



G20 länderna fick rapport från IEA om förnybar energi

The leaders of the [G20](#) group of industrialised nations, who met at a summit in Cannes on 3-4 November, endorsed a new IEA report entitled [G20 Clean Energy, and Energy Efficiency Deployment and Policy Progress](#).

The report, which was prepared by the IEA in collaboration with the G20 Clean Energy and Energy Efficiency Working Group, provides an overview of clean energy and energy efficiency technology deployment and summarises support policies in place across G20 countries.

“We welcome the assessment of the countries’ current situation regarding the deployment of these [clean energy and energy efficiency] technologies as well as the on-going exercise of sharing best practices, as a basis for better policy making,” the leaders stated in the [Cannes Summit Final Declaration](#).

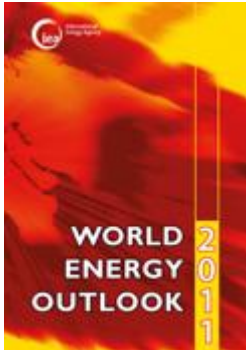
The report found that:

- deployment of clean energy technologies around the world is progressing rapidly
- implementation of energy efficiency policies is improving
- renewable energy technologies have seen significant growth rates in recent years (From 2005 to 2010, wind power grew at an average rate of 27% per year, and solar photovoltaic at an average rate of 56%) and
- governments are beginning to set goals to support the development of advanced vehicle markets. 'Advanced vehicles' refers to electric (which are battery powered), plug-in hybrid (which uses two sources of power – most commonly gasoline and electric) and fuel cell models (which convert hydrogen into electricity)

Yet despite the positive progress, the report also stated that the world is still largely dependent on fossil fuels to satisfy growth in global energy demand, the report observed. In the past decade, coal has met nearly 50% of new electricity demand globally and oil currently accounts for 94% of energy supply in the transport sector.

(IEA 2011-11-10)

World Energy Outlook 2011 publicerad



The 2011 edition of the *World Energy Outlook* was released on 9 November and brings together the latest data, policy developments, and the experience of another year to provide robust analysis and insight into global energy markets, today and for the next 25 years. This edition of the IEA's flagship WEO publication gives the latest energy demand and supply projections for different future scenarios, broken down by country, fuel and sector.



It also gives special focus to such topical energy sector issues as Russia's energy prospects and their implications for global markets; the role of coal in driving economic growth in an emissions-constrained world; how high-carbon infrastructure "lock-in" is making the 2°C climate change goal more challenging and expensive to meet; the scale of fossil fuel subsidies and support for renewable energy and their impact on energy, economic and environmental trends; or the scale and type of investment needed to provide modern energy to the billions of the world's poor that do not have it.

(IEA 2011-11-09)

PEABODY ENERGY ÅTERSTÄLLER KOLGRUVA I MONGOLIET

As the world's largest, private sector coal company, Peabody Energy set a strong and sustainable precedent when, in 2010, it completed the first coal mine restoration project seen in Mongolia, setting best practice standards for environmental protection. One year after seeding, the restored site is a lush pasture, with waist-high forage, more than four times as productive as adjacent native grazing lands.

Mongolia has some of the richest untapped coal reserves in the world. Bordered on one side by China and the other by Russia, it is ideally situated to serve China and other Asian markets, which are expected to generate approximately 90% of coal's demand growth in the next 20 years.

Coal is a key element of Mongolia's long-term economic development strategy.

Peabody Energy acquired the Ereen Mine, located on Mongolia's remote northern steppes, through a joint venture in 2009. Shortly thereafter, the mine was closed for economic and logistical reasons, creating an important opportunity to establish best practices for land restoration, in what would be a first-of-its-kind project for Mongolia.

(World Coal Ass, Case Studies November 2011)



AUSTRALIEN INFÖR KOLDIOXIDBESKATTNING AV GRUVINDUSTRIN



Australian
Coal Association

Today the Australian Parliament has voted to handicap one of Australia's largest exports at a time when uncertainty in the global economy once again threatens to reach our shores.

The Australian Coal Association (ACA) will continue to seek to have a number of issues addressed regarding the carbon tax package following the passing of the legislation today. The ACA supports action on climate change. However, the legislation passed today means a package of measures with fatal flaws becomes law.

No other coal exporting country imposes a tax on fugitive emissions from coal mining. In doing so, the carbon tax will make Australia's coal industry less competitive internationally, without delivering any environmental benefit by way of global emissions reduction. Not only has the coal industry been excluded from transitional assistance as an emissions-intensive, trade-exposed (EITE) industry, despite meeting the government's own criteria, but the coal industry's exclusion is enshrined in the legislation. Section 145 of the main bill permanently locks coalmining out of the transitional assistance arrangements, regardless of future market conditions or the outcome of any Productivity Commission Reviews of the effectiveness and scope of the EITE arrangements.

Carbon Capture and Storage (CCS) has also been shut out of more than \$10 billion in funding, including via the \$10 billion Clean Energy Finance Corporation. Treasury modelling of the Clean Energy Future package acknowledges the essential role of CCS in meeting Australia's emissions reduction targets while underwriting the nation's energy security and national competitiveness. This exclusion of CCS is completely inconsistent with the national interest.

