

Utorak, 15. prosinca 2015.

P8_TA(2015)0445

Priprema europske elektroenergetske mreže za 2020.

Rezolucija Europskog parlamenta od 15. prosinca 2015. o ostvarenju cilja od 10 % elektroenergetske interkonekcije – priprema europske elektroenergetske mreže za 2020. (2015/2108(INI))

(2017/C 399/04)

Europski parlament,

- uzimajući u obzir Komunikaciju Komisije pod naslovom „Ostvarenje cilja od 10 % elektroenergetske interkonekcije” (COM(2015)0082),
- uzimajući u obzir zaključke Europskog vijeća od 15. i 16. ožujka 2002.,
- uzimajući u obzir zaključke Europskog vijeća od 20. i 21. ožujka 2014.,
- uzimajući u obzir zaključke Europskog vijeća od 23. i 24. listopada 2014.,
- uzimajući u obzir desetogodišnji plan razvoja mreže ENTSO-E iz 2014.,
- uzimajući u obzir Madridsku deklaraciju sa sastanka na vrhu o energetske interkonekcijama na kojem su sudjelovali Španjolska, Francuska, Portugal, Europska komisija i EIB od 4. ožujka 2015.,
- uzimajući u obzir Instrument za povezivanje Europe (CEF) (Uredba (EU) br. 1316/2013 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2013.),
- uzimajući u obzir Uredbu (EU) 2015/1017 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. lipnja 2015. o Europskom fondu za strateška ulaganja, Europskom savjetodavnom centru za ulaganja i Europskom portalu projekata ulaganja i o izmjeni uredaba (EU) br. 1291/2013 i (EU) br. 1316/2013,
- uzimajući u obzir članak 52. Poslovnika,
- uzimajući u obzir izvješće Odbora za industriju, istraživanje i energetiku (A8-0330/2015),

Prednosti interkonekcije

1. pozdravlja komunikaciju i strategiju Komisije kao pozitivan korak prema postizanju cilja od 10 % elektroenergetske interkonekcije i prema boljem funkcioniranju unutarnjeg tržišta električne energije u EU-u;
2. uviđa da su obnovljiva energija, veća energetska učinkovitost i održiv energetske miksi koji dovode do energetske uštede i unutarnjeg energetske tržišta sa slobodnim protokom energije važni načini postizanja stabilnog, sigurnog, neovisnog, uključivog, transparentnog i konkurentnog energetske sustava za EU, zahvaljujući kojem se otvaraju visokokvalitetna radna mjesta i postiže boljitak u održivom gospodarstvu okrenutom prema budućnosti; ističe činjenicu da su za razvoj takvog sustava potrebni viša razina elektroenergetske interkonekcije, pametne mreže i novi tržišni model; smatra da bi uspostava tog sustava i kraj energetske otoka trebali biti glavni politički prioriteti energetske unije;
3. uviđa da je elektroenergetska interkonekcija jedan od ključnih preduvjeta za dovršenje integriranog unutarnjeg tržišta električne energije koje će, ako bude dobro osmišljeno, doprinijeti postizanju naših klimatske ciljeva, uključujući cilj EU-a da preuzme vodeću ulogu u području obnovljive energije, i poboljšanju geopolitičkog položaja EU-a zahvaljujući većoj energetske sigurnosti i neovisnosti, te će smanjiti energetske izolaciju i mogućnosti poremećaja u energetske sustavu; ističe da se i elektroenergetski interkonektori također trebaju rješavati, planirati i realizirati uz snažnu koordiniranu regionalnu suradnju, poštujući ovlasti nacionalnih tijela da odrede energetske miksi uz poštovanje dugoročnih klimatske ciljeva EU-a;

Utorak, 15. prosinca 2015.

