

## DAFTAR PUSTAKA

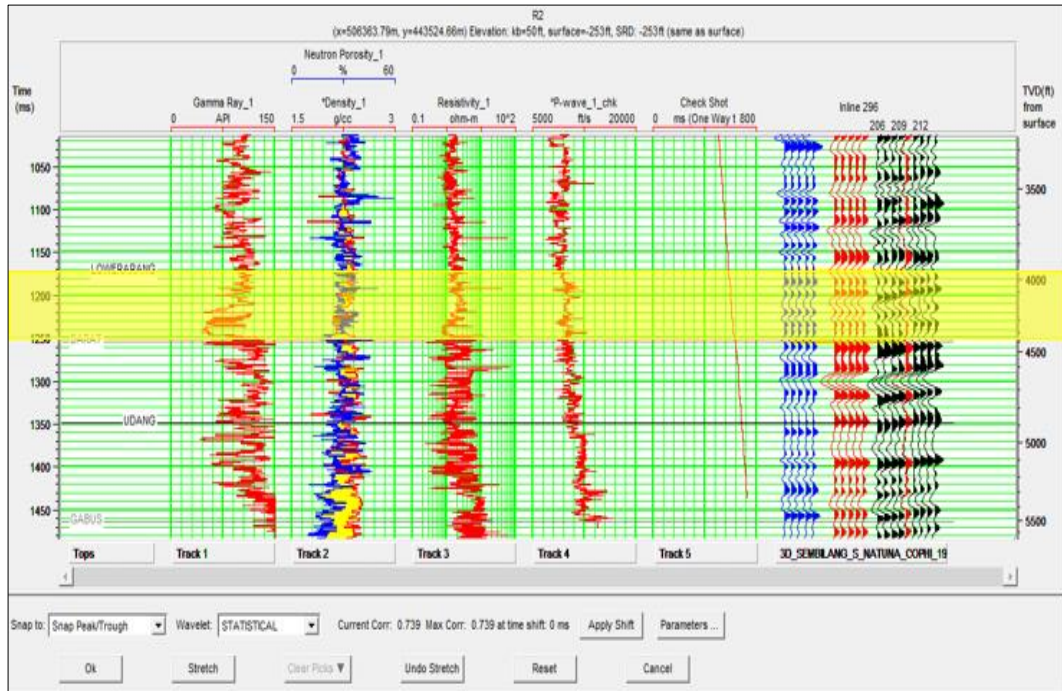
- Adim, H. 1998. *Sifat Fisis Media Berpori*. Jakarta: Fakultas Teknologi Mineral, Universitas Trisakti.
- Ariyanto, Y. 2011. Pemodelan Impedansi Akustik untuk Karakterisasi Reservoir pada daerah “X” Sumatera Selatan. *Skripsi*. MIPA, Fisika, Universitas Indonesia, Depok.
- Asquith, G., & Kyrgowski. 2004. *Basic Well Log Analysis (2nd ed.)*. Tulsa, Oklahoma: The American Association Petroleum Geology.
- Basri, I. 2017. *Pemetaan Porositas Lapisan Batu Gamping Formasi Minahaki Menggunakan Metode Inversi Impedansi Akustik, Analisis Multiatribut, dan Probabilistik Neural Network*. Skripsi. Universitas Hasanuddin, Makassar.
- Chalik, M. 2008. *Analisis Batuan Induk Melalui Pemodelan Kematangan Menggunakan Metode Rasio Transformasi di Daerah Kakap Utara, Cekungan Bagian Barat Natuna, Indonesia*. Bandung: Geology Engineering S2-Theses.
- Darman, H., & Sidi, F.H., 2000. *An outline of the geology of Indonesia*. Jakarta: Indonesian Association of Geologists.
- Harsono, A. 1997. *Pengantar Evaluasi Log, Schlumberger Data Services*. Jakarta: Schlumberger Oil Field Service.
- Hijria, T.V., Danusaputro, H., 2016. Analisis Persebaran Zona Reservoir Lapangan DT-1 Menggunakan Metode Inversi Impedansi Akustik dan Atribut Variansi. *Youngster Physics Journal*. 5(1):1-12.
- Koesoemadinata, R. 1980. *Geologi Minyak dan Gas Bumi* (Edisi 2 Jilid 1 dan 2 ed.). Bandung: ITB.
- Maulidika, A. I., 2018. *Analisis Sifat Petrofisika Batuan Menggunakan Metode Multimineral Probabilistik untuk Karakterisasi Reservoir pada Sumur A1 dan A-2 Lapangan X, Cekungan Bonaparte*. Bandar Lampung: Universitas Lampung.
- Novianto, A. 2015. Pemanfaatan Metode Inversi dan Probabilistic Neural Network pada Data Seismik dalam Penentuan Zona Reservoir Batu Gamping (Carbonate Buildup) di Lapangan Suko, Cekungan Jawa Timur Utara. *Berkala Fisika*. 18(3): 117-124.
- Paskah, L.A., Mardiana, U., Firmansyah, Y., 2018. Fasies Pengendapan Batupasir Formasi Arang Bagian Tengah di Lapangan ‘LP’ Cekungan Natuna Barat. *Padjadjaran Geoscience Journal*. 2(4): 277-293.

