



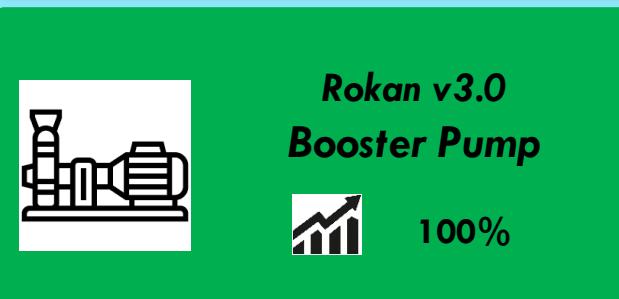
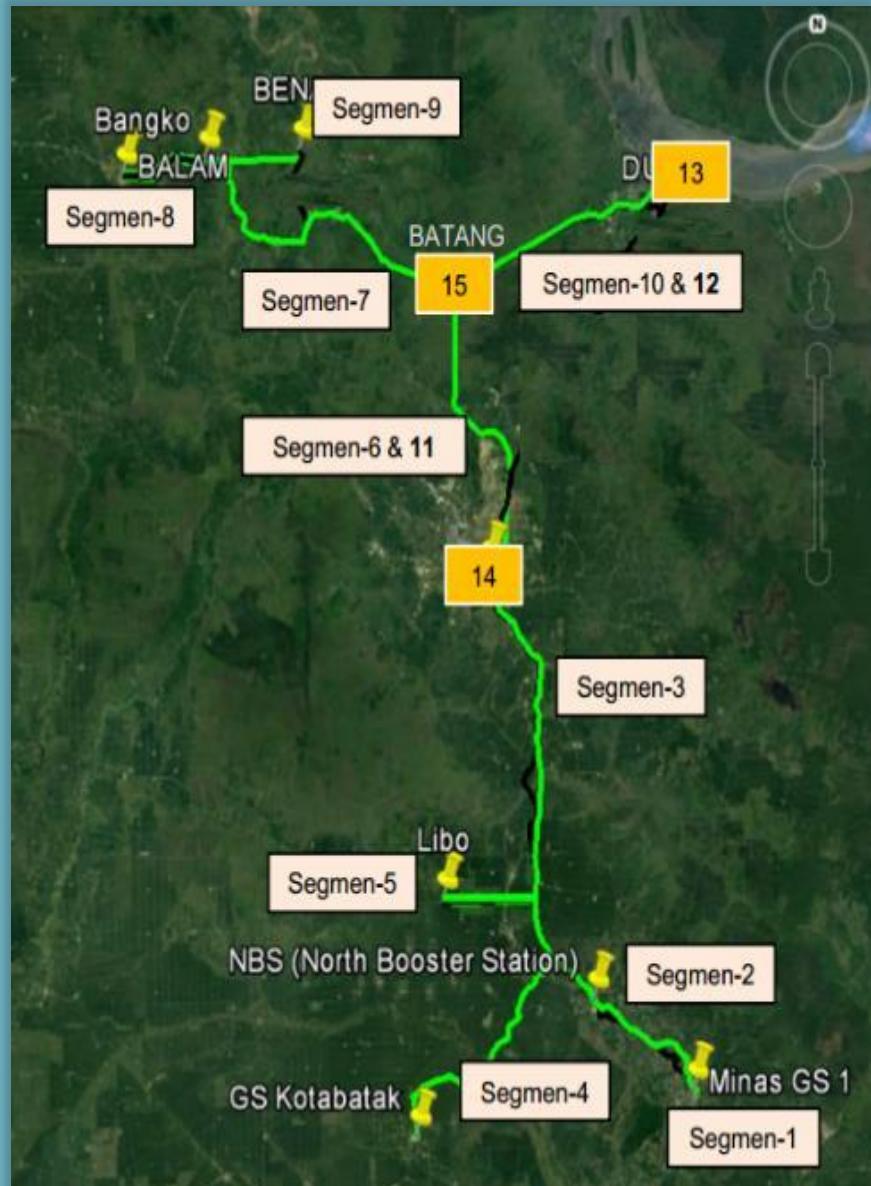
Noor Syamsul Khalish  
Oki Handoko

