

Số: 1409/QĐ-PCHP

Hải Phòng, ngày 19 tháng 8 năm 2025

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt PAKT Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA

GIÁM ĐỐC CÔNG TY ĐIỆN LỰC HẢI PHÒNG

Căn cứ Quyết định số 125/QĐ-HĐTV ngày 17/6/2025 Chủ tịch Hội đồng thành viên Tổng Công ty Điện lực miền Bắc về việc thành lập Công ty Điện lực Hải Phòng - Chi nhánh Tổng Công ty điện lực miền Bắc; QĐ số 148/QĐ-HĐTV ngày 26/6/2025 Chủ tịch HĐTV EVNNPC về việc sắp xếp, sáp nhập Công ty Điện lực Hải Dương vào Công ty Điện lực Hải Phòng - Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực miền Bắc;

Căn cứ Quyết định số 102/QĐ-HĐTV ngày 30/4/2025 của HĐTV EVNNPC về việc ban hành quy định tổ chức và hoạt động của Công ty Điện lực trực thuộc Tổng Công ty Điện lực miền Bắc; Quyết định số 167/QĐ-HĐTV ngày 30/6/2025 về việc sửa đổi bổ sung quy định tổ chức và hoạt động của Công ty Điện lực trực thuộc EVNNPC ban hành kèm theo QĐ số 102/QĐ-HĐTV ngày 30/4/2025;

Căn cứ Quy định số 1184/QĐ-EVN ngày 31/8/2021 của Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam về công tác Quản lý kỹ thuật;

Căn cứ Quyết định số 04/QĐ-HĐTV ngày 16/01/2024 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc ban hành “Quy định bảo dưỡng sửa chữa tài sản cố định và khắc phục thiệt hại do thiên tai, sự cố trong EVNNPC”;

Căn cứ Tờ trình số 71/KHVT ngày 23/7/2025 của phòng KHVT về việc Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA;

Căn cứ PAKT: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA do phòng KHVT lập và kết quả kiểm tra PAKT của phòng Kỹ thuật đã được Ông Phó Giám đốc KTSX duyệt;

Theo đề nghị của Ông Trưởng phòng Kỹ thuật.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt PAKT: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA với các nội dung chính sau:

1. Khối lượng sửa chữa chính:

- Sửa chữa 02 máy phát điện 250kVA và 400kVA.

- Giải pháp sửa chữa:

+ Máy phát điện 250kVA: Thay bảng điều khiển, bộ chỉnh lưu rotor, bộ điều

chỉnh điện áp AVR, sơn tâm củ phát điện. Vệ sinh lắp lại tổ máy phát điện, chạy thử không tải, có tải.

+ Máy 400kVA: Hàn đắp vị trí rò rỉ mặt máy số 1, số 2, số 3. Tháo mặt máy, hệ giàn cò, sử dụng máy siêu âm để xác định vị trí rò rỉ. Cắt phần áo nước bên ngoài, sử dụng máy phun bi vệ sinh. Hàn lại phần áo nước bên ngoài, kiểm tra lại mối hàn, kiểm tra áp lực nước sau khi hàn đắp. Mài 6 mặt máy, kiểm tra không còn rò rỉ. Vệ sinh toàn bộ máy, hệ thống làm mát, hệ thống bôi trơn, kết nhiên liệu. Lắp lại máy, căn chỉnh khe hở nhiệt và hệ thống giàn cò. Thay dầu bôi trơn lần 1 nếu máy không tải, thay dầu bôi trơn lần 2 thử máy có tải.

- Chi tiết khối lượng sửa chữa như trong PAKT.

2. Khái toán: Giá trị sửa chữa dự kiến khoảng 180.000.000 đồng, thực hiện bằng nguồn vốn giá thành SXKD. Dự toán chi tiết có báo cáo riêng.

3. Thu hồi: Theo nguyên tắc thay mới nhập cũ và có biên bản của Hội đồng thu hồi tại hiện trường.

Điều 2. Căn cứ vào nội dung phê duyệt, hồ sơ quản lý tài sản tại đơn vị quản lý vận hành là cơ sở để các đơn vị triển khai các hạng mục công trình theo quy định.

Điều 3. Các ông (bà) trưởng các phòng Kỹ thuật, phòng Kế hoạch Vật tư, phòng Quản lý Đầu tư và các đơn vị liên quan căn cứ chức năng nhiệm vụ thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- PGĐ Phạm Trung Nghĩa;
- Lưu: VT, KT (10).

GIÁM ĐỐC



Nguyễn Hữu Hưởng

**CÔNG TY ĐIỆN LỰC HẢI PHÒNG
PHÒNG KẾ HOẠCH VẬT TƯ**

----- * -----

PHƯƠNG ÁN KỸ THUẬT

CÔNG TRÌNH:

SỬA CHỮA MÁY PHÁT ĐIỆN 250kVA, 400kVA

NGƯỜI LẬP



Nguyễn Quỳnh Hương

P. KẾ HOẠCH VẬT TƯ



Dương Đức Nho

Hải Phòng, ngày tháng năm 2025

I. CƠ SỞ PHÁP LÝ

- Căn cứ Biên bản làm việc ngày 16/2/2025 về việc xác nhận tình trạng vận hành máy phát điện 400kVA của phòng KHVT, Điện lực An Lão;
- Căn cứ Biên bản làm việc ngày 17/5/2025 về việc xác nhận tình trạng vận hành máy phát điện 250kVA của phòng KHVT, Điện lực Lê Chân;
- Căn cứ tờ trình số 71/KHVT ngày 23/7/2025 của Phòng Kế hoạch vật tư về việc sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA.
- Căn cứ biên bản khảo sát sửa chữa máy phát điện ngày 28 tháng 7 năm 2025.

