

附件 6

孟村矿业公司冲击地压灾害防治主要做法

一、矿井概况

孟村矿成立于 2014 年 3 月，设计生产能力 600 万 t/a。矿井采用立井单水平开拓，划分为五个盘区，中央并列式通风方式，抽出式通风方法，走向长壁分层综合机械化放顶煤开采，全部垮落法管理顶板。目前矿井正在进行联合试运转。

孟村矿井为严重冲击地压矿井，冲击地压类型主要为顶板型和构造型，采煤工作面附近以顶板活动（动载荷）为主导，构造区域以构造应力（静载荷）为主导。矿井为高瓦斯矿井，目前矿井绝对瓦斯涌出量为 $31.63\text{m}^3/\text{min}$ ，401102 工作面绝对瓦斯涌出量为 $10.52\text{m}^3/\text{min}$ 。4 号煤层属易自燃煤层，煤尘具有爆炸危险性，水文地质类型为复杂型。

矿井现回采 401102 工作面，剩余可采长度为 840m，计划 2023 年 4 月回采结束。现有 8 个掘进工作面，401 盘区 2 个掘进工作面（1 个煤巷、1 个岩巷），403 盘区 6 个掘进工作面（2 个煤巷、4 个岩巷）。

二、地质“透明化”助推精准治灾

（一）总体思路

矿井按照“灾害治理，地质先行”的工作思路，以打造地质

“透明化”矿井为总体目标，积极构建三维地质动态建模及可视化、多灾害源全程信息感知与动态监测、特殊地质因素动态评判与风险判识、超前预警等智慧模块于一体的矿井地质“透明化”模型，大力实施“三级网格”精细探查，提升治灾精准程度。

(二) 技术路线



(三) 实施方案

1. 一级网格

在地面进行三维地震勘探和钻孔勘探，查明矿井各个地层的构造、应力、岩性、层厚、物理力学参数等情况，为盘区开采设计、灾害治理提供详实地质资料。

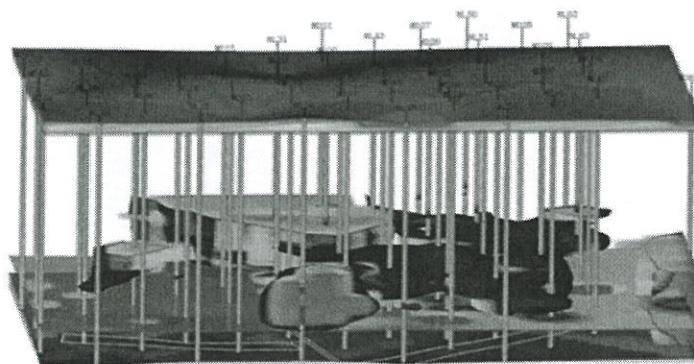


图 1 一级网格

2. 二级网格

在地面施工高密度勘探钻孔、补勘孔及在井下施工长距离定向钻孔，查明地质可疑区，进行回采期间覆岩运动及洛河组水位孔内观测，为工作面开采设计、瓦斯区域预抽及井上下水平井压裂设计提供详实地质资料。

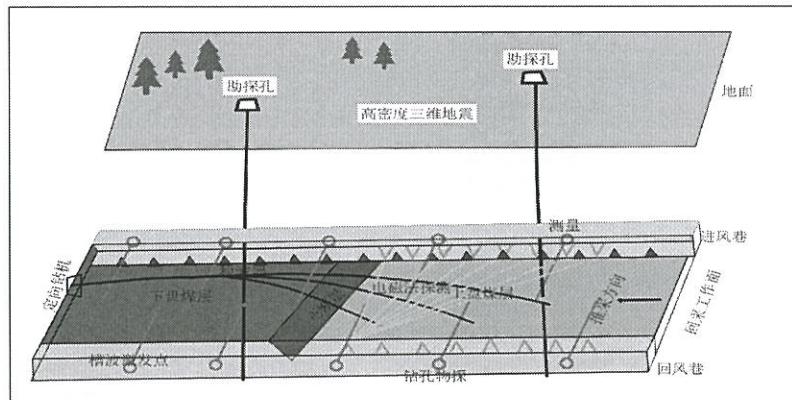
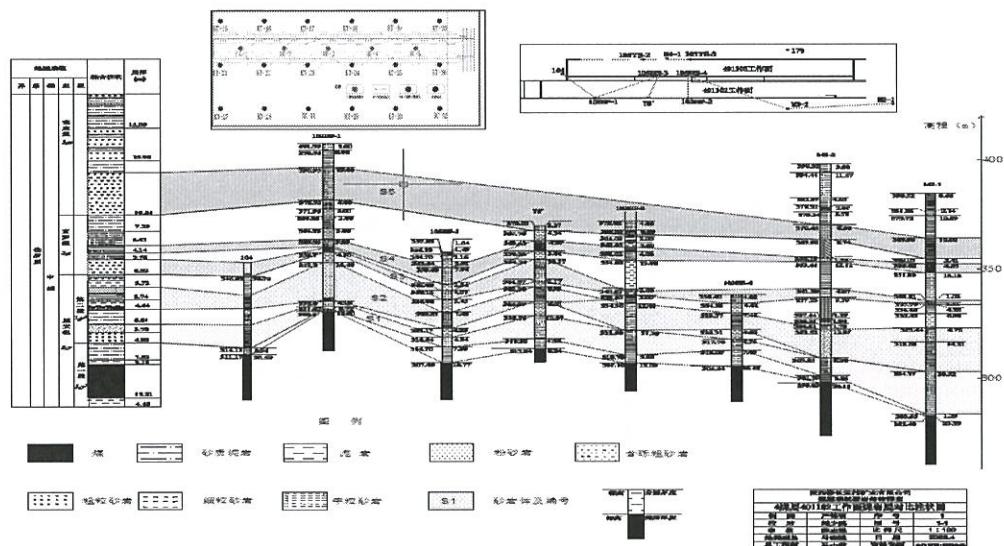


图 2 二级网格

3. 三级网格

在工作面顺槽施工覆岩探查钻孔、疏放水钻孔、探煤钻孔，查明区域内地质构造、煤层赋存、地质储量等情况，为工作面瓦斯高效抽采、防冲精准卸压、水害防治等提供详细地质资料。



(四) 构建地质“透明化”模型

通过实施“三级网格”精细探查，查清了地质构造、煤层赋存变化、含水层富水性、各岩层的厚度及力学性质变化等内容，将地质资料信息与大数据、云计算、数字孪生、虚拟现实等新一代ICT技术融合，最终建立高精度动态三维地质可视化模型，为矿井生产及多元灾害防治提供基础支撑。