## | Flow Assurance & Commissioning Pipa Minyak (Proyek Rokan 3.0)

Batang HO dan KBJ SLC Booster Pump Station dan Pipeline Segmen 3 (20" – 57 km) dan Segmen 4 (8" – 33 km)

# ROKAN PROJECT PROFILE

Obyektif proyek	Mendukung program Pemerintah dalam meningkatkan lifting dari Blok Rokan yang merupakan back-bone (sepertiga) produksi minyak bumi nasional.
Ruang lingkup	<p><b>Rokan v1.0 Base Scope:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Penggantian Pipa Penyalur Minyak Blok Rokan sepanjang 342 km dan</li> <li>Pembangunan St. Pompa &amp; St. Meter</li> </ol> <p><b>Rokan v2.0 Additional Scope Penyesuaian Pompa</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Relokasi dan Penyesuaian Pompa Rokan</li> </ol> <p><b>Rokan v3.0 Additional Scope Booster Pump Station</b></p> <p>Booster Pump Station Batang HO dan KBJ SLC</p>
Pelaksana	<p>Base Scope : Kons. PGASOL – PDC (“KPP”)</p> <p>Penyesuaian Pompa : PT Elnusa Tbk</p> <p>Booster Pump Paket 1 : Kons. ELN – PGASOL (KEP)</p> <p>Batang Station Paket 2 : PT. PGASolution</p> <p>KBJ Station Paket 3 : PT Elnusa Tbk</p>
Panjang Pipa ; Spec	342 km ; 13 Segmen pipeline 4"s/d 24"OD API Grade B
Jangka Waktu Pelaksanaan	<p>Paket 1 : 17 Jan'24 – 16 April'25 ( 15 Bulan)</p> <p>Paket 2&amp; Paket 3 : 15 Maret'24 – 14 Mei'25 ( 14 Bulan); pencapaian MC di Desember 2024 (9 Bulan)</p>
Capasitas Pump	Batang Station : 90.000 bopd / @ 30.000 bopd ( 4 Unit) KBJ Station : 120.000 bopd / @ 30.000 bopd ( 5 unit)



## **MANAGEMENT OF CHANGE (MOC)**

- **Flow Assurance**
- Formal Risk Assesmant (FRA)
- Commissioning Communication Protokol/Sequence

## **COMMISSIONING/OIL IN**

- Pre Safety Start Up Review (PSSR)
  - Inspeksi tools & equipment
  - **Table Top Drill & Wet Drill**
    - **Commissiong / Oil in**
    - Monitoring Pola Operasi

# FLOW ASSURANCE

- Analisa Engineering untuk memastikan bahwa **fluida (minyak, gas, dan air) dapat mengalir dengan lancar dan aman** melalui sistem perpipaan sepanjang umur operasi fasilitas.
- Flow Assurance mensimulasikan pressure, temperature fluida, sehingga dapat direncanakan intervensi yang diperlukan

Flow Assurance melibatkan analisis dan pengelolaan berbagai faktor yang dapat mempengaruhi aliran fluida, seperti:

- Sifat fluida: Viskositas, densitas, dan komposisi fluida dapat mempengaruhi aliran.
- Desain pipa: Diameter, material, dan konfigurasi pipa dapat mempengaruhi aliran.
- Kondisi operasional: Tekanan, suhu, dan laju aliran dapat mempengaruhi aliran.
- Pengaruh lingkungan: Faktor lingkungan seperti suhu, tekanan, dan kelembaban dapat mempengaruhi aliran.



