



能源环境科技简讯

Energy & Environmental Technology Newsletters

2010 年第 1 期 (总第 9 期)

能源“十二五”

- 环保部“十二五”规划主“两、四、八”牌 1
- “十二五”电网建设引人瞩目 国网特高压建设瘦身提速 2
- 能源十二五变革：新能源将体现中国价值 4

部委动态

- 国家发展改革委办公厅、住房城乡建设部办公厅关于进一步加强污泥处理处置工作组织实施示范项目的通知 8
- 国家发展改革委副主任陈德铭就《可再生能源中长期发展规划》有关问题答记者问 11
- 严格执行公共建筑空调温度控制标准是实现节能减排目标的重要措施 14
- 环境保护部发布 2011 年世界环境日中国主题 17

行业资讯

- 今年我国将全面实施重金属污染防治 18
- 国家低碳省区低碳城市试点工作座谈会在重庆召开 18
- 国家发展改革委关于提高成品油价格的通知 19
- 日将福岛核事故提至最高级 赶上切尔诺贝利规模 21
- 《汽车与新能源汽车产业发展规划》2011~2020 年即将出台 24
- 我国将进一步提高污水垃圾处理设施建设水平 26

观察评论

- 2011 年：国际高油价下的中国应对 27
- 发改委严查电煤价格抑通胀 业内预测 3 月 CPI 再升 30
- 非粮燃料乙醇业何故刺激发展？ 31

外媒观点

- FT 分析：全球能源业面临洗牌 33
- FT 社评：日本福岛核电站的教训 35

协会动态

- 2010 (第三届) 新能源汽车产业化国际论坛及配套技术高层研讨会于在京成功召开 36
- 第五届全国工业副产石膏、粉煤灰、煤渣资源利用及市场创新研讨会”成功召开 38
- 2011 (第二届) 餐厨垃圾处理技术与资源利用论坛暨试点城市工作交流会胜利召开 39

会议通知

- 关于举办“第六届中国污泥处理处置与资源利用国际论坛”的通知 42
- 关于召开“第四届全国城市生活垃圾处理与资源利用研讨会暨展示交流会”的通知 43
- 2011 全国合同能源管理论坛暨节能服务市场展示洽谈会的通知 46

创新企业

- 创造新型水处理技术企业 49

新入会单位

地址：北京丰台区小屯路 9 号文慧大厦 5 层
邮编：10040
联系电话：010-51611300
传真：010-51611300
http://www.ceeta.org
E-mail: ceetahyb@163.com

能源“十二五” Energy the 12th Five-Year

环保部“十二五”规划主“两、四、八”牌

3月13日上午，十一届全国人大四次会议新闻中心在梅地亚中心多功能厅举行主题为“加强环境保护”的记者会。环境保护部副部长张力军、环境保护部环境影响评价司司长程立峰、环境保护部污染防治司司长赵华林出席会议并接受媒体采访。

在采访会现场，环保部提供了“十一五”期间全国环境保护情况的汇报资料，其中提到“十一五”期间环保工作取得7大成就，文件没有介绍环保部的“十二五”规划。

针对环保部“十二五”规划将是什么的提问，环境保护部副部长张力军承认十二五期间环保压力很大。他介绍，目前中央、国务院已经把环境保护“十二五”规划列入国务院审批的专项规划，环境保护部组织了专门人员进行编制工作，在充分调查研究、征求各方意见的基础上，现在规划编制已经基本完成，之后根据人民代表大会的精神修改之后报国务院审批。

不过，张力军从自己角度上对于“十二五”规划进行解释，他认为可以概括为两个重点、四个战略、八个特点，“两个重点”一个是解决影响可持续发展的环境问题，二是解决损害群众健康的环境问题；四个战略，一是深化总量减排，二是强化环境质量的改善，三是防范环境风险，四是保障城乡平衡发展；八个特点，一是紧紧围绕科学发展观主题，围绕转变经济发展方式的主线，围绕提高生态文明水平的新要求来展开。二是深化总量控制工作，未来除了原来“十一五”期间二氧化硫和化学需氧量两项主要污染物指标之外，又增加了氨氮和氮氧化物的指标。三是解决关系民生的突出环境问题。四是强化重点领域的治污工作。五是大力推进环境公共服务体系的建设。六是深化以奖促治政策，强化农村的污染防治工作。七是突出有差别的环境管理政策，完善环境保护的战略体系。八是突出市场手段，推进并建立环境保护的长效机制。

来源：经济观察报

“十二五” 电网建设引人瞩目 国网特高压建设瘦身提速

“适应大规模跨区输电和新能源发电并网的要求，加快现代电网体系建设，进一步扩大西电东送规模，完善区域主干电网，发展特高压等大容量、高效率、远距离先进输电技术，依托信息、控制和储能等先进技术，推进智能电网建设，切实加强城乡电网建设与改造，增强电网优化配置电力能力和供电可靠性。”

——摘自国家“十二五”规划纲要

在刚刚公布的国家“十二五”规划纲要中，关于电网建设一些关键词引人瞩目——比如“现代电网体系”建设、完善“区域主干电网”、发展“特高压……输电技术”等等。

国家电网发展策划部及国网能源研究院有关专家近日在接受《经济参考报》记者采访时表示：根据规划“十二五”期间，全国将建成“三华”（华北—华中—华东）、东北、西北和南方四大区域电网；在四大区域电网之间建设特高压直流输电线路，而在“三华”区域电网内部建设“三纵三横”的特高压交流网架。

许多人注意到，这与此前公开的“十二五”期间全面推进的“特高压电网”建设目标相比，国家电网公司的“特高压”发展步伐已悄然调整，特高压交流电网“瘦身”并提速，若干条特高压直流输电通道则跨区域发展。

着眼“区域主干电网”，推进“特高压输电”

国家“十二五”规划纲要中关于电网建设的表述，让国家电网公司喜忧参半。喜的是他们近年来全力推动的“特高压”被写入了规划；忧的是规划中关于“特高压”的表述由原来的“电网”变成“输电”。而且，规划纲要还强调要着眼“扩大西电东送规模，完善区域主干电网”，发展特高压输电技术。

“特高压”是指交流 1000 千伏、直流正负 800 千伏及以上电压等级。特高压交流输电中途可有多个落点，交错互联形成“特高压电网”；而特高压直流输电一般是“点对点”的输电线路。

“在国家‘十二五’规划纲要中，只是提及‘特高压输电’，而没有提‘特高压电网’。一字之差，意义则完全不同。”一位不愿透露姓名的业内人士接受《经济参考报》记者采访时说，这表明，国家决策者在充分肯定国家电网公司近年来全力推动的“特高压”在中国能源供应格局中重要作用的同时，考虑并接受了有关专家对于建设“特高压电网”可能存在风险的质疑。

特高压电网“瘦身”，建设速度全面加快

国家电网发展策划部副处长张克告诉《经济参考报》记者，根据规划，“十

二五”期间，全国将建成“三华”（华北—华中—华东）、东北、西北和南方四大区域电网；在上述四大区域电网之间，跨区建设特高压直流输电通道，而在“三华”区域电网内部建设“三纵三横”的特高压交流同步电网。

前文不具名业内人士指出，这表明国家电网公司已悄然调整“特高压”发展步伐，与此前其在自己辖区更大范围内建设的“特高压电网”实际上瘦身为以“三华”核心的特高压交流网架。

即使按照张克所描述的电网发展规划，国家电网公司特高压电网建设规模依然很大，而且建设速度全面加快。

由中电联此前较早时间发布的《电力工业“十二五”规划研究报告》，比较详细地阐述了国家电网建设规模：即“十二五”期间，在特高压交流试验示范工程的基础上，重点加快华北、华东、华中（三华）特高压交流同步电网建设。三华特高压电网形成“三纵三横”主网架，即锡盟、蒙西、张北、陕北能源基地通过三个纵向特高压交流通道向华北、华东、华中地区送电，北部煤电、西南水电通过三个横向特高压交流通道向华北、华中和长三角特高压环网送电。配合西南水电、西北、华北煤电和风电基地开发，建设锦屏—江苏、溪洛渡—浙江、哈密—河南、宁东—浙江、宝清—唐山、蒙古—天津、呼盟—山东、酒泉—湖南、锡盟—南京、准东—重庆、彬长—山东、蒙西—江苏、陇东—江西等直流输电工程。

2月28日，在郑州召开的国家电网公司2011年特高压工程建设工作会上，国家电网公司副总经理舒印彪表示，特高压是“十二五”电网发展的重中之重，工程建设面临着许多新的挑战。

“‘十二五’是加快建设特高压电网的关键期，是持续引领特高压技术的攻坚期，是巩固提升自主创新能力的机遇期，是特高压工程建设管控能力的提升期。”舒印彪强调“未来特高压工程建设任务更重、技术要求更高、建设难度更大、时间要求更紧，要顺利实现特高压建设目标，必须要坚持把特高压作为重中之重，坚持把安全可靠作为首要原则，坚持开放式自主创新的基本经验，坚持经济合理的基本理念，全力推动特高压电网科学发展。”

建“现代电网体系”，促跨区输电和新能源发电

“十二五”规划纲要还提出“适应大规模跨区输电和新能源发电并网的要求，加快现代电网体系建设。”并明确要“加快大型煤电、水电和风电基地外送工程建设，形成若干条采用特高压技术的跨区域输电通道。”

国网能源研究院副总经济师兼能源战略与规划研究所所长白建华认为，所谓“现代电网体系”实际上就是以“特高压输电”为核心、“依托信息、控制和储能等先进技术”全力推进的智能电网体系。加快“现代电网体系”建设，旨在促

进“大规模跨区输电和新能源发电并网”，这表明国家在“十二五”把跨区输电和新能源发电并网的问题提到战略层面。

白建华说，我国经济版图的最大特征是能源资源集中在西部、北部，消费区域则集中在东部、南部，国家由此规划并启动了在西部和北部建设大型煤电一体化基地，在西南建设水电基地，在酒泉、蒙西、张北等地建设大型风电基地，还有未来的大核电基地的能源供应格局。这必然要求“大规模、长距离的跨区域输电”，未来的发展都将有赖于建设特高压输电通道。

据白建华介绍，目前我国风电装机迅猛发展，而且形成风电厂相对集中的风电基地。已经形成的八大风电基地的装机容量占到总装机容量的 80%，其中五大风电基地都在三北地区（华北地区、西北地区、东北地区），因为电网消纳问题出现较严重的“弃风”现象。

“国家由此出发，在‘十二五’规划中明确提出了跨区输电和新能源发电并网的目标，要实现这一目标，只有借助特高压输电。”白建华说“特别是对于风电并网意义尤其重大，因为风电具有不稳定性，只有借助特高压将风电纳入大电网，传输到华北、华中、华东等负荷中心。风电大开发才能成为现实，弃风问题才能得到有效解决。”

他乐观地预计，实现特高压输电后，目前高达 25%的弃风问题有望控制在 1%左右。

来源：《经济参考报》 李新民

能源十二五变革：新能源将体现中国价值

按“十二五”规划，能源技术创新将保障国家能源安全，并以新能源模式展现中国发展的全球价值

在十七届五中全会通过的“十二五”规划建议里，王玉锁看到了能源企业的机遇，甚至看到了未来中国由能源进口国转变为能源输出国的希望。在他看来，目前国际国内环境给能源企业提供了巨大空间与机会。

而从国外政府官员、企业家对中国新能源企业的热情来看，能源变革不仅是中国的梦想。如果中国企业自身不能把握住机会，如果国家的政策不能落实到位，如果不能从国家战略的高度来看待能源的变革，那么中国目前业已形成的一些基础优势也将面临丧失的危险。

王玉锁是新奥集团董事局主席，其领衔的企业由于在能源创新方面的不俗业绩受到海内外的关注。他目前还是全国政协常委，同时还是中国民间商会的副会长。他所观察判断的，不只是一家企业的发展，而是中国能源创新的“全球未来”。

能源行业将出现三大转向

转变发展方式是贯穿“十二五”规划的主线。王玉锁认为，能源行业在转变发展方式上将体现出三大转向趋势。

王玉锁认为，未来，中国的能源体系将从现在照搬国外模式，变为创新引导世界新的能源产业潮流。其三大内涵是：

一是从靠资源支撑变为资源、技术共同支撑的新能源体系。当前，无论国际竞争还是国内竞争，能源产业主要围绕着资源争夺，形成了行业中资源为王的理念。而下一步，王玉锁认为，能源体系的支撑将转向技术创新，把太阳能、风能、地热能，也包括现在的化石能源等有机结合，由现在的资源为王转变为资源、技术共同为王。

二是能源企业将从规模决定价值转变为效益决定价值。当前能源企业以规模来衡量价值，仍是一种较为粗放的能源模式。未来，能源企业不一定很大，但这个企业创造的能源效益可能最高，表现为能源应用与自然结合得非常紧密，同时排放量很低，付出的环境成本很低。综合衡量，能源企业将从规模效益型到价值效益型转向。

三是能源应用从单一竖井式模式转向系统能效模式。王玉锁分析，在能源行业未来不会出现太多的“巨无霸”，而应以区域型的能源利用为主。“在资源为王的年代，非常容易产生垄断资源的‘巨无霸’，而技术为王的时代，未来的能源体系是天地人合一的技术体系。”

这个系统能效模式可以摆脱对传统化石能源的约束，只要有太阳能、有地热温差、有垃圾、有土地等就行，甚至可以把生物都利用到。

依据王玉锁研发团队的测算，如果一个地域当地能源效率能达到 70% 的理想转化状态，需要从外界输入的 30% 占比就很小。而达到这样的高效能源供给，需要能源企业实现集约化发展，打破各自为政的壁垒。比如在一座城市，供应能源的石油公司、电力公司、供气公司、煤炭公司、供热公司，等等，都将成为一体化运作，企业可以是不同主体，但社会经济使用的能源体系是一个。

