TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP – NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA VIỆT NAM
CHI NHÁNH PHÁT ĐIỆN DẦU KHÍ

Số: 2320 /CNPĐ-TM
V/v đề nghị báo giá dịch vụ đánh giá chứng nhận hệ thống quản lý theo Tiêu chuẩn ISO 9001:2026; ISO 14001:2026; ISO 45001:2018

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập – Tự do – Hạnh phúc

Hà Nội, ngày 12 *tháng* 11 *năm 2026*

Kính gửi: Các Nhà cung cấp

Chi nhánh Phát điện Dầu khí là chi nhánh trực thuộc Tập đoàn Công nghiệp – Năng lượng Quốc gia Việt Nam, trụ sở tại số 167 Trung Kính, phường Yên Hòa, thành phố Hà Nội, chịu trách nhiệm quản lý, vận hành Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2 và Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1.

Hiện nay, Chi nhánh Phát điện Dầu khí có nhu cầu thuê dịch vụ đánh giá chứng nhận hệ thống quản lý tích hợp theo Tiêu chuẩn ISO 9001:2026, ISO 14001:2026 và ISO 45001:2018 cho Cơ quan Chi nhánh, Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2 và Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1, bao gồm đánh giá chứng nhận lần đầu, đánh giá mở rộng địa điểm và đánh giá giám sát năm 2028, năm 2029 (gói thầu CQCN2026-041). Chi nhánh trân trọng đề nghị các tổ chức chứng nhận có năng lực, kinh nghiệm phù hợp gửi báo giá, kèm theo hồ sơ năng lực, kinh nghiệm theo các yêu cầu tại Phụ lục đính kèm.

- Hình thức nhận báo giá: Các đơn vị gửi bản gốc Báo giá được ký tên, đóng dấu bởi người đại diện của Quý Công ty (kèm theo giấy tờ chứng minh quyền đại diện) tới Chi nhánh Phát điện Dầu khí, địa chỉ: Số 167 Trung Kính, phường Yên Hòa, thành phố Hà Nội; đồng thời gửi báo giá (file scan, được ký tên, đóng dấu bởi người đại diện của Quý Công ty) qua thư điện tử theo các địa chỉ e-mail: *nhanbaogia.hn.@pvpgb.vn; syld@pvpgb.vn.*

- Thời hạn hiệu lực của báo giá: 90 ngày kể từ ngày báo giá.

- Thời hạn gửi báo giá: Không muộn hơn 17h00 ngày 16 /11/2026.

- Thông tin liên hệ nhận báo giá: Mọi thông tin cần trao đổi, làm rõ xin liên hệ Ông Lê Đình Sỹ - Phòng Thương mại, Tel: 0972506376.

Chi nhánh cảm ơn sự hợp tác và rất mong nhận được báo giá của Quý công ty.

Trân trọng./.

Nơi nhận:
- Như trên;
- GĐCN (để b/c);
- Phòng: KTATMT (để p/h);
- Lưu: VT, TM (LĐS).

Đính kèm:
- Phụ lục yêu cầu báo giá gói thầu CQCN2026-041.

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

M.S.D.N: 0100881592-006 CHI NHÁNH PHÁT ĐIỆN DẦU KHÍ - TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP - NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA VIỆT NAM THÀNH PHỐ HÀ NỘI

Nguyễn Xuân Hưng

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

PHỤ LỤC

YÊU CẦU BÁO GIÁ GÓI THẦU CQCN2026-041

(Kèm theo Công văn số 2320/CNPĐ-TM ngày 12 /11/2026 của Chi nhánh Phát điện Dầu khí)

