

## **BÁO CÁO**

**Giải quyết, giải trình ý kiến, kiến nghị của cử tri gửi đến Kỳ họp thứ 3, HĐND tỉnh Khóa VII**

Theo yêu cầu của UBND tỉnh Quảng Trị tại Công văn số 439/UBND-TH, ngày 15/02/2017 v/v Báo cáo giải quyết, giải trình ý kiến, kiến nghị kỳ họp thứ 3, Hội đồng nhân dân tỉnh Khóa VII. (Các ý kiến, nội dung phản ánh, kiến nghị được tổng hợp tại Báo cáo số 504/BC-HĐND tỉnh ngày 11/12/2016 tổng hợp ý kiến, kiến nghị cử tri gửi đến Kỳ họp thứ 3 Khóa VII). Sở Công Thương báo cáo, giải trình về các nội dung liên quan thuộc phạm vi quản lý của ngành như sau:

### **1. Lĩnh vực Điện:**

- Cử tri thành phố Đông Hà phản ánh đường dây điện sinh hoạt của người dân tại khu phố 2, phường 4 đầu nối dọc hàng rào rất nguy hiểm:

Hiện nay đường dây điện sinh hoạt của người dân tại khu phố 2, phường 4 đầu nối dọc hàng rào là đường dây sau công tơ của khách hàng (đường dây này thuộc tài sản của khách hàng quản lý, vận hành); tuy nhiên do dân cư tại khu vực này đang phát triển, Công ty Điện lực Quảng Trị ( QTPC) nhận thấy cần thiết phải đầu tư thêm một số tuyến đường dây hạ thế; trong đó một số tuyến đã được QTPC khảo sát, thống nhất với UBND Phường 4 và đưa vào kế hoạch đầu tư xây dựng năm 2018 (nhánh rẽ từ hộ gia đình Ông Lành đến Ông Cành), các nhánh rẽ còn lại QTPC đang tiến hành khảo sát, kiểm tra để bổ sung vào kế hoạch trong thời gian sớm nhất.

- Khu dân cư đường Lê Thánh Tông phường 5 bị mất điện thường xuyên:

Qua kiểm tra dữ liệu số lần mất điện tại khu vực dân cư đường Lê Thánh Tông cụ thể (Đính kèm phụ lục 1), cho thấy:

+ Năm 2016: Tổng số lần mất điện là 15 lần, trong đó mất điện để phục vụ công tác trên lưới là 13 lần và 02 lần mất điện do sự cố bất khả kháng.

+ Năm 2017 tính đến hiện tại: Tổng số lần mất điện là 03 lần, trong đó mất điện để phục vụ công tác trên lưới là 02 lần và 01 lần mất điện do sự cố bất khả kháng.

Nguyên nhân mất điện:

+ Năm 2016, nguyên nhân do giông lốc và áp thấp nhiệt đới gây ra; ngoài ra QTPC tiến hành cải tạo nâng tiết diện dây XT 473 E4 từ 240 lên 300 nhằm đảm bảo cấp điện an toàn, tin cậy và ổn định để phục vụ người dân trên địa bàn, do khối lượng công việc cần thực hiện lớn, phạm vi thi công rộng nên QTPC buộc phải bố trí cắt điện nhiều lần;

+ Năm 2017, nguyên nhân do giông lốc, bảo trì, bảo dưỡng đường và dây TBA, một phần là do cây của Hộ gia đình Ông Tuấn đã gãy đổ vào đường dây gây mất điện

diện rộng và kéo dài (QTPC và chính quyền địa phương đã đến gia đình vận động xin chặt cây nhiều lần mà gia đình không hợp tác).