基于这三大转向的判断，新奥集团提出了“能源新常态”的理念，“能源新常态”包含能源资源、能源生产、能源应用三个层面。

能源资源上，我国目前以化石能源为主，以可再生能源为辅，两者的关系是简单的叠加。未来能源将以可再生能源为主，化石能源为辅，且两者是一个有机

的整体。未来化石能源是可再生能源的一种引子，所用的化石能源的量是根据可再生能源的需求而定。

能源生产上，原来的能源生产以挖为主，未来的能源以造为主。对中国的意义在于，只要掌握了“造”能源的技术，中国就不会是一个能源匮乏国。而能源应用则为系统的气、电、热三网合一。

同时，资源的就地转化也是“十二五”期间的一大趋势。王玉锁认为，现在的能源综合运输体系，煤运输是瓶颈。由于用电量走高，带动煤炭运输量剧增，进而压迫交通系统出问题。“运多少都不够，这不符合规律。需求少的时候可以靠运输，但在需求总量成为巨量的时候，就需要建立一个能源循环体系。”王玉锁分析说。

基于此，他认为，中国应该建好两个网：电网和气网。这两网占地不大，且消耗相对较少。他指出，比如说，煤运程超过 2000 公里就不经济，运输所消耗的能量与煤本身所产生的能量是相等的。而我国能源生产与能源应用的分布不均衡，解决这种情况最好的方法是就地气电联产。

新能源企业眼中的“十二五”机遇

在“十二五”规划建议里，与能源相关的表述达 20 处。“能源资源安全”、“应对气候变化”等都对能源多处着墨。其中，“推动能源生产和利用方式变革”更给能源企业提供了新机会。

王玉锁说，“十二五”规划建议稿里，把排放问题提得很高，对新奥这样的企业而言是质的变化。如果按传统能源发展模式，新奥这样的企业机会很少，而能源生产和利用方式的变革，最需要技术创新，给高技术企业提供了新天地。

同时，规划建议中提出“建立现代能源供应体系”，要求重新思考能源的生产供应方式，这一要求也是一个巨大机会。

再者，从全球范围来看，现在的能源都控制在跨国公司与大国企手中，民营企业参与度很低。王玉锁说，依据“十二五”规划建议，企业在国内参与了能源结构调整或是中国能源创新后，就可以把这些技术应用到国外，而中国目前已明显地形成了这种优势。

王玉锁指出，现在美国、欧洲、中东这些大的产油地区也在搞研究，因为化石能源终究有消耗完的一天，现在的一项考虑就是用现在化石能源赚来的钱做未来能源。

由于全球都还没有成熟的技术可循，所以就不约而同地来到了中国。新奥也因此成为历次新能源交流中的主角，为企业的国际化带来了机会。

王玉锁也表示，企业能否把握住这些机会，从企业角度来说，需要增强企业

自身的竞争力，从产业政策上，需要政策的大力支持。

“企业应该集中精力、集中资源来推动技术创新，特别是工业化示范”，王玉锁说，当前基层政府应该加大支持力度，尤其对前瞻性的技术进行支持。同时摒弃以往用传统技术来衡量的标准。“颠覆性的技术突破需要打破原有的思维模式，”他说。

面对全球能源科技制高点日趋激烈的争夺，王玉锁认为，中国有自身的优势和不足。

中国的优势在于，一是有一批企业特别是民营企业的积极探索，积累了一定基础。比如无锡尚德在太阳能方面就走在前列，新奥也高度关注传统能源高效利用。此外，随着国家对清洁能源和替代能源的重视，国有企业也逐渐参与其中，同时很多高校、科研院所也开始研究。

二是体制优势。王玉锁认为，美国等许多国家的完全自由化体制会受到既得利益者的阻碍，而中国在这方面有优势。而中国发挥出体制优势的关键，是运转好政府购买拉动市场—市场拉动技术创新—技术创新进一步做大市场这一链条。

中国的劣势则在于，能源技术从工业化示范再到工业化，这是一个漫长的过程，投入非常巨大，中国可能跟不上，最后“起个大早赶个晚集”。

2009 年朱棣文到新奥考察，在看到相关技术后，回国后就给美国相应的企业一笔 4 亿美元的支持，这相当于新奥 8 年来投入的总和，而这只是美国一个计划年的投入。中国在这一领域的投资差距仍然巨大。

新能源将体现中国价值

能源技术创新还将保障国家能源安全，并以新能源模式展现中国发展的特有价值。

能源安全需要解决两个问题：一是化石资源没有后怎么办，二是避免能源配送体系断裂。诸如美国纽约大停电、英国伦敦大停电都是运行方式出问题。而按照“十二五”规划落实的新能源体系，可以解决这些问题。

资源的前途在拓宽来源。不仅仅石油、天然气是能源，更为普遍的太阳能、风能、生物质能等各种资源之间的能量转化等都是能源。新能源技术的大突破，首先将解决资源不足的问题。

在能源配送体系上，如果能形成区域性能源供给供应模式，再把电、气、热实现三网合一，效率就会提高，供应安全也会提高。

“保障能源安全不单是寻找资源，还应依靠技术创新，把自然赋予我们的能源充分利用起来。”王玉锁说。

王玉锁在接受《瞭望》新闻周刊采访时，正值联合国气候变化会议在墨西哥

坎昆召开。他指出，循环利用的理念应贯穿能源生产与利用的始终。能源的生产、输配、应用、回收应形成一个循环体系。在循环过程中，既变废为宝，又减少排放，在提供能源的同时，解决气候变暖、环境污染等问题。

尽管实现从“资源为王”向“技术为王”的转变还有很长的路，但王玉锁早已看到了这条道路的前景。他相信，按照“十二五”规划建议，拿出具体的实施方案，我国的能源技术到了“十二五”末期就可以领先于世界，甚至进而带动世界。

最终，中国有可能形成一个新的能源产业，发展起一个产业集群，这将大大推动发展方式的转变，“将来中国出口的就不仅是鞋子、袜子、打火机这样的低端商品了，我们就可能通过出口制造能源的设备变相成为出口能源了。”

也就是说，中国向世界出售的不是石油，而是能够产生能源的设备和装备，能够节约能源的产品。中国在能源利用方面的突破也是对世界的巨大贡献。

“世界上很多国家都在争夺能源，因为那是一个国家的工业血液。如果我们未来拥有新能源技术，并让全世界都用得上，那么对化石能源的争夺可以大大减少，不仅可以避免国家之间的战争，也能更好地应对全球气候变化。”王玉锁最后说。

来源：中国日报

部委动态 Ministries News

国家发展改革委办公厅、住房城乡建设部办公厅关于进一步

加强污泥处理处置工作组织实施示范项目的通知

发改办环资〔2011〕461号

各省、自治区、直辖市及计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委、住房城乡建设厅（建委、市政管委、水务厅、水务局、城建局、市政公用局、市政园林局）：

近年来，我国城镇污水处理能力快速增长，污泥产生量也持续增加，污泥能否得到妥善的处理处置，直接关系到环境安全和公众健康。为进一步推进城镇生活污水处理厂污泥处理处置工作，现就有关事项通知如下：

一、提高认识，高度重视污泥处理处置工作

污泥富集了污水中的污染物，含有大量的氮、磷等营养物质以及有机物、病毒微生物、寄生虫卵、重金属等有毒有害物质，不经有效处理处置，将对环境产生严重的危害，日益成为困扰我国城市环境的主要难题之一。因此，做好污泥处理处置工作，是确保污水处理效果、防止污染物进入自然环境的重要措施，是改善城镇居民生存环境、提高人民生活质量的必然要求，也是贯彻落实科学发展观、建设资源节约型、环境友好型社会的重要举措。各地要切实提高认识，高度重视污泥处理处置工作，将污泥处理处置工作列入重要议事日程，做出全面部署。各级发展改革、住房城乡建设部门要加强工作指导，抓紧制定规划，明确目标，落实措施，花大力气做好污泥处理处置工作。

二、全面部署，扎实推进污泥处理处置工作

（一）统筹制定规划

各地要在对污泥处理处置现状进行详细调查的基础上，综合分析本地区污泥泥质特征、自然环境条件、经济社会发展水平等因素，全面统筹，制定科学合理的污泥处理处置规划和实施计划，明确“十二五”期间污泥处理处置的规划目标、技术路线、重点任务、设施布局及保障措施等要求。

（二）合理选择技术

各地应充分结合本地实际，积极借鉴国内外的成功经验，以“资源化、无害化、节能降耗和低碳环保相结合”为基本原则，研究制定适合本地区的污泥处理处置技术路线。在筛选确定污泥处理处置工程具体技术方案时，应按照国家有关技术政策和相关标准规范的要求，在综合分析评价各方案的经济性、环境影响和碳减排情况的基础上，选择合适的技术，确定合理可行的工程建设方案。

（三）加快设施建设

各地要把污泥处理处置设施作为城镇基础设施建设的重点，明确目标，提出融资策略和保障措施，确保设施建设顺利进行。加大协调力度，确保污泥处理处置设施建设项目尽快完成土地征用、环境影响评价、可行性研究、初步设计等环节审批；对于已开工建设的项目，要抓紧施工，保证进度，尽早发挥效益。进一步加强污泥处理处置设施建设市场管理，按照基本建设程序，落实项目法人制、招标投标制、质量监督制、合同管理制、工程监理制、工程竣工验收制等管理制度，对招投标、勘察、设计、施工、监理、竣工验收等关键环节严格把关，保证按时高质量完成工程建设。

（四）规范运营管理

运营单位要严格执行各项工程技术规范、导则和操作指南，保证污泥处理处

置设施安全稳定运行；加强制度建设，建立污泥管理台账制度，建立完善的检测、记录、存档和报告制度，对处理处置后的污泥及其副产物的去向、用途、用量等进行跟踪、记录和报告。应制定应急预案，积极预防和妥善处置突发环境事件，保证设施安全运行和运营质量。应配置必要的检验检测条件，加大监管投入，加强技术管理人员培训。相关单位应及时将污泥处理处置项目立项、建设、运营管理等相关信息报送全国污水处理信息系统。各地行业主管部门要对非正规污泥堆放点和不达标污泥处理处置设施进行排查和环境风险评估，制定限期治理方案和计划。

（五）加强监督检查

政府部门的有效监管是解决污泥处理处置问题的关键。要进一步加强排水许可管理，强化对污泥的源头监管。相关部门要加强协调配合，各负其责，加强对污泥处理处置全过程的监督。行业主管部门要切实履行对污泥处理处置设施建设和运行的监管职能，做好对污泥处理处置工作的监督、检查、管理，确保设施高效运行。定期开展污泥处理处置设施监督性检查，必要时加密监测。建立信息公开制度，主要监测数据和结果定期公示，接受社会监督。

三、积极示范，引导污泥处理处置工作全面开展

为更好地指导各地开展污泥处理处置工作，国家发展改革委、住房城乡建设部将在部门推荐和地方上报城镇污水垃圾处理设施建设备选项目的基础上，选择一批技术工艺和治理效果等方面具有典型性的污泥处理处置项目进行示范。在加强跟踪检查，组织专家对项目的环保效果、技术经济可行性、节能降耗、运行稳定性等方面进行评估的基础上，对示范效果好、技术先进、经济适用、并在行业内具有较好推广前景的处理处置装置和工艺，采取适当方式予以推广。

四、定期总结，及时上报污泥处理处置工作进展

各省、自治区、直辖市及计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委、住房城乡建设厅（建委、市政管委、水务厅、水务局、城建局、市政公用局、市政园林局）要定期对本辖区内污泥处理处置工作进行总结，并于每年 1 月 31 日前将总结情况上报国家发展改革委（环资司）和住房城乡建设部（城建司）。

国家发展改革委办公厅
住房城乡建设部办公厅
二〇一一年三月三日

国家发展改革委副主任陈德铭就《可再生能源中长期发展规划》有关问题答记者问

国家已制定了能源发展“十一五”规划，请问为什么又要单独针对可再生能源颁布一个中长期规划？

制定《可再生能源中长期发展规划》对我国的未来非常重要。

“十一五”能源发展规划与《可再生能源中长期发展规划》的区别是：前者是五年时间的规划，包括所有的不可再生能源和可再生能源；后者着重讲可再生能源的利用问题，并且是十五年左右的中长期规划。目前，我国能源结构以煤为主，资源、环境问题突出，为贯彻落实科学发展观，实现可持续发展，专门制定一个中长期可再生能源发展规划，对我们国家的未来非常重要。

在过去的 100 多年，在西方工业化进程中，已经消耗的资源量占全球的 60% 左右。中国现在将近 70% 的能源消费依靠煤，这样的能源结构给我国带来很大压力，包括减少温室气体排放的压力。人类面临着可持续发展能源的挑战，中国是一个负责任的大国，必须充分利用可再生能源调整能源结构。《可再生能源中长期发展规划》提出了从现在到 2020 年期间我国可再生能源发展的目标，即力争到 2010 年使可再生能源消费量占到能源消费总量的 10%，2020 年提高到 15%

可再生能源对我国来讲有一些特别的意义：第一，中国幅员辽阔，很多边远地区和农村还没有纳入电网的覆盖中，所以可再生能源的使用可以带动这些农村地区的发展；第二，中国的经济结构要转型，增长方式要转变，发展可再生能源是产业和技术发展的一个新的抓手和重点；第三，在可再生能源领域，世界面临着很多共同的新技术创新问题，中国在建设创新型国家的进程中，有条件抓住机遇，在可再生能源技术领域实现较快发展。

我国可再生能源的发展目标是什么？其资源的总体情况是怎样的？

按照近期通过的《可再生能源中长期发展规划》，今后 15 年，我国可再生能源发展的总目标是：提高可再生能源在能源消费中的比重，解决偏远地区无电人口用电问题和农村生活燃料短缺问题，推行有机废弃物的资源化利用，推进可再生能源技术的产业化发展。《规划》还提出了三个具体目标，其中最重要的一个是，力争到 2010 年，可再生能源消费量占到能源消费总量的 10%，2020 年提高到 15%。