I. Thông tin chung về gói thầu

Nội dung	Yêu cầu
Tên gói thầu	CQCN2026-041 "Đánh giá chứng nhận hệ thống quản lý theo Tiêu chuẩn ISO 9001:2026; ISO 14001:2026; ISO 45001:2018"
Loại dịch vụ	Dịch vụ phi tư vấn
Loại hợp đồng dự kiến	Hợp đồng trọn gói
Địa điểm thực hiện	(1) Cơ quan Chi nhánh, địa chỉ: số 167 Trung Kính, phường Yên Hòa, thành phố Hà Nội; (2) Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2, địa chỉ: thôn Chỉ Thiện, xã Đông Thái Ninh, tỉnh Hưng Yên; (3) Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1, địa chỉ: ấp Phú Xuân, xã Châu Thành, thành phố Cần Thơ.
Thời gian thực hiện dự kiến	Từ ngày hợp đồng có hiệu lực đến khi hoàn thành đánh giá giám sát lần 2 và bàn giao xác nhận duy trì hiệu lực chứng nhận
Đồng tiền chào giá	Đồng Việt Nam; thuế GTGT chào riêng, tạm tính 10%

II. Đối tượng, tiêu chuẩn và hình thức chứng nhận

1. Tiêu chuẩn chứng nhận: ISO 9001:2026 (ISO 9001) – Hệ thống quản lý chất lượng; ISO 14001:2026 (ISO 14001) – Hệ thống quản lý môi trường; ISO 45001:2018 (ISO 45001) – Hệ thống quản lý an toàn và sức khỏe nghề nghiệp.

2. Đối với ISO 45001: Trường hợp tiêu chuẩn ISO 45001 phiên bản mới (dự kiến ISO 45001:2027) được chính thức ban hành trong thời gian thực hiện Hợp đồng, Nhà thầu có trách nhiệm hỗ trợ với Chi nhánh và hai Nhà máy cập nhật những thay đổi của phiên bản mới so với phiên bản cũ. Việc đánh giá chuyển đổi dự kiến được thực hiện kết hợp trong đợt đánh giá giám sát lần thứ nhất năm 2028 hoặc theo thời hạn chuyển đổi do tổ chức ban hành tiêu chuẩn và tổ chức công nhận quy định. Trường hợp này không làm phát sinh chi phí.

3. Hình thức chứng nhận:

- Đánh giá tích hợp: Thực hiện đánh giá tích hợp đối với 03 hệ thống quản lý theo các tiêu chuẩn ISO 9001:2026, ISO 14001:2026 và ISO 45001:2018 trong cùng một chương trình đánh giá, đáp ứng các yêu cầu áp dụng đối với hệ thống quản lý tích hợp theo Global ACI-TECH-3-008 (M) v1.0 (*Application of ISO/IEC 17021-1 for Audits of*

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

Integrated Management Systems) và các yêu cầu bổ sung theo Global ACI-TECH-3-016 (M) v1.0 (*Application of ISO/IEC 17021-1 for the Certification of Occupational Health and Safety Management Systems)* đối với hoạt động đánh giá, chứng nhận hệ thống quản lý an toàn và sức khỏe nghề nghiệp.

- Đánh giá và chứng nhận hệ thống quản lý đa địa điểm (Multi-site): Thực hiện đánh giá và chứng nhận hệ thống quản lý thống nhất được áp dụng tại nhiều địa điểm thuộc Chi nhánh Phát điện Dầu khí, đáp ứng các yêu cầu áp dụng đối với tổ chức có nhiều địa điểm theo Global ACI-TECH-3-001 (M) v1.0 (*Mandatory Document for the Audit and Certification of a Management System Operated by a Multi-Site Organisation*).

- Đánh giá chức năng trung tâm: hệ thống quản lý được ban hành và kiểm soát tập trung tại Cơ quan Chi nhánh. Nhà thầu đề xuất phương án đánh giá chức năng trung tâm phù hợp Global ACI-TECH-3-001 (M) v1.0; trường hợp yêu cầu này không cho phép cấp Giấy chứng nhận cho 02 Nhà máy trước khi đánh giá chức năng trung tâm, các quá trình trung tâm tại Cơ quan Chi nhánh được đánh giá trong đánh giá giai đoạn 1, giai đoạn 2 (tháng 01/2027) và đánh giá mở rộng tháng 05/2027 áp dụng cho các phòng, quá trình còn lại của Cơ quan Chi nhánh, không làm thay đổi giá.