- *Nộp tiền điện phải đến Ngân hàng trong khi địa điểm thu tiền điện ít:*

Thực hiện theo chủ trương của Chính phủ tại Quyết định số 2453/QĐ-TTg ngày 27/12/2011 về việc đẩy mạnh thanh toán không dùng tiền mặt tại Việt Nam; Văn bản số 2966/UBND-CN của UBND tỉnh Quảng Trị, ngày 29/07/2016 về việc đẩy mạnh thực hiện thanh toán tiền điện tại các điểm thu tập trung và thu qua ngân hàng; Chủ trương của Ngành điện không ngừng nâng cao dịch vụ khách hàng, đa dạng hóa hình thức thu và tạo điều kiện thuận lợi nhất cho khách hàng thanh toán tiền điện; QTPC đã đẩy mạnh triển khai ký hợp đồng hợp tác thu tiền điện với các ngân hàng có chi nhánh đóng trên địa bàn (Agribank, Vietinbank, BIDV, Vietcombank, Sacombank, MB,...), các tổ chức thu hộ (Bưu điện, Viettel), điểm thu tiền điện tập trung, với tổng số 841 điểm thu tiền điện trên toàn tỉnh, trong đó trên địa bàn thành phố Đông Hà có 48 điểm thu (31 điểm thu tiền điện tập trung tại khu dân cư (ưu tiên các khách hàng ở khu vực xa trung tâm thành phố), 17 điểm thu tại phòng giao dịch của ngân hàng với các kênh thanh toán đa dạng (tiền mặt hoặc chuyển khoản hoặc ủy quyền cho ngân hàng tự động thanh toán tiền điện hoặc qua các kênh điện tử: Internet banking, Mobile banking) và 2 tổ chức thu hộ khác như Bưu điện, Viettel (qua kênh Bank Plus); Ngoài ra, khách hàng có thể thanh toán tiền điện tại tất cả các phòng giao dịch của Điện lực đóng trên địa bàn tỉnh Quảng Trị.

- *Kiến nghị của cử tri huyện Đakrông đề nghị ngành điện sớm giải quyết dứt điểm việc triển khai mạng lưới nông thôn khu vực miền núi ở thôn, xóm, làng, bản, cụm dân cư không có điện:*

Hiện nay trên toàn huyện Đakrông có 103 thôn, các thôn đã có điện 100%. Tuy nhiên còn 21 cụm dân cư chưa có điện, trong 21 cụm dân cư này đang triển khai thi công 18 cụm (Bổ sung vào dự án nâng cấp và mở rộng lưới điện phân phối nông thôn phần mở rộng tỉnh Quảng Trị 15 cụm, dự án Sở Công Thương 01 cụm và huyện Đakrông đầu tư 02 cụm). Vậy trên toàn huyện còn lại 03 cụm: 01 cụm thuộc thôn Pa Tầng xã Đakrông có 06 hộ chưa điện, 01 cụm thuộc thôn A Sau xã A Vao có 8 hộ chưa có điện, 01 cụm thuộc thôn Pa Hy thuộc xã Tà Long có 21 hộ chưa có điện. Đặc biệt các hộ này nằm rải rác và xa hệ thống lưới điện hiện có nên rất khó khăn trong việc đầu tư. Riêng cụm 4 thuộc thôn Pa Hy xã Tà Long có 21 hộ chưa có điện và huyện Đakrông đã làm việc với Ban quản lý lưới điện nông thôn miền Trung nhưng chưa có vốn để bố trí (Đính kèm phụ lục 2 Báo cáo tình hình cung cấp điện trên huyện Đakrông).

## **2. Lĩnh vực Thương mại:**

- Cử tri nhiều xã đề nghị tăng cường kiểm soát, xử lý hàng giả, hàng nhái, hàng kém chất lượng, nhất là các loại nông sản, thực phẩm, đồ chơi trẻ em... vào dịp gần Tết Nguyên đán:

Về vấn đề này, trong năm 2016 và dịp Tết Nguyên đán Đinh Dậu năm 2017, Sở Công Thương đã chỉ đạo Chi cục Quản lý thị trường (QLTT) tỉnh Quảng Trị tăng cường công tác kiểm tra, kiểm soát thị trường, đấu tranh chống sản xuất, buôn bán

hàng giả, hàng nhái, hàng không đảm bảo chất lượng trên địa bàn tỉnh, nhất là vào các dịp lễ, tết trong năm, chú trọng đối với các mặt hàng tiêu dùng thiết yếu như: lương thực, thực phẩm, đường, sữa, dầu ăn, mứt, bánh kẹo, đồ hộp, đồ uống, thực phẩm chế biến, đồ chơi trẻ em ... kiểm tra về điều kiện kinh doanh, nguồn gốc xuất xứ, nhãn hàng hoá, ATTP, niêm yết giá và bán theo giá niêm yết; kịp thời phát hiện, xử lý nghiêm các hành vi vi phạm theo quy định pháp luật.