中国有 960 万平方公里的陆地，还有 300 多万平方公里的海域，有丰富的可再生资源，能够满足开发利用的需求。其中，资源潜力大、发展前景好的可再生能源包括水能、生物质能、风能和太阳能。比如，中国水能资源大概有 5.4 亿千瓦，陆地风能有 3 亿千瓦，海洋风能大概有 7 亿千瓦左右；大概有 2 / 3 的国土面积，每年的光照时间在 2200 小时以上，太阳能资源非常好；每年农林业加工后的剩余物大概可折合的能量是 5 亿吨标准煤左右；另外，中国还有丰富的地热能和海洋能。

我国可再生能源将重点发展哪些领域呢？

根据《可再生能源中长期发展规划》，今后一个时期，我国可再生能源发展的重点是水能、生物质能、风能和太阳能。

近年来，世界经济发展加快，全球能源需求迅速增长，能源、环境和气候变化问题日益突出。大力开发利用可再生能源资源，减少化石能源消耗，保护生态环境，减缓全球气候变暖，共同推进人类社会可持续发展，已成为世界各国的共识。

进入新世纪以来，中国的工业化、城镇化进程加快，经济持续较快增长，能源需求不断增加。2006 年，能源消费总量为 24.6 亿吨标准煤，其中煤炭消费量占 69%，能源消耗和环境污染成为制约中国发展的重要因素。

为了促进可再生能源发展，增加能源供应，优化能源结构，保护环境，积极应对气候变化，中国颁布实施了《可再生能源法》，制定了《可再生能源中长期发展规划》，提出了可再生能源发展的指导思想、基本原则、发展目标、重点领域和保障措施。

今后一个时期，中国可再生能源发展的重点是水能、生物质能、风能和太阳能。我们将加快可再生能源电力建设步伐，到 2020 年建成水电 3 亿千瓦、风电 3000 万千瓦、生物质发电 3000 万千瓦、太阳能发电 180 万千瓦。积极鼓励太阳能热利用技术的应用，到 2020 年建成太阳能热水器面积 3 亿平方米。继续推广户用沼气和畜禽养殖场沼气工程，加快生物质成型燃料的推广应用，到 2020 年，实现沼气年利用 440 亿立方米、生物质成型燃料 5000 万吨。积极发展非粮生物液体燃料，到 2020 年形成年替代 1000 万吨石油的能力。

中国政府将采取强制性市场份额、优惠电价和费用分摊、资金支持和税收优惠、建立产业服务体系等政策和措施，积极支持可再生能源的技术进步、产业发展和开发利用，努力实现规划提出的，到 2020 年可再生能源消费量达到总能源消费量 15% 的目标。

有人担心大规模发展生物液体燃料会影响粮食供应和价格，产生与民争粮问

题，影响粮食安全，请问陈主任，将如何处理好发展生物液体燃料和粮食安全的关系问题？

世界上用玉米生产生物燃料的做法比较普遍。我国的土地资源非常有限，将通过发展非粮作物和植物发展生物燃料，做到不占用粮田，不影响粮食安全。

我国发展乙醇等生物燃料，不是用玉米，而主要是用非粮食的物质，比如甜高粱、小桐子、文冠果等植物。这些植物大多生长在盐碱地、荒地荒山上，利用这些东西，把它们转变成生物柴油、生物乙醇等生物燃料。

我国现有四个企业利用粮食生产乙醇，每年的产量在 102 万吨左右，但使用的主要是储备粮中时间比较久的陈化粮。102 万吨乙醇中 80 多万吨是用玉米生产的，还有 20 万吨是用其他粮食和薯类植物。

到 2010 年，我国非粮生物乙醇的产量计划达到 200 万吨，到 2020 年能增加到 1000 万吨，非粮生物柴油产量达到 200 万吨左右，使生物燃料总产量达到 1200 万吨。这些生物燃料都不是用粮食生产，而是用荒坡荒地、盐碱地上生长的甜高粱、小桐子等植物生产的。

发展可再生能源意义重大，但我国可再生能源产业规模还很小，请问一下，我国可再生能源发展面临哪些困难和问题？国家将如何确保规划目标的实现？

我国现在的可再生能源规模很小，只有约 8 %。发展中的困难也很大，中国政府将采取五项措施来应对这些困难。

这些困难概括起来有两个，第一是资源分散，能量密度低，如秸秆生物质原料分散在农村的千家万户。第二是技术不够成熟，开发利用成本高，所以比化石能源的价格要贵一点。

为了克服困难，我国政府主要采取五个方面的措施：

第一，政策上加以积极引导，这包括价格政策。政府鼓励使用风能和太阳能，成本高出常规能源的部分在全国分摊，这就是费用分摊机制。

第二，采取财政和税收的优惠政策，包括建立专项基金给予补助，也包括减免税收。

第三，培育市场。市场是十分关键的，市场的培育也包括对市场份额的强制和对市场环境的改善。比如，建筑商、房地产开发商要逐步在房地产开发中，安装一些利用太阳能的构件等。

第四，加强可再生能源开发的能力建设，主要是指对这个方面的科研的投入、教育的投入以及人才的培养。

第五，加强对可再生能源的意义和利用方法、途径的宣传，提高全社会公民的意识，提高全民参与的程度。

水电是重要的可再生能源，中国将如何开发好水电？

大型水电建设有利于减少大气污染，对环境的影响是可控的。中国将在非常注意环保和解决好移民的前提下，有规划地开发水电。

中国的水力资源，能够用于发电的在 5.4 亿千瓦左右，主要分布在中国的西南部，在四川、云南、广西、贵州，还有西藏一部分。到 2006 年底，实际开发的水电在 1.29 亿千瓦左右，按照《可再生能源发展规划》，中国计划到 2020 年开发 3 亿千瓦左右的水电。

有一些非政府组织对中国的水电开发有一些意见，但是根据我们所了解的情况，大型水电的建设虽然会带来一些环境的影响，但更主要的是它对能源、对大气、环境污染的减少能做出很大的贡献。水电，特别是大型水电，对环境的影响是可控的。所以，我们在今后将继续开发一部分水电，而且在非常注意环保和移民的前提下，有规划地开发。

文章来源：发改委网站

严格执行公共建筑空调温度控制标准是实现节能减排目标的重要措施

——国家发展改革委副主任解振华答记者问

近日，国务院办公厅发出《关于严格执行公共建筑空调温度控制标准的通知》（国办发[2007]42 号，以下简称《通知》），在夏季用电高峰来临前夕要求严格执行公共建筑空调温度控制标准，认真落实空调节能管理措施。为此，本报记者采访了国家发展改革委解振华副主任。

问：为什么要严格控制公共建筑空调温度？意义何在？

答：近年来，我国电力供需矛盾十分突出，尤其是迎峰度夏期间，造成夏季电力缺口的重要原因是大量使用空调形成用电负荷高峰，我国不少城市夏季用电高峰负荷的 1/3 以上是空调用电负荷，有的城市达到 40%。冬季负荷高峰中，空调也扮演了重要角色。根据国际经验，随着社会经济生活水平提高，这一矛盾会日益突出。

合理控制空调温度，节电效果显著。专家认为我国的空调节能潜力巨大，仅以北京市为例，如果将目前的空调房间设定温度夏季提高 2℃，就可以削减空调

峰值电力负荷 10% - 15%，即削减大约 50 - 75 万千瓦的电力高峰期容量需求，在缓解电力紧张局势的同时可以节约大量的电力建设投资；减排二氧化硫约 2400 - 3500 吨，二氧化碳约 40 - 60 万吨。经测算，如果夏季空调温度调高 1 度，空调能耗可降低 8%，仅北京市 400 万户家庭就可以节省 1.08 亿度电。

控制空调温度也有利于身体健康。现在出现一种怪现象，即“冬天穿短袖，夏天穿外套”，这与公共场所空调温度控制不严有直接关系。实践证明，人体感觉舒适的室内温度夏季在 24-28℃，冬季在 18-22℃，目前大多数公共建筑夏季空调温度调得很低，甚至低于 20℃，不但浪费能源，同时舒适性很差，是导致“空调病”发生的主要原因。

因此，合理控制空调温度，是一项落实节约能源、保护环境、利国利民的重要措施和具体行动。加强空调使用环节的节能环保工作，也日渐成为世界各国的普遍共识和通行做法。

问：国办《通知》的适用范围和对象是什么？

答：国办《通知》要求，所有公共建筑内的单位，包括国家机关、社会团体、企事业单位和个体工商户，除医院等特殊单位以及在生产工艺上对室内温度有特定要求并经批准的用户之外，公共建筑内所有单位夏季室内空调温度设置不得低于 26 摄氏度，冬季室内空调温度设置不得高于 20 摄氏度。一般情况下，空调运行期间禁止开窗。

我国幅员辽阔，各地气候条件等实际情况有所不同，可在确保符合上述室内空调温度控制标准的前提下，根据当地实际进一步制订具体的控制标准。各级国家机关应当带头厉行节约，严格执行空调温度控制标准，发挥表率作用。

问：如何确保国办《通知》要求得到严格执行？

答：《通知》中提出的公共建筑空调温度控制标准，是在《国务院关于加强节能工作的决定》中已经明确的。国务院决定具有法律效力，各级政府、各单位必须严格执行，确保相关规定和措施不折不扣地得到贯彻落实。国家发改委将把严格实施公共建筑空调温度控制标准纳入节能减排工作目标责任体系，建立和完善工作机制，加强对各地实施标准情况的督促考核。地方节能主管部门要会同有关部门加强协调，指导解决落实《通知》的困难。各地节能监察机构（中心）要履行职责，依法对公共建筑空调温度控制情况开展节能监察和监测，定期对机关办公楼、宾馆、写字楼、商场、超市等空调使用大户室内温度进行抽查检测，严肃查处违法违规行为。

各地节能主管部门和有关部门要充分发挥社会监督特别是舆论监督的作用，

及时向有关媒体通报典型案例，对违反国家节能管理和环保法律的单位进行曝光，充分调动广大人民群众的积极性，形成全社会齐抓共管的气氛。

问：实现合理控制公共建筑空调温度，有哪些基本措施？

答：一是严格公共建筑空调的运行优化管理。建立健全管理制度，实施分级计量，严格落实室内空调温度要求。加强保养维护，定期清洗，充分利用室外新风，提高空调能效水平。经常进行空调设施、设备的节能测试、诊断，加强能源消耗计量和监测管理，有计划地实施节能改造，提高空调能源利用效率。

二是严格执行空调能效标识制度。我国从 2005 年开始对房间空调器实施强制性能效标识制度。2006 年 9 月 18 日，我委又会同有关部门公布了单元式空调的能效标识实施规则。据估算，如果 2004 年新增的家用空调能效水平全部从 5 级达到 1 级，全年可节约用电量 39 亿度。因此必须严格执行空调能效标识制度，严禁不合格的高耗能空调进入市场。

三是积极推广市场化节能新机制。鼓励机关办公楼、宾馆、写字楼、商场、超市等空调使用大户实施合同能源管理，引入节能服务公司及时分析能耗状况，根据节能需要和用户承受能力，采取加装变频器等方式，承担空调节能改造工作。采用政府采购方式支持节能环保类空调的发展，对空调等办公设备中的高效节能环保产品，由同等优先采购改为强制采购，并在中央国家机关政府采购中率先实施。

四是推广空调节能新技术。通过空调系统合理运行、优化节能控制技术以及相关余热回收技术实现更大的节能减排效果。进一步推广使用空调通风系统智能控制、变频调速、冰蓄冷、除湿空调等节能技术与产品，同时加强空调冷凝热回收技术，利用空调冷凝散发的热量来加热水或其它需加热物品。

五是加大节能改造投入，优化用能设备配置。目前很多公用建筑尤其是大型商业建筑，中央空调系统因为运行、控制系统设备老化、维护不当、配置不合理，风机、水泵等输配系统的电耗超过空调系统总电耗的 40%。因此，要加强耗能设备的运行管理和维护保养，对老化设备系统进行改造，保证设备完好率，提高设备运行效率。

问：如何动员全社会积极参与控制空调温度？

答：节约能源、保护环境是每个公民的义务。考虑到家庭情况千差万别，有的特殊群体如老人、小孩等对温度的需求比较特殊，没有强制要求普通家庭控制空调温度。但仍要采取多种形式，深入宣传合理控制空调温度的科学道理，增强全社会的资源忧患意识、节约意识和责任意识，培育科学使用空调、节约用电的良好风尚。

要动员全民共同参与，积极向有关部门举报违反控制空调温度规定的行为。通过全民共同行动，形成“人人节约、时时节约、事事节约”的良好社会氛围。只有这样，实现节能减排目标，建设资源节约型、环境友好型社会才有了坚实的基础。

来源：发改委网站

环境保护部发布 2011 年世界环境日中国主题

环境保护部新闻发言人陶德田今天向媒体通报 2011 年“六·五”世界环境日中国主题：“共建生态文明，共享绿色未来”。主题旨在唤起社会公众对环境与发展关系的清醒认识和自觉行动，强调生态文明、绿色发展理念和公众参与，号召全社会行动起来为可持续发展之路做出贡献。

陶德田说，联合国环境署确定今年世界环境日主题是“森林：大自然为您效劳（forest: nature for your service）”，旨在配合联合国国际森林年，强调森林的生态价值，提高人们森林保护意识。中国主题在呼应世界主题保护森林和呵护绿色家园的同时，更加强调推进生态文明建设重大而紧迫的战略任务，呼吁人人行动起来，树立绿色发展理念，共创绿色未来。建设生态文明是我们党以科学发展观为指导，立足经济快速增长过程中资源环境代价过大的严峻现实而提出的重大战略思想和战略任务。生态文明建设是全社会共同参与、共同建设、共同享有的崇高事业，建设生态文明需要我们重新定位人与自然的关系，使经济社会发展逐步实现绿色转型。实现绿色转型需要加快转变经济发展方式，加强环境治理和生态建设，需要全社会共同努力，每一个公民、每一个家庭都成为宣传者、实践者、推动者，推动整个社会走上生产发展、生活富裕、生态良好的文明发展道路。

