

**PERUMUSAN *KEY PERFORMANCE INDICATOR* FUNGSI  
PENGADAAN KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA  
MENGGUNAKAN PENDEKATAN *BALANCED SCORECARD***

**TESIS**

**DINO ANDRIAN  
06060161281**



**UNIVERSITAS INDONESIA  
FAKULTAS EKONOMI  
PROGRAM MAGISTER MANAJEMEN  
JAKARTA  
JULI 2009**

**PERUMUSAN *KEY PERFORMANCE INDICATOR* FUNGSI  
PENGADAAN KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA  
MENGGUNAKAN PENDEKATAN *BALANCED SCORECARD***

**TESIS**

**Diajukan sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar S2**

**DINO ANDRIAN  
0606161281**

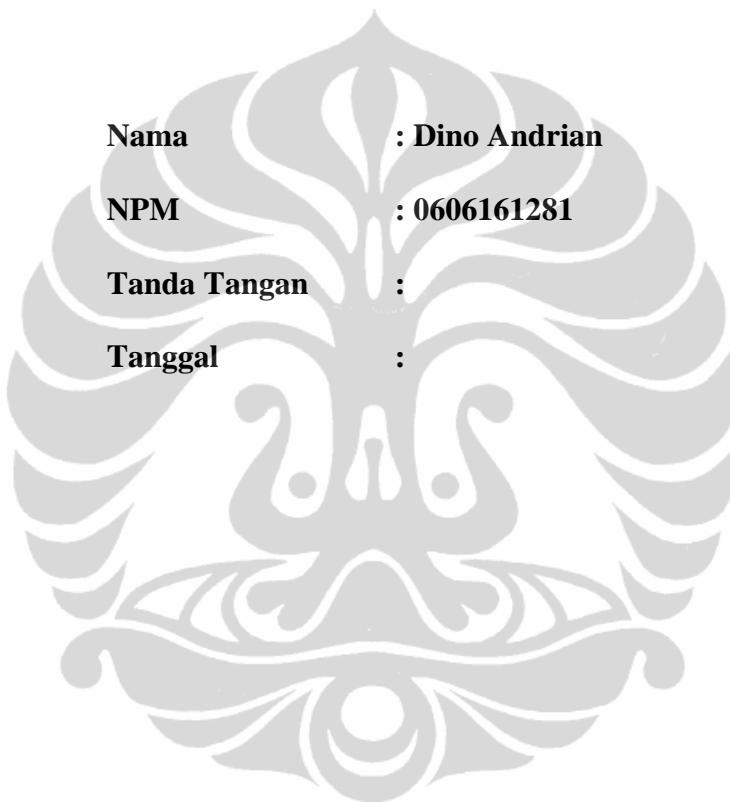


**UNIVERSITAS INDONESIA  
FAKULTAS EKONOMI  
PROGRAM MAGISTER MANAJEMEN  
JAKARTA  
JULI 2009**

## **HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS**

**Tesis ini adalah hasil karya saya sendiri,  
dan semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk  
telah saya nyatakan dengan benar**

**Nama : Dino Andrian**  
**NPM : 0606161281**  
**Tanda Tangan :**  
**Tanggal :**



## HALAMAN PENGESAHAN

Tesis ini diajukan oleh:

Nama : Dino Andrian  
NPM : 0606161281  
Program Studi : Magister Manajemen  
Judul Tesis : Perumusan *Key Performance Indicator* Fungsi Pengadaan Kontraktor Kontrak Kerja Sama Menggunakan Pendekatan *Balanced Scorecard*

Telah berhasil dipertahankan di hadapan Dewan Penguji dan diterima sebagai bagian persyaratan yang diperlukan untuk memperoleh gelar Magister Manajemen pada Program Studi Magister Manajemen, Fakultas Ekonomi, Universitas Indonesia.

**DEWAN PENGUJI**

Pembimbing : Muslim E. Harahap, MSIE, MBA ( .....)

Penguji : Prof. Dr. Sofjan Assauri (.....)

Penguji : Dr. Mohammad Hamsal (.....)