三、冲击地压防治“125678”工作法

矿井牢固树立煤(岩)“零冲击”目标，按照冲击地压“源头、超前、立体、协同”治理原则，坚持“可预、可防、可治”理念，在全面落实彬长公司“1155”井上下立体防治冲击地压模式的基础上，探索总结了孟村矿冲击地压防治“125678”工作法。

(“125678”工作法即：1—围绕一个目标；2—构建两项机制；5—坚持五项原则；6—攻坚六大课题；7—突出七强攻略；8—实现八项提升)

(一) 优化生产布局，提升源头治理效果

1. 调整工作面回采顺序。将工作面回采顺序由盘区内顺序开采调整为两个盘区跳采，形成“一井两区、分区跳采”生产布局。

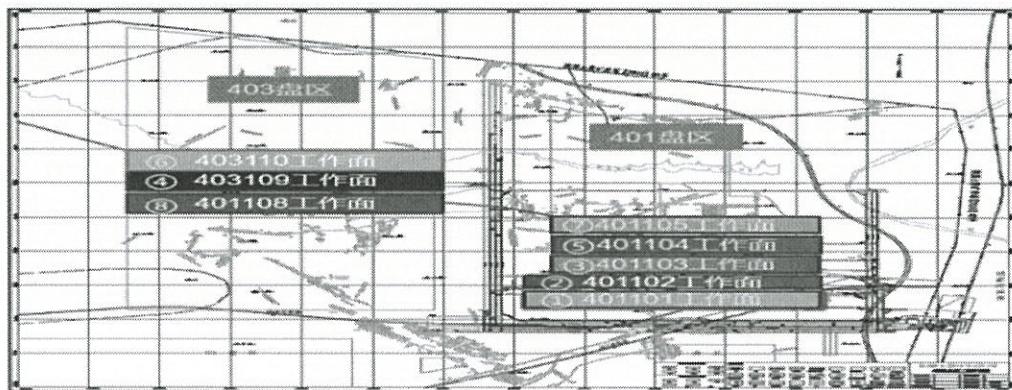


图4 工作面接续顺序示意图

2. 优化大巷层位布置。一是将中央大巷 DF29 断层影响区段由煤层调整至了岩层中；二是将中央大巷延伸段(403-405 盘区)及 403 盘区的准备巷道均由煤层布置调整为岩层布置，从源头消除冲击隐患。

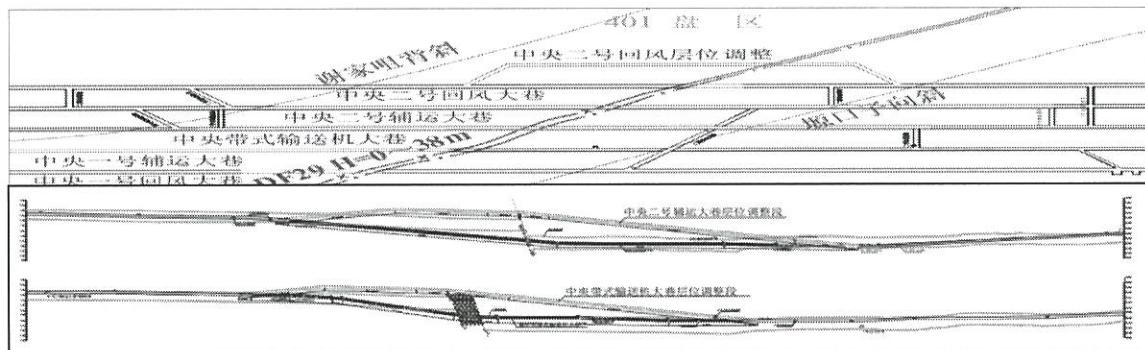


图 5 中央大巷断层构造区段层位调整示意图

(二) 实施立体监测，提升监测预警精度

1. 井上下立体联合监测。建成地面微震、井下微震、地音、煤体应力、支架工作阻力、锚杆（索）载荷应力、巷道围岩收敛变形、顶板离层等监测系统，形成了井上下立体联合监测台网，实现多元多参监测，提高监测精度。

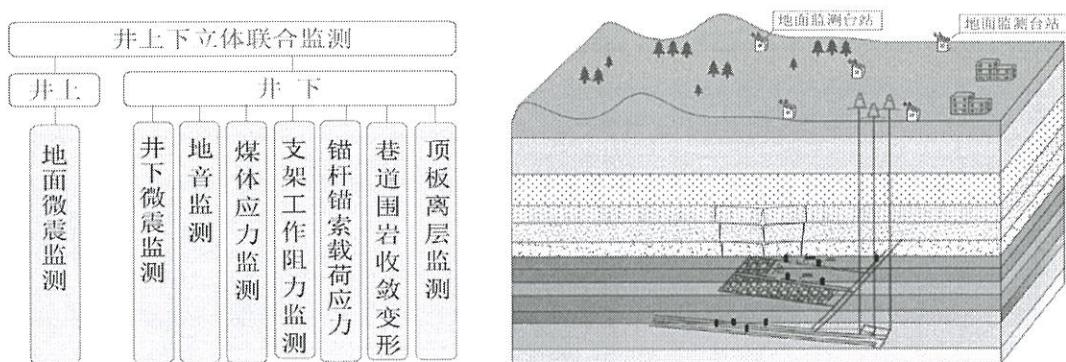


图 6 井上下立体联合监测示意图

2. 冲击地压风险智能辨识。建成集微震、地音、煤体应力等

监测系统为一体的冲击地压综合监测预警平台，实现了由点、局部、单参数监测至区域多场多参数综合预警的转变，克服单一预警指标缺陷，提高了监测预警精度和效率。

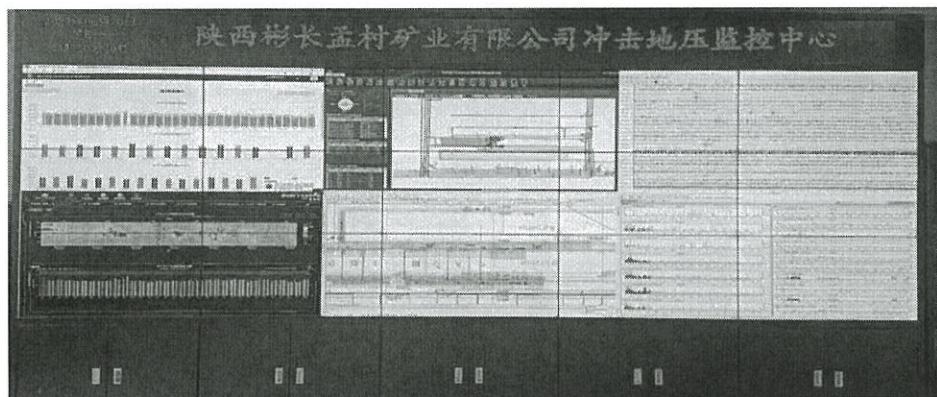


图 7 冲击地压综合预警平台

(三) 开展立体防治，提升卸压解危效果

为应对 4 号煤层上方多层厚硬砂岩突然断裂诱发冲击地压的风险，构建了井上下立体协同卸压模式，即对上覆高位坚硬顶板采用地面 L 型水平井分段水力压裂技术进行弱化，对上覆中位坚硬顶板采用井下定向长钻孔水力压裂技术进行弱化，对低位坚硬顶板采用深孔预裂爆破进行弱化，对煤层采用长钻孔水力压裂、高压水射流割缝、大直径钻孔和煤体爆破等方法进行卸压。通过以上举措，使高、中、低位顶板产生的裂缝在垂向上实现贯穿，将顶板“切割”成相对规则的“块状”结构，形成“人造解放层”。