陶德田表示，“六·五”期间，环境保护部将按惯例举办一系列宣传纪念活动，包括召开专题新闻发布会、举办“十一五”环保成就展览等活动、制作播出环保特别节目等。各地也将围绕中国主题，结合本地实际，开展丰富多彩的宣传纪念活动，以广泛凝聚社会共识，激发公众热情，营造全社会关心支持参与环境保护的良好氛围。

来源：新华网

行业资讯 Industry News

今年我国将全面实施重金属污染防治

据日前召开的 2011 年全国环境保护工作会议透露,今后 5 年,我国将充分发挥环境保护促进经济发展方式转变的综合作用和保障改善民生的基础作用。目前要督促各地各部门在编制“十二五”规划过程中依法开展规划环评。

重金属污染是“十一五”凸显的重大环境问题,国家已编制完成《重金属污染防治规划》,力争到 2015 年,进一步优化涉重金属产业的结构,完善重金属污染防治体系、事故应急体系及环境与健康风险评估体系。今年要全面实施这一规划,把任务分解落实到各有关省(区、市)和部门,建立责任追究制,下大力气整治重点防控地区和行业的重金属排放企业的环境违法问题。

来源: 中国新闻网

国家低碳省区低碳城市试点工作座谈会在重庆召开

国家发展和改革委员会于 2011 年 1 月 24 日在重庆召开了国家低碳省区低碳城市试点工作座谈会,对前段低碳试点工作做了总结,部署了下一步工作。担负低碳试点任务的 5 省 8 市领导汇报了试点进展情况。受娄勤俭常务副省长委托,祝作利主任在会上汇报了我省低碳试点工作进展情况。

国家发展改革委副主任解振华主持会议并做了重要讲话,他说:我国的低碳试点取得了一定进展,开局良好,各试点省区高度重视,建立了完备的组织体系,形成了各具特色的低碳试点方案,各省市都在结合本地特点,积极探索绿色低碳发展路径。对全国低碳试点下一步的工作,解振华提出了 6 点要求,一是近期尽快批复各省区低碳试点方案,并将方案纳入各地“十二五”规划中同步实施。二是组织相关部门和单位,研究各省市提出的意见和建议,研究制定配套政策。三是要加强试点省、试点市之间的联系和交流,采取现场会、经验交流会等形式将好的经验和做法及时在全国推广。四是对重大问题进行集中研讨。将组织试点省区对低碳发展中的一些重大问题进行集中研讨,寻求对策,逐步探索具有中国特色的低碳化发展道路。五是要加强人员培训,通过促进项目建设等形式促进人员交流培训,提高低碳建设能力。六是要加强国际合作。在加强同发达国家合作的

同时也要和发展中国家合作。

我们将根据这次会议精神，尽快修改完善低碳试点方案，待省政府审定后上报国家批复实施。尽快全面展开低碳试点工作，按期完成 2005 年省级温室气体排放清单编制，力求从二氧化碳监测网络建设、二氧化碳回收利用技术研发、能源化工领域低碳化发展等方面取得突破，为全国探索低碳发展的经验。

来源：陕西省发展改革委网站

国家发展改革委关于提高成品油价格的通知

各省、自治区、直辖市人民政府，新疆生产建设兵团，中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司、中国海洋石油总公司：

根据现行成品油价格形成机制，结合近一段时间国际市场油价变化情况，决定提高成品油价格。现就有关事项通知如下：

一、调整国内成品油价格

（一）成品油生产经营企业供军队及新疆生产建设兵团、国家储备用汽、柴油（标准品，下同）供应价格每吨分别提高 500 元和 400 元，调整后的汽、柴油供应价格分别为每吨 8580 元和 7730 元。其他成品油价格相应调整。调整后的成品油标准品价格见附表一。非标准品价格由成品油生产经营企业按照国家规定的品质比率确定。

（二）供交通、民航等专项用户汽、柴油最高供应价格等额提高。调整后的汽、柴油标准品最高供应价格每吨分别为 8980 元和 8130 元。非标准品最高供应价格由成品油生产经营企业按照国家规定的品质比率确定。其中，供铁道、渔业、林业、农垦用汽、柴油价格暂按供军队用油价格执行。

对符合资质的民营批发企业最高供应价格，按最高零售价格扣减 400 元确定。当市场零售价格降低时，对民营批发企业的供应价格也要相应降低，保持价差不少于 400 元。

具体供应价格可在不超过最高供应价格的前提下，由供需双方协商确定。

（三）各地汽、柴油最高零售价格等额提高。调整后各省（区、市）和中心城市汽、柴油最高零售价格水平见附表二。各省（区、市）价格主管部门按规定的品质比率调整汽、柴油非标准品最高零售价格。

成品油零售企业可在不超过最高零售价格的前提下，自主制定具体零售价格。

（四）汽、柴油最高批发价格等额提高。合同约定由供方配送到零售企业的，最高批发价格按最高零售价格倒扣 300 元确定；合同未约定配送的，最高批发价格由各省（区、市）价格主管部门在 300 元的基础上，再考虑运杂费因素确定。当市场零售价格降低时，批发价格也要相应降低，保持批零价差不少于 300 元。各省（区、市）价格主管部门按规定的品质比率制定非标准品最高批发价格。

成品油批发企业可在不超过最高批发价格的前提下，与零售企业协商确定具体批发价格。

（五）液化气最高出厂价格按照与供军队等部门用 90 号汽油供应价格保持 0.92: 1 的比价关系确定，供需双方可在不超过最高出厂价格的前提下协商确定具体价格。

（六）调整后的价格自 2011 年 4 月 7 日零时起执行。

二、做好相关配套工作

（一）控制成品油调价连锁反应

1、成品油价格提高后，与居民生活密切相关的铁路客运、城市公交、农村道路客运（含岛际和农村水路客运）价格不作调整。

2、成品油价格调整对出租车行业的影响，各地可采取调整出租车运输价格或收取燃油附加的方式进行疏导，在疏导措施出台之前继续采取发放临时补贴的方式稳定出租车从业人员的收入水平。

3、成品油价格调整影响公路客运增加的成本支出，各地可以按油运价格联动机制规定，采取调整运价或燃油附加的方式适当疏导。

4、对已经实行市场调节价的公路货运和水运价格，各地要加强监测，防止不合理涨价。

5、各地要严格贯彻落实绿色通道等有关政策，加强市场价格的巡查和监测，坚决制止搭车涨价行为，努力稳定粮食、食用油、猪肉、蔬菜等副食品价格。

（二）落实好各项补贴措施，妥善安排低收入群体生活。成品油价格调整，对种粮农民、渔业、林业、城市公交、农村道路客运、出租车等部分困难群体和公益性行业的影响，按既定补贴机制由中央财政继续给予补贴，具体补贴方案由财政部另行下达。

各地要切实落实各项补贴政策，及时足额将补贴资金发放到补贴对象手中。同时，要统筹考虑成品油、液化气等调价和市场物价变动因素，继续做好城乡低保对象等困难群体基本生活保障工作。

（三）发挥石油企业内部上下游利益调节机制作用，保障成品油市场供应。中石油、中石化集团公司要充分发挥已经建立的“石油企业内部上下游利益调节

机制”作用，采取多种措施，平衡好内部利益关系，缓解炼油企业困难。同时，要统筹调节好汽、柴油比较效益，保证成品油特别是春耕期间柴油市场供应。

（四）关注行业动态，维护好正常经营秩序。各地人民政府和有关部门要加强成品油市场及交通运输等相关行业的监测分析工作，密切关注相关行业动态，及时研究解决出现的矛盾和问题，维护好企业正常生产经营和社会秩序。

（五）加强成品油市场监管，组织好价格监督检查

1、石油生产经营企业要严格执行国家价格政策，自觉维护市场价格秩序。

2、各级价格主管部门要加大成品油市场监督检查力度，严厉打击利用价格调整之际抢购、囤积的行为，打击造谣惑众、扰乱市场价格秩序的行为，维护成品油市场稳定。

各省（市、区）价格主管部门及中石油、中石化集团公司要在 4 月 7 日 18:00 前将调价方案的执行情况、市场价格情况和存在问题报告我委价格司（传真电话：010-68502194）

国家发展改革委

二〇一一年四月六日

日将福岛核事故提至最高级 赶上切尔诺贝利规模

日本原子能安全与保安院 4 月 12 日上午做出决定，将福岛第一核电站的核泄漏等级由目前的 5 级提高到 7 级。这意味着，福岛第一核电站的核泄漏规模达到了与切尔诺贝利核电站同样的等级，属于最高级。

日本原子能安全与保安院称，这是根据国际核泄漏等级评定机构 ZNES 规定的标准重新审定的。但是，保安院说，虽然福岛核电站的核污染范围较大，但核放射量远远低于切尔诺贝利核电站。

日本原子能安全与保安院称，这一提高核泄漏等级的报告，将递交给国家原子能委员会和内阁进行最后的审定。

据央视报道，日本原子能安全与保安院发言人曾于 12 日凌晨否认将提高福岛核电站核泄漏事故等级。

日最初仅定为 4 级

日本东北部海域 11 日发生 9 级强烈地震，导致福岛第一核电站发生爆炸与核泄漏事故，日本原子能安全保安院将此次事故评估为“4 级”。当时福岛第一核电站 2 号机组发出爆炸声，反应堆安全壳的压力控制池发生损坏。4 号机组也

传出爆炸声并起火，且可能有高浓度放射性物质泄漏到外部。

3 月 18 日晚，日本原子能安全保安院将日本福岛核电站核泄漏事故等级从 4 级提高为 5 级。

日本原子能安全保安院当晚发表的声明说，鉴于福岛核电站内部的核设施受损比较严重，出现了比较明显的核泄漏，因而决定提升此次事故的等级。

日本官方的事故定级是按国际分级进行的。其中“5 级”事故是“具有场外风险事故”，放射性物质“有限释放”，此时核反应堆堆芯和辐射屏障出现“严重损坏”。

日本首相菅直人 3 月 18 日与 IAEA 总干事天野之弥在东京的首相官邸举行了会谈。菅直人承诺向全球“毫不隐瞒地公布有关福岛核电站的信息”。

天野在会谈后指出，福岛核电站事故“是一起非常重大、严重的事故，需要国际社会团结一致应对。”他表示将派遣调查团赴日测量福岛核电站周围的辐射量。

国际普遍认为在 6 级以上

日本共同社 3 月 25 日报道，福岛第一核电站事故发生以来，海外专家普遍认为，福岛核电站事故对周边环境的影响已经超过了同为 5 级的美国三里岛核事故，“最后上调至 6 级以上已确定无疑”。

美国和法国等国家的科研机构都认为福岛核电站的情况比 1979 年美国三里岛核泄漏事件严重，美国专家甚至认为事故可能会上升至与 1986 年乌克兰切尔诺贝利核电站事故相同的“7 级”。

法国核安全局 3 月 15 日将日本福岛第一核电站多个核反应堆发生爆炸列为 6 级事故。法国核安全局主管拉科斯特 (Andre-Claude Lacoste) 15 日表示，日本福岛第一核电站二号反应堆周边用来存放放射性废料的混凝土容器，“已不再是密封的”。

法国核安全局在新闻发布会上称：“当地时间早上 6 点 10 分与上午 10 点先后发生的爆炸，可能对这个(存放放射性废料的)容器造成破坏。此容器是监测到放射性物质显著上升的源头。”

在 0 至 7 的 8 个级别分类中，5 级位居第 3，其定义为“对核电站以外地区造成威胁的事故”。

在三里岛核事故中，方圆 80 公里以内的居民平均受到辐射量为 10 微西弗，是常人在一年内允许接受的最大辐射量 1000 微西弗的 1/100。对健康产生的影响非常有限。

但是，因从福岛核电站周边的水和食物检测出超过国家标准的放射性物质，

可见核电站泄漏到外界的辐射量大大高于三里岛事故。也有人估算指出,福岛核电站事故后 3~4 天内放射出的铯 137 的总量,相当于被定义为 7 级的前苏联切尔诺贝利核电站事故发生后 10 天内泄漏总量的 20~50%。

据此,法国核安全局局长拉科斯特强调,“非常明显,这是一起 6 级的事故”。而美国智库“科学与国际安全研究所(ISIS)”则认为此次事故可能达到 7 级。

负责调查切尔诺贝利核事故对人与环境造成影响的俄科学家亚布罗科夫博士指出,因福岛核电站使用的燃料较切尔诺贝利核电站多,且有反应堆使用了含有高毒性的钚的燃料,因此“福岛核电站事故可能会比切尔诺贝利带来更严重的后果”。

日本福岛第一核电站核泄漏危机重大事件回顾:

3 月 11 日:日本东北部近海发生里氏 9.0 级地震,福岛第一核电站 1 至 3 号机组自动暂停运作(4 号至 6 号机组处在关闭状态)。日本首相菅直人宣布核紧急情况,指示居住在核电站周边半径 3 公里区域内的居民疏散。

3 月 12 日:菅直人视察受损核电站。政府将疏散范围扩大至核电站周边半径 20 公里的区域。

3 月 14 日:3 号机组发生氢气爆炸。

3 月 15 日:2 号和 4 号机组发生氢气爆炸。政府指示核电站周边 20 公里至 30 公里范围的居民呆在室内。

3 月 17 日:地面自卫队直升机从空中向 3 号机组注水,消防车从地面喷水。

3 月 18 日:日本原子能安全和保安院初步将 1 号至 3 号机组事故定为 5 级。核事故等级共有 7 个级别。

3 月 19 日:日本政府宣布福岛县牛奶和茨城县菠菜感染超标准的核辐射量。

3 月 20 日:5 号和 6 号机组进入被称作“冷停堆”的稳定状态。

3 月 26 日:1 号机组排水处附近海水被发现含放射性碘,含量是可允许值的 1850 倍。

3 月 27 日:1 至 3 号机组汽轮机建筑物附近的隧道内发现有高放射性水。

3 月 28 日:2 号机组汽轮机建筑物的地下室发现有高放射性水。东京电力公司称,3 月 21 日和 22 日在核电站内探测到了钚。

3 月 30 日:东京电力董事长胜俣恒久宣布弃用 1 至 4 号机组。

4 月 2 日:2 号机组海水取水处附近的混凝土竖井出现裂缝,放射性水正在泄漏。

4 月 4 日:开始向大海排放 1 至 4 号机组集中废弃物处理设施等存储的约 9000 吨低放射性污水。

4 月 6 日：高放射性污水的泄漏停止。工作人员开始向 1 号机组注入氮气，防止氢气爆炸。

4 月 10 日：工作人员开始利用小型无人直升机确认 1 号至 4 号机组反应堆所在建筑的状况，并利用可远程遥控的无人重型机械清除核电站内因氢气爆炸等产生的瓦砾。这些瓦砾可能在释放放射性物质。

