

2016-2022年中国青海省光 伏发电市场监测及发展前景分析报告

报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

www.cction.com

一、报告报价

《2016-2022年中国青海省光伏发电市场监测及发展前景分析报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/201510/126510.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

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、说明、目录、图表目录

数据显示，青海省2014年10月份光伏利用小时数为151小时，1至10月光伏利用小时数为1498小时，光伏发电水平处于全国领先地位。10月份德令哈市光伏电站利用小时数最高，为163小时。共和县和乌兰县利用小时数相等，为156小时。格尔木市利用小时数最低，为140小时。据了解，格尔木市10月份由于电网线路故障维修、光伏电站母线对接等原因，导致部分电站小规模停运，影响了全市利用小时数。近年来，青海省依托丰富的太阳能资源及荒漠化土地资源，大力发展光伏产业，已初步形成了较为完整的光伏产业链。2014年青海省光伏电站装机规模名列前茅，电站设备可利用程度高。随着各路投资商更大规模的聚集，光伏发电能力进一步增强，电网建设和规划将成为青海省光伏产业的重要议题之一。

报告目录：

第一章 太阳能光伏发电概述 9

1.1 太阳能相关介绍 9

1.1.1 太阳能简述 9

1.1.2 太阳辐射与太阳能 10

1.1.3 太阳能资源的优缺点 11

1.2 太阳能的利用 12

1.2.1 太阳能利用的方式 12

1.2.2 太阳能利用的四大步骤 13

1.2.3 太阳能利用的十项新技术 18

1.3 光伏发电介绍 22

1.3.1 光伏发电原理及分类 22

1.3.2 光伏发电系统的部件构成 23

1.3.3 几种太阳能光伏发电系统介绍 26

1.3.4 太阳能光伏发电的比较优势 30

第二章 2016-2022年全球及中国光伏发电产业分析 32

2.1 世界光伏发电产业概况 32

2.1.1 2012年全球太阳能光伏发电市场回顾 32

2.1.2 2013年全球太阳能光伏发电装机状况 32

2.1.3 2014年下半年全球光伏市场发展现状	33
2.2 2016-2022年中国光伏发电产业概况	38
2.2.1 2013年我国光伏发电产业发展现状	38
2.2.2 我国分布式光伏发电发展概况	40
2.2.3 2014年我国太阳能光伏市场发展形势剖析	41
2.2.4 中国光伏发电产业发展优势显著	42
2.3 2016-2022年中国太阳能光电应用的政策推动	43
2.3.1 2011年我国两项光伏电站并网标准颁布实施	43
2.3.2 2011年我国光伏发电上网电价出台	43
2.3.3 2011年12月太阳能光电建筑补贴新政出台	45
2.3.4 中国启动2012年“金太阳”示范工程	46
2.3.5 2012年可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法发布	48
2.3.6 2012年太阳能发电科技发展“十三五”专项规划发布	50
2.4 中国光伏发电产业存在的问题及发展对策	52
2.4.1 我国光伏发电产业面临模式之争	52
2.4.2 光伏发电配套技术标准和管理机制亟待完善	53
2.4.3 中国光伏发电产业发展的四大隐患	53
2.4.4 推进我国光伏发电产业发展的主要思路	57

第三章 2016-2022年青海光伏发电产业分析 58

3.1 青海省太阳能光伏发电产业环境分析	58
3.1.1 青海发展光伏产业的有利优势	58
3.1.2 青海光伏产业发展的政策环境	59
3.1.3 青海光伏产业的电网环境	59
3.2 2016-2022年青海光伏发电产业综述	64
3.2.1 青海太阳能光伏产业发展概况	64
3.2.2 2013年青海省光伏发电产业蓬勃发展	65
3.2.3 2014年青海光伏发电产业发展态势分析	68
3.2.4 青海积极保障太阳能电站建设合法用地	69
3.3 2016-2022年部分地区光伏发电产业发展动态	71
3.3.1 青海海西州光伏发电产业发展概况	71
3.3.2 2012年青海柴达木地区变压器扩建工程开建	72

