……装……订……线……

2026年4月（变电运维四班）倒闸操作票统计表

110kV马岭岗变电站

序号	项目	统计
1	共填写	16
2	已执行	16
3	未执行	0
4	合格率(%)	100

班组自查情况：

合格

班长（安全员）：任贺

2026 年 5 月 7 日

专业室检查情况：

合格

安全员（技术员）：赵俊杰、

负责人：[illegible]

2026 年 5 月 12 日

专业部门检查情况：

检查人：

年 月 日

安质部检查情况：

检查人：

年 月 日

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 12
发令人	朱建芝力	受令人	杨坤	发令时间	2026年4月7日8时4分
操作开始时间	2026 年4月7日8时5分			操作结束时间	2026年4月7 日8时15分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关在运行状态，现场具备操作条件

顺序	操作项目	√
1	检查测控屏#2主变110kV侧102开关电气位置指示确在合闸位置	√
2	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确在合闸位置	√
3	检查测控屏#2主变10kV侧002开关电气位置指示确在合闸位置	√
4	检查汇控柜#2主变110kV侧102-1刀闸电气位置指示确在合闸位置	√
5	检查汇控柜#2主变110kV侧102-3刀闸电气位置指示确在合闸位置	√
6	检查#2主变110kV侧102开关机械位置指示确在合闸位置	√
7	检查#2主变110kV侧102-1刀闸机械位置指示确在合闸位置	√
8	检查#2主变110kV侧102-3刀闸机械位置指示确在合闸位置	√
9	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确在合闸位置	√
10	检查#2主变35kV侧302-1刀闸三相确在合闸位置	√
11	检查#2主变35kV侧302-3刀闸三相确在合闸位置	√
12	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确在合闸位置	√
13	检查#2主变10kV侧002开关手车确在运行位置	√
14	检查现场具备操作条件	√
备注		

操作人	赵通	监护人	杨坤	值班负责人(值长)	杨坤

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 13
发令人	朱建勋	受令人	杨坤	发令时间	2026 年4月7日8时17分
操作开始时间	2026 年4月7日8时18分			操作结束时间	2026 年4月7日8时23分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	停用10kV备用电源自投装置	
顺序	操作项目	√
1	检查10kV备用电源自投装置相关压板确在低频低压、10kV备投屏内	√
2	停用1CLP2 10KV备投合000开关压板	√
3	停用1CLP3 10KV备投跳001开关压板	√
4	停用1CLP4 10KV备投合001开关压板	√
5	停用1CLP5 10KV备投跳002开关压板	√
6	停用1CLP6 10KV备投合002开关压板	√
7	停用1CLP9 10KV备投合101开关压板	√
8	停用1CLP10 10KV备投合102开关压板	√
9	投入1QLP5 闭锁备自投压板	√
	已执行	
备注		

操作人	赵通	监护人	杨坤	值班负责人(值长)	杨坤

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 14
发令人	朱建劲	受令人	杨帅	发令时间	2026 年4月7日8时17分
操作开始时间	2026 年4月7日8时23分			操作结束时间	2026 年4月7日8时26分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	停用35kV备用电源自投装置

顺序	操作项目	√
1	检查35kV备用电源自投装置相关压板确在35kV线路保护测控屏内	√
2	停用1CLP2 35kV备投合300开关压板	√
3	停用1CLP3 35KV备投跳301开关压板	√
4	停用1CLP4 35KV备投合301开关压板	√
5	停用1CLP5 35KV备投跳302开关压板	√
6	停用1CLP6 35KV备投合302开关压板	√
7	停用1CLP7 35KV备投合101开关压板	√
8	停用1CLP8 35KV备投合102开关压板	√
9	投入1QLP5 闭锁备自投压板	√

备注	21:26

操作人	赵通	监护人	杨帅	值班负责人(值长)	杨帅

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 15
发令人	朱建勋	受令人	杨坤	发令时间	2026 年4月7日8时32分
操作开始时间	2026 年4月7日8时35分			操作结束时间	2026 年4月7日9时2分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	110kV桥100开关由热备用转运行合环

