

贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2017]035号

关于申请纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井 矿业权价款计算结果的报告

贵州省国土资源厅:

根据贵厅委托,按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井的价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上,请予以审查备案。

附件 1: 矿业权价款计算书及说明

附件 2: 《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3: 《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(变更)开发利用方案》备案文件、评审意见复印件

附件 4: 调整矿区范围批复复印件

附件 5: 营业执照复印件

附件 6: 兼并重组实施方案批复复印件

二〇一七年八月十八日



贵州省国土资源厅

黔国土资储资函〔2016〕242号

关于《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省矿业权评估师协会:

贵州省矿业权评估师协会(黔矿评协储备申字[2016]第028号)通过了《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量评审,已将申请备案的有关材料提交省国土资源厅。经合规性检查,贵州省矿业权评估师协会及所报材料符合有关要求,同意予以备案。

资源储量基准日:2016年6月30日。

评审备案的煤矿(标高+1750m—+1150m)保有资源储量(111b+122b+333)2747万吨。其中,(111b)1053万吨;(122b)726万吨;(333)968万吨。

煤层气潜在资源量0.94亿立方米。

请矿权人依法履行地质资料汇交义务和矿产资源储量登记义务。

附件:《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审意见书



《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡
雍汪兴腾煤矿一号井（预留）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔矿评协储审字[2016]第 028 号

二〇一六年八月十六日



报告名称：贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳
雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（预留）资
源储量核实及勘探报告

申报单位：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司

法定代表人：翁齐伟

编写单位：贵州煤田新锐地质勘查有限公司

编写人员：徐 卿、许 祥、罗 亭、丁伟洲

总工程师：郑建军

单位负责：邓昌文

评审汇报人：徐 卿、郑建军、邹 源

会议主持人：李庆章

储量评审机构法定代表人：郭 强

评审专家组组长：杨通保（地质专业）

评审专家组成员：曹志德（地质专业）、罗忠文（测井专业）、

裴永炜（水文专业）

签发时间：2016年8月26日

受纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司委托，贵州煤田新锐地质勘查有限公司对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（预留）进行煤炭资源储量核实及勘探工作，于2016年6月编制《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并送交贵州省矿业权评估师协会组织评审。提交送审的《报告》包括文本1本，附图33张，附表3册，附件16份。其目的是为兼并重组扩能为45万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，申办采矿权。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请评估师组成评审专家组（名单附后），于2016年7月27日在贵阳市对《报告》进行评审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合规范要求，形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

雍汪兴腾煤矿一号井位于纳雍县城西南部勺窝乡木天地村，行政区划隶属贵州省纳雍县勺窝乡管辖，其地理座标：东经 $105^{\circ}17'36''$ — $105^{\circ}18'24''$ ，北纬 $26^{\circ}45'20''$ — $26^{\circ}46'11''$ 。

雍汪兴腾煤矿一号井位于纳雍县城西南部，行政区划隶属贵州省纳雍县勺窝乡管辖，矿区距勺窝乡约3km、距纳雍县城8km、距六盘水市82km，区内简易公路与主干道相连。

矿区地貌属侵蚀型低中山地貌，地形坡度 15° ~ 38° ，地势南高北低。矿区内最高点位于北部外侧羊滚岩山顶，海拔标高+1987.50m，最低点位于矿区南部外侧小河沟处，标高约+1400m，最大相对高差587.5m，一般高差

为 70.00~140.00m 左右。区域最低侵蚀基准面处于矿区外东北部杨家河出口处，海拔标高 1160m。

矿区属温凉湿润的高原亚热带气候区，年平均气温 13.6℃，年平均降雨量 1107.6mm。

矿区地震烈度为 VI 度，地震动峰值加速度为 0.05g。

（二）矿业权情况

现雍汪兴腾煤矿一号井采矿许可证由贵州省国土资源厅于 2014 年 6 月 12 日颁发，证号：C520000201111120122634；采矿权人：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司；矿山名称：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井；生产规模：15 万吨/年；矿区面积：0.9605km²（由 6 个拐点坐标圈定）；开采深度：+1800~+1400m；有限期限：2014 年 6 月至 2018 年 3 月。

2014 年 12 月 6 日，贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司兼并重组实施方案经贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）“黔煤兼并重组办（2014）113 号”文批复，同意该矿为兼并重组后保留煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小树林煤矿。纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井预留矿区范围由雍汪兴腾煤矿一号井扩大矿区范围形成，兼并重组后拟建规模 45 万吨/年矿井。2015 年 1 月 12 日，贵州省国土资源厅下发了纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（兼并重组调整）矿区范围的函（黔国土资矿管函[2015]57 号），兼并重组后雍汪兴腾煤矿一号井矿区范围由 6 个拐点圈定，面积 1.9603km²，见表 1。

表 1 雍汪兴腾煤矿一号井（预留）拐点坐标一览表

北京 54			西安 80		
拐点号	X 坐标	Y 坐标	拐点号	X 坐标	Y 坐标
1	2961984.847	35529264.936	1	2961927.217	35529185.506
2	2962618.890	35530310.307	2	2962561.260	35530230.877
3	2962274.577	35530590.465	3	2962216.947	35530511.035
4	2960717.920	35530590.517	4	2960660.290	35530511.087
5	2961162.227	35529197.765	5	2961104.597	35529118.335
6	2961645.642	35529061.991	6	2961588.012	35528982.561
面积约 1.9603km ²					

资源估算范围：资源估算最大范围 1.9603km²，和预留范围完全重叠，坐标见表 1，估算标高为+1750m~+1150m。

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区内出露地层从老到新有二叠系上统龙潭组（P₃l）、长兴大隆组（P₃c+d），三叠系下统飞仙关组（T₁f）及第四系（Q），二叠系上统龙潭组为本区主要含煤地层。

