

CURRICULUM VITAE

PERSONAL DATA



Nama : Suprayogi Tri Pratama
Alamat Kantor : PT. PHE ONWJ Gedung Perkantoran Hijau Arkadia Tower F
Lantai 11. Jl. TB Simatupang Kav 88 Jakarta Selatan 12520
No. Pekerja : 19050585
Jabatan : Production Superintendent
Tempat, Tanggal Lahir : Pangkalan Brandan, 09 Desember 1973
Alamat Rumah : Perum Jatijajar Blok E-20 No.07 Rt.005 Rw.014 Jatijajar
TAPOS, Depok. Jawa Barat 16457
Mobile : 081517219996, 08118034898
Nilai SMK 5 tahun akhir :

EDUCATION

2006 – 2010 S1 – Teknik Elektro, Sekolah Tinggi Teknologi Telematika Cakrawala, Indonesia
1989 – 1992 SMK– Listrik Instalasi, STM YKPP Pertamina Prabumulih, Indonesia

EXECUTIVE SUMMARY

- 1. Mempunyai lebih dari 26 tahun pengalaman kerja secara profesional di perusahaan minyak dan gas bumi pada bidang Operasional, Production, Maintenance dan HSSE di perusahaan PT. Pertamina Hulu Energi ONWJ, PT. BP Indonesia, PT. Promosindo, PT. Saptawell dan PT. Dwi Jaya. Pengalaman lain adalah sebagai pengajar control of work system di PT. PHE ONWJ dan pernah tergabung dalam tim perwakilan BP Indonesia dalam review addendum III perjanjian pengelolaan lapangan Parigi dengan tim Pertamina EP Karang Ampel.*
- 2. Dengan latar belakang yang sangat baik sehingga mendukung kemampuan manajerial lapangan untuk mengelola Sumber Daya Manusia didalam tim dengan baik. Selalu melakukan supervisi dan inovasi, serta dengan sikap kepemimpinan yang baik dengan mengembangkan hubungan kerja yang harmonis baik dengan rekan kerja serta fungsi lain organisasi, berusaha belajar dari pengalaman lapangan dengan menerapkan perpaduan keterampilan analisis dan interpersonal sehingga tujuan management dapat tercapai dengan selamat, efisiensi biaya, sesuai jadwal dan lingkup kerja.*

3. *Menunjukkan kemampuan manajemen dan kepemimpinan yang baik sebagai Mike-Mike Plant supv, LIMA Maintenance Supv, Lead incident investigator, CoW Trainer, Area Authority CoW hi risk & SIMOP activities, Deputy Commander ERP dan stand in OIM LIMA Subsidence Project. Diantara keberhasilan yang dicapai yaitu : Mengurangi kehilangan produksi Gas selama pekerjaan stripping down MMC Gas Comp dengan mode operasi yg baru 1-1/2 Train mode dan berhasil berada pd peringkat kedua production improvement contest 2014, MM Sertifikasi ISO 50001 Manage Energy consumption, MM assessment ISRS8-Level 7 successfully, 16" MOL MMF – L-Pro Pipeline replacement 2014, LIMA Subsidence Project 2013 sebagai Stand In OIM dan Area Authority untuk manage aktivitas resiko tinggi dan sangat berbahaya (hot work, confined space entry. Heavy lift, SIMOP, working at height & under water), Shut down & start up strategy (maintain delivery Parigi Gas 64 MMSCFD selama L-Sub Project).LIMA sertifikasi ISO 14001 & OHSAS 18001 implementation. LIMA building renovasi dan Penggantian Fire & Gas system 2012. Turn around project LIMA 2011, 2009 & 2008, LNA NUI reactivation 2010, LLD, LLE & LLF NUI start up 1998. Menerima special performance incentive untuk memodifikasi Electrical / Instrument shutdown system PARIGI dan modifikasi cooling system LIMA Gas Engine.*
4. *Sebagai lead incident investigation SV. Minerva drifting, delegasi perwakilan PHE ONWJ untuk review & sosialisasi shutdown strategy / isolation plan PARIGI area ke PERTAGAS SKG. Cilamaya, Manage SDM saat aplikasi LIMA adverse weather policy, bersama tergabung dalam tim PSSR LNA reactivation, V-29 NGL Quarters F/S reactivation, Bravo F/S Fire & Gas System upgrade, incident investigation MBA Leaks & SMS Valiant drifting. Sebagai pengajar COW/SIKA system di PHE ONWJ dan Lead TRA untuk aktivitas resiko tinggi sejak 2010, Lead SIKA audit di PHE NSO-NSB thn 2018.*
5. *Memiliki kemampuan interpersonal dan keterampilan komunikasi yang baik, serta dapat bekerja secara tim maupun mandiri. Mudah beradaptasi dengan lingkungan baru untuk memenuhi kebutuhan perusahaan. Dimana beberapa penghargaan didapat thn 2013 LIMA Subsidence Project appreciation as area authority for hi risk activities, thn 2019 On scene Commander (IMT) penanganan tumpahan minyak & semburan MQ3 well Mike-Mike area, thn 2019 Fasilitator SIKA terbaik seluruh PHE, dan Lead SIKA audit di PHE NSO-NSB thn 2018, thn 2022 OSC penanggulangan tumpahan minyak area KLA / LIMA / MM, thn 2023 tergabung didalam team negosiasi perjanjian kerja sama (PKS) PHE ONWJ dan KLHK Taman Nasional Kep Seribu terkait operasi MIGAS di area taman nasional dan thn 2023 memfasilitasi kerjasama latihan keamanan dengan KOPASSUS.*