顺序	操作项目	√
1	检查汇控柜110kV桥100-1刀闸电气指示确在合闸位置	√
2	检查汇控柜110kV桥100-2刀闸电气指示确在合闸位置	√
3	检查110kV桥100-1刀闸机械指示确在合闸位置	√
4	检查110kV桥100-2刀闸机械指示确在合闸位置	√
5	检查110kV系统符合合环条件	√
6	将测控屏110kV桥100开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
7	测控屏合上110kV桥100开关	√
8	检查110kV桥100开关电气位置指示确已合好	√
9	将测控屏110kV桥100开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
10	检查110kV系统合环后负荷分配指示正确	√
11	检查110kV桥100开关机械位置指示确已合好	√
备注	刀闸	

操作人	孟通	监护人	杨坤	值班负责人(值长)	杨坤

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 16
发令人	宋建生力	受令人	杨帅	发令时间	2026 年4月7日9时3分
操作开始时间	2026 年4月 7日9时4分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变所带负荷全部倒至#1主变运行，#2主变由运行转热备用

顺序	操作项目	√
1	检查35kV母线分段300-1刀闸三相确在合闸位置	√
2	检查35kV母线分段300-2刀闸三相确在合闸位置	√
3	检查#1、#2主变35kV侧符合并列条件	√
4	将测控屏35kV母线分段300开关操作把手由“远方”切至“就地”位置	√
5	测控屏合上35kV母线分段300开关	√
6	检查测控屏35kV母线分段300开关电气位置指示确已合好	√
7	将测控屏35kV母线分段300开关操作把手由“就地”切至“远方”位置	√
8	检查35kV母线分段300开关机械位置指示确已合好	√
9	检查#1、#2主变35kV侧并列后负荷分配指示正确	√
10	检查10kV母线分段000开关手车确在运行位置	√
11	检查10kV母线分段000-1刀闸手车确在运行位置	√
12	检查#1、#2主变10kV侧符合并列条件	√
13	联系监控值班员：合上10kV母线分段000开关	√
14	检查10kV母线分段000开关电气位置指示确已合好	√
15	检查10kV母线分段000开关机械位置指示确已合好	√
16	检查#1、#2主变10kV侧并列后负荷分配指示正确	√
17	检查#1、#2主变10kV侧符合解列条件	√
18	将测控屏#2主变10kV侧002开关操作把手由“远方”切至“就地”位置	√
19	测控屏拉开#2主变10kV侧002开关	√
20	检查测控屏#2主变10kV侧002开关电气位置指示确已拉开	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 16
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026 年4月7 日9时26分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变所带负荷全部倒至#1主变运行，#2主变由运行转热备用

顺序	操作项目	√
21	将测控屏#2主变10kV侧002开关操作把手由“就地”切至“远方”位置	√
22	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确已拉开	√
23	检查#1、#2主变10kV侧解列后负荷转移指示正确	√
24	检查#1、#2主变35kV侧符合解列条件	√
25	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作把手由“远方”切至“就地”位置	√
26	测控屏拉开#2主变35kV侧302开关	√
27	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确已拉开	√
28	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作把手由“就地”切至“远方”位置	√
29	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确已拉开	√
30	检查#1、#2主变35kV侧解列后负荷转移指示正确	√
31	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
32	合上#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸	√
33	检查#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸确已合好	√
34	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
35	将测控屏#2主变110kV侧102开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
36	测控屏拉开#2主变110kV侧102开关	√
37	检查测控屏#2主变110kV侧102开关电气位置指示确已拉开	√
38	将测控屏#2主变110kV侧102开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
39	检查#2主变110kV侧102开关机械位置指示确已拉开	√
	已执行	
备注	21:26	

操作人	赵通	监护人	杨帅	值班负责人(值长)	杨帅

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 17
发令人	朱建勋	受令人	杨坤	发令时间	2026 年4月7日9时29分
操作开始时间	2026 年4月7日9 时30分			操作结束时间	2026 年4月7日9时32分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	110kV桥100开关由运行转热备用解环

顺序	操作项目	√
1	检查110kV系统符合解环条件	√
2	将测控屏110kV桥100开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
3	测控屏拉开110kV桥100开关	√
4	检查110kV桥100开关电气位置指示确已拉开	√
5	将测控屏110kV桥100开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
6	检查110kV系统解环后负荷转移指示正确	√
7	检查110kV桥100开关机械位置指示确已拉开	√
	已执行	
备注		

