



# 30 godina CHE Čapljina

#### Izdaje:

JP Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne d.d., Mostar Ulica dr. Mile Budaka 106 A / 88000 Mostar / BiH Tel.: +387 36 33 57 00 / Faks: +387 36 33 57 77 / ephzhb@ephzhb.ba

Naklada:

500 primjeraka

Fotografije:

Damir Zadro - Fram Ziral i arhiv EP HZHB

Tisak:

Fram Ziral, Mostar

Mostar, 2009. godine

## Sadržaj

Uz obljetnicu	5
Izgradnja	9
Osnovni tehnički podatci	15
Tehničke karakteristike CHE Čapljina	23
Sanacija i revitalizacija	27
Zanimljivosti	29
Znamenitosti južnoga dijela Hercegovine	31



### Uz obljetnicu

Crpna hidroelektrana Čapljina ove, 2009., godine obilježava 30 godina rada. Puštena je u pogon 25. studenoga sada već daleke 1979. godine i po mnogo čemu jedinstvena je u elektroenergetskom sustavu JP Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne, d.d. Mostar.

Ona je reverzibilna crpno-akumulacijska hidroelektrana koja koristi vode vlastitoga slivnog područja i vode rijeke Trebišnjice. U vrijeme kada je izgrađena bila je prva reverzibilna elektrana na prostoru bivše države.

Sa svoja dva motor – generatora jedinične snage 240 MVA elektrana daje svoj doprinos sigurnosti elektroenergetskoga sustava kao i pokrivanju vršnih opterećenja.

Nadalje, s dvije vertikalno postavljene crpke - turbine CHE Čapljina u razdobljima malih voda i za vrijeme manjega opterećenja sustava može raditi kao reverzibilna elektrana crpeći vodu iz donjega u gornji kompenzacijski bazen.

Zbog navedenih činjenica jasno je da njezinu vrijednost ne možemo mjeriti samo po proizvedenim kilovat satima električne energije.

Također, osim crpnoga pogona elektrana može raditi i u kompen-



zatorskom pogonu, odnosno može proizvoditi ili uzimati iz mreže reaktivnu energiju i to s turbinskim i crpnim smjerom vrtnje agregata.

Općoj slici jedinstvenosti elektrane svakako pridonosi i podatak da je u CHE Čapljina prvi put u regiji upotrijebljeno izravno vodeno hlađenje statorskoga namotaja sinkronoga generatora.

Osim ostalih prednosti koje i lokalna zajednica ima od CHE Čapljina, vrijedno je istaknuti činjenicu da su nakon njezinog puštanja u pogon, poplave u Popovom polju svedene na minimum, dok su vode rijeke Trebišnjice ostale na površini u kanalu dugom 65 kilometara.

Zbog svojih specifičnosti i spomenutog jubileja CHE Čapljina, a kako



bi ostalo zabilježeno za generacije koje dolaze, izdajemo ovu brošuru u kojoj se nalaze iscrpne tehničke karakteristike, revitalizacija, te njezino značenje i različitost od ostalih u elektroenergetskom sustavu i to ne samo u JP Elektroprivreda HZ HB Mostar, nego i šire regije.

Kako je elektrana smještena u živopisnom čapljinskom kraju (Svitava), nadomak Hutova blata, Narone i Jadrana, a njezini se objekti nalaze i na području općina Neum i Ravno, neizostavno je spomenuti neke kulturne i povijesne znamenitosti tih krajeva, a posebno čapljinskoga područja koje je svojevrsni etnološki muzej pod vedrim nebom.

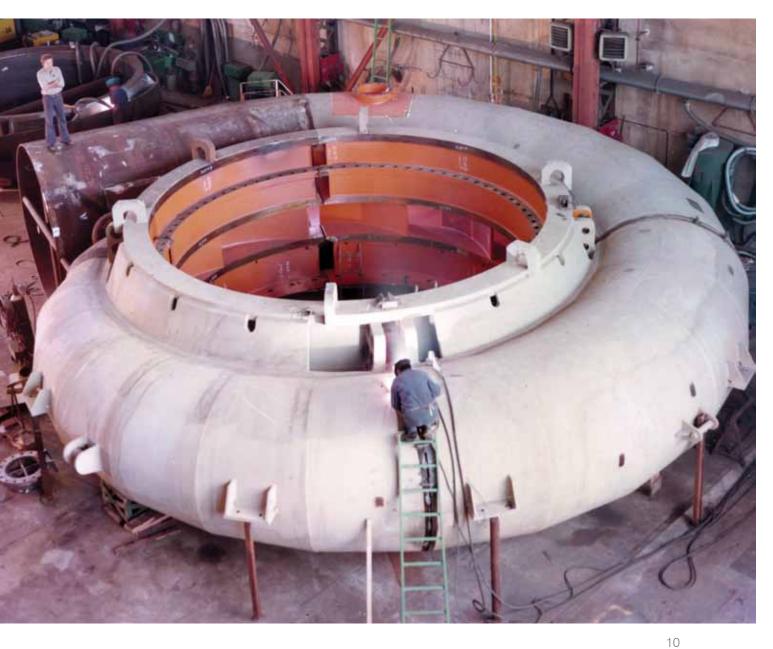
generalni direktor JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar

Mato Matan Žarić, dipl. ing. el.







