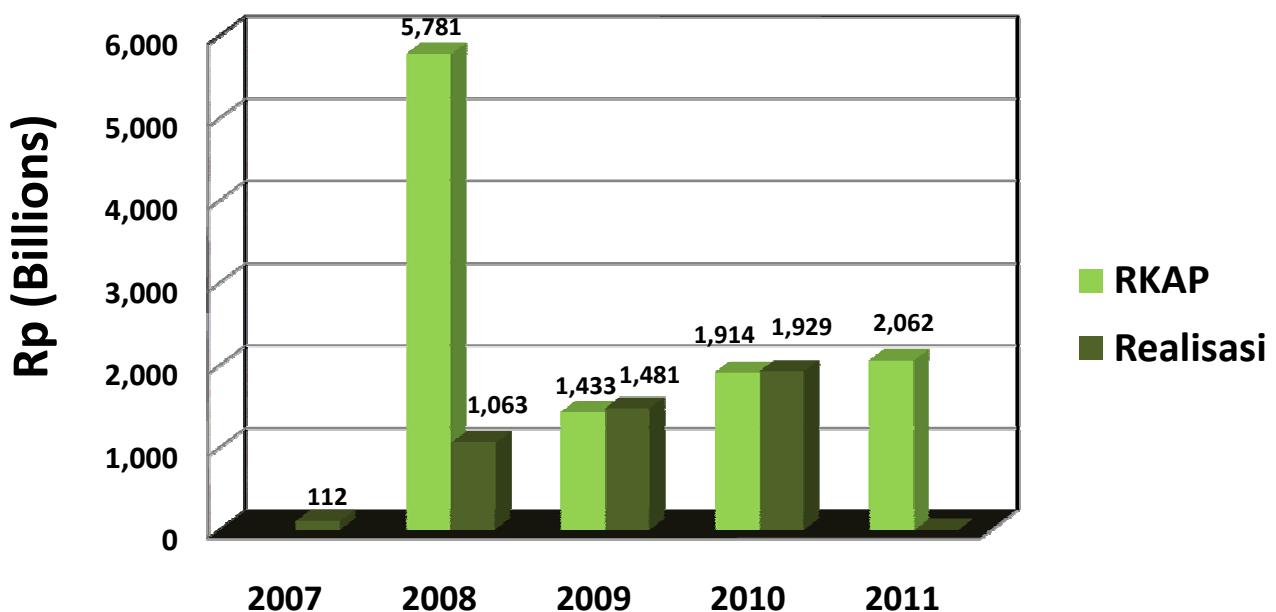


Kinerja Perusahaan Tahun 2007 - 2010

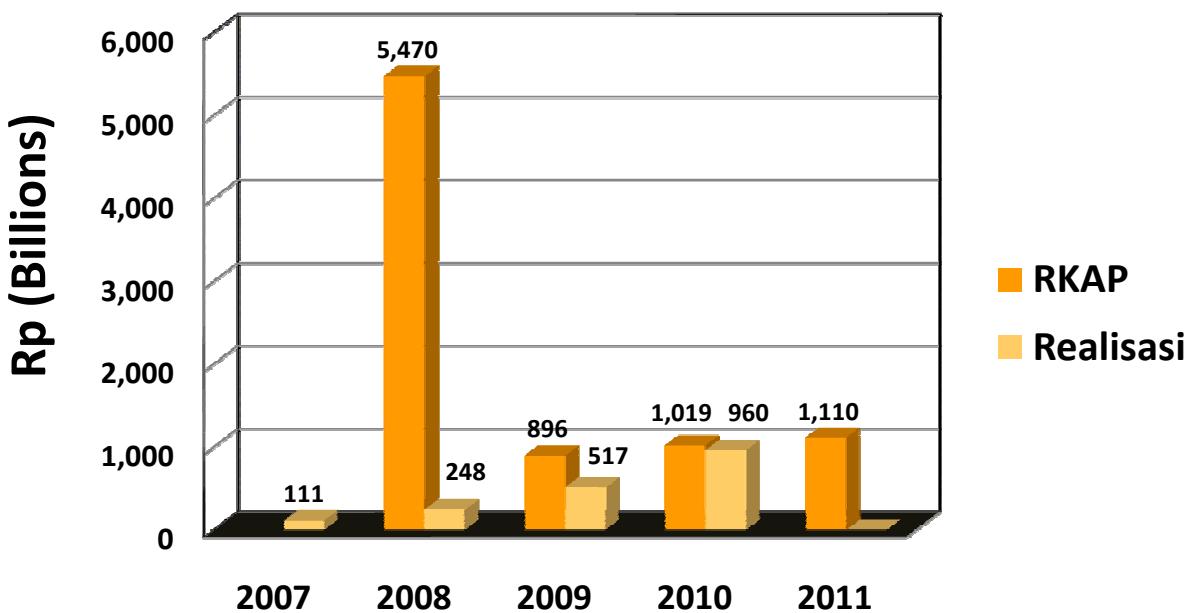


Keuangan

PENDAPATAN USAHA

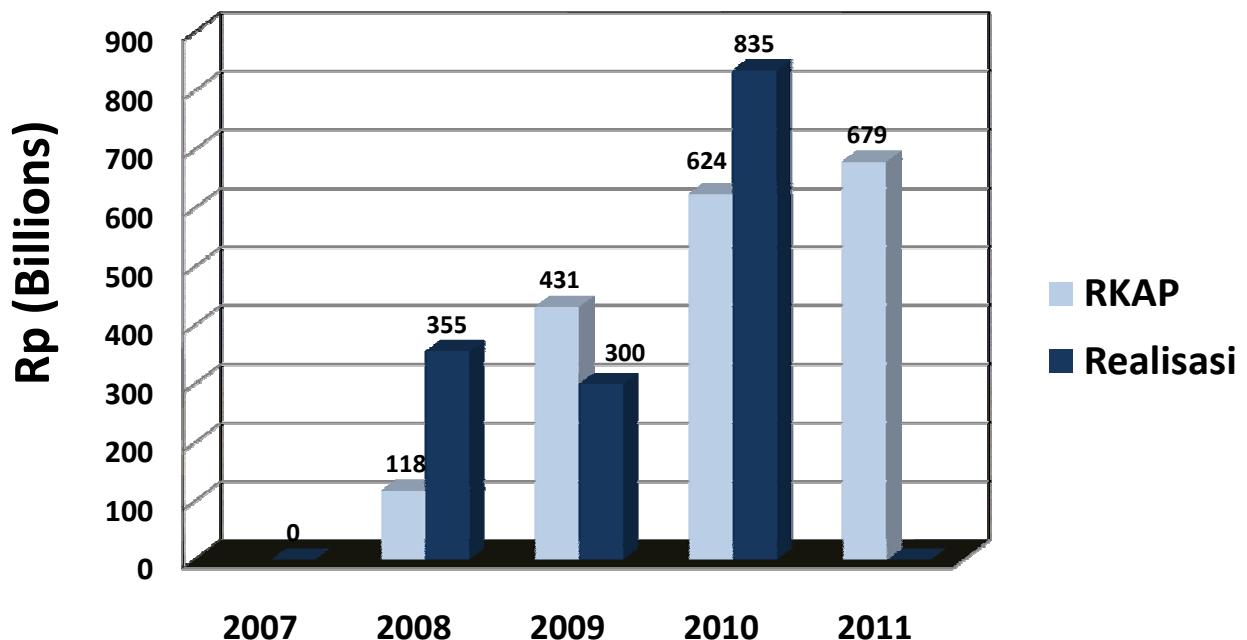


BIAYA USAHA

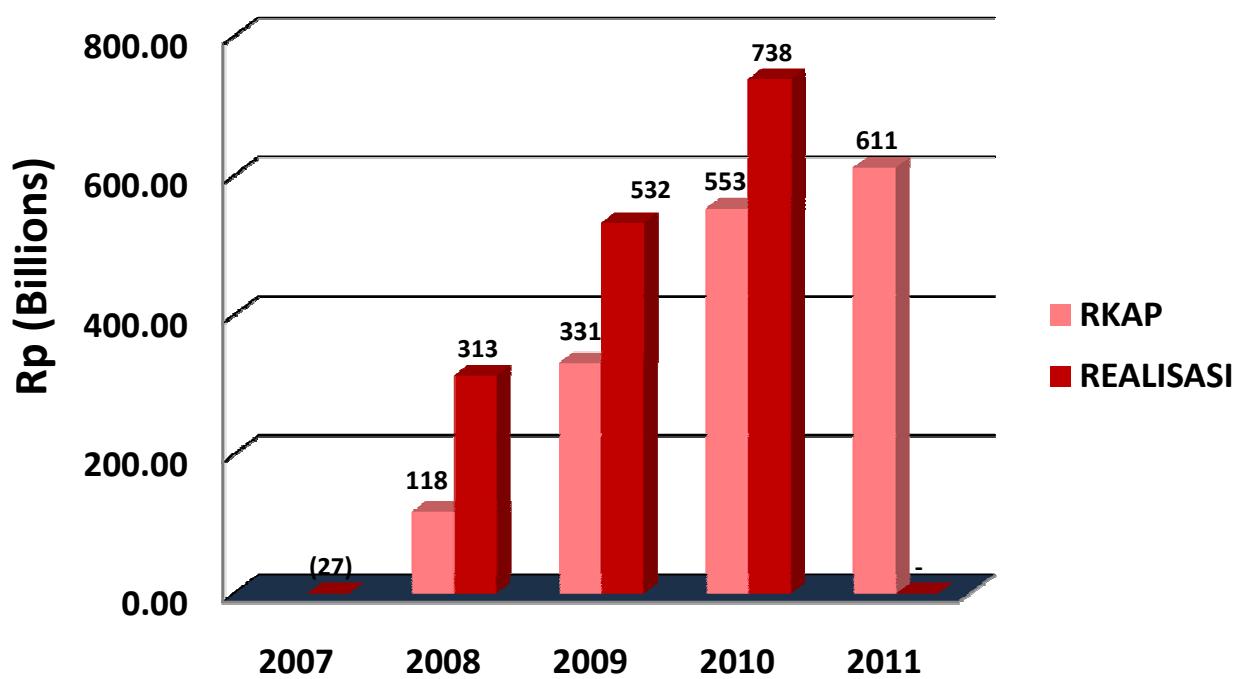


Keuangan

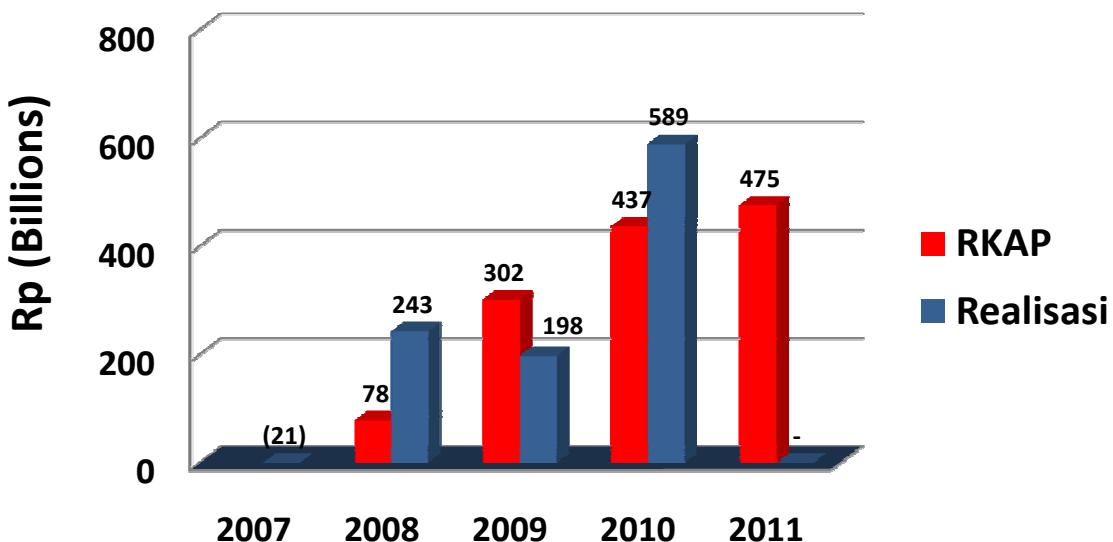
EBIT



LABA USAHA



LABA BERSIH



TAHUN 2010

- Laba bersih 583 M atau 134% dari RKAP sebesar 437 M, hal ini dikarenakan :
- Revenue sebesar 1,929 M atau meningkat 1% dari RKAP sebesar 1,914 M karena adanya tambahan bisnis niaga (BBG)
- Other Income sebesar (% M atau meningkat 34% dari RKAP sebesar 71 M karena meningkatnya pendapatan dari marketing fee dan utilisasi asset
- Operating cost terealisir sebesar 94% atau 961 M dari RKAP sebesar 1,019 M
- Biaya sewa asset/Depresiasi sebesar 229 M atau 67% dari RKAP sebesar 342 M

TAHUN 2009

- Laba bersih sebesar 198 M atau 65% dari RKAP sebesar 302 M, hal ini dikarenakan :
- Revenue sebesar 1,481 M atau 103 % dari RKAP sebesar 1,433 M disebabkan adanya percepatan bisnis niaga (JOB Talisman-GSIL)
- Other Income sebesar rugi 232 M (selisih kurs)
- Operating cost sebesar 307 M atau 34% dari RKAP sebesar 896 M
- Beban sewa asset sebesar 371 M atau 180% dari RKAP sebesar 206 M

