

Số: /QĐ-KTA

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày tháng năm 2025

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt phạm vi công việc gói thầu
“Dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn”.

GIÁM ĐỐC

CÔNG TY CỔ PHẦN PHÂN PHỐI KHÍ THẤP ÁP DẦU KHÍ VIỆT NAM

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 đã được Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 17/6/2020, có hiệu lực từ ngày 01/01/2021;

Căn cứ Điều lệ Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam đã được Đại Hội đồng cổ đông thông qua;

Căn cứ Quyết định số 665/QĐ-KTA, ngày 24/07/2025 về việc phân công nhiệm vụ trong Ban Điều hành và Trợ lý Ban Giám đốc Công ty;

Căn cứ Quyết định số 412/QĐ-KTA ngày 15/04/2025 về việc phê duyệt kế hoạch An toàn vệ sinh lao động năm 2025 của Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam;

Căn cứ chấp thuận tại Tờ trình số 213/KTAT-TCKT, ngày 31/10/2025 về việc điều chỉnh chi phí thực hiện dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn;

Xét đề xuất của Phòng Kỹ thuật - An toàn tại Tờ trình số 222/TTr-KTAT, ngày 10/11/2025 về việc phê duyệt phạm vi công việc gói thầu “Dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn”.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt phạm vi công việc gói thầu “Dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn” như đính kèm.

Điều 2. Giao cho Phòng Kỹ thuật - An toàn triển khai thực hiện các bước tiếp theo theo đúng quy định của pháp luật hiện hành và quy trình, quy định của Công ty.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Điều 4. Kế toán trưởng, Trưởng phòng Kỹ thuật An toàn chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 4;
- Giám đốc Công ty (để báo cáo);
- Lưu: VT, KTAT, VV.01.

**KT.GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM-CTCP
CÔNG TY CỔ PHẦN PHÂN PHỐI KHÍ THẤP ÁP DẦU KHÍ VIỆT NAM



PHẠM VI CÔNG VIỆC
GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN
CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN

NHIỆM VỤ	HỌ VÀ TÊN	CHỨC DANH	CHỮ KÝ
SOẠN THẢO	Ninh Viết Vinh	Chuyên viên Phòng KTAT	
KIỂM TRA	Trần Thanh Bằng	Trưởng phòng KTAT	
PHÊ DUYỆT	Nguyễn Nhật Quốc Toàn	Phó Giám đốc Công ty	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06-...		Số trang: 19	
Lần ban hành (Rev): 01		Ngày ban hành: / /2025	

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 1/19

THÔNG BÁO

Nội dung viết mới

- Tên tài liệu: Phạm vi công việc gói thầu dịch vụ tư vấn cập nhật bộ tài liệu quản lý an toàn.
- Số tài liệu: KTA.KTAT.PVCV.06-....
- Phạm vi công việc viết mới và có hiệu lực kể từ ngày tháng năm 2025.

DANH MỤC PHÂN PHỐI TÀI LIỆU

Stt	Đối tượng phân phối	Số lượng	Ghi chú
1.	Ban Giám đốc Công ty	E-copy	
2.	Phòng Kỹ thuật - An toàn	E-copy	
3.	Văn phòng Công ty	E-copy	
4.	Phòng Tài chính Kế toán	E-copy	

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 2/19

MỤC LỤC

I. MỤC ĐÍCH.....	3
II. PHẠM VI ÁP DỤNG	3
III. TÀI LIỆU LIÊN QUAN	3
IV. CHỮ VIẾT TẮT, THUẬT NGỮ VÀ ĐỊNH NGHĨA	4
V. TỔNG QUAN CÔNG VIỆC.....	4
1. Giới thiệu.....	4
2. Sự cần thiết thực hiện công việc	4
3. Phương án thực hiện.....	5
VI. PHẠM VI CÔNG VIỆC CỦA NHÀ THẦU	5
1. Nội dung công việc:.....	5
2. Yêu cầu đối với các tài liệu	7
3. Nội dung thực hiện:	8
4. Yêu cầu chung về tài liệu:	8
5. Yêu cầu tối thiểu đối với nhân sự thực hiện:.....	9
6. Yêu cầu đối với Nhà thầu	9
7. Yêu cầu an toàn	10
8. Yêu cầu đảm bảo chất lượng	10
9. Yêu cầu nghiệm thu.....	10
10. Yêu cầu tiến độ	10
VII. TRÁCH NHIỆM CỦA CÁC BÊN	10
1. Trách nhiệm của Nhà thầu	10
2. Trách nhiệm của PV GAS D.....	11
VIII. BẢNG TIÊN LƯỢNG KHỐI LƯỢNG CÔNG VIỆC	12
TỔNG QUAN VỀ CÔNG TY CỔ PHẦN PHÂN PHỐI KHÍ THẤP ÁP DẦU KHÍ VIỆT NAM.....	13
I. Ngành nghề kinh doanh	13
II. Mô hình kinh doanh sản phẩm và hệ thống phân phối khí.....	13
1. Mô hình kinh doanh sản phẩm:	13
2. Sản phẩm chủ đạo	14
3. Sản phẩm và dịch vụ khác:.....	14
4. Hệ thống phân phối khí của PV GAS D	14
5. Sơ đồ tổ chức.....	18

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 3/19

I. MỤC ĐÍCH

- Tài liệu này nhằm đưa ra các yêu cầu tối thiểu để tìm nhà thầu có đủ năng lực và kinh nghiệm thực hiện dịch vụ tư vấn cập nhật bộ tài liệu quản lý an toàn của Công ty Cổ phần Phân phối khí thấp áp Dầu khí Việt Nam.
- Tài liệu này cũng là cơ sở để PV GAS D yêu cầu nhà thầu thực hiện công việc tư vấn cập nhật bộ tài liệu quản lý an toàn sau này.

II. PHẠM VI ÁP DỤNG

- Áp dụng cho P.KTAT, P.TCKT, Tổ chuyên gia lựa chọn nhà thầu, Tổ thẩm định trong công tác lựa chọn nhà thầu.
- Nhà thầu thực hiện công việc.

