



EUROPÄISCHE KOMMISSION

PRESSEMITTEILUNG

Brüssel, 8. Juli 2014

Klimapolitik: Kommission verwendet Einnahmen von Umweltverschmutzern für die Finanzierung umweltfreundlicher Energieprojekte in ganz Europa

Die Europäische Kommission hat heute im Rahmen der zweiten Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen für das so genannte NER300-Förderprogramm **Mittel in Höhe von 1 Mrd. EUR an 19 Projekte** zur Bekämpfung des Klimawandels **vergeben**. Die Mittel für die Projekte stammen aus Einnahmen aus dem Verkauf von Emissionsrechten innerhalb des EU-Emissionshandelssystems. Dadurch werden Umweltverschmutzer zu einer treibenden Kraft bei der Entwicklung neuer CO₂-armer Initiativen.

Die Mittel dienen der Demonstration von Technologien zur Steigerung der Energieerzeugung aus erneuerbaren Quellen in der gesamten EU und von Technologien zur Abscheidung und Speicherung von CO₂-Emissionen. Die Projekte, die heute Kofinanzierungsmittel erhalten haben, betreffen eine Vielzahl von Technologien – Bioenergie, konzentrierte Solarenergie, Geothermie, Fotovoltaik, Windenergie, Meeresenergie, intelligente Netze und erstmalig CO₂-Abscheidung und -Speicherung (CCS).

Die für Klimapolitik zuständige EU-Kommissarin Connie Hedegaard erklärte: *„Mit diesen ganz neuen Projekten werden wir zum Klimaschutz beitragen und Europa weniger energieabhängig machen. Die Mittel in Höhe von 1 Mrd. EUR, die wir heute vergeben, werden weitere private Investitionen in Höhe von 900 Mio. EUR mobilisieren. Damit stehen fast 2 Mrd. EUR für Investitionen in klimafreundliche Technologien hier in Europa zur Verfügung. Dies ist ein Beitrag dazu, die Energieausgaben der EU für den Import von fossilen Brennstoffen um mehr als 1 Mrd. EUR pro Tag zu senken.“*

Förderung von umweltfreundlichem Wachstum und von Beschäftigung

Durch die heute bekannt gegebene Auswahl der Projekte wird die jährliche Erneuerbare-Energien-Produktion in der EU um fast 8 Terawattstunden (TWh) steigen. Dies entspricht dem gesamten jährlichen Stromverbrauch von Zypern und Malta. Bei dem CCS-Projekt sollen 1,8 Mio. Tonnen CO₂ pro Jahr abgeschieden werden. Das ist so, wie wenn mehr als eine Million Kraftfahrzeuge aus dem Verkehr gezogen würden. Zusammen mit den 20 Projekten aus der ersten Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen werden die NER300-Projekte während der Bau- und Betriebsphase auch mehrere Tausend Arbeitsplätze schaffen.

Pionierprojekte

Mit der heute erfolgten Mittelvergabe wird das erste grenzüberschreitende NER 300-Vorhaben für den Bau eines geothermischen Kraftwerks für die Strom- und Wärmeerzeugung an der deutsch-französischen Grenze in der Nähe von Straßburg gefördert. Die Entwicklung eines geothermischen Kraftwerks in Kroatien, dem jüngsten EU-Mitgliedstaat, wird ebenfalls aus Mitteln des Programms gefördert.

Mittel aus dem NER300-Programm erhält auch das erste CCS-Großprojekt in der EU. Bei dem Projekt des Vereinigten Königreichs wird die Oxyfuel-Technologie eingesetzt, um 90 % des bei der Kohleverbrennung im Kraftwerk Drax in der Nähe von Selby (Yorkshire) entstehenden CO₂ abzuscheiden und in einer Speicherformation in der Nordsee sicher zu speichern. Diese Technologie ließe sich in bestehenden Kohlekraftwerken leicht einsetzen. Ebenso wird das erste NER300-Fotovoltaikprojekt in Portugal gefördert.

Die Meeresenergie und Bioenergie werden, wie bei der ersten Aufforderung, in erheblichem Umfang unterstützt: neun weitere Projekte werden gefördert. Das NER300-Programm ist derzeit das Hauptinstrument der EU zur Förderung der Meeresenergie, der nicht auf Lebensmitteln basierenden Bioenergie und von fortschrittlichen Biokraftstoffen.

Die 19 Projekte werden in 12 EU-Mitgliedstaaten durchgeführt: Dänemark, Estland, Frankreich, Irland, Italien, Kroatien, Lettland, Portugal, Schweden, Spanien, Vereinigtes Königreich und Zypern.

NER 300:

Das NER300-Programm heißt so, weil seine Mittel aus dem Verkauf von 300 Millionen Emissionszertifikaten aus der Reserve für neue Marktteilnehmer (new entrants' reserve, NER) stammen, die für die dritte Phase des EU-Emissionshandelssystems (EU-EHS) geschaffen wurde.

