

13. JANUAR 2015.

BR. 377

BILTEN

NEDELJA U SVETU ENERGETIKE



DRŽAVNA POMOĆ

Trojanski konj u EU energetskej politici ?

*Informacije objavljene u ovom Biltenu ne treba tumačiti kao opredeljenje AERS prema temama kojima se bave
Selektovao i uredio Dušan Daković – dusan.dakovic@aers.rs*

Reuters: EU podeljena oko granice uticaja Brisela na nacionalne energetske politike

BRISEL - Britanija i Češka republika traže ublažavanje EU uplitanja u energetska politiku, naspram zemalja poput Danske i Nemačke koje traže od Brisela da izađe u narednih nekoliko nedelja sa predlogom formiranja evropske energetske unije, objavljuje **Reuters** analizu prilika u ovom delikatnom segmentu evropske politike. Agencija je uvidom u zajedničku britansko-češku platformu prenela stav da težnje Evropske komisije (EK) da nametne EU energetska politiku bloku od 28 zemalja moraju biti „fleksibilne i neobavezujuće“, prilagođene situaciji u svakoj od pojedinačnih članica. Naspolut tome, pisana platforma Danske kaže da samo jedinstveni stav može obezbediti sigurnost snabdevanja energijom kao protivteža dominaciji Rusije na evropskom tržištu prirodnog gasa. Dve suprotstavljene, formalno još neobjavljene platforme, trenutno cirkulišu unutar briselskih diplomatskih krugova koji ne žele da budu imenovani, piše Reuters. Ti izvori navode da Nemačka još nije izašla sa svojim stavom, ali dodaju da je pozicija nauticajnije članice EU bliska Danskoj.

**Koja je granica potsticanja obnovljivih izvora energije?**

Evropska komisija trenutno priprema predloge povećanja udela OIE, za koje Danska želi da budu obavezujući na nacionalnom nivou, dok je Britanija protiv. **Reuters** dodaje da iza ove politike Londona stoje neki jaki sektori privrede, koji navode da im uplitanje Brisela uvećava troškove i ugrožava konkurentnost. Argument protivnika politike potsticanja OIE je da proizvođači zelene energije, putem ublažavanja poreskih nameta, ili politikom subvencionisanih otkupnih cena, ostvaruju netržišnim merama podrške prednost nad konkurentima iz konvencionalnog energetskeg sektora. Navode da je to u suprotnosti sa EU pravilima državne pomoći i pri tom se pozivaju na Član 107 Ugovora o funkcionisanju EU (TFEU). Da bi razjasnila neslaganja oko granice dozvoljene i nedozvoljene državne pomoći EK je aprila prošle godine usvojila neobavezujuće Smernice o državnoj pomoći (EEAG) važeće za period od te, do 2020. godine. Cilj tih smernica je da podrže države EU da ostvare klimatske ciljeve za 2020. vodeći pri tom računa o granicama državne politike u sektoru OIE. EEAG obuhvata određene kriterijume pod kojima energetska intenzivna kompanije mogu biti oslobođene dodatnih nameta za podršku OIE. Na osnovu EEAG, Nemačka je revidirala svoju energetska politiku potsticanja OIE, zadržavajući uz odobrenje Brisela, olakšice energetska intenzivnom sektoru privrede, ali samo onom delu kome nameti za „zelenu energiju“ ugrožavaju konkurentnost na inostranom tržištu.

Primer švedske Šeme podrške OIE

Reuters u ovom delikatnom segmentu evropske energetske politike prenosi i primer švedske šeme podrške OIE, koja se, kao i Nemačka, našla prošle godine i u jednoj parnici pred Evropskim sudom pravde (EJC). Švedski model



