

公司代码：600956

公司简称：新天绿能

新天绿色能源股份有限公司
2020 年半年度报告摘要

一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 本半年度报告未经审计。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无

二 公司基本情况

2.1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	新天绿能	600956	不适用
H股	香港联交所	新天绿色能源 (China Suntien)	00956	不适用

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	班泽锋	于萍
电话	86-311-85516363	86-311-85516363
办公地址	石家庄市裕华西路9号	石家庄市裕华西路9号
电子信箱	ir@suntien.com	ir@suntien.com

2.2 公司主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	

总资产	51,345,707,099.68	46,047,677,000.01	45,954,778,312.11	11.51
归属于上市公司股东的净资产	13,153,792,708.78	11,854,399,559.40	11,816,388,061.18	10.96
	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
经营活动产生的现金流量净额	1,226,636,930.16	1,484,989,362.43	1,482,597,370.17	-17.40
营业收入	6,586,684,345.15	6,383,409,119.98	6,375,049,034.80	3.18
归属于上市公司股东的净利润	947,432,343.02	971,056,245.53	967,640,851.71	-2.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	928,887,878.18	937,130,288.08	933,714,894.27	-0.88
加权平均净资产收益率(%)	7.26	7.94	8.91	减少0.68个百分点
基本每股收益(元/股)	0.24	0.25	0.25	-4.00
稀释每股收益(元/股)	0.24	0.25	0.25	-4.00

2.3 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数(户)					129,352	
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)					0	
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
河北建设投资集团有限责任公司	国有法人	48.73	1,876,156,000	1,876,156,000	无	
HKSCC NOMINEES LIMITED ⁽¹⁾	未知	47.66	1,834,793,295	0	未知	
杨娜	未知	0.01	502,193	0	无	
中德证券有限责任公司	国有法人	0.01	245,361	0	无	
罗婷	未知	0.00	146,772	0	无	
CHAN SAU TAT	未知	0.00	100,000	0	未知	
LEONG TAI FU	未知	0.00	50,000	0	未知	
LEUNG WING HONG	未知	0.00	37,000	0	未知	
CHIN CHUNG WA	未知	0.00	33,000	0	未知	
LEE LAP KWAN	未知	0.00	30,000	0	未知	

上述股东关联关系或一致行动的说明	无
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

注:

(1) HKSCC NOMINEES LIMITED 即香港中央结算(代理人)有限公司,其所持股份是为投资者将其持有的本公司 H 股存放于香港联交所旗下的中央结算及交收系统内,并以香港联交所全资附属成员机构香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)名义登记的股份合计数。

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)
新天绿色能源股份有限公司公开发行 2018 年可续期绿色公司债券(第一期)	G18 新 Y1	143952	2018 年 3 月 13 日	2021 年 3 月 13 日	5.9	5.96
新天绿色能源股份有限公司公开发行 2019 年可续期绿色公司债券(第一期)	G19 新 Y1	155956	2019 年 3 月 5 日	2022 年 3 月 5 日	9.1	4.7

反映发行人偿债能力的指标:

适用 不适用

主要指标	本报告期末	上年度末
资产负债率	68.07	67.88
	本报告期(1-6月)	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	4.85	5.30

关于逾期债项的说明

适用 不适用

三 经营情况讨论与分析

3.1 经营情况的讨论与分析

（一）经营环境

2020年上半年，面对新冠肺炎疫情带来的严峻考验和复杂多变的国内外环境，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，全国上下统筹推进疫情防控和经济社会发展各项工作，坚决贯彻落实各项决策部署，疫情防控形势持续向好，复工复产复商复市加快推进，上半年我国经济先降后升，二季度经济增长由负转正，主要指标恢复性增长，经济运行稳步复苏，基本民生保障有力，市场预期总体向好，社会发展大局稳定。初步核算，上半年国内生产总值456,614亿元，按可比价格计算，同比下降1.6%。

2020年2月，为促进非水可再生能源发电健康稳定发展，财政部、国家发改委、国家能源局先后发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》及修订后的《可再生能源电价附加资金管理办法》，明确财政部按照以收定支的原则向电网企业和省级财政部门拨付可再生能源发电项目补助资金；充分保障政策延续性和存量项目合理收益，已按规定核准（备案）、全部机组完成并网，同时经审核纳入补贴目录的可再生能源发电项目，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度；自2021年1月1日起，实行配额制下的绿色电力证书交易。

根据国家能源局发布数据，2020年1-6月，全国全社会用电量累计33,547亿千瓦时，同比下降1.3%。2020年1-6月，全国风电发电量2,379亿千瓦时，同比增长10.9%，增速比上年同期回落0.6个百分点；全国风电平均利用小时数为1,123小时，同比降低10小时，河北省平均利用小时数为1,158小时，同比下降26小时；全国弃风电量95.3亿千瓦时，同比减少9.7亿千瓦时。全国平均风电利用率96.1%。