Ditetapkan di : Jakarta

Tanggal : 10 Juli 2009

## KATA PENGANTAR

*Alhamdulillahirabbil'alamin*

Segala Puji bagi Allah SWT yang telah melimpahkan kelapangan kepada penulis untuk menyelesaikan karya akhir ini. Besar harapan penulis agar karya akhir ini dapat memberikan manfaat bagi siapa saja yang tertarik terhadap topik ini serta membantu BPMIGAS dalam melakukan pengawasan dan pengendalian Kontrak Kerja Sama khususnya kegiatan pengadaan.

Dalam proses penyusunan karya akhir ini, penulis berusaha untuk menganalisa serta membuat kesimpulan dan saran secara maksimal sesuai dengan hasil penelitian. Namun di luar itu semua, penulis menyadari bahwa dalam proses penyusunan karya akhir ini harus menghadapi berbagai rintangan, namun atas bantuan dan dukungan dari berbagai pihak, penulis akhirnya dapat menyelesaiannya dengan baik dan maksimal.

Pada kesempatan ini, penulis ingin mengucapkan terima kasih kepada:

1. Bapak Prof. Rhenald Kasali, Ph.D., sebagai Ketua Program MM UI.
2. Bapak Muslim E. Harahap, MSIE, MBA, sebagai pembimbing karya akhir. Terima kasih karena telah menjadi dosen dan pembimbing yang baik dengan kesabaran dan bantuan yang diberikan selama masa bimbingan.
3. Bapak Ir. R. Priyono dan jajaran manajemen BPMIGAS yang telah memberikan beasiswa untuk melanjutkan studi di MM UI serta memberikan dukungan penuh dalam menyelesaikan studi ini.
4. Shanty dan Agni, dua wanita dalam keluarga kecilku yang penuh pengertian.
5. Rekan-rekan kerja di Divisi PMA yang telah menjadi keluarga kedua.
6. Rekan-rekan kerja di BPMIGAS yang telah memberikan bantuan data dan dokumen.
7. Para dosen yang telah mengajarkan dan berbagi ilmu dan wawasan semasa perkuliahan di MM UI.
8. Para staf di MM UI, mulai dari perpustakaan, *front office*, admisi,

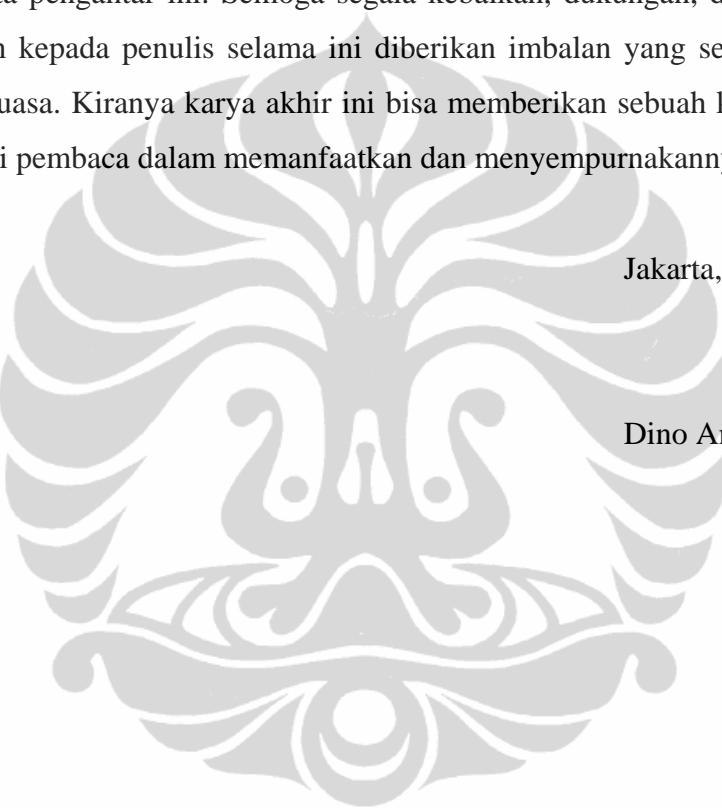
keuangan, kantin, laboratorium komputasi, akademik, dan pengamanan yang telah menemani dan memberikan bantuan selama masa perkuliahan penulis.

9. Rekan-rekan F-064 dan MO-064 yang telah menjadi teman berdiskusi dan berbagi waktu senang dan duka selama perkuliahan.

