2013-2017年中国炼化一体化发展模式与项目经济效益评价分析报告

目 录

CONTENTS

第1章：中国炼化一体化发展综述
1.1 炼化一体化研究界定
1.1.1 炼化一体化定义
1.1.2 炼化一体化比较优势
1.2 炼化一体化发展历程
1.2.1 松散一体化阶段
1.2.2 紧密一体化阶段
1.2.3 全面一体化阶段
1.3 炼化一体化政策背景
1.3.1 炼油产业中长期发展专项规划
1.3.2 石化产业调整和振兴规划
1.3.3 乙烯工业中长期专项规划
1.3.4 石油和化工产业振兴支撑技术指导意见
1.3.5 石油和化学工业“十二五”发展指南
1.3.6 工业转型升级规划（2011-2015年）
1.3.7 产业结构调整指导目录（2011年本）（石油和化学工业）
1.4 炼化一体化经济环境
1.4.1 国内宏观经济发展现状
（1）中国GDP增长情况
（2）人均GDP增长情况
1.4.2 国内宏观经济发展展望
1.4.3 国内化学工业发展态势
1.4.4 国内能源生产与消费情况
（1）煤炭行业供求与价格走势
1）煤炭供给情况
2）煤炭需求情况
3）煤炭价格走势
（2）电力行业供求状况分析
第2章：中国炼化一体化企业发展模式分析
2.1 炼化一体化企业产业链结构模式分析
2.1.1 石化企业炼化一体化产业链结构简介
2.1.2 大型石化企业炼化一体化产业链结构模式
2.1.3 中小型石化企业炼化一体化产业链结构模式
2.2 中国石化炼化一体化发展模式分析
2.2.1 中国石化炼化一体化发展定位
2.2.2 中国石化炼化一体化业务系统
2.2.3 中国石化炼化一体化关键资源
2.2.4 中国石化炼化一体化盈利模式
2.2.5 中国石化炼化一体化生产情况
（1）中国石化炼化一体化发展规划
2.3 中国石油炼化一体化发展模式分析
2.3.1 中国石油炼化一体化发展定位
2.3.2 中国石油炼化一体化发展现状
2.3.3 中国石油炼化一体化业务系统
2.3.4 中国石油炼化一体化关键资源
2.3.5 中国石油炼化一体化盈利模式
2.3.6 中国石油炼化一体化生产情况
2.3.7 中国石油炼化一体化发展建议
2.4 四川石化炼化一体化项目发展模式分析
2.4.1 四川石化炼化一体化项目发展定位
2.4.2 四川石化炼化一体化项目产品体系

2.4.3 四川石化炼化一体化项目关键资源
2.4.4 四川石化炼化一体化项目盈利模式
2.4.5 四川石化炼化一体化项目投资价值
2.5 福建炼油乙烯一体化项目发展模式分析
2.5.1 福建炼油乙烯一体化项目发展定位
2.5.2 福建炼油乙烯一体化项目产品体系
2.5.3 福建炼油乙烯一体化项目关键资源
2.5.4 福建炼油乙烯一体化项目盈利模式
2.5.5 福建炼油乙烯一体化项目投资价值
第3章：中国炼化一体化项目经济效益评价
3.1 炼化一体化项目经济效益评价理论
3.1.1 项目经济效益评价含义及意义
（1）项目经济效益评价的含义
（2）项目经济效益评价的意义
3.1.2 项目经济效益评价原则
3.1.3 项目经济效益评价方法
3.1.4 项目经济效益评价程序
3.2 炼化一体化项目基本情况介绍
3.2.1 炼化一体化项目概述
（1）新建18套工艺装置
（2）改造6套工艺装置
（3）油品储运
（4）配套公用工程及辅助系统
3.2.2 项目产品方案特点
（1）炼油部分的特点
（2）化工部分的特点
1）乙烯裂解装置
2）聚乙烯装置
3）聚丙烯装置
4）聚烯烃产品方案特点
3.2.3 项目实施的意义
（1）满足国民经济发展和高增长的市场需求
（2）繁荣当地经济的推动力
（3）优化国内外资源配置
3.3 炼化一体化项目经济效益评价
3.3.1 评价方法概述
3.3.2 财务状况评价
（1）总投资及资金筹措
1）现有400万吨/年炼化公司的重估值
2）新增建设投资
3）流动资金
4）资金筹措及使用计划
5）投资总额
6）维持投资资金
（2）销售收入
（3）成本费用
1）原料
2）辅助材料
3）燃料动力费用
4）工资及福利
5）折旧费
6）其他费用
3.3.3 指标测算结果
3.3.4 技术经济评价结论
3.4 炼化一体化项目敏感性与风险识别
3.4.1 单因素敏感性分析
（1）单因素敏感性分析方法
（2）项目敏感性分析
3.4.2 风险识别

