



艾凯咨询
ICAN Consulting

2015-2020年中国电力建设市场 运行态势及发展前景预测报告

一、调研说明

《2015-2020年中国电力建设市场运行态势及发展前景预测报告》是艾凯咨询集团经过数月的周密调研，结合国家统计局，行业协会，工商，税务海关等相关数据，由行业内知名专家撰写而成。报告意于成为从事本行业人士经营及投资提供参考的重要依据。

报告主要可分为四大部分，首先，报告对本行业的特征及国内外市场环境进行描述；其次，是本行业的上下游产业链，市场供需状况及竞争格局从宏观到细致的详尽剖析，接着报告中列出数家该行业的重点企业，分析相关经营数据；最后，对该行业未来的发展前景，投资风险给出指导建议。相信该份报告对您把握市场脉搏，知悉竞争对手，进行战略投资具有重要帮助。

官方网址：<https://www.icandata.com/view/249429.html>

报告价格：纸介版9000元 电子版9000元 纸介版+电子版9200元

订购电话：400-700-0142 010-80392465

电子邮箱：sales@icandata.com

联系人：刘老师

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

二、摘要、目录、图表

第1章：电力建设行业发展背景 8

1.1 电力建设行业定义 8

1.2 电力建设行业政策背景 8

1.2.1 电力建设相关政策 8

(1) 《关于在电力市场建设中落实国家淘汰落后产能政策有关问题的通知》 8

(2) 《关于进一步加强电力行业节能减排监管工作的通知》 8

(3) 新《可再生能源法》 9

(4) 《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》 10

(5) 《海上风电开发建设管理暂行办法》 10

(6) 《供电监管办法》 11

1.2.2 电力行业市场化改革 12

(1) 电力市场化背景 12

(2) 电力市场化改革进展 12

(3) 电力市场化改革对电力建设的影响 15

1.2.3 电力行业发展规划 16

(1) 电力行业"十二五"规划 16

(2) 中国特高压电网规划 16

(3) 智能电网发展战略规划 17

1.3 电力建设行业经济背景 18

1.3.1 国家GDP增长分析 18

(1) 国家GDP增长分析 18

(2) GDP与电力建设的相关性分析 20

1.3.2 国家工业增加值增长分析 20

(1) 国家工业增加值增长分析 20

(2) 工业增加值与电力建设的相关性分析 22

第2章：电力建设行业发展分析 23

2.1 电力建设行业现状分析 23

2.1.1 年电力供需现状分析 23

(1) 电力供给 23

(2) 电力需求 23

2.1.2 年电力供需形势预测	23
2.2 电力建设行业投资分析	29
2.2.1 电力建设投资规模分析	29
2.2.2 电力建设投资资金来源构成	30
2.2.3 电力建设投资项目建设分析	30
2.2.4 电力建设投资资金用途分析	31
(1) 投资资金流向构成	31
(2) 不同级别项目投资资金比重	31
(3) 新建、扩建和改建项目投资比重	32
2.2.5 电力建设投资主体构成分析	32
2.2.6 电力建设投资规划分析	33
2.3 电力行业建设规模分析	34
2.3.1 电力行业建设规模	34
2.3.2 电力行业建设结构	34
2.3.3 电力行业重点项目	35
2.4 电力建设行业竞争分析	36
2.4.1 不同性质企业结构特征	36
2.4.2 行业竞争特征分析	36
(1) 行业内部竞争情况	36
(2) 行业大企业竞争优势	37
(3) 行业外资进入的威胁	37
第3章：电力建设工程分析	39
3.1 电力建设工程招标分析	39
3.1.1 电力建设工程招标环境分析	39
3.1.2 电力建设工程招标方式介绍	39
3.1.3 电力建设工程招标方式比较	41
3.2 电力建设工程造价分析	42
3.2.1 火电工程单位造价	42
3.2.2 KV送变电工程单位造价	45
3.2.3 KV送变电工程单位造价	46
3.2.4 KV送变电工程单位造价	47
3.3 电力建设工程项目管理模式	47