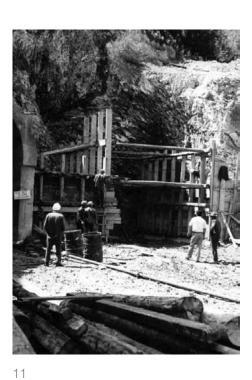


### Izgradnja

Južni dio Hercegovine i dubrovačko zaleđe bogati su nizom vrela koja formiraju međudotok nizvodnoga dijela toka Trebišnjice. Taj dio voda tekao je neiskorišten podzemnim kanalima u more odnosno u Neretvu. S energetskoga je stanovišta od posebne

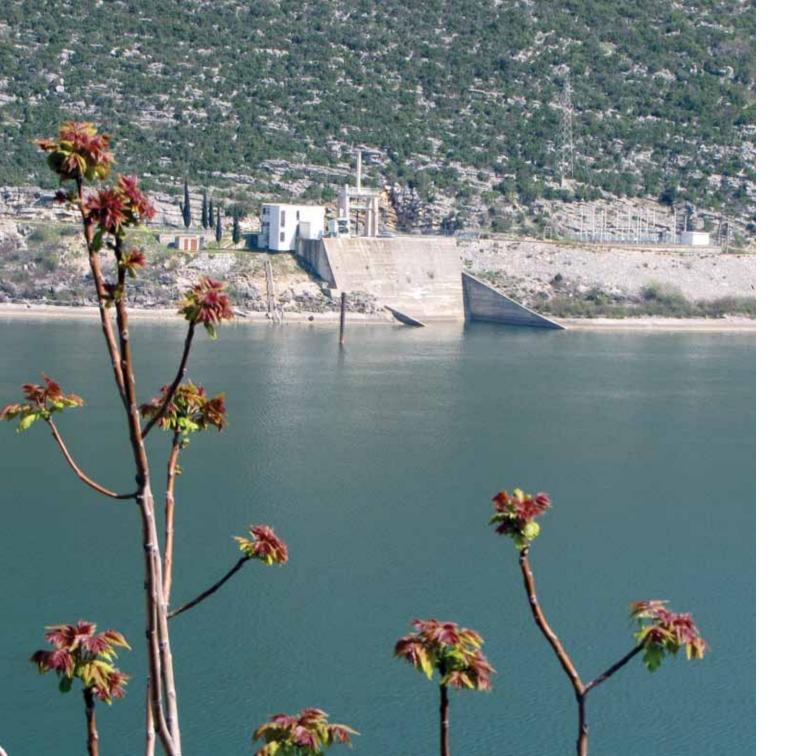
važnosti da se ove vode pojavljuju na kotama između 270 i 230 m n.m., tj. svaki m³ vode na toj visini predstavlja energetski ekvivalent od oko 0,5 kilovat sati.

Početkom 1968. godine u tijeku razmatranja vodoprivredne osnove





godina CHE Čapljina



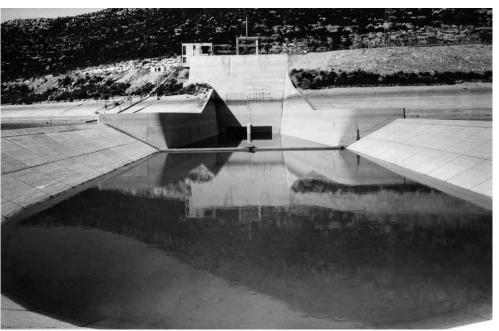
sliva rijeke Trebišnjice, sazrela je ideja da se što bolje iskoriste sve vode sliva, uzimajući u obzir, pored energetike, potrebe vodoprivrede i poljoprivrede.

Nakon donesene vodoprivredne osnove izgrađena je studija: *Moguć-nost korištenja voda rijeke Trebišnjice nizvodno od Trebinja*, koja je završena početkom 1969. godine. Rezultati studije pokazali su da je opravdano prići odgovarajućim istražnim radovima i ispitivanjima.

13

#### Tako je počelo ...

Prvi projekt hidroelektrane Čapljina rađen je u prosincu 1968. godine, a krajem 1972. službeno su počeli i glavni građevinski radovi. Bila je predviđena klasična hidroelektrana s dva agregata, s turbinama za pad 205 m, odnosno protok 2x75 m³/s. Snaga je elektrane bila 270 MW, a priključak na mrežu 220 kV. U nastanku razrade projektne dokumentacije obrađeno je niz inačica. Kao konačno, usvojeno je