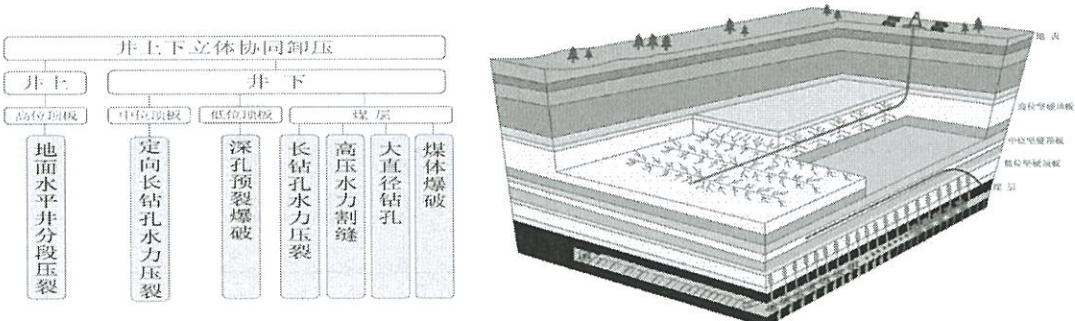


图 8 井上下立体协同卸压示意图

1. 地面 L 型水平井分段压裂。该技术以煤层上方 50m~90m 易形成大面积悬顶的坚硬含砾砂岩为目标岩层,通过采用地面大排量、大体积超高压水力压裂技术进行后退式分段压裂,从源头破坏目标岩层的储能结构,削弱冲击动载源,实现冲击地压超前、区域、源头治理。压裂期间监测数据显示,单段压裂缝长可达 340m,缝高可达 50m 以上。

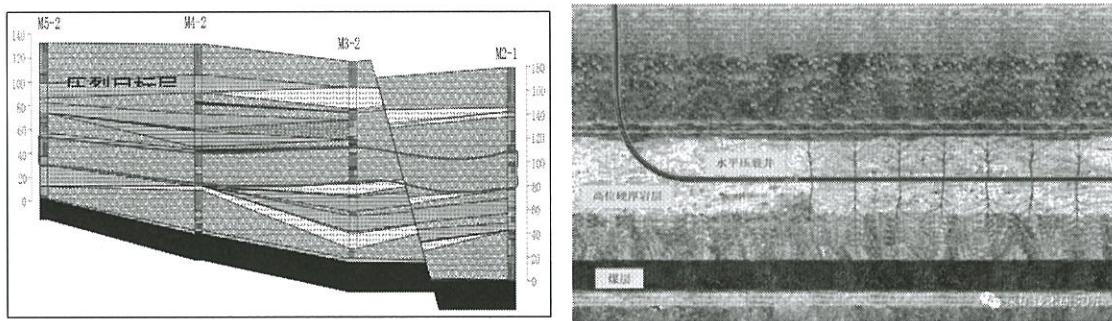


图 9 地面 L 型水平井分段压裂技术示意图

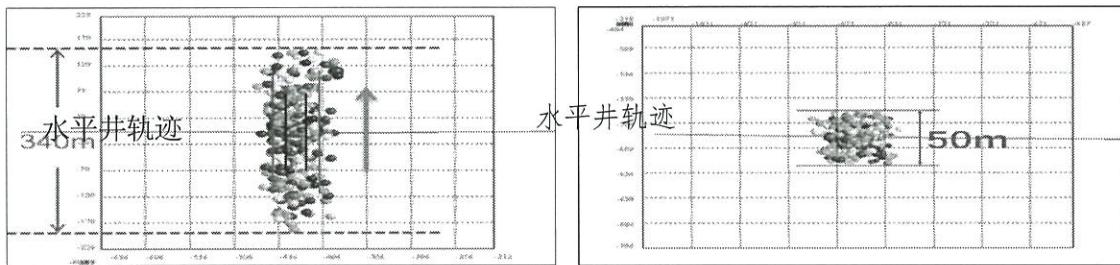


图 10 压裂期间裂缝扩展平、剖面图

2. 定向长钻孔水力压裂。以煤层顶板上方约 40m 砂岩顶板为目标岩层,采用高压水致裂技术对目标岩层进行后退式分段压裂,压裂半径可达 25m,缝高可达 10m。

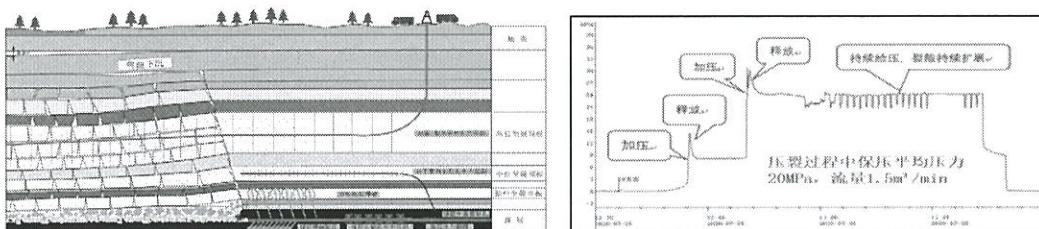


图 11 井下定向长钻孔压裂技术及监测曲线图

3. 顶板预裂爆破。以煤层上方约30m砂岩顶板为目标岩层，采用深孔预裂爆破技术进行弱化处理，爆破影响半径可达5-10m。

4. 煤体爆破。采用爆破方法对煤层进行卸压，爆破半径影响可达3-5m。

5. 大直径钻孔卸压技术。通过在煤层施工Φ153mm钻孔，对煤层进行卸压，卸压半径可达1-1.5m。

6. 401102 工作面卸压效果评价

(1) 地面水平井压裂前、后应力分布对比：压裂前，震波CT探测结果整体为中等冲击危险，应力集中水平较高；压裂后，探测结果显示整体为弱冲击危险，高应力区域明显减少，应力集中程度大幅降低。

