

TEKNIK GEOTERMAL

Nenny Miryani Saptadji

ITB PRESS

Hak cipta © pada penulis dan dilindungi Undang-Undang
Hak penerbitan pada ITB Press

Dilarang memperbanyak sebagian atau seluruh bagian dari buku ini
tanpa izin tertulis dari penerbit.

Teknik Geotermal

Penulis : Nenny Miryani Saptadji
Editor : Heru Berian Pratama
Editor Bahasa : Yuniar Zhafira Abdillah
Desainer Isi : Indra Agoes Nugroho
Desainer Jilid : Beta Kurniawahidayati
Yuda A. Setiadi
Foto Jilid : Reza Syahputra Mulyana
Cetakan ke 2 : 2020
ISBN : 978-602-5417-76-4



📍 Gedung STP ITB, Lantai 1,
Jl. Ganesa No. 15F Bandung 40132
📞 +62 22 20469057
🌐 www.itbpress.id
✉️ office@itbpress.id
Anggota Ikapi No. 043/JBA/92
APPTI No. 005.062.1.10.2018

Buku ini didedikasikan untuk putra-putri Indonesia yang tertarik mempelajari bidang Teknik Geothermal dan untuk mendukung peningkatan pemanfaatan energi geothermal di Indonesia yang potensinya tersebar hampir di seluruh wilayah tanah air.

Penulis bersyukur mendapat ilmu dan pengetahuan langsung dari beberapa pendidik bidang geothermal pada tahun 1987-1995, antara lain:

Prof. Manfred Hochstein
Geothermal Sciences Expert

Director of the Geothermal Institute, University of Auckland - New Zealand

Prof. Derek H. Freeston
Geothermal Engineering Expert, Ph.D Promotor and Thesis Supervisor
The Geothermal Institute, University of Auckland - New Zealand

Prof. M.J. O'Sullivan
Geothermal Reservoir Engineering Expert &
PhD Promotor and Thesis Supervisor, University of Auckland - New Zealand

Prof. P.R.L Browne
Geothermal Sciences Expert
The Geothermal Institute, University of Auckland - New Zealand

Penulis juga sangat berterimakasih kepada almarhum Dr. Iman Soengkowo, dosen Teknik Perminyakan ITB, yang pada 1985 sangat mendorong dan memotivasi penulis untuk mendalami dan mengembangkan keilmuan geothermal yang pada waktu itu masih merupakan bidang keilmuan yang baru di Indonesia.

Penulis mengucapkan terima kasih kepada sivitas akademik Program Studi Magister Teknik Panas Bumi ITB atas dukungan yang diberikan untuk penerbitan buku.

KATA PENGANTAR

Indonesia merupakan negara pelopor eksplorasi geothermal jauh sebelum New Zealand, Amerika Serikat, dan Filipina. Pada 1854, tampaknya dapat diklaim sebagai tonggak eksplorasi geothermal Indonesia ketika Frans Wilhelm Junghuhn menuliskan hasil pengamatannya terhadap 23 sumber air panas di Jawa. Namun, industri geothermal Indonesia sendiri baru resmi berdiri jauh setelahnya, yaitu pada 29 Januari 1983 jika mengacu pada beroperasinya pembangkit 30 MW Kamojang Unit-1 secara komersial. Entah kebetulan atau tidak, sejarah ini berpengaruh terhadap perkembangan ilmu teknik geothermal (reservoir, produksi, dan utilisasi) yang jauh ketinggalan dibandingkan dengan eksplorasi geothermal (geologi, geokimia, dan geofisika). Teknik geothermal baru diajarkan di ITB (Jurusan Teknik Perminyakan) pada akhir 1980-an. Sementara eksplorasi geothermal telah banyak dikenal, bahkan menjadi mata kuliah baik berdiri sendiri ataupun bagian dari mata kuliah lain jauh sebelumnya di Jurusan Teknik Geologi. Oleh karena itu, buku-buku referensi tentang eksplorasi geothermal dalam bahasa Indonesia tidak sulit diperoleh. Namun, buku-buku referensi tentang teknik geothermal sangat terbatas sehingga terbitnya buku ini setidaknya dapat mengisi kekosongan tersebut.