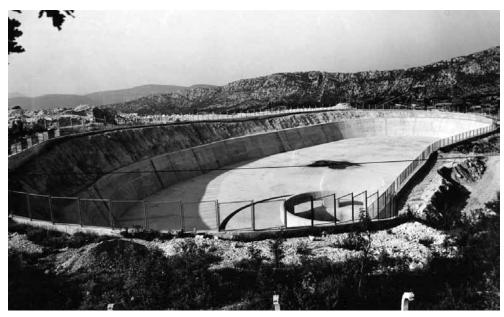
godina CHE Čapljina

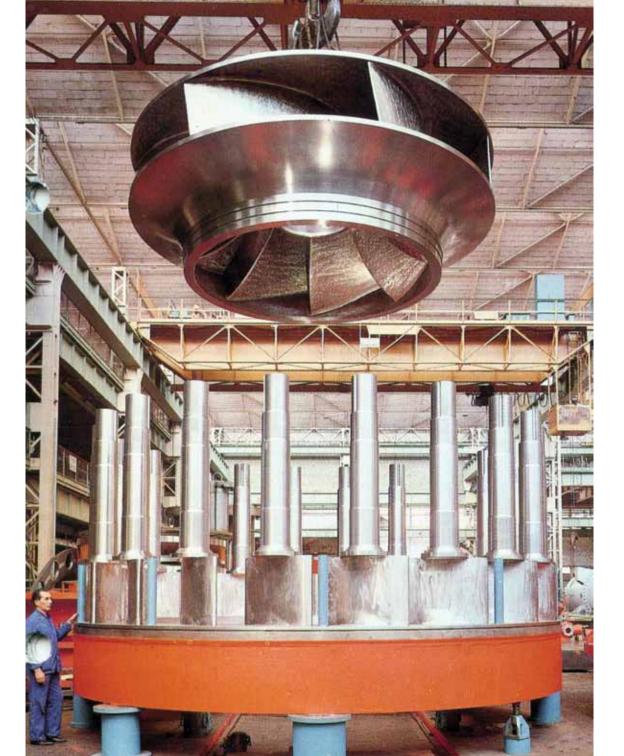


rješenje s dvije reverzibilne skupine s Francis crpkama – turbinama jedinične snage po 210 MW.

Izabrano rješenje posljedica je napretka u tehnici gradnje reverzibilnih strojeva, koje po svojim karakteristikama odgovaraju klasičnim turbinama, a uz to, promjenom smjera vrtnje, omogućavaju crpni pogon. To rješenje, pored ostalih prednosti, isključuje potrebu fazne izgradnje. Osnovna koncepcija rješenja sastoji se u sljedećem:

 Višak voda koje se ne mogu iskoristiti u postojećoj HE Dubrovnik, i vode koje dolaze u korito nizvodno od brane Gorica sprovode se uređenim koritom rijeke Trebišnjice do dna Popova polja gdje se formira gornji kompenzacijski bazen. Voda se zatim dovodi tunelom promjera 8.0 m i duljine 8.105 m u smjeru Hutova blata gdje se gradi podzemna strojarnica s dva agregata. Iz elektrane vode se ispuštaju u donji kompenzacijski bazen iz kojega je moguće regulirano ispuštanje vode u Neretvu. To rješenje omogućuje korištenje bruto pada od 227 m.





### Osnovni tehnički podatci

CHE Čapljina reverzibilna je crpnoakumulacijska hidroelektrana s vlastitim prirodnim dotokom u gornji kompenzacijski bazen. Elektrana koristi vode vlastitoga slivnog područja nizvodno od brane Gorica do gornjega kompenzacijskog bazena i preljevne vode iz međudotoka između brane Grančarevo i brane Gorica kao i preljevne vode iz akumulacije Bileća. Od brane Gorica do gornjega kompenzacijskog bazena CHE Čapljina izgrađen je dovodni kanal, uglavnom trasom korita rijeke Trebišnjice, kapaciteta 50 m³/s, izveden tehnikom prskanoga betona, kanal je dug 65 km, ukupna površina obloge je 2.200.000 m². Sam za sebe predstavlja izuzetan građevinski pothvat. Gornji kompenzacijski bazen površine 70 ha, izveden je na donjem kraju Popova polja, a njegova površina je sanirana u cilju vodonepropusnosti, dok je prema polju sagrađen nasip iz glinene jezgre i obostrane kamene obloge. Kanal je

spojen s bazenom, tunelom Klek, a na njegovom kraju prema bazenu je zatvaračnica s grednim zapornicama. Volumen je bazena 7,2 hm³, od čega je korisni 6,5 hm³. Maksimalna radna kota bazena je 231,5 m n.m., a minimalna 224 m n.m. U izvanredno kišnim godinama moguća je kota uspora do 244 m n.m. Korisni volumen bazena omogućava satno i dnevno izravnanje voda kako u turbinskom tako i u crpnom pogonu. Na ulaznoj građevini dovodnog tunela postavljena je rešetka, pomoćni zatvarač i glavni sigurnosni pločasti zatvarač pogonjen hidrauličnim servomotorom. Na ulaznoj je građevini i uređaj za čišćenje rešetki, koji ujedno služi i za manipulaciju pomoćnim zatvaračima. Na ulaznoj je građevini i transformacija 35/0,4 kV za vlastite potrebe, kao i dizel-agregat za opskrbu u nuždi.

Na kraju je dovodnoga tunela gornji vodostan s donjom i gornjom otvorenom komorom. Iz vodostana se



račvaju dvije tlačne cijevi, a u galeriji vodostanskih zatvarača su leptirasti sigurnosni zatvarači promjera 5.250 mm, po jedan za svaku cijev. Dvije vertikalne tlačne cijevi su ukupne duljine 620 m, promjera 5.250 mm, s donjim i gornjim koljenom, te donjim konusnim dijelom za prijelaz s promjera 5.250 mm na 3.000 mm, tj. na promjer predturbinskoga kuglastog zatvarača.