4. ističe činjenicu da korist od znatnog povećanja interkonekcije europske mreže uvelike nadilazi gospodarsku i geopolitičku dimenziju; to je strateško načelo koje bi trebalo rezultirati otpornijom i jačom mrežom, bolje pripremljenom na razne vrste preinaka i poremećaja; također omogućava da se sve veći udio energije iz obnovljivih izvora učinkovito integrira u europsku mrežu;
5. podsjeća da je zbog činjenice da informacijske i komunikacijske tehnologije imaju sve veću ulogu u elektroenergetskim mrežama sigurnost elektroenergetskog sustava sve osjetljivija na cyber prijetnje; poziva Komisiju da procijeni sigurnosne rizike za elektroenergetski sustav i, ako se pokaže potrebnim, izradi akcijski plan kako bi ih suzbila;
6. ističe da bi u potpunosti integrirano unutarnje tržište električne energije olakšalo trgovinu električnom energijom i usluge za uravnoteženje te povećalo sigurnost i smanjilo promjenjivost cijena električne energije u korist građana i konkurentnosti europske industrije i poduzeća u globalnom gospodarstvu, s obzirom na to da se procjenjuje da bi europski potrošači do 2030. godišnje mogli uštedjeti između 12 i 40 milijardi EUR;
7. napominje da bi prema Europskoj mreži operatora prijenosnih sustava za električnu energiju (ENTSO-E) ulaganja u projekte potrebne interkonekcije koji su od paneuropske važnosti do 2030. mogla doseći iznos od 150 milijardi EUR, te sa zanimanjem prima na znanje da bi se tim ulaganjem u interkonekciju cijene električne energije mogle sniziti za najmanje 2 EUR/MWh i da bi zahvaljujući tim ulaganjima Europa velik dio svojih potreba za električnom energijom mogla zadovoljiti iz obnovljivih izvora energije; podsjeća da od unutarnjeg tržišta električnom energijom svi potrošači u EU-u moraju imati koristi; traži od mjerodavnih institucija da kontroliraju da kućanstva, MSP-ovi i drugi mali potrošači doista ostvaruju korist, a ne da ona bude ograničena samo na veleprodajne cijene;
8. naglašava da bi se pri postupnom ukidanju reguliranih cijena energije trebala uzeti u obzir stvarna razina tržišnog natjecanja; nadalje, napominje da bi se strategijom energetske unije potrošačima trebao zajamčiti pristup priuštivim, sigurnim i održivim cijenama energije;

Cilj od 10 % elektroenergetske interkonekcije

9. uviđa da je cilj od 10 %, koji bi se trebao ostvariti do 2020., važan cilj i značajan korak u pravom smjeru; izražava žaljenje zbog toga što dvanaest država članica, uglavnom one na vanjskim granicama EU-a, nije ostvarilo cilj od 10-postotne elektroenergetske interkonekcije, zbog čega su te države u velikoj mjeri izdvojene iz unutarnjeg tržišta električne energije; stoga naglašava da bi trebalo poduzeti više kako bi se onim državama članicama čija niska razina interkonekcije sprečava dovršenje unutarnjeg tržišta električne energije pomoglo da postignu taj cilj; smatra, međutim, da sam po sebi taj cilj od 10 % nije uvijek odraz stanja na tržištu i da nije utvrđen na temelju znanstvenih dokaza; podsjeća da je cilj od 10 % prvotno utvrđen 2002. na temelju instaliranih kapaciteta proizvodnje električne energije koji su postojali u to vrijeme; uviđa da, iako je cilj od 10 % važan, on ne opisuje ni kvantitetu tokova električne energije ni kvalitetu, primjerice u pogledu raspoloživosti postojeće infrastrukture za interkonekcije ili postojećih nacionalnih infrastrukture među interkonektorima; stoga smatra da jedinstven cilj interkonekcije temeljen na instaliranim kapacitetima proizvodnje energije sam za sebe nije primjeren za sve države članice; stoga je uvjeren da je u srednjoročnom razdoblju, a svakako do 2030., potrebno postaviti dodatne ambiciozne ciljeve interkonekcije temeljene na dokazima koje će dogovoriti regije; smatra da bi te ciljeve trebalo odrediti na temelju niza parametara; poziva Komisiju da što prije pokrene tehničku raspravu o tim parametrima; naglašava da je uz taj kvantitativni cilj nužno ostvariti i otvoren pristup i dostupnost interkonektora kako bi se nadvladale preostale prepreke funkcioniranju europskog tržišta električne energije; apelira na Komisiju, Agenciju za suradnju energetske regulatora (ACER) i nacionalne regulatore da se pobrinu za transparentnost i pomno praćenje dostupnosti interkonektora kako bi se spriječila pojava uskih grla koja otežava funkcioniranje tržišta električne energije i kako bi se zajamčio siguran rad elektroenergetskog sustava;
10. primjećuje da ograničeni prijenosni kapacitet primjerice u operativnom području Nord Pool Spota prouzročuje regionalne razlike u cijenama unatoč činjenici da te zemlje znatno premašuju cilj interkonekcije;