2、构造

矿区位于织纳煤田范围内，白泥箐向斜北翼，。地层走向近 NE-SW 向，倾向 SE，倾角 8° ~18°，平均 10°，煤层产状与地层产状一致，岩层呈单斜产出，为一向南东倾斜的单斜构造。矿区内发育有正断层 5 条，逆断层 1 条，对煤层和地层造成一定的破坏，地层在倾向上有一定的变化，但变化不大，构造复杂程度属中等类型。

3、可采煤层

矿区内含煤地层为二叠系上统龙潭组，平均厚度为 247.81m，其中含可采煤层 9 层（自上而下：2、5、8、16、19、20、23、28、32），全区可采煤层 6 层（2、5、19、23、28、32），大部可采煤层 3 层（8、16、20）。

煤层基本特征如下：

2号煤层：位于龙潭组顶部，上距K1标志层4.71~63.50m，平均23.44m。煤层全层厚度0.62~3.99m，平均1.67m；煤层采用厚度0.62~2.85m，平均1.42m。属中厚煤层，含夹矸0~4层，一般无夹矸，结构简单，为全区可采、较稳定煤层。

5号煤层：位于龙潭组上部，上距2号煤层14.20~36.51m，平均23.21m。下距K4标志层15.10~32.08m，平均24.24m。煤层全层厚度0.47~4.30m，平均1.65m；煤层采用厚度0.47~3.80m，平均1.60m。属中厚煤层，含夹矸0~1层，一般无夹矸，结构简单，为全区可采、较稳定煤层。

8号煤层：位于龙潭组上部，上距K4标志层0.63~18.08m，平均8.32m。煤层全层厚度0.00~2.47m，平均1.35m；煤层采用厚度0.00~1.68m，平均1.07m。属薄煤层。含夹矸0~2层，一般1层夹矸，岩性为泥岩，结构较简单，为大部可采、较稳定煤层。

16号煤层：位于龙潭组中部，上距8号煤层5.74~24.03m，平均13.28m。煤层全层厚度0.50~2.10m，平均1.27m；煤层采用厚度0.50~1.36m，平均0.96m。属薄煤层，含夹矸0~1层，一般1层夹矸，岩性为泥岩，结构较简单。为大部可采、较稳定煤层。

19号煤层：位于龙潭组中部，上距16号煤层11.54~17.71m，平均13.87m。煤层全层厚度0.81~2.28m，平均1.65m；煤层采用厚度0.81~1.65m，平均1.23m。属薄煤层，含夹矸0~2层，一般1层夹矸，岩性为泥岩，结构较简单。为全区可采、较稳定煤层。

20号煤层：位于龙潭组中部，上距19号煤层12.70~16.70m，平均14.66m。下距K8标志层14.10~22.60m，平均19.34m。煤层全层厚度

表 2 可采煤层主要煤质特征指标表

煤层 编号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 Qgr,d (MJ/Kg)
2	<u>0.78~2.52</u> 1.58(9)	<u>16.11~32.23</u> 26.37(9)	<u>6.03~6.78</u> 6.43(9)	<u>0.45~1.99</u> 0.94(9)	<u>23.07~30.15</u> 26.19(8)
5	<u>1.05~2.84</u> 1.59(8)	<u>14.04~31.41</u> 22.37(8)	<u>5.98~6.94</u> 6.54(8)	<u>0.42~2.79</u> 0.82(8)	<u>24.46~30.75</u> 27.55(8)
8	<u>1.31~2.75</u> 1.79(6)	<u>17.01~38.23</u> 26.39(6)	<u>6.02~6.87</u> 6.29(6)	<u>0.44~3.75</u> 1.82(6)	<u>21.76~29.35</u> 25.95(6)
16	<u>0.99~2.47</u> 1.60(6)	<u>21.25~31.54</u> 23.83(6)	<u>5.44~6.44</u> 6.23(6)	<u>0.38~1.71</u> 1.09(6)	<u>23.94~28.22</u> 26.90(6)
19	<u>0.96~2.71</u> 1.75(8)	<u>22.01~41.15</u> 26.88(8)	<u>5.51~6.56</u> 6.37(7)	<u>0.46~3.64</u> 1.76(8)	<u>20.10~27.79</u> 25.64(8)
20	<u>1.00~2.40</u> 1.63(6)	<u>15.91~39.58</u> 26.41(6)	<u>6.16~6.65</u> 6.44(5)	<u>0.54~4.80</u> 2.20(6)	<u>20.74~29.85</u> 25.88(6)
23	<u>1.00~2.60</u> 1.57(9)	<u>15.99~33.54</u> 25.54(9)	<u>5.74~6.96</u> 6.11(8)	<u>0.40~3.09</u> 1.92(9)	<u>23.19~29.81</u> 26.25(8)
28	<u>1.18~3.35</u> 1.86(8)	<u>21.03~32.78</u> 25.41(8)	<u>5.40~5.99</u> 5.78(7)	<u>0.36~3.47</u> 1.41(8)	<u>23.42~27.96</u> 26.25(8)
32	<u>1.07~2.77</u> 1.61(8)	<u>20.67~31.01</u> 25.14(8)	<u>5.52~5.89</u> 5.83(7)	<u>0.68~4.18</u> 2.06(8)	<u>24.09~28.19</u> 26.08(8)

(2) 煤的泥化实验

泥化比, 2、5、8、19、23、28、32 煤层分别为 21.97%、19.74%、20.89%、17.35%、28.02%、17.12%、17.57%, 2、5、8、19、23、28、32 号煤层属易泥化的煤层。

(3) 煤的可磨性

2、8、19、20、23、28、32 号煤哈氏可磨性指数分别为 60、57、58、58、53、55、53, 属较难磨煤; 5、16 号煤哈氏可磨性指数分别为 61、61, 均属中等可磨煤。