## HASIL SIMULASI SOUTH NETWORK

SOURCE	FLOWRATE (BOPD)	MAXIMUM PRESSURE TRANSIENT AT TIE-IN (BOOSTER OFF)
GS-1	12000	607
GS-2	6000	605
GS-3	6000	567
GS-4	6000	477
GS-5	6000	385
GS-6	6000	402
BOB East	11725	347
KOTABATAK GS 8"	13800	351
PETAPAHAN GS 12"	13800	260
LIBO 4"	2500*	284
LIBO EXISTING 10"	5000	227
PUNGUT/TANDUN	6000	173
INTAN	6000	172

SOURCE	FLOW RATE DISPATCH BOB (BOPD)	LIMITASI POMPA UPDATE (PSH)	LIMITASI POMPA UPDATE (PSV)	PRESSURE STEADY STATE PIPESIM DISPATCH	dP EXISTING (pressure drop from GS to Tie-In)	MAXIMUM PRESSURE TRANSIENT AT TIE-IN (BOOSTER ON)	MAXIMUM PRESSURE TRANSIENT AT GS SHIPPING PUMP (BOOSTER ON)	Normal Operating Pressure (OLGA) PSIG
GS-1	12000	450	610 & 680	364	81	447	528	416-504
GS-2	6000	650	680	430	81	443	524	415-499
GS-3	12000	450	610	323	32	398	430	329-379
GS-4	12000	550	610	193	98	298	396	305-358
GS-5	6000	450	610	71	10	127	137	116-134
GS-6	6000	450	610	101	27	148	175	134-160
BOB East (NBS)	0	375	400 & 250	-	150****	0	0	0
KOTABATAK GS 8"	4600-13800	360	375	249	257*	74	331	329-330
PETAPAHAN Train 12"	4600-13800	360	375	193	160	74	234	232-233
LIBO 4"	2500	270	300	374	60	366	426	408-420
LIBO EXISTING 10"	5000	270	300	193	60	309	369	355-366
PUNGUT/TANDUN	6000	270	300	123	20	214	234	211-220
INTAN	6000	400	440	113	200	206	406	355-404

Note 1: Destination pressure Duri Tank pada simulasi steady state PIPESIM dan Transient OLGA 18 psig.

Note 2: Limitasi PSH dan PSV LIBO dan BOB East (NBS) akan di konfirmasi kembali.

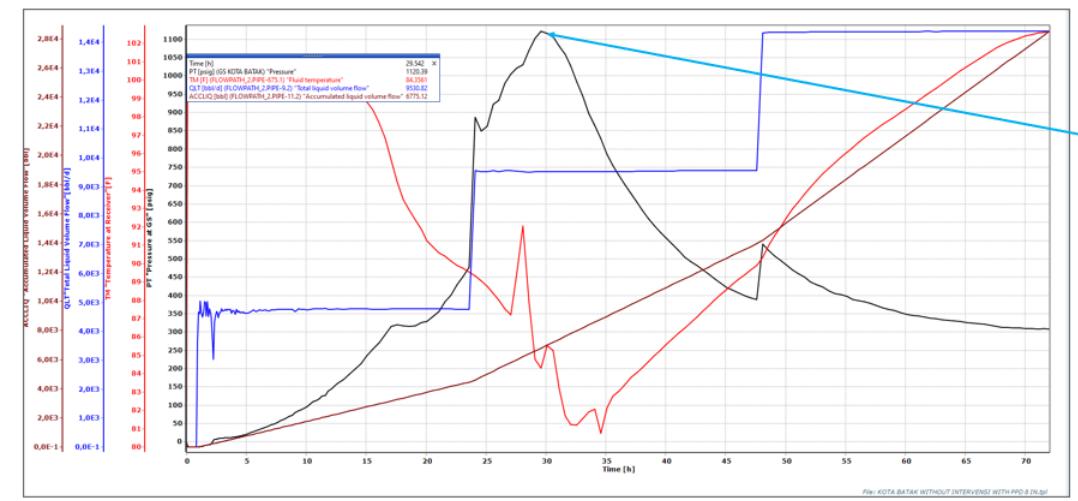
(\*) DP from discharge booster kota batak to tie in Kota Batak Junction adalah 257 psig, Based on simulasi transient segmen 4 case 4 .

(\*\*) Pressure maksimum at discharge booster Kota Batak.