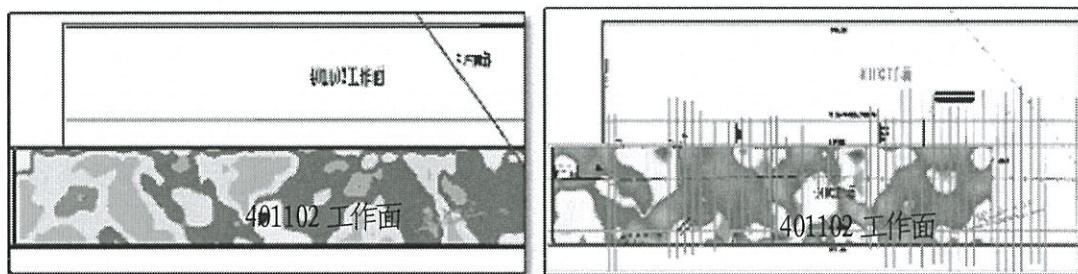


图 12 压裂前、压裂后震波 CT 探测应力分布云图

(2) 周期来压对比：一是与401101工作面相比，周期来压强度降低23%，来压持续时间缩短61%；二是未压裂区周期来压步距18-22m、煤壁破碎片帮；压裂区周期来压不明显、煤壁齐整无片帮。



图 13 进入压裂区前、后周期来压步距与强度对比图

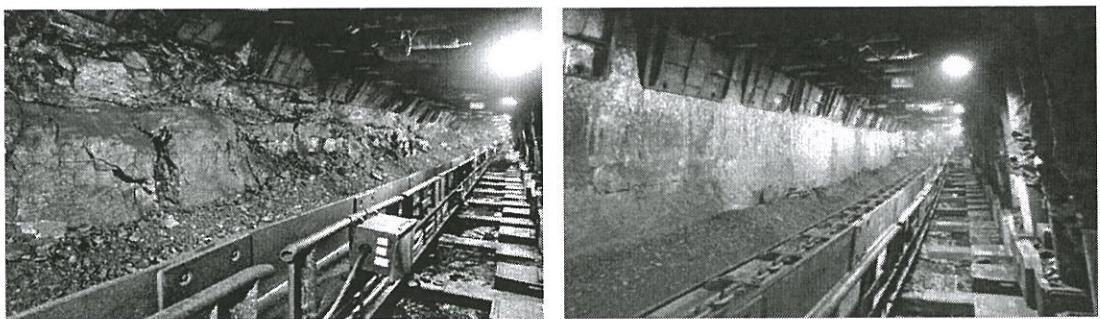


图 14 进入压裂区前、后工作面煤壁对比图

(3) 与 401101 工作面监测数据相比：401102 工作面超前 300m 范围和采空区后方 400m 范围内， 10^3J 以上微震事件频次下降 88%， 10^2J 及以下微震事件频次上升 43%，高能事件大幅降低、低能事件明显上升。

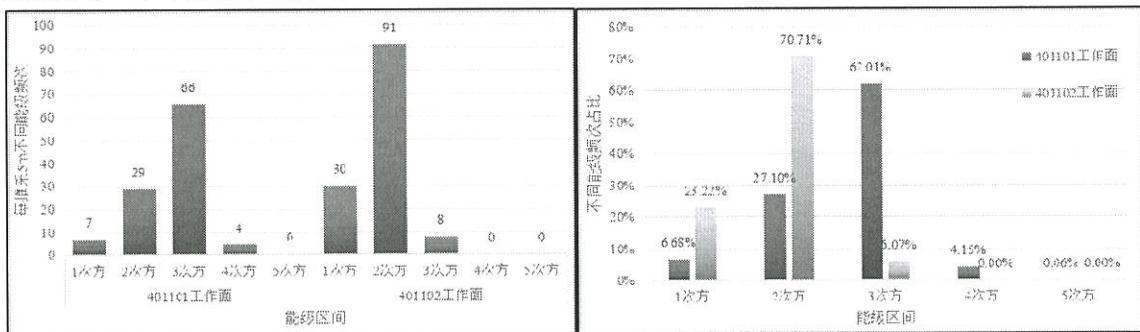


图 15 与 401101 工作面对比微震事件图

(四) 坚持强支强护，提升防冲抗冲能力

一是巷道支护采用规格为 $\Phi 22\text{mm}$ 、长度 2500mm 的高强度无纵筋锚杆， $\Phi 28.6\text{mm}$ 、长度 7100mm 的高延展率锚索，宽度 400mm、厚度 15mm 的蝶形托盘，宽度 280mm、厚度 5mm 的钢带及 $\Phi 6\text{mm}$ 的编织金属网护表。二是在顶板破碎、过断层、高应力区等区域采用超前预注浆、断层面注浆、注浆锚杆索、鸟窝锚索、可缩 U36 型支架及注浆改性等组合支护技术，建立减冲、抗冲、防冲的分级防控支护体系。三是回采工作面引进 18000kN 高工作阻力液压

支架,工作面超前 200m 范围采用 6400kN 防冲支架进行强化支护。

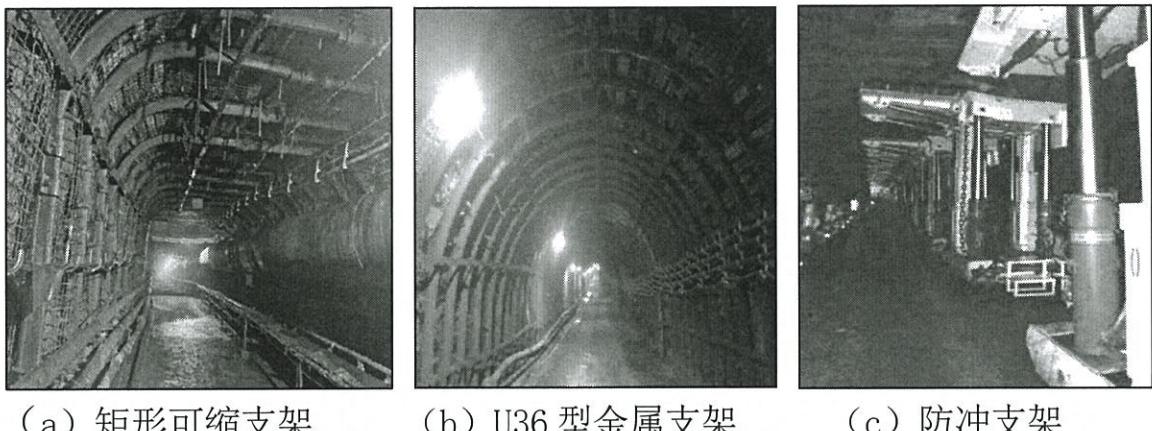


图 16 加强支护现场图

(五) 强化风险研判, 提升分析预警能力

一是联合中国矿业大学、中煤科工开采研究院的技术人员成立监测分析小组, 每周召开一次冲击地压风险分析会议, 制定针对性防冲安全技术措施。二是每天召开防冲分析会, 共同研判现场防冲安全风险、部署卸压解危措施、调整生产组织安排。三是配优配强各层级防冲人员, 有效保障措施的落实兑现, 目前防治冲击地压管理部配置 7 名本科学历以上管理人员、7 名大专学历以上监测工, 防治冲击地压队配置 98 名职工、7 名管理人员, 安全监督管理部配置 6 名专职防冲措施验收员。