podstiče OIE time što proizvođačima odobrava „zelene certifikate“ koje ovi mogu prodati drugim snabdevačima ili potrošačima energije. Na taj način švedska šema omogućava proizvođačima OIE ostvarenje dodatne dobiti - ali važi samo za one koji svoje kapacitete imaju na teritoriji Švedske. Zbog toga je tamošnja kompanija Ålands Vindkraft tužila vladu u Stokholmu, zbog toga što je odbila da joj odobri certifikate za električnu energiju provedenu iz jednog vetroparka u Finskoj. Slučaj je stigao do EJC od koga je zatraženo da presudi da li je švedska šema certifikata za električnu energiju u skladu sa EU zakonima. EJC

je doneo odluku u korist vlade Švedske, stavom da je njena šema u skladu sa EU Direktivom o obnovljivoj energiji, koja ne zahteva od zemalja članica da u svoje šeme podrške OIE uključuju i „zelenu struju“ proizvedenu na teritoriji druge države članice.

Primer Britanije - presedan u korist zagovornika nuklearne energije

Evropska komisija je nedavno prvi put odobrila primenu pravila državne pomoći i u sektoru nuklearne energije, posle jednogodišnje istrage vezane za planove Velike Britanije da garantovanim otkupnim cenama subvencionishe kompanije koje grade multimilijarderski skup projekat NE Hinkley Point C (foto). Ukoliko se ovaj projekat bude realizovao, pretstavljace prvu novosagrađenu nuklearku u Britaniji od 1995. godine. Planirano je da nuklearka proradi u 2023. godini, uz obavezu vlade u Londonu da investitorima garantuje stabilnu otkupnu cenu proizvedene električne energije u periodu od 35 godina - nezavisno od promena tarifa na veleprodajnom tržištu struje. Ako se dogodi da je cena na tržištu ispod garantovane, država će platiti investitoru razliku do dogovorene tarife. U (malo verovatnom) suprotnom slučaju, ako cena na tržištu prekorači garantovanu tarifu, operater nuklearke će vratiti razliku državi. EK je u istrazi tražila odgovor na pitanje da li je izgradnja nuklearke mogla biti realizovana samo na osnovu tržišnih zakona, bez državne intervencije. Posle pregovora sa Londonom, koji je pristao da značajno revidira plan državne podrške projektu, smanjujući subvencije investitoru sa više od milijardu funti, EK je u oktobru 2014. konstatovala da su mere vlade Britanije u skladu sa EU pravilima državne pomoći. Britanija je unela i uslov investitoru da zarade garantovane za taj projekat deli tokom čitavog 60-godišnjeg veka nuklearke sa tamošnjim potrošačima, onog trenutka kada ukupan profit premaši dati nivo.



Najviše državne podrške u EU ide u OIE

U momentu zaključenja ovog dogovora između Londona i Brisela, tadašnji EK komesar za konkurenciju Hoakin Almunia naglasio je da investicije u nuklearni sektor imaju manju podršku u odnosu na one u oblasti OIE. u EU, najveći iznos javne podrške u 2012. bio je usmeren na električnu energiju proizvedenu iz OIE, poput solarne (14,7 milijardi evra), vetroelektrana na kopnu (10,1 mlrd.€) i energije iz biomase (8,3 mlrd.€). U sektoru konvencionalnih tehnologija proizvodnje električne energije, najveći deo podrške bio je usmeren na uglj (10,1 mlrd. €), prirodni gas (8



mlrd. €) i nuklearke (5,2 mlrd. €). **Reuters** navodi primer da je britanska vlada garantovala investitorima u NE Hinkley Point C otkupnu cenu od 92,5 funti po MWh, dok ona za proizvođače vetroenergije na moru u isto vreme iznosi 155 funti MWh. Ipak, protivnici dogovora Brisela i Londona navode da ovaj slučaj može biti presedan na štetu promovisanja OIE u EU. Činjenica je da Bugarska, Češka republika, Finska, Litvanija, Poljska, Rumunija, Slovačka i Švedska takođe razmatraju nove investicije u nuklearnu energiju. Austrija, koja nema nuklearke, je najavila tužbu protiv pomenute odluke EK pred Evropskim sudom pravde, stavom da je ova vrsta subvencija u suprotnosti sa EU pravilim a državne pomoći.