4. Phạm vi chứng nhận

"Quản lý, vận hành, bảo dưỡng sửa chữa nhà máy nhiệt điện; sản xuất, cung cấp điện năng" (EN: *Management, Operation and Maintenance of thermal power plants; generation and supply of electricity*).

III. Giới thiệu chung về Chi nhánh Phát điện Dầu khí

Chi nhánh Phát điện Dầu khí (PVPGB) là đơn vị trực thuộc Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc Gia Việt Nam (Petrovietnam), được thành lập theo Quyết định số 2647/QĐ-DKVN ngày 21/4/2023 của Hội đồng thành viên Petrovietnam. Chi nhánh thay mặt PVN quản lý, khai thác và tổ chức vận hành, bảo dưỡng sửa chữa Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2 và Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1 và các nhà máy điện khác theo phân công của Petrovietnam trong tương lai.

Nội dung	Thông tin
Tên đơn vị	Chi nhánh Phát điện Dầu khí – Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc Gia Việt Nam (PetroVietnam Power Generation Branch – PVPGB).
Địa chỉ trụ sở	Số 167 Trung Kính, phường Yên Hòa, thành phố Hà Nội.
Cơ sở tổ chức và hoạt động	Quyết định số 2647/QĐ-DKVN ngày 21/4/2023 về thành lập Chi nhánh; Quyết định số 3403/QĐ-DKVN ngày 23/5/2023 ban hành Quy chế tổ chức và hoạt động.

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

Phạm vi quản lý	Hai đơn trực thuộc gồm Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2 và Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1
Chức năng chính	Quản lý, khai thác và tổ chức vận hành, bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện theo phân cấp, ủy quyền của Petrovietnam.
Nhiệm vụ chính	Tổ chức quản lý hoạt động sản xuất kinh doanh; quản lý tài sản; thực hiện công tác kế hoạch, tài chính, nhân sự; mua sắm, đấu thầu và quản lý hợp đồng; quản lý kỹ thuật, an toàn, môi trường, PCCC; theo dõi, giám sát và đánh giá việc thực hiện kế hoạch của các nhà máy.

1. Cơ cấu tổ chức và nhân sự

Bộ máy quản lý, điều hành của Chi nhánh gồm Giám đốc, các Phó Giám đốc, Kế toán trưởng, các phòng chuyên môn tại Cơ quan Chi nhánh và hai nhà máy điện trực thuộc. Tổng số nhân sự của Chi nhánh và hai nhà máy khoảng 1.039 người (tính đến tháng 10/2026).

Đơn vị	Cơ cấu tổ chức	Nhân sự (10/2026)
Cơ quan Chi nhánh	05 phòng: Tổ chức – Hành chính (TCHC); Kinh tế kế hoạch (KTKH); Tài chính – Kế toán (TCKT); Kỹ thuật – An toàn – Môi trường (KTATMT); Thương mại (TM).	Khoảng 70 nhân sự
Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2	04 phòng: TCHC, Kế hoạch – Tài chính (KHTC), KTATMT, TM; 03 phân xưởng: Vận hành, Nhiên liệu, Bảo dưỡng sửa chữa (BDSC).	Khoảng 483 nhân sự
Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1	04 phòng: TCHC, KHTC, KTATMT, TM; 03 phân xưởng: Vận hành, Nhiên liệu, BDSC.	Khoảng 486 nhân sự
Tổng cộng	Cơ quan Chi nhánh và 02 nhà máy trực thuộc.	Khoảng 1.039 nhân sự

