

U EPS-u očekuju kredite EBRD i KfW banke

# Investicija vredna 140 miliona evra

**K**rajem februara Evropska banka za obnovu i razvoj (EBRD) pokrenula je proceduru razmatranja odobrenja kredita od 80 miliona evra za Elektroprivredu Srbije i do kraja jula očekuje se konačna odluka. Uz ovaj zajam EPS očekuje i kredit od Nemačke razvojne banke (KfW) od 60 miliona evra. Tako bi krajem ove godine, u skladu sa pravilima banaka, započeli procedure posle kojih bi se

stvorili uslovi za investicije u projekte zaštite životne sredine na području Rudarskog basena Kolubara, vredne čak 140 miliona evra.

Kredit EBRD deo je Projekta unapređenja životne sredine u RB Kolubara i lokalnim sredinama na ovom području koji je uradio EPS. Cilj projekta je obezbeđivanje ujednačenog kvaliteta lignita i povećanje efikasnosti rada termoelektrana.

Strana II



Foto: Beta



*Ljubo Maćić, predsednik Saveta Agencije za energetiku Srbije, o Nacrtu zakona o energetici i najavljenim promenama na tržištu*

# Utakmica po EU pravilima

**U** svakom godišnjem izveštaju Evropske komisije o napretku Srbije u evrointegracijama Agencija za energetiku uvek dobija pozitivne ocene i komentare

da dobro radi, ali uz primedbu da je važno da joj se prošire ovlašćenja i ojača samostalnost. Novim zakonom o energetici ova će institucija dobiti veće nadležnosti.

Ljubo Maćić, predsednik Saveta Agencije za energetiku, u razgovoru za naš list kaže da je u toku razmatranje primedbi na nacrt zakona o energetici iznetih u javnim raspravama i

pristiglih od energetskih preduzeća i institucija, kao i iz Sekretarijata Energetske zajednice. Tek kada bude utvrđen konačan predlog zakona, znaće se i koje su primedbe usvojene.

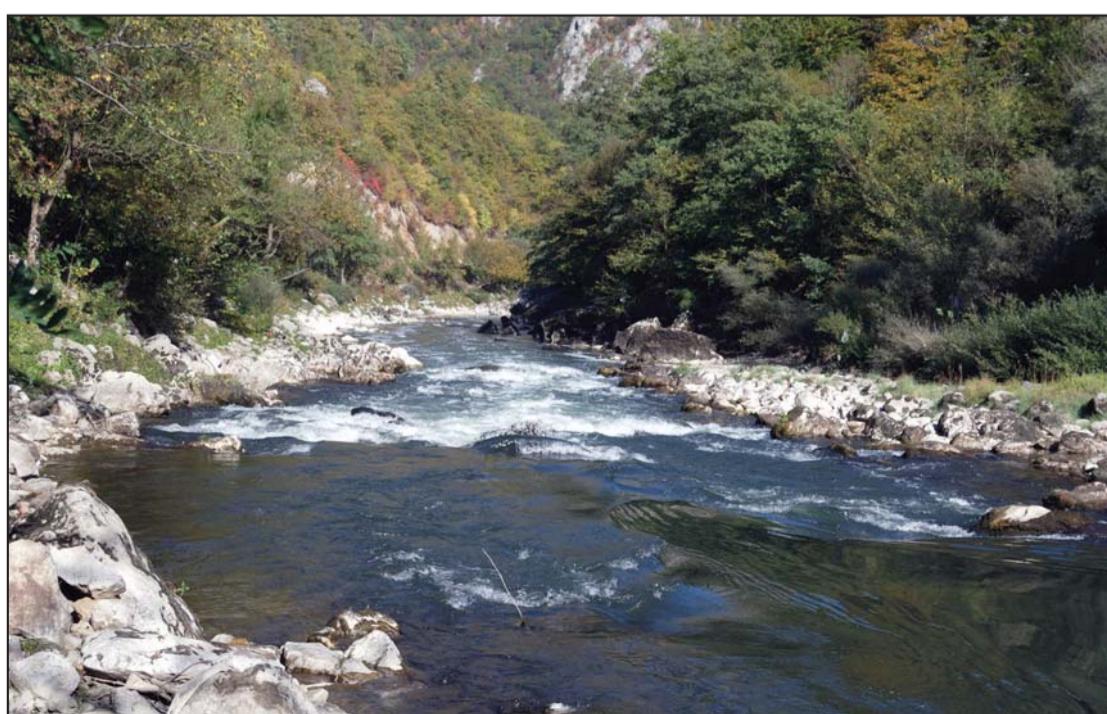
Strane II-IIIS

## REV nastavlja sa aktivnostima na izgradnji hidroelektrana Brodarevo 1 i 2

**K**ompanija REV d.o.o. je nedavno potpisala ugovor sa Energoprojekt Hidroinženjerom iz Beograda, o izradi Studije o proceni uticaja hidroelektrana Brodarevo 1 i 2 na životnu sredinu. Aktivnost će biti realizo-