- Pratiknyo, S.O., Haerudin, N., Sulistiyono. 2017. Estimasi Cadangan Migas berdasarkan Analisis Petrofisika dan Interpretasi Seismik pada Formasi Talang Akar dan Formasi Lemat di Lapangan “RF” Cekungan Sumatera Selatan. *Jurnal Geofisika Eksplorasi*. 3(1): 71-84.
- Putri, S.H., Santosa, B.J., 2014. Aplikasi Inversi Seismik untuk Karakterisasi Reservoir Lapangan “Y” Cekungan Kutai Kalimantan Timur. *Jurnal Sains dan Seni Pomits*. 3(2): 2337-3520.
- Rachmad, A., Djuhaeni., Sumintadiredja, P., 2017. Tektonostratigrafi dan Sekuen Stratigrafi Endapan Lisu Blok Duyung, Cekungan Natuna Barat. *Buletin of Geology*. 1(2): 94-106.
- Ramdhani, E., Deanto, O., Karyanto., Yulianto, N., 2018. Perhitungan Cadangan Hidrokarbon Formasi Talang Akar Menggunakan Analisis Petrofisika dan Seismik Inversi AI dengan Pendekatan Map Algebra pada Lapangan Bisma, Cekungan Sumatera Selatan. *Jurnal Geofisika Eksplorasi*. 4(3).
- Rider, M. 2002. *The Geological Interpretation of Well Logs Second Edition*. Scotland: Rider-French Consulting Ltd.
- Russel, B. H., 1998. *Introduction To Seismic Inversion Methods*. Tulsa: Society of Exploration Geophysics.
- Sanjaya, D.N., Warnana, D.D., Sentosa, B.J., 2014. Analisis Sifat Fisis Reservoir Menggunakan Metode Seismik Inversi *Acoustic Impedance* (AI) dan Multiatribut (Studi Kasus Lapangan F3). *Jurnal Sains dan Seni pomits*. 3(2): 2337-3520.
- Schlumberger. 1989. *Schlumberger Log Interpretation Principles Vol. 2*. Houston, Texas: Schlumberger Educational Services.
- Sirait, C., 2012. Karakterisasi Reservoir Batupasir dan Penyebarannya dengan menggunakan Metode *Simultaneous Inversion* pada Studi Kasus Lapangan C. *Skripsi*. Universitas Indonesia.
- Sismanto. 1999. *Seri Kegiatan Seismik Eksplorasi*. Universitas Gadjah Mada: Geofisika Press.
- Subiyanto, B. & Murhantoro, E., 2004. *2D, 3D, and 4D Seismic For Oil and Gas Exploration-Workshop by PT. Caltex Pasific Indonesia*, Yogyakarta: Laboratorium Geofisika Universitas Gadjah Mada.
- Sukmono, S. 2007, *Fundamentals of Seismic Interpretation*, Geophysical Engineering, Bandung: ITB.
- Telford, M.W., Geldart, L. P., Sheriff, R.E., Keys, D.A., 1976. *Applied Geophysics*. New York: Cambridge University Press.

