

Curriculum Vitae Syaifuddin Zuhrie			
	085271899907		
	Syafuddin.zuhrie@pertamina.com		syaifzuhrie@gmail.com
	Ref. KTP : Jl. H. Hasan - Buhari No. 8 RT. 04/02 Kel. Baru, Kec. Pasar Rebo Jakarta Timur. 13780		Domisili : Jl. Gotong Royong No. 14 RT. 06/01 Kel. Baru, Kec. Pasar Rebo Jakarta Timur. 13780

Data Pribadi :

Tempat, Tanggal Lahir : Bandar Selamat, 27 Maret 1970
 Jenis Kelamin : Laki-laki
 Agama : Islam
 Status : Menikah - 203
 Perusahaan : PT Pertamina EP Cepu
 Alamat Perusahaan : Regional 4 – Zona 14
 Patrajasa Office Tower Lt. 21
 Jl. Jend. Gatot Subroto Kav. 32-34
 Jakarta Selatan. 12950

Executive Summary :

Saya Syaifuddin Zuhrie usia 55 tahun 5 bulan, status menikah dengan 3 anak. Saya telah bekerja di PT Pertamina EP selama lebih dari 15 tahun, yaitu tmt 01 Feb 2028 s.d. 31 Mar 2021. Lalu tmt 1 April 2021 s.d. sekarang saya mutasi ke PT Pertamina EP Cepu Regional 4 – Zona 14 dengan jabatan sebagai Assistant Manager Environmental. Sebelum bekerja di Pertamina saya juga pernah bekerja di perusahaan lain untuk berbagai bidang diantaranya; bidang EPC Contractor dengan jabatan sebagai HSE Coordinator & HSE Manager; bidang Chemical Industrial Plant dengan jabatan sebagai Project Safety Advisor; bidang Consultant Supervision dengan jabatan sebagai HSE Compliance Coordinator. Selama bekerja di EPC contractor pernah ditugaskan di berbagai sektor proyek seperti power plant, industrial plant, oil & gas plant dan pelabuhan laut.

Selama bekerja di lingkungan Pertamina menurut pendapat saya sudah banyak hal yang saya lakukan untuk kebaikan perusahaan baik dari aspek HSSE, sosial maupun aspek keekonomian, diantaranya :

1. Selama di Proyek Pengembangan Gas Matindok PPGM (Feb 2008 – Apr 2017) :

- 1.1. Menyelesaikan dokumen AMDAL PPGM dan terbit SK dari KLHK pada akhir 2008 setelah sempat terbengkalai sejak 2006, termasuk diantaranya beberapa kali addendum sehubungan terjadinya perubahan pada fasilitas produksi
- 1.2. Terlibat dalam tim land acquisition dan berhasil membebaskan lahan dengan harga murah, lokasi yang aman dan tanpa issue social di saat KKS tetangga ketika itu terkendala dengan permasalahan social dan calo tanah
- 1.3. Inisiator perubahan sistem pengelolaan air limbah (air terproduksi) pada paket kontrak EPC dari semula menggunakan IPAL dan release ke badan air menjadi re-injeksi ke formasi dengan memanfaatkan asset tidak

terpakai berupa ROW & sumur dry hole eksisting sehingga biaya jauh lebih murah dan terhindar dari potensi issue social dan issue lingkungan. Selain itu juga aset negara yang sudah dibeli dapat dimanfaatkan