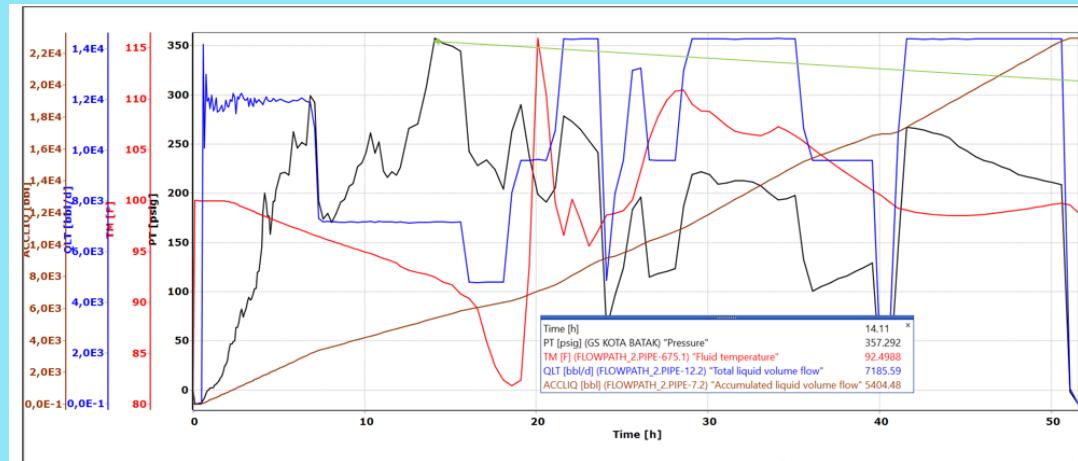
(\*\*\*) Normal operating Pressure at discharge booster Kota Batak.

(\*\*\*\*) DP berdasarkan MOM Verifikasi data operasi BSP ke NBS PHR 19 Sept 23

# FLOW ASSURANCE



Case Simulasi transient Commissioning Segment 4 Inject PPD (tanpa intervensi)  
Project Rokan



Case Simulasi transient Commissioning Segment 4 Inject PPD (dengan intervensi)  
Project Rokan

## Proposed Sequence (Commissioning Segment 4)

- Chemical Inject (Pour Point Depressant)** untuk menurunkan Pour Point Temperatur Fluida dari 100-Pada 105 deg F menjadi 90 deg F sebanyak 1500 ppm
- Flow pengaliran 2 pompa (9200 BOPD) selama 7 jam, dilanjutkan dengan 1 pompa (4600 BOPD) dengan total 7411 BOPD selama 24 jam
- Hot Water Injection 1500 (total) sebanyak BBLS pada bersama fluida pada sequence awal penyaluran selama 7 jam untuk meningkatkan temp. fluida
- Solar Injection** di kicker Pig launcher . Injeksi solar sebanyak @5000 liter dengan durasi 7 menit inject 8 menit off dilakukan di awal dan selama berlangsungnya commissioning
- Hot Water Injection sebanyak 500 bbls dengan durasi 15 jam (flowrate 800 bwpd) dengan temperatur 190 deg F pada km 14+400
- Hot Water Injection sebanyak 350 bbls (flowrate 800 bwpd) dengan temperatur 190 deg F pada km 26+300