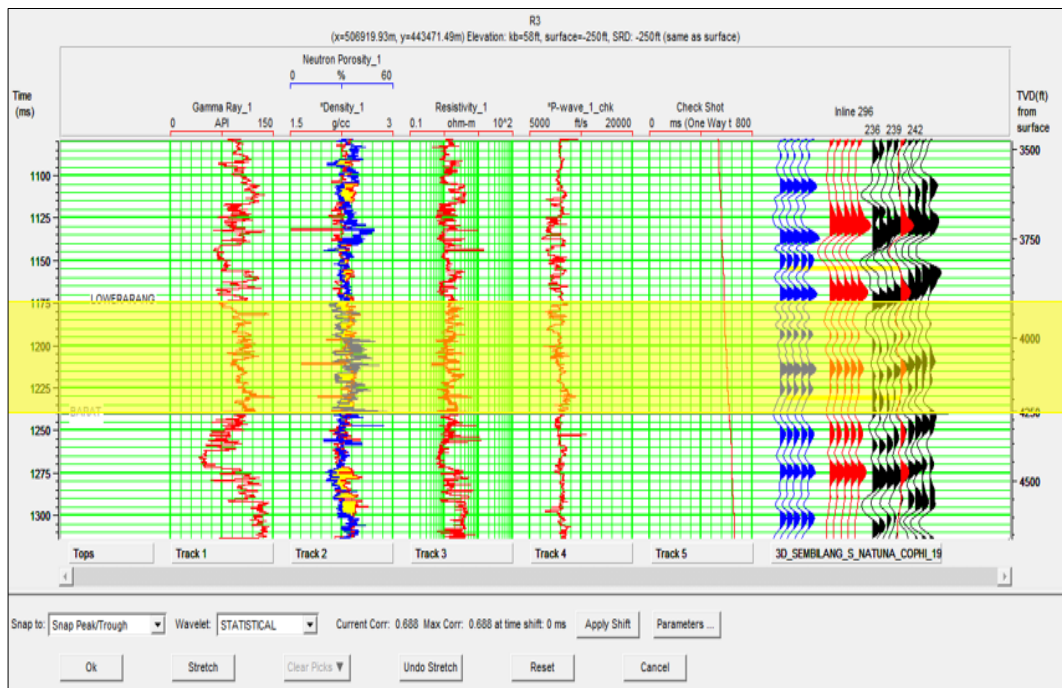
# LAMPIRAN

# LAMPIRAN 1 WELL SEISMIC TIE

## 1. Well Seismic Tie Sumur R2



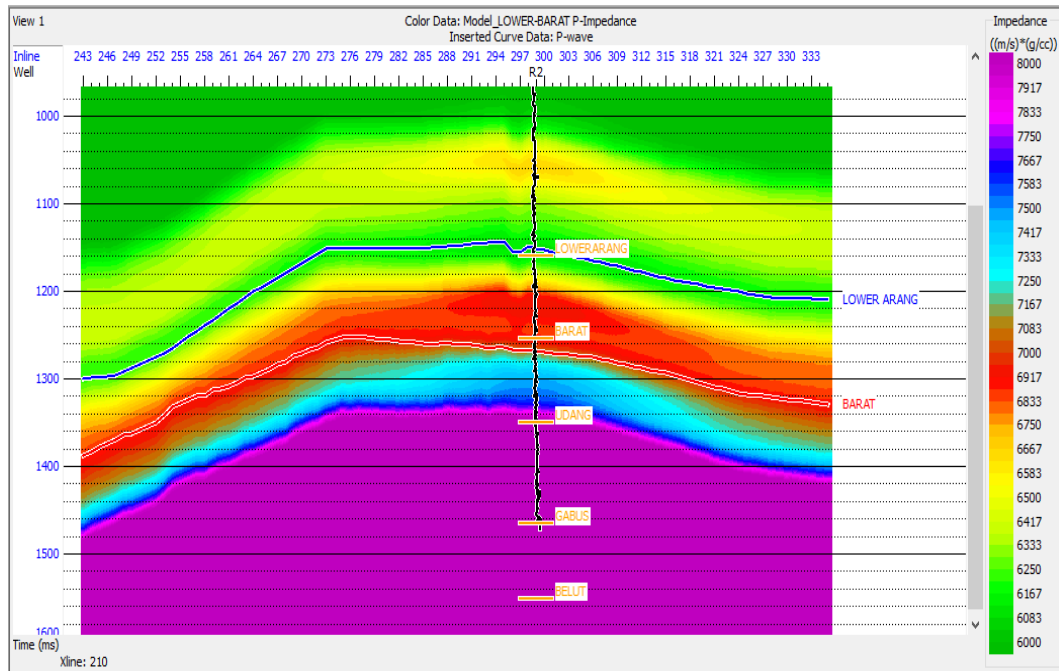
## 2. Well Seismic Tie Sumur R3



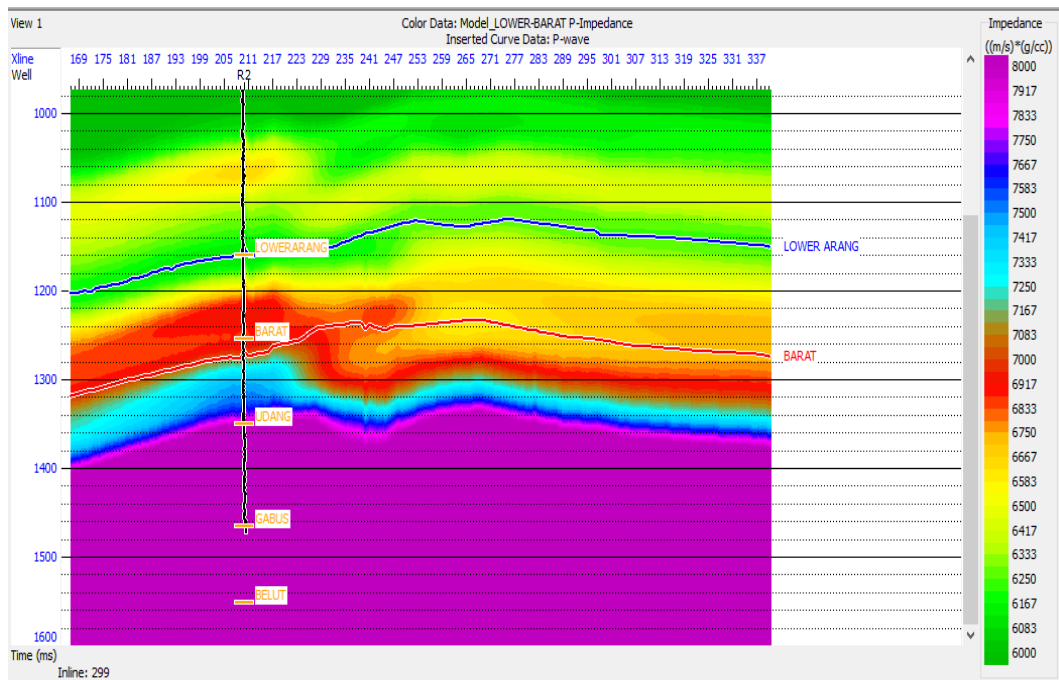
