

Rapat Dengar Pendapat Panja Migas Komisi VII DPR – RI Alih Kelola Blok Rokan

Jakarta, 14 Januari 2021

CONFIDENTIAL AND PROPRIETARY
Any use of this material without specific permission of PT Pertamina
(Persero) is strictly prohibited

Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan

Centre For Energy and Mining Law Studies

Kontrak Bagi Hasil (KBH) Blok Rokan - PT Pertamina Hulu Rokan

- Kontrak Bagi Hasil Blok Rokan ditandatangani antara SKK Migas dengan PT Pertamina Hulu Rokan (PHR) dan disetujui oleh Menteri ESDM pada tanggal 9 Mei 2019
- Jangka waktu kontrak bagi hasil 20 tahun (2021-2041), efektif mulai 9 Agustus 2021 menggunakan skema bagi hasil gross split
- Untuk dapat meningkatkan produksi dan cadangan di Blok Rokan, PHR telah menyusun program development antara lain program eksplorasi, program pemboran yang masif, Workover/Well Intervention, optimasi program waterflood & steamflood, CEOR, dan program-program lainnya sehingga diharapkan dapat meningkatkan produksi dan cadangan.

Kegiatan Transisi Rokan

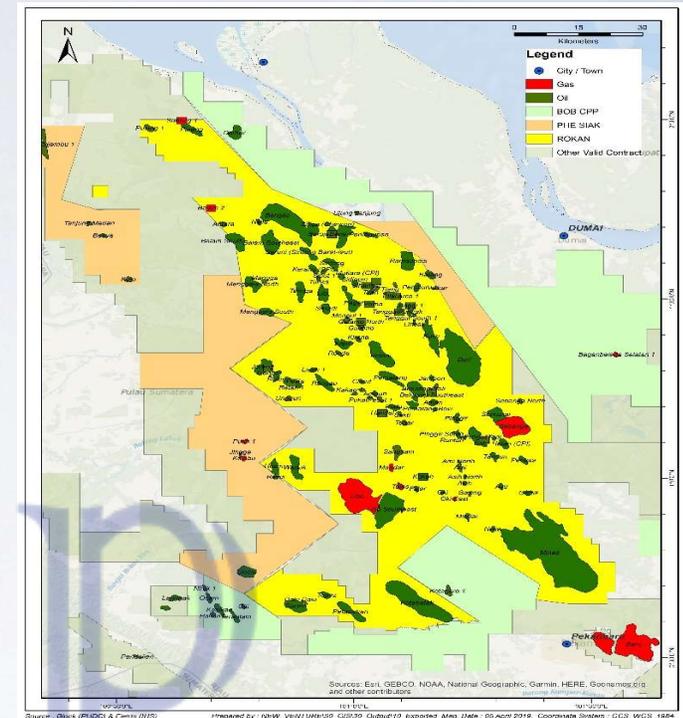
- Blok Rokan akan dikelola oleh PT Pertamina Hulu Rokan (PHR) mulai tanggal 9 Agustus 2021.
- Dalam rangka alih-kelola Blok Rokan tanggal 9 Agustus 2021, telah dikoordinasikan antara CPI, PHR dan SKKMigas tentang transisi 9 bidang utama untuk tujuan menjamin keberlangsungan seluruh kegiatan operasi dan kegiatan rutin Blok Rokan pada saat PHR menjadi Operator.
- Dalam masa transisi Blok Rokan telah direncanakan dan disusun program pemboran sumur baru tahun 2021, baik oleh CPI maupun PHR sebagai salah satu upaya menahan turunnya produksi minyak Blok Rokan.

Centre For Energy and Mining Law Studies

Gambaran Umum Blok Rokan

- Blok Rokan merupakan penyumbang produksi 24% terhadap produksi minyak Nasional, dengan rata-rata produksi saat ini di kisaran 170 Ribu barrel per hari yang saat ini dikelola PT Chevron Pacific Indonesia (CPI).
- Blok Rokan memiliki lima lapangan besar: Duri, Minas, Bangko, Balam South, dan Petapahan dengan total produksi kumulatif hingga tahun 2020 sebesar 11,9 Milyar Barrel.
- Kebutuhan pasokan listrik dan uap Blok Rokan

	Kebutuhan	Pembangkit MCTN	Pembangkit Blok Rokan
Listrik	400 MW	270 MW	130 MW
Uap	335 MBSPD	265 MBSPD	70 MBSPD



Terdapat 5 Kabupaten di Blok Rokan:

