

Số: 03/BC-HTX

Sơn Tây, ngày 17 tháng 8 năm 2026

BÁO CÁO

Thực trạng quản lý, vận hành, kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện hạ áp trên địa bàn tỉnh

Kính gửi: Ban Kinh Tế - Ngân Sách Hội Đồng Nhân Dân Tỉnh Hà Tĩnh

Căn cứ Văn bản số 683/HĐND-KTNS ngày 10/8/2026 của Ban Kinh tế - Ngân sách Hội đồng nhân dân tỉnh về việc phối hợp báo cáo, cung cấp thông tin về thực trạng quản lý, vận hành, kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện hạ áp trên địa bàn tỉnh;

Hợp tác xã dịch vụ điện nông thôn xã Sơn Tây báo cáo thực trạng quản lý, vận hành, kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện hạ áp trên địa bàn như sau:

I. THÔNG TIN CHUNG

1. Thông tin về đơn vị

Tên đơn vị được cấp phép: Hợp tác xã dịch vụ điện xã Sơn Tây.

Cơ quan cấp trên trực tiếp (nếu có): UBND xã Sơn Tây

Đăng ký trụ sở chính tại: thôn Hoàng Nam - xã Sơn Tây – tỉnh Hà Tĩnh.

Người đại diện theo pháp luật: Ông. Lê Hồng Nam

Chức vụ: Giám đốc

Số điện thoại liên hệ: 0976344778

2. Quyết định thành lập, mã số thuế và Giấy phép hoạt động điện lực

- **Quyết định thành lập:** Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp do Phòng Tài chính kế hoạch huyện Hương Sơn cấp, mã số doanh nghiệp 2807E00024, cấp ngày 21/10/2015

- **Mã số thuế:** 3001603366

- **Giấy phép hoạt động điện lực:**

+ Số giấy phép: 06/GP-SCT

+ Ngày cấp: ngày 10 tháng 06 năm 2022

+ Cơ quan cấp: Sở Công Thương tỉnh Hà

+ Phạm vi hoạt động được cấp phép: Bán lẻ điện

3. Quy mô lưới điện đang quản lý

Hiện nay, đơn vị đang quản lý, vận hành hệ thống lưới điện trên địa bàn với quy mô như sau:

HTX có 16 trạm biến áp; tổng công suất: 2.980KVA; trong đó:

- Tổng số hộ dân/khách hàng sử dụng điện mua điện trực tiếp của đơn vị:
- + số hộ sử dụng điện sinh hoạt: 2.634 hộ
- + Số khách hàng mục đích khác: 336 khách hàng
- Tổng số đường dây hạ áp: 120Km, trong đó:
- + Đường dây 3 pha: 80km
- + Đường dây 1 pha: 20km
- + Đường dây 2 pha: 20km

Tất cả máy biến áp có ISO 2020 đạt 98%. Tủ phân áp mới. Hệ thống bảo vệ ATM đạt tiêu chuẩn an toàn cao. Năm 2025 thay thế 1 máy biến áp trạm Cổng B HTX và điện lực đã phối hợp thay tất cả máy biến áp có ISO 2020 đạt 98%.

Tủ phân áp mới. Hệ thống bảo vệ ATM đạt tiêu chuẩn an toàn cao

- **Phạm vi, ranh giới cấp điện thực tế:** Thôn Kim Thịnh, Hà Chua, Kim Thành, Phố Tây, Hoàng Nam, Hà Tân xã Sơn Tây, tỉnh Hà Tĩnh

TT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Năm 2024	Năm 2025	07 tháng năm 2026
1	Tổng số trạm biến áp phân phối	Trạm	15	16	16
2	Tổng chiều dài đường dây trung/hạ áp	Km	120	120	120
3	Tổng số công tơ đang quản lý	Cái	2.981	2.970	2.970
4	Tỷ lệ công tơ điện tử/đo xa	%	0	0	0
5	Tỷ lệ tổn thất điện năng	%	8.5%	8.2%	8%
6	Số vụ sự cố lưới điện	Vụ	0	0	0

II. TÌNH HÌNH CHẤP HÀNH PHÁP LUẬT VỀ GIÁ BÁN ĐIỆN VÀ CHẤT LƯỢNG DỊCH VỤ

1. Việc áp dụng biểu giá bán điện

HTX Dịch vụ điện xã Sơn Tây thực hiện việc áp dụng giá bán điện đối với các hộ dân, theo Quyết định số 1279/QĐ-BCT ngày 09/05/2025 của Bộ công Thương quyết định quy định về giá bán điện có hiệu lực từ ngày 10/05/2025. Việc xác định giá bán điện được căn cứ vào mục đích sử dụng điện, đối tượng sử dụng điện và sản lượng điện tiêu thụ của từng khách hàng.