## LAMPIRAN 2 INITIAL MODEL

### 1. Initial Model pada Sumur R2

#### Xline 210

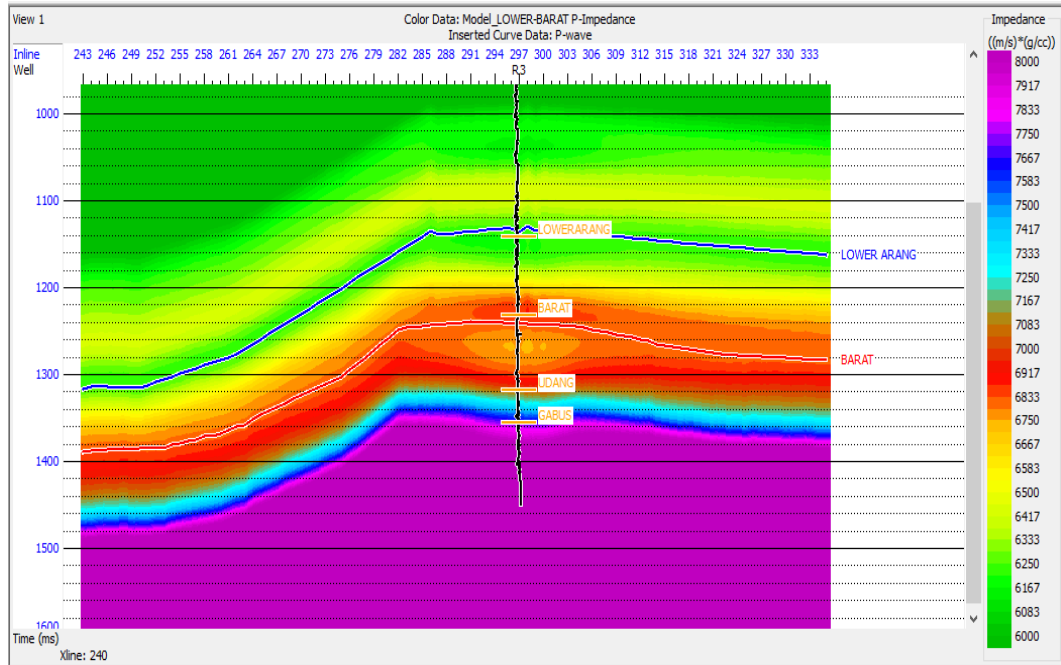


#### Inline 299

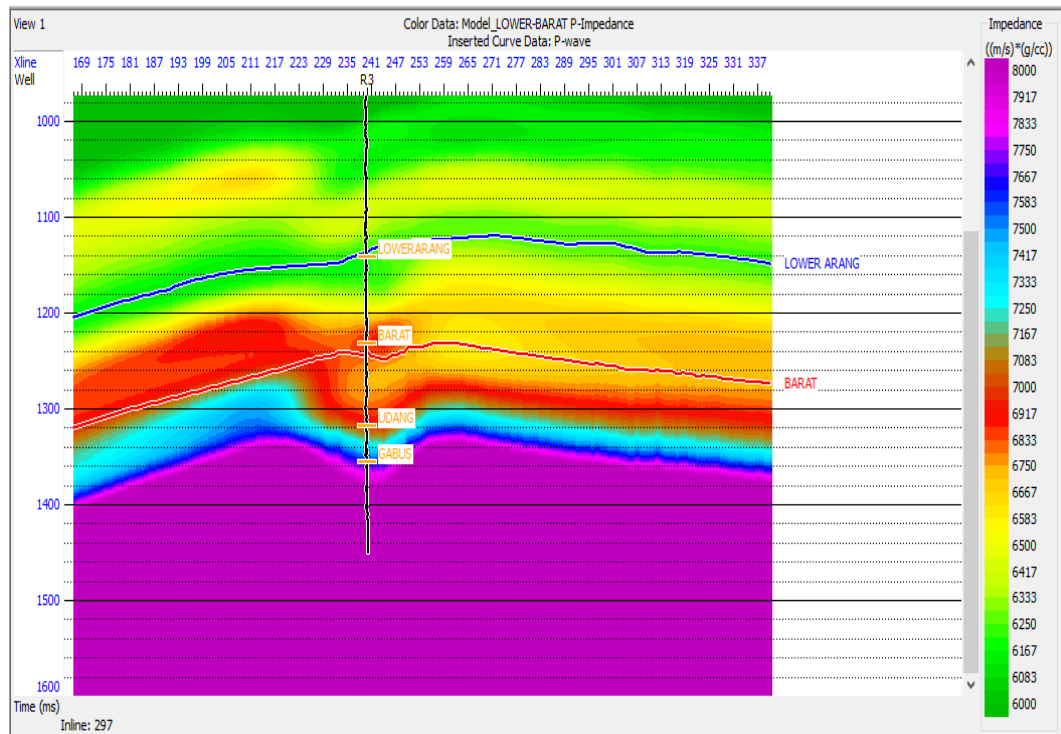