Umesto zaključka

Svaka država članica EU je slobodna da izabere sopstveni energetska miksa dok god je to u skladu sa EU pravilima državne pomoći. Na nivou EU ne postoji opšta nadležnost za nametanje obavezujućih pravila u ovoj oblasti, ali Brisel može da utiče na energetske mikseve unutar EU 28 ovlašćenjima koja ima u drugim oblastima, poput klimatske politike. EU Direktiva o OIE predstavlja dobar primer takve zajedničke nadležnosti primenjene i na pravila državne pomoći. U okviru postojećeg zakonodavnog okruženja, Nemačka i Švedska su odlučile da potstiču obnovljive izvore energije, dok je Britanija našla prostor za podršku nuklearnoj energiji, što će verovatno slediti i druge države članice. Kako istrage o državnoj pomoći često zadiru u ekonomski delikatan prostor, posebno u sektoru energetike, nacionalne vlade i Komisija imaju težak zadatak da pronađu pravi balans između nacionalnih interesa i usklađenosti sa EU pravilima unutrašnjeg tržišta i propisa vezanih za tržišnu konkurenciju, konstatuje **Reuters**.

POSLOVI

Cena MWh u Nemačkoj ide ka 30 evra

FRANKFURT - Cene električne energije u Nemačkoj pale su 7. januara na 31,15 evra za megavat-čas (MWh) na najniži nivo u više od deset godina, posle čega su investicione banke reagovala smanjivši očekivane prihode energetskih kolosa RWE-a i E.ON-a za osam do 14 odsto. Referentna cena za iduću godinu verovatno će pasti za 4,6% u ovom mesecu, na ispod 30 evra (35,39\$) za MWh, nivo koji nije viđen od oktobra 2003., prenosi 12.



januara **Bloomberg** procene nemačkih i birtanskih trgovačkih kompanija. Energetske kompanije bile su u teškoj situaciji i pre početka pada cena, a malo zaradi prošle godine doprinelo je toplo vreme koje je potrošnju struje smanjilo za 3,8%. Generalno, cene struje u Nemačkoj u padu su već četiri godine, a na najznačajnijoj evropskoj berzi EEX-u cene su pale za 10% tokom 2014. Tako niske cene struje stavljaju velik pritisak na isplativost proizvodnje iz domaćeg lignita, zbog čega je E.ON već najavio gašenje nekih od tih elektrana, dok RWE za sada nastavlja po starom, objavio je Bloomberg. Nemačka je 2014. godine 25,8% električne energije dobila iz OIE, 25,6% iz lignita, 18% iz kamenog uglja, 15,9% iz nuklearnih izvora i 9,6% iz gasa.

Američki investitor želi da kupi bugarsku nuklearku?

SOFIJA - Jedan inostrani investitor poslao je pismo vladi Bugarske u kome izražava želju da kupi nuklearnu elektranu Belene, objavljuje prošle nedelje sofijski list **24 Časa**. Investitor nije iz Rusije i navodi u ponudi da ne traži državne garancije za finansijska sredstva koja bi uložio u projekt, dodaje list zadržavajući u tajnosti ime potencijalnog kupca bugarske nuklearke. U vesti se navodi da će Vlada najpre ispitati bonitet tog ponuđača, a potom ga eventualno pozvati na razgovore. Čelnik bugarske ABV partije rekao je ranije da postoji drugi potencijalni investitor u NE Blene koji je iz SAD, dodaje još **24 Časa**.



Enel ubrzava prodaju poslova u Slovačkoj i Rumuniji - kao i deo udela u Endesi

RIM - Italijanski Enel ubrzaje prodaju svojih poslova u Slovačkoj i Rumuniji, uprkos nedavnih zastoja, kako bi prikupljenim sredstvima refinansirao svoja dospelaa dugovanja u ovoj godini, rekao je za *Financial Times* Francesco



Starace, eelnik energetske kompanije. Enel ove godine ima cilj da prikupi 4.4 milijarde evra od ovih prodaja, a moguće i dodatnih 2,5 do tri milijarde evra ako se odluči da proda deo (17 do 22 odsto) svog udela (67,05%) u španskoj Endesi. Upravo je kupovina većinskog udela u španskoj kompaniji 2008. godine gurnula Enel u do danas nerešen debeli dugovni minus, piše list.