Đơn vị thực hiện ghi chỉ số công tơ định kỳ, lập hóa đơn/thông báo tiền điện và thu tiền điện theo đúng giá bán điện được áp dụng.

Biểu giá điện đang áp dụng:

TT	Mức sử dụng	Giá bán điện (Đồng/Kwh)	Ghi chú
1	Từ 0 Kwh – 50Kwh	1.984	
2	Từ 51 Kwh – 100Kwh	2.050	
3	Từ 101 Kwh – 200Kwh	2.380	
4	Từ 201 Kwh – 300Kwh	2.998	
5	Từ 301 Kwh – 400Kwh	3.350	
6	Từ 400Kwh	3.460	
7	Bệnh viện, nhà trẻ, mẫu giáo, trường phổ thông	2.072	
8	Chiếu sáng công cộng; đơn vị hành chính sự nghiệp	2.226	
9	Điện sản xuất	1.987	
10	Điện kinh doanh	3.152	

Việc áp dụng giá bán điện được thực hiện thống nhất, công khai, không tự ý thu thêm các khoản ngoài quy định.

Hình thức, phương thức thông báo và công khai giá bán điện cho khách hàng: Đơn vị thực hiện thông báo và công khai giá bán điện, khi có thay đổi đơn giá đến khách hàng thông qua các hình thức phù hợp như: thông báo trực tiếp, thông báo trên hóa đơn/phiếu thu tiền điện, niêm yết tại trụ sở HTX và các địa điểm giao dịch.

2. Các khoản phụ phí, phí quản lý vận hành, phí hao hụt đường dây

Đơn vị không thực hiện thu các khoản phụ phí, phí quản lý vận hành hoặc phí hao hụt đường dây đối với các hộ dân/khách hàng sử dụng điện.

3. Tình trạng ngừng, giảm cung cấp điện

Thống kê tình trạng ngừng, giảm cung cấp điện: tổng số lần cắt điện trong năm 2025 và 6 tháng đầu năm 2026 là 12 lần; lý do cắt điện là để sửa chữa, duy tu, bảo dưỡng và nâng cấp. Phương thức và thời gian thông báo trước cho người dân, khi cắt điện được thông báo trên zalo, FB và trên các kênh truyền thông của các thôn xóm.

4. Thống kê toàn bộ danh mục công tơ đang lắp đặt cho người dân (chủng loại, hãng sản xuất, năm sản xuất): Công tơ điện 1 pha 2 dây, hiệu EMIC, model CV140, sản xuất năm 2020, điện áp 220V, dòng điện 5(20)A, cấp chính xác 2.

5. Bản sao chứng thực Giấy chứng nhận kiểm định hoặc dấu kẹp chì kiểm định của cơ quan độc lập có thẩm quyền đối với toàn bộ số lượng công tơ đang vận hành.

K.D.T
H
D
Đ
Đ
S
S
O
N
T

6. Số lượng đơn thư khiếu nại, kiến nghị của khách hàng liên quan đến chi số công tơ, giá điện. Quy trình giải quyết khiếu nại, kiến của của đơn vị: không

III. CÔNG TÁC AN TOÀN ĐIỆN VÀ ĐẦU TƯ TRANG THIẾT BỊ

1. Nhân lực kỹ thuật vận hành lưới điện

- Tổng số kỹ thuật viên/nhân viên trực tiếp tham gia quản lý, vận hành lưới điện của đơn vị: 10 người.

