

各位朋友，侬好。今天阿拉来聊聊一个蛮实际的问题：矿山里用燃气发电机，一度电的成本到底是多少？这个问题，听起来简单，但真要算清楚，里厢的门道可不少。我经常看到一些矿山管理者，只盯着柴油或者天然气的单价，就拍板做了决定，结果到后头发现运营成本远超预期，这记“肉痛”了，对伐？

【重要说明】本文/视频中所有关于节省金额、收益、回本周期、投资成本等数据，均为基于特定假设（如年用电量100万度、电价0.8元/度、光伏利用小时数等）的理论推演示例，不代表实际收益承诺，亦不构成购买或投资建议。实际收益受光照条件、电价波动、设备价格、安装费用、补贴政策等多种因素影响，可能存在显著差异。在做任何投资决策前，建议自行核实最新市场价格并咨询专业人士。

燃气发电机在矿山场景下的真实度电成本剖析

各位朋友，侬好。今天阿拉来聊聊一个蛮实际的问题：矿山里用燃气发电机，一度电的成本到底是多少？这个问题，听起来简单，但真要算清楚，里厢的门道可不少。我经常看到一些矿山管理者，只盯着柴油或者天然气的单价，就拍板做了决定，结果到后头发现运营成本远超预期，这记“肉痛”了，对伐？

我们先来谈谈这个“度电成本”（LCOE）的概念。它可不是简单的燃料费除以发电量。一个完整的度电成本模型，必须把以下几笔账统统算进去：

初始投资成本：发电机组的采购、运输、安装调试费用。

燃料成本：这是最显性的一块，受国际能源价格波动影响极大。

运营维护成本：包括日常保养、定期大修、更换滤芯机油、人工巡检等。

寿命与可靠性成本：设备故障导致的停产损失，这在矿山是致命的。偏远地区维修备件等待时间长，间接成本惊人。

环境与合规成本：碳排放、噪音、废气处理，越来越严格的环保法规带来的潜在罚款或改造支出。

我们来看一个具体的案例。去年，我们接触了内蒙古一个中型露天煤矿的项目。他们原先在边远的一个作业面使用一台500kW的燃气发电机组，为钻探设备和临时照明供电。我们帮他们做了一次详细的成本审计，数据蛮有代表性的：

成本项目

年化费用（人民币）

备注

燃料费

约85万

基于当时气价及约4500运行小时

运维费

约18万

含两次大保养及日常耗材

故障停产损失

约15万

因两次故障导致设备停工约120小时估算

设备折旧

约12万

综合下来，他们那个作业面的度电成本高达每度电2.8元人民币。这个数字让管理方非常惊讶，因为它远高于矿山主电网的用电成本，也超过了他们最初的简单估算。更要命的是，燃料价格一旦上涨，这个成本会立刻“水涨船高”，风险完全由自己承担。

这个现象引出了更深层的思考：在矿山这种对能源连续性、稳定性和经济性要求都极高的场景，有没有一种方案，可以“锁住”能源成本，同时提升供电的可靠性呢？这正是我们海集能（HighJoule）近二十年来一直在深耕的课题。作为从上海出发，业务遍布全球的数字能源解决方案服务商，我们理解，单纯的替代不是答案，系统性的优化才是关键。

我们的思路，是为矿山这类特殊场景，提供一种“混合”或“替代”的智慧能源方案。比如，针对那个内蒙古煤矿的痛点，我们提出的方案是在燃气发电机的基础上，集成光伏和储能系统，形成“光储燃微电网”。白天光照好时，光伏发电优先，储能系统将多余能量存起来；夜间或阴天，由储能系统和燃气发电机协同供电，后者只需在必要时以高效区间运行，大大减少了燃料消耗和机器磨损。

这种方案的精髓在于“智能调度”。通过我们自主研发的能源管理系统（EMS），像一位经验丰富的总调度师，实时预测负荷、评估光伏出力，并指挥各个电源单元在最经济的状态下工作。这样一来，燃气发电机从“主力军”变成了“预备队”，其运行小时数大幅下降，寿命延长，维护成本也减少了。根据我们的模拟测算，在类似场景下，这种混合系统的综合度电成本可以降低20%-40%，而且供电的可靠性得到了质的变化——因为储能系统可以在发电机启动的瞬间提供无缝支撑。

实际上，海集能在站点能源领域积累的一体化集成、智能管理和极端环境适配能力，完全可以平移到矿山场景。我们在南通和连云港的基地，分别专注于定制化与标准化生产，这意味着我们可以为不同规模、不同地理环境的矿山，提供从核心储能电池柜（BESS）、能量转换系统（PCS）到顶层智能运维软件的“交钥匙”解决方案。我们的产品在通信基站、安防监控等无电弱网地区的成功应用，证明了其在严苛环境下的可靠性，这种经验对矿山同样宝贵。

所以，当您下次再评估矿山度电成本时，不妨把视野放宽一点。单一燃气发电机的成本模型，或许已经是一个需要被刷新的“旧地图”。真正的成本控制，来自于对能源结构的优化和智慧化的管理。您是否考虑过，在您的矿山能源版图中，为光伏和储能留出一席之地，来构建一个更抗风险、更经济、也

更绿色的能源底座呢？

来源: <https://www.hl-smart.com>