩特市纳林托彦查区。该井田面积84.81平方公里,地质储量为19.40亿t,煤质为不粘煤,可采煤层12层,其中2~1煤层、3~1煤层、6~2煤层为北煤东运;水文地质条件中等,属低瓦斯矿井,矿井设计规模为1,000万吨/年。

(二)资源储量及矿权情况

京东方能源集团控股子公司(以下简称“京东方”)与鄂尔多斯市人民政府于2010年10月16日签署战略合作协议备忘录,计划在鄂尔多斯市境内建设5代主动靶向有机发光二极管显示器件生产线(AM-OLED,简称“AO项目”),鄂尔多斯市人民政府承诺为项目提供煤炭资源。

AO项目位于鄂尔多斯市东胜区装备制造基地,于2011年8月开工建设,2013年11月建成投产。根据京东方集团实际投资,截至2012年6月11日和2013年8月12日,内蒙古自治区人民政府主要办公会议通过了总计为京东方集团鄂尔多斯AO项目位于巴音淖尔井田配置9.6亿吨煤炭资源方案。巴音淖尔井田的开发主体为京东方能源公司。

巴音淖尔井田矿权目前由内蒙古自治区地质勘查院代持,井田内无矿权争议。

(三)项目前期政策扶持支持

1.项目前期政策支持支持

(1)2012年5月,自治区发改委能源局完成了矿区总体规划修编和上报工作,目前国家发改委能源局正

在进行审核工作的专家咨询论证之中。

(2)矿权设置煤质编修编修由内蒙古煤矿设计院编制完成,国土资源部于2015年1月22日以国土资厅函[2015]177号文件予以批复。

(3)自治区建设厅项目“十三五”规划已于2014年11月初启动,根据内蒙古自治区能源配置政策,巴音淖尔井田符合自治区“十三五”规划的基本要素,且京东方集团、京东方能源也在积极推动之中。

(4)2013年10月,国土资源部储量评审中心对巴音淖尔井田煤炭勘探报告进行了评审,取得了专家评审意见。

2.工作进展情况

(1)2012年4月、12月,取得了内蒙古自治区电力集团对巴音淖尔110kV供电工程(线路、间隔扩建、通讯及变电站)方案及初步设计批复(内电发展[2012]285号文、(内电发展[2012]288号文)。

(2)2013年6月,完成了井田初步设计(内电发展[2013]285号文、(内电发展[2013]288号文)。

(3)2013年12月31日,工业广场用地规划选址通过了乌审旗政府常务会议评审。

(4)巴音淖尔井田开发优势

1.矿井资源及开采技术条件优势

(1)资源条件优势:根据《呼和浩特市特大型煤矿矿区设置方案(修编)》,巴音淖尔井田地质储量1,940.54Mt,可采储量1,175.48Mt,储量占全井田储量的60%,设计生产能力10,000Mt/a,服务年限92年,资源储量重大,服务年限长。

(2)开采技术条件优势:经井田勘探和补充勘探显示,本勘区煤层以CO<sub>2</sub>-N<sub>2</sub>型为主,瓦斯含量相对较低,井田属低瓦斯地区,无地热能危害。水文地质勘查类型为裂隙充水为主水文地质条件中等矿床,总体评价矿井开采技术条件简单。

2.建设外部条件优势

(1)交通運輸条件:矿区公路交通運輸条件:井田距鄂尔多斯市康巴什新区约80km,有多条县道、省道和国道相通;井田距南距晋陕242km,井田北距鄂尔多斯公路17km,沿阿国公路向东到包茂高速公路约33km,上述两条省路均可实现物流运输,通过公路运输与火车、京藏高速公路形成高速公路网与区内外相连,公路交通運輸便利。

矿权区位优势:井田北部是东乌铁路,该铁路西连包兰铁路、蒙西铁路,东连包神铁路、新包神铁路和准东铁路,进而与神东铁路、大秦铁路干线连接。

井田设计线路与用线25km,与东乌线纳林托彦站接轨,从纳林托彦站向东沿国线约30km可达蒙西至华中铁路运输通道浩勒布沁站,从该站可进入华中地区。蒙西铁路已于2014年9月31日获得国家发改委批复,规划工期为两年。

井田供电条件:2011年正在拟置修编井田中直电压线路约21km电压220kV变电站建设投产,只供电设施完善,且供电能力充足,未来,保障可靠。且巴音淖尔110kV供电线路已经批复,为巴音淖尔供电的供电网络工程已经启动。

