



COMMISSIONE EUROPEA

Bruxelles, 27.4.2010  
COM(2010)191 definitivo

**ALLEGATO**

**alla relazione della Commissione al Consiglio e al Parlamento europeo  
sull'attuazione del Programma energetico europeo per la ripresa**

## ALLEGATO

### **Presentazione geografica delle proposte selezionate**

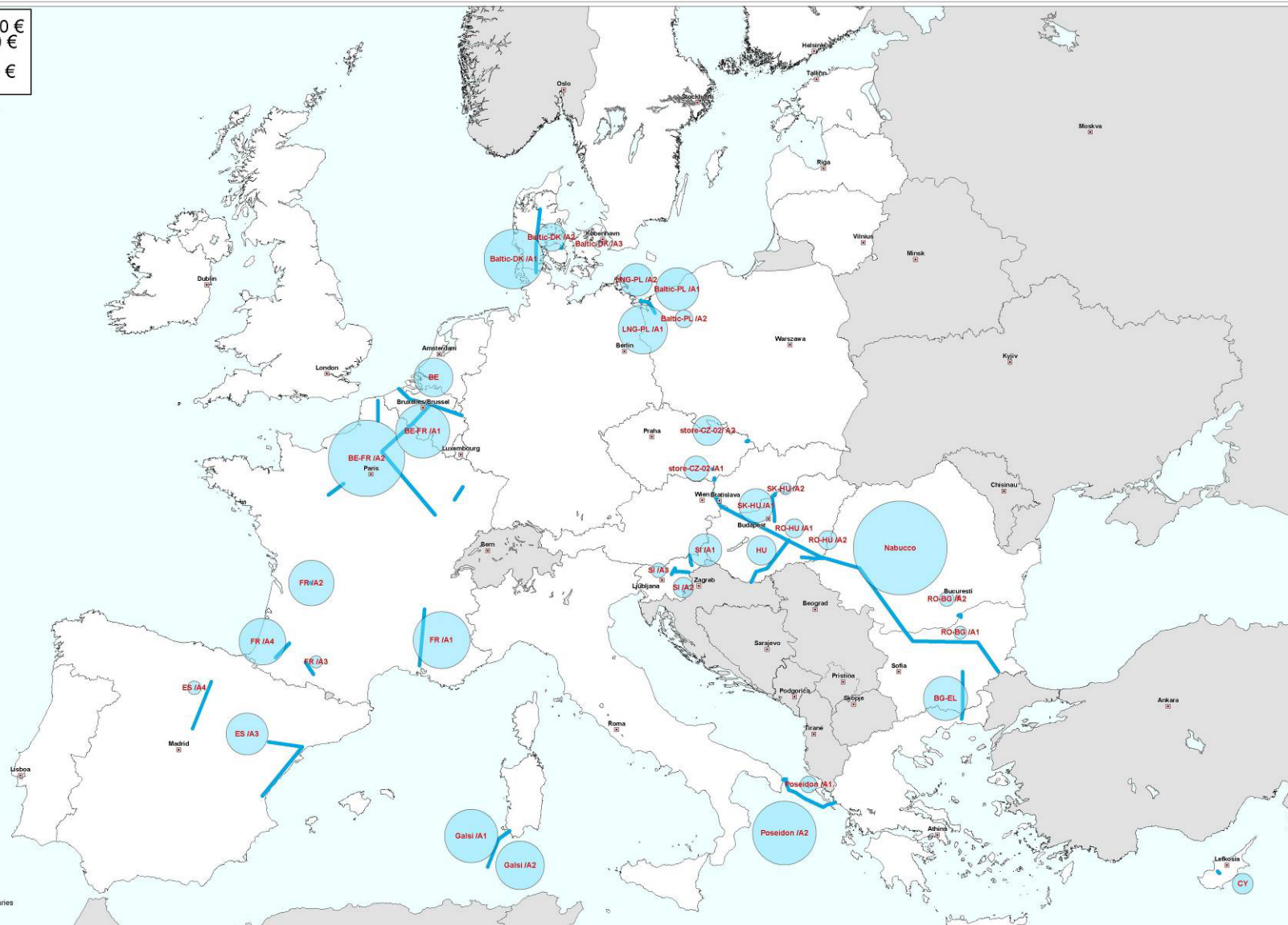
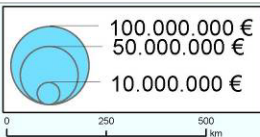
#### **Elenco dei progetti selezionati**

