

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[2020]138号

关于申请贵州长顺巨能矿业有限公司 水城县猴场乡小田坝煤矿矿业权 价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州长顺巨能矿业有限公司水城县猴场乡小田坝煤矿的矿业权价款评估。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：《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年九月二十三日



贵州省国土资源厅文件

黔国土资储备字〔2013〕187号



关于《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿(扩界) 资源储量核实及勘探报告》矿产资源 储量评审备案证明

贵州省国土资源勘测规划研究院:

贵州省国土资源勘测规划研究院(黔国土规划院储备申字[2013]122号)通过了《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿(扩界)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,贵州省国土资源勘测规划研究院及所报材料符合有关要求,同意予以备案。

资源储量基准日:2012年8月31日。

评审备案的煤矿(标高+880m—+50m)保有资源储量(111b



+122b+333) 1213 万吨 (其中硫分大于 3% 的 563 万吨)。其中
(111b) 305 万吨 (其中硫分大于 3% 的 147 万吨); (122b) 1956
万吨 (其中硫分大于 3% 的 77 万吨); (333) 752 万吨 (其中硫
分大于 3% 的 339 万吨)。

预测煤层气资源量 0.504 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。



《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿（扩界）资源储量核实及
勘探报告》

矿产资源储量评审意见书



黔国土规划院储审字 [2013] 122 号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一三年八月十五日

评审专用章



报 告 名 称：贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿(改扩建)资源储量核实及勘探报告



送 评 单 位：水城小田坝煤矿

报告编写单位：贵州省煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

项 目 负 责：司飞

报告编写人员：刘开云 韦仕国 常红亮 江静 徐建
刘甲 马鲲

汇 报 人 员：司飞

审 核：刘开云

总 工 程 师：刘祥先

单 位 负 责 人：杨通保

评审专家组组长：徐彬彬

成员：曹志德 罗忠文 王明章 孙亚莉

评 审 方 式：会审

评 审 时 间：2012年9月28日

评 审 地 点：贵州省国土资源勘测规划研究院
(贵阳市鹿冲关路34号)

为满足水城县猴场乡小田坝煤矿技改扩能，建设新小田坝煤矿的需要，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心受贵州省水城县小田坝煤矿的委托，开展了水城县猴场乡小田坝煤矿的煤炭勘探及资源储量核实工作，并于 2012 年 9 月编制提交了《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），送审稿含文字报告 1 份、附表 3 册、附图 40 张、附件 15 种及相关资料。

贵州省国土资源勘测规划研究院收到送审报告后，聘请矿产资源/储量评估师（名单见后）对《报告》进行了审查，并于 2012 年 9 月 28 日在贵阳市主持召开了《报告》审查会。与会专家在会上对《报告》进行了充分讨论和评议，报告编写单位会后根据专家评审意见对《报告》进行了修改和补充。经复查，《报告》基本符合评审会议的要求，最终形成的评审意见如下：

一、概况

水城县猴场乡小田坝煤矿位于贵州省水城县南东猴场乡境内，行政区划属水城县猴场乡。煤矿区交通以公路为主，小田坝煤矿西面距水黄高等级公路 0.5km，距水城县 43km，交通较为方便。

原小田坝煤矿由 4 个拐点坐标圈定，面积 0.1537km^2 ，采矿证号为 5200000410061，采矿权人为水城小田坝煤矿，生产规模 9 万吨/年，有效期限至 2013 年 5 月，准采标高为 +940~+680m。现小田坝煤矿采矿许可证为 2011 年 7 月 12 日换发，采矿证号为 C5200002012011120122955，采矿权人为水城小田坝煤矿（王运泽），

生产规模 9 万吨/年，有效期限 2011 年 7 月至 2013 年 5 月，准采标高为+940~+680m。根据黔国土资矿管函[2013]449 号文，批复水城县猴场乡小田坝煤矿采矿权有效期延期至 2013 年 9 月 17 日止。根据黔国土资矿管函[2009]911 号文，原则同意预留扩大的矿区，面积 0.3533km²，开采标高根据勘探后实际情况确定。预留扩大矿区范围由 4 个拐点坐标圈定(表 1)：

