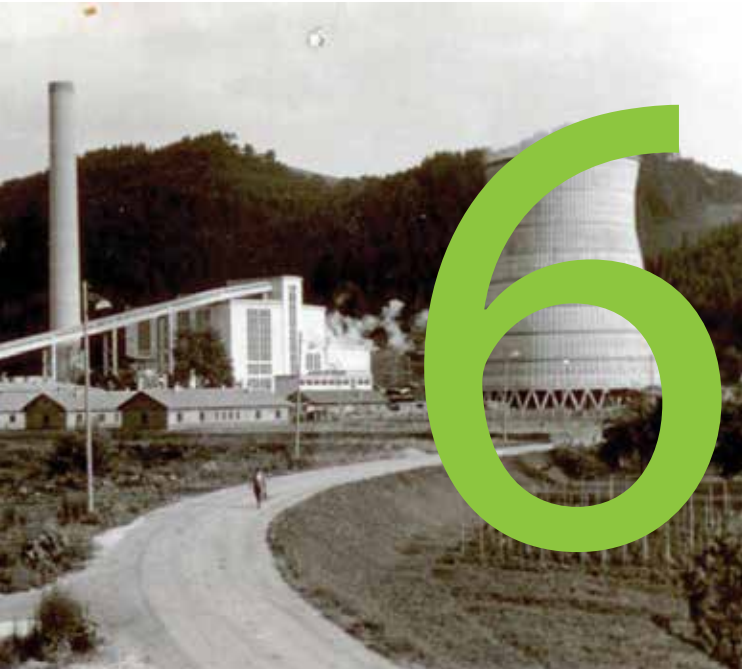




Skupina **hse**

**TERMOELEKTRARNA
ŠOŠTANJ**



Šest desetletij – šest blokov
Termoelektrarne Šoštanj

Direktorji Termoelektrarne Šoštanj

Anton Bernik	1947–1952
Filip Jurkovič	1952–1954
Ciril Mislej	1954–1961
Alojz Ribič	1961–1968
Ciril Mislej	1968–1973
Anton Bole	1973–1974
Dušan Janežič	1974–1983
Franc Pečovnik	1983–1985
Jaroslav Vrtačnik	1985–2003
Uroš Rotnik	2001–2010
Simon Tot	2010–2013
Franc Rosec	2013–2013
Peter Dermol	2013–2014
Matjaž Eberlinc	2014–2015
Arman Koritnik	2015–

Izdajatelj: Termoelektrarna Šoštanj, d. o. o.

Besedilo: Strokovne službe TEŠ in HSE ter Publikacija 50 let luči za Slovenijo

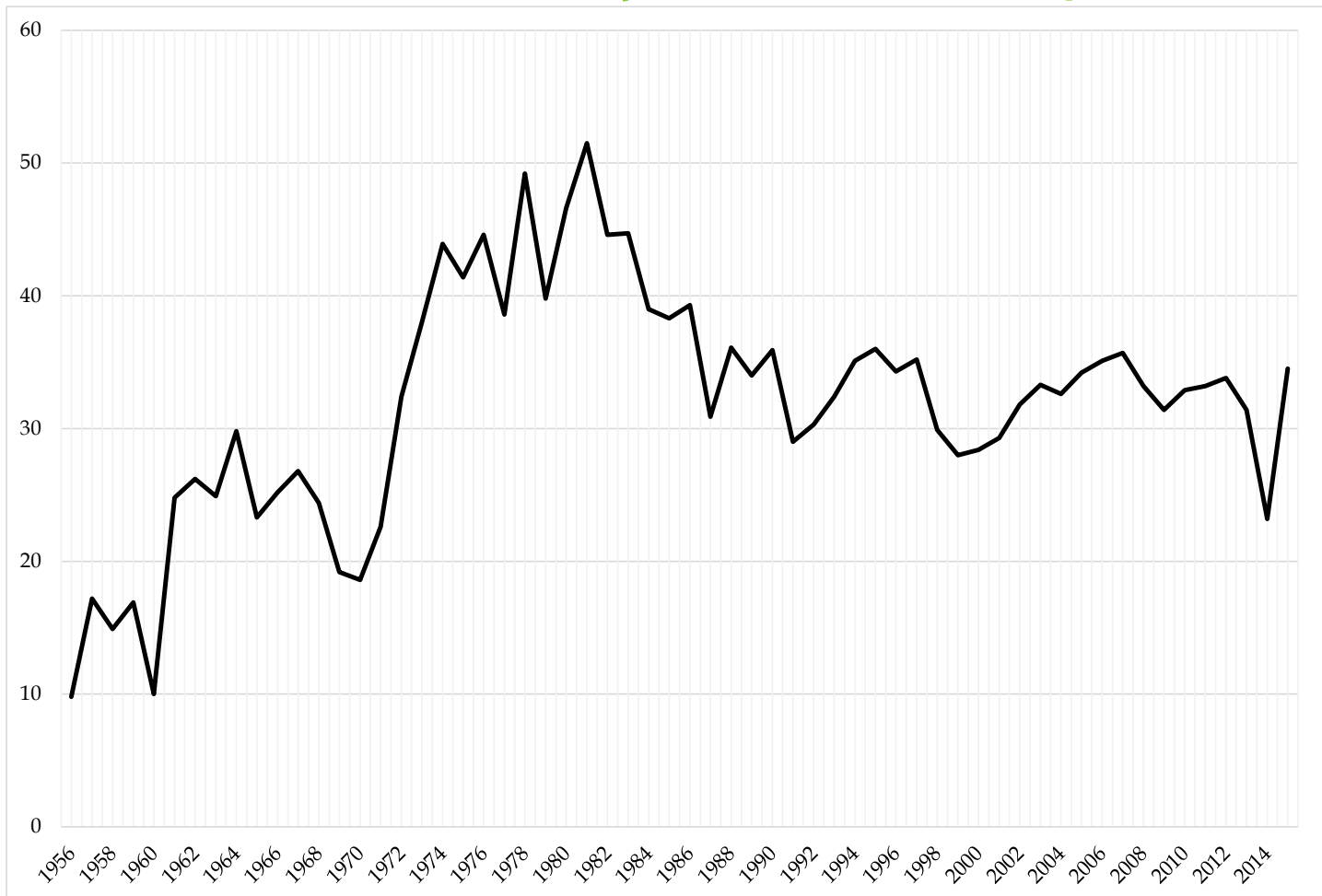
Fotografije: Arhiv Termoelektrarne Šoštanj, d. o. o.

