



## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	<b>II</b>
<b>KATA PENGANTAR .....</b>	<b>IV</b>
<b>SARI.....</b>	<b>V</b>
<b>ABSTRACT .....</b>	<b>VI</b>
<b>DAFTAR ISI .....</b>	<b>VII</b>
<b>DAFTAR GAMBAR .....</b>	<b>X</b>
<b>DAFTAR TABEL.....</b>	<b>XIII</b>
<b>DAFTAR SIMBOL.....</b>	<b>XIV</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
<b>1.1Latar Belakang Penelitian .....</b>	<b>1</b>
<b>1.2Rumusan Masalah.....</b>	<b>2</b>
<b>1.3Tujuan Penelitian .....</b>	<b>2</b>
<b>1.4Manfaat Penelitian .....</b>	<b>2</b>
<b>1.5Ruang Lingkup dan Batas Penelitian.....</b>	<b>3</b>
<b>1.5.1 Ruang Lingkup Wilayah Penelitian.....</b>	<b>3</b>
<b>1.5.2 Batasan Masalah .....</b>	<b>3</b>
<b>1.6Keaslian Penelitian dan Peneliti Terdahulu .....</b>	<b>4</b>
<b>BAB II GEOLOGI DAERAH PENELITIAN .....</b>	<b>8</b>
<b>2.1 Fisiografi lokasi penelitian .....</b>	<b>8</b>
<b>2.2 Stratigrafi Daerah Penelitian.....</b>	<b>9</b>
<b>2.3 Petroleum System Cekungan Sumatera Selatan dan Daerah Penelitian.....</b>	<b>10</b>
<b>2.3.1 Batuan Induk (<i>Source Rock</i>) dan Migrasi .....</b>	<b>10</b>
<b>2.3.2 Batuan Reservoar.....</b>	<b>11</b>
<b>2.3.3 Batuan Penutup (<i>Seal</i>) dan Jebakan (<i>Trap</i>).....</b>	<b>12</b>
<b>2.4 Kasus Resistivitas Rendah pada Formasi Gumai .....</b>	<b>13</b>
<b>2.4.1 Indikasi Resistivitas Rendah Kontras Rendah pada Daerah Penelitian.....</b>	<b>14</b>
<b>2.4.2 Kemungkinan Penyebab Resistivitas Rendah Kontras Rendah pada Formasi Gumai .....</b>	<b>15</b>
<b>BAB III DASAR TEORI.....</b>	<b>16</b>
<b>3.1Landasan Teori.....</b>	<b>16</b>
<b>3.1.1 Definisi Low Resistivity Low Contrast (LRLC).....</b>	<b>16</b>
<b>3.1.2 Resistivitas dan Konduktifitas Reservoar.....</b>	<b>17</b>
<b>3.1.3 Faktor Pengontrol Resistivitas Reservoar.....</b>	<b>18</b>
<b>3.1.4 Reservoar <i>Conductivity Matrix Model</i> .....</b>	<b>20</b>