#### **Kết quả như sau:**

- Trong năm 2016 đã phát hiện, xử lý 24 vụ vi phạm về hàng giả, hàng không đảm bảo chất lượng, vi phạm sở hữu trí tuệ, xử phạt hành chính và tịch thu hàng giả trị giá 1.515.672.000 đồng (mì chính, giày dép, dầu nhớt xe máy, mỹ phẩm), buộc tiêu huỷ nhiều loại hàng hoá vi phạm. Kiểm tra về an toàn thực phẩm, chất lượng hàng hoá 75 vụ, xử lý 56 vụ vi phạm, xử phạt vi phạm hành chính và tịch thu hàng hóa trị giá 60.270.000 đồng, buộc tiêu huỷ tại chỗ nhiều loại hàng hóa quá hạn sử dụng, không đảm bảo an toàn thực phẩm.

- Trong thời gian trước, trong và sau tết Nguyên đán Đinh Dậu 2017 đã kiểm tra, phát hiện 06 vụ hàng giả, vi phạm SHTT, chất lượng hàng hoá, xử phạt VPHC và tịch thu hàng hóa vi phạm trị giá 1.485.600.000 đồng. Kiểm tra về an toàn thực phẩm 36 vụ, xử lý 06 vụ vi phạm, xử phạt VPHC 3.400.000 đồng, buộc tiêu huỷ tại chỗ các loại thực phẩm quá hạn sử dụng, không đảm bảo an toàn thực phẩm.

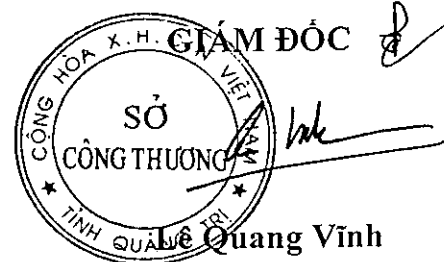
- Ngoài ra, Chi cục QLTT tỉnh cử công chức tham gia phối hợp với các cơ quan chức năng (Chi cục Tiêu chuẩn-Đo lường-Chất lượng, Chi cục ATVSTP, Chi cục quản lý chất lượng NLS&TS, Chi cục Trồng trọt và Bảo vệ thực vật,...) và các Đoàn kiểm tra của các huyện, thị, thành phố kiểm tra về hàng giả, chất lượng hàng hoá, an toàn thực phẩm trên địa bàn.

Qua ý kiến phản ánh của cử tri, Sở Công Thương tiếp thu và chỉ đạo Chi cục QLTT tỉnh trong thời gian đến tăng cường hơn nữa công tác kiểm tra, kiểm soát, giám sát chặt chẽ việc chấp hành pháp luật trong hoạt động kinh doanh thương mại, nhất là lĩnh vực ATTP, hàng giả, hàng nhái, hàng không đảm bảo chất lượng trên địa bàn và xử lý nghiêm các hành vi vi phạm theo đúng chức năng, thẩm quyền pháp luật quy định, góp phần bảo vệ quyền lợi chính đáng của nhân dân.

Trên đây là ý kiến giải trình của Sở Công Thương báo cáo UBND tỉnh tổng hợp theo chỉ đạo tại Công văn số 439/UBND-TH ngày 15/02/2017./.

#### **Nơi nhận:**

- HĐND tỉnh QT;
- UBND tỉnh QT;
- GD, các PGD Sở;
- Phòng QLNL; Chi cục QLTT tỉnh;
- Cty Điện lực Quảng Trị;
- Lưu: VT, TTra.