Britanija i Norveška pred dogovorom o gradnji podmorskog dalekovoda

OSLO, LONDON - Norveška i Britanija su blizu dogovora o izgradnji i postavljanju dve milijarde dolara skupog podvodnog električnog dalekovoda u dužini 700 kilometara i kapaciteta 1.400MW, koji bi omogućio izvoz struje iz



norveških hidroelektrana na nestabilno britansko tržište električne energije, piše *Financial Times*. eelnik norveškog operatera elektroenergetske mreže Statnet, Auke Lont je rekao londonskom listu da oekuje da ee odluka biti doneta u prvom kvartalu ove godine, a da izvoz norveške struje u Britaniju krene do 2020. Britanija ima podmorske interkonektore s Francuskom, Holandijom i Irskom. Novi projekat koji bi realizovalo zajedničko preduzeće Statneta i britanske elektroenergetske prenosne kompanije National Grid, bi trebalo da obezbeuje struju iz obnovljivih izvora za eetiri miliona britanskih domaeinstava. Statnet već ima dalekovod ispod mora s Danskom i Holandijom, a osim sa Britanijom, planira sličnu vezu i sa Nemačkom.

Prinudni remont poljske industrije uglja

VARŠAVA - Poljska Kompania Weglowa, najveći proizvođač uglja u EU, srezaće broj zaposlenih, zatvoriti nekoliko rudnika i dobiti finansijsku pomoć od državnih proizvođača električne energije, posle odluke vlade da podrži plan spasavanja ovog trećeg po veličini poslodavca u zemlji. Poljska planira da postepeno zatvori četiri rudnika kompanije, jedan proda i prebaci devet preostalih u novi holding, saopšteno je iz ministarstva privrede u Varšavi.



Procena je da će radne knjižice dobiti svaki deseti od ukupno 49.000 radnika u Kompania. Poljska, koja 90 odsto električne energije dobija sagorevanjem uglja, je pod rastućim pritiskom da remontuje ovaj sektor privrede, pošto prošle godine dva velika proizvođača uglja nisu uspela da prodaju obveznice radi finansiranja svojih poslova. Kompania Weglowa, koja proizvodi četvrtinu antracita u EU, našla se pred bankrotom zbog smanjene potražnje za ovom sirovinom i padom njenih cena na sedmogodišnji minimum. Kompania planira da pomenutim merama smanji do kraja godine troškove proizvodnje tone uglja sa 316, na 200 zlotā i da iz devet preostalih rudnika proizvede oko 29 miliona tona, koliki je dobijala iz postojećih 14. **Bloomberg**