Holistički pristup

11. napominje da bi učestala zagušenost prijenosnih mreža mogla biti povezana s prekograničnim vodovima, ali bi također mogla biti rezultat slabih, zastarjelih unutarnjih mreža i ograničene dostupnosti nacionalnih mreža; naglašava da je jačanje nacionalnih mreža nužno za potpuno iskorištavanje kapaciteta interkonekcije; ustraje u tome da bi trebalo primijeniti holistički pristup pri ocjenjivanju potrebe za jačanjem/nadogradnjom prekograničnih i nacionalnih veza, u cilju maksimalnog iskorištavanja postojećih interkonekcijskih vodova i kapaciteta postojeće nacionalne infrastrukture;

Utorak, 15. prosinca 2015.

12. ističe ulogu Komisije u okviru trećeg energetskeg paketa da štiti odvojeno i dostupno tržište električne energije i pospješuje decentralizirani energetski sustav u kojem države članice manjim dobavljačima, posebno proizvođačima-potrošačima koji koriste obnovljive izvore energije, omogućuju pristup mreži u skladu s poštenim tržišnim pravilima i najboljim praksama za potrošnju samostalno proizvedene energije;

13. napominje da naše energetske okruženje postaje sve decentraliziranijim s obzirom na sve veću važnost proizvođača-potrošača energije; stoga ističe važnost dobro dizajnirane prijenosne i distribucijske pametne mreže; naglašava sve veću i ključnu ulogu operatora distribucijskog sustava kao tržišnih igrača budući da je velika većina postrojenja za dobivanje energije iz obnovljivih izvora povezana s distribucijskim mrežama; u tom pogledu ističe da je pri rješavanju problema uskog grla u mreži potrebna temeljita procjena kojom će se utvrditi optimalna kombinacija aktivnosti s obzirom na konkretnu situaciju, uključujući izgradnju novih prijenosnih vodova, razvoj lokalnih pametnih mreža i integriranje učinkovitosti i fleksibilnosti u sustav;

14. ističe da se korist od povećanja razine interkonekcije ne može ostvariti bez visoke razine povezanosti tržišta i operatora prijenosnih sustava; poziva Komisiju da učini sve što je potrebno kako bi spriječila da se to povezivanje odvija na razini grupiranja država članica i potaknula povezivanje na razini EU-a, pri čemu bi bile uključene sve države članice i susjedne zemlje, posebno zemlje koje sudjeluju u europskoj politici susjedstva;

15. podsjeća da projekte od zajedničkog interesa ocjenjuju regionalne skupine koje je osnovala Komisija i čiji su članovi predstavnici država članica, nacionalnih regulatornih tijela, operatora elektroenergetskih transmisijskih sustava i promotora projekata, mreže ENTSO-E, ACER-a, Komisije i drugih ključnih dionika;

16. naglašava činjenicu da popis projekata od zajedničkog interesa treba sastaviti na transparentniji način uz više odgovornosti; napominje da mreža ENTSO-E, operatori prijenosnih sustava i promotori projekata imaju dominantnu ulogu u izradi usklađene metodologije za analizu troškova i koristi, u pripremi desetogodišnjih planova za razvoj mreže i mrežnih kodova te u procjeni troškova i koristi svakog projekta; podsjeća da je potrebno provesti cjelovite procjene koje obuhvaćaju gospodarske i socijalne učinke te učinke na okoliš; u tom kontekstu traži od Komisije da se pobrine da te procjene provode kvalificirani stručnjaci koji su u potpunosti neovisni od promotora projekata; ističe potrebu za unapređenjem cjelokupnog procesa promicanjem veće uključenosti Parlamenta i drugih dionika, uključujući predstavnike civilnog društva; poziva Komisiju, ACER i nacionalne regulatore da preuzmu proaktivniju ulogu kako bi zajamčili neutralniji, transparentan, sljediv i uključiv savjetodavni proces; poziva Komisiju da procijeni situacije u kojima bi se upotreba najbolje raspoložive tehnologije mogla odrediti kao važan parametar za dodjelu sredstava EU-a projektima;

