

Số 2332/QĐ-BCT

Hà Nội, ngày 07 tháng 11 năm 2022

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc hướng dẫn thực hiện và xét công nhận Tiêu chí về điện trong Bộ tiêu chí quốc gia về xây dựng nông thôn mới và nông thôn mới nâng cao
giai đoạn 2021 - 2025**

BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG

Căn cứ Luật Điện lực số 28/2004/QH11 và Luật số 24/2012/QH13 sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Nghị định số 98/2017/NĐ-CP ngày 18 tháng 8 năm 2017 của Chính phủ quy định chức năng nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Căn cứ Nghị định số 14/2014/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2014 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về an toàn điện và Nghị định số 51/2020/NĐ-CP ngày 21 tháng 4 năm 2020 của Chính phủ về sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 14/2014/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2014 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về an toàn điện;

Căn cứ Quyết định số 263/QĐ-TTg ngày 22 tháng 02 năm 2022 của Thủ tướng Chính phủ về Phê duyệt Chương trình mục tiêu quốc gia xây dựng nông thôn mới (MTQGXDNTM) giai đoạn 2021 - 2025;

Căn cứ Quyết định số 318/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2022 của Thủ tướng Chính phủ về việc ban hành Bộ tiêu chí quốc gia về xã nông thôn mới và Bộ tiêu chí quốc gia về xã nông thôn mới nâng cao giai đoạn 2021 - 2025;

Căn cứ Quyết định số 320/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2022 của Thủ tướng Chính phủ về việc ban hành Bộ tiêu chí quốc gia về huyện nông thôn mới; quy định thị xã, thành phố trực thuộc cấp tỉnh hoàn thành nhiệm vụ xây dựng nông thôn mới và Bộ tiêu chí quốc gia về huyện nông thôn mới nâng cao giai đoạn 2021 - 2025;

Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Ban hành kèm theo Quyết định này Hướng dẫn thực hiện và xét công nhận Tiêu chí về điện nông thôn mới và nông thôn mới nâng cao trong Bộ tiêu chí quốc gia về xây dựng nông thôn mới và nông thôn mới nâng cao ban hành kèm theo Quyết định số 318/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2022; Quyết định số 320/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2022 của Thủ tướng Chính phủ về việc ban

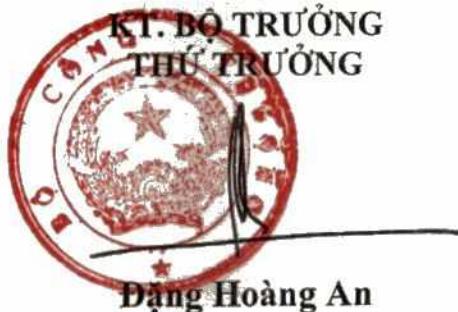
hành Bộ tiêu chí quốc gia về xã, huyện nông thôn mới và Bộ tiêu chí quốc gia về xã, huyện nông thôn mới nâng cao giai đoạn 2021 - 2025.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực thi hành từ ngày ký ban hành và thay thế cho Quyết định số 4293/QĐ - BCT ngày 28 tháng 10 năm 2016; Quyết định số 5131/QĐ - BCT ngày 30 tháng 12 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về phương pháp đánh giá thực hiện Tiêu chí về điện nông thôn trong Bộ tiêu chí quốc gia về xây dựng nông thôn mới giai đoạn 2016 - 2020.

Điều 3. Chủ tịch Ủy ban nhân dân, Giám đốc Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương; Chánh văn phòng Bộ; Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo; Cục trưởng Cục Công Thương địa phương; Chủ tịch Hội đồng Thành viên và Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam; thủ trưởng các đơn vị liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ trưởng (để báo cáo);
- BCĐTU CTMTQG xây dựng NTM (để báo cáo);
- BCĐ CTMTQG xây dựng NTM các tỉnh, thành phố;
- Lưu: VT, DL(03).



HƯỚNG DẪN
THỰC HIỆN VÀ XÉT CÔNG NHẬN
**CÁC TIÊU CHÍ VỀ ĐIỆN TRONG BỘ TIÊU CHÍ QUỐC GIA VỀ XÃ, HUYỆN
 NÔNG THÔN MỚI, NÔNG THÔN MỚI NÂNG CAO, NÔNG THÔN MỚI**
KIỂU MẪU GIAI ĐOẠN 2021 – 2025

(Ban hành kèm theo Quyết định số 2332/QĐ-BCT ngày 07 tháng 11 năm 2022 của Bộ trưởng Bộ Công Thương)

Hướng dẫn này quy định, yêu cầu, phương pháp xem xét đánh giá và công nhận xã; huyện, thị xã, thành phố thuộc tỉnh đạt Tiêu chí về điện trong việc xây dựng nông thôn mới, nông thôn mới nâng cao giai đoạn 2021 - 2025.