## 2. Initial Model pada Sumur R3

### Xline 240

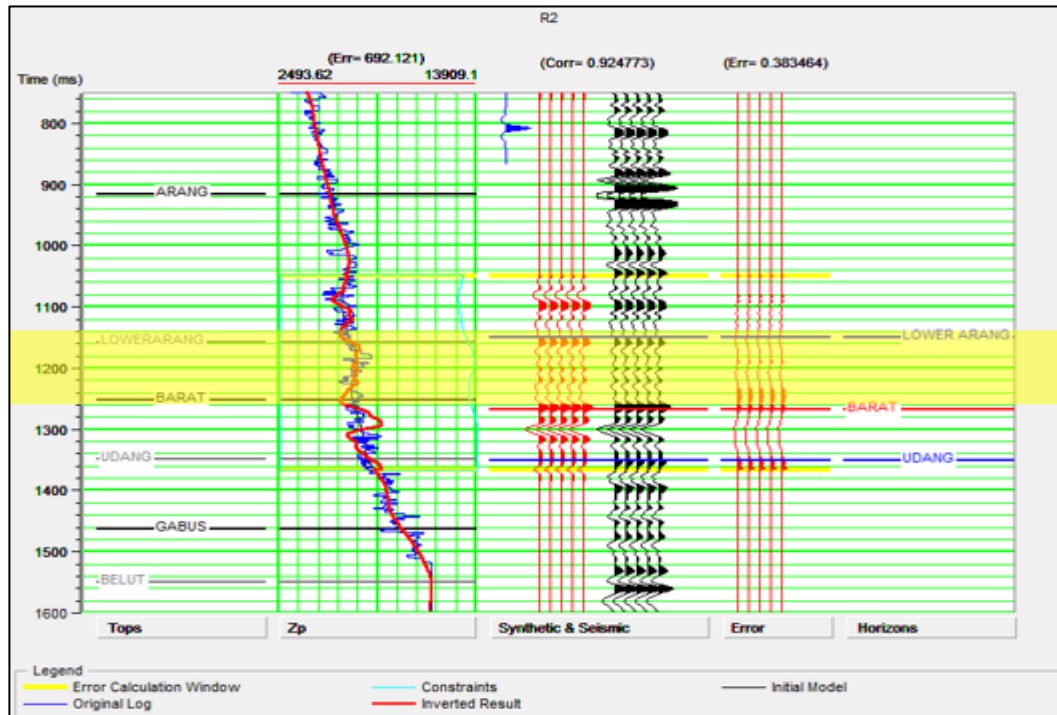


### Inline 297

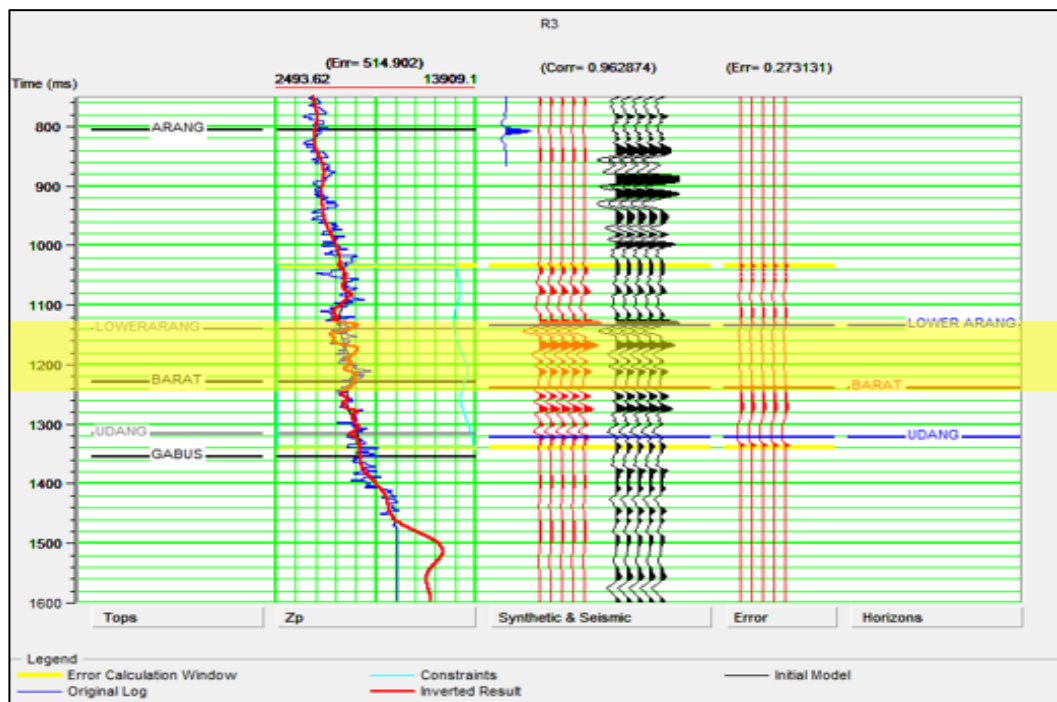


## LAMPIRAN 3 ANALYSIS INVERSI MODEL BASED

### 1. Sumur R2

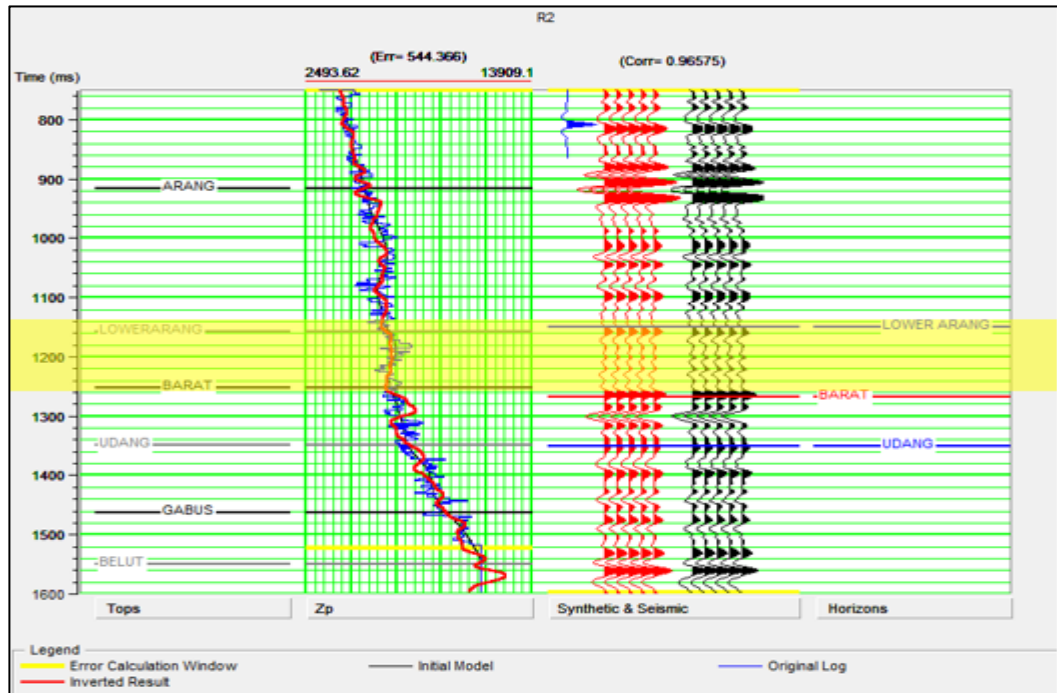