（1）风险因素的识别
（2）确定风险因素层次及权重

图表目录

图表1：2006-2012年中国国内生产总值及其增长速度（单位：亿元，%）
图表2：2006-2012年我国人均GDP增长（单位：亿元，美元）
图表3：2007-2015年石化行业市场规模及预测（单位：亿美元，%）
图表4：2012年-2012年1月全国原煤产量（月累计）（单位：万吨，%）
图表5：2012年-2012年2月主要产煤省煤炭产量（单位：万吨）
图表6：2005-2012年全国煤炭销量月度数据及同比增速（单位：万吨，%）
图表7：2008-2012年销往电力、冶金行业煤炭量月度数据及同比增速（单位：万吨，%）
图表8：2009-2012年动力煤全国均价（单位：元/吨）
图表9：2005-2012年山西炼焦煤坑口价（单位：元/吨）
图表10：2009-2012年无烟煤全国均价（单位：元/吨）
图表11：炼化一体化产业链关系图
图表12：某企业炼化一体化产业链
图表13：2007-2012年中国石化勘探及开采生产营运情况（单位：百万桶、十亿立方英尺）
图表14：中国石化勘探及开采盈利模式
图表15：中国石化炼油一体化盈利模式
图表16：中国石化化工一体化盈利模式
图表17：2008-2012年中国石化炼化产品产量情况（单位：百万吨，千吨，%）
图表18：2009-2012年中国石化产品营运情况（单位：百万吨，%，百分点）
图表19：2010-2012年中国石油勘探及开采生产营运情况（单位：百万桶、十亿立方英尺，%）
图表20：2004-2012年中国石油原油探明储量及产量（单位：亿吨）
图表21：2004-2012年中国石油天然气探明储量及产量（单位：亿立方米）
图表22：2003-2012年中国石油——长庆油田油气产量情况（单位：万吨）
图表23：中国石油油气产量分布情况（单位：%）
图表24：2007-2012年中国石油勘探盈利表现（单位：亿元）
图表25：2009-2012年中国石油炼油-化工一体化盈利表现（单位：亿元）
图表26：2007-2012年中国石油天然气业务盈利表现（单位：亿元）
图表27：2006-2012年中国石油盈利分布情况（单位：亿元）
图表28：2010-2012年中国石油炼化一体化生产情况（单位：百万桶，千吨，%，百分点）
图表29：中国石油炼油产能分布（单位：万吨）
图表30：中国石油乙烯产能分布（单位：万吨）
图表31：内部收益率（IRR）计算公式
图表32：净现值计算公式
图表33：投资回收期计算公式
图表34：400万吨/年炼化公司的现有工艺生产装置（单位：万吨/年）
图表35：各项费用估算使用的周转天数情况（单位：天，次）
图表36：投资投入比例（单位：%）
图表37：炼油、乙烯项目投资总额构成估计汇总情况（单位：万元，万美元）
图表38：新厂、老厂投入资金比例（单位：%）
图表39：三套价格体系介绍
图表40：主要产品评价价格汇总表（单位：元/吨）
图表41：第1年-第19年销售收入测算结果图（单位：万元）
图表42：项目经济评价中测算总成本费用的两种方式
图表43：项目所加工的原油数量和品种（单位：万吨/年）
图表44：辅助材料费用表（单位：万元/年）
图表45：燃料动力费用表（单位：万元/年）
图表46：第1年-第19年项目年总成本费用估算（单位：万元）
图表47：项目测算结果
图表48：1997-2012年一体化石油公司EBIT和WTI油价（单位：亿美元，美元/桶）
图表49：项目敏感性分析表（单位：%）
图表50：项目敏感性分析图（单位：%）
图表51：风险因素层次分析模型

图表52：打分标准
图表53：判断矩阵
图表54：一致性检验表
图表55：项目风险程度

如需了解报告详细内容，请直接致电前瞻客服中心。

全国免费服务热线：400-068-7188 0755-82925195 82925295 83586158

或发电子邮件：service@qianzhan.com

或登录网站：https://bg.qianzhan.com/

我们会竭诚为您服务！