(4) 煤类及工业用途

区内各煤层浮煤干燥无灰基挥发份 5.40%~6.96%, 平均值为 6.17%。

浮煤干燥无灰基氢含量 2.91%~3.52%，平均值为 3.15%，根据中国煤炭分类 (GB/T5751—2009) 划分煤类，各可采煤层煤类均为无烟煤三号 (WY3)。主要用作动力用煤、民用煤、火力发电。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本区为无烟煤三号 (WY3)，瓦斯可燃气体含量为 3.86~14.96ml/g·daf，均值为 8.68ml/g·daf，换算成空气干燥基 (ad) 含量平均为 6.68ml/g·ad。根据中华人民共和国地质矿产行业标准《煤层气资源/储量规范》(DZ/T 0216-2010)，利用本次勘查数据，采用体积法进行计算，区内煤层气潜在资源量为 $0.94 \times 10^8 \text{m}^3$ (见表 3)，煤层气储量规模为小型。

表 3 煤层气潜在资源量估算表

煤层	换算后空气干燥基(Cad)	净厚度(h)	含气面积	质量密度(D)	煤层气资源量(G _i)	地质储量丰度
	m ³ /t	m	km ²	t/m ³	10 ⁸ m ³	10 ⁸ m ³ /km ²
5	9.6	1.65	0.5	1.55	0.12	0.2
8	8.2	1.35	0.7	1.58	0.12	0.2
16	9.8	1.27	0.7	1.52	0.13	0.2
19	10.2	1.65	0.8	1.56	0.21	0.3
20	9.2	1.31	0.5	1.56	0.09	0.2
23	10.2	0.95	0.6	1.55	0.09	0.2
28	8.4	2.05	0.4	1.55	0.11	0.3
32	8.5	1.42	0.3	1.59	0.06	0.2
合计			4.5		0.94	0.2

(2) 其它有益矿产：未发现其它有益矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区内地表水及地下水主要靠大气降水补给，地表水及地下水便于排

水平及以上且埋深不大于 90m 区域无煤与瓦斯突出危险性。钻孔采样测试结果见表 5。煤的瓦斯放散初速度和瓦斯压力超过临界值，其他指标均没有超过临界值，显示该区可采煤层具有煤与瓦斯突出危险性。

表 5 瓦斯压力及瓦斯增项样测定结果表

煤层号	孔隙率 (%)	煤的坚固性系数	煤的瓦斯放散初速度	等温吸附试验		瓦斯压力 (MPa)
		f	ΔP	a	b	
2	4.88	1.2	13	37.605	1.085	1.93
5	4.55	0.80	10	37.607	0.951	2.06
8	6.18	1.5	12	41.318	0.969	2.39
16	5.43	1.1	13	42.398	0.989	2.55
19	5.17	1.2	14	42.869	0.939	2.63
20	2.90	1.2	15	30.550	1.212	2.63
23	4.71	1.3	12	41.180	0.710	2.75
28	5.17	1.4	16	42.858	1.058	2.91
32	4.24	1.4	13	35.907	1.177	3.13

煤尘爆炸性：矿区内各可采煤层的煤尘无爆炸危险性。

煤的自燃倾向性：矿区内各可采煤层的煤均属不易自燃煤层（Ⅲ级）。

地温：先期开采地段内无热害，标高 1122.71m 处进入一级热害。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、1970 年 10 月开始，贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队在纳雍地区进行普查找煤工作，1971 年 3 月提交了《贵州织金煤田纳雍地区普查找煤报告》。

2、2002 年 6 月贵州蒙特资源勘查开发有限公司提交了《贵州省纳雍县雍汪兴腾煤矿勘查地质报告》，计算了 M2、M5、M6、M7 煤层（333）+（334？）资源储量 1660.69 万吨。

3、2007 年 8 月贵州金杉土地资源勘查开发有限公司提交了《贵州省

纳雍县雍汪兴腾一号煤矿资源/储量核实报告》，2007年11月，获得备案证明（黔国土规划院储审字【2007】398号），计算了M2、M5、M6、M7煤层累计资源储量为568万吨。其中（333）311万吨；（334？）257万吨。开采消耗量1万吨。雍汪兴腾煤矿一号井以该报告缴纳了矿业权价款。

（二）矿山开发利用简况

雍汪兴腾煤矿一号井（预留）由原雍汪兴腾煤矿一号井和小树林煤矿兼并重组而成，原雍汪兴腾煤矿一号井主要开采2和5煤层，开采消耗量共计226万吨。采空区主要分布在标高+1570~+1687m一带；采空区面积约为0.775km²。

（三）本次工作情况

1、本次工作情况

本次勘查工作由贵州煤田新锐地质勘查有限公司完成，具有固体矿产勘查甲级资质(证书编号01201411100334)，本次工作时间2015年7月15日至2016年4月26日，历时10个多月，本次勘查完成的工作量见表6。

表6 本次勘查完成工程量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	控制测量	2点	13	简易测温	2孔
2	工程测量	10点	14	煤芯煤样	85件
3	1:1万地质填图修测	4.00km ²	15	瓦斯样	38件
4	1:1万水工环地质调查	4.00km ²	16	有益矿产样	8件
5	地质钻探	3751.85m/10孔	17	泥化样	8件
6	测井	3686m/10孔	18	煤的自然燃趋势样	27件
7	简易水文观测	10孔	19	煤尘爆炸样	27件
8	工程地质编录	2孔	20	非常规瓦斯样	8件
9	抽水试验	1段/1孔	21	瓦斯压力	8层
10	水样	4件	22	筒选样	4件
11	岩石力学家	15组/2孔	23	煤岩样	4件
12	水文长观点	3个			

2、勘查类型及钻探工程基本线距

矿区构造复杂程度为中等，煤层稳定程度为较稳定，确定探明的（划定 111b 块段）钻探工程基本线距 500m，孔距小于线距。1000m 基本线距圈定控制的（122b）基础储量；推断的（333）资源量有稀疏工程揭露，控制程度适当。