II. LÝ LỊCH TÀI SẢN

1. Máy phát điện 250KVA-220/380V

- Tên TSCĐ trên sổ sách kế toán: Máy phát điện Megalo 250KVA-220/380V
- Mã số TSCĐ trên sổ sách kế toán: 1.21140100.0000363
- Năm đưa vào vận hành: 2009

2. Máy phát điện 400kVA/ 0.4 kV

- Tên TSCĐ trên sổ sách kế toán: Máy phát điện Jubile 400kVA/0.4 kV
- Mã số TSCĐ trên sổ sách kế toán: 1.21140100.0000366
- Năm đưa vào vận hành: 2003

III. TÌNH TRẠNG KỸ THUẬT HIỆN TRẠNG CỦA TÀI SẢN

1. Máy 250kVA

* **Tình trạng hiện tại:** Máy nổ không ra điện có hiện tượng kêu do va chạm cơ khí ở khu vực củ phát điện.

Sau khi tháo kiểm tra phát hiện một số bộ phận của củ phát điện bị hỏng:

- Cầu chỉnh lưu của Rotor bị nổ
- Bảng điều khiển hiển thị và cảnh báo an toàn cho máy bị hỏng không hoạt động đúng chức năng.

- Bộ điều khiển AVR bị hỏng

* **Phương án sửa chữa:**

- Thay bảng điều khiển.
- Thay bộ chỉnh lưu rotor
- Thay bộ điều chỉnh điện áp AVR
- Sơn tẩm củ phát điện

2. Máy 400kVA

* **Tại thời điểm kiểm tra máy phát điện Jubile 400kVA/ 0.4kV có hiện tượng sau:**

- Máy phát điện nổ không đều liên tục chết máy.
- Kiểm tra có hiện tượng dầu diesel bị lẫn nước
- Tiêu hao nước làm mát sau khi để máy qua đêm (10h mất 4 lít)

- Két chứa dầu có nước.

IV. PHƯƠNG ÁN SỬA CHỮA

1. Mục tiêu đạt được sau sửa chữa:

* Máy 250kVA:

- Không còn tiếng kêu do va chạm cơ khí, điện áp điều chỉnh được theo thông số kỹ thuật của máy và ổn định trong quá trình vận hành.

- Mọi thông số kỹ thuật của máy hiển thị chính xác có độ tin cậy cao

* Máy 400kVA:

- Đảm bảo khắc phục hiện tượng rò rỉ nước làm mát, đảm bảo các tiêu chuẩn trong quy trình vận hành máy phát điện theo khuyến cáo của nhà sản xuất cụ thể như sau:

TT	Hạng mục kiểm tra	Tiêu chuẩn chạy máy	Ghi chú
1	Hệ thống giải nhiệt	Không bị rò rỉ, giữ nhiệt độ máy ổn định trong quá trình vận hành	
2	Hệ thống bôi trơn	Đảm bảo các dầu, mỡ bôi trơn đúng chủng loại theo quy định Vận hành ổn định, áp lực dầu bôi trơn biên độ giao động trong phạm vi cho phép	
3	Hệ thống nhiên liệu	Đảm bảo vệ sinh sạch sẽ, thay các bộ lọc đúng chủng loại kỹ thuật	
4	Động cơ	Căn chỉnh cài đặt các thông số về theo chuẩn máy phát điện	
5	Bơm nước tuần hoàn trong máy	Đảm bảo đủ lưu lượng không bị tắc, rò rỉ	
6	Vận hành chạy thử máy ở chế độ không tải và có tải	Chạy thử theo đúng quy trình để kiểm tra thông số kỹ thuật sau sửa chữa và lắp đặt	

2. Phương án, giải pháp chung:

Sau khi kiểm tra thực tế tình trạng máy, ghi nhận thấy mặt máy số 1, số 2, số 3 bị hư hỏng nên cần thiết phải thay thế, sửa chữa hoặc cài đặt lại thiết bị để tiếp tục sử dụng, cụ thể:

Phương án sửa chữa

a. Máy 250kVA:

- Thay bảng điều khiển.
- Thay bộ chỉnh lưu rotor
- Thay bộ điều chỉnh điện áp AVR
- Sơn tẩm củ phát điện

* Hoàn thiện.

- Vệ sinh lắp ráp lại tổ máy phát điện.
- Chạy thử không tải và có tải tại xưởng.

b. Máy 400kVA:

- * Hàn đắp vị trí rò rỉ trong mặt máy của máy số 1, số 2, số 3.
- Tháo toàn bộ mặt máy, hệ giàn cò nắp capo
- Sử dụng máy siêu âm để xác định vị trí rò rỉ
- Cắt phần áo nước bên ngoài bằng máy chuyên dụng
- Sử dụng máy phun bi vệ sinh sạch vị trí rò rỉ
- Hàn bằng que hàn chuyên dụng
- Kiểm tra lại mối hàn bằng máy siêu âm
- Hàn lại phần áo nước bên ngoài
- Lắp đồ gá để kiểm tra áp lực nước sau khi hàn đắp
- * Mài từ cả 6 mặt máy.
- Sau khi hàn đắp và kiểm tra không còn rò rỉ, sử dụng máy mài từ để rà phẳng lại toàn bộ 6 mặt máy
- Mài phẳng mặt Block
- * Hoàn thiện.
- Vệ sinh toàn bộ máy, hệ thống làm mát, hệ thống bôi trơn, kết nhiên liệu.
- Lắp lại mặt máy, cân chỉnh khe hở nhiệt và hệ thống giàn cò
- Thay dầu bôi trơn lần 1 nổ máy không tải
- Thay dầu bôi trơn lần 2 loại bỏ hết cặn và nước còn sót lại để đảm bảo an toàn trong quá trình khai thác
- Thử máy có tải

