

MODEL KARAKTERISASI AKUIFER FORMASI HALANG, BERDASARKAN KAJIAN LITOFASIES DAERAH BRUNOREJO DAN SEKITARNYA, KECAMATAN BRUNO, KABUPATEN PURWOREJO, JAWA TENGAH

by Puji Pratiknyo

Submission date: 07-May-2018 10:25AM (UTC+0700)

Submission ID: 959940061

File name: ProcidingSCIENE TECHNOLOGY_LPPM_2017_2_cek.pdf (758.98K)

Word count: 3914

Character count: 21764

MODEL KARAKTERISASI AKUIFER FORMASI HALANG, BERDASARKAN KAJIAN LITOFAKIES DAERAH BRUNOREJO DAN SEKITARNYA, KECAMATAN BRUNO, KABUPATEN PURWOREJO, JAWA TENGAH

Oleh: Teguh Jatmiko, Puji Praktinyo, Sugeng Widada. (*)

(*) Universitas Pembangunan Nasional Veteran Yogyakarta, FTM-Teknik Geologi,
JL SWK 104 (lingkar Utara Condongcatur, Yogyakarta)

SARI

Satuan perselingan batupasir, batulanau, batulempung dengan sisiran batupasir konglomeratan adalah penyusun Satuan Batupasir Halang, di daerah Brunorejo dan sekitarnya, Purworejo, Jawa Tengah, terletak pada 375900 mE – 383000 mE dan 9160000 mN - 91651000. Secara fisiografi termasuk zona Cekungan Serayu Selatan

Ciri fisik variasi batupasir satuan ini adalah: warna abu-abu (segar) coklat (lapuk), berukuran butir pasir halus - pasir sangat kasar, membundar sampai menyudut tanggung, terpilah baik hingga sedang, kemas *grain supported* hingga *matrix supported*, komposisi: litik, plagioklas, piroksen, hornblende, dan matriks batulempung, semen silika dan semen karbonat. Struktur sedimen: masif, laminasi sejajar, laminasi bergelombang, dan jejak suling. Jenis batupasirnya yaitu *Lithic Wacke*, dan *Arkosic Wacke*. Variasi batupasir tersebut terdistribusi di Fasies *Classical Turbidite* (CT), *Massive Sandstone* (MS), dan Fasies *Pebble Sandstone* (PS) dalam assosiasi fasies pengendapan *Suprafan lobe on Midfan*. Diendapkan pada bathymetri batyal atas – bawah

Karakterisasi *Reservoir Rock Type* (RRT) batupasir Formasi Halang, berdasarkan analisis petrografi, dan analisis core dipetoloh warna: abu-abu, pasir halus - pasir kasar (0.5-1.0 mm), membundar sampai menyudut tanggung, terpilah sedang - baik-, kemas *grain supported*, komposisi: feldspar (22-50%), litik (2-13%), kuarsa 1-3%, mafic mineral (5-17%), matriks berukuran lempung, semen silika. Porositas 9-15,4%, terdiri dr porositas *intra/inter partikel*, *dissolution* (*channel*, *vuggy*, *Moldic*), dan *Fracture*, permeabilitas 104-350mD, mengalami diagenesa stadia *mesogenesis-telogenesis*.

Secara umum batupasir Formasi Halang yang terdistribusi di daerah telitian, berdasarkan kajian aspek lithofacies *contact index* (CI), *Tight Packing Index* (TPI) dan kajian hidrogeologi, terdapat tiga klas reservoir (reservoir rock type RRT) yang berperan sebagai akuifer yaitu RRT-1 sebagai Akuifer Brunorejo dengan karakter: litofacies PS dan MS, RRT-2 sebagai Akuifer Blimbing dengan karakter litofacies MS, dan RRT-3 sebagai akuifer Tegalrejo dengan lithofacies CT.

Kata kunci: *Lithofacies*, *Reservoir Rock Type*, *akuifer*

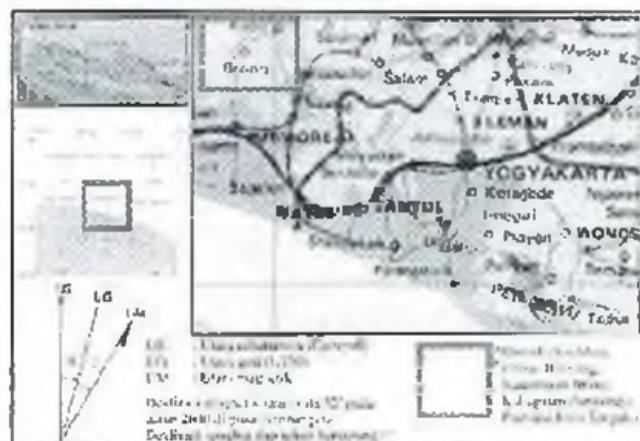
I. PENDAHULUAN

Secara regional daerah penelitian termasuk pada Cekungan Serayu Selatan, dimana menunjukkan ciri khas produk interaksi konvergen antara lempeng samudera Indo-Australia dan lempeng benua Eurasia). Permuuan lempeng ini menghasilkan hisar volkanik

