



Bản tin

# TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM

www.evnspc.vn

## Ngày hội tiết kiệm điện 2017



Lặng lẽ cống hiến cho đời



**Chịu trách nhiệm xuất bản:**

Tổng Giám đốc NGUYỄN VĂN HỢP

**Chịu trách nhiệm nội dung:**

Trưởng ban Quan hệ cộng đồng  
LÊ XUÂN THÁI

**Ban Biên tập**

Hồ Quang Ái  
Phạm Ngọc Lễ  
Nguyễn Công Hẫu  
Nguyễn Phước Đức  
Lê Xuân Thái  
Nguyễn Thanh Trúc  
Lê Minh Ba  
Nguyễn Quang Phi  
Lâm Hoàng Phước  
Quách Lâm Hưng  
Trần Hữu Minh  
Bùi Liều  
Hồ Quốc Việt  
Nguyễn Hữu Trọng  
Hoàng Minh Dũng  
Thang Thanh Hà  
Vương Hữu Ngọc  
Ngô Thành Thuần  
Lê Trường Vũ

**Trụ sở toà soạn**

Số 72 Hai Bà Trưng, Phường Bến Nghé, Quận 1,  
TP. HCM

Điện thoại: 08-38242783;  
Fax: 08-38242802

**Ảnh bìa: Lãnh đạo EVNSPC tặng quà  
cho học sinh nghèo tại Ngày hội  
tiết kiệm điện 2017**

**Giấy phép xuất bản số 04/QĐ- XBTT - STTTT**  
do Sở Thông tin và Truyền thông TP. Hồ Chí Minh  
cấp ngày 05/5/2015

**In tại Công ty CPTM In Phương Nam**  
160/7 Đới Cung, Q.11, TP.HCM

**SỰ KIỆN VẤN ĐỀ**

<i>Điện lực miền Nam, 42 năm lớn lên cùng đất nước</i> .....	1
<i>Đầu tư công nghệ mới để giảm tổn thất điện năng</i> .....	4
<i>Nông dân và ngành Điện cùng có lợi</i> .....	6
<i>Khai thác hiệu quả nguồn năng lượng sạch</i> .....	8
<i>Tiềm năng mô hình năng lượng mặt trời từ Côn Đảo</i> .....	9
<i>Bước tiến mới trong công tác tuyên truyền tiết kiệm điện</i> .....	10
<i>Đầu tư lưới điện phục vụ nuôi trồng thủy sản</i> .....	13
<i>Cảnh báo tình hình tai nạn điện trong dân</i> .....	14
<i>Cảnh giác: Ngành Điện không kinh doanh dịch vụ bảo hiểm</i> .....	16
<i>Nâng cao niềm tin qua đối thoại với khách hàng</i> .....	16
<b>Giảm mất điện cục bộ:</b>	
<i>Người dân cần có kế hoạch tưới tiêu hợp lý</i> .....	17
<i>Kinh nghiệm qua việc triển khai lắp đặt công tơ điện tử PLC</i> .....	18
<i>Bước tiến mới trong công tác tuyên truyền tiết kiệm điện</i> .....	19
<i>Điện giúp thay đổi mô hình sản xuất</i> .....	20
<i>Sáng kiến: Phân mềm giám sát hệ thống đo đếm công tơ điện tử</i> .....	22

**TRAO ĐỔI KINH NGHIỆM**

<i>Dùng ống silicone bọc dây trần trung thế để giảm sự cố do động vật</i> .....	24
---	----

**THÔNG TIN HOẠT ĐỘNG** ..... 26**TIN VĂN** ..... 28**NGƯỜI TỐT VIỆC TỐT**

<i>Lặng lẽ cống hiến cho đời</i> .....	31
<i>Nữ thủ lĩnh</i> .....	32

**THƯ GIẢN** ..... 33

# 42 ĐIỆM LỰC MIỀN NAM

## năm lớn lên cùng đất nước

[QUỐC SƠN]

*Điện lực miền Nam với cam kết “Điện đi trước một bước” đóng góp cho sự nghiệp công nghiệp hóa, hiện đại hóa và phát triển của đất nước.*

### Khôi phục hệ thống điện

**N**gày 01/5/1975, sau khi tiếp quản Công ty Điện lực Việt Nam (CEV), Tiểu ban Quân quản Sài Gòn - Gia Định đã đề ra nhiệm vụ bảo vệ để giữ cho dòng điện hoạt động liên tục để phục vụ sinh hoạt, đảm bảo an ninh trật tự trong thành phố, đồng thời cũng bắt tay ngay vào việc khắc phục các đường dây bị hư hỏng do bom đạn trên địa bàn thành phố, đường dây Sài Gòn - Mỹ Tho và khu vực lân cận.

Hoạt động điện lực lúc bấy giờ vô cùng khó khăn, phức tạp. Tất cả các nhà máy phát điện như: Thủ Đức, Nhà máy điện Chợ Quán và các cụm Diesel cung cấp điện cho khu vực Sài Gòn và các vùng kế cận đều hoạt động trong tình trạng cầm chừng do thiếu dầu; linh kiện, thiết bị thì bị hư hỏng không có phụ tùng thay thế; lưới điện thì chưa được hình thành, còn hoạt động manh mún, chắp vá, nhiều vùng chưa hề có điện...

Tổng cục Điện lực vừa được thành lập, chịu trách nhiệm quản lý hoạt động điện từ Quảng Trị đến Minh Hải. Nhiệm vụ lúc này là vừa tìm mọi giải pháp đảm bảo hoạt động cung cấp điện các khu vực đang quản lý, vừa triển khai nhiệm vụ thu gom các Trung tâm Điện lực đang hoạt động riêng lẻ tại các tỉnh về một đầu mối quản lý.

Bên cạnh đó, Tổng cục Điện lực cũng tổ chức khôi phục thành công đường ống thủy áp Nhà máy Thủy điện Đa Nhim và đường dây 230kV Đa Nhim - Sài Gòn để kịp bổ sung nguồn cấp điện an toàn và liên tục cho miền Nam, phục vụ công cuộc cải tạo, xây dựng đất nước. Sản lượng điện

thương phẩm lúc này chỉ đạt khoảng 930 triệu kWh, cung cấp điện chưa đến 2,5% số hộ dân.

Tháng 8/1976, Tổng cục Điện lực được đổi tên thành Công ty Điện lực miền Nam và năm 1981 đổi tên thành Công ty Điện lực 2 thuộc Bộ Điện lực, quản lý toàn bộ từ khâu phát điện, truyền tải và phân phối khu vực miền Nam từ Thuận Hải (Ninh Thuận & Bình Thuận) đến Minh Hải (Cà Mau & Bạc Liêu).

### Từng bước giải cứu “đói điện” cho khu vực miền Nam

Để giải thoát “nạn đói điện” cho miền Nam, giai đoạn 1976 - 1985, Công ty đã triển khai hàng loạt các công trình xây dựng nguồn và lưới điện như: Đầu tư các cụm diesel tại các tỉnh Bèn Tre, Minh Hải, Thuận Hải, Tây Ninh, Vũng Tàu; Phát triển 181 km đường dây 230kV Thủ Đức - Cần Thơ. Xây dựng 190 km đường dây 110kV Cần Thơ - Sóc Trăng, Vĩnh Long - Trà Vinh, Đồng Nai - Vũng Tàu, Trung Lương - Cai Lậy; 60km đường dây 66kV, 73km đường dây 35 kV và 31,5kV, 1.678 km đường dây 15kV với 1.322 trạm biến áp có tổng dung lượng tăng thêm 278.412 kVA: Chuẩn bị công tác đầu tư các công trình thủy điện Trị An, Thác Mơ, Đại Nga 2; Mở rộng các nhà máy nhiệt điện Cần Thơ, Thủ Đức, điều hòa 17 cụm diesel với công suất 47.940kW.

Đến năm 1985 khối lượng quản lý lưới điện đạt 7.374 km, 5.283 trạm biến áp tổng dung lượng 1.559kVA, trong đó (lưới 230kV là 257 km, 190 km lưới điện 110kV, 445 km lưới điện 66kV, 41 km lưới điện, 54 km lưới điện 31,5kV, 3667 km lưới điện

15kV & 6,6kV, hạ thế là 2.799 km), điện sản xuất đạt 15,3 tỷ kWh, trong đó thủy điện chiếm trên 50%, cấp điện tăng thêm 161% so với thời kỳ đầu mới tiếp quản.

Với sản lượng điện thương phẩm khoảng hơn 1,5 tỷ kWh/năm, tỷ trọng điện cho nông nghiệp tăng cao đạt 137,5%, công nghiệp tăng 37,40%, phi công nghiệp tăng 134,04%, giao thông vận tải tăng 66,7% góp phần vào tiến trình công nghiệp hóa, hiện đại hóa của đất nước, đặc biệt là nông nghiệp, nông thôn.

### **Bước ngoặt tháo gỡ, thoát khỏi khó khăn, tạo đà vươn lên**

Hòa cùng khi thế cả nước, giai đoạn đầu của 10 năm đổi mới, Công ty Điện lực 2 không ngừng nỗ lực, phấn đấu vươn lên, tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc đáp ứng yêu cầu về điện, phục vụ anh sinh, xã hội và phát triển kinh tế khu vực trọng điểm của các tỉnh thành phố phía Nam, góp phần vào sự nghiệp công nghiệp hóa, hiện đại hóa đất nước.

Sau khi Công ty Điện lực 2 chuyển về thuộc Bộ Năng lượng năm 1987, hoạt động sản xuất kinh doanh điện của Công ty vẫn chưa thoát khỏi tình trạng mất cân đối. Công ty vừa phải lo việc khắc phục sự cố, xoay sở tiền để mua dầu cho các nhà máy phát điện hoạt động, vừa phải tháo gỡ tìm các nguồn vốn để nâng cấp, cải tạo các nhà máy hiện hữu, xây dựng các nhà máy mới, phát triển hệ thống lưới điện trong khi kinh tế đất nước còn quá chật vật, khó khăn.

Trước tình thế đó, được sự quan tâm đặc biệt của Đảng, Nhà nước tạo điều kiện cùng với tinh thần sáng tạo, vượt khó, CBCNV Công ty Điện lực 2 đã vận dụng hết mọi nguồn lực, trí tuệ để triển khai từng bước xây dựng các nhà máy Thủy điện Trị An, Thác Mơ, Hàm Thuận - Đa Mi và các cụm tuabin khí Thủ Đức, Bà Rịa, Phú Mỹ... cùng với phát triển đồng bộ hệ thống lưới điện truyền tải, phân phối.

Đến 1995, sau khi tiếp nhận nguồn điện từ nhà máy Thủy Điện Trị An (1990) và đường dây siêu cao áp 500kV Bắc - Nam đi vào vận hành, đưa nguồn điện từ Nhà máy Thủy điện Hòa Bình vào cung cấp giúp miền Nam thoát khỏi cơn khủng

hoảng thiếu điện kéo dài. Đến thời điểm này đã cấp điện cho 37,10% số hộ dân và số hộ dân nông thôn có điện là 24,82% với 65,07% số xã/phường có điện.

Từ 1995 đến nay là giai đoạn không ngừng đổi mới, hội nhập, nỗ lực đưa điện lưới quốc gia phủ khắp vùng sâu, vùng xa, vươn xa đến biên giới, hải đảo.

Năm 1995, sau khi các đơn vị truyền tải, nhà máy điện, tư vấn thiết kế... Thành phố Hồ Chí Minh tách ra, phạm vi hoạt động của Tổng công ty bao gồm quản lý các nhà máy thủy điện nhỏ, các cụm diesel phát điện, lưới điện đến cấp 110kV và kinh doanh bán điện ở 21 tỉnh thành phía Nam (từ Ninh Thuận đến Cà Mau).

Ý thức được trọng trách của mình là phải đảm bảo điện để phục vụ sinh hoạt của nhân dân và sự nghiệp đổi mới, hội nhập, xây dựng và phát triển, giai đoạn 1995 đến nay, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã vượt qua bao khó khăn, thử thách với tinh thần sáng tạo, đột phá, vươn lên cùng đất nước bằng hàng triệu công trình, dự án điện được xây dựng, đưa lưới điện quốc gia phủ khắp về đến vùng sâu, vùng xa, vươn xa tới biên giới, hải đảo đã góp phần giữ vững an ninh, biên cương, hải đảo của miền cực Nam tổ quốc.

Trong đó, nhiều công trình thể hiện chủ trương của Đảng, Nhà nước đối với Nhân dân, với đồng bào dân tộc mang tầm quốc gia và có ý nghĩa chính trị vô cùng to lớn đã được CBCNV ngành Điện miền Nam hiện thực hóa qua Chương trình điện khí hóa nông thôn triển khai rầm rộ từ năm 1996, đến các công trình, dự án điện cho thôn buôn chưa có điện tỉnh Lâm Đồng, điện cho đồng bào dân tộc Khmer các tỉnh Trà Vinh, Sóc Trăng, Bạc Liêu, Kiên Giang.

Đặc biệt là công trình đưa điện lưới quốc gia bằng cáp ngầm 110kV xuyên biển ra Phú Quốc (đóng điện ngày 01/02/2014), tiếp sau đó là các dự án đưa điện vượt biển trên không vươn ra các đảo Hòn Tre (đóng điện ngày 10/02/2014), Lại Sơn (đóng điện ngày 26/11/2016), Hòn Nghê (đóng điện ngày 30/12/2016) và Sơn Hải (đóng điện ngày 19/01/2017) thuộc các huyện Kiên Hải và Kiên Lương, tỉnh Kiên Giang. Cùng với việc tiếp nhận, quản lý, vận hành Nhà máy Diesel Phú Quý thuộc tỉnh

Bình Thuận và Côn Đảo (ngày 01/01/2014) thuộc tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu.

Bên cạnh đó là các công trình cấp điện trạm bơm tưới tiêu cho trên 165.000 ha lúa và hoa màu trên địa bàn tỉnh An Giang. Chương trình cấp điện chong đèn thanh long tại Bình Thuận, Long An, Tiền Giang. Điện phục vụ nuôi tôm một số tỉnh đồng bằng Sông Cửu Long. Các dự án điện phục vụ phát triển công nghiệp tại các tỉnh Bình Dương, Đồng Nai, Long An, Tây Ninh và các địa phương trên địa bàn hoạt động...

Với cam kết "Điện đi trước một bước" trên bước đường trên 30 năm đổi mới, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã phát triển lớn mạnh cả về khối lượng quản lý và chất lượng dịch vụ cung cấp điện ngày càng hoàn hảo, hoàn thành sứ mệnh được Đảng, Nhà nước và Nhân dân giao phó.

Phát huy truyền thống đoàn kết, trên dưới một lòng, chặng đường vừa qua các thế hệ CBCNV EVN SPC đã làm việc hết mình để có được thành quả với quy mô nguồn và lưới điện đồ sộ hôm nay.

Nhưng không vì thế mà tự mãn, trong xu thế hội nhập, phát triển, thế hệ CBCNV Điện lực miền Nam ngày nay không ngừng sáng tạo, triển khai nhiều giải pháp hiện đại hóa lưới điện qua việc hình thành Trung tâm điều khiển SCADA, điều khiển vận hành các trạm biến áp 110kV và lưới điện tự động từ xa, nâng cao năng suất, chất lượng cung cấp điện.