TAHUN 2008

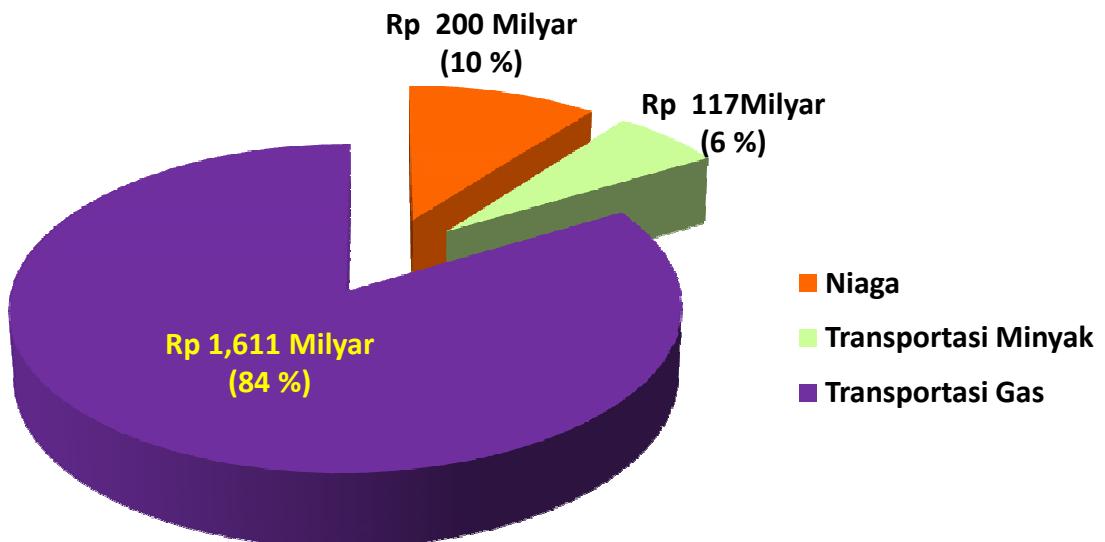
- Laba bersih sebesar 243 M atau 320 %dari RKAP sebesar 76 M, hal ini dikarenakan :
- Revenue sebesar 1,063 M atau 19 % dari RKAP sebesar 5,695 M
- Other Income sebesar 42 M atau meningkat 34% dari RKAP sebesar 99 M
- Operating cost teralisir sebesar 2% atau 104 M dari RKAP sebesar 5,331 M
- Biaya sewa asset/Depresiasi sebesar 377 M atau 183% dari RKAP sebesar 206 M

TAHUN 2007

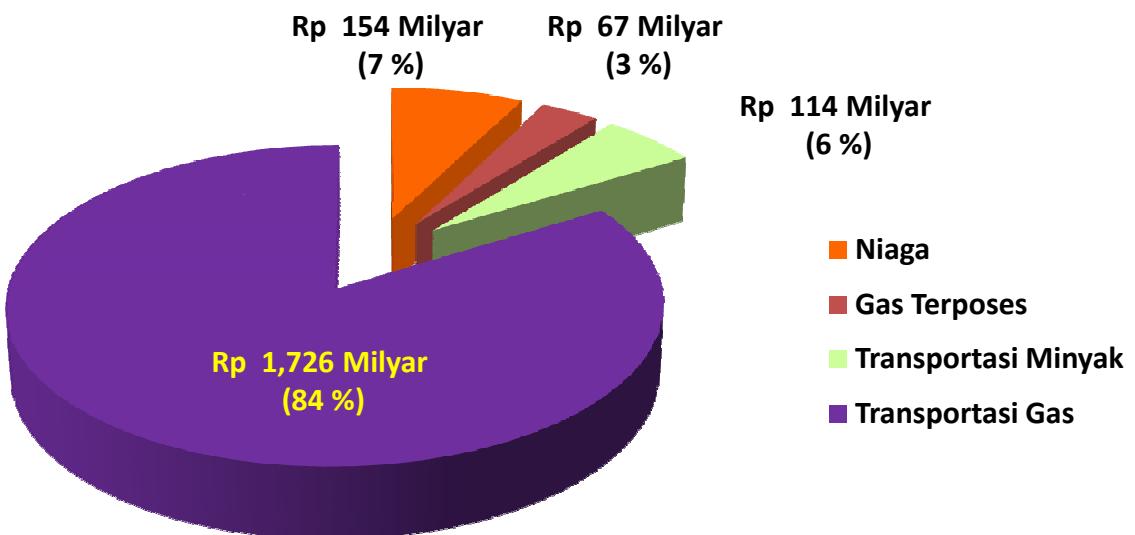
- Rugi sebesar 21 M, Pertagas baru berdiri