- 1.4. Inisiator penggunaan Drilling Waste Water Treatment c/w Reverse Osmosis (pertama di PEP) pada kegiatan pemboran sehingga pengelolaan air limbah pemboran menjadi closed system / tidak dibuang ke badan air sehingga perusahaan terhindar dari potensi issue social dan issue lingkungan yang saat itu menjadi Main Issue di wilayah operasi PPGM.
- 1.5. Berpartisipasi dalam inisiasi perubahan sistim transfer kondensat dari CPP Matindok ke CPP Senoro yang semula menggunakan road tank menjadi pipe line yang mana ini didasari pada regulasi HSSE yang ketat di CPP Senoro JOB-PMTS
- 1.6. Inisiator penyelenggaraan Workshop pengelolaan limbah bio sulfur cake Bersama KLHK dan SKK Migas yang mana ini didasari pada tujuan untuk didapatnya pengecualian bio sulfur sebagai limbah B3 agar CPP dapat segera on stream sesuai target PJBG PEP dengan DSLNG tanpa ada issue timbulan limbah B3 dalam jumlah besar yang akan berefek pada keekonomian project. Sebelumnya KLHK sempat menyatakan bahwa Bio Slufur merupakan limbah B3 dikarenakan merupakan keluaran dari proses MIGAS
- 1.7. Inisiator penyediaan fasilitas Site Clinic, paramedic, dokter dan ambulan untuk fase operasi yang mana ini didasari pada fasilitas site clinic dan ambulan tidak terlingkup dalam paket kontrak EPC namun sebenarnya sangat dibutuhkan pada fase operasi dikarenakan lokasi CPP merupakan remote area
- 1.8. Berpartisipasi dalam inisiasi kebutuhan SDM operator CPP Donggi dan CPP Matindok dari rencana semula menggunakan jasa OM menjadi rekrutmen BKOPM lokal yang mana hal ini didasari dari matrik AMDAL tentang "kesempatan bekerja bagi warga lokal" untuk menghindari konflik sosial dan tentunya lebih ekonomis daripada menggunakan jasa OM

2. Selama di Donggi Matindok Field :

- 2.1. Inisiator pelaksanaan General Weekly HSSE Morning Talk sebagai ajang komunikasi & edukasi HSSE dengan pembicara bergilir dari seluruh fungsi mulai dari FM, Astman, Supervisor s.d. Operator dan TKJP, dan di akhiri dengan Ice Breaking + quiz berhadiah. Dalam hal ini HSSE berperan sebagai fasilitator dengan tujuan untuk menumbuhkan rasa kepedulian ke semua pekerja bahwa HSSE adalah merupakan tanggungjawab bersama

3. Selama di Prabumulih Field :

- 3.1. Inisiator pembentukan Tim Tanggap Darurat KARHUTLA Desa yang terintegrasi dengan tim Tanggap Darurat PEP yang mana pembentukan ini didasari atas seringnya terjadi kebakaran hutan gambut di sekitar area operasi PEP dengan harapan adanya kontribusi dari desa.
- 3.2. Memfasilitasi koordinasi dan komunikasi ke DLH setempat sehubungan adanya permasalahan dokumen lingkungan lapangan Ramok Senabing yang sudah 5 tahun lebih pasca alih kelola dari TAC ke PEP belum dilakukan perubahan pemrakarsa / penanggungjawab kegiatan. Hal ini didasari oleh adanya potensi sanksi GAKKUM KLHK

4. Selama di Zona 14 :

- 4.1. Inisiator perubahan durasi kontrak Pemantauan Lingkungan dari sebelumnya setahun menjadi 3 tahun, sehingga didapat efisiensi biaya sehubungan durasi kontrak yang Panjang namun dengan harga satuan yang sama → Status saat ini kontrak sudah berjalan untuk 3 tahun dan dengan biaya yang lebih murah
- 4.2. Inisiator percepatan lelang PLB3 Sludge Oil ex TAC dengan sekaligus perubahan konsep penentuan unit price dari sebelumnya ITEMIZE berdasarkan jenis limbah dimana terdapat perbedaan harga antara pengemasan, pengangkutan dan pengelolaan akhir menjadi LUMPSUM satu harga untuk semua jenis limbah dan sudah meliputi biaya pengemasan, pengangkutan & pengelolaan akhir. Hal ini didasari pada adanya timbulan limbah B3 Sludge Oil ex TAC dalam jumlah besar yang belum terkelola sejak 2015 sehingga dengan konsep kontrak eksisting akan menimbulkan biaya yang sangat besar, selain itu juga potensi adanya sanksi GAKKUM KLHK karena tidak melakukan pengelolaan limbah B3 dalam waktu yang cukup lama. Konsep kontrak baru terbukti jauh lebih ekonomis → Status saat ini kontrak sudah berjalan dengan biaya lumpsum satu harga untuk semua jenis limbah dan jauh lebih murah dari konsep kontrak sebelumnya (terdapat selisih / penghematan biaya ± 12.000.000 / ton)
- 4.3. Inisiator perubahan mekanisme pengelolaan air terproduksi lapangan Selelinda dari semula di lepas ke badan air menjadi re-injeksi ke formasi sebagai pressure maintenance. Hal ini di dasari pada adanya ketentuan wajib