V. THỐNG KÊ VẬT TƯ CHÍNH THAY THẾ VÀ VẬT TƯ THU HỒI, NHÂN CÔNG SỬA CHỮA, BẢO DƯỠNG

* Máy 250kVA:

Số T.T	Danh mục vật tư	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
A	VẬT TƯ			
	Máy phát điện 250kVA/0.4kV	Máy	01	
1	Diode 50A	Cái	6	Do cháy nổ
2	Bộ điều khiển AVR	Bộ	1	Do cháy nổ
3	Bộ điều khiển máy phát điện DSE720	Bộ	1	Hoạt động không chính xác
4	Sơn tẩm cách điện	Lít	10	
5	Sơn phủ cách điện	Hộp	2	
6	Dầu diesel thử máy	Lít	100	
7	Chổi đánh rỉ	Cái	4	

Số T.T	Danh mục vật tư	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
8	Chổi sơn	Cái	10	
9	Keo dán gioăng	Tuýp	3	
10	Giấy ráp	Tờ	20	
11	Giẻ lau	Kg	20	
B	SỬA CHỮA, THAY THẾ , BẢO DƯỠNG			
	Máy phát điện 250kVA/kV	Máy	01	
1	Tháo củ phát điện (6/7)	Công	6	
2	Tháo cụm giá đỡ cầu (6/7)	Công	4	
3	Tháo phần vỏ máy phát (5/7)	Công	7	
4	Công sơn tẩm củ phát (5/7)	Công	4	
5	Công sơn phủ củ phát (5/7)	Công	2	
6	Công thay và chuyển đổi bộ điều khiển máy phát điện (6/7)	Công	6	
7	Lắp củ phát điện (6/7)	Công	6	
8	Lắp cụm giá đỡ cầu (6/7)	Công	4	
9	Lắp phần vỏ máy phát (5/7)	Công	7	
10	Căn chỉnh toàn bộ tổ máy (6/7)	Công	6	
11	Kiểm tra chạy thử (6/7)	Công	3	
C	MÁY THI CÔNG			
1	Xe nâng 3T	Ca	3	
2	Cầu trục 5T	Ca	3	
D	VẬT TƯ THU HỒI			
I	Máy phát điện 250VAkV			
1	Bộ AVR	Bộ	01	
2	Diode chỉnh lưu	Bộ	01	

* Máy 400kVA:

Số T.T	Danh mục vật tư	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
A	VẬT TƯ			
	Máy phát điện 400kVA/0.4kV	Máy	01	
1	Lọc dầu đốt	Cái	01	Thay do có nước lẫn trong dầu
2	Nước làm mát	Lít	110	Thay do có nước lẫn trong dầu
3	Thay nhớt máy	lít	80	Thay do ngấm nước
4	Dầu diesel thử máy	Lít	100	
5	Chổi đánh rỉ	Cái	04	
6	Chổi sơn	Cái	07	
7	Keo dán gioăng	Tuýp	03	
8	Giấy ráp	Tờ	20	
9	Giẻ lau	Kg	20	
B	SỬA CHỮA, THAY THẾ , BẢO DƯỠNG			
	Máy phát điện 400kVA/kV	Máy	01	
1	Tháo toàn bộ vỏ máy phát điện (5/7)	Công	07	
2	Lắp toàn bộ vỏ máy phát điện (5/7)	Công	07	
3	Hàn đắp mặt máy (6/7)	Công	4	
4	Doa mài mặt máy (6/7)	Công	8	
5	Doa mài Block (6/7)	Công	5	
6	Tháo nước làm mát, rút toàn bộ nhớt khỏi máy (5/7)	Công	2	
7	Vệ sinh kim phun nhiên liệu (5/7)	Công	4	
8	Tháo vệ sinh bơm cao áp (6/7)	Công	4	
9	Tháo lọc nhiên liệu, vệ sinh bầu lọc (6/7)	Công	2	
10	Tháo giàn cò vệ sinh (6/7)	Công	3	
11	Lắp lại hệ thống kim phun (5/7)	Công	4	

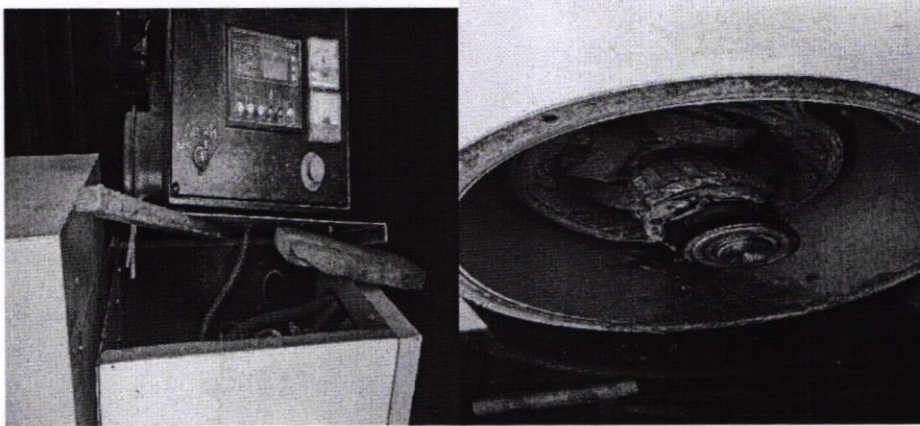
Số T.T	Danh mục vật tư	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
12	Căn chỉnh khe hở nhiệt (6/7)	Công	5	
13	Lắp hệ thống kim, bơm (6/7)	Công	3	
14	Tháo mặt máy (6/7)	Công	2	
15	Lắp mặt máy (6/7)	Công	2	
16	Vệ sinh lắp lại hộp các te(6/7)	Công	4	
17	Kiểm tra chạy thử (6/7)	Công	3	
18	Thay nước làm mát, nhớt, vệ sinh toàn bộ thân máy (5/7)	Công	2	
C	MÁY THI CÔNG			
1	Máy hàn tic	Ca	1	
2	Máy doa đứng, máy mài	Ca	3	
3	Cầu trục 5T	Ca	3	
D	VẬT TƯ THU HỒI			
I	Máy phát điện 400VAkV			
1	Lọc dầu đốt	Cái	01	
2	Thay nhớt máy	lít	60	