WORK EXPERIENCE

2023 – Sekarang

ZULU Production Superintendent

Tugas dan Tanggung Jawab :

- Mengelola dan mengontrol ZULU F/S dalam kaitan aspek HSSE, Integritas operasi / produksi, anggaran dan aspek pekerja, termasuk kegiatan lintas department (Project FE&C, Drilling & OTM dll).
- Bertindak sebagai penanggung jawab dalam melaksanakan & meninjau kebijakan / standard K3L terkait situasi normal dan darurat
- Berperan sebagai role model pada operasi lapangan untuk memastikan target produksi & penyediaan tempat, fasilitas & peralatan yg aman dan handal sesuai dengan ketentuan kebijakan system kerja aman.
- Mengelola proses dan kegiatan produksi, termasuk perencanaan, penganggaran, dan inisiatif perbaikan semua fasilitas produksi minyak dan gas, penanganan peralatan dan utilitas serta program perbaikan dan

pemeliharaan yang tepat, untuk memastikan pencapaian target produksi dengan biaya yang optimal dan kebutuhan lainnya. standar yang ditentukan.

- Mengelola integritas Plants dan NUI, termasuk inspeksi, evaluasi inspeksi, rekomendasi hasil inspeksi, intervensi untuk melakukan mitigasi dan perbaikan untuk memastikan tempat kerja, fasilitas dan peralatan yang aman dan andal.
- Mengkoordinasikan review dan pemantauan kinerja kontraktor melalui Sistem Manajemen Keselamatan Kontraktor, baik peralatan yang aman dan andal, prosedur kerja yang valid, kompetensi dan kapabilitas orang serta tingkat kinerjanya, untuk memastikan kinerja operasi yang optimal dan andal sebagai bagian dari pencapaian target produksi
- Mengatur dan mengontrol proses Manajemen Perubahan, untuk memastikan dokumentasi yang tepat dan proses persetujuan untuk mendukung nol insiden dan target produksi yang optimal.

2019 – 2022

Tugas dan Tanggung Jawab :

PAPA Production Superintendent

- Mengelola dan mengontrol PAPA F/S dalam kaitan aspek HSSE, Integritas operasi / produksi, anggaran dan aspek pekerja, termasuk kegiatan lintas department (Project FE&C, Drilling & OTM dll).
- Bertindak sebagai penanggung jawab dalam melaksanakan & meninjau kebijakan / standard K3L terkait situasi normal dan darurat
- Berperan sebagai role model pada operasi lapangan untuk memastikan target produksi & penyediaan tempat, fasilitas & peralatan yg aman dan handal sesuai dengan ketentuan kebijakan system kerja aman.
- Mengelola proses dan kegiatan produksi, termasuk perencanaan, penganggaran, dan inisiatif perbaikan semua fasilitas produksi minyak dan gas, penanganan peralatan dan utilitas serta program perbaikan dan pemeliharaan yang tepat, untuk memastikan pencapaian target produksi dengan biaya yang optimal dan kebutuhan lainnya. standar yang ditentukan.
- Mengelola integritas Plants dan NUI, termasuk inspeksi, evaluasi inspeksi, rekomendasi hasil inspeksi, intervensi untuk melakukan mitigasi dan perbaikan untuk memastikan tempat kerja, fasilitas dan peralatan yang aman dan andal.
- Mengkoordinasikan review dan pemantauan kinerja kontraktor melalui Sistem Manajemen Keselamatan Kontraktor, baik peralatan yang aman dan andal, prosedur kerja yang valid, kompetensi dan kapabilitas orang serta tingkat kinerjanya, untuk memastikan kinerja operasi yang optimal dan andal sebagai bagian dari pencapaian target produksi
- Mengatur dan mengontrol proses Manajemen Perubahan, untuk memastikan dokumentasi yang tepat dan proses persetujuan untuk mendukung nol insiden dan target produksi yang optimal.