III. TÀI LIỆU LIÊN QUAN

- Luật Dầu khí số 12/2022/QH15, ngày 14/11/2022.
- Nghị định 45/2023/NĐ-CP, ngày 01/07/2023 quy định chi tiết một số điều của Luật Dầu khí.
- Nghị định 13/2011/NĐ-CP, ngày 11/02/2011 về an toàn công trình dầu khí trên đất liền.
- Nghị định 25/2019/NĐ-CP, ngày 17/03/2019 sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định 13/2011/NĐ-CP, ngày 11/02/2011 về an toàn công trình dầu khí trên đất liền.
- Thông tư 23/2023/TT-BCT ban hành Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về an toàn đường ống dẫn khí đốt cố định bằng kim loại.
- Thông tư số 40/2018/TT-BCT, ngày 30/10/2018 quy định về xây dựng và nội dung các tài liệu quản lý an toàn trong hoạt động dầu khí.
- Thông tư số 38/2025/TT-BCT, ngày 20/6/2025 sửa đổi bổ sung một số quy định về phân cấp thực hiện thủ tục hành chính trong các lĩnh vực thuộc phạm vi quản lý của Bộ Công Thương.
- Thông tư số 50/2012/TT-BCT, ngày 28/12/2012 ban hành Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về mức rủi ro chấp nhận được trong đánh giá định lượng rủi ro cho các hoạt động dầu khí, xăng dầu, hóa chất và nhiệt điện.
- Quyết định số 04/2015/QĐ-TTg, ngày 20/01/2015 quy định về quản lý an toàn trong hoạt động dầu khí.
- Bộ tài liệu quản lý an toàn hiện hữu của Công ty Cổ phần Phân phối khí thấp áp Dầu khí Việt Nam.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 4/19

IV. CHỮ VIẾT TẮT, THUẬT NGỮ VÀ ĐỊNH NGHĨA

- PV GAS D : Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam.
- Tập đoàn : Tập đoàn Công nghiệp – Năng lượng Quốc gia Việt Nam
- KTAT : Kỹ thuật – An toàn.
- Nhà thầu : Nhà thầu tư vấn cập nhật bộ tài liệu quản lý an toàn
- QRA : Báo cáo đánh giá rủi ro
- SMP : Chương trình quản lý an toàn
- ERP : Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp
- ATCLMT : An toàn Chất lượng Môi trường
- KCN : Khu công nghiệp

V. TỔNG QUAN CÔNG VIỆC

1. Giới thiệu

– Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam (PV GAS D) là đơn vị thành viên của Tổng công ty Khí Việt Nam (PV GAS). Năm 2007, PV GAS D được thành lập và quản lý các hệ thống phân phối khí thấp áp cấp cho các khách hàng công nghiệp tại các KCN Phú Mỹ, Mỹ Xuân, Cái Mép, KCN Hiệp Phước thuộc Thành phố Hồ Chí Minh, KCN Gò Dầu, KCN Nhơn Trạch thuộc tỉnh Đồng Nai và KCN Tiền Hải thuộc tỉnh Hưng Yên.

- Tổng quan về PV GAS D như phụ lục đính kèm.

2. Sự cần thiết thực hiện công việc

SMP, ERP của PV GAS D được Bộ Công Thương phê duyệt theo Quyết định số 3472/QĐ-BCT ngày 24/8/2016; QRA của PV GAS D được Bộ Công Thương phê duyệt theo Quyết định số 2541/QĐ-BCT, ngày 30/09/2020. Bộ ba tài liệu này (SMP, ERP, QRA) cần được cập nhật vì:

- Tuân thủ theo yêu cầu pháp luật, cụ thể: QRA cần được cập nhật định kỳ 05 năm/lần theo quy định tại Quyết định số 04/2015/QĐ-TTg, ngày 20/01/2015 quy định về quản lý an toàn trong hoạt động dầu khí và Nghị định 45/2023/NĐ-CP, ngày 01/07/2023 quy định chi tiết một số điều của Luật Dầu khí.
- SMP, ERP đã được PV GAS D áp dụng gần 10 năm, hiện tại có một số nội dung đã lỗi thời như cơ cấu tổ chức, quy định pháp luật, v.v.... Bên cạnh đó, yêu cầu về năng lực, trình độ, kinh nghiệm của người lao động cũng cần được cập nhật để phù hợp với định hướng phát triển của PV GAS D, một số nội dung tham khảo như:

- + Mục tiêu, định hướng phát triển (SMP).

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 5/19

- + Mô hình hệ thống quản lý ATCLMT.
- + Đặc điểm công trình khí (ERP): cập nhật thay hệ thống chế biến và phân phối CNG bằng hệ thống cấp bù LPG, chính sách ATCLMT, Đại diện Công ty chủ quản, hệ thống phân phối khí thấp áp (bổ sung khí tái hóa).
- + Nhiệm vụ của các thành viên BCD Công ty (cập nhật theo cơ cấu tổ chức hiện hữu – Phòng/Ban/Xí nghiệp/Trung tâm).
- + Sơ đồ phối hợp UPSC, Sơ đồ thông tin liên lạc U'CKC.
- + Năng lực của người làm việc trên công trình khí, người làm việc liên quan đến kinh doanh khí, chứng chỉ chuyên môn nghiệp vụ v...v...
- + Áp dụng công nghệ thông tin, chuyển đổi số trong quản lý an toàn.
- +
- Theo định hướng của PV GAS D đến 2035 và công tác sản xuất kinh doanh hiện tại của PV GAS D đã có nhiều thay đổi từ nguồn khí, công nghệ, sản phẩm khí, công tác cập nhật hệ thống quản lý ATCLMT cũng như chuyển đổi số đang được triển khai nên cần cập nhật ERP, SMP phù hợp.
- Theo quy định tại Thông tư số 38/2025/TT-BCT, ngày 20/6/2025 sửa đổi bổ sung một số quy định về phân cấp thực hiện thủ tục hành chính trong các lĩnh vực thuộc phạm vi quản lý của Bộ Công Thương, các tài liệu quản lý an toàn cho dự án công trình khí của PV GAS D thuộc thẩm quyền chấp thuận của UBND tỉnh, các tài liệu ERP, SMP, QRA riêng cho từng dự án cần bổ sung thêm đặc thù của đơn vị quản lý, vận hành công trình khí (Cơ cấu tổ chức, hệ thống quy trình, kế hoạch phối hợp, ứng cứu khẩn cấp tại địa phương v..v..).

3. Phương án thực hiện

PV GAS D lựa chọn Nhà thầu có năng lực, kinh nghiệm để thực hiện cập nhật bộ tài liệu quản lý an toàn gồm ERP, SMP, QRA.