Cụ thể hóa phương châm "Khách hàng là sự tồn tại của chúng tôi" khi Trung tâm Chăm sóc khách hàng ra đời đã sẵn sàng đón nhận, giải đáp mọi thắc mắc của khách hàng sử dụng điện trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố phía Nam với thời gian liên tục 24/24 qua Tổng đài 19001006.

Bên cạnh đó, với truyền thống dân tộc và thể hiện trách nhiệm với cộng đồng, xã hội, trong những năm qua, CBCNV EVN SPC đã vận động tham gia nhiều hoạt động từ thiện, công tác xã hội, trong đó chỉ riêng năm 2016 đã đóng góp xây dựng trên 200 căn nhà tình nghĩa, tình thương. Triển khai lắp đặt điện kế, sửa điện miễn phí cho hơn 8.000 hộ gia đình diện chính sách, hộ nghèo, lắp đặt đèn chiếu sáng hàng chục tuyến đường tại các địa phương của 21 tỉnh, thành...

Từ hào về những thành tích đóng góp đó, năm 2005 EVN SPC đã được Nhà nước phong tặng danh hiệu Anh hùng Lao động thời kỳ đổi mới, năm 2014 được tặng thưởng Huân chương Độc lập hạng Nhất cùng với nhiều phần thưởng cao quý khác.

Với trọng trách của mình, chặng đường tiếp theo của EVN SPC là tích cực khai chủ trương tái cấu trúc doanh nghiệp, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, năng suất lao động, hiện đại hóa, tự động hóa lưới điện, phát triển nguồn nhân lực để làm chủ khoa học, công nghệ, tiếp tục đổi mới, nâng cao hiệu quả dịch vụ khách hàng, đảm bảo cung cấp điện, đẩy mạnh trách nhiệm với cộng đồng, xã hội, góp phần xây dựng Tổng công ty ngày càng lớn mạnh và phát triển bền vững.

Năm 2016, sản lượng điện thương phẩm của EVN SPC đạt 54,960 tỷ kWh, tăng gần 23 lần so với năm 1995. Tốc độ tăng bình quân trên 20%/năm, cung cấp điện cho trên 7,5 triệu khách hàng chiếm tỷ lệ 99,4% số hộ dân có điện, với số hộ dân nông thôn có điện tăng lên 5,04 triệu hộ, đạt tỷ lệ 99,09%, mức sử dụng điện bình quân đạt 1.600 kWh/người/năm, tăng hơn 18 lần so với năm 1995, tỷ lệ điện dùng để phân phối giảm còn 4,78%.

Về quy mô lưới điện đã có gần 4.960 km đường dây 110kV và 183 trạm 110kV/283 máy tổng dung lượng 20.809 MVA. Trên 65.531km đường dây trung thế và 154.308 trạm/26.322MVA cấp 22kV, hơn 87.000km hạ thế; 12 trạm 27 máy biến áp của các nhà máy Diesel và thủy điện nhỏ; quản lý vận hành cấp điện 24/24h cho nhân dân trên huyện đảo Phú Quý với công suất Diesel 5.000 kW, điện gió 6.000 kW; huyện Côn Đảo công suất Diesel 8.100kW, năng lượng mặt trời 37kW, với giá điện ngang bằng trong đất liền. Như vậy đến thời điểm này EVN SPC đã hoàn thành quản lý, bán điện trực tiếp đến các xã, phường, thị trấn của đất liền và trên hải đảo, nâng tổng số xã, phường có điện lên 2.510/2.510 xã đạt tỷ lệ 100%. ■

# Đầu tư công nghệ mới để giảm tổn thất điện năng

[THẾ VINH]

*Việt Nam hiện xếp thứ 88/137 quốc gia về chỉ số tổn thất điện năng với tỷ lệ tổn thất 8,95% (năm 2016). Để giảm tổn thất điện năng, giải pháp tốt nhất là đầu tư công nghệ, thiết bị mới và hạn chế tối đa tình trạng trộm cắp điện.*



Ngành Điện thường xuyên thực hiện sửa chữa, bảo trì lưới điện nhằm giảm tổn thất điện năng

## Tổn thất điện năng còn cao

Tại hội thảo do Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVN SPC) phối hợp với Hội Điện lực miền Nam tổ chức, ông Nguyễn Tấn Nghiệp (Phó chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực miền Nam) cho biết, căn cứ theo bảng xếp hạng về tỷ lệ tổn thất điện năng (TTĐN) của thế giới do Cơ quan Năng lượng Quốc tế thống kê vào năm 2013, Việt Nam xếp thứ 88/137 quốc gia với tỷ lệ tổn thất 8,95% (năm 2016). Nguyên nhân TTĐN cao chủ yếu xảy ra trên hệ thống lưới điện truyền tải và trên lưới điện phân phối, trong đó tỷ lệ TTĐN

trong hệ thống điện chủ yếu nằm ở lưới phân phối điện.

Tại Việt Nam, ngoài TTĐN trên hệ thống truyền tải, còn có nguyên nhân từ tình trạng cầu trộm điện vẫn đang xảy ra phổ biến ở hầu hết địa phương, nhất là vùng nông thôn. Ông Trần Công Điền, Phó ban Kỹ thuật EVN SPC cho rằng, để kéo giảm TTĐN xuống mức thấp nhất, ngoài việc ngành Điện phải tiếp tục đầu tư công nghệ hiện đại vào hệ thống điện, cần ngăn chặn triệt để những hành vi vi phạm trong sử dụng điện.

Đại diện Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN)

chia sẻ, năm 2016 tỷ lệ TTDN của Việt Nam là 4,78%; dự kiến đến năm 2020 phấn đấu giảm xuống 6,5%; riêng EVN SPC năm 2016 tỷ lệ TTDN là 5,19%, đến năm 2020 giảm xuống còn 4%. Trong đó, áp dụng nhiều giải pháp về quản lý kỹ thuật, vận hành lẫn đẩy mạnh đầu tư xây dựng. Theo đó, trong giai đoạn 2016-2020, EVN đầu tư 24 tổ máy thuộc 13 dự án nguồn điện với tổng công suất 6.989 MW. Mặt khác, đảm bảo tiến độ các dự án nguồn điện trọng điểm và các nguồn điện cấp bách khu vực miền Nam. Về lưới điện, thực hiện đầu tư các công trình nâng cao năng lực hệ thống điện truyền tải, đấu nối và giải tỏa công suất nguồn điện; phát triển vành đai lưới điện ở cấp điện áp 500kV, 220kV khu vực TP. Hồ Chí Minh, Hà Nội và các vùng kinh tế trọng điểm. Bên cạnh đó, lựa chọn dây dẫn, máy biến áp đảm bảo mức mang tải của các đường dây không quá 50%, trạm biến áp không quá 75% so với công suất định mức. Chọn dây dẫn có độ tinh khiết của nhôm cao, có tổn thất thấp; dây dẫn có các sợi bện hình thang, có tiết diện nhôm lớn hơn và điện trở nhỏ hơn; dây dẫn composit ACCC có khả năng chịu kéo, mang tải cao, độ võng nhỏ... giảm TTDN. Thực hiện nâng điện áp từ 6, 10, 15 kV lên 22kV để nâng cao khả năng cung cấp điện, giảm tỷ lệ giảm TTDN trên lưới trung áp.

### **Xây dựng nhiệt điện than là tất yếu**

Các chuyên gia tham dự hội thảo đánh giá, với cơ cấu về sản lượng điện của 3 loại nguồn (gồm thủy điện, năng lượng tái tạo, nhiệt điện khí) vào năm 2020 chỉ đạt 48,3%; đến năm 2030 giảm còn 39,9%. Theo Quy hoạch điện VII, nhu cầu điện tăng trưởng trong giai đoạn 2016-2030 bình quân khoảng 9-10%/năm, gấp khoảng 1,5 lần tăng trưởng GDP. Trong khi đó, hai nhà máy điện hạt nhân ở Ninh Thuận đã được Quốc hội có quyết định tạm dừng xây dựng. Vì an ninh năng lượng quốc gia, chiến lược phát triển các nhà máy nhiệt điện than (NĐT) cần được xem xét thận trọng nhiều mặt, từ an ninh năng lượng, kinh tế-xã hội lẫn vấn đề ô nhiễm môi trường.

Phó Chủ tịch Hội Điện lực miền Nam Trần Trọng Quyết nhìn nhận, trong thời gian tới nguồn cung điện trong nước thiếu hụt khoảng 50% sản lượng. Vì vậy việc chọn lựa nguồn

cung điện thích hợp trong đầu tư xây dựng là cần thiết. Đối với nhà máy NĐT có một số hạn chế như chiếm diện tích đất lớn vì phải trang bị hệ thống cung cấp than, đặc biệt là bãi thải tro xỉ, nếu không có giải pháp sử dụng lại. Chưa kể, NĐT không linh hoạt trong vận hành, thích hợp với chế độ vận hành ở phụ tải nền, chi phí vận hành và bảo dưỡng cao; đời sống kinh tế của NĐT thấp, nhu cầu nước làm mát rất lớn. Đây là những khuyết nhược điểm chính yếu cần xem xét thận trọng khi quyết định đầu tư xây dựng nhà máy NĐT.

Chủ tịch Hiệp hội Cơ khí Việt Nam Nguyễn Văn Thụ chia sẻ, xây dựng nhà máy NĐT là nhu cầu cấp thiết để đáp ứng nguồn cung điện, nhưng Chính phủ cần ban hành chính sách, quyết định riêng để thực hiện nhằm đảm bảo an ninh, môi trường, không nên giao cho các đơn vị doanh nghiệp tự chọn lựa công nghệ, nhà thầu như lâu nay mà phải được chọn lọc kỹ càng và giám sát chặt chẽ.

Tiến sỹ Trần Trọng Quyết cho rằng, NĐT tiếp tục giữ vai trò chủ lực trong việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. Tuy nhiên để phát triển bền vững NĐT cần triển khai đồng bộ các giải pháp như đầu tư công nghệ hiện đại; có chủ trương, cơ chế để thu hồi, tái chế, sử dụng tối đa các chất thải xỉ than và cần có giải pháp đáp ứng đủ nguồn than cho các nhà máy. Để giảm thiểu tác động môi trường của NĐT, cần áp dụng các giải pháp công nghệ tiên tiến ở mức có thể chấp nhận được đối với điều kiện kinh tế đất nước để giảm thiểu khối lượng phát thải, thực hiện các giải pháp thu gom, xử lý và sử dụng các chất phế thải rắn để sản xuất xi măng, vật liệu xây dựng hữu hiệu.

*“Nếu không phát triển nhà máy nhiệt điện than, đến năm 2020 theo bảng cân đối công suất và sản lượng điện, Việt Nam sẽ thiếu hụt 42,7% tổng công suất và 49,3% tổng sản lượng điện; năm 2030 thiếu đến 42,6% tổng công suất và 53,2% sản lượng điện”-* tiến sỹ Trần Trọng Quyết khẳng định. ■

# Nông dân và ngành Điện cùng có lợi

**[HỒNG THÚY]**

*Hưởng lợi từ Chương trình “Hỗ trợ nông dân trồng thanh long thay thế đèn sợi đốt bằng đèn tiết kiệm điện”, mỗi năm nông dân trồng thanh long ở 3 tỉnh Bình Thuận, Long An và Tiền Giang có thêm lợi nhuận trên 87 tỉ đồng.*

## Nhiều lợi ích

**T**ừ trước đến nay, việc chong đèn kích thích cây thanh long ra hoa trái vụ đem lại lợi nhuận cao so với chính vụ đã giúp bà con nông dân ở các tỉnh trồng nhiều thanh long như Bình Thuận, Tiền Giang, Long An... giảm nghèo và vươn lên làm giàu. Cũng nhờ có thương hiệu và việc sản xuất bảo đảm an toàn, trái thanh long của Việt Nam đã được xuất khẩu đi nhiều nước, kim ngạch xuất khẩu đạt trên 86 triệu USD/năm. Diện tích trồng thanh long ở các địa phương trên mỗi năm tăng thêm 15%.

Vấn đề là chi phí đầu tư thanh long trái vụ của nông dân khá cao, trong đó đáng chú ý nhất là việc sử dụng bóng

đèn sợi đốt quá tốn kém điện. Theo khảo sát của ngành điện lực, vào thời điểm tháng 01/2014, có khoảng 14.000/21.000 ha thanh long ở Bình Thuận được chong đèn bằng bóng tròn sợi đốt để kích thích ra hoa trái vụ với số lượng 4,2 triệu bóng loại 60 W. Tương tự, tại Long An có 1.450/3.352 ha sử dụng 800.000 bóng đèn sợi đốt, còn tại Tiền Giang là 900/1.033 ha, sử dụng trên 1 triệu bóng. Tính chung cả 3 tỉnh, các hộ nông dân sử dụng hơn 6 triệu bóng tròn sợi đốt loại 60W để chiếu sáng kích thích cây thanh long ra hoa trái vụ. Với số lượng đèn này, nhu cầu công suất đỉnh khoảng 252 MW. Công suất tiêu thụ này khá cao, vừa gây lãng phí điện năng vừa làm tăng chi phí cho nông dân.

Công nhân Điện lực bảo trì hệ thống điện tại vườn thanh long





Theo tính toán của ngành Điện, nếu các nhà vườn trồng thanh long thay bóng đèn sợi đốt bằng 2 triệu bóng đèn compact như mục tiêu trong giai đoạn đầu của chương trình, mỗi năm tiết kiệm hàng chục tỉ đồng tiền điện. Cùng với đó, ngành điện giảm công suất đỉnh của hệ thống là 56 MW, góp phần bảo đảm cung cấp điện cho các tỉnh.

Thực tế qua 4 năm triển khai chương trình, với số lượng đã thay thế 2 triệu bóng compact phục vụ chong đèn cho thanh long ra hoa trái vụ ở 3 tỉnh nói trên, mỗi năm tiết kiệm được 54.523 MWh, giá trị tiết kiệm hơn 82 tỉ đồng.

Ông Nguyễn Văn Bén, chủ trang trại thanh long tại thị trấn Ma Lâm (huyện Hàm Thuận Bắc, tỉnh Bình Thuận), chia sẻ: *"Trước kia, tôi sử dụng bóng đèn sợi đốt thì cây thanh long ra rất nhiều bông và tốn nhiều điện. Vừa tốn tiền điện, tôi còn tốn công ngắt bỏ. Hiện nay, gia đình tôi đã chuyển sang dùng đèn compact, tiền điện hàng tháng giảm một nửa so với trước"*.

### **Tiếp tục thay 4 triệu bóng đèn sợi đốt bằng đèn tiết kiệm điện**

Năm 2014, EVN tổ chức lễ phát động chương trình thay bóng đèn sợi đốt bằng đèn compact tại TP Phan Thiết, tỉnh Bình Thuận. Tại lễ phát động này, các Công ty Điện lực đã ký kết hợp đồng hợp tác với tỉnh đoàn, hội nông dân 3 tỉnh Bình Thuận, Long an, Tiền Giang để triển khai chương trình. Để triển khai hiệu quả chương trình, các chính sách cũng được đưa ra, như hỗ trợ 1.000 đồng/đèn compact đối với các đoàn thể tham gia quảng bá, giới thiệu nội dung chương trình; hỗ trợ 2 mối nối/đèn compact tương đương 3.000 đồng cho nông dân; hỗ trợ nhân công thay đèn và lắp mối nối an toàn 1.500 đồng/đèn. Đặc biệt để khuyến khích nông dân thay thế đèn compact, chương trình áp dụng chính sách thu hồi đèn sợi đốt với mức hỗ trợ 4.000 đồng/bóng sợi đốt. Cùng với đó, nhà cung cấp bóng đèn giảm giá đèn compact 10% so với giá thị trường (33.500

đồng) và áp dụng chính sách mua hàng trả chậm.