Duboko u kršnom masivu smještena je podzemna strojarnica do koje se stiže pristupnim tunelom (7,5x6 m) dugim 640 m. U podzemnoj su strojarnici smješteni proizvodni agregati i ostala glavna oprema, komandna zgrada – višekatnica s četiri etaže – montažni plato, mosne dizalice 2x160 t, a u proširenju pristupnoga tunela smještena su dva učinska blok-transformatora snage po 240 MVA. Crpni



19

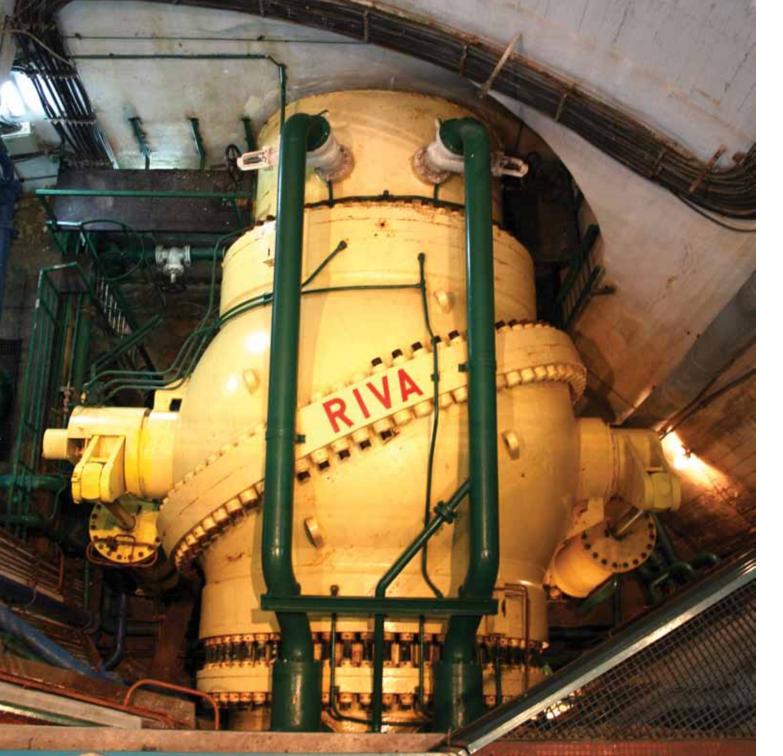




pogon reverzibilnih agregata zahtijeva duboko potapanje crpki-turbina u odnosu na donju vodu, tako da je strojarnica duboka 77 m, širine 24 odnosno duljine 98 m, što je čini jednim od najvećih objekta te vrste u svijetu. Na kraju odvoda iz difuzora crpki-turbina smješteni su pločasti sigurnosni zatvarači na pogon hidrauličnim servomotorima, po jedan za svaku crpku-turbinu, a oba komuniciraju s donjim vodostanom smještenim na početku odvodnoga tunela pod pri-

tiskom duljine 630 m, promjera 9 m. Na izlazno-ulaznoj građevini postavljene su gredne zapornice, uređaj za njihovo posluživanje i čišćenje rešetki, kao i rešetka.

Ulazno-izlazni objekt prelazi preko betonske lepeze u donji kompenzacijski bazen *Svitava* površine 1.000 ha, maksimalnog volumena 44.000.000 m³. Donji kompenzacijski bazen pomoću pločastih zatvarača na ustavi *Krupa* i rijeke Krupe, spojen je s rijekom Neretvom. Odvojen je od polja



zemljanim nasipom. Radna kota u donjem kompenzacijskom bazenu varira od 2,30 do 5,80 m n.m.

Osim vlastite proizvodnje u turbinskom radu, koja će rasti dovođenjem voda Dabarskoga polja, kao i izgradnjom hidroelektrana na gornjim horizontima, CHE Čapljina može obavljati i druge funkcije važne za elektroenergetski sustav.

CHE Čapljina osim crpnoga pogona može raditi i kao kompenzator, tj. proizvoditi ili uzimati iz mreže jalovu energiju i to kako u turbinskom, tako i u crpnom smjeru vrtnje. U turbinskom pogonu agregati se vrte u jednom smjeru propuštajući pri neto padu od 213 m svaki po 112,5 m³/s vode. U crpnom, obrnutom, smjeru vrtnje uzimaju iz donjega kompenzacijskog bazena Svitava svaki po 85 m³/s vode koju crpljenjem prebacuju u gornji kompenzacijski bazen Popovo polje, uzimajući pri tomu iz energetskih sustava svaki po 210 MW. Moguć je brzi ulazak agregata u pogon i prijelaz iz jedne vrste pogona u drugu. Na taj način elektrana predstavlja znatnu rezervu u elektroenergetskom sustavu, omogućava davanje od 420 MW

23

do uzimanja od 420 MW, tj. omogućava regulaciju sustava u ukupnom dijapazonu od 840 MW. Kolika je važnost elektrane, vidi se iz činjenice da je njezina snaga u vrijeme puštanja u pogon iznosila više od 50% snage svih hidroelektrana u energetskom sustavu BiH.

CHE Čapljina, osim rada kao klasična hidroelektrana, može u satima maloga opterećenja u elektroenergetskom sustavu preuzimati viškove iz protočnih hidroelektrana, termoelektrana i nuklearnih elektrana, i na taj način električnu energiju niže tarife kasnijim radom u satima više tarife u turbinskom pogonu pretvoriti u vrjedniju vršnu energiju.

