

Số: 08/BC-HTX

Hoành Sơn, ngày 14 tháng 8 năm 2026

BÁO CÁO

Thực trạng quản lý, vận hành kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện

Thực hiện Kế hoạch số 678/KH-HĐND, ngày 10/8/2026 của Ban Kinh tế - Ngân sách HĐND tỉnh về việc khảo sát thực trạng quản lý, vận hành kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện trên địa bàn tỉnh. Hợp tác xã Tiền Phương báo cáo kết quả vận hành, kinh doanh bán lẻ điện và việc chuyển giao lưới điện như sau:

I. THÔNG TIN CHUNG

1. Tên đơn vị:

Tên đơn vị: Hợp tác xã Tiền Phương;

Địa chỉ trụ sở: số 52, đường Lê Hữu Tạo, tổ dân phố Kỳ Phương, phường Hoành Sơn, tỉnh Hà Tĩnh;

Số điện thoại: 0982 507 874;

Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh: 3001165024 cấp ngày 10/08/2026; Mã số thuế: 3001165024; số tài khoản: 3716201000231 tại ngân hàng AGRIBANK chi nhánh Vũng Áng Hà Tĩnh II;

Giấy phép hoạt động điện lực số 53 /CP-SCT cấp ngày 24/04/2024; cho các lĩnh vực hoạt động kinh doanh Mua bán điện nông thôn; thời hạn sử dụng đến ngày 24 tháng 4 năm 2027;

Vốn điều lệ: 01 tỷ VNĐ;

Người đại diện theo pháp luật: ông Đoàn Văn Tạnh, chức vụ: Giám đốc.

2. Quy mô lưới điện;

- Tổng số trạm biến áp có 13 trạm; tổng công suất 3.700kVA; trong đó tài sản của HTX là 04 trạm biến áp có tổng công suất là 1150KVA;

- Đường dây trung áp 15km;

- Đường dây hạ áp 32km;

- Tổng số khách hàng sử dụng điện 2187 khách hàng; trong đó khách hàng sử dụng mục đích sinh hoạt là 1942 khách hàng; khách hàng sử dụng ngoài mục đích sinh hoạt là 245 khách hàng.

II. Tình hình chấp hành pháp luật về giá bán điện và chất lượng dịch vụ.

1. Giá bán điện:

Hợp tác xã chấp hành và thực hiện nghiêm túc, đúng quy định biểu giá bán điện của Bộ Công thương cụ thể:

- Từ 09/5/2025 trở về trước thực hiện giá bán điện theo Quyết định 2699/QĐ-BCT của Bộ Công Thương.

- Từ 10/5/2025 đến nay thực hiện giá bán điện theo Quyết định 1279/QĐ-BCT của Bộ Công Thương.

2. Các khoản phụ phí, phí quản lý vận hành, hao hụt đường dây do đơn vị tự thỏa thuận hoặc tự thu của người dân (nếu có)

- Không có.

3. Thống kê tình trạng, ngừng, giảm cung cấp điện:

Thời gian qua HTX Tiền Phương quản lý vận hành và cấp điện cho khách hàng ổn định; tập trung khắc phục, sửa chữa những điểm xung yếu, sự cố về điện trong thời gian nhanh nhất; kết quả đã khắc phục 24 điểm xung yếu có nguy cơ xảy ra sự cố¹, tổ chức kiểm tra hệ thống dây điện ngầm ở khu vực tái định cư; hệ thống đường dây của khách hàng ở phía trên đường tránh IB, các điểm đầu nối tuyến vượt đường QLIA, IB. Đặc biệt là tổ chức ký cam kết an toàn sử dụng điện đối với các xưởng sản xuất, các kí ốt bán hàng tại chợ.

Tổ chức khắc phục kịp thời sự cố xảy ra để cấp điện phục vụ cho khách hàng; bố trí phương án phân nguồn kịp thời từ các trạm liên kề để đảm bảo cấp điện tạm thời cho khách hàng và các cơ quan đảm bảo hoạt động.

Tổng số lần cắt điện để khắc phục, sửa chữa đường dây 04kv, hệ thống vận hành lưới điện:

Năm 2025 tổ chức điện 28 lần, trong đó có 14 lần cắt điện để sửa chữa theo kế hoạch, 9 lần cắt điện để sửa chữa đường dây sau khi cơn bão số 10 năm 2025 làm hư hỏng lưới điện; 5 lần cắt điện đột xuất vì sự cố đường dây.