Có thể nói việc hoàn tất số lượng hỗ trợ trên 2 triệu bóng đèn cho các hộ dân thành công nhờ sự vào cuộc đồng bộ của ngành điện, chính quyền địa phương và các tổ chức đoàn thể, cũng như có chính sách hỗ trợ kịp thời.

Dù vậy hiện nay, vẫn còn nhiều hộ ngại thay thế bóng đèn compact. Lý do vì giá đèn compact cao hơn bóng đèn sợi đốt dẫn đến chi phí đầu tư ban đầu khá lớn. Do đó, ngành Điện cần đẩy mạnh hơn nữa công tác phối hợp tuyên truyền, vận động, đồng thời nghiên cứu cơ chế, chính sách hỗ trợ phù hợp để khuyến khích nông dân hưởng ứng chương trình tiết kiệm điện, tiến tới thay dần bóng đèn compact trong chiếu sáng thanh long cũng như sản xuất nông nghiệp, sinh hoạt.

Hiện vẫn còn khoảng 4 triệu bóng đèn sợi đốt đang sử dụng trong vùng trồng thanh long của 3 tỉnh nói trên. Vì vậy, để thay mới, phủ kín bằng 4 triệu bóng đèn compact, Tổng công ty Điện lực miền Nam đề nghị các nhà sản xuất tiếp tục hỗ trợ giảm giá cho nông dân ít nhất 10%. Ngành Điện cũng sẽ đẩy mạnh vận động người dân trồng thanh long chuyển đổi sang các sản phẩm tiết kiệm điện để góp phần giảm tình trạng thiếu điện tại khu vực miền Nam, bảo đảm an ninh năng lượng đất nước.

### **Tiết kiệm vốn đầu tư lưới điện**

Việc thay thế bóng đèn sợi đốt bằng đèn compact giúp ngành Điện tiết kiệm vốn đầu tư nguồn và lưới điện, tạo cơ hội để đầu tư cho các công trình cấp bách khác. Cụ thể hơn, nếu tính giá trị đầu tư bình quân 1,2 triệu USD/MW (tương đương 26,5 tỉ đồng) thì giảm áp lực đầu tư hoặc gián tiến độ đầu tư công trình điện với giá trị tương đương 67 triệu USD (khoảng 1.475 tỉ đồng). Nhờ gián tiến độ đầu tư trạm 110 KV và đường dây 22 KV nên giá trị tiết kiệm do gián đầu tư là 5 tỉ đồng/năm. ■

**Đ**ầu năm 2016, khi sửa chữa nâng cấp nhà làm việc Công ty Điện lực Bà Rịa-Vũng Tàu (PC Bà Rịa - Vũng Tàu) đã lắp đặt hệ thống pin năng lượng mặt trời với tổng công suất 140 kWp, đưa vào sử dụng từ tháng 7/2016 nhằm nâng cao tinh thần tiết kiệm năng lượng và tận dụng nguồn năng lượng sạch.

Hệ thống pin năng lượng mặt trời được lắp đặt trên mái của tòa nhà Văn phòng công ty (gồm 3 khối) công suất 140 kWp, diện tích khoảng 1.160 m<sup>2</sup> gồm với 532 tấm pin năng lượng mặt trời có công suất 265 Wp/tấm.

Trước yêu cầu đổi mới công nghệ, cũng như đòi hỏi từ thực tế phải tiết kiệm điện, tăng hiệu quả sản xuất kinh doanh, PC Bà Rịa-Vũng Tàu đã lắp đặt hệ thống pin năng lượng mặt trời với công suất 140 kWp cho khu vực văn phòng làm việc của Công ty. Hệ thống bao gồm các phần chính: Hệ thống pin năng lượng mặt trời; Hệ thống Inverter nối lưới; Tủ phân phối; Hệ thống đo đếm; và Hệ thống giám sát từ xa.

Bà Rịa - Vũng Tàu có vị trí địa lý và khí hậu thuận lợi cho việc khai thác và sử dụng nguồn năng lượng mặt trời tại chỗ. Do đó, việc khai thác tối đa nguồn năng lượng này là mục tiêu mà PC Bà Rịa-Vũng Tàu hướng đến.

Văn phòng PC Bà Rịa - Vũng Tàu với diện tích sử dụng

# Khai thác hiệu quả nguồn năng lượng sạch

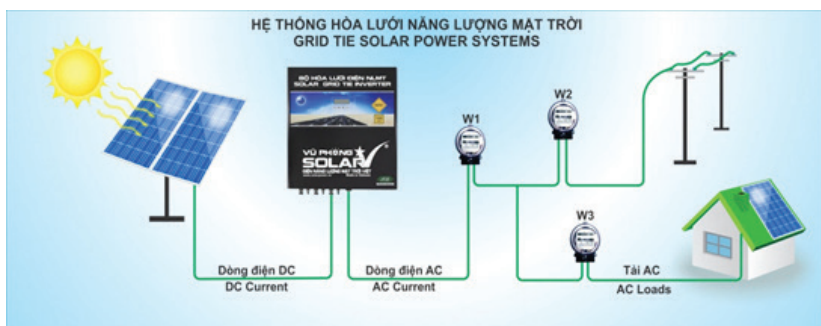
[PHẠM THỊ NGỌC DIỆP - LÊ NGỌC MINH]



Hệ thống pin năng lượng mặt trời trên nóc tòa nhà PC Bà Rịa - Vũng Tàu

3.678 m<sup>2</sup>. Nguồn điện từ hệ thống năng lượng mặt trời sử dụng là thấp sáng, máy điều hòa không khí, máy tính..., thời gian sử dụng điện phần lớn tập trung vào giờ hành chính.

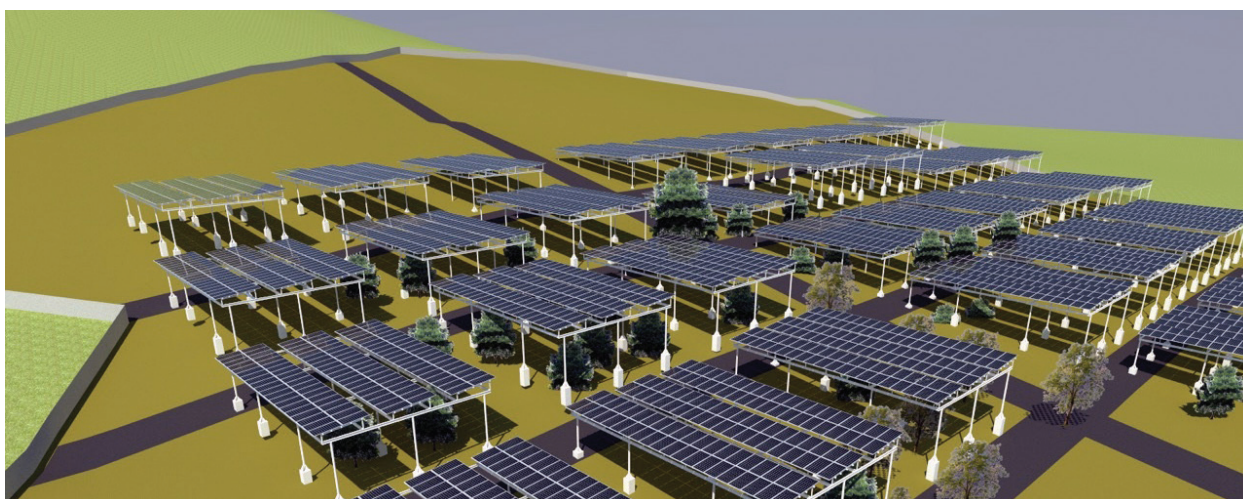
Hệ thống pin năng lượng mặt trời nhận bức xạ mặt trời để chuyển thành nguồn DC. Sau đó, được chuyển thành nguồn AC (cùng pha và cùng tần số lưới) thông qua hệ thống Inverter để hòa lưới. Từ điểm hòa lưới, nguồn điện được đưa đến các tủ điện để cấp cho các phụ tải (hoặc phát lên lưới). Sản lượng phát được ghi nhận bởi các hệ thống đo đếm và các hoạt động được giám sát từ xa (qua hệ thống máy tính). ■



Nguyên lý hoạt động nguồn năng lượng mặt trời hòa lưới điện trực tiếp

# Tiềm năng từ mô hình năng lượng mặt trời Côn Đảo

[TRÍ THỨC]



Mô hình hệ thống pin năng lượng mặt trời dự kiến lắp đặt tại Côn Đảo trong năm 2017 với công suất dự kiến khoảng 2,2 triệu kWh/năm

**H**uyện Côn Đảo hiện vẫn chưa có điện lưới quốc gia, và vẫn phải sử dụng điện từ máy phát Diesel. Tuy nhiên, một phương án khả dĩ đã được tìm ra, đó chính là năng lượng mặt trời. Tuy chưa thể thay thế hoàn toàn điện máy Diesel, nhưng sự thành công của dự án thí điểm đã mở ra hướng cấp điện cho Côn Đảo nói riêng và các vùng biển đảo nói chung.

Toàn bộ phần mái tòa nhà của Điện lực Côn Đảo được lắp đặt hệ thống năng lượng mặt trời. Công suất tạo ra khoảng 100kWp, vượt xa nhu cầu sử dụng của công trình. Theo ông Đoàn Văn Tranh - Giám đốc Điện lực Côn Đảo, tòa nhà chỉ cần 50% sản lượng điện cung cấp mỗi ngày từ hệ thống năng lượng này, phần còn lại sẽ được hòa vào lưới điện, phục vụ nhu cầu sử dụng điện tại Côn Đảo.

Tuy chi phí đầu tư ban đầu cao, nhưng Điện lực Côn Đảo vẫn quyết định đầu tư vì thành công của dự án thí điểm về điện năng lượng mặt trời được triển khai trước đó. Cụ thể, nếu phát điện bằng máy dầu, chi phí để tạo ra 1kWh điện là khoảng 6.500 đồng. trong khi đó con số này của điện năng lượng mặt trời là khoảng 4.500 đồng, và

dự kiến sẽ còn thấp hơn nhiều, do giá thành của pin mặt trời đã giảm mạnh so với 3 năm trước, khi lắp đặt dự án. Đây được xem là giải pháp đầy tiềm năng cho cấp điện vùng biển đảo. Hiện Tổng công ty điện lực miền Nam đang triển khai một dự án năng lượng mặt trời mới tại Côn Đảo, dự kiến hoàn thành trong năm nay. Sản lượng dự kiến là khoảng 2,2 triệu kWh mỗi năm, đáp ứng khoảng 1/6 nhu cầu điện trên toàn đảo, tiết kiệm hàng chục tỷ đồng và giảm lượng khí thải ra môi trường. ■

# Bước tiến mới trong công tác TUYÊN TRUYỀN TIẾT KIỆM ĐIỆN

[KIM PHÚC]

**P**hát biểu khai mạc Ngày hội tiết kiệm điện năm 2017, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Bình Dương Trần Thanh Liêm đã đánh giá đây là bước tiến mới trong hoạt động theo "Quy chế phối hợp giữa ngành Điện và các Đoàn thể tỉnh Bình Dương trong công tác tuyên truyền tiết kiệm điện, giám sát sử dụng điện & cung ứng điện".

Được Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVN SPC) tổ chức thường niên tại một địa phương trong địa bàn hoạt động của mình, năm nay Bình Dương được chọn để tổ chức Ngày hội tiết kiệm điện lần thứ 6, diễn ra trong 2 ngày 19 và 20/5/2017 ở tại Công viên văn hóa Thanh Lễ, TP. Thủ Dầu Một, tỉnh Bình Dương. Đến dự có ông Trần Thanh Liêm, Phó Chủ tịch UBND tỉnh, Trưởng Ban chỉ đạo an toàn - tiết kiệm điện tỉnh; ông Nguyễn Văn Hợp, Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc EVN SPC cùng lãnh đạo các Sở, Ban ngành, Đoàn thể và trên 700 đại biểu đại diện cho đông đảo khách hàng, doanh nghiệp, nhân dân trong toàn tỉnh Bình Dương.

Năm 2016, 21 tỉnh, thành phố phía Nam (từ Ninh Thuận đến Cà Mau, trừ TP. Hồ Chí Minh) tiết kiệm được 1 tỷ 464 triệu kWh điện, tương ứng với số tiền 2.350 tỷ đồng; trong đó tại Bình Dương đã tiết kiệm được trên 280 triệu kWh, ứng với số tiền trên 455 tỷ đồng.

Là địa phương có nhiều tiềm năng về lĩnh vực công nghiệp, dịch vụ... và phát triển đô thị, năm 2016 lượng điện thương phẩm trên địa bàn tỉnh Bình Dương đạt 9 tỷ 897 triệu kWh (chiếm 5,4% của cả nước), đứng thứ 4 cả nước (sau TP. Hồ Chí Minh, Hà Nội và Đồng Nai), nên địa phương ý thức rất rõ việc tiết kiệm điện không chỉ giúp cơ quan, doanh nghiệp và hộ gia đình tiết kiệm chi phí mà còn để góp phần đảm bảo ổn định nguồn điện cho

phát triển kinh tế - xã hội địa phương và bảo vệ môi trường hiện nay nhằm ứng phó với biến đổi khí hậu toàn cầu, mà trong đó Việt Nam là quốc gia chịu ảnh hưởng nặng nề nhất.

Bên cạnh việc tuyên truyền vận động các hộ sử dụng điện thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện, Chỉ thị về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm điện (số 02/2011/CT-UBND ngày 14/3/2011) của UBND tỉnh Bình Dương còn quy định tiết kiệm về sử dụng chiếu sáng công cộng, áp dụng cơ chế định mức chi phí điện năng có tính tiết kiệm đối với các cơ quan sử dụng ngân sách tỉnh và vận động người dân, nhà sản xuất tiết kiệm điện.

Phát biểu khai mạc Ngày hội Tiết kiệm điện năm 2017, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Bình Dương Trần Thanh Liêm kêu gọi các cấp, các ngành, các doanh nghiệp và Nhân dân trong tỉnh tăng cường hoạt động tuyên truyền vận động mọi người, mọi thành phần kinh tế thực hiện những giải pháp sử dụng điện tiết kiệm. Trong đó: Ủy ban mật trận và đoàn thể các cấp phải là những người tiên phong thực hiện hành vi tiết kiệm điện trong sinh hoạt, trong sản xuất và dịch vụ; các Sở, Ban ngành tích cực phổ biến những công nghệ mới tiết kiệm năng lượng đến từng doanh nghiệp, tạo điều kiện thuận lợi cho các nhà sản xuất thiết bị tiết kiệm năng lượng triển khai và phân phối rộng rãi sản phẩm đến mọi nhà mọi người có nhu cầu sử dụng điện tiết kiệm; Kịp thời tôn vinh những gương điển hình về tiết kiệm điện và gương mẫu sử dụng điện trong cơ quan, công sở với mục tiêu xây dựng cộng đồng tiết kiệm điện, góp phần bảo vệ môi trường.