It is inescapable that Australia's Clean Energy Future lies in a mix of low emission energy sources which include CCS.

The ACA will seek to promote better understanding of the case for CCS as a critical part of the global response to climate change. Australia has a strategic interest in the technology, not just for reducing emissions from coal and gas in power generation, but also from industrial processes such as steel and cement manufacturing and natural gas processing associated with liquefied natural gas (LNG) production.

(Australian Coal Ass 2011-11-08)

EU PRESENTERAR EN EUROPEISK STRATEGISK PLAN FÖR ENERGITEKNIK (SET-PLAN)

Teknik är en avgörande pusselbit i Energistrategipusslet

Europa måste agera nu och samstämigt för att leverera energi som är hållbar, säker och konkurrenskraftig. De sammanhängande utmaningarna klimatförändring, trygg energiförsörjning och konkurrenskraft är mångfasetterade och kräver ett samordnat svar. Vi lägger ett omfattande pussel av strategier och åtgärder: bindande mål för 2020 för att minska utsläppen av växthusgaser med 20 % och säkerställa att 20 % av EU:s energimix består av förnybara energikällor, en plan för att minska EU:s totala användning av

primärenergi med 20 % till 2020, prissättning för fossila bränslen som fastställs genom systemet för utsläppshandel och energibeskattnings, en konkurrenskraftig inre energimarknad och en internationell energipolitik. Idag behöver vi en målinriktad politik för att påskynda utvecklingen och spridningen av kostnadseffektiv teknik med låga koldioxidutsläpp.

Att utnyttja tekniken är avgörande för att uppnå de mål för Europas energipolitik som Europeiska rådet antog den 9 mars 2007[1]. För att uppnå målen behöver vi sänka kostnaden för ren energi och EU:s industri måste ligga i framkanten av den snabbt växande sektorn för teknik med låga koldioxidutsläpp. På längre sikt måste vi få fram forskningsgenombrott som gör att vi kan utveckla nya generationer teknik om vi ska kunna nå målet att minska våra utsläpp av växthusgaser med 60–80 % till år 2050.

(EU 2011-11-22)

OLJEDIPIPELINE I USA ÄNDRAR PRISBILDEN PÅ RÅOLJA

Under år 2010 steg skillnaderna mellan terminspriset på WTI (Texas) och Brent (UK) olja kraftigt och har i år varit som mest 25 \$ per fat, men har nyligen sjunkit kraftigt till 10 \$ per fat beroende på de pipelineprojekt som nu föreligger för att föra ut den ”instängda” amerikanska råoljan kring Oklahoma och norrut till utskeppning genom hamnar i Texas. Företagen Enbridge och Enterprise Products Partners investerar cirka 10 miljarder kr för att använda Seaway-pipeline i omvänd riktning för att föra råolja från Cushing i Oklahoma till hamnar vid Mexikanska Golfen. Utöver detta diskuteras ytterligare en pipeline för att öka kapaciteten. Transportkapaciteten väntas vid mitten av år 2012 bli 150 000 fat per dag för öka till 400 000 fat per dag under år 2013.

(FiT 2011-11-17 m fl)

KRISEN FÖR TANKREDERIER FÖRDJUPAS OCH FLERA HOTAS AV KONKURS

Kraftigt sjunkande fraktrater på grund av överkapacitet av fartyg hotar flera av världens största tank och bulkrederier. Norska Frontline redovisade förluster på 138 miljoner dollar under tredje kvartalet och väntas behöva finansiellt tillskott. Danska tankrederiet Torm tillkännagav en utökad nyemission för att klara de förväntade förlusterna på 210 miljoner \$ under 2011. Rederierna har tvingats till fartygsförsäljningar, som har bidragit till ytterligare värdeförsämringar och nedskrivningar. Det stora tankrederiet General Maritime är föremål för företagsrekonstruktion. Till problemen kommer att kinesiska företag har tillkännagett att en allt större andel av den kinesiska importen skall transporteras av kinesiska rederier, vilket har lett till att de senare nybeställer stora tankfartyg eller väntar ut övriga rederiers svårigheter.

(FiT 2011-11-23, Börsen 2011-11-08)

UTVINNING AV SKIFFERGAS I POLEN MINSKAR GASBEROENDET AV RYSSLAND

Polen räknar med att inom två år kunna börja utvinna stora inhemska tillgångar av skiffergas. Enligt US Energy Information Agency och polska Kosciuszko Institutet skulle Polen kunna producera 100 bcm (miljarder kubikmeter) per år att jämföra med dagens polska gaskonsumtion på 14 bcm, varav 70 % importerar från Ryssland.

(FiT 2011-11-02)

SAUDIARABIEN BEGRÄNSAR SIN ÖKNING AV OLJEPRODUKTIONEN

SaudiArabien, som är världens störste oljeproducent och producerade upp till 10 miljoner fat per dag under 2010, väntas begränsa sitt investeringsprogram för att ytterligare utöka produktionen. Tidigare har investeringsplaner på 100 miljarder dollar tillkännagetts för att öka oljeproduktionen till 15 miljoner fat per dag år 2020, men nu har man från saudiskt håll tillkännagett att man sannolikt begränsar framtida produktion till 12 miljoner fat per dag.