SPARING ref. PERMENLHK No. P80/2019 yang mana sistim sparing ini akan terkoneksi langsung secara real time ke server KLHK sehingga jika ada parameter yang diatas nilai ambang batas potensi adanya sanksi GAKKUM KLHK → Status saat ini air terproduksi dikelola dengan mekanisme Re-injeksi sebagai pressure maintenance dan sudah diintegrasikan ke dalam dokumen Persetujuan Lingkungan

- 4.4. Inisiator dilakukannya addendum Dokumen Persetujuan Lingkungan (UKL-UPL) sehubungan terdapat fasilitas produksi eksisting aktif dan rencana kegiatan baru yang belum terlingkup di dalam dokumen eksisting sehingga berpotensi menjadi temuan KHLK yang berdampak pada sanksi GAKKUM → Status saat ini Persetujuan Lingkungan telah disetujui oleh KLHK dimana seluruh aspek kegiatan baik kegiatan eksisting maupun rencana kegiatan baru terlingkup didalamnya

Riwayat Jabatan Di Pertamina :

Jabatan	Uraian Singkat Tugas dan Kewenangan	Rentang Waktu	Achievement / Pencapaian
Asst. Manager Safety Zona 14	Mengkoordinasikan, mengelola, memonitor, dan mengevaluasi bahwa aspek safety telah berjalan dengan baik sesuai peraturan perundangan yang berlaku diantaranya namun tidak terbatas pada; ketersediaan biaya dan SDM, ketersediaan peralatan emergensi safety, ketersediaan APD untuk seluruh pekerja, berjalannya program-program safety (CSMS, SIKA, TBM, LPC, MWT, PSAIMS dll) serta sistim pelaporan aspek SAFETY	1 Jan 2025 s.d. sekarang	<ul style="list-style-type: none"> - Program-program aspek occupational safety dan PSAIMS telah berjalan dan terus berlanjut s.d. sekarang - SDM sudah mulai terisi walau belum lengkap - Sarana & prasarana aspek Safety telah terpenuhi - Tidak terjadi insiden s.d. saat ini
Asst. Manager Environmental Zona 14	Mengkoordinasikan, mengelola, memonitor, dan mengevaluasi bahwa aspek Environment telah berjalan dengan baik sesuai peraturan perundangan yang berlaku diantaranya namun tidak terbatas pada; ketersediaan biaya dan SDM, ketersediaan peralatan emergensi enviro, Ketersediaan Izin Lingkungan yang sesuai dengan fokus kegiatan operasional, terlaksananya system pelaporan aspek Enviro termasuk RKL-RPL sesuai matrik yang ada, terkelolanya limbah B3, terkelolanya air terproduksi, tercapainya KPI PROPER Beyond Compliance, terjalannya komunikasi yang baik dengan stake holder dll	1 April 2021 s.d. sekarang	<ul style="list-style-type: none"> - Penghargaan Proper Hijau pada th 2021, 2022, 2024 dimana sempat 2 kali menjadi kandidat PROPER EMAS pada 2021 dan 2024 - Limbah B3 eks TAC yang terbengkalai sejak 2015 telah terkelola sesuai dengan ketentuan perarutan perundangan - Air terproduksi selelinda sudah di reinjeksi ke formasi sebagai pressure maintenance dan terintegrasi ke dalam dokumen lingkungan
Environment Senior Staff Prabumulih Field	Mengkoordinasikan, mengelola, memonitor bahwa aspek Environment telah berjalan dengan baik sesuai peraturan perundangan yang berlaku diantaranya	1 Jun 2020 s.d. 31 Mar 2021	<ul style="list-style-type: none"> - Memperoleh penghargaan Proper Hijau pada 2020