<b>3.1.5 Mineral Konduktif Pada Reservoir .....</b>	<b>22</b>
<b>3.1.6 Mineral Lempung dan CEC (<i>Cation Exchange Capacity</i>) .....</b>	<b>23</b>
<b>3.1.7 Identifikasi Resistivitas Rendah Kontras Rendah (LRLC) .....</b>	<b>23</b>
<b>3.1.8 Analisis Petrofisika Pada Reservoir LRLC.....</b>	<b>29</b>
<b>3.2 Hipotesis .....</b>	<b>40</b>
<b>BAB IV METODE PENELITIAN .....</b>	<b>41</b>
<b>4.1 Ketersediaan Data dan Peralatan.....</b>	<b>41</b>
<b>4.1.1 Data <i>Well Log</i> .....</b>	<b>41</b>
<b>4.1.2 Data <i>Mud Log</i>.....</b>	<b>43</b>
<b>4.1.3 Data <i>Well Report</i> .....</b>	<b>43</b>
<b>4.1.4 Data <i>Core</i> .....</b>	<b>43</b>
<b>4.1.5 Data Uji Sumur (<i>Well Test</i>) .....</b>	<b>44</b>
<b>4.2 Tahapan Penelitian dan Diagram Alir .....</b>	<b>44</b>
<b>4.2.1 Tahap Persiapan.....</b>	<b>44</b>
<b>4.2.2 Tahap Pengumpulan Data.....</b>	<b>45</b>
<b>4.2.3 Tahap Pengolahan dan Analisis Data .....</b>	<b>45</b>
<b>4.3 Tahap Penyelesaian .....</b>	<b>52</b>
<b>BAB V STRATIGRAFI DAN PETROFISIKA RESERVOAR .....</b>	<b>54</b>
<b>5.1 Korelasi Stratigrafi.....</b>	<b>54</b>
<b>5.2 Korelasi Struktur.....</b>	<b>58</b>
<b>5.3 Analisis Pengaruh Sifat Fisik Batuan, Identifikasi Mineral <i>Clay</i>, Konduktif dan CEC .....</b>	<b>60</b>
<b>5.3.1 Analisis Sifat Fisik Batuan .....</b>	<b>60</b>
<b>5.3.2 Analisis Kandungan Mineral <i>Clay</i>, Mineral Konduktif dan CEC .....</b>	<b>62</b>
<b>5.4 Analisis Petrofisika .....</b>	<b>68</b>
<b>5.4.1 <i>Precalculation</i> (Pre-kalkulasi).....</b>	<b>68</b>
<b>5.4.2 <i>Environmental Correction</i> (Koreksi Lingkungan) .....</b>	<b>69</b>
<b>5.4.3 Normalisasi Gamma Ray (Gr).....</b>	<b>70</b>
<b>5.4.4 Identifikasi <i>Badhole</i>.....</b>	<b>71</b>
<b>5.4.5 Analisis Volume Serpih (Vsh).....</b>	<b>72</b>
<b>5.4.6 Analisis Perhitungan Porositas .....</b>	<b>74</b>
<b>5.4.7 Validasi Perhitungan Porositas .....</b>	<b>75</b>
<b>5.4.8 Penentuan nilai <i>Rw</i> (Resistivitas Air) .....</b>	<b>79</b>
<b>5.4.9 Perhitungan Saturation Water (Sw) .....</b>	<b>82</b>
<b>5.4.10 Validadasi Perhitungan Sw terhadap data uji tes (DST).....</b>	<b>86</b>
<b>5.4.11 Penentuan <i>Cut-Off</i>.....</b>	<b>86</b>
<b>BAB VI POTENSI ZONA RESERVOAR RESISTIVITAS RENDAH DAN KONTRAS RENDAH .....</b>	<b>91</b>



<b>6.1 Penentuan Zona Potensial Reservoir Resistivitas Rendah Kontras Rendah (LRLC) Formasi Gumai, Cekungan Sumatera Selatan .....</b>	<b>91</b>
<b>6.2 Parameter Interval Potensi Resistivitas Rendah dan Kontras Rendah (LRLC) Formasi Gumai, Cekungan Sumatera Selatan .....</b>	<b>100</b>
<b>BAB VII KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>	<b>103</b>
<b>7.1 Kesimpulan .....</b>	<b>103</b>
<b>7.2 Saran .....</b>	<b>103</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>XVI</b>
<b>LAMPIRAN ZONA PROSPEK RESERVOAR .....</b>	<b>103</b>
<b>Lampiran 1 (SUMUR SN-2 ZONA DAP-1).....</b>	<b>103</b>
<b>Lampiran 2 (SUMUR SN-2 ZONA DAP-2).....</b>	<b>104</b>
<b>Lampiran 3 (SUMUR SN-2 ZONA DAP-3).....</b>	<b>105</b>
<b>Lampiran 4 (SUMUR SN-2 ZONA DAP-5).....</b>	<b>106</b>
<b>Lampiran 5 (SUMUR SN-3 ZONA DAP-1).....</b>	<b>107</b>
<b>Lampiran 6 (SUMUR SN-3 ZONA DAP-2).....</b>	<b>108</b>
<b>Lampiran 7 (SUMUR SN-3 ZONA DAP-3).....</b>	<b>109</b>
<b>Lampiran 8 (SUMUR SN-3 ZONA DAP-5).....</b>	<b>110</b>
<b>Lampiran 9 (SUMUR SN-4 ZONA DAP-4).....</b>	<b>111</b>
<b>Lampiran 10 (SUMUR SN-6 ZONA DAP-4).....</b>	<b>112</b>
<b>Lampiran 11 (SUMUR SN-14 ZONA DAP-4).....</b>	<b>113</b>
<b>Lampiran 12 Data Petrografi Mineral Konduktif Sumur SN-2 DAP-1 .....</b>	<b>114</b>
<b>Lampiran 13 Data Petrografi Mineral Konduktif Sumur SN-3 DAP-1 .....</b>	<b>115</b>
<b>Lampiran 14 Data Petrografi Mineral Konduktif Sumur SN-3 DAP-2 .....</b>	<b>116</b>
<b>Lampiran 15 Data Petrografi Mineral Konduktif Sumur SN-3 DAP-3 .....</b>	<b>117</b>
<b>Lampiran 16 Data Petrografi Sumur SN-3 .....</b>	<b>118</b>
<b>LAMPIRAN TABULASI PERHITUNGAN PETROFISIKA .....</b>	<b>119</b>