3.煤炭及其市场供应优势

根据井田勘探和巴音淖尔井田煤炭资源探低灰及低灰、低硫及中硫、低硫及特低硫、特低硫、中低硫等,发热量高的不粘煤,主要煤炭主要煤质指标如下表:

煤质	水分(Mt)	灰分(Ast)	挥发分(Vad)	全硫(Sst)	干燥基低位发热量(Qnet,Ar)
2-1煤层	3.09%	9.84%	32.44%	0.75%	6023.04kcal
3-1煤层	3.82%	9.31%	33.32%	0.62%	6023.04kcal
6-2煤层	3.85%	9.92%	32.85%	0.73%	6004.64kcal

巴音淖尔井田煤质产品作为优质的发热量高炉煤气,广泛适用于动力、火力发电、工业锅炉、建材、化工、化学工业燃烧尤其是煤气化、间接液化、煤化工等。煤的焦油产率较高,为富油煤,也可作低温干馏原料煤。巴音淖尔井田的煤质产品具有广泛的市場适应性和价格竞争优势。

五、拟签署《股权转让协议》的主要内容

1. 根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司以2014年8月31日为基准日对内蒙古自治区人民政府拟置给京东方能源的位于巴音淖尔市的约6.6亿吨煤炭资源价值进行评估,并出具国融兴华评字[2015]第010号评估报告,根据该评估报告,上述煤炭资源所对应的市场价值为568,147.87万元。

(二)定价依据说明

根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,评估报告及煤炭资源价值评估报告等相关文件,根据评估价值及煤炭资源所对应的当前市场价格,经协商最终确定股权转让价格。

四、巴音淖尔并购权争议

巴音淖尔位于鄂尔多斯市乌审旗与伊金霍洛旗交界处,属于呼和浩特市纳林托彦查区。该井田面积84.81平方公里,地质储量为19.40亿t,煤质为不粘煤,可采煤层12层,其中2~1煤层、3~1煤层、6~2煤层为北煤东运;水文地质条件中等,属低瓦斯矿井,矿井设计规模为1,000万吨/年。

(二)资源储量及矿权情况

京东方能源集团控股子公司(以下简称“京东方”)与鄂尔多斯市人民政府于2010年10月16日签署战略合作协议备忘录,计划在鄂尔多斯市境内建设5代主动靶向有机发光二极管显示器件生产线(AM-OLED,简称“AO项目”),鄂尔多斯市人民政府承诺为项目提供煤炭资源。

AO项目位于鄂尔多斯市东胜区装备制造基地,于2011年8月开工建设,2013年11月建成投产。根据京东方集团实际投资,截至2012年6月11日和2013年8月12日,内蒙古自治区人民政府主要办公会议通过了总计为京东方集团鄂尔多斯AO项目位于巴音淖尔井田配置9.6亿吨煤炭资源方案。巴音淖尔井田的开发主体为京东方能源公司。

巴音淖尔井田矿权目前由内蒙古自治区地质勘查院代持,井田内无矿权争议。

(三)项目前期政策扶持支持

1.项目前期政策支持支持

(1)2012年5月,自治区发改委能源局完成了矿区总体规划修编和上报工作,目前国家发改委能源局正

在进行审核工作的专家咨询论证之中。

(2)矿权设置煤质编修编修由内蒙古煤矿设计院编制完成,国土资源部于2015年1月22日以国土资厅函[2015]177号文件予以批复。

(3)自治区建设厅项目“十三五”规划已于2014年11月初启动,根据内蒙古自治区能源配置政策,巴音淖尔井田符合自治区“十三五”规划的基本要素,且京东方集团、京东方能源也在积极推动之中。

(4)2013年10月,国土资源部储量评审中心对巴音淖尔井田煤炭勘探报告进行了评审,取得了专家评审意见。

2.工作进展情况

(1)2012年4月、12月,取得了内蒙古自治区电力集团对巴音淖尔110kV供电工程(线路、间隔扩建、通讯及变电站)方案及初步设计批复(内电发展[2012]285号文、(内电发展[2012]288号文)。