TT	Họ tên	Chức danh/nhiệm vụ	Trình độ chuyên môn	Ngày kiểm tra sát hạch ATĐ gần nhất	số thẻ Kiểm tra viên điện lực
1	Lê Hồng Nam	Giám đốc	Cao Đẳng	6/2025	14/SCT/TATĐ
2	Nguyễn Hải Long	Phó Giám đốc	Trung cấp	6/2025	15/SCT/TATĐ
3	Phan Anh Đức	Kiểm soát	Chứng chỉ	6/2025	18/SCT/TATĐ
4	Nguyễn Tổ Hanh	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	20/SCT/TATĐ
5	Phạm Hồng Sáng	Nhân viên	Chứng chỉ	6/2025	16/SCT/TATĐ
6	Lê Đình Nam	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	22/SCT/TATĐ
7	Lê Trọng Thành	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	19/SCT/TATĐ
8	Lê Hồng Sơn	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	21/SCT/TATĐ
9	Nguyễn Thu Ngân	Nhân viên	Đại học		
10	Phan Thị Hoài Giang	Nhân viên	Trung cấp		

- Tình hình huấn luyện, sát hạch và cấp thẻ an toàn điện:

HTX Dịch vụ điện nông thôn xã Sơn Tây thường xuyên quan tâm và thực hiện công tác huấn luyện, sát hạch kiến thức, kỹ năng về an toàn điện cho cán bộ, nhân viên trực tiếp làm công tác quản lý, vận hành, sửa chữa hệ thống điện theo quy định.

Đơn vị tổ chức hoặc cử người lao động tham gia các lớp huấn luyện, sát hạch an toàn điện theo yêu cầu; nội dung huấn luyện tập trung vào các quy định về an toàn điện, nhận diện và phòng ngừa các nguy cơ mất an toàn, biện pháp bảo đảm an toàn khi làm việc trên lưới điện, sử dụng trang thiết bị bảo hộ lao động và xử lý các tình huống sự cố có thể xảy ra trong quá trình công tác.

- Trang thiết bị bảo hộ lao động, dụng cụ an toàn điện cần được kiểm tra định kỳ, bổ sung và thay thế kịp thời khi bị hư hỏng hoặc không còn bảo đảm yêu cầu gồm: 10 bộ kim tulovit; 20 bộ bảo hộ lao động (quần áo + mũ); 10 thang dài trên 4m; 04 bộ guốc + 10 dây bảo hiểm.

Ngoài ra thợ điện tự trang bị đồ dùng, dụng cụ như khoan bắn, kìm, tút lô vít để phục vụ công tác sửa điện.

Thiết bị văn phòng gồm có: 01 bộ bàn ghế làm việc; 01 bộ máy vi tính để bàn; 02 tủ đựng hồ sơ; 02 quạt điện.

2. Đánh giá chung về hiện trạng hạ tầng:

Hệ thống hạ tầng điện trên địa bàn cơ bản đáp ứng nhu cầu sử dụng điện phục vụ sinh hoạt, sản xuất và kinh doanh. Tuy nhiên, tại một số khu vực, phụ tải có xu hướng tăng cao, đặc biệt vào các khung giờ cao điểm và thời gian nắng nóng, dẫn đến nguy cơ quá tải cục bộ tại một số trạm biến áp.

Cần tiếp tục tăng cường công tác kiểm tra, theo dõi tình trạng mang tải của các trạm biến áp và đường dây; chủ động thực hiện các giải pháp san tải, cân pha, nâng công suất hoặc đầu tư bổ sung hạ tầng điện tại các khu vực có phụ tải tăng cao, nhằm bảo đảm vận hành an toàn, ổn định và đáp ứng nhu cầu sử dụng điện trong thời gian tới.

Năm 2024 đầu tư sửa chữa 499.666.000 đồng (trong đó có lắp 1 trạm biến áp mới trị giá 285.000.000đ)

Năm 2025 đầu tư sửa chữa 268.785.000 đồng (trong đó có mua 1 máy biến áp thay thế trạm Công B)

7 tháng năm 2026: 85.645.000 đồng

Trả nợ RII từ năm 2024 đến tháng 7 năm 2026: 900.000.000đ dự kiến 6 tháng cuối năm 2026 trả 500.000.000 đồng

3. Công tác duy tu, bảo dưỡng và xử lý sự cố

a. Công tác duy tu, bảo dưỡng, thay thế cột điện

Đơn vị thực hiện công tác kiểm tra, duy tu, bảo dưỡng và sửa chữa, thay thế các thiết bị, cột điện hư hỏng trong phạm vi quản lý.

