

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

升压站工程旁站记录

常州正衡电力工程监理有限公司
淮安中恒 99MW 风电项目监理部

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-011

日期及气候：2020.10.30 晴 21℃-10℃	施工地点：升压站												
旁站监理的部位或工序：主变耐压试验													
旁站监理开始时间：8:10	旁站监理结束时间：12:05												
施工情况： 本次电气试验人员：李红辉、任静杰等 项目经理：林军。 所有人员均持有上岗证。现场监理员：朱卫俊。 设备试验变频电源选用上海思源 VF-SR 变频串联成套试验装置、测试用钳型电流表等仪器均有合格证。试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；主变耐压试验步骤严格 按本工程“主变交流耐压试验方案”实施。 耐压前经吊罩检查铁芯、夹件等绝缘良好、组装完善、油位正常、油化合格，按 “GB50150-2006 电气装置安装工程电气设备交接试验标准”进行耐压前各项试验合格；耐 压试验前对主变进行各部位放气、按规范对短路、接地处逐一进行严格检查，并严格执行 有关高压试验的安全措施。 高压试验过程中，严格监护被试设备的异常情况；并设置好防护栏，防止外来人员误入 入试验场地，严格监视试验电压。更换完接线后，应经严格检查，电容器在充分放电结束 后方能进行下道工序。 耐压试验过程正常，未发生异常现象。 备注：待续时间:60s <table border="1"> <thead> <tr> <th>加压部位</th> <th>试验电压 (kV)</th> <th>频率 (HZ)</th> <th>结论</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高压</td> <td>112</td> <td>56.10</td> <td>通过</td> </tr> <tr> <td>低压</td> <td>28</td> <td>54.08</td> <td>通过</td> </tr> </tbody> </table>		加压部位	试验电压 (kV)	频率 (HZ)	结论	高压	112	56.10	通过	低压	28	54.08	通过
加压部位	试验电压 (kV)	频率 (HZ)	结论										
高压	112	56.10	通过										
低压	28	54.08	通过										
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；试验人员证件有效，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；													
发现问题：警戒线未设置													
处理意见：已整改													
备注（包括处理结果）： 符合要求													
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦福章 2020 年 10 月 30 日													

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-007

日期及气候：2020.10.25 多云 18℃-9℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 抽真空、充气	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:54
施工情况： 1、施工作业人员 2 人、现场施工人员 3 人、技术人员 1 人到位，施工文明安全人员 1 人到位。 2、安全措施执行严格。 3、遵循施工程序。	
监理情况： 1、检查现场布置、安全防护、人员到位情况、作业操作情况。 2、充注前，充气设备及管路洁净、无水分、无油污；管路连接部分无渗漏；吸附剂更换方式、时间复合产品技术要求。 3、抽真空布置满足产品说明书要求，真空泄露检查方法按产品说明书要求进行。 4、抽真空时采用带有抽气逆止阀的真空泵，以防止突然停电或因误操作而引起破坏真空事故。 5、SF6 气体充注前，按照规范要求对 SF6 气瓶抽样检验，现场测量 SF6 气体含水量。 6、充注 SF6 气体时，对 SF6 气瓶进行称重，充入 SF6 气体重量符合产品技术文件要求。	
发现问题：无	
处理意见：无	
备注（包括处理结果）：无	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦保章 日期：2020年10月25日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-011

日期及气候：2020.10.30 晴 26℃-17℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：升压站接地网测试	
旁站监理开始时间：8:08	旁站监理结束时间：12:13
施工情况： 本次接地电阻试验前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，各试验人员均持有上岗证；试验负责人：徐涛，记录人员：李红辉。现场电气专业监理韩火明。 试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；接地网测试步骤按本工程“电气设备 试验专项方案”实施。经检查试验所需仪器、仪表、工器具、测试线及接地桩等符合要求，试验设备检定合格 证有效，测量点的布点与数量满足要求。 电极布置夹角约 30 度，电极长度大于 2 倍地网最大对角线长。测试结果：0.05 Q。 测试结果符合设计、规范要求。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，作业人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；试验人员证件齐全，	
发现问题：无	
处理意见： 无	
备注（包括处理结果）： 无	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦绍章 日期 2020 年 10 月 30 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASD-009