(2)2013年6月,完成了井田初步设计(内电发展[2013]285号文、(内电发展[2013]288号文)。

(3)2013年12月31日,工业广场用地规划选址通过了乌审旗政府常务会议评审。

(4)巴音淖尔井田开发优势

1.矿井资源及开采技术条件优势

(1)资源条件优势:根据《呼和浩特市特大型煤矿矿区设置方案(修编)》,巴音淖尔井田地质储量1,940.54Mt,可采储量1,175.48Mt,储量占全井田储量的60%,设计生产能力10,000Mt/a,服务年限92年,资源储量重大,服务年限长。

(2)开采技术条件优势:经井田勘探和补充勘探显示,本勘区煤层以CO<sub>2</sub>-N<sub>2</sub>型为主,瓦斯含量相对较低,井田属低瓦斯地区,无地热能危害。水文地质勘查类型为裂隙充水为主水文地质条件中等矿床,总体评价矿井开采技术条件简单。

2.建设外部条件优势

(1)交通運輸条件:矿区公路交通運輸条件:井田距鄂尔多斯市康巴什新区约80km,有多条县道、省道和国道相通;井田距南距晋陕242km,井田北距鄂尔多斯公路17km,沿阿国公路向东到包茂高速公路约33km,上述两条省路均可实现物流运输,通过公路运输与火车、京藏高速公路形成高速公路网与区内外相连,公路交通運輸便利。

矿权区位优势:井田北部是东乌铁路,该铁路西连包兰铁路、蒙西铁路,东连包神铁路、新包神铁路和准东铁路,进而与神东铁路、大秦铁路干线连接。

井田设计线路与用线25km,与东乌线纳林托彦站接轨,从纳林托彦站向东沿国线约30km可达蒙西至华中铁路运输通道浩勒布沁站,从该站可进入华中地区。蒙西铁路已于2014年9月31日获得国家发改委批复,规划工期为两年。

井田供电条件:2011年正在拟置修编井田中直电压线路约21km电压220kV变电站建设投产,只供电设施完善,且供电能力充足,未来,保障可靠。且巴音淖尔110kV供电线路已经批复,为巴音淖尔供电的供电网络工程已经启动。

3.煤炭及其市场供应优势

根据井田勘探和巴音淖尔井田煤炭资源探低灰及低灰、低硫及中硫、低硫及特低硫、特低硫、中低硫等,发热量高的不粘煤,主要煤炭主要煤质指标如下表:

煤质	水分(Mt)	灰分(Ast)	挥发分(Vad)	全硫(Sst)	干燥基低位发热量(Qnet,Ar)
2-1煤层	3.09%	9.84%	32.44%	0.75%	6023.04kcal
3-1煤层	3.82%	9.31%	33.32%	0.62%	6023.04kcal
6-2煤层	3.85%	9.92%	32.85%	0.73%	6004.64kcal

巴音淖尔井田煤质产品作为优质的发热量高炉煤气,广泛适用于动力、火力发电、工业锅炉、建材、化工、化学工业燃烧尤其是煤气化、间接液化、煤化工等。煤的焦油产率较高,为富油煤,也可作低温干馏原料煤。巴音淖尔井田的煤质产品具有广泛的市場适应性和价格竞争优势。

五、拟签署《股权转让协议》的主要内容

1. 根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司以2014年8月31日为基准日对内蒙古自治区人民政府拟置给京东方能源的位于巴音淖尔市的约6.6亿吨煤炭资源价值进行评估,并出具国融兴华评字[2015]第010号评估报告,根据该评估报告,上述煤炭资源所对应的市场价值为568,147.87万元。

(二)定价依据说明

根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,评估报告及煤炭资源价值评估报告等相关文件,根据评估价值及煤炭资源所对应的当前市场价格,经协商最终确定股权转让价格。

四、巴音淖尔并购权争议

巴音淖尔位于鄂尔多斯市乌审旗与伊金霍洛旗交界处,属于呼和浩特市纳林托彦查区。该井田面积84.81平方公里,地质储量为19.40亿t,煤质为不粘煤,可采煤层12层,其中2~1煤层、3~1煤层、6~2煤层为北煤东运;水文地质条件中等,属低瓦斯矿井,矿井设计规模为1,000万吨/年。

(二)资源储量及矿权情况

京东方能源集团控股子公司(以下简称“京东方”)与鄂尔多斯市人民政府于2010年10月16日签署战略合作协议备忘录,计划在鄂尔多斯市境内建设5代主动靶向有机发光二极管显示器件生产线(AM-OLED,简称“AO项目”),鄂尔多斯市人民政府承诺为项目提供煤炭资源。