17. poziva Komisiju da bolje razjasni postupak rangiranja projekata od zajedničkog interesa; podsjeća da projekti od zajedničkog interesa, da bi bili uzeti u obzir, moraju biti obuhvaćeni desetogodišnjim planovima mreže ENTSO-E za razvoj mreže, ali da konačnu odluku o financiranju donosi Komisija na temelju vlastitih evaluacijskih kriterija za odabir projekata; poziva Komisiju da se izričito izjasni o tim kriterijima;

18. poziva Komisiju da svake godine izvješćuje Parlament o provedbi projekata od zajedničkog interesa i o napretku prema cilju od 10 %, kao dio godišnjeg pregleda stanja predviđenog strateškim okvirom za energetske uniju;

Postupak izdavanja dozvola

19. ističe da je dugotrajan postupak izdavanja dozvola velik problem za nove visokonaponske vodove u Europi; poziva države članice da omoguće brže postupke zadržavajući primjerenu razinu jamstva za javni interes, uključujući učinkovita javna savjetovanja;

Utorak, 15. prosinca 2015.

20. podsjeća da projekti s popisa projekata od zajedničkog interesa imaju prednosti povlaštenog regulatornog tretmana, brzog planiranja, obvezujućeg vremenskog ograničenja od 3,5 godina za izdavanje dozvole i brzih postupaka procjene učinaka na okoliš, a također mogu dobiti dodatna sredstva u okviru Instrumenta za povezivanje Europe (CEF) i Europskog fonda za strateška ulaganja (EFSU); poziva Komisija da ocijeni kako države članice provode to brzo planiranje i koliko ga se pridržavaju;

21. uviđa da je osviještenost i podrška javnosti ključna za brzu realizaciju projekata interkonektora; potvrđuje da se pri izgradnji novih električnih vodova ne smiju ugroziti transparentni i uključivi postupci i najviši ekološki standardi; poziva promotore projekata da se koriste najboljom raspoloživom tehnologijom za nove interkonektore u cilju povećanja dosljednosti između projektnih ulaganja u mreže, ekološke održivosti i prihvaćenosti na lokalnoj razini;

22. ističe da se provedbom pristupa „sve na jednom mjestu” doprinosi skraćivanju trajanja postupaka za izdavanje dozvola; podsjeća da se u skladu s Uredbom o TEN-E-u od svake države članice zahtijeva da imenuje nacionalno nadležno tijelo zaduženo za olakšavanje, skraćivanje i koordinaciju postupka izdavanja dozvole na nacionalnoj razini; u tom pogledu pozdravlja evaluaciju pristupa „sve na jednom mjestu” koju će Komisija provesti 2017. i potiče Komisiju da u tom kontekstu ocijeni potencijal jedinstvenog tijela „sve na jednom mjestu” na razini EU-a;

Uloga ACER-a

23. prima na znanje da Agenciji za suradnju energetske regulatora (ACER) nedostaje osoblja i resursa; traži od proračunskog tijela EU-a da Agenciji dodijeli potrebne resurse, posebno u pogledu dostatnog broja zaposlenih, kako bi joj omogućilo da adekvatno i pravovremeno ispunjava zadaće koje su joj dodijeljene u skladu sa zakonodavstvom; poziva na jačanje uloge ACER-a, posebno u odnosu na ENTSO-E i u cilju bolje koordiniranosti i arbitraže između nacionalnih regulatornih tijela kao i koordiniranosti prekograničnih regulatornih pitanja;

24. naglašava važnost zapošljavanja kvalificiranog osoblja u nacionalnim energetske regulatornim tijelima koje ima traženo stručno znanje i specijalizaciju te je neovisno; poziva Komisiju da najkasnije do kraja 2016. provede nezavisnu reviziju resursa koji su na raspolaganju svim nacionalnim energetske regulatorima i razine neovisnosti koju su dosad postigli, koja bi obuhvaćala i utvrđivanje preporuka o tome kako poboljšati stanje;