VI. PHẠM VI CÔNG VIỆC CỦA NHÀ THẦU

1. Nội dung công việc:

Cập nhật (i) chương trình quản lý an toàn, (ii) báo cáo đánh giá rủi ro, (iii) kế hoạch ứng cứu khẩn cấp đối với hoạt động dầu khí và hệ thống công trình khí do PV GAS D quản lý, vận hành trên cả nước gồm:

- + Hệ thống công trình khí của PV GAS D tại Thành phố Hồ Chí Minh.
- + Hệ thống công trình khí của PV GAS D tại tỉnh Đồng Nai.
- + Hệ thống công trình khí của PV GAS D tại tỉnh Hưng Yên.

nội dung cập nhật trọng yếu bao gồm nhưng không hạn chế đối với từng tài liệu như sau:

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 6/19

1.1 Chương trình quản lý an toàn:

- Thông tin chung về PV GAS D, mục tiêu, định hướng phát triển.
- Mô tả tổng quát hệ thống công trình khí của PV GAS D, các sản phẩm, dịch vụ dầu khí PV GAS D cung cấp.
- Chính sách và Mục tiêu về an toàn.
- Tổ chức công tác an toàn, phân công trách nhiệm về công tác an toàn.
- Chương trình huấn luyện an toàn, yêu cầu về năng lực, trình độ, kinh nghiệm của người lao động.
- Đánh giá sự tuân thủ quy định của pháp luật về an toàn.
- Quản lý an toàn nhà thầu, nhà cung cấp, tổ chức, cá nhân.

1.2 Báo cáo đánh giá rủi ro:

- a. Phạm vi đánh giá, bao gồm nhưng không hạn chế:
 - Hoạt động khai thác dầu khí của PV GAS D (phân phối các sản phẩm khí đến khách hàng tiêu thụ).
 - Các hoạt động hỗ trợ, dịch vụ liên quan (vận hành, bảo dưỡng sửa chữa, v.v..).
- b. Đối tượng đánh giá:
 - Hệ thống phân phối khí, bao gồm:
 - + Các trạm phân phối trung tâm, trạm đo đếm khí khách hàng.
 - + Các đường ống chính, tuyến ống nhánh, hố van, trạm van.
 - Hệ thống hỗ trợ: Hệ thống dự phòng LPG Tiền Hải – Thái Bình,...
 - Hệ thống an toàn, ứng cứu khẩn cấp: hệ thống PCCC, hệ thống đóng – ngắt, camera giám sát v.v...
 - Các yếu tố khác có thể ảnh hưởng đến mức rủi ro (hoạt động lân cận, nhà cung cấp, nguồn khí v.v...).

1.3 Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp:

- Mô tả và phân loại các tình huống khẩn cấp có thể xảy ra.
- Sơ đồ tổ chức, phân cấp trách nhiệm của từng cá nhân, hệ thống báo cáo khi xảy ra sự cố, tai nạn hoặc xuất hiện các tình huống nguy hiểm.
- Quy trình ứng cứu các tình huống khẩn cấp.
- Mô tả các nguồn lực bên trong và bên ngoài sẵn có hoặc sẽ huy động để ứng cứu hiệu quả các tình huống khẩn cấp.
- Địa chỉ liên lạc và thông tin trong ứng cứu khẩn cấp.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 7/19

- Kế hoạch huấn luyện và diễn tập ứng cứu khẩn cấp.
- Kế hoạch khôi phục hoạt động của công trình bao gồm công tác điều tra, đánh giá nguyên nhân, hậu quả để tái lập và nâng cao mức an toàn của công trình.

2. Yêu cầu đối với các tài liệu

2.1 Chương trình quản lý an toàn:

- Chương trình quản lý an toàn phải đảm bảo tuân thủ các yêu cầu pháp luật mới nhất về công tác an toàn trong hoạt động dầu khí và chính sách, định hướng phát triển của PV GAS D.
- Thể hiện được tính hiệu quả của Hệ thống An toàn Sức khỏe Môi trường của PV GAS D cho việc nhận biết và kiểm soát rủi ro đối với con người, tài sản, môi trường trong tất cả các hoạt động sản xuất kinh doanh.
- Phù hợp với đặc thù Đơn vị quản lý hệ thống công trình của PV GAS D tại từng khu vực.

2.2 Báo cáo đánh giá rủi ro:

- Đánh giá các rủi ro định lượng có thể xảy ra trong quá trình hoạt động và đề xuất những biện pháp giảm thiểu rủi ro đến mức có thể chấp nhận được đáp ứng đầy đủ các yêu cầu qui định tại mục 5 của tài liệu này (Cơ sở pháp lý) và phù hợp với tiêu chuẩn, thông lệ quốc tế.
- Các cơ sở liệu thu thập, phân tích và tính toán là tin cậy, khoa học.
- Nội dung yêu cầu tham khảo theo tài liệu Hướng dẫn quản lý rủi ro và ứng cứu khẩn cấp trong các hoạt động dầu khí của Tập đoàn dầu khí Việt Nam ban hành kèm theo Quyết định số 445/QĐ-DKVN ngày 25/01/2022.
- Việc phân tích, đánh giá được thực hiện bằng một số phần mềm tính toán chuyên dụng và các cơ sở dữ liệu của các tổ chức trong và ngoài nước cũng sẽ được áp dụng, bao gồm cụ thể như sau:
 - + Bộ phần mềm phân tích hậu quả.
 - + Bộ cơ sở dữ liệu phân tích tần suất hư hỏng.
 - + Các dữ liệu về điều kiện môi trường trong khu vực.
 - + Bộ phần mềm phân tích rủi ro.
 - + Các phần mềm, cơ sở dữ liệu khác có liên quan.
 - + Các phần mềm sử dụng phải là phần mềm chuyên dụng như: Leak, Phast risk, Safeti onshore, v.v... và phải có bản quyền đầy đủ, được tổ chức có uy tín trên thế giới áp dụng như DNV, GL, TUV.
- Đối với phần mềm cũng như cơ sở dữ liệu phải có số phiên bản cụ thể, ngày cập nhật và đảm bảo là bản cập nhật mới nhất.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 8/19

2.3 Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp:

– Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp phải phù hợp hệ thống ứng cứu khẩn cấp của Ủy Ban quốc gia ứng phó sự cố, thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn; quy định tại địa phương các công trình khí của PV GAS D và Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam.

– Phù hợp với đặc thù Đơn vị quản lý hệ thống công trình của PV GAS D tại từng khu vực.

3. Nội dung thực hiện:

Dự kiến bao gồm nhưng không hạn chế các mục như sau:

– Thu thập tài liệu, số liệu tại khu vực dự án (Khí tượng, địa hình, cơ sở hạ tầng, công trình, mức độ hiện diện của con người xung quanh, điều kiện hoạt động, tiêu chuẩn thiết kế v.v..) và lập đề cương.

– Khảo sát thực địa.

– Chạy phần mềm tính toán, xây dựng báo cáo.

– Làm việc với các cơ quan có thẩm quyền để tổ chức thẩm duyệt.