In der jüngsten Mitteilung „Ein Rahmen für die Klima- und Energiepolitik im Zeitraum 2020–2030“ heißt es, dass ein erweitertes NER300-System in der Klima- und Energiepolitik nach 2020 als Möglichkeit in Betracht gezogen wird, um die Einnahmen aus dem EU-ETS in die Demonstration innovativer, emissionsarmer Technologien in den Sektoren Industrie und Stromerzeugung zu leiten.

Derzeit findet eine öffentliche Konsultation zu diesen Fragen statt, zu der Beiträge eingereicht werden können unter:

http://ec.europa.eu/clima/consultations/articles/0023_en.htm.

Nähere Informationen hierzu unter:

http://ec.europa.eu/clima/policies/lowcarbon/ner300/index_en.htm

Siehe auch das Memo mit Fragen und Antworten: [MEMO/14/465](#)

Kontakt:

Für die Presse:

[Isaac Valero Ladron](#) (+32 229-64971)

[Mirna Bratoz](#) (+32 229-87278)

Kontakt für die Öffentlichkeit: **Europe Direct** - telefonisch unter **00 800 6 7 8 9 10 11**
oder per [E-Mail](#)

ANNEX

PROJECTS AWARDED FUNDING

Member State	Project	Category	Maximum NER 300 funding (MillionEUR)
Croatia	Geothermae	Geothermal power	14.7
Cyprus	EOS GREEN ENERGY	Concentrated solar power	60.2
Cyprus	Green+	Smart grids	11.1
Denmark	MET	Bioenergy	39.3
Estonia	Fast pyrolysis	Bioenergy	6.9
Estonia	TORR	Bioenergy	25
France	GEOSTRAS	Geothermal power	16.8
France	NEMO	Ocean energy	72.1
Ireland	WestWave	Ocean energy	23.3
Italy	Mazara Solar	Concentrated solar power	40
Italy	Puglia Active Network	Smart grids	85
Latvia	CHP Biomass pyrolysis	Bioenergy	3.9
Portugal	Santa Luzia Solar Farm	Photovoltaics	8
Portugal	SWELL	Ocean energy	9.1
Spain	BALEA	Wind power	33.4
Spain	FloCan5	Wind power	34
Spain	W2B	Bioenergy	29.2
Sweden	Bio2G	Bioenergy	203.7
United Kingdom	White Rose	CCS	300

SHORT DESCRIPTION OF PROJECTS

Croatia – Geothermae – Geothermal power

The project concerns the production of electricity and heat from a geothermal aquifer and its associated natural gas. The project, in Draskovec, close to the city of Prelog in Croatia, will generate 3.1 MWe from geothermal hot brine using an Organic Rankine Cycle (ORC).

Cyprus – EOS GREEN ENERGY – Concentrated solar power

Concentrated solar power plants use mirrors to concentrate a large area of sunlight onto a small area to produce electrical power. The planned 50 MWe concentrated solar power plant aims to produce 172 GWh/year. It is located north of Limassol in Cyprus. The technology is based on a multi-concentrated solar tower using superheated steam cycle and incorporates a graphite thermal storage. Some 300 solar thermal receivers surrounded by sun-tracking mirrors will be deployed.

Cyprus – Green+ – Smart grids

The project aims to convert a region with a traditional grid to a micro-grid concept targeting the challenges that distributed generation imposes onto network operation, such as voltage, frequency, power quality parameters and balancing renewable generation. The project will be implemented in a rural mountain area in Cyprus with 25,000 customers.

Denmark – MET – Bioenergy

The project targets commercial-scale production of second generation ethanol from plant dry matter in Holstebro, Denmark. The plant will produce 64.4 Ml of ethanol, 77,000 t of lignin pellets, 1.51 MNm³ of methane and 75,000 t of liquid waste annually which will be transformed into biogas and injected into the national gas grid after its upgrade into methane. The process will use 250,000 t/year of locally sourced straw.

Estonia – Fast pyrolysis – Bioenergy

Pyrolysis is a thermochemical decomposition of organic material at elevated temperatures in the absence of oxygen to produce gas and liquid products. The project concerns fast pyrolysis technology for conversion of woody biomass to pyrolysis oil, the liquid product of this technology. Annual feedstock needs are 130,000 t of woodchips. The plant in Pärnu, Estonia, will also receive energy inputs from a combined heat and power (CHP) plant and deliver by-products as inputs to the CHP plant. Annual output of pyrolysis oil is expected to be 50,000 t which will be exported to Sweden and Finland to replace heavy fuel oil in power plants.

Estonia – TORR – Bioenergy

Torrefaction of biomass is a mild form of pyrolysis (see fast pyrolysis project above) at low temperatures typically ranging between 200 and 320°C. The project concerns a torrefaction plant in Rakke, Estonia, for the production of 100 kt/year of bio-coal from 260 kt/year of local woody biomass. The project includes a biomass gasification CHP unit that will provide heat and power to the plant. The technology has been developed in order to use cheaper

feedstock (low quality biomass) to produce an intermediate product with a high calorific value.

France – GEOSTRAS – Geothermal power

The French-German cross border project aims to produce electricity and heat from a high temperature geothermal resource near Strasbourg. It involves creating a circulation loop several kilometres long at a depth of between 4 km and 5 km that will function as a semi-open underground heat exchanger. The proposed geothermal plant is expected to produce 6.7 MWe electricity and 34.7 MWth heat.