Zasnova in produkcija: Holding Slovenske elektrarne d. o. o.

Tisk: HTZ Velenje, I. P., d. o. o.

Naklada: 600

Delež električne energije TEŠ v slovenskem elektroenergetskem omrežju v odstotkih po letih



Termoelektrarna Šoštanj v povprečju letno prispeva v slovenski elektroenergetski sistem skoraj tretjino električne energije.

Termoelektrarna Šoštanj: del vseh nas

Ob šestdeseti obletnici Termoelektrarne Šoštanj so otroci iz okoliškega vrtca narisali kopico prisrčnih risbic, ki so razstavljene v avli TEŠ. Risbice prikazujejo termoelektrarno skozi oči tistih, ki jo dnevno opazujejo in so v njeno delovanje vpeti tako ali drugače. Ne sicer toliko kot njihovi starši – ti so z mirujočimi in še delujočimi bloki TEŠ živeli desetletja poprej in termoelektrarno, roko na srce, vidijo enoznačno – kot zgolj in samo proizvodni objekt, brez katerega bi bile njihove peči hladne, hladilniki topli in televizorji nemi. Otroci pa ga na svojih izdelkih prikazujejo večplastno: kot proizvodni objekt, kot dimnik, iz katerega se vali dim, kot s soncem obsijano stavbo nedoločljive oblike, nad katero se razprostirajo oblaki in letijo ptice, kot del sosesčine, kot del skupnosti.

In ravno to TEŠ je – del skupnosti. To je že šestdeset let, od temeljnega kamna, ki je zakoličil prihodnost največjega slovenskega termo objekta, do danes, ko je zgrajen in proizvaja električno energijo blok 6. Nova tehnologija, boljši izkoristek, manjše obremenitve okolja, predvsem pa zagotavljanje več kot tretjine vse proizvedene električne energije v Sloveniji TEŠ in s tem celotni skupini HSE dajejo predznak nepogrešljivosti – nepogrešljivosti pri zagotavljanju varne in zanesljive oskrbe Slovenije z električno energijo.

O TEŠ, zlasti o gradnji bloka 6, je bilo v zadnjih letih prelitega veliko črnila. Mi ga v tej brošuri prelivamo zato, da vam povemo, da smo na ta projekt ponosni. Njegova gradnja je ves čas potekala v skladu s časovnim načrtom in brez večjih težav, strokovna komisija pa je pred začetkom poskusnega obratovanja junija 2015 ugotovila, da je zgrajen kakovostno in v skladu s pridobljenimi dovoljenji. Upoštevajoč dejstvo, da z novozgrajenim blokom ohranjamo energetske lokacije v Šaleški dolini in zagotavljamo pomembno število delovnih mest, je vloga šestega bloka v slovenskem elektroenergetskem sistemu toliko bolj na dlani.