操作人	赵通	监护人	杨坤	值班负责人(值长)	杨坤

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 18
发令人	朱建力	受令人	杨坤	发令时间	2026 年4月7日9时37分
操作开始时间	2026 年4月7日9时38分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由热备用转检修

顺序	操作项目	√
1	检查测控屏#2主变110kV侧102开关电气位置指示确在分闸位置	√
2	将测控屏#2主变110kV侧102开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
3	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确在分闸位置	√
4	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
5	检查测控屏#2主变10kV侧002开关电气位置指示确在分闸位置	√
6	将#2主变10kV侧002开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
7	检查#2主变110kV侧102开关机械位置指示确在分闸位置	√
8	合上#2主变110kV侧102间隔汇控柜隔离、接地控制电源空气开关	√
9	将#2主变110kV侧102间隔汇控柜刀闸操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
10	拉开#2主变110kV侧102-3刀闸	√
11	检查汇控柜#2主变110kV侧102-3刀闸电气位置指示确已拉开	√
12	检查#2主变110kV侧102-3刀闸机械位置指示确已拉开	√
13	拉开#2主变110kV侧102-1刀闸	√
14	检查汇控柜#2主变110kV侧102-1刀闸电气位置指示确已拉开	√
15	检查#2主变110kV侧102-1刀闸机械位置指示确已拉开	√
16	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确在分闸位置	√
17	拉开#2主变35kV侧302-3刀闸	√
18	检查#2主变35kV侧302-3刀闸三相确已拉开	√
19	拉开#2主变35kV侧302-1刀闸	√
20	检查#2主变35kV侧302-1刀闸三相确已拉开	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 18
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	年 月 日 时 分
(√)监护下操作		( )单人操作		( )检修人员操作	
操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由热备用转检修				

顺序	操作项目	√
21	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确在分闸位置	√
22	将#2主变10kV侧002开关手车由运行位置拉至试验位置	√
23	检查#2主变10kV侧002开关确已拉至试验位置	√
24	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
25	拉开#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸	√
26	检查#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸确已拉开	√
27	拉开#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作电源空气开关	√
28	拉开#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸电机电源空气开关	√
29	拉开#2主变有载调压电源空气开关	√
30	验明#2主变110kV侧102-3刀闸主变侧三相确无电压	√
31	合上#2主变110kV侧102-D3接地刀闸	√
32	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D3接地刀闸电气位置指示确已合好	√
33	检查#2主变110kV侧102-D3接地刀闸机械位置指示确已合好	√
34	检查汇控柜#2主变110kV侧102-1刀闸电气位置指示确在分闸位置（间接验电）	√
35	检查汇控柜#2主变110kV侧102-3刀闸电气位置指示确在分闸位置（间接验电）	√
36	检查#2主变110kV侧102-1刀闸机械位置指示确在分闸位置（间接验电）	√
37	检查#2主变110kV侧102-3刀闸机械位置指示确在分闸位置（间接验电）	√
38	合上#2主变110kV侧102-D1接地刀闸	√
39	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D1接地刀闸电气位置指示确已合好	√
40	检查#2主变110kV侧102-D1接地刀闸机械位置指示确已合好	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 18
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由热备用转检修	
顺序	操作项目	√
41	合上#2主变110kV侧102-D2接地刀闸	√
42	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D2接地刀闸电气位置指示确已合好	√
43	检查#2主变110kV侧102-D2接地刀闸机械位置指示确已合好	√
44	拉开#2主变110kV侧102间隔汇控柜隔离、接地控制电源空气开关	√
45	拉开#2主变110kV侧102开关储能电源空气开关	√
46	验明#2主变35kV侧302-3刀闸主变侧三相确无电压	√
47	合上#2主变35kV侧302-D3接地刀闸	√
48	检查#2主变35kV侧302-D3接地刀闸三相确已合好	√
49	验明#2主变35kV侧302-3刀闸开关侧三相确无电压	√
50	合上#2主变35kV侧302-D2接地刀闸	√
51	检查#2主变35kV侧302-D2接地刀闸三相确已合好	√
52	验明#2主变35kV侧302-1刀闸开关侧三相确无电压	√
53	合上#2主变35kV侧302-D1接地刀闸	√
54	检查#2主变35kV侧302-D1接地刀闸三相确已合好	√
55	拉开#2主变35kV侧302开关储能电源空气开关	√
56	拉开#2主变10kV侧002开关储能电源空气开关	√
57	拉开#2主变10kV侧002开关控制电源空气开关	√
58	拉开#2主变110kV侧102开关控制电源空气开关	√
59	拉开#2主变35kV侧302开关控制电源空气开关	√
60	取下#2主变10kV侧002开关手车二次插头	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 18
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026 年4月7日10时42分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由热备用转检修