2. Chức năng, nhiệm vụ vủa các đơn vị

2.1. Các phòng chuyên môn thuộc Cơ quan Chi nhánh

Đơn vị	Chức năng, nhiệm vụ chính
Phòng Tổ chức – Hành chính (TCHC)	Tham mưu về tổ chức bộ máy, nhân sự, đào tạo, lao động tiền lương và chế độ chính sách; công tác hành chính, văn thư lưu trữ, an ninh bảo vệ và truyền thông.
Phòng Kinh tế kế hoạch	Tham mưu xây dựng, quản lý, theo dõi kế hoạch sản xuất kinh doanh; Kế hoạch mua sắm tổng thể, thống kê, báo cáo; giao, đánh giá kế hoạch của các nhà máy; quản lý rủi ro

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

Phòng Tài chính – Kế toán (TCKT)	Tham mưu công tác tài chính, kế toán; hạch toán, thống kê; quản lý vốn, tài sản và dòng tiền của Chi nhánh.
Phòng Kỹ thuật – An toàn – Môi trường (KTATMT)	Tham mưu quản lý kỹ thuật vận hành và BDSC; định mức kinh tế – kỹ thuật; điều tra sự cố; công tác an toàn, môi trường, PCCC; CNTT phục vụ sản xuất, khoa hoạc công nghiệ, sáng kiến cải tiến, chất lượng
Phòng Thương mại (TM)	Thực hiện công tác mua sắm, đấu thầu, đàm phán và quản lý hợp đồng nhiên liệu, vật tư thiết bị, dịch vụ vận hành và BDSC, bảo hiểm, thị trường điện.

2.2. Các phòng, phân xưởng tại hai nhà máy

Hai nhà máy có cơ cấu tổ chức tương đồng, do Giám đốc và các Phó Giám đốc điều hành; mỗi nhà máy gồm 04 phòng chuyên môn và 03 phân xưởng. Chức năng chính được khái quát như sau:

Đơn vị	Chức năng, nhiệm vụ chính
Phòng TCHC	Quản lý nhân sự, đào tạo, lao động tiền lương, thi đua khen thưởng, hành chính và an ninh bảo vệ.
Phòng KHTC	Tham mưu kế hoạch sản xuất kinh doanh, kinh doanh điện năng và thị trường điện; quản lý định mức, dự toán chi phí; tài chính và kế toán.
Phòng KTATMT	Quản lý kỹ thuật vận hành, BDSC, định mức kinh tế – kỹ thuật, chất lượng; thực hiện công tác an toàn, môi trường và PCCC.
Phòng TM	Thực hiện mua sắm, lựa chọn nhà thầu, quản lý hợp đồng và kho vật tư.
Phân xưởng Vận hành	Tổ chức vận hành các tổ máy và hệ thống công nghệ, phụ trợ của nhà máy; bố trí nhân lực vận hành liên tục theo chế độ ca kíp.
Phân xưởng Nhiên liệu	Quản lý, vận hành và BDSC hệ thống tiếp nhận, bốc dỡ, vận chuyển, lưu trữ nhiên liệu và các thiết bị liên quan.
Phân xưởng BDSC	Thực hiện bảo dưỡng, sửa chữa thiết bị; quản lý xưởng cơ khí, xây dựng và thực hiện quy trình BDSC.

3. Đặc điểm hoạt động sản xuất và các hệ thống chính

Hai nhà máy là cơ sở nhiệt điện than, mỗi nhà máy gồm 02 tổ máy, công suất 600 MW/tổ. Hoạt động sản xuất điện được tổ chức liên tục theo ca kíp, có sự phối hợp giữa các bộ phận vận hành, nhiên liệu, bảo dưỡng sửa chữa và các phòng chuyên môn.

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

Nhà máy	Địa điểm	Một số hệ thống chính
Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2	Thôn Chỉ Thiện, xã Đông Thái Ninh, tỉnh Hưng Yên.	Sản xuất điện từ than; các hệ thống chính gồm cảng tiếp nhận than, kho than, lò hơi, tua bin – máy phát; hệ thống xử lý khí thải, hệ thống xử lý nước, hệ thống xử lý tro xỉ, hệ thống điện, C&I và các hệ thống phụ trợ, trạm phân phối, bãi thải xỉ, khu nhà hành chính
Nhà máy Nhiệt điện Sông Hậu 1	Ấp Phú Xuân, xã Châu Thành, thành phố Cần Thơ.	