Sobivanje TEŠ s sodelavci, poslovnimi partnerji, sosedi in okoličani temelji na partnerskem odnosu, medsebojnem spoštovanju in zaupanju. Brez vsega tega si uspešnih zgodb ne moremo predstavljati. In TEŠ to je. Je zgodba o uspehu, ki se je oblikoval skozi dolgoletno zgodovino, in o tradiciji, ki je tlakovala pot v energetske prihodnosti. Je del lokalne skupnosti in hkrati del vseh nas. Vsaj takrat, ko ga potrebujemo. To pa je tako rekoč vsak dan – že šestdeset let.

Gorazd Skubin, generalni direktor HSE

Tudi v prihodnje bomo v prvi vrsti sledili poslanstvu – varni in zanesljivi proizvodnji

Šest desetletij največjega proizvajalca električne energije iz premoga v Sloveniji. Šestdeset let zanesljive proizvodnje električne energije, več kot polovico tega obdobja za Jugoslavijo, kasneje za samostojno državo Slovenijo. Neštete zgodbe in izzivi, ne nazadnje šest blokov, ki energijo proizvajajo vsak dan – v celotnem obdobju so je proizvedli že dobrih 477.000.000 MWh.

TEŠ sem se v funkciji direktorja pridružil kot petnajsti direktor v letu 2015, točno tri mesece po tem, ko je elektrarna 1. septembra dosegla nov absolutni rekord dnevne proizvodnje, in sicer 18.210.709 kWh, in dobro leto po tem, ko je bil blok šest po izvedenih zagonskih preizkusih predčasno vključen v slovensko elektroenergetsko omrežje.

Že ob prihodu sem se soočil z izzivi. Prvi med njimi je bil uskladitev pogodbe o dobavi toplotne energije Komunalnemu podjetju Velenje, ki s toploto oskrbuje večji del Šaleške doline. Ob zaključku leta smo z veseljem sprejeli informacijo, da je država na podlagi izjeme po direktivi IED podaljšala okoljevarstveno dovoljenje bloku 4 za obdobje po 1. januarju 2016, s čimer omogočamo proizvodnjo električne energije v primeru izpada bloka 6 oziroma v primerih, kot so se dogajali letošnje poletje, ko je potreba po energiji zaradi večje porabe višja.

Jubilejno leto se žal ni začelo praznično. Tržne cene električne energije na evropskih borzah so nas prisile v optimizacijo in racionalizacijo poslovanja, zaradi česar je bilo, če želimo na dolgi rok (pre)živeti, nujno izvesti novo sistematizacijo delovnih mest. Kljub zagotovitvi in pogovorom socialni partnerji situacije niso želeli sprejeti, rezultat nestrinjanja s spremembami pa sta bila stavka zaposlenih in namerno poškodovanje električnih vodnikov meritev vibracij in temperature na predčrpalki kondenzatne črpalke bloka 6. Oboje bi lahko imelo za družbo katastrofalne posledice, zato iskreno upam, da smo se vsi skupaj nekaj naučili, in verjamem, da bomo v prihodnje izzive reševali na drugačen, predvsem mirnejši in konstruktivnejši način.

Nikoli ne smemo pozabiti poslanstva, ki ga imamo: varna in zanesljiva proizvodnja električne in toplotne energije. TEŠ je eden izmed ključnih stebrov slovenske energetike, ki v povprečju proizvede skoraj tretjino potrebne energije, poleg tega pa skrbi za prilagajanje proizvodnje električne energije trenutnim potrebam v državi in hkrati za kakovost te energije ter za frekvenčno in močnostno regulacijo.

Seveda omenjenega jubileja ne bi praznovali, če za vsemi navedenimi številkami, izgradnjami, remontami itd. ne bi stali ljudje – odlični strokovnjaki, ki vsak dan znova dokazujejo, da je elektrarna njihov drugi dom. Verjamem, da lahko govorim v imenu vseh predhodnikov, ko rečem, da se iskreno zahvaljujem vsem zaposlenim, tistim, ki so s svojim znanjem omogočili, da je elektrarna zaživela, tistim, ki to znanje s svojim prispevkom nadgrajujejo zdaj, in tistim, ki šele vstopajo. Obljubim lahko, da bomo tudi v prihodnje vestno skrbeli za kadrovske razvoj, da bodo sodelavci tudi v prihodnje kos vedno novim izzivom.

S TEŠ pa niso povezani le zaposleni, kot pomembna in zanesljiva delodajalka je elektrarna vpeta v marsikatero šaleško družino in družbeno okolje. V celotni zgodovini smo delovali družbeno odgovorno, čemur v prid govorijo številni zgrajeni objekti, izpeljani dogodki in izvedene aktivnosti. Po najboljših močeh se trudimo, da takšni, upoštevajoč situacijo, v kateri smo, ostanemo tudi v prihodnje.