4. Yêu cầu chung về tài liệu:

4.1 Hình thức tài liệu:

– Phong (font) chữ: Times New Roman; cỡ chữ 13.

– Ngôn ngữ soạn thảo: tiếng Việt.

– Đóng quyển: các tài liệu được soạn trên khổ giấy A4 và phải được đóng quyển hoặc trong các file nhiều lỗ (hơn 2 lỗ), chắc chắn với phân trang đầy đủ đảm bảo thuận tiện cho sử dụng và lưu trữ.

– Trình bày nội dung: tối thiểu đầy đủ như quy định tại Thông tư 40/2018/TT-BCT.

4.2 Số lượng tài liệu:

Sau khi bộ tài liệu quản lý an toàn được cấp có thẩm quyền phê duyệt, Nhà thầu có trách nhiệm chuyển giao hồ sơ các tài liệu quản lý an toàn của mỗi dự án cho Công ty Cổ phần phân phối khí thấp áp DKVN, hồ sơ tài liệu quản lý an toàn của mỗi dự án bao gồm:

– 01 bản gốc Chương trình quản lý an toàn.

– 01 bản gốc Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp.

– 01 bản gốc Báo cáo đánh giá rủi ro.

– 01 bản gốc Quyết định chấp thuận bộ tài liệu quản lý an toàn của Cơ quan có thẩm quyền.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 9/19

– File scan định dạng pdf và file mềm của tất cả các tài liệu đã được phê duyệt nêu trên.

4.3 Yêu cầu khác:

– Tài liệu phải được cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

– Trong tài liệu có thể có một số từ thuộc lĩnh vực kỹ thuật, tài chính không diễn tả hết nghĩa bằng tiếng Việt, để hiểu chính xác về nghĩa của các từ này thì có thể mô tả bằng tiếng Anh đính kèm, phần mô tả tiếng Anh trong ngoặc đơn được đặt ngay phía sau từ được mô tả.

– Thống nhất sử dụng hệ đo lường SI trong toàn bộ tài liệu. Đối với số liệu trích dẫn từ các tài liệu, tiêu chuẩn được sử dụng hệ đo lường khác SI, vẫn giữ nguyên như bản gốc nhưng đính kèm phương pháp quy đổi ra hệ đo lường SI.

5. Yêu cầu tối thiểu đối với nhân sự thực hiện:

- Số lượng:
 - + Chủ nhiệm dự án: 01.
 - + Chuyên gia tư vấn: 04.
- Tốt nghiệp đại học chuyên ngành kỹ thuật hoặc công nghệ và được đào tạo chuyên môn về đánh giá định lượng rủi ro, có chứng chỉ sử dụng các phần mềm chuyên dụng Leak, Phast risk, Safeti onshore hoặc phần mềm phù hợp do Nhà thầu đề xuất.
- Tối thiểu 12 năm kinh nghiệm cho chủ nhiệm dự án và 07 năm kinh nghiệm cho chuyên viên chính trong lĩnh vực dầu khí.
- Chủ nhiệm dự án đã từng làm chủ nhiệm ít nhất 03 dự án đánh giá định lượng rủi ro công trình dầu khí, xây dựng bộ tài liệu quản lý an toàn cho công trình/dự án dầu khí kể từ năm 2015 đến nay.
- Chuyên gia tư vấn tham gia đánh giá định lượng rủi ro, xây dựng bộ tài liệu quản lý an toàn cho tối thiểu 03 công trình/dự án dầu khí kể từ năm 2015 đến nay.
- Cung cấp bản sao bằng tốt nghiệp, sơ yếu lý lịch và kinh nghiệm làm việc cùng chứng chỉ của tất cả các nhân sự đề xuất.

6. Yêu cầu đối với Nhà thầu

- Tối thiểu 10 năm hoạt động trong lĩnh vực dầu khí, an toàn hoặc các lĩnh vực liên quan như nghiên cứu khoa học.
- Kinh nghiệm thực hiện và hoàn thành ít nhất 05 dự án từ năm 2015 liên quan đến các nội dung sau:
 - + Lập báo cáo đánh giá rủi ro, Kế hoạch ứng cứu khẩn cấp, chương trình quản lý an toàn cho công trình dầu khí trong đó hoàn thành ít nhất 01 dự án đánh giá rủi ro cho hệ thống phân phối khí từ năm 2024 đến thời điểm mời thầu.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 10/19

- + Xây dựng hệ thống quản lý an toàn sức khỏe môi trường, xây dựng quy định, tiêu chuẩn về Hệ thống quản lý an toàn hiện đại.
- + Nghiên cứu khoa học về quản lý, phân tích rủi ro, an toàn công nghệ v.v...

7. Yêu cầu an toàn

Tất cả các nhân sự của nhà thầu khi thực hiện công việc phải tuân thủ theo đúng các nội quy, quy định hiện hành về an toàn, phòng cháy chữa cháy, quy định bảo mật thông tin của PV GAS D.

8. Yêu cầu đảm bảo chất lượng

- Thực hiện đầy đủ theo các yêu cầu tại mục VI.1, VI.2, VI.4 của phạm vi công việc này.

9. Yêu cầu nghiệm thu

- Sau khi nhà thầu hoàn thành công việc, hai Bên sẽ tiến hành lập “Biên bản nghiệm thu” ghi rõ khối lượng công việc hoàn thành.
- Khối lượng công việc được nghiệm thu theo khối lượng thực tế đã thực hiện làm cơ sở thanh toán giữa hai bên.

10. Yêu cầu tiến độ

- Tổng thời gian thực hiện hợp đồng: 90 ngày kể từ ngày hợp đồng có hiệu lực, không tính thời gian PV GAS D cung cấp dữ liệu, xem xét báo cáo và thời gian cơ quan có thẩm quyền xem xét, góp ý, thẩm định và phê duyệt các tài liệu.

VII. TRÁCH NHIỆM CỦA CÁC BÊN

1. Trách nhiệm của Nhà thầu

- Cung cấp đủ nguồn lực cần thiết để thực hiện các công việc cần thiết trong phạm vi công việc bao gồm những nhân viên hội tụ đầy đủ chuyên môn, kinh nghiệm đào tạo đúng nhiệm vụ tương ứng, các công cụ thiết bị khảo sát, tính toán bao gồm cả phương tiện bảo vệ cá nhân được chỉ định để thực hiện nhiệm vụ nhằm đảm bảo an toàn, PCCN, vệ sinh môi trường.
- Lập tiến độ chi tiết, báo cáo định kỳ kết quả thực hiện công việc cho PV GAS D.
- Đấu nối với Cơ quan có thẩm quyền thẩm định phê duyệt báo cáo đánh giá rủi ro (Tập đoàn/Cơ quan chức năng).
- Sắp xếp thời gian, soạn chương trình, trình bày báo cáo trước Cơ quan có thẩm quyền (Tập đoàn/ Cơ quan chức năng).
- Tuân thủ các quy định về an toàn của PV GAS D. Nhà thầu tự chịu toàn bộ các trách nhiệm về an toàn cho các nhân sự của mình trong quá trình thực hiện hợp đồng.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 11/19

– Bảo mật các thông tin liên quan đến PV GAS D mà Nhà thầu có được trong quá trình thực hiện hợp đồng.