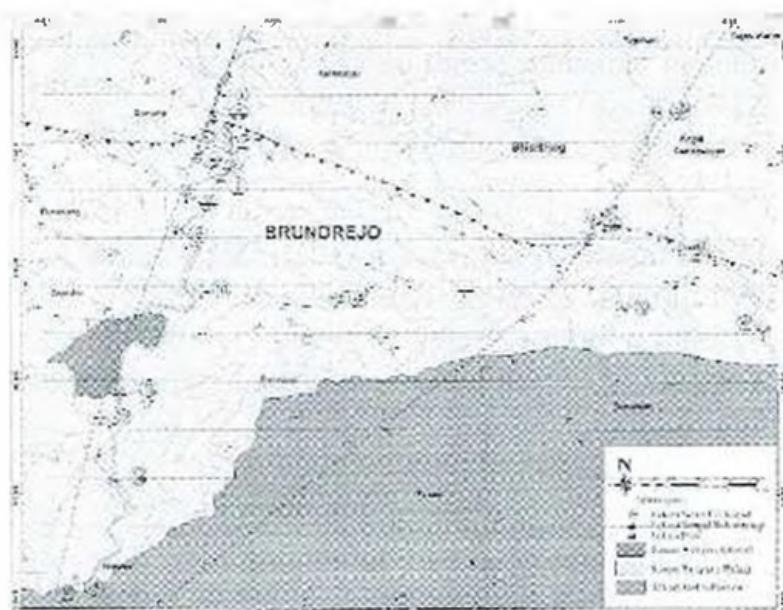
busur (*volcanic arc*) dan jalur penurunan (*subduction zone*), atau palung (*trench*), dan telah berlangsung sejak zaman akhir Kapur – Paleosen (100 – 52 juta tahun) (Simandjuntak dan Barber, 1996).

Pada daerah teletian terdapat Formasi Hafang yang merupakan satuan batupasir, berumur Miosen Tengah – Pliosen Awal. Formasi ini merupakan kumpulan sedimen turbidit bersifat fasies *distal* sampai *proximal* dan diendapkan di bagian bawah sampai tengah pada kipas bawah laut (Asikin, Handoyo, Hendrohusono, dan Galoer, 1992). Hal ini menarik dijadikan studi lebih lanjut, untuk mengetahui potensi batupasir tersebut sebagai batuan reservoir.

Lokasi penelitian secara administratif terletak di Desa Brunorejo dan sekitarnya, Kecamatan Bruno, Kabupaten Purworejo, Provinsi Jawa Tengah. Secara geografis terletak pada 380800mE – 387400mE dan 916000mN – 9165100mN. Penelitian mandiri ini dilaksanakan dalam waktu kurang lebih 1 semester yang dilakukan pada bulan Maret 2017 – Juni 2017. (Gambar 1)



Gambar 1. Lokasi Penelitian, Kec. Bruno, Kab. Purworejo, Jawa Tengah



Gambar 2. Peta Geologi dan Lokasi Pengamatan (observasi) penelitian (modifikasi dari Dekarini Saputri, dkk, 2016)

Berdasarkan peneliti terdahulu, Satuan batupasir Halang di daerah telitian merupakan satuan terua dengan ketebalan > 824,53 meter, berumur Miosen Akhir – Pliosen Awal (N 16 – N 19), diendapkan pada lingkungan laut dalam yaitu pada fasies *Lower Fan* hingga *Mid-fan suprafan lobes*. Secara selaras beda fasies diciptakan Satuan breksi Peniron, tebalan > 418 meter, yang merupakan sedimen turbidit hasil pelongsoran akibat gaya berat dari bahan rombakan yang diendapkan di daerah kipas-atas (*Upper Fan*) bawah laut. (Dekarini Saputri, dkk. 2016) (Gambar 2)

Batupasir adalah batuan sedimen yang berpotensi sebagai batuan reservoir. Properti reservoir antara lain: nilai porositas, permeabilitas, serta nilai kejernihan fluida dalam pori, yang kualitasnya sebagai batuan reservoir (*reservoir rock type*) ditentukan dari gejala geometri butiran penyusun batuan tersebut. Berdasarkan asumsi tersebut peneliti bertujuan mengidentifikasi dan menghitung aspek butiran seperti ukuran, bentuk, derajat pemilahan, hubungan dan kontak butiran, serta petrogenesensanya.

II. METODOLOGI

Metode penelitian yang digunakan dalam penulisan ini adalah deskriptif, analitis dengan melakukan pembuatan profil singkapar satuan batupasir Halang terpilih di lapangan dan mengintegrasikan dengan data uji laboratorium sedimen petrografi, dengan tahapan sbb: (**Gambar 3**)

- 2.1. Tahapan awal berupa Studi Pustaka, dan observasi di lapangan untuk mendapatkan lokasi terpilih dalam melakukan pembuatan profil ideal yang dapat memberikan informasi tentang karakteristik fisik lapisan batupasir yang dijadikan target penelitian.



2.2 Tahapan pembuatan profil terpilih (*Geological Analysis*). Target dari pekerjaan ini adalah untuk mengukur geometri dan mendeskripsi keberadaan lapisan batupasir tertentu tentang tebal, warna, tekstur, komposisi mineral, struktur sedimen yang terkandung, ciri khusus lapisan di atasnya (*Roof*) dan lapisan di bawahnya (*floor*), sehingga dapat memberikan gambaran karakteristik lithofacies lapisan batupasir yang dijadikan objek penelitian. Dilanjutkan dengan pengambilan contoh batupasir tersebut untuk dilakukan uji laboratorium.

Gambar.3. Diagram A i- Penelitian

2.3 Tahap uji laboratorium

Petrography Analysis. Dilakukan sampliing 14 contoh batuan (*handspiceman*). Dari contoh batuan yang disayat, menjadi keping sayatan tipis (*thin section*) yang siap diamati dengan mikroskop polarisasi. Pengamatan sayatan tipis dan perhitungan dengan metoda *point counting* ini dapat memberikan data

- Geometri butiran penyusun batuan, seperti: ukuran butir, bentuk, derajat pembundaran, hubungan antar butir, jenis dan prosentase kontak butiran seperti: % F (*floating*), P (*Point*), L (*Long*), C (*Conave Concave*), dan S (*Suture*). Dengan mengidentifikasi sifat optis mineralnya, maka dapat dikumpulkan data tentang komposisi mineral batupasir tersebut tentang penyusun mineral utama, mineral tambahan dan ciri-ciri khusus lainnya
- Menghitung prosentase mineral penyusun batuan, seperti: K.F (*K-Feldspar*), Plg (*Plagioclase*), Q (*Quars*), L (*Lithic*), Px (*Pyroxsin*), Hbl (*Hornblende*), F (fossil), Lmpg (mineral lempung), Mo (Mineral opak), Cal (Kalsit), S (semen).
- Prosentase jenis porositas: Iap (*Intrapartikel*), Iep (*Interpartikel*), Ch (*channel*), V (*vuggy*), Mol (*Moldic*), F (*Fracture*). (Tabel.1))
- CI (*Contact Indec*), TPI (*Tight Packing Index*), : *Reservoir Quality Index* (RQI) dan dengan metoda FZI (*Flow Zone Indicator*)(Amaesfullc, 1993). didapat harga FZI = RQI/Φ_e .