4. Hệ thống văn bản nội bộ

Từ khi thành lập, Chi nhánh và hai Nhà máy điện đã từng bước xây dựng, ban hành hệ thống văn bản nội bộ làm cơ sở cho công tác quản trị, điều hành và tổ chức thực hiện các hoạt động sản xuất kinh doanh. Hệ thống văn bản được xây dựng ở cả cấp Chi nhánh và cấp Nhà máy, bao quát các lĩnh vực quản lý, chuyên môn, kỹ thuật, vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và các hoạt động hỗ trợ, đáp ứng yêu cầu quản lý và tổ chức hoạt động của từng Phòng, Phân xưởng.

IV. Phạm vi công việc, tiến độ và sản phẩm bàn giao

TT	Hạng mục	Thời gian (dự kiến)	Trách nhiệm	Sản phẩm bàn giao
I	**ĐÁNH GIÁ CHỨNG NHẬN (NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN THÁI BÌNH 2 VÀ NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN SÔNG HẬU 1)**			
1	Đánh giá giai đoạn 1 (Đánh giá chứng nhận)	Tuần 2 tháng 01/2027	- Xem xét tài liệu hệ thống, đánh giá mức độ sẵn sàng; - Xem xét khía cạnh môi trường, mối nguy, nghĩa vụ tuân thủ, kết quả đánh giá nội bộ và xem xét của lãnh đạo; - Xác nhận phạm vi chứng nhận, lập kế hoạch giai đoạn 2.	Báo cáo đánh giá giai đoạn 1
2	Khắc phục sau giai đoạn 1 (nếu có)	Tuần 2 – Tuần 3 tháng 01/2027	Xem xét bằng chứng giải quyết các vấn đề đã nêu	Phê duyệt bằng chứng của chuyên gia

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

3	Đánh giá giai đoạn 2 (đánh giá chứng nhận)	Tuần 4 tháng 01/2027	- Đánh giá toàn bộ phòng, phân xưởng tại mỗi Nhà máy, bao gồm ít nhất 01 ca ngoài giờ hành chính; - Đánh giá hiện trường các khu vực rủi ro cao; phỏng vấn người lao động; - Họp khai mạc, bế mạc tại từng Nhà máy.	- Báo cáo đánh giá giai đoạn 2; - Danh mục điểm không phù hợp, cơ hội cải tiến; - Khuyến nghị chứng nhận.
4	Khắc phục sau giai đoạn 2 (nếu có)	Tuần 4 tháng 01/2027 – Tuần 3 tháng 02/2027	Xem xét, chấp nhận kế hoạch và bằng chứng khắc phục; thẩm tra tại chỗ đối với điểm không phù hợp lớn (nếu cần)	Phê duyệt bằng chứng của chuyên gia
5	Cấp giấy xác nhận hoàn thành đánh giá (trong thời gian chờ Giấy chứng nhận chính thức)	Tuần 3 tháng 02/2027	Phát hành thư xác nhận hoàn thành đánh giá và khuyến nghị chứng nhận	Giấy/thư xác nhận hoàn thành đánh giá
6	Quyết định chứng nhận và cấp Giấy chứng nhận	Tuần 3 tháng 02/2027 – Tuần 4 tháng 03/2027	Thẩm xét độc lập hồ sơ; ra quyết định chứng nhận nếu bên A đáp ứng đầy đủ điều kiện cấp giấy chứng nhận; cấp Giấy chứng nhận trong tối đa 04 tuần kể từ khi chấp nhận hành động khắc phục	Giấy chứng nhận (bản gốc, bản điện tử) kèm phụ lục địa điểm
II	**ĐÁNH GIÁ CHỨNG NHẬN (MỞ RỘNG ĐỊA ĐỊA ĐIỂM CHI NHÁNH PHÁT ĐIỆN DẦU KHÍ)**			
7	Đánh giá mở rộng địa điểm Cơ	Tuần 1 tháng 05/2027	Đánh giá các phòng thuộc Cơ quan Chi nhánh và các quá trình trung tâm: kiểm soát thông tin dạng văn bản, xem xét của lãnh	Báo cáo đánh giá mở rộng