I. Phạm vi, đối tượng áp dụng và tổ chức thực hiện

a) Phạm vi: Các xã; huyện, thị xã, thành phố thuộc tỉnh có các công trình lưới điện (đầu tư xây dựng mới, nâng cấp cải tạo, đảm bảo mỹ quan, an toàn tin cậy và ổn định) theo Chương trình mục tiêu quốc gia xây dựng nông thôn mới giai đoạn 2021 - 2025.

b) Đối tượng áp dụng: Các xã; huyện, thị xã, thành phố thuộc tỉnh được xét công nhận xã, huyện đạt Tiêu chí về điện trong việc xây dựng nông thôn mới, nông thôn mới nâng cao giai đoạn 2021 - 2025.

II. Tiêu chí xã; huyện, thị xã, thành phố thuộc tỉnh đạt nông thôn mới về điện

1. Xã đạt nông thôn mới về điện

1.1. Tiêu chí xã đạt nông thôn mới về điện

Xã đạt chuẩn nông thôn mới về điện phải đạt Tiêu chí số 4 về Điện như sau:

- Có hệ thống điện (bao gồm các nguồn điện từ lưới điện quốc gia hoặc ngoài lưới điện quốc gia; hệ thống các trạm biến áp phân phối, các đường dây trung áp, các đường dây hạ áp, công tơ đo đếm phục vụ sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân) đảm bảo yêu cầu kỹ thuật của ngành điện.

(Đạt chuẩn yêu cầu kỹ thuật theo quy định tại Nghị định số 14/2014/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2014 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về an toàn điện và Nghị định số 51/2020/NĐ-CP ngày 21 tháng 4 năm 2020 của Chính phủ về sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 14/2014/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2014 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về an toàn điện; Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối; Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối; Thông tư 39/2020/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về ban hành Quy

chuẩn kỹ thuật quốc gia về an toàn điện; Quyết định số 44/2006/QĐ-BCN ngày 08 tháng 12 năm 2006 của Bộ Công nghiệp trước đây về việc ban hành Quy định kỹ thuật điện nông thôn; Quy phạm trang bị điện: Từ 11 TCL-18-2006 đến 11 TCL-21-2006).

- Đạt tỷ lệ hộ được sử dụng điện thường xuyên, an toàn từ các nguồn.

1.2. Phương pháp đánh giá

a) Phương pháp chung

Phương pháp chung: Nhận dạng, cập nhật tài liệu pháp lý, tài liệu thống kê để đánh giá. Không tổ chức thí nghiệm, kiểm định chất lượng công trình và những công việc thuộc trách nhiệm của Chủ đầu tư và đơn vị quản lý vận hành;

Phương pháp đánh giá: Đánh giá theo nhận dạng, mức xác nhận kết quả của từng nội dung theo các mục thực hiện Tiêu chí về điện **được quy định chi tiết** trong Phụ lục kèm theo Quyết định này.

b) Đánh giá hệ thống điện đảm bảo đạt yêu cầu kỹ thuật, an toàn

Hệ thống điện đảm bảo đạt yêu cầu kỹ thuật, an toàn **của ngành điện** quy định tại Phụ lục kèm theo Quyết định này.

c) Đánh giá việc sử dụng điện thường xuyên

- Đối với khu vực sử dụng nguồn từ lưới điện quốc gia: **Đảm bảo có điện** sử dụng hàng ngày, đủ nguồn năng lượng sử dụng cho các thiết bị sản xuất, sinh hoạt, chiếu sáng trong gia đình;

- Đối với khu vực sử dụng nguồn từ năng lượng tái tạo, trạm diezen độc lập: **Đảm bảo có điện** sử dụng hàng ngày, đủ nguồn năng lượng sử dụng cho các thiết bị sinh hoạt, chiếu sáng trong gia đình. Số giờ cấp điện trong ngày đảm bảo lớn hơn 12 giờ/ngày đối với khu vực đất liền và lớn hơn 08 giờ/ngày đối với khu vực hải đảo;

- Tỷ lệ hộ sử dụng điện thường xuyên quy định tại Phụ lục kèm theo Quyết định này.

2. Huyện, thị xã, thành phố đạt nông thôn mới về điện

2.1. Tiêu chí huyện, thị xã, thành phố đạt nông thôn mới về điện

a) Huyện, thị xã, thành phố đạt chuẩn nông thôn mới về điện: Có các xã trong huyện, thị xã, thành phố phải đạt Tiêu chí về điện trong xây dựng nông thôn mới;

b) Hệ thống điện liên xã đồng bộ với hệ thống điện các xã, phù hợp với quy hoạch theo Quyết định số 263/QĐ-TTg, đảm bảo yêu cầu kỹ thuật vận hành an toàn của cả hệ thống.