Bukanlah proses yang pendek hingga buku ini sampai di tangan pembaca. Penulis mengumpulkan materi dalam buku ini sejak mengikuti program diploma pasca sarjana di Geothermal Institute-Auckland University pada 1987 kemudian dilanjutkan ketika penulis mengambil program Ph.D hingga 1995 di universitas yang sama. Bahkan, sebagian materi diselesaikan penulis ketika sudah kembali aktif mengajar di Jurusan Teknik Perminyakan ITB. Buku ini awalnya merupakan materi kuliah Teknik Geothermal yang diampu oleh penulis sejak 1995 dalam bentuk 10 modul terpisah dan kemudian disatukan menjadi diktat pada 2002. Pada kenyataanya, diktat ini tidak hanya dibaca oleh para mahasiswa yang sedang mengambil mata kuliah Teknik Geothermal di ITB, tetapi juga para mahasiswa di universitas-universitas lain. Diktat ini juga selalu menjadi materi pokok *training* untuk para pegawai yang akan terjun ke dalam industri geothermal. Dapat dikatakan bahwa diktat ini adalah bacaan wajib bagi siapa saja di semua kalangan yang ingin mengetahui apa itu geothermal.

Buku ini ditulis dengan sangat terstruktur dan bahasa sederhana. Bab-bab awal membahas mengenai aspek-aspek geothermal secara umum. Namun, aspek yang dibahas menjadi lebih spesifik mengenai teknik geothermal menuju akhir buku. Tidak diperlukan latar belakang keilmuan khusus agar mampu memahami buku ini, setidaknya untuk Bab 1 hingga Bab 4. Bab selanjutnya lebih cocok bagi pembaca yang memiliki latar belakang sains dan keteknikan.

Buku ini bisa dianggap sebagai buku pengantar untuk Teknik Geothermal mengingat pembahasannya mencakup semua aspek keteknikan geothermal, baik dari sisi reservoir, produksi, ataupun pemanfaatan/utilisasi geothermal. Sebagai pengantar, tentunya buku ini tidak masuk secara mendalam ke dalam tiap topik khusus tersebut. Namun, lebih menekankan pada gambaran umum serta ide-ide dasar pada bidang reservoir, produksi, dan utilisasi. Semoga dengan terbitnya buku ini juga akan diikuti dengan terbitnya buku yang lebih dalam membahas topik khusus teknik reservoir, teknik produksi, dan teknik utilisasi geothermal sehingga dapat menjadi

jawaban bagi para pembaca yang memiliki ketertarikan dan ingin memperdalam topik keteknikan geothermal tingkat lanjut.

Semoga buku dapat menginspirasi lahirnya buku-buku geothermal lain yang tidak hanya di bidang teknik, tetapi juga nonteknik seperti regulasi, ekonomi, lingkungan, dan sosial untuk memperkaya khazanah pustaka geothermal Indonesia. Semoga buku ini dapat memotivasi para pelaku geothermal, baik di perguruan tinggi, pusat-pusat penelitian, industri, regulator, organisasi/asosiasi, dan industri pendukung untuk menuliskan pengetahuan, pengalaman, dan keahliannya menjadi buku. Tidak semua pembaca memiliki kemampuan memahami bahasa asing sehingga buku-buku geothermal dalam bahasa Indonesia sangat diperlukan agar geothermal bisa menjangkau semua lapisan masyarakat. Pemahaman (*awareness*) geothermal yang baik menjadi kunci dalam memaksimalkan pemanfaatan geothermal di Indonesia.

Pada cetakan *limited edition* ini, dilakukan perbaikan tipografi, pemilihan kalimat yang lebih mudah dipahami oleh pembaca dan perubahan format penyajian yang menjadikan buku ini lebih nyaman dibaca. Sebagai kumpulan proses pembelajaran, pemikiran, penerapan, pengalaman panjang dan juga cita-cita Penulis, buku ini adalah bakti dan bukti kecintaan Penulis terhadap pendidikan dan dunia geothermal baik di ITB, Indonesia bahkan internasional yang tak pernah berhenti. Sebagai sebuah karya bahkan maha karya, buku ini dihadirkan secara khusus, dicetak secara terbatas hanya 100 buah dalam rangka purna bakti Penulis sebagai dosen/pendidik di ITB. Purna bakti tidaklah akhir dari sebuah pengabdian. Kontribusi pemikiran, arahan, wisdom sebagai “Geothermal Guru” akan selalu dinanti.

Jakarta, 17 Agustus 2020

Ali Ashat
Advisory Board
Geothermal Master Program-ITB

DAFTAR ISI

KATA PENGANTAR.....	V
DAFTAR ISI	VII
BAB I. PENDAHULUAN	1
I.1 Latar Belakang	1
I.2 Tujuan	3
I.3 Sistematika Penulisan.....	3
BAB II. SISTEM GEOTERMAL	7
II.1 Sistem di Bawah Permukaan Bumi.....	7
II.2 Sumber Energi Geothermal di Indonesia.....	11
II.3 Reservoir Geothermal	14
II.4 Sistem Hidrotermal.....	17
II.4.1 Klasifikasi Sistem Geothermal Berdasarkan Kandungan Fluida	19
II.4.2 Klasifikasi Sistem Geothermal Berdasarkan Temperatur Reservoir	22
II.4.3 Manifestasi Geothermal di Permukaan	24
II.4.4 Kandungan Kimia Fluida Geothermal	35
II.4.5 Penentuan Jenis Reservoir dan Temperatur Reservoir	39
II.4.6 Model Konseptual Sistem Geothermal.....	48
II.4.7 Apa yang Penting Diketahui tentang Reservoir Geothermal?.....	67
BAB III. PEMANFAATAN FLUIDA GEOTERMAL.....	69
III.1 Pemanfaatan Fluida Geothermal Untuk Pembangkit Listrik	69
III.1.1 Pembangkit Listrik Siklus Uap Kering (<i>Direct Dry Steam</i>)	73
III.1.2 Pembangkit Listrik Siklus Uap Hasil Pemisahan (<i>Separated Steam Cycle</i>).....	75
III.1.3 Pembangkit Listrik Siklus Uap Hasil Penguapan (<i>Single Flash Cycle</i>).....	77
III.1.4 Pembangkit Listrik dengan <i>Double Flash Cycle</i>	78
III.1.5 Pembangkit Listrik dengan <i>Triple Flash Cycle</i>	80
III.1.6 Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Siklus Binari (<i>Binary Cycle</i>)	82
III.1.7 Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Siklus Kombinasi (<i>Combined Cycle</i>).....	83
III.1.8 <i>Well Head Generating Unit</i>	89
III.1.9 Perkembangan Teknologi Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi	91
III.1.10 Pola Pengusahaan Geothermal untuk Pembangkit Listrik di Indonesia	91
III.1.11 Rencana Peningkatan Kapasitas PLTP di Indonesia	94
III.2 Pemanfaatan Langsung Fluida Geothermal untuk Sektor Nonlistrik	96
III.2.1 Pemanfaatan Langsung Fluida Geothermal di Beberapa Negara	96
III.2.2 Pemanfaatan Langsung Fluida Geothermal di Indonesia	101
BAB IV. KEGIATAN PENGUSAHAAN GEOTERMAL	111
IV.1 Dasar Hukum Kegiatan Pengusahaan Geothermal di Indonesia	111
IV.1.1 Undang-Undang No. 21/2014 tentang Geothermal	111
IV.1.2 UU No. 32/Tahun 2009 tentang Perlindungan dan Pengelolaan Lingkungan.....	113
IV.2 Tahapan Kegiatan Pengusahaan Geothermal	113
IV.3 Eksplorasi Pendahuluan (<i>Reconnaissance Survey</i>)	115
IV.4 Kegiatan Eksplorasi G-G-G	117
IV.5 Kegiatan Pengeboran Eksplorasi	120
IV.6 Studi Kelayakan	122
IV.6.1 Latar Belakang dan Tujuan Studi Kelayakan.....	122
IV.6.2 Lingkup Pekerjaan dari Studi Kelayakan	122
IV.6.3 Kajian Sumber Daya (<i>Resources Assesment</i>).....	123
IV.6.4 Rencana Pengembangan Lapangan dan Pembangkitan Listrik.....	125
IV.6.5 Penjadwalan Proyek	127
IV.6.6 Perkiraan Biaya	128

IV.6.7	Kajian Keekonomian	130
IV.6.8	Kajian Lingkungan	133
IV.6.9	Dokumen Hasil Studi Kelayakan	138
IV.7	Kegiatan Eksplorasi.....	139
IV.8	Risiko Pengusahaan Geothermal	140
BAB V.	SIFAT BATUAN DAN FLUIDA GEOTERMAL.....	145
V.1	Sifat Batuan	145
V.2	Sifat Fluida	147
V.3	Sifat Fluida Satu Fasa.....	151
V.3.1	Volume Spesifik.....	151
V.3.2	Densitas	151
V.3.3	Energi Dalam (<i>Internal Energy</i>).....	152
V.3.4	Entalpi dan Panas Laten	154
V.3.5	Entropi	155
V.3.6	Viskositas	156
V.4	Sifat Fluida Dua Fasa (Uap-Air)	157
V.4.1	Penentuan Sifat Fluida Dua Fasa	157
V.4.2	Penentuan Sifat Fluida Dua Fasa Secara Grafis	158
V.5	Sifat Fluida Dua Fasa di dalam Batuan Reservoir	161
BAB VI.	ESTIMASI POTENSI ENERGI PANAS DI DALAM RESERVOIR & POTENSI LISTRIK DARI RESERVOIR GEOTERMAL	165
VI.1	Metode Perbandingan untuk Estimasi Awal Potensi Listrik Geothermal	166
VI.2	Metode <i>Heat Stored</i> untuk Estimasi Potensi Energi Panas di dalam Reservoir dan Potensi Listrik dari Suatu Reservoir Geothermal	168
VI.2.1	Estimasi Massa Uap dan Massa Air di dalam Reservoir	168
VI.2.2	Estimasi Energi Panas yang Terkandung dalam Uap dan Air	169
VI.2.3	Estimasi Panas yang Terkandung dalam Batuan	170
VI.2.4	Estimasi Kandungan Energi Panas Total di dalam Reservoir	170
VI.2.5	Estimasi Potensi Listrik dari Suatu Reservoir	171
VI.3	Ketersediaan Data.....	175
VI.3.1	Ketersediaan Data pada Tahap Eksplorasi Pendahuluan	176
VI.3.2	Ketersediaan Data dari Eksplorasi G-G-G	178
VI.3.3	Ketersediaan Data Setelah Dilakukan Pengeboran Sumur.....	178
VI.4	SNI Klasifikasi Sumber Daya dan Cadangan Geothermal Indonesia.	179
VI.5	Klasifikasi Sumber Daya dan Cadangan Geothermal di Beberapa Negara Lain.....	182
BAB VII.	PENGUKURAN DAN PENGUJIAN SUMUR GEOTERMAL	185
VII.1	Sumur Geothermal.....	185
VII.2	Tujuan, Jenis Pengukuran dan Pengujian Sumur	191
VII.3	<i>Downhole Logging & Measurements</i>	192
VII.4	Uji Komplesi (<i>Completion Test</i>)	195
VII.4.1	Uji Hilang Air atau <i>Water Loss Test</i>	195
VII.4.2	Uji Permeabilitas Total (<i>Gross Permeability Test</i>).....	203
VII.4.3	<i>Fall-off Test</i>	210
VII.5	Uji Panas (<i>Heating-up Test</i>).....	213
VII.6	Uji Produksi	215
VII.6.1	Tujuan Uji Produksi	215
VII.6.2	Uji Produksi Sumur Satu Fasa Air	217
VII.6.3	Uji Produksi Sumur Satu Fasa Uap.....	222
VII.6.4	Uji Produksi Sumur Dua Fasa	228
VII.7	<i>PTS Flowing</i>	234
VII.8	<i>Pressure Transient Test - Single Well Test</i>	238
VII.9	<i>Pressure Transient Test - Interference Test</i>	240
VII.9.1	Prinsip Pelaksanaan	241
VII.9.2	Peralatan	241
VII.9.3	Respons Tekanan	242

VII.9.4 Metode Analisis	243
VII.10 Tracer Test	248
VII.10.1 Tujuan	248
VII.10.2 Prinsip Pelaksanaan	249
VII.10.3 Kegunaan <i>Tracer Testing</i>	249
VII.10.4 Jenis <i>Tracer</i>	250
VII.10.5 Jumlah Massa <i>Tracer</i> yang Akan Diinjeksiakan	254
VII.10.6 Pelaksaaan <i>Tracer Test</i>	254
VII.10.7 Perencanaan Frekuensi Pengambilan Sampel	255
VII.10.8 Penyajian Data	255
VII.10.9 Analisis Data.....	255
BAB VIII. FASILITAS PRODUKSI UAP DAN PEMBANGKIT LISTRIK.....	259
VIII.1 Fasilitas Produksi Uap	259
VIII.1.1 Fasilitas Produksi di <i>Well Pad (Production Well Pad)</i>	260
VIII.1.2 Separator	261
VIII.1.3 Pipa Alir Fluida Dua Fasa.....	263
VIII.1.4 Pipa Alir Uap	265
VIII.1.5 Pipa Alir Air	269
VIII.2 Fasilitas Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi.....	269
VIII.2.1 Turbin	271
VIII.2.2 Kondensor.....	273
VIII.2.3 <i>Gas Exhauster</i>	274
VIII.2.4 Sistem Pendingin	274
VIII.2.5 <i>Main Cooling Water Pump</i>	276
BAB IX. ESTIMASI KEBUTUHAN UAP UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK	277
IX.1 Prinsip-prinsip Termodinamika.....	277
IX.2 Kebutuhan Uap untuk Pembangkit Siklus Uap Kering	278
IX.2.1 Estimasi Kebutuhan Uap untuk PLTP Kamojang	281
IX.2.2 Estimasi Kebutuhan Uap untuk PLTP Darajat.....	282
IX.2.3 Estimasi Kebutuhan Uap untuk PLTP Patuha	283
IX.2.4 Estimasi Kebutuhan Uap untuk PLTP Secara Grafis	283
IX.2.5 Perbandingan Kebutuhan Uap untuk Beberapa PLTP Lainnya di Dunia	285
IX.3 Kebutuhan Uap untuk Pembangkit Siklus Uap Hasil Pemisahan	286
IX.3.1 Perhitungan Kebutuhan Uap untuk Pasokan ke PLTP	288
IX.3.2 Perhitungan Laju Alir Massa Air Keluar dari Separator	288
IX.4 Kebutuhan Uap untuk Pembangkit Siklus Penguapan Tunggal.....	289
IX.5 Kebutuhan Uap untuk Pembangkit dengan <i>Double Flash Cycle</i>	293
BAB X. PERUBAHAN KONDISI RESERVOIR AKIBAT EKSPLOITASI	297
X.1 Perubahan di Dalam Reservoir Dominasi-Uap Akibat Eksplorasi.....	297
X.1.1 Respons Reservoir Dominasi-Uap di Lapangan The Geyser	298
X.1.2 Respons Reservoir Dominasi-Uap di Lapangan Kamojang	299
X.2 Perubahan di Dalam Reservoir Dominasi-Air Akibat Eksplorasi	300
X.2.1 Respons Reservoir Dominasi-Air di Lapangan <i>Southern Negros</i>	304
X.2.2 Respons Reservoir Dominasi-Air Tongonan.....	306
X.2.3 Respons Reservoir Dominasi-Air di Lapangan Ahuachapán	308
X.2.4 Respons Reservoir Dominasi-Air di Lapangan Awibengkok-Gunung Salak	309
X.3 Prediksi Laju Penurunan Produksi (<i>Decline Rate</i>)	309
X.4 Prediksi Kebutuhan <i>Make-Up Wells</i> untuk Menjaga Kelangsungan Produksi	310
X.5 Prediksi Perubahan Kondisi Reservoir Akibat Eksplorasi Terhadap Waktu	312
X.5.1 Pengembangan Model untuk Simulasi Reservoir	312
X.5.2 Simulasi Reservoir pada Keadaan Awal (<i>Natural State</i>)	314
X.5.3 Simulasi Produksi dari Reservoir (<i>History Matching</i>)	315
X.5.4 Prediksi Kinerja Reservoir dari Model Reservoir	315

BAB XI. MANAJEMEN RESERVOIR GEOTERMAL.....	317
XI.1 Latar Belakang Perlunya Dilakukan Manajemen Reservoir	317
XI.2 Tujuan dan Proses Manajemen Reservoir	319
XI.3 Proses Manajemen Reservoir	320
XI.3.1 Penentuan Target, Strategi, dan Rencana Pengembangan	321
XI.3.2 Penyusunan Rencana Pengembangan	324
XI.3.3 Implementasi Proyek Geotermal	328
XI.3.4 <i>Monitoring</i> (Pemantauan) Kinerja Reservoir dan Lapangan	328
XI.3.5 Evaluasi dan Langkah Perbaikan.....	349
XI.4 Tim Manajemen Reservoir	351
PUSTAKA	353