Pendapatan Perusahaan

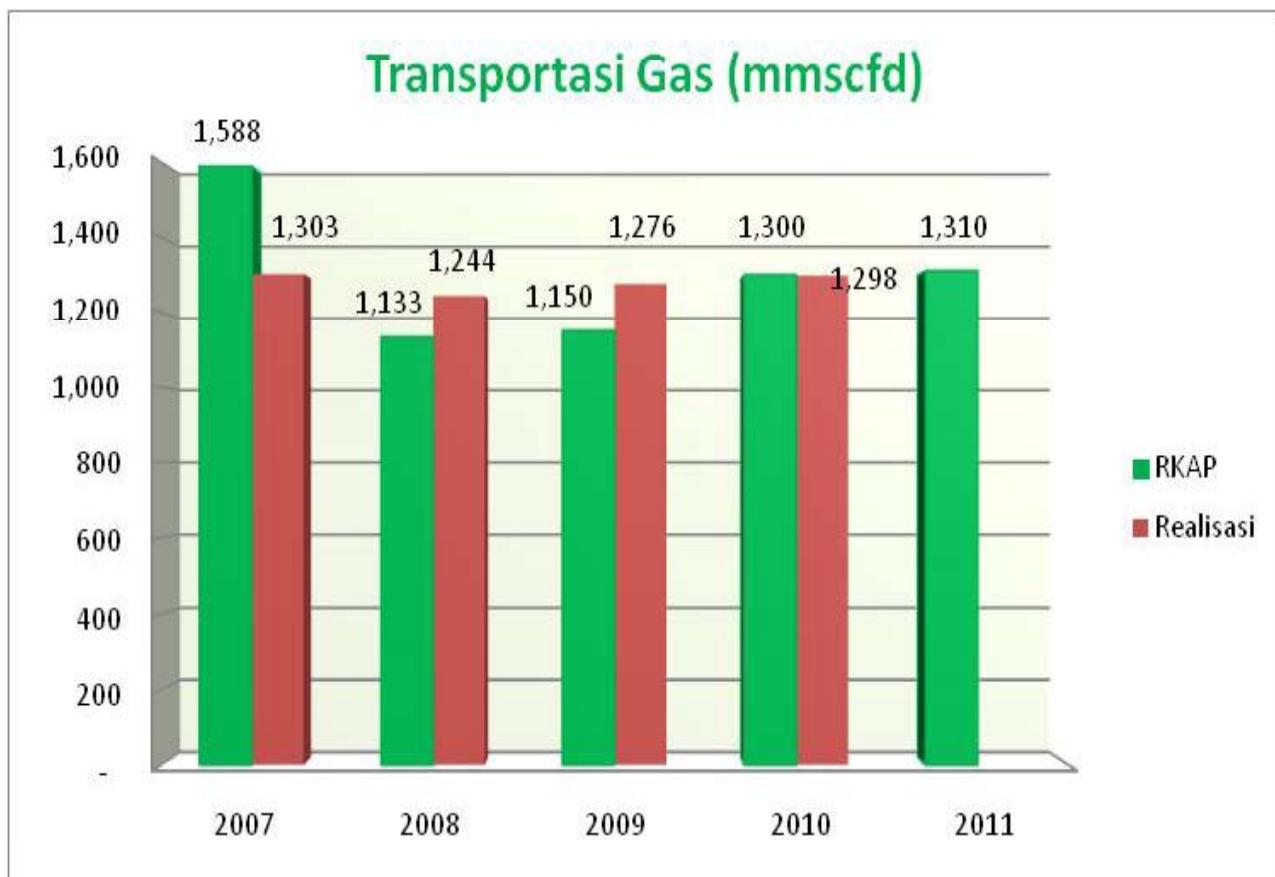
PENDAPATAN PERUSAHAAN REALISASI 2010



PENDAPATAN PERUSAHAAN RKAP 2011



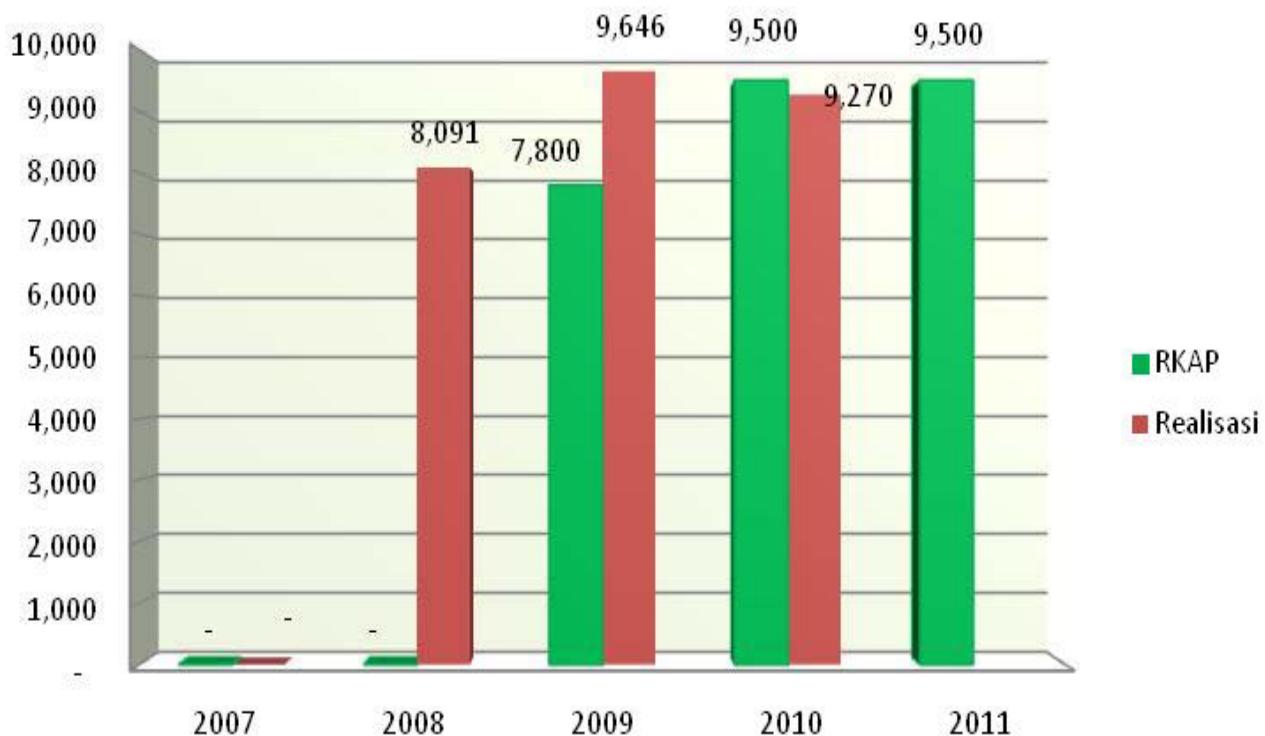
Operasi



- Tahun 2007 realisasi lebih rendah dari RKAP karena RKAP dihitung berdasarkan volume kontrak sedangkan realisasi transportasi gas hanya 82% dari volume kontrak.
- Tahun 2008 realisasi lebih tinggi dari RKAP karena tambahan baru transportasi gas dari BP West Java , MEPI untuk PLN Borang dan PT MEB