AO项目位于鄂尔多斯市东胜区装备制造基地,于2011年8月开工建设,2013年11月建成投产。根据京东方集团实际投资,截至2012年6月11日和2013年8月12日,内蒙古自治区人民政府主要办公会议通过了总计为京东方集团鄂尔多斯AO项目位于巴音淖尔井田配置9.6亿吨煤炭资源方案。巴音淖尔井田的开发主体为京东方能源公司。

巴音淖尔井田矿权目前由内蒙古自治区地质勘查院代持,井田内无矿权争议。

(三)项目前期政策扶持支持

1.项目前期政策支持支持

(1)2012年5月,自治区发改委能源局完成了矿区总体规划修编和上报工作,目前国家发改委能源局正

在进行审核工作的专家咨询论证之中。

(2)矿权设置煤质编修编修由内蒙古煤矿设计院编制完成,国土资源部于2015年1月22日以国土资厅函[2015]177号文件予以批复。

(3)自治区建设厅项目“十三五”规划已于2014年11月初启动,根据内蒙古自治区能源配置政策,巴音淖尔井田符合自治区“十三五”规划的基本要素,且京东方集团、京东方能源也在积极推动之中。

(4)2013年10月,国土资源部储量评审中心对巴音淖尔井田煤炭勘探报告进行了评审,取得了专家评审意见。

2.工作进展情况

(1)2012年4月、12月,取得了内蒙古自治区电力集团对巴音淖尔110kV供电工程(线路、间隔扩建、通讯及变电站)方案及初步设计批复(内电发展[2012]285号文、(内电发展[2012]288号文)。

(2)2013年6月,完成了井田初步设计(内电发展[2013]285号文、(内电发展[2013]288号文)。

(3)2013年12月31日,工业广场用地规划选址通过了乌审旗政府常务会议评审。

(4)巴音淖尔井田开发优势

1.矿井资源及开采技术条件优势

(1)资源条件优势:根据《呼和浩特市特大型煤矿矿区设置方案(修编)》,巴音淖尔井田地质储量1,940.54Mt,可采储量1,175.48Mt,储量占全井田储量的60%,设计生产能力10,000Mt/a,服务年限92年,资源储量重大,服务年限长。

(2)开采技术条件优势:经井田勘探和补充勘探显示,本勘区煤层以CO<sub>2</sub>-N<sub>2</sub>型为主,瓦斯含量相对较低,井田属低瓦斯地区,无地热能危害。水文地质勘查类型为裂隙充水为主水文地质条件中等矿床,总体评价矿井开采技术条件简单。

2.建设外部条件优势

(1)交通運輸条件:矿区公路交通運輸条件:井田距鄂尔多斯市康巴什新区约80km,有多条县道、省道和国道相通;井田距南距晋陕242km,井田北距鄂尔多斯公路17km,沿阿国公路向东到包茂高速公路约33km,上述两条省路均可实现物流运输,通过公路运输与火车、京藏高速公路形成高速公路网与区内外相连,公路交通運輸便利。

矿权区位优势:井田北部是东乌铁路,该铁路西连包兰铁路、蒙西铁路,东连包神铁路、新包神铁路和准东铁路,进而与神东铁路、大秦铁路干线连接。

井田设计线路与用线25km,与东乌线纳林托彦站接轨,从纳林托彦站向东沿国线约30km可达蒙西至华中铁路运输通道浩勒布沁站,从该站可进入华中地区。蒙西铁路已于2014年9月31日获得国家发改委批复,规划工期为两年。

井田供电条件:2011年正在拟置修编井田中直电压线路约21km电压220kV变电站建设投产,只供电设施完善,且供电能力充足,未来,保障可靠。且巴音淖尔110kV供电线路已经批复,为巴音淖尔供电的供电网络工程已经启动。

3.煤炭及其市场供应优势

根据井田勘探和巴音淖尔井田煤炭资源探低灰及低灰、低硫及中硫、低硫及特低硫、特低硫、中低硫等,发热量高的不粘煤,主要煤炭主要煤质指标如下表:

煤质	水分(Mt)	灰分(Ast)	挥发分(Vad)	全硫(Sst)	干燥基低位发热量(Qnet,Ar)
2-1煤层	3.09%	9.84%	32.44%	0.75%	6023.04kcal
3-1煤层	3.82%	9.31%	33.32%	0.62%	6023.04kcal
6-2煤层	3.85%	9.92%	32.85%	0.73%	6004.64kcal