# FORMAL RISK ASSESSMENT

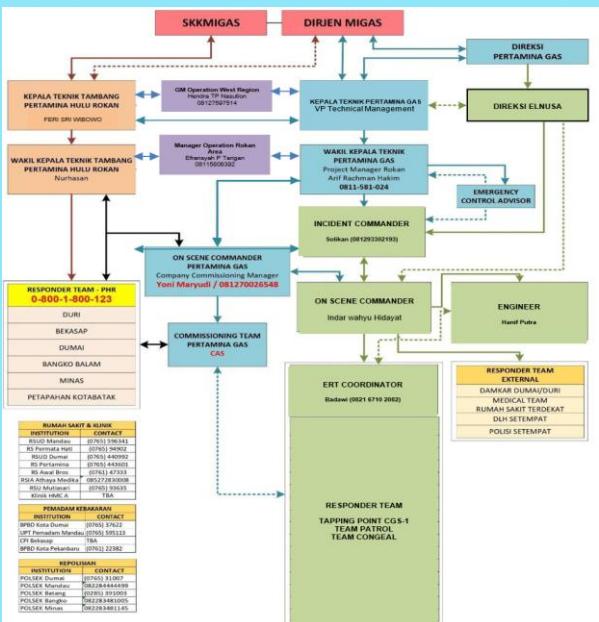
Early detection				Mitigation			
15	Characteristic of fluid minas GS is low waxy and have PPT at 90 F  PAH at Shipping Pump GS 1,2,3,4,5,6  PSH at Shipping Pump GS 1,2,3,4,5,6  PSV Shipping Pump set 610 psig & 680 psig	5	1	5			
15	Characteristic of fluid minas GS (Crude+Condensate) is low waxy and have PPT at 90 F  Injection Solar 10.000 L	5	2	10	Update protocol communication for congeal combating to monitor temperature at PL & PR during No Flow condition in Seg.3 20° Pertagas. The procedure should be described for preventif action such as intervention to increase fluid temperature when temperature in PL & PR lower than PPT (90F)	PERTAGAS/ELN USA	5 1 5

Studi Risiko atas usulan tahapan hasil Flow Assurance dan mitigasi-mitigasi yang perlu tindak lanjut agar tahapan commissioning yang telah direncanakan dapat diimplementasikan sesuai studi flow assurance

1.1.2.3. High backpressure to discharge GS shipping pump, leading to shipping pump at GS 1,2,3,4,5,6 damaged possible to Loss Production Opportunity (LPO).	ASS	5	3	15	1. PAH at Shipping Pump GS 1,2,3,4,5,6	5	2	10	Resetting PAHH Transmitter Shipping Pump Minas GS 1,3,4,5,6 from 450 psig to 550 psig  Resetting PAH at Outgoing meter NBS from 80 psig to 100 psig  Resetting PSH & PSV Shipping Pump Libo GS from PSH 270 to 450 and PSV from 300 to 475	F								
					2. PAHH at Shipping Pump GS 1,2,3,4,5,6 to Trip Shipping Pump													
					3. PSV Shipping Pump set 610 psig & 680 psig													
					5. Lock Open manual valve at suction line													

Prosedur detail mengenai sequence / tahapan Commissioning sesuai dengan hasil dari rekomendasi Flow Assurance dan Formal Risk Assessment.