Cũng tại buổi Lễ, EVN SPC đã tặng những món quà ý nghĩa dành cho các học sinh có hoàn cảnh khó khăn nhằm tạo nguồn động lực giúp các em tiếp tục phấn đấu hơn nữa, vượt qua khó khăn để học tập thật tốt.



Ông Trần Thanh Liêm – Phó Chủ tịch UBND tỉnh Bình Dương phát biểu khai mạc Ngày hội tiết kiệm điện năm 2017



Các đại biểu thực hiện nghi thức phát động Ngày hội tiết kiệm điện



Hội thảo sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả



Ông Nguyễn Phước Đức – Phó Tổng Giám đốc EVN SPC tặng giấy khen cho các gia đình là điển hình tiết kiệm điện



Lãnh đạo EVN SPC trao quà cho các em học sinh nghèo học giỏi tại Ngày hội



Hội thi gia đình tiết kiệm điện



Hội thi thanh niên tiết kiệm điện

# Đầu tư lưới điện phục vụ nuôi trồng thủy sản

[P.KHVT- PCST]



Hồ nuôi tôm công nghiệp ở Sóc Trăng

**K**ể từ năm 2011 diện tích nuôi tôm công nghiệp tại các tỉnh Đồng bằng sông Cửu Long nói chung và tỉnh Sóc Trăng nói riêng có sự dịch chuyển về cơ cấu giống vật nuôi (từ tôm sú sang tôm thẻ chân trắng) và diện tích nuôi tôm phát triển ngoài quy hoạch không ngừng gia tăng, chủ yếu các hộ dân sử dụng điện sinh hoạt đưa vào sản xuất.

Với các nỗ lực đầu tư phát triển và cải tạo hệ thống lưới điện trên địa bàn Tỉnh đến nay, tình hình cấp điện đã được cải thiện đáng kể, tình trạng quá tải cục bộ trạm biến áp và đường dây đã được tập trung khắc phục, sản lượng cung cấp đáp ứng nhu cầu phát triển nuôi tôm, góp phần hỗ trợ nhân dân giảm chi phí đầu vào rất nhiều khi nuôi tôm chạy quạt bằng điện so với sử dụng xăng, dầu để chạy máy nổ để chạy quạt nước. Cụ thể, Công ty Điện lực Sóc Trăng (PC Sóc Trăng) đã thực hiện các công trình, dự án cấp điện phục vụ nuôi tôm công nghiệp như:

- Dự án Cấp điện cho các khu vực nuôi tôm nước lợ huyện Cù Lao Dung, Long Phú, Mỹ Xuyên, Trần Đề và thị xã Vĩnh Châu năm 2014 có tổng vốn đầu tư là 25 tỷ đồng, khối lượng bao gồm nâng cấp và xây dựng mới 39,1 km đường dây trung thế.

- Dự án Thành phần cải tạo, nâng cấp và Phát triển lưới điện phục vụ nuôi tôm công nghiệp tỉnh Sóc Trăng giai đoạn 3 (DPL3): Có tổng vốn đầu tư 187,5 tỷ đồng. Khối lượng đầu tư: Cải tạo và xây dựng mới 139,4 km ĐĐT, 408,1 km ĐDHT, 338 trạm biến áp có tổng dung lượng 38.185kVA (bao gồm thị xã Vĩnh Châu, thành phố Sóc Trăng, các huyện Mỹ Tú, Long Phú, Mỹ Xuyên, Trần Đề, Cù Lao Dung)...

Năm 2016, tổng diện tích nuôi thủy sản là 69.254 ha, tăng 0,6% so với cùng kỳ; trong đó, diện tích nuôi tôm nước lợ 54.797,2 ha, tăng 7,9% so với cùng kỳ. Cùng với việc dự án DPL3 hoàn tất và đưa vào vận hành vào quý I/2016 đã góp phần thúc đẩy tốc độ tăng trưởng diện tích nuôi thủy sản sớm vượt kế hoạch năm, giải quyết cấp điện cho 1.727 hộ nuôi tôm.

Trong thời gian tới đó, nhằm đáp ứng nhu cầu cung cấp điện trong giai đoạn đến năm 2020, PC Sóc Trăng đã khảo sát, đề xuất nhu cầu đầu tư lưới điện phục vụ nuôi tôm công nghiệp trên địa bàn tỉnh Sóc Trăng để trình đề án Tổng công ty Điện lực miền Nam phê duyệt vốn đầu tư khối lượng dự kiến: Đường dây trung thế: Cải tạo, nâng cấp: 20,51 km, xây dựng mới: 181,06 km; đường dây hạ thế: Cải tạo, nâng cấp: 635,40 km; xây dựng mới: 284,30 km; phân trạm biến áp: 213 trạm/24.587,5 kVA dung lượng trạm biến áp lắp mới và nâng công suất 588 trạm/68.190 kVA.

Việc đầu tư, phát triển lưới điện phục vụ nuôi tôm công nghiệp là bước đi chủ động, góp phần thúc đẩy nuôi trồng thủy sản phát triển trên địa bàn tỉnh Sóc Trăng nói riêng và khu vực Đồng bằng sông Cửu Long nói chung và là một trong những mục tiêu, nhiệm vụ quan trọng của PC Sóc Trăng, đóng góp phát triển kinh tế - xã hội tỉnh nhà. ■

*Từ đầu năm đến nay, tại các vùng nuôi tôm và trong hộ dân ở các huyện: Mỹ Xuyên, Long Phú, Kế Sách và TX. Vĩnh Châu đã xảy ra nhiều vụ tai nạn điện thương tâm và đã có người tử vong. Nguyên nhân chủ yếu do người dân sử dụng điện rất chủ quan, không tuân thủ các quy định về an toàn điện.*

## CẢNH BÁO TÌNH HÌNH TAI NẠN ĐIỆN TRONG DÂN

[PC SÓC TRĂNG]



Công nhân Điện lực kiểm tra hệ thống điện trong nhà và phát cảm nang tuyên truyền an toàn điện cho người dân



## Tai nạn điện do bất cẩn

Theo thống kê, từ đầu năm 2017 đến nay đã xảy ra 9 vụ tai nạn điện và cháy nổ trong dân có liên quan đến việc sử dụng điện. Trong đó, trên địa bàn các huyện: Mỹ Xuyên xảy ra 3 vụ, Long Phú 2 vụ, Kế Sách 1 vụ và TX. Vĩnh Châu 3 vụ. Số vụ tai nạn điện nêu trên bằng với số vụ cả năm 2016 cộng lại.

Gần đây, một vụ tai nạn điện xảy ra ở ấp Xẻo Su, xã Lai Hòa (TX. Vĩnh Châu) đã làm anh Đặng Minh N. chết bỏ lại vợ và 2 con nhỏ.

Bà Phan Thị Tuyến, mẹ ruột anh N. đau buồn kể lại: *"Gia đình sống chủ yếu bằng nghề nuôi tôm, với trên 3ha, đào thành 10 ao. Để chuẩn bị lấp quạt chạy ôxy cho vụ nuôi tôm năm 2017, con trai tôi phát quang cây cối và vô tình chạm vào dây dẫn điện bị tróc vỏ nên bị điện giật chết ngay tại chỗ"*.

Tiếp theo đó, sự cố trên đường điện cao áp đã xảy ra tại nhà ông Đặng Minh Thắng, ngụ ấp Mỹ Hòa, xã Mỹ Tú, huyện Mỹ Tú. Tuy bụi tre cách lưới điện hơn 10m, nhưng khi đốn tre do gió mạnh, ngọn tre va vào lưới điện cao áp gây phóng hồ quang và làm mất điện cả khu vực. Mặc dù chưa xảy ra hậu quả nghiêm trọng về người, nhưng tâm lý cả gia đình ông rất hoang mang.

Ông Thắng tâm tình: *"Sự cố trên là bài học kinh nghiệm cho gia đình mình. Qua sự cố đó, tôi khuyên bà con khi muốn đốn hạ cây xanh ở gần đường dây điện thì nên thông báo cho bên điện lực biết để hỗ trợ nhằm đảm bảo an toàn"*.

Diễn biến ở một vụ việc khác trước đó, từ một người khỏe mạnh, ông Võ Văn T, ngụ ấp Chắc Tung, xã Tài Văn (huyện Trần Đề) đã trở thành người tàn phế. Câu chuyện thương tâm xảy ra do ông Thành dựng ăngten quá gần với lưới điện cao áp và khi bất cẩn, cây ăngten bằng sắt ngã vào đường điện. Hậu quả, người hàng xóm được ông nhờ dựng bị điện giật chết ngay tại chỗ, còn ông T phải cắt đôi tay và ngón chân do bị hoại tử.

## Nguyên nhân và những cảnh báo

Tất cả các vụ tai nạn điện nêu trên có nguyên nhân chủ yếu: do vi phạm khoảng cách an toàn đến đường dây điện cao áp; sử dụng máy khoan, máy hàn kém chất lượng để rò điện ra phần kim loại nên bị điện giật, sử dụng phích cắm điện đã được lắp dây điện có một đầu, đầu còn lại của dây điện để hở, em bé 8 tuổi (ở Long Phú) ghim phích cắm điện vào ổ điện và bị điện giật, một công nhân xây dựng,

1 tay cầm máy cưa, tay còn lại rút phích cắm điện loại di động cũng bị điện giật.

Ngoài các nguyên nhân nêu trên, có những trường hợp bị điện giật do quá chủ quan, như: Kéo đường dây điện sử dụng cho motor bơm nước, hay khi thu hồi dây điện ngoài ao tôm nhưng không ngắt điện, hoặc dùng dây điện bẫy chuột, quên không ngắt điện. Riêng đối với những hộ nuôi tôm, khi đấu dây điện có 1 sợi đồng te cho đèn để lấy ánh sáng cần tôm (dây nguội dùng bằng dây kim loại ghim xuống ao tôm), trong quá trình kéo lưới bắt tôm, vô tình chạm vào dây dẫn điện ghim dưới ao tôm và bị điện giật...

Tất cả các tai nạn đáng tiếc này cũng là sự cảnh báo với mọi người, vì sự an toàn của chính mình và của cộng đồng, người dân khi sử dụng điện phải đảm bảo an toàn tuyệt đối. Ngành Điện khuyến cáo bà con không nên xây dựng hoặc coi nới nhà cửa, công trình, trồng cây để vi phạm khoảng cách bảo vệ an toàn lưới điện cao áp, trước khi chặt cây có khả năng đổ, ngã vào đường dây phải thông báo cho Điện lực biết để được hướng dẫn biện pháp an toàn cần thiết...

Để sử dụng điện an toàn trong nuôi tôm, bà con cần lưu ý: Dây dẫn điện từ đường hạ áp vào ao tôm phải là dây bọc nhựa, chọn dây chịu tải lớn, dây có nguồn gốc xuất xứ của nhà sản xuất có uy tín. Đường dây điện phải nằm trên sứ cách điện qua các cột điện bằng chắc chắn (bê tông, thép...) cao từ 3m trở lên, không nên dùng cột tre, gỗ và không để dây tải điện chạy ngầm trong ao.

Nguồn điện từ cột về nhà hoặc chòi canh tôm phải mắc qua aptômát tổng. Sau đó, tùy theo yêu cầu mà phân ra các aptômát con. Tất cả các aptômát đều phải để trong hộp nhựa khô ráo. Dây điện cần định kỳ kiểm tra, thay thế khi phát hiện chỗ bong tróc. Máy bơm nên đặt tại một vị trí cố định, cần có cầu dao riêng để chủ động ngắt nguồn điện khi có sự cố.

Ngành Điện đã liên tục tuyên truyền về an toàn điện, cũng như cảnh báo các nguy cơ tai nạn điện, nhưng người dân rất ít quan tâm. Hiện ngành Điện cùng các cơ quan chức năng có liên quan đã và đang tiếp tục nỗ lực thực hiện các biện pháp để giảm thiểu các tai nạn điện, nhưng người dân cũng cần chủ động tiếp nhận thông tin, nâng cao kiến thức về an toàn điện, để bảo vệ tài sản, tính mạng của bản thân, gia đình và cộng đồng. ■

# CẢNH GIÁC:

## *Ngành Điện không kinh doanh dịch vụ bảo hiểm*

[HỮU ĐÀI]



Ngành Điện tập trung thực hiện tốt nhiệm vụ cung cấp điện liên tục và ổn định cho người dân và doanh nghiệp sản xuất – kinh doanh và không kinh doanh dịch vụ bảo hiểm.

**G**ần đây, người dân các huyện, thị, thành phố trong tỉnh, như: Trảng Bom, TP. Biên Hòa... được một số doanh nghiệp bảo hiểm tiếp thị, mời mua bảo hiểm tai nạn hộ sử dụng điện.

Tuy nhiên, nhiều người dân hiểu nhầm đây là hình thức kinh doanh mới của ngành Điện và đã có những thắc mắc về quyền lợi tham gia bảo hiểm với Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

Trao đổi về những thắc mắc của người dân, Giám đốc Công ty TNHH Một thành viên Điện lực Đồng Nai Nguyễn Ngọc Thành khẳng định, hiện nay Công ty đang tập trung thực hiện tốt nhiệm vụ cung cấp điện liên tục và ổn định cho người dân và doanh nghiệp sản xuất - kinh doanh. Ngành điện không kinh doanh thêm hoặc phối hợp với bất kỳ một doanh nghiệp nào kinh doanh lĩnh vực khác. Do đó, ngành Điện không chịu trách nhiệm về những hợp đồng bảo hiểm mà người dân tham gia. ■

# NÂNG CAO NIỀM TIN QUA ĐỐI THOẠI VỚI KHÁCH HÀNG



Công nhân Điện lực Trảng Bom thi công tăng công suất trạm biến áp Tân Hòa 15C1.

**N**gày 27/3, Điện lực Trảng Bom (Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai) đã thực hiện thi công tăng công suất trạm biến áp Tân Hòa 15C1 (tại ấp Lộ Đức, xã Hố Nai 3, huyện Trảng Bom) từ 3x50kVA lên 320kVA để khắc phục tình trạng điện áp yếu theo phản ánh của khách hàng.

Trước đó, qua phản ánh của các hộ dân thuộc ấp Lộ Đức, xã Hố Nai 3, huyện Trảng Bom về tình trạng điện áp thấp vào giờ cao điểm, Điện lực Trảng Bom đã tiến hành khảo sát để tìm hiểu nguyên nhân và giải pháp khắc phục. Qua kiểm tra, xác định được nguyên nhân điện áp thấp của khu vực là do: Khu vực này có nhiều phụ tải 3 pha làm một đồng thời sử dụng vào giờ cao điểm nên làm biến áp Tân Hòa 15C1-3x50kVA bị quá tải và nguyên nhân thứ 2 là do lưới hạ thế dân lập bị quá tải.

Ngày 19/3/2017, Điện lực Trảng Bom đã phối hợp với chính quyền địa phương tổ chức mời hộ dân, cán bộ ấp Lộ Đức và đại diện lãnh đạo xã Hố Nai 3 tham gia buổi đối thoại khách hàng. Qua buổi đối thoại, Điện lực đã lắng nghe và giải đáp những thắc mắc của khách hàng về nguyên nhân điện áp yếu, đồng thời đưa ra những giải pháp và thời gian khắc phục.