vana uz poštovanje visokih standarda i zahteva Svetske banke i evropske direktive koji regulišu tu oblast, a na izradi će biti angažovani najkompetentniji instituti iz oblasti bioloških i socioekonomskih nauka Srbije.

Strana III



*EPS planira gradnju novih i obnavljanje postojećih malih hidroelektrana*

# Velika korist od malih elektrana

Strana IVS

U EPS-u očekuju kredite EBRD i KfW banke

# Investicija vredna 140 miliona evra

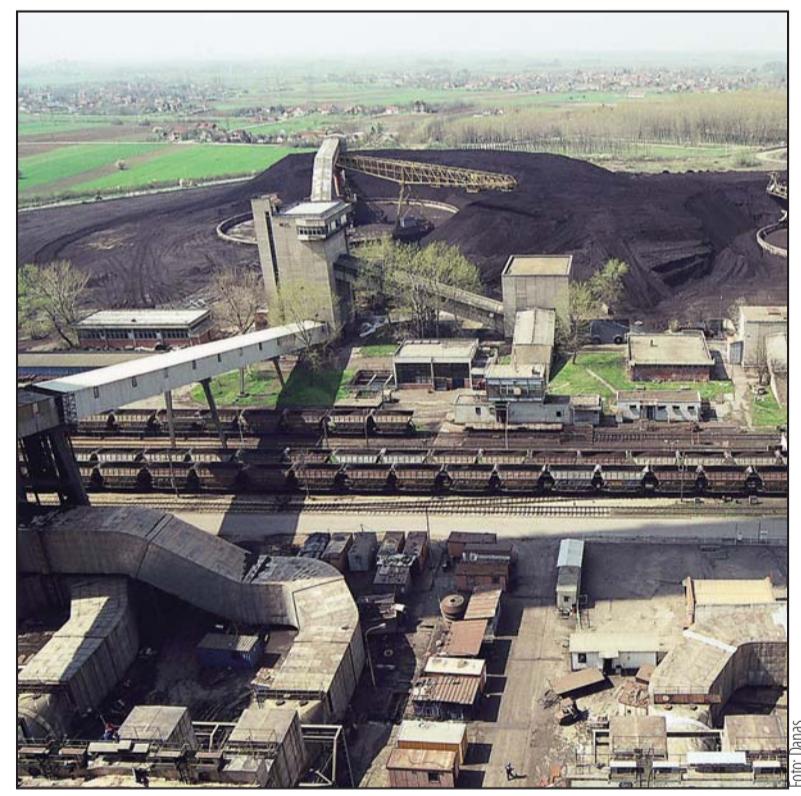
## U FOKUSU

**K**rajem februara Evropska banka za obnovu i razvoj (EBRD) pokrenula je proceduru razmatranja odobrenja kredita od 80 miliona evra za Elektroprivredu Srbije i do kraja jula očekuje se konačna odluka. Uz ovaj zajam EPS očekuje i kredit od Nemačke razvojne banke (KfW) od 60 miliona evra. Tako bi krajem ove godine, u skladu sa pravilima banaka, započeli procedure posle kojih bi se stvorili uslovi za investicije u projekte zaštite životne sredine na području Rudarskog basena Kolubara, vredne čak 140 miliona evra.

Kredit EBRD deo je Projekta unapređenja životne sredine u RB Kolubara i lokalnim sredinama na području ovog privrednog društva koji je uradio EPS. Cilj projekta je obezbeđivanje ujednačenog kvaliteta lignita i povećanje efikasnosti rada termoelektrana.

### Ispunjavanje pravila EU

Sprovođenje ovog projekta treba da stvari uslovi da se dostignu nacionalne cilje vrednosti emisija CO<sub>2</sub>. Na taj način bice moguće i da termoelektrane u Obrenovcu ispunje sve strože granične vrednosti emisije definisane nedavno usvojenom direktivom Evropske unije 2010/75 o industrijskim emisijama.



