

## 调研立陶宛能源行业

立陶宛国土面积较小，自然资源相对匮乏，其国内所需石油、天然气基本都从俄罗斯进口，能源供给来源单一，对俄能源依赖性较大。为保证国家能源安全，立历届政府均高度重视能源行业的发展。2012年底就职的立新一届政府更是将发展战略性能源项目列入政府2013年度的首要任务之一。

### 一、立能源行业概述

石油、天然气和电力是立陶宛的基本能源。

立石油资源贫乏，集中在西部地区和波罗的海大陆架，探明储量仅为420多万吨。经过多年的开采，油田产量逐年下降，由2001年的48万吨降至2011年11.7万吨。除上述少量自采原油外，立所需原油基本依靠从俄罗斯进口。

现有输油管道由俄罗斯经拉脱维亚在立东北部入境，直通MAZEIKIU NAFTA炼油厂，管道年输送能力为1620万吨。MAZEIKIU NAFTA炼油厂是波海地区唯一的大型炼油厂，设计产能为1200万吨/年，目前波兰PKN Orlen公司控股该炼油厂并负责经营。立陶宛所需80%的成品油由该厂供应。

立所需天然气全部从俄罗斯进口，输气管道由俄罗斯经白俄罗斯从立南部进境，年输送能力可达60亿立方米。立境内天然气管网比较发达，有主干线1800公里，连接立五大城市，并有管道通往拉脱维亚和俄罗斯的飞地加里宁格勒州。近年来天然气在立一次能源中的比例呈逐年上升趋势，2012年立从俄进口天然气33.2亿立方米。为摆脱对俄气的严重依赖，立正与波兰积极探索将两国天然气管道相连。此外，立政府主导的克莱佩达港液化天然气接收站也将于2014年投入使用。

根据加入欧盟时的承诺，立于2009年底关闭了原苏联时期建设的伊格纳利核电站。目前，立电力生产主要由火电、水电和风电组成。2012年立各电厂共发电37.06亿千瓦时，基本与上年持平。其中，热电占64.4%（24亿千瓦时），水电占22.6%（8.4亿千瓦时），风电占11.8%（4.4亿千瓦时）。

立现有能源基础设施均建成于前苏联时期，存在着一些制约行业健康发展的因素，包括：电网、天然气管网没有与西欧国家直接连通，无法与中欧、西欧能源网络实现一体化；尚未建立国家石油储备和天然气储备设施；许多电网设施、天然气管道设施已陈旧，能源利用效率不高，改造投资需求大等。