表 1 小田坝煤矿预留扩大矿区拐点坐标

拐点编号	直角坐标 (1954 北京坐标系统)	
	X	Y
1	2908669	35512999
2	2908738	35513245
3	2907412	35513624
4	2907342	35513377

按《贵州省国土资源厅关于申请扩大矿区范围有关问题的通知》(黔国土资发[2009]128 号)有关要求，小田坝煤矿提交了《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿扩大矿区范围可行性论证报告》，经贵州省国土资源勘测规划院评审通过(黔国土规划院扩审字[2010]037 号)，小田坝煤矿扩大的矿区范围位于国家矿产地-蟠龙向斜测区内，扩大矿区范围内资源量(464 万吨)不能满足设置一个最低开采规模的矿权，扩大矿区范围及相连未占用部分(二片)地质资源量(1385.35 万吨)，不能满足设置一个最低开采规模的矿权。报告认为该矿利用原生产系统扩界扩能为 30 万吨/年方案可行。

水城县猴场乡小田坝煤矿预留扩大的矿区延期根据黔国土资矿管函[2012]345 号文，待煤矿兼并重组工作方案经省人民政府批准后，再按相关规定办理。

根据贵州省创新矿冶工程开发有限公司编制的《水城县猴场乡小田坝煤矿初步开拓方案》，矿井拟扩能为30万吨/年，先期开采地段为 J1~4 线之间，+350 标高以上。矿井拟以斜井-平硐开拓，主、副平硐井口标高+855，沿煤层倾向布置为双翼开采。

二、以往地质工作

1. 1971 年，贵州省煤田地质勘探公司地测队、113 队提交《贵州省水城县蟠龙向斜地质测量报告说明书》。该报告经贵州省煤田地质勘探公司批准并下发批准意见书(煤勘(72)地字 058 号),估算蟠龙向斜 2-10 号煤地质储量+700 米以上约为 23759.77 万吨,+700-+0 米约为 48362.54 万吨,共计约 72122.31 万吨。

2. 2002 年 12 月，贵州省有色地质勘查局二总队提交了《贵州省水城县小田坝煤矿(蟠龙 9 号矿)普查地质报告》，该报告经黔国土资储审字[2002]第 146 号文评审备案。估算小田坝煤矿内 K1、K15、K19、K21 共 4 层可采煤层地质储量(333 级)共 296.9 万吨。

三、本次核实及勘探

野外地质工作自 2011 年 3 月至 2012 年 9 月，完成主要实物工作量为：E 级 GPS 控制测量 2 点，工程测量 16 点，1/5000 地质填图修测 1.2km²，1/5000 水、工、环地质调查 1.2km²，钻探 5310.14m/16 个，测井 4870m/16 个，各类采样 313 件。

勘查工程按构造复杂程度中等，可采煤层较稳定类型布置，钻探工程基本线距为 500m。竣工钻孔综合评定乙级孔 6 个、丙级孔

10 个；验收评级煤层 114 层，其中优质 15 层，合格 95 层，不合格 4 层。煤芯长度平均采取率为 84%，重量平均采取率为 69%。其他成果质量基本满足地质报告编制要求。野外工作经贵州省煤田地质局现场验收，同意转入报告编制。业主和报告编制单位均承诺资料真实。

本次提交的《报告》包括正文 1 份、附表 3 册、附图 40 张、附件有业主委托书、采矿许可证、勘查（编制）单位资质证书，资料真实性承诺书、野外验收意见书、矿井开拓方案等。