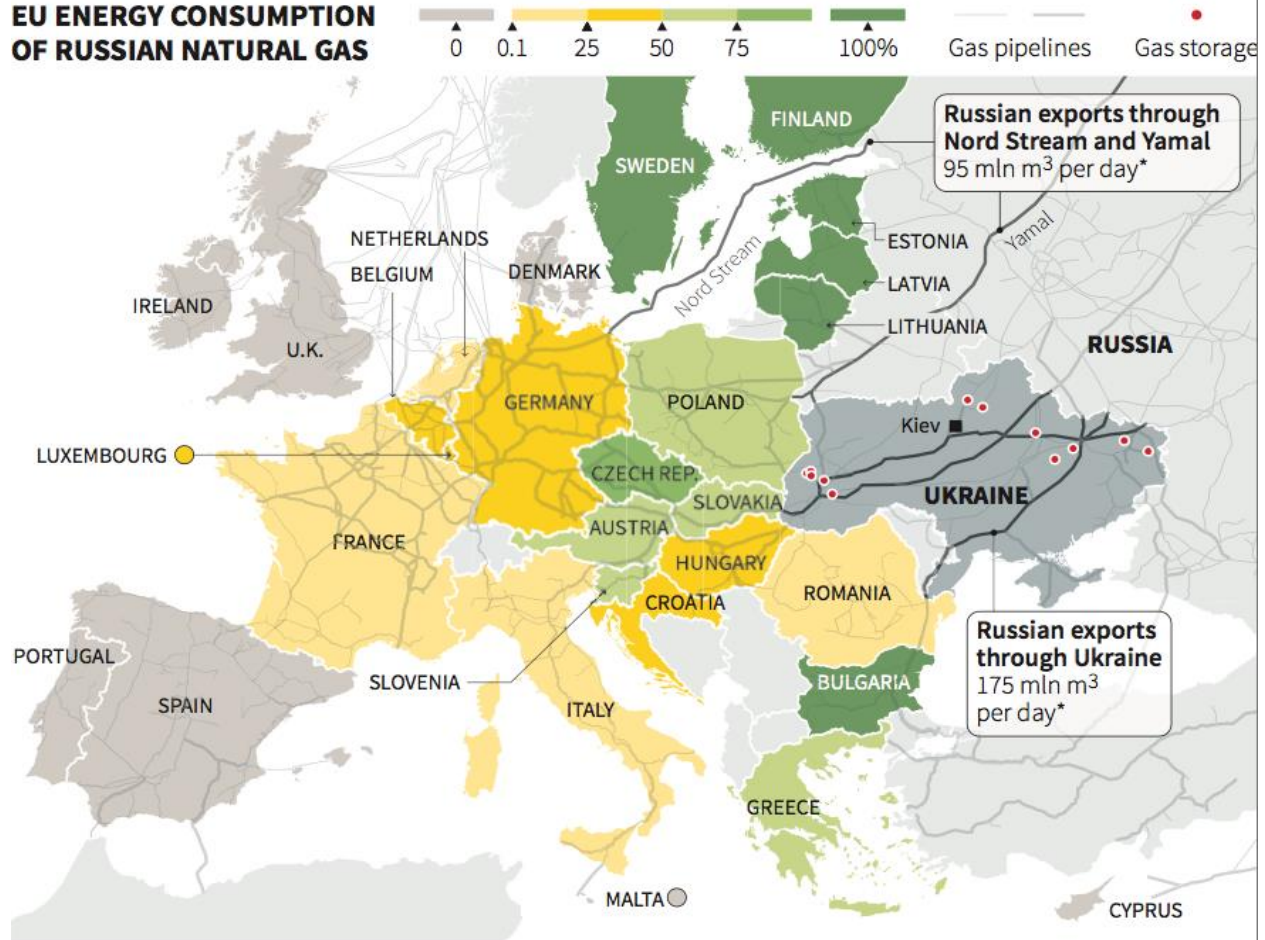
Zbog globalnog zagrevanja 88% rezervi uglja ostaje ispod zemlje?

LONDON - Ukoliko se globalno zagrevanje želi zadržati ispod dva stepena Celzijusa u odnosu na predindustrijsko razdoblje, 88% rezervi uglja trebalo bi da ostane u zemlji, kao i 35% potvrđenih rezervi nafte i 52% rezervi prirodnog gasa, uključujući i količine koje se nalaze zarobljene ispod arktičkog leda. utvrdili su eksperti University Collegea iz Londona. Prema rezultatima istraživanja, najveću „žrtvu“ morao bi da podnese Bliski istok, jer ima polovinu rezervi fosilnih goriva, odnosno 260 biliona barela ekvivalenta nafte i gotovo 50 triliona kubika prirodnog gasa. Rusija bi ispod površine zemlje ostavila trećinu dokazanih rezervi gasa. S druge strane, Rusija i SAD mogli bi da spale još tek 5% ili čak manje sopstvenog uglja kako bi se sprečilo prekoračenje granice globalnog zagrevanja od dva stepena Celzijusa. Analiza je pokazala da je otprilike 94% evropskih rezervi gasa iskoristivo. Primena tehnologije zahvatanja i skladištenja CO2 (CCS) dozvolila bi s druge strane sagorevanje tek 6% uglja više, a još manje nafte i gasa, prenosi **Natural Gas Europe**.