日期及气候：2020.10.29 晴 21℃-10℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：高压电缆头耐压试验	
旁站监理开始时间：8:18	旁站监理结束时间：12:17
施工情况： 本次试验人员：任静杰、周涛等 5 人。所有人员均持有上岗证；试验设备为上海思源变频串联试验装置一套、试验用仪器均有合格证。试验人员按要 求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；10kV 高压电缆头耐压试验步骤按本工程“高压电缆头交流耐压试验方案”实施，试验方案已经厂方现场代表确认。现场监理员：朱卫俊 试验前对本次试验的人、机、法、料、环进行了检查；耐压前确认试验接线正常，各试 验设备接地可靠；按“安规”要求，严格执行有关高压试验的安全措施。试验高压过程中， 严格监护被试设备的异常情况；并设置好防护措施，防止外来人员误入试验场地，严格监 视试验电压。更换完接线后经严格检查，电容器要在充分放电结束后才可以进行下一道工 序。 全程试验结果无异常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监 理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；试验人员证件齐全，	
发现问题：试验区未设置警戒线	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）：符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦福章 日 期：2020 年 10 月 29 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-008

日期及气候：2020.10.28 晴 21℃-10℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：SVG 高压电缆头制作	
旁站监理开始时间：8:14	旁站监理结束时间：11:50
施工情况： 本次 35kV 高压电缆头制作由施工单位一次人员负责完成，现场监理人员：魏树成。 施工前进行安全技术交底，制作前认真核对图纸，施工机具准备齐全，共 6 人施工作业，现场监理人员：朱卫俊。 电缆型号、规格、电压等级符合设计要求，外观无损伤，绝缘良好。电缆最小弯曲半径 符合规范要求。在剥切线芯绝缘、屏蔽、金属护套时，线芯沿绝缘表面至电近接地点的电 小距离及接地线截面积均符合规定。检查距冷缩管 15mm 处剥去铜屏蔽层，距铜屏蔽层 15mm 处剥去外半导体屏蔽层，并用清洁纸清洁。清洁时，从端头撸到外半导层。钢铠地线与铜 屏蔽地线设置、冷缩管及包绕自粘带施工工艺规范。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：铜鼻子和导线接触处没有涂摸导电胶	
处理意见：已经处理。	
备注（包括处理结果）： 符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部	
旁站监理人员： 秦福章	日期：2020年10月28日

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-006

日期及气候：2020.10.20 多云 4℃-12℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 局部放电试验	
旁站监理开始时间：8:03	旁站监理结束时间：12:01
施工情况： 220kV GIS 设备局放试验由送变电高试班完成，项目经理：林军，其他试验人员：任静杰、周涛等 4 人，现场监理员：朱卫俊 试验现场用局放试验设备一套（合格证齐全），实验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章，220kV GIS 局放试验专项方案”经厂家现场代表确认，并严格按方案实施。 现场监理依据《GB50150-2016 电气装置安装工程电气设备交接试验标准》、《DL/T417-2006 电力设备局部放电现场测量导则》及相关要求实施旁站监理，并严格执行有关高压试验的安全措施，按要求设置防护栏，防止外来人员误闯入试验场地，严格监视试验电压，对更换接线进行检查，在电容器 充分放电结束后方能进入下道工序，局放试验过程正常，未发生异常现象，测得本次试验结果正常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：现场发现个别施工人员未佩戴安全帽。	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）： 符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 秦伟年 日期：2020年10月20日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-012

日期及气候：2020.10.31 多云 21℃-10℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 设备耐压试验	
旁站监理开始时间：8:17	旁站监理结束时间：12:26
施工情况： 耐压试验前进行了站班会，进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，试验人员：徐涛、李红辉、任静杰等 6 人，各试验人员均持有上岗证。现场监理员：朱卫俊。 试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；本工程“升压站工程 GIS 耐压试验专项方案”经厂方现场代表确认，并严格按方案实施。按要求设置防护栏，防止外来人员误 闯入试验场地， 试验设备选用上海思源 VF-SR 变频串联成套试验装置，包括变频电源选用 SYNE-VF-2R 试验装置、SYEC 励磁变压器（型号：YDC10/9）、YTK-50/50 电抗器、TRF250-0.001 电容分 压器、钳型电流表（型号：DT9250）等试验仪器均有合格证。 试验前对本次试验的人、机、法、料、环进行了检查； 并按“电气装置安装工程电气设备交接试验标准 （GB50150-2006）”进行耐压前各项试验合格。监理人员确认试验程序和现场试验电压，检查现场试验设备和试验接线，检查过电压 保护装置的设置和保护电压值，并按“安规”要求，严格执行有关高压试验的安全措施。试验高压过程中，严格监视试验电压，严格监护被试设备的异常情况。监督更换完接线后 的检查工作，电容器充分放电结束后方能进行下道工序。 耐压试验过程操作规范，未发生异常现象。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：试验区未设置警戒线	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）： 符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部	
旁站监理人员： 秦福平	
日期：2020 年 10 月 31 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASVD-004