- Detail aktivitas, PIC dan estimasi durasi
- Organisasi ERT
- Prosedur mitigasi



PTG	PHR	No	Komunikasi	Catatan Commissioning	Estimasi	Personel	Tim Operasional	Tim Pelaksana			PERTAGAS Commissioning Coordinator	Operation Team	TOPI	LCS TI Plant	HCU Duri & Field	HCU Duri	PHR
								DAMKAR	On Scene Commander	Commissioning Engineer							
B.3	PHR dan PTG akan meminta endorsement ke SKK Migas			SKK Migas sudah memberikan endorsement terkait Pengaliran Paritai CGS 01	30 Oktober 2022												
C	SEGMENT 11A FILLING CRUDE FROM CGS 1 TO CGS 10																
C.1	Malkan Shipping Pump CGS 1 dan ganti meter ticket untuk LACT meter 2			HPS pump off. Ticket LACT meter sudah diganti dengan pembacaan 277 bbls.		Joni Ridwan			C.1						C.1		
C.2	Menutup existing valve 12"-300# SD-101-C2 (menuju Tie-in 24 inch)			Gate valve konfirm close @08.58		Derry HCT			C.2					C.2		C.2	
C.3	Buka valve Tie-In TP-026 8"-GV-581 untuk mengalirkan crude oil ke 8" new pipeline			- Valve 8"-GV-581 open @09.02		Darmawan Tarigan			C.3					C.3		C.3	
C.4	Mulai start pompa LPS B dan HPS 6D/1A dan E di CGS 1			- Level shipping tank: 11.73 ft - Problem di timer pompa. - LPS dan HPS 6D/1A dan E running @09.08		Joni Ridwan			C.4					C.4		C.4	
C.5	Monitor aliran udara / crude oil di Launcher CGS 1, periksa dengan menggunakan 11-PG-001 dan 11-PG-002 dan periksa aliran udara secara visual di sump pit manhole untuk memastikan udara dalam pipaan dikeluarkan.			Record dalam logsheet		Benara Fenda Parhusip			C.5					C.5		C.5	
C.6	Jika crude oil mulai keluar di sump pit, tutup valve: - bypass PSV 2"-GV-592								C.6					C.6		C.6	
C.7	Start proses pigging CGS 1 ke CGS 10 dan tracking pig. Carat waktu saat pig mulai bergerak.			- Start launching @09.11					C.7					C.7		C.7	
C.8	Ketika pig sudah terindikasi pada pig signal 11-ZI-002, buka valve 8"-GV-582 serta tutup valve pig launcher 4"-GV-583, 4"-GV-584, dan ball valve 8"-BV-021			- Pig melewati pig signal 11-ZI-002 @ 09.12 - Valve close @09.16					C.8					C.8		C.8	
C.9	Monitor and Record Parameter Operasi CGS 1 dan Launcher Area: Level Shipping Tank, Pressure (Shipping Pump), Temperature, etc.			Record: - Level shipping tank: 11.73 ft - Pressure Shipping Pump: 11 psig - Flowrate 10 bpm (14,400 BOPD)		Joni Ridwan Darmawan Tarigan & Benara Fenda P.			C.9					C.9		C.9	
C.10	Melakukan tracking pigging dan Pipeline Patrol			Tracking: - KP-0500 @09.21 - KP-1400 @09.31 - KP-1500 @09.42					C.10					C.10		C.10	

# PRE SAFETY START UP REVIEW (PSSR)

Inspeksi lapangan untuk memastikan kesiapan dari aspek keselamatan operasi apakah start up / commissioning dapat dilanjutkan

- Verifikasi dokumen teknis (izin, manual, SOP) telah lengkap
- Sistem & peralatan sdh dilakukan individual test
- Peralatan dan tools, termasuk alat intervensi tersedia dan dalam kondisi bagus
- Personil telah siap dan terlatih

## Closing FRA & PSSR

Inspeksi lanjutan (jika diperlukan) untuk memastikan catatan atau finding saat FRA dan PSSR telah selesai dilengkapi/closed dengan benar.



PT PERTAMINA GAS		COMMISSIONING PRE-REQUISITES CHECK LIST					
		PRE-START UP SAFETY REVIEW					
Project	JALI EPC GATEWAY CLASS SYSTEM KONTROL BATANG HO & KBI JSC BOOSTER STATION (PART I & II)	Location	KOTA BATU JUNCTION BOOSTER STATION	Date	29-Jan 2025		
ORGANISASI DAN PERSONIL	ITEM YANG DI CHECK		Mechanical Completion / Crude Oil In	Punchlist	Keterangan	Due Date	
	Yes	No	N/A	A			B
I.1	Struktur Organisasi		<input checked="" type="checkbox"/> Adakah jumlah personil mencukupi <input checked="" type="checkbox"/> Adakah pihak terkait sudah terlibat dan bertanggung jawab sesuai fungisnya <input checked="" type="checkbox"/> Adakah pembagian tugas di dalam tim dan dipahami <input checked="" type="checkbox"/> Adakah daftar nomor telepon yang dapat dihubungi				
I.2	PERSONIL PENDUKUNG		<input checked="" type="checkbox"/> Adalah Petugas Pemadam Kebakaran <input checked="" type="checkbox"/> Adalah Ambulance dan Tenaga Medis <input checked="" type="checkbox"/> Adalah melibatkan Petugas Keamanan <input checked="" type="checkbox"/> Adalah sekuat oleh perwakilan dari Migas				
II	RISIKO DAN PERALATAN		<input checked="" type="checkbox"/> Adakah Tool tersedia dan berfungsi <input checked="" type="checkbox"/> Adakah Alat Komunikasi tersedia dan berfungsi				
III	FIRE DAN SAFETY		<input checked="" type="checkbox"/> III.1 FIRE <input checked="" type="checkbox"/> III.1.1 Apakah Crude oil inlet berdekatan dengan sumber api <input checked="" type="checkbox"/> III.1.2 Apakah Crude oil outlet berdekatan dengan sumber api <input checked="" type="checkbox"/> III.1.3 Apakah ada pengaman/ isolasi dari sumber api <input checked="" type="checkbox"/> III.1.4 Apakah teredia Alat Pemadam				
			<input checked="" type="checkbox"/> Mobil Pemadam <input checked="" type="checkbox"/> III.1.5 Apakah sudah dilakukan koordinasi dengan ototitas pemadam kebakaran setempat				