立陶宛2001—2011年能源消费总量和构成统计表

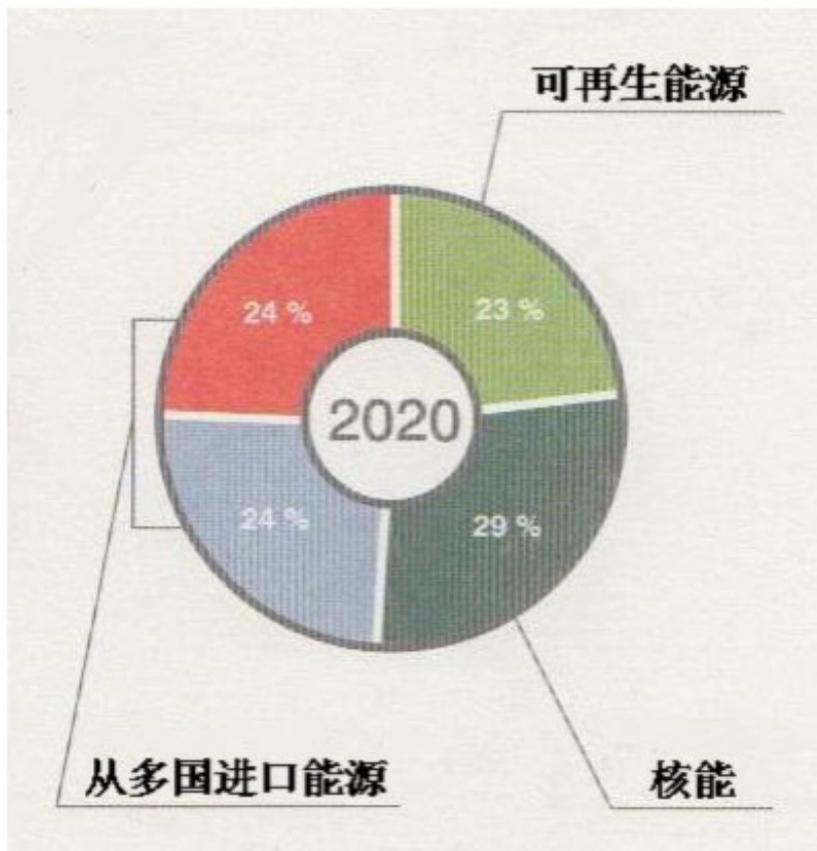
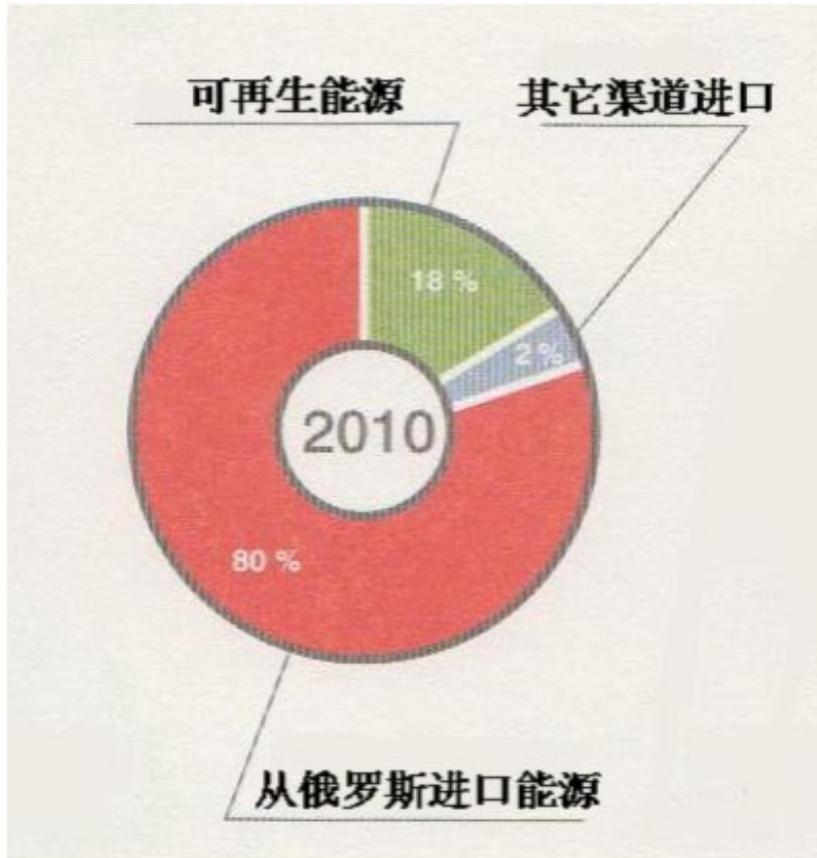
单位：千吨油当量											
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
<b>初级能源产品</b>	4217.2	4938.1	5324.2	5188.6	4979.8	3443.9	3788.7	3811.1	4146.3	1922.6	1657.9
原油	479.7	442.0	389.5	307.5	220.2	184.4	177.5	130.6	117.5	117.3	116.9
天然气	640.1	679.1	688.3	715.2	742.2	774.4	747.0	784.6	1017.9	1011.6	995.7
煤、油、风能、地热能及化学制品	2097.4	3887.5	4244.6	4161.0	2463.1	2469.2	2620.2	2524.7	2097.9	279.6	329.7
煤	2081.0	3685.5	4055.0	3935.5	2694.0	2545.5	2562.4	2578.9	2628.2	-	-
水	28.0	30.4	28.9	36.2	38.8	34.2	36.2	34.6	36.5	46.4	41.3
风能	-	-	-	0.1	0.2	1.2	0.1	11.3	13.5	19.3	40.9
地热能	-	9.5	3.0	2.9	2.9	1.7	1.5	0.6	5.1	4.5	3.2
化学制品	-	162.1	179.6	135.4	167.2	179.7	211.0	199.9	214.6	209.4	244.3
煤炭和焦炭	108.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
液体废物燃料和天然气(沼气)	-	1.5	1.8	5.2	14.3	19.9	34.0	71.2	113.0	114.1	95.2
<b>转换产品</b>	31.6	-4.2	1.5	2.2	1.8	8.1	4.0	4.3	8.1	6.9	8.8
<b>进口</b>	9338.3	9928.1	10189.9	11946.0	12424.2	12198.3	10066.3	13191.2	11896.8	12636.0	14283.8
天然气	2142.3	2168.7	2355.6	2343.0	2492.9	2480.3	2975.7	2489.9	2189.4	2484.7	2725.9
原油及炼油厂其它输入物	6732.4	6714.8	7252.9	8920.5	9163.9	8671.4	5920.4	9643.6	8862.7	9484.8	9778.3
煤	312.5	290.8	313.0	445.4	425.3	521.4	753.6	540.1	474.3	562.9	627.1
电力	16.9	26.4	-	11.0	91.5	148.9	100.3	144.6	60.3	604.7	748.9
天然气	71.9	143.1	188.9	177.5	209.0	283.9	261.9	271.8	186.0	271.4	383.4
煤炭和焦炭	31.3	13.9	38.7	42.6	41.9	42.7	1.9	4.1	2.5	0.4	-
液体废物燃料	-	-	-	-	-	7.7	30.4	45.1	31.4	15.1	36.0
<b>出口</b>	5428.6	5208.5	6090.3	7548.0	7588.3	6708.9	4243.2	7683.2	7963.9	7914.7	8422.3
原油	357.3	126.3	261.9	196.2	150.8	117.2	118.8	131.7	115.4	113.1	83.2
煤	4699.4	4578.6	5121.5	6099.2	6833.4	6532.0	3888.6	7224.3	6865.0	7489.0	7698.7
电力	357.9	184.3	647.6	629.8	346.6	183.7	218.5	226.9	312.4	856	169.4
天然气	14.0	19.3	26.3	18.8	18.2	43.8	51.5	60.2	123.6	148.5	149.0
液体废物燃料	-	-	-	1.0	9.3	3.8	5.6	48.3	84.5	76.1	72.8