顺序	操作项目	√
61	将#2主变10kV侧002开关手车由试验位置拉至检修位置	✓
62	检查#2主变10kV侧002开关手车确已拉至检修位置	✓
63	停用#2主变保护测控屏：2-2CLP6 中后备保护跳300开关压板	✓
64	停用#2主变保护测控屏：3-2CLP6 低后备保护跳000开关压板	✓
65	停用#2主变保护测控屏：5CLP1 非电量保护跳102开关压板	✓
66	停用#2主变保护测控屏：5CLP2 非电量保护跳302开关压板	✓
67	停用#2主变保护测控屏：5CLP3 非电量保护跳002开关压板	✓
68	停用#2主变保护测控屏：5QLP1 本体重瓦斯跳闸投入压板	✓
69	停用#2主变保护测控屏：5QLP4 有载重瓦斯跳闸投入压板	✓
70	验明#2主变10kV侧002开关柜电缆室母线排三相确无电压	✓
71	在#2主变10kV侧002开关柜电缆室母线排装设#（1）接地线一组	✓
	已执行	

备注					
操作人	赵渊	监护人	杨帅	值班负责人(值长)	杨帅

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 26
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026 年4月10日13时59分
操作开始时间	2026 年4月10日14时0分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关在检修状态，现场具备操作条件

顺序	操作项目	√
1	检查测控屏#2主变110kV侧102开关电气位置指示确在分闸位置	√
2	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确在分闸位置	√
3	检查测控屏#2主变110kV侧102开关操作方式把手确在“就地”位置	√
4	检查测控屏#2主变35kV侧302开关操作方式把手确在“就地”位置	√
5	检查测控屏#2主变10kV侧002开关操作方式把手确在“就地”位置	√
6	检查汇控柜#2主变110kV侧102-1刀闸电气位置指示确在分闸位置	√
7	检查汇控柜#2主变110kV侧102-3刀闸电气位置指示确在分闸位置	√
8	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D1接地刀闸电气位置指示确在合闸位置	√
9	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D2接地刀闸电气位置指示确在合闸位置	√
10	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D3接地刀闸电气位置指示确在合闸位置	√
11	检查#2主变110kV侧102开关机械位置指示确在分闸位置	√
12	检查#2主变110kV侧102-1刀闸机械位置指示确在分闸位置	√
13	检查#2主变110kV侧102-3刀闸机械位置指示确在分闸位置	√
14	检查#2主变110kV侧102-D1接地刀闸机械位置指示确在合闸位置	√
15	检查#2主变110kV侧102-D2接地刀闸机械位置指示确在合闸位置	√
16	检查#2主变110kV侧102-D3接地刀闸机械位置指示确在合闸位置	√
17	检查#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸确在分闸位置	√
18	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确在分闸位置	√
19	检查#2主变35kV侧302-1刀闸三相确在分闸位置	√
20	检查#2主变35kV侧302-3刀闸三相确在分闸位置	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 26
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026年4月10日14时13分
（ √ ）监护下操作		（ ）单人操作		（ ）检修人员操作	
操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关在检修状态，现场具备操作条件				

顺序	操作项目	√
21	检查#2主变35kV侧302-D1接地刀闸三相确在合闸位置	√
22	检查#2主变35kV侧302-D2接地刀闸三相确在合闸位置	√
23	检查#2主变35kV侧302-D3接地刀闸三相确在合闸位置	√
24	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确在分闸位置	√
25	检查#2主变10kV侧002开关手车确在检修位置	√
26	检查#2主变10kV侧002开关柜电缆室母线排确已装设#1接地线一组	√
27	检查现场具备操作条件	√
	已执行	

备注					
操作人	坎通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 27
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026 年4月10日14时14分
操作开始时间	2026 年4月10日14时15分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由检修转冷备用