2.2. Phương pháp đánh giá

a) Các công trình điện trung áp, hạ áp và trạm biến áp (hệ thống điện) đầu tư liên xã đạt các điều kiện như sau:

- Đảm bảo “đạt” thông số kỹ thuật, an toàn điện theo Tiêu chí tại Phụ lục kèm theo Quyết định này;

- Đồng bộ và đạt yêu cầu kỹ thuật trong vận hành với hệ thống điện phân phối liên xã theo các thông số quy định về hệ thống lưới điện phân phối;

b) Hệ thống điện đầu tư phù hợp với quy hoạch theo Quyết định số 263/QĐ-TTg, đảm bảo đủ nguồn cung cấp điện đáp ứng nhu cầu sử dụng điện trong sinh hoạt, sản xuất của nhân dân và phát triển kinh tế xã hội của huyện giai đoạn 2021 - 2025;

c) 100% xã trong huyện “đạt” Tiêu chí về điện tại Phụ lục kèm theo Quyết định này.

III. Tiêu chí xã; huyện, thị xã, thành phố thuộc tỉnh đạt nông thôn mới nâng cao về điện

1. Xã đạt nông thôn mới nâng cao về điện

1.1. Tiêu chí xã đạt nông thôn mới nâng cao về điện

a) Xã đạt chuẩn nông thôn mới nâng cao về điện phải đạt Tiêu chí về điện đối với xã đạt chuẩn nông thôn mới;

b) Tỷ lệ hộ có đăng ký trực tiếp và được sử dụng điện sinh hoạt, sản xuất đảm bảo an toàn, tin cậy và ổn định: Vùng Đồng bằng sông Hồng, Đông Nam Bộ đạt 100 %; Vùng Bắc Trung Bộ và Duyên hải miền Trung, Đồng bằng sông Cửu Long đạt ≥ 99 %; Vùng Trung du và miền núi phía bắc, Tây Nguyên đạt ≥ 98 %.

1.2. Phương pháp đánh giá

Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương chỉ đạo các Sở Công Thương phối hợp với các Công ty điện lực tại địa phương kiểm tra, hướng dẫn kiểm tra, xác nhận theo các quy định hiện hành, phù hợp nhu cầu theo tiêu chí sử dụng điện trên địa bàn xã và điều kiện kinh tế - xã hội của từng xã.

2. Huyện, thị xã, thành phố đạt nông thôn mới nâng cao về điện

2.1. Tiêu chí huyện, thị xã, thành phố đạt nông thôn mới nâng cao về điện

a) Huyện, thị xã, thành phố đạt chuẩn nông thôn mới nâng cao: Huyện, thị xã, thành phố đạt Tiêu chí về điện đối với huyện nông thôn mới về điện và ít nhất 50% các xã trong huyện, thị xã, thành phố phải đạt Tiêu chí về điện đối với xã nông thôn mới nâng cao về điện trong xây dựng nông thôn mới;

b) Hệ thống điện đảm bảo yêu cầu kỹ thuật, cấp điện tin cậy, ổn định, an toàn hành lang lưới điện và mỹ quan.

2.2. Phương pháp đánh giá

Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương chỉ đạo các Sở Công Thương phối hợp với các Công ty điện lực tại địa phương kiểm tra, hướng

dẫn kiểm tra, xác nhận theo các quy định hiện hành, phù hợp nhu cầu theo mục tiêu, tiêu chí sử dụng điện trên địa bàn và điều kiện kinh tế - xã hội của từng huyện, thị xã, thành phố.

IV. Cải tạo và nâng cấp hệ thống lưới điện nông thôn theo hướng an toàn, tin cậy, ổn định và đảm bảo mỹ quan.

Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương chỉ đạo Sở Công Thương phối hợp với các Công ty điện lực tại địa phương căn cứ theo tiêu chí sử dụng điện trên địa bàn và điều kiện kinh tế - xã hội của từng huyện, thị xã, thành phố thực hiện:

- Xây dựng mới hoặc rà soát, sửa đổi, bổ sung quy hoạch, kế hoạch, cơ chế chính sách về đầu tư kết cấu hạ tầng điện, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt phù hợp với thực tế và thẩm quyền của địa phương.

- Cải tạo và nâng cấp hệ thống công trình, hạng mục công trình điện không đảm bảo an toàn, tin cậy, ổn định để đạt được Tiêu chí về điện.

- Đối với các công trình, hạng mục công trình điện không đảm bảo mỹ quan: Căn cứ vào các mục tiêu, tiêu chí và nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của địa phương trong xây dựng nông thôn mới thực hiện cải tạo, nâng cấp hệ thống lưới điện đảm bảo mỹ quan.