- 3.3.1 CM项目管理模式分析 47
 - (1) CM项目管理模式的分类 47
 - (2) CM项目管理模式的优点 49
 - (3) CM项目管理模式的适用工程 49
- 3.3.2 EPC项目管理模式分析 50
 - (1) EPC项目管理模式的特点 50
 - (2) EPC项目管理模式的适用工程 51
 - (3) EPC项目管理模式的风险防范 52
 - (4) EPC项目管理模式的应用 55
- 3.3.3 PMC项目管理模式分析 56
 - (1) PMC管理的几种形式及特点 56
 - (2) PMC项目管理模式的比较 60
 - (3) PMC项目管理模式的适用工程 62
 - (4) PMC项目管理模式的意义 62
- 第4章：电源建设情况分析 66
 - 4.1 火电建设情况分析 66
 - 4.1.1 火电建设环境分析 66
 - (1) 火电建设相关政策 66
 - (2) 火电建设技术水平 68
 - (3) 火电建设环境影响 69
 - 4.1.2 火电装机容量分析 70
 - (1) 火电装机总量分析 70
 - (2) 火电装机结构分析 71
 - (3) 火电装机规划分析 73
 - 4.1.3 火电建设投资分析 73
 - (1) 火电建设投资规模分析 73
 - (2) 火电建设投资资金来源构成 74
 - (3) 火电建设投资项目建设分析 75
 - (4) 火电建设投资资金用途分析 76
 - 1) 投资资金流向构成 76
 - 2) 不同级别项目投资资金比重 76
 - 3) 新建、扩建和改建项目投资比重 77

- (5) 火电建设投资主体构成分析 77
- 4.1.4 火电重点建设工程 77
 - (1) 已建重点工程 77
 - (2) 在建、拟建重点工程 79
- 4.1.5 火电淘汰落后机组进展 79
- 4.2 水电建设情况分析 80
 - 4.2.1 水电建设环境分析 80
 - (1) 水电建设相关政策 80
 - (2) 水电建设技术水平 81
 - (3) 水电建设环境影响 83
 - 4.2.2 水电装机容量分析 84
 - (1) 水电装机总量分析 85
 - (2) 水电装机结构分析 85
 - (3) 水电装机规划分析 86
 - 4.2.3 水电建设投资分析 87
 - (1) 水电建设投资规模分析 87
 - (2) 水电建设投资资金来源构成 87
 - (3) 水电建设投资项目建设分析 88
 - (4) 水电建设投资资金用途分析 88
 - 1) 投资资金流向构成 88
 - 2) 不同级别项目投资资金比重 89
 - 3) 新建、扩建和改建项目投资比重 89
 - (5) 水电建设投资主体构成分析 90
 - 4.2.4 水电重点建设工程 90
 - (1) 已建重点工程 90
 - (2) 在建、拟建重点工程 92
- 4.3 核电建设情况分析 93
 - 4.3.1 核电建设环境分析 93
 - (1) 核电建设相关政策 93
 - (2) 核电建设技术水平 94
 - (3) 核电建设环境影响 96
 - 4.3.2 核电装机容量分析 97

- (1) 核电装机总量分析 97
- (2) 核电装机规划分析 97
- 4.3.3 核电建设投资分析 99
 - (1) 核电建设投资规模分析 99
 - (2) 核电建设投资资金来源构成 100
 - (3) 核电建设投资项目建设分析 100
 - (4) 核电建设投资资金用途分析 101
 - 1) 投资资金流向构成 101
 - 2) 不同级别项目投资资金比重 101
 - 3) 新建、扩建和改建项目投资比重 102
 - (5) 核电建设投资主体构成分析 102
- 4.3.4 核电重点建设工程 103
 - (1) 已建重点工程 103
 - (2) 在建、拟建重点工程 105
- 4.4 其他能源电力建设情况分析 106
 - 4.4.1 风力发电建设情况分析 106
 - (1) 风力发电建设环境分析 106
 - 1) 风力发电建设相关政策 106
 - 2) 风力发电建设技术水平 107
 - 3) 风力发电建设环境影响 108
 - (2) 风力发电装机容量分析 108
 - 1) 风力发电装机总量分析 109
 - 2) 风力发电装机规划分析 110
 - (3) 风力发电建设投资分析 111
 - 1) 风力发电建设投资规模 111
 - 2) 风力发电建设投资规划 113
 - (4) 风力发电重点建设工程 113
 - 1) 已建重点工程 114
 - 2) 在建、拟建重点工程 116
 - 4.4.2 光伏发电建设情况分析 116
 - (1) 光伏发电建设环境分析 116
 - 1) 光伏发电建设相关政策 117