Četudi bi si želel, da lahko za konec povem kaj bolj veselega, je prav, da povem pošteno. Prihajajoča leta ne bodo lahka, čaka nas veliko odrekanih, a vseeno sem trdno prepričan, da bomo skupaj kos vsem izzivom, in verjamem, da nas čaka praznovanje še marsikatero obletnice.

mag. Arman Koritnik, direktor TEŠ



Od takrat do danes

Šaleška dolina je bila z nahajališčem lignita ter obstoječo premogovniško in elektrarniško infrastrukturo ves čas vključena v različne državne načrte. O poslovanju in razvoju so po pravilih centralistične ureditve v povojnem obdobju odločali v Beogradu, kljub temu pa je bilo kar precej odvisno tudi od zavzetosti in iznajdljivosti domačih politikov in gospodarstvenikov. Izgradnjo šoštanjske termoelektrarne so načrtovali že v prvih povojnih letih (1946), so jo pa, kot je razvidno iz dokumentov, v tistem času imenovali še TE Velenje II. Kmalu po odločitvi v letu 1947 so na gradbišču že začeli delati, a se je projekt ustavil, boljše rečeno prekinil, zaradi težav z dobavo opreme, ki so bile posledica »informbirojevskega« spora – za elektrarno so namreč načrtovali opremo, ki bi jo dobili iz Sovjetske zveze. Dela so se tako nadaljevala šele leta 1952, do takrat so projekte za elektrarno prilagodili opremi, ki so jo naročili

v Švici. Leta 1952 so se pri pripravljanih delih za gradnjo termoelektrarne v Šoštanju najprej lotili regulacije Pake od izliva Velunje do tako imenovanega Zapuškovega jezua, s čimer so dosegli, da so bili vsi elektrarniški objekti na levem bregu Pake. Tako je odpadla gradnja nekaj mostov, so pa morali proti severozahodu prestaviti glavni tir železniške proge Šoštanj–Velenje. Do gradbišča TEŠ so zgradili novo, širšo cesto iz Šoštanja in položili dva železniška tira, vzporedno z elektrarniškimi so namreč gradili tudi stanovanjske objekte.

Januarja 1954 je Izvršni svet Ljudske republike Slovenije ustanovil novo investicijsko podjetje Termoelektrarna Šoštanj v gradnji. Maja 1956 je TEŠ začela oddajati električno energijo v slovensko omrežje.

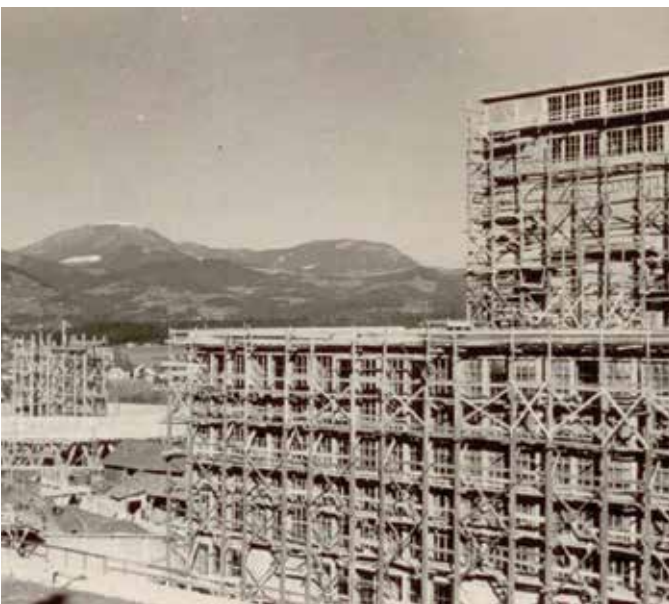


Bloki 1, 2 in 3

Leta 1954 so v novoustanovljenem podjetju Termoelektrarna Šoštanj v gradnji nadaljevali s pred tem začeto gradnjo glasnega pogonskega objekta in industrijskih tirov, že v februarju so začeli graditi hladilni stolp, nekoliko kasneje še skladišče za premog in junija tudi sto metrov visok dimnik. V drugi polovici leta so se lotili gradnje čistilnice za vodo, tehničnih obratnih zgradb in ceste do razdelilne postaje.

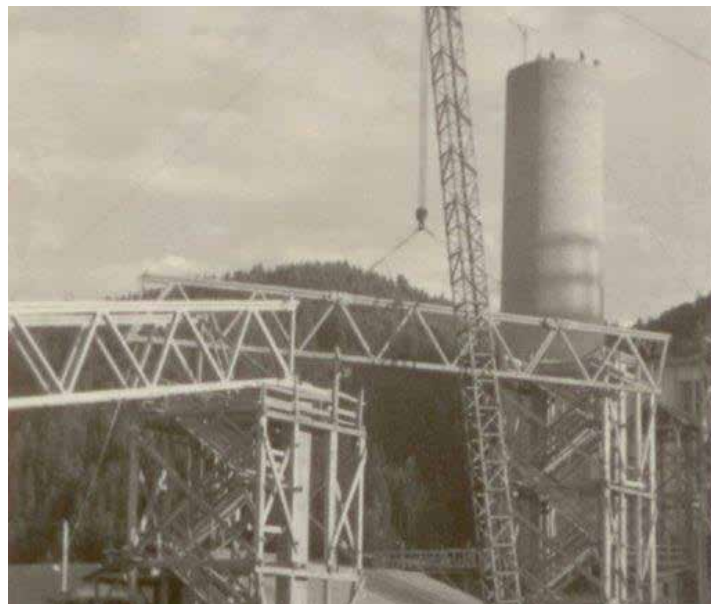
Leta 1955 so delali žičnico za prevoz lignita in elektrofiltrsko postajo.