Uz pomoć zajmova EBRD i KfW banke, realizovaće se projekti zaštite životne sredine: Rudarski basen Kolubara

Sredstvima iz ova dva zajma trebalo bi da se nabavi sistem za upravljanje kvalitetom uglja u zapadnom delu RB Kolubara, sa izgradnjom deponije i to će omogućiti upravljanje kvalitetom uglja u realnom vremenu, odnosno u samom procesu proizvodnje – objasnio je Slobodan Mitrović, direktor za strategiju i investicije u proizvodnji u Direkciji EPS-a za strategiju i investicije. – Biće nabavljeno i BTO sistem (bager, sistem transporter i odlagacka) za novi površinski kop Polje „C“ u istočnom delu RB Kolubara, kako bi nadoknadi manjak otkopanog uglja, a biće nabavljen i odlagač za meduslojnu jalovinu za povr-

šinski kop „Tarnava Zapadno polje“. Novi odlagač i sistem upravljanja kvalitetom su među prioritetima, jer termoelektrane ne mogu da rade bez takvog sistema na kopovima.

Mitrović ističe da su ovog puta ove stranke biskoristile i oslonile se na domaću dokumentaciju i naše projektantske kuće, te su i odlučile da samo rade uvid i analizu. Stručnici iz EBRD su već uradili procenu i rekli da je dokumentacija dobra, a za dva meseca očekuje se i mišljenje nemačke KfW banke o tehničkom delu dokumentacije, kao i o geološkim rezervama u Kolubari i ekonomskim parametrima projekta. Planirano je da EPS sedinom ove godine dobije saglasnost na korišćenje sredstava i potom kreće faza izrade tenderske dokumentacije. Deo poslova radi se paralelno kako bi se što pre krenulo u nabavku opreme.

Ovo je najveći projekat u rudarskom sektoru i obuhvatice gorusće investicije u Kolubari – objasnio nam je Mitrović. – Neophodna je prednajava tendera kako bi cela mašinska industrija stivala te nabavke u svoje planove, jer je reč o opremljenosti teško 20.000 tona. Posle prednajave sledi raspisivanje tendera i procena ponuda. Počinjom 2012. godine trebalo bi da budu izabrani partneri za gradnju opreme i da krene sprovođenje projekta. Rok za završetak je tri godine. Jedan od ciljeva ovih projekata

**U** svakom godišnjem izveštaju Evropske komisije o napretku Srbije u evrointegracijama Agencija za energetiku uvek dobija pozitivne ocene i komentare da dobro radi, ali uz primedbu da je važno da joj se prošire ovlašćenja i ojača samostalnost. Novim zakonom o energetici ova će institucija dobiti veće nadležnosti.

Ljubo Mačić, predsednik Saveta Agencije za energetiku, u razgovoru za naš list, kaže da je u toku razmatranje primedbi na načrt zakona o energetici izmetih u javnim raspravama i pristiglih od energetskih preduzeća i institucija, kao i iz Šekretarijata Energetske zadnjice. Tek kada bude utvrđen konačan predlog zakona, znaće se i koje su primedbe usvojene.

#### • Koja će to veća ovlašćenja dobiti Agencija za energetiku?

Najvidljivija promena u odnosu na postojeći zakon o energetici jeste u nadležnostima u regulaciji cene. Do sada su preduzeća predlagala nove cene, Agencija je davalna mišljenje, a potom Vlada Srbije konačnu saglasnost. Po načrtu zakona ubuduće, odnosno od 2012. godine, Agencija će donositi konačnu odluku o promeni cena električne energije i prirodnog gasa i cennama korišćenja mreža za prenos i distribuciju električne energije i gase i transporta gase i nafte naftovodom. Preciziraju se i proširuju ovlašćenja Agencije u nadzoru nad funkcionsanjem tržista energije, a posebno monopolskih, mrežnih delatnosti. Generalno, u naš zakon ugrađuju se u potpunosti sva ovlašćenja iz evropskih direktiva donetih sredinom prošle decenije, a i malo deo ovlašćenja iz novih direktiva Trećeg energetskog paketa.

#### • To znači da se ubuduće neće dešavati da EPS ili Srbijagas traže 15 odsto poskupljenja, Agencija da saglasnosti na 13, a Vlada Srbije odobri 10?