Kết quả thực hiện:

Đơn vị thường xuyên tổ chức kiểm tra, duy tu, bảo dưỡng hệ thống lưới điện thuộc phạm vi quản lý; kịp thời phát hiện và xử lý các vị trí có nguy cơ mất an toàn, các thiết bị điện, đường dây và cột điện bị xuống cấp, hư hỏng. Đồng thời, chủ động sửa chữa, gia cố, thay thế các cột điện không bảo đảm chất lượng, có

307E

TÁC

CH

V

VÒNG

XÃ

ĐN T

ẤY-T

nguy cơ nghiêng, đổ, nhằm bảo đảm an toàn trong quá trình vận hành, đặc biệt trước và trong mùa mưa bão.

+ Đã tổ chức kiểm tra, rà soát toàn bộ hệ thống đường dây, cột điện và các thiết bị điện trong phạm vi HTX quản lý.

+ Kịp thời phát hiện các vị trí cột điện, đường dây và thiết bị có dấu hiệu xuống cấp, hư hỏng để có phương án sửa chữa, gia cố và thay thế.

+ Thực hiện duy tu, bảo dưỡng định kỳ nhằm nâng cao độ tin cậy và bảo đảm hệ thống điện vận hành an toàn, ổn định.

+ Các cột điện bị hư hỏng, xuống cấp hoặc không bảo đảm an toàn được kiểm tra, gia cố hoặc thay thế theo tình hình thực tế.

+ Thường xuyên kiểm tra hành lang tuyến điện, phát quang cây cối có nguy cơ ảnh hưởng đến đường dây, hạn chế sự cố do cây đổ, cành cây va quệt vào đường dây khi có mưa bão, gió lớn.

+ Sau các đợt mưa bão, đơn vị tổ chức kiểm tra toàn tuyến, kịp thời xử lý các vị trí bị ảnh hưởng, góp phần bảo đảm cấp điện an toàn, liên tục phục vụ nhu cầu sinh hoạt và sản xuất của nhân dân trên địa bàn.

+ Qua công tác duy tu, bảo dưỡng và sửa chữa, hệ thống lưới điện từng bước được củng cố, hạn chế nguy cơ xảy ra sự cố, nâng cao an toàn trong vận hành và sử dụng điện.

- Số cột điện đã sửa chữa: 2 cột.

- Số cột điện đã thay thế: 11 cột.

- Chiều dài đường dây được sửa chữa/thay thế: 180 m.

- Kinh phí thực hiện: 37.175.000đ

b. Công tác bố gọn cáp viễn thông

Tình hình kiểm tra, phối hợp bố gọn cáp viễn thông đi chung trên cột điện thuộc phạm vi quản lý:

Tình hình kiểm tra, phối hợp bố gọn cáp viễn thông đi chung trên cột điện thuộc phạm vi quản lý: Đã tổ chức kiểm tra, rà soát tình trạng cáp viễn thông đi chung trên cột điện; phối hợp với các đơn vị viễn thông liên quan thực hiện bố gọn, sắp xếp lại hệ thống cáp, bảo đảm đúng quy định, an toàn, mỹ quan và thuận tiện cho công tác quản lý, vận hành. Các vị trí cáp chùng, võng, mất mỹ quan hoặc không còn sử dụng được tiếp tục rà soát, xử lý và yêu cầu đơn vị liên quan khắc phục kịp thời.

c. Công tác chuẩn bị trước mùa mưa bão

- Kiểm tra, rà soát hệ thống điện

- Tổ chức kiểm tra toàn bộ hệ thống đường dây, cột điện, xà, sứ, dây dẫn, tủ

điện, trạm biến áp và các thiết bị điện thuộc phạm vi quản lý của HTX.

- Rà soát những vị trí cột điện có nguy cơ nghiêng, đổ; các tuyến dây đi qua khu vực cây cối, ao hồ, vùng thấp trũng và những vị trí có nguy cơ bị ảnh hưởng khi xảy ra mưa bão.

- Kiểm tra, phát hiện và xử lý kịp thời các điểm có nguy cơ mất an toàn, chạm chập, rò điện hoặc gây mất điện khi thời tiết diễn biến phức tạp.

- Lập danh sách các vị trí xung yếu cần ưu tiên xử lý, gia cố trước khi bước vào cao điểm mùa mưa bão.