Leta 1956 sta bila prva bloka elektrarne končana. **Blok 1 z močjo 30 MW je začel obratovati 16. maja 1956, blok 2, prav tako moči 30 MW, pa septembra 1956.**



Jeseni 1957 so se začele priprave na gradnjo druge faze šoštanjske elektrarne. Prvotne načrte, ki so predvidevali štirikrat po 30 MW, so spremenili in se odločili, da bodo v drugi fazi vgradili en agregat z močjo 75 MW. Poleg objektov za vgraditev dveh kotlov in agregata so zgradili še dva filtrska objekta in nov hladilni stolp, pri žičnici, ki je dovažala premog od klasirnice v Prelogah, pa so podvojili število vozičkov.

Vsa potrebna dela so opravili v treh letih in z novim agregatom začeli električno energijo pridobivati 6. decembra 1960. Blok 3 je s svojimi 75 MW zaokrožil skupno moč elektrarne na 135 MW in s tem je TEŠ postala največji termoeenergetski objekt v tedanji Jugoslaviji. S tako močjo je obratoval dvanajst let.



Tehnični podatki bloka 1 in 2 (dve identični enoti)

Kotla	Sulzer, 125 t pare/h, tlak 100 bar, temp. 515 °C
Turbini	Echer Wyss, odjemna kondenzacijska z visoko- in nizekotlačnim ohišjem
Generatorja in transformatorja	Maschinenfabrik Oerlikom, 30, MW električne moči, zračno hlajenje, napetost na generatorju 10.500 V, transformirana na 110 kV
Začetek obratovanja	1956
Konec obratovanja	2010 (blok 1) in 2008 (blok 2)



Tehnični podatki bloka 3 (edini blok z dvema kotloma)

Kotla	Sulzer, 140 t pare/h, tlak 100 bar, temp. 530 °C
Turbini	Echer Wyss, odjemna kondenzacijska z visoko- in nizekotlačnim ohišjem
Generatorja in transformatorja	Maschinenfabrik Oerlikom/ETRA 33, 75 MW električne moči, hlajenje z vodikom, napetost na generatorju 10.500 V, transformirana na 110 kV
Začetek obratovanja	1960
Konec obratovanja	2014

Blok 4

K odločitvi za gradnjo tretje faze elektrarne v Šoštanju je poleg potreb po električni energiji v Sloveniji pripomogla tudi kriza velenjskega premogovnika. Zaradi slabega povpraševanja po lignitu so morali leta 1967 odpustiti 550 delavcev.

Pri gradnji tretje faze se je ponovno začelo zapletati že v pripravljalnem obdobju. Banka, ki je odobrila kredite, je hotela, da bi opremo kupili v Sovjetski zvezi, vodstvo termoelektrarne pa se je zaradi dobrih izkušenj zavzemalo za nabavo na Zahodu. Do decembra 1968 jim je uspelo, da so podpisali pogodbo z dobavitelji iz Zvezne republike Nemčije. Takrat so bile znane tudi dimenzije potrebnih objektov in spomladi 1969 so lahko začeli graditi. Poleg strojnice, upravljalnega prostora, kotlovnice in hladilnega stolpa so gradili tudi 150 metrov visok dimnik. Zaradi precejšnjega povečanja skupne zmogljivosti elektrarne so morali spremeniti dostavo lignita in leta 1971 so po nekdanji trasi žičnice položili gumijasti transportni trak. Ker je tega leta prenehala delovati toplarna v Velenju, so toplotno postajo zgradili v Šoštanju in nanjo priključili toplotno omrežje.