- 2) 光伏发电建设技术水平 120
 - (2) 光伏发电装机容量分析 121
- 1) 光伏发电装机总量分析 121
- 2) 光伏发电装机规划分析 122
 - (3) 光伏发电重点建设工程 123
- 1) 已建重点工程 123
- 2) 在建、拟建重点工程 124
- 4.4.3 生物质发电建设情况分析 124
 - (1) 生物质发电建设环境分析 124
 - (2) 生物质发电装机容量分析 126
 - (3) 生物质发电建设投资分析 127
 - (4) 生物质发电重点建设工程 128
- 第5章：电网建设情况分析 133
- 5.1 电网结构分析 133
- 5.2 电网投资分析 133
 - 5.2.1 电网投资规模分析 133
 - 5.2.2 电网投资结构分析 134
 - 5.2.3 智能电网投资比例 135
 - 5.2.4 电网投资规划分析 136
- 5.3 电网建设分析 136
 - 5.3.1 电网建设规模分析 136
 - 5.3.2 电网各环节建设分析 137
 - (1) 输电环节建设分析 137
 - (2) 变电环节建设分析 138
 - (3) 配电环节建设分析 139
 - 5.3.3 智能电网试点项目建设 140
- 5.4 电网瓶颈分析 144
 - 5.4.1 电网瓶颈现状 144
 - 5.4.2 电网瓶颈对电力行业的影响 144
 - 5.4.3 智能电网有效解决瓶颈问题 145
 - (1) 智能电网解决新能源入网瓶颈 145
 - (2) 智能电网调度用电高峰期用电量 145

第6章：电力建设行业重点区域分析	147
6.1 华北电力建设分析	147
6.1.1 华北电网电力供需形势	147
6.1.2 华北电力建设需求分析	149
6.1.3 华北电力建设投资分析	150
6.1.4 华北电力建设规划分析	150
6.2 华东电力建设分析	152
6.2.1 华东电网电力供需形势	152
6.2.2 华东电力建设需求分析	154
6.2.3 华东电力建设投资分析	154
6.2.4 华东电力建设规划分析	155
6.3 华中电力建设分析	157
6.3.1 华中电网电力供需形势	157
6.3.2 华中电力建设需求分析	159
6.3.3 华中电力建设投资分析	159
6.3.4 华中电力建设规划分析	160
6.4 东北电力建设分析	161
6.4.1 东北电网电力供需形势	161
6.4.2 东北电力建设需求分析	163
6.4.3 东北电力建设投资分析	165
6.4.4 东北电力建设规划分析	165
6.5 西北电力建设分析	166
6.5.1 西北电网电力供需形势	166
6.5.2 西北电力建设需求分析	168
6.5.3 西北电力建设投资分析	169
6.5.4 西北电力建设规划分析	169
6.6 南方电力建设分析	170
6.6.1 南方电网电力供需形势	170
6.6.2 南方电力建设需求分析	172
6.6.3 南方电力建设投资分析	173
6.6.4 南方电力建设规划分析	174
第7章：电力建设行业主要企业生产经营分析	175

7.1 电源建设重点企业分析 175

7.1.1 北京电力建设公司经营情况分析 175

- (1) 企业发展简况分析 175
- (2) 公司主营业务分析 175
- (3) 公司资质能力分析 175
- (4) 公司主要工程业绩 175
- (5) 公司经营情况分析 176
- (6) 公司经营优劣势分析 176
- (7) 公司发展战略分析 176
- (8) 公司最新动向分析 176

7.1.2 中国水利水电建设股份有限公司经营情况分析 177

- (1) 企业发展简况分析 177
- (2) 公司主营业务分析 178
- (3) 公司资质能力分析 178
- (4) 公司主要工程业绩 178
- (5) 公司经营情况分析 178
- (6) 公司经营优劣势分析 178
- (7) 公司发展战略分析 179
- (8) 公司最新动向分析 179