Thời lượng cắt điện: Đối với lịch thay thế, sửa chữa, bảo trì đường dây 04kv và hệ thống vận hành lưới điện, HTX thông thường xây dựng kế hoạch vào thời gian thứ 7 và chủ nhật, bố trí cắt theo tuyến đường dây không cắt điện trên diện rộng làm ảnh hưởng đến hoạt động của khách hàng. Đặc biệt năm 2025 có xảy ra cơn bão số 10 đã làm thiệt hại cơ về đường dây 04kv của HTX, sau khi bão xong HTX kịp thời khắc phục hệ thống lưới điện. khi Điện lực đóng cấp điện do một số

¹ Khu vực TĐC 08 điểm, khu vực ngoài TĐC 16 điểm.

trạm biến áp và đường dây 35kv chưa khắc phục xong do đó HTX phải bố trí san tải, cấp nguồn từ trạm này qua trạm khác để cấp điện cho khách hàng.

Đối với sự cố năm 2025 xảy ra 05 lần tại khu vực Tái định cư nguyên nhân do nhu cầu phụ tải của khách hàng về mùa hè sử dụng nhiều nên một số trạm biến áp và đường dây bị quá tải nên xảy ra sự cố. Sau khi xảy ra sự cố Hợp tác xã đã huy động lực lượng, phương tiện, thiết bị kịp thời khắc phục để cấp điện trở lại cho khách hàng.

7 tháng đầu năm 2026 Hợp tác xã tổ chức cắt điện 12 lần; trong đó có 9 lần để sửa chữa, bảo trì đường dây 04kv, 03 lần xử lý sự cố lưới điện.

Thời gian cắt điện: Đối với thời gian cắt điện theo lịch để sửa chữa, thay thế bảo trì đường dây thường từ 5h sáng đến 6 h sáng sau đó đóng cấp lại và từ 17h đến 17h30 phút cuối ngày để đầu nối lại tuyến.

Hình thức cắt điện theo tuyến đường dây sửa chữa, không cắt điện trên toàn trạm để đảm bảo sinh hoạt và các hoạt động khác cho khách hàng.

4. Thống kê danh mục công tơ đang lắp đặt cho khách hàng.

TT	Tên công tơ	Số lượng	Năm sản xuất	Thời hạn kiểm định
1	Công tơ GELEX (Emic)	1357 cái	2025	2029
2	Công tơ Hữu Hồng	463	2023	2028
3	Công tơ cơ Việt Nam – Thụy Sỹ (Emich)	367	2022	2028

5. Hiệu lực kiểm định công tơ điện

100% công tơ điện Hợp tác xã hiện đang lắp đặt cho khách hàng bảo đảm tiêu chuẩn và hiệu lực kiểm định theo quy định của Nhà nước. Công tơ được cơ quan kiểm định chất lượng kẹp chì và dán tem phía bên trong công tơ điện.

6. Số lượng đơn thư, khiếu nại, kiến nghị của khách hàng liên quan đến chỉ số công tơ, giá bán điện.

Năm 2025 và 8 tháng năm 2026, Hợp tác xã Tiên Phương và chính quyền địa phương không nhận được đơn thư, khiếu nại, kiến nghị của khách hàng liên quan đến chỉ số công tơ, giá bán điện từ phía khách hàng. Chỉ nhận các kiến nghị đề xuất phản ánh của khách hàng phản ánh qua trang kế nổi bình yên của phường và các kỳ tiếp xúc cử tri của HĐND phường liên quan đến chất lượng điện tại khu tái định cư về mùa hè không đảm bảo cấp điện cho khách hàng. Để xử lý kiến nghị của khách hàng, năm 2025 HTX Tiên Phương đã cân đối phụ tải các Trạm Biến áp gồm: kéo bổ sung 04 tuyến có chiều dài 1.150 m cấp phụ tải các hộ cuối nguồn của trạm Trạm số 1, số 2 và số 3 TĐC. Riêng khối cơ quan HTX đã kéo bổ sung 01

tuyến đường dây A95 tách riêng các cơ quan hành chính nhà nước và các khách hàng ở cuối nguồn để đảm bảo sử dụng;