Time se postižu bitni učinci u elektroenergetskom sustavu – smanjuje se potreba izgradnje novih elektrana i povećava se korisnost sustava. Dodamo li tomu mogućnost davanja, odnosno uzimanja jalove energije u iznosu od 2x160 MVAr, tj. mogućnost regulacije napona u jednom od najvećih i najvažnijih energetskih čvorišta sustava (TS Mostar 4), razvidno je da je važnost toga objekta daleko izvan okvira klasičnih objekata slične veličine.

godina CHE Čapljina



## Tehničke karakteristike CHE Čapljina

Crpna HE Čapljina nalazi se u Hercegovačko- neretvanskoj županiji na donjem toku rijeke Trebišnjice. Koristi vode vlastitoga slivnog područja i vode rijeke Trebišnjice kroz Popovo polje. Puštena je u pogon 1979.god.

	Broj agregata	2	
	Instalirana snaga	420	MW
	Instalirani proticaj	225	m3/sec
	Tehnički minimum po agregatu	140	MW
	Srednja godišnja proizvodnja	620	GWh
	Energija od 1 m3 vode	0,52	kWh
	Količina vode za 1 kWh	1,93	m3
	Ukupan stupanj korisnog djelovanja (crpka-turbina)	74%	
	Energetska vrijednost akumulacije	3,40	GWh
	Volumen akum. do kote norm. uspora (ukupna)	7,12	hm3
	Korisni volumen akumulacije	6,5	hm3
	Bruto pad - maksimalni	227,7	m
<u></u>	Bruto pad - minimalni Kota donje vode Tip turbine Francis-reverzibilni Maksimalna radna kota Minimalna radna kota Duljina dovodnoga tunela Promjer dovodnog tunela	221	m
<u></u>	Kota donje vode	3	m.n.m
3	Tip turbine Francis-reverzibilni		
ĭ	Maksimalna radna kota	231,5	m.n.m
₹	Minimalna radna kota	224	m.n.m
<u></u>	Duljina dovodnoga tunela	8,1	km
2	Promjer dovodnog tunela	8	m
0	Duljina tlačne cijevi	310	m
	Promjer tlačne cijevi	5,25	m
	Duljina odvodnoga tunela	630	m
	Promjer odvodnog tunela	9	m
	Volumen donjega kompezacijskog bazena - ukupni	44	hm³x106
	Duljina dovodnoga kanala Trebinje - Hutovo	65	km
	Nominalni protok dovodnog kanala	50	m3/sec
	Maks. razina jezera - turbinski rad	244	m.n.m
	Minimalna kota donjega kompezacijskog bazena	2,3	m.n.m
	Maks. kota donjega kompezacijskog bazena	5,8	m.n.m
	Duljina nasipa uz obodni kanal	5650	m
	Duljina nasipa uz rijeku Krupu	1860	m
	Duljina pregradnoga nasipa Ustava - Obodni kanal	1680	m



25



	Tip	Trofazni sinkroni	
	Proizvođač	AEG	
	Godina stavljanja u pogon	1979	
	Prividna snaga	240	MVA
	Faktor snage cos φ	0,85	
품	Maksimalna reaktivna snaga - kompezatorski pogon	±160	MVAr
GENERATOR	Nominalni stupanj iskorištenja	98,5	%
2	Napon statora	15,75	kV
z	Napon uzbude	344	V
뗭	Struja uzbude	1910	Α
	Nazivna struja	8798	Α
	Način hlađenja statora	zrak - voda	
	Način hlađenja rotora	zrak	
	Broj polova	20	
	Broj okretaja	300	o/min

Tip	Francis			
щ Proizvođač	Riva - Calcon	Riva - Calconi		
置 Instalirana snaga	250	MW		
Tehnički minimum	140	MW		
ய் Broj obrtaja - nominalni	300	obr/min		
발 Broj obrtaja - nominalni Broj obrtaja - pobjega	480	obr/min		
Fromjer radnog kola	4500	mm		
Nominalni protok - turbinski rad	112,5	m3/sec		
Nominalni protok - crpni rad	85	m3/sec		

□ Nazivna snaga	225	MW
Faktor snage cos φ	0,9	
∑ Vrsta zaleta	izravni asinkroni	

27

godina CHE Čapljina



#### Sanacija i revitalizacija

Nakon Domovinskoga rata pristupilo se saniranju uglavnom neizravnih ratnih šteta.

Krajem 1998. godine zamijenjena je klimatizacije komandne zgrade – strojarnice i 1999. godine izvršena je revitalizacija leptirastoga zatvarača agregata broj 1.

Do kraja 2003. godine izvršena je zamjena kompresora za odvodnju, ugradnja novoga KRD-a (registar događaja), zamjena 220 kV prekidača i zamjena klimatizacije strojarnice. Sljedećih godina izvršena je zamjena dizala u strojarnici, instaliran je novi sustav video nadzora i vatrodojave, a saniran je i asfaltiran pristupni put

prema zgradi ulazne građevine.

U posljednje vrijeme, izvršena je ugradnja novih zaštita i upravljanje za 220 kV postrojenje (SCADA), zamjena rastavljača 245 kV, AKZ-a postrojenja 220 kV i polaganje optičkog kabela od ulazne građevine Hutovo do strojarnice, duljine 9 km.