2014 - 2019

Tugas dan Tanggung Jawab :

Plant Supervisor MM Flow station Pertamina Hulu Energi ONWJ

- Memimpin operasional rutin plant Mike-Mike (Gas compressor, Separator, Pipeline, Trans pump) dan mengelola resiko operasi untuk memastikan semua operasi dapat berjalan dengan aman.

-
- Berkordinasi dengan tim perencanaan lapangan (integrated field planning) untuk memprioritasi / mengembangkan rencana kerja agar kegiatan produksi menjadi optimal.
 - Melakukan pelaporan validasi / dokumentasi kegiatan produksi sebagai bahan pertimbangan pengambilan keputusan operasional lebih lanjut sehingga optimal.
 - Mengontrol semua pekerjaan di lokasi Plant dan melakukan audit lokasi sesuai dengan standard CoW, SOP atau procedure yg relevan, menjadi L2RA Team leader aktivitas resiko tinggi, mengkordinasikan kegiatan SIMOP untuk memastikan semua pekerjaan dilapangan dilakukan dengan benar, tepat waktu dan aman.
 - Mengidentifikasi future losses dan potensi debottlenecking serta well optimization untuk mengoptimalkan output produksi.
 - Melakukan analisa penyebab masalah (5 whys) dan rencana tindakan untuk memastikan semua masalah dapat diselesaikan dan tidak terulang kembali.
 - Mengawasi dan mengendalikan kemampuan teknis dan prilaku, termasuk penilaian personil internal dan eksternal untuk memastikan semua personil lapangan kompeten dalam melakukan operasi yg benar dan aman.
 - Menjadi Deputy on scene commander selama tugas tanggap darurat, untuk memastikan koordinasi dan tindakan internal yg tepat dalam penanganan situasi darurat.

2008 - 2013

Tugas dan Tanggung Jawab :

Maintenance Supervisor LIMA Flow station Pertamina Hulu Energy ONWJ

- Memimpin kegiatan perawatan fasilitas LIMA Flow station (Turbine Comp, Electrical/Instrumentation, Gas Engine, Pedestal Crane, Inst Air Comp, HVAC) dan mengelola resiko / membuat rencana mitigasi untuk memastikan semua program perawatan dapat berjalan efektif dan aman.
- Berkordinasi dengan tim perencanaan lapangan (integrated field planning) untuk memprioritasi / mengembangkan rencana kerja agar kegiatan produksi menjadi optimal dan sesuai dengan jadwal pemeliharaan.
- Melakukan pelaporan validasi / dokumentasi kegiatan Maintenance sebagai bahan pertimbangan pengambilan keputusan operasional lebih lanjut sehingga optimal.
- Mengontrol semua pekerjaan di lokasi L-SER/LA dan melakukan audit lokasi sesuai dengan standard CoW, SOP atau procedure yg relevan, menjadi L2RA Team leader aktivitas resiko tinggi, mengkordinasikan kegiatan SIMOP untuk memastikan semua pekerjaan dilapangan dilakukan dengan benar, tepat waktu dan aman.
- Melakukan analisa penyebab masalah (5 whys) dan rencana tindakan untuk memastikan semua masalah dapat diselesaikan dan tidak terulang kembali.
- Mengawasi dan mengendalikan kemampuan teknis dan prilaku, termasuk penilaian personil internal dan eksternal untuk memastikan semua personil lapangan kompeten dalam melakukan operasi yg benar dan aman.