Vlada neće imati tu mogućnost, i to je za nju lagodnija pozicija, ali se odgovorno prenosi na Agenciju.

#### • Da li je moguće da se novi način regulacije cena primeni od početka 2012. godine?

#### Boje graditi nego uvoziti

#### • Često se pominje i da niska cena klijovat-sata krivac za urušavanje EPS-a?

Ne znam da se nešto urušilo, mada je jasno i poznato da dolaze godine u kojima će Srbija i uvoziti sve više struje ili graditi elektrane. Ovo drugo je sigurno bolje i jedino tako da obezbeđuje sigurnost snabdevača. Prije toga je u svim zemljama gde regulatorna tela odobravaju cene. Teško da može da se krene sa primenom baš od 1. januara 2012. godine.

#### • Koliko će se odnositi promeniti od 2013. godine?

**I**ntervju prenosimo iz lista „kWh“ Ljubo Mačić, predsednik Saveta Agencije za energetiku Srbije, o Nacrtu zakona o energetici i najavljenim promenama na tržištu

# Utakmica po EU pravilima

Po novom zakonu, od 2012. godine Vlada Srbije neće određivati cenu električne energije. – Otvaranje tržišta odgovara Elektroprivredi Srbije



Investitor postavlja veoma oprezni kada je reč o velikim projektima: Termoelektrana „Nikola Tesla“

Odredbe zakona moći će da se primenjuju kada stupe na snagu podzakonska akta i stečnu se svrhu drugi predviđeni uslovi. Agencija za energetiku biće potrebljivo više vremena nego do sada da obradi i proceni predloge cene. Tačko je u svim zemljama gde regulatorna tela odobravaju cene. Teško da može da se krene sa primenom baš od 1. januara 2012. godine.

#### • Šta se menja u regulaciji cena i ulozi i odnosima EPS-a sa kupcima električne energije?

EU insistira da se regulisane cene energije sto pre uklidaju. Ostaju, po određenim uslovima, regulisane samo cene energije za domaćinstva i male kupce. Trajno i u potpunosti biće regulisane cene korišćenja prenosne i distributivne mreže, tzv. mrežarine, jer su mreže prirodni monopol. Cilj je da se priznaju klijovaci električne energije izlože konkurenčiji i prisile na smanjivanje troškova da bi ospstali na tržištu. To je i osnovni smisao reformi u energetskom sektoru, jer se zaključilo da je to mnogo bolje biti, ali to nije dovoljno. Novim zakonom se uobičava uvođenje tržista, ali se, kao što pokazuje prethodna praksa, na cene može i mora uticati merama trajnijeg karaktera – dugoročnom energetskom politikom.

#### • Zašto tako dugo čekamo na investitora za Kolubaru B i treći blok TENT B?

Nemam dovoljno informacija za potpunu ocenu. Ako ćemo da demantiramo naknadnu pamet, najpojavljije vreme za ulazak u ove projekte je bilo 2006. i 2007. godina. U poslednje dve godine investitori su postali veoma oprezni, naročito kada se radi o veli-

kim projektima. Veliki broj najavljuvanih projekata u regionu nije pokrenut, a iz nekih su se veliki investitori povukli. Odustalo se ili je odložen i veći broj projekata – elektrana u zapadnoj Evropi. Porasli su tržišni rizici, kao i oni vezani za stanje u pojedinim zemljama. Krajem projekcijsko preispitivanje tržišnog energetskega modela Britansko ministarstvo za energiju i klimatske promene ima sve više posla. Ne moramo mi odmah da reinkarniramo naše, niti je najvažnije da imamo energetsko ministarstvo, ali moramo imati energetske pameti koju će neko organizovati da istraži radi i izlazi na kraj sa svim

#### Niža cena za siromašne privremenog karaktera

#### • Agencija se svojevremeno angažovala na izradi socijalnih karata?

Mada u tome nema nikakvih nadležnosti, Agencija učestvuje u pripremi mera za zaštitu siromašnih i insistira da se one što pre počnu primenjuju, jer se bez njih cene energije teško mogu doveći na realan ili tržišni nivo. Iz Ministarstva rada najavljuju da će tokom ove godine biti spremni za početak primene. Nije problem da se utvređe kriterijumi i metodologija, već da se na terenu dode do imena i prezimena. A što se tiče mera da potrošači koji troše do 350 kilovat-sati plaćaju električnu energiju po nižoj ceni, to treba da bude privremenog karaktera, dok se direktno na efikasan način ne reši zaštitu siromašnih. Ovime se stiže veliki broj siromašnih, ali istovremeno i veliki broj onih koji to nisu. Ali, trenutno bolje mere nema.