France – NEMO – Ocean energy

The project is a 16 MWe floating ocean thermal energy conversion system. It is expected to be mounted within a floating barge moored some 5 km off the west coast of Martinique, with export cable landfall by the Bellefontaine oil-fired, thermal power plant. It aims to deliver approximately 395 GWh in the first five years of operation.

Ireland – WestWave – Ocean energy

The project will consist of a grid-connected array of five wave energy converters (WEC) installed within one km of an onshore site at Killard Point in County Clare, Ireland. The electrical power generation capacity of each WEC is 1 MWe giving an overall capacity of 5 MWe. The WEC, together with the hydraulic power take-off and shore based power train is being tested first at the European Marine Energy Centre site at a smaller scale of 0.8 MWe.

Italy – Mazara Solar – Concentrated solar power

The project concerns a Concentrated Solar Power (CSP) plant with a capacity of 50 MWe, which will be built in western Sicily, Italy. It represents one of the first large-scale commercial CSP projects, based on an innovative central tower technology producing superheated steam to drive a steam turbo-generator and using the saturated steam as storage fluid. The expected energy output is 534 GWh in the first five years of operation.

Italy – Puglia Active Network – Smart grids

The aim of the project is to demonstrate active large-scale network management at distribution level and to show the extent to which this enhances the capability of the grid to accommodate large quantities of renewables. This includes active control of power flows, facilitation of demand response, ancillary services to control supply quality, reduction of network losses and vehicle-to-grid service from electric vehicle battery storage.

Latvia – CHP Biomass pyrolysis – Bioenergy

The project concerns fast pyrolysis technology for conversion of woody biomass to pyrolysis oil in Jelgava, Latvia. The project plant will receive energy inputs from a CHP plant and deliver by-products of the pyrolysis as inputs to the CHP plant. Annual output of pyrolysis oil

is expected to be 40,000 tonnes. Feedstock needs are 100,000 t of woodchips/year. The bio-oil will be exported to Sweden and Finland to replace heavy fuel oil use in energy installations.

Portugal – Santa Luzia Solar Farm – Photovoltaics

The project concerns a 24 MWp solar farm expected to be built in Alentejo, Portugal. A total of 1340 trackers, each holding 108 solar modules, are expected to cover a surface of around 91 ha. Electricity export is foreseen through a 15 kV power line connecting with a substation at Beja, Portugal. Concentrated photovoltaics technology is based on the use of optical devices that increase the light received on the solar cell surface.

Portugal – SWELL – Ocean energy

The project concerns a large-scale, grid-connected wave farm with a capacity of 5.6 MW that will be built on the coast a few miles north of the Peniche Peninsula, central Portugal. It will consist of sixteen 350 kW modules. Oscillating Wave Surge Converters will be placed on the seabed and only the top part of the flap will be surface piercing.

Spain – BALEA – Wind power

The project comprises two 5 MW and two 8 MW wind turbines placed on floating foundations. The wind turbines will be placed on either a tension leg platform or a semi-submersible structure. The total capacity of the wind power project is 26 MW. The project is expected to be located in the Bay of Biscay off the coast of Armintza in Spain.

Spain – FloCan5 – Wind power

The project is a floating offshore wind farm consisting of five 5 MW wind turbines with a total capacity of 25 MW with floating moored foundations, internal grid and grid connection to an onshore substation. The foundation is a semi-submersible concrete construction. The project is expected to be located at 1.5–3.7 km from the south-eastern coast off the island of Gran Canaria, in water depths of between 30 and 300 m.

Spain – W2B – Bioenergy

This Waste-to-Biofuels (W2B) project concerns a municipal solid waste (MSW) to bio-ethanol plant with a capacity of 28 Ml/y. It is envisaged that the plant will be built in Seville, Spain. A total of 500 kt/year of MSW will be processed to recover the organic matter and cellulosic fibres. These will be converted into second generation bio-ethanol via enzymatic hydrolysis and fermentation.

Sweden – Bio2G – Bioenergy

The project aims to demonstrate the large-scale production of synthetic natural gas (SNG) from woody biomass. The capacity of the plant is 200 MWth of SNG. Pressurised SNG will be fed into an existing natural gas pipeline. The process will use some 1 Mt/year of woody biomass, mainly composed of forest residue. Two project locations are under consideration within the environmental permitting process: Landskrona or Malmö, Sweden.

United Kingdom – White Rose – Carbon Capture and Storage (CCS)

The project concerns the building and operation of a full CCS chain, which includes a coal power plant capturing CO₂, onshore and offshore pipelines transporting CO₂ and an offshore storage safely encasing CO₂. The new oxyfuel coal power plant and CO₂ processing and compression units will be built at the Drax power plant site near Selby, in the United Kingdom. The technology will capture 90% of the CO₂ emissions from the coal power plant –on average 1.8 million tonnes of CO₂ per year. The captured CO₂ will be transported by a short pipeline to a larger pipeline system and injected into storage offshore in the southern North Sea.