来源：搜狐新闻

《汽车与新能源汽车产业发展规划》2011~2020 年即将出台

受政府鼓励政策和商业模式试水等影响，新能源汽车产业发展将进入提速阶段。

3 月 26 日，中国工信部副部长苏波透露，工信部牵头制订的节能与新能源汽车产业发展规划，已会同国家发展改革委、财政部等多部门联合上报国务院，不日将批复公布。

4 月 6 日，上海首批私家纯电动汽车顺利挂上上海牌照，8 位私家车主均享受到 10 万元政府补贴，其中 6 万元来自国家新能源政策补贴，4 万元来自上海市政府的购车补贴。同时，嘉定区安亭镇国际汽车城 4 月底将建成 100 多个充电桩配套投入使用，这意味酝酿半年之久的上海纯电动汽车进入商业模式测试阶段。据消息人士透露，上海市或将在近期出台私人购买纯电动汽车的相关政策。

除上海外，未来长春、杭州和合肥也将展开私人购买新能源汽车的试点工作，新能源汽车产业发展进入提速阶段。

新规划提升至国家战略

日前有消息指出，中国将放弃汽车产业“十二五”规划制定，取而代之的是工信部牵头、发改委参与的《节能和新能源汽车产业发展规划》(以下简称《规划》)。4 月 6 日，工信部及发改委相关负责人在接受《每日经济新闻》记者采访时均明确了上述说法。

与此前汽车振兴规划的短期性不同，《规划》被提升到国家战略高度，旨在布置汽车产业新局。作为国家确定的七大战略性新兴产业之一，新能源汽车在未来 10 年计划投资额将达 1000 亿元，销量规模锁定世界第一。

实际上，《规划》的目标是将中国由汽车大国打造成为汽车强国。汽车产业“十二五”规划的关键是提高自主品牌创新市场份额，掌握新能源汽车核心技术，鼓励企业重组兼并形成大型汽车集团。

日前发布的十二五规划纲要对新能源汽车发展路径已经有明确的描述：“新

能源汽车产业重点发展插电式混合动力汽车、纯电动汽车和燃料电池汽车技术。”

根据业内披露的《规划》内容,“到 2020 年,新能源汽车实现产业化,节能与新能源汽车及关键零部件技术达到国际先进水平,纯电动汽车和插电式混合动力汽车市场保有量达到 500 万辆。”

10 年的新能源汽车产业规模目标又分为两步走,到 2015 年,纯电动汽车和插电式混合动力汽车市场保有量达到 50 万辆以上;中、重度混合动力乘用车保有量达到 100 万辆。同时,2015 年要实现 100 万辆新能源汽车的生产能力,其中纯电动汽车和插电式混合动力汽车要占 50%。

《规划》还首次明确,从 2011 到 2020 年的 10 年间,中央财政将投入 1000 亿元用于扶持新能源汽车产业。其中,500 亿元为节能与新能源汽车产业发展专项资金,重点支持关键技术研发和产业化,促进公共平台等联合开发机制;300 亿元用于支持新能源汽车示范推广;200 亿元用于推广混合动力汽车为重点的节能汽车。另外 100 亿元用于扶持核心汽车零部件业发展;50 亿元用于试点城市基础设施项目建设。

为实现这一目标,政府将在研发、生产、配套、税收等各个环节给予支持,同时《规划》还对保障措施从财政、税收、奖罚措施、管理制度等 9 个方面进行了细化。比如,免征纯电动汽车、充电式混合动力汽车购置税,减半征收普通混合动力汽车购置税和消费税。按《规划》设计,列入《国家重点支持的高新技术领域》的整车企业及关键零部件企业,将享受国家有关高新技术企业所得税税收优惠政策。

《规划》中还强制政府采购推动规模化,各级政府及公共机构,实行节能与新能源汽车强制性采购,逐步扩大采购规模,至 2015 年新能源汽车采购比例不得低于 10%,节能汽车不得低于 50%。

推广仍需商业路线

尽管政府在新能源汽车产业推动上投资巨大,但业内人士普遍观点是,发展新能源汽车必须要依靠商业路线。

益普索汽车研究副总监叶盛对《每日经济新闻》记者表示,“政策对产业的推动显而易见,但从产业发展角度看,政府产业推动力往往在产业发展动力最后端,新能源汽车进入产业化,还是要让企业生产和私人消费形成良性循环。”

上海私家纯电动汽车突破了不能上牌的局限,但推广仍遇到不少瓶颈,纯电动汽车在使用和价格上都有很大局限性。一是私家电动汽车不能大范围行驶;二是价格仍然较高,如一辆 22 万元的纯电动车,通过补贴后可以节省 10 万元,但相关税费还是按照 22 万元计算;三是尽管充电使用成本低,但纯电动汽车维修

以及电池更换成本会比较高。

尽管政府鼓励试水私家消费，但目前纯电动车是否完全符合私家车消费需求仍然无可论证。全国乘用车联席会秘书长饶达就对记者表示，纯电动汽车试点应先从公交系统开始，进入私人领域仍为时过早，主要阻力是成本和稳定性。

不过一些企业仍试图推出低价纯电动汽车扩大私人消费。去年世博会期间，东风汽车总经理卢锋曾表示，“我们计划未来两年内生产两座、价格在 5 万元左右的纯电动车。”

这种价格低廉的纯电动汽车被称为低速电动汽车，仅满足区域内使用。饶达表示，“一般低速电动汽车搭载的是铅酸电池，这是过去的技术，不是高技术电池，因此不鼓励发展这样的电动汽车。”

饶达说，“纯电动汽车是高端科技产品，靠低端产品起不了家，一是低端电动汽车产品盈利能力有限，二是搭载高科技电池成本较高，这种商业路线根本实现不了。”

我国将进一步提高污水垃圾处理设施建设水平

有关部门表示，“十二五”期间继续加快污水垃圾处理设施建设，进一步提高污水垃圾处理效率。力争到 2015 年，全国城市生活垃圾无害化处理率达到 80% 以上，36 个大中城市生活垃圾全部实现无害化处理；36 个大中城市的管网覆盖率达到 100%；设市城市全部建成污水处理设施，建成区污水收集率和处理率平均达到 85%。此外，还将加快推进市政公用事业改革，加大对市政设施建设和服务的指导监管，全面提高供给能力和服务水平。

来源：每日经济新闻

2011 年：国际高油价下的中国应对

伴随着世界经济复苏的曲折历程，2010 年，国际原油价格在高位宽幅震荡，走出一轮“U 型”走势，国内含消费税在内的成品油价格也在年底调整后达到历史高位。

时近年终，国际原油价格突破每桶 90 美元大关，引发对于新一轮油价高企的担忧。2011 年，国际原油价格走势如何？与国际原油价格间接接轨的国内成品油价格上涨空间还有多大？“高油价”时代，中国应如何应对？

2010 年：国际原油价格高位震荡

世界经济复苏进程主导着 2010 年国际市场的原油价格走势。

2010 年首个交易日，国际原油价格一举突破每桶 80 美元关口，以高位为这一年的国际原油市场开局，并走出一轮“U”型走势。

在年初短暂跌破每桶 70 美元后，上半年国际油价一度在正面经济数据和需求复苏拉动下连续上涨至每桶近 90 美元。2010 年 5 月，欧洲债务危机等系统性风险的出现令市场避险情绪占据主导，欧元对美元下跌，大宗商品及股票市场承压，原油价格在 2010 年 5 月 20 日回落至年内低点每桶 68 美元，与年初相比跌幅超过 20%。

下半年，随着欧债危机阴影淡化，美元再度转入下行通道。各经济体继续宽松的货币政策令全球流动性充裕。随着经济出现好转迹象，资金纷纷流入大宗商品及股市，原油价格也快速收复前期失地。特别是进入第四季度，美国开启第二轮量化宽松货币政策以刺激经济，以原油为主的大宗商品价格进一步上涨。2010 年 12 月 23 日，纽约商品期货交易所 2 月交货的原油期货价格收于每桶 91.51 美元，为 2008 年 10 月以来的新高。

根据中国石化经济技术研究院的计算，2010 年布伦特原油平均价格约为每桶 80 美元，较 2009 年每桶 62 美元大幅上涨。

“2010 年金融属性依然是主导原油价格走势的主要因素，这在一定程度上弱化了供需基本面的影响。”卓创资讯原油分析师吕斌指出，2010 年全球原油供需格局总体上供过于求。这一方面固然是由于全球经济复苏缓慢，原油需求恢复不尽如人意；另一方面也由于原油价格迅速反弹，产油国纷纷增加原油产出，以

弥补前期在金融危机中的损失。但他同时强调，在供需基本面因素中，来自新兴经济体石油需求的增长成为支撑油价的强劲利好。

2011 年：国际原油价格走高预期强烈

在全球流动性宽裕的背景下，国际机构普遍预测，2011 年国际原油价格有可能再度冲击高位。

由于预计全球经济将会有较高增长，美国能源部近日调高了对今年全球原油价格的预测，预计美国基准原油西德克萨斯州中质原油 (WTI) 平均价格为每桶 86.08 美元，比一个月前的预测提高了 0.91 美元。

国际能源机构首席经济学家法提赫·比罗尔近日表示，“低油价”时代已经结束。油价很可能在 2011 年再次“破百”。推动油价上涨的三大因素是经济复苏进度、美元贬值以及供需基本面因素。

投资银行美银美林和高盛也分别作出今年国际原油价格或突破每桶 100 美元的预测。

中国石化经济技术研究院预测，2011 年国际原油价格水平将较 2010 年有所上涨，超过每桶 90 美元的可能性较大。分析指出，受金融危机影响部分石油开发项目延迟，2011 年至 2013 年间石油产能增量将出现下降。随着全球经济的复苏，石油需求将继续保持增长。此外，美元指数相对弱势将继续推高以美元计价的国际原油价格。在总体资金面依然宽松、通胀预期增强的前提下，基金炒作对油价的影响不容忽视。

“2015 年之前，高油价的状况可能很难改变。”国务院发展研究中心市场经济研究所副研究员邓郁松分析说，从需求层面看，石油替代产品的发展以及耗能设备和工具的更新改造短期内难以对石油消费产生明显抑制。老牌发达国家耗油量相对稳定，新兴经济体逐步进入汽车社会，新增需求明显，全球石油需求将继续保持稳中略增的态势。供给层面，全球石油新增产能越来越依赖于俄罗斯以及石油输出国组织等产油大国，这些国家对国际市场的控制进一步增强。此外，美元长期趋弱也将推高国际油价预期。

吕斌认为，受资金推动影响，今年原油价格依然容易积累较大泡沫，也可能面临泡沫破裂后的大幅度震荡。根据卓创资讯的预测，未来五年国际原油价格仍将在宽幅震荡中走高，最高有可能升至每桶 115 美元至 120 美元上方。

“油荒”凸显定价机制“软肋” 国内成品油价格何去何从？

年底，一场久违的“柴油荒”引发社会对现行成品油价格形成机制的质疑。这场在经济较快复苏、各地为完成“十一五”节能减排目标强制拉闸限电拉高柴油需求、以及油价上调预期背景下出现的大面积柴油供应短缺，在一定程度上折

射了现行成品油价格机制运行中的问题：价格调整周期过长，容易引起投机行为等。

针对这一问题，发展改革委价格司有关负责人表示，将在充分听取各方面意见的基础上，进一步完善成品油价格形成机制，以更好地灵活反映市场供求变化。新的机制将更加透明。

相对于 2009 年国际原油价格由低位向高位迅速攀升，国内成品油价格经历多次调整，2010 年，国内成品油价格调整频率相应放缓。迄今为止，共三次上调，一次下调。12 月 22 日上调后，国内含消费税在内的成品油价格再度突破历史高位。

在国际原油价格走高的预期下，2011 年，与国际原油价格接轨的国内成品油价格将何去何从？

市场普遍预计，成品油价格形成机制的进一步完善将向市场化方向继续迈进。

在国内价格总水平上涨压力较大的情况下，我国坚持按价格机制理顺成品油价格，显示了坚持资源性产品价格形成机制改革方向的决心。预计定价机制的进一步完善将在原有基础上进行修改和完善，并不会发生根本性变化。缩短调价周期或是完善的内容之一。2011 年成品油价格调整频率可能更加频繁。

应对“高油价”关键是调整石油消费模式

在国际油价总体上行趋势基本明确的预期下，政府、企业和消费者都必须考虑的一个现实是，如果国际油价长期持续走高，应如何应对？

2010 年，由于国内经济较快复苏以及汽车销量大增，我国石油消费量增幅较大。前 10 个月我国成品油表观消费量累计达到 1.9 亿吨左右，同比增长 10.6%；进口原油 1.98 亿吨，同比增长 20%。预计石油对外依存度将接近 55%，石油安全面临的形势更加严峻。

“在一半以上原油依赖进口而国际油价处于高位的情况下，中国不可能长期对成品油价格进行补贴。必须采取有效的价格和财税措施引导更高效的石油消费模式。”发展改革委能源研究所前所长周大地说。

中央经济工作会议强调，切实抓好节能减排。进一步推进资源税改革。发展改革委在今年发展改革重点任务中也明确要积极稳妥地推进资源性产品价格和环保收费改革，包括完善成品油价格形成机制，健全天然气价格动态调整和利益调节机制等。