Tabella 1	Finanziamenti concessi a progetti di interconnettori per il gas
Tabella 2	Finanziamenti concessi a progetti per l'inversione del flusso di gas
Tabella 3	Finanziamenti concessi a progetti di infrastrutture per l'energia elettrica
Tabella 4	Finanziamenti concessi a progetti su piccole isole
Tabella 5	Finanziamenti concessi a progetti di energia eolica in mare (OWE)
Tabella 6	Finanziamenti concessi a progetti di cattura e stoccaggio del carbonio (CCS)



## Selected proposals - Gas interconnectors

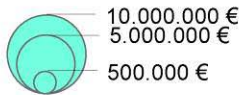
European Energy Programme for Recovery





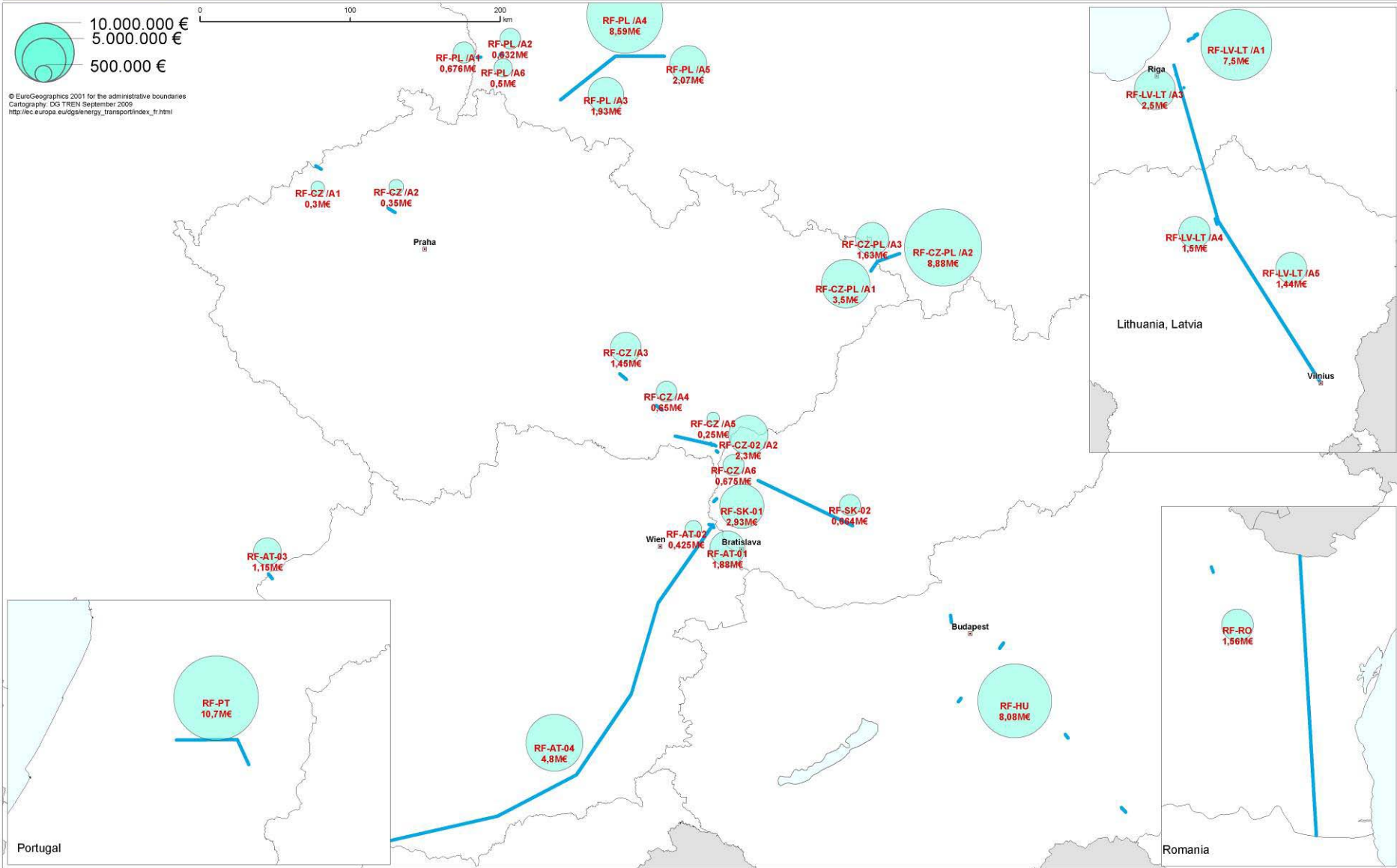
# Selected proposals - Gas reverse flow

European Energy Programme for Recovery



0 100 200 km

© EuroGeographics 2001 for the administrative boundaries  
Cartography: DG TREN September 2009  
[http://ec.europa.eu/energy\\_transport/index\\_fr.html](http://ec.europa.eu/energy_transport/index_fr.html)