煤炭和焦炭	-	-	-	-	-	-	-	1.9	0.9	0.4	-
<b>国内消耗能源</b>	98.3	108.8	108.2	112.0	141.7	376.0	118.0	88.9	126.1	176.1	148.8
库存变化	208.9	166.1	-122.3	-189.2	-79.4	-167.8	-25.6	132.4	187.7	-56.7	14.8
<b>内耗地区总消费</b>	8222.1	8783.2	9164.7	9244.0	8738.4	8608.2	9364.2	9316.9	8688.9	7654.0	7298.8
统计误差	-0.1	35.5	39.0	35.7	10.9	5.1	-	-	-	-	-
<b>转化过程中输入物</b>	11793.2	12297.6	13279.3	14716.6	14193.7	12688.4	10356.6	14119.0	13991.7	11686.7	11858.0
炼油厂	6979.9	6784.7	7316.6	8848.6	9448.4	8784.1	5895.2	9748.7	8874.7	9451.2	3633.6
其他工业企业	3.7	-4.3	5.4	5.8	4.1	5.4	4.7	5.4	3.0	2.4	2.7
电厂和热力公司	4621.8	3504.0	3677.9	3607.1	4429.5	3842.3	4321.6	4063.9	4374.6	1857.7	1335.6
其它产业	145.8	254.5	271.3	214.0	269.7	264.2	304.1	301.0	338.8	323.4	363.1
<b>转化过程中输出物</b>	8384.4	8420.3	10187.1	11661.9	11875.6	10738.8	8294.8	12803.1	11337.3	11080.2	11127.3
炼油厂	6883.6	6666.9	7241.8	8775.3	9710.2	8710.0	5881.9	9718.9	8449.0	9396.7	9173.3
其他工业企业	3.3	3.8	5.4	5.4	4.0	5.2	4.7	5.4	3.4	2.3	2.6
电厂和热力公司	2265.7	2181.7	2691.5	2612.2	2259.0	2121.2	2141.3	2081.4	2189.2	1439.2	1236.6
其它产业	141.8	223.9	248.4	228.8	242.3	235.4	280.9	259.4	265.7	278.0	214.8
<b>中间产品转移</b>	-14.9	-4.3	-6.2	-7.2	-8.8	-8.2	-2.1	-2.6	-4.4	-4.8	-4.0
<b>配置和运输损失</b>	268.4	354.8	399.3	271.4	306.2	271.3	288.9	218.8	225.7	236.4	214.9
能源库存	868.9	836.9	856.1	916.4	914.6	837.8	747.0	916.5	886.7	791.3	738.2
非能源库存	797.1	726.8	762.7	797.6	788.3	771.4	1289.6	1189.8	726.3	718.4	1126.2
<b>最终消费量</b>	3877.9	4028.8	4339.6	4397.5	4491.3	4766.2	5015.8	4983.3	4388.4	4767.8	4896.9
工业	766.8	820.7	854.6	889.6	942.5	1002.7	1009.4	896.9	783.8	857.9	901.0
建筑业	371.7	431.2	417.1	471.0	493.9	551.1	564.0	583.3	571.9	421.1	391.7
运输业	1137.6	1194.8	1220.2	1339.9	1438.1	1550.8	1842.8	1847.9	1506.4	1557.9	1534.5
农业	100.3	102.0	103.0	104.9	103.0	110.0	117.3	114.2	102.2	109.1	109.2
渔业	-	-	-	-	2.3	-4.4	3.1	2.9	2.4	1.9	2.0
家庭和公共服务业	472.9	491.1	524.1	548.9	569.3	613.9	631.2	604.5	591.2	603.3	584.2
其他	1372.6	1377.0	1382.0	1376.2	1386.2	1429.3	1351.6	1378.6	1564.5	1591.6	1525.4