VII. GIÁ TRỊ KHÁI TOÁN CÔNG TRÌNH TẠM TÍNH:

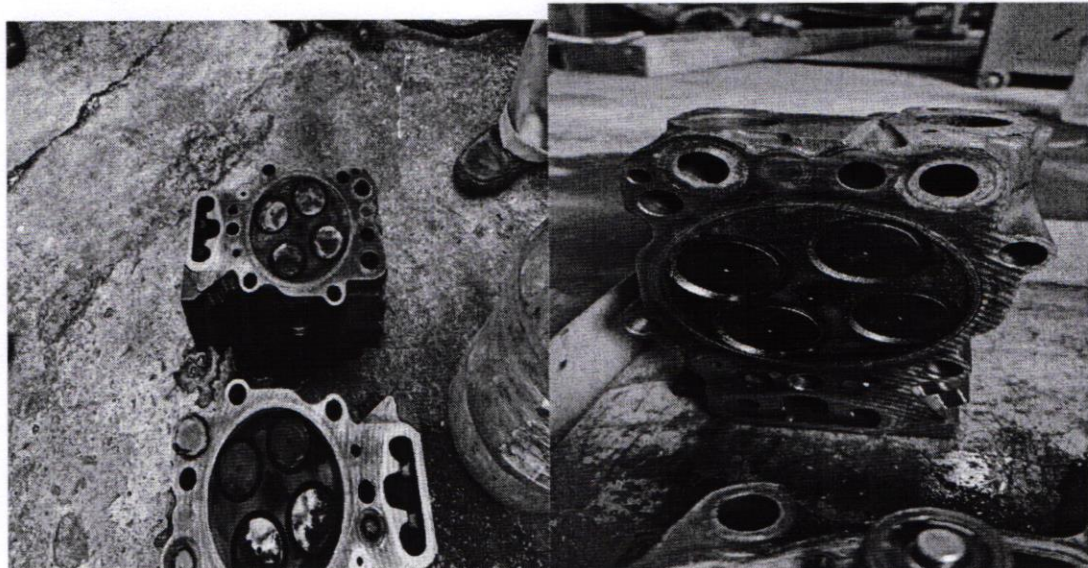
Dự toán bảo dưỡng có báo cáo chi tiết riêng.

Một số hình ảnh:

MF 250kVA



MF400kVA



Hải Phòng, ngày 18 tháng 8 năm 2025

BÁO CÁO KẾT QUẢ KIỂM TRA PAKT

Công trình: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA

Thực hiện theo quy định về lập Phương án kỹ thuật sửa chữa tài sản cố định, sau khi kiểm tra hồ sơ PAKT do phòng KHVT lập, phòng Kỹ thuật báo cáo phó Giám đốc kết quả kiểm tra như sau:

1. Cơ sở kiểm tra.

Căn cứ Quyết định số 102/QĐ-HĐTV ngày 30/4/2025 của HĐTV EVNNPC về việc ban hành quy định TC&HD của Công ty Điện lực trực thuộc Tổng Công ty Điện lực miền Bắc; Quyết định số 167/QĐ-HĐTV ngày 30/6/2025 về việc sửa đổi bổ sung quy định TC&HD của Công ty Điện lực trực thuộc EVNNPC ban hành kèm theo QĐ số 102/QĐ-HĐTV ngày 30/4/2025;

Căn cứ Quy định số 1184/QĐ-EVN ngày 31/8/2021 của Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam về công tác Quản lý kỹ thuật;

Căn cứ Quyết định số 04/QĐ-HĐTV ngày 16/01/2024 của Hội đồng thành viên Tổng Công ty Điện lực miền Bắc về việc ban hành “Quy định bảo dưỡng sửa chữa tài sản cố định và khắc phục thiệt hại do thiên tai, sự cố trong EVNNPC”;

Căn cứ Tờ trình số 71/KHVT ngày 23/7/2025 của phòng KHVT về việc Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA;

Căn cứ PAKT: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA do phòng KHVT lập tháng 8/2025;

2. Giới thiệu chung về Công trình:

- Tên Công trình: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA.
- Chủ đầu tư: Công ty Điện lực Hải Phòng.
- Đơn vị lập PAKT: Phòng KHVT.
- Mục đích sửa chữa: Khắc phục các khiếm khuyết, nâng cao tối ưu năng suất và hiệu suất hoạt động của máy phát điện phục vụ SXKD Công ty.
- Quy mô sửa chữa: Sửa chữa, bảo dưỡng 02 máy phát điện 250kVA, 400kVA.
- Giải pháp sửa chữa:

* Máy phát điện 250kVA:

+ Thay bảng điều khiển. Thay bộ chỉnh lưu rotor. Thay bộ điều chỉnh điện áp AVR. Sơn tâm củ phát điện.

+ Hoàn thiện: Vệ sinh lắp ráp lại tổ máy phát điện; Chạy thử không tải và có tải tại xưởng.