### 2. Sumur R3

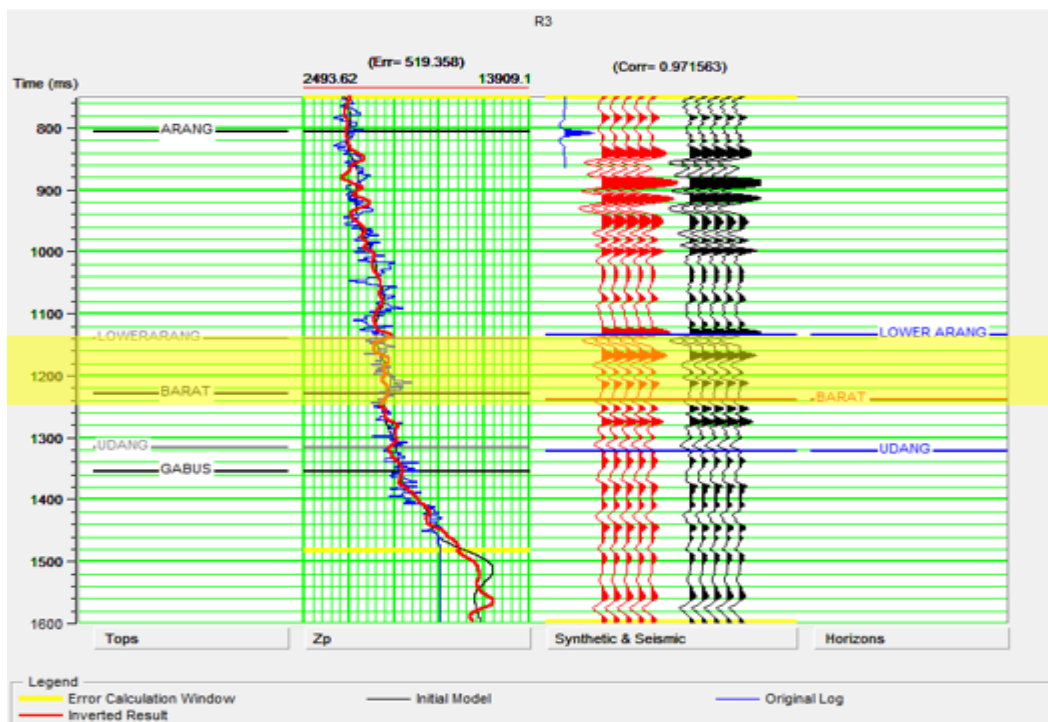


## LAMPIRAN 4 ANALYSIS INVERSI BANDLIMITED

### 1. Sumur R2



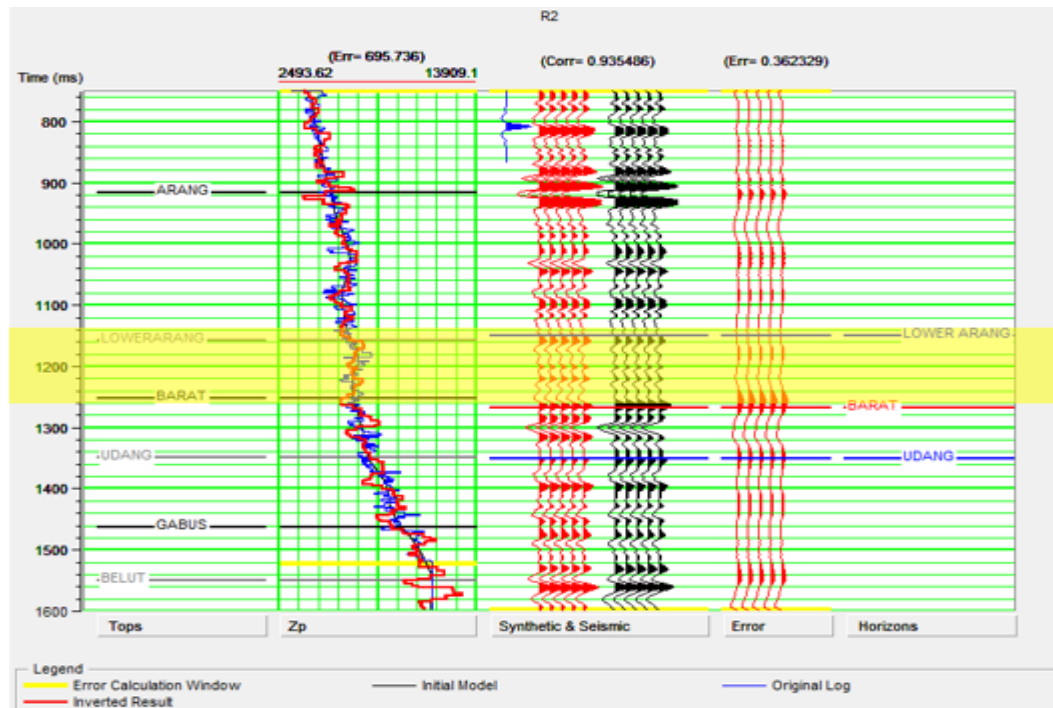
### 2. Sumur R3



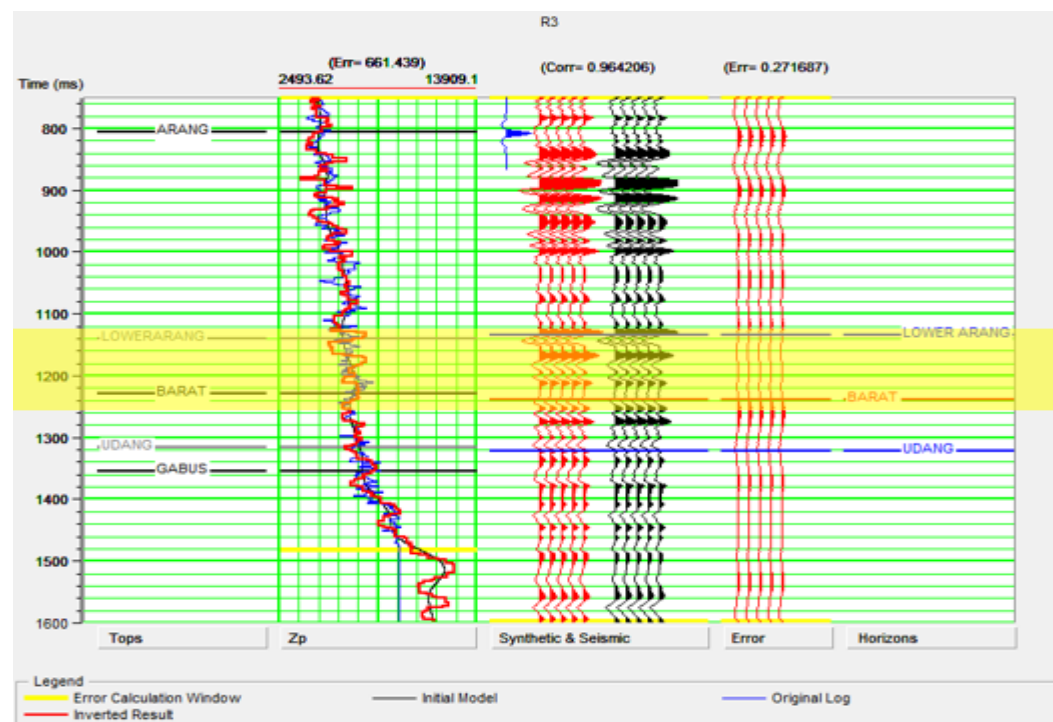