Sehingga akan didapat nilai potensi batupasir sebagai batuan reservoir (*Reservoir Rock Type/RRT Class*).

$$\text{Dimana } CI = (F+P-L-S)/\text{Jmlh butiran} \quad \frac{1}{Vg} = 0.0314\sqrt{k/\Phi_e}$$

$$\Phi_e = \Phi_c/(1-\Phi_c)$$

$$TPI = (L+C+S)/\text{Jmlh butiran}$$

- Dari pengamatan secara petrografis juga didapat gejala-gejala litifikasi (diagenesa) batupasir tersebut tentang adanya data proses kompaksi, pelarutan, sedimentasi, rekristalisasi/ *replacement*, sehingga dapat diidentifikasi tahap petrogencsanya

Tahap Uji laboratorium yang berikutnya adalah melakukan preparasi untuk dilakukan analisis batuan inti dari 6 (enam) contoh batupasir terpilih, ini diharap mendapatkan data: nilai porositas dan permeabilitasnya. Dari 3 (tiga) contoh batuan selanjutnya diidentifikasi jenis mieral lempung nya dengan uji laboratorium. Dimana keberadaan jenis mineral lempung merupakan unsur yang sangat mempengaruhi ilia kelulusan pori terhadap fluida (permeabilitas)

2.4. Tahap Penyusunan Laporan Penelitian. Sistematika penyusunan laporannya adalah:

- Pendahuluan, yang meliputi latarbelakang, tujuan, Lokasi dan waktu penelitian.
- Metodelogi dan Pengumpulan Data.
- Hasil dan Pembahasan yang meliputi integrasi dari analisis data geologi lapangan (litofasies), analisis petrografi, analisis batuan inti, analisis jenis mineral lempung . Kontrol keragaman geometri batupasir, terhadap potensi batupasir terpilih didaerah penelitian sebagai batuan reservoir (RRT)
- Kesimpulan

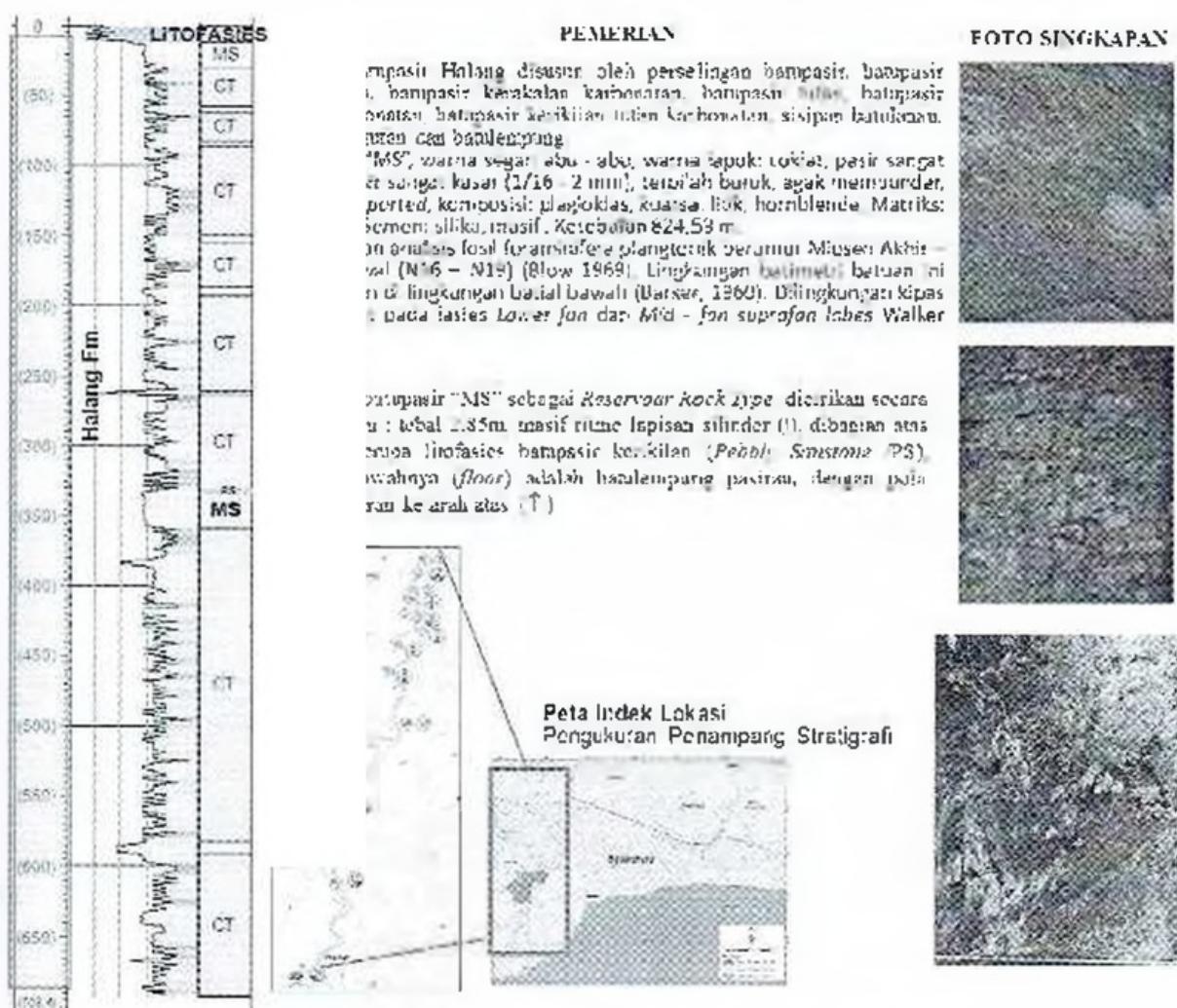
III. PENGUMPULAN DAN ANALISIS DATA

Data yang dikumpulkan adalah data geologi lapangan, berupa profil di 6 (enam lokasi pengamatan) untuk dilakukan analisis profil, data enam contoh batupasir untuk analisis petrografi dan analisis batuan inti, dan tiga contoh batupasir untuk analisis jenis mineral lempungnya .