Để có vị trí trông trụ và lắp trạm biến áp Tân Hòa 15C1 khi tăng công suất từ trạm treo trên 1 trụ công suất 3x50kVA lên trạm giàn đặt trên 2 trụ công suất 320kVA, Điện lực Trảng Bom đã liên hệ với Giáo xứ Lai Ổn và được sự đồng thuận cho Điện lực trông trụ lắp đặt trạm biến áp trong khuôn viên của Giáo xứ.

Việc nâng cấp trạm biến áp Tân Hòa đã cung cấp điện ổn định, đảm bảo chất lượng, thuận tiện cho việc sinh hoạt, sản xuất kinh doanh và làm hài lòng những khách hàng dùng điện nơi đây. ■

# Giảm mất điện cục bộ:

## Người dân cần có kế hoạch tưới tiêu hợp lý

[PC ĐỒNG NAI]



Công nhân Điện lực Long Thành thực hiện đo tải trạm biến áp.

**H**iện nay, đang là cao điểm mùa khô nên nhu cầu sử dụng điện của người dân trên địa bàn tỉnh Đồng Nai tăng cao. Điều này dẫn đến tình trạng một số khu vực điện phục vụ tưới tiêu cho sản xuất nông nghiệp bị quá tải cục bộ trong thời gian ngắn. Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai (PC Đồng Nai) đã thực hiện nhiều giải pháp để đảm bảo cung ứng điện ổn định liên tục.

Hiện tại, nhu cầu sử dụng điện tại Đồng Nai đang tăng rất cao. Công suất tiêu thụ lớn nhất trong ngày ghi nhận là 1.885,5MW, sản lượng điện tiêu thụ lớn nhất là 38.476.002 kWh, tăng khoảng 8,4% so với cùng kỳ năm trước. Trong một số thời điểm, có xảy ra tình trạng quá tải cục bộ các trạm biến áp hạ áp do tưới tiêu. Tuy nhiên, PC Đồng Nai vẫn đảm bảo cung cấp điện phục vụ nhu cầu sản xuất, kinh doanh trên địa bàn tỉnh và không áp dụng biện pháp tiết giảm nhu cầu sử dụng điện.

Cùng với việc đẩy mạnh phát triển công nghiệp, thì việc phát triển nông nghiệp trên địa bàn tỉnh trong những năm gần đây ngày càng phát triển. Do đó, việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ phát triển nông nghiệp, phát triển nông thôn được PC Đồng Nai đặc biệt quan tâm. Tuy nhiên, nhu cầu tưới tiêu của người dân tăng cao vào mùa khô nên đã xảy ra tình trạng mất cân đối cung cầu ngắn hạn do quá tải cục bộ.

Nhằm hạn chế tình trạng quá tải cục bộ trong mùa khô, từ tháng 11 hàng năm, các Điện lực rà soát nhu cầu sử dụng điện thực tế và dự báo phát triển thêm các phụ tải tưới tiêu cho sản xuất nông nghiệp, đánh giá nguồn cung cấp điện hiện hữu. Từ đánh giá, phân tích thực tế các Điện lực sẽ hoàn tất việc nâng công suất các trạm biến áp, lắp mới thêm các trạm biến áp trong tháng 1 năm sau nhằm đảm bảo cho việc tưới tiêu trong mùa khô.

Ngoài ra, từ đầu năm 2017, các Điện lực đã phối hợp với địa phương tuyên truyền và đề nghị người dân chủ động lập kế hoạch tưới tiêu chia thành 2, 3 đợt trong ngày để tránh xảy ra tình trạng quá tải cục bộ các trạm biến áp và thường xuyên thực hiện việc đo tải các trạm biến áp tại các khu vực tưới tiêu, để xác định rõ tình trạng công suất sử dụng. Từ đó kịp thời thông báo, tuyên truyền tới người dân biết để phối hợp sử dụng điện hợp lý. Đồng thời, luôn bố trí đội ngũ cán bộ, công nhân kỹ thuật trực vận hành 24/24h, chuẩn bị các thiết bị, vật tư dự phòng để kịp thời xử lý các tình huống có thể xảy ra.

Hiện nay, PC Đồng Nai vẫn đảm bảo công suất nguồn điện đáp ứng đủ cho việc tưới tiêu. Tuy nhiên, nếu một thời điểm nhiều hộ dân cùng khởi động máy bơm nước thì dòng điện khởi động tăng cao so với dòng điện định mức khoảng từ 3 đến 7 lần, sẽ làm quá tải cục bộ các trạm biến áp làm bật các CB phía hạ thế gây mất điện. Do đó, để tránh xảy ra quá tải cục bộ ảnh hưởng đến sinh hoạt của người dân, ngành Điện rất cần sự hợp tác của hộ nông dân trong việc lập kế hoạch tưới tiêu xen kẽ, chia các hộ tưới tiêu theo đợt trong ngày. Ngành Điện kêu gọi người dân, các cơ quan, doanh nghiệp thực hiện sử dụng điện tiết kiệm trong sản xuất và sinh hoạt. Đặc biệt, hạn chế sử dụng các thiết bị điện công suất cao trong giờ cao điểm. ■

# KINH NGHIỆM QUA VIỆC triển khai lắp đặt công tơ điện tử

[ĐẶNG HUY HOÀNG]

Từ tháng 10/2012 đến năm 2015, Công ty Điện lực Trà Vinh (PC Trà Vinh) triển khai lắp đặt trên 33.588 công tơ điện tử cho các khách hàng dùng điện sau trạm biến áp công cộng trên địa bàn các huyện/thị xã/thành phố. Trong đó Điện lực TP. Trà Vinh đơn vị thí điểm đã triển khai lắp đặt trên 30.835 công tơ điện tử PLC cho 100% khách hàng dùng điện trên địa bàn. Năm 2016, Công ty tiếp tục lắp đặt cho các khách hàng dùng điện sau trạm biến áp công cộng trên địa bàn tỉnh Trà Vinh với 6.122 khách hàng thuộc 43 trạm biến áp công cộng.

Để tạo điều kiện cho người dân hiểu rõ các đặc tính, tính năng ưu việt và các điểm mới của công tơ điện tử PLC, cũng như hạn chế thắc mắc trong quá trình thi công lắp đặt thay thế công tơ cảm ứng, bằng công tơ điện tử PLC. Trước khi lắp đặt PC Trà Vinh chỉ đạo các Điện lực thực hiện tốt công tác truyền thông như: Tổ chức Hội nghị mời đại diện chính quyền địa phương, các tổ chức đoàn thể, Ban nhân dân ấp/khóm trong khu vực triển khai lắp đặt công tơ điện tử thông báo mục đích việc thay thế chuyển đổi công tơ điện tử PLC, đặc tính, tính năng ưu việt của công tơ điện tử, hướng dẫn cách sử dụng, một số lưu ý liên quan đến việc sử dụng công tơ điện tử PLC và giải đáp kịp thời các thắc mắc của người dân xoay quanh các nội dung như: độ chính xác của công tơ điện tử so với công tơ cảm ứng đang sử dụng, chi phí cho việc thay công tơ điện tử... Ý



Công nhân Điện lực lắp đặt công tơ điện tử

kiến thắc mắc được chủ trì Hội nghị phân tích, trao đổi và giải thích chi tiết, cụ thể, rõ ràng, nhờ vậy luôn được chính quyền địa phương, người dân đồng tình ủng hộ.

Năm 2016, Công ty Điện lực Trà Vinh triển khai lắp đặt trên 6.122 cơ tơ điện tử thuộc 43 trạm biến áp công cộng tại 7 huyện, 1 thị xã trên địa bàn tỉnh Trà Vinh, ghi nhận chỉ có 1 ý kiến phản ánh của khách hàng liên quan đến thời gian thay công tơ, do công tơ cảm ứng hiện hữu của khách hàng chưa đến hạn thay định kỳ. Qua tổng hợp nhiều Điện lực có cách làm hay được địa phương đồng tình ủng hộ. Ông Trần Hữu Nhân, Trưởng phòng Kinh tế hạ tầng huyện Cầu Kè đã nhận xét Điện lực Cầu Kè thực hiện đúng quy trình của ngành Điện về triển khai lắp đặt công tơ điện tử PLC, bố trí nhân viên theo dõi giải quyết kịp thời yêu cầu của hộ dân; Đối với phòng Kinh tế hạ tầng tham mưu tốt cho lãnh đạo huyện thống nhất chủ trương thực hiện; phối hợp tốt với Điện lực trong công tác tuyên truyền, trước khi triển khai tổ chức họp các ấp, đại diện các hộ dân trong ấp. Ngoài ra còn tham mưu huyện chỉ đạo Đài truyền thanh huyện để tuyên truyền trên loa truyền thanh tại khu đông dân cư như chợ huyện Cầu Kè và đồng hành cùng ngành điện giải thích cận kẽ vướng mắc của người dân về công tơ điện tử PLC, nên hầu hết thắc mắc được giải thích tại chỗ, không có đơn thắc mắc vượt cấp.

Đối với Điện lực Cầu Ngang triển khai số lượng thay thế khá nhiều 1.306/6.122 công tơ điện tử, Điện lực làm tốt công tác tuyên truyền giải thích cho khách hàng rõ và đồng ý chủ trương thực hiện. Giám đốc Điện lực Cầu Ngang Nguyễn Trung Hậu cho biết, trước khi triển khai lắp đặt, Điện lực tổ chức Hội nghị mời lãnh đạo UBND huyện Cầu Ngang do Phó chủ tịch huyện tham gia chủ trì trong Hội nghị triển khai lắp đặt công tơ PLC; thông báo đến UBND xã, Ban Nhân dân ấp

# HỖ TRỢ NGƯỜI DÂN SỬ DỤNG NĂNG LƯỢNG SẠCH

[NGUYỄN THỊ TUẤN NHÀ]

**Đ**iện lực Cái Răng (Công ty Điện lực TP. Cần Thơ) đã phối hợp cùng UBND Quận Cái Răng lắp đặt miễn phí 100 bộ đèn năng lượng mặt trời cho 100 hộ dân sinh sống trên các nhà bè, ghe thuyền tại khu vực chợ nổi Cái Răng.

Bộ đèn điện năng lượng mặt trời gồm tấm thu năng lượng mặt trời sẽ thu ánh sáng chuyển hóa thành điện DC nạp vào ac quy, sử dụng bóng đèn LED tiết kiệm điện dùng để lắp đặt trên ghe,

Đội ngũ công nhân kỹ thuật của Điện lực Cái Răng đã lắp đặt miễn phí, hướng dẫn người dân cách thức sử dụng và bảo quản loại đèn này.

Chợ nổi Cái Răng là một trong ba chợ nổi lớn nhất Cần Thơ. Nét độc đáo và đặc điểm chính của chợ nổi Cái Răng là bà con sinh sống và buôn bán các loại trái cây, đặc sản của vùng đồng bằng sông Cửu Long trên ghe, bè trôi nổi trên sông. Điều này là điểm độc đáo và cũng là cái khó của người dân và ngành Điện trong quá trình cung cấp điện cho người dân nhằm đảm bảo nhu cầu sinh hoạt vừa đảm bảo an toàn về điện

và các hộ dân về thời gian triển khai lắp đặt; khi thực hiện thay thế công tơ cơ bằng công tơ điện tử, thì mời Trưởng Ban nhân dân ấp tham gia ký xác nhận chốt chỉ số khi thu hồi công tơ cơ. Cán bộ phụ trách trực tiếp đến từng hộ giải thích rõ ràng chủ trương của ngành Điện, tính năng ưu việc sử dụng công tơ điện tử; tạo lòng tin trong người dân, đặc biệt là khâu phân công theo dõi thật sát sao, kiểm tra thường xuyên xử lý kịp thời các vướng mắc từng hộ dân.

Công tơ điện tử có độ chính xác, tin cậy và ổn định sẽ đóng vai trò quan trọng nhằm đảm bảo quyền lợi cho cả khách hàng và ngành Điện trong mua bán điện năng. ■



Công nhân Điện lực Cái Răng đang lắp đặt bộ đèn năng lượng mặt trời

Sống mười mấy năm trên chợ nổi, gia đình anh Thà phải sử dụng dụng nguồn điện câu đuôi từ trên bờ để phục vụ điện sinh hoạt, vừa đắt đỏ (tiền điện hàng tháng lên đến 1,5 triệu đồng, đắt gấp 3 lần các hộ trên bờ) mà lại không đảm bảo an toàn. Khi được tặng bộ đèn năng lượng mặt trời này anh rất phấn khởi. Anh nói *"Hy vọng bộ đèn năng lượng mặt trời này sẽ giúp gia đình tôi tiết kiệm tiền điện hàng tháng"*

Ông Trần Duy Khải, Giám đốc Điện lực Cái Răng, cho biết: *"Tặng đèn năng lượng nhằm tuyên truyền, nâng cao nhận thức cho bà con sử dụng tiết kiệm điện, sử dụng nguồn năng lượng sạch. Trong thời gian sắp tới Điện lực Cái Răng sẽ cùng UBND quận Cái Răng sẽ có những giải pháp xây dựng lưới điện an toàn để cấp cho những hộ dân sinh sống trên sông theo đề án bảo tồn chợ nổi Cái Răng đã được UBND TP Cần Thơ phê duyệt".* ■

# Điện giúp thay đổi mô hình sản xuất

[ĐẶNG HUY HOÀNG]

5 năm trở lại đây, xã Long Sơn nói riêng, huyện Cầu Ngang, tỉnh Trà Vinh nói chung đã thực hiện tốt các chính sách, chương trình, dự án của Đảng và Nhà nước, diện mạo của xã đặc biệt khó khăn đã thật sự thay da, đổi thịt. Đường về Cầu Ngang trong những ngày đầu tháng Năm thật khang trang, thông thoáng hơn, nhất là những con đường dẫn về các xã vùng sâu, vùng xa, những xã xây dựng nông thôn mới và hai bên đường vào Cánh đồng năng chúng tôi mới cảm nhận các tuyến đường trục chính đều được bê-tông hoặc cứng hóa.

Theo quy hoạch, nguồn vốn để phát triển vùng nuôi tôm công nghiệp của xã Long Sơn, huyện Cầu Ngang, tỉnh Trà Vinh là 121 tỷ đồng để đầu tư hoàn chỉnh hệ thống kết cấu hạ tầng: điện, đường, thủy lợi...

Hệ thống điện trung thế, hạ thế thuộc Dự án đầu tư xây dựng hạ tầng phục vụ nuôi trồng thủy sản Cánh đồng năng ở xã Long Sơn có

quy mô 13,45 km đường dây trung thế; 21,66 km đường dây hạ thế; 10 trạm biến áp 3x50 kVA và nâng cấp các trạm biến áp 1 pha lên 3 pha với tổng dung lượng 2.700 kVA với tổng mức đầu tư gần 20 tỷ đồng được thi công hoàn thành vào tháng 12/2016.

Qua thời gian triển khai dự án nuôi thủy sản tại vùng quy hoạch này đem lại hiệu quả kinh tế khá cao. Ông Nguyễn Văn Triều, nông dân ấp La Bang, xã Long Sơn cho biết đây là vùng mặn nên chỉ sản xuất được 1 vụ lúa trong năm, nhưng từ khi triển khai thực hiện dự án Cánh đồng năng, nhất là lưới điện được nâng cấp lên 3 pha, nên người dân đã mạnh dạn chuyển đổi từ độc canh cây lúa sang nuôi tôm. Khi có điện lưới quốc gia, tiết kiệm được trên 30% chi phí so với sử dụng dầu Diesel, hiệu quả tăng khá rõ rệt, vụ tôm nuôi vừa qua, gia đình ông lãi gần 500 triệu đồng.