- Gia cố và xử lý các vị trí xung yếu

- Tiến hành gia cố các cột điện, móng cột, dây néo và các vị trí có nguy cơ bị ảnh hưởng bởi gió mạnh, mưa lớn.

- Phát quang cây cối có khả năng va quệt hoặc đổ vào đường dây điện; phối hợp với các hộ dân và chính quyền địa phương để xử lý những trường hợp cây cối nằm trong hành lang an toàn lưới điện.

- Kiểm tra, củng cố hệ thống tiếp địa, chống sét và các thiết bị bảo vệ nhằm hạn chế nguy cơ sự cố do sét đánh.

- Chủ động thay thế các vật tư, thiết bị đã xuống cấp, hư hỏng hoặc không bảo đảm yêu cầu vận hành an toàn.

- Chuẩn bị vật tư, phương tiện và nhân lực

- Chủ động dự phòng các loại vật tư, thiết bị cần thiết phục vụ công tác khắc phục sự cố như dây dẫn, sứ, cầu chì, aptomat, xà, dây néo và các phụ kiện đường dây.

- Kiểm tra tình trạng hoạt động của phương tiện, máy móc, dụng cụ thi công và các thiết bị phục vụ xử lý sự cố.

- Phân công cán bộ, nhân viên trực và tổ chức lực lượng ứng trực, sẵn sàng xử lý sự cố khi có yêu cầu.

- Chuẩn bị phương án huy động nhân lực, phương tiện để nhanh chóng khôi phục cấp điện cho nhân dân sau khi mưa bão xảy ra.

- Xây dựng phương án phòng, chống và xử lý sự cố

- Xây dựng phương án xử lý các tình huống có thể xảy ra như cây đổ vào đường dây, cột điện bị gãy đổ, đường dây bị đứt, thiết bị điện bị hư hỏng và khu vực bị ngập úng.

- Chủ động phối hợp với chính quyền địa phương và các lực lượng liên quan trong công tác phòng, chống thiên tai, tìm kiếm cứu nạn và bảo đảm an toàn điện.

- Khi xảy ra sự cố, thực hiện nhanh chóng việc cô lập khu vực bị sự cố, kiểm tra hiện trường và tổ chức khắc phục theo đúng quy trình, bảo đảm an toàn cho người và thiết bị.

1002
XÃ
HUY
THO
HÀ T

- Ưu tiên khôi phục cấp điện cho các khu vực quan trọng, đồng thời hạn chế thấp nhất thời gian mất điện của khách hàng.

- **Tuyên truyền, hướng dẫn sử dụng điện an toàn trong mùa mưa bão**

- Tăng cường tuyên truyền, hướng dẫn nhân dân sử dụng điện an toàn trong điều kiện mưa bão, đặc biệt tại các khu vực có nguy cơ ngập lụt.

- Khuyến cáo người dân không đến gần, không tự ý chạm vào cột điện, dây điện bị đổ, đứt hoặc các thiết bị điện đang bị ngập nước.

- Khi phát hiện sự cố về điện, người dân cần nhanh chóng thông báo cho HTX Dịch vụ điện xã Sơn Tây để được kiểm tra và xử lý kịp thời.

- Phối hợp tuyên truyền, vận động người dân không trồng cây, dựng công trình hoặc tập kết vật liệu trong hành lang an toàn lưới điện.

- **Tổ chức trực và theo dõi diễn biến thời tiết**

- Thường xuyên theo dõi thông tin dự báo, cảnh báo về mưa bão, áp thấp nhiệt đới, lũ lụt để chủ động triển khai các phương án ứng phó.

- Duy trì chế độ trực 24/24 trong thời gian có mưa bão; bảo đảm thông tin liên lạc thông suốt giữa lãnh đạo HTX, cán bộ kỹ thuật và các tổ trực.

- Sau mỗi đợt mưa bão, tổ chức kiểm tra toàn bộ hệ thống điện, kịp thời phát hiện và xử lý các hư hỏng, bảo đảm hệ thống điện vận hành an toàn, ổn định.