2. Trách nhiệm của PV GAS D

– Cung cấp dữ liệu có sẵn/thông tin như tài liệu thiết kế, báo cáo kiểm tra sửa chữa/sửa đổi báo cáo và thông tin cần thiết khác để tạo điều kiện thuận lợi cho việc thực hiện công việc.

– Hỗ trợ Nhà thầu trong việc kiểm tra tại chỗ, kiểm tra trực quan..., (nếu cần thiết) liên quan đến các tài liệu.

– Hướng dẫn nhân viên Nhà thầu các quy định về an toàn, PCCC ... theo yêu cầu của hệ thống quản lý ATSKMT.

– Cử cán bộ đủ năng lực tham gia cùng Nhà thầu trong việc báo cáo trước Cơ quan thẩm quyền phê duyệt bộ tài liệu quản lý an toàn.

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN		
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...		Rev.01	Trang 12/19

VIII. BẢNG TIỀN LƯỢNG KHỐI LƯỢNG CÔNG VIỆC

TT	Khoản mục	Diễn giải	ĐVT	SL
1	Chuyên gia		Gói	1
1.1	Chủ nhiệm dự án	01 trưởng nhóm thực hiện dự án, yêu cầu chuyên gia nhóm 2 trở lên, thực hiện trong 0,7 tháng/hệ thống, tổng 03 hệ thống.		
1.2	Chuyên gia tư vấn	04 kỹ sư chính thực hiện, yêu cầu chuyên gia nhóm 4 trở lên, thực hiện trong 1 tháng/hệ thống, tổng 03 hệ thống.		
2	Chi phí quản lý	Theo định mức	Gói	1
3	Chi phí khác		Gói	1
3.1	Chi phí khảo sát thực địa	- Thu thập, xử lý dữ liệu tại khu vực dự án và lập đề cương. - Thuê xe khảo sát tại các khu vực dự án. - Vé máy bay khảo sát tại Hưng Yên. - Thuê khách sạn lưu trú. - Công tác phí.		
3.2	Chi phí thẩm định, bảo vệ báo cáo	- Thẩm định báo cáo tại Cơ quan có thẩm quyền. - Chi phí đi lại, làm việc tại Hưng Yên. - Chi phí đi lại và làm việc tại TP.HCM (Vũng Tàu) và Đồng Nai.		
3.3	Lập báo cáo	- Hồ sơ của dự án khu vực TP.HCM/Đồng Nai/Hưng Yên. - Mỗi hồ sơ báo cáo gồm 03 tài liệu (tài liệu trình thẩm định 3 cấp, mỗi cấp 2 lần). - Chi phí phần mềm tính toán.		

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 13/19

TỔNG QUAN VỀ CÔNG TY CỔ PHẦN PHÂN PHỐI KHÍ THẤP ÁP DẦU KHÍ VIỆT NAM

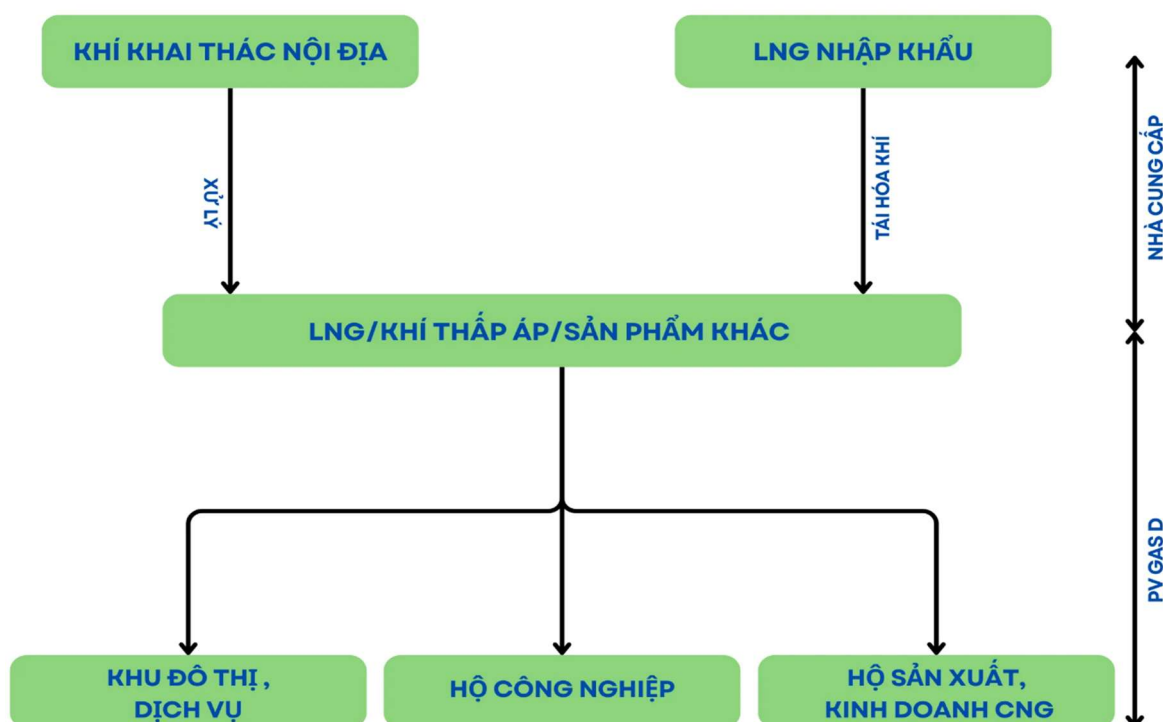
I. Ngành nghề kinh doanh

PV GAS D hoạt động trong lĩnh vực kinh doanh và vận chuyển khí thiên nhiên, bao gồm một số hoạt động chính:

- Sản xuất khí đốt, phân phối nhiên liệu khí bằng đường ống (Chi tiết: Kinh doanh vận chuyển khí thấp áp bằng đường ống).
- Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan (Chi tiết: Mua bán khí thiên nhiên hóa lỏng - LNG, khí thiên nhiên nén - CNG, khí dầu mỏ hóa lỏng - LPG).
- Tư vấn chuyển giao công nghệ. Dịch vụ tư vấn chuyển giao công nghệ: máy, thiết bị công nghệ phục vụ cung cấp khí thiên nhiên, CNG, LNG, LPG cho khu đô thị, khu công nghiệp.
- Đầu tư cơ sở hạ tầng, hệ thống phân phối sản phẩm khí thiên nhiên và các sản phẩm có nguồn gốc từ khí;
- Quản lý, vận hành, bảo dưỡng, sửa chữa các công trình, dự án khí; Tư vấn chuyển giao công nghệ và các dịch vụ liên quan máy, thiết bị công nghệ phục vụ cung cấp khí thiên nhiên, CNG, LNG, LPG cho khu đô thị, khu công nghiệp,...