巴音淖尔井田煤质产品作为优质的发热量高炉煤气,广泛适用于动力、火力发电、工业锅炉、建材、化工、化学工业燃烧尤其是煤气化、间接液化、煤化工等。煤的焦油产率较高,为富油煤,也可作低温干馏原料煤。巴音淖尔井田的煤质产品具有广泛的市場适应性和价格竞争优势。

五、拟签署《股权转让协议》的主要内容

1. 根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司以2014年8月31日为基准日对内蒙古自治区人民政府拟置给京东方能源的位于巴音淖尔市的约6.6亿吨煤炭资源价值进行评估,并出具国融兴华评字[2015]第010号评估报告,根据该评估报告,上述煤炭资源所对应的市场价值为568,147.87万元。

(二)定价依据说明

根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,评估报告及煤炭资源价值评估报告等相关文件,根据评估价值及煤炭资源所对应的当前市场价格,经协商最终确定股权转让价格。

四、巴音淖尔并购权争议

巴音淖尔位于鄂尔多斯市乌审旗与伊金霍洛旗交界处,属于呼和浩特市纳林托彦查区。该井田面积84.81平方公里,地质储量为19.40亿t,煤质为不粘煤,可采煤层12层,其中2~1煤层、3~1煤层、6~2煤层为北煤东运;水文地质条件中等,属低瓦斯矿井,矿井设计规模为1,000万吨/年。

(二)资源储量及矿权情况

京东方能源集团控股子公司(以下简称“京东方”)与鄂尔多斯市人民政府于2010年10月16日签署战略合作协议备忘录,计划在鄂尔多斯市境内建设5代主动靶向有机发光二极管显示器件生产线(AM-OLED,简称“AO项目”),鄂尔多斯市人民政府承诺为项目提供煤炭资源。

AO项目位于鄂尔多斯市东胜区装备制造基地,于2011年8月开工建设,2013年11月建成投产。根据京东方集团实际投资,截至2012年6月11日和2013年8月12日,内蒙古自治区人民政府主要办公会议通过了总计为京东方集团鄂尔多斯AO项目位于巴音淖尔井田配置9.6亿吨煤炭资源方案。巴音淖尔井田的开发主体为京东方能源公司。

巴音淖尔井田矿权目前由内蒙古自治区地质勘查院代持,井田内无矿权争议。

(三)项目前期政策扶持支持

1.项目前期政策支持支持

(1)2012年5月,自治区发改委能源局完成了矿区总体规划修编和上报工作,目前国家发改委能源局正

在进行审核工作的专家咨询论证之中。

(2)矿权设置煤质编修编修由内蒙古煤矿设计院编制完成,国土资源部于2015年1月22日以国土资厅函[2015]177号文件予以批复。

(3)自治区建设厅项目“十三五”规划已于2014年11月初启动,根据内蒙古自治区能源配置政策,巴音淖尔井田符合自治区“十三五”规划的基本要素,且京东方集团、京东方能源也在积极推动之中。

(4)2013年10月,国土资源部储量评审中心对巴音淖尔井田煤炭勘探报告进行了评审,取得了专家评审意见。

2.工作进展情况

(1)2012年4月、12月,取得了内蒙古自治区电力集团对巴音淖尔110kV供电工程(线路、间隔扩建、通讯及变电站)方案及初步设计批复(内电发展[2012]285号文、(内电发展[2012]288号文)。

(2)2013年6月,完成了井田初步设计(内电发展[2013]285号文、(内电发展[2013]288号文)。

(3)2013年12月31日,工业广场用地规划选址通过了乌审旗政府常务会议评审。

(4)巴音淖尔井田开发优势

1.矿井资源及开采技术条件优势

(1)资源条件优势:根据《呼和浩特市特大型煤矿矿区设置方案(修编)》,巴音淖尔井田地质储量1,940.54Mt,可采储量1,175.48Mt,储量占全井田储量的60%,设计生产能力10,000Mt/a,服务年限92年,资源储量重大,服务年限长。

(2)开采技术条件优势:经井田勘探和补充勘探显示,本勘区煤层以CO<sub>2</sub>-N<sub>2</sub>型为主,瓦斯含量相对较低,井田属低瓦斯地区,无地热能危害。水文地质勘查类型为裂隙充水为主水文地质条件中等矿床,总体评价矿井开采技术条件简单。