3.1. Kajian Data Geologi Lapangan.

Berdasarkan penyebaran Satuan batupasir Halang, di daerah penelitian (**Gambar 2**), serta ciri litologi penyusun, dan hubungan satuan dengan satuan yang lebih muda di atasnya, dimana satuan tersebut terdiri dari perselingan (*lysch*) batupasir, batupasir tuffan, batupasir karbonatan, batulanau tuffan, dan batuempung. Satuan ini diendapkan dengan mekanisme arus turbid, dimana banyak ditemukan perulangan tersebut *ritme* pola menghalus ke atas (*fining upward*) (**Gambar 4**).

Berdasarkan analisa profil di singkapan Lokasi Pengamatan: ST 04, 08, 09, 15, 16, dan ST 20, maka dapat diidentifikasi jenis lithofacies, assosiasi facies, facies pengendapannya. Geometri dan ciri unik dari lapisan batupasir terpilih



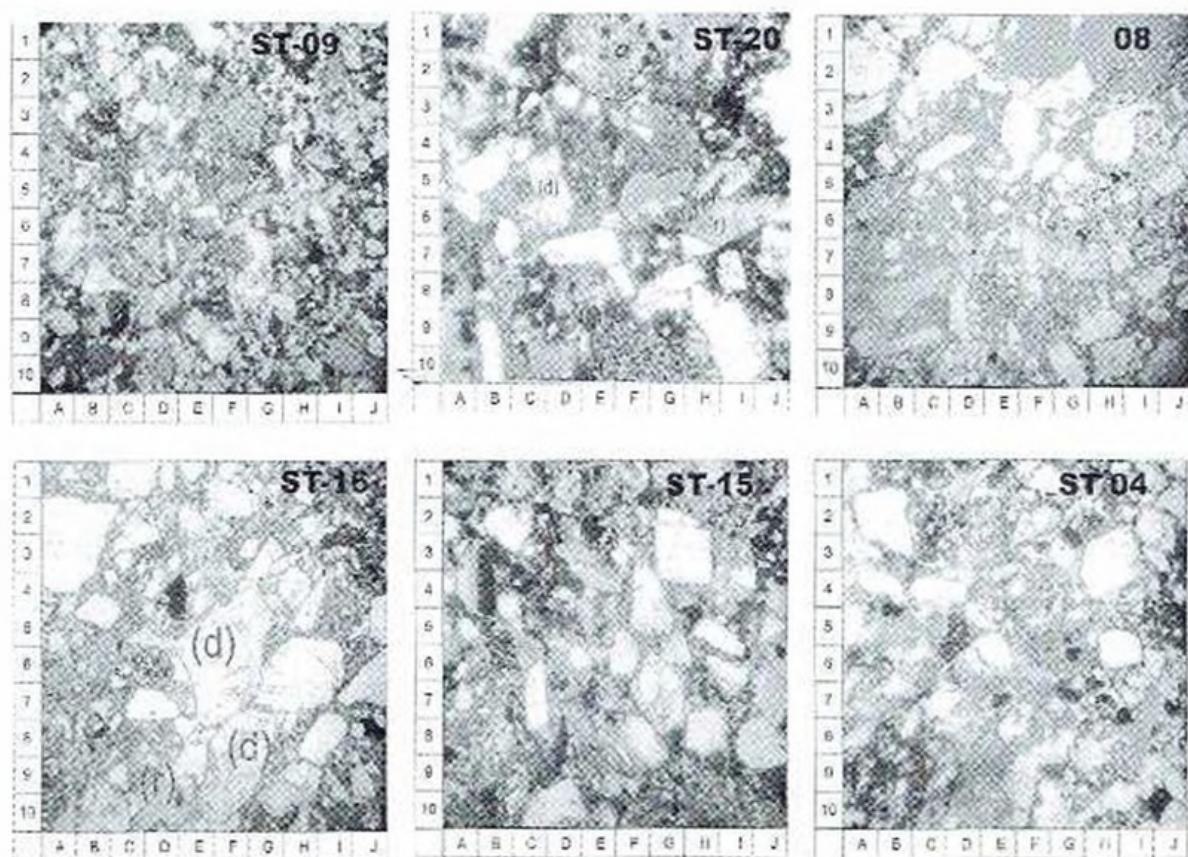
Gambar 4. Kolom Stratigrafi terukur (*Meusering Section*). Daerah Telitian

3.2. Kajian Data Uji Laboratorium.

Berdasarkan pengamatan petrografi melalui sayatan tipis dari 12 sampel batupasir terpilih yang merupakan karakter sifat-sifat optis mineral berupa warna, jenis bahan, sudut pemadaman, *birefringence*, tingkatan relief, kembaran, sudut pemadaman, dan ciri struktur, keterdapatnya *zoning*, *fracture*, inklusi, maka didapat prosentase mineral penyusun batupasir seperti: feldspar (K-Feldspar & Plagioklas), Kuarsa, Lithik (batuan beku, metamorf, sedimen), mineral-mineral tambahan (opak), semen (silica, Kalsit) batuan tersebut, dapat diketahui prosentase komposisi mineral penyusun batupasir. (Gambar 5)(Tabel.1)

Berdasarkan pengamatan petrografi melalui sayatan tipis dari 12 sampel batupasir tersebut selanjutnya, dapat diidentifikasi perubahan tekstur dan mineralogi (diagenesis) akibat perubahan arus sedimentasi. Proses diagenesis dari lito fasicies batupasir yang telah diamati pada asosiasi fasicies ini adalah kompaksi, cementasi, pelarutan, rekristalisasi, dan *replacement* (Gambar 5)(Tabel.2)

Berdasarkan analisa batuan inti, akan didapat nilai porositas, permeabilitas dan densitas batuan. Dan dengan diintegrasikan data jenis mineral lempung, maka dapat di dapat analisis batupasir sebagai batuan reservoir akan meningkatkan keyakinan hasil penelitian.