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

	quan Chi nhánh		đạo, đánh giá nội bộ, đánh giá tuân thủ, quản lý nhà cung cấp, hành động khắc phục toàn Chi nhánh	
8	Khắc phục sau đánh giá (nếu có)	Tuần 1 – Tuần 2 tháng 05/2027	Xem xét, chấp nhận bằng chứng khắc phục	Phê duyệt bằng chứng của chuyên gia
9	Cấp Giấy chứng nhận mở rộng	Tuần 3 – Tuần 4 tháng 06/2027	Ra quyết định mở rộng; cấp lại Giấy chứng nhận bổ sung địa điểm Cơ quan Chi nhánh (giữ nguyên chu kỳ hiệu lực)	Giấy chứng nhận cập nhật 03 địa điểm
10	Đánh giá giám sát lần 1 tại Cơ quan Chi nhánh và 02 Nhà máy	Quý I/2028 (không quá 12 tháng kể từ ngày quyết định chứng nhận lần đầu)	Đánh giá duy trì theo chương trình đánh giá; thẩm tra việc khắc phục kỳ trước; đánh giá chuyển đổi phiên bản (nếu áp dụng theo Mục II.2)	- Báo cáo đánh giá giám sát lần 1; - Xác nhận duy trì hiệu lực chứng nhận.
11	Đánh giá giám sát lần 2 tại Cơ quan Chi nhánh và 02 Nhà máy	Quý I/2029	Như hạng mục 10; thông báo kế hoạch tái chứng nhận trước ngày hết hạn tối thiểu 03 tháng	- Báo cáo đánh giá giám sát lần 2; - Xác nhận duy trì hiệu lực chứng nhận.
12	Chuyển đổi phiên bản ISO 45001 mới	Theo thời hạn chuyển đổi của phiên bản tiêu chuẩn mới	- Nhà thầu có trách nhiệm hỗ trợ Chi nhánh, NMĐ Thái Bình 2 và Sông Hậu 1 cập nhật những thay đổi của phiên bản mới so với phiên bản cũ, bảo đảm đáp ứng thời hạn chuyển đổi theo quy định	- Hệ thống tài liệu được cập nhật theo phiên bản mới; - Báo cáo đánh giá chuyển đổi; - Giấy chứng

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

				nhận ISO 45001 theo phiên bản mới.