3、矿产资源储量申报情况

区内煤层均为无烟煤三号，区内煤层倾角为 $8\sim 18^\circ$ ，一般 10° ，最低可采厚度为 0.80m，最高灰分(Ad)为 40%，最高硫分(St,d)为 3%。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量计算。

1、截止 2016 年 6 月 30 日，在雍汪兴腾煤矿一号井（预留）矿区范围内（估算标高+1750—+1150m）累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）2973 万吨。其中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 2747 万吨。保有资源储量中，（111b）1053 万吨，（122b）726 万吨，（333）968 万吨。

4、先期开采地段论证情况

根据 2016 年 7 月毕节市地方煤矿勘测设计队(证书编号: A252000849)编制的《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井先期开拓方案设计说明书》。本方案设计生产规模为 45 万吨/年，将矿井划分为上下两个煤组，上煤组开采 2、5、8、16、19、20 煤层，下煤组开采 23、28、32 煤层，上煤组划分为一个水平，水平标高+1450m；下煤组划分为一个水平，水平标高+1350m。F1 断层北西的上煤组为一采区，F1 断层南东的上煤组为二采区；F1 断层北西的下煤组为三采区，F1 断层南东的上煤组为四采区。雍汪兴腾煤矿一号井生产规模 45 万吨/年，先期开采地段为一采区（首采区）范围。

先期开采地段累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）1302 万吨。其

中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 1076 万吨。保有资源储量中，(111b) 598 万吨，(122b) 134 万吨，(333) 344 万吨。其中 (111b) 占保有资源储量的比例为 56%；(111b+122b) 占保有资源储量的比例为 68%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002) 对中型矿井的勘探要求，可作为拟建 45 万吨/年矿井，可行性和初步设计的地质依据。先期开采地段范围拐点坐标见表 7。

表 7 先期开采地段范围拐点坐标一览表

北京 54			西安 80		
拐点号	X 坐标	Y 坐标	拐点号	X 坐标	Y 坐标
1	2961984.847	35529264.936	1	2961927.217	35529185.506
2	2962618.890	35530310.307	2	2962561.260	35530230.877
3	2962274.577	35530590.465	3	2962216.947	35530511.035
4	2962047.161	35530590.476	4	2961989.531	35530511.046
5	2961894.349	35530292.096	5	2961836.719	35530212.666
6	2961757.725	35530149.658	6	2961700.095	35530070.228
7	2961586.231	35530064.837	7	2961528.601	35529985.407
8	2961308.533	35530002.655	8	2961250.903	35529923.225
9	2960924.343	35529943.454	9	2960866.713	35529864.024
10	2961162.227	35529197.765	10	2961104.597	35529118.335
11	2961645.642	35529061.991	11	2961588.012	35528982.561

三、矿产勘查开发利用简况

(一) 评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

- 1、《固体矿产资源/储量分类》(GB/T17766—1999)；
- 2、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908—2002)；
- 3、《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)；
- 4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》(国土资发[2007]

40号)；

- 5、《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2010)；
- 6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719—91)；
- 7、《煤炭地质勘查报告编写规范》(MT/T1044—2007)；
- 8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》(国土资发[2007]26号文)；
- 9、《矿产资源储量规模划分标准》(国土资发[2000]133号文)；
- 10、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方式

1、评审方式：会审

2、野外工作验收情况

2016年6月16日，贵州省煤田地质局组织专家对“贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探”项目进行野外验收，验收结论：原始资料齐全，完成设计的工作量，勘查单位对存在的问题进行了补充、修改、完善，该项目得分73(合格)，同意通过野外验收，转入室内报告编制阶段。

(三) 评审基准日：2016年6月30日

(四) 主要评审意见：

1、主要成绩

(1) 详细查明了矿区内可采煤层的层数、层位、厚度、结构及其空间分布，确定了8、16、20为大部可采、较稳定煤层；2、5、19、23、28、32号煤层为全区可采、较稳定煤层。

(2) 矿区内详细查明断层6条，正断层5条，逆断层1条，对煤层和地层造成破坏。地层在走向及倾向上均有一定的变化，变化不大，构造复

杂程度属中等类型。

(3) 控制了各主要可采煤层的露头位置。

(4) 较好地控制了矿权范围内各可采煤层的底板等高线。

(5) 详细查明了各主要可采煤层的煤类为无烟煤三号(WY3)，煤质特征：煤层总体属于中灰分、低硫~中高硫、中高热值、中高固定碳、低挥发份、特低~低磷煤、特低氯、特低~低氟煤，煤质变质阶段为VIII₁，主要作为动力用煤、民用煤、火力发电。

(6) 详细查明了矿区的水文地质条件，分析了矿井充水因素，预算了先期开采地段正常涌水量为 $1096\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $1668\text{m}^3/\text{d}$ 。评价煤矿为以顶板充水为主的基岩裂隙充水矿床，水文地质条件中等，水文地质类型为二类二型，详细研究评价了可采煤层顶、底板岩层的工程地质特征，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了开采后水文地质、工程地质、环境地质条件的可能变化。

(7) 详细研究了矿区范围内其他开采技术条件。矿区内5、20、28号煤层为含甲烷煤层，其余各可采煤层为富甲烷煤层；煤层具有煤与瓦斯突出危险性；矿区内各可采煤层均属不容易自燃煤层；各可采煤层煤尘无爆炸危险性；先期开采地段范围内地温正常。

(8) 详细查明了老窑和生产矿井的分布和开采情况，详细调查生产矿井和老窑的涌水量、水质及动态变化，分析其充水因素。

(9) 对区内煤层气资源进行了预测，全矿区煤层气预测的资源量共为 $0.94\times 10^8\text{m}^3$ ，属小型规模；对伴生有益组分进行了分析，评价无利用价值，基本查明了区内未发现有益矿产。