25. primjećuje da još uvijek nema dovoljno transparentnosti u pogledu izračuna prekograničnih kapaciteta koji su dostupni na tržištu te učestalosti i opsegu ograničenja nametnutih interkonektorima kao i razlozima tih ograničenja; u tom kontekstu sumnja da je većina znatnih ograničenja u potpunosti riješena; traži od Komisije da ACER-u dodijeli odgovarajuću nadležnost i ovlasti za prikupljanje potrebnih podataka o svakom pojedinom prekograničnom prijenosnom kapacitetu kako bi mu se omogućilo da učinkovito izvršava svoje zadaće nadzora; zahtijeva da se ACER-u dostave ti podaci, zajedno s potrebnim dodatnim informacijama o dizajnu i funkcioniranju nacionalne mreže; u tom pogledu pozdravlja brzo dovršenje mrežnih kodova za električnu energiju; prima na znanje namjeru Komisije da proširi mandat, djelokrug i ovlasti ACER-a te njezina razmišljanja o tome kakve će biti posljedice, kao što je izloženo u nedavnoj komunikaciji Komisije pod naslovom „Ostvarenje novih pogodnosti za potrošače energije”; poziva Komisiju da s tim u vezi izloži konkretne prijedloge kako bi se pridonijelo uspostavi istinskog unutarnjeg tržišta energije; napominje da bi ACER-u za sve eventualne nove zadaće koje mu se dodijele trebalo osigurati odgovarajuće resurse;

Financijski instrumenti

26. prima na znanje procjenu Komisije prema kojoj je za postizanje cilja od 10 % u svim državama članicama do 2020. potrebno izdvojiti sredstva u iznosu od 35 milijardi EUR; podsjeća da bi se u skladu s Uredbom o CEF-u ((EU) br. 1316/2013) glavnina potpore u okviru financijske omotnice CEF-a za energetiku trebala namijeniti projektima električne energije i zahtijeva od Komisije da uzme u obzir tu činjenicu; podržava preporuku Komisije da se CEF usmjeri na nekoliko ključnih projekata; ističe da posebnu pozornost treba posvetiti projektima kojima se rješavaju najznačajniji nedostaci integriranog tržišta električne energije EU-a i nedostatak dostatnih interkonekcija; smatra da bi se primjerena sredstva EU-a trebala izdvajati i nakon 2020. kako bi se podržala izvedba projekata elektroenergetskih veza koji nisu komercijalno održivi, ali koji su potrebni za funkcioniranje unutarnjeg energetske tržišta i sigurnost rada elektroenergetskih sustava; ističe važnost EIB-a u podupiranju ulaganja u komercijalno održive projekte elektroenergetske infrastrukture; prima na znanje uspostavu EFSU-a i potiče Komisiju da se pobrine za to da taj fond učinkovito privlači ulaganja u elektroenergetske interkonekcije;

Utorak, 15. prosinca 2015.

27. nadalje apelira na Komisiju da: 1) potiče ulaganja u najbolju raspoloživu tehnologiju, koja je ponekad skuplja, ali dugoročno donosi znatne financijske prednosti tijekom cijelog životnog ciklusa kao i vremenske uštede i prednosti u smislu tehnološkog vodstva; 2) provede reviziju financijskih propisa u cilju veće učinkovitosti postojećih mehanizama; i 3) ojača poticaje za daljnja ulaganja u mrežu, među ostalim poticanjem ponovnog ulaganja prihoda ostvarenih od tarifa na zagušenost prijenosnih mreža u infrastrukturu i tehnologije za jačanje mreža, uključujući dodatne interkonektore;