Loša slika na tržištu prirodnog gasa u 2015. za Rusiju - Bloomberg

LONDON – Cena prirodnog gasa na najvećem otvorenom tržištu u Evropi pašće u januaru ove godine 13%, na najniži nivo od 2010. godine, prenosi **Bloomberg** procenu pool-a od 13 trgovaca, brokera i analitičara. Niže cene nafte počće da se odražavaju na cene ruskog gasa u dugoročnim ugovorima u aprilu, navodi se u poslednjem izveštaju banke Citigroup. Gotovo polovina evropskih veleprodajnih ugovora za prirodni gas cenovno je vezana za naftu, sa efektom koji ide u rasponu od šest do devet meseci. Jedan razlog je u tome da će se globalna proizvodnja LNG-a uvećati 5%, ili za 14 miliona metričkih tona ove godine, sa otvaranjem novih LNG projekata u Australiji i SAD, stoji u analizi Bank of America, što je najbrži skok od 2011. Evropski uvoz LNG-a će u 2015. da porasti za 18%,

EU ENERGY CONSUMPTION OF RUSSIAN NATURAL GAS



Sources: Gas Infrastructure Europe; Reuters; industry data

* Current estimates.

doduše na i dalje zanemarljivih 41,7 miliona tona, jer će pad cena LNG-a u Aziji učiniti evropsko tržište atraktivnijim, stoji u izveštaju konsultantske firme Energy Aspects. Rusija ostvaruje 14% izvoznih prihoda od prodaja gasa. Prema sondazi Bloomberga, nove okolnosti će u 2015. godini smanjiti ukupne prihode Gasproma za 7,6%, na 99 milijardi dolara, što međutim iz ruske kompanije nije komentarisano. Dodatni loš pokazatelj za Rusiju je i podatak briselske lobističke grupe Eurogas da je potrošnja gasa prošle godine na tržištu EU-28 smanjena za 9%. Gro LNG-a stići će u Evropu na leto, navode iz Energy Aspects i dodaju da će to dodatno oboriti cene i uticati na dalji rast već rekordno visokih zalihe prirodnog gasa. Prema Grupi Eurasia, Rusija će verovatno nastojati da sačuva svoj udeo na tržištu Evrope nudeći dodatne diskonte na cenu prironog gasa. wpcserbia.rs

Banke i analitičari: Evropski proizvođači nafte na mukama u 2015.

LONDON - Srozavanje vrednosti nafte na najniži nivo od 2009. primoraće Evropske proizvođače ove sirovine na drastične troškovne rezove, kako bi sprečili egzodus investitora u ovaj sektor naftne privrede, komentariše **Bloomberg**. Agencija prenosi da najveći pad vrednosti na berzi beleži italijanski Eni, dok je francuski Total pao šest odsto, a britanski BP preko pet procenata. Eniju se cenovni naftni udar nadovezuje na već ranije zabeleženi teret



loših rezultata njegove naftne servisne firme Saipem, kao i posledice nereda u Libiji po poslove u toj zemlji. Citigroup je preporučio opciju „prodaj“, umesto „čekaj“, za akcije Enija najavljujući i moguće dodatne probleme na već iskomplikovanom mega projektu Kašagan u Kazahstanu. Analiza Banke od minulog ponedeljka poziva velike naftne kompanije na brzo prilagođavanje poslovnih strategija novim okolnostima i predviđa da bi se cena nafte u ovoj godini mogla uprosečiti na svega 62\$. Citigroup procenjuje da će zarade velikih kompanija u proseku biti srezane za 29% do 2017. godine, što će ih primorati na odlaganje dodatnih projekata. Analitičar londonskog RBC Capital Markets-a Biraj Borkhataria kaže za Bloomberg da će „2015. biti više o tome šta najveće naftne kompanije ne rade, umesto šta će da rade“. Nešto bolje izgleda brokeri daju Royal Dutch Shell-u zbog manjeg tereta dugovanja od ostalih evropskih konkurenata, kao i britanskoj BG Grupi. Na drugom kraju je austrijski OMV kome pad cena nastupa u zlo vreme posle serije skupih kupovina, pa je rez dividendi veoma moguć, kažu iz brokerske firme Raymond James. Prema analitičarima Sanford C. Bernstein-a kapitalne investicije evropskih naftnih proizvodnih kompanija mogle bi ove godine biti smanjene za čak petinu, što će posebno osetiti rafinerijski sektor. wpcserbia.rs