- Menjadi Forward commander selama tugas tanggap darurat, untuk memastikan koordinasi dan tindakan internal yg tepat dalam penanganan situasi darurat

2000 - 2008

Tugas dan Tanggung Jawab :

Instrument Technician KLA F/S & LIMA F/S BP Indonesia ltd

- Merencanakan, melaksanakan dan meninjau rencana kerja rutin peralatan instrument (Metering, control system & shutdown system) sesuai dengan procedure kerja, untuk meminimalkan dampak pada kegiatan produksi sesuai standard pemeliharaan.
- Mengumpulkan data dan menganalisa peralatan melalui MAXIMO Computerized management system.
- Melakukan pemeriksaan dan uji fungsi perangkat keselamatan /pelindung sesuai jadwal untuk memastikan jaminan kualitas, kehandalan dan integritas.
- Melakukan peninjauan dan evaluasi teknis terhadap semua pekerjaan kontraktor sehubungan dengan strategi kerja untuk mengantisipasi dampak lebih lanjut terhadap kinerja produksi.
- Melakukan inisiatif program perbaikan dan pemeliharaan instrument system.
- Menjadi Emergency response team untuk mengidentifikasi kondisi darurat berkordinasi dengan forward commander untuk penanganan kondisi darurat yg efektif dan tepat.

1995 - 2000

Tugas dan Tanggung Jawab :

Instrument Technician PT. Saptawell Indonesia Labor support ARCO Indonesia

- Melakukan pemeriksaan peralatan Instrumentasi (Metering, control system & shutdown system) ARCO Indonesia dan uji fungsi perangkat keselamatan /pelindung sesuai jadwal untuk memastikan jaminan kualitas, kehandalan dan integritas.
- Melakukan perbaikan dan pemeliharaan rutin peralatan instrument system.

1993 - 1994

Tugas dan Tanggung Jawab :

Plant Operator / Instrument Tech PT. Dwi Jaya Labor support PERTAGAS SKG Cilamaya

- Melakukan kegiatan rutin pengoperasian Boiler Dehydration Plant PARIGI Gas.
- Melakukan pemeriksaan peralatan Instrumentasi (Metering, control system & shutdown system) PERTAMINA GAS SKG Cilamaya dan uji fungsi perangkat keselamatan /pelindung sesuai jadwal untuk memastikan jaminan kualitas, kehandalan dan integritas.
- Melakukan perbaikan dan pemeliharaan rutin peralatan instrument system (Metering, control system & shutdown system).

TRAINING

| | |
|-------------|---|
| 2019 | Pelatihan Kepatuhan Lingkungan Hidup Batch II |
| 2018 | OCAS - Pipeline Design & Integrity OCAS - Basic Petroleum - Jakarta Train of Trainer Batch IV (SIKA) - Bogor Sistem Izin Kerja Aman (SIKA) - Facilitator - Batch 3 - Surabaya HSSE Risk Management |
| 2016 | Incident Command System |
| 2014 | Training For Functional Trainers (Serial TWI – Job Instruction) Batch V ISO 50001 Energy Management |
| 2013 | Coaching, Conseling and Mentoring People in Project Management Project Management |
| 2012 | LIMA Fire & Gas System Ahli K3 Umum KEMENAKER TRANS PSSR Project Safety Review Corrosion & Integrity Management Control of Work, (COW) PA Training |
| 2011 | Relay Protection GE-4 Extra Ordinary Supervisory Training Sea Survival PLC 5 using RS Logic 5 ISO 14001 Internal Audit & Implementation/practical |
| 2009 | SSOW Task Risk Assessment |
| 2008 | Trainer for non-Trainer |
| 2007 | OHSAS 1801 Implementation / Practical Process safety SIL Workshop Turbine Compressor Operation SSOW-PTW Area Authority IMO Level-1 Oil Spill Response |
| 2006 | SSOW-AGT Level-1 Basic Production Confined Space Entry |
| 2005 | Turbine Compressor Operations and Maintenance |
| 2002 | Basic First Aid |

SSOW-PA Level-1
Electrical System Hazardous Classified
1998 Fire Team Member
1996 Helicopter Under Escape Training
SSOW AGT-Level-1
SCADA
Remedial Training Program ARCO

Dengan ini saya menyatakan bahwa semua yang saya tulis adalah benar dan dapat dipertanggungjawabkan.

Jakarta, 11 Agustus 2025
Ttd

()
Suprayogi TP