日期及气候：2020.10.10 多云 23℃-13℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 设备组装	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 本次 GIS 设备安装联接前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。项目经理：林军；安装人员：徐佩鹤、高金友等，施工人员均持有上岗证。 现场监理员：朱卫俊 安装设备、工具均有合格证并已向监理项目部报审，安装人员按要求戴安全帽、穿工作 服、佩带袖章。 安装施工严格按“220kVGIS 安装专项方案”实施，安装前检查施工现场条件清洁无尘，GIS 部件经开箱检查，无破损、外表清洁、内部无杂物；导电杆及触头座光洁、无氧化物、无划痕、无毛刺。连接插件的触头中心应对准 插口，插入深度应符合产品技术规定，确认导电杆安装牢固正确；法兰面与密封槽光洁、无伤痕，密封圈完好、无变形，法兰面连接紧密，螺栓紧固力矩符合要求；并对照 DL/T5161.2-1.0.2 相关内容进行检查。 施工过程正常，未发生违反操作规程的行为。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：发现个别施工员未佩戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）： 符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部	
旁站监理人员： 秦福军	日期：2020年10月10日

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-005

日期及气候：2020.10.15 晴 17℃-10℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变局部放电试验	
旁站监理开始时间：8：13	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 试验主变为正泰电气股份有限公司生产型号为：SZ11-100000/220，编号：201908109 局放试验由送变电高试班完成。项目经理：林军，试验负责人：周成良，其他试验人员：任静杰、周涛等 人，现场监理员：朱卫俊。 试验现场用局放试验设备一套（合格证齐全），实验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩 带袖章。“主变局放试验方案”经厂家现场代表确认，并严格按方案实施。 现场监理依据“GB50150-2006 电气装置安装工程电气设备交接试验”标准、“GB10943-2003 电力变压器绝缘水平和绝缘试验” 标准、“DL/T417-2006 电力设备局部放电现场测量导则”实施旁站监理，并并严格执行有关高压试验的安全措施，按要求设置防护 栏，防止外来人员误窜入试验场地。严格监视试验电压，对更换接线进行检查，在电容器 充分放电结束后方能进入下道工序。 局放试验过程正常，未发生异常现象，测得本次试验结果正常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：警戒线未设置，个别施工员未佩戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）： 符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 寿福章 日 期：2020年 10月 15日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-003

日期及气候：2020.09.06 晴 31℃-21℃	施工地点：升压站接地变电缆敷设
旁站监理的部位或工序：接地变电缆敷设	
旁站监理开始时间：8:30	旁站监理结束时间：19:20
施工情况： 施工单位投入卷扬机一台、输送机一台，焊接一台、剪切机等工具，共 8 人作业。施工人员佩戴安全帽，作业区设置安全标示牌，现场安全受控。上午 8:30 开始施工，下午 19:20 分完成接地变到 36KV 开关柜电缆敷设工作。	
监理情况： 接地变到 35KV 开关柜电缆敷设电缆沟通道检查，支架搭设完整，监理人员已检查电缆表面无破损，进场有出厂合格证明等质保文件，相关实验报告齐全，电缆敷设时监理人员一直在现场旁站直到安装结束，安装过程中监理人员对设备轴线、标高进行复验，对底部接地引线焊接焊缝进行检查，要求施工单位按照图纸设计要求进行安装，并要求现场工人做好安全防护措施。电缆敷设过程中安全及质量情况正常，顺利安装结束。	
发现问题： 电缆卡扣焊接 底部环时个别地方焊缝未满焊，防腐不到位。	
处理意见： 已责令提出现场要求工人进行重新满焊，工人已现场整改完成，并在焊接处进行防腐处理。	
备注（包括处理结果）： 经现场专业监理工程师复检符合设计规范要求。	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦福章 日期：2020 年 9 月 6 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-001