- Tahun 2009 realisasi lebih tinggi dari RKAP karena tambahan baru transportasi gas dari MEPI untuk PLN Keramasan
- Tahun 2010 realisasi lebih rendah karena gas dari Lapangan Pondok Tengah PEP belum menyalurkan gas sesuai target RKAP (target RKAP 20 mm scfd, realisasi sebesar 7-8 mm scfd)

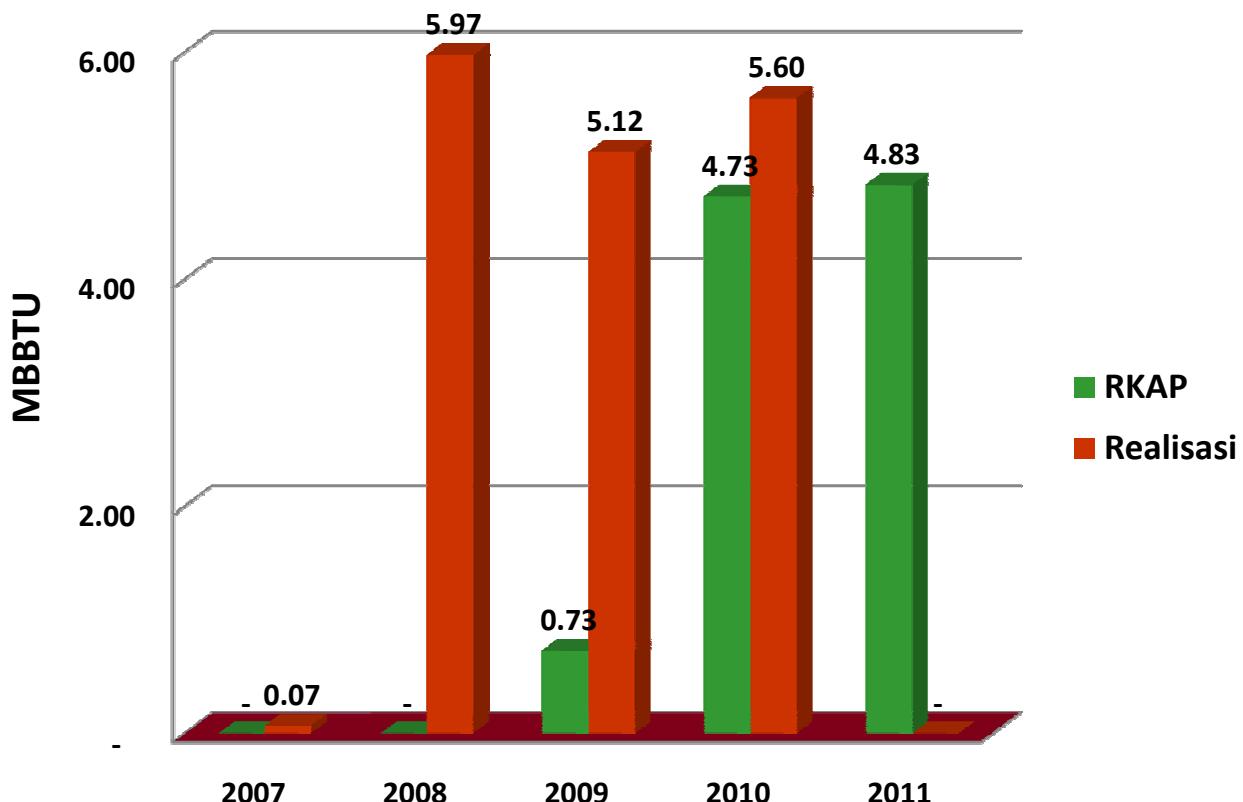
Operasi

Transportasi Minyak (barrel)