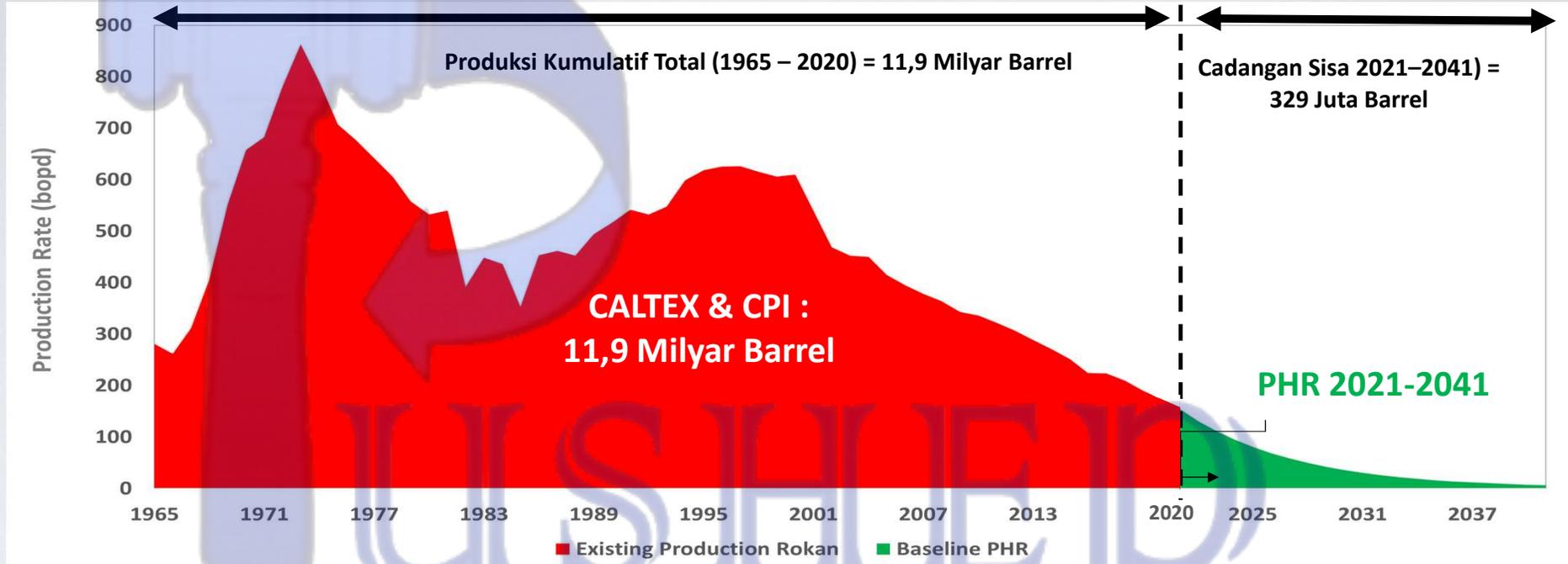
- Rokan Hulu
- Rokan Hilir
- Bengkalis
- Siak
- Kampar

Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan
Centre For Energy and Mining Law Studies

Profil Produksi Blok Rokan



Sumber data produksi 1965-2020: Sub Surface Data Management System (SDMS) SKK Migas



Data Umum:

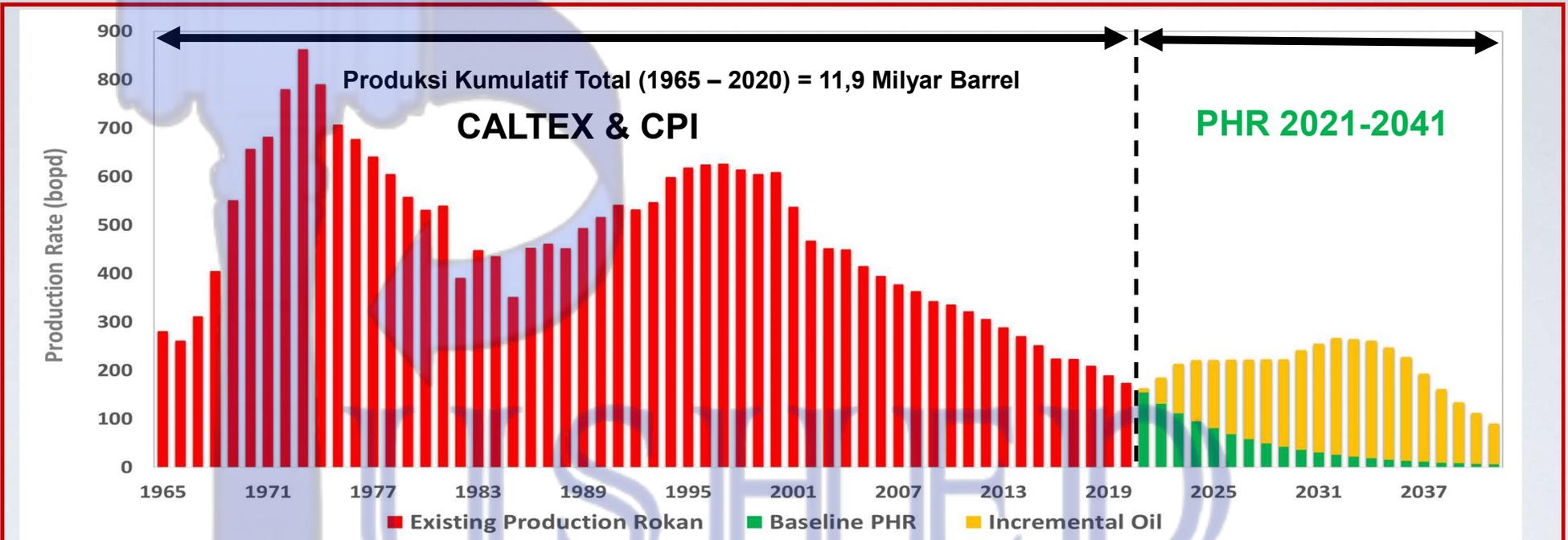
- Blok Rokan merupakan penyumbang produksi 24% terhadap produksi Nasional dengan kumulatif produksi hingga 2020 sebesar 11,9 milyar barrel
- Sisa cadangan Migas Pasca Agustus 2021 sebesar 329 juta barrel (jika tidak dilakukan program baru).

Centre For Energy and Mining Law Studies

Profil Produksi Blok Rokan ke Depan



Sumber data produksi 1965-2020 : Sub Surface Data Management System (SDMS) SKK Migas



- Blok Rokan merupakan penyumbang produksi 24% terhadap produksi Nasional dengan kumulatif produksi hingga 2020 sebesar 11,9 Milyar Barel
- Sisa cadangan Migas Pasca Agustus 2021 sebesar 329 juta barrel (jika tidak dilakukan program baru).
- PHR akan berusaha melakukan program-program produksi baru (Pemboran Infil, WO-WI, Eksplorasi, Optimasi Waterflood, Optimasi Steamflood, dll) dengan target dapat memproduksi total 1,5 Milyar barrel (selama 20 tahun)

Centre For Energy and Mining Law Studies

Upaya Menahan Laju Penurunan Produksi Minyak 5 Tahun Pertama dengan Pemboran Sumur Baru, WO/WI, Optimasi *Waterflood* dan Optimasi *Steamflood*