7.1.3 河北省电力建设第一工程公司经营情况分析 180

- (1) 企业发展简况分析 180
- (2) 公司主营业务分析 181
- (3) 公司资质能力分析 181
- (4) 公司主要工程业绩 181
- (5) 公司经营优劣势分析 182
- (6) 公司最新动向分析 182

7.1.4 中国水利水电第四工程局有限公司经营情况分析 182

- (1) 企业发展简况分析 182
- (2) 公司主营业务分析 182
- (3) 公司资质能力分析 183
- (4) 公司主要工程业绩 183
- (5) 公司经营情况分析 183

- (6) 公司经营优劣势分析 184
- (7) 公司发展战略分析 184
- (8) 公司最新动向分析 184
- 7.1.5 天津电力建设公司经营情况分析 184
 - (1) 企业发展简况分析 184
 - (2) 公司主营业务分析 185
 - (3) 公司资质能力分析 185
 - (4) 公司主要工程业绩 185
 - (5) 公司经营情况分析 185
 - (6) 公司经营优劣势分析 186
 - (7) 公司发展战略分析 186
 - (8) 公司最新动向分析 186

⋯⋯另有28家企业分析。

第8章：电力建设行业授信风险分析 257

- 8.1 环境风险分析及提示 257
 - 8.1.1 国际环境对行业影响及风险提示 257
 - 8.1.2 宏观环境对行业影响及风险提示 258
 - 8.1.3 央行货币及银行业调控政策 258
- 8.2 行业政策风险及提示 259
 - 8.2.1 产业政策影响及风险提示 259
 - 8.2.2 环保政策影响及风险提示 260
 - 8.2.3 节能减排政策影响及风险提示 261
 - 8.2.4 能源规划影响及风险提示 262
- 8.3 行业市场风险及提示 263
 - 8.3.1 市场供需风险提示 263
 - 8.3.2 市场价格风险提示 264
 - 8.3.3 行业竞争风险提示 264
- 8.4 行业授信机会及建议 265
 - 8.4.1 总体授信机会及授信建议 265
 - 8.4.2 关联行业授信机会及授信建议 265
 - (1) 上游产业授信机会及建议 266
 - 1) 火电设备行业授信机会及建议 266

- 2) 水电设备行业授信机会及建议 266
- 3) 核电设备行业授信机会及建议 267
- 4) 风电设备行业授信机会及建议 268
 - (2) 下游需求产业授信机会及建议 268
- 8.4.3 区域授信机会及建议 269
 - (1) 区域发展特点及总结 269
 - (2) 区域市场授信建议 269
- 8.4.4 企业授信机会及建议 269

图表目录：

- 图表1：1994-2014年中国GDP当季实际增速和累计实际增速（单位：%） 19
- 图表2：2010-2014年三大需求对GDP的贡献率（单位：%） 19
- 图表3：2011-2014年9月工业增加值环比及同比（单位：%） 21
- 图表4：2010-2014年全国发电量及增速（单位：亿千瓦时，%） 24
- 图表5：2012-2014年全社会用电量及增速（单位：亿千瓦时，%） 25
- 图表6：2010-2014年各产业当月用电增长情况（单位：%） 26
- 图表7：2009-2014年轻重工业累计用电量增速（单位：%） 27
- 图表8：2011-2014年四大耗能行业用电增速（单位：%） 27
- 图表9：2014年9月分省会用电增速（单位：%） 28
- 图表10：电力建设投资资金来源构成（一）（单位：万元） 30
- 图表11：电力建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元） 30
- 图表12：中国电力建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%） 31
- 图表13：电力建设行业投资资金流向构成（单位：万元） 31
- 图表14：电力建设投资资金比重（单位：万元） 32
- 图表15：电力建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元） 32
- 图表16：电力建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元） 33
- 图表17：2013年中国电力行业电源工程完成投资结构（单位：亿元，%） 35
- 图表18：电力建设优秀施工企业 37
- 图表19：2001年以来火电工程造价概决算变化趋势（单位：元/千瓦） 43
- 图表20：2001年以来火电工程参考造价指标变化趋势（单位：元/千瓦） 43
- 图表21：近年来火电工程参考造价结算性造价指数（单位：元/千瓦，%） 44
- 图表22：2013年火电工程参考造价指标（单位：元/千瓦） 45
- 图表23：2001年以来110KV送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表24：2001年以来220KV送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表25：2001年以来500KV送变电工程造价概决算变化趋势 47