本次勘探做了以下水文地质工作，（1）对地表水进行了长期动态观测，沟溪河水流量随季节变化而变化，与大气降水具有正相关性，但具滞后数十分钟及数小时现象。（2）对老窑进行了走访调查，并进行认真记录，对老窑突水的危害进行了评述。（3）对 16 个钻孔进行了简易水位观测和消耗量观测，并对钻孔静止水位进行了统计分析。（4）收集矿井实测涌水量台帐资料，并进行了认真分析，以此为基础估算了本矿井的涌水量。（5）由于矿区内 201 抽水孔因孔内原因无法扩孔进行抽水试验，因此参考相邻矿区会泽煤矿煤系地层抽水钻孔的平均渗透系数进行涌水量估算，和比拟法估算结果进行对比，由于大井法则是理想状态下采用的水文地质概念模型代入参数进行预算，其误差较大，因此最终涌水量采用以本矿井实测资料为基础的比拟法估算结果。本次勘探经对比共获得可采煤层 9 层（6、10、12、14、27、28、29、30、31），各煤层钻孔见煤点可采点数分别为 3、4、5、6、11、12、8、8、8 个。本次勘探共采瓦斯

样 42 件，各可采煤层对应的瓦斯样个数分别为 2、2、3、6、6、6、3、3、5 个，其他煤层 6 件。另外参考引用会泽煤矿瓦斯样资料 7 件，其中 10、12、27、28、29 号煤层各一件，30 煤层两件。本次参考引用会泽煤矿瓦斯样资料是为了和本次勘探所采瓦斯样进行对比，本次所采瓦斯样品中瓦斯含量相对稍低，原因是本矿井东部因采空引起的地裂缝导致封盖条件较差造成瓦斯逸失和采取普通钻进双管取芯过程中取芯较慢造成瓦斯逸失，而处于同一构造单元的会泽煤矿的对应各煤层却相对较高；另外据贵州省能源局文件黔能源发[2011]833 号关于六盘水市煤矿《关于六盘水市煤矿瓦斯等级鉴定报告》的批复，鉴定结果为水城县猴场小田坝煤矿本年度瓦斯等级属高瓦斯突出矿井，因此建议该矿井应按高瓦斯突出矿井管理。本次勘探实测煤层瓦斯压力 7 层，对应可采煤层 4 层（14、27、28、29），其他煤层 3 层，参考引用蟠龙煤业有限责任公司煤矿瓦斯压力结果 3 层，对应煤层分别为 6、10、12 号。以上工作能满足矿山的生产要求及符合相关规定。本次参考引用蟠龙煤业有限责任公司煤矿瓦斯压力结果对本矿井开采上述 3 层煤时具有参考借鉴作用，同时和本次勘探所采的煤层瓦斯样增项测试结果进行比较印证，说明本矿井各可采煤层均具有煤与瓦斯突出的危险性。

四、主要成绩（井田地质、开采技术条件及其查明程度）

1. 确定矿区地层层序（由老到新）：二叠系上统峨眉山玄武岩组、龙潭组、长兴组；三叠系下统飞仙关组；第四系（Q）。
2. 查明矿区位于蟠龙向斜南西翼。单斜，地层走向北西向，

倾向北东，地层倾角 $39\sim 77^\circ$ ，一般 $57\sim 58^\circ$ 。全群南南，断层不发育，井下局部见小断层。本区构造复杂程度属中等。

3. 查明含煤地层为龙潭组，平均厚度 340m，含煤 24~46 层，平均厚度 25.99m，含煤系数 7.7%，其中可采煤层 9 层（自上而下）：6、10、12、14、27、28、29、30、31 煤层，平均厚度 16.98m，可采含煤系数 5%。煤层对比可靠。各可采煤层赋存情况简述如下：

6 煤层：位于龙潭组上部，控制钻孔 4 个，可采点 3 个，不可采点 1 个，点可采率 75%。全层厚度 $0\sim 6.44\text{m}$ ，平均 3.37m，采用厚度 $0\sim 6.44\text{m}$ ，平均 3.37m；结构简单，无夹矸；煤层厚度有一定变化，煤矿区中北部变薄至 J101 孔尖灭，属大部可采较稳定煤层。

10 煤层：位于龙潭组中上部，上距 6 号煤 $36.20\sim 73.35\text{m}$ ，平均 44.78m ，控制钻孔 4 个，可采点 4 个。全层厚度 $0.97\sim 2.14\text{m}$ ，平均 1.31m，采用厚度 $0.97\sim 1.45\text{m}$ ，平均 1.14m；结构简单，0~1 层夹矸，一般无夹矸，岩性为泥岩。煤层厚度较稳定，属全区可采较稳定煤层。