**BÁO CÁO TỔNG HỢP TÌNH HÌNH MẤT ĐIỆN NĂM 2016 VÀ 4 THÁNG ĐẦU NĂM 2017**

**ĐẠI KHU VỰC ĐƯỜNG LÊ THÀNH TÔNG**  
(Kèm theo Báo cáo số 546/BC-SCT, ngày 04 tháng 5 năm 2017)



STT	Từ ngày giờ	Đến ngày giờ	Thời gian mất điện	Nội dung công tác, sự cố
<b>I</b>	<b>NĂM 2016</b>			
<b>I.1</b>	<b>Cắt điện để bảo trì bảo dưỡng 13 lần, chi tiết:</b>			
1	03/01/16 05:27	03/01/16 07:15	1:48	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, DCL 433-2 Khe Mây, DPT 413-1 KCN, DCL 463-4 Hàm Nghi; DCL 423-7/3 E4: ĐL Đông Hà chỉnh xà FCO TBA Lý Thường Kiệt 5 bị nghiêng; Cty 78 ĐNNT CT Vành đai cứu hộ, cứu nạn phía Tây TP Đông Hà; Cty Thiên Phong đảo lại pha rẽ TBA PV Đại Học Huế (toàn bộ thực hiện sau khi đã nghiệm thu kỹ thuật CT Vành đai cứu hộ, cứu nạn phía Tây TP Đông Hà đủ điều kiện đóng điện có BBNT), tách lều rẽ TBA TC Bệnh Viện tỉnh (Phụ tải sau DCL 433-2 Khe Mây nhận điện từ XT 478 E4 qua DCL 488-9 Đông Thanh. Sau công tác phân tải tại DCL 438-2 Km4).
2	02/02/16 00:11	02/02/16 00:22	0:11	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, DCL 433-2 Khe Mây, DPT 413-1 KCN, DCL 463-4 Hàm Nghi; DCL 423-7/3 E4: Tách lều VT30 ĐZ 22kV trực chính XT 473 E4 (Đóng khép vòng XT 476 E4 cấp điện XT 473 E4 qua DPT 463-2 QL 9. Sau công tác đấu lều phân tải về cơ bản).
3	02/02/16 00:22	02/02/16 02:30	2:08	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, tách lều VT30 ĐZ 22kV trực chính XT 473 E4 (đóng TĐ 473-76 E4); Xử lý phóng điện rò bề mặt cách điện ngăn XT 473 E4 (Phụ tải sau lều VT30 ĐZ 22kV trực chính XT 473 E4 nhận điện XT 476 E4).
4	02/02/16 02:30	02/02/16 03:00	0:30	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, DCL 433-2 Khe Mây, DPT 413-1 KCN, DCL 463-4 Hàm Nghi; DCL 423-7/3 E4: Đấu lều VT30 ĐZ 22kV trực chính XT 473 E4 (Đóng khép vòng XT 476 E4 cấp điện XT 473 E4 qua DPT 463-2 QL 9. Sau công tác đấu lều phân tải về cơ bản).
5	03/02/16 00:00	03/02/16 00:15	0:15	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, DCL 433-2 Khe Mây, DPT 413-1 KCN, DCL 463-4 Hàm Nghi; DCL 437-1/96A Thành Cổ: Xử lý phóng điện đầu cấp tại tủ MC 473 E4 (Đóng khép vòng XT 476 E4 cấp điện XT 473 E4 qua DPT 463-2 QL 9. Sau công tác đấu lều phân tải về cơ bản).
6	13/04/16 00:22	13/04/16 01:31	1:09	Cắt MC 473 E4 ở VTTN, DCL 433-2 Khe Mây, DPT 413-1 KCN, DCL 463-4 Hàm Nghi; DCL 437-1/96A Thành Cổ, 483-1/07 Khóa Bảo, 483-1 Km8; tách lều VT190 XT 473 E4, lều VT30b XT 372 E4 đi Cam Lộ; Xử lý đầu cấp ngầm rẽ CV Hùng Vương tại TBA Hùng Vương 2, đấu nối kẹp rẽ nhánh xuống TBA Thép Ngọc Nam (Đóng khép vòng XT 476 E4 cấp điện XT 473 E4 qua DPT 463-2 QL9, đóng DPT 473-2/16 Chợ Phiên cấp đến 483-1 Km8. Sau công tác phân tải về cơ bản, DPT 473-2/16 Chợ Phiên và 463-3 QL9 cắt).
7	10/07/16 05:30			Cắt MC 473 E4 ở VTTN, tách lều VT 84 về phía VT83 trực chính XT 473 E4, cắt DCL 473-6 Hùng Vương, DCL 483-7/2 Nguyễn Chí Thanh, DCL 473-1/40a Triệu Ái, DCL 483-2/8 Sư Đoàn 968, DCL 483-1/7 Khóa Bảo; tách lều VT30b XT 373 Khe Mây cũ; Cty PTNT Quảng Trị kéo dây VT30-81 XT 473 E4, thay lều xuống đầu cấp tại VT 40, 41, lều xuống MC 473/81 Lý Thường Kiệt; ĐL Đông Hà thay định kỳ HTĐĐ TBA Lý Thường Kiệt 2, 3, 4, Nam Đông Hà 1, 3, Hùng Vương 2; Cty XLĐ Triệu Phong đấu nối rẽ TBA Trần Cao Vân
8	10/07/16 07:00			Cắt MC 473 E4 ở VTTN, tách lều VT 84 về phía 83 trực chính XT 473 E4, cắt DCL 473-6 Hùng Vương, DCL 483-7/2 Nguyễn Chí Thanh, DCL 473-1/40a Triệu Ái, DCL 483-2/8 Sư Đoàn 968, DCL 483-1/7 Khóa Bảo, DCL 373-1 E4, DCL 372-2 E4, DCL 372-7 Xi Măng; tách lều VT30b XT 373 Khe Mây cũ; ĐL Đông Hà chuyển 02 bộ xà từ VT 01 qua VT 02 XT 473 E4-Khe Mây; Lắp xà, CSV tại VT 02 ( phục vụ đấu nối cấp dự phòng 478 chuyển qua); Đảo lều DCL 423-7/3 E4 từ phía ngoài vào phía trong; Lắp xà, sứ đỡ tại VT01 chuyển XT 373 E4 qua đầu nối XT 372E4; Chốt chỉ số tại XT 373, 372 E4, kiểm tra lại HT đo đếm XT 372 E4; Lắp LTD tại VT 03 XT 473 E4-KM; Lắp chụp cột đôi tại MC 423 E4, tại VT03 XT 473 E4 – Khe Mây; Cty PTNT Quảng Trị nâng xà tại VT 06, 07 ĐZ XT 473 Đông Hà – Thành Cổ