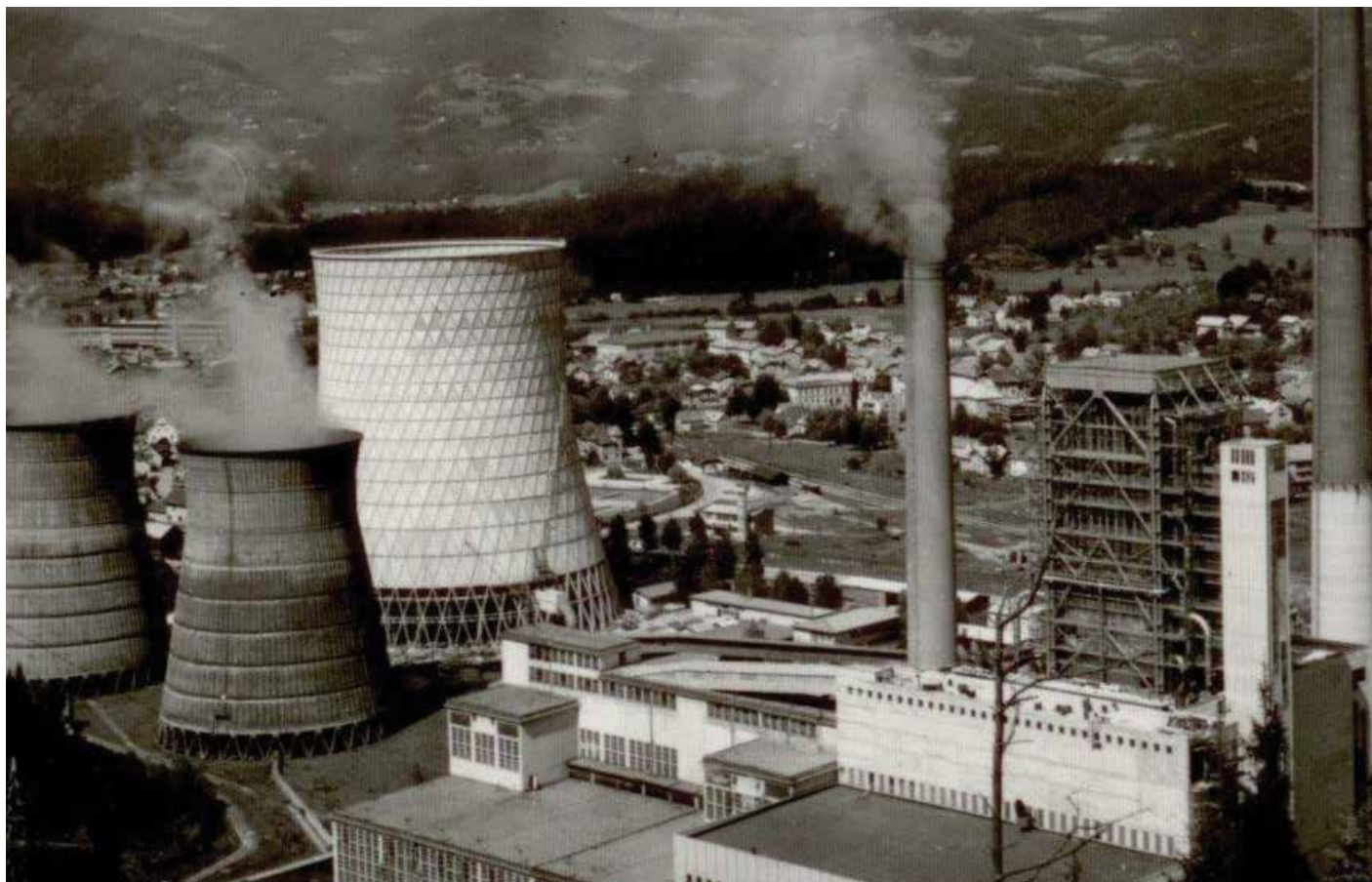
Četrty blok šoštanjske termoelektrarne z močjo 275 MW je začel redno obratovati maja 1972, a so imeli sprva z njegovim delovanjem kar nekaj težav. Novi kotel je bil namreč še nepreizkušen prototip in ni bil dovolj zanesljiv. Blok so morali zaradi napak večkrat zaustaviti, zato so se v dogovoru z dobaviteljem opreme poleti 1973 odločili za temeljito rekonstrukcijo. Primanjkljaje energije so v Sloveniji v tem času nadomeščali z dobavami iz Srbije. Ker pa je bil daljnovod preobremenjen, se je jugoslovanski elektroenergetski sistem srečeval s hudimi težavami. Zaradi pomanjkanja električne energije je nastajala celo gospodarska škoda.

V TEŠ so 11. septembra 1973 uvedli prisilno upravo, ki naj bi predvsem preprečila podobne težave pri načrtovani gradnji petega bloka in bolj uskladila delovanje premogovnika in elektrarne. Po teh burnih dogodkih so konec novembra le začeli odpravljati pomanjkljivosti kotla četrtega bloka. Zaključili so v dveh tednih in od takrat dalje je kotel dobro deloval. Tudi danes je tako.