V. Tổ chức thực hiện.

1. Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương căn cứ vào hướng dẫn đánh giá tại Quyết định này; mục tiêu, tiêu chí của Tỉnh để ban hành phương pháp đánh giá thực hiện Tiêu chí về điện trong Bộ tiêu chí quốc gia về xây dựng nông thôn mới giai đoạn 2021 - 2025 phù hợp với điều kiện cụ thể của từng địa phương.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam chỉ đạo, hướng dẫn các Tổng Công ty trực thuộc phối hợp với địa phương tham gia đánh giá Tiêu chí về điện trong Bộ tiêu chí quốc gia về xây dựng nông thôn mới giai đoạn 2021 – 2025, thực hiện:

- Phối hợp với Sở Công Thương/cơ quan chuyên môn về công thương ở cấp thành phố/thị xã/huyện để xác định các thông số kỹ thuật, chất lượng điện năng thực tế khi đánh giá kết quả đạt/không đạt Tiêu chí về điện.

- Căn cứ vào kế hoạch sản xuất hàng năm của Tập đoàn, các Tổng Công ty/Công ty Điện lực địa phương xây dựng kế hoạch đầu tư phát triển phụ tải; nâng cấp và cải tạo hệ thống lưới điện đạt Tiêu chí về điện thuộc phạm vi quản lý vận hành của đơn vị.

PHỤ LỤC
Phương pháp đánh giá kết quả thực hiện Tiêu chí về điện nông thôn mới
trong quá trình pháp nhận dạng giao đoạn 2021 - 2025
(Kèm theo Quyết định số
/QĐ-BCT ngày tháng năm 2022)

STT	Mục đánh giá	Thành phần đánh giá	Nội dung đánh giá	Nhận dạng đánh giá	Mức đánh giá	Ghi chú
I	Hệ thống cung cấp điện đảm bảo yêu cầu kỹ thuật, an toàn theo quy định (Tiêu chí 4.1)					
1	Lưới điện cao áp				Đạt	
1.1	Hồ sơ pháp lý				Đạt	
1.1.1	Dự án/công trình/hang mục đầu tư				Đạt	
1.1.2	Thủ tục, hồ sơ	Hồ sơ thiết kế	Hồ sơ, quyết định phê duyệt của cấp có thẩm quyền	Có hồ sơ, có Quyết định phê duyệt	Đạt	Trường hợp không có hoặc thất lạc hồ sơ, chủ đầu tư báo cáo cấp có thẩm quyền xác nhận đủ pháp lý
1.1.3		Hồ sơ nghiệm thu			Đạt	
1.2	An toàn điện		Với đường dây không điện áp đến 35 kV nếu sử dụng dây trần: Khi xây dựng, cải tạo đoạn đường dây dẫn điện cao áp trên không vượt qua nhà ở, công trình có người sinh sống, làm việc bên trong; nơi thường xuyên tập trung đông người; công trình quan trọng liên quan đến an ninh quốc gia; khu di tích lịch sử - văn hoá, danh		Đạt	
1.2.1				≥ 14 m	Đạt	

		lam thẳng cảnh đã được Nhà nước xếp hạng phải tăng cường các biện pháp an toàn về điện		
1.2.2		Xây dựng trong trường hợp đặc biệt với đường dây không điện áp đến 35 kV nếu sử dụng dây bọc	≥ 11 m	Đạt
1.2.3		Đến mặt đất tự nhiên khu vực đồng dân cư	$\geq 7,0$ m	Đạt
1.2.4	Khoảng cách thẳng đứng nhỏ nhất từ điểm thấp nhất của dây dẫn ở trạng thái vông lớn nhất đến trong các chế độ làm việc bình thường của đường dây	Đến mặt đất tự nhiên khu vực khó đến	$\geq 5,5$ m	Đạt
1.2.5	Thông tin, số liệu kỹ thuật để nhận dạng về an toàn điện	Đến mặt đường ô tô	$\geq 4,5$ m	Đạt
1.2.6		Đến mặt ray đường sắt	$\geq 7,0$ m	Đạt
1.2.7		Đến mức nước cao nhất ở sông, hồ, kênh có tàu thuyền qua lại	$\geq 9,0$ m	Đạt
1.2.8		tính không +1,5 m		
1.2.9		Đến bãi sông và nơi ngập nước không có thuyền bè qua lại	$\geq 5,5$ m	Đạt
1.2.10		Đến mức nước cao nhất trên sông, hồ, kênh mà thuyền bè và người không thể qua lại được	$\geq 2,5$ m	Đạt
1.2.11	Từ đường điện áp 22 kV đến đường dây có cáp điện áp thấp hơn		$\geq 2,0$ m	Đạt
1.2.12	Từ đường điện áp 35 kV đến đường dây có cáp điện áp thấp hơn		$\geq 3,0$ m	Đạt
1.2.13	Đến đường dây thông tin		$\geq 3,0$ m	Đạt