* Máy 400kVA:

+ Hàn đắp vị trí rò rỉ trong mặt máy của máy số 1, số 2, số 3. Tháo toàn bộ mặt máy, hệ giàn cò nắp capo. Sử dụng máy siêu âm để xác định vị trí rò rỉ. Cắt phần áo nước bên

ngoài bằng máy chuyên dụng. Sử dụng máy phun bi vệ sinh sạch vị trí rò rỉ. Hàn bằng que hàn chuyên dụng. Kiểm tra lại mỗi hàn bằng máy siêu âm. Hàn lại phần áo nước bên ngoài. Lắp đồ gá để kiểm tra áp lực nước sau khi hàn đắp. Mài từ cả 6 mặt máy: Sau khi hàn đắp và kiểm tra không còn rò rỉ, sử dụng máy mài từ để rà phẳng lại toàn bộ 6 mặt máy. Mài phẳng mặt Block.

+ Hoàn thiện: Vệ sinh toàn bộ máy, hệ thống làm mát, hệ thống bôi trơn, kết nhiên liệu; Lắp lại mặt máy, cân chỉnh khe hở nhiệt và hệ thống giàn cò; Thay dầu bôi trơn lần 1 nổ máy không tải; Thay dầu bôi trơn lần 2 loại bỏ hết cặn và nước còn sót lại để đảm bảo an toàn trong quá trình khai thác; Thử máy có tải.

* Khối lượng VTTB như sau:

STT	Danh mục vật tư	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
A	VẬT TƯ			
I	Máy phát điện 250kVA			
1	Diode 50A	Cái	6	Do cháy nổ
2	Bộ điều khiển AVR	Bộ	1	Do cháy nổ
3	Bộ điều khiển máy phát điện DSE720	Bộ	1	Hoạt động không chính xác
4	Sơn tẩm cách điện	Lít	10	
5	Sơn phủ cách điện	Hộp	2	
6	Dầu diesel thử máy	Lít	100	
7	Chổi đánh rỉ	Cái	4	
8	Chổi sơn	Cái	10	
9	Kéo dán gioăng	Tuýp	3	
10	Giấy ráp	Tờ	20	
11	Giẻ lau	Kg	20	
II	Máy phát điện 400kVA			
1	Lọc dầu dốt	Cái	01	Thay do có nước lẫn trong dầu
2	Nước làm mát	Lít	110	Thay do có nước lẫn trong dầu
3	Thay nhớt máy	lít	80	Thay do ngấm nước
4	Dầu diesel thử máy	Lít	100	
5	Chổi đánh rỉ	Cái	04	
6	Chổi sơn	Cái	07	
7	Kéo dán gioăng	Tuýp	03	
8	Giấy ráp	Tờ	20	
9	Giẻ lau	Kg	20	
B	SỬA CHỮA, THAY THẾ , BẢO DƯỠNG			
I	Máy phát điện 250kVA			

1	Tháo củ phát điện (6/7)	Công	6	
2	Tháo cụm giá đỡ cầu (6/7)	Công	4	
3	Tháo phần vỏ máy phát (5/7)	Công	7	
4	Công sơn tâm củ phát (5/7)	Công	4	
5	Công sơn phủ củ phát (5/7)	Công	2	
6	Công thay và chuyển đổi bộ điều khiển máy phát điện (6/7)	Công	6	
7	Lắp củ phát điện (6/7)	Công	6	
8	Lắp cụm giá đỡ cầu (6/7)	Công	4	
9	Lắp phần vỏ máy phát (5/7)	Công	7	
10	Căn chỉnh toàn bộ tổ máy (6/7)	Công	6	
11	Kiểm tra chạy thử (6/7)	Công	3	
II	Máy phát điện 400kVA			
1	Tháo toàn bộ vỏ máy phát điện (5/7)	Công	07	
2	Lắp toàn bộ vỏ máy phát điện (5/7)	Công	07	
3	Hàn đắp mặt máy (6/7)	Công	4	
4	Doa mài mặt máy (6/7)	Công	8	
5	Doa mài Block (6/7)	Công	5	
6	Tháo nước làm mát, rút toàn bộ nhớt khỏi máy (5/7)	Công	2	
7	Vệ sinh kim phun nhiên liệu (5/7)	Công	4	
8	Tháo vệ sinh bơm cao áp (6/7)	Công	4	
9	Tháo lọc nhiên liệu, vệ sinh bầu lọc (6/7)	Công	2	
10	Tháo giàn cò vệ sinh (6/7)	Công	3	
11	Lắp lại hệ thống kim phun (5/7)	Công	4	
12	Căn chỉnh khe hở nhiệt (6/7)	Công	5	
13	Lắp hệ thống kim, bơm (6/7)	Công	3	
14	Tháo mặt máy (6/7)	Công	2	
15	Lắp mặt máy (6/7)	Công	2	
16	Vệ sinh lắp lại hộp các te(6/7)	Công	4	
17	Kiểm tra chạy thử (6/7)	Công	3	
18	Thay nước làm mát, nhớt, vệ sinh toàn bộ thân máy (5/7)	Công	2	
C	MÁY THI CÔNG			
I	Máy phát điện 250kVA			
1	Xe nâng 3T	Ca	3	
2	Cầu trục 5T	Ca	3	
II	Máy phát điện 400kVA			

1	Máy hàn tic	Ca	1	
2	Máy doa đứng, máy mài	Ca	3	
3	Cầu trục 5T	Ca	3	
D	VẬT TƯ THU HỒI			
I	Máy phát điện 250VAkV			
1	Bộ AVR	Bộ	01	
2	Diode chỉnh lưu	Bộ	01	
II	Máy phát điện 400VAkV			
1	Lọc dầu đốt	Cái	01	
2	Thay nhớt máy	lít	60	

- Chi tiết khối lượng sửa chữa như trong PAKT.

3. Nhận xét:

- PAKT đảm bảo kỹ thuật, phù hợp quy định sửa chữa và nhiệm vụ được giao.

4. Khái toán:

- Dự toán chi tiết có báo cáo riêng.