Ngoài nghề truyền thống trồng lúa và cây màu, nuôi trồng thủy sản là một trong những



Lưới điện 3 pha được kéo phủ kín các khu vực nuôi tôm trên Cánh đồng năng;

nghe kinh tế mũi nhọn. Vì vậy, việc đầu tư hệ thống điện, thủy lợi đáp ứng nhu cầu nuôi thủy sản là rất cần thiết, góp phần tăng thu nhập nâng cao cuộc sống của người dân, đồng thời tạo được bước đột phá trong tiến trình xây dựng xã nông thôn mới.

Ông Nguyễn Thành Vinh, Trưởng Ban Nhân dân ấp La Bang cho biết thêm: Đây là vùng đất gò cao, lâu nay sản xuất kém hiệu quả. Sản xuất truyền thống, đất đai phân tán nhỏ lẻ, kết cấu hạ tầng thấp, đời sống vật chất, tinh thần của nông dân còn nhiều khó khăn, nên tỷ lệ hộ nghèo, cận nghèo cao. Để thúc đẩy sự phát triển ngành kinh tế thủy sản, vùng nuôi tôm công nghiệp được xem là một điểm nhấn và nhận được nhiều sự quan tâm hơn. Toàn ấp có khoảng 336 hộ dân, trong đó có hơn 260 hộ nuôi tôm, diện tích canh tác trên 210 ha. Trước đây chưa có điện người dân sử dụng dầu chạy mô tơ và hầu hết nuôi

tôm theo mô hình thả lan, khi công trình điện này đưa vào sử dụng tháng 12/2016, các hộ dân chuyển sang nuôi tôm công nghiệp, vụ vừa qua có 1 hộ lãi cả tỷ đồng, từ 200 đến 500 triệu đồng có 10 hộ, 50 đến 100 triệu đồng rất nhiều hộ.

Quy hoạch và đầu tư hệ thống điện, đường và thủy lợi phục vụ sản xuất là một trong những nhiệm vụ quan trọng, khâu đột phá cho con tôm và phát triển bền vững nghề nuôi trồng thủy sản, trong đó Cảnh đồng năng thuộc xã Long Sơn là một trong những điểm sáng về nuôi tôm công nghiệp của huyện Cầu Ngang. Và khi các chính sách của Đảng, Nhà nước đã nhanh chóng đi vào cuộc sống, góp phần củng cố niềm tin của người dân vào đường lối, chủ trương của Đảng. Người dân hăng hái thi đua lao động sản xuất, góp phần xóa đói, giảm nghèo, xây dựng làng quê ngày càng giàu đẹp. ■



# SÁNG KIẾN:

## *Phần mềm giám sát hệ thống đo đếm công tơ điện tử*

**[TRẦN THỊ HỒNG NHI]**

**Đ**ể cài đặt 1 công tơ điện tử nhiều giá phải qua nhiều bộ phận kiểm soát. Trước tiên, tại đơn vị Điện lực phải rà soát dữ liệu về hệ thống đo đếm của khách hàng hoặc thông tin dữ liệu đang quản lý để lập đề nghị cài đặt công tơ điện tử có đầy đủ thông số gửi về Công ty. Sau đó, Công ty một lần nữa sẽ đối soát về tính chính xác các thông tin hệ thống đo đếm, khách hàng. Nếu thông tin chính xác sẽ ký duyệt cho đơn vị cài đặt, treo tháo đưa vào vận hành. Việc lập tờ trình, đối soát thông tin, ký duyệt tờ trình đều thực hiện thủ công, rất mất thời gian, khó khăn trong việc kiểm soát thông số vận hành của công tơ, khai thác sản lượng điện và việc thống kê báo cáo số lượng công tơ được lập trình, số lần lập trình của công tơ.

Từ thực tế khó khăn trên, anh Nguyễn Từ Anh Thy và Nguyễn Trọng Hoà - nhân viên Công ty Điện lực Bình Phước đã đưa ra giải pháp phần mềm giám sát hệ thống đo đếm công tơ điện tử. Sáng kiến này đã được công nhận cấp Công ty.

Phần mềm giám sát hệ thống đo đếm công tơ điện tử ra đời đã góp phần nâng cao năng suất lao động, hạn chế thấp nhất những sai sót trong quản lý, lập trình công tơ điện tử cũng như khai thác sản lượng điện năng.

### **Giới thiệu về phần mềm**

Chương trình Giám sát thông số hệ thống đo đếm công tơ điện tử được xây dựng bằng ngôn ngữ C# (Microsoft Visual C# 2010) trên hệ điều hành Windows 7, sử dụng hệ quản trị cơ sở dữ liệu Microsoft SQL Server 2008 và CMIS đang khai thác tại Công ty. Để cài và sử dụng chương trình này yêu cầu máy tính phải cài bộ Oracle client, Microsoft .Net Framework 4.0, Crystal Report VS\_13\_0\_4, kết nối được mạng nội bộ của Công ty.

Chương trình truy cập vào cơ sở dữ liệu của hệ thống thông tin quản lý khách hàng (CMIS) để lấy thông tin của khách hàng, thông tin về hệ thống đo đếm để đưa vào phiếu đề nghị lập trình công tơ, cũng như dùng để đối soát dữ liệu trước khi khai thác. Chương trình có một số chức năng chính như sau:



Đề nghị		Kiểm tra nhanh		Kiểm tra chi tiết																
Công tác		Thông số																		
Kiểm tra thông số chi tiết																				
Từ tháng:	08/2016	Đến tháng:	10/2016	Đơn vị:																
Danh sách phiếu yêu cầu																				
Số	Tháng/năm	Đơn vị	Ngày yêu cầu	Ngày nhận công tơ	NV đề nghị	Phòng KĐBL	Lãnh đạo ĐL	Tập tin	Phòng KDCT	LĐ PKDCT										
0	2	10/2016	Điện lực Đồng Xoài	12/10/2016	13/10/2016	Dương Ánh Dương														
1	1	10/2016	Điện lực Đồng Xoài	13/10/2016	13/10/2016	Dương Ánh Dương	Lê Duy Hiến	Đỗ Văn Dương	Bùi Thế Mỹ	Huyền Công Trường										
2	1	09/2016	Điện lực Đồng Xoài	14/09/2016	15/09/2016	Dương Ánh Dương	Lê Anh Vĩnh	Đỗ Văn Dương	Bùi Thế Mỹ	Huyền Công Trường										
3	4	08/2016	Điện lực Đồng Xoài	02/08/2016	03/08/2016	Dương Ánh Dương	Lê Duy Hiến	Đỗ Văn Dương	Bùi Thế Mỹ	Huyền Công Trường										
Chi tiết phiếu yêu cầu																				
Mã KH	Tên KH	Số pha	Loại CTO ĐN	Loại CTO VH	C.Suất ĐN	C.Suất VH	Số CTO ĐN	Số CTO VH	TI ĐN	TI VH	TU ĐN	TU VH	HSN ĐN	HSN VH	Ngày chốt ĐN	Ngày chốt VH	Ngày ĐN	Ngày BD CTO	Ngày BD TI	Ngày BD TU
PB01010029440	CTy TNHH Phân Bón Bình Phước	3	PB3AABGHT-SELSTE	PB3AABGHT-SELSTE	75	75		13078146					1	1	06	06	02/08/2016	14/04/2016		
PB01010045152	Công ty TNHH MTV SAFETY GLOVES	3	MV3E4m	PB3AABGHT-SELSTE	75	75		14240058					1	1	06	06	02/08/2016	02/10/2015		
PB01010035808	BN Cty TNHH Nuôi Trồng Thủy Hải Sản Đồng T.	3	PB3FAAGHT-5	PB3FAAGHT-5	75	75		14234314	500/50	500/5			1	1	06	06	02/08/2016	25/11/2015	10/05/2013	
PB01010044062	Cơ sở Tường Linh	3	PB3AABGHT-SELSTE	PB3AABGHT-SELSTE	75	75		14237141			1		1	1	06	06	02/08/2016	28/04/2015		
PB01010027268	Công Ty TNHH Chế Biến Gỗ Hải Ngân	3	PB3FAAGHT-5	PB3FAAGHT-5	150	150		14234183	500/5	500/5			1	1	06	11:26	02/08/2016	25/12/2015	14/06/2016	
PB01010014361	Xí Nghiệp CTC Th Xã Đồng Xoài (Trạm Bơm N.)	3	PB3AABGHT-SELSTE	PB3AABGHT-SELSTE	15	15		15007783			1	1	5	5	02/08/2016	26/09/2015				
PB01010014359	Cty TNHH MTV/Cấp Thoát Nước BP	3	PB3AABGHT-SELSTE	PB3AABGHT-SELSTE	320	320		15007911			1	1	6	5	02/08/2016	27/09/2015				
PB01010014357	Chi nhánh Ngân Hàng Công Thương	3	PB3FAAGHT-5	PB3FAAGHT-5	37	37		14236624	200/5	200/5			1	1	6	6	02/08/2016	27/09/2015	22/10/2013	
PB01010042236	Trung Tâm Giáo Dục Liên Ngành Bình Phước	3	PB3AABGHT-SELSTE	PB3AABGHT-SELSTE	75	75		15008336			2	1	06	06	02/08/2016	25/11/2015				
PB01010035991	Công Ty TNHH MTV TM DV/VT Trường Hải Bình...	3	PB3FAAGHT-5	PB3FAAGHT-5	160	160		10079595	400/5	400/5			1	1	06	06	02/08/2016	07/02/2016		
PB01010028160	Cty TNHH Tech Seal - Đa Bình	3	PB3FAAGHT-5	PB3FAAGHT-5	2001	2000		14225481	50 - 100/5	50 - 100/5	12000/120	12000/120	1	1	6:16:26	6:16:26	02/08/2016	07/10/2015	27/07/2016	27/07/2016

### Màn hình để kiểm tra, so sánh thông số của hệ thống đo đếm đang vận hành với hệ thống đo đếm đề nghị cài đặt theo phiếu

- Tìm kiếm và lấy thông tin của khách hàng, thông tin về hệ thống đo đếm của khách hàng đưa vào phiếu đề nghị cài đặt công tơ.
- Kiểm tra đối chiếu thông số đề nghị với thông số trong CMIS.
- Lập phiếu đề nghị cài đặt thông số vận hành của công tơ.
- Duyệt đề nghị trực tiếp trên chương trình.
- Tự động thông báo khi có phiếu đề nghị mới của Điện lực gửi về Công ty.
- Kiểm tra được thông số đề nghị cài đặt với thông số khai thác trên CMIS.
- Phát hiện các công tơ có đề nghị cài đặt mà chưa lắp cho khách hàng hoặc chưa cập nhật vào CMIS.
- Thống kê, báo cáo số lượng phiếu, công tơ đề nghị lập trình theo thời gian.

### Hiệu quả chương trình mang lại

- Tìm kiếm và lấy được thông tin về khách hàng, thông tin hệ thống đo đếm của khách hàng đã có trong CMIS đưa vào phiếu đề nghị cài đặt công tơ.
- Tiết kiệm thời gian đối soát thông số đề nghị cài đặt với thông số khai thác trên CMIS.
- Thông báo tự động khi có phiếu đề nghị mới của Điện lực gửi về Công ty.
- Hạn chế sai sót thông số đề nghị cài đặt với thông số khai thác trên CMIS.
- Kiểm soát được thông số công tơ lắp đặt thực tế, thông số lập trình và kể cả công suất trạm biến áp so với thông số trong CMIS.
- Hạn chế sai sót trong khai thác tính toán tiền điện cũng như các sai lệnh thông kỹ thuật vận hành của hệ thống đo đếm, công suất trạm biến áp...
- Kiểm soát được việc khai thác sót bộ hệ thống đo đếm.
- Thống kê, báo cáo số lượng phiếu, công tơ đề nghị lập trình theo thời gian.
- Phần mềm ra đời mang lại nhiều tiện ích, từ khâu lập tờ trình, đối soát thông tin, ký duyệt tờ trình đến thống kê, báo cáo công tác quản lý lập trình công tơ điện tử 3 giá đều thực hiện bằng công nghệ, hạn chế sai sót, nâng cao năng suất lao động. ■

# Dùng ống silicone bọc dây trần trung thế để giảm sự cố do động vật

[LUU QUÉ NGUYỄN]

Tại địa bàn quản lý của Công ty Điện lực Vĩnh Long (PC Vĩnh Long), qua số liệu tổng hợp từ năm 2011 đến năm 2014, số vụ sự cố lưới điện trung thế do động vật gây ra gần như không giảm, điều đó cho thấy các giải pháp chống sự cố động vật trước đây hầu như chưa mang lại hiệu quả. Do đó, nhóm tác giả của PC Vĩnh Long đã thí điểm triển khai "Giải pháp sử dụng ống silicone bọc dây trần trung thế". Kết quả sau khi áp dụng giải pháp, số vụ sự cố động vật giảm đáng kể so với các năm trước.

Trên các đoạn đường dây trung thế sử dụng dây bọc không bị sự cố do động vật hoang dã (như rắn, sóc, chim...) gây ra. Điều đó cho thấy duy nhất giải pháp thay dây trần bằng dây bọc cách điện nhằm tránh sự cố do động vật gây ra là hữu hiệu nhất. Tuy nhiên, giải pháp này tốn nhiều chi phí, nhân lực và thời gian. Do đó, nhóm tác giả đã đề xuất giải pháp tiết kiệm chi phí, tiết kiệm nhân lực và thời gian thực hiện nhanh chóng hơn bằng cách sử dụng ống silicone bọc dây trần trung thế.



Hình ảnh ống silicone bọc dây trần

## Mô tả ống silicone bọc dây trần trung thế

- Tiêu chuẩn áp dụng: IEC 60707, IEC 62217 hoặc tương đương.
- Vật liệu chế tạo: silicone.
- Kích thước: Dài 1,2 m; đường kính trong: 35mm; độ dày: 3,5mm
- Đặc tính kỹ thuật:
  - + Điện áp làm việc định mức: đến 36kV;
  - + Khả năng chịu nhiệt: 135OC trong 4h; 180OC trong 10m; 250OC trong 5s.
  - Điện áp đánh thủng: 36kV/1 phút.
  - Độ bền xé rách:  $\leq 15,5\text{kN/m}$ .
  - Độ cứng: 50-55 Shore A.