30.9.2009. godine potpisan je Ugovor s odabranim izvođačima iz zajma Europske investicijske banke (EIB, oko 6 milijuna KM) za ugradnju nove opreme: 35 kV postrojenje, kabeli 245 kV, mjerni naponski i strujni transformatori 245 kV i odvodnici prenapona. Planirana je ugradnja nove opreme na uzbudnom sustavu agregata.



#### Zanimljivosti

U CHE Čapljina ugrađeni su prvi sinkroni hidrogeneratori s izravnim vodnim hlađenjem statorskoga namota na prostoru bivše države. Agregati su opremljeni i izvedeni za izravni i neizravni asinhroni zalet u crpni pogon. Još uvijek predstavljaju najveće jedinice u svjetskim razmjerima koje na taj način ulaze u crpni pogon. Kod neizravnog zaleta u crpni pogon koriste se prigušnice ugrađene u zvjezdištu sinkronih motor-generatora. Prigušnice olakšavaju zalet odnosno smanjuju struju zaleta i pad napona u mreži 220 kV. Sinkroni motor-generatori opremljeni su za električno kočenje. Između sinkronih motor-generatora i blok transformatora, smještenih u proširenju prilaznog tunela, postavljene su oklopljene jednofazne sabirnice duljine 110 m. Izvodi visokog napona realizirani su uljnim jednožilnim kabelima 220 kV, položenim na policama u pristupnom tunelu do vanjskoga razvodnog postrojenja 220 kV. Vanjsko



razvodno postrojenje 220 kV izgrađeno je uz pristupni tunel strojarnici, a u njemu je i transformator 220/36,75 kV, 40 MVA s razvodnim postrojenjem 35 kV za napajanje vlastite potrošnje. Kao rezerva u nuždi služe dva dizel električna agregata, svaki snage po 1.200 kVA koji u slučaju potrebe startaju automatski. Dizel agregati smješteni su uz vanjsko razvodno postrojenje 220 kV.

godina CHE Čapljina

31



## Znamenitosti južnoga dijela Hercegovine

CHE Čapljina sa svojim pogonima i postrojenjima proteže (što je svojevrstan raritet) na teritoriji triju općina: Čapljine, Neuma i Ravnog.

Čapljinsko je područje, uzimajući u obzir spomenike iz materijalne kulture iz različitih razdoblja, od neolita do kraja osmanlijskoga razdoblja, jedinstven prirodni, arheološki i etnološki muzej pod vedrim nebom.

Kompleksi starih gradova Gabele i Počitelja, srednjovjekovni stećci, rimske građevine duž nekadašnjih rimskih puteva, srednjovjekovne kule te mnogobrojne građevine etnografske i povijesne važnosti vrijedno su blago i privlačna destinacija za mnogobrojne turiste.



Općina Čapljina zauzima površinu od 249 km2 i s 27.000 stanovnika grad je na četiri rijeke: Neretvi, Trebižatu, Bregavi i Krupi, a tu su i prirodna i umjetna jezera Hutovoga blata (Deransko i Svitavsko jezero).

Intenzivno bavljenje poljoprivrednom proizvodnjom i izuzetno dobra povezanost sa susjednim općinama i Republikom Hrvatskom te posebno pogodna submediteranska klima čine tu općinu jednom od najprivlačnijih poljoprivrednih regija u Bosni i Hercegovini.

Udaljenost od stotinjak kilometara od Dubrovnika, Splita i Sarajeva, te petnaestak kilometara od Međugorja i nešto više do Mostara, čine taj prostor gotovo nezaobilaznim u turističkom, povijesnom i gospodarskom smislu.







Gabela (Drijeva) bogato je arheološko nalazište, na obali Neretve, južno od

Gabela (Drijeva) bogato je arheološko nalazište, na obali Neretve, južno od Čapljine. I danas se vide ostaci starih zidina te skulptura kamenoga lava – simbola venecijanske (mletačke) kulture.

Mogorjelo je jedan od najvažnijih spomenika rimskog doba u BiH. Vidljivi su ostaci stare vile iz 4. stoljeća, iako je već u 1. stoljeću nove ere ovdje postojalo poljoprivredno imanje.