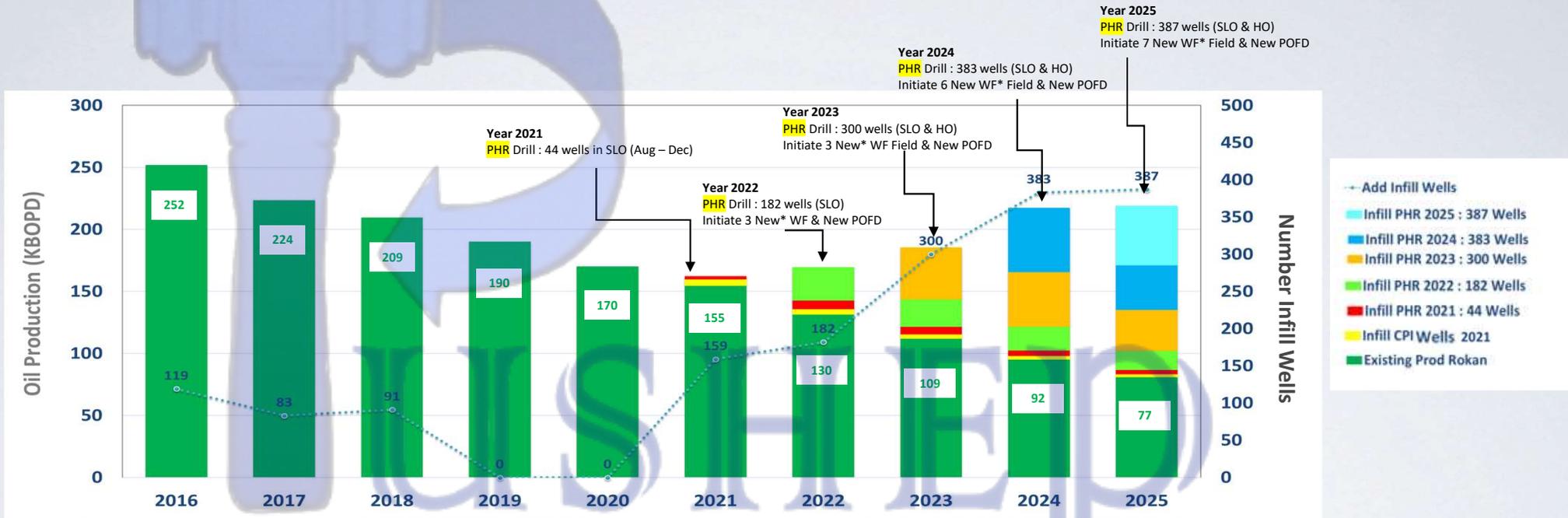


Program 5 tahun pertama

2021	2022	2023	2024	2025
<p>Pemboran PHR: 44 sumur (SLO), dan direncanakan akan ditambahkan 40 sumur sesuai diskusi dengan SKK Migas.</p>	<p>Pemboran PHR: 182 sumur (SLO).</p> <p>Infill Drilling fase 1 <i>Waterflood</i> (WF) di lapangan Petani, Petapahan blok 1&2, Bangko, Bekasap, Kotabatak.</p> <p>Infill Drilling fase 1 di formasi Telisa di lapangan Bangko, Kotabatak & Balam South.</p> <p>New POFD WF di 3 Lapangan (Pematang, Pager, & Sintong Seruni).</p>	<p>Pemboran PHR: 300 sumur (250 SLO & 50 HO).</p> <p>Infill Drilling target New POFD WF 3 lapangan Tahun 2022.</p> <p>Infill Drilling fase 2 WF di lapangan Petani, Petapahan blok 1&2, Bangko, Bekasap, Kotabatak.</p> <p>Infill Drilling fase 2 formasi Telisa di Bangko, Kotabatak & Balam South</p> <p>New POD WF di 3 Lapangan (Ubi, Manggala North dan Ubi).</p>	<p>Pemboran PHR: 383 sumur (SLO & HO).</p> <p>6 WF field baru POFD baru.</p>	<p>Pemboran PHR: 387 sumur (SLO & HO).</p> <p>7 WF field baru dan POFD baru.</p> <p>Inisiasi program CEOR</p>

Total Biaya Investasi selama periode 2021-2025 (5 tahun) sekitar USD 3 Milyar.

Upaya Menahan Laju Penurunan Produksi Minyak 5 Tahun Pertama dengan Pemboran Sumur Baru, WO/WI, Optimasi Waterflood dan Optimasi Steamflood



(*) Pemboran sumur baru (infill) dilakukan parallel dengan optimasi waterflood dan optimasi steamflood

Pusat Studi Hukum Energi dan Pertambangan
Centre For Energy and Mining Law Studies

9 Bidang Utama Transisi Blok Rokan



Drilling & workover



Pasokan Listrik & Uap



Kontrak & SCM



IT & Petroteknikal



Data transfer



Human capital



SOP & Perijinan



Chemical EOR



Lingkungan & ASR

Keterangan:

Aspek Lingkungan, ASR & Program Investasi CPI 2021 masuk di dalam *bucket* B to G diselesaikan antara Pemerintah/SKKMigas – CPI.



HOA antara Pemerintah / SKK Migas dengan CPI telah ditandatangani pada tanggal 28 September 2020.

Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan
Centre For Energy and Mining Law Studies

Kemajuan Bidang Transisi Rokan s/d W1 Januari 2021

Bidang Transisi



Program Pemboran PHR thn 2021

Status

- PHR akan melakukan pemboran sebanyak 44 sumur dan sesuai diskusi dengan SKK Migas jumlah pemboran direncanakan akan ditambah 40 sumur baru (total 84 pemboran) yang akan dilakukan selama periode Agustus-Desember 2021
- Saat ini sedang dilakukan pembahasan agreement CPI dgn PHR terkait kelanjutan eksekusi program pemboran CPI hingga 8 Agustus 2021 dan program pemboran PHR yang dimulai dari tanggal 9 Agustus 2021



Pasokan Listrik dan Uap

- PLN berminat menjadi penyedia pasokan listrik & uap Blok Rokan tmt. 9 Agustus 2021.
- MoU antara PLN, Pertamina dan SKK Migas terkait penyediaan Listrik dan Steam sudah ditandatangani pada tanggal 30 Desember 2020.

Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan

Centre For Energy and Mining Law Studies

Kemajuan Bidang Transisi Rokan s/d W1 Januari 2021



Bidang Transisi

Status



Kontrak Barang dan Jasa

- CPI telah memberikan semua copy dokumen kontrak barang & jasa WK Rokan. Kontrak-kontrak tersebut sedang dilakukan proses mirroring oleh PHR.