图表26：业主管理模式下业主与承包商的关系 56

图表27：业主管理模式下的管理组织机构 57

图表28：PMC管理模式下业主与承包商的关系 57

图表29：PMC管理模式下的管理组织机构 58

图表30：职能型IPMT管理模式下业主与承包商的关系 59

图表31：职能型IPMT管理模式的管理组织机构 59

图表32：顾问型IPMT管理模式业主与承包商的关系 60

图表33：顾问型IPMT管理模式的管理组织机构 60

图表34：PMC的几种管理模式比较 61

图表35：不同管理模式承担责任及享有权利比较 62

图表36：2006-2013年中国火电装机容量及增速（单位：万kW，%） 71

图表37：2013年中国火电装机结构（单位：万kW，%） 72

图表38：2013年中国6000千瓦及以上火电厂设备容量结构（单位：%） 72

图表39：2010-2014年1-9月火电建设投资规模（单位：亿元） 74

图表40：火电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元） 75

图表41：火电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元） 75

图表42：中国火电建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%） 75

图表43：火电建设行业投资资金流向构成（单位：万元） 76

图表44：火电建设投资资金比重（单位：万元） 76

图表45：火电建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元） 77

图表46：火电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元） 77

图表47：2014年以来重大火电拟在建项目清单（投资30亿元以上）（单位：万千瓦） 79

图表48：中国水电设备制造业水平与国际水平比较 83

图表49：2008-2013年水电装机容量及增速（单位：万kW，%） 85

图表50：2013年我国分地区水电开发程度（单位：%） 86

图表51：2010-2014年1-9月水电建设投资规模（单位：亿元） 87

图表52：水电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元） 88

图表53：水电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元） 88

图表54：中国水电建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%） 88

图表55：水电建设行业投资资金流向构成（单位：万元） 89

图表56：水电建设投资资金比重（单位：万元） 89

图表57：水电建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元） 90

图表58：水电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元） 90

图表59：十三大水电基地建设规模情况（单位：万千瓦） 92

图表60：2009-2013年全国总装机容量情况（单位：万千瓦，%） 97

图表61：2010-2014年1-9月核电建设投资规模（单位：亿元） 99

图表62：核电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元） 100

图表63：核电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元） 100

图表64：中国核电建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%） 101

图表65：核电建设行业投资资金流向构成（单位：万元） 101

图表66：核电建设投资资金比重（单位：万元） 102

图表67：核电建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元） 102

图表68：核电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元） 103

图表69：国内现役核电站发展情况（单位：万千瓦） 103

图表70：国内在建核电站发展情况（单位：万千瓦） 105

图表71：国内拟建核电站发展情况（单位：万千瓦） 106

图表72：2000-2013年中国风电累计装机容量及增速（单位：MW，%） 109

图表73：2000-2013年中国新增装机容量及增速（单位：MW，%） 110

图表74：2015-2050年中国风电发展情景及预测（单位：GW，%） 111

图表75：2010-2014年1-9月风电建设投资规模（单位：亿元） 112

图表76：2010-2013年中国太阳能光伏发电装机容量（单位：MW，%） 122

图表77：2008-2013年中国生物质能发电总装机规模（单位：万千瓦，%） 126

图表78：2008-2013年中国生物质能发电投资总额（单位：亿元，%） 127

图表79：2006-2013年中国电网投资规模及增速（单位：亿元，%） 134

图表80：国家电网公司与南方电网公司覆盖范围 135

图表81：2010-2013年国网新增输电线路及变电容量（单位：公里，万千伏安） 137

图表82：中国智能电网主要试点项目 141

图表83：2013年华北电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 147

图表84：2013年华北电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 148

图表85：2013年华北电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 148

图表86：2013年华北电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 149

图表87：2013年华北电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 149

图表88：2013年中国华北地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 150

图表89：2013年华东电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 152

图表90：2013年华北电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 152