据运行快报统计，2020年上半年天然气产量949.6亿立方米，同比增长9.9%；天然气表观消费量1,556.1亿立方米，同比增长4%。据海关统计，上半年，进口天然气累计667.4亿立方米，同比增长3.3%。

（二）业绩回顾

1. 风电业务回顾与主要财务指标

（1）风电业务回顾

① 风电场发电量稳步增长

报告期内，本集团控股风电场实现发电量49.90亿千瓦时，同比增长4.42%；本集团控股风电场可利用小时数为1,288小时，较上年度同期减少88小时，高于全国平均可利用小时数165小时，且高于河北省平均可利用小时数130小时；平均风电机组可利用率98.47%，较上年同期上升0.67个百分点。受新冠疫情影响，本集团控股风电场疫情期间分时段调峰限电，弃风率为8.67%，同比增加3.03个百分点。

② 项目建设扎实推进

报告期内，本集团新增风电控股装机容量320.6兆瓦，累计控股装机容量为4,736.35兆瓦。截至报告期末，本集团在建项目容量总计566兆瓦。丰宁大营子风电场48兆瓦工程转商运；唐山乐亭菩提岛300兆瓦海上风电场国家示范工程、武川大元山（德胜）50兆瓦风电场工程、巨鹿老漳河50兆瓦风电场工程上半年完成全部风机吊装，全部风机并网发电。康保卧龙山100兆瓦风电

场工程、围场东台子 48 兆瓦风电场工程、围场大唤起 48 兆瓦风电场工程、蔚县秀水盆 49.5 兆瓦风电场工程、昌黎刘台 30 兆瓦风电场项目完成全部风机吊装工作。其他项目均按计划进度施工。

报告期内，本集团全面优化工程建设流程，紧抓工程综合管控，提高工程管理效能，不断提升工程建设质量，确保质量、进度、投资和安全可控，保障项目按照计划推进各项建设工作。

③ 积极扩充风资源储备

报告期内，受国家政策影响，省市暂停、暂缓下发风电建设指标，故本集团上半年无新增风电核准容量，无新增核准计划（含备选）。截至报告期末，本集团累计取得国家核准计划容量已达 6,809.1 兆瓦，分布于全国 16 个省份，累计风电核准未开工容量 1,777 兆瓦。

报告期内，本集团新增风电协议容量 1,500 兆瓦，风资源协议总容量达到 42,402.5 兆瓦，分布于全国 22 个省份。

2. 天然气业务回顾与主要财务指标

（1）天然气业务回顾

① 天然气售气量稳步提升

报告期内，本集团天然气业务售气量达 18.69 亿立方米，较上年同期增长 13.2%。其中：批发气量 11.68 亿立方米，较上年同期增长 7.7%；零售气量 6.7 亿立方米，较上年同期增长 29.8%，CNG 售气量 0.29 亿立方米，较上年同期减少 43.1%，LNG 售气量 0.02 亿立方米。

② 长远布局谋划多气源供气格局，持续推进天然气管线建设

截至 2020 年 6 月 30 日止，本集团累计运营天然气管线 5,284.06 公里。

鄂安沧-京邯管线邯郸联络线、涿州-永清管线项目正在建设中，建成后将大幅提升京邯输气系统供气能力，有效缓解河北省中南部地区冬季供气压力，填补廊坊区域市场空白；京邯复线已进入开工前准备阶段，开工后将作为第一条过境雄安新区开工建设的大管径管线；鄂安沧-京邯管线保南联络线、冀中十县管网四期项目取得省发改委核准。同时，公司以省级管网为依托，积极谋划支线布局，公司新谋划的 8 条支线管线经省发改委批准列入河北省天然气管道“县县通”重点工程（2020-2022 年第一批）项目清单。唐山 LNG 项目接收站第一阶段工程、唐山 LNG 外输管线项目（曹宝段）、唐山 LNG 外输管线项目（保永段）正在按照进度计划有序推进各项工程建设。

③ 审慎发展 CNG、LNG 项目

截至报告期末，本集团累计运营 CNG 母站 7 座、CNG 子站 7 座，LNG 加注站 1 座。公司将认真研判 CNG、LNG 市场发展趋势，审慎发展 CNG、LNG 项目。

④ 努力开拓天然气终端用户市场

报告期内，本集团依托新投运管线，大力发展天然气终端用户，新增各类用户 14,480 户。截至 2020 年 6 月 30 日止，本集团累计拥有天然气工业、公福、商业、民用等用户 357,734 户。

3、光伏发电项目

报告期内，本集团无新增光伏备案容量。报告期末，公司累计光伏备案容量 42.2 万千瓦；新增光伏协议容量 50 万千瓦，累计光伏协议容量为 654.9 万千瓦。

3.2 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

3.3 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。

适用 不适用