\*资料来源：立陶宛能源署根据国家统计局数据，包括2001-2005年度能源消费数据、2007年能源消费数据、2009-2011年度能源消费数据

## 二、立能源发展战略

为减少对俄能源依赖，保障立长远的能源安全，确保可靠稳定的能源供应，稳定和降低能源价格，保障消费者利益，立政府制定了能源发展战略，主要内容为提升本国能源产能（包括建设新核电站），实现能源进口渠道多样化，以及发展可再生能源，以期在2020年前形成合理的能源结构：将从俄进口的能源比例从2010年的80%降至2020年的24%，将从其他国家进口的能源比例从2%提高至24%；将可再生能源的比例从18%提高至23%；新建现代化核电站，争取使其份额占到全国能源结构的29%。

立陶宛2010至2020年能源结构图



能源战略具体目标包括：

### 1、实现能源独立

在2020年前实现波罗的海三国（立陶宛、拉脱维亚和爱沙尼亚）能源联网，并融入欧盟能源系统，确保能源进口渠道多样化，减少对俄的能源依赖，避免能源问题对立经济和政治造成负面影响；打破垄断，形成能源价格市场决定机制，保障消费者权益；提高本国电力和热力产能，注重环保。

### 2、提高本国能源生产和使用效率

每年投入约10亿欧元提高立能源生产效率（目前，立每年用在进口天然气和电力上的花费为10亿欧元左右）；提高能源使用效率（目前立能源使用效率仅为欧盟平均水平的40%）。