## Thử nghiệm ống silicone:

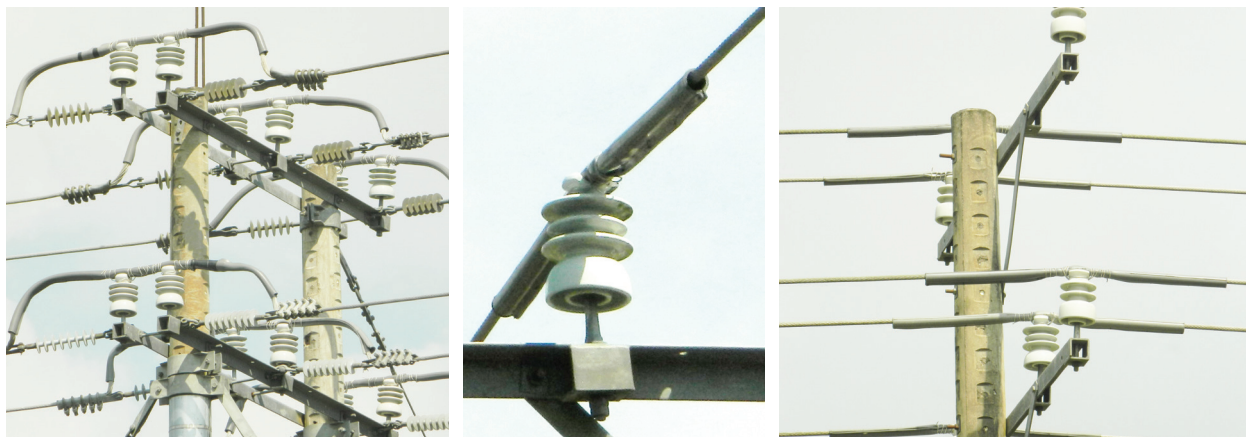
- Thí nghiệm của Trung tâm tiêu chuẩn đo lường chất lượng khu vực:
  - + Điện áp đánh thủng (theo ASTM D 149-97a): 62kV (thí nghiệm điển hình); 53kV (thí nghiệm nghiệm thu);
  - + Thử cháy theo phương thẳng đứng (theo UL94-1998): Đạt.
- Thí nghiệm thực tế tại Phân xưởng cơ điện (PC Vĩnh Long): Đo dòng rò sứ cách điện trước và sau khi lắp ống bọc, kết quả: Dùng dây đồng trần quấn lên đoạn dây đã được bọc ống cách điện, 01 đầu nối với trung tính máy tạo cao áp, đầu còn lại nối với đầu cao áp; nâng điện áp lên định mức, kết quả (đính kèm hình ảnh): Thử AC (máy tạo cao áp HVTS-70/50) điện áp 13.1kV: không phóng điện; thử DC (máy tạo cao áp DC 475-10) điện áp 15.1kV: không phóng điện. Theo số liệu thử nghiệm cho thấy, khi thực hiện bọc dây trần tại các vị trí các đầu sứ đứng trung thế, đảm bảo động vật hoang dã bò (hay đậu) lên đường dây sẽ không gây sự cố.

## Cách lắp đặt ống silicone bọc dây trần trung thế

- Bước 1: Tháo dây buộc đầu sứ.
- Bước 2: Nâng dây lên khỏi đầu sứ (đối với các vị trí khó như trụ góc, dùng kích chuyên dùng để nâng dây).
- Bước 3: Mở miệng đưa ống bọc đoạn dây trần phía trên đầu sứ sao cho điểm giữa ống nằm ngay trên tâm đầu sứ (để chia đều khoảng bọc cách điện hai bên đầu sứ đứng).
- Bước 4: Điều chỉnh ống bọc để miệng ống (rãnh ống) hướng nghiêng xuống, nhằm hạn chế đọng nước bên trong ống.
- Bước 5: Lắp đặt các chốt khóa miệng ống để ống bọc ôm chặt vào dây.
- Bước 6: Buột dây đã được bọc ống silicone vào đầu sứ.

Qua số liệu thống kê, chiều dài của các con rần (rần lục) bò lên đường dây điện gây sự cố có chiều dài trung bình 0,75 mét. Để tránh được sự cố do rần gây ra, thì tổng chiều dài cách điện của sứ đứng (đã lắp lên đà) cộng với phần cách điện của ống silicone ở mỗi bên sứ phải lớn hơn chiều dài bản thân con rần.

*Hình ảnh lưới điện sau khi lắp ống silicone bọc dây trần:*



## Khả năng áp dụng

Công ty Điện lực Vĩnh Long đã áp dụng lắp đặt trên tất cả các đường trục chính trong toàn Công ty từ tháng 15/8/2014. Giải pháp này, ngoài việc chống sự cố động vật còn tăng cường cách điện giữa dây với sứ do đã áp dụng được cho tất cả các đường dây trung thế trần đặc biệt là các vùng bị ô nhiễm (nhiễm khói bụi và nhiễm mặn).

## Hiệu quả

Từ khi triển khai vào tháng 8/2014 đến nay theo số liệu thống kê tại các vị trí đã thực hiện lắp đặt không còn sự cố do động vật hoang dã (rần, chim, tắc kè, sóc...) cũng như không có sự cố do phóng sứ xảy ra. Giúp nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, nâng cao hình ảnh ngành điện với khách hàng và chính quyền địa phương.

Cụ thể, trên 2 phát tuyến 473 và 475 Bình Minh, có số vụ sự cố do động vật gây ra rất cao, qua thống kê từ tháng 1/2014 đến tháng 8/2014 trên hai tuyến trung thế này đã xảy ra 10 vụ sự cố do động vật (chim, tắc kè, rần) gây ra. Nhưng từ sau khi áp dụng giải pháp, qua thống kê từ tháng 9/2014 đến nay, trên hai phát tuyến này không còn xảy ra bất kỳ sự cố do động vật.

Giải pháp sử dụng ống silicone bọc dây trần mang lại hiệu quả chống sự cố động vật, chống sự cố phóng sứ từ đó nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện ổn định của khách hàng. Nhưng với cùng khả năng chống sự cố động vật và chống phóng sứ đứng thì sử dụng ống silicone bọc dây trần sẽ tiết kiệm chi phí và nhân lực hơn nhiều so với giải pháp thay dây trần thành dây bọc. ■

# Ngành Điện cải tiến thủ tục phục vụ khách hàng tốt hơn



Nhân viên Điện lực hướng dẫn người dân thực hiện hợp đồng mua bán điện

**T**hay vì phải tới tận trụ sở Điện lực để ký hợp đồng mua bán điện mới, giờ đây người dân tại TP. Biên Hòa sẽ được nhân viên ngành Điện trực tiếp xuống tận phường, xã để ký mới hợp đồng. Đặc biệt, việc ký hợp đồng mua bán điện tại các địa phương sẽ được thực hiện vào các ngày nghỉ cuối tuần nhằm tạo điều kiện thuận lợi cho các khách hàng là công nhân lao động, cán bộ, viên chức.

## Khách hàng tiết kiệm được thời gian

4 năm trước, gia đình ông Trần Công Định mua lại ngôi nhà tại phường An Bình để sinh sống. Từ đó đến nay, dù ngôi nhà đã được "đổi chủ" sang tên ông Định, tuy nhiên hợp đồng mua điện vẫn mang tên người chủ cũ. Theo ông Định, sở dĩ ông vẫn chưa ký hợp đồng mua bán điện mới phần lớn là do tâm lý "e ngại" tốn thời gian trong việc thực hiện các thủ tục hành chính. "Để ký hợp đồng

*mới, tôi phải đến tận trụ sở công ty điện lực, mất thời gian mà còn ngại thủ tục phiền hà nên tôi cứ để vậy thôi”, ông Định cho hay.*

Đầu tháng 4 vừa qua, ông Định nhận được thông báo từ ngành Điện sẽ tiến hành ký hợp đồng mới cho khách hàng ngay tại trụ sở UBND phường. Để được việc phải lên tận trụ sở điện lực để ký hợp đồng mới nên trong ngày Chủ nhật (9/4), ông Định là một trong những người đầu tiên đến phường để ký mới hợp đồng mua bán điện. *“Ra phường ký tất nhiên gần hơn phải đi lên trụ sở công ty, lại được nhân viên Điện lực hướng dẫn tận tình nên tôi rất hài lòng”, ông Định nói.*

Khác với ông Định, gia đình chị Phạm Thị Mỹ Liên, dù hợp đồng mua bán điện cũ đã hết hạn từ đầu năm 2017, song hơn 3 tháng qua chị vẫn chưa thể ký hợp đồng mới. Nguyên nhân là bởi, nếu muốn ký hợp đồng mới chị phải lên trụ sở công ty Điện lực để thực hiện vào các ngày làm việc trong tuần. Tuy nhiên, do là công nhân nên khung giờ hành chính vào các ngày trong tuần chị Liên phải làm việc tại công ty. Tan giờ làm việc cũng là lúc kết thúc giờ làm việc hành chính tại công ty Điện lực. Nấn ná mãi, chị vẫn chưa sắp xếp được thời gian đi ký hợp đồng mới. Bởi vậy, khi nhận được thông báo ngành điện sẽ ký mới hợp đồng mua bán điện tại trụ sở phường vào ngày chủ nhật, chị Liên đã tranh thủ thời gian thực hiện. *“Nếu không tăng ca, chúng tôi cũng chỉ được nghỉ ngày cuối tuần. Lúc này thì phía công ty Điện lực lại không làm việc. Vì vậy việc ngành Điện thực hiện ký hợp đồng mới vào các ngày nghỉ ngay tại phường là rất*

*thuận lợi cho người dân. Nhất là công nhân lao động như tôi”,* chị Liên chia sẻ.

### **Sẽ mở rộng trên toàn tỉnh**

Ông Nguyễn Thanh Trà, Trưởng phòng Kinh doanh Điện lực Biên Hòa cho biết, Điện lực Biên Hòa là đơn vị đầu tiên trong tỉnh được chọn làm thí điểm triển khai việc ký hợp đồng mua bán điện mới tại từng phường, xã vào các ngày nghỉ. Để tạo thuận lợi cho các khách hàng sử dụng điện ký hợp đồng mua bán điện, Điện lực Biên Hòa đã bố trí nhiều nhân viên trực tiếp xuống địa phương hướng dẫn các thủ tục và ký hợp đồng mua bán điện.

Theo Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai (PC Đồng Nai), sau khi triển khai thí điểm vào các ngày Chủ nhật còn lại trong tháng 4 tại phường An Bình, ngành Điện sẽ rút kinh nghiệm để thực hiện tại các phường, xã còn lại trên địa bàn TP. Biên Hòa. Trên cơ sở đó, PC Đồng Nai sẽ tiến tới áp dụng thực hiện trên toàn tỉnh trong thời gian tới. Đặc biệt, không chỉ dừng lại việc xuống trụ sở các UBND phường, xã, việc ký lại hợp đồng mua bán điện sẽ được thực hiện tại các khu dân cư vào ngày chủ nhật để tạo thuận lợi cho người dân. *“Năm 2017, tất cả các điện lực trong tỉnh đều sẽ thực hiện việc ký lại các hợp đồng chính chủ tại các trụ sở phường, xã. Hiện PC Đồng Nai đã có văn bản triển khai cho các điện lực để làm việc với các địa phương và thông báo cho nhân dân được biết”,* ông Đỗ Xuân Tâm, Phó giám đốc PC Đồng Nai cho biết. ■

**Phạm Tùng**

## Xây dựng lộ trình xóa điện kế tổ

**Đ**iện lực Cần Đức (Công ty Điện lực Long An) quản lý lưới điện trên địa bàn huyện Cần Đức tỉnh Long An với khối lượng 289,48 km đường dây trung thế, 293.938 km đường dây hạ thế, 849 trạm biến áp công cộng và khách hàng với tổng dung lượng 206.192 kVA. Địa bàn quản lý khá rộng, với tổng số hộ dân là 44.229 hộ, Điện lực đang thực hiện bán điện cho 42.701 khách hàng, trong đó bao gồm 4.120 điện kế tổ, việc

bán điện trực tiếp đến từng hộ dân ở khu vực nông thôn trong những năm vừa qua còn gặp nhiều khó khăn. Một số vùng chưa có đầu tư lưới điện hạ thế, người dân chủ yếu sử dụng điện kế tổ. Việc sử dụng điện kế tổ gây ra nhiều khó khăn cho các hộ dân sử dụng điện do đường dây sau điện kế kéo về xa không đảm bảo an toàn, giá điện bình quân mỗi hộ phải trả cao do tổn hao trên đường dây sau điện kế...



Công nhân Điện lực Cần Đức dựng trụ điện tại vùng nông thôn.

Điện lực Cần Đức đã xây dựng giải pháp và lộ trình thực hiện giải quyết số lượng 4.120 điện kế tổ trên địa bàn huyện Cần Đức. Điện lực tiến hành khảo sát lưới điện, phân loại các điện kế tổ để xây dựng tiến độ thực hiện cho phù hợp. Đối với những điện kế tổ đã có lưới điện hiện hữu, Điện lực thực hiện bằng giải pháp tách điện kế mới, phân chia lộ trình thực hiện theo tiến độ cụ thể đến năm 2020.

Trường hợp chưa có lưới hiện hữu, nhưng đã có thực hiện bố trí nguồn vốn đầu tư theo hạng mục. Điện lực sẽ tiến hành thực hiện xóa điện kế tổ ngay khi công trình đóng điện vận hành. Những trường hợp chưa có lưới điện

hiện hữu, cũng chưa bố trí được nguồn vốn đầu tư, Điện lực tổ chức thực hiện khảo sát, lập phương án đầu tư, thực hiện đăng ký các danh mục cần thực hiện về Công ty Điện lực Long An để được phân bổ vào kế hoạch đầu tư xây dựng hàng năm để đảm bảo tiến độ thực hiện hoàn tất vào năm 2020.

Điện lực Cần Đức nhận thấy đây là một trong những nhiệm vụ trọng tâm trong việc cung cấp điện vì mang lại lợi ích thiết thực cho người dân, đảm bảo mỹ quan, an toàn cho lưới điện hạ áp nông thôn, góp phần nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng.

**Nguyễn Minh Thuyền**

# 1.700 hộ dân đầu tiên được ký hợp đồng mua bán điện tại khu dân cư

**N**gày 9/4, tại trụ sở UBND phường An Bình, TP. Biên Hòa, hơn 1.700 hộ dân trong phường đã được Điện lực Biên Hòa (Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai) hỗ trợ miễn phí thủ tục ký lại, ký mới và chuyển đổi chủ thể hợp đồng mua bán điện.

Trước đây, khi thực hiện các thủ tục này, người dân phải đến trụ sở Điện lực Biên Hòa để ký, mất rất nhiều thời gian và công sức đi lại. Nay, với cách làm như trên, người sử dụng điện chỉ phải đến đúng giờ, đúng địa điểm đã thông báo trước là có thể ký được dễ dàng ngay trong ngày.

Đây là Điện lực địa phương đầu tiên trong tỉnh tiến hành xuống tận khu dân cư để hỗ trợ khách hàng theo quy định mới của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai. Thời gian tới, các xã, phường,



Việc ký hợp đồng mua bán điện được thực hiện ngay tại khu dân cư.

thị trấn còn lại trong tỉnh cũng sẽ được Điện lực địa phương xuống tận khu dân cư để hỗ trợ miễn phí các thủ tục này.

**Đặng Tùng**

# Tăng công suất trạm biến áp 110kV Tân Phú

**N**gày 31/3, Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai tổ chức nghiệm thu đóng điện và đưa vào sử dụng công trình lắp máy T2 trạm biến áp (TBA) 110kV Tân Phú, tại huyện Tân Phú.

Công trình lắp máy T2 TBA 110kV Tân Phú có tổng mức đầu tư 17,2 tỷ đồng, trong đó bao gồm vốn vay và vốn khấu hao của Công ty. Quy mô công trình: lắp đặt 01 máy biến áp công suất 40MVA, các thiết bị đóng cắt bảo vệ trọn bộ, hệ thống điều khiển tại chỗ và từ xa thông qua hệ thống SCADA của Công ty.

