



# PT BUMI ResourceS Tbk.

No.: 069/BR-BOD/II/12

Jakarta, 10 Februari 2012

Kepada Yth.:  
PT BURSA EFEK INDONESIA  
Gedung Bursa Efek Jakarta, Lt. 6  
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52 – 53  
Jakarta 12190

Up.: **Bapak Eddy Sugito**  
*Direktur Pencatatan*

Dengan hormat,

***Perihal: Laporan Bulan Januari 2012 tentang Aktivitas Eksplorasi PT Bumi Resources Tbk.***

Dalam rangka memenuhi ketentuan III.3.1 dan III.3.2 Peraturan PT Bursa Efek Indonesia Nomor I-E tanggal 19 Juli 2004 Tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, terlampir bersama ini kami sampaikan Laporan Bulan Januari 2012 tentang aktivitas eksplorasi pada anak perusahaan PT Bumi Resources Tbk. (“Perseroan”).

Demikian kami sampaikan untuk dijadikan perhatian dan atas kerjasama yang diberikan kami ucapkan terima kasih.

Hormat kami,  
**PT Bumi Resources Tbk.**

**Dileep Srivastava**  
*Direktur & Corporate Secretary*

Tembusan:

- Kepala Biro TLE, Bapepam
- Kepala Biro PKP Sektor Riil Bapepam
- Kepala Divisi Pencatatan Sektor Pabrikasi, PT Bursa Efek Indonesia
- Kepala Divisi Perdagangan PT Bursa Efek Indonesia

Lampiran

005/BR-OL/12



## PT BUMI ResourceS Tbk.

No.: 069/BR-BOD/II/12

Tgl.: 10 Februari 2012

Lamp. Surat No : 069/BR-BOD/II/12

Nama Perseroan : PT Bumi Resources Tbk.

Tanggal : 10 Februari 2012

Kode Saham : BUMI

Perihal : *Laporan Bulan Januari 2012 tentang Aktivitas Eksplorasi PT Bumi Resources Tbk.*

Dalam rangka memenuhi ketentuan III.3.1 dan III.3.2 Peraturan PT Bursa Efek Jakarta Nomor I-E tanggal 19 Juli 2004 Tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, maka dengan ini kami sampaikan Laporan Bulan Januari 2012 tentang aktivitas eksplorasi pada anak perusahaan Perseroan sebagai berikut:

### I. PT Kaltim Prima Coal (“KPC”)

#### a. Daerah Eksplorasi

Selama bulan Januari 2012, kegiatan pengeboran dilakukan di daerah Pit Melawan West (Tania), Inul East dan Inul K West.

#### b. Biaya Eksplorasi

Opex	Januari 2012		Year To Date Aktual (US\$)	Year To Date Anggaran (US\$)	Anggaran Tahunan (US\$)
	Aktual (US\$)	Anggaran (US\$)	565,648	656,767	9,652,703
Biaya Eksplorasi	565,648	656,767			

#### c. Metode Pengukuran

Pengeboran dilakukan dengan menggunakan metode pengeboran lubang terbuka (*open hole*) dan lubang inti (*cored hole*). *Geophysical logging* telah selesai dilakukan di hampir semua lubang bor. Pemetaan lapangan untuk singkapan batubara dan struktur geologi yang penting juga dilakukan di sekitar lokasi penambangan dan area pengeboran.

#### d. Pengawasan Pengeboran

Pengeboran dilakukan dan disupervisi langsung oleh KPC di bawah tanggung jawab seksi *Geology* dan seksi *Drilling*.

#### e. Kemajuan Eksplorasi

Kemajuan pengeboran seperti dibawah ini:

- Inul East – 84%. Pengeboran *pre production*, menggunakan 2 mesin bor dengan target utama seam B2 dan seam NL.
- Pit Melawan West (Tania) – 96%. Pengeboran *pre production* dengan spasi 200 m, menggunakan 3 mesin bor dengan target utama seam TM dan seam U3.
- Pit Inul K West - 26%. Pengeboran *pre production*, menggunakan 2 mesin bor dengan target utama seam K9 dan K13.



No.: 069/BR-BOD/II/12

Tgl.: 10 Februari 2012

Pengeboran tersebut dilakukan untuk menentukan batas oksidasi secara rinci, batas zona terbakar, batas daerah *washout*, kualitas batubara dan NAG (Potensi Pembentukan Air Asam Tambang) dari semua batuan sedimen pada urutan penambangan.

Jumlah meter total pengeboran yang telah selesai dilakukan adalah 25.523,38 meter, terdiri dari 27 lubang terbuka dan 36 lubang inti.

*f. Rencana Pengeboran Selanjutnya*

Pada bulan Februari 2012 pengeboran akan terus berlanjut di Melawan West (Tania), Inul East, Inul K West dan Elang North. Rencana pengeboran seperti tersebut di bawah ini:

Lokasi	Lubang Terbuka	Lubang Inti
Inul K West	50	30
Inul East	5	11
Pit Melawan West (Tania)	2	3
Elang North ( Bengalon )	64	21
Pit Melawan West	25	8

## II. Gallo Oil (Jersey), Ltd. (“Gallo”)

### Blok R2

*a. Area yang dilakukan aktivitas eksplorasi*

Gallo sedang melakukan persiapan pemboran satu sumur eksplorasi di Block R2.

*b. Jumlah biaya yang dikeluarkan*

Sampai dengan saat ini belum ada biaya tambahan untuk aktivitas eksplorasi yang dikeluarkan hanya biaya rutin untuk pembayaran administrasi dan gaji karyawan.