图表91：2013年华北电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 153

图表92：2013年华东电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 153

图表93：2013年华东电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 154

图表94：2013年中国华东地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 155

图表95：2013年华中电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 157

图表96：2013年华中电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 157

图表97：2013年华北电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 158

图表98：2013年华中电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 158

图表99：2013年华中电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 159

图表100：2013年中国华中地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 160

图表101：2013年东北电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 161

图表102：2013年东北电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 162

图表103：2013年东北电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 162

图表104：2013年东北电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 163

图表105：2013年东北电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 163

图表106：2013年中国东北地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 165

图表107：2013年西北电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 166

图表108：2013年西北电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 167

图表109：2013年西北电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 167

图表110：2013年西北电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 168

图表111：2013年西北电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 168

图表112：中国西北地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 169

图表113：2013年南方电网分地区装机容量结构（单位：万千瓦，%） 170

图表114：2013年南方电网分地区发电量结构（单位：亿千瓦时，%） 171

图表115：2013年南方电网分地区用电量结构（单位：亿千瓦时，%） 171

图表116：2013年南方电网电力供需情况（单位：万千瓦，亿千瓦时，%） 172

图表117：2013年南方电网用电量和发电量对比（单位：亿千瓦时） 172

图表118：2013年中国南方地区发电装机容量（单位：万千瓦，%） 173

图表119：北京电力建设公司优劣势分析 176

详细请访问：<https://www.icandata.com/view/249429.html>

三、研究方法

- 1、系统分析方法
- 2、比较分析方法
- 3、具体与抽象方法
- 4、分析与综合方法
- 5、归纳与演绎方法
- 6、定性分析与定量分析方法
- 7、预测研究方法

四、数据来源

对行业内相关的专家、厂商、渠道商、业务（销售）人员及客户进行访谈，获取最新的一手市场资料；

艾凯咨询集团长期监测采集的数据资料；

行业协会、国家统计局、海关总署、国家发改委、工商总局等政府部门和官方机构的数据与资料；

行业公开信息；

行业企业及上、下游企业的季报、年报和其它公开信息；

各类中英文期刊数据库、图书馆、科研院所、高等院校的文献资料；

行业资深专家公开发表的观点；

对行业的重要数据指标进行连续性对比，反映行业发展趋势；

中华人民共和国国家统计局 <http://www.stats.gov.cn>

中华人民共和国国家工商行政管理总局 <http://www.saic.gov.cn>

中华人民共和国海关总署 <http://www.customs.gov.cn>

中华人民共和国商务部 <http://www.mofcom.gov.cn>

中国证券监督管理委员会 <http://www.csrc.gov.cn>

中华人民共和国商务部 <http://www.mofcom.gov.cn>

世界贸易组织 <https://www.wto.org>

联合国统计司 <http://unstats.un.org>

联合国商品贸易统计数据库 <http://comtrade.un.org>

五、关于艾凯咨询网

艾凯咨询网（www.icandata.com）隶属艾凯咨询集团（北京华经艾凯企业咨询有限公司），艾凯咨询集团专注提供大中华区产业经济情报，为企业商业决策赋能，是领先的市场研究报告和竞争情报提供商

艾凯咨询集团为企业专业提供投资咨询报告、深度研究报告、市场调查、统计数据等。艾凯咨询网每天更新大量行业分析报告、图表资料、竞争情报、投资情报等，为用户及时了解迅速变化中的世界和中国市场提供便利，为企业商业决策赋能。

研究力量

高素质的专业的研究分析团队，密切关注市场最新动向。在多个行业，拥有数名经验丰富的专业分析师。对于特定及专属领域，我们有国内外众多合作研究机构，同时我们聘请数名行业资深专家顾问，帮助客户分清市场现状和趋势，找准市场定位和切入机会，提出合适中肯的建议，帮助客户实现价值，与客户一同成长。

我们的优势

权威机构 艾凯咨询集团二十年深厚行业背景;

数量领先 囊括主流研究报告和权威合作伙伴;

服务齐全 促销、推荐指数、积分、网上支付等;

良好声誉 广泛知名度、满意度，众多新老客户。