日期及气候：2020.8.3 晴 35℃-28℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变就位安装	
旁站监理开始时间：13:30	旁站监理结束时间：20:20
施工情况： 施工单位投入 85T 吊车辆二台、垫木等工具，共 13 人作业。施工人员佩戴安全帽，作业区设置安全标示牌，现场安全受控。上午 13:30 分开始施工，晚上 19:20 分完成主变就位工作。 主变在就位过程中平稳未出现倾斜现象，主变本体就位中心及轴线符合设计要求。 冲击记录仪记录数据、主变破氮气（干燥空气）前氮气（干燥空气）压力检查记录数据 符合规范要求。 并对主变冲击记录仪所记录的冲击值记录、主变破氮气（干燥空气）前氮气（干燥空气）压力检查记录进行监理见证签字确认。	
监理情况： 主变设备就位安装前，监理人员已检查设备表面无破损，设备进场有出厂合格证明等质保文件，相关实验报告齐全，主变设备就位安装时监理人员一直在现场旁站直到安装结束，安装过程中监理人员对设备轴线、标高进行复验，对底部焊接焊缝进行检查，要求施工单位按照图纸设计要求进行安装，并要求现场工人做好安全防护措施。设备安装过程中安全及质量情况正常，顺利安装结束。	
发现问题： 底部钢板焊接时个别地方焊缝未满焊。	
处理意见： 已责令提出现场要求工人进行重新满焊，工人已现场整改完成。	
备注（包括处理结果）： 主变设备就位安装符合设计规范要求。	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：秦福章 日期：2020年 8月 3 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-002

日期及气候：2020.8.13 晴 33℃-27℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变吊罩检查、穿墙套管安装（主变芯部检查、主变真空注油）	
旁站监理开始时间：14:30	旁站监理结束时间：18:45
施工情况： 工作前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，吊机指挥：周志海，安装配合人员：吴广杰、周立均等 12 人。均按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章。现场监理员：朱卫俊。在统一指挥下，进行了主变吊罩检查，起罩过程顺利，其他检查试验正常，吊罩检查步骤严格按“主变吊罩专项方案”实施。 主变为正泰电气股份有限公司生产型号为：SZ11-100000/220，编号：201908109，吊罩工作于上午 8 点半开始，起吊由专人指挥，吊车 50T，吊机操作员、吊车均有上岗、工作证、特种车辆检查合格证。起罩于 9:00 时开始，器身较清洁、线圈引线整齐、绝缘包扎规范、然后对主变进行绝缘电阻摇测，试验过程均按规范要求。试验数据均在合格范围内，下罩时间为 10:20，下罩顺利。10:50 开始抽真空，11:45 开始注油（注油前压力为 0.08MPa），14:40 注油结束。并完成了芯部见证签证、绝缘油试验记录签证、主变真空注油及密封试验签监理签证。 15:00 时，主变套管起吊安装，套管外观质量符合要求。法兰、密封圈、螺栓安装工艺规范，符合标准工艺要求，18:45 时安装完毕。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工作业人员到位，监理人员检查技术交底记录，记录完整、齐全、有效；车辆证件齐全，	
发现问题：个别施工员未戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）： 符合要求。	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日期：2020 年 8 月 13 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL—HASYD-011

日期及气候：2020.10.30 晴 21℃-10℃

施工地点：升压站

旁站监理的部位或工序：主变耐压试验

旁站监理开始时间：8:10

旁站监理结束时间：12:05

施工情况：

本次电气试验人员：李红辉、任静杰等 项目经理：林军。

所有人员均持有上岗证。现场监理员：朱卫俊。

设备试验变频电源选用上海思源 VF-SR 变频串联成套试验装置、测试用钳型电流表等仪器均有合格证。试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；主变耐压试验步骤严格 按本工程“主变交流耐压试验方案”实施。

耐压前经吊罩检查铁芯、夹件等绝缘良好、组装完善、油位正常、油化合格，按 “GB50150-2006 电气装置安装工程电气设备交接试验标准”进行耐压前各项试验合格；耐 压试验前对主变进行各部位放气、按规范对短路、接地处逐一进行严格检查，并严格执行 有关耐压试验的安全措施。

高压试验过程中，严格监护被试设备的异常情况；并设置好防护栏，防止外来人员误入 入试验场地，严格监视试验电压。更换完接线后，应经严格检查，电容器在充分放电结束 后方能进行下道工序。

