

# Politici europene în domeniul energiei?

*Chisinau  
3 Aprilie 2014*



## Art 5 TEU

- “Pentru a-și atinge obiectivele, Uniunea poate acționa doar în limitele competențelor conferite de către Statele Membre în cadrul diverselor tratate. Competențele netransferate către Uniune rămân în responsabilitatea Statelor Membre.”

## Principiile subsidiarității și proporționalității Art 5 TEU

- “Modalitatea utilizării competențelor UE este guvernată de principiile subsidiarității și al proporționalității.”

## Principiul subsidiarității

- “Uniunea va acționa doar dacă obiectivele acțiunii propuse nu pot fi atinse de către Statele Membre, ci, datorită mărimii sau efectelor prevăzute pot fi mai bine realizate de către Uniune.”

## Principiul proporționalității

- “Conținutul și forma acțiunilor Uniunii nu va depăși ceea ce este necesar pentru a atinge obiectivele tratatelor.”



# Tratatul de la Lisabona: competență explicită în domeniul energiei (art.194)

1. În contextul realizării pieței interne și ținând cont de nevoia de a proteja mediul, politica Uniunii în domeniul energiei va urmări să:
  - a) asigure o bună funcționare a pieței energetice
  - b) să asigure securitatea furnizării de energie
  - b) promoveze eficiența energetică și dezvoltarea unor noi tipuri de energie regenerabilă
  - c) promoveze interconectarea rețelelor energetice
2. (...) Îndeplinirea condițiilor din alineatul 1 nu va afecta dreptul Statelor Membre de a determina condițiile exploatării resurselor energetice, de a alege între diferitele surse de energie și nici structura generală a furnizării de energie
3. Prin derogare de la alineatul 2, Consiliul, printr-o procedură legislativă specială, va decide în unanimitate și după consultarea prealabilă a Parlamentului, va stabili măsuri (pt. obiectivele de la al.1) dacă sunt, în principal, de natură fiscală

## Elemente de “monopol natural”

- Activități succesive (producție -> distribuție -> aprovizionare)
- Elemente de “monopol natural” în activitățile de distribuție

## Strategică

- Pentru întreaga economie
- Pentru armată

## Complexă și costisitoare

- Industrie cu o utilizare intensivă de capital
- Grad ridicat de complexitate tehnică => bariere la intrare

# Crearea unei politici europene în domeniul energiei

## 1994 Carta Albă Politica energetică

- Dimensiunea externă ar trebui considerată drept cea mai importantă modalitate de acțiune pentru a asigura rezerve de energie pentru UE

## 2000 Green Paper “Strategia Europeană pentru securitatea aprovizionării cu energie”

- Producția de energie a UE nu este suficientă pentru a acoperi cererea existentă
- În 1999, 6% dintre importurile UE erau în domeniul energiei (240 mld)
- Uniunea are o influență limitată pe partea de aprovizionare, deci ar trebui să se concentreze pe partea de cerere (economisire de energie)

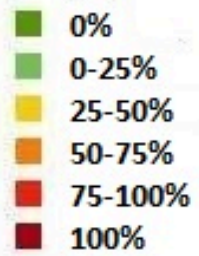
## 2006 Green Paper “Strategia Europeană pentru surse de energie durabile, competitive și sigure”

- Completarea pieței interne în domeniul electricității și gazului
- Asigurarea siguranței aprovizionării și solidarității SM
- Spre un mix energetic durabil, eficient și diversificat
- O abordare integrată a schimbărilor climatice
- Încurajarea inovației
- Politică externă coerentă

## Urmărește:

- Creșterea independenței operatorilor rețelelor de transport
- Accesul nediscriminatoriu al consumatorilor și furnizorilor la rețelele de distribuție
- Creșterea independenței autorității de reglementare
- Înființarea unui reglementator supranațional de energie (ACER)
- Eliminarea tarifelor reglementate și subvențiilor nejustificate
- Accelerarea ritmului de liberalizare a piețelor

## EU member states dependency Russian gas



Stand 2012; Quelle: Energycomment



## Concluzii – despre securitatea energetică

4/6/14

- Diversificarea aprovizionării cu energie a Europei și dezvoltarea resurselor energetice pentru a asigura:
  - Securitatea aprovizionării
  - Reducerea dependenței energetice externe a UE
  - Stimularea creșterii economice
- Respectarea alegerii naționale în ceea ce privește mixul energetic ;
- Continuarea exploatării surselor regenerabile cu asigurarea eficienței de cost a acestora
- Consolidarea cooperării în sprijinul dimensiunii externe a politicii energetice a UE
- Evaluarea surselor locale on-shore și off-shore pentru condiții de exploatare durabile, sigure și cost-eficiente