NAŠ REGION

EnZ: Smernice primene PDV-a kod prekograničnog prometa električnom energijom

BEČ - Sekretarijat Energetske zajednice (EnZ) objavio je 9. januara smernice politike primene poreza na dodatu vrednost (PDV) na transakcije vezane za prekograničnu trgovinu električnom energijom u zemljama članicama EnZ. Smernice upućuju na harmonizovani pristup u prevazilaženju različitih poreskih barijera u trgovini električnom energijom. Sekretarijat u **saopštenju** poziva na usklađivanje pravila u ovoj oblasti unutar EnZ prema iskustvu i praksi unutar Evropske unije.



NE Krško će raditi do 2043.

ZAGREB - NE Krško ne prestaje s radom 2023., jer je Nadzorni odbor elektrane odlučio da produži njen pogonski vek do 2043. godine, prenose hrvatski *mediji*. Odluka je doneta krajem decembra, na osnovu Studije ekonomske opravdanosti produženja veka nuklearke, koju je izradio PricewaterhouseCoopers (PWC) iz Londona. PWC-ova studija je potvrdila da je produženje radnog veka nuklearke bolja varijanta od ulaganja u zamenske kapacitete, bez obzira je li reč o hidro, termo ili nuklearnim izvorima, a povoljnije je i od kupovine struje na tržištu. Nadzorni odbor NE Krško je odobrio Dugoročni plan investicija s osam projekata nuklearne sigurnosti u vrednosti 218 miliona evra



Hrvatska: Vetro i solarni OEI kapaciteti ispunili kvote - novih ugovora neće biti

ZAGREB - Hrvatski operator tržišta električne energije (HROTE) objavio je u sredu da neće sklapati nove ugovore o otkupu električne energije iz solarnih postrojenja i vetroelektrana, jer su tokom 2014. sklopljenim ugovorima o otkupu već ispunjene kvote predviđene za ta dva izvora obnovljive energije. Prema podacima iz mesečnog izveštaja

HROTE HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE

O nama | Obavijesti | Javna nabava | Linkovi | Kontakt

TRŽIŠTE ELEKTRIČNE ENERGIJE | TRŽIŠTE PLINA | OIE I KOGENERACIJA | REGISTAR JAMSTAVA PODRIJETLA | BIOGORIVA | DOKUMENTI

OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE I KOGENERACIJA

HROTE, u novembru prošle godine u sistemu potsticanja OIE i kogeneracije bilo je 1.036 povlašćenih proizvođača, sa ukupnom instalisanom snagom od 368 MW. Najveći udeo u tome ima 15 vetro-parkova instalisane snage 297,3 MW, dok su pojedinačno najviše zastupljene sunčane elektrane, njih 992, ukupne snage 31,7 MW. *Croenergo*

Molnar: Inine rafinerije smanjuju profitabilnost MOL-a

KOMPANIJE 8.1.2015. 12:04 • Poslovni.hr/Hina

Kapaciteti Ininih rafinerija uvelike nadmašuju potražnju u Hrvatskoj i smanjuju profitabilnost MOL-ovog rafinerijskog poslovanja, istaknuo je Joszef Molnar.