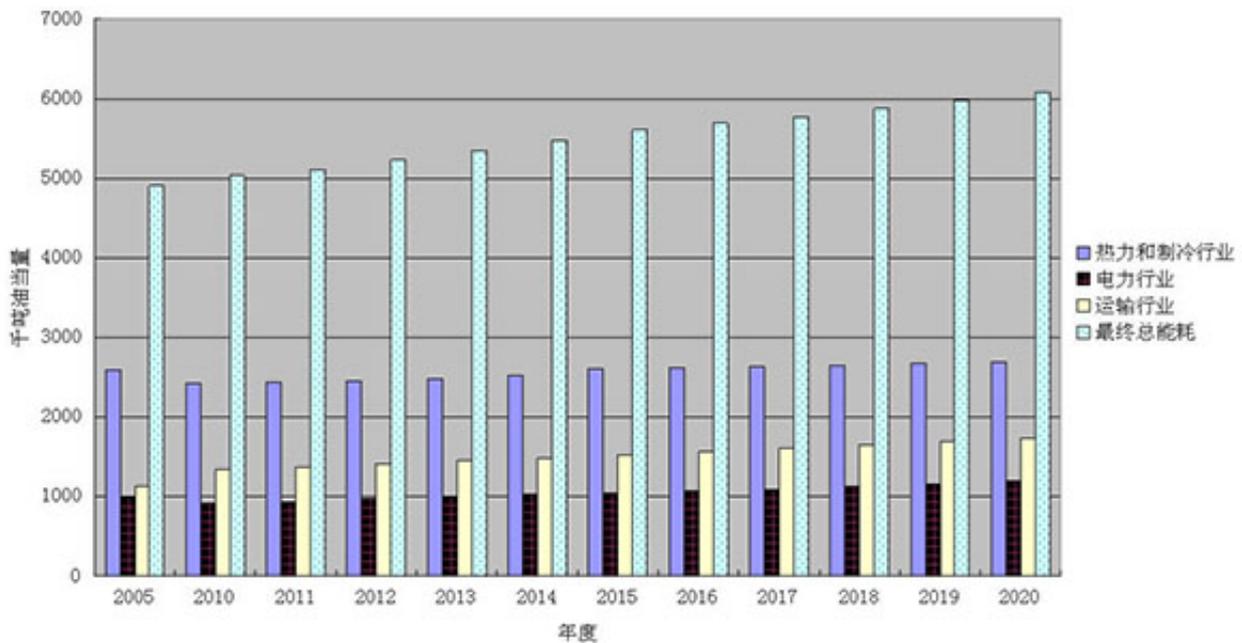
### 3、发展可再生能源，实现可持续发展

采用先进技术，从化石能源向可再生能源转变，从依赖进口向自给自足转变。发展可再生能源，提高能源利用效率，减少二氧化碳排放。力争于2020年前实现以下目标：23%的能源供应来自可再生能源（其中包括，生物质发电和风力发电占电力供应的20%；生物能源供热占供热的60%；交通领域中生物燃料占10%）；能源使用效率每年提高1.5%；供热系统节能30-40%；减少二氧化碳排放量。

## 三、立能源行业中期发展潜力

随着立能源基础设施建设的不断推进，其“能源孤岛”状况将得到改善。伴随着立经济逐步摆脱经济危机的影响，其能源消耗将不断增加，能源产业的发展将具有广阔的空间。

至2020年立陶宛在热力和制冷、电力及运输领域最终能源消费总体预测



至2020年立陶宛在热力和制冷、电力及运输领域最终能源消费总体预测表

(依据2010—2020年度能源效率和节能水平进行测算)

单位：千吨油当量

	2005		2010		2011		2012		2013		2014	
	基准年	参照数据	附加能源效率									
1) 热力和制冷行业	2,583	2,417	2,417	2,448	2,428	2,497	2,454	2,545	2,481	2,621	2,514	
2) 电力行业	985	911	911	940	937	973	970	1,005	1,002	1,029	1,025	
3) 运输行业	1,133	1,356	1,333	1,376	1,368	1,418	1,405	1,461	1,444	1,506	1,484	
4) 最终总能耗	4,807	5,054	5,031	5,134	5,111	5,273	5,209	5,412	5,347	5,555	5,479	

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	参照数据	附加能源效率										
1) 热力和制冷行业	2,497	2,601	2,724	2,618	2,750	2,634	2,795	2,650	2,841	2,667	2,886	2,684
2) 电力行业	1,053	1,048	1,075	1,069	1,097	1,090	1,133	1,124	1,168	1,158	1,204	1,193
3) 运输行业	1,554	1,527	1,603	1,566	1,654	1,606	1,707	1,648	1,761	1,691	1,817	1,734
4) 最终总能耗	5,698	5,610	5,797	5,692	5,895	5,773	6,029	5,877	6,162	5,980	6,296	6,084

资料来源：《立陶宛国家可再生能源行动计划—2010》

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/79993.html>