12 煤层：位于龙潭组中上部，上距 10 煤 $43.83\sim 72.63\text{m}$ ，平均 43.55m ，控制钻孔 5 个，可采点 5 个，全层厚度 $0.59\sim 1.87\text{m}$ ，平均 1.05m，采用厚度 $0.59\sim 1.87\text{m}$ ，平均 1.05m，结构简单，无夹矸。煤层厚度变化不大，南部薄、北部厚，属全区可采较稳定煤层。

14 煤层：位于龙潭组中部，上距 12 煤 $16.79\sim 92.89\text{m}$ ，平均 49.32m ，控制钻孔 7 个，可采点 6 个，不可采点 1 个，点可采率 86%。全层厚度 $0.43\sim 1.73\text{m}$ ，平均 0.91m，采用厚度 $0.43\sim 1.73\text{m}$ ，

平均 0.91m，结构较简单，无夹矸。煤层厚度变化不大，中北部 2 线附近厚，矿区南北两边薄，403 孔处不可采，属大部可采的较稳定煤层。

27 煤层：位于龙潭组中下部，上距 14 煤 36.42~70.08m，平均 46.05m。控制钻孔 11 个，可采点 11 个，全层厚度 0.71~5.79m，平均 2.52m，采用厚度 0.58~5.29m，平均 2.29m，含 0-2 层夹矸，结构较简单，一般 1 层夹矸，岩性为泥岩；由北部至南部，煤层厚度有增厚的趋势，属全区可采的较稳定煤层。

28 煤层：位于龙潭组下部，上距 27 煤 19.22~46.82m，平均 36.87m。控制钻孔 12 个，可采点 12 个。全层厚度 0.63~2.52m，平均 1.30m，采用厚度 0.63~1.89m，平均 1.03m，结构较简单，含 0~3 层夹矸，一般无夹矸，岩性为泥岩。煤层厚度变化不大，属全区可采的较稳定煤层。

29 煤层：位于龙潭组下部，上距 28 煤 9.86~29.46m，平均 21.46m。控制钻孔 10 个，可采点 8 个，不可采点 2 个，点可采率 80%。全层厚度 0.30~5.46m，平均 1.42，采用厚度 0.30~4.44m，平均 1.26，结构较简单，局部含 0~3 层夹矸，一般无夹矸，岩性为泥岩。煤层厚度由从北向南有增厚的趋势，属大部可采的较稳定煤层。

30 煤层：位于龙潭组下部，上距 29 煤 3.38~17.18m，平均 6.67m。控制钻孔 8 个，可采点 8 个。全层厚度 0.57~2.64m，平均 1.49m，采用厚度 0.57~2.39m，平均 1.30m，结构中等，含 0~2 层

夹矸，一般 1 层夹矸，岩性为泥岩。煤层厚度由北向南有变薄的趋势，属全区可采的较稳定煤层。

31 煤层：位于龙潭组底部，上距 30 煤 8.16~19.21m，平均 13.72m。控制钻孔 8 个，可采点 8 个，全层厚度 1.03~8.28m，平均 3.68m，采用厚度 0.73~6.30m，平均 3.06m，含 0~6 层夹矸，一般 1 层夹矸，结构中等，岩性为泥岩。煤层厚度基本变化不大，在 J103 孔和 401 孔处稍变薄。属全区可采的较稳定煤层。

