

# 供电可靠性月度指标评价快报



填报单位：薛家湾供电公司

地区特征：市中心+市区+城镇+农村

电压等级：6+10+20kV

统计期限：2023年7月

线路性质：公用+专用

发布日期：2023.8

## 一、供电公司指标评价

表1 中压用户供电可靠性指标完成情况（本月）

可靠性指标	平均停电时间 (h/户)	同比 (%)	预安排停电时户数预算使用情况				故障停电时户数预算使用情况			
			预算 (h·户)	实际 (h·户)	偏差 (%)	进度评价	预算 (h·户)	实际 (h·户)	偏差 (%)	进度评价
城市 (1+2+3)	0.63	1160%	552	287.32	92.12%	●	355	369.02	3.94%	●
农村 (4)	0.38	2.70%	7573	956.58	691.67%	●	5806	1066.67	444.31%	●

备注：进度评价用绿灯“●”、黄灯“●”、红灯“●”灯表示；偏差≤0为绿灯，表示完成情况进展顺利；0<偏差≤2%为黄灯，表示基本受控；偏差>2%为红灯，表示需要警惕。

表2 中压用户供电可靠性指标完成情况（累计）

可靠性指标	平均停电时间 (h/户)	同比 (%)	年度指标 (h/户)	年度停电时户数 预算	预算使用占比	进度评价	平均预安排停 电时间	同比 (%)	平均故障停 电时间	同比 (%)
城市 (1+2+3)	2.88	33.33%	6	5880	48%	●	0.96	-33.33%	1.92	118.18%
农村 (4)	9.52	29.70%	10	52960	95.2%	●	5.37	-21.97%	4.15	425.31%



备注：预算使用占比=累计停电时户数/年度停电时户数预算；预算使用占比，一季度末不超 10%，二季度末不超 40%，三季度末不超 80%，四季度末不超 100%为绿灯“●”，表示完成情况进展顺利；超额 5%为黄灯“●”，表示基本受控；超额 5%以上为红灯“●”，表示红灯表示需要警惕。

## 二、供电分公司指标评价

表 3 供电分公司中压用户供电可靠性指标完成情况（本月）

单位名称	平均停电时间 (h/户)	同比 (%)	平均预安排停电时间				平均故障停电时间			
			预算 (h·户)	实际 (h·户)	偏差(%)	进度评价	预算 (h·户)	实际 (h·户)	偏差(%)	进度评价
市区供电分公司	0.31	47.62	1475	226.78	-550.41	●	2511	463.1	-442.22	●
大路供电分公司	0.58	35%	3650	686.58	-81%	●	900	447.42	-50%	●
准格尔供电分公司	0.39	25.81%	3000	331	-807.63%	●	900	525	-71.37%	●

备注：进度评价用绿灯“●”、黄灯“●”、红灯“●”灯表示；偏差≤0为绿灯，表示完成情况进展顺利；0<偏差≤2%为黄灯，表示基本受控；偏差>2%为红灯，表示需要警惕。

如果供电公司的预安排或故障停电进度评价是“●”，需要引起警惕，则需要对供电分公司的对应项目进行分析，找出责任单位，并需说明原因，并明确下一步改进措施。

## 三、典型事件分析

如有以下两类停电停电情况，进行事件分析。

### （一）重复停电分析

表 4 用户重复停电情况

停电原因	口径	今年重停用户数	去年重停用户数	同比变化	今年重停时户数	去年重停时户数	同比变化	最多次数



停电原因	口径	今年重停用户数	去年重停用户数	同比变化	今年重停时户数	去年重停时户数	同比变化	最多次数
预安排重复停电 (剔除调电)	(1+2+3+4)	704	0	11.031%	7448.913	0.0	无穷	3
故障停电	(1+2+3)	232	0	22.4155%	1105.987	0.0	无穷	8

预安排重复停电案例分析：

对全口径用户预安排停电 2 次及以上（剔除调电）事件进行分析。分析内容：事件单位、线路名称、停电次数、累计停电持续时间、时户数；事件发生时间、对应停电原因、反映出网架、装备、管理等存在的问题；针对原因制定提升或改进措施。

事件单位：薛家湾供电公司市区供电分公司

线路名称：北山 110kV 变电站 10kV918 北雅 I 回线

停电次数：3 累计停电持续时间：5.23h 时户数：55.31 时·户

事件发生时间：（1）2023/7/12 14:53:00-2023/7/12 15:02:00；（2）2023/7/26 1:59:00-2023/7/26 3:19:00；（3）2023/7/29 3:15:00-2023/7/29 7:00:00