Raste cena kapitala, a prognoza je da će ostati skup. I našim elektranama na ugaju će u nekom trenutku biti nametnut trošak emisije ugljen-dioksida i očekuje se da će on rasti, a što takođe uvećava oprez investitora. EU najavljuje, a Nemačka je nedavno i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske, a EPS neće imati dovoljno para. Sa veleprodajnom cenom od oko tri evrocenta za kWh nikakva nova elektrana ne bi se mogla isplati. Profit EPS-a biće, naravno, veći, ako su mu troškovi manji i Agencija je na tome i sada insistirala i neki neki troškovi nisu ušli u sadašnju cenu, a tako će i budu niske

*EPS planira gradnju novih i obnavljanje postojećih malih hidroelektrana*

# Velika korist od malih elektrana

**U**Elektroprivredni Srbije namjeravaju da grade nove male hidroelektrane ali i da modernizuju postojeće, kažu u toj kompaniji. Još 2009. godine usvojen je programski zadatak za definisanje opravdanosti revitalizacije i modernizacije pojedinih malih HE, a kasnije je formirana i radna grupa koja se fokusirala na postojeće elektrane, ali i na mogućnosti gradnje na postojećim branama koje su u vlasništvu lokalnih samouprava, Srbijavoda ili drugih.

Prema rečima nadležnih u Direkciji EPS-a za strategiju i investicije, u međuvremenu ukazale su se opcije gradnje malih HE i na objektima EPS-a, ali i potpuno novih malih hidroelektrana. Rezultat svih inicijativa i opcija je kandidovanje u početnoj fazi 26 malih HE za kredit Evropske banke za obnovu i razvoj od 45 miliona evra. Od tih 26 malih HE, u vlasništvu EPS-a je 17, dok bi dodat-

nih devet moglo da se gradi na vodoprivrednim akumulacijama. Potencijalno, za narednu fazu, razmatra se još devet lokacija, gde pored prvih 26 može da se uključi i pet malih HE na postojećim TE i HE u okviru EPS-a i četiri sasvim nove lokacije.

Darko Nikolić, iz Službe za strateško planiranje u Direkciji EPS-a za strategiju i investicije naglašava da je pripremljen spisak svih postojećih malih HE i lokacije gde bi moglo da se gradi na postojećim višenamenskim objektima, spremni su podaci za sve lokacije, sa koliko snage u tim HE i koliko bi trebalo investirati, lične karte za sve lokacije. Sa EBRD je dogovoreno da se uradi dokumentacija, jer je postojeća stara i više dece-nija. Nikolić dodaje i da je potrebno da se uradi pripremni dokument koji bi bio i osnovni deo studije, koju bi radila banka i tako bi se lakše utvrdile tehničke specifikacije, lokacije i isplativost.

Kompleksnost ovog pro-

jekta je u tome što su lokacije razuđene po celoj Srbiji i što će se u okviru njega realizovati praktično na desetine nezavisnih projekata. Rok za izradu pripremnog dokumenta je tri meseca. Polovinom marta delegacija EBRD obišla je lokacije na području Niša i to male HE Selova, Sićovo i Sveti Petka, kao i lokacije na području Valjeva, Arilja i Ivanjice. Delegacija EBRD ima pozitivne utiske posle obilске nekoliko malih HE i vidi isplativost projekata. - Novcem od kredita planirano je da se na ovih 26 lokacija dobije 23 nova megavata i revitalizovanih 35 megavata sa postojećih malih HE i u tu snagu uključene su i HE Međuvaršje i Ovčar Banja. Proizvodnja bi se povećala sa postojećih 52 na oko 150 miliona kilovat-sati godišnje - naglašava Nikolić. U prvoj fazi projekta, finansiranog uz pomoć EBRD, bile bi obuhvaćene male HE Radaljska reka, Vrelo, Raška, Seljašnica, Turica, Kratovska reka, Pod gradom, Moravica, Sveti Petka, Sićovo, Temac, Sokolovica, Gamzigrad, Vučje, Jelašnica, kao i „Ovčar banja i Međuvaršje. Od tih 17 malih