3.3.3 2012年青海共和地区光伏发电产业配套工程开建 72

3.4 青海光伏发电产业面临的问题及建议 73

3.4.1 电站发电量受限 73

3.4.2 电网建设跟不上速度 75

3.4.3 调峰电源严重不足 75

3.4.4 建立利益共享机制是关键 76

第四章 2016-2022年青海光伏发电项目建设情况 78

4.1 青海光伏发电项目建设回顾 78

4.1.1 我国首座大型太阳能光伏高压并网电站在青海建成 78

4.1.2 青海大唐格尔木5MW并网光伏电站开工 79

4.1.3 2010年中电投青海首个光伏电站项目开工 79

4.1.4 2011年龙源大型光伏发电项目落户青海 80

4.2 2011年青海光伏发电项目建设动态 81

4.2.1 2011年青海柴达木太阳能电站项目建设综况 81

4.2.2 海西州40兆瓦太阳能光伏电站并网发电 83

4.2.3 青海京能格尔木一期5MW光伏电站项目完工 83

4.2.4 大唐格尔木20兆瓦光伏并网电站试并网成功 84

4.2.5 青海共和县蓓翔新能源光伏电站并网发电 84

4.3 2014年青海光伏发电项目建设动态 85

4.3.1 青海省将与基金公司合建1GW太阳能发电基地 85

4.3.2 青海格尔木50MW光伏电站项目建成竣工 86

4.3.3 爱康科技子公司拟建青海三期太阳能电站 86

4.3.4 吉林电力签署协议在格尔木建设500MW光伏电站项目 87

4.3.5 昱辉阳光青海20MW并网电站项目CDM获批 88

4.3.6 青海共和30MW光伏电站通过初步验收 89

第五章 2016-2022年涉足青海光伏发电领域的企业动态 90

5.1 国电集团 90

5.1.1 企业简介 90

5.1.2 国电集团加大对青海能源领域的开拓力度 90

5.1.3 国电光伏在青海承建光伏电站情况 91

5.1.4 国电德令哈一期20兆瓦光伏电站建设投产状况	93
5.2 国投集团	94
5.2.1 企业简介	94
5.2.2 国投格尔木200兆瓦并网光伏电站项目获批	94
5.2.3 国投格尔木光伏电站一期20兆瓦CDM项目成功注册	95
5.3 其他企业	96
5.3.1 汉能集团	96
5.3.2 中利腾晖	98
5.3.3 神光新能源股份有限公司	99

第六章 2016-2022年光伏发电产业投资分析 101

6.1 投资形势分析	101
6.1.1 亚洲光伏发电产业投资机会分析	101
6.1.2 我国光伏电站领域成投资亮点	101
6.1.3 我国中西部地区可大力发展光伏电站建设	105
6.1.4 外资投资我国太阳能电站发展探析	107
6.2 光伏发电成本及投资收益研究	109
6.2.1 光伏发电成本电价计算的模型公式	109
6.2.2 影响光伏发电成本电价的因素分析	113
6.2.3 当前我国光伏发电的装机成本核算	117
6.2.4 当前我国光伏电站投资收益测算	118
6.3 2014年中国光伏电站投资现状分析	121
6.3.1 光伏发电补贴政策	121
6.3.2 相关投资成本数据	122
6.3.3 投资回报率	123
6.3.4 投资前景及挑战	123

第七章 青海光伏发电产业前景规划 125

7.1 2009-2015年青海省太阳能产业发展及推广应用规划	125
7.1.1 指导思想和发展目标	125
7.1.2 主要任务和发展重点	126
7.1.3 科技支撑体系建设	127

7.1.4 政策和措施	128
7.2 青海光伏发电产业展望	130
7.2.1 未来光伏发电可成为重要的能源供应来源	130
7.2.2 中国太阳能发电产业发展方向	131
7.2.3 青海太阳能资源综合利用规划	132
7.2.4 “十三五”青海省光伏发电产业发展规划展望	132
7.2.5 2016-2022年青海省光伏发电产业预测分析	133
7.3 “十三五”中国光伏产业规划展望	136
7.3.1 发展形势分析	136
7.3.2 产业发展目标	140
7.3.3 产业主要任务	141
7.3.4 产业发展重点	142
7.3.5 国家的主要政策措施	144
7.4 太阳能发电科技发展“十三五”专项规划	146
7.4.1 挑战与机遇	146
7.4.2 指导思想与目标	149
7.4.3 重点方向	151
7.4.4 重点任务	153
7.4.5 保障措施	157

图表目录：

图表 1 地球绕太阳运行的示意图	9
图表 2 装机成本Cp对于成本电价的影响	113
图表 3 年满负荷发电时间对于成本电价的影响	114
图表 4 影响年满负荷发电时间的因素	114
图表 5 贷款条件对于成本电价的影响(电价单位：人民币元/度)	115
图表 6 年满负荷发电时间对于成本电价的影响（电价单位：人民币元/度）	116
图表 7 运营费用对于成本电价的影响	116
图表 8 2013年四季度在青海省一个10MW光伏电站的装机成本	118
图表 9 青海某地10MW光伏电站运营财务状况表（上网电价：1.15元/度）	119
图表 10 青海某地10MW光伏电站运营财务状况表（上网电价：1元/度）	120
图表 11 屋顶电站与地面电站的比较	122

图表 12 我国西北地区光伏电站成本构成 123

图表 13 各机构对2013年光伏装机量的统计数据 138

图表 14 光伏产品价格持续下降 139

详细请访问：<http://www.cction.com/report/201510/126510.html>