耐压试验过程正常，未发生异常现象。

备注：待续时间:60s

加压部位	试验电压 (kV)	频率 (HZ)	结论
高压	112	56.10	通过
低压	28	54.08	通过

监理情况：

检查机械、人员配置情况符合要求；试验人员证件有效，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；

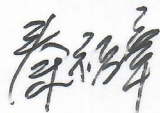
发现问题：警戒线未设置

处理意见：已整改

备注（包括处理结果）：

项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部

旁站监理人员：



1

日

期：2020年10月30日

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

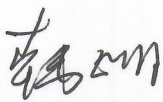
日期及气候：2020.9.24 多云 24℃-28℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：站区接地网施工	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 本次站区接地网施工安装联接前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。项目经理：林军；施工人员 3 人等，施工人员均持有上岗证。现场监理员：韩火明 焊工作业证、焊机等工具均有合格证并已向监理项目部报审，安装人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章。 安装施工严格按“《电气安装工程电气装置接地规范》50169 进行施工，并且按照专项方案”实施并对照相关内容进行检查。 施工过程正常，未发生违反操作规程的行为。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：发现个别地方焊机不饱满	
处理意见：已要求重新补焊整改	
备注（包括处理结果）：符合要求。	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：韩火明 日期：2020 年 9 月 24 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

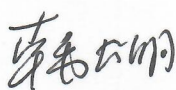
日期及气候：2020.10.9 晴 19℃-24℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：一次、二次屏柜就位安装	
旁站监理开始时间：8:30	旁站监理结束时间：19:20
施工情况： 施工单位投入吊车一辆、台柴油发电机一台、垫木等工具，共 13 人作业。施工人员佩戴安全帽，作业区设置安全标示牌，现场安全受控。上午 8:30 分开始施工，下午 11:20 分完成 11 面屏柜就位。	
监理情况： 一次、二次屏柜设备就位安装前，监理人员已检查设备表面无破损，设备进场有出厂合格证明等质保文件，相关实验报告齐全，一次、二次屏柜设备就位安装时监理人员一直在现场旁站直到安装结束，安装过程中监理人员对设备轴线、标高进行复验，对底部焊接焊缝进行检查，要求施工单位按照图纸设计要求进行安装，并要求现场工人做好安全防护措施。设备安装过程中安全及质量情况正常，顺利安装结束。	
发现问题： 部分 一次、二次屏柜底部就位平整度不符合要求，已口头提出现场要求现场施工管理、工人进行重新调整水平度。	
处理意见：	
备注（包括处理结果）：	
符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日期：2020年10月19日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.12 晴 19℃-24℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变就位安装	
旁站监理开始时间：8:30	旁站监理结束时间：19:20
施工情况： 施工单位投入吊车一辆、台柴油发电机一台、油压千斤顶 6 台，另配备钢轨、垫木等工具，共 13 人作业。施工人员佩戴安全帽，作业区设置安全标示牌，现场安全受控。上午 8:30 分开始施工，下午 19:20 分完成 1#主变就位工作。 主变在就位过程中平稳未出现倾斜现象，主变本体就位中心及轴线符合设计要求。 冲击记录仪记录数据、主变破氮气（干燥空气）前氮气（干燥空气）压力检查记录数据 符合规范要求。并对主变冲击记录仪所记录的冲击值记录、主变破氮气（干燥空气）前氮气（干燥空气）压力检查记录进行监理见证签字确认。	
监理情况： 主变设备就位安装前，监理人员已检查设备表面无破损，设备进场有出厂合格证明等质保文件，相关实验报告齐全，主变设备就位安装时监理人员一直在现场旁站直到安装结束，安装过程中监理人员对设备轴线、标高进行复验，对底部焊接焊缝进行检查，要求施工单位按照图纸设计要求进行安装，并要求现场工人做好安全防护措施。设备安装过程中安全及质量情况正常，顺利安装结束。	
发现问题： 底部钢板焊接时个别地方焊缝未满焊。	
处理意见： 已口头提出现场要求工人进行重新满焊，工人已现场整改完成。	
备注（包括处理结果）： 主变设备就位安装符合设计规范要求。	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日期：2020年10月12日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