STT	Từ ngày giờ	Đến ngày giờ	Thời gian mất điện	Nội dung công tác, sự cố
9	30/07/16 06:00	30/07/16 18:40	12:40	Cắt MC 473, 476 E4 ở VTTN; DCL 486-1 Thạch Cao, DCL 476-1/1/57 Ngô Quyền, DCL 473-1/40A Triệu Ái, DCL 483-1/7 Khoá Bảo, DCL 483-2/8 Sư Đoàn 968, tách lèo VT34 XT 473 E4; cắt FCO các TBA: Lý Thường Kiệt 3, Thạch Cao, Ô Tô 1-5, BV Hà Lan; cắt FCO VT01 rẽ KTX Đại Học Huế: Cty PTNT Quảng Trị thay dây VT19-30 XT 473 E4; Lắp chụp VT 22, 23 XT 473 E4; Kéo dây từ TBA Lê Lợi 4 đến VT 24 XT 476 E4 (chuyển 476 qua nhận ĐZ mới); Thu hồi dây VT19-24 XT 476 E4, thu hồi dây NR Lê Lợi 4; Đầu nối VHSS tại VT19; ĐL Đông Hà thay định kỳ HTĐĐ TBA Ô Tô 1-5; Vệ sinh, xiết lại đầu cáp XT 473 E4 phía ĐZ; Tháo nèo VT06 mạch kép XT 473, 476 E4.
10	31/07/16 06:00	31/07/16 06:30	0:30	Cắt tải C41 E4: Chuyển tải C41 E4 nhận C42 E4
11	31/07/16 16:30	31/07/16 17:00	0:30	Cắt tải C41 E4: Chuyển tải C41 E4 nhận C42 E4
12	01/10/16 19:00			Cắt MC 473 E4 VTTN, DCL 483-1/06 Thạch Cao, 473-6 Hùng Vương, 463-4 Hàm Nghi, 483-6/87 rẽ Bom, 463-3 QL9, tách lèo VT135 XT 473 E4 (đang tách): Đầu lèo tại VT114 XT 473 E4
13	23/12/16 23:55	24/12/16 00:25	0:30	Cắt điện MC 473E4 VTTN, DCL 413-1 KCN, DCL 483-1/6 Thạch Cao. DCL 483-7/02 Nguyễn Chí Thanh, DCL 433-2KM, DCL 483-1/12 Khe Lấp: Xử lý điểm tiếp xúc đầu cốt, thay bu lon giữ dây lèo với đầu cáp cáp ngầm pha A ( pha phía ngoài đường Lý Thường Kiệt).
<b>I.2</b>	<b>Sự cố 02 lần, chi tiết:</b>			
1	14/10/16 20:50	14/10/16 21:50	1:00	Nhảy MC 473 E4, Đứt dây do ảnh hưởng áp thấp nhiệt đới
2	30/10/16 20:39	30/10/16 23:20	2:41	Nhảy MC 473 E4; t/h l>> pha A, I <sub>sc</sub> =2,85kA: Cảnh cây rơi vào lèo VT10 do trời mưa to, gió lớn
<b>II</b>	<b>NĂM 2017</b>			
<b>II.1</b>	<b>Cắt điện bảo trì bảo dưỡng 02 lần, chi tiết:</b>			
1	08/01/17 07:00	08/01/17 14:10	7:10	Cô lập MBA T1; TC C41; TUC41; TD41; MC 471, 473, 475, 477 E4 ở VTTN (Đóng TĐ 473-76, 475-76, 477-76 E4): Kiểm tra, VSBĐ (Sau công tác, phân tải tại DCL 412-3/01 KCN).
2	24/01/17 20:36	24/01/17 20:39	0:03	Cắt khẩn cấp MC 473 E4 để công an chữa cháy dập lửa cháy lớn hạ áp TBA Lý Thường Kiệt I có khả năng lan lên đường dây trung áp
<b>II.2</b>	<b>Sự cố 01 lần, chi tiết:</b>			
1	18/03/17 18:44	18/03/17 20:52	2:08	Cắt 483-7/02 NC Thanh, 473-6 Hùng Vương: Cây ngã nhánh rẽ Lê Thánh Tông (giông lốc)