Tanpa mengurangi rasa hormat, tidak lupa penulis juga mengucapkan terima kasih kepada rekan-rekan dan pihak lain yang tidak dapat dicantumkan satu per satu dalam kata pengantar ini. Semoga segala kebaikan, dukungan, dan bantuan yang diberikan kepada penulis selama ini diberikan imbalan yang setimpal dari Yang Maha Kuasa. Kiranya karya akhir ini bisa memberikan sebuah ketertarikan yang lebih bagi pembaca dalam memanfaatkan dan menyempurnakannya.

Jakarta, Juli 2009

Dino Andrian



## HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS

---

Sebagai sivitas akademik Universitas Indonesia, saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Dino Andrian  
NPM : 0606161281  
Program Studi : Magister Manajemen  
Fakultas : Ekonomi  
Jenis karya : Tesis

demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Universitas Indonesia **Hak Bebas Royalti Noneksklusif (Non-exclusive Royalty-Free Right)** atas karya ilmiah saya yang berjudul:

**“Perumusan Key Performance Indicator Fungsi Pengadaan Kontraktor Kontrak Kerja Sama Menggunakan Pendekatan Balanced Scorecard”**

beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti Noneksklusif ini Universitas Indonesia berhak menyimpan, mengalihmedia/format-kan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat, dan mempublikasikan tugas akhir saya tanpa meminta izin dari saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Jakarta

Pada tanggal : Juli 2009

Yang menyatakan

(Dino Andrian)

## **ABSTRAK**

Nama : Dino Andrian  
Program Studi : Magister Manajemen  
Judul : Perumusan *Key Performance Indicator* Fungsi Pengadaan Kontraktor Kontrak Kerja Sama Menggunakan Pendekatan *Balanced Scorecard*

Tesis ini membahas mengenai perumusan *key performance indicator* (KPI) bagi fungsi pengadaan pada Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) untuk keperluan pengukuran kinerja oleh BPMIGAS. Perumusan KPI tersebut menggunakan pendekatan *balanced scorecard* yang meliputi perspektif finansial, pelanggan, proses bisnis internal, dan pembelajaran dan pertumbuhan. Penelitian dilakukan dengan studi literatur. KPI fungsi pengadaan KKKS diturunkan dari sasaran strategis fungsi pengadaan KKKS yang merupakan terjemahan dari sasaran strategis yang telah ditetapkan BPMIGAS. Disarankan untuk melakukan pengukuran pada tahun pertama guna menentukan target masing-masing KPI pada tahun berikutnya.

Kata Kunci:

*Key Performance Indicator*, pengukuran kinerja, pengadaan, BPMIGAS, KKKS

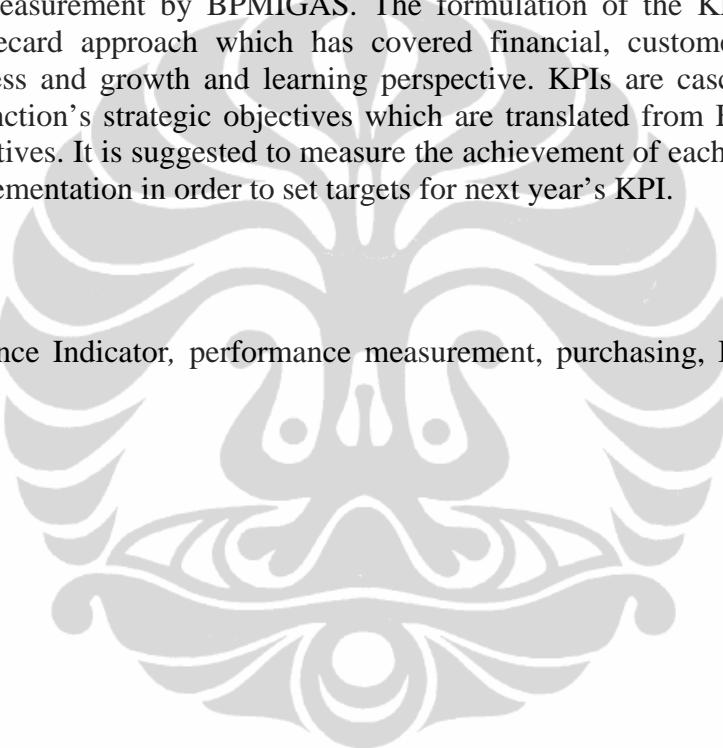
## **ABSTRACT**

Name : Dino Andrian  
Study : Magister Management  
Program : Formulation of Key Performance Indicators of Purchasing Function of Production Sharing Contractor Using Balanced Scorecard Approach  
Title

This study discusses about the formulation of key performance indicators (KPI) of purchasing function of production sharing contractor for the purposes of performance measurement by BPMIGAS. The formulation of the KPIs utilizes balanced scorecard approach which has covered financial, customer, internal business process and growth and learning perspective. KPIs are cascaded from purchasing function's strategic objectives which are translated from BPMIGAS' strategic objectives. It is suggested to measure the achievement of each KPI in the first year implementation in order to set targets for next year's KPI.