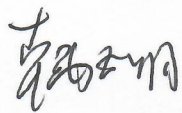
日期及气候：2020.10.13 晴 16℃-21℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变吊罩检查、穿墙套管安装（主变芯部检查、主变真空注油）	
旁站监理开始时间：8:30	旁站监理结束时间：18:45
施工情况： 工作前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，吊机指挥：周志海，安装配合人员：吴广杰、周立均等 12 人。均按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章。现场监理员：韩火明。 在统一指挥下，进行了主变吊罩检查，起罩过程顺利，其他检查试验正常，吊罩检查步骤严格按“主变吊罩专项方案”实施。 主变为正泰电气股份有限公司生产型号为：SZ11-100000/220，编号：201908109，吊罩工作于上午 8 点半开始，起吊由专人指挥，吊车 50T，吊机操作员、吊车均有上岗、工作证、特种车辆检查合格证。起罩于 9:00 时开始，器身较清洁、线圈引线整齐、绝缘包扎规范、然后对主变进行绝缘电阻摇测，试验过程均按规范要求进行。试验数据均在合格范围内，下罩时间为 10:20，下罩顺利。10:50 开始抽真空，11:45 开始注油（注油前压力为 0.08MPa），14:40 注油结束。并完成了芯部见证签证、绝缘油试验记录签证、主变真空注油及密封试验签证。 15:00 时，主变套管起吊安装，套管外观质量符合要求。法兰、密封圈、螺栓安装工艺规范，符合标准工艺要求，18:45 时安装完毕。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工作业人员到位，监理人员检查技术交底记录，记录完整、齐全、有效；车辆证件齐全，	
发现问题：个别施工员未戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日期：2020 年 10 月 13 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.14 晴 18℃-22℃	施工地点：升压站												
旁站监理的部位或工序：主变耐压试验													
旁站监理开始时间：8:10	旁站监理结束时间：12:05												
施工情况： 本次电气试验人员：李红辉、任静杰等 项目经理：林军。 所有人员均持有上岗证。现场监理员：韩火明。 设备试验变频电源选用上海思源 VF-SR 变频串联成套试验装置、测试用钳型电流表等仪器均有合格证。试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；主变耐压试验步骤严格 按本工程“主变交流耐压试验方案”实施。 耐压前经吊罩检查铁芯、夹件等绝缘良好、组装完善、油位正常、油化合格，按 “GB50150-2006 电气装置安装工程电气设备交接试验标准”进行耐压前各项试验合格；耐 压试验前对主变进行各部位放气、按规范对短路、接地处逐一进行严格检查，并严格执行 有关耐压试验的安全措施。 高压试验过程中，严格监护被试设备的异常情况；并设置好防护栏，防止外来人员误入 入试验场地，严格监视试验电压。更换完接线后，应经严格检查，电容器在充分放电结束 后方能进行下道工序。 耐压试验过程正常，未发生异常现象。 备注：持续时间:60s <table border="1"> <thead> <tr> <th>加压部位</th> <th>试验电压 (kV)</th> <th>频率 (HZ)</th> <th>结论</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高压</td> <td>112</td> <td>56.10</td> <td>通过</td> </tr> <tr> <td>低压</td> <td>28</td> <td>54.08</td> <td>通过</td> </tr> </tbody> </table>		加压部位	试验电压 (kV)	频率 (HZ)	结论	高压	112	56.10	通过	低压	28	54.08	通过
加压部位	试验电压 (kV)	频率 (HZ)	结论										
高压	112	56.10	通过										
低压	28	54.08	通过										
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；试验人员证件有效，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；													
发现问题：警戒线未设置													
处理意见：已整改													
备注（包括处理结果）：													
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日 期：2020年10月14日													

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.15 晴 17℃-20℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：主变局部放电试验	
旁站监理开始时间：8：13	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 试验主变为正泰电气股份有限公司生产型号为：SZ11-100000/220，编号：201908109 局放试验由送变电高试班完成。项目经理：林军，试验负责人：周成良，其他试验人员：任静杰、周涛等 人，现场监理员：韩火明。 试验现场用局放试验设备一套（合格证齐全），实验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩 带袖章。“主变局放试验方案”经厂家现场代表确认，并严格按方案实施。 。 现场监理依据“GB50150-2006 电气装置安装工程电气设备交接试验”标准、“GB10943-2003 电力变压器绝缘水平和绝缘试验” 标准、“DL/T417-2006 电力设备局部放电现场测量导则”实施旁站监理，并并严格执行有关高压试验的安全措施，按要求设置防护 栏，防止外来人员误窜入试验场地。严格监视试验电压，对更换接线进行检查，在电容器 充分放电结束后方能进入下道工序。 局放试验过程正常，未发生异常现象，测得本次试验结果正常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：警戒线未设置，个别施工员未佩戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：韩火明 日 期：2020年10月15日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.22 多云 19℃-23℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：35KV 共箱母线设备组装	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 35KV 共箱母线设备安装联接前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。项目经理：林军；安装人员：徐佩鹤、高金友等，施工人员均持有上岗证。现场监理员：韩火明 安装设备、工具均有合格证并已向监理项目部报审，安装人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章。安装施工严格按“220kV GIS 安装专项方案”实施，安装前检查施工现场条件清洁无尘，35KV 共箱母线经开箱检查，无破损、外表清洁、内部无杂物；导电杆及触头座光洁、无氧化物、无划痕、无毛刺。施工过程正常，未发生违反操作规程的行为。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：发现个别施工员未佩戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）：符合要求	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日期：2020年10月22日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