4. 查明 6、10、12、14、27、28、29、30、31 煤层的煤类为焦煤 (JM)。可采煤层煤质特征如下：

表 2 原煤 (挥发份为浮煤) 煤质主要指标平均值

煤层号	$A_d\%$	$V_{daf}\%$	$S_{t,d}\%$	$Q_{gr,d}$ (MJ/Kg)
6	<u>17.53-30.69</u>	<u>22.25-26.65</u>	<u>0.36-7.17</u>	<u>24.28-29.80</u>
	25.00	24.24	1.75	26.62
10	<u>7.86-21.83</u>	<u>22.83-25.31</u>	<u>0.20-1.58</u>	<u>28.06-33.77</u>
	16.58	23.85	0.73	30.03
12	<u>17.70-35.83</u>	<u>18.98-26.37</u>	<u>0.27-4.32</u>	<u>21.96-29.69</u>
	25.23	24.16	1.18	26.45
14	<u>8.30-42.93</u>	<u>13.42-25.27</u>	<u>0.19-3.67</u>	<u>19.94-33.54</u>
	21.50	22.13	1.30	28.11
27	<u>7.11-50.68</u>	<u>13.45-28.37</u>	<u>0.21-9.63</u>	<u>16.12-33.90</u>
	28.09	22.94	4.27	25.14
28	<u>7.79-39.66</u>	<u>22.59-25.27</u>	<u>0.17-9.00</u>	<u>20.03-33.64</u>
	18.65	24.11	1.54	29.05
29	<u>11.75-38.07</u>	<u>20.12-26.21</u>	<u>0.24-3.34</u>	<u>21.97-31.91</u>
	25.88	24.31	0.95	26.23
30	<u>13.92-35.84</u>	<u>17.58-25.90</u>	<u>0.27-2.06</u>	<u>22.58-31.14</u>
	23.43	23.08	0.90	27.26
31	<u>8.11-47.93</u>	<u>11.58-24.57</u>	<u>0.26-14.18</u>	<u>16.942-33.60</u>
	28.61	20.03	4.65	25.02

5. 查明矿区最低侵蚀基准面标高约 835m (打把河)。矿区大部分煤层低于当地最低侵蚀基准面，但以轿子山西侧山脊为分水岭

分别发育有南北向两条较大冲沟，矿井自然排水条件良好。龙潭组上部有弱含水层飞仙关组地层相隔，下部有厚度较大的下伏地层峨眉山玄武岩组隔水层与茅口组强含水层相隔，矿井主要以龙潭组裂隙水充水为主，个别地段受河水、冲沟水、老窑积水影响，在局部地区可能发生突水，故矿区水文地质条件复杂程度为中等。报告引用会泽煤矿抽水钻孔资料仅作对比，以比拟法预测全井田正常涌水量 $1449\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $3014\text{m}^3/\text{d}$ 。可采煤层顶板岩性为泥岩、粉砂质泥岩、粉砂岩和细砂岩等，底板岩性粉砂质泥岩、细砂岩、粉砂岩等，稳定性较差，矿区工程地质条件复杂程度类型为中等。矿区地震基本烈度 VI 度，地震动峰值加速度为 0.05g ，区域稳定性较好。矿区现状地质灾害发育较少，只有矿区东部发育有一条南北走向的地裂缝，未见崩塌、滑坡及泥石流等现状地质灾害，现状环境地质条件属中等。开采条件下易引发地质灾害和水环境污染等问题。矿区地温正常，梯度 $0.92\sim 2.10^\circ\text{C}/100\text{m}$ 。

6. 煤层瓦斯、矿井瓦斯等级、煤与瓦斯突出危险性鉴定

各煤层瓦斯成份以 CH_4 为主， CH_4 $2.62\sim 94.33\%$ ，平均 38.82% ； CH_4 含量 $2.13\sim 21.62\text{mI}/\text{g}\cdot\text{daf}$ （不含瓦斯风化带的采样点），平均 $5.27\text{mI}/\text{g}\cdot\text{daf}$ （表 3）。同一煤层随标高的降低，瓦斯含量有增加的趋势，瓦斯梯度为 66m 、增长率为 $1.52\text{mI}/\text{g}\cdot\text{daf}$ 。本矿区各可采煤层 K 值均大于 15，说明具有煤与瓦斯突出的危险性。但根据煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度、瓦斯压力、破坏类型等数据，本矿区各可采煤层均具有煤与瓦斯突出的可能性。详细数据见下表。