	namun tidak terbatas pada; ketersediaan biaya dan SDM, ketersediaan peralatan emergensi enviro, Ketersediaan Izin Lingkungan yang sesuai dengan fokus kegiatan operasional, terlaksanannya system pelaporan aspek Enviro termasuk RKL-RPL sesuai matrik yang ada, terkelolanya limbah B3, terkelolanya air terproduksi, tercapainya KPI PROPER Beyond Compliance, terjalannya komunikasi yang baik dengan stake holder dll		<ul style="list-style-type: none"> - Terbentuknya Tim Tanggap Darurat KARHUTLA Desa yang terintegrasi dengan tim Tanggap Darurat PEP yang mana pembentukan ini didasari atas seringnya terjadi kebakaran hutan gambut di sekitar area operasi PEP - Terlingkupnya lapangan Ramok Senabing ke dalam dokumen lingkungan
Safety & IH Senior Staff Donggi Matindok Field	Mengkoordinasikan, mengelola, memonitor bahwa aspek Safety & IH telah berjalan dengan baik sesuai peraturan perundangan yang berlaku diantaranya namun tidak terbatas pada ; ketersediaan biaya dan SDM, ketersediaan fasilitas emergensi seperti Fire Protection System, H2S Detection System, Breathing Aparatus dll, terlaksananya uji fungsi sebagai jaminan kehandalan seluruh peralatan emergency, terlaksananya emergency response drill, terlaksananya system pelaporan dll. Termasuk diantaranya menginisiasi penyelenggaraan Routine General Weekly HSSE Morning Talk	1 Mei 2017 s.d. 31 Mei 2020	<ul style="list-style-type: none"> - Memperoleh penghargaan Patra Nirbhaya Karya Pratama pada 2020 - General Weekly HSSE Morning Talk masih berjalan sampai sekarang sebagai ajang komunikasi & edukasi HSSE dengan pembicara bergilir dari seluruh fungsi
Environment Staff Matindok Gas Development Project	Ditugaskan / di tunjuk oleh VP HSSE sebagai Project HSSE Leader sehingga tidak berfokus hanya ke aspek Enviro saja, namun lebih memiliki role / peran sebagai bagian dari Project Management Team yang bertanggungjawab dalam mengkomunikasikan dan mengkoordinasikan aspek HSSE project baik dengan internal perusahaan maupun dengan eksternal seperti seluruh EPC Contractor, KLHK, Ditjen Migas dan SKK Migas dan institusi terkait lainnya diantaranya namun tidak terbatas pada ; Menyelenggarakan MWT, Monthly Coord Meeting, Inspeksi Rig bersama Ditjen Migas, Adendum RKL-RPL, review dokumen EPC dll. Termasuk diantaranya mengusulkan : <ul style="list-style-type: none"> - Perubahan mekanisme pengelolaan air terproduksi pada paket kontrak EPC dari semula menggunakan IPAL lalu dilepas ke badan air menjadi reinjeksi ke formasi yang mana ini didasari bahwa dari kajian Engineering belum mendapatkan metode IPAL yang tanpa meninggalkan residu berupa padatan yang akan menjadi timbulan limbah B3. Dan pembuangan ke badan air juga dipastikan dapat menimbulkan significant environment issue ke depannya 	1 Mar 2013 s.d. 30 Apr 2017	<ul style="list-style-type: none"> - Memproleh penghargaan Patra Nirbhaya Karya Madya pada 2013 dan Patra Nirbhaya Karya Utama pada 2014, 2015, 2016, 2017 - Memperoleh Izin pembuangan air limbah (air terproduksi) dari KLHK - Transfer kondensat berubah dari road tank menjadi pipe line dan perubahannya sudah terlingkup di dalam dok addendum RKL-RPL - Bio Sulfur telah dinyatakan sebagai limbah Non B3 berdasarkan MOM Workshop dengan KLHK dan SKK Migas

