



## 应时报表

### 理财产品平均收益率统计

理财产品类型	收益率	家数
银行(全部)	3.65%	11850
银行(非保本浮动)	3.65%	11468
银行(保本浮动)	3.45%	168
银行(保证收益)	3.20%	5
银行(美元)	1.20%	98
券商(全部)	8.00%	7411
券商(混合型)	10.00%	946
券商(债券型)	8.00%	3377
券商(股票型)	5.00%	330
阳光私募(全部)	7.00%	847
阳光私募(股票策略)	7.00%	298
阳光私募(固定收益)	5.30%	12
阳光私募(其他策略)	4.50%	11
信托(全部)	7.60%	65784
信托(浮动)	8.00%	19665
信托(分层)	7.80%	2049
信托(固定)	7.60%	42674
保险(全部)	4.00%	6523
保险(万能险)	4.00%	2127

### 基金平均回报率统计

基金类型	三月	一年	家数
基金(混合型)	-0.10%	11.75%	6264
基金(债券型)	1.10%	3.90%	4227
基金(股票型)	-2.90%	14.07%	2462
基金(保本型)	0.66%	2.82%	2
基金(货币型)	0.54%	2.31%	708
基金(其他型)	-1.92%	5.47%	414
基金(常规基金)	0.82%	6.40%	13681
基金(互认基金)	-2.09%	14.56%	36
基金(QDII基金)	-1.86%	6.92%	369
基金(ETF)	-3.80%	11.31%	617

# 多地“拉闸限电” 后续电力供应能否保障?



限电停产是当下热词,在电力供应紧张背景下,全国多地发布限电通知,大部分地区则将重点放在企业上,部分企业错峰生产或者停产。这些地区的供电情况到底怎样?为何限电?后续电力供应能否得到保障?

## 此轮限电的原因是什么?

华北电力大学经济与管理学院院长李彦斌教授表示,9月以来,国内“拉闸限电”现象已经波及黑龙江、吉林、辽宁、广东、江苏等10余省份,不仅影响了企业的生产,还影响到居民的日常生活,牵动了全社会的敏感神经。直观来讲,本次限电主要是由于近期紧张的电力供给无法满足快速增长的电力需求,电网公司为保证电网安全而采取的应对措施。

就电力供给而言,近年来,我国可再生能源发电占比逐步提高,但火力发电仍然占据主体地位。根据秦皇岛动力煤综合交易价格,今年9月5500千卡的电煤价格达到1079元/吨,是去年同期的1.9倍(2020年9月25日价格为563元/吨),国内煤价的持续走高造成火电企业发电成本骤增,“市场煤、计划电”之间的“煤电顶牛”矛盾凸显,火电企业面临着“发电即亏

损”的窘境,导致了全国电力供应紧张的问题。加之可再生能源发电本身具有较强的随机性与不确定性,如东北地区近期风电骤减,更是给电力供给雪上加霜。

与供给侧低迷的状态相反,新冠疫情发生以来,海外制造业受限明显,我国出口形势持续向好,工业企业生产助推了电力消费的快速增长,也加大了电力供需不平衡的矛盾,今年1~8月份全社会用电量为42851亿千瓦时,同比增长了13.7%。“拉闸限电”不得不成为填补这一缺口、保障电力系统安全的最后行为,限电范围还可能进一步扩大。

## 电力供应现状如何?

根据国家发展改革委、能源局的统计数据,截至今年8月份,我国发电装机容量达到22.8亿千瓦,而今年7月份出现的全国最高用电负荷为11.92亿千瓦,因此从技术层面上讲,我国目前的发电能力能够保障民生用电和有序生产用电。但是,在碳中和目标下,如何兼顾“保电”和“清洁”是构建以新能源为主体的新型电力系统面临的一大难题。尽管在“十三五”期间,我国可再生能源飞速发展,风光电装机分别已达到2.8亿和2.5亿千瓦,但其仍不足以取代火电的主体地位起到托底保障作用。要达成电力结构的清洁化,风光电的装机量还需要增加15倍以上,还需要大量