# INSPECTION TOOLS & EQUIPMENT





# TABLE TOP & WET DRILL



## Table Top Drill

Pengecekan nomor & pemanggilan PIC – PIC terkait saat pelaksanaan commissioning sesuai dengan struktur organisasi yang ada di ERT commissioning

## Wet Drill

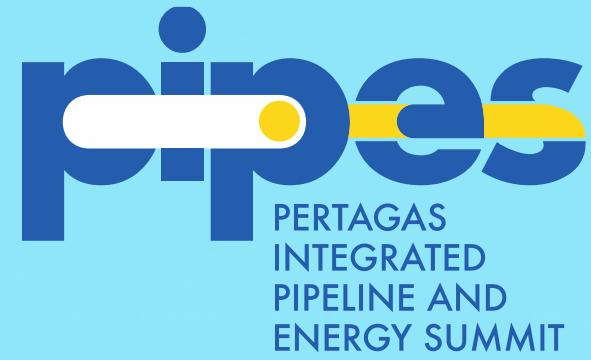
Latihan akhir (*gladi/simulasi*) pelaksanaan commissioning dengan semua peralatan dan personil sudah on position dan terlatih dengan apa yang akan dilakukan



- Melaksanakan kegiatan Commissioning sesuai dengan tahapan / skenario pada Protokol Komunikasi
- Memonitor secara berkala kesesuaian kondisi aktual dengan hasil simulasi
- Trial Operation dengan beberapa scenario pola operasi shipping GS, dan perbandingan actual pressure yang terjadi vs hasil simulasi



SOURCE	FLOWRATE SIMULATION (BOPD)	LIMITASI POMPA UPDATE (PSH)	LIMITASI POMPA UPDATE (PSV)	dP EXISTING (pressure drop from GS to Tie-In)	MAXIMUM PRESSURE TRANSIENT AT TIE-IN (BOOSTER ON)	MAXIMUM PRESSURE TRANSIENT AT GS SHIPPING PUMP (BOOSTER ON)	Normal Operating Pressure (OLGA) PSIG	Flowrate Aktual COMMISSIONING (BOPD)	Aktual Pressure Commissioning (psig)
GS-1	12000	450	610 & 680	81	446	527	347-500	12000	352
GS-2	6000	650	680	81	445	526	415-499	12000	402
GS-3	12000	550	610	32	398	430	332-392	12000	330
GS-4	12000	550	610	98	297	395	303-362	6000	246
GS-5	6000	450	610	10	127	137	104-135	6000	181
GS-6	6000	450	610	27	149	176	133-165	12000	184
PETAPAHAN Train 12"	9200-27600	360	375	160	75	235	232-233	27600	265
<b>Total Flowrate at KBJ during commissioning</b>								<b>87600 BOPD</b>	
LIBO 4"	2500	580	610	60	364	424	402-415	17000	290
LIBO EXISTING 10"	5000	580	610	60	306	366	354-364	205 (Mindal)	205 (Mindal)
PUNGUT/TANDUN	6000	270	300	20	212	232	204-217	6000	188
INTAN	6000	400	440	200	203	403	340-392	6000	180



**TERIMA  
KASIH**