



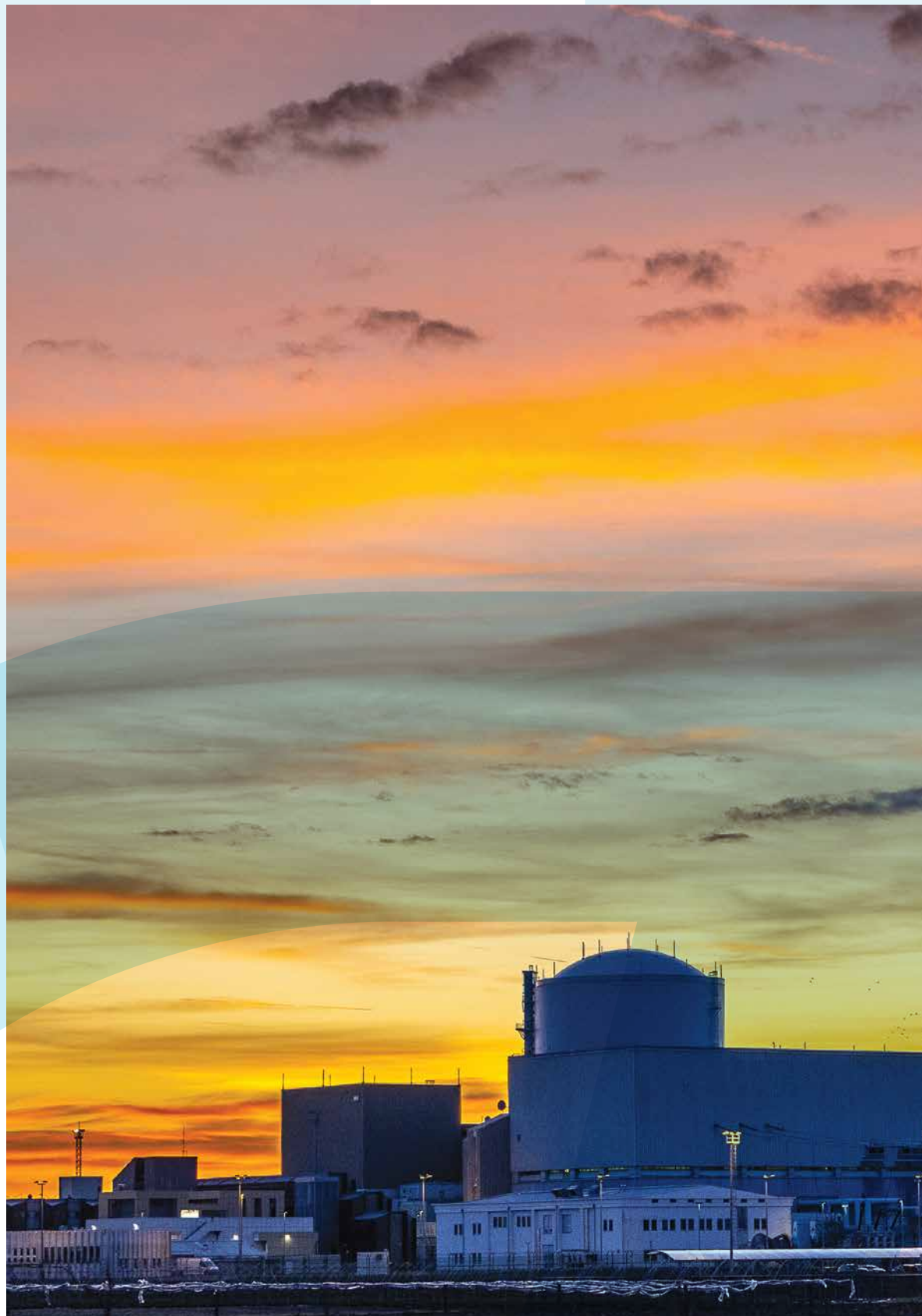
Letno poročilo 2024



Vsebina

NAGOVOR UPRAVE	5	3.4 Celovit razvoj zaposlenih	85
STRNJENO POROČILO IN IZZIVI ZA LETO 2025	9	3.4.1 Politika upravljanja človeških virov	85
Izzivi za leto 2025	15	3.4.2 Procesi sodelