

DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
PRAKATA	v
RINGKASAN	vi
ABSTRACT	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xiii
DAFTAR LAMPIRAN	xiv
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xv
BAB I PENDAHULUAN	1
I.1. Latar belakang	1
I.2. Maksud dan Tujuan	2
I.3. Batasan Masalah	2
I.4. Metodologi	2
I.5. Sistematika Penulisan	4
BAB II TINJAUAN LAPANGAN	5
II.1. Letak Geografis Lapangan “WDYT”	5
II.2. Geologi Regional Lapangan “WDYT”	6
II.2.1. Struktur Geologi Lapangan “WDYT”	6
II.2.2. Stratigrafi Geologi Lapangan “WDYT”	8
II.2.3. <i>Petroleum System</i>	9
II.3. Karakteristik Reservoir Lapangan “WDYT”	11
II.4. <i>Production History</i> Sumur “NW”	11
BAB III TEORI DASAR	13
III.1. Produktivitas Formasi	13

III.1.1. <i>Productivity Index</i>	13
III.1.2. <i>Inflow Performance Relationship (IPR)</i>	14
III.1.2.1. IPR Satu Fasa	14
III.1.2.2. IPR Dua Fasa	15
III.1.2.3. IPR Pudjo Sukarno Perforated Well	17
III.2. Aliran Fluida Melalui Media Pipa	18
III.2.1. Sifat Fisik Fluida	18
III.2.1.1. Kelarutan Gas	18
III.2.1.2. Tekanan <i>Bubble Point</i>	19
III.2.1.3. Densitas	20
III.2.1.4. Faktor Volume Formasi	20
III.2.1.5. Viskositas	22
III.2.1.6. Kompresibilitas	23
III.2.2. <i>Friction Loss</i>	23
III.2.3. Gradien Tekanan Fluida	24
III.3. <i>Electric Submersible Pump (ESP)</i>	25
III.3.1. Peralatan <i>Electric Submersible Pump</i>	26
III.3.1.1. Peralatan Di Atas Permukaan	26
III.3.1.2. Peralatan Di Bawah Permukaan	29
III.3.2. <i>Pump Performance Curve</i>	37
III.3.3. <i>Pump Intake Curve</i>	38
III.3.3.1. Pompa ESP Memompa Liquid	38
III.3.3.2. Pompa ESP Memompa Liquid dan Gas	39
III.4. Desain <i>Electric Submersible Pump</i>	39
III.4.1. Penentuan IPR Sumur	39
III.4.2. Penentuan <i>Static Fluid Level</i> dan <i>Dynamic Fluid Level</i>	39
III.4.3. Penentuan <i>Pump Setting Depth</i> Minimum dan Maksimum	40
III.4.4. Penentuan <i>Pump Intake Pressure</i>	41
III.4.5. Penentuan Volume Gas Bebas	42
III.4.5.1. Perhitungan Laju Alir Volumetrik Gas Bebas	42

III.4.5.2.	Perhitungan Laju Alir Volumetrik Liquid	44
III.4.5.3.	Perhitungan Effisiensi <i>Natural Gas Separation</i>	44
III.4.5.4.	Perhitungan Turpin	45
III.4.6.	Penentuan <i>Total Dynamic Head</i>	46
III.4.7.	Pemilihan Pompa ESP	47
III.4.7.1.	Penentuan Tipe Pompa	47
III.4.7.2.	Penentuan Jumlah <i>Stage</i> dan <i>Power</i>	48
III.4.8.	Penentuan Peralatan Pendukung	48
III.4.8.1.	Pemilihan Motor	48
III.4.8.2.	Pemilihan <i>Power Cable</i>	49
III.4.8.3.	Pemilihan <i>Switchboard</i> dan <i>Transformer</i>	51
BAB IV	PERENCANAAN <i>ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP</i>	52
IV.1.	Penentuan <i>Productivity Index</i>	52
IV.2.	Pembuatan Kurva IPR Sumur “NW”	52
IV.3.	Desain <i>Electric Submersible Pump</i> Sumur “NW”	56
IV.3.1.	Penentuan Gradien Tekanan Fluida	57
IV.3.2.	Penentuan <i>Static Fluida Level</i> dan <i>Dynamic Fluid Level</i>	57
IV.3.3.	Penentuan <i>Pump Setting Depth</i> Minimum dan Maksimum	58
IV.3.4.	Penentuan <i>Pump Intake Pressure</i>	58
IV.3.5.	Penentuan Volume Gas Bebas	59
IV.3.5.1.	Perhitungan Laju Alir Volumetrik Gas Bebas	59
IV.3.5.2.	Perhitungan Laju Alir Volumetrik Liquid	61
IV.3.5.3.	Perhitungan Effisiensi <i>Natural Gas Separation</i>	62
IV.3.6.	Penentuan <i>Total Dynamic Head</i>	64
IV.3.7.	Pemilihan Tipe Pompa	66
IV.3.7.1.	Analisa <i>Pump Performance Curve</i> Pompa DN440	67
IV.3.7.2.	Analisa <i>Pump Performance Curve</i> Pompa DN280	68
IV.3.8.	Penentuan Peralatan Pendukung	70
IV.3.8.1.	Pemilihan Motor	70
IV.3.8.2.	Pemilihan <i>Power Cable</i>	71

IV.3.8.3. Pemilihan <i>Switchboard</i> dan <i>Transformer</i>	72
IV.4. Hasil Perencanaan ESP Sumur “NW”	73
BAB V PEMBAHASAN	76
BAB VI KESIMPULAN	79
DAFTAR RUJUKAN	80
LAMPIRAN	83