

DAFTAR ISI

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS	ii
HALAMAN PENGESAHAN	iii
KATA PENGANTAR	iv
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI	vii
ABSTRAK	viii
ABSTRACT	ix
DAFTAR ISI	x
DAFTAR GAMBAR	xii
DAFTAR TABEL	xiv
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Perumusan Masalah	4
1.3 Tujuan dan Sasaran Penelitian	5
1.4 Ruang Lingkup Penelitian	5
1.5 Metodologi Penelitian.....	6
1.6 Sistematika Pembahasan	6
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	7
2.1 Gas Metana Batubara.....	7
2.2 Porositas dan Permeabilitas Batubara	10
2.3 <i>Adsorption Isotherm</i>	12
2.4 Perhitungan Cadangan Gas Metana Batubara	14
2.5 Pengaruh Karakteristik Reservoir Batubara Terhadap Produksi GMB	19
2.6 Efek <i>Well Spacing</i>	30
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	31
3.1 Metodologi Penelitian.....	31
3.2 Pembuatan Model Reservoir dan Analisis Sensitivitas ...	31

3.3	Prediksi Parameter Produksi Gas Dengan Metode Analisis Regresi Multivariat.....	32
3.4	Prediksi Parameter Produksi Gas Dengan Metode <i>Artificial Neural Network</i>	35
BAB IV	PEMBAHASAN	39
4.1	Deskripsi Model Reservoir	39
4.2	Hasil Simulasi	42
4.3	Analisis Sensitivitas	44
4.4	Analisis Regresi Multivariat.....	58
4.5	<i>Artificial Neural Network</i>	62
BAB V	KESIMPULAN DAN SARAN	68
5.1	Kesimpulan	68
5.2	Saran	68
	DAFTAR PUSTAKA	69
	LAMPIRAN I	
	LAMPIRAN II	
	LAMPIRAN III	

DAFTAR GAMBAR

1.1	Skema Produksi Pada Reservoir Gas Metana Batubara.....	4
1.2	Metodologi Penelitian Tugas Akhir	6
2.1	Tingkat Pembentukan Gas Pada Coal Rank Berbeda	6
2.2	Tingkat Adsorpsi Gas Pada Coal Rank Berbeda.....	8
2.3	Dual Porosity Model Warren dan Root	11
2.4	Dual Porosity Model Pada Reservoir Gas Metana Batubara.....	11
2.5	Kurva Langmuir Adsorption Isoterm	13
2.6	Mekanisme Aliran Gas Metana Pada Reservoir Gas Metana Batubara.....	14
2.7	Profil Produksi Fluida Dari Reservoir Gas Metana Batubara.....	19
2.8	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Desorption Time Berbeda	22
2.9	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Permeabilitas Rekahan Inisial	23
2.10	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Jarak Antar Rekahan Berbeda	24
2.11	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga shrinkage Strain Capacity	25
2.12	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Sorption Capacity Berbeda.....	26
2.13	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Tekanan Produksi Gas Berbeda	27
2.14	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Porositas Rekahan	28
2.15	(a) Laju Alir Produksi Gas dan (b) Produksi Kumulatif Gas Untuk Harga Porositas Matriks.....	29
3.1	Alur Proses Metode Penelitian Tugas Akhir	31
3.2	Alur Proses Analisis Regresi Multivariat.....	33
3.3	Struktur <i>Neural Network</i>	36
4.1	Model Reservoir Lapangan HR-CBM	39

4.2	Kurva Langmuir Adsorption Isotherm Reservoir HR-CBM	41
4.3	Posisi Sumur Skenario 1, Skenario 2, dan Skenario 3	42
4.4	Profil Produksi Gas Skenario 1, Skenario 2, dan Skenario 3	43
4.5	Sensitivitas <i>Coal Diffusion Time</i>	45
4.6	Sensitivitas Permeabilitas Rekahan	46
4.7	Sensitivitas Porositas Matriks.....	47
4.8	Sensitivitas Porositas Rekahan.....	48
4.9	Sensitivitas Jarak Antar Rekahan.....	49
4.10	Sensitivitas Densitas Batubara.....	50
4.11	Sensitivitas Ketebalan Lapisan Reservoir	51
4.12	Sensitivitas <i>Bottom Hole Pressure</i>	52
4.13	Sensitivitas Tekanan Inisial	53
4.14	Sensitivitas Temperatur Reservoir	54
4.15	Sensitivitas Pressure Constant (P_L) Kurva Langmuir	55
4.16	Sensitivitas Langmuir Pressure Constant (P_L).....	55
4.17	Sensitivitas Pressure Constant (P_L) Kurva Langmuir	56
4.18	Sensitivitas Langmuir <i>Volume Constant</i> (V_L).....	57
4.19	<i>Cross Validation</i> Prediksi <i>Recovery Factor</i> Gas Metana	59
4.20	<i>Cross Validation</i> Prediksi Puncak Produksi Gas Metana	60
4.21	<i>Cross Validation</i> Prediksi <i>Dewatering Time</i>	61
4.22	(A) Prediksi <i>Recovery Factor</i> Gas Metana (B) Prediksi Puncak Produksi Gas (C) Prediksi <i>Dewatering Time</i>	64
4.23	<i>Dataset Error</i> Untuk Prediksi <i>Recovery Factor</i> Gas Metana	65
4.24	<i>Dataset Error</i> Untuk Prediksi Puncak Produksi Gas Metana.....	65
4.25	<i>Dataset Error</i> Untuk Prediksi <i>Dewatering Time</i>	65
4.26	Grafik <i>Recovery Factor</i> Gas Hasil ANN Dan Target.....	66
4.27	Grafik Puncak Produksi Gas Hasil ANN Dan Target.....	66
4.28	Grafik <i>Dewatering Time</i> Hasil ANN Dan Target	67
4.29	Hasil Prediksi ANN Untuk <i>Dewatering Time</i>	68
4.30	Hasil Prediksi ANN Untuk Puncak Produksi Gas	68
4.31	Hasil Prediksi ANN Untuk <i>Recovery Factor</i> Gas Metana	69

DAFTAR TABEL

2.1	Harga Parameter Reservoir Dalam Paper SPE 162722.....	20
2.2	Pengaruh Desorption Time Terhadap Produksi Gas Metana	22
2.3	Pengaruh Permeabilitas Rekahan Inisial Terhadap Produksi Gas Metana.....	23
2.4	Pengaruh Jarak Antar Rekahan Terhadap Produksi Gas Metana....	24
2.5	Pengaruh <i>Shrinkage Strain Capacity</i> Terhadap Produksi Gas Metana.....	25
2.6	Pengaruh <i>Sorption Capacity</i> Terhadap Produksi Gas Metana	26
2.7	Pengaruh Tekanan Produksi Gas Terhadap Produksi Gas Metana .	27
2.8	Pengaruh Porositas Rekahan Terhadap Produksi Gas Metana ...	28
2.9	Pengaruh Porositas Matriks Terhadap Produksi Gas Metana.....	29
4.1	Harga Parameter Reservoir.....	37
4.2	Parameter Produksi Gas Hasil Simulasi.....	43
4.3	Harga Parameter Analisis Sensitivitas	44
4.4	Hasil Simulasi Sensitivitas <i>Coal Diffusion Time</i>	45
4.5	Hasil Simulasi Sensitivitas Permeabilitas Rekahan.....	46
4.6	Hasil Simulasi Sensitivitas Porositas Matriks	47
4.7	Hasil Simulasi Sensitivitas Porositas Rekahan.....	48
4.8	Hasil Simulasi Sensitivitas Jarak Antar Rekahan	49
4.9	Hasil Simulasi Sensitivitas Densitas Batubara	50
4.10	Hasil Simulasi Sensitivitas Ketebalan Lapisan Reservoir	51
4.11	Hasil Simulasi Sensitivitas <i>Bottom Hole Pressure</i>	52
4.12	Hasil Simulasi Sensitivitas Tekanan Inisial.....	53
4.13	Hasil Simulasi Sensitivitas Temperatur Reservoir	54
4.14	Hasil Simulasi Sensitivitas Langmuir Pressure Constant (P _L)	56
4.15	Simulasi Sensitivitas Langmuir <i>Volume Constant</i> (V _L)	57
4.16	Parameter <i>Input</i> dan <i>Output</i> Dalam Analisis Regresi Multivariat..	58
4.17	<i>Neural Network</i> Terbaik Untuk Prediksi Harga <i>Recovery Factor</i> Gas Metana.....	63

4.18	<i>Neural Network</i> Terbaik Untuk Prediksi Harga Puncak Produksi Gas.....	63
4.19	<i>Neural Network</i> Terbaik Untuk Prediksi Harga <i>Dewatering Time</i>	64