II. Mô hình kinh doanh sản phẩm và hệ thống phân phối khí

1. Mô hình kinh doanh sản phẩm:



PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 14/19

2. Sản phẩm chủ đạo

– **Khí thiên nhiên hóa lỏng (Liquefied Natural Gas - LNG):** PV GAS D cung cấp khí từ nguồn LNG nhập khẩu từ tháng 07/2023 với sản lượng lũy kế đến hết năm 2024 khoảng 121 triệu Sm³. LNG là khí thiên nhiên được làm lạnh ở nhiệt độ khoảng -162°C thành dạng lỏng để dễ dàng và an toàn trong quá trình vận chuyển. Ở dạng lỏng, LNG chỉ chiếm khoảng 1/600 thể tích so với trạng thái khí (ở điều kiện nhiệt độ và áp suất tiêu chuẩn).

– **Khí thấp áp (NG):** Khí thấp áp là khí thiên nhiên được vận chuyển bằng đường ống đến khách hàng ở điều kiện áp suất thấp (<49 barg), có thành phần chủ yếu là các hydrocarbon ở thể khí, trong đó Metan chiếm tỷ lệ lớn nhất, có thể đến 85%, Etan 10% và một lượng nhỏ hơn Propan, Butan và các loại khí khác.

Một số ưu điểm của khí thấp áp/ LNG

– *Về phương diện công nghệ:* Nhiệt trị lớn, hiệu suất đốt cháy cao, dễ dàng điều chỉnh nhiệt độ buồng đốt, công tác vận hành, bảo dưỡng hệ thống dễ dàng. Nhiệt trị của khí được cung cấp bởi PV GAS D trong dải từ 37- 47 MJ/Sm³.

– *Về phương diện môi trường:* Giảm thiểu được tác động ô nhiễm môi trường do hàm lượng khí thải COx, SOx và NOx ở mức thấp hơn nhiều so với đốt cùng một lượng nhiên liệu khác. Trong các loại nhiên liệu hóa thạch, khí thiên nhiên/LNG là loại nhiên liệu thân thiện nhất với môi trường.

– *Về phương diện kinh tế:* Đảm bảo tính thị trường và tổng lợi ích cạnh tranh so với các nhiên liệu truyền thống khác như DO, FO, LPG (tính theo đơn vị nhiệt lượng). Tiết kiệm chi phí đầu tư, vận hành, bảo trì, bảo dưỡng cũng như tăng tuổi thọ của máy móc, thiết bị.

3. Sản phẩm và dịch vụ khác:

– Bên cạnh các sản phẩm chủ đạo, PV GAS D còn cung cấp các sản phẩm CNG/LPG và các dạng thức dịch vụ năng lượng khác.

– Với đội ngũ kỹ thuật có trình độ chuyên môn, dày dặn kinh nghiệm cùng trang thiết bị chuyên dụng trong ngành dầu khí, hoạt động cung cấp dịch vụ kỹ thuật của PV GAS D đáp ứng đầy đủ yêu cầu cho các công việc đòi hỏi tính an toàn cao, duy trì hệ thống khí vận hành an toàn, liên tục, ổn định, không để xảy ra tai nạn, sự cố lớn, hạn chế tối đa dừng cấp khí cho khách hàng.

4. Hệ thống phân phối khí của PV GAS D

Sở hữu hệ thống phân phối khí đồng bộ và rộng khắp với tổng chiều dài tuyến ống hơn 100 km trải dài trên 20 khu công nghiệp và công suất cấp khí 7,6 triệu Sm³/ngày, PV GAS D cung cấp khí thiên nhiên bằng hệ thống đường ống đến nhà máy khách hàng tại các KCN ở cả hai khu vực Bắc Bộ và Nam Bộ, gồm KCN Tiền Hải (Hưng Yên),

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN		
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 15/19	

cụm các KCN Nhơn Trạch - Gò Dầu (Đồng Nai), các KCN thuộc khu vực Phú Mỹ - Mỹ Xuân - Cái Mép, KCN Hiệp Phước (TP.HCM).

4.1 Hệ thống phân phối khí thấp áp Phú Mỹ-Mỹ Xuân-Gò Dầu: bao gồm tuyến ống chính, ống nhánh, LGDS Gò Dầu, trạm Off-take Phú Mỹ và các Trạm đo đếm khí khách hàng.

– Trạm Off-Take Phú Mỹ: đặt tại trung tâm phân phối khí Phú Mỹ, tiếp nhận khí trực tiếp tại đây phân phối cho các Trạm phân phối (GDS Gò Dầu) và tiếp nhận khí tại các khu công nghiệp Phú Mỹ-Mỹ Xuân-Gò Dầu.

– LGDS Gò Dầu: tiếp nhận khí từ Trạm Off-Take Phú Mỹ phân phối cho các Trạm khách hàng tại khu công nghiệp Gò Dầu và một số Trạm khách hàng tại khu công nghiệp Mỹ Xuân

– Hệ thống đường ống dẫn khí Phú Mỹ-Mỹ Xuân-Gò Dầu bao gồm các Tuyến ống chính (14” và 10”) và các Tuyến ống nhánh (3”, 4”, 6”). Tuyến ống chính 14” bắt đầu từ đầu ra tại Trạm Off-Take Phú Mỹ chạy dọc theo đường số 2B cung cấp khí cho Trạm Gò Dầu tại khu công nghiệp Mỹ Xuân-Gò Dầu, tổng chiều dài khoảng 6,220 km, được chôn sâu từ 1,6m ÷ 6,0m, tùy theo từng loại địa hình tuyến ống đi qua, áp suất hoạt động của tuyến ống này là 22,56 barg. Tuyến ống chính 10”, các Tuyến ống nhánh 3”, 4” và 6” (Tất cả các tuyến ống nhánh đều được đặt trong mương bê tông hoặc trong ống lồng đối với đoạn cắt ngang đường hay công giao thông, có độ sâu từ 1,2m đến 3m).