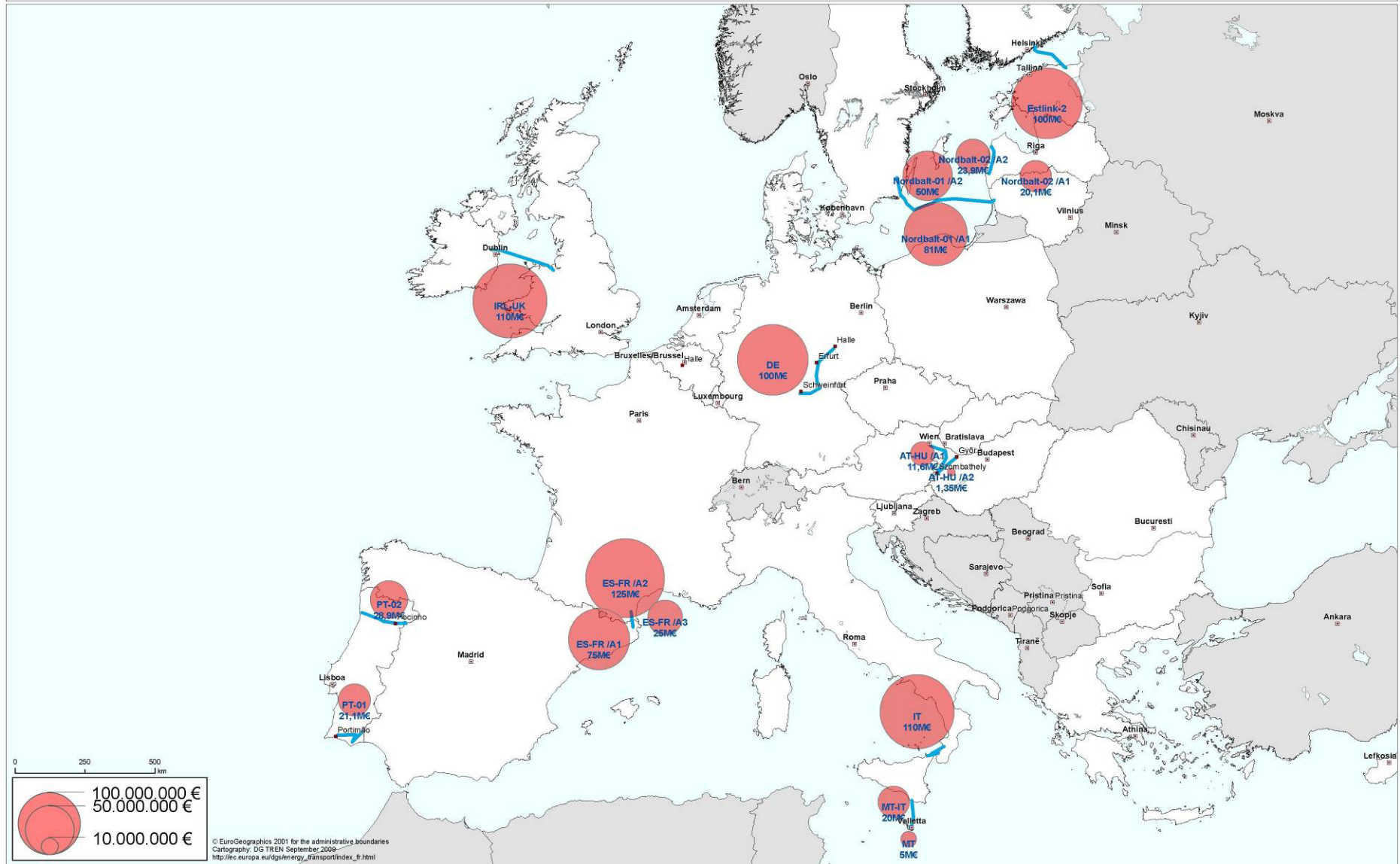


IT

IT

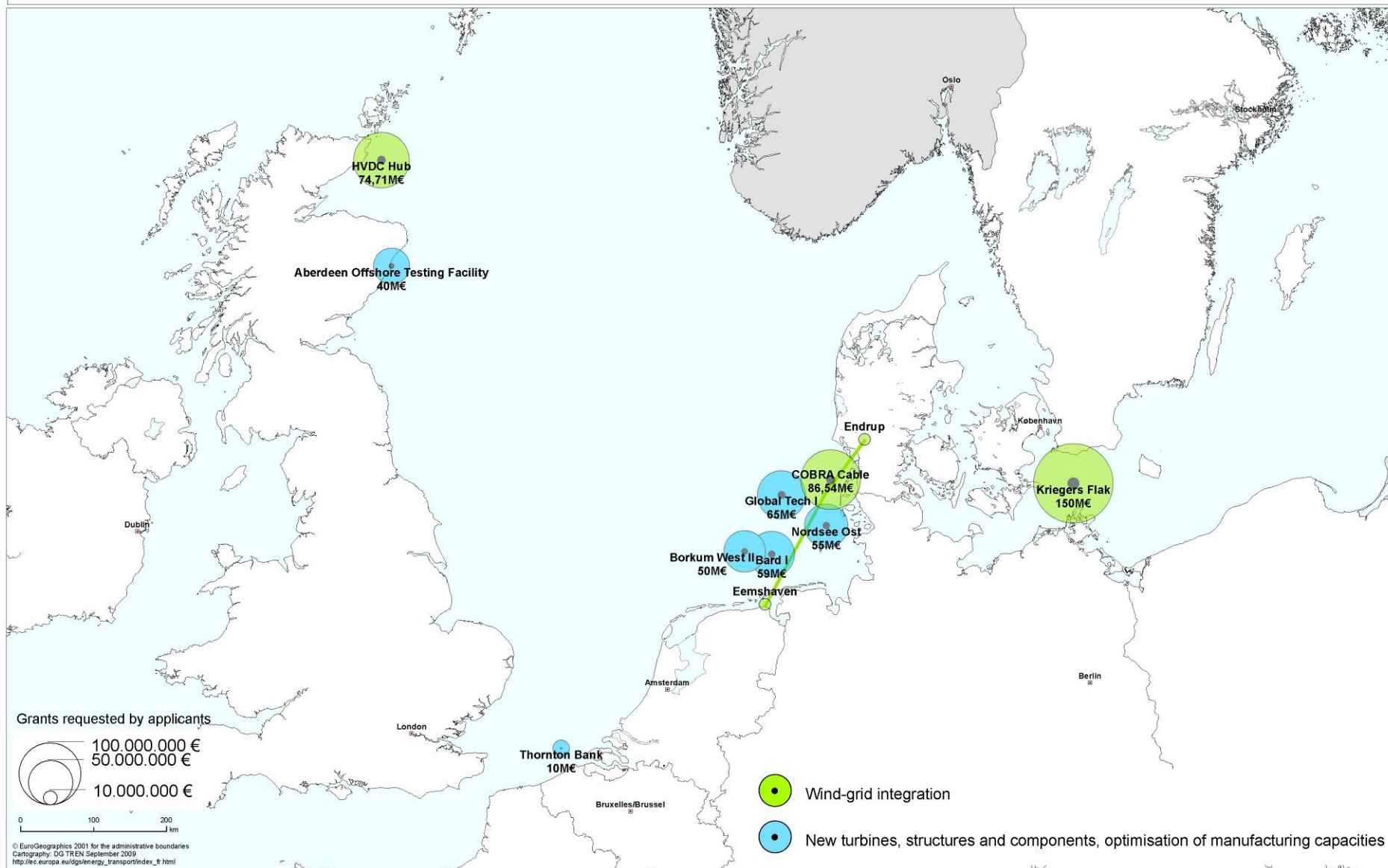


# Selected proposals - Electricity interconnectors



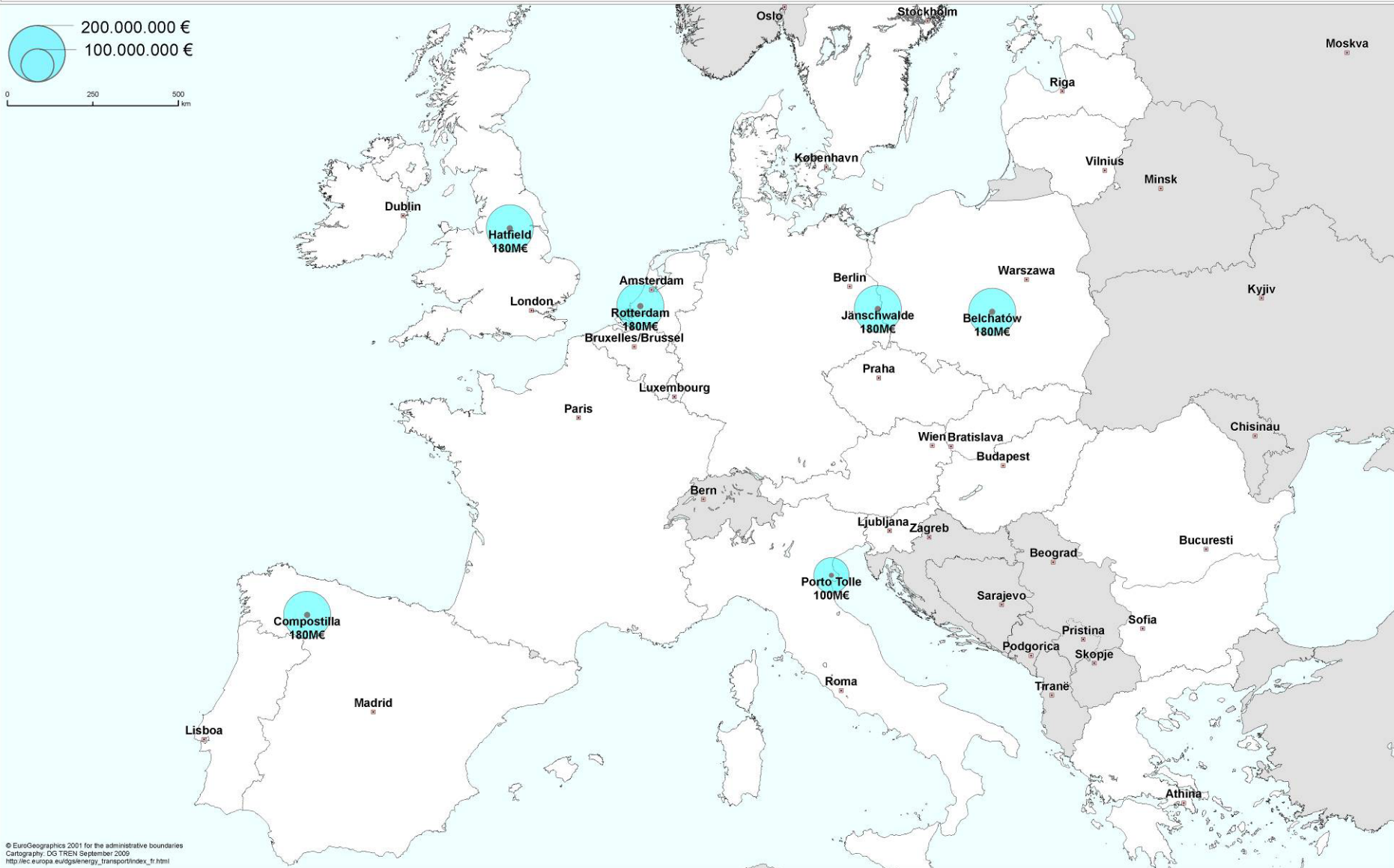


# Selected proposals – Offshore Wind Energy





# Selected proposals – Carbon Capture and Storage



**Tabella 1: INTERCONNETTORI PER IL GAS**

Progetto menzionato nel regolamento EEPR	Nome del richiedente	Paese(i)	Contributo massimo dell'UE in euro
Nabucco	Nabucco Gas Pipeline International GmbH	AT, HU, BG, DE, RO	200 000 000
ITGI — Poseidon	IGI Poseidon S.A	GR, IT	100 000 000
Skanded/Baltic pipe	Energinet.dk	DK	100 000 000
	Gaz System S.A	PL	50 000 000