(六) 引进新型装备, 提升治灾装备水平

一是引进了 PASAT-M 便携式微震探测仪, 对采掘区域内地应力分布情况进行探测, 形成应力分布云图, 便于实施精准卸压。二是引进远程操作智能钻机, 远程控制钻机的走动、打钻、监控钻机倾角、角度定位等环节工作, 提高作业安全系数。三是引进

集高清摄像头于一体的卸压钻机，对卸压施工全过程监控。四是引进高清钻孔成像仪，对顶板预裂爆破、水力压裂等岩层裂缝拓展效果进行检验。

（七）深化企院合作，提升科技攻关水平

一是与中煤科工开采研究院签订了为期 5 年的技术服务协议，共同开展孟村矿井防冲开采规划与综合防治技术研究。二是与中煤科工开采研究院、陕西省煤层气公司、中石油渤海钻探工程公司合作，共同开展地面水平井分段压裂防治冲击地压技术研究。三是与中国矿业大学合作开展《深部强冲击矿井覆岩活动规律、周期性预警及精准卸压技术研究》项目，探索覆岩运移规律。四是与中煤科工开采研究院合作开展顶板定向长钻孔水力压裂技术研究。五是与中国矿业大学合作开展《深井冲击地压巷道长效主动防冲支护研究》，探寻主动长效防冲支护体系。六是发表科技论文 22 篇，获得发明、实用新型专利授权 6 项。

（八）紧跟科技前沿，提升治灾技术水平

一是积极参加各类煤矿动力灾害防治学术研讨会、深部岩石力学论坛等活动，随时掌握冲击地压灾害防治新技术、新工艺，并积极开展现场实验。二是积极与科研高校对接大数据发展动态，探索利用“大数据分析”找寻大能量微震事件发生机理及规律。三是开展应力场监测及防冲源头控制技术和井上下应力协同研究，构建矿井应力场分布模型，超前实施区域卸压及局部精准卸压，实现低应力环境开采。四是依托人工智能，与卸压钻机厂

家联合开发试验钻孔机器人，力争成为钻孔机器人技术创新策源地和集成应用新高地。

四、瓦斯防治“13345”工作法

矿井牢固树立瓦斯“零超限”目标，全面落实彬长公司“11533”瓦斯治理技术体系，坚持“局部治理向区域治理转变、过程治理向超前治理转变、常规抽采向高效抽采转变”的瓦斯治理理念，形成了“一个目标、三区联动、三个阶段、四种增透技术、五个验收评价环节”为一体的“13345”瓦斯防治工作法，从目标提出、区域规划、措施落实、验收评价等方面着手，实现全过程闭环管理。

（一）构建“三区联动”，实现区域超前治理

矿井自设计阶段开始，逐步构建了“三区联动”瓦斯超前治理模式，利用401盘区区域预抽巷及403盘区一号、二号灾害治理措施巷，施工顺层定向长钻孔开展超前预抽，实现401盘区和403盘区（南、北）煤层瓦斯的超前治理。

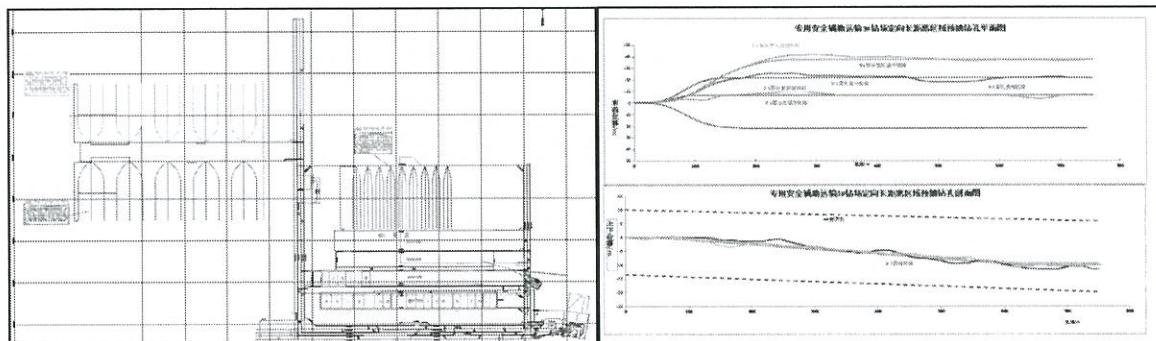


图 17 定向长距离区域预抽钻孔施工现场及曲线图

（二）把握“三个阶段”，实现分级分源治理

一是盘区准备期间利用区域预抽超前治理煤层瓦斯。二是巷

道掘进前施工“超前掘进灾害治理孔”，并开展水力压裂及高压水射流割缝技术，超前治理掘进期间巷道瓦斯。三是工作面回采前开展采前预抽、上隅角抽采、高位定向钻孔“以孔代巷”等瓦斯综合治理技术，对回采期间煤体及采空区瓦斯进行治理。