Kata Kunci:

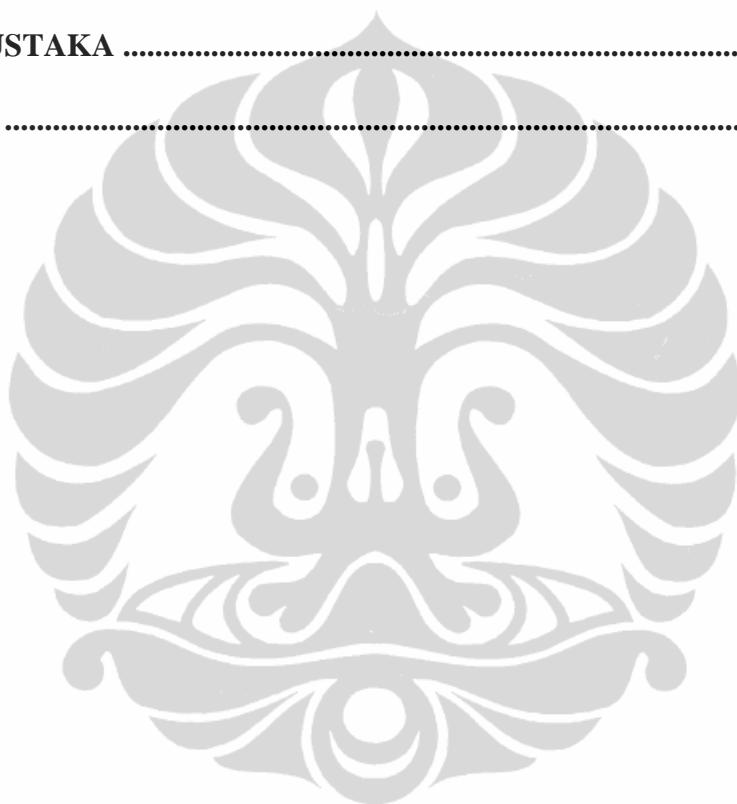
Key Performance Indicator, performance measurement, purchasing, BPMIGAS, KKKS



## DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL .....	i
HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS .....	ii
HALAMAN PENGESAHAN .....	iii
KATA PENGANTAR .....	iv
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI KARYA	
AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS .....	vi
ABSTRAK .....	vii
DAFTAR ISI .....	ix
DAFTAR GAMBAR .....	xi
DAFTAR TABEL .....	xii
DAFTAR LAMPIRAN .....	xiii
<b>1. PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
1.1. Latar Belakang .....	1
1.2. Rumusan Masalah .....	4
1.3. Tujuan Penelitian .....	4
1.4. Pembatasan Masalah .....	5
1.5. Metodologi Penelitian .....	5
1.6. Sistematika Penulisan .....	8
<b>2. LANDASAN TEORI .....</b>	<b>9</b>
2.1. Lingkup Kerja Pengadaan .....	9
2.2. Pengukuran Kinerja Fungsi Pengadaan .....	10
2.3. <i>Balanced Scorecard</i> .....	15
2.4. Perspektif <i>Balanced Scorecard</i> .....	16
2.5. Model Proses Penerjemahan Strategi .....	17
<b>3. INDUSTRI HULU MINYAK DAN GAS BUMI .....</b>	<b>20</b>
3.1. Kontrak Kerja Sama .....	20
3.2. Pembagian Peran dan Hubungan <i>Stakeholder</i> Dalam Industri Hulu Migas .....	22
3.3. Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BPMIGAS) .....	24
3.4. Pengadaan Dalam KKS.....	25
3.5. Kewenangan Pengadaan .....	26
3.6. Minyak dan Gas Bumi .....	28
3.7. Harga Minyak dan Gas Bumi .....	30
3.8. Proses Produksi Minyak dan Gas Bumi .....	31
3.9. Fasilitas .....	33
3.10. Kondisi Industri Hulu Migas .....	34
<b>4. ANALISIS DAN PEMBAHASAN .....</b>	<b>48</b>
4.1. Visi dan Misi BPMIGAS .....	48
4.2. Strategi/Sasaran Strategis .....	49
4.3. Tema Stratejik .....	51