Terminale del gas naturale liquefatto sulla costa polacca nel porto di Świnoujście	Polskie LNG sp. z.o.o & Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A	PL	80 000 000

Interconnettore Slovacchia-Ungheria (Veľký Krtíš — Vecsés)	FGSZ Natural gas Transmission Closed company Limited Eustream a.s	HU SK	30 000 000
Sistema di trasmissione del gas in Slovenia tra il confine austriaco e Lubiana (tranne la sezione Rogatec-Kidričevo)	Geoplin plinovodi d.o.o	SI	40 000 000
Interconnessione Bulgaria-Grecia (Stara Zagora — Dimitrovgrad-Komotini)	1) Società pubblica del gas della Grecia (DEPA) 2) EDISON S.p.A 3) Bulgarian Energy Holding EAD	GR, IT, BG	45 000 000



Interconnettore per il gas Romania-Ungheria	FGSZ Natural gas Transmission Closed company Limited SNTGN TRANSGAZ SA	RO HU	16 606 788
Espansione della capacità di stoccaggio del gas nel nodo ceco	RWE Gas Storage	CZ	35 000 000
Interconnessione Ungheria-Croazia	FGSZ Natural gas Transmission Closed company Limited	HU	20 000 000
Interconnessione Bulgaria-Romania	1) S.N.T.G.N TRANSGAZ SA 2) BULGARTRANSGAZ EAD	RO, BG	8 929 000
Rafforzamento della rete francese del gas sull'asse Africa-Spagna-Francia	1) GRTgas SA 2) TIGF SA	FR	175 765 000
GALSI (Gasdotto Algeria-Italia)	Galsi Spa	IT	120 000 000
Interconnessione di gas sull'asse occidentale Tratto Larrau	Enagas SA	ES	45 000 000
Gasdotto Germania-Belgio-Regno Unito	FLUXYS SA	BE	35 000 000
Interconnessione Francia-Belgio	FLUXYS SA & GRTgas SA	BE & FR	200 000 000
<b>TOTALE GAS</b>			<b>1 301 300 788</b>

**Tabella 2: PROGETTI PER L'INVERSIONE DEL FLUSSO DI GAS**

Infrastruttura e impianti per permettere <b>FLUSSI INVERSI</b> in caso di interruzione a breve termine dell'approvvigionamento	REN-GASODOTU S.A	PT	10 700 750
	SNTGN TRANSGAZ SA	RO	1 560 000
	Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsges m.b.H (BOG)	AT	1 883 500
	OMV Gas GmbH	AT	425 000
	OMV Gas GmbH	AT	1 150 000
	Trans Austria Gasleitung GmbH	AT	4 800 000
	NAFTA a.s	SK	2 936 121
	Eustream a.s	SK	664 500
	RWE Transgas Net, s.r.o	CZ	3 675 000
	FGSZ Natural gas Transmission	HU	8 078 500
	Latvijas Gaze & AB Lietuvos Dujos	LV	12 940 000
	Gaz System S.A	PL	14 405 248
	RWE Transgas Net, s.r.o	CZ	2 300 000
RWE Transgas Net & Gaz-System S.A	CZ & PL	14 000 000	
<b>Totale flussi inversi</b>			<b>79 518 619</b>