Gambar 5. Foto sayatan tipis (*thinsection*) batupasir, posisi nikol sejajar. No sampel ST 09, 20, 08, 16, 15, dan ST 04. Keterangan: c (kompaksi), d (Pelarutan), r (*replacement*), s (sementasi), p (porositas)

No	No sample	Komposisi (%)								Porositas (%)						Nama Batuan		
		L	Pig	KF	Q	Dbl	Fx	F	min lp	min opak	Kal sit	Iep	lap	C	V	H	F	$\Sigma\Phi$
1	ST-01	6	20	15	5	10			19	2	10	4		4			8	Cal Vol_Wacke
2	ST-02	3	17	20		10	14		15	2		2		1	3	2	8	Cal Vol_Wacke
3	ST-03	13	20	20		8			19	5				3			3	Vol_Wacke
4	ST-04	6	25	20	1	3	13		23	2		3		1			9	Arkoseic wacke
5	ST-05	5	30	20			15		17	3		2	5	1			8	Vulkanik wacke
6	ST-07	10	17	1	3	14	1		18	2	1	7		3			10	Vulkanik wacke
7	ST-08	6	18	10	2	0	7	3	39	5	3	3	1	1	1	1	6	Arkoseic Wacke
8	ST-09		24	21	2	4	12		15	4		13		9			15	Arkoseic Wacke
9	ST-10	10	20	15	2	3	2		15	6	10	8	3				11	Cal Vol_Wacke
10	ST-11		2	2			30			2		3		2			5	Packstone
11	ST-12		5	15		5	52				10	1		2	2		5	Packstone
12	ST-13		5	3	5		2	50				3		1	2		5	Rudstone
13	ST-14		2	20	18	3	0	2	3	34	2	5	4	0	1	3	8	Arkoseic wacke
14	ST-15		2	5	13	7	5	11	15	6	17	4	2				6	Cal Arkoseic Wacke
15	ST-17		2	25	10		5		25	5							1	Andesit
16	ST-19		J	23	15		10		25	6		14		4			18	Arkoseic Wacke

Pengamatan terhadap geometri butiran, jenis porositas, dan menghitung persentase jenis kontak antar butiran, dilakukan untuk mendapatkan nilai-nilai Rocktype (FZI Method) (Tabel 3)

Tabel 3. Persentase jenis kontak butir, dan parameter rock type batupasir Formasi Halang.

No	No sample	% jenis Kontak antar butir								Nama Batuan	
		Floating	Point	Long	C-C	Suture	Tot butn	CI	TPI		
1	ST-09	3.00	3.40	3.40	0.40	0.45	105.00	0.1014	0.0405	0.3991	Arkoseic Wacke
2	ST-20	1.78	4.30	1.50	2.10	1.20	167.00	0.0652	0.0287	0.4412	Arkoseic Wacke
3	ST-08	1.50	1.80	1.60	1.20	0.34	156.00	0.0413	0.0201	0.4876	Arkoseic Wacke
4	ST-16	4.12	0.98	1.25	0.50	-	139.00	0.0493	0.0126	0.2555	C_Arkoseic wacke
5	ST-15	1.78	2.40	3.40	1.78	0.50	168.00	0.0587	0.0126	0.5761	Vulkanik wacke
6	ST-04	2.00	3.20	1.50	0.67	-	95.00	0.0776	0.0224	0.2944	Arkoseic wacke

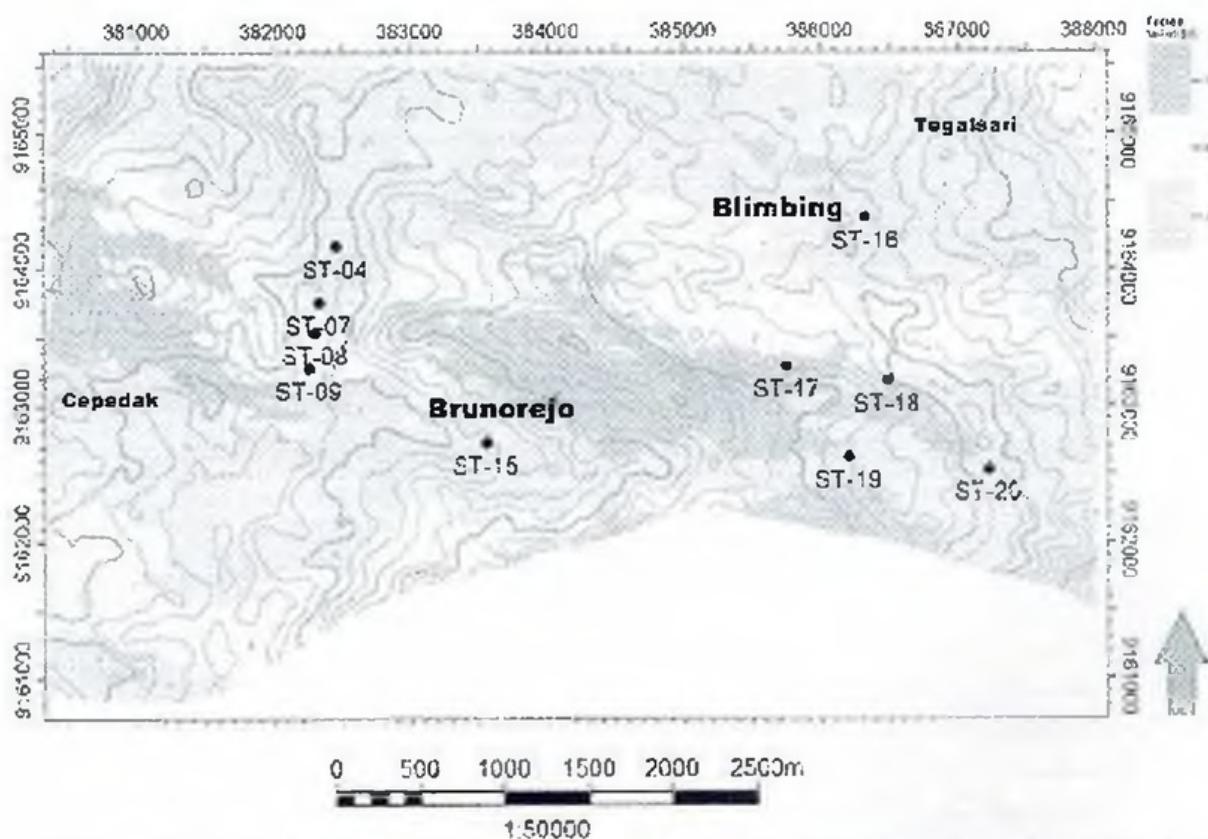
Tabel 4. Harga property FZI dan parameter rock type batupasir Formasi Halang