* Molnar. Photo: Davor Pukdavec

rešavanju spora oko upravljačkih prava u Ini, Molnar naglašava da će MOL prodati udeo u hrvatskoj kompaniji ako se ne postigne dogovor. Navodi da je mađarska kompanija već uspostavila data room, „u kome se nalazi više potencijalnih kupaca". "Ako ne možemo biti strateški ulagač u Ini, bićemo njezin konkurent", poručuje Molnar. **Hina**



ENERGIJA

MINGO: Dogovoriti modernizaciju riječke rafinerije i nastaviti s preradom u sisačkoj

ZAGREB - Kapaciteti Ininih rafinerija uveliko nadmašuju potražnju u Hrvatskoj i smanjuju profitabilnost MOL-ovog rafinerijskog poslovanja, istakao je u četvrtak Jožef Molnar, glavni izvršni direktor mađarskog MOL-a. "Pre konsolidacije Ine, rafinerije mađarskog MOL-a bile su među tri najprofitabilnije u Evropi, a otkada su im pridružene Inine rafinerije, to više nije slučaj", rekao je Molnar za austrijski poslovni dnevnik **Wirtschaftsblatt**. Kapacitet Ininih rafinerija iznosi 6,5 miliona tona (mt), a potražnja na hrvatskom tržištu svega 2,8 mt, navodi Molnar, inače član Nadzornog odbora Ine. "Kada bismo koncentrisali proizvodnju na povoljnijoj lokaciji, u Rijeci, kapacitet bi još uvek iznosio 4,5 mt, dakle nadmašivao bi ukupnu potražnju u Hrvatskoj", dodaje. Molnar navodi da kompanija „mora da koncentriše proizvodnju i ulaganja na poslovno povoljnijoj lokaciji kako bi bili konkurentni". Vežano za pregovore s hrvatskom Vladom o

Zagreb: MOL ciljano ugrozio konkurentnost hrvatskih rafinerija

ZAGREB - Reagujući istog dana na intervju Molnara, ministarstvo privrede Hrvatske je poručilo MOL-u „da se odmah mora dogovoriti modernizacija riječke rafinerije, ugovorom ključ u ruke, i nastaviti s preradom domaće nafte u Rafineriji nafte Sisak". U saopštenju se navodi da Hrvatska očekuje od Ine investicije, na koje se MOL i obvezao ugovorom iz 2003. godine, a koji nije ispoštovao. „Takva praksa ciljanog ugrožavanja konkurentnosti hrvatskih rafinerija, a time i ukupne energetske stabilnosti zemlje, neprihvatljiva je za hrvatsku državu", poručuju iz Ministarstva. **Hina**

Slovenija: Hoće li konačno početi gradnja HE na Savi?

LJUBLJANA - Gradnja tri hidroelektrane na srednjem delu toka Save kroz Sloveniju, Suhadol, Trbovlje i Renke, treba da bude završena do 2020., saopšteno je iz ministarstva infrastrukture, a prenosi **STA**. Ipak, agencija dodaje da još nekoliko prepreka i dalje stoje na putu realizacije ovog projekta, vrednog 475 miliona evra. HSE, naime, još nije potpisala koncesioni ugovor sa Vladom, a direktor te elektroenergetske kompanije Blaž Košorok kaže da je „sramota“ što je Slovenija do sada iskoristila tek 30% elektroenergetskog potencijala svoje najveće reke. Tri HE trebalo bi da godišnje proizvode 378 gigavat-časova električne energije, a još 2006. godine je otvorena koncesiona procedura. Košorok navodi da sporazum nije potpisan zbog neslaganja HSE i Vlade oko nekoliko pitanja ugovora. Pri to ukazuje da se koncesionaru odobrava korišćenje potencijala reke između Medvode i Suhadola, a istovremeno država sprečava izgradnju 10 elektrana koliko, prema Košoroku tu može da bude sagrađeno. On zamera Vladi i to što je uključila hidrološki najbogatiji deo Save u Natura 2000, EU mrežu zaštićenih područja prirode. Košorok smatra da u najboljem slučaju koncesioni ugovor može biti potpisan krajem prvog kvartala ove godine.