邓郁松说，考虑到各项政策措施以及设备更新的效应，预计 2015 年之后，我国石油消费模式将有明显改观。

发改委严查电煤价格抑通胀 业内预测 3 月 CPI 再升

国家发改委日前部署开展电煤价格专项检查, 强调将 2011 年重点合同电煤价格维持 2010 年水平不变, 并不得以任何形式变相涨价。据业内人士预测, 3 月 CPI 或再涨, 此次检查意味着国家将通过电煤价格检查措施降低电企压力、平抑物价水平, 煤电联动短期难实施。

重点电煤合同价须与去年持平

国家发改委近日下发紧急通知, 通知要求: “各地和相关企业要切实加强电煤产运需衔接和价格调控工作, 将 2011 年重点合同电煤价格维持 2010 年水平不变, 并不得以任何形式变相涨价。” 并强调: “国家发展改革委将会同有关部门对 2011 年重点电煤合同履行情况进行监督检查, 对不严格履行合同和合同兑现率低的企业予以通报批评。”

合同价与现货价差 200 元/吨

对此, 业内人士指出, 2010 年重点电煤合同价格在 520 元/吨的价位。这个价位与目前的市场煤价有大约 200 元/吨的价差。由于合同价与现货价存在着价差, 近年来重点合同煤中锁定价格的越来越少, 兑现率也越来越低。

据悉, 发改委在 2011 年跨省区煤炭铁路运力配置指导框架里为电煤的配备指标为 7.7 亿吨, 其中属于锁定价格的重点电煤也就 3 亿~4 亿吨, 但是全年电煤的用量已经超过 16 亿吨, 而且近年新投产火电装机 4511 万千瓦, 新增用煤需求 1.5 亿吨左右, “所以, 电煤“皇粮”的比例可能还不足 30%。”

调电价与控制物价相违背

之前煤电联动重启风声再起, 大通证券研究员陈文倩表示: “国家电煤价格专项检查在此时推出, 意味着煤电联动短期内成为泡影。毕竟调整电价与控制物价的目标相违背。” 陈文倩表示, 即便煤电联动实施, 相关利润很难留在电企手中。

煤企以次充好变相涨价

国家发改委的《通知》还指出, 组织对重点省份开展涉煤价格专项检查, 重点查处煤炭企业违反国家煤价调控政策、擅自提高价格的行为, 通过降低煤质、以次充好等手段变相涨价的行为, 以及串通涨价、哄抬价格等违法行为。一位业内人士告诉记者: “煤企以次充好变相涨价行为一直存在。”

该人士表示, 2008 年, 国家曾出过一次限价令, 当时煤炭企业就通过各种方法避开限价令。其中以低卡充高卡是煤企主要采取的手法。“这种情况发改委和电力企业心知肚明, 所以此次特意指出以次充好的变相涨价行为。”

“煤炭是以卡定价的，合同里约定的是 5000 卡位的电煤，煤企却将 4500 大卡的煤冒充 5000 大卡的煤卖给煤企，卡数降了，相当于是变相涨价。”

环渤海动力煤指数限价后再涨

陈文倩告诉记者：“根据预测，今年年中 CPI 将涨至高点，国家平抑物价的压力很大。此时电煤价格专项行动推出，表明了国家多管齐下平抑物价的决心，也从另一方面说明，3 月 CPI 可能再次上涨，甚至创出新高。”

但陈文倩表示，该措施出台到底能发挥什么效果很难讲。“去年政府限价令出台后，环渤海动力煤的需求与价格双降。但现在环渤海动力煤指数又出现了连续两周、每周 3 元的上调，而且是在以往的淡季，说明通胀预期依然旺盛，煤价自然水涨船高。”

非粮燃料乙醇业何故刺激发展？

在目前国际油价高企、国内减排压力剧增的背景下，加快生物质燃料乙醇产业的发展势在必行，而推进纤维素燃料乙醇技术将为燃料乙醇产业摘掉“与民争粮”的帽子。

4 月 15 日纽约原油期货价格报收于每桶 108.11 美元，上涨 0.9%。“高油价”时代迫切呼唤燃料替代品的出现。同时，中国提出在“十二五”期间要将中国非化石能源占一次能源消费比重提高到 11.4%，主要污染物排放总量减少 8%至 10%。在核电大规模开发面临安全性质疑的今天，包括燃料乙醇在内的生物质能的开发提速存在必要性。

专家表示，燃料乙醇产业是当前可行性最高的液体燃料替代方案，在普通汽油中添加 10%的燃料乙醇，所形成的乙醇汽油具有的能量利用效率高、尾气排放污染少等优点。截至目前，中国十个省区正在施行这种方式，年消耗乙醇汽油 1700 万吨，占中国汽油消耗总量的 20%以上。

相比较电动汽车，在车用汽油中添加燃料乙醇的方式要容易操作的多，不需要对汽车的动力系统做大规模的改装升级，就能降低对化石能源的依赖，这也决定了燃料乙醇利用在环保领域存在着巨大的市场空间。目前，国内涉足燃料乙醇领域的上市公司主要包括中化国际、海南椰岛、中粮集团旗下的丰原生化和中粮控股等。

燃料乙醇产业曾因可能影响粮食安全而引发争议，对此，中粮集团生化能源事业部总经理岳国君表示，目前中国燃料乙醇产业消耗粮食所占比例仅为 0.8%，

远没有白酒企业消耗得多。

据了解，中粮生化事业部探索发展“非粮”燃料乙醇生产技术取得进展，广西中粮生物质能源有限公司已成为以木薯为原料、年产 20 万吨燃料乙醇的“非粮”燃料乙醇工厂。数据显示，2010 年中国的燃料乙醇产量约为 173 万吨，其中 20 万吨为木薯制成。

有望消除“与民争粮”

专家称，提取燃料乙醇的原料正在由最早的玉米、小麦等富含糖分的粮食作物逐渐向玉米秸秆等富含纤维素的农林废弃物过度，一旦从纤维素转化为乙醇的技术成熟，中国燃料乙醇产业将进入发展快轨，“与民争粮”的问题将彻底解决。

目前，中粮集团与国内外知名大学和科研机构合作，正在攻克将纤维素转化为 2 代燃料乙醇的新技术。技术一旦成熟，各种农作物秸秆都可以用来生产燃料乙醇，这对于中国能源结构调整和农业产业化的推动都会产生巨大影响。据估算，中国每年产生大约 6 亿吨农业废弃物（主要是秸秆），除了用于饲料和还田之外，还有 2 亿吨可以被用来生产 4000-5000 万吨纤维素乙醇，这几乎等于目前中国汽油总消耗量的 60-70%。

据预测，到 2020 年，中国生产的纤维素乙醇将可以替代 3100 万吨汽油，每年可带来 320 亿元的收入。乐观的专家预测，将纤维素转化为燃料乙醇的最新技术有望在 3 至 5 年达到工业化生产应用。

尽管前景明朗，中国燃料乙醇产业的发展也面临一定的问题。除了燃料乙醇生产成本仍偏高之外，有的民营企业在进入该领域时面临着拿不到政府审批的燃料乙醇牌照的问题。分析人士表示，如果相关政策门槛进一步放开，将有利于燃料乙醇市场迅速放量增长。

FT 分析：全球能源业面临洗牌

2011 年 4 月，世界将迎来史上最重大核灾难“切尔诺贝利核事故”25 周年纪念日。二十多年来，这场巨灾中断了世界上大部分地区新反应堆的发展。过去 10 天，全世界的目光都在注视着另一场核危机的上演。这次的事发地不在东欧，而是在日本。

专家们表示，本次核危机与切尔诺贝利事故不是一个级别的，但它将对核工业及全球能源格局的影响将是深远的。

中东，尤其是利比亚的局势也在影响着全球能源业。

目前世界各地的政府都在重新审视自身的核电发展计划，特别是在近十年核能复兴中充当先锋的中国。许多政府，尤其是发达国家的政府，都制定了雄心勃勃的气候变化目标，他们原本都把低碳的原子能视作未来能源组成中的一个关键成分。

目前，随着各国政府开始评估本国反应堆的安全性，核电复兴步伐陷入了停滞，即便这只是暂时的。往好了说，核工业将面临各项计划明显推迟、相关成本大幅上升的局面。但可再生能源和天然气等其他发电形式也有可能受到波及。由于新反应堆遭到实质耽搁而产生的供给缺口，需要由可再生能源和天然气来填补。

富国能源监督机构——国际能源署 (IEA) 总干事田中伸男 (Nobuo Tanaka) 上周警告，在日本发生核泄漏事故后，核电在全球能源供给中发挥的作用可能会小于以前的预测。“兴建或扩建核电站可能需要更大成本，或者拖延得更久。这意味着核能可能不会发挥出像我们预期的那么大的作用。”

IEA 去年预测，到 2035 年，核能在全球能源中的比重将从 2008 年的 6% 上升到 8%。短期影响已经在能源市场上显现。由于核能发电量下降，日本被迫增加化石燃料的进口。受此影响，石油和天然气价格大幅飙升。

天然气和煤碳这两种用于发电的主要大宗商品价格均已大幅上涨。

欧洲第二大石油天然气公司——荷兰皇家壳牌 (Royal Dutch Shell) 上周宣布，该公司正与日方洽谈为该国增加液化天然气供应的事宜。

咨询机构 PFC Energy 的董事长罗宾·韦斯特 (Robin West) 表示：“非化石燃

料受到两记重击：这场核灾难和天然气的价格。天然气正彻底削弱替代能源的经济竞争力。”“第三个打击是，考虑到新的经济现实，各国政府将很难为替代能源提供补贴，或收取较高的上网电价。天然气将成为大赢家，煤矿的寿命将得到延长。”

人们认为，天然气储量丰富的国家将成为天然气需求上升的主要受益者，例如卡塔尔。目前壳牌正在卡塔尔建设若干个巨型液化天然气项目。一位油气行业分析师表示，从长远来看，倘若核计划耽搁严重，目前正在建设几个大型液化天然气项目的澳大利亚有可能成为赢家。去年 10 月，BG Group 宣布计划在昆士兰建设一个 150 亿美元的液化天然气项目。

对跨国油气集团来说，所有这些都是好消息。受益于当前的高油价环境，许多跨国油气集团都坐拥强健的资产负债表和日益充实的资金。然而，要实现勘探与生产的可持续发展——并向市场证明这一点，挑战依然存在，而这意味着要获得新的储量。最近几个月，各超级巨头均宣布将增加勘探预算，但分析师们认为今年也会出现更多并购交易。

英国石油 (BP) 首席执行官鲍勃·达德利 (Bob Dudley) 一马当先，从年初以来接连达成了两项战略合作协议。经过去年的墨西哥湾事故后，达德利试图重振这家英国石油集团。这两笔交易都有望让 BP 获得庞大的储量。其中一项交易是与俄罗斯石油巨头 Rosneft 达成的 160 亿美元换股协议，两家公司还将联袂勘探北极石油储量丰富的海域。另一项交易是在印度砸下 72 亿美元资金，换取信实工业 (Reliance Industries) 控制的天然气区块 30% 的权益。

两项交易都有望带来巨大储量，俄罗斯北极海域和印度东海岸深水区域有朝一日都有可能成为 BP 的重要盈利来源。这两项交易也突显出跨国石油公司与持有全球绝大多数储量的国家国有石油公司之间力量对比的渐变。

大多数超级巨头近期均与国有石油公司达成了某种形式的合作，只不过 BP 目前是唯一一家达成大规模换股交易的。Lambert 能源咨询公司在 BP 与 Rosneft 换股交易中为 BP 提供建议。今年 1 月份这笔交易宣布之时，该公司的菲利普·兰伯特 (Philip Lambert) 向英国《金融时报》表示，双方的合作方式开启了未来前进的道路。兰伯特表示：“国有石油公司仍想获得跨国公司的技术，但这本身并不足以保证能够获得巨额储量。双方应该建立一种恰当的合作关系。”

在本国以外，许多国有石油公司也正成为一股日益壮大、不容小觑的力量，尤其是中国的国有石油公司。近几个月来，包括中石油 (PetroChina) 在内的多家中国石油公司均宣布了海外收购消息，其中一些交易瞄准的是非常规的页岩气。

油气咨询机构 Wood Mackenzie 的高级分析师罗伯特·普拉默 (Robert Plummer)

表示：“去年上游油气行业的并购活动中，有 20%来自国有石油公司，而 10 年前他们基本上不涉足这个并购市场。”普拉默表示，一些国有石油公司“目前在上游油气行业的投资力度比跨国石油巨头还大，从投资与产量比率来看尤其如此”。

大多数分析师认为，眼下双方彼此需要，但没人排除有朝一日国有石油公司有可能占据上风。此外还存在其他风险。中东动荡，尤其是埃及和利比亚的局势，突显出企业在寻找更多储量过程中面临的严峻政治风险。

在近期的危机爆发前，BP 一直准备在利比亚深海水域进行钻探，但如今所有计划都已经搁置。壳牌眼下也不得不暂停在利比亚的勘探活动。

壳牌首席执行官彼得·沃瑟 (Peter Voser) 上周表示，不管是对壳牌还是对业内其他公司来说，目前要判断中东和日本事件的影响都为时过早。不过他承认，近期事态“明白无误地表明”，这类事件会影响到石油市场。“我们生活在一个高度相互依存的世界里。”

FT 社评：日本福岛核电站的教训

现代史上有两起重大核电站事故。1979 年，美国三里岛 (Three Mile Island) 核电站几乎发生核反应堆熔毁；7 年后，乌克兰的切尔诺贝利 (Chernobyl) 核电站发生爆炸。这两起事故都导致人们对核电的支持率大幅下滑。

对于日本福岛 (Fukushima) 核电站受损会产生何种影响，现在评价还为时过早。在地震造成的损坏导致其中两个核反应堆的冷却系统失灵、损坏反应堆核心后，有关部门仍在竭尽全力确保这座核电站的安全。但是，世人已经看到该处核设施发生爆炸的令人胆寒的画面，还有传言称，工作人员已经暴露于核辐射之下。灾难性的反应堆熔毁是一个令人沮丧的可能性。