1.2.14		Dẫn mặt đất, đập	≥ 6,0 m	Đạt
1.2.15		Dây bọc 22 kV	≥ 1,0 m	Đạt
1.2.16	Khoảng cách từ dây ngoài cùng về mỗi phía khi dây ở trạng thái tĩnh	Dây bọc 35 kV	≥ 1,5 m	Đạt
1.2.17		Dây trần 22 kV	≥ 2,0 m	Đạt
1.2.18		Dây trần 35 kV	≥ 3,0 m	Đạt
1.2.19	Cáp ngầm	Cáp ngầm: Đường cáp điện đi trên mặt đất hoặc trên không, hành lang bảo vệ an toàn đường cáp được giới hạn về các phía tính từ mặt ngoài của sợi cáp ngoài cùng trở ra	≥ 0,5 m	Đạt
1.2.20	Biển báo an toàn	Có Biển báo cấm; Biển báo nguy hiểm, cảnh báo; Biển chỉ dẫn; Biển báo an toàn	100%	Đạt
1.2.21	An toàn cho người và vật nuôi	Dây nối đất: dây nối từ xà, dây néo hoặc dây trung tính đến cọc tiếp địa	Không bị giật hoặc đứt, có nối vào cọc tiếp đất	Đạt
1.3	Cung cấp điện			Đạt
1.3.1	Nguồn điện cung cấp	Đảm bảo về nguồn cung cấp	Nhỏ hơn dòng điện phát nóng dây dẫn	Đạt
		Dòng điện làm việc lớn nhất của dây dẫn	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt	

1.3.2	Đầm bão điện áp	Điện áp tại đầu ra phía cuối đường dây	không vượt quá +5%; -10% điện áp định mức	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
1.4	Kết cấu chịu lực			Đạt	
1.4.1	Cột bê tông	Xác định mức độ vỡ, nứt bê tông	Không để hở cốt thép bên trong	Đạt	
1.4.2		Độ nghiêng dọc hoặc ngang tuyến chiều xuống từ ngọn cột	Không nghiêng quá 1/150 x H	Đạt	H: Chiều cao cột
1.4.3	Cột thép	Xác định các thanh thép và bu lông	Dù các thanh thép không bị cong; sơn hoặc mạ chống gỉ không bị bong	Đạt	
1.4.4	Thông tin, số liệu kỹ thuật để nhận dạng về kết cấu chịu lực	Độ nghiêng dọc hoặc ngang tuyến chiều xuống từ ngọn cột	Không nghiêng quá 1/200 x H	Đạt	H: Chiều cao cột
1.4.5	Kết cấu hỗ trợ chịu lực	Dây néo thép, thanh chống	Có bảo vệ chống gỉ theo quy định	Đạt	
1.4.6		Móng néo	Được bảo vệ chống xói lở	Đạt	
1.4.7		Móng cột	Được bảo vệ không bị xói lở	Đạt	

1.4.8		Xà đỡ, néo dây điện	Được bảo vệ chống gi, không bị vỡ, cong, vênh, được nối vào cọc tiếp địa	Đạt	
	Xà giá đỡ				
1.4.9		Giá đỡ và kết cấu khác	Được bảo vệ chống gi, không bị vỡ, cong, vênh, được nối vào cọc tiếp địa	Đạt	
1.5	Vận hành			Đạt	
1.5.1	Nhận dạng về quy trình vận hành	Quy trình kiểm tra an toàn vận hành	Có quy trình đầy đủ	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
	Các quy trình vận hành	Quy trình sửa chữa, khắc phục sự cố	Có quy trình đầy đủ	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
1.5.2					
2	Trạm biến áp phân phối			Đạt	
2.1	Hồ sơ pháp lý			Đạt	
2.1.1	Thủ tục, hồ sơ	Dự án đầu tư	Hồ sơ, quyết định phê duyệt của cấp có thẩm quyền	Có hồ sơ, có Quyết định phê duyệt	Đạt
					Trường hợp không có hoặc thất lạc hồ sơ, chủ đầu tư báo

			cáo cấp có thẩm quyền xác nhận đảm bảo pháp lý	Đạt	Đạt
2.1.2	Hồ sơ thiết kế			Đạt	Đạt
2.1.3	Hồ sơ nghiệm thu			Đạt	Đạt
2.2 An toàn điện					
2.2.1	Thông tin, số liệu kỹ thuật để nhận dạng về an toàn điện	Khoảng cách giữa phần mang điện với các bộ phận, công trình xung quanh	Đến 22 kV	$\geq 2,0$ m	Đạt
2.2.2			Đến 35 kV	$\geq 3,0$ m	Đạt
2.2.3	Nối đất	Dây nối đất an toàn, nối đất làm việc và nối đất chống sét	Có đủ các điểm nối đất, dây nối đất không bị giã hoặc bị đứt	Đạt	Đạt
2.2.4	Biển báo	Biển báo nguy hiểm, cảnh báo; Biển chỉ dẫn; Biển báo yêu cầu có kích thước theo quy định	100%	Đạt	Đạt
2.3 Cung cấp điện					
2.3.1	Nguồn điện cung cấp	Đảm bảo về nguồn cấp	Dung lượng vận hành tạm theo nhu cầu sử dụng điện	\leq công suất định mức máy biến áp	Đạt
Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt					