**PHỤ LỤC 2**  
**BÁO CÁO TÌNH HÌNH CUNG CẤP ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN HUYỆN ĐAKRÔNG**  
 (Kèm theo Báo cáo số 146/BC-SCT, ngày 04 tháng 5 năm 2017)



Tên xã	Tên thôn		Tổng số hộ			Ghi chú Đạt %
	Thôn có điện	Phôn không có điện	Tổng số hộ	Số hộ có điện	Số hộ không có điện	
<b>Hướng Hiệp</b>			<b>1,081</b>	<b>1,022</b>	<b>59</b>	<b>94.54</b>
1	Phú An		180	180	0	
2	Xa Rúc		103	103	0	
3	Xa Vi		124	103	21	DA15 thôn bản
4	Ruộng		178	178	0	
5	Ra Lu		113	113	0	
6	Khe Van		63	63	0	
7	Hà Bạc		96	96	0	
8	Kreng		126	88	38	DA15 thôn bản
9	Pa Loang		67	67	0	
10	Khe Hiên		31	31	0	
<b>Xã Đakrông</b>			<b>1,186</b>	<b>1,180</b>	<b>6</b>	<b>99.49</b>
1	Làng cát		176	176	0	
2	Vùng kho		169	169	0	
3	Klu		152	152	0	
4	Xa Lãng		104	104	0	
5	Pa Tầng		82	76	6	
6	Ta Lêng		107	107	0	
7	Khe Ngải		160	160	0	
8	Ba Ngào		55	55	0	
9	Chân Rò		113	113	0	
10	Cu Pô		68	68	0	
<b>Xã Húc Nghi</b>			<b>346</b>	<b>346</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
1	Húc Nghi		159	159	0	
2	La Tó		75	75	0	
3	Ba Bảy		38	38	0	
4	Cọp		74	74	0	
<b>Tà Long</b>		<b>5</b>	<b>727</b>	<b>640</b>	<b>87</b>	<b>88.03</b>
1	Kè		61	61	0	
2	Vôi		88	53	35	DA15 thôn bản
3	PaHy		174	153	21	
4	A Đu		66	51	15	DA Huyện DK
5	Li Tôn		106	106	0	
6	Sa Ta		42	26	16	DA Huyện DK
7	Tà Lao		86	86	0	
8	Chai		53	53	0	
9	Ba Ngày		51	51	0	
<b>Tà Rút</b>			<b>1,077</b>	<b>1,062</b>	<b>15</b>	<b>98.61</b>
1	Tà Rút I		180	180	0	