顺序	操作项目	√
1	拆除#2主变10kV侧002开关柜电缆室母线排上#1接地线一组	√
2	检查#2主变10kV侧002开关柜电缆室母线排上#1接地线确已拆除	√
3	检查#1接地线确已收回	√
4	投入#2主变保护测控屏：5QLP1 本体重瓦斯跳闸投入压板	√
5	投入#2主变保护测控屏：5QLP4 有载重瓦斯跳闸投入压板	√
6	检查#2主变保护测控屏无异常信号	√
7	投入#2主变保护测控屏：5CLP1非电量保护跳102开关压板	√
8	投入#2主变保护测控屏：5CLP2非电量保护跳302开关压板	√
9	投入#2主变保护测控屏：5CLP3非电量保护跳002开关压板	√
10	投入#2主变保护测控屏：2-2CLP6中后备保护跳300开关压板	√
11	投入#2主变保护测控屏：3-2CLP6低后备保护跳000开关压板	√
12	将#2主变10kV侧002开关手车由检修位置推至试验位置	√
13	检查#2主变10kV侧002开关手车确已推至试验位置	√
14	装上#2主变10kV侧002开关手车二次插头	√
15	合上#2主变10kV侧002开关储能电源空气开关	√
16	合上保护屏#2主变10kV侧002开关控制电源空气开关	√
17	合上保护屏#2主变110kV侧102开关控制电源空气开关	√
18	合上保护屏#2主变35kV侧302开关控制电源空气开关	√
19	合上#2主变35kV侧302开关储能电源空气开关	√
20	拉开#2主变35kV侧302-D1接地刀闸	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 27
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	年 月 日 时 分
(√)监护下操作		( )单人操作		( )检修人员操作	
操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由检修转冷备用				

顺序	操作项目	√
21	检查#2主变35kV侧302-D1接地刀闸三相确已拉开	√
22	拉开#2主变35kV侧302-D2接地刀闸	√
23	检查#2主变35kV侧302-D2接地刀闸三相确已拉开	√
24	拉开#2主变35kV侧302-D3接地刀闸	√
25	检查#2主变35kV侧302-D3接地刀闸三相确已拉开	√
26	合上#2主变110kV侧102开关储能电源空气开关	√
27	合上#2主变110kV侧102间隔汇控柜隔离、接地控制电源空气开关	√
28	拉开#2主变110kV侧102-D1接地刀闸	√
29	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D1接地刀闸电气位置指示确已拉开	√
30	拉开#2主变110kV侧102-D2接地刀闸	√
31	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D2接地刀闸电气位置指示确已拉开	√
32	拉开#2主变110kV侧102-D3接地刀闸	√
33	检查汇控柜#2主变110kV侧102-D3接地刀闸电气位置指示确已拉开	√
34	检查#2主变110kV侧102-D1接地刀闸机械位置指示确已拉开	√
35	检查#2主变110kV侧102-D2接地刀闸机械位置指示确已拉开	√
36	检查#2主变110kV侧102-D3接地刀闸机械位置指示确已拉开	√
37	将#2主变110kV侧102间隔汇控柜刀闸操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
38	合上#2主变有载调压电源空气开关	√
39	合上#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作电源空气开关	√
40	合上#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸电机电源空气开关	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 27
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026 年 4月10日15时 6分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由检修转冷备用	
顺序	操作项目	√
41	合上#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸	√
42	检查#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸确已合好	√
43	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
44	检查送电区域内确无接地短路线	√
	已执行	
备注		2026.4.10

操作人	赵通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 28
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026 年4月10日14时14分
操作开始时间	2026 年 4月10日15时7分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关相关保护正确投退	
顺序	操作项目	√
1	检查#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关相关保护压板确在#2主变保	√
2	护测控屏内	√
3	检查1CLP1差动保护跳102开关压板确在投入位置	√
4	检查1CLP2差动保护跳302开关压板确在投入位置	√
5	检查1CLP3差动保护跳002开关压板确在投入位置	√
6	检查1-2CLP1高后备保护跳102开关压板确在投入位置	√
7	检查1-2CLP2高后备保护跳302开关压板确在投入位置	√
8	检查1-2CLP3高后备保护跳002开关压板确在投入位置	√
9	检查1-2CLP9高后备闭锁有载调压压板确在投入位置	√
10	检查2-2CLP1中后备保护跳102开关压板确在停用位置	√
11	检查2-2CLP2中后备保护跳302开关压板确在投入位置	√
12	检查2-2CLP3中后备保护跳002开关压板确在停用位置	√
13	检查2-2CLP6中后备保护跳300开关压板确在投入位置	√
14	检查2-2CLP7中后备保护闭锁中压侧备投压板确在投入位置	√
15	检查2-2CLP8高后备用中压侧复压动作压板确在投入位置	√
16	检查3-2CLP1低后备保护跳102开关压板确在停用位置	√
17	检查3-2CLP2低后备保护跳302开关压板确在停用位置	√
18	检查3-2CLP3低后备保护跳002开关压板确在投入位置	√
19	检查3-2CLP6低后备保护跳000开关压板确在投入位置	√
20	检查3-2CLP7低后备保护闭锁低压侧备投压板确在投入位置	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 28
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	年 月 日 时 分
(√)监护下操作		( )单人操作		( )检修人员操作	
操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关相关保护正确投退				