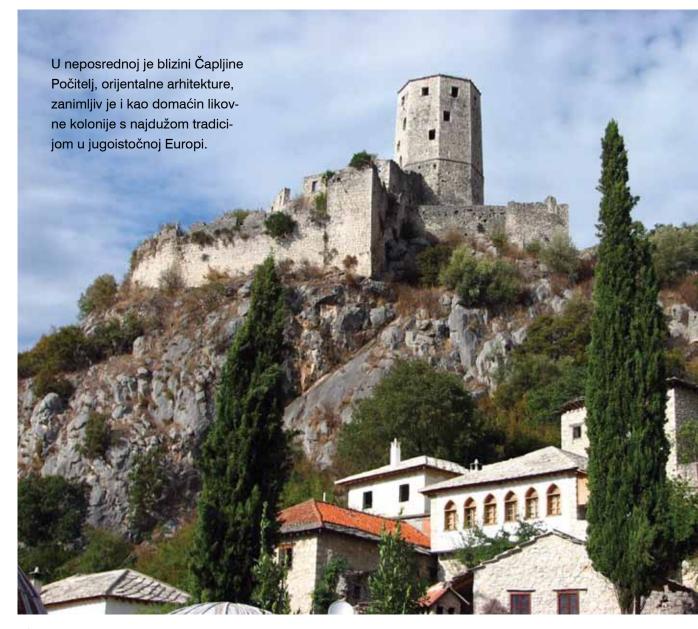


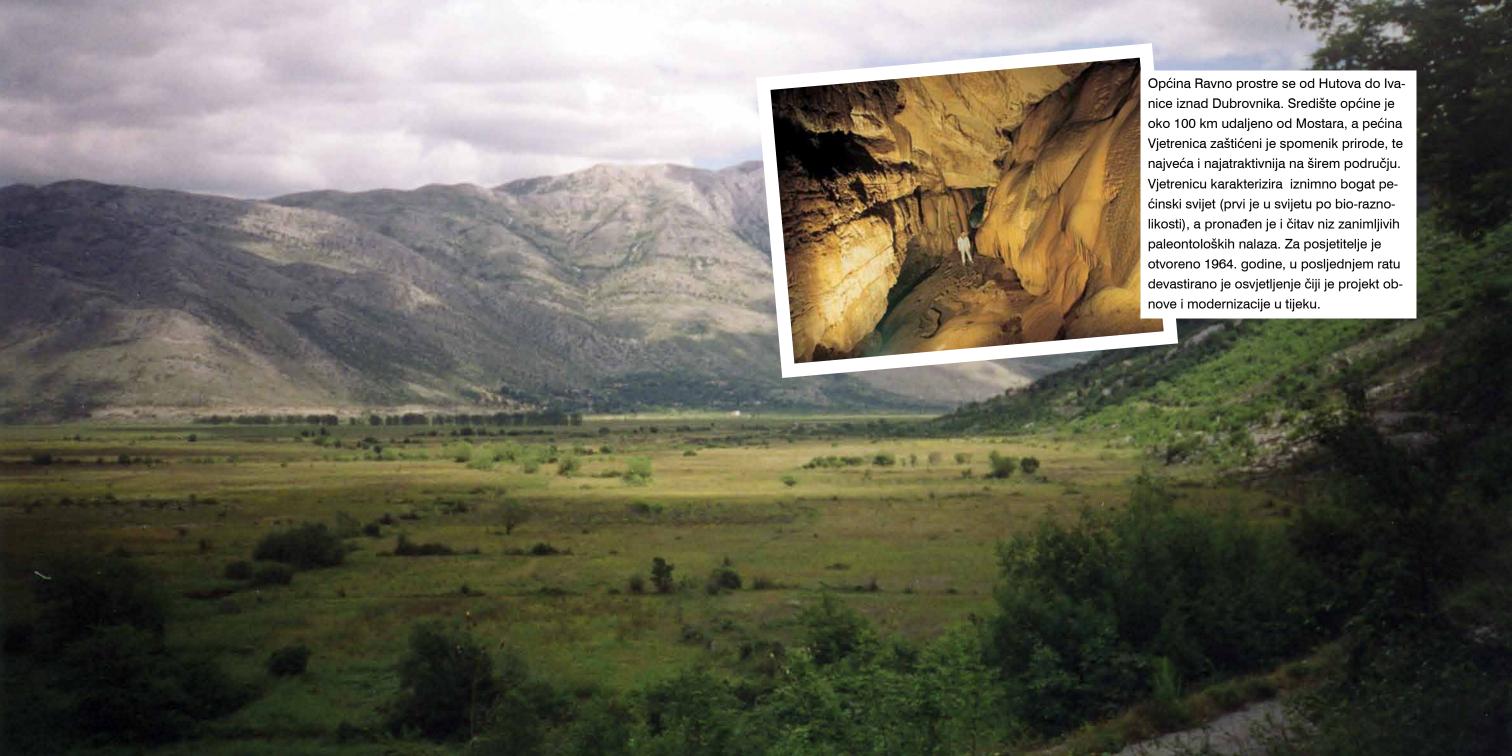
Popovo polje je kraško polje na jugu Bosne i Hercegovine, u kojem su se razvili svi površinski i podzemni oblici. Obuhvaća prostor od Trebinja na jugoistoku do Hutova na sjeverozapadu. Unutar Popovske udoline raspoznaju se tri prirodne cjeline: Mokro polje, Trebinjska šuma, Popovo polje u užem smislu (prostor između Poljica i Hutova).

Prije izgradnje hidroakumulacije u

Popovom polju Popovci (kako sebe nazivaju stanovnici) bavili su se poljoprivredom dok je polje bilo suho i ribolovom kad bi polje poplavilo (lovili su endemičnu popovsku gaovicu).

Priroda nastanka polja samo je djelomično poznata, a najvećii dio područja izgrađuju karbonantne naslage stijena koje su se nataložile u kredi.