	<ul style="list-style-type: none"> - Perubahan sistim transfer kondensat dari CPP Matindok ke CPP Senoro yang semula menggunakan road tank menjadi pipe line yang mana ini didasari pada regulasi HSSE yang ketat di CPP Senoro JOB-PMTS - Penyelenggaraan Workshop pengelolaan bio sulfur cake Bersama KLHK dan SKK Migas yang mana ini didasari pada tujuan untuk didapatnya pengecualian bio sulfur sebagai limbah B3 agar CPP dapat segera on stream sesuai target PJBG PEP dengan DSLNG tanpa ada issue timbulan limbah B3 dalam jumlah besar yang akan berefek pada keekonomian project - Penyediaan fasilitas Site Clinic, paramedic, dokter dan ambulan untuk fase operasi yang mana ini didasari pada fasilitas site clinic dan ambulan tidak terlingkup dalam paket kontrak EPC namun sebenarnya sangat dibutuhkan pada fase operasi dikarenakan lokasi CPP merupakan remote area - Berpartisipasi dalam inisiasi kebutuhan SDM operator CPP Donggi dan CPP Matindok dari rencana semula menggunakan jasa OM menjadi rekrutmen BKOPM lokal yang mana hal ini didasari dari matrik AMDAL tentang "kesempatan bekerja bagi warga lokal" 		<ul style="list-style-type: none"> - Fasilitas Site Clinic telah tersedia lengkap dengan SDM Medis dan Ambulan - Seluruh SDM operator merupakan warga lokal yang di rekrut sebagai PWTT PEP sehingga tidak terjadi kecemburuan sosial - Seluruh tenaga TKJP HSSE termasuk Paramedik merupakan warga local sehingga tidak terjadi kecemburuan sosial - EPC CPP Donggi dan Matindok selesai dan telah beroperasi normal sampai sekarang sebagai lapangan GAS pertama & terbesar di Sulawesi
HSE Staff Matindok Gas Development Project	<p>Pada fase awal project kegiatan tidak hanya berfokus pada aspek HSE saja, namun terlibat dalam pekerjaan diluar aspek HSE :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Melakukan addendum AMDAL terkait perubahan rencana kegiatan project - Melakukan komunikasi dan koordinasi internal & eksternal serta pengawasan aspek HSE pada seluruh kegiatan fisik lapangan pada awal project khususnya kegiatan pemboran - Terlibat sebagai tim Land Acquisition dan melakukan survey lapangan untuk memastikan bahwa lahan rencana tapak kegiatan untuk lokasi sumur, flow line, trunk line dan CPP sesuai dengan aspek HSE - Melakukan sosialisasi rencana kegiatan pemboran dan EPC ke masyarakat dan MUSPIKA setempat 	01 Feb 2010 s.d. 28 Feb 2013	<ul style="list-style-type: none"> - Setiap perubahan kegiatan project terlingkup dalam dok lingkungan - Seluruh kegiatan pemboran berhasil diselesaikan tanpa insiden - MGDP berhasil mendapatkan lahan dengan kondisi yang lebih aman, lebih murah dan tidak terdapat konflik dengan masyarakat disaat KKS tetangga masih terkendala issue social terkait pembebasan lahan
Staf K3 Matindok Gas Development Project	<p>Pada fase awal project kegiatan lebih bersifat administratif dan proses perizinan diantaranya :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Monitoring & Coordinating proses persetujuan AMDAL yang sempat terbengkalai sejak 2006 - Terlibat dalam review dokumen POD dan pre-FEED yang dipersiapkan oleh konsultan - Survey lokasi sekaligus sosialisasi rencana kegiatan pemboran sumur MTD-2 (semi 	01 Feb 2008 s.d. 31 Jan 2010	<ul style="list-style-type: none"> - SK Persetujuan AMDAL terbit pada Nov 2028 setelah sempat terbengkalai sejak 2026 - POD telah disetujui - Dokumen FEED selesai untuk proses tender

	eksplorasi) untuk memastikan kesesuaian cadangan pada data eksplorasi sebelumnya		- Pemboran MTD-2 selesai dengan aman, hasil yg memuaskan dan layak untuk dilanjutkan ke tahap pengembangan
--	--	--	--

Riwayat Jabatan Diluar Pertamina :