顺序	操作项目	√
21	检查3-2CLP8高后备用低压侧复压动作压板确在投入位置	√
22	检查3-2CLP9中后备用低压侧复压动作压板确在停用位置	√
23	检查5CLP1非电量保护跳102开关压板确在投入位置	√
24	检查5CLP2非电量保护跳302开关压板确在投入位置	√
25	检查5CLP3非电量保护跳002开关压板确在投入位置	√
26	检查1QLP1差动保护投入压板确在投入位置	√
27	检查1QLP差动保护装置检修状态压板确在停用位置	√
28	检查1-2QLP1高后备过流保护投入压板确在投入位置	√
29	检查1-2QLP2高后备接地保护投入压板确在停用位置	√
30	检查1-2QLP3高后备不接地保护投入压板确在停用位置	√
31	检查1-2QLP4高后备本侧电压投入压板确在投入位置	√
32	检查1-2QLP高后备保护装置检修状态压板确在停用位置	√
33	检查2-2QLP1中后备过流保护投入压板确在投入位置	√
34	检查2-2QLP2中后备本侧电压投入压板确在投入位置	√
35	检查2-2QLP中后备保护装置检修状态压板确在停用位置	√
36	检查3-2QLP1低后备过流保护投入压板确在投入位置	√
37	检查3-2QLP2低后备本侧电压投入压板确在投入位置	√
38	检查3-2QLP低后备保护装置检修状态压板确在停用位置	√
39	检查5QLP1本体重瓦斯跳闸投入压板确在投入位置	√
40	检查5QLP4有载重瓦斯跳闸投入压板确在投入位置	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 28
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026 年4月10日15时17分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	核对#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关相关保护正确投退	
顺序	操作项目	√
41	检查5QLP非电量保护装置检修状态压板确在停用位置	√
42	检查6QLP1本体测控投远控压板确在投入位置	√
43	检查6QLP2本体测控解除闭锁压板确在停用位置	√
44	检查6QLP本体测控置检修压板确在停用位置	√
45	检查6YLP1 102-1刀闸遥控压板确在投入位置	√
46	检查6YLP2 102-3刀闸遥控压板确在投入位置	√
47	检查6YLP13 2-D10刀闸遥控投入压板确在投入位置	√
48	检查6YLP14有载开关档位遥控压板确在投入位置	√
	已执行	
备注		

操作人	袁通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 29
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026年4月10日15时25分
操作开始时间	2026年4月10日15时26分			操作结束时间	年 月 日 时 分
(√)监护下操作		( )单人操作		( )检修人员操作	