**Tabella 3: INTERCONNETTORI PER L'ENERGIA ELETTRICA**

<b>Progetto menzionato nel regolamento EEPR</b>	<b>Nome del richiedente</b>	<b>Paese(i)</b>	<b>Contributo massimo dell'UE in euro</b>
Estlink-2	1) Fingrid Oyj 2) Elering OÜ	FIN, ET	100 000 000
Interconnessione Svezia-Stati baltici e rafforzamento della rete negli Stati baltici	1) Affärsverket svenska Kraftnät 2) AB Lietuvos Energija	SE, LT	131 000 000
	Latvenergo AS	LV	44 000 000
Halle/Saale-Schweinfurt	1) Vattenfall Europe Transmission GmbH 2) Transpower stromübertragungs GmbH	DE	100 000 000
Vienna-Győr	1) VERBUND-Austria Power Grid 2) MAVIR ZRt	AT, HU	12 989 800
Rafforzamento dell'interconnessione Portogallo-Spagna	REN — Rede Electrica Nacional S.A	PT	21 126 213
	REN — Rede Electrica Nacional S.A	PT	28 873 787
Interconnessione Francia-Spagna (Baixas – Sta Llogaia)	1) Red Electrica de España 2) Réseau de Transport d'Electricité	ES, FR	225 000 000
Nuovo cavo sottomarino tra la Sicilia e l'Italia continentale (Sorgente – Rizziconi)	Terna S.p.A	IT	110 000 000
Interconnettore Irlanda-Galles (Meath-Deeside)	Eirgrid	IRL	110 000 000
Interconnessione per l'energia elettrica Malta-Italia	1) Enemalta Corporation 2) Terna Spa – Rete Elettrica Nazionale	MT, IT	20 000 000
<b>TOTALE Energia elettrica</b>			<b>902 989 800</b>

**Tabella 4: PROGETTI SU PICCOLE ISOLE**

Progetto menzionato nel regolamento EEPR	Nome del richiedente	P
Iniziative su piccole isole isolate	Ministero cipriota del commercio, dell'industria e del turismo	CY <sup>1</sup>
	Enemalta Corporation	MT <sup>2</sup>
<b>TOTALE</b>		

**Tabella 5: ENERGIA EOLICA IN MARE**

Titolo del progetto	Nome del richiedente	Contributo massimo dell'UE in euro
Baltic – Kriegers Flak I, II, III: Combined Grid Solution	50Herz (DE), Energinet.dk (DK)	150 000 000
COBRA CABLE	TenneT TSO B.V. (NL), Energinet.dk (DK)	86 540 000
Offshore HVDC hub	Scottish Hydro Electric Transmission Ltd. (UK)	74 100 000
BARD Offshore 1 ("BARD 1")	Ocean Breeze Energy GmbH & Co KG (DE)	53 100 000
Fondamenta di gravità per centrali eoliche in acque profonde che utilizzano efficienti processi di fabbricazione in serie e rapida installazione (Global Tech I – Gravity Foundations)	Wetfeet Offshore Wind Energy GmbH (DE), Strabag Offshore Wind GmbH (DE)	58 550 000
Impianto eolico offshore Nordsee Ost	Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft GmbH (DE)	50 000 000
Borkum West II	Ocean Breeze Energy GmbH & Co KG (DE)	42 710 000
Parco eolico offshore di Aberdeen	Aberdeen Offshore Wind Farm Limited (UK)	40 000 000
Impianto eolico Thornton Bank (Logistica ottimizzata e sottostrutture innovative per centrale eolica in acque profonde)	C-Power (BE)	10 000 000
<b>Totale</b>		<b>565 000 000</b>

<sup>1</sup> Progetto Gas naturale liquefatto.

<sup>2</sup> Progetto per l'energia elettrica.

**Tabella 6: CATTURA E STOCCAGGIO DEL CARBONIO**

<b>Stato</b>	<b>Nome del progetto</b>	<b>Nome del richiedente/Paese</b>	<b>Contributo massimo dell'UE in euro</b>
DE	Jaenschwale	Vattenfall Europe Generation	180 000 000
UK	Hatfield	Powerfuel Power Limited	180 000 000
IT	PorteTolle	Enel Ingegneria e prod.	100 000 000
NL	Rotterdam	Maasvlakte CCS Pjt CV	180 000 000
PL	Belchatow	PGE Elektrownia Belchatow	180 000 000
ES	Compostilla	ENDESA Generacion sa	180 000 000
<b>Totale</b>			<b>1 000 000 000</b>