5. Kết luận và đề xuất.

PAKT: Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA do phòng KHVT lập đủ điều kiện trình Phó Giám đốc kiểm duyệt đưa vào danh mục thực hiện công tác sửa chữa.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

**KT. TRƯỞNG PHÒNG
PHÓ PHÒNG**

**CHUYÊN VIÊN
KIỂM TRA PAKT**



Phạm Trung Nghĩa



Phan Đình Việt



Bùi Quốc Phong

BIÊN BẢN

Về việc khảo sát sửa chữa máy phát điện

Căn cứ Quyết định số 04/QĐ-HĐTV ngày 16/01/2021 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc v/v Về việc ban hành Quy định thực hiện bảo dưỡng sửa chữa tài sản cố định và khắc phục thiệt hại do thiên tai, sự cố trong EVNNPC

Căn cứ tờ trình số 71/KHVT ngày 23 tháng 7 năm 2025 của Phòng KHVT về việc sửa chữa máy phát điện 250kVA; 400kVA.

Hôm nay, ngày 28 tháng 7 năm 2025, tại Kho An lạc – Công ty Điện lực Hải Phòng chúng tôi gồm:

- | | |
|--------------------------|-------------------------------|
| 1. Ông: Phạm Trung Nghĩa | Chức vụ: Phó Giám đốc Công ty |
| 2. Ông: Phan Đình Việt | Chức vụ: Phó phòng Kỹ thuật |
| 3. Ông: Dương Đức Nho | Chức vụ: Phó phòng KHVT |
| 4. Ông: Bùi Quốc Phong | Chức vụ: CV phòng Kỹ thuật |
| 5. Ông: Trần Huy Đăng | Chức vụ: CN vận hành máy phát |

Sau khi khảo sát hiện trạng và xem xét hồ sơ lý lịch máy phát điện 250KVA-220/380V; 400KVA-0.4kV, chúng tôi thống nhất như sau:

I. Lý lịch tài sản

1. Máy phát điện 250KVA-220/380V

- Tên TSCĐ trên sổ sách kế toán: Máy phát điện Megalo 250KVA-220/380V
- Mã số TSCĐ trên sổ sách kế toán: 1.21140100.0000363
- Năm đưa vào vận hành: 2009

2. Máy phát điện 400KVA-0.4kV

- Tên TSCĐ trên sổ sách kế toán: Máy phát điện Jubile 400KVA/320kW
- Mã số TSCĐ trên sổ sách kế toán: 1.21140100.0000366
- Năm đưa vào vận hành: 2003

II. Hiện trạng máy phát điện và phương án sửa chữa:

1. Máy phát điện 250kVA - 0.4kV:

* **Tình trạng hiện tại:** Máy nổ không ra điện có hiện tượng kêu do va chạm cơ khí ở khu vực củ phát điện.

Sau khi tháo kiểm tra phát hiện một số bộ phận của củ phát điện bị hỏng:

- Cầu chỉnh lưu của Rotor bị nổ
- Bảng điều khiển hiển thị và cảnh báo an toàn cho máy bị hỏng không hoạt động đúng chức năng.

- Bộ điều khiển AVR bị hỏng

* **Phương án sửa chữa:**

- Thay bảng điều khiển.
- Thay bộ chỉnh lưu rotor

- Thay bộ điều chỉnh điện áp AVR
- Sơn tản củ phát điện

*** Dự kiến thời gian sửa chữa**

30 ngày sau khi hai bên thống nhất phương án, ký kết hợp đồng sửa chữa

2. Máy Jubile 400KVA - 0.4kV

*** Tình trạng hiện tại:**

- Máy phát điện nổ không đều liên tục chết máy.
- Kiểm tra có hiện tượng dầu diesel bị lẫn nước
- Tiêu hao nước làm mát sau khi để máy qua đêm (10h mất 4 lít)
- Két chứa dầu có nước.

*** Phương án khảo sát tìm nguyên nhân:**

- Bảo dưỡng hệ thống cung cấp nhiên liệu, thay lọc dầu diesel, xả toàn bộ dầu trong két, vệ sinh két dầu.

- Tháo kiểm tra mặt máy, hệ thống thu gom dầu hồi.

*** Kết quả khảo sát sau khi tháo mặt máy:**

- Buồng đốt khô sạch không có dấu hiệu của nước
- Thân kim máy số 1, 2, 3 có hiện tượng han rỉ.
- Mặt máy số 1, 2, 3 khi gia công đồ gá để đổ nước vào áo nước kiểm tra có hiện tượng nước chảy vào khoang chứa kim phun, quan sát thấy mặt máy bị xâm thực thủng khoang nước làm mát sang vị trí lắp kim phun.

Phương án sửa chữa

* Hàn đắp vị trí rò rỉ trong mặt máy của máy số 1, số 2, số 3.

- Tháo toàn bộ mặt máy, hệ giàn cò nắp capo
- Sử dụng máy siêu âm để xác định vị trí rò rỉ
- Cắt phần áo nước bên ngoài bằng máy chuyên dụng
- Sử dụng máy phun bi vệ sinh sạch vị trí rò rỉ
- Hàn bằng que hàn chuyên dụng
- Kiểm tra lại mối hàn bằng máy siêu âm
- Hàn lại phần áo nước bên ngoài
- Lắp đồ gá để kiểm tra áp lực nước sau khi hàn đắp

* Mài từ cả 6 mặt máy.

- Sau khi hàn đắp và kiểm tra không còn rò rỉ, sử dụng máy mài từ để rà phẳng lại toàn bộ 6 mặt máy

- Mài phẳng mặt Block

* Hoàn thiện.