III. Công tác an toàn điện và đầu tư trang thiết bị

1. Danh sách cán bộ, nhân viên HTX Tiền Phương.

- Tổng số cán bộ, nhân viên trong HTX là 10 thành viên
- Trong đó cơ cấu: Ban giám đốc 02 người; Ban kiểm soát 01 người, Bộ phận kế toán 01 người; Nhân viên quản lý 6 người;

TT	Họ và tên	Chức vụ	Trình độ chuyên môn	Số năm công tác
1	Đoàn Văn Tạnh	Giám đốc	Trung cấp	22
2	Lê Văn Tân	P. giám đốc	Trung cấp	22
3	Hoàng Đức Dũng	TB K soát	Trung cấp	22
4	Hoàng Huy Nam	KT và NVQL	Đại học KT	22
5	Lê Văn Thọ	Nhân viên	Sơ cấp kỹ thuật	22
6	Nguyễn Viết Hùng	Phó ban KS	Sơ cấp kỹ thuật	22
7	Đoàn Văn Phong	Nhân viên	Trung Cấp	14
8	Trần Đình Thành	Nhân viên	Trung Cấp	14
9	Nguyễn Cao Thắng	Nhân viên	Trung Cấp	14
10	Hoàng Xuân Trường	Nhân viên	Sơ cấp kỹ thuật	14
	Tổng: 10 thành viên			

Về cơ bản thì cán bộ, nhân viên Hợp tác xã Tiền Phương được đào tạo về chuyên môn nghiệp vụ, hằng năm tham gia tập huấn nghiệp vụ phòng cháy chữa cháy do Công an tỉnh tổ chức và sát hạch cấp thẻ an toàn Điện lực Sở Công thương tổ chức.

2. Đánh giá hiện trạng lưới điện 04kv

- Tỷ lệ cột điện không bảo đảm an toàn (cũ nát) Không có.
- Tỷ lệ đường dây điện trần mất an toàn (không có).
- Tình trạng quá tải lưới điện vào mùa nắng nóng.

Tại khu vực tái định cư phường Kỳ Phương cũ có 04 trạm Biến áp cấp điện cho 782 khách hàng, do nhà nước đầu tư hệ thống lưới điện ban đầu thiết kế bố trí trạm biến áp phía ngoài cụm dân cư nên khi về mùa hè nhu cầu sử dụng điện của

khách tăng cao nên hệ thống đường dây tại khu tái định cư xảy ra tình trạng quá tải; để khắc phục điều này HTX Tiền Phương đã kéo bổ sung 04 tuyến có chiều dài 1.150 m cấp phụ tải các hộ cuối nguồn của trạm Trạm số 1, số 2 và số 3 TĐC. Riêng khối cơ quan HTX đã kéo bổ sung 01 tuyến đường dây A95 tách riêng các cơ quan hành chính nhà nước và các khách hàng ở cuối nguồn để đảm bảo sử dụng; và trong tháng 8/2026 sẽ đấu nối cấp điện trạm biến áp số 13 tại khu vực này để bảo đảm cấp điện cho khách hàng.

3. Công tác duy tu, bảo dưỡng, thay thế cột điện khi bị hư hỏng.

Để bảo đảm vận hành an toàn lưới điện, cấp điện bảo đảm số lượng, chất lượng cho khách hàng, Hợp tác xã Tiền Phương luôn quan tâm đầu tư sửa chữa, thay thế hệ thống cột điện, dây điện và các thiết bị không bảo đảm an toàn. Trong năm 2025 và 7 tháng đầu năm 2026 Hợp tác xã Tiền Phương đã kéo bổ sung 3420m dây cáp điện 4x70; 1250m cáp 4x75, thay mới 57 thùng công tơ, 16 áp tô mát phân nhánh, 355 bộ ghíp siết, 860 bộ ghíp nguồn; 550 dây nguồn để bảo đảm cấp điện cho khách hàng an toàn khi vận hành, sử dụng.