操作任务	一键顺控：#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由冷备用转热备用	
顺序	操作项目	√
1	检查测控屏#2主变110kV侧102开关电气位置指示确在分闸位置	√
2	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确在分闸位置	√
3	检查测控屏#2主变10kV侧002开关电气位置指示确在分闸位置	√
4	检查顺控主机无异常信号	√
5	在顺控主机新建#2主变110kV侧102间隔操作任务	√
6	核对#2主变110kV侧102开关当前运行方式为冷备用	√
7	选择#2主变110kV侧102开关目标运行方式为热备用	√
8	在顺控主机生成#2主变110kV侧102开关由冷备用转热备用操作票	√
9	检查顺控主机操作任务正确：合上#2主变110kV侧102-1刀闸、合上#2主变110kV侧102-3刀闸	√
10	检查顺控主机操作条件无异常	√
11	在顺控主机预演操作任务	√
12	检查顺控主机预演正确	√
13	在顺控主机执行操作任务	√
14	检查顺控主机执行正确	√
15	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确在分闸位置	√
16	合上#2主变35kV侧302-1刀闸	√
17	检查#2主变35kV侧302-1刀闸三相确已合好	√
18	合上#2主变35kV侧302-3刀闸	√
19	检查#2主变35kV侧302-3刀闸三相确已合好	√
20	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确在分闸位置	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 29
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026年4月10日15时47分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	一键顺控：#2主变及110kV侧102开关、35kV侧302开关、10kV侧002开关由冷备用转热备用	
顺序	操作项目	√
21	将#2主变10kV侧002开关手车由试验位置推至运行位置	✓
22	检查#2主变10kV侧002开关手车确已推至运行位置	✓
23	将测控屏#2主变110kV侧102开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	✓
24	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	✓
25	将测控屏#2主变10kV侧002开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	✓
	已执行	
备注		

操作人	赵通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 30
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026年4月10日15时51分
操作开始时间	2026 年4月10日15时52分			操作结束时间	2026年4月10日16时1分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	一键顺控：110kV桥100开关由热备用转运行合环

顺序	操作项目	√
1	检查110kV系统符合合环条件	√
2	检查顺控主机无异常信号	√
3	在顺控主机新建110kV桥100间隔操作任务	√
4	核对110kV桥100开关当前运行方式为热备用	√
5	选择110kV桥100开关目标运行方式为运行	√
6	在顺控主机生成110kV桥100开关由热备用转运行操作票	√
7	检查顺控主机操作任务正确：合上110kV桥100开关	√
8	检查顺控主机操作条件无异常	√
9	在顺控主机预演操作任务	√
10	检查顺控主机预演正确	√
11	在顺控主机执行操作任务	√
12	检查顺控主机执行正确	√
13	检查110kV系统合环后负荷分配指示正确	√

备注					
操作人	赵通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 31
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026年4月10日16时2分
操作开始时间	2026年4月10日16时3分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	一键顺控：#2主变由热备用转运行（要求：#1主变、#2主变35kV侧、10kV侧分列运行）	
顺序	操作项目	√
1	检查顺控主机无异常信号	√
2	在顺控主机新建#2主变110kV侧102间隔操作任务	√
3	核对#2主变110kV侧102开关当前运行方式为热备用	√
4	选择#2主变110kV侧102开关目标运行方式为运行	√
5	在顺控主机生成#2主变110kV侧102开关由热备用转运行操作票	√
6	检查顺控主机操作任务正确：合上#2主变110kV侧102开关	√
7	检查顺控主机操作条件无异常	√
8	在顺控主机预演操作任务	√
9	检查顺控主机预演正确	√
10	在顺控主机执行操作任务	√
11	检查顺控主机执行正确	√
12	检查#2主变空载运行正常	√
13	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
14	拉开#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸	√
15	检查#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸确已拉开	√
16	将#2主变110kV侧2-D10中性点接地刀闸操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
17	检查#1、#2主变35kV侧符合并列条件	√
18	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
19	测控屏合上#2主变35kV侧302开关	√
20	检查测控屏#2主变35kV侧302开关电气位置指示确已合好	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新2060070100020042604031
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	年 月 日 时 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	一键顺控：#2主变由热备用转运行（要求：#1主变、#2主变35kV侧、10kV侧分列运行）

顺序	操作项目	√
21	将测控屏#2主变35kV侧302开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
22	检查#2主变35kV侧302开关机械位置指示确已合好	√
23	检查#1、#2主变35kV侧并列后负荷分配指示正确	√
24	检查#1、#2主变10kV侧符合并列条件	√
25	将测控屏#2主变10kV侧002开关操作方式把手由“远方”切至“就地”位置	√
26	测控屏合上#2主变10kV侧002开关	√
27	检查测控屏#2主变10kV侧002开关电气位置指示确已合好	√
28	将测控屏#2主变10kV侧002开关操作方式把手由“就地”切至“远方”位置	√
29	检查#2主变10kV侧002开关机械位置指示确已合好	√
30	检查#1、#2主变10kV侧并列后负荷分配指示正确	√
31	检查#1、#2主变10kV侧符合解列条件	√
32	联系监控值班员：拉开10kV母线分段000开关	√
33	检查10kV母线分段000开关电气位置指示确已拉开	√
34	检查10kV母线分段000开关机械位置指示确已拉开	√
35	检查#1、#2主变10kV侧解列后负荷转移指示正确	√
36	检查#1、#2主变35kV侧符合解列条件	√
37	将测控屏35kV母线分段300开关操作把手由“远方”切至“就地”位置	√
38	测控屏拉开35kV母线分段300开关	√
39	检查测控屏35kV母线分段300开关电气位置指示确已拉开	√
40	将测控屏35kV母线分段300开关操作把手由“就地”切至“远方”位置	√
备注		