Regionalna suradnja

Baltička regija

28. prima na znanje da bi prema očekivanjima baltičke države zahvaljujući planiranim interkonektorima trebale ostvariti cilj od 10 % do kraja 2015.; zabrinut je da su mreže baltičkih država još uvijek usklađene s ruskim elektroenergetskim sustavom i ovisne o njemu, što je prepreka istinski integriranom i funkcionalnom europskom tržištu električne energije; poziva na brzo usklađivanje elektroenergetskih mreža baltičkih država s europskom kontinentalnom mrežom kako bi se omogućila potpuna integracija u unutarnje tržište električne energije, veća pouzdanost opskrbe električnom energijom i siguran rad sustava; poziva dotične države članice da poduzmu potrebne mjere kako bi potakle formalnu proceduru za širenje sinkronizirane europske kontinentalne mreže prema baltičkim državama i poziva ENTSO-E da pokrene tu proceduru; poziva Komisiju da podrži i nadzire provedbu tog projekta; ističe zajedničko nordijsko tržište električne energije kao primjer najbolje prakse za suradnju među državama članicama pri uspostavi i razvoju unutarnjeg tržišta električne energije; uviđa važnost veće interkonekcije između poljskog i nordijskog tržišta električne energije kako bi Poljska ostvarila svoj cilj od 10 %; pozdravlja potpisivanje Memoranduma o razumijevanju o ojačanom planu za interkonekciju baltičkog energetskeg tržišta (BEMIP); naglašava da će se regionalna suradnja u okviru BEMIP-a nastaviti i da je solidarnost među državama članicama u provedbi projekata od zajedničkog interesa dodatno ojačana;

Regija Sjevernog mora

29. uviđa da energija vjetra u sjevernomorskoj regiji ima potencijal da iznosi više od 8 % ukupne opskrbe električnom energijom za Europu do 2030.; nadalje napominje da bi se koordinacijom planiranja i izgradnje regionalne odobalne mrežne infrastrukture, pristupa tržištu i dijeljenja zaliha u sjevernomorskoj regiji troškovi mogli smanjiti za 5 – 13 milijardi EUR godišnje do 2030. uz pomoć bolje integriranog regionalnog tržišta; poziva Komisiju i dotične države članice da pri izradi strukture upravljanja do 2030. i kasnijem planiranju uzmu u obzir taj potencijal; poziva Komisiju i države članice da pruže snažnu političku potporu sjevernomorskoj odobalnoj mreži i da je prihvate kao ključan korak u izgradnji učinkovite energetske unije; apelira na nadolazeća predsjedništva Vijeća i EU-a da tijekom nizozemskog predsjedanja 2016. pripreme i dogovore pravni okvir u obliku međuvladina sporazuma među relevantnim državama članicama kojim će definirati zajedničku sjevernomorsku strategiju u pogledu električne energije;

Središnja i zapadna Europa

30. ističe da zajedničko tržište električne energije Austrije i Njemačke pospješuje provedbu integriranog europskog energetskeg tržišta; uviđa da zajednička zona trgovanja, koja je uvedena 2002., podrazumijeva jednake veleprodajne cijene električne energije u tim dvjema zemljama i omogućava neograničenu trgovinu električnom energijom i gotovo stopostotnu sigurnost opskrbe; napominje da je austrijsko-njemačka zona trgovanja jedina razmjerno velika zona u Europi koja je zajednička dvjema zemljama; napominje da veće zone trgovanja podupiru potrebne karakteristike funkcionalnog i likvidnog tržišta električne energije koje je sposobno umanjiti troškove trgovanja, pružiti otporne cjenovne signale za odluke o ulaganjima i potaknuti veće tržišno natjecanje; poziva na brz razvoj mreža kako bi se omogućila integracija obnovljive energije u tržište električne energije i kako bi se zajamčila stabilnost mreža, posebno u južnoj Njemačkoj; poziva da se taj uspješni model zadrži i da se zona trgovanja proširi;

Utorak, 15. prosinca 2015.

Središnja i jugoistočna Europa

31. ističe da područje središnje i jugoistočne Europe ima golem i u velikoj mjeri neiskorišten potencijal u pogledu obnovljivih izvora energije; napominje da suradnja i koordinacija dugoročnog planiranja i izgradnje regionalne mrežne infrastrukture u središnjoj i jugoistočnoj Europi ne smije ostati unutar granica EU-a već treba obuhvaćati i države zapadnog Balkana koje nisu članice EU-a i Tursku; poziva na uspostavu nove platforme gdje bi svi ključni dionici u regiji mogli razmatrati i politički poduprijeti zajedničke projekte čiji je cilj u potpunosti iskoristiti potencijal regije za električnu energiju; prepoznaje da bi Skupina EU-a na visokoj razini za plinsku povezanost središnje, istočne i južne Europe, osnovana 2015., mogla postati takva platforma, pod uvjetom da se njezin mandat proširi i na domenu električne energije i uz uključenost država središnje i jugoistočne Europe koje nisu članice EU-a; uviđa da bi ta platforma omogućila Komisiji da pruži vodstvo i političku potporu;