*c. Metode pengujian yang dilakukan*

Sampai dengan saat ini tidak ada perubahan mengenai metode pengujian yang telah dilakukan, yaitu:

- Perusahaan telah melakukan penyelidikan secara menyeluruh di area blok R-2 mulai dari survey permukaan sampai pengambilan data *seismic*. Hasil pekerjaan telah dipetakan dan dilakukan lagi evaluasi *geology* untuk penentuan ranking dari prospek yang akan dibor.
- Prospek dinilai dengan metode evaluasi beberapa faktor yang menentukan kemungkinan keberadaan akumulasi minyak seperti adanya struktur/stratigrafi, batuan induk, *reservoir*, lapisan penutup dan batuan perangkap.
- Satu prospek telah diusulkan untuk dibor tahun 2012.

*d. Pihak yang melakukan pengujian*

Sampai dengan saat ini tidak ada perubahan mengenai pihak yang telah melakukan pengujian, yaitu:



- Perusahaan telah melakukan evaluasi mendasar dari hasil eksplorasi selama ini dan memberikan rekomendasi untuk melanjutkan usaha eksplorasi minyak di daerah ini mengingat potensi yang cukup besar.
- Perusahaan juga telah meminta konsultan independen untuk melakukan pemetaan ulang seluruh area blok R-2 dan melakukan evaluasi dan memberikan rekomendasi prospek yang layak untuk dibor sebagai bagian dari rencana kerja perusahaan untuk tahun 2012.

*e. Hasil pengujian yang diperoleh*

Sampai dengan saat ini tidak ada hasil pengujian yang diperoleh dikarenakan belum ada aktifitas eksplorasi yang dilakukan.

Sebagaimana telah kami informasikan bahwa untuk hasil pengujian yang diperoleh sampai dengan bulan Desember 2007, yaitu:

- Sumur pertama telah mulai dibor tanggal 30 November 2007 dan selesai pengeboran tanggal 17 Desember 2007 dengan mencapai kedalaman akhir (*Total Depth*) adalah 1557m. Hasil pengeboran adalah tidak ditemui adanya cadangan minyak.
- Sumur kedua yaitu Tasilah West #1 mulai dibor tanggal 30 Desember 2007 dan test hanya menghasilkan air tanpa minyak.

*f. Rencana tindak lanjut*

- Melakukan pemboran satu sumur eksplorasi di kuartal kedua 2012 bilamana situasi politik di Yaman sudah stabil.

**Blok 13**

*a. Area yang dilakukan aktivitas eksplorasi*

Sampai dengan saat ini belum ada aktivitas eksplorasi tambahan yang significant yang dilakukan di Blok 13, Republik Yaman.

*b. Jumlah biaya yang dikeluarkan*

Sampai dengan saat ini belum ada biaya tambahan untuk aktivitas eksplorasi yang dikeluarkan hanya biaya rutin untuk pembayaran administrasi dan gaji karyawan.

*c. Metode pengujian yang dilakukan*

Sampai dengan saat ini tidak ada perubahan mengenai metode pengujian yang telah dilakukan, yaitu:

- Perusahaan telah melakukan penyelidikan survey permukaan dan telah melakukan pemetaan *magnetic* dan *gravity* di area Blok 13. Data ini membantu untuk penentuan daerah pengambilan data *seismic* mengingat besarnya area Blok 13.
- Prospek dinilai dengan metode evaluasi beberapa faktor yang menentukan kemungkinan keberadaan akumulasi minyak seperti adanya struktur/stratigrafi, batuan induk, *reservoir*, lapisan penutup dan batuan perangkap.
- Prospek yang dinilai tertinggi akan diusulkan untuk dibor guna membuktikan hasil pengujian.



No.: 069/BR-BOD/II/12

Tgl.: 10 Februari 2012

*d. Pihak yang melakukan pengujian*

Sampai dengan saat ini tidak ada perubahan mengenai pihak yang telah melakukan pengujian, yaitu:

- Di samping team teknikal perusahaan, perusahaan juga telah meminta konsultan independen untuk melakukan pemetaan ulang seluruh area Blok 13 menggunakan data yang ada dan data baru *seismic* di atas untuk melakukan evaluasi dan memberikan rekomendasi prospek yang layak untuk dibor sebagai bagian dari rencana kerja perusahaan untuk tahun 2012.

*e. Hasil pengujian yang diperoleh*

Sampai dengan saat ini tidak ada hasil pengujian yang diperoleh dikarenakan belum ada aktifitas eksplorasi yang dilakukan.

Sebagaimana telah kami informasikan bahwa pengujian akan dilakukan oleh team teknikal perusahaan dan merekomendasikan prospek yang layak untuk segera dibor di Blok 13.

*f. Rencana tindak lanjut*

Hasil pemboran miring ditemukan adanya gas dengan tekanan dan temperatur yang tinggi seperti di sumur Al Rizq #1. Penemuan ini membuktikan adanya cadangan gas di struktur Al Rizq yg cukup potential. Rencana tindak lanjut adalah melakukan pemboran lanjutan di daerah temuan gas ini pada pertengahan 2012 agar dapat dihitung cadangan gas yang ada di struktur ini. Pemboran akan dilakukan bilamana situasi politik di Yaman sudah aman.

Demikian laporan perkembangan aktivitas eksplorasi Perseroan yang dapat kami sampaikan yang mana sampai dengan saat ini seluruh kegiatan tersebut masih berjalan sehingga untuk itu belum ada informasi lain yang dapat kami sampaikan.

Atas perhatian yang diberikan kami mengucapkan terima kasih.

Hormat kami,

**PT Bumi Resources Tbk.**

**Dileep Srivastava**  
*Direktur & Corporate Secretary*