2.3.2	Đảm bảo về chất lượng điện	Điện áp phía hạ áp tại đầu ra	Không vượt quá +5%; -10% điện áp định mức	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
2.4	Vận hành			Đạt	
2.4.1	Mua bán điện	Tỷ lệ số công tơ đo đếm điện năng khách hàng trong thời gian kiểm định, nguyên kẹp chỉ	100%	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
2.4.2	Nhận dạng và quy trình vận hành	Có đồng hồ đo, bộ biến đổi kiểm tra các thông số vận hành (V; A; VT; CT) trạm đảm bảo các thông số kỹ thuật đang vận hành	100%	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
2.4.3	Thao tác, vận hành	Thiết bị đóng cắt được kiểm tra đủ tiêu chuẩn đóng cắt trước khi thao tác	Có hồ sơ	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
2.4.4		Thiết bị bảo vệ được kiểm tra, bảo trì theo quy định hiện hành	Có hồ sơ	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
2.5	Kết cấu chịu lực, bảo vệ			Đạt	

2.5.1	Cột điện	Cột bê tông	Không bị vỡ, nứt bê tông để hở cốt thép bên trong	Đạt
2.5.2		Cột thép	Không nghiêng, các thanh thép dày đủ, được bảo vệ chống gi sát	Đạt
2.5.3	Thông tin, số liệu kỹ thuật để nhận dạng về kết cấu chịu lực	Móng cột	Móng bê tông, trụ	Được bảo vệ không bị xói lở
2.5.4		Xà đỡ, dây néo cột điện		Được bảo vệ chống gi, không bị vỡ, cong, vênh, được nối vào cọc tiếp địa
2.5.5	Giá đỡ thiết bị	Giá đỡ và kết cấu khác		Được bảo vệ chống gi, không bị vỡ, cong, vênh, được nối vào cọc tiếp địa
2.5.6		Công, hàng rào bảo vệ trạm (nếu có)	Hàng rào	Móng bờ rào không bị sỏi mòn, tường rào không bị bong vữa, thủng lỗ, nứt mạch vữa

2.5.7		Công ra vào	Có cửa, khóa, ngăn được người và vật nuôi, không bị cong vênh, vật liệu bằng thép không bị gi sắt	Đạt	
3	Đường dây hạ áp			Đạt	
3.1	Hồ sơ pháp lý			Đạt	
3.1.1	Dự án đầu tư			Đạt	
3.1.2	Thủ tục, hồ sơ	Hồ sơ thiết kế	Hồ sơ, quyết định phê duyệt của cấp có thẩm quyền	Có hồ sơ, có Quyết định phê duyệt	Đạt
3.1.3		Hồ sơ nghiệm thu			Đạt
3.2	An toàn điện			Đạt	
3.2.1		Dến mặt đất tự nhiên khu vực đồng dân cư	$\geq 5,5$ m	Đạt	
3.2.2		Dến mặt đất tự nhiên khu vực ít dân cư	$\geq 5,0$ m	Đạt	
3.2.3	Thông tin, số liệu kỹ thuật để	Khoảng cách thẳng đứng nhô nhất từ điểm thấp nhất của dây dẫn ở trạng thái vông lớn nhất đến trong các ché	$\geq 4,0$ m	Đạt	
3.2.4		Dến mặt đường ô tô cấp I, II	$\geq 7,0$ m	Đạt	

3.2.5	nhận dạng về an toàn điện	độ làm việc bình thường của đường dây	Đến mặt đường ô tô các cáp còn lại	$\geq 6,0$ m	Đạt
3.2.6		Đến mặt ray đường sắt	$\geq 8,0$ m	Đạt	
3.2.7		Đến mức nước cao nhất ở sông, hồ, kênh có tàu thuyền qua lại	tĩnh không +1,5 m	Đạt	
3.2.8		Đến bờ sông và nơi ngập nước không có thuyền bè qua lại	$\geq 5,5$ m	Đạt	
3.2.9		Đến mức nước cao nhất trên sông, hồ, kênh mà thuyền bè và người không thể qua lại được	$\geq 2,5$ m	Đạt	
3.2.10		Đến đường dây thông tin	$\geq 1,25$ m	Đạt	
3.2.11		Đến mặt đê, đập	$\geq 6,0$ m	Đạt	
3.2.12		Nối đất lặp lại cho dây trung tính, nối đất vỏ thiết bị	không bị đứt hay gi sét	Đạt	
3.2.13	Nối đất		Điện trở nối đất đối với các đường dây đi qua khu vực có nhiều nhà cao tầng, cây cao che chắn, khó có thể bị sét đánh trực tiếp	$< 50 \Omega$	Đạt
3.2.14	Nối đất		Điện trở nối đất đối với các đường dây đi qua khu vực trống trải không có nhà cửa, công trình, cây che chắn, đường dây dễ bị sét đánh trực tiếp	$< 30 \Omega$	Đạt