操作人		监护人		值班负责人(值长)	

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 31
发令人		受令人		发令时间	年 月 日 时 分
操作开始时间	年 月 日 时 分			操作结束时间	2026年4月10日16时35分
(√)监护下操作		( )单人操作		( )检修人员操作	
操作任务	一键顺控：#2主变由热备用转运行（要求：#1主变、#2主变35kV侧、10kV侧分列运行）				

顺序	操作项目	√
41	检查35kV母线分段300开关机械位置指示确已拉开	✓
42	检查#1、#2主变35kV侧解列后负荷转移指示正确	✓
	已执行	

备注					
操作人	赵通	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 32
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026 年 4 月 10 日 16 时 36 分
操作开始时间	2026 年 4 月 10 日 16 时 37 分			操作结束时间	2026 年 4 月 10 日 16 时 41 分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	一键顺控：110kV桥100开关由运行转热备用解环

顺序	操作项目	√
1	检查110kV系统符合解环条件	√
2	检查顺控主机无异常信号	√
3	在顺控主机新建110kV桥100间隔操作任务	√
4	核对110kV桥100开关当前运行方式为运行	√
5	选择110kV桥100开关目标运行方式为热备用	√
6	在顺控主机生成110kV桥100开关由运行转热备用操作票	√
7	检查顺控主机操作任务正确：拉开110kV桥100开关	√
8	检查顺控主机操作条件无异常	√
9	在顺控主机预演操作任务	√
10	检查顺控主机预演正确	√
11	在顺控主机执行操作任务	√
12	检查顺控主机执行正确	√
13	检查110kV系统解环后负荷转移指示正确	√
	已执行	

备注					已结
操作人	王纲	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 33
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026 年 4月 10日 16时 42分
操作开始时间	2026 年 4月 10日 16时 43分			操作结束时间	2026 年 4月 10日 16时 47分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	投入10kV备用电源自投装置	
顺序	操作项目	√
1	检查10kV备用电源自投装置相关压板确在低频低压、10kV备投屏内	√
2	停用1QLP5闭锁备自投压板	√
3	投入1CLP2 10kV备投合000开关压板	√
4	投入1CLP3 10kV备投跳001开关压板	√
5	投入1CLP4 10kV备投合001开关压板	√
6	投入1CLP5 10kV备投跳002开关压板	√
7	投入1CLP6 10kV备投合002开关压板	√
8	投入1CLP9 10kV备投合101开关压板	√
9	投入1CLP10 10kV备投合102开关压板	√
	已执行	
备注		

操作人	王飒	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健

变电站倒闸操作票

单位	110kV马岭岗变电站			编号	新20600701000200426040 34
发令人	林卫宁	受令人	王健	发令时间	2026年4月10日16时42分
操作开始时间	2026年4月10日16时48分			操作结束时间	2026年4月10日16时51分

(√)监护下操作　　( )单人操作　　( )检修人员操作

操作任务	投入35kV备用电源自投装置	
顺序	操作项目	√
1	检查35kV备用电源自投装置相关压板确在35kV线路保护测控屏内	√
2	停用1QLP5闭锁备自投压板	√
3	投入1CLP2 35kV备投合300开关压板	√
4	投入1CLP3 35kV备投跳301开关压板	√
5	投入1CLP4 35kV备投合301开关压板	√
6	投入1CLP5 35kV备投跳302开关压板	√
7	投入1CLP6 35kV备投合302开关压板	√
8	投入1CLP7 35kV备投合101开关压板	√
9	投入1CLP8 35kV备投合102开关压板	√
	已执行	
备注		

操作人	王飒	监护人	王健	值班负责人(值长)	王健