- Vệ sinh toàn bộ máy, hệ thống làm mát, hệ thống bôi trơn, két nhiên liệu.
- Lắp lại mặt máy, cân chỉnh khe hở nhiệt và hệ thống giàn cò
- Thay dầu bôi trơn nổ máy không tải
- Thử máy có tải

Dự kiến thời gian sửa chữa

40 ngày sau khi hai bên thống nhất phương án, ký kết hợp đồng sửa chữa.

IV. Giá trị khái toán:


Giá trị sửa chữa 02 máy phát điện dự kiến 200 triệu đồng

V. Kiến nghị:

Để bảo đảm máy phát điện vận hành an toàn, hiệu quả cấp điện phục vụ SXKD và các sự kiện của Thành phố, các phòng đề xuất báo cáo Giám đốc Công ty cho triển khai sửa chữa 02 máy phát điện 250KVA; 400KVA.


Biên bản được lập xong hồi 10 giờ 45 cùng ngày, biên bản bản được lập thành 02 bộ lưu tại Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng ./.

PHÒNG KHVT



Dương Đức Nho

PHÒNG KT



Phan Đình Việt

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**



Phạm Trung Nghĩa

Số: 71/KHVT

Hải Phòng, ngày 23 tháng 07 năm 2025

TỜ TRÌNH
Sửa chữa máy phát điện 250kVA, 400kVA

Kính gửi: Ông Giám đốc Công ty

Phòng KHVT đang quản lý vận hành máy phát điện 400kVA sản xuất năm 2003; máy phát điện 250kVA sản xuất năm 2009 phục vụ SXKD và cấp điện cho các sự kiện chính trị của Thành phố. Trong quá trình vận hành phục vụ các sự kiện: Hội thi GVGTTQ tại Trường Chính trị Tô Hiệu và Lễ hội truyền thống Núi Voi tại xã An Lão các máy phát bị sự cố ko sử dụng được (có các biên bản xác nhận sự cố kèm theo).

Để đảm bảo các máy phát điện vận hành ổn định, an toàn phục vụ SXKD, phòng KHVT kính đề nghị Giám đốc Công ty cho phép sửa chữa 02 máy phát điện 400kVA; 250kVA nêu trên và triển khai thực hiện như sau:

- Giao phòng KT, KHVT kiểm tra mức độ hư hỏng 02 máy phát điện, lập biên bản khảo sát làm cơ sở triển khai sửa chữa.

- Phòng KHVT lập phương án sửa chữa 02 máy phát điện, phòng KT thẩm tra trình phê duyệt phương án sửa chữa.

- Phòng KHVT lập dự toán sửa chữa 02 máy phát điện, phòng QLĐT thẩm tra trình phê duyệt dự toán sửa chữa.

- Các phòng chức năng tổ chức lựa chọn nhà thầu, trình ký hợp đồng sửa chữa 02 máy phát điện và thanh quyết toán theo quy định.

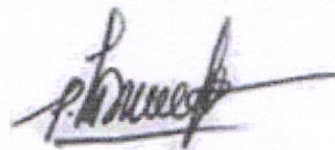
- Nguồn vốn thực hiện: Chi phí giá thành SXKD.

Phòng KHVT kính trình Giám đốc Công ty phê duyệt./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- KT, ĐT, TCKT (để p/h);
- Lưu: KHVT.

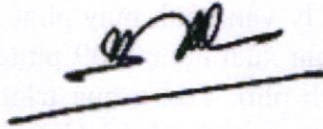
TRƯỞNG PHÒNG



Phạm Công Trường

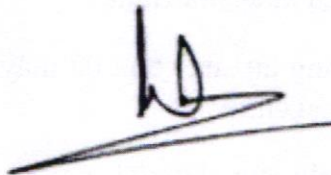
**Ý kiến phê duyệt của
PGĐ Phạm Trung Nghĩa**

Đồng ý

Handwritten signature of Phạm Trung Nghĩa, consisting of a stylized cursive script above a horizontal line.

**Ý kiến phê duyệt của
GD Nguyễn Hữu Hương**

Đồng ý

Handwritten signature of Nguyễn Hữu Hương, consisting of a stylized cursive script above a horizontal line.

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

BIÊN BẢN LÀM VIỆC

Hôm nay, ngày 16 tháng 02 năm 2025.

Tại Khu di tích Núi Voi, huyện An Lão, thành phố Hải Phòng. Chúng tôi gồm:

I. Đại diện: Phòng Kế hoạch & VT - Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng :

Ông : Dương Đức Nho	Chức vụ: Phó phòng Kế hoạch - Vật tư
Ông : Nguyễn Thanh Tùng	Chức vụ: CN vận hành máy phát điện
Ông :	Chức vụ:

II. Đại diện: Điện lực An Lão

Ông : Trần Trọng Hưng	Chức vụ: Phó Giám đốc kỹ thuật
Ông : Nguyễn Hữu Thắng	Chức vụ: Trưởng phòng Kế hoạch – Kỹ thuật
Ông : Vũ Ngọc Tuấn	Chức vụ: Nhân viên P.Kế hoạch – Kỹ thuật
Ông:	Chức vụ:

Nội dung:

Căn cứ Tờ trình số 14/AL ngày 11/02/2025 của Điện lực An Lão đã được Ông Giám đốc công ty phê duyệt về việc đăng ký máy phát 400kVA và công nhân vận hành máy phát cấp điện phục vụ Lễ hội truyền thống Núi Voi năm 2025 tại địa chỉ xã An Tiến, huyện An Lão, thành phố Hải Phòng.

- Ngày 13/2/2025 phòng KHVT phối hợp với Điện lực An Lão đã thực hiện lắp đặt, vận hành chạy thử có tải máy phát điện 400KVA, máy vận hành bình thường.