- Transportasi minyak Tempino – Plaju mulai dilaksanakan bulan Juli 2008
- Peningkatan transportasi minyak tahun 2009 disebabkan penambahan produksi dari TAC BWP Meruap dan dilakukannya penggantian sebagian pipa
- Penurunan transportasi minyak tahun 2010 disebabkan kendala penyaluran minyak dari sumber minyak di TAC BWP Meruap ke stasiun pengumpul minyak di Tempino Tank Farm (menggunakan road tank)

NIAGA GAS



1. **2007 & 2008** = RKAP Niaga Gas 2007 & 2008 belum memasukkan Niaga gas, sedangkan realisasi 2007 & 2008 diperhitungkan ketika PJBG dengan GSIL & Talisman ditandatangani pada 2009 (berlaku surut)
1. **2009** = Realisasi lebih besar dibandingkan dengan RKAP dikarenakan pada RKAP hanya ditargetkan Niaga Gas untuk GSIL saja sedangkan dalam realisasi PJBG dengan GSIL & Talisman dapat kita realisasikan
1. **2010** = Realisasi lebih besar dibandingkan dengan RKAP dikarenakan pada RKAP hanya ditargetkan Niaga Gas untuk GSIL dan Talisman saja sedangkan dalam realisasi terdapat gas dari GSIL, Talisman dan BBWM BBG

Proyek - Proyek

| | Pekerjaan | Status | Keterangan |
|---|--|--|--|
| 1 | <p>Penyisipan Pipa Minyak Tempino-Plaju : 25 KM + Reinforced 6 km, Biaya Rutin 2010 : US\$ 6,875,000</p> | <ul style="list-style-type: none"> Pelaksanaan pembangunan in progress : <ul style="list-style-type: none"> Penyisipan 24 km, Reinforced 1.2 km + Coating 3 Km | Pertugas sebagai pelaksana O&M |
| 2 | <p>Pembangunan pipa baru Tempino Plaju</p> | <ul style="list-style-type: none"> Usulan Investasi telah disetujui BOD Persero (29.11.2010) BPMIGAS telah menyetujui draft HOA, penandatanganan antara Pertugas dan Shipper telah dilakukan pada Des 2010 | Pertugas sebagai pelaksana pembangunan. |
| 3 | <p>Pembangunan Pipa Gas Gresik – Semarang 28" x 258 Km</p> | <ul style="list-style-type: none"> Usulan Investasi telah disetujui BOD Persero (23.12.2010) Studi Jalur Pipa (trase) oleh PUSTRAL UGM selesai 100% UKL-UPL telah selesai pada 06.10.10 namun akan direvisi/kerja tambah sehubungan tambahan Jalur pipa ±2 Km <i>onshore</i> dari tepi pantai lokasi FSRT Jateng ke PLN Tambak Lorok. Telah dilakukan pembahasan dengan Ka BPH Migas rencana pembangunan SMG – Gresik bertahap | Dalam rangka penguasaan pasar dan infrastruktur Jawa |
| 4 | <p>Pembangunan Looping Simpang Y – PUSRI sepanjang 36 km Nilai Investasi : Rp 270 miliar</p> | <ul style="list-style-type: none"> Progress EPC per Desember 2010: 48,3% (dengan pelaksanaan konstruksi sebesar 40,2%) 100% pipa telah siap di lapangan | Peningkatan layanan dan perbaikan jaringan pipa di Sumatera Selatan. |
| 4 | <p>Pembangunan Pipa Simenggaris - Bunyu , Nilai Investasi : Rp 202.5 miliar</p> | <ul style="list-style-type: none"> Pemenang lelang PMC : Aldaberta Rencana onstream mundur menjadi Agustus 2012 (sesuai usulan dalam rapat koordinasi Konsorsium – JOB P-MEPS tanggal 05.01.2011) Telah ditetapkan oleh RRD Persero untuk Pihak Ke-3 sebagai pengelola KMB (mekanisme sewa) | Untuk mengalirkan gas dari Lapangan South Sembakung ke KMB |