对应停电原因：（1）北山 110kV 变电站 10kV918 北雅 I 回线镇小学变 1 号低压分支箱新装接火；（2）北山 110kV 变电站 10kV918 北雅 I 回线镇小学至供电北区更换为临时替代电缆 273m；（3）北山 110kV 变电站 10kV918 北雅 I 回线供电北区分支箱至政府环网柜更换为临时替代电缆 482m。 2.拆除镇小学至供电北区更换为临时替代电缆 273m，原电缆接火。

反映的问题：因政府工程，迫切需要安排停电，造成线路重停，由于前期未知，未能合理统筹。

改进措施：制定详尽的检修停电计划，尽可能全面统筹各项停电工作。

事件单位：薛家湾供电公司市区供电分公司

线路名称：北山 110kV 变电站 10kV912 北源 II 回线

停电次数：3 累计停电持续时间：0.36h 时户数：0.36 时·户

事件发生时间：（1）2023/7/12 15:20:00-2023/7/12 15:34:00；（2）2023/7/18 15:07:00-2023/7/18 15:15:00。

对应停电原因：（1）北山 110kV 变电站 10kV912 北源 II 回线康乐小区 1 号变 1 号低压分支箱所带康欣小区 3 号楼新装接火；  
（2）北山 110kV 变电站 10kV912 北源 II 回线康乐小区 2 号变 1 号低压分支箱销户拆表。

反映的问题：第一次停电为业扩工程停电，第二次停电为低压分支箱销户拆表工作，两项工作无法合并统筹，涉停位置相同，故造成重停。

改进措施：尽可能优先不停电作业，避免类似重停事件的发生。

**对城市用户故障停电 2 次及以上事件进行分析。**分析内容：事件单位、线路名称、停电次数，累计停电持续时间、时户数；线路情况（投运时间、线路健康水平、用户特征等）；事件发生时间、对应停电责任原因、故障设备；反映出网架、装备、管理等存在的问题；针对原因制定提升或改进措施。

事件单位：薛家湾供电公司市区供电分公司

线路名称：南山 110kV 变电站 10kV964 城南线

停电次数：3 累计停电持续时间：2.19h 时户数：31.04 时·户

线路情况（投运时间、线路健康水平、用户特征等）投运时间：2018.12.31

线路健康水平：良好

用户特征：城镇

事件发生时间：（1）2023-07-07 07:00:00-2023-07-07 07:25:00；（2）2023-07-08 15:52:00-2023-07-08 16:26:00；（3）2023-07-21

13:43:00-2023-07-21 14:55:00

对应停电责任原因：（1）外部施工影响；（2）外部施工影响；（3）用户影响

故障设备：（1）964 城南线 6#环网柜至水务公司支线 006#杆至橡皮坝分支箱之间电缆；（2）964 城南线 8#分支箱至 9#分支箱之间电缆；（3）964 城南线 6#环网柜至水务公司支线 006#杆 T 薛家湾供水站专变 A 相跌落式熔断器。

反映出网架、装备、管理等存在的问题：用户侧管理及外力破坏事件管理仍有不足

针对原因制定提升或改进措施：重视用户侧的沟通及分界点职责明确，做好用户侧设备监督管控工作；针对外力破坏加强巡视，及时落实现有响应机制。

事件单位：薛家湾供电公司市区供电分公司

线路名称：北山 110kV 变电站 10kV912 北源 II 回线

停电次数：3 累计停电持续时间：5.4h 时户数：116.39 时·户

线路情况（投运时间、线路健康水平、用户特征等）投运时间：2012.11.16

线路健康水平：良好

用户特征：城镇

事件发生时间：（1）2023/7/16 15:05:00-2023/7/16 15:47:00；（2）2023/7/26 17:46:00-2023/7/26 22:06:00；（3）2023/7/31

23:00:00-2023/7/31 23:22:00

对应停电责任原因：（1）外部施工影响；（2）设备老化；（3）雷害。

故障设备：（1）928 北雅 II 回线准格尔大桥双电源环网柜至鑫凯盛配电室之间电缆；（2）912 北源 II 回线准格尔大桥双电源环网柜至民政小区环网柜电缆；（3）912 北源 II 回线。

反映出网架、装备、管理等存在的问题：线路巡视不到位。

针对原因制定提升或改进措施：加强线路的有效巡视，发现缺陷第一时间安排处理。

## （二）长时间较大范围停电事件分析

表 5 长时间大范围停电事件情况

时户数	事件序号	责任部门	起始时间	持续时间	停电性质	设备名称	责任原因	分担比例	备注
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	

找出城市用户停电持续时间超过 9 小时且预安排停电时户数超 300 或故障停电时户数超 150 的停电事件并进行分析。分析内容：事件单位、线路名称、事件发生时间、停电原因（设备）及范围、时户数；简单工作内容或事件处理简单过程；反映出网架、装备、管理等存在的问题；针对原因制定提升或改进措施。