No	No sample	Rock Type								Nama Batuan
		density	Φ_e	permeabilitas	RQI	PhiZ	FZ	RRT		
1	ST-09	2.63	0.120*	368.00	1.58688	0.1400	9.4250	1	Arkoseic Wacke	
2	ST-20	2.64	0.100	104.00	0.82985	0.1100	4.7433	3	Arkoseic Wacke	
3	ST-08	2.64	0.095	118.00	0.95826	0.1230	6.6049	2	Arkoseic Wacke	
4	ST-16	2.63	0.145	142.00	1.42310	0.1600	7.1241	2	C_Arkoseic wacke	
5	ST-15	2.64	0.130	305.00	1.82033	0.1400	7.6765	2	Vulkanik wacke	
6	ST-04	2.64	0.125	153.00	0.12676	0.1525	9.1351	1	Arkoseic wacke	

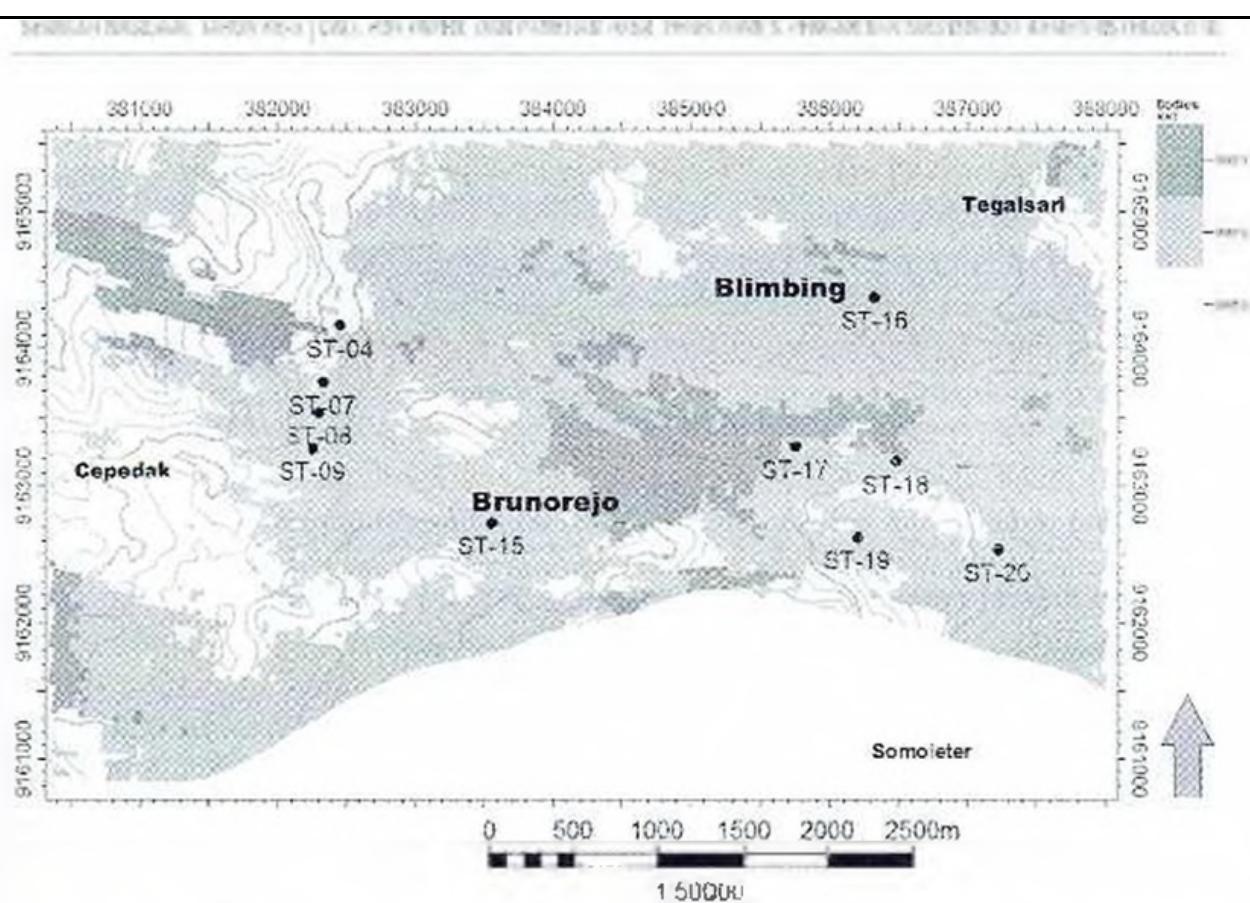
Berdasarkan identifikasi 6 profil, dimana dapat diinterpretasikan Penyebaran 3 lithofasies (CT, MS, PS) dimana satuan batupasir MS, menyebar relative barat -timur (Gambar 9).