– Trạm đo đếm khí khách hàng: nằm trong khuôn viên nhà máy khách hàng tại các khu công nghiệp Mỹ Xuân-Gò Dầu , Phú Mỹ v.v..



PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 16/19

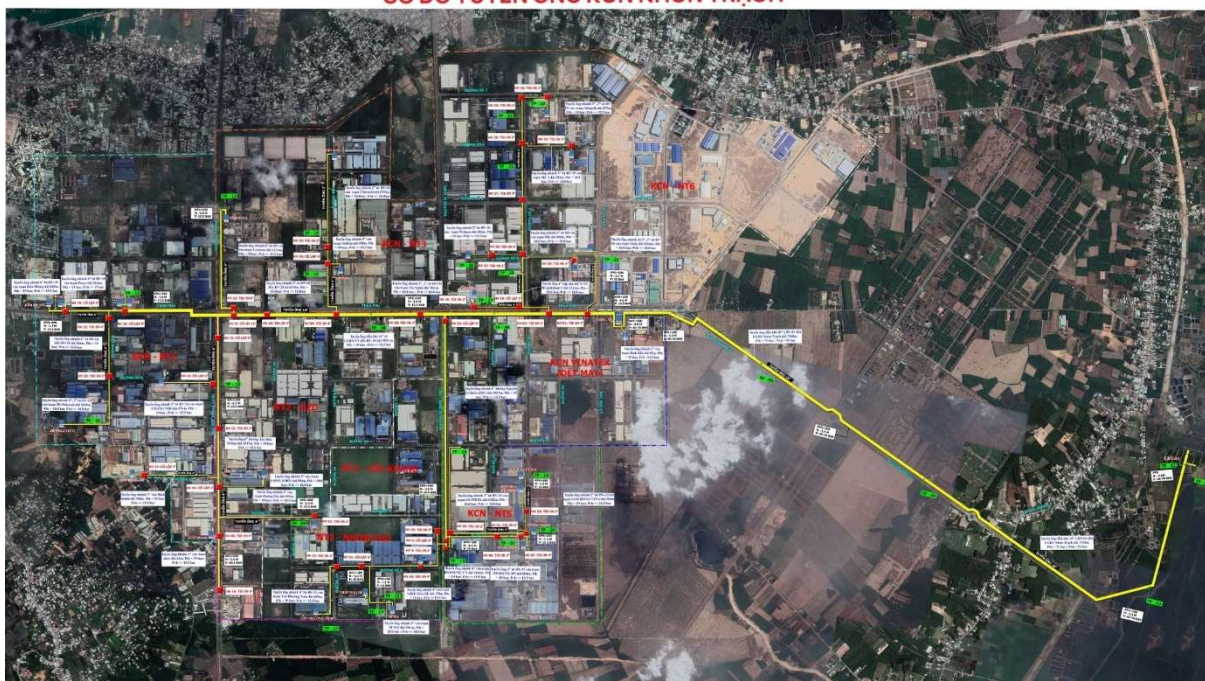
4.2 Hệ thống phân phối khí thấp áp tại Khu Công Nghiệp Nhơn Trạch: bao gồm tuyến ống chính, ống nhánh, Trạm phân phối khí Nhơn Trạch và các Trạm đo đếm khí khách hàng.

– Trạm LGDS Nhơn Trạch: Đây là Trạm tiếp nhận khí, giảm áp và phân phối cho các hộ tiêu thụ trong các KCN Nhơn Trạch. Các thiết bị công nghệ chính tại trạm bao gồm Cụm shutdown valve đầu vào/ra, Bộ lọc Filter, Van điều áp PCV, metering và hệ thống phân tích thành phần khí GC

– Hệ thống đường ống dẫn khí tại khu công nghiệp Nhơn Trạch bao gồm Tuyến ống từ Trạm LBV-01 đến LGDS Nhơn Trạch có đường kính 10”, tổng chiều dài khoảng 7.300 m, được chôn sâu từ 1,5m÷2m bắt đầu từ đầu chờ (Tie-in) tại Trạm Line Block Valve – 01 (LBV-01) đặt tại ấp Bà Bông, xã Long Thọ lấy khí trên tuyến dẫn khí cao áp Phú Mỹ - Tp. Hồ Chí Minh dẫn khí đến Trạm phân phối khí Nhơn Trạch, áp suất hoạt động từ 49barg ÷ 50barg (Áp suất thiết kế 71 barg – Phân loại ống cấp 1). Tuyến ống chính có đường kính 14”, tổng chiều dài là 5.700m, áp suất hoạt động là 16 barg và Các tuyến ống nhánh 2”, 3”, 4”, 6” dẫn khí đến Trạm khách hàng trong Khu công nghiệp.

– Trạm đo đếm khí khách hàng: nằm trong khuôn viên nhà máy khách hàng tại các khu công nghiệp Nhơn Trạch I, II, III, V, VI v..v..

SƠ ĐỒ TUYẾN ỐNG KCN NHƠN TRẠCH



PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN		
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 17/19	

4.3 Hệ thống phân phối khí thấp áp tại Khu Công Nghiệp Hiệp Phước:

Bao gồm Tuyến ống dẫn khí đến khách hàng xuất phát từ đầu chờ (Tie-in) tại Trạm GDS Hiệp Phước trên tuyến ống Phú Mỹ - Tp. Hồ Chí Minh và các Trạm đo đếm khí khách hàng, không có trạm LGDS.

SƠ ĐỒ TUYẾN ỐNG DẪN KHÍ KCN HIỆP PHƯỚC



4.4 Hệ thống phân phối khí thấp áp Tiền Hải: bao gồm tuyến ống chính, ống nhánh, Trạm phân phối khí Tiền Hải – Thái Bình và các Trạm đo đếm khí khách hàng.

– Trạm LGDS Tiền Hải: là Trạm tiếp nhận khí, giảm áp và phân phối cho các hộ tiêu thụ trong KCN Tiền Hải.

