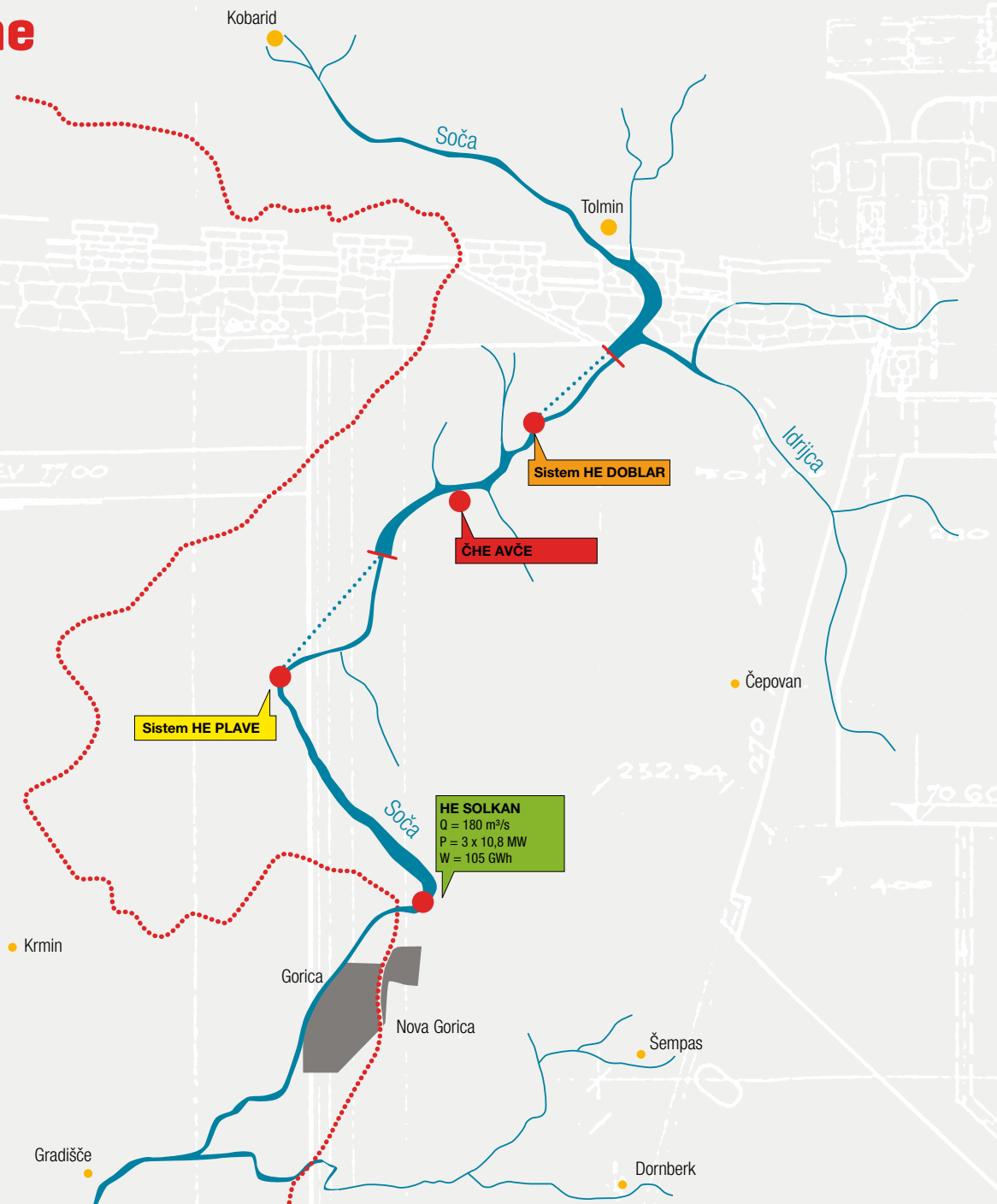


he solkan

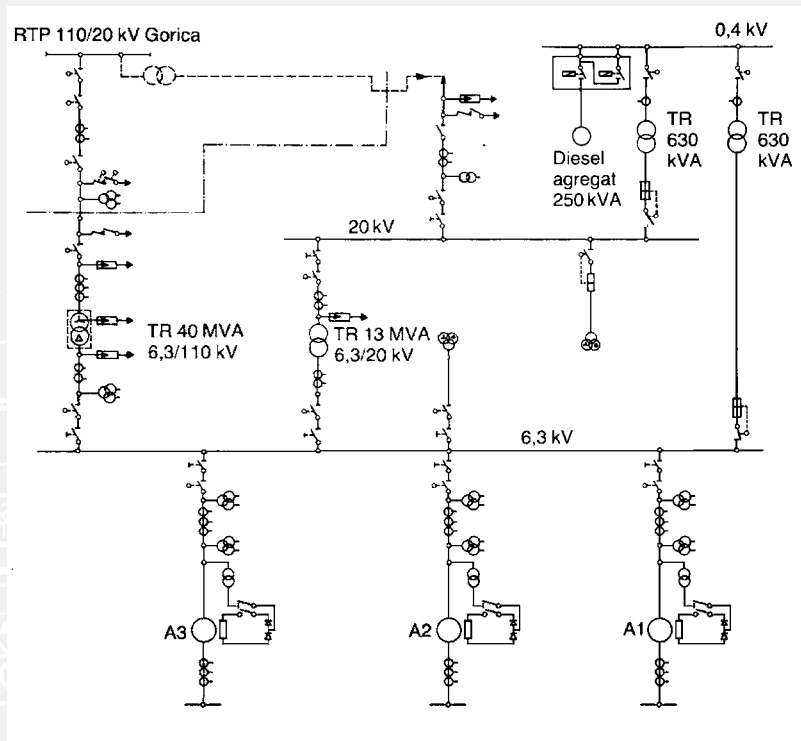


Elektrarne na Soči

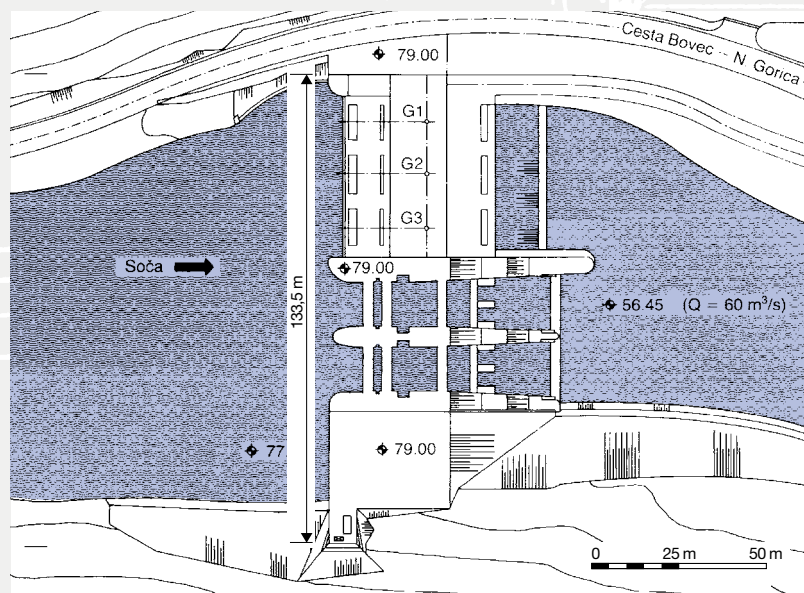


Energetska izraba spodnjega odseka reke Soče

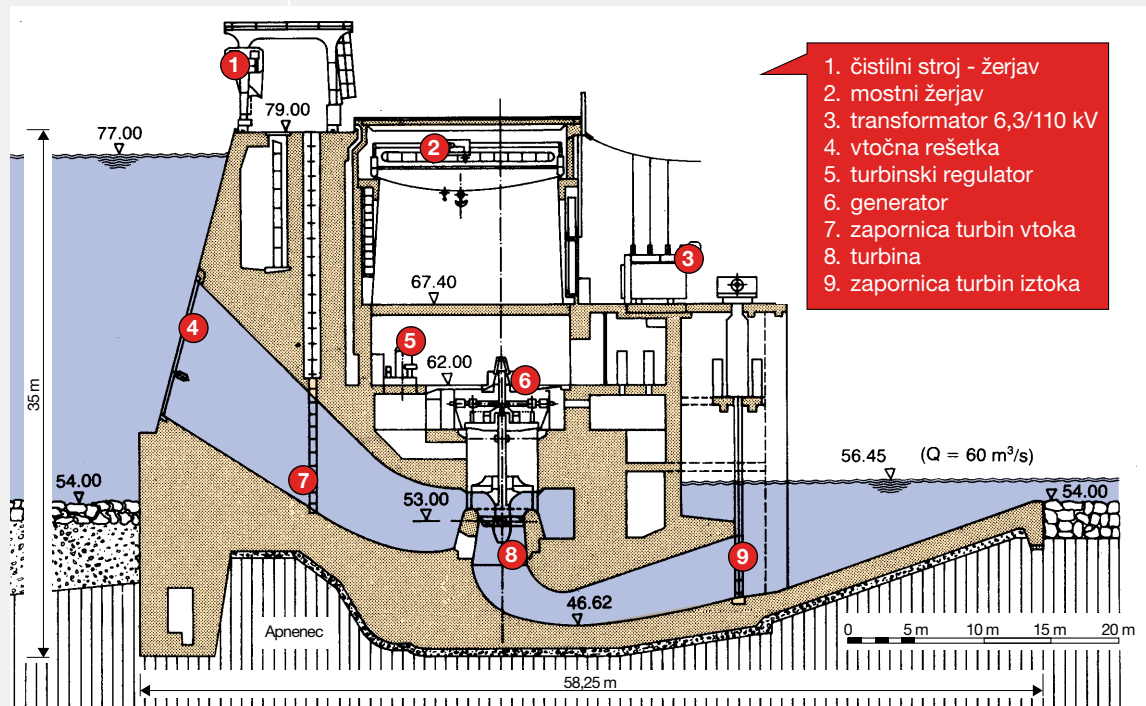
Enopolna shema



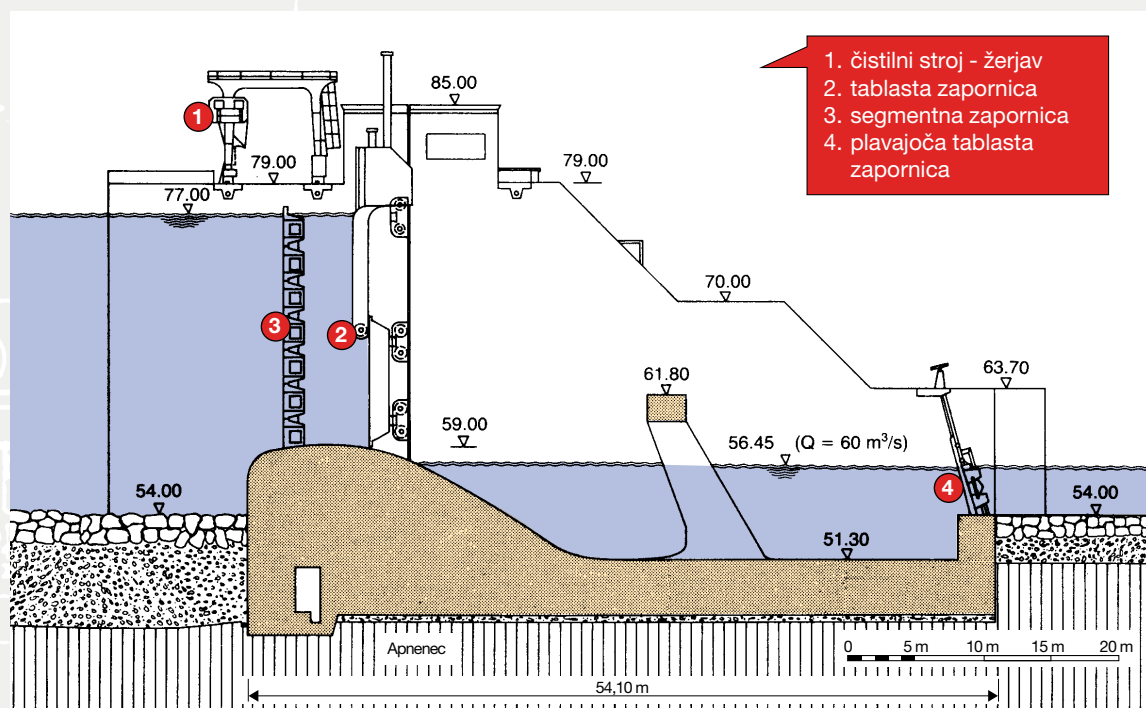
Situacija elektrarne



Prerez turbinskega polja



Prerez pretočnega polja





Akumulacija Soče gorvodno od Solkana



Strojnica HE Solkan



Stikališče 110 kV



Pretočno polje

Predstavitev HE Solkan

Osnovni podatki

Rečni kilometer (od izvira do elektrarne)	91,5 km
Padavinsko območje	1.632 km²
Povprečen letni dotok	93,6 m³/s
Minimalna kota zgornje vode	75,5 m
Prostornina bazena - koristna	1.150.000 m³
Dopustno nihanje bazena	1,5 m
Bruto padec pri pretoku 60 m ³ /s	20,55 m
Požiralnost turbin	180 m³/s
Instalirana moč	3 x 10,8 MW
Letna proizvodnja	105 GWh
Turbina	Kaplan 10,8 MW, 214,3 vrt/min
Generator	13 MVA, cos fi = 0,80, 6,3 kV