IV. Phương án bàn giao lưới điện.

1. Việc chuyển giao lưới điện sang cho ngành điện quản lý

Thực hiện chủ trương của Nhà nước và của ngành điện về việc bàn giao lưới điện hạ áp sang cho ngành điện quản lý. Năm 2024 Hợp tác xã đã có văn bản bàn giao gửi chính quyền các cấp và Công ty Điện lực Hà Tĩnh, tuy nhiên đến nay còn một số vướng mắc chưa thể giải quyết nên công tác bàn giao giữa HTX và Công ty Điện lực chưa thực hiện được.

Thực hiện kết luận của giám đốc Sở Công thương tại cuộc làm việc với chính quyền địa phương và Hợp tác xã Tiền Phương ngày 15/7/2026 về công tác bàn giao lưới điện hạ áp sang cho ngành điện quản lý.

Sau khi thống nhất của Ban quản lý và toàn thể xã viên; Hợp tác xã Tiền phương tiếp tục có văn bản số 28/CV-HTX, ngày 10/8/2026 về việc đồng ý bàn giao lưới điện sang cho ngành điện quản lý. Hình thức bàn giao: Bàn giao toàn bộ 100% khách hàng và phạm vi hoạt động của Hợp tác xã quản lý, (không bàn giao riêng lẻ).

2. Vướng mắc trong bàn giao lưới điện

Đến tháng 8/2026 Hợp tác xã Tiền Phương đã 02 lần có văn bản bàn giao lưới điện sang cho ngành điện quản lý. Tuy nhiên đến nay đang còn một số khó khăn, vướng mắc trong công tác bàn giao lưới điện đó là:

1. Hiện nay HTX Tiền phương có đầu tư xây dựng 04 trạm Biến áp có công suất 1150KVA và 1.500 đường dây trung thế với tổng kinh phí hơn 2 tỷ đồng, tuy nhiên công trình này điện lực không hỗ trợ, đồng thời bắt HTX Tiền Phương phải

bàn giao khối tài sản này cho phía công ty Điện lực Hà Tĩnh quản lý.

2. Tại khu vực tái định cư hiện nay HTX đã đầu tư một số công trình như kéo thêm 04 tuyến có chiều dài 1.150 m; lắp đặt biển báo an toàn lưới điện, sơn sửa lại thùng chống tổn thất. Tuy nhiên các hạng mục này chưa được phía điện lực khảo sát để hỗ trợ khi bàn giao lưới điện.

3. Quá trình khảo sát, thống kê lưới điện của Điện lực Kỳ Anh đã bỏ sót một số hạng mục công trình lưới điện như tủ phân nhánh; đặc biệt là khung áp giá hỗ trợ chưa đúng với thực tế như chiều cao cột, loại cột, kích thước dây truyền tải điện, đặc biệt là từ tháng 1/2025 đến nay HTX Tiền phương đầu tư thay thế 22 cột điện, kéo bổ sung thêm 08 tuyến đường dây có chiều dài 3750m tại các trạm số 1, số 5A, 5B, trạm số 8, số 9 và số 11, nhưng phía Điện lực không kiểm kê bổ sung cho HTX.

V. Kiến nghị đề xuất.

Kính đề nghị UBND tỉnh, Sở Công thương chỉ đạo Công ty Điện lực Hà Tĩnh tổ chức kiểm tra, đánh giá tài sản và tiếp nhận hệ thống lưới điện để quản lý, vận hành.

Quá trình đầu tư xây dựng hệ thống lưới điện để cấp điện cho khách hàng HTX đã huy động các nguồn lực của nhân viên trong HTX và vay mượn của một số tổ chức cá nhân nên đề nghị chính quyền các cấp, Công ty Điện lực Hà Tĩnh xem xét hỗ trợ cho HTX sau khi chuyển giao sang cho ngành điện để HTX chi trả các khoản nợ vay;

Đề nghị Điện lực Kỳ Anh khảo sát lại các tuyến đường dây 04kv của HTX mới đầu tư xây dựng để cấp điện bảo đảm an toàn cho khách hàng sử dụng. Kiểm kê hạng mục công trình lưới điện tại khu vực tái định cư thuộc tài sản HTX đầu tư.