IT dan Aplikasi Petrotek

- ❖ Terdapat 197 aplikasi yang diperlukan untuk mendukung kegiatan operasional Blok Rokan:
 - 4 Aplikasi Chevron Corporate (tidak akan ditransfer, PHR akan melakukan penggantian Aplikasi tsb)
 - 121 aplikasi Chevron CPI (88 aplikasi akan ditransfer oleh CPI, 33 aplikasi sedang tahap pembahasan)
 - 72 aplikasi komersial (disediakan sendiri oleh PHR)
- ❖ Diperlukan jaringan infrastuktur IT transisi untuk proses pengalihan IT system dan aplikasi Rokan dari CPI ke PHR, saat ini sedang dalam proses penyiapan



Data Transfer

- Data Eksplorasi yang sudah ditransfer oleh CPI adalah data yang digunakan untuk mendukung persiapan kegiatan eksplorasi 2021.
- Data Eksploitasi yang sudah ditransfer oleh CPI adalah untuk 27 lapangan utama yang menyumbang 80% produksi Blok Rokan.
- Data-data lain sedang disiapkan oleh CPI untuk proses pengembalian data Blok Rokan ke Pemerintah (SKK Migas-Pusdatin) dan PHR diminta melengkapi datanya melalui SKK Migas-Pusdatin

Centre For Energy and Mining Law Studies

Kemajuan Bidang Transisi Rokan s/d W1 Januari 2021

Bidang Transisi	Status
 Human Capital	<ul style="list-style-type: none">➤ Jumlah pekerja permanen CPI tmt. 9 Agustus 2021 sebanyak 2609 orang➤ Pertamina, CPI dan SKK Migas melakukan pembicaraan tripartit untuk proses <i>transfer of employment</i>➤ Data-data mengenai pekerja sedang dalam proses pembahasan dari CPI ke PHR yang difasilitasi oleh SKK Migas.
 Perijinan	<ul style="list-style-type: none">❑ Terdapat 165 perijinan WK Rokan yang harus dilakukan proses renewal / balik nama CPI ke PHR dan saat ini sedang disiapkan untuk proses renewal/balik nama tersebut. Amandemen Dokumen AMDAL DSF telah disetujui KLHK dan BKPM, sedangkan amandemen Dokumen AMDAL Minas-Siak dan AMDAL Bekasap-Rokan saat ini sedang dalam proses di KLHK.❑ PHR telah berkoordinasi dengan pemerintah provinsi Riau dan sepakat untuk membantu percepatan proses renewal/balik nama perijinan

U.S.H.E.P
Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan

Centre For Energy and Mining Law Studies

Kemajuan Bidang Transisi Rokan s/d W1 Januari 2021

Bidang Transisi

Status



Chemical EOR

- ❑ Pada tahun 2012-2013 CPI melaksanakan *Pilot Project Chemical-EOR SFT-2 (Surfactant Field Trial)* di lapangan Minas dengan menggunakan komponen kimia : Surfactant-CS2000B, Surfactant-CS1500, Co-solvent EGBE (Ethylene Glycol Monobutyl Ether), Polymer dan Soda Ash. Komposisi campuran 5 komponen tersebut telah di-paten-kan oleh CPI (Paten-427). CPI menyampaikan bahwa bahwa Chevron bersedia memberikan Royalty-free licence untuk penggunaan hak Paten-427.
- ❑ Komponen Surfactant-CS2000B dan Surfactant-CS1500 diproduksi oleh Chevron Oronite. Untuk tujuan dapat memproduksi komponen *surfactant system* secara mandiri, Pertamina memerlukan formula / struktur kimia Surfactant CS2000B dan CS1500 serta *Intellectual Property* (yang dimiliki oleh Chevron Oronite).
- ❑ CPI menyampaikan bahwa terkait formula/struktur kimia Surfactant (CS2000B dan CS1500) dan penyediaan pasokan ke PHR dapat dilakukan dengan skema B to B (Chevron – Pertamina).
- ❑ Dalam rapat antara PHR-Chevron Oronite-CPI pada tanggal 23 Desember 2020, Chevron Oronite secara verbal menyampaikan belum dapat memberikan formula/struktur Komponen *Chemical Surfactant-CS200B* dan *Surfactant-CS1500* dan akan menyampaikan jawaban terhadap permintaan harga *surfactant* pada bulan Februari 2021.

Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan

Centre For Energy and Mining Law Studies

Terima kasih



Pusat Studi Hukum
Energi dan Pertambangan

Centre For Energy and Mining Law Studies