32. napominje da je zbog visoke razine ovisnosti središnje i jugoistočne Europe o uvozu energije ključno povećati prekogranični elektroenergetski kapacitet, što bi doprinijelo sigurnosti opskrbe te regije i dugoročno pomoglo smanjiti račune za električnu energiju za stanovništvo;

33. preporuča Komisiji da detaljno ocijeni mogućnosti za nove elektroenergetske interkonekcije u sredozemnoj regiji te između južноеuropskog i sjevernoafričkog tržišta u cilju povećanja sigurnosti opskrbe i razvoja energije iz obnovljivih izvora u objema regijama;

Pirenejski poluotok

34. ističe važnost znatnog povećanja interkonekcije između Španjolske i Francuske kako bi se poduprla energija iz obnovljivih izvora u regiji i kako bi se Pirenejskom poluotoku omogućilo da u potpunosti sudjeluje na unutarnjem tržištu električne energije; smatra da su Madridska deklaracija, koja je potpisana 4. ožujka 2015., i osnivanje Skupine na visokoj razini za interkonekcije za jugozapadnu Europu važni koraci prema povećanju interkonekcije te regije; uviđa da je trenutni interkonekcijski kapacitet između Pirenejskog poluotoka i kontinentalnog dijela Europe prenizak i da projekti na prvom popisu projekata od zajedničkog interesa nisu bili dovoljni za postizanje cilja interkonekcije do 2020.; poziva države u toj regiji da podupru razvoj znatnog potencijala za obnovljivu energiju koji imaju i da tom sektoru olakšaju pristup integriranom europskom tržištu;

35. pozdravlja inicijativu Komisije za provedbu studije o prednostima interkonekcije Pirenejskog poluotoka s Francuskom, Ujedinjenom Kraljevinom, Italijom i zemljama južne obale Mediterana;

Razdoblje nakon 2020.

36. napominje da se od 2002., kada je prvotno postavljen cilj od 10 % elektroenergetske interkonekcije, energetski sustav Europe razvio, a posebno su se razvili izvori obnovljive energije diljem kontinenta; u tom kontekstu preporuča da cilj od 15 % temeljen na instaliranom kapacitetu za 2030. ne bude jedini cilj i da ga se pomno i detaljno ocijeni kako bismo bili sigurni da ispunjava svrhu te da je primjeren i ostvariv; stoga poziva Komisiju da razmotri mogućnost regionalnih dodatnih ciljeva i da pronađe bolje kvalitativne i kvantitativne referentne vrijednosti, kao što su trgovinski tokovi, vršna opterećenost i uska grla, pomoću kojih se može utvrditi potrebna razina interkonekcije;

37. ističe da budući cilj elektroenergetskih interkonekcija treba utvrditi na temelju dugoročnih klimatskih ciljeva EU-a kao i na temelju održivog energetskog sustava koji EU pokušava ostvariti; u tom kontekstu napominje da će potrebna razina interkonekcije ovisiti o nekoliko parametara, uključujući: a) primjenu načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu” i većeg broja mjera za smanjenje potražnje u nacionalnim politikama i politici EU-a; b) razvoj decentralizirane električne energije temeljene na obnovljivim izvorima i povezanih pametnih mreža; c) nacionalne odluke o energetskom miksu, uzimajući u obzir dugoročne klimatske i energetske ciljeve EU-a; d) razvoj tehnologije za skladištenje energije, među ostalim na razini kućanstava i općina; e) upotrebu najbolje raspoložive tehnologije kada je to primjereno; f) prepoznavanje građana kao proizvođača-potrošača u energetskom sustavu; i g) uspostavu jasnih poticaja za ulaganja u mreže;

o

o o

38. nalaže svojem predsjedniku da ovu Rezoluciju proslijedi Vijeću i Komisiji.