Proyek - Proyek

| | Pekerjaan | Status | Keterangan |
|---|--|--|---|
| 5 | NGL Sumatera Selatan (JVCo E1-Pertagas), Nilai Investasi : Rp 949.2 miliar., Total anggaran 2010 US\$ 33 juta, Perkiraan onstream 2012 | <ul style="list-style-type: none"> • Pembangunan konstruksi 28,64% • Permasalahan lahan dengan RU –III menunggu persetujuan Direksi PTM secara sirkulir | Untuk LPG domestik, Product LPG : 710 ton/day, Kondensat : 2024 BBL / Day, Feed Gas : 250 MMSCFD |
| 6 | Pembangunan New LPG Plant PDT kapasitas 15 MMSCFD Nilai Investasi : Rp 45 miliar (Onstream tahun 2011) | <ul style="list-style-type: none"> • Pekerjaan Konstruksi 97% perkiraan • Commisioning Januari 2011, on stream Februari 2011 • Pelaksanaan Pembetonan jalan akses ke project melalui program CSR PTM Persero | untuk memenuhi kebutuhan LPG domestik : Produk LPG : 138 ton/ day, dan Kondensat : 177 BBL / Day) |
| 7 | Pembangunan LPG Plant + (H ₂ S & CO ₂ removal di Jawa Timur kerjasama dengan Gasuma dan Yudistira Energy | <ul style="list-style-type: none"> • Persetujuan BPMIGAS telah keluar • Telah ditandatangani Perjanjian Konsorsium antara Pertagas dengan Gasuma dan Yudistira Energy pada 05 Nov 2010 : Pertagas sebagai penjamin , utk memastikan project tetap dilaksanakan. • Addendum masa berlaku Perjanjian Konsorsium karena belum diselesaikannya jual beli saham antara Gasuma dan Federal Hardware Engineering • Draft Final PJBG telah ditandatangani pada 03 Des 2010 | Untuk mengatasi gas flare, H ₂ S dan CO ₂ , produk berupa LPG dan lean gas |

SAFETY PERFORMANCE

| | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|-----------------------------------|------|------|------|------|
| Fatalities | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LTI (Lost Time Injuries) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Restricted Work Days Cases | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Medical Treatment Cases | 0 | 1* | 0 | 0 |
| First Aid | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Near Miss | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Recordable Accident | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Non Recordable Incident | 0 | 0 | 0 | 0 |

(*) Distrik Tegal Gede, meluapnya condensate pigging ke oil catcher

TOTAL JAM KERJA SELAMAT :
5.201.440 JAM
(SEJAK 18 OKTOBER 2008)

CONTRACTOR SAFETY MANAGEMENT SYSTEMS (CSMS)

| NO | URAIAN | SCORE (%) |
|-----|--|-----------|
| 1. | Pembentukan Tim Implementasi CSMS | 9.1 |
| 2. | Penyusunan Pedoman CSMS (termasuk pembuatan Risk Assessment) | 9.1 |
| 3. | Upskilling Tim Implementasi CSMS | 9.1 |
| 4. | Sosialisasi Internal dan Kontraktor di Jakarta | 9.1 |
| 5. | Sosialisasi ke Area Operasi (internal & kontraktor) | 9.1 |
| 6. | Bimbingan CSMS | 9.1 |
| 7. | Pra Kualifikasi | 9.1 |
| 8. | HSE ada di dalam TOR | 9.1 |
| 9. | Pre Job Activities | 9.1 |
| 10. | Work In Progress | 9.1 |
| 11. | Final Evaluation | 0 |
| | TOTAL SCORE : | 91 |

PATRA ADIKRIYA BHUMI 2009



DISTRIK CILAMAYA :

PATRA ADIKRIYA BHUMI MADYA

- AREA JAWA BAGIAN BARAT

STASIUN ORF PORONG :

PATRA ADIKRIYA BHUMI PRATAMA

- AREA JAWA BAGIAN TIMUR

PERTAMINA QUALITY AWARD 2010



PREDIKAT :
EARLY RESULT

* keikutsertaan PT Pertamina Gas
yang pertama kalinya

PROPER KLH

Jawa Bagian Barat

2009 : 

2010 : 

Jawa Bagian Timur

2009 : 

2010 : 

KONVENSI MUTU PERTAMINA 2009



Silver

Gugus Kendali Mutu (GKM)

Modifikasi Line Air Instrument Untuk Meningkatkan Efisiensi dan Kinerja Gas Chromatography

Area Kalimantan



Bronze

Perpanjangan Usia Air Inlet Filter (AIF) Dengan Pencucian Menggunakan Solvent

Area Kalimantan

CSR Pertamina Gas 2007 - 2010



CSR Pertamina Gas 2007 - 2010



Penyerahan 1 unit Inkubator ke
Puskesmas Cilamaya



Perkerasan Jalan desa Hurip Jaya



Pengaspalan jalan Desa
Keboguyang Kab. Sidoarjo

2007/07/20 13:12



Pembetonan 1800 meter Jalan Kec.
Babelan Kab. Bekasi



Penyerahan 100 unit Sepeda ke
SMP VI di Kab. Sidoarjo



Oil Center Building 2nd - 3rd floor
Jl. M.H.Thamrin Kav. 55
Jakarta Pusat 10350
T +62-21 3190 6825 | F +62-21 3190 6831
<http://pertaminagas.pertamina.com>