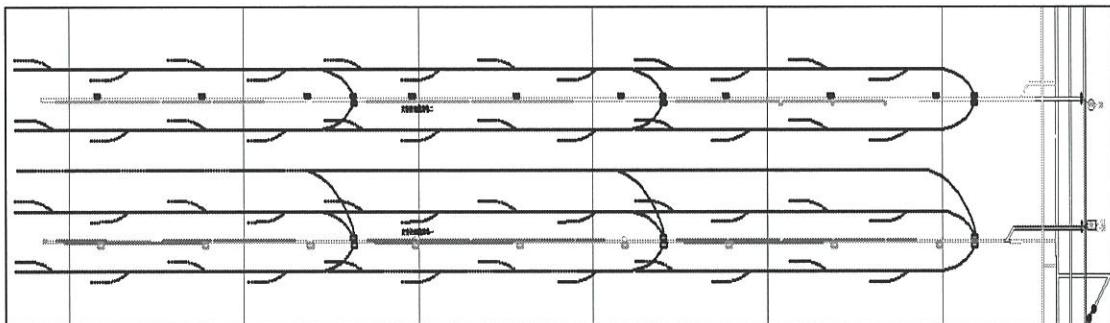


图 18 超前掘进灾害治理钻孔布置图

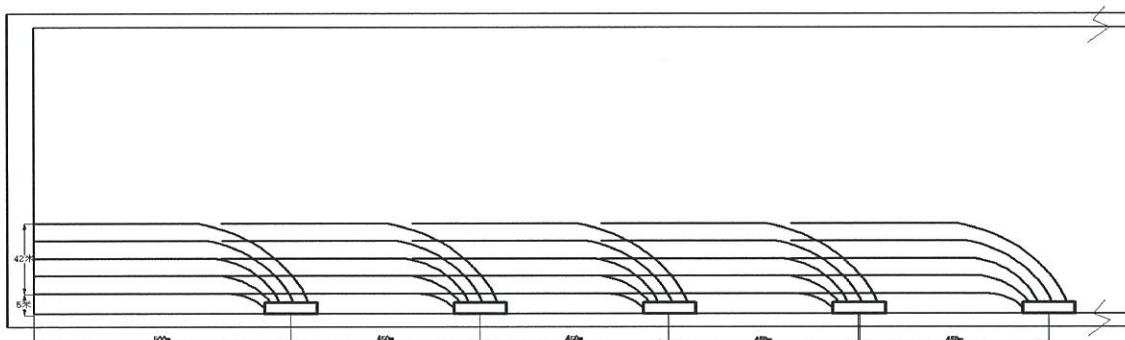


图 19 高位定向钻孔设计图

(三) 实施“四种增透”，实现高效精准抽采

4号煤层瓦斯含量为 $1.7\text{m}^3/\text{t}$ - $5.5\text{m}^3/\text{t}$ ，瓦斯流量衰减系数平均值为 0.0382d^{-1} ，煤层透气性系数平均值为 $5.935\text{m}^2/\text{MPa}^2 \cdot \text{d}$ ，为克服煤层坚固性系数高、透气性差、抽采难度大等难题，矿井积极推行四种增透技术：

1. “2-111”瓦斯高效抽采技术。即在单孔内开展2种增透技术（高压水射流割缝技术、液态CO₂驱替技术），实现1次割缝卸压、1次气相脱附驱替及1次导向扩冲驱气等3种功能的瓦斯

高效抽采新技术。该技术可大幅提高煤体透气性，有效促进吸附态 CH_4 脱附置换，显著提高瓦斯抽采效率。

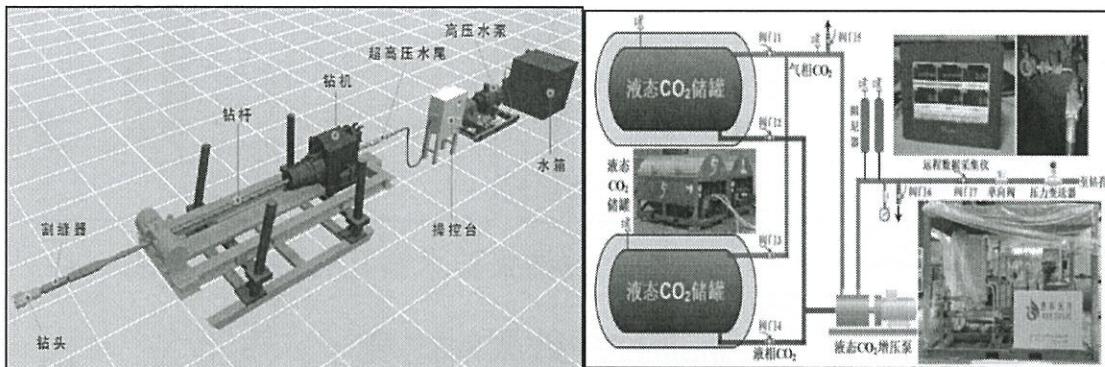


图 20 “2-111”瓦斯高效抽采技术工艺图

(1) 技术参数: 高压水射流割缝压力 85MPa 以上，割缝半径 0.8m，缝宽 6cm，割缝间距 10m，割缝时长 13min，压注钻孔封孔深度 60m，单孔液态 CO_2 压注量 5 吨，有效影响半径为 26m， CO_2 衰减周期为 13 天，压注周期为 23 天。

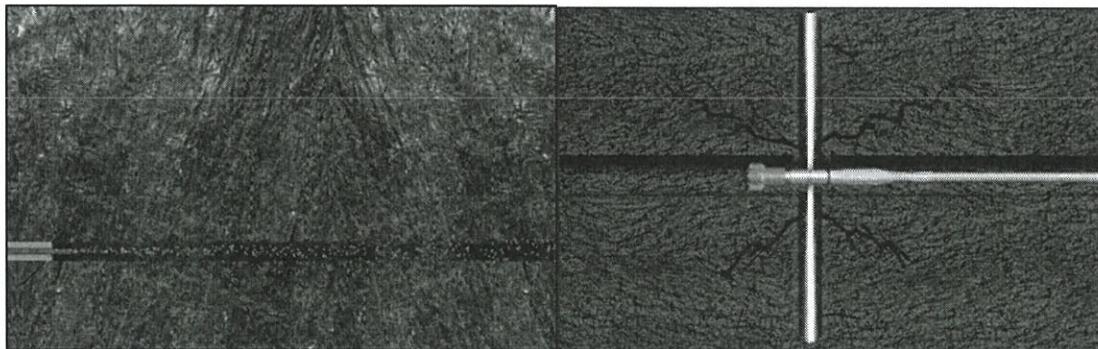


图 21 “2-111”瓦斯高效抽采技术增透效果图

(2) 技术效果: 401102 工作面开展“2-111”瓦斯高效抽采技术后，有效期内抽采量提高了 2.17 倍，煤层残余瓦斯含量 $2.18\text{m}^3/\text{t}$ ，相比 401101 工作面 $2.44\text{m}^3/\text{t}$ 降低了 12%，抽采达标时间缩短了 32 天；回采期间工作面瓦斯涌出量 $15.08\text{m}^3/\text{min}$ ，相比 401101 面 $17.45\text{m}^3/\text{min}$ 降低了 15.7%。