7. Yêu cầu chung

Công tác chuẩn bị trước mùa mưa bão phải được thực hiện chủ động, nghiêm túc, có sự phân công cụ thể trách nhiệm cho từng cán bộ, nhân viên. Trong quá trình thực hiện phải đặt yêu cầu **an toàn tính mạng con người lên hàng đầu**, đồng thời bảo đảm an toàn cho hệ thống điện và hạn chế thấp nhất thiệt hại do thiên tai gây ra. HTX Dịch vụ điện xã Sơn Tây chủ động phối hợp với UBND xã và các cơ quan, đơn vị liên quan để triển khai các biện pháp phòng, chống thiên tai; sẵn sàng lực lượng, vật tư và phương tiện nhằm xử lý nhanh các sự cố, khôi phục cấp điện trong thời gian sớm nhất, góp phần bảo đảm đời sống sinh hoạt và hoạt động sản xuất của nhân dân trên địa bàn.

d) Quy trình phối hợp xử lý sự cố sau công tơ

Khi xảy ra sự cố rò rỉ điện, chập cháy đường dây sau công tơ tại khu dân cư, đơn vị thực hiện theo quy trình:

Khi nhận được thông tin của khách hàng về sự cố rò rỉ điện, chập cháy, mất điện hoặc nguy cơ mất an toàn điện tại đường dây sau công tơ, đơn vị thực hiện tiếp nhận thông tin, ghi nhận đầy đủ địa điểm, tình trạng sự cố, mức độ nguy hiểm và thông tin liên hệ của khách hàng; đồng thời hướng dẫn khách hàng thực hiện các biện pháp

cần thiết để bảo đảm an toàn, không tự ý tiếp cận, sửa chữa khi chưa bảo đảm điều kiện an toàn.

Đơn vị cử nhân viên kỹ thuật đến hiện trường để kiểm tra, xác định phạm vi và nguyên nhân sự cố; thực hiện các biện pháp cô lập, ngừng cấp điện từ phía nguồn điện khi cần thiết để bảo đảm an toàn cho người và tài sản. Trường hợp sự cố thuộc phạm vi quản lý của đơn vị, đơn vị tổ chức xử lý, khắc phục theo quy định về quản lý vận hành và an toàn điện. Trường hợp sự cố xảy ra sau công tơ, thuộc hệ thống điện của khách hàng, đơn vị hướng dẫn khách hàng để kiểm tra, phối hợp sửa chữa; đồng thời phối hợp thực hiện các biện pháp bảo đảm an toàn và chỉ cấp điện trở lại khi đủ điều kiện an toàn theo quy định.

Đối với các sự cố có nguy cơ gây cháy, nổ, tai nạn điện hoặc ảnh hưởng đến nhiều hộ dân, đơn vị chủ động phối hợp với chính quyền địa phương, lực lượng phòng cháy, chữa cháy và các cơ quan, đơn vị có liên quan để tổ chức cảnh báo, khoanh vùng, xử lý sự cố và khắc phục hậu quả. Sau khi xử lý, đơn vị ghi nhận kết quả, nguyên nhân sự cố và các biện pháp khắc phục, phòng ngừa tái diễn theo quy định. Việc tiếp nhận yêu cầu của khách hàng được thực hiện thông qua các kênh chăm sóc khách hàng của đơn vị, phù hợp với phương thức tiếp nhận dịch vụ điện hiện hành.

Thời gian dự kiến tiếp cận, xử lý sự cố: Tiếp nhận thông tin và điều động nhân viên kỹ thuật xử lý trong thời gian sớm nhất, ưu tiên các trường hợp có nguy cơ mất an toàn, cháy nổ hoặc ảnh hưởng đến tính mạng, tài sản của người dân; thời gian xử lý cụ thể tùy thuộc vào tính chất, mức độ sự cố, điều kiện hiện trường và phạm vi trách nhiệm của đơn vị.

Cơ chế phối hợp với chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan: Đơn vị duy trì đầu mối phối hợp với UBND cấp xã/phường, cơ quan chức năng, lực lượng phòng cháy, chữa cháy và các đơn vị liên quan trên địa bàn. Khi xảy ra sự cố nghiêm trọng hoặc có nguy cơ ảnh hưởng đến an toàn tính mạng, tài sản và hoạt động cung cấp điện của khu dân cư, đơn vị kịp thời thông báo, phối hợp khoanh vùng, cảnh báo nguy hiểm; tổ chức ngừng/cô lập nguồn điện khi cần thiết, xử lý sự cố và khôi phục cấp điện sau khi bảo đảm các điều kiện an toàn. Việc kiểm tra, xử lý sự cố được thực hiện theo nguyên tắc đơn vị trực tiếp quản lý vận hành phải ghi nhận, xử lý và xác định nguyên nhân sự cố trong phạm vi trách nhiệm của mình.