(FiT 2011-11-22)

SYRIEN SLUTAR BETALA FÖR I LANDET PRODUCERAD OLJA

Den allt sämre ekonomin, oljeembargo och inhemska oroligheter har lett till att Syrien inte längre betalar oljebolagen Shell och Total för deras oljeproduktion i landet. Syriens oljeexportinkomster uppgick tidigare till cirka 3,5 miljarder \$ per år men handelsembargot har försvårat denna export.

(FiT 2011-11-10)

ZEP (Zero Emissions Platform) ANSER CCS AVGÖRANDE OCH ATT CCS MÅSTE BERÖRAS I EVENTUELLT KLIMATAVTAL

Ahead of the COP17/CMP7 2011 climate talks in Durban, South Africa, ZEP has released a statement highlighting the issues related to CCS that must be addressed to help speed up global widespread deployment of the technology: 1. Knowledge transfer of CCS technology: The global deployment of CCS can be accelerated using knowledge sharing frameworks, such as the one developed by ZEP in 2009 at the request of the European Commission. This work can help ensure greater qualitative stakeholder involvement in the UNFCCC's Technology Mechanism in order to help Non-Annex I countries deploy CCS. 2. The UNFCCC Green Climate Fund should recognise CCS and provide for its funding as a crucial abatement option. 3. CCS in CDM: The modalities and procedures proposed for CCS projects under the CDM should be adopted, thereby creating the rules and procedures to enable the permanent storage of CO₂ also in Non-Annex I countries. 4. Nationally Appropriate Mitigation Actions (NAMAs) should recognise CCS positively and appropriately.

(ZEP 2011-11-22)

Sveriges och EU:s mål i Durban



Foto: UNClimatechange/Flickr

FNs klimatmöte i Durban COP 17 äger rum 28/11 – 9/12 2011.

Sverige vill att mötet i Durban leder till beslut som genomför det parterna åtog sig vid förra årets klimatmöte i Cancún. Målsättningen är också beslut som tydligt närmar sig ett övergripande rättsligt bindande ramverk och gör tydliga framsteg i frågan om utsläpps begränsningar så att gapet mellan vad som behövs för att bromsa klimatförändringarna och de åtaganden som parterna gör minskar. Sverige vill se ett ramverk som håller världen så långt som möjligt under två graders global temperaturökning för att undvika de värsta konsekvenserna av klimatförändringarna. Ett annat viktigt mål är att stärka förtroendet mellan parterna och för den multilaterala processen under FN:s klimatkonvention, UNFCCC.

EU:S POSITION INFÖR DURBAN FASTLAGD I RÅDSSLUTSATSER

EU:s position inför Durban lades fast genom rådsslutsatser som antogs av Miljörådet den 10 oktober 2011. Ecofin har också antagit rådsslutsatser om klimatfinansiering och kring EU:s faststartfinansiering. EU:s position inför Durban bekräftades av Europeiska rådet den 23 oktober 2011.

I rådsslutsatserna bekräftar EU bland annat att man är beredd att ingå i en ny åtagandeperiod under Kyotoprotokollet (KP2) under förutsättning att

- de huvudsakliga elementen i Kyotoprotokollet bevaras
- klimatkonventionen behandlar de huvudsakliga utestående frågorna samt beslutar om en färdplan som inkluderar en tidsaxel och ett slutdatum för när ett multilateralt, rättsligt bindande ramverk som omfattar alla parter ska träda ikraft

SVERIGES STÅNDPUNKT ÄR OCKSÅ ATT

- alla länder måste göra sitt för att lösa klimatfrågan - utifrån sina förutsättningar och förmågor - men i-länderna ska visa vägen
- glappet mellan nuvarande åtaganden och behovet för att nå tvågraderstaket bör kvantifieras
- arbetet lokalt, nationellt, regionalt med att inspirera med goda exempel bör fortsätta
- en utvecklad och oberoende utsläppsrapporering som håller alla informerade (och bygger förtroende) bör stödjas
- beslut om riktlinjer för ett transparent uppföljningssystem för utsläpp och stöd bör fattas

Adventsstjärnan drar 32 gånger mer el med glödlampa

Till helgen är det första advent och för femte året i rad testar Energimyndigheten juldekorationer. Gammal teknik drar mycket mer el än ny, visar alla tester.

Energimyndighetens tester visar att en adventsstjärna med glödlampa drar 32 gånger mer el än en med LED, det vill säga lysdioder. Julgransbelysningen drar 8 gånger mer med glödlampor och ett stjärndraperi med glödlampor drar 5 gånger mer än LED-varianten.

Testet visar att en sjuarmad elljusstake med glödlampor drar 22 gånger mer el än en med LED-lampor.

(Energimyndigheten 2011-11-24)

Magnus.grill@kolinstitutet.se

www.kolinstitutet.se

Svenska Kolinstitutet

Kungsbroplan 2
Box 1026
101 38 Stockholm
Tel 08-525 099 39