## LAMPIRAN 5 ANALYSIS INVERSI LPSS

### 1. Sumur R2



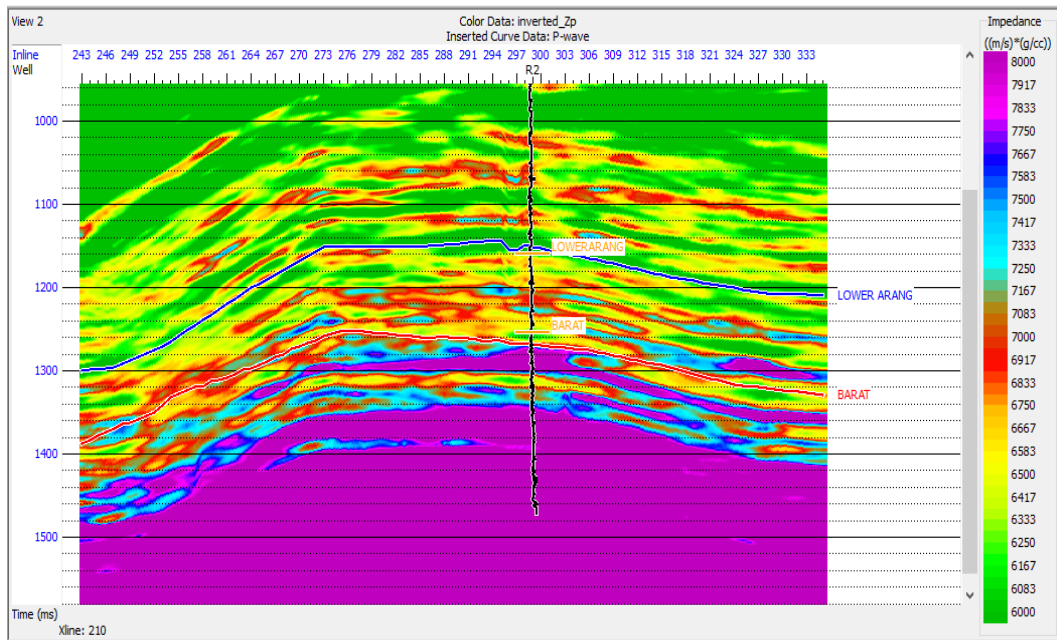
### 2. Sumur R3



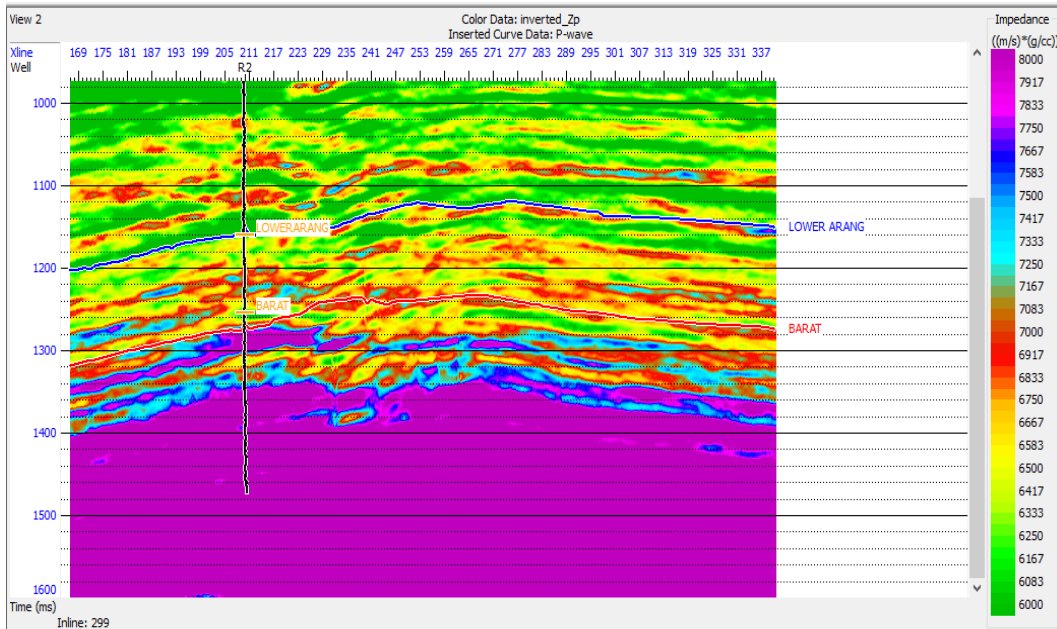
## LAMPIRAN 6 HASIL INVERSI AI MODEL BASED