(10) 对矿山开发的经济意义进行了概略研究，表明本区已具备内、

外部开发条件。

(11) 勘查类型及基本工程线距的确定符合规范要求。

(12) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范、核实报告及勘探报告的有关要求，估算了预留矿区内保有的资源储量，核实了采空消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段资源储量比例达到了规范勘探阶段要求。

(13) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好的反映了本次勘探核实工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

(1) 区内老窑和采空区积水可能对矿井安全生产构成威胁，应引起高度重视。

(2) 钻孔未进行启封检查，在开采时应加强监测，防止地下水沿钻孔涌入矿井。

(3) 按“黔安监管办字【2007】345号”文，本区为煤与瓦斯突出矿区，建议本矿按煤与瓦斯突出矿井管理。

3、评审结果

截止 2016 年 6 月 30 日，在雍汪兴腾煤矿一号井（预留）矿区范围内（估算标高+1750—+1150m）累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）2973 万吨。其中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 2747 万吨。保有资源储量中，（111b）1053 万吨，（122b）726 万吨，（333）968 万吨。

先期开采地段累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）1302 万吨。其中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 1076 万吨。保有资源储量中，（111b）598 万吨，（122b）134 万吨，（333）344 万吨。其中（111b）占保有资源

储量的比例为 56%；(111b+122b)占保有资源储量的比例为 68%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)对中型矿井的勘探要求，可作为拟建 45 万吨/年矿井，可行性研究和初步设计的地质依据。

4、煤炭资源储量变化情况

(1) 与缴纳矿业权价款的报告对比

2007 年 8 月贵州金杉土地资源勘查开发有限公司提交了《贵州省纳雍县雍汪兴腾一号煤矿资源/储量核实报告》(黔国土规划院储审字【2007】398 号)，报告核实了全矿区范围内 M2、M5、M6、M7 煤层累计资源储量为 569 万吨。其中：消耗量 1 万吨，保有资源储量 568 万吨，保有资源量中 (333) 311 万吨、(334?) 257 万吨。

该报告资源量最大估算范围及估算标高部分包含于本次勘探资源量估算范围。本次勘探较核实报告资源储量增加 2404 万吨，具体见表 8。

表 8 资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量				合计	
		111b	122b	333	334?	消耗量	保有量
本次勘探	226	1053	726	968		226	2747
前次核实	1			311	257	1	568
增减量	225	1053	726	657	-257	225	2179
小计	225	1779		400		2404	

资源量变化的主要原因：

①估算煤层层数的变化：本次勘探报告由于控制程度的提高，估算了 9 (2、5、8、16、19、20、23、28、32) 层煤资源量，前次核实报告估算了 4 (M2、M5、M6、M7 对应本次 2、5 号；M6、M7 不可采) 层煤资源量，较核实报告减少估算了 M6 和 M7 两层煤资源量 295 万吨，另外新增估算了 7 (8、16、19、20、23、28、32) 层煤层的资源量共计 2099 万吨；

②算量面积变化：本次勘探算量面积较前次核实报告新增预留面积 1.05km²，新增资源量 1377 万吨；

③视密度的变化：本次勘探报告由于采样数量的增加，2 和 5 号煤较前次核实报告分别增加 0.12 和 0.10 t/m³；

④原核实报告开采消耗量为 1 万吨，本次勘探报告开采消耗量 226 万吨，开采消耗量增加 225 万吨，消耗量增加的原因为前次核实报告后至 2015 年 12 月开采消耗所致。

故本次勘探较该核实报告煤炭资源总量增加 2404 万吨。

四、评审结论

本次工作完成了储量核实及勘探的任务。编制的《报告》符合要求，达到了储量核实及勘探报告的目的，地质勘探工作程度达到《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

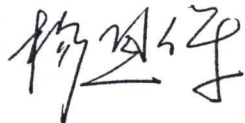
1、截止 2016 年 6 月 30 日，在雍汪兴腾煤矿一号井（预留）矿区范围内（估算标高+1750—+1150m）累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）2973 万吨。其中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 2747 万吨。保有资源储量中，（111b）1053 万吨，（122b）726 万吨，（333）968 万吨。

先期开采地段为一采区（首采区）范围，该地段累计查明无烟煤资源量（111b+122b+333）1302 万吨。其中：开采消耗量 226 万吨，保有资源储量 1076 万吨。保有资源储量中，（111b）598 万吨，（122b）134 万吨，

（333）344 万吨。其中（111b）占保有资源储量的比例为 56%；（111b+122b）占保有资源储量的比例为 68%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）对中型矿井的勘探要求，可作为拟建 45 万吨/年矿井，

可行性和初步设计的地质依据。

2、本次核实及勘探与已缴纳采矿权价款的 2007 年《贵州省纳雍县雍汪兴腾一号煤矿资源/储量核实报告》对比,煤炭总资源量增加了 2404 万吨。



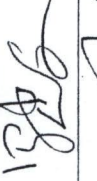

专家组组长签名: 

二〇一六年八月二十二日

附:《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一一号井(预留)

资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程研究中心	高级工程师	
成员	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察院	研究员	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	高级工程师	
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	研究员	

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2017〕679号

关于《〈纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（变更） 开发利用方案〉审查意见〉备案的函

贵州省矿业权评估师协会：

2017年5月17日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（变更）开发利用方案》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至毕节市国土资源局和纳雍县国土资源局备查。

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井需严格按照《国土资源部 财政部 环境保护部 国家质量监督检验检疫总局 中国银行业监督管理委员会 中国证券监督管理委员会关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规〔2017〕4号）执行，按照煤炭行业绿色矿山建设要求，采用环境友好型开发利用方式。

附：《<纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（变更）开发利用方案>审查意见》



抄送：毕节市国土资源局，纳雍县国土资源局。

《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司
纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(变更)
开发利用方案》审查意见