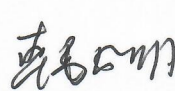
日期及气候：2020.10.24 多云 19℃-23℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 设备组装	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:55
施工情况： 本次 GIS 设备安装联接前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。项目经理：林军；安装人员：徐佩鹤、高金友等，施工人员均持有上岗证。 现场监理员：韩火明 安装设备、工具均有合格证并已向监理项目部报审，安装人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章。安装施工严格按“220kV GIS 安装专项方案”实施，安装前检查施工现场条件清洁无尘，GIS 部件经开箱检查，无破损、外表清洁、内部无杂物；导电杆及触头座光洁、无氧化物、无划痕、无毛刺。连接插件的触头中心应对准 插口，插入深度应符合产品技术规定，确认导电杆安装牢固正确；法兰面与密封槽光洁、无伤痕，密封圈完好、无变形，法兰面连接紧密，螺栓紧固力矩符合要求；并对照 DL/T5161.2-1.0.2 相关内容进行检查。 施工过程正常，未发生违反操作规程的行为。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位， 监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：发现个别施工员未佩戴安全帽	
处理意见：已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日期：2020年10月24日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.26 多云 15℃-21℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 设备耐压试验	
旁站监理开始时间：8:17	旁站监理结束时间：12:26
施工情况： 耐压试验前进行了站班会，进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，试验人员：徐 涛、李红辉、任静杰等 6 人，各试验人员均持有上岗证。现场监理员：韩火明。 试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；本工程“升压站工程 GIS 耐压试验专项方案”经厂方现场代表确认，并严格按方案实施。按要求设置防护栏，防止外来人员误 窜入试验场地， 试验设备选用上海思源 VF-SR 变频串联成套试验装置，包括变频电源选用 SYNE-VF-2R 试验装置、SYEC 励磁变压器（型号：YDC10/9）、YTK-50/50 电抗器、TRF250-0.001 电容分 压器、钳型电流表（型号：DT9250）等试验仪器均有合格证。 试验前对本次试验的人、 机、法、料、环进行了检查； 并按“电气装置安装工程电气设备交接试验标准 （GB50150-2006）”进行耐压前各项试验合格。监理人员确认试验程序和现场试验电压，检查现场试验设备和试验接线，检查过电压 保护装置的设置和保护电压值，并按“安规”要求，严格执行有关高压试验的安全措施。 试验高压过程中，严格监视试验电压，严格监护被试设备的异常情况。监督更换完接线后 的检查工作，电容器充分放电结束后方能进行下道工序。 耐压试验过程操作规范，未发生异常现象。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：试验区未设置警戒线	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日 期：2020 年 10 月 26 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

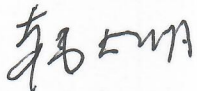
日期及气候：2020.10.27 多云 14℃-22℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 局部放电试验	
旁站监理开始时间：8:03	旁站监理结束时间：12:01
施工情况： 220kV GIS 设备局放试验由送变电高试班完成，项目经理：林军，其他试验人员：任静杰、周涛等 4 人，现场监理员：韩火明 试验现场用局放试验设备一套（合格证齐全），实验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章，220kV GIS 局放试验专项方案”经厂家现场代表确认，并严格按方案实施。 现场监理依据《GB50150-2016 电气装置安装工程电气设备交接试验标准》、《DL/T417-2006 电力设备局部放电现场测量导则》及相关要求实施旁站监理，并严格执行有关高压试验的安全措施，按要求设置防护栏，防止外来人员误窜入试验场地，严格监视试验电压，对更换接线进行检查，在电容器 充分放电结束后方能进入下道工序，局放试验过程正常，未发生异常现象，测得本次试验结果正常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：现场发现个别施工人员未佩戴安全帽。	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日 期： 年 月 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