Tehnični podatki bloka 4

Kotel	Babcock, 860 t pare/h, tlak 183 bar, temp. 540 °C
Turbina	KWU, odjemna kondenzacijska, štiri ohišja: visoko-, srednje- in dve nizkotlačni
Generator in transformator	KWU, 275 MW električne moči, hlajenje z vodikom, napetost na generatorju 15.750 V, transformirana na 220 kV
Začetek obratovanja	1972
Konec obratovanja	Blok 4 na osnovi izjeme po direktivi IED še obratuje



Blok 5

V šestdesetih letih se je poraba električne energije v Sloveniji več kot podvojila in kljub več kot dvakrat povečani moči elektrarne v Šoštanju je ta v sorazmerno kratkem času doživela še eno nadgraditev.

Že leta 1971 so ponovno načrtovali povečanje šoštanjske elektrarne. Maja 1974 so naročili opremo. Glavni dobavitelj je bil isti kot za četrti blok, kotel pa so zaradi slabih izkušenj, tako kot za prve tri bloke, naročili v Švici. Pri opremljanju je sodelovalo tudi več jugoslovanskih podjetij, med njimi šest iz Slovenije (Hidromontaža in Metalna iz Maribora, Iskra, Litostroj, STT Trbovlje in ESO iz Velenja, ki je izdelal naprave za transport premoga).

Na začetku leta 1975 so šoštanjsko elektrarno in velenjski premogovnik združili v Rudarsko-elektroenergetski kombinat Velenje, februarja so položili temeljni kamen za peti blok in nato takoj začeli z gradbenimi deli. Približno polovico so jih opravili še isto leto, do konca naslednjega leta (1976) so bili končani še drugi: hladilni stolp, dodatni cevovod za odplavljanje pepela in 230 metrov visok dimnik. Ta je bil tako visok zaradi domnev, da so škodljive snovi iz dimnih plinov, če jih odvajamo tako visoko, manj škodljive za okolje.

Peti blok je začel obratovati 25. septembra 1977, redno januarja 1978. Z močjo 345 MW je skupno inštalirano moč TEŠ povečal na 755 MW, kar je pred dograditvijo jedrske elektrarne v Krškem pomenilo pokrivanje polovice vseh slovenskih energetskega potreb.



Tehnični podatki bloka 5

Kotel	Sulzer, 1050 t pare/h, tlak 183 bar, temp. 540 °C
Turbina	KWU, kondenzacijska z visoko-, srednje- in nizekotlačnim ohišjem
Generator in transformator	KWU/Rade Končar, 345 MW električne moči, hlajenje z vodikom, napetost na generatorju 21.000 V, transformirana na 400 kV
Začetek obratovanja	1977
Konec obratovanja	Predvidoma do leta 2030



Ekološka sanacija Termoelektrarne Šoštanj

V elektrarni so junija 1987 sprejeli **Ekološki sanacijski program**, ki je bil noveliran decembra 1988, izvajati pa so ga začeli leta 1989. To je dokument, s katerim lahko opredeljujemo začetek ekološke sanacije TEŠ. V naslednjih letih je doživel spremembe: dopolnjevali so ga in ga prilagodili zakonskim predpisom, vendar je ostal osnovno vodilo za načrtovanje okoljevarstvenih projektov.

Ekološki sanacijski program iz leta 1987 je bil pripravljen tako, da je pokrival tri najpomembnejša okoljevarstvena področja:

- *zrak* (razžveplanje dimnih plinov, zmanjšanje emisij NOx in zmanjšanje emisij letečega pepela),
- *vodo* (zaprti krogotok transportne vode za pepel, zmanjšanje porabe),
- *tla* (zmanjšanje vplivov zapolnjevanja ugreznin z elektrofitrskim pepelom).



Plinski turbini

Leta 2008 so na petem bloku inštalirali plinski turbini. Vsaka izmed njiju ima nazivno moč generatorja 42 MW pri temperaturi okolice 15 °C. Pri polni moči je poraba zemeljskega plina, ki ga dobavljajo iz plinovodnega omrežja, 12.300 Sm³/h. Možna je tudi uporaba tekočega goriva.

Plinski turbini sta danes del sistema za zagotavljanje terciarne rezerve proizvodnje električne energije in toplotne energije v primeru izpada katerega izmed premogovnih blokov. V prihodnosti bo ena izmed turbin predelana tako, da bo omogočala proizvodnjo zagonske pare za blok 6.