Đầu mối tiếp nhận thông tin sự cố: Bộ phận trực vận hành/Chăm sóc khách hàng của đơn vị.

Số điện thoại:

Thời gian dự kiến tiếp cận, xử lý sự cố: Thời gian dự kiến tiếp cận, xử lý

H.T.X
N
H.N

sự cố: Sau khi tiếp nhận thông tin, đơn vị khẩn trương cử nhân viên kỹ thuật tiếp cận hiện trường trong thời gian sớm nhất, ưu tiên xử lý ngay đối với các sự cố có nguy cơ gây mất an toàn, cháy nổ hoặc ảnh hưởng đến tính mạng, tài sản của người dân. Thời gian xử lý, khắc phục cụ thể được xác định tùy theo tính chất, mức độ sự cố, điều kiện thực tế tại hiện trường và phạm vi trách nhiệm của đơn vị.

Cơ chế phối hợp với chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan: Khi xảy ra sự cố có nguy cơ ảnh hưởng đến an toàn người và tài sản hoặc phạm vi ảnh hưởng rộng, đơn vị chủ động thông báo và phối hợp với chính quyền địa phương, cơ quan chức năng, lực lượng phòng cháy, chữa cháy và các đơn vị có liên quan để tổ chức cảnh báo, khoanh vùng, bảo đảm an toàn, cô lập nguồn điện và xử lý sự cố theo thẩm quyền. Sau khi sự cố được khắc phục và bảo đảm các điều kiện an toàn, đơn vị phối hợp kiểm tra, xác nhận hiện trạng và thực hiện cấp điện trở lại theo quy định.

IV. Kiến nghị và phương án bàn giao lưới điện (nếu có kế hoạch bàn giao) và các kiến nghị khác: Không

Trên đây là báo cáo của đơn vị Hợp tác xã dịch vụ điện nông thôn xã Sơn Tây về thực trạng quản lý, vận hành, kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện hạ áp trên địa bàn. Đơn vị kính báo cáo hội đồng nhân dân tỉnh Hà Tĩnh xem xét, tổng hợp./.

Nơi nhận:

- HĐND tỉnh Hà Tĩnh;
- Lưu: VP



Lê Hồng Nam

Phụ biểu 1. Thông kê thông số kỹ thuật lưới điện và khách hàng

TT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Năm 2024	Năm 2025	07 tháng năm 2026
1	Tổng số trạm biến áp phân phối	Trạm	15	16	16
2	Tổng chiều dài đường dây trung/hạ áp	Km	120	120	120
3	Tổng số công tơ đang quản lý	Cái	2.981	2.970	2.970
4	Tỷ lệ công tơ điện tử/đo xa	%	0	0	0
5	Tỷ lệ tổn thất điện năng	%	10.5%	8.2%	8%
6	Số vụ sự cố lưới điện	Vụ	0	0	0

Phụ biểu 2. Thông kê nhân sự vận hành trực tiếp

TT	Họ tên	Chức danh/nhiệm vụ	Trình độ chuyên môn	Ngày kiểm tra sát hạch ATĐ gần nhất	Số thẻ Kiểm tra viên điện lực
1	Lê Hồng Nam	Giám đốc	Cao Đẳng	6/2025	14/SCT/TATĐ
2	Nguyễn Hải Long	Phó Giám đốc	Trung cấp	6/2025	15/SCT/TATĐ
3	Phan Anh Đức	Kiểm soát	Chứng chỉ	6/2025	18/SCT/TATĐ
4	Nguyễn Tô Hanh	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	20/SCT/TATĐ
5	Phạm Hồng Sáng	Nhân viên	Chứng chỉ	6/2025	16/SCT/TATĐ
6	Lê Đình Nam	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	22/SCT/TATĐ
7	Lê Trọng Thành	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	19/SCT/TATĐ
8	Lê Hồng Sơn	Nhân viên	Trung cấp	6/2025	21/SCT/TATĐ