2.建设外部条件优势

(1)交通運輸条件:矿区公路交通運輸条件:井田距鄂尔多斯市康巴什新区约80km,有多条县道、省道和国道相通;井田距南距晋陕242km,井田北距鄂尔多斯公路17km,沿阿国公路向东到包茂高速公路约33km,上述两条省路均可实现物流运输,通过公路运输与火车、京藏高速公路形成高速公路网与区内外相连,公路交通運輸便利。

矿权区位优势:井田北部是东乌铁路,该铁路西连包兰铁路、蒙西铁路,东连包神铁路、新包神铁路和准东铁路,进而与神东铁路、大秦铁路干线连接。

井田设计线路与用线25km,与东乌线纳林托彦站接轨,从纳林托彦站向东沿国线约30km可达蒙西至华中铁路运输通道浩勒布沁站,从该站可进入华中地区。蒙西铁路已于2014年9月31日获得国家发改委批复,规划工期为两年。

井田供电条件:2011年正在拟置修编井田中直电压线路约21km电压220kV变电站建设投产,只供电设施完善,且供电能力充足,未来,保障可靠。且巴音淖尔110kV供电线路已经批复,为巴音淖尔供电的供电网络工程已经启动。

3.煤炭及其市场供应优势

根据井田勘探和巴音淖尔井田煤炭资源探低灰及低灰、低硫及中硫、低硫及特低硫、特低硫、中低硫等,发热量高的不粘煤,主要煤炭主要煤质指标如下表:

煤质	水分(Mt)	灰分(Ast)	挥发分(Vad)	全硫(Sst)	干燥基低位发热量(Qnet,Ar)
2-1煤层	3.09%	9.84%	32.44%	0.75%	6023.04kcal
3-1煤层	3.82%	9.31%	33.32%	0.62%	6023.04kcal
6-2煤层	3.85%	9.92%	32.85%	0.73%	6004.64kcal

巴音淖尔井田煤质产品作为优质的发热量高炉煤气,广泛适用于动力、火力发电、工业锅炉、建材、化工、化学工业燃烧尤其是煤气化、间接液化、煤化工等。煤的焦油产率较高,为富油煤,也可作低温干馏原料煤。巴音淖尔井田的煤质产品具有广泛的市場适应性和价格竞争优势。

五、拟签署《股权转让协议》的主要内容

1. 根据具有证券、期货相关业务资格的北京国融兴华资产评估有限公司以2014年8月31日为基准日对内蒙古自治区人民政府拟置给京东方能源的位于巴音淖尔市的约6.6亿吨煤炭资源价值进行评估,并出具国融兴华评字[2015]第010号评估报告,根据该评估报告,上述煤炭资源所对应的市场价值为568,147.87万元。

(二)定价依据说明

根据具有证券、期货相关业务资格的瑞华会计师事务所出具的瑞华审字[2014]第25010020号审计报告,评估报告及煤炭资源价值评估报告等相关文件,根据评估价值及煤炭资源所对应的当前市场价格,经协商最终确定股权转让价格。

四、巴音淖尔并购权争议

巴音淖尔位于鄂尔多斯市乌审旗与伊金霍洛旗交界处,属于呼和浩特市纳林托彦查区。该井田面积84.81平方公里,地质储量为19.40亿t,煤质为不粘煤,可采煤层12层,其中2~1煤层、3~1煤层、6~2煤层为北煤东运;水文地质条件中等,属低瓦斯矿井,矿井设计规模为1,000万吨/年。

(二)资源储量及矿权情况

京东方能源集团控股子公司(以下简称“京东方”)与鄂尔多斯市人民政府于2010年10月16日签署战略合作协议备忘录,计划在鄂尔多斯市境内建设5代主动靶向有机发光二极管显示器件生产线(AM-OLED,简称“AO项目”),鄂尔多斯市人民政府承诺为项目提供煤炭资源。

AO项目位于鄂尔多斯市东胜区装备制造基地,于2011年8月开工建设,2013年11月建成投产。根据京东方集团实际投资,截至2012年6月11日和2013年8月12日,内蒙古自治区人民政府主要办公会议通过了总计为京东方集团鄂尔多斯AO项目位于巴音淖尔井田配置9.6亿吨煤炭资源方案。巴音淖尔井田的开发主体为京东方能源公司。

巴音淖尔井田