黔矿评协开审字[2017]第 014 号

二〇一七年五月二十七日



送审单位：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司

编写单位：贵州贵煤矿山技术咨询有限公司

报告编写人员：负责人：陈金鹏

编写人：盛 荣

汇报人员：盛 荣

评审专家组组长：刘乃康

成员：王秀峰、唐 勇、高尔泰

评审方式：专家会审

评审时间：2017年5月17日

评审地点：贵阳市

附件：

对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（变更）开发利用方案》的审查意见

为了加强矿产资源的开发利用和管理，按照国土资源部《关于加强对矿产资源开发利用方案审查的通知》要求，2017年5月17日贵州省矿业权评估师协会在贵阳召开了有关专家和相关人员参加的评审会，对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井（变更）开发利用方案》（以下简称《方案》）进行了审查。会后，《方案》编制单位已基本按照专家组和与会人员提出的意见进行了补充和修改，经过复核，形成审查意见如下：

一、根据贵州省国土资源厅颁发的纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井采矿许可证（证号：C5200002011111120122634），矿区范围由6个拐点坐标圈定，矿区面积0.9605km²，开采深度为+1800m至+1400m标高，开采矿种为煤，开采方式为地下开采，建设规模为15万吨/年，有效期限为2014年6月至2018年3月。

二、根据贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局《关于对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕113）号），纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井与纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小树林煤矿进行兼并重组，保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小树林煤矿，同意兼并重组后建设规模由15万吨/年变更为45万吨/年。矿井委托贵州贵煤矿山技术咨询有限公司编制了建设规模、矿区面积和开采深度变更的资源开发利用方案。资源开发利用方案设计的建设规模以贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局《关于对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业兼

并重组实施方案的批复》(黔煤兼并重组办(2014)113)号)文为准。矿区范围和开采深度以贵州省国土资源厅《关于同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(兼并重组)调整矿区范围的通知》(黔国土资审批函(2017)471号)为准,矿区范围由6个拐点坐标圈定,矿区面积1.9603平方公里,开采深度由+1750米至+1150米标高。

三、《方案》由具有煤炭行业乙级设计资质的贵州贵煤矿山技术咨询有限公司编写。

四、《方案》所依据的《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(预留)资源储量核实及勘探报告》由贵州煤田新锐地质勘查有限公司编制,并经贵州省矿业权评估师协会组织评审,贵州省国土资源厅以黔国土资储资函[2016]242号文备案,资源量基准日2016年6月30日,评审备案的煤矿(标高+1750m~+1150m),保有资源储量(111b+122b+333)2747万吨。其中:

探明的经济基础储量(111b)1053万吨;

控制的经济基础储量(122b)726万吨;

推断的内蕴经济资源量(333)968万吨。

煤层气潜在资源量0.94亿立方米。

五、根据资源储量核实报告评审意见书对先期开采地段的论述,该矿拟建生产规模45万吨/年,将矿井划分为上下两个煤组,上煤组开采2、5、8、16、19、20煤层,下煤组开采23、28、32煤层,上煤组划分为一个水平,水平标高+1450m;下煤组划分为一个水平,水平标高+1350m。F1断层北西的上煤组为一采区,F1断层南东的上煤组为二采区,F1断层北西的下煤组为三采区,F1断层南东的上煤组为四采区。矿井先期开采地段为一采区(首采区)范围。

先期开采地段保有资源量为1076万吨,其中:探明的经济基础储量(111b)598万吨,控制的经济基础储量(122b)134万吨,推断的内蕴

经济资源量 (333) 344 万吨。探明的经济基础储量 (111b) 占先期开采地段总资源量的 56%，(111b+122b) 732 万吨，占先期开采地段总资源量的 68%，资源储量比例满足中型矿井的勘探要求。可作为拟建 45 万吨/年矿井可行性和初步设计的地质依据。

六、矿井保有资源储量 (111b+122b+333) 2747 万吨，根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存情况，资源开发利用方案设计 (333) 资源可信度系数取 0.7，计算矿井工业资源储量 2456.6 万吨。计算永久煤柱损失 256.62 万吨，计算矿井设计资源储量 2199.98 万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失 104.08 万吨，计算矿井动用资源储量 2095.9 万吨，其中：中厚煤层 1182.09 万吨，薄煤层 913.81 万吨。计算矿井采出煤量 1739.18 万吨，其中：中厚煤层 961.35 万吨，薄煤层 777.83 万吨。计算中厚煤层采区回采率为 81.3%，薄煤层采区回采率为 85.1%，计算基本合理。

七、根据 (黔煤兼并重组办[2014]113 号) 文要求及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，矿产资源开发利用方案按 45 万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量 (采出煤量) 1739.18 万吨，设计储量备用系数取 1.4，计算矿井服务年限 28 年，矿井服务年限满足《煤炭工业矿井设计规范》的要求，设计生产规模与矿井占有资源储量相适应，设计的生产规模及计算的矿井服务年限合理。

八、根据矿体赋存条件、地形地质条件等因素，设计推荐采用地下开采方式，斜井开拓方案。上煤组开采 2、5、8、16、19、20 煤层，下煤组开采 23、28、32 煤层。2 号煤层作为煤与瓦斯突出矿井的保护层首先开采，然后从上至下开采其它煤层。采用走向长壁后退式采煤法，综合机械化采煤工艺，采煤工艺不属于国土资发[2014]176 号文中限制类和淘汰类技术，采煤工艺符合要求，设计的开拓方案、水平划分和采区划分以及煤层开采顺序可行。

九、根据该矿生产的煤炭煤质特点、煤炭的目标市场、用户对煤质的要求及矿业发展方式转变的需要，矿井自建洗煤厂，设计矿井生产的原煤全部进入洗煤厂进行洗选，降灰降硫后销售。选煤厂采用无压三产品重介质旋流选煤工艺，选煤工艺不属于国土资发[2014]176号文中限制类和淘汰类技术，选煤工艺符合要求，且产品方案符合矿井实际，也满足市场需求。