Transformator	40 MVA, 6,3/115 kV 13 MVA, 6,3/20 kV
Hidromehanska oprema in žerjavi	1.300 t
Izklop	235.000 m³
Beton	108.000 m³
Armatura	2.950 t
Injekcijska zavesa na dolžini	180 m do globine 100 m
Dolžina vseh vrtin	3.225 m

HE Solkan je bila zgrajena na podlagi študije Osnovni energetski projekt reke Soče iz leta 1959, ki je predvideval energetsko izrabo spodnjega dela reke Soče. Gre za izkoristek padca 20 metrov od iztoka HE Plave do državne meje z Italijo.

Osnovni energetski projekt je bil podlaga nadaljnjim raziskavam za izdelavo študije variant lokacije HE Solkan z lokacijo pregrade in strojnice ob črpališču Mrzlek. V tem času je bila v teku raziskava o vplivu akumulacije na vodni črpališči Mrzlek in Prelesje, prav tako se je preučevalo geološke razmere vzdolž bregov akumulacije, stabilnost brežin, možnost zavarovanja železnice in ceste na obeh bregovih akumulacije, vpliv akumulacije na okolje in modelne raziskave pretočnih polj z dvojno ključasto zapornico ter regulacijo spodnje vode.

Preiskave so pokazale, da je najugodnejše pregradno mesto v bližini kamnoloma ob cesti Nova Gorica - Bovec, okoli 700 metrov gorvodno od znanega solkanskega mostu. Pri izbrani lokaciji ni bilo posebnih problemov s priključki hidroelektrarne na bregove, ker je raščena skala na levem bregu na površini, na desnem pa tudi nedaleč od krilnih zidov. Dveletni cikel dnevnih opazovanj ter spremne študije za črpališči Mrzlek in Prelesje so dali rezultate, da dvig gladine vode za akumulacijo HE Solkan na izbrani lokaciji ne bo kvarno vplival na kakovost vode v omenjenih črpališčih.

Tehnične rešitve so predvidevale vgradnjo dveh agregatov s pretokom 60 m³/s. Pred začetkom gradnje pa so bile v projekt vključene tudi novejši raziskave izkoriščanja vodnih virov, ki so pokazale, da je koristneje elektrarno visoko instalirati. Na osnovi teh raziskav je bil nato izdelan končni projekt za HE Solkan in s

SENG⁺

dinamike energije

Skupina *hse*

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Krajše ime družbe: SENG d.o.o.

Erjavčeva 20, p.p. 338, 5000 Nova Gorica

T: + 386 (0)5 339 63 10

F: + 386 (0)5 339 63 15

E: seng@seng.si

S: www.seng.si

tem sprejeta odločitev o postavitvi treh enakih agregatov s požiralnostjo po 60 m³/s, tako da je skupna požiralnost 180 m³/s.

Gradbena dela za HE Solkan so se pričela leta 1978, v pogonu pa je od 15. novembra 1984. HE Solkan je bila v tistem obdobju prva daljinsko vodena hidroelektrarna v takratni Jugoslaviji, danes pa je lokalno avtomatizirana in vodena iz centra vodenja Soških elektrarn Nova Gorica.

HE Solkan nemoteno deluje skladno s hidrologijo in potrebami slovenskega elektrogospodarskega sistema. Kakovostna gradnja zagotavlja dolgo življenjsko dobo, rekonstrukcija je predvidena po letu 2025. Letna proizvodnja je 105 GWh obnovljive električne energije.