# SECURITATE ENERGETICĂ

## (provocări)

- Atributul semnificativ al statului național în ceea ce privește mixul energetic? Poate fi posibilă interconectarea și securitatea energetică (= co-dependență) în cazul unor opțiuni radical diferite?
  - Cazurile francez și german
- Dimensiunea externă a politicii energetice
  - Cazul Nabucco – leadership UE / state membre / companii?
  - Cazul gazoductului Iași – Ungheni
- Politica europeană privind energia regenerabilă – cine ar trebui să plătească pentru ele? Statul / Consumatorul casnic / Consumatorul industrial – cine asumă costurile unei politici populare?
- Gazele de șist și reorientarea spre combustibili fosili – întoarcere în timp sau RE-normalizarea Europei?



Bruxelles, 14.10.2013  
COM(2013) 711 final

**COMUNICARE A COMISIEI CĂTRE PARLAMENTUL EUROPEAN, CONSILIU,  
COMITETUL ECONOMIC ȘI SOCIAL EUROPEAN ȘI COMITETUL  
REGIUNILOR**

**O viziune pe termen lung în ceea ce privește infrastructura din Europa și dincolo de  
granițele ei**

## Proiecte de interes comun (RO)

3.8. Cluster Bulgaria – Romania capacity increase including the following PCIs:

- 3.8.1. Internal line between Dobrudja and Burgas (BG)
- 3.8.2. Internal line between Vidno and Svoboda (BG)
- 3.8.3. Internal line between Svoboda (BG) and the splitting point of the interconnection Varna (BG) - Stupina (RO) in BG
- 3.8.4. Internal line between Cernavoda and Stalpu (RO)**
- 3.8.5. Internal line between Gutinas and Smardan (RO)**
- 3.8.6. Internal line between Gadalin and Suceava (RO)**

3.22. Cluster Romania – Serbia between Resita and Pancevo including the following PCIs:

- 3.22.1. Interconnection between Resita (RO) and Pancevo (RS)
- 3.22.2. Internal line between Portile de Fier and Resita (RO)
- 3.22.3. Internal line between Resita and Timisoara/Sacalaz (RO)
- 3.22.4. Internal line between Arad and Timisoara/Sacalaz (RO)

6.15. Cluster Integration of the transit and transmission system and implementation of reverse flow in Romania, including the following PCIs:

- 6.15.1 Integration of the Romanian transit and transmission system
- 6.15.2 Reverse flow at Isaccea

6.20. Cluster increase storage capacity in South-East Europe, including one or more of the following PCIs:

- 6.20.1. Construction of new storage facility on the territory of Bulgaria
- 6.20.2. Chiren UGS expansion
- 6.20.3. South Kavala storage in Greece
- 6.20.4. Depomures storage in Romania**

6.22. Cluster Azerbaijan–Georgia–Romania Interconnector project, including the following PCIs:

- 6.22.1. Gas pipeline Constanta (RO) – Arad – Csanádpalota (HU) [currently known as AGRI]
- 6.22.2. LNG terminal in Constanta (RO)

7.1. Cluster of integrated, dedicated and scalable transport infrastructure and associated equipment for the transportation of a minimum of 10 bcm/a of new sources of gas from the Caspian Region, crossing Georgia and Turkey and ultimately reaching final EU markets through two possible routes: one crossing South-East Europe and reaching Austria, the other one reaching Italy through the Adriatic Sea, and including one or more of the following PCIs:

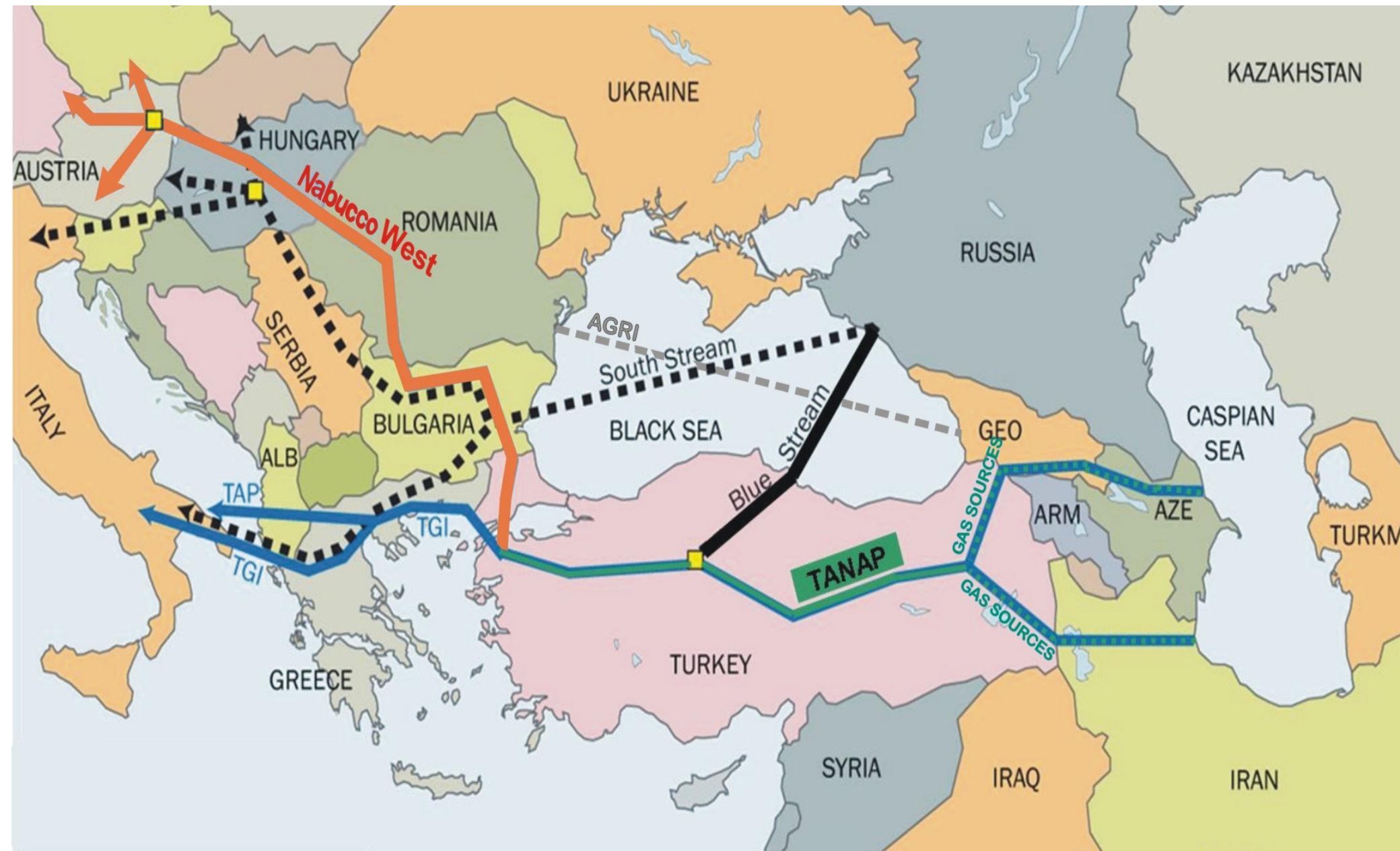
- 7.1.1 Gas pipeline from the EU to Turkmenistan via Turkey, Georgia, Azerbaijan and the Caspian [currently known as the combination of the "Trans Anatolia Natural Gas Pipeline" (TANAP), the "Expansion of the South-Caucasus Pipeline" (SCP-(F)X) and the "Trans-Caspian Gas Pipeline" (TCP)]
- 7.1.2 Gas compression station at Kipi (EL)
- 7.1.3 Gas pipeline from Greece to Italy via Albania and the Adriatic Sea [currently known as the "Trans-Adriatic Pipeline" (TAP)]
- 7.1.4 Gas pipeline from Greece to Italy via the Adriatic Sea [currently known as the "Interconnector Turkey-Greece-Italy" (ITGI)]
- 7.1.5 Gas pipeline from Bulgaria to Austria via Romania and Hungary**

7.2. PCI consisting of integrated, dedicated and scalable transport infrastructures and associated equipment for the transportation of a minimum of 8 bcm/a of new sources of gas from the Caspian Region (Azerbaijan and Turkmenistan) to Romania, including the following projects:

- 7.2.1. Sub-marine gas pipeline in the Caspian Sea from Turkmenistan to Azerbaijan [currently known as the "Trans-Caspian Gas Pipeline" (TCP)]
- 7.2.2. Upgrade of the pipeline between Azerbaijan and Turkey via Georgia [currently known as the "Expansion of the South-Caucasus Pipeline" (SCP-(F)X)]
- 7.2.3. Sub-marine pipeline linking Georgia with Romania [currently known as "White Stream"]**



Source: © Eurogeographics for the administrative boundaries;  
 © PLATT S for the underlying energy network.  
 Cartography: European Commission, EnergyDG, June 2013



# *Vă mulțumim!*