表3 可采煤层瓦斯增项测试结果

煤层号	瓦斯含量 (ml/ g.daf)	孔隙率 (%)	煤的坚固系数 (f)	瓦斯放散初速度 (ΔP)	等温吸附试验		K= ΔP /f	瓦斯压力 MPa
					a	b		
6	$\frac{1.09-1.67}{1.38}$	3.50	0.48	7.77	24.841	1.009	16	1.49
10	$\frac{1.43-10.19}{6.34}$	2.13	0.23	10.82	25.459	0.921	47	1.31
12	$\frac{1.82-7.62}{4.52}$	4.38	0.27	12.03	28.040	0.707	45	0.84
14	$\frac{0.104-4.31}{2.16}$	2.13	0.19	11.63	21.200	1.181	61	0.80
27	$\frac{2.28-18.23}{7.62}$	4.96	0.20	14.06	27.758	0.744	70	1.02
28	$\frac{1.02-21.62}{8.45}$	9.93	0.20	13.72	26.531	0.715	69	1.34
29	$\frac{0.79-15.98}{7.21}$	3.40	0.52	10.68	19.403	0.655	21	1.44
30	$\frac{0.59-14.66}{5.99}$	2.07	0.19	10.27	18.808	0.694	54	
31	$\frac{1.82-5.94}{3.17}$	2.68	0.19	14.06	22.137	0.825	74	

根据 2011 年度小田坝煤矿矿井瓦斯等级鉴定报告结果：瓦斯绝对涌出量为 $2.99\text{m}^3/\text{min}$ ，二氧化碳绝对涌出量为 $0.83\text{m}^3/\text{min}$ ，矿井相对瓦斯涌出量为 $14.69\text{m}^3/\text{t}$ ，相对二氧化碳涌出量为 $4.08\text{m}^3/\text{t}$ ，矿井瓦斯等级为高瓦斯突出矿井。

根据 2009 年 4 月 25 日，中国矿业大学矿山开采与安全教育部重点实验室提供的小田坝煤矿 K1 (2 号) 煤层、K15 (6 号) 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告中结论，认为小田坝煤矿 K1 煤层、K15 煤层在鉴定范围内 (标高为 +822m 至 +855m 之内) 有突出危险性。

7. 基本查明 6、10、12、14、27、28、29、30、31 号煤层的煤尘均有爆炸性危险。其煤有自燃倾向。6、12、28、29、30 号煤层自燃倾向等级为 II 级，属自燃煤层；10、14、31 号煤层自燃倾向等级为 I ~ II 级，属容易自燃煤层 ~ 自燃煤层。27 号煤层自燃倾向等级为 I ~ III，属容易 ~ 不易自燃煤层。

8. 其它有益矿产含量未达到最低工业品位的要求，未估算其资源量。

五、煤炭资源量估算

1. 工业指标：最低可采厚度为 0.50m，最高灰分 (Ad) 为 40%，最高硫分 (St, d) 为 3%。

2. 在煤层底板等高线图上，以地质块段法估算了 6、10、12、14、27、28、29、30、31 共 9 层煤的资源/储量，估算方法、块段划分、参数选用、类别确定大体合理。

3. 截至 2012 年 8 月 31 日，查明小田坝矿区（估算标高+880 ~ +50m）焦煤总资源储量为 1231 万吨（高硫煤 563 万吨），采空量 (111) 18 万吨，保有资源储量 1213 万吨（高硫煤 563 万吨），其中：(111b) 305 万吨（高硫煤 147 万吨），(122b) 156 万吨（高硫煤 77 万吨），(333) 752 万吨（高硫煤 339 万吨）。

先期开采地段内（J1~4 线之间，标高+350 以上）总资源储量为 692 万吨（高硫煤 287 万吨），采空量 (111) 18 万吨，保有资源储量 674 万吨（高硫煤 287 万吨），其中：(111b) 312 万吨（高硫煤 153 万吨），(122b) 157 万吨（高硫煤 77 万吨），(333) 205