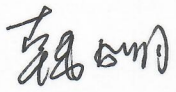
日期及气候：2020.10.28 晴 15℃-21℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：高压电缆头制作	
旁站监理开始时间：8:14	旁站监理结束时间：11:50
施工情况： 本次 10kV 高压电缆头制作由施工单位一次人员负责完成，现场监理人员：韩火明。 施工前进行安全技术交底，制作前认真核对图纸，施工机具准备齐全，共 6 人施工作业，现场监理人员：朱卫俊。 电缆型号、规格、电压等级符合设计要求，外观无损伤，绝缘良好。电缆最小弯曲半径 符合规范要求。在剥切线芯绝缘、屏蔽、金属护套时，线芯沿绝缘表面至电近接地点的电 小距离及接地线截面积均符合规定。检查距冷缩管 15mm 处剥去铜屏蔽层，距铜屏蔽层 15mm 处剥去外半导体屏蔽层，并用清洁纸清洁。清洁时，从端头撸到外半导体层。钢铠地线与铜 屏蔽地线设置、冷缩管及包绕自粘带施工工艺规范。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；	
发现问题：无	
处理意见：	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日 期：2020年10月28日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2019.10.29 晴 14℃-19℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：高压电缆头耐压试验	
旁站监理开始时间：8:18	旁站监理结束时间：12:17
施工情况： 本次试验人员：任静杰、周涛等 5 人。所有人员均持有上岗证；试验设备为上海思源变频串联试验装置一套、试验用仪器均有合格证。试验人员按要 求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；10kV 高压电缆头耐压试验步骤按本工程“高压电缆头交流耐压试验方案”实施，试验方案已经厂方现场代表确认。现场监理员：韩火明 试验前对本次试验的人、机、法、料、环进行了检查；耐压前确认试验接线正常，各试 验设备接地可靠；按“安规”要求，严格执行有关高压试验的安全措施。试验高压过程中， 严格监护被试设备的异常情况；并设置好防护措施，防止外来人员误入试验场地，严格监 视试验电压。更换完接线后经严格检查，电容器要在充分放电结束后才可以进行下一道工 序。 全程试验结果无异常。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，监 理人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；试验人员证件齐全，	
发现问题：试验区未设置警戒线	
处理意见：现场已整改	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日 期 2020 年 10 月 29 日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.30 晴 13℃-21℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：升压站接地网测试	
旁站监理开始时间：8:08	旁站监理结束时间：12:13
施工情况： 本次接地电阻试验前进行了站班会，并进行了相关安全、技术交底。最后明确分工，各试验人员均持有上岗证；试验负责人：徐涛，记录人员：李红辉。现场监理员：韩火明。 试验人员按要求戴安全帽、穿工作服、佩带袖章；接地网测试步骤按本工程“电气设备 试验专项方案”实施。经检查试验所需仪器、仪表、工器具、测试线及接地桩等符合要求，试验设备检定合格证有效，测量点的布点与数量满足要求。 电极布置夹角约 30 度，电极长度大于 2 倍地网最大对角线长。测试结果：0.05 Q。 测试结果符合设计、规范要求。	
监理情况： 检查机械、人员配置情况符合要求；施工单位的质量管理人员到位，作业人员到位，作业人员检查施工交底记录，记录完整、齐全、有效；试验人员证件齐全，	
发现问题：无	
处理意见：	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员：  日期：2020年10月10日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档

旁站监理记录表

工程名称：淮安中恒 99MW 风电项目

编号：ZHJL-HASYZ-

日期及气候：2020.10.25 多云 15℃-19℃	施工地点：升压站
旁站监理的部位或工序：GIS 抽真空、充气	
旁站监理开始时间：8:23	旁站监理结束时间：11:54
施工情况： 1、施工作业人员 2 人、现场施工人员 3 人、技术人员 1 人到位，施工文明安全人员 1 人到位。 2、安全措施执行严格。 3、遵循施工程序。	
监理情况： 1、检查现场布置、安全防护、人员到位情况、作业操作情况。 2、充注前，充气设备及管路洁净、无水分、无油污；管路连接部分无渗漏；吸附剂更换方式、时间复合产品技术要求。 3、抽真空布置满足产品说明书要求，真空泄露检查方法按产品说明书要求进行。 4、抽真空时采用带有抽气逆止阀的真空泵，以防止突然停电或因误操作而引起破坏真空事故。 5、SF6 气体充注前，按照规范要求对 SF6 气瓶抽样检验，现场测量 SF6 气体含水量。 6、充注 SF6 气体时，对 SF6 气瓶进行称重，充入 SF6 气体重量符合产品技术文件要求。	
发现问题：无	
处理意见：	
备注（包括处理结果）：	
项目监理机构：淮安中恒 99MW 风电项目监理部 旁站监理人员： 日期：2020年10月26日	

填报说明：本表由项目监理机构填写，项目监理机构存档