PHỤ BIỂU 1. THỐNG KÊ THÔNG SỐ KỸ THUẬT LƯỚI ĐIỆN

TT	Chỉ tiêu	ĐVT	Năm 2024	2025	07 tháng 2026
1	Tổng số trạm BA phân phối	Trạm	12	12	13
2	Tổng chiều dài đường dây trung áp	M	1500	1500	1500
3	Tổng số chiều dài đường dây hạ áp	M	28.000	31.500	32.000
4	Tỷ lệ công tơ điện tử	%	75%	78%	83,22%

5	Tỷ lệ tổn thất điện năng	%	10	10	9,5
6	Số vụ sự cố lưới điện	Vụ	7	5	3

PHỤ BIỂU 2. THỐNG NHÂN SỰ VẬN HÀNH TRỰC TIẾP

TT	Họ và tên	Trình độ chuyên môn	Ngày cấp thẻ an toàn	Số thẻ an toàn	Bậc an toàn
	Đoàn Văn Tạnh	Trung cấp	28/10/2022	01/SCT/ATTĐ	3/5
	Lê Văn Tân	Trung cấp	28/10/2022	02/SCT/ATTĐ	3/5
	Hoàng Đức Dũng	Trung cấp	28/10/2022	03/SCT/ATTĐ	3/5
	Hoàng Huy Nam	Đại học KT	28/10/2022	06/SCT/ATTĐ	3/5
	Lê Văn Thọ	Sơ cấp kỹ thuật	28/10/2022	05/SCT/ATTĐ	3/5
	Nguyễn Viết Hùng	Sơ cấp kỹ thuật	28/10/2022	04/SCT/ATTĐ	3/5
	Đoàn Văn Phong	Trung Cấp	28/10/2022	07/SCT/ATTĐ	3/5
	Trần Đình Thành	Trung Cấp	28/10/2022	08/SCT/ATTĐ	3/5
	Nguyễn Cao Thắng	Trung Cấp	28/10/2022	09/SCT/ATTĐ	3/5
0	Hoàng Xuân Trường	Sơ cấp kỹ thuật	28/10/2022	10/SCT/ATTĐ	3/5

VI. KẾ HOẠCH 5 THÁNG CUỐI NĂM 2026

- Tập trung huy động các nguồn lực đầu tư xây dựng, sửa chữa, nâng cấp hệ thống lưới điện đảm, trạm biến áp bảo đảm an toàn cung cấp đầy đủ sản lượng điện cho khách hàng.

- Cử cán bộ, nhân viên quản lý, vận hành tham gia học tập, bồi dưỡng nâng cao nghiệp vụ chuyên môn, nghiệp vụ phòng cháy chữa cháy, nghiệp vụ An toàn quản lý vận hành lưới điện, chuyển đổi số;

- Chấn chỉnh thái độ phục vụ khách hàng của một số nhân viên đối với khách hàng, kịp thời sửa chữa, khắc phục lưới điện, sửa chữa điện cho khách hàng.

- Đầu tư, nâng cấp hệ thống lưới điện bảo đảm phục vụ cho khách hàng hoạt động sản xuất, kinh doanh và tiêu dùng.

- Kiên quyết xử lý nghiêm các trường hợp trộm cắp, câu móc điện, các hành vi vi phạm về công trình, hành lang an toàn lưới điện;

- Thường xuyên kiểm tra định kỳ, đo dòng phụ tải, cân đối pha để giảm tỷ lệ thất thoát điện năng,

- Thay thế công tơ hết hạn kiểm định, công tơ không đảm bảo tiêu chuẩn, hệ thống đo lường, thiết bị bảo vệ.

- Kiểm tra khách hàng sử dụng điện ngoài mục đích sinh hoạt;

- Xử lý kịp thời các kiến nghị, đề xuất của khách hàng liên quan đến vận hành lưới điện và hoạt động của HTX.

Trên đây là báo cáo kết quả hoạt động điện lực của Hợp tác xã Tiên Phương, báo cáo đoàn giám sát Ban Kinh tế - Ngân sách tỉnh.

Nơi nhận:

- Đoàn giám sát BKTNS tỉnh
- Phòng QLĐN SCT
- UBND phường Hoàng Sơn;
- Lãnh đạo Điện lực Kỳ Anh;
- Các Đ/c Ban giám đốc HTX;
- Lưu: HTX.

TM. HỢP TÁC XÃ TIỀN PHƯƠNG

Giám đốc



Đoàn Văn Tạnh