<i>HES Compliance Coordinator TRIPATRA-FLUOR DANIEL CONSORTIUM (Konsultant Supervisi di seluruh Area Chevron Pacific Indonesia – Riau)</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh EPC Contractor - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment EPC Contractor sebelum di pergunakan - Review dokumen Project Execution Plan EPC Contractor - Menghadiri Monthly EPC Coord Meeting 	<i>Jun 2026 – Jan 2008</i>	<i>Seluruh project yang berada didalam tanggungjawab pengawasan selesai tanpa insiden</i>
<i>HSE Supervisor PPGS (Proyek Pengembangan Gas Sumbagsel) – Pertamina Dit Hulu</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh EPC Contractor - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment EPC Contractor sebelum di pergunakan - Menyelenggarakan Monthly LPC Patrol & Meeting - Menghadiri Monthly EPC Coord Meeting 	<i>Mei 2025 – Jun 2026</i>	<i>Seluruh project yang berada didalam tanggungjawab pengawasan selesai tanpa insiden</i>
<i>Project Safety Advisor PT Cabot Indonesia Cilegon</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh EPC Contractor - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment EPC Contractor sebelum di pergunakan - Menyelenggarakan Monthly LPC Meeting - Menghadiri Monthly EPC Coord Meeting 	<i>Apr – Mei 2025</i>	<i>Tidak terjadi insiden selama periode pengawasan</i>
<i>Project Safety Manager PT Meindo di Betara Gas Development Complex – Petrochina Jambi</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh EPC Sub Contractor - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment EPC Contractor sebelum di pergunakan - Menyelenggarakan Monthly Safety Committee Patrol & Meeting Bersama Client & Project Owner - Menghadiri Monthly EPC Coord Meeting 	<i>Apr 2004 – Apr 2005</i>	<i>Tidak terjadi insiden selama periode pengawasan</i>
<i>Project Safety Coordinator PT Truba Jurong Engineering untuk All Project yang tersebar di area operasi PT Chevron Pacific Indonesia (Bangko, Balam, Duri, Bekasap, Petani, Rangau, Libo, Kota Batak, Minas dll)</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Menyiapkan dan Presentasi HSE Plan disesuaikan dengan spesifik area project - Menyiapkan SDM Safety untuk setiap area project - Sesekali memberikan FSWP Training & DDC ke seluruh pekerja - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh seluruh pekerja - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment sebelum di pergunakan - Menyelenggarakan Monthly Safety Committee Patrol & Meeting bersama Project Owner - Menghadiri Monthly Coord Meeting - DII 	<i>Mei 2000 - Mei 2004</i>	<i>Seluruh project selesai tanpa insiden</i>

Project Safety Coordinator PT Truba Jurong Engineering di Proyek-proyek Power Plant, Oil & Gas, Industrial Plan, Pelabuhan dll sesuai dengan penugasan di wilayah Indonesia (NSO-A Arun Aceh, Krakatau Steel, PLTU Paiton, PLTU Ombilin, Container Crane Pelindo II, RAPP dll)	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring seluruh kegiatan yang dilaksanakan oleh seluruh pekerja - Premob CEVTM Inspection seluruh equipment sebelum di pergunakan - Menyelenggarakan General Weekly Safety Morning Talk - Menyelenggarakan Monthly Safety Committee Patrol & Meeting Bersama client & project owner - Menghadiri Monthly EPC Coord Meeting - Dll 	Jun 1994 - Apr 2000	Seluruh project yang berada dalam pengawasan selesai tepat waktu dan tanpa insiden
Asst. Logistik di PT Adhi Karya	Membantu seluruh kegiatan Supv. Logistik diantaranya pendataan material masuk dan keluar	1992 - 1993	-
General Services pada kegiatan pemboran lepas pantai di Asamera Aceh	Melakukan pengawasan meliputi house keeping area rig & pekerjaan painting perawatan rig	1992	-

Pendidikan dan Latihan / Pengembangan Kompetensi :

Nama	Penyelenggara / Kota	Jangka Waktu	Pelatihan / Sertifikasi
BBS	PCU - Jakarta	2023	Pelatihan
Proses Safety Awareness	SHU – Jakarta	2023	Pelatihan
PSIAMS	SHU – Jakarta	2023	Pelatihan
Mandatory CLSR	SHU – Jakarta	2023	Pelatihan
Mandatory AKHLAK	SHU – Jakarta	2023	Pelatihan
Mandatory iSEC	SHU – Jakarta	2023	Pelatihan
Leadership SUPREME Mandatory	HSE TC Pertamina - Jakarta	2022	Pelatihan
SHU Risk Management Fundamental	PCU – Jakarta	2022	Pelatihan
Lead Auditor ISO 14001	Bintang Solusi Utama – Jakarta	2022	Pelatihan
LCA	Katalis Talenta Indonesia – Jakarta	2022	Pelatihan
BIMTEK PROPER	KHLK - Jakarta	2022	Pelatihan / Sosialisasi
Pengawas Scaffolding	PPSDM Migas - Cepu	2019	Sertifikasi BNSP
K3 Migas	PPSDM Migas - Cepu	2018	Sertifikasi BNSP
HIMU		2018	Sertifikasi BNSP
DDC	IDDC – Jakarta	2014	Pelatihan
CSMS	PEP – Jakarta	2014	Pelatihan
IMO Level 1	OSCP – Surabaya	2013	Pelatihan