万吨(高硫煤 57 万吨), (111b+122b)资源量占保有资源/储量 58%。

煤层气潜在资源量 $0.239 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

六、资源储量对比

(一)与国家矿产地资源量对比

1971 年贵州煤田地勘公司地测队、一一三队编制提交的《贵州省水城县蟠龙向斜地质测量报告说明书》，全区共计估算了 9 层煤,共获得资源量 72122.31 万吨。矿区与测量报告范围重叠,重叠面积 0.3533km^2 ,重叠范围内测量报告共获得煤炭资源量 528.20 万吨。本次勘探报告共获得资源量为 1231 万吨,资源储量增加了 702.8 万吨。

资源储量增加的原因:

1. 煤层厚度的变化: 本次勘探报告与上次测量报告采用煤层厚度对比,除 14、28、29 号煤减少外,其余 6 层煤厚度全部增大(表 4)。

表 4 各煤层采用厚度对比一览表 单位: m

采用厚度		煤号								
		6	10	12	14	27	28	29	30	31
采用厚度(m)	测量报告	2.22	1.07	0.74	1.47	0.74	1.90	1.77	1.08	0.86
	本次勘探	2.36	1.39	1.11	0.90	2.03	1.00	1.61	1.47	3.02

2. 视密度的变化: 上次测量报告中密度全部采用 1.32t/m^3 , 本次采用视密度均比上次增加(表 5)。

表5 各煤层视密度对比一览表

视密度		单位: t/m ³									
		煤号	6	10	12	14	27	28	29	30	31
视密度 (t/m ³)	测量报告		1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32
	本次勘探		1.43	1.42	1.48	1.39	1.48	1.47	1.46	1.48	1.60

3. 采用倾角不同: 测量报告在重叠部分采用倾角一般为 49°, 本次勘探报告中采用倾角平均为 57°。

(二)与最近一次储量报告资源量对比

2002 年 12 月贵州省有色地质勘查局二总队提交了《贵州省水城县小田坝煤矿(蟠龙 9 号矿) 普查地质报告》, 估算了(标高 +940m~+680m) K1、K15、K19、K21 煤层资源量共计 296.90 万吨(据黔国土资储审字[2002]146 号)。

本次勘探矿权范围内(标高+880m~+50m) 共获得煤炭总资源储量为 1231 万吨。

本次勘探煤炭总资源储量比 2002 年报告增加资源储量 934.1 万吨, 资源储量增加的原因为:

1. 算量面积的变化: 原小田坝煤矿(蟠龙 9 号矿) 普查报告中最大算量面积 0.1537km², 本次报告最大算量面积 0.3533km²。

2. 煤层层数的变化: 原小田坝煤矿(蟠龙 9 号矿) 上次普查资源量估算了 K1、K15、K19、K21(相当于核实及勘探报告 2、6、10、12 煤层) 共 4 层煤资源量, 本次估算 6、10、12、14、27、28、29、30、31 共 9 层煤资源储量, 本次 2 号煤仅 1 个点可采未计算

资源量外，新增估算 6 层煤资源储量共计 532 万吨。

3. 算量标高的变化：原普查地质报告算量标高为 +940m~+680m，本次报告算量标高为 +880m~+50m。

七、存在问题及建议

1. 本次勘探工作量基本集中在煤系中部及浅部，在以后矿井生产过程中应进一步提高煤系深部地质工作。

2. 区内含煤地层出露地段老窑分布较多，因井口全部关闭，对老窑采空区及积水情况调查不够，未来开采中应注意预防老窑突水。

3. 利用了邻区 1 孔抽水资料，进行涌水量计算和对比，最终涌水量采用以本矿井实测资料为基础的比拟法计算结果。在今后煤矿开采过程中，时刻关注矿井水涌水量的变化，以此为基础进一步开展龙潭组裂隙水的研究工作。

4. 勘查中，未对钻孔封孔质量作启封检查，个别钻孔含煤地层中遗留有钻具，矿井开采过程中，需要充分注意。

5. 根据黔安监管办字 [2007] 345 号《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》，本矿应按煤与瓦斯突出矿井管理。