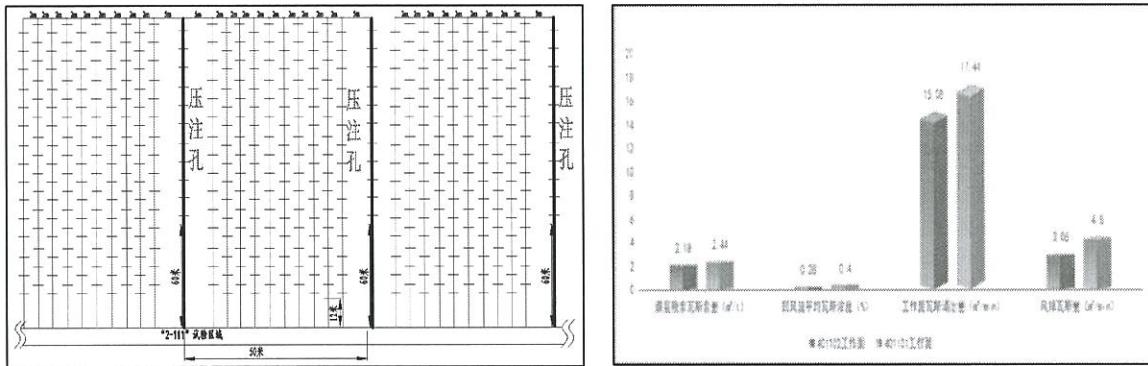


图 22 “2-111” 瓦斯高效抽采技术钻孔布置及效果图

瓦斯抽采效果对比表

区域	瓦斯浓度/%	流量/m ³ /min	瓦斯纯量/m ³ /min
普通区域	11.54	0.94	0.108
“2-111”区域	17.54	1.34	0.235
平均倍数	1.52 倍	1.43 倍	2.17 倍

2. 定向长钻孔水力压裂技术。该技术以“分段扩张裂隙+整体沟通网络”为技术思路，依托水力压裂装备，将高压水通过定向钻孔作用于煤层，促使煤层产生新的裂缝系统，形成三维立体瓦斯运移导流通道，增大煤体透气性，提高瓦斯抽采率。通过数据监测，平均压裂压力为 15.2MPa，单孔总压裂水量为 1100m³，抽采浓度提高 1.5 倍。

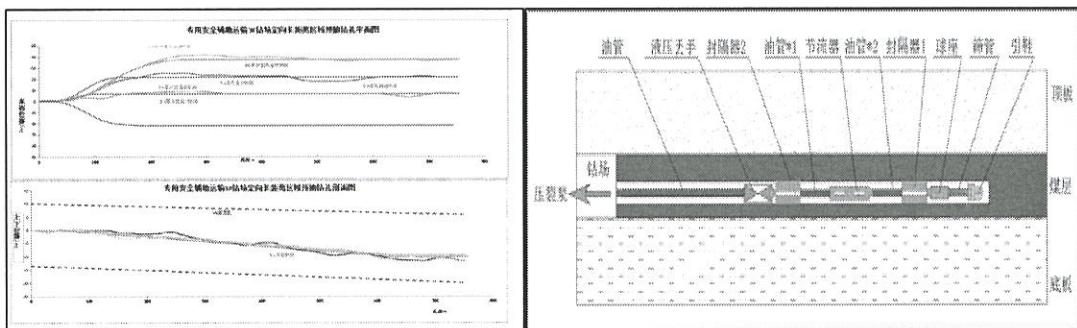


图 23 水力压裂技术示意图

3. 液态 CO₂相变致裂技术。利用液态 CO₂相变致裂特性，实现煤体增透，提高瓦斯抽采率。

(四) 严抓“五个环节”，实现规范科学评价

一是建立了“掘前、掘中、采前、采中、闭采”五个环节超前治灾验收评价标准和规范，从方案制定、技术资料、系统建设、工程项目等方面对各环节瓦斯治理进行效果验收评价，确保瓦斯灾害治理达标。二是按照瓦斯抽采达标规划和年度实施计划，开展抽采达标分单元评价。三是坚持通风瓦斯日分析制度，及时调整抽采参数，做到超前治理、达标治理。

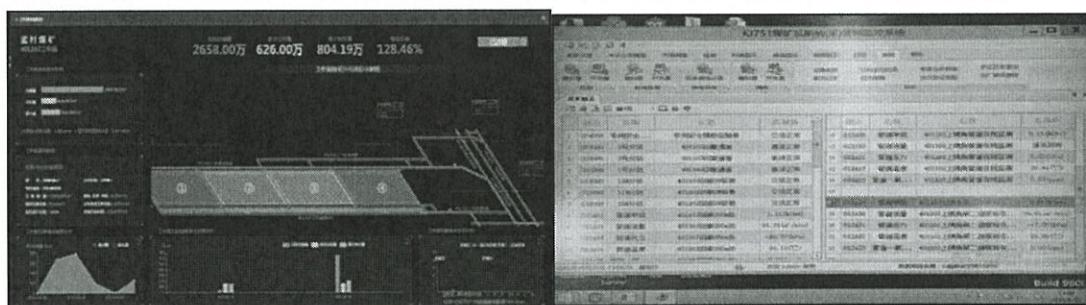


图 24 瓦斯抽采效果智慧化分元评价系统

五、实施“1+N+X”多元灾害协同治理

面对多元灾害耦合叠加的威胁，矿井坚持多元灾害“协同治理、超前治理”原则，以地质“透明化”为基础，制定了“盘区准备期—巷道掘进前—工作面回采前”三阶段的灾害协同治理规划，形成了“1+N+X”多元灾害协同治理模式。