3.2.15	Biện báo toàn	Có biến báo cảm; biến báo nguy hiểm, cảnh báo; biến chỉ dẫn; biến báo yêu cầu có kích thước theo quy định	100%	Đạt	
3.3	Chất lượng điện năng			Đạt	
3.3.1	Điện áp	Trong điều kiện bình thường, độ lệch điện áp cho phép so với điện áp danh định của lưới điện và được xác định tại vị trí đặt thiết bị đo điện hoặc tại vị trí khác do hai bên thỏa thuận	trong khoảng $\pm 5\%$	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
3.3.2	Thông tin, số liệu nhận dạng chất lượng điện năng sử dụng	Đối với lưới điện chưa ổn định sau sự cố, độ lệch điện áp cho phép	từ +5% đến -10%	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
3.3.3	Tần số	Trong điều kiện bình thường, độ lệch tần số hệ thống điện cho phép so với tần số danh định là 50 Hz	trong phạm vi $\pm 0,2$ Hz	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
3.3.4		Đối với lưới điện chưa ổn định sau sự cố đơn lẻ, độ lệch tần số cho phép so với tần số danh định là 50 Hz	trong phạm vi $\pm 0,5$ Hz	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả để đánh giá: đạt/không đạt
3.4	Dây dẫn điện			Đạt	
3.4.1	Nhận dạng về chủng loại, thông	Kiểu đi dây	Lắp trên sú cách điện có xà đỡ sú, không mắc dây dẫn điện trên cây xanh, gá trên mái nhà.	Đạt	
		Đảm bảo an toàn điện			

3.4.2	tín số liệu dây dẫn hạ áp	Kết nối dây	Mỗi nối phải được nối bằng ống nồi ép chất hoặc bát siết ốc chắc chắn	số lượng gíp kẹp ≥ 2 bộ	Đạt	
3.4.3	An toàn dẫn điện	Dòng điện làm việc lớn nhất dây dẫn	Nhỏ hơn dòng điện phát nóng dây dẫn	Đạt	Đơn vị quản lý, vận hành lưới điện cung cấp kết quả đánh giá: đạt/không đạt	
3.4.4	An toàn cách điện	Dây trần	Có sữ cách điện trên cột	Đạt		
3.4.5	An toàn cách điện	Dây bọc	Dây không nứt, rách, có sữ cách điện trên cột	Đạt		
3.4.6	An toàn về cơ học	Dây cáp dẫn điện	Được chôn dưới đất hoặc treo có cáp thép chịu lực	Đạt		
3.4.7	An toàn về cơ học	Dây trần và dây bọc	Dây không bị bong đứt sợi cáp bện	Đạt		
3.5	Kết cấu chịu lực			Đạt		
3.5.1	Thông tin, số liệu kỹ thuật để nhận dạng về kết cấu	Cột bê tông Cột điện	Không bị vỡ, nứt bê tông để hở cốt thép bên trong	Đạt		
3.5.2		Cột thép	Không nghiêng, các thanh thép dày dù, được bảo vệ chống gỉ sắt	Đạt		

3.5.3	chiều lực.	Cột gỗ, tre trên nhánh rẽ về hụt già định	Cao tối thiểu 5m, đường kính ngọn tối thiểu 80mm, được xử lý chống mối mọt.	Đạt
3.5.4	Kết cấu hỗ trợ chịu lực	Dây néo thép, thanh chống	Có bảo vệ, chống gỉ sét	Đạt
3.5.5		Móng néo	Được bảo vệ chống xói lở	Đạt
3.5.6		Móng bê tông, trụ	Được bảo vệ không bị xói lở	Đạt
3.5.7	Móng cột	Móng đà cản	Được bảo vệ không bị xói lở	Đạt
3.5.8		Móng đất	Được bảo vệ không bị xói lở	Đạt
3.5.9		Xà đỡ, néo dây điện	Được bảo vệ chống gi, không bị văn, cong, vênh, được nồi vào cọc tiếp địa	Đạt
3.5.10		Xà giả đỡ	Được bảo vệ chống gi, không bị văn, cong, vênh, được nồi vào cọc tiếp địa	Đạt
3.6	Vận hành	Sơn chi rõ tên và mач trên các vị trí cột	Có đánh số	Đạt
3.6.1	Đường dây	Sơn chi rõ tên và mач trên các vị trí cột	Có đánh số	Đạt