Rock type	Lithofacies	Nilai Properti	Foto
RRT-1	Arkosic Wacke, Fine-coarse sand, s- rounded, Qz 1-3%, Plag 2-10%	F: 11-15%, k 150-350 mD	
RRT-2	Arkosic Wacke, Fine coarse sand, s- rounded-Angular, Qz 1-3%, Plag 5- 18%	F: 12-15%, k 118-340 mD	
RRT-3	Calcareous Arkosic Wacke, Fine- coarse sand, s- rounded-Angular, Qz 1-3%, Plag 5- 18%	F: 9-14%, k 104- 250 mD	

Gambar. 8. Tiga tipe reservoir di batupasir Halang, berdasarkan yaitu: RRT 1, RRT 2, dan RRT 3)



Gambar 9. Peta Litofasies Batupasir Formasi Halang Dacrah Telitian (PS= Pebble Sandstone facies.
MS = Massive Sandstone facies. CT= Classical Turbidite facies)



Gambar 10 Peta Reservoir Rock Type (RRT), Batupasir Formasi Halang Dacrah Telitian.(RRT -1 merupakan akuifer Brunorejo, RRT-2 merupakan akuifer Blimbing, dan RRT-3 merupakan akuifer Cepedak)

3.3. Kajian Data Hidrogeologi

Data yang dikumpulkan ada dua macam,yaitu data yang didapat dengan cara pengamatan/ pengukuran di lapangan, observasi, ketinggian dan kedalaman muka airtanah, fluktuasi muka airtanah, sifat fisika dan sifat kimia airtanah dan wawancara langsung dengan penduduk di lapangan, serta hasil analisa airtanah. Data lapangan, berupa ketinggian dan kedalaman muka airtanah, fluktuasi muka airtanah, sifat fisika dan sifat kimia airtanah pasokan kepada suatu sumur atau mata air. Berdasarkan penyebaran, batuan penyusun, tipe dan karakteristik hidrolikanya, akuifer di daerah telitian dibagi 3 (tiga) yaitu : 1. Akuifer Brunorejo 2 Akuifer Blimbing, dan 3 Akuifer Cepedak. (**Gambar 10**)

Pengamatan dan pengukuran dilakukan terhadap air dari sumur gali (ST 09) dan mataair (ST08, 15,16, ST 19) meliputi: warna, bau, rasa, dengan menggunakan panca indera; pH dengan menggunakan pH-meter, TDS dan DHL dengan menggunakan alat EC meter. Hasil pengamatan dan pengukuran sumur gali di daerah telitian menunjukkan bahwa muka airtanah mempunyai kedalaman yang bervariasi antara 12,3 m hingga 21,5 m dengan fluktuasi airtanah antara 0,5 meter hingga 7,5 meter. Air sumur umumnya jernih namun ada juga yang keruh tidak berbau, tidak berasa, suhu 25°C hingga 29°C, nilai pH berkisar 6,12 sampai 7,30, nilai DHL antara 0,12 sampai 1,122 mS/cm, serta nilai TDS- 0,05 hingga 0,51 mg/l.

Setelah pengamatan dan pengukuran di lapangan selesai, dilakukan analisa kimia dan biologi terhadap sampel-sampel tersebut. Untuk analisa diambil dua sampel yang dianggap mewakili seluruh daerah telitian yaitu di contoh air di lokasi ST -04 dan ST-20.

Berdasarkan integrasi hasil kajian lithofacies dan kajian hidrogeologi, maka didapatkan terdapat secara umum batupasir Formasi Halang yang terdistribusi di daerah telitian, berdasarkan kajian aspek lithofacies *Contact index* (CI), *Tight Packing Index* (TPI) dan kajian hidrogeologi, terdapat tiga klas reservoir (reservoir rock type/RRT) yang berperan sebagai akuifer yaitu RRT-1 sebagai Akuifer Brunorejo dengan karakter: lithofacies PS dan MS, termasuk akuifer bercelah terakan, merupakan akuifer bebas, dengan muka air tanah freaktik, mempunyai produktivitas rendah - tinggi (0.08 - 33.3 liter detik), muka air tanah 4-12m, fluktusi m.a.t 2-4m, pH 6.5 -8.5, RRT -2 sebagai Akuifer Blimbing dengan karakter lithofacies MS, dan RRT-3 sebagai akuifer Tegalrejo dengan lithofacies CT, dimana karakter sistem aquiferanya tak banyak perbedaannya. (**Gambar.9 & 10**)

UCAPAN TERIMA KASIH

Terimakasih kepada Putri Ramadhina. Dekarini Saputra yang telah mengumpulkan data lapangan. Juga kepada Laboratorium Sedimentologi UPNYK, yang telah memberi fasilitas laboratorium untuk melakukan penelitian ini.

Kami ucapkan terimakasih kepada LPPM UPNYK, yang telah mendanai penelitian ini dengan memperkenankan makalah ini diterima dalam proceeding.

KESIMPULAN

7

Berasarkan hasil pengamatan dan analisa yang telah dilakukan pada daerah penelitian, dapat disimpulkan beberapa kesimpulan, yaitu:

1. Berdasarkan aspek-aspek fisik batuan, daerah penelitian dapat dibagi menjadi tiga satuan lithofacies, yaitu fasies CT, fasies MS, dan fasies PS, dimana fasies MS merupakan obyek utama pengamatan
2. Hadir nya komposisi mineral batupasir yang terdiri dari feldspar mencapai 52%, mafik mineral 5-17%, dan hadir kuarsa dalam jumlah 1-3%, membuat keheterogenan jenis batupasir arkosik, vulkanik, calcareous arkoses, yang mempunyai porositas dissolution, intra/inter partikel, dengan stadia telodiagenesa.
3. Berdasarkan metoda FZI, yaitu dengan mengkaji geometri buliran yang diwujudkan dalam nilai nilai *Contact Index* (CI), *Tight Packing Indeks*, *Reservoir Quality Index* (RQI), satuan batupasir daerah telitian dapat dibagi menjadi tiga klas potensi sebagai batuan reservoir, yaitu RRT-1, RRT-2, dan RRT-3. RRT-1 mempunyai karakter: Arkosic Wacke, Fine-coarse sand, s-rounded, Qz 1-3%, Plag 2-10% , Φ : 11-15%, k 150-350 mD.
4. Secara umum batupasir Formasi Halang yang terdistribusi di daerah telitian, berdasarkan kajian aspek lithofacies CI, TPI dan kajian hidrogeologi, terdapat tiga klas reservoir (RRT) yang berperan sebagai akuifer yaitu RRT-1 sebagai Akuifer Brunorejo dengan karakter: lithofacies PS dan MS, RRT-2 sebagai Akuifer Blimbing dengan karakter lithofacies MS, dan RRT-3 sebagai akuifer Tegalrejo dengan lithofacies CT.

DAFTAR PUSTAKA

- Ali, Syed A., 1981, *Sandstone Diagenesis Applications to Hydrocarbon Exploration and Production*. Pennsylvania: Gulf Science & Technology Company.

BAPEIDA Kabupaten Purworejo, 2011, *Executive Summary penelitian dan Pencairan Air Bawah Tanah di Kabupaten Purworejo*. tidak diperlakukasikan.

Burley, Stuart D. Dan Worde, Richard H., 2003, *Sandstone Diagenesis: Recent and Ancient*. Oxford: Blackwell Publishing.

2 Chester, J.S., Lenz S.C., Chester F.M., Lang R.A., 2004, *Mechanism of Compaction of Quartz Sand at Diagenetic Conditions*. *Earth and Planetary Science Letter* 220. Elsevier, hal 435-441.

Dekarini, Saputra, dan Teguh Jatmiko, 2016, Geologi dan Fasies Pengendapan Formasi Halang Daerah Blimbing dan Sekitarnya, Kec Bruno, Kab Purworejo, Provinsi Jawa Tengah, tidak dipublikasikan, Skripsi, UPNV, Yogyakarta, 105 hal

3 Immenhauser, A., 2002, *Petrography of Siliciclastic Rocks*. Netherland: Mineral and Petroleum Institute.

4 Kameda, A. 2004, *Permeability Evolution in Sandstone: Digital Rock Approach*. Stanford: Stanford University.

Keputusan Menteri Energi Dan Sumber Daya Mineral No. 1451/I/10/MET/2000, pedoman teknis Penyelenggaraan Tugas Pemerintahan Di Bidang pengelolaan Air Bawah tanah.

Mutti, E., 1992, *Turbidite Sandstones*. Instituto de Geologia Universita de Farma.

Nichols, G., 2009 *Sedimentology and Stratigraphy Second Edition*. The Atrium, Southern Gate, Chichester, West Sussex U.K. Wiley-Blackwell, A John Wiley & Sons, Ltd Publication.

5 R. Allan Freeze & John A. Cherry, *Groundwater*, Department of Geological sciences, University or British Columbia, Vancouver, British Columbia, 1979

Posamentier, H.W. dan Walker, R.G., 2006, *Deep Water Turbidite and Submarine Fans*. Society for Sedimentary Geology (SEPM) no 84, hal 399-520.

Putri Ramadhina, dan Teguh Jatmiko, Geologi dan Studi Diagenesis Batupasir Formasi Halang. Daerah Cepedak dan Sekitarnya, Kec Bruno, Kab Purworejo, Provinsi Jawa Tengah, tidak dipublikasikan, Skripsi, UPNV, Yogyakarta, 89 hal

6 Satyana, A.H., 2007, *Central Java, Indonesia-A Terra Incognita" in Petroleum Exploration: New Considerations on the Tectonic Evolution and Petroleum Implications*. Proceedings Indonesian Petroleum Association, 31st Annual Convention and Exhibition (File: IPA07-G-085).

Teguh Jatmiko, 1996, Studi Diagenesis Batupasir Formasi Penosogan. Daerah Widara dan Sekitarnya, Kec Karangsambung, Kab Kebumen, Provinsi Jawa Tengah, Perpusakaan Pusat, UPNV, Yogyakarta e-print 6321, 48 hal

Williams, H., Turner, F.J., dan Gilbert, C.M., 1982, *Petrography, An Introduction to The Study of Rocks in Thin Sections*. New York: W. H. Freeman and Company.

Willuinsen, P. Dan Schiller, D.M., 2006, *High Quality of Volcaniclastic Sandstone Reservoirs in East Java, Indonesia*. Proceeding Indonesian Petroleum Association. 23rd Annual Convention

MODEL KARAKTERISASI AKUIFER FORMASI HALANG, BERDASARKAN KAJIAN LITOFAKIES DAERAH BRUNOREJO DAN SEKITARNYA, KECAMATAN BRUNO, KABUPATEN PURWOREJO, JAWA TENGAH

ORIGINALITY REPORT



PRIMARY SOURCES

- | | | | |
|---|--|-----------------|------|
| 1 | journal.sttnas.ac.id | Internet Source | 1 % |
| 2 | Mork, M.B.E.. "Compaction microstructures in quartz grains and quartz cement in deeply buried reservoir sandstones using combined petrography and EBSD analysis", Journal of Structural Geology, 200711 | Publication | 1 % |
| 3 | issuu.com | Internet Source | 1 % |
| 4 | www.lenep.uenf.br | Internet Source | <1 % |
| 5 | estore.infomine.com | Internet Source | <1 % |
| 6 | Andrea Moscariello, Damien Do Couto, Fiammetta Mondino, Jacqueline Booth, Matteo Lupi, Adriano Mazzini. "Genesis and evolution of the Watukosek fault system in the Lusi area (East Java)", Marine and Petroleum Geology, 2017 | Publication | <1 % |
| 7 | eprints.undip.ac.id | Internet Source | <1 % |

Exclude quotes

Off

Exclude matches

Off

Exclude bibliography

Off