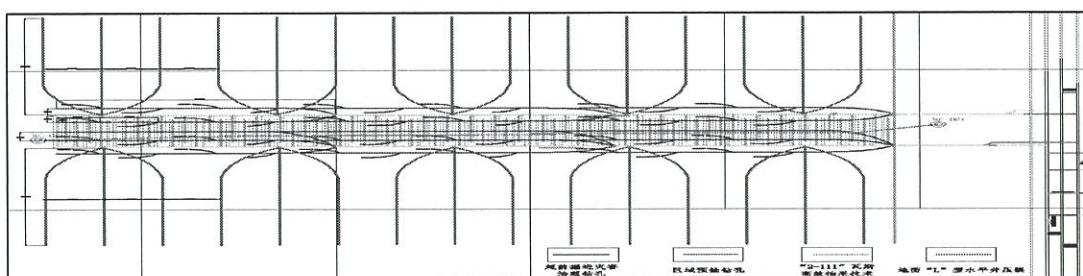


图 25 多元灾害协同治理钻孔布置图

(一) 盘区准备期

通过实施“一级网格建设+灾害治理措施巷+区域预抽钻孔+水力压裂技术”，超前开展盘区内冲击地压防治、瓦斯预抽、地质探查、探放水等工作。

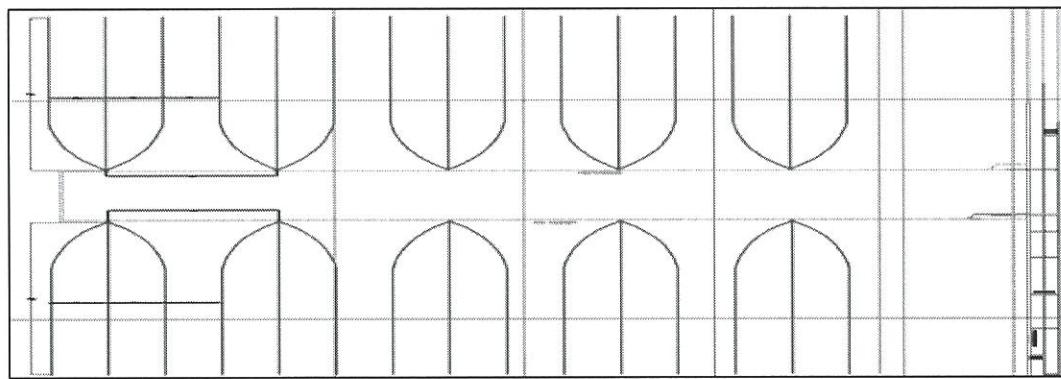


图 26 区域预抽钻孔布置图

(二) 巷道掘进前

通过实施“二级网格建设+超前掘进灾害治理孔+水力压裂+高压水射流割缝”，超前开展冲击地压防治、瓦斯预抽、地质探查、探放水等工作。

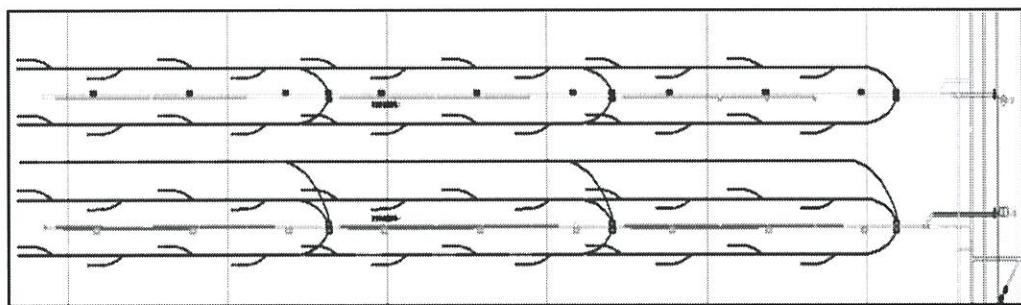
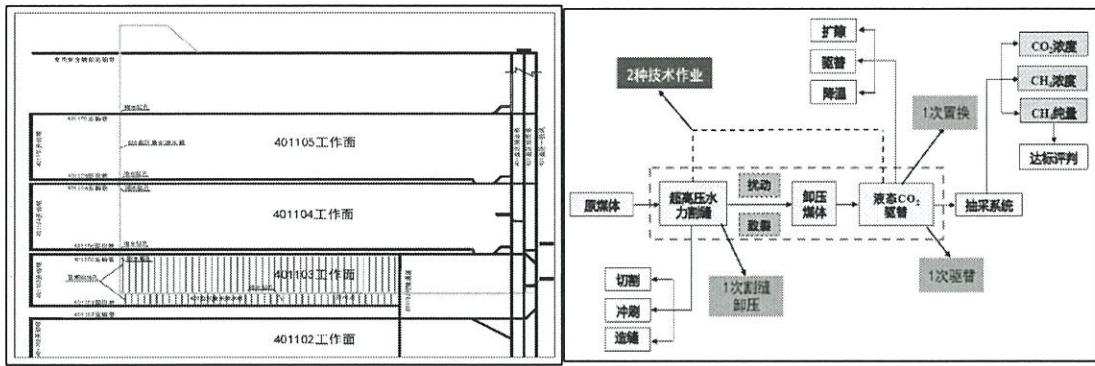


图 27 超前掘进灾害治理钻孔布置图

(三) 工作面回采前

通过实施“三级网格建设+地面水平井压裂+高位定向钻孔+集中泄水巷+2-111 瓦斯高效抽采技术”，超前开展冲击地压、瓦斯、水、火、煤尘及地热等灾害治理工作。



(a) 盘区集中泄水巷布置图 (b) 2-111 瓦斯高效抽采技术图

图 28 回采前灾害协同治理方案示意图

六、“四化”建设提升灾害防控能力

矿井树立“科技治灾、智领发展”理念，按照“机械化换人、自动化减人、智能化无人”工作要求，积极引进先进装备、提升灾害治理工作能力、减少固定岗位工作人员，利用信息化、智能化等手段助推矿井超前治灾、防灾、减灾。

(一) 引进先进设备，提升治灾能力。孟村矿引进了 ZDY-15000LD 和 ZDY-20000LD 型定向钻机、ZDY-10000L 型大孔径钻机、ZYWL-4000Y 全自动钻机等各类灾害治理钻机 30 余台，购置了水力压裂、水射流割缝、液态 CO₂压注等先进设备，使用了钻孔测井分析仪、钻孔轨迹智能监测仪等先进仪器，在提升灾害防治能力的同时，做到对钻进全过程的视频监控，确保治灾措施落实。

(二) 智能综合管控，减人提效保安。一是建成一套快速掘进系统，由横轴式掘锚一体机、桥式转载机、自移机尾和双向变频运料输送机组成，创造了月单进 306 米的好成绩。二是建成一

套智能化综放工作面，形成“一个决策中心，两个远程控制平台和六个高效集控系统”。三是搭建综合自动化控制平台，实现在调度室对矿井供电、排水、主通风机、主运输、压风制氮等9个子系统远程集中控制，减少固定岗位40余人。

(三) 三网融合联动，高效超前响应。一是以万兆环网为数据传输通道，以人员精准定位系统为依托，建成采掘工作面智能限员门禁、采面刮板机和主运皮带机头机尾转动部位电子围栏等，实现满员禁入、超员断电、危险区域禁入等。二是以安全监测监控系统、人员定位系统、应急广播系统为基础，建成“三网”联动告警平台，提升矿井应急响应能力，做到灾害预警超前响应。

(四) 基于云端数据，智能分析决策。以融合私有云大数据中心为基础，有序推进“一通三防”智能化监测平台、智能综合管控平台、煤炭产供销价值链智慧联动示范标杆等项目建设，实现系统大融合大提升，以“系统智能化、智能系统化”为建设目标，全面提升矿井超前灾害预警能力。

(信息公开形式：主动公开)

陕西省应急管理厅办公室

2022年9月1日印发

承办单位：煤矿灾防处 经办人：王磊 电话：61166166 共7份