迄今为止，有关部门表现得相对较为开放。他们的行动也相当果断：撤离居民，并且用大量海水冷却反应堆，以遏制温度上升。

但是，核事故就像恐怖袭击那样，都会触及公众意识深处的恐惧。这或许可以解释这样一个令人费解之处：在 1 万多人可能已在地震和海啸中丧生的情况下，福岛核电站的少量伤亡吸引了如此密切的关注。

自切尔诺贝利核电站事故以来，全球核电行业的安全记录还算不错。这在一定程度上是由于更好的设计和监测。在这方面取得改进的同时，各方对气候变化的担忧日益加剧，这两个因素结合起来，已促使西方各国政府再次考虑建造核电站。在实现能源安全的渴求推动下，发展中国家正在快速发展核电。

在削减碳排放方面，核电应该可以发挥一定的作用。但是，安全方面的担心可能阻止核电行业复兴——至少在西方如此。尽管美国和欧洲对新建核电站的支持近年在缓慢增强，但这种支持仍十分脆弱。哪怕只发生一起严重事故，也可能将其压垮。

切尔诺贝利事故之后，国际原子能机构 (IAEA) 收紧了标准。20 多年过去了，这些标准仍是自愿性质的。这是一种时空倒错的做法，因为在核电行业快速扩张的发展中国家，社会舆论可能不足以约束建设行为。应当采取相关步骤，确保新的核电大国安全运行其核电站。福岛的情况应当醒示各方：当反应堆失灵时，要控制释放出来的能量有多么困难。

核事故不会去理会什么国界。日本也远不是利用核技术的唯一地震高发国家。我们生活在一个有核世界。我们必须确保核设施安全运转，无论它们建在何处。

协会动态
Association News

2010 (第三届) 新能源汽车产业化国际论坛及配套技术高层 研讨会于 12 月 16-17 日在京成功召开

由中国能源环境科技协会主办的“2010 (第三届) 新能源汽车产业化国际论坛及配套技术高层研讨会”于 2010 年 12 月 16-17 日在北京国际会议中心成功召开并圆满结束。

本次论坛邀请到中国能源环境科技协会理事长严陆光院士，原厦门大学校长田昭武院士，吉林大学汽车学院院长郭孔辉院士，中国技术创业协会理事长、原科技部副部长马颂德先生，全国政协委员、财政部财政科学研究所所长贾康，中国能源环境科技协会副理事长、国家质检总局副司级巡视员王清祖先生，中国可再生能源学会副理事长毛宗强教授，清华大学汽车安全与节能国家重点实验室副主任、清华大学汽车研究所陈全世所长，国家 863 计划节能与新能源汽车重大项目监理专家组组长王秉刚主任，国务院发展研究中心产业发展部王忠宏博士，广东省电动汽车协调领导小组办公室副主任温宗孔，苏通科技产业园综合管理办公

室陈晓东副主任，中国电源技术创新产业联盟副理事长钱良国教授，上海交通大学教授、上海交大神州汽车设计有限公司陈杰总经理，加拿大大使馆商务专员金镐载先生、北京理工大学教授、中国电工技术学会电动车辆专业委员会孙立清副秘书长，上海大郡自动化有限公司市场总监徐东，哈尔滨冠拓电源设备有限公司常务副总经理方英民，北京普莱德新能源电池科技有限公司副总裁原诚寅等近 30 位领导、专家和企业嘉宾以及国内外 100 余位代表参加，就着“汽车、低碳、产业化”这一鲜明主题，围绕“变革与跨越、示范与普及、战略与实践、主流与换代、商机与挑战”等热点专题展开深层的讨论，同时针对整车技术、电池技术、储能系统、控制系统以及配套服务等前沿技术进行了深入的交流和研讨。

除此之外，展览展示是本次活动另一道美丽的风景线，集中展示了行业先进技术装备和应用水平，代表在论坛茶歇休息之余经过和参展商的密切交流，促成了众多战略合作及供求意向。本次论坛讨论的问题涵盖了新能源汽车回顾与展望、产业化扶持政策、远景战略规划、合理技术路线、标准统一制定和配套技术创新、配套新兴产业的发展及完善等内容同时试点城市代表、业界专家、企业家根据自身的实践和区域化运作对新能源汽车产业化发展提出了合理化建议，与会的嘉宾和代表充分互动讨论，不时的激起思想碰撞的火花，大家为新能源汽车产业化发展期望很大，气氛很热烈，为我国新能源汽车产业化发展如何闯出一条区别于其他战略性新兴产业的道路充分的建言献策，论坛召开的十分成功，使我们看到新能源汽车产业蓬勃发展的前景和无限的商机，同时又指出了目前我们面临的非技术性和非技术性壁垒，为新能源汽车业界企业健康发展提供了指引作用，为国家制定相关措施提供了参考意见，是一次真正的集政策、标准、技术、市场与挑战一体的有意义的大会。本次论坛的召开将更快的突破我国新能源汽车发展的壁垒、推进中国能源汽车的产业化进程、加快新能源汽车关键技术创新和配套服务的完善，促进新能源汽车配套新兴产业的快速发展。



第五届全国工业副产石膏、粉煤灰、煤渣资源利用及市场创新研讨会”在北京成功召开

2011 年 3 月 19 日，由中国能源环境科技协会主办的“第五届全国工业副产石膏、粉煤灰、煤渣资源利用及市场创新研讨会”在北京成功召开。

本次会议由中国能源环境科技协会副会长刘雅竹主持。德州学院粉煤灰研究所所长教授翟冠杰、北京瑞图科技发展有限公司副总经理宋敏生、山西金磊石膏研究所总工王永昌、拉斯科（北京）成型技术有限公司经理欧阳振奎、中国矿业大学教授王栋民、新原道（联合）环保科技发展集团总裁/粉煤灰综合利用网创始人魏丽君等嘉宾参与技术交流和演讲演示。与会代表有：钢铁、煤炭、电力、冶金、石油、化工、建材系统；工程、科研、技术开发、生产、应用及管理单位；设备生产企业；火力发电厂、热电厂、大型生产企业自备电厂等企事业单位。

与会专家及学者就粉煤灰及副产石膏利用现状及发展的新思路，新经验进行了深入的交流。

会后与会代表对北京进行了实地考察，相信本次会议的成功举办一定能够有力的推动我国粉煤灰及工业副产石膏的综合利用向更新的领域发展。

2011（第二届）全国餐厨垃圾处理技术与资源利用论坛暨试点城市工作交流大会胜利召开

3月24日，由中国能源环境科技协会举办的“2011（第二届）全国餐厨垃圾处理技术与资源利用论坛暨试点城市工作交流大会”在北京京燕饭店胜利召开。

来自全国各地的政府部门、建委、环卫所、卫生管理处等单位的领导，全国科研院所、国内知名高校以及行业内相关设备公司代表近200人齐聚北京，就餐厨垃圾处理处置新技术进行专业交流。农业部科技教育司资源环境处处长李波、北京市市政管理委员会固废处副处长邓俊，北京工商大学化学与环境工程学院教授任连海、北京水气蓝德环保科技有限公司总工程师乔如林、上海万帝环境技术有限公司销售总监陈淦军、长沙中联重工科技发展股份有限公司环卫公司餐厨项目部部长黎涛、北京时代桃源环境科技有限公司关磊及Torsten Wegener、北京市人民政府参事王维平、普拉克环保系统（北京）有限公司总工程师姜巍、北京驰奈生物能源科技有限公司项目投资总监孙平、中国农业科学院油料作物研究所副所长黄凤洪、青岛天人环境股份有限公司副总裁刘林、德国生物和再生燃料协会（BBK）中国总代表王彤等嘉宾参与技术交流和演讲演示。多位专家就餐厨垃圾处理现状、新技术、新设备发展及应用做专题发言。会议气氛轻松热烈，与会代表踊跃交流，就餐厨垃圾试点工作等提出宝贵意见和建议。

25日上午会议结束后，参会代表对北京高安屯餐厨废弃物处理厂进行考察。本次会议得到了国家发改委、环境保护部、农业部、建设部、财政部和北京市市政管理委员会、长沙中联重工科技发展股份有限公司环卫公司和北京时代桃源环境科技有限公司等部委及单位的大力支持，在此鸣谢。



会议通知
Notice go Conference

中国能源环境科技协会

中能环协〔2011〕16

关于举办“第六届中国污泥处理处置与资源利用国际论坛” 的通知

各有关单位：

城镇生活与工业污泥中除含有细菌、微生物、寄生虫、悬浮物质和胶体物质及一些氮、磷外，还会含有一些有毒有害的重金属和有害化学物质，由此带来的环境污染威胁令人触目惊心，可造成对水体的污染、对大气的污染、对土壤的污染。这已成为国际社会广泛共识。

在我国，“重水轻泥”的情形依有普遍性存在，从而，污泥处理严重滞后于城镇污水处理，影响了生态环境建设和城镇化发展，因此，有必要将城镇污泥与污水处理，同时纳入城镇建设和环境保护规划，完善城镇污泥处理法规与管理机制。

“十二五”期间，污泥处理行业将迎来更广阔的发展机遇。为促进污泥处理与资源化利用及市场发展。推荐先进适用技术，交流信息展示产品，中国能源环境科技协会，在总结历届活动经验基础上，借“十二五”初始年劲风推进之力，决定于 2011 年 6 月 1 日-2 日在上海召“第六届中国污泥处理处置与资源利用国际论坛”

本次论坛主题为：强化污泥处置意识，促进环境经济发展。论坛将邀请国家部委相关领导、国内外行业专家、知名企业负责人到会演讲、作专题报告并参与交流。欢迎各有关单位及个人参加，现将会议事项通知如下：

一、会议内容：

（一）政策解读

- 1、国家“十二五”城镇污泥处理处置设施建设规划的总体思路；
- 2、污泥处理处置法规梳理详解及标准化进程介绍；

- 3、污泥处理处置行业发展现状与地方政府相关政策;
- 4、国外污泥处理处置现状需求市场及最新设备技术介绍。

(二) 技术交流

- 1、污泥浓缩、脱水消化处理技术与工艺;
- 2、污泥浓缩处理中富磷上清液处理技术;
- 3、污泥干燥、干化处理与工艺;
- 4、污泥堆肥、焚烧、填埋处理技术;
- 5、污泥用于发电、建材、园林、土壤改良技术;
- 6、微生物技术与产品在污泥处置中的应用。

(三) 新设备新技术

- 1、污泥浓缩高干脱水设备;
- 2、污泥厌氧好氧消化与石灰稳定技术;
- 3、污泥堆肥处理新技术、建材化与发电技术;
- 4、污泥园林绿化、土壤改良技术与消化池搅拌设备(机械、沼气);
- 5、含油、重金属污泥处置新技术、新设备;
- 6、污泥卫生填埋、干燥焚烧及综合利用技术设备;
- 7、微生物及除臭技术。

(四) 市场化运作

- 1、污泥处置国内外行业市场信息与设备技术需求;
- 2、外资引入、民间资本参与地方政府支持渠道模式流程及运营;
- 3、案例实析-污泥 BOT 项目的前期工作。

二、参会人员:

城建、市政、污水、环保等管理单位的代表,相关科研院所的专家、学者、管理人员,行业协会和石油石化、化工、造纸、电镀等行业组织从业人员,环境工程设计、施工单位的技术人员,污水处理厂、污泥处理设备厂家的管理人员和技术人员;投融资金融机构等。

三、拟邀嘉宾与专家:

- | | |
|----------------------|-----|
| 1、国家建设部城建司副司长 | 张悦 |
| 2、国家环境保护部科技标准司司长 | 赵英民 |
| 3、科技部社会发展科技司司长 | 马燕合 |
| 4、北京市政设计研究院原副总工程师 | 杭世珺 |
| 5、哈尔滨工业大学教授 | 赵庆良 |
| 6、浙江大学环境与生物地球化学研究所所长 | 翁焕新 |

- | | |
|---------------------|-----|
| 7、天津大学环境与工程学院副院长 | 季 民 |
| 8、浙江大学能源工程设计研究院副院长 | 张砺彦 |
| 9、同济大学环境科学与工程学院主任 | 赵由才 |
| 10、中国环境科学研究院研究员 | 席北斗 |
| 11、河海大学环境学院副院长 | 朱 伟 |
| 12、南京理工大学环境科学与工程系教授 | 贺启环 |

四、时间、地点:

时间: 2011 年 6 月 1 日-2 日 地点: 上海市

五、收费标准:

- 1、会议费: 2000 元/人(会议资料、专家、合影、场地、用餐、考察), 协会会员 9 折优惠, 住宿统一安排, 费用自理。
- 2、言时间为 30 分钟/8000 元, 限人数。
- 3、交论文不参会的人员将收取工本费, 每篇文章 500 元。
- 4、刊论文集: 封面 10000/页; 封底 8000/页; 封二 6000/页; 封三 5000/页; 内页 3000/页。

六、其他:

- 1、向全行业征集与主题相关的论文并择优选用安排会议发言。
- 2、稿人尽快将论文题目和摘要提交给会务组, 于 5 月 27 日前将电子版论文全文发至 sludge-zx@126.com 信箱。
- 3、会议中发言, 请将演示文稿及发言材料发送电子邮件 sludge-zx@126.com 至组委会。
- 4、进行演讲、会议赞助、协办请向组委会索取详细方案。

七、联系方式:

中国能源环境科技协会污泥处理处置技术推广中心

电话: 010-51811340

传真: 010-51811380

协会网址: www.ceeue.org

联系人: 陈冬 15811593668

邮箱: cdok68@163.com

中国能源环境科技协会

二〇一一年三月七日

主题词: 污泥处理 资源利用 展示交流 通知

抄送: 各有关单位

中国能源环境科技协会办公室

2011 年 3 月 7 日印发

中国能源环境科技协会

中能环协〔2011〕17号

关于组织召开“第四届全国城市生活垃圾处理与资源利用研讨会暨展示交流会”的通知

各有关单位:

城市生活垃圾随着城镇化发展速度的加快而迅速增加,在垃圾处理能力相对滞后的情况下,定将造成城市环境恶化。因此,加强城市生活垃圾处理已经成为当前的紧迫性任务。

2011年3月23日,温家宝主持召开国务院常务会议,研究部署进一步加强城市生活垃圾处理工作。会议指出,城市生活垃圾处理是城市管理和环境保护的重要内容,是社会文明程度的重要标志,关系人民群众的切身利益。要求按照全民动员、科学引导,综合利用、变废为宝,统筹规划、合理布局,政府主导、社会参与的原则,综合运用法律、行政、经济和技术等手段,加强全过程控制和管理,突出重点工作环节,不断提高城市生活垃圾处理水平,创造良好的人居环境。会议确定了四项政策措施:(一)切实控制城市生活垃圾产生。(二)增强城市生活垃圾处理能力。(三)强化监督管理。(四)加大政策支持力度。

为贯彻国务院“研究部署进一步加强城市生活垃圾处理工作”会议精神,落实第“十二五”规划节能环保指标要求,促进中国经济可持续发展。我会在总结前三届会议的基础上决定举办“第四届全国城市生活垃圾处理与资源利用研讨会暨展示交流大会”,现将相关事宜通知如下:

一、研讨内容:

第一部分:城市生活垃圾处理政策与标准要求

- 1、国务院城市生活垃圾处理最新工作会议精神宣贯;
- 2、“十二五”规划指标及要求详述与相关政策梳理解析;
- 3、我国政府城市垃圾监管管理硬性措施及体系;
- 4、我国清洁发展机制(CDM)运行与项目管理控制;
- 5、《生活垃圾焚烧处理工程技术规范》CJJ90-2009;
《生活垃圾焚烧厂运行维护与安全技术规程》CJJ128-2009。

第二部分:城市生活垃圾处理监测

- 1、城市垃圾填埋场管理与垃圾渗滤液及污染物监督监测;

- 2、垃圾渗滤液防渗技术与填埋气体收集系统;
- 3、城市垃圾焚烧设备技术与直接气化净化技术工艺;
- 4、控制与处理焚烧过程烟气中的有害物质技术工艺;
- 5、国内外生活垃圾处理技术动态及适用性分析。

第三部分: 危险废弃物处理监管

- 1、医疗垃圾无害化处理新设备技术与操作流程;
- 2、危险废物项目经营许可申办和审批操作;
- 3、废弃危险化学品污染环境防治措施与处理技术;
- 4、国家危废处理专项资金使用规划;
- 5、医疗垃圾处理的国际合作及特许经营。

第四部分: 设备技术展示交流及市场运作模式

- 1、垃圾处理与资源化综合利用典型装备技术展示交流;
- 2、垃圾堆肥处理技术介绍及清洁发展机制 (CDM) 案例;
- 3、垃圾分类收集和综合处理促进垃圾的资源化;
- 4、垃圾处理项目 BOT 合作方式以及最新市场化运作模式;
- 5、我国城市垃圾处理市场化存在的问题和解决方案;
- 6、垃圾处理领域 CDM 项目开发投融资案例与风险控制。

二、参会对象

各级政府环保、建设、建委、城管、公用事业, 水务、环卫管理等部门机构; 科研院所、市政工程设计、监理单位; 环境检测 (监测) 中心、环卫所、固体废物管理中心、CDM 项目服务中心; 咨询公司; 垃圾处理厂、垃圾填埋场; 工程企业、设备生产商; 相关专家、学者、技术人员等。

三、时间地点

时间: 2011 年 5 月 27 日-28 日 地点: 福建省厦门市

四、会议收费

1. 注册费: 2200 元/人, 会员 2000 元/人 (含资料、午餐、专题讲座费) 住宿统一安排, 费用自理。

2. 技术展示与推荐: 围绕技术路线、市场化发展与投融资等主题。参会代表可申请会议发言, 发言时间为 30 分钟/8000 元, 限人数, 展位: 5000 元/个 (一张桌子、两把椅子)。

3. 提交论文不参会的人员将收取工本费, 每篇文章 500 元。

4. 论文集广告: 封面 10000 元/页; 封底 8000 元/页; 封二 6000 元/页; 封三 5000 元/页; 彩色内页 3000 元/页。

5. 礼品赞助 18000 元，会议笔记本和资料袋赞助：费用 8000 元，印有单位名称和联系方式。

6. 代表证及会议通讯录赞助：费用 3500 元，代表证上印有赞助单位名称，通讯录封面印有赞助单位名称及联系方式。

7. 关于协办、其他赞助事宜请与组委会联系。

五、会议论文

本次研讨会面向全国征集与主题相关的学术报告、论文、调研结果，将择优选用并安排会议发言。论文提交截止日期为 2011 年 5 月 13 日，提交至电子邮箱 zghj2010@163.com。

六、联系方式

电 话：010-51811341 传 真：010-51811380

联系人：闫宝强 手 机：13671368504

邮 箱：zghj2010@163.com 协会网址：www.ceeu.org

附：“第四届全国城市生活垃圾处理与资源利用研讨会暨展示交流会参会回执表”



主题词：垃圾处理 资源利用 展示交流 通知

抄送：各有关单位

中国能源环境科技协会办公室

2011 年 4 月 6 日印发

中国能源环境科技协会

中能环协〔2011〕018 号

2011 全国合同能源管理论坛暨节能服务市场展示洽谈会的通知

各有关单位：

能源紧缺与环境恶化是当前人类面临的重大难题，我国经济在持续增长的同时，也带来了巨大的能源危机与环境保护压力，节能增效保护环境是社会经济发展的紧迫问题。“十二五”规划将节能减排作为一项重大战略规划并建立了节能减排倒逼机制和长效机制。

目前，我国的能源结构仍以煤炭为主，这就意味着必须解决大量的污染排放问题，发展经济与环境污染的矛盾相当突出，因此，中国政府将节能减排提升为国家战略的重要部分。《中华人民共和国节约能源法》明确将节约能源作为我国的一项基本国策，并作为考核评价地方政府及其负责人的重要内容，也成为企业的一项重要责任，能否实施有效的节能降耗，直接关系到企业的生产与发展。

合同能源管理（EPC），是企业零资金投入前提下，为企业提供的综合性节能服务，以达到节能降耗目标的新型节能服务机制。为系统掌握和学习领会《关于加快推行合同能源管理促进节能服务产业发展的意见》与《合同能源管理技术通则》等文件精神，我会定于 2011 年 6 月 22 日-23 日在北京召开“2011 全国合同能源管理论坛暨节能服务市场展示洽谈会”。届时将邀请国家部委相关领导、行业专家、知名企业负责人到会演讲、作专题报告并参与交流。现将会议事项通知如下：

一、会议内容

第一单元：能源形势与对策专题

1. 中央与省级财政对合同能源管理项目奖励资金及相关政策；
2. 新政策体系应用与税收补贴等经济激励措施；
3. 合同能源管理（EPC）创新商务模式与市场运营；
4. 企业零投资实现节能增效综合升级解决方案；
5. EMC 公司投资服务与承诺实现节能降耗目标；
6. 专家系统、节能技术交流平台、节能收益拆账与案例。

第二单元：电力节能与研发专题

1. 燃煤、燃气、燃油工业锅炉节能降耗改造提升；

2. 高效节能产品研发与先进节能设备及智能节电设备;
3. 合同能源管理电力节能投资服务解决方案;
4. 热点 (发电) 企业合同能源管理运作流程节能增效案例。

第三单元: 动力节能与应用专题

1. 工业企业动力耗能分类综述与节能机制选择;
2. 通用动力节能技术改造与新设备投资服务;
3. 中央空调、风机水泵、抽油机等通用智能系统。

第四单元: 建筑节能与楼宇专题

1. 建筑节能供冷供热系统与蓄能及控管技术系统;
2. 楼宇节能空管系统与自控技术及自动化与数据中心;
3. 变配电、给排水、供暖、空调、照明、电梯系统节能;
4. 政府投资工程项目代建模式与网络化智能化家居节能。

第五单元: 市政节能与项目专题

1. 城镇耗能归类综合分析 with 节能方略策划;
2. 城市照明智能管理系统与 LED 光源网络控制技术;
3. 风机水泵、中央与分体空调节电保护装置。

第六单元: 节能管理与测评专题

1. 数据检测、能耗分析诊断、系统节能方案;
2. 耗能诊断流程确立与节能改造方案评估;
3. 智能监控系统创新与节能功效效果测评。

二、参会人员

节能服务公司、工业集团、可再生能源企业、能源管理单位、建筑行业、公共设施、楼宇能源、银行、金融证券、节能投资咨询、评估等单位总裁、副总裁及相关负责人员; 政府、公共事业单位负责节能、规划、监督、管理的官员等。

三、拟邀嘉宾与专家

国家发改委节能中心主任	李仰哲
国家能源局副司长	丁志敏
国家环境保护部科技标准司司长	赵英民
国家建设部城建司副司长	张悦
财政部金融司司长	孙晓霞
国家发改委能源研究所副所长	戴彦德
国家工信部节能处处长	余薇
国家发改委环资司节能处副处长	王静波

四、时间、地点

会议时间: 2011 年 6 月 22 日-23 日 地点: 北京

报到时间: 2011 年 6 月 21 日 (全天)

五、收费标准

1、注册费: 2800 元/人(会议资料、专家、合影、场地、用餐), 协会会员 9 折优惠, 住宿统一安排, 费用自理;

2、技术展示与推荐: 围绕技术路线、市场化发展与投融资等主题。发言时间为 30 分钟/8000 元(限人数)。

3、展位: 6000 元/个, 面积 9 平米 (含一张桌子两把椅子、射灯);

4、交论文不参会的人员将收取工本费, 每篇文章 1500 元;

5、论文集: 封面 15000/页; 封底 10000/页; 封二 8000/页; 封三 6000/页; 内页 5000/页。

六、其他

1、向全行业征集与主题相关的论文并择优选用安排会议发言;

2、撰稿人尽快将论文题目和摘要提交给组委会, 于 6 月 10 日前将电子版论文全文发至 EPC_china@126.com 信箱;

3、会议发言, 请将演示文稿及发言材料发送电子邮件至组委会, 会议发言稿为 PPT 文件;

4、进行演讲、会议赞助、协办请向组委会索取详细方案。

七、联系方式

联系人: 高 军

电 话: 010-68636844 传 真: 010-51811380

手 机: 13911777149 邮 箱: EPC_china@126.com

网 址: www.cceu.org

中国能源环境科技协会

二零一一年四月十二日

主题词: 合同能源管理 节能服务市场展示 洽谈会 通知

抄 送: 国家相关部委合同能源管理 (EPC) 管理机构 行业指导机构

中国能源环境科技协会

2011 年 4 月 12 日印发

创造新型水处理技术企业

—河南大河水处理有限公司

河南大河水处理有限公司是一家集科研、水处理设备制造、化工药剂开发生产、水处理行业专业技术服务于一体的专业化高新技术公司。公司总部位于河南省省会郑州市, 下属子公司及生产厂分布在郑州、天津等地。公司下设技术部、工程部、客服部、行政部、水处理编辑部、财务部、贸易部等多个部门, 并在各地设立多个技术服务中心。目前公司服务的客户遍布国内各个行业。

专业致力于水处理及环保领域的技术发展战略。目前累计完成水处理行业工程及服务项目 300 余家, 积累了丰富的运行实践和系统维护经验, 在国内水处理专业技术服务方面走在国内同行的前列。

技术创新:

自主知识产权的反渗透药剂产销国内并出口东南亚国家。公司国内首创的反渗透离线清洗工艺、反渗透膜硫酸钙垢无损清洗技术达国际先进水平。同时公司还被中国膜工业协会吸纳为理事单位, 并通过国际 ISO9001 质量体系认证。

公司荣誉:

公司以优质的服务先后获得数十项殊荣。为“中国最具竞争力环保产业 100 强”企业, 公司被美国海德能公司、日本东丽公司、韩国世韩公司授予“中国水处理专业技术支援及服务中心”的资格。其水处理设备及专业化工添加剂荣获河南省技术监督局优质产品奖、中国轻工业产品质量奖、并被中国质量万里行确认为“诚信·维权”重点保护品牌。2007 年及 2010 年又分别荣获慧聪网水工业“十大创新品牌”和“最佳服务机构”荣誉称号, 公司董事长苗伟先生两次被评为: “十大风云人物”。

发展战略:

立足环保产业, 发展民族工业, 运用高科技技术手段服务国内工业用户, 实现工业经济、环保双效益的跨越。

公司地址: 郑州市农业路 72 号国际企业中心 B 座 29 层

电话: 0371—60958111 (12 线) 传真: 0371—60958111—6666

网址: www.dhwater.cn 邮箱: dh@dhwater.cn

最新入会单位 New Member Units

中国能源环境科技协会最新会员名录

北京中源创能工程技术有限公司	朱 朋 总经理
安徽科聚环保新能源有限公司	姚建铭 董事长
北京盈和瑞环保工程有限公司	李旭源 董事长
北京时代桃源环境科技有限公司	宁显峰 总经理
中国环保产业有限公司	黄自力 总经理
江苏新琦环保有限公司	王习清 董事长
北京环卫集团环境研究发展有限公司	何 亮 总经理
成都市城卫环保科技有限公司	张远才 董事长
中国航天空气动力技术研究院	张志伟 部长
北京方德精密化工设备有限公司	赵东升 总经理
沈丘先众美网业有限公司	宋 鹏 总经理
温州博强离心机科技有限公司	项林伟 副总经理
上海市久恒环境资源开发有限公司	吕永和 总经理
江苏中威环境工程有限公司	王中伟 总经理
长沙洁湘环保工程有限公司	唐子君 董事长
河南大河水处理有限公司	苗 伟 董事长