Blok 6

Šestdeset let po tem, ko je TEŠ proizvedla prve kWh električne energije, je začel tudi uradno – z uporabnim dovoljenjem – obratovati blok 6. Njegovo načrtovanje se je začelo dobro desetletje prej, natančneje leta 2003, gradnja pa leta 2009. Spremljala so jo, predvsem zaradi negativnih sprememb cen električne energije na evropskih borzah, katerih posledice so se kazale v nižjih prihodkih in dvigu vrednosti investicije, številna nasprotovanja nekaterih nevladnih in okoljevarstvenih organizacij, ki so želele zaustaviti gradnjo in preprečiti začetek obratovanja. Leta 2012 je država izdala poročilo, s katerim je omogočila nadaljevanje in zaključek gradnje. 27. maja 2015 je TEŠ po uspešno končanem tehničnem

pregledu bloka 6 s pripadajočimi objekti prejela odločbo upravnega organa, v katerem ta odreja enoletno poskusno obratovanje novozgrajenega bloka. 9. junija 2016 pa je blok 6 pridobil tudi uporabno dovoljenje.

Dejstvo je, da je novozgrajeni blok nepogrešljiv člen v verigi zagotavljanja varne in zanesljive oskrbe Slovenije z električno energijo. Z uporabo najsodobnejših tehnologij in materialov se je zvišal neto izkoristek elektrarne s prejšnjih 32 odstotkov na 43 odstotkov, s katerimi obratuje blok 6, medtem ko so se znižali tako poraba premoga kot izpusti v okolje.



Tehnični podatki bloka 6

Kotel	ALSTOM, 1515 t pare/h, tlak 283 bar, temp. 600 °C
Turbina	ALSTOM, kondenzacijska z visoko-, srednje- in dvema nizekotlačnima ohišjema
Generator in transformator	ALSTOM, 600 MW električne moči, hlajenje z vodikom, napetost na generatorju 21.000 V, transformirana na 400 kV
Začetek obratovanja	2015 (začetek poskusnega obratovanja)
Konec obratovanja	Načrtuje se, da bo blok 6 obratoval do leta 2054



Leto 2016

TEŠ je leto začela s prejeto izjemo, vezano na implementacijo direktive IED v slovenski pravni red, ki družbi dovoljuje obratovanje bloka 4 brez dodatnih vložkov tudi v prihodnje do največ 17.500 obratovalnih ur ali najkasneje leta 2023. V mesecu marcu je bil izdelan načrt finančnega in poslovnega prestrukturiranja, na podlagi katerega je v mesecu aprilu direktor TEŠ sprejel nov akt o sistemizaciji delovnih mest in program presežnih delavcev.

Blok 6 je 9. junija prejel uporabno dovoljenje.

Evropski trg električne energije je še vedno pod vplivom vsesplošne stagnacije in deleža obnovljivih virov, kar se odraža v nižjih cenah električne energije. Vse to je močno vplivalo na energetiko kot pomembno gospodarsko panogo, TEŠ pa se sooča z zaostreno finančno situacijo. Veliko pozornosti se posveča vzpostavitvi in ohranitvi finančno vzdržnega poslovanja. V ta namen načrtujejo in izvajajo postopne ter preišljene ukrepe optimizacije in racionalizacije poslovanja, ki jih bodo primorani izvajati tudi v prihodnje.



Pogled naprej

Vloga TEŠ v slovenskem elektroenergetskem sistemu ostaja zelo pomembna, saj se lahko nemudoma odzove, ko odpovedo naravne danosti. V letu 2015 se je tako kot dobra potrdila razpršenost slovenskih proizvodnih virov, saj so hidroelektrarne zaradi povprečne hidrologije ostale daleč za predlanskimi proizvodnimi rezultati. V obdobju, ko je bila potreba po električni energiji zaradi vročine velika, se je proizvodnja iz termoelektrarne povečala za 30 odstotkov – v mesecu juliju sta blok 4 in blok 6 večino časa obratovala s polno močjo in **dosegla največjo mesečno proizvodnjo v svoji zgodovini.**

Ob padanju tržne cene energije na veleprodajnih trgih so proizvajalci energije v izjemno zahtevnem obdobju, saj obratovalni standardi elektrarn hkrati zahtevajo vlaganja in stroške. Da bi se novim in zaostrenim razmeram čim bolj prilagodili, so v letu 2015 izvajali postopne in premišljene ukrepe optimizacije in racionalizacije poslovanja, s katerimi

so zmanjševali vpliv zaostrenih gospodarskih razmer na poslovanje in ohranjali finančno vzdržno poslovanje.

Pred TEŠ je zelo zahtevno obdobje, saj bo treba poravnati obveznosti do bank, ki so vstopile v financiranje investicije v izgradnjo bloka 6, in hkrati zagotavljati njegovo nemoteno obratovanje. Uresničevanje poslanstva – zagotavljanja varne in zanesljive oskrbe z električno energijo – pa bo v veliki meri odvisno tudi od razumevanja energetskega vprašanja in izzivov, povezanih s prihodnostjo energetske oskrbe, med različnimi deležniki.

Svoje prednosti bodo izkoristili na najboljši način ter izbrali učinkovite in prave rešitve, ki bodo tudi v prihodnje zagotovile zanesljivo obratovanje in vzdržno poslovanje.