3.6.2	Nhận dạng về quy trình vận hành	Các quy trình vận hành	Quy trình kiểm tra an toàn vận hành.	Có số theo dõi	Đạt
3.6.3		Quy trình sửa chữa, khắc phục sự cố	Quy trình sửa chữa, khắc phục sự cố	Có số theo dõi	Đạt
3.6.4	Trong mạch điện ba pha bốn dây	Thiết bị đóng cắt (áp-tô-mát, cầu dao, cầu chi) đặt trên dây pha	Cắt thiết bị các dây không có điện	Đạt	
3.6.5	Trong mạch điện một pha hai dây	Áp-tô-mát, cầu chi và công tắc đặt trên dây pha	Cắt thiết bị hai dây không có điện	Đạt	
4	Dây dẫn về hộ gia đình sau công tơ điện và công tơ điện			Đạt	
4.1	Dây sau công tơ			Đạt	
4.1.1	Nhận dạng về hộ gia đình	Loại dây dẫn về hộ gia đình	Tiết diện dây bọc cách điện hoặc cáp điện phải phù hợp với công suất sử dụng của các hộ sử dụng điện.	Dây bọc cách điện, tiết diện tối thiểu 2,5 mm ² .	Đạt
4.1.2	Nhận dạng về chủng loại, thông tin số liệu dây dẫn sau công tơ	An toàn treo dây dẫn	Khoảng cách từ công tơ về nhà dưới 20 m	Có hăm dây hai đầu trên sú cách điện hạ áp hoặc sử dụng kẹp hăm, kẹp siết 2 đầu	Đạt
4.1.3			Khoảng cách từ công tơ về nhà từ 20 m trở lên	Có hăm dây hai đầu trên sú cách điện hạ áp hoặc sử dụng kẹp hăm, kẹp siết 2 đầu, có cột đỡ trung gian	Đạt

4.1.4	Dây dẫn căng vượt đường ô tô	Có hầm dây hai đầu trên sứ cách điện hạ áp, có dây văng đỡ dây, khoảng cách an toàn tối thiểu kiểm tra theo tiêu chuẩn đường dây hạ áp	Đạt
4.2 Kết cấu sau công tơ điện và loại công tơ			
4.2.1	Cột đỡ trung gian	Loại cột Gỗ hoặc tre, cao ≥ 4,0 m, đường kính ≥ 80 mm	Đạt
4.2.2	Bảo vệ an toàn cho cột	Được chôn dưới đất, không bị nghiêng, không ảnh hưởng đến việc giao thông đi lại	Đạt
4.2.3	Thông tin, số liệu nhận dạng	Hợp đồng mua bán điện Các hộ dân ký hợp đồng mua bán điện theo giá quy định của Chính phủ	100 % các hộ dân được ký hợp đồng Đạt
4.2.4			
4.2.4			
4.2.5			

4.3		Điện trong nhà					
4.3.1	Thông tin số liệu nhận dạng	Bảng điện tổng	Có cầu chi/aptopmat, công tắc, ô cảm biến định trên tường hoặc khung nhà	100 % các hộ dân	đạt	Đạt	Đạt
	4.3.2	Dây điện	Có vỏ cách điện, dây điện được cố định trên tường hoặc khung nhà hoặc chôn trong tường	100 % các hộ dân	đạt	Đạt	Đạt
II		Tỷ lệ hộ sử dụng điện thường xuyên (Tiêu chí 4.2)				Đạt	Đạt
1		Khu vực lưới điện kết nối lưới điện quốc gia				Đạt	Đạt
1.2	Thông tin nhận dạng về sử dụng điện lưới quốc gia	Tỷ lệ số hộ dùng điện thường xuyên	Tỷ lệ số hộ dùng thường xuyên đối với vùng Đông bằng sông Hồng, Đồng Nam Bộ	≥ 99 %	Đạt	Đạt	Đạt
	1.3	Tỷ lệ số hộ dùng điện thường xuyên	Đối với vùng Bắc Trung Bộ và Duyên hải miền Trung, Tây Nguyên, Đồng bằng sông Cửu Long	≥ 98 %	Đạt	Đạt	Đạt
	1.4		Đối với vùng Trung du miền núi phía bắc; các xã theo Quyết định số 90/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ ngày 18 tháng 01 năm 2022	≥ 95 %	Đạt	Đạt	Đạt

		phê duyệt Chương trình mục tiêu quốc gia giảm nghèo bền vững giai đoạn 2021 - 2025			
.5	Ngừng, giảm mức cung cấp điện	Thông báo cho khách hàng biết trước thời điểm ngừng hoặc giảm mức cung cấp điện	≥ 05 ngày	Đạt	
1.6		Thông báo trên phương tiện thông tin đại chúng	Trong 3 ngày liên tiếp	Đạt	
2	Khu vực sử dụng điện từ nguồn năng lượng tái tạo, trạm Diesel độc lập				
2.1	Nguồn năng lượng tái tạo.	Có công suất ≥ 50 kW	Tổ chức có giấy phép hoạt động điện lực	Tỷ lệ hộ dân khu vực nhà máy kết nối ≥ 95 %	Đạt
2.2		Có công suất < 50 kW	Tổ chức, cá nhân kinh doanh bán điện trực tiếp	Tỷ lệ hộ dân khu vực nhà máy kết nối ≥ 85 %	Đạt