### 1. Penampang AI pada Sumur R2

#### *Xline 210*

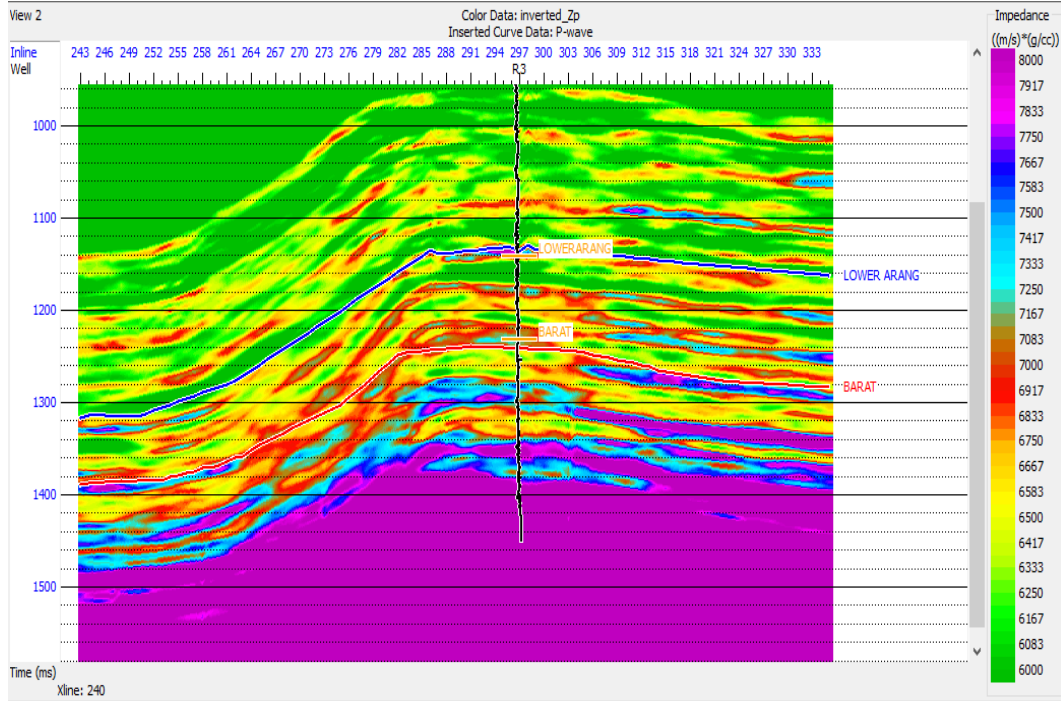


#### *Inline 299*

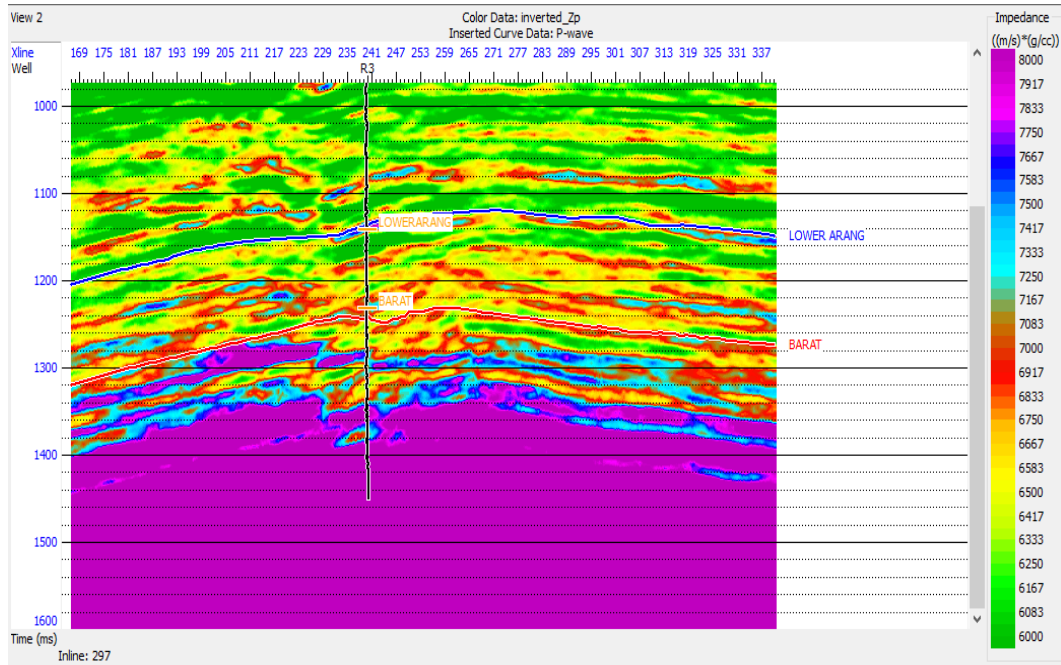


## 2. Penampang AI pada Sumur R3

### *Xline 240*



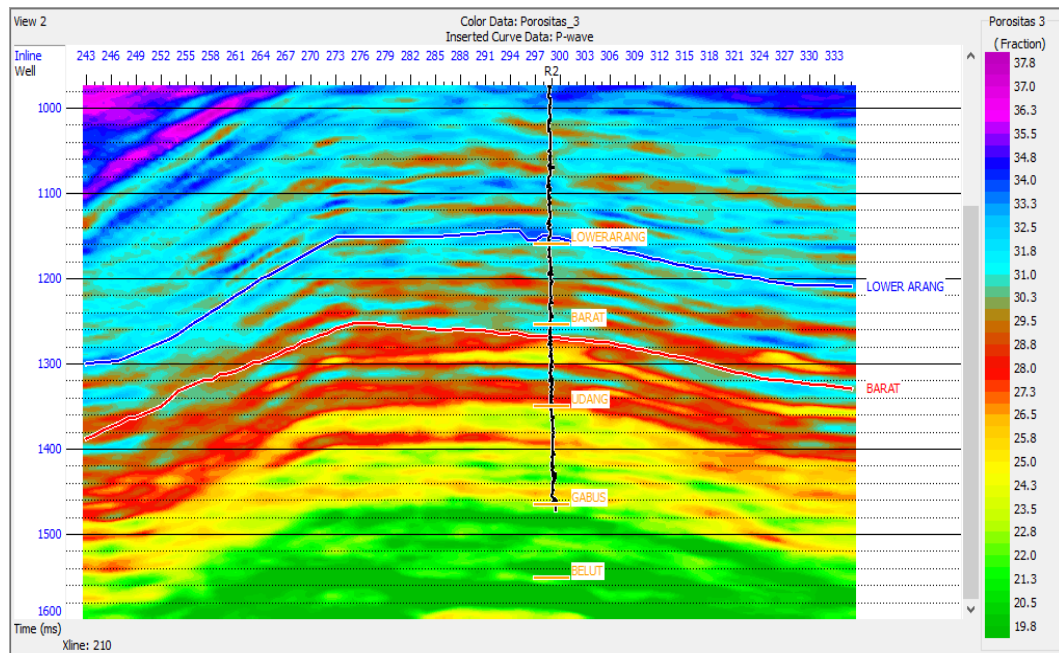
### *Inline 297*



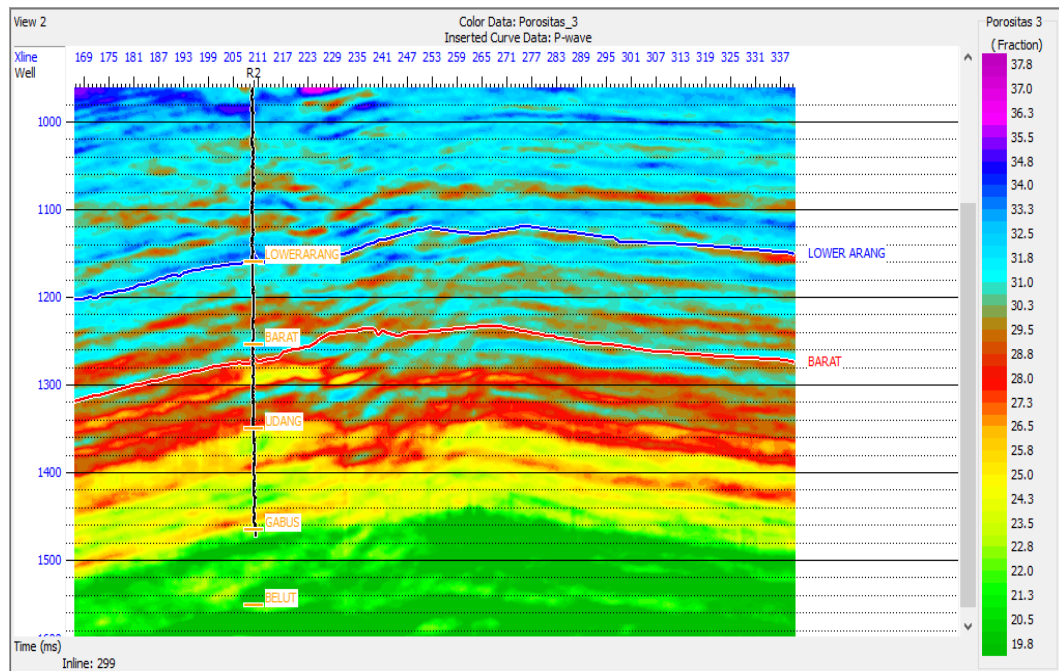
## LAMPIRAN 7 HASIL TRANSFORMASI AI MENJADI POROSITAS

### 1. Penampang Porositas pada Sumur R2

#### *Xline 210*

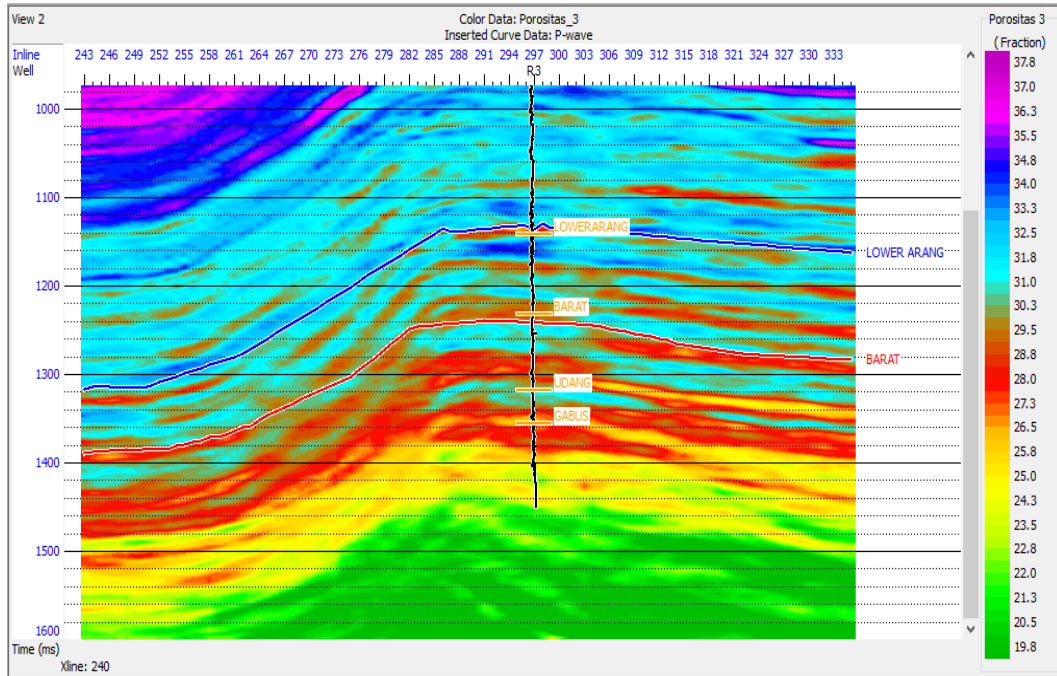


#### *Inline 299*



## 2. Penampang Porositas pada Sumur R3

### *Xline 240*



### *Inline 297*

