能源局发布2015年第一季度全国风电并网运行情况

一季度，全国风电新增并网容量470万千瓦，到3月底，累计并网容量10107万千瓦，总量同比增长25%，提前完成风电“十二五”规划目标；一季度，全国风电上网电量456亿千瓦时，同比增长18.6%；平均利用小时数477小时，同比下降2小时；风电弃风电量107亿千瓦时，同比增加58亿千瓦时；平均弃风率18.6%，同比上升6.6个百分点。

一季度，新增并网容量较多的省份是宁夏（59万千瓦）、甘肃（45万千瓦）、新疆（40万千瓦）、山西（37万千瓦）、山东（36万千瓦）和蒙东（34万千瓦）。风电平均利用小时数较高的省份是云南（968小时）、四川（819小时）、福建（732小时），平均利用小时较低的省份是吉林（269小时）、辽宁（349小时）、贵州（350小时）和甘肃（356小时）。

初步分析，一季度风电弃风限电形势加剧，主要原因是：一方面来风好于去年同期，客观上增加了并网运行和消纳的压力；另一方面是全国电力需求放缓、风电本地消纳不足以及部分地区配套电网建设与风电建设不协调等原因所致。

2015年一季度风电并网运行情况统计表

区域	省(区、市)	新增并网容量（万千瓦）	累计并网容量（万千瓦）	上网电量（亿千瓦时）	弃风电量（亿千瓦时）	弃风率（%）	利用小数（小时）
全　国		**470.04**	**10107**	**456.49**	**107.43**	**18.6%**	**477**
华北地区	北京	0.00	15.00	0.87	0.07	7%	599
	天津	0.00	28.55	1.71	0.21	11%	613
	河北	9.60	922.66	46.13	11.29	19%	515
	山西	36.90	492.05	27.19	2.08	7%	578
	山东	35.99	658.41	33.35	0.78	2%	529
	蒙西	24.00	1260.00	60.18	23.57	27.46%	500
	合计	106.49	3376.67	169.43	38.00	17.89%	522
东北地区	蒙东	34.00	816.52	38.53	8.55	18%	486
	辽宁	10.70	619.09	20.74	11.84	35%	349
	吉林	9.90	417.88	10.62	15.56	58%	269
	黑龙江	5.75	459.45	17.82	8.05	31%	399
	合计	60.35	2312.94	87.71	44.00	33%	393
华东地区	上海	4.81	41.34	1.98	0.00	0%	529
	江苏	24.39	326.65	14.61	0.00	0%	470
	浙江	4.00	76.99	3.75	0.00	0%	499
	安徽	11.28	93.56	4.65	0.00	0%	558
	福建	1.80	161.15	11.61	0.00	0%	732
	合计	46.27	699.69	36.60	0.00	0%	549
华中地区	江西	12.07	48.82	2.60	0.00	0%	577
	河南	12.80	56.63	3.18	0.00	0%	660
	湖北	12.95	89.64	4.52	0.00	0%	524
	湖南	18.89	88.77	4.50	0.00	0%	551
	重庆	0.00	9.80	0.41	0.00	0%	433
	四川	6.45	35.25	2.49	0.00	0%	819
	合计	63.16	328.91	17.70	0.00	0%	588
西北地区	陕西	8.91	139.21	6.89	0.00	0%	544
	甘肃	45.15	1052.71	33.43	12.99	27%	356
	青海	0.00	31.85	1.41	0.00	0%	443
	宁夏	59.48	477.29	23.92	0.49	2%	541
	新疆	39.80	843.73	31.90	11.57	26%	388
	西藏	0.00	0.75	0.04	0.00	0%	594
	合计	153.34	2545.54	97.59	25.05	20%	413
华南地区	广东	21.68	226.42	9.21	0.00	0.00%	432
	广西	1.20	13.65	0.90	0.00	0.00%	674
	海南	0.00	30.87	1.22	0.00	0.00%	408
	贵州	0.00	232.60	7.44	0.00	0.00%	350
	云南	17.55	339.85	28.69	0.38	1.25%	968
	合计	40.43	843.39	47.46	0.38	0.76%	623

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/76440.html