V. Yêu cầu về năng lực, kinh nghiệm và nhân sự

1. Năng lực, kinh nghiệm của nhà thầu (đánh giá theo tiêu chí Đạt/Không đạt)

TT	Tiêu chí	Yêu cầu tối thiểu	Tài liệu chứng minh
1	Tư cách pháp lý	- Doanh nghiệp hoạt động hợp pháp tại Việt Nam. - Giấy chứng nhận đăng ký hoạt động chứng nhận theo quy định pháp luật hiện hành về điều kiện kinh doanh dịch vụ đánh giá sự phù hợp (Nghị định số 22/2026/NĐ-CP ngày 16/01/2026 đã bãi bỏ Nghị định số 107/2016/NĐ-CP và Điều 3 Nghị định số 154/2018/NĐ-CP), Giấy chứng nhận đăng ký hoạt động chứng nhận còn hiệu lực và phạm vi bao gồm cả 03 tiêu chuẩn.	- Bản sao Giấy chứng nhận doanh nghiệp - Bản sao chứng thực Giấy chứng nhận đăng ký hoạt động chứng nhận
2	Công nhận quốc tế	Giấy chứng nhận ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 cấp cho Bên A phải do tổ chức quốc tế chứng nhận được công nhận bởi một tổ chức công nhận thuộc thành viên Global ACI (trước đây là IAF MLA), ví dụ UKAS, ANAB... Giấy chứng nhận phải mang dấu công nhận của tổ chức công nhận đó, trong phạm vi công nhận phù hợp, và tra cứu được trên IAF CertSearch hoặc cơ sở dữ liệu kế thừa của Global ACI	Quyết định/chứng chỉ công nhận kèm phụ lục phạm vi còn hiệu lực
3	Kinh nghiệm	Tối thiểu 05 năm hoạt động chứng nhận tại Việt Nam; tối thiểu 03 hợp đồng đánh giá cấp chứng nhận trong 05 năm gần nhất; tối thiểu 1 hợp đồng bao gồm các chứng chỉ: ISO14001, ISO45001, ISO9001; tối thiểu 1 hợp đồng cấp chứng chỉ cho nhà máy điện có quy mô tương đương NMĐ Thái Bình 2/Sông Hậu 1.	Bản sao hợp đồng, giấy chứng nhận đã cấp hoặc xác nhận của khách hàng

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026

TT	Tiêu chí	Yêu cầu tối thiểu	Tài liệu chứng minh
4	Tính khách quan	Nhà thầu cam kết bảo đảm tính độc lập, khách quan và không có xung đột lợi ích trong toàn bộ quá trình đánh giá, chứng nhận đối với Bên A. Nhà thầu không cung cấp dịch vụ tư vấn hệ thống quản lý cho Bên A trong 02 năm gần nhất và trong thời gian thực hiện hợp đồng và không có mối quan hệ hoặc hoạt động nào làm ảnh hưởng đến tính khách quan, độc lập trong hoạt động đánh giá và chứng nhận theo quy định tại ISO/IEC 17021-1:2015 (hoặc phiên bản thay thế).	Bản cam kết tính khách quan

2. Năng lực chuyên gia đánh giá

TT	Vị trí	Trình độ	Kinh nghiệm tối thiểu
1	Trưởng đoàn đánh giá (≥1) *(Trong trường hợp bố trí 02 đoàn đánh giá làm việc song song tại các địa điểm, yêu cầu phải có 02 Trưởng đoàn đánh giá).*	Có bằng Đại học, chứng chỉ Lead Auditor ISO 9001; ISO 14001; ISO 45001 (IRCA/CQI hoặc tương đương); được tổ chức chứng nhận phê duyệt năng lực trưởng đoàn cho IAF25;	≥ 07 năm đánh giá hệ thống quản lý; chủ trì đánh giá ISO9001/ISO14001/ISO45001≥02 nhà máy điện/năng lượng; ít nhất 1 cuộc đánh giá cấp chứng chỉ cho nhà máy điện có quy mô tương đương NMĐ Thái Bình 2/Sông Hậu 1.
2	Đánh giá viên (≥ 02) *(Trong trường hợp bố trí 02 đoàn đánh giá làm việc song song tại các địa điểm, yêu cầu phải mỗi đoàn ≥02 đánh giá viên).*	Có bằng Đại học; chứng chỉ đánh giá viên (hoặc Auditor) cho 03 tiêu chuẩn;	≥03 năm đánh giá ISO9001/ISO14001/ISO45001; đánh giá viên ≥ 02 nhà máy điện/năng lượng; mỗi đoàn đánh giá có ít nhất 01 chuyên gia kỹ thuật có chuyên môn lĩnh vực nhiệt điện/năng lượng (*)

(*) Chuyên gia kỹ thuật có chuyên môn lĩnh vực nhiệt điện/năng lượng là kỹ sư chuyên ngành kỹ thuật (cơ khí, nhiệt, điện, tự động hóa, điều khiển…), tối thiểu 10 năm kinh nghiệm làm việc trong lĩnh vực nhiệt điện/năng lượng.

Văn bản được tải lên hệ thống eoffice365.pvpgb.vn. Với số định danh: 879/CV-TM/2026