Tên xã	Tên thôn		Tổng số hộ			Ghi chú Đạt %
	Thôn có điện	Thôn không có điện	Tổng số hộ	Số hộ có điện	Số hộ không có điện	
2	Tà Rút 2		122	122	0	
3	Tà Rút 3		101	101	0	
4	Ka Hẹp		90	90	0	
5	A Đấng		196	196	0	
6	Vực Leng		113	113	0	
7	A Vương		99	84	15	DA15 thôn bản
8	A Liêng		93	93	0	
9	A Pul		83	83	0	
<b>A Ngo</b>			<b>686</b>	<b>678</b>	<b>8</b>	<b>98.83</b>
1	La Lay		58	58	0	
2	A Deng		121	121	0	
3	A Rông trên		75	75	0	
4	A Rông dưới		56	56	0	
5	A Đấng		76	68	8	DA15 thôn bản
6	A La		55	55	0	
7	A Ngo		87	87	0	
8	Kỳ Ne		42	42	0	
9	Ang Công		60	60	0	
10	Pi Rao		56	56	0	
<b>A Vao</b>			<b>598</b>	<b>566</b>	<b>32</b>	<b>94.65</b>
1	Ro Ró 2		60	60	0	
2	A Vao		83	71	12	DA15 thôn bản
3	Tân Đy 1		77	77	0	
4	Tân Đy 3		113	101	12	DA15 thôn bản
5	Ro Ró 1		94	94	0	
6	A Sao		42	34	8	
7	Kỳ Nơi		50	50	0	
8	Ba Linh		36	36	0	
9	Tân Đy 2		43	43	0	
<b>A Bung</b>			<b>623</b>	<b>614</b>	<b>9</b>	<b>98.56</b>
1	Cu Tài I		141	141	0	
2	Cu Tài II		88	88	0	
3	Ty Nê		80	80	0	
4	Cọp		59	59	0	
5	A Luông		56	56	0	
6	A Bung		123	123	0	
7	La Hót		76	67	9	DA SCT
<b>Trần Krông Klang</b>			<b>1,023</b>	<b>1,010</b>	<b>13</b>	<b>98.73</b>
1	A Rông		136	136	0	DA15 thôn bản
2	Khe Xoong		212	204	8	DA15 thôn bản
3	Làng Cát		134	129	5	DA15 thôn bản
4	Khóm I		264	264	0	

Tên xã	Tên thôn		Tổng số hộ			Ghi chú Đạt %
	Thôn có điện	Thôn không có điện	Tổng số hộ	Số hộ có điện	Số hộ không có điện	
5	Khóm II		277	277	0	
<b>Mò Ó</b>			<b>419</b>	<b>419</b>	<b>0</b>	<b>100.00</b>
1	Phú Thành		115	115	0	
2	Phú Thiêng		97	97	0	
3	Ba Râu		70	70	0	
4	Khe Lặn		70	70	0	
5	Khe Luồi		67	67	0	
<b>Ba Lòng</b>			<b>650</b>	<b>650</b>	<b>0</b>	<b>100.00</b>
1	Tân Trà		88	88	0	
2	Văn Vân		73	73	0	
3	Cây Chanh		35	35	0	
4	Thạch Xá		44	44	0	
5	Đá Nôi		123	123	0	
6	Vạn Đá Nôi		45	45	0	
7	Hà Vung		66	66	0	
8	Lương Hạ		53	53	0	
9	Mai Sơn		77	77	0	
10	Khe Cau		46	46	0	
<b>Triệu Nguyên</b>			<b>295</b>	<b>295</b>	<b>0</b>	<b>100.00</b>
1	Xuân Lâm		145	145	0	
2	Na Năm		138	138	0	
3	Vạn Na Năm		12	12	0	
<b>Hải Phúc</b>			<b>143</b>	<b>143</b>	<b>0</b>	<b>100.00</b>
1	Tà Lang		69	69	0	
2	Thôn 5		51	51	0	
3	Văn Vân		23	23	0	
<b>Pa Nang</b>			<b>565</b>	<b>451</b>	<b>114</b>	<b>79.82</b>
1	Pa Nang		105	89	16	DA15 thôn bản
2	Ta Rec		79	79	0	
3	Đá Bàn		76	61	15	DA15 thôn bản
4	Trâm		52	11	41	DA15 thôn bản
5	Cốc		38	14	24	DA15 thôn bản
6	Ta Mên		82	64	18	DA15 thôn bản
7	A La		61	61	0	
8	Bù		41	41	0	
9	Ngược		31	31	0	
<b>Tổng số thôn</b>	<b>103</b>		<b>9,419</b>	<b>9,076</b>	<b>343</b>	<b>96.36</b>

*(Handwritten signature)*