#### L≈34,5 km Al/Fe 2x360/57mm<sup>2</sup> (780A po užetu) 3 245 0.1 0.1 kV 1.100 VA; k1.0.2 (3.00 VA; k1.0.2 (3.00 VA; k1.0.5 (3.00 VA; k1.0.5 (3.00 VA; k1.0.5 (3.00 VA; k1.0.5 (3.00 VA; k1.0.2 (3.00 VA; sp.10 VA; k1.0.2 (3.00 VA; k1.0.2 ( CHE Čapljina 245 kV; 1000 A JEDNOPOLNA SHEMA 220 kV; 3~ 50 Hz; 2000 A; 10 GVA 245 kV; 2000 A 245 | 01 | 01 kV , 245 kV; 400 A 245/228 10 kA REZERVA DV ULAZNA GRADJEVINA 123 kV; 400 A 1000/1 A 30 VA 5P10 DV TASOVČIĆI 600 A 2. 60 VA 5P 20 2.60 VA SP 20 220+12x12,5% kV 40 MVA Yy0 E= 0,124 0,19 123/108 kV 10 kA 3. 30 VA 5P 10 3. 30 VA 5P 10 VPO 18/39 10 kA VOP 37,5 10 kA VOP 37,5 10 kA VP0 10739; kA $\rightarrow$ VP0 10/39; 10kA $\frac{35}{08} \sqrt{\frac{0.1}{08}} \sqrt{\frac{0.1}{3}} \text{ kV} = \frac{1.30 \text{ VA kl. } 0.2}{2.20 \text{ VA}}$ 1. 10 VA kl. 0,2 n<5 1.1 VA kl. 0,2 n<5 2. 45 VA; SP10 kl.1 2 AT 38 kV; 600A 750 MVA 2 AP 35 kV; 1000 A; 382 MVA 7. A . 1.0 VA. 5910 15.75 M. VA. 5910 15.75 M. VA. 5910 15.75 M. VA. 5910 0.513 / 0.110 kV 0.513 / 0.310 kV 1. 10 VA. 1.02 114 V 0.50 A 1.15 VA. 1.1.0 P10 0.511 AV 0 02 38 kV; 800A 750 MVA . € 50 - 100 1-1 A 38 kV 2. 45 VA; SP10 kl.1 50 - 100 1-1 A 38 kV 2. 45 VA; 5P10 kt.1 50 - 100 1-1 A 38 kV 2. 45 VA; 5P10 kl.1 $\frac{3.35}{68} \frac{0.1}{68} \frac{0.1}{3} \text{ kV} \frac{1.30 \text{ VA kI. } 0.2}{2.20 \text{ VA}}$ $\frac{3}{\sqrt{68}} \frac{35}{\sqrt{68}} \sqrt{\frac{0.1}{3}} \text{ kV } \frac{1.30 \text{ VA kl. } 0.2}{2.20 \text{ VA}}$ 2 CT 😭 VOP 37,5 10 kA VOP 37,5 10 kA VOP 37,5 10 kA 5 BT 5 AT 2 AQ 2 CV Q kabel 1kV In=4000A 3x(7x240) mm² 4 CU 4 CT 2,4 MVA Ee = 0,05 0,4 kV 2,4 MVA Ee = 0,0 10,2x2,5% kV 4,8 MVA; Dy 5 4000 A; ŠINA L≈5m/f KABEL 1 kV 3x(3x240) 240 mm<sup>2</sup> 0,5 kV; Ith = 70 kA 0,5 kV lth = 70 kA 2500 A 1. 30VA; kL0,2 3-5 A 2. 30VA; SP10 0,5 kV lth = 70 kA 1000 S A 30VA; SP10 0,5 kV Ith = 70 kA 2500 3-5 A 1. 30VA; kL0,2 2. 30VA; 5P10 0,4 kV 4000 A Ik = 70 kA 0,4 kV 4000 A Ik = 70 kA ⊕4° ⊕**,** ©H' ΘĤ ®H° ⊕4° IV 0,4 kV 3000 A 70 kA V.A 0,4 kV 3000 A 9 V.B 0,4 kV 4000 A 70 kA III 0,4 kV 3000 A 70 kA VIII 0,4 kV 3000 A 70 kA

# 3 ∮10,00 m 224.50 ③ ( **→** 96.51 DISPOZICIJA (OSNOVA) <del>1</del>9.00 © (1)

#### CHE ČAPLJINA

- 1. OBJEKTI GORNJEG VODOSTANA
- 2. GALERIJA LEPTIR. ZATVARAČA

#### DISPOZICIJA (OSNOVA)

- 1. OTVORENA (IZLIVNA) KOMORA
- 2. VERTIKALNI ŠAHT IZMEĐU KOSOG ROVA I IZLIVNE KOMORE
- 3. KOSI ROV
- 4. VERTIKALNI ŠAHT IZMEĐU KOSOG ROVA I DONJE KOMORE
- 5. DONJA KOMORA (OSMICA)
- 6. DOVODNI TUNEL
- 7. PRELAZNI DIO DOVODNOG TUNELA (RAČVA)
- 8. GALERIJA ZATVARAČA
- 9. GALERIJA U OSI TLAČNIH CIJEVI
- 10. TLAČNA CIJEV "1"
- 11. TLAČNA CIJEV "2"
- 12. PRISTUPNI TUNEL GALERIJI ZATVARAČA
- 13. PRISTUPNI PUT DO TUNELA GALERIJE ZATVARAČA
- 14. POMOĆNI NISKOP ZA KOSI ROV
- 15. POMOĆNI NISKOP ZA DONJU KOMORU (OSMICU)
- 16. POMOĆNI PRISTUPNI ROVOVI ZA TLAČNE CIJEVI