《方案》推荐在开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）用于瓦斯发电，设计可行。

十、设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）第三十二条的规定。

十一、根据纳雍县人民政府2016年6月29日提供的《关于纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井划定矿区范围的情况说明》，矿区范围不在水库淹没区和施工区及其他禁采区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。矿区范围内没有港口、机场国防工程设施，没有其他重要工业区，大型水利工程设施，城市市政设施，没有重要河流、堤坝，不在国家划定的自然保护区、重要风景区，国家重点保护的不能移动的历史文物和名胜古迹所在地，没有在国家规定不得进行矿产资源开采的其他地区。

十二、根据设计资料，雍汪兴腾煤矿一号井北部为勺窝乡法地煤矿、长田煤矿（两矿已经整合为一个矿），与本矿的矿区范围边界最小距离70m；西部为雍汪兴腾煤矿二号井和三号井煤矿（两矿已经整合为一个矿），与本矿的矿区范围边界最小距离35m；西南部为雍熙镇沙田煤矿，与本矿的矿区范围边界最小距离25m；东北为兴源勘探区，与本矿的矿区范围边界最小距离75m。雍汪兴腾煤矿一号井申请划定范围与周边毗邻的采矿权均按设计规范保留足够的安全距离，符合国土资发[2011]14号文件要求。

雍汪兴腾煤矿一号井与周围规划和保留生产矿井之间无矿界重叠,留设的安全距离符合规程规范的要求。

十三、矿井设计“三率”指标

设计计算矿井动用资源储量 2095.9 万吨,其中:中厚煤层 1182.09 万吨,薄煤层 913.81 万吨。计算矿井采出煤量 1783.01 万吨,其中:中厚煤层 961.35 万吨,薄煤层 777.83 万吨。计算中厚煤层采区回采率为 81.3%,薄煤层采区回采率为 85.1%,

设计矿井生产的原煤经洗选降灰降硫后销售,矿井年度生产原煤 45 万吨,年度入选原煤约 45 万吨,原煤入选率为 100%。

洗煤厂选矿尾水闭路循环使用,利用率 100%。

根据矿井与纳雍县勺窝乡页岩砖厂鉴定的协议书,矿井产生的煤矸石全部提供给该公司用于制砖,计算年度产生的煤矸石量约 4.65 万吨,年度利用的煤矸石量 4.65 万吨,计算煤矸石的综合利用率为 100%。

设计矿井水经处理后用于矿井生产、消防和绿化用水,计算年度产生的矿井水量约 40.0 万 m³,年度生产、消防和绿化用水量约 36.5 万 m³,计算矿井水综合利用率为 91.25%。

设计开采过程中抽采的瓦斯(煤层气)用于瓦斯发电,计算年度抽采煤层气资源量约 441.5 万 m³,年度利用的煤层气量 419.4 万 m³,矿井无其它共伴生矿产,共伴生矿产综合利用仅有煤层气一种资源,瓦斯抽采利用率为 33.8%。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告(2012年第23号)《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求(试行)》的要求。

十四、《方案》对绿色矿山、环境保护、水土保持、土地复垦及地质灾害等进行了论述,对矿山生态环境保护与污染防治进行了分析设计,对矿山基建、采矿技术、矿坑水的综合利用和废水、废气的处理、固体废物储存和综合利用、选矿技术、选矿废水、废气的处理、尾矿的储存和综合

利用以及废弃地复垦等提出了方案设计和相应的防治措施。工业场地储煤场地采取封闭管理模式,在储煤场、煤矸石周转场四周设置喷淋洒水装置,预防煤炭、煤矸石在转载过程中扬尘对矿区大气环境产生污染,矿区绿化率占可绿化范围的100%,符合(国土资规[2017]4号)的要求。设计矿井水的重复利用率为91.25%,煤层气利用率为95%,煤矸石的综合利用率为100%,设计矿井闭坑时土地复垦率100%,设计各项指标符合(环发[2005]109号)文的要求。矿井在建设和生产中要按照矿山生态环境保护与污染防治措施的要求,发展绿色矿业、建设绿色矿山,促进矿业发展方式的转变,构建规范矿产资源开发利用秩序的长效机制。

根据该矿地质资料,未提到矿区有重金属存在,矿山开采不存在重金属污染问题。

十五、《方案》对矿山安全及灾害预防提出了相应防治措施,今后还应根据《矿山安全法》及有关规定,根据矿井安全设施设计的具体要求,在建设及生产管理中认真落实,确保矿井安全生产。

十六、设计对技术经济进行了分析和评价,设计矿井职工在籍总人数530人,计算全员效率3.2吨/工,估算项目新增投资14583.05万元,吨煤投资486.10元,项目投资财务内部收益率(税后)24.32%,投资回收期(税后)6.3年,设计计算基本合理,矿井建设经济上是可行的。

评审结论:纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(变更)开发利用方案编写内容基本达到国土资源部颁发的编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的范围内。矿区范围与周边矿山有足够的距离。根据纳雍县人民政府提供的证明,纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井矿区范围不在水库淹没区和工程施工区及其他禁采禁建区,符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质

勘查程度符合规定，矿山生态环境保护与污染防治符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了矿产资源节约、集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。

附：专家组名单

专家组组长：刘冰凌

二〇一七年五月二十七日

《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井开发利用方案》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	刘乃康	贵州省煤矿设计院	高级工程师	刘乃康
成员	王秀峰	贵州省煤矿设计院	高级工程师	王秀峰
	唐勇	贵州林东矿业集团公司	高级工程师	唐勇
	高尔泰	贵州开磷集团公司	研究员	高尔泰

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2017〕471号

关于同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井 (兼并重组)调整矿区范围的通知

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司:

你单位提交的纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井(兼并重组)调整矿区范围申请,经审查基本符合要求,根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》(黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号)、省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室(省能源局)黔煤兼并重组办〔2014〕113号文实施方案的批复,储量报告已评审备案,同意该矿(兼并重组)调整矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、原则同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号,兼并重组调整后的矿区范围由6个拐点圈定(矿区范围拐点坐标如下),开采深度由1750米至1150米标高。矿区面积1.9603平方公里,评审备案的煤矿(标高

+1750m—+1150m) 保有资源储量 2747 万吨, 规划生产能力为 45 万吨/年 (设计生产能力和服务年限依开发利用方案确定, 矿山规模应与占用资源储量相适应)。

调整后的矿区范围拐点坐标 (1980):

点号, X 坐标, Y 坐标

1, 2961927.217 , 35529185.506

2, 2962561.260 , 35530230.877

3, 2962216.947 , 35530511.035

4, 2960660.290 , 35530511.087

5, 2961104.597 , 35529118.335

6, 2961588.012 , 35528982.561

二、请依据调整后的矿区范围, 按照相关规定, 抓紧编制矿产资源开发利用方案、土地复垦方案及矿山地质环境保护与恢复治理方案等相关资料。

三、调整后的矿区范围预留期限为 1 年, 请于 2018 年 4 月 4 日前, 按要求备齐采矿登记资料, 到登记管理机关申请办理采矿变更登记手续。逾期未办理, 该矿区范围不予预留。

四、采矿权价款在办理采矿许可证时按有关规定一并办理。

五、申请调整后的矿区范围在贵州省织金区块油气勘查范围内, 在矿产资源开发利用和生产建设中要妥善处理好相互关

系。

六、如调整的矿区范围涉及在禁采禁建区、与市、县发证矿山重叠等问题，在申请采矿权变更登记前你单位必须自行处理好才能提交申请。





营业执照

统一社会信用代码 915205250806643917

名称 纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

住所 贵州省毕节市纳雍县鬃岭镇鬃岭街上

法定代表人 翁其伟

注册资本 伍仟万元整

成立日期 2013年08月27日

营业期限 2013年08月27日至长期

经营范围



法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可(审批)的，经审批机关批准后凭许可(审批)文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可(审批)的，市场主体自主选择经营。(煤炭的开采及销售(仅限取得许可证的下设分支机构经营)；煤矿投资；煤炭产品销售；钢材、矿山设备销售；矿山技术服务。)

登记机关

2017年01月20日

WSXJ-KTRN-005.CH

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室 贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2014〕113号

关于对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 煤矿企业兼并重组实施方案的批复

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司：

你公司上报的《关于请求批准纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的请示》（纳鸿煤呈字〔2014〕第28号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿

企业兼并重组工作领导小组办公室(省能源局)组织相关市(州)、县(市、区)政府及有关部门、兼并重组工作领导小组相关成员单位和专家组联合审查,基本符合兼并重组有关政策、规定及要求,经省人民政府同意,现批复如下:

一、你公司现有煤矿 16 处,总规模 213 万吨/年。本次参与兼并重组煤矿 13 处(详见附表 1),规模 168 万吨/年,已完成采矿权名称变更。兼并重组后保留煤矿 6 处(详见附表 2),规模 315 万吨/年;你公司自愿关闭煤矿 7 处(详见附表 3),规模 81 万吨/年。分别为:

1. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小树林煤矿;

2. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇鑫达煤矿,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇大河路口宏发煤矿;

3. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿和纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿。纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿调整后的拟预留矿区范围包含 2014 年度公告关闭的贵州峰兴矿业有限公司纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿矿区范围,富民煤矿拟

预留矿区范围须待兴隆煤矿办理完采矿权注销手续后，方可根据此方案办理预留矿区范围，利用该关闭煤矿的资源；

4. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小龙井煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县雍熙镇恒旺煤矿；

5. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县乐治乡安家寨煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县三家寨镇塔山脚煤矿；

6. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇月亮湾煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司沿河土家族自治县濂家镇青杠林煤矿。

另，纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇左家营煤矿、纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇宏图煤矿、纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡中井煤矿，若你公司在2015年对其仍无处置意见，则白你公司负责关闭。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权

变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

- 附件：1. 兼并重组煤矿现状表
2. 兼并重组后保留煤矿
3. 兼并重组整合关闭煤矿
4. 纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组
工作领导小组办公室



2014年12月6日

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 毕节市人民政府，铜仁地区人民政府，纳雍县人民政府、沿河土家族自治县人民政府、领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室

2014年12月6日印发

附表2 兼并重组后保留煤矿

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标 (西安1980)				兼并重组后 (拟) 面积 (m ²)	预测资源储量 (万吨)	拟建规模 (万吨/a)		服务年限 (a)
			兼并重组前		兼并重组后 (拟) 面积 (m ²)				兼并后 (估计)	新增	
			X (m)	Y (m)	X (m)	Y (m)					
			2961590.892	35528960.978	2961927.217	35529155.506					
		纳雍县勺窝乡	2961941.893	35529170.980	2962561.260	35530230.877		新增			
		纳雍县勺窝乡	2962591.884	35530270.988	2962216.947	35530511.035					
		纳雍县勺窝乡	2962431.893	35530390.988	2960660.290	35530511.087					
		纳雍县勺窝乡	2960993.888	35529386.979	2961104.597	35529118.335					
		纳雍县勺窝乡	2961088.869	35529101.978	2961588.012	35529382.561					
		纳雍县勺窝乡	2958591.877	35528200.967							
		纳雍县勺窝乡	2957041.869	35528220.963							
		纳雍县勺窝乡	2958891.869	35527920.961							
		纳雍县勺窝乡	2957251.871	35527870.961							
		纳雍县勺窝乡	2957461.873	35527620.961							
		纳雍县勺窝乡	2957461.873	35527220.958							
		纳雍县勺窝乡	2957991.877	35527220.960							
		纳雍县勺窝乡	2957741.874	35527800.962							
		纳雍县勺窝乡			1.9603		1840	602	45	15	28