Insiden Investigation	PEP – Bandung	2012	Pelatihan
Drilling Safety Operation	Zenith Training & Consulting - Bandung	2010	Pelatihan
Fire & Safety Type A	PTC Sungai Gerong	2010	Pelatihan
Working at Height	PTC Sungai Gerong	2010	Pelatihan

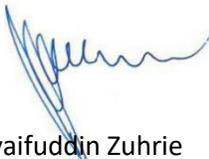
Pengalaman Sebagai Pembicara / Narasumber :

<i>Acara / Tema</i>	<i>Penyelenggara</i>	<i>Periode</i>	<i>Lokasi</i>	<i>Peserta</i>
Sidang Komisi AMDAL PUSAT	KLHK	2008 - 2014	Jakarta	≥ 30 orang : (Instansi pemerintah, LSM dan pakar terkait)
RAKOR proses persetujuan AFE reinjeksi air terproduksi	SKK Migas	2015	Jakarta, Bandung	≥ 15 orang : (PEP & SKK Migas)
RAKOR proses persetujuan perizinan reinjeksi air terproduksi	KLHK	2015	Jakarta, Bandung	≥ 15 orang : (KLHK, Ditjen Migas dan pakar terkait)
Technical Meeting dan Pre Spud Meeting Kegiatan Pemboran Matindok Gas Dev. Project (MGDP)	Pertamina EP - MGDP	2009 s.d. 2016	Jakarta, Bogor, Bandung, Surabaya, Semarang, Jogjakarta, Makassar, Luwuk, Manado	40 – 50 orang : - Perwakilan fungsi terkait dari Internal PEP - Perwakilan Management & technical team all services company
Prebid Meeting paket EPC CPP Donggi dan CPP Matindok	Pertamina EP - MGDP	2002 dan 2013	Jakarta	50 – 60 orang : - Perwakilan fungsi terkait dari Internal PEP - Perwakilan Management & technical team all peserta tender
Monthly Coord. Meeting kegiatan EPC CPP Donggi dan CPP Matindok	Pertamina EP - MGDP	2008 s.d. 2016	Jakarta, Bogor, Bandung, Surabaya, Semarang, Jogjakarta, Makassar, Luwuk, Manado	50 – 60 orang : - Perwakilan fungsi terkait dari Internal PEP - Perwakilan Management & technical team all peserta tender
MWT pada kegiatan pemboran dan EPC CPP Donggi dan CPP Matindok	Pertamina EP - MGDP	2009 s.d. 2016	Luwuk	≥ 30 orang : - Manajemen PEP - Manajemen kontraktor dari PT REKIND dan konsorsium PT WIKA-Technip

General HSSE Morning Talk kegiatan EPC CPP Donggi dan CPP Matindok	- PT REKIND - Konsorsium PT WIKA-Technip	2008 s.d. 2016	Luwuk	≥ 2500 orang : (Seluruh pekerja kontraktor)
General Weekly HSSE Morning Talk kegiatan operasional CPP Donggi dan CPP Matindok	Pertamina EP	2008 s.d. 2021	Luwuk	≥ 70 orang : (Seluruh pekerja & mitra kerja)
Kerjasama Tim ERP KARHUTLA PEP- PEMDES	PEMDES Rambang Dangku SUMSEL	2020	OKU SUMSEL	≥ 100 orang : (PEP, BPDB OKU, PEMDES, & Kecamatan)
Workshop sped-up reinjeksi air terproduksi Selelinda – Papua	Zona 14	2022	Bandung	≥ 20 orang : (Fungsi terkait dari Region, Zona & Field)
Workshop Sharing Knowledge PLB3 Papua	Region 4	2023	Sorong	≥ 25 orang : (Env. Region 4 & All Zona + WK)
Workshop Finalisasi Audit Lingkungan	Konsultan	2023	Bandung	≥ 10 orang : (Zona, Field & Konsultan)
Workshop Finalisasi PROPER	Zona 14	2022 & 2023	Jakarta, Bandung	≥ 10 orang : (Zona, Field & Konsultan)
Kick Of Meeting, Technical Meeting, Pre-spud Meeting pada kegiatan Drilling	Zona 14	2022 s.d. 2024	Jakarta, Bandung	≥ 30 orang : (Zona, All Field & Service Company)

Demikian Daftar Riwayat Hidup ini saya buat dengan sebenarnya

Jakarta, Jun 2025



Syaifuddin Zuhrie