的储能和电力传输设施的建设。

## 多措并举保供应

国家发展改革委近日向各地方和有关企业发出通知,要求推动煤炭中长期合同对发电供热企业直保并全覆盖,确保发电供热用煤需要,守住民生用煤底线。

25日,东北地区发电采暖用煤中长期合同全覆盖集中签约仪式在京举行,签署的煤炭中长期合同涉及国内主要煤炭生产企业、保供煤矿和东北地区重点发电供热企业,此举将发电供热企业中长期合同占今冬用煤量的比重提高到100%,确保东北地区采暖季民生用煤和人民群众温暖过冬需求。

按照供暖季增产保供工作部署,国家能源局近期有关业务司已分别赴京津冀、蒙东、黑龙江、湖南等地督导煤炭、天然气保供工作,现场协调解决制约增产增供的突出问题,指导地方和企业落实能源保供各项举措,努力增加能源供应,全力以赴保障今冬明春重点地区民生用能需求。

业内人士表示,部分地方政府为遏制高耗能、高排放项目盲目发展,组织开展高耗能企业用能预算管理、有序用电和错峰生产等措施,但必须注意方式方法,避免“一刀切”“简单化”等做法。特别是在采取有序用电的同时,要进一步加强精细化管理,确保民生用电不受影响。 ■ 新华网、央视网

## 市场观察

# 一场能源危机席卷全球 限电、抢油、气荒,更大挑战还在后面

“滞胀”风险已迫在眉睫?天然气、煤炭、石油等价格飙升之际,一场能源危机正席卷全球。在欧洲,天然气期货价格已经创下历史新高,出现了“气荒”。欧洲的天然气储量已比五年平均水平低16%,9月已经创下历史新低。

“而此时正值欧洲进入冬季这一家庭取暖、工业和发电需求激增的时期,加之各经济体疫情后重开,需求进一步推高。”高盛集团资深分析师Fiona Cincotta表示。

## 能源危机“震中”无油可加

在能源危机席卷全球之际,英国无疑已经成为“震中”。而英国的局面更为惨烈,英国石油公司(BP)表示,在恐慌性抢购背景下,英国近三分之一BP加油站的主要品级燃油已经售罄。高盛集团资深分析师Joe Perry表示,英国能源危机担忧正在升级,油价的不断攀升导致加油站成本承压,并促使驾驶员们蜂拥恐慌性购买燃油。天然气和电力价格的暴涨,对英国能源供应而言无疑是雪上加霜。

据统计,截至今年的9月份,欧洲地区电力价格成倍增长,以英国为例,该国每兆瓦时电价已经涨到了285英镑,打破了



从1999年至今22年的历史记录,而这一个价格比2020年同期电价暴涨了700%。

更糟糕的是,气象学家已经表示,英国今年冬季面临的寒冷天气风险高于正常水平,这也意味着这个冬天英国民众将迎来更艰巨的挑战……

## 更大的“滞胀”风险已迫在眉睫

对于身处经济复苏关键时刻的全球经济而言,更为关键的是,能源价格不断上涨已经引发了市场对于经济滞胀的担忧。高盛已经警告称,欧洲的能源危机可能会产生严重的经济后果:飙升的电价将提高今年冬天欧洲出现停电的风险,停电可能会进一步推高能源价格,加剧对通胀的担忧,并使企业本已在原材料方面承担

的成本不断上升。

咨询机构Ember的最新分析显示,电价飞涨是多种因素共同作用的结果:北半球寒冷的冬季耗尽了天然气储存;亚洲需求和价格的增加导致液化天然气运往亚洲而不是欧洲;随着新冠病毒限制的解除,全球经济反弹市场天然气需求增加;从俄罗斯经由乌克兰进口的天然气尚未启动,不能满足欧洲需求的增长。

“不断上涨的能源价格可能导致经济复苏迅速冷却,并扩大滞胀风险。安联首席经济学家Mohamed El-Erian也警告称,供应链中断将持续一到两年,届时价格上涨可能会使全球经济回到上世纪70年式的滞胀环境。