Việc đưa công trình lắp máy T2 TBA 110kV Tân Phú vào sử dụng nhằm tăng cường công suất, chống quá tải cho TBA 110kV Tân Phú, đáp ứng nhu cầu phụ tải gia tăng của khu công nghiệp Tân Phú, sản



Trạm biến áp 110kV Tân Phú.

xuất kinh doanh nông nghiệp trên địa bàn huyện Tân Phú, tỉnh Đồng Nai và khu vực lân cận. Đồng thời góp phần giảm tổn thất điện năng, cải thiện chất lượng điện và thúc đẩy phát triển kinh tế xã hội địa phương.

**Vũ Sỹ Hoàng**

# Trao nhà mái ấm Công đoàn

**N**gày 12/4/2017, Liên đoàn Lao động tỉnh Vĩnh Long, Công đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam và Công đoàn Công ty Điện lực Vĩnh Long và Công đoàn bộ phận Điện lực Bình Minh đã tổ chức bàn giao nhà “Mái ấm công đoàn” cho gia đình anh Trần Quang Vinh, đoàn viên công đoàn bộ phận Điện lực Bình Minh.

Anh Trần Quang Vinh có hoàn cảnh khó khăn về nhà ở. Trước đây anh Vinh cùng với vợ con ở nhờ nhà của người di ruột của vợ tại TP Vĩnh Long. Anh Vinh công tác tại Điện lực Bình Minh, nên mỗi ngày phải đi về vài chục km, chi phí tốn kém. Vợ anh Vinh làm công nhân thu nhập thấp nên kinh tế gia đình rất khó khăn, chưa đủ điều kiện để xây dựng nhà kiên cố.

Sau khi khảo sát thực tế, Công đoàn cơ sở Công ty Điện lực Vĩnh Long đã đề xuất với Công đoàn Tổng công ty Điện lực miền Nam và Công đoàn Điện lực Việt Nam



Lễ bàn giao nhà mái ấm Công đoàn cho anh Trần Quang Vinh, đoàn viên Công đoàn bộ phận Điện lực Bình Minh

hỗ trợ kinh phí xây dựng nhà “Mái ấm công đoàn” cho anh Trần Quang Vinh.

Căn nhà được khởi công xây dựng ngày 08/3/2017 hoàn thành ngày 12/4/2017, với diện tích 46m<sup>2</sup>. Công đoàn Điện lực Việt Nam hỗ trợ 60.000.000 đồng. Đây là căn nhà thứ 9 mà Công đoàn Công ty Điện lực Vĩnh Long đề xuất hỗ trợ cho công đoàn viên có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn về nhà ở.

Ông Ưông Quang Huy, Ủy viên Thường vụ, Trưởng Ban Chính sách pháp luật Công đoàn Điện lực Việt Nam đã trao quyết định bàn giao căn nhà và chúc mừng, động viên gia đình cố gắng vượt qua khó khăn trong cuộc sống.

Thái Bình

## Hỗ trợ hộ nghèo



Đại diện UBND xã Minh Diệu và Công ty Điện lực Bạc Liêu trao phương tiện, công cụ sản xuất cho hộ nghèo xã Minh Diệu, huyện Hòa Bình, Bạc Liêu

**N**gày 27/04/2017, Điện lực Hòa Bình (Công ty Điện lực Bạc Liêu) phối hợp với UBND xã Minh Diệu, huyện Hòa Bình trao tặng 18 suất quà (mỗi suất trị giá 3 triệu đồng) với tổng số tiền là 54 triệu đồng cho các hộ nghèo tại xã Minh Diệu, huyện Hòa Bình, bao gồm phương tiện, công cụ sản xuất theo nguyện vọng của các hộ nghèo để tạo điều kiện cho họ phát triển sản xuất. Số tiền do tập thể CBCNV Công ty Điện lực Bạc Liêu đóng góp quỹ “Vì người nghèo và an sinh xã hội”.



# Lặng lẽ cống hiến cho đời

[QUANG QUÝ]



Anh Nguyễn Quốc Huy kiểm tra thông số trên trạm biến áp

**H**ọ là những làm việc, mưu sinh như như bao người khác nhưng ẩn chứa trong công việc hàng ngày là sự tận tụy, cống hiến và sự hy sinh thầm lặng. Họ như những bông hoa trong rừng hoa lặng lẽ tỏa hương để mang đến niềm vui, niềm yêu thương cho cuộc sống tươi đẹp này.

Quê nội anh ở Tiền Giang nhưng anh lại chọn mảnh đất Tây Ninh để lớn lên và cống hiến. Suốt 17 năm qua, từ một anh chàng kỹ sư điện bỡ ngỡ ra trường, anh luôn nỗ lực vươn lên học hỏi để bản thân mình không bị tụt hậu so với công việc và cuộc sống. Anh Nguyễn Quốc Huy - Tổ trưởng tổ điện kế thuộc phòng Kinh doanh, Điện lực Tân Biên (thuộc Công ty Điện lực Tây Ninh) tâm niệm như thế với công việc mà giờ đây anh xem như một phần máu thịt của mình.

Từ bé, cũng như bao bạn bè trang lứa khác, anh cũng có những ước mơ bay bổng của tuổi trẻ nhưng đọng lại sâu nhất trong anh chính là những người thợ điện. Học hết phổ thông, anh thi vào trường Cao đẳng Điện lực TP Hồ Chí Minh để thực hiện điều bản thân thấy

“thích thú” từ nhỏ. Tốt nghiệp ra trường, dù kinh qua nhiều đơn vị, công tác chuyên môn khác nhau: Từ quản lý vận hành, kế hoạch kỹ thuật, xây dựng và bảo trì lưới điện, tổ điện kế nhưng anh đều hoàn thành tốt nhiệm vụ. Nhờ sự nhiệt huyết với công việc nên dù ở công tác nào, anh đều được đơn vị, đồng nghiệp bầu làm tổ trưởng chuyên môn để điều hành công tác.

Dù công việc “ngập đầu” nhưng trong quá trình làm việc tại hiện trường, anh Huy còn giành thời gian để nghiên cứu, cải tiến kỹ thuật giúp nâng cao hiệu quả công việc cho anh em trong đơn vị. Năm 2016, sáng kiến “Cải tiến bổ sung tính năng thử tự leo cho dụng cụ thử dây an toàn” được công ty công nhận và áp dụng. Anh kể: “Việc sử dụng dụng cụ leo dây an toàn nếu không kiểm tra khả năng chịu lực có thể gây mất an toàn cho công nhân khi làm việc dù bằng mắt thường vẫn thấy các ty leo rất chắc chắn. Tại đơn vị đã có sẵn máy kiểm tra dây an toàn nên vận dụng những kinh nghiệm, hiểu biết của mình để cùng anh em bổ sung thêm tính năng thử tự leo”.

**“...Anh em chúng tôi xác định, niềm vui của khách hàng sử dụng điện là động lực để nỗ lực và trách nhiệm hơn nữa trong công việc. Bản thân khi được làm việc đúng chuyên ngành mình yêu thích thì chắc chắn người nào cũng sẽ nỗ lực hết mình vì công việc mà thôi.”**

**Anh Nguyễn Quốc Huy**

Năm 2013, một năm sau khi chuyển công tác từ điện lực Tân Châu về, Huy được đơn vị tin nhiệm bầu làm Tổ trưởng tổ xây dựng bảo trì, đến đầu năm nay, anh “luân chuyển” sang làm Tổ trưởng tổ điện kế. Vừa đảm nhiệm quản lý, vừa làm công tác chuyên môn, có thể nhiều người nghĩ rằng anh “ôm rom rậm bụng” nhưng với anh đó lại là niềm vui dù niềm vui đó đổi lại phần nhiều hàng ngày khi rời khỏi công ty về nhà, con anh đã ngủ, mâm cơm vợ anh nấu chờ cũng đã nguội đi. Nói về Huy, Phó Giám đốc điện lực Tân Biên Châu Quang

Đạt cho biết: “Chúng tôi ghi nhận ở Huy về thái độ, trách nhiệm với công việc, khả năng tìm tòi, học hỏi trong công tác chuyên môn. Huy cũng là đảng viên trẻ nhận được sự tin nhiệm cao trong chi bộ của đơn vị”. ■

# Nữ thủ lĩnh

[LÊ VĂN TÂM]

**C**hị Lê Thị Hồng Ân, Giám đốc Điện lực Thời Bình là một trong những “Nữ thủ lĩnh” hiếm hoi của Công ty Điện lực Cà Mau

Đến với ngành Điện là một cơ duyên, năm 1999 sau khi tốt nghiệp kỹ sư công nghệ thông tin, chị vào làm việc ở Chi nhánh điện Cái Nước, là Chi nhánh đầu tiên của Điện lực Cà Mau lúc bấy giờ, quản lý vận hành cung cấp điện với địa bàn bao gồm các huyện: Cái Nước, Trần Văn Thời, Năm Căn, Phú Tân, Ngọc Hiển và một phần huyện Đầm Dơi.

Thời đó, nhân viên nữ trong ngành Điện rất hiếm, tuy nhiên trong môi trường chỉ toàn thấy “đực rựa” mà lại không có cảm giác lạc lõng, vì chị lại được xem như là đóa hoa rạng ngời mang đến nụ cười và niềm vui trong đơn vị nên được mọi người quý mến. Như một con ong cần mẫn và chăm chỉ, mặc dù công việc rất nhiều, điều kiện đi lại khó khăn, sinh hoạt còn nhiều bỡ ngỡ, chị luôn luôn vượt qua và nhận được sự tin nhiệm của CBCNV và lãnh đạo Chi nhánh.

Năm 2006 khi Chi nhánh điện Phú Tân được tách ra từ Chi nhánh Cái Nước, chị được điều động về giữ vị trí Phó trưởng Chi nhánh điện Phú Tân. Thời gian này là một thử thách thật sự đối với “Nữ tướng - chân yếu tay mềm” và các đồng nghiệp. Do trụ sở làm việc ở xa, cách Trung tâm thành phố Cà Mau 60 km. Đường sá đang trong quá trình hoàn thiện, việc đi lại rất khó khăn. Cơ sở vật chất nghèo nàn, phương tiện làm việc còn thiếu



**Ông Nguyễn Ngọc Đáng – Phó Giám đốc Công ty Điện lực Cà Mau, trao Quyết định Giám đốc Điện lực Thời Bình cho Chị Lê Thị Hồng Ân năm 2012 (ảnh: Công Bằng)**

thốn. Thêm vào đó là điều kiện nơi ở làm việc lúc đó rất tạm bợ, khi thủy triều dâng ngập hết nền nhà làm việc, giấy tờ rất dễ bị thấm nước, sinh hoạt làm việc đã khó khăn lại chồng chất khó khăn. Tuy vậy chị Hồng Ân cùng CBCNV Chi nhánh đã khắc phục được.

Chị được Công đoàn Cơ sở tin nhiệm bầu giữ chức Trưởng ban nữ công, đại diện cho chị em phụ nữ đem tiếng nói để bảo vệ quyền lợi hợp pháp, chính đáng cho chị em. Chị lại bận rộn hơn cho những cuộc họp triển khai công tác đoàn thể, tổ chức cho chị em đi học, giao lưu, học hỏi kinh nghiệm... Do biết cách thu xếp công việc hợp lý nên chị đã hoàn thành tốt công tác chuyên môn, nhiệt tình với những phong trào, quý trọng đồng nghiệp và đối xử công bằng với cấp dưới, dù ở đâu chị cũng luôn luôn được bè bạn ngưỡng mộ, đồng nghiệp yêu quý, chị trở thành biểu tượng để chị em phụ nữ noi theo.

Năm 2012, được điều động về giữ chức vụ Giám đốc Điện lực Thời Bình, đây là một trọng trách lớn xen lẫn nhiều niềm vui, chị lại tiếp tục xa gia đình. Ở đơn vị mới đường đi về nhà chỉ còn lại 30 km cũng gần, nhưng khó mỗi một điều là chị không biết chạy xe gắn máy, vậy là chị đành ở lại phòng làm việc đến cuối tuần mới về một lần, đây cũng là một khó khăn nữa đối với chị em. Nhưng rồi chị cũng đã vượt qua khó khăn ấy bằng cách tự học và thi lấy bằng lái xe. Và chị hàng ngày vẫn đi đi về về trên quãng đường từ nhà đến Cơ quan.

Chúng tôi thầm cảm phục tính mạnh mẽ, quyết đoán của người nữ đồng nghiệp, trong gần 20 năm phục vụ ngành Điện, luôn sẵn sàng đảm nhiệm những trọng trách lớn lao mà Công ty giao phó, xứng đáng là người phụ nữ tiến bộ trong thời đại mới, là tấm gương tiêu biểu của phụ nữ ngành Điện Cà Mau. ■

## ĐIỆN LỰC MIỀN NAM SÁNG RẠNG NGỜI

Điện lực miền Nam một chặng đường  
Nhớ ngày tiếp quản quá gian nan  
Dầu cho chạy máy lo từng bữa  
Lưới điện nát tan sửa mỗi ngày.  
Nhưng nhờ ơn Đảng lo dòng điện  
Thủy điện Đa Nhim được phục hồi  
Trị An, Hàm Thuận, Đa Mi ấy  
Phú Mỹ, Thác Mơ điện tái về.  
Năm trăm hung vĩ ngàn xa vượt  
Cho điện Bắc Nam chảy một dòng  
Để nay dòng điện ngấm vươn tới  
Đảo Ngọc trùng dương giữ vẹn toàn.  
Giờ thêm Hòn Nghệ, Hòn Tre đảo  
Lại Sơn dòng điện vượt xa khơi  
Lưới điện miền Nam ngàn muôn nẻo  
Thấp sáng quê hương, sáng rạng ngời.

[HOÀNG QUỐC SON]

## NHỚ MÃI MÃI NHÀ CHUNG

Mấy mươi năm gần bó  
Ngành Điện lực tình nhà  
Ngày về hưu trong dạ  
Nhớ đồng nghiệp, bạn bè.  
Dù mỗi người một quê  
Việc phòng, ban cũng khác  
Nhưng khi chung guồng máy  
Bất nhịp thật tron tru.  
Người nghiệp vụ chi - thu  
Người vận hành lưới điện  
Người đường dây tư vấn...  
Ai cũng đều tận tâm.  
Tháng ngày trôi lặng thầm  
Nhìn mắt cười hiểu hết  
Tất cả cùng thân thiết  
Giúp nhau việc hoàn thành.  
Xã hội phát triển nhanh  
Đất nước ngày đổi mới  
Ngành Điện là cầu nối  
Vạn nẻo đường quê hương.  
Trở lại với đời thường  
Nhớ mãi "mái nhà chung"  
Mừng ngành ngày lớn mạnh  
Câu Thơ vẫn vấn vương...



**EVNSPC**  
CC

**TRUNG TÂM CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG  
ĐIỆN LỰC MIỀN NAM**

SOUTHERN POWER CORPORATION CONTACT CENTER



TỔNG ĐÀI TRUNG TÂM

**1900 1006**

[W]: [www.cskh.evnspsc.vn](http://www.cskh.evnspsc.vn) / [E]: [cskh@evnspsc.vn](mailto:cskh@evnspsc.vn)



• TẬN TÂM • VĂN MINH • CHUYÊN NGHIỆP  
• NHANH CHÓNG • CHÍNH XÁC