4.4.	Kontribusi Fungsi Pengadaan .....	52
4.5.	Pelanggan Fungsi Pengadaan .....	55
4.6.	Tugas Pokok Fungsi Pengadaan .....	56
4.7.	Harapan Pelanggan .....	57
4.8.	Sasaran Strategis Fungsi Pengadaan KKKS .....	58
4.9.	Peta Strategi Fungsi Pengadaan KKKS .....	61
4.10.	<i>Key Performance Indicator</i> .....	62
<b>5.</b>	<b>KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>	<b>69</b>
5.1.	Kesimpulan .....	69
5.2.	Saran .....	70
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>		<b>72</b>
<b>LAMPIRAN .....</b>		<b>74</b>



## DAFTAR GAMBAR

Gambar 1.1.	Kenaikan Nilai Aset <i>Intangible</i> Dalam Organisasi .....	3
Gambar 1.2.	Alur Penelitian .....	6
Gambar 2.1.	Perbandingan <i>Procurement</i> dan <i>Purchasing</i> .....	9
Gambar 2.2.	Komponen <i>Supply Link</i> .....	11
Gambar 2.3.	Area Kunci Pengukuran Kinerja Fungsi Pengadaan .....	12
Gambar 2.4.	Perbedaan Struktur Peta Strategi pada Divisi Bisnis dan Divisi Pendukung .....	19
Gambar 3.1.	Tipikal Kontrak Kerja Sama Indonesia .....	21
Gambar 3.2.	Pembagian Peran Dalam Industri Hulu Migas .....	22
Gambar 3.3.	Hubungan <i>Stakeholder</i> Industri Hulu Migas .....	24
Gambar 3.4.	Proses Produksi Minyak dan Gas Bumi .....	32
Gambar 3.5.	Fasilitas Produksi Minyak dan Gas Bumi .....	33
Gambar 3.6.	Perkembangan Survei Seismik Indonesia .....	35
Gambar 3.7.	Perkembangan Pemboran Sumur Eksplorasi Indonesia .....	36
Gambar 3.8.	Perkembangan Pemboran Pengembangan Indonesia .....	37
Gambar 3.9.	Perkembangan Cadangan Minyak Indonesia .....	38
Gambar 3.10.	Perkembangan Cadangan Gas Bumi Indonesia .....	39
Gambar 3.11.	Perkembangan Produksi Minyak Mentah dan Kondensat Indonesia .....	40
Gambar 3.12.	Perkembangan Produksi Gas Bumi Indonesia .....	41
Gambar 3.13.	Perkembangan <i>Lifting</i> Minyak Indonesia .....	43
Gambar 3.14.	Perkembangan <i>Lifting</i> Gas Bumi Indonesia .....	43
Gambar 3.15.	Pendapatan dan Biaya Industri Hulu Migas Indonesia .....	46
Gambar 4.1.	Hubungan Fungsi Pengadaan dan Pelanggan .....	56
Gambar 4.2.	Peta Strategi Fungsi Pengadaan KKKS .....	61

## DAFTAR TABEL

Tabel 2.1.	Contoh Indikator Pengukuran Kinerja Pengadaan .....	13
Tabel 2.2.	Model Proses Penerjemahan Strategi .....	18
Tabel 3.1.	Peran <i>Stakeholder</i> Industri Hulu Migas .....	23
Tabel 4.1.	Tugas Pokok Fungsi Pengadaan KKKS .....	56
Tabel 4.2.	Harapan Pelanggan Fungsi Pengadaan KKKS .....	57
Tabel 4.3.	<i>Key Performance Indicator</i> Fungsi Pengadaan KKKS .....	67



## **DAFTAR LAMPIRAN**

Lampiran 1	Struktur Organisasi BPMIGAS .....	73
Lampiran 2	Peta Area Kontrak Perminyakan Indonesia .....	74
Lampiran 3	Daftar Kontraktor Kontrak Kerja Sama .....	75