Kandidovano 26 malih hidroelektrana za kredit EBRD: HE Sveti Petka

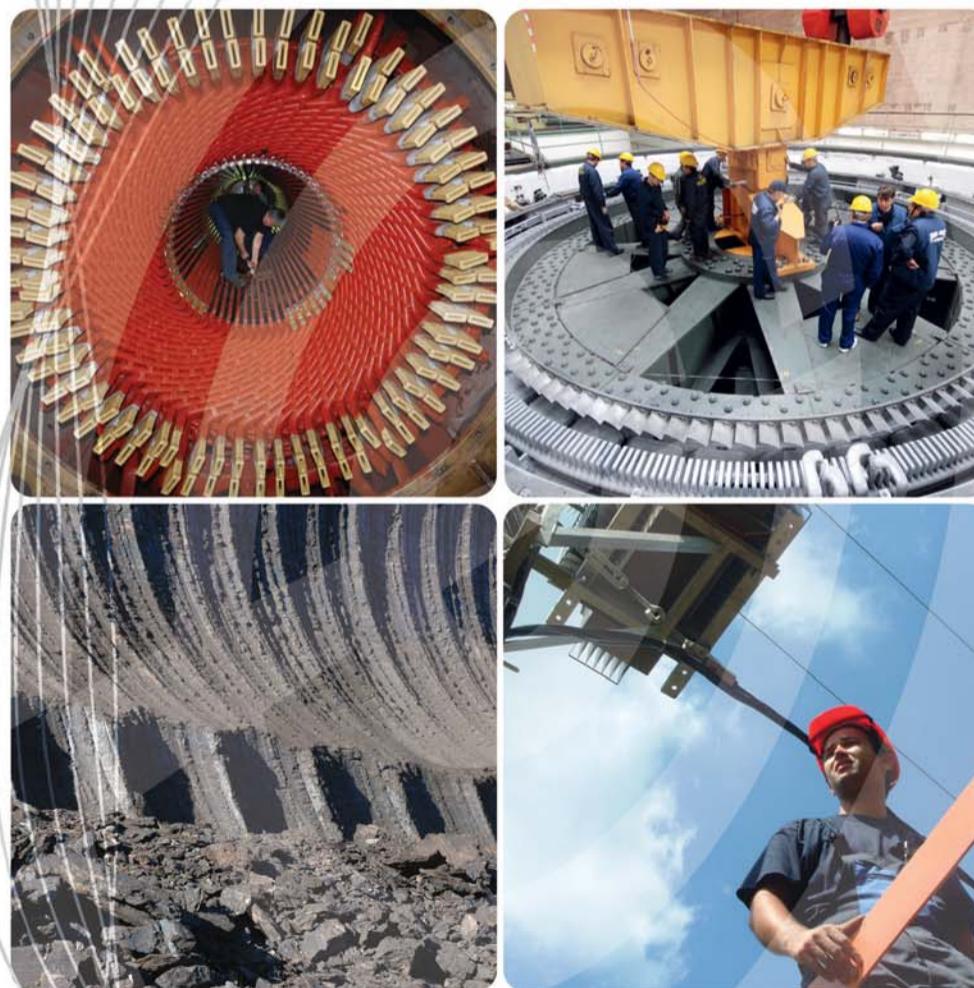
HE dve trenutno nisu u pogonu. Devet lokacija na vodoprivrednim akumulacijama koje su planirane za gradnju malih HE i predviđene su

Programom ostvarivanja strategije energetike su Ćelije, Bovan, Barje, Zlatibor, Parmenac, Rovni, Selova, Svrackovo i Vrutci.

D. E.

## Novi megavat posle dve decenije

Programom ostvarivanja strategije energetike predviđeno je korišćenje akumulacija. EPS je odabralo akumulaciju „Prvonek“ da bude prvi pilot-projekat, na kojoj će se graditi mala HE „Prvonek“. Za skoro šest meseci Direkcija EPS-a za strategiju i investicije sprovedla je tender za izbor konsultanta koji je uradio Glavni projekt i pribavio sva potrebna mišljenja i saglasnosti i završen je tender za nabavku opreme koja treba da bude isporučena do kraja maja. Sada je u toku ugovaranje građevinskih radova, koji bi trebalo da počnu polovinom aprila. Završetak ovog objekta predviđen je do kraja avgusta i to bi bio prvi novi megavat posle dvadeset godina.



еос = енергија = живот