– Tuyến ống chính 10” dài gần 2 km cùng với tuyến ống nhánh 10”, 6” và các đường ống nhỏ 2”, 3”, 4” vận chuyển khí từ tuyến ống chính tới các trạm tiếp nhận của các hộ tiêu thụ theo yêu cầu thuộc KCN

– Trạm đo đếm khí khách hàng: nằm trong khuôn viên nhà máy khách hàng tại khu công nghiệp Tiền Hải – Thái Bình

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 18/19

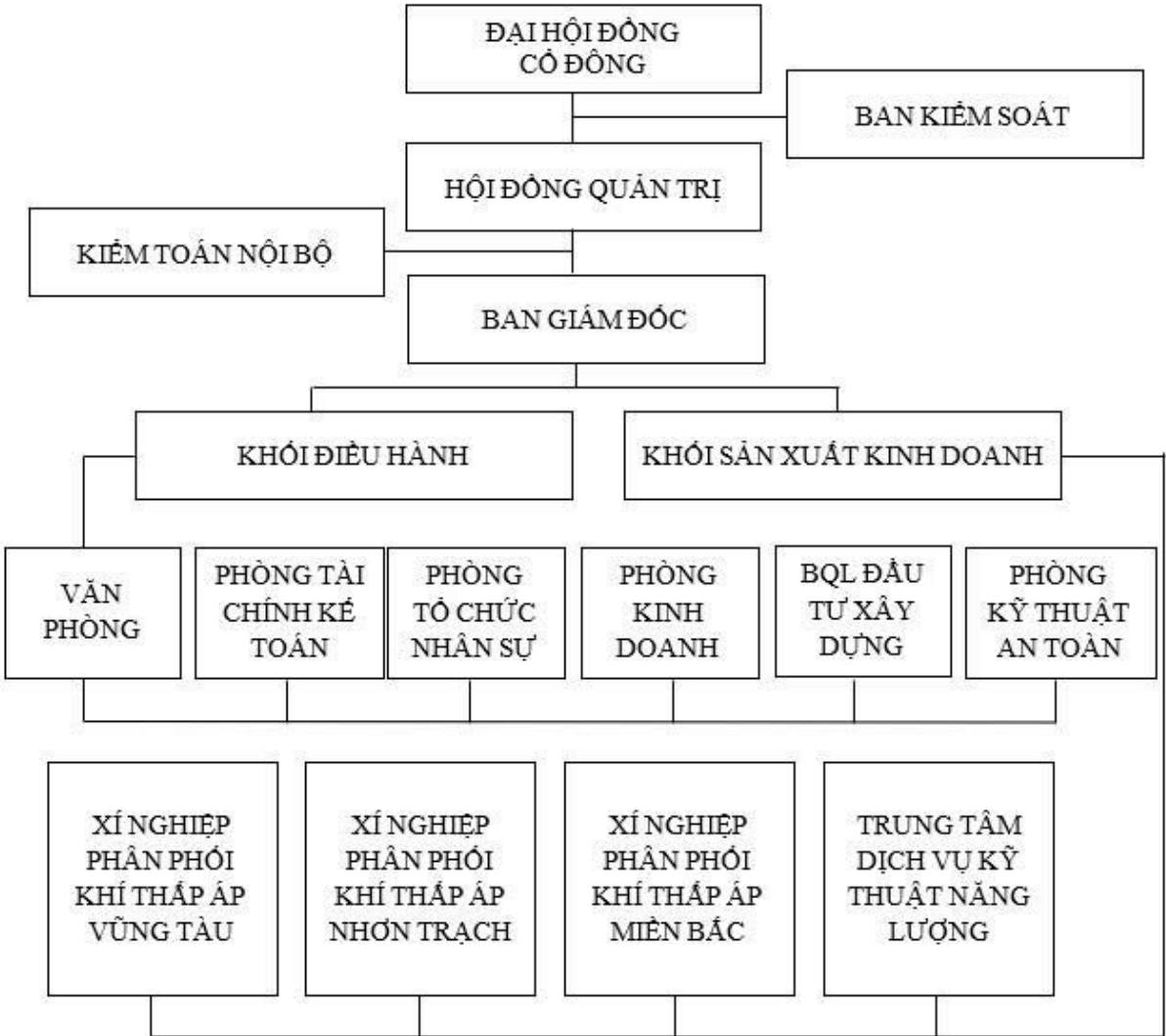


Bên cạnh đó, PV GAS D liên tục đầu tư, phát triển mở rộng mạng lưới hệ thống cung cấp khí, đặc biệt đối với sản phẩm LNG trên thị trường toàn quốc nhằm đáp ứng tối đa nhu cầu tiêu thụ của các khách hàng, góp phần thực hiện mục tiêu giảm phát thải ròng Net-Zero vào năm 2050 theo cam kết của Chính phủ tại Hội nghị COP26.

5. Sơ đồ tổ chức

Sơ đồ tổ chức của PV GAS D được mô tả theo sơ đồ dưới đây:

PV GAS D	PHẠM VI CÔNG VIỆC GÓI THẦU DỊCH VỤ TƯ VẤN CẬP NHẬT BỘ TÀI LIỆU QUẢN LÝ AN TOÀN	
Số: KTA.KTAT.PVCV.06...	Rev.01	Trang 19/19





CÔNG TY CỔ PHẦN PHÂN PHỐI KHÍ
THÁP ÁP DẦU KHÍ VIỆT NAM
PHÒNG KỸ THUẬT – AN TOÀN

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

Số: 222/TTr-KTAT

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 10 tháng 11 năm 2025

TỜ TRÌNH

**Về việc phê duyệt phạm vi công việc gói thầu
“Dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn”.**

Kính gửi: Ông Nguyễn Nhật Quốc Toàn – Phó Giám đốc Công ty

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 đã được Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 17/6/2020, có hiệu lực từ ngày 01/01/2021;

Căn cứ Điều lệ Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam đã được Đại Hội đồng cổ đông thông qua;

Căn cứ Quyết định số 665/QĐ-KTA, ngày 24/07/2025 về việc phân công nhiệm vụ trong Ban Điều hành và Trợ lý Ban Giám đốc Công ty;

Căn cứ Quyết định số 412/QĐ-KTA ngày 15/04/2025 về việc phê duyệt kế hoạch An toàn vệ sinh lao động năm 2025 của Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam;

Căn cứ chấp thuận tại Tờ trình số 213/KTAT-TCKT, ngày 31/10/2025 về việc điều chỉnh chi phí thực hiện dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn;

Để có cơ sở triển khai các bước tiếp theo, Phòng Kỹ thuật - An toàn kính trình Phó Giám đốc Công ty xem xét, phê duyệt phạm vi công việc của gói thầu nêu trên như đính kèm.

Trân trọng./.

Đính kèm: Phạm vi công việc “Dịch vụ tư vấn cập nhật Bộ tài liệu quản lý an toàn”.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Lưu: VT, KTAT.VV.01.

TRƯỞNG PHÒNG