- Ngày 14/2/2025: Tại hiện trường vào lúc 20h00 phút máy phát điện đang vận hành với công suất phát khoảng 120KVA máy có hiện tượng xì khói đen và tắt máy, công nhân vận hành lập tức chuyển sang cấp nguồn điện lưới để đảm bảo ổn định cấp điện phục vụ Lễ hội. Sau khi máy sự cố khoảng 30 phút, bộ phận trực máy phát của phòng Kế hoạch vật tư đã sửa chữa khắc phục máy phát và vận hành không tải bình thường, tuy nhiên không vận hành có tải vì gián đoạn chương trình của Lễ hội.

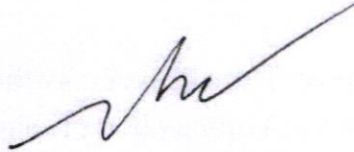
- Ngày 15/2/2025: Tại hiện trường vào lúc 20h05 phút máy phát điện đang vận hành với công suất phát khoảng 80KVA, máy có hiện tượng xì khói đen và tắt máy, công nhân vận hành lập tức chuyển sang cấp nguồn điện lưới để đảm bảo ổn định cấp điện phục vụ Lễ hội. Bộ phận trực máy phát của phòng Kế hoạch vật tư đã sửa chữa tuy nhiên không khắc phục được.

Điện lực An Lão đã trao đổi với Lãnh đạo phòng Kế hoạch vật tư điều động thay máy phát khác phục vụ Lễ hội vào ngày 16/2/2025.

- Ngày 16/2/2025: vào hồi khoảng 11h, phòng Kế hoạch vật tư đã phối hợp cùng Điện lực An Lão tháo máy phát 400kVA, lắp đặt đầu nối máy phát 250kVA và chạy thử tải tốt. Việc cấp điện ngày 16/2/2025 đảm bảo an toàn đến khi kết thúc Lễ hội vào lúc 22h45'.

Các bên lập biên bản tình trạng vận hành của máy phát điện 400KVA làm cơ sở báo cáo Giám đốc Công ty cho sửa chữa, bảo dưỡng máy phát để kịp thời phục vụ SXKD. Biên bản được lập thành 02 bản đã đọc cho mọi người cùng nghe và thống nhất ký tên dưới đây.

ĐẠI DIỆN
P. KẾ HOẠCH & VẬT TƯ
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG



Dương Đức Nho

ĐẠI DIỆN
ĐIỆN LỰC AN LÃO
PHÓ GIÁM ĐỐC



Trần Trọng Hưng

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Lê Chân, ngày 17 tháng 5 năm 2025

BIÊN BẢN LÀM VIỆC

**Lắp đặt máy phát phục vụ cấp điện ưu tiên Hội thi GVGTTQ toàn quốc lần thứ IX
tại Trường chính trị Tô Hiệu số 2 Nguyễn Bình, P. Đồng Quốc Bình, quận Ngô
Quyền, TP. Hải Phòng.**

Hôm nay, vào hồi 16h.30' ngày 17/5/2025 tại Trường chính trị Tô Hiệu số 2 Nguyễn Bình, P. Đồng Quốc Bình, quận Ngô Quyền, TP. Hải Phòng, chúng tôi gồm có:

I. THÀNH PHẦN:

I. Đại diện: Điện lực Lê Chân

Ông: Phạm Văn Mùi Chức vụ: Phó Giám Kỹ thuật.

Ông: Nguyễn Văn Thành Chức vụ: Trưởng Phòng KHKT.

II. Đại diện: Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng

Ông: *Đương Đức Thọ*..... Chức vụ: *P.P. KH.V.T*.....

Ông: *Nguyễn Văn Thành*..... Chức vụ: *Văn hành MF*.....

II. CĂN CỨ PHÁP LÝ:

Căn cứ Công văn số 3568/VP-VX ngày 09/5/2025 của Văn phòng UBND thành phố về việc triển khai thực hiện Kế hoạch số 467-KH/TU ngày 05/5/2025 của Ban Thường vụ Thành ủy.

Căn cứ Công văn số 65-CV/TCT ngày 12/5/2025 của Trường Chính trị Tô Hiệu về việc kiểm tra, đánh giá hiện trạng hệ thống điện phục vụ Hội thi GVGTTQ toàn quốc lần thứ IX.

Căn cứ phương án Cấp điện phục vụ tổ chức Hội thi giảng viên dạy giỏi toàn quốc lần thứ IX của Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng đã được Phó Giám đốc Công ty phê duyệt. Theo đó, giao Điện lực Lê Chân chủ động trong việc chuẩn bị máy phát điện 630kVA làm nguồn dự phòng.

Căn cứ tờ trình ngày 16 tháng 5 năm 2025 về việc cấp điện ưu tiên phục vụ Hội thi GVGTTQ lần thứ IX đã được Ông Giám đốc Công ty phê duyệt.

III. NỘI DUNG:

Vào 14h.00' ngày 17/5/2025, Điện lực Lê Chân phối hợp với Quản lý máy phát điện của Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng và Trường chính trị Tô

Hiệu lắp đặt máy phát 250kVA và đấu nối, kiểm tra thử tải. Trong quá trình chạy máy phát kiểm tra phụ tải không có điện áp ra, máy phát có tiếng kêu bất thường.

Các bên thống nhất lập biên bản xác nhận tình trạng và báo cáo cấp trên cho phép đổi sang máy phát 630kVA để đấu nối lại và cấp điện dự phòng theo đúng Phương án cấp điện được duyệt và tờ trình Giám đốc Công ty đã phê duyệt.

Biên bản được lập 02 bản, với sự có mặt nhất trí của các bên tham gia, mỗi bên giữ 01 bản và là căn cứ để các đơn vị thực hiện theo quy định.

✓ **ĐIỆN LỰC LÊ CHÂN** ✓

**CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC
HẢI PHÒNG**



PHÓ GIÁM ĐỐC

Phạm Văn Mười

P2

Dương Đức Nho