八、评审结论

贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心在贵州省水城小田坝煤矿井田内开展的煤炭勘探、资源储量核实工作及提交的《报告》，达到了煤炭勘探及资源储量核实工作的要求，专家组同意通

过评审。

截至 2012 年 8 月 31 日，小田坝煤矿区（标高+880~+50m）内查明煤炭资源储量 1231 万吨（高硫煤 563 万吨），采空量（111）18 万吨，保有资源量 1213 万吨（高硫煤 563 万吨）。保有资源量中：（111b）305 万吨（高硫煤 147 万吨），（122b）156 万吨（高硫煤 77 万吨），（333）752 万吨（高硫煤 339 万吨）。煤类为焦煤。

先期开采地段内（J1~4 线之间，标高+350 以上）总资源储量为 692 万吨（高硫煤 287 万吨），采空量（111）18 万吨，保有资源量 674 万吨（高硫煤 287 万吨），其中：（111b）312 万吨（高硫煤 153 万吨），（122b）157 万吨（高硫煤 77 万吨），（333）205 万吨（高硫煤 57 万吨），（111b+122b）占保有资源储量 68%。

煤层气潜在资源量 $0.504 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

本次核实及勘探与 2002 年普查地质报告的总资源量对比，新增资源储量 934.1 万吨。

附：1、《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》评审专家名单。

2、采矿许可范围与资源量估算最大范围叠合图。

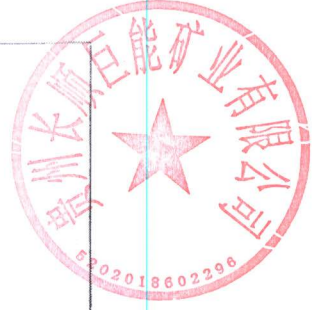
专家评审组组长：徐明书

2013 年 8 月 15 日

《贵州省水城县猴场乡小田坝煤矿（扩界）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	徐彬彬	贵州省煤田地质局	教授级高工、评估师	徐彬彬
成员	曹志德	贵州省煤田地质局	研究员、评估师	曹志德
	王羽章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员、评估师	王羽章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	高级工程师、评估师	罗忠文
	孙亚莉	贵州省国土资源勘测规划院	高级工程师	孙亚莉



中华人民共和国

采矿许可证

证号: C520000201201120122955

贵州省贵阳市观山湖区诚信路东侧
群升干禧广场05-07B栋22层1号
贵州省长顺巨能矿业有限公司水城县
猴场乡小田坝煤矿

采矿权人: 贵州省长顺巨能矿业有限公司

地址: 贵州省贵阳市观山湖区诚信路东侧

矿山名称: 贵州省长顺巨能矿业有限公司水城县

经济类型: 猴场乡小田坝煤矿

开采矿种: 其他有限责任公司

开采方式: 煤

生产规模: 地下开采

矿区面积: 9 万吨/年

有效期限: 0.1537 平方公里

自 2011年07月 至 2013年05月



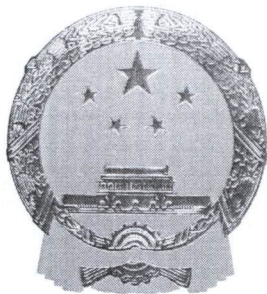
二〇一八年

矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 2908481.637 35512813.752
- 2 2908621.637 35512940.752
- 3 2907981.636 35513420.751
- 4 2907841.637 35513272.751

开采深度: 由940.0米至680.0米标高 共有4个拐点圈定



营业执照

统一社会信用代码 91520000MA6DL9HK07

名称	贵州长顺巨能矿业公司
类型	其他有限责任公司
住所	贵州省六盘水市钟山区凤凰大道未来之城A4栋12层01号房
法定代表人	傅仕强
注册资本	壹亿圆整
成立日期	2016年04月28日
营业期限	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。煤矿兼并重组；销售：矿产品、矿山工程机械设备、矿山工程机械设备、矿用物资；设备租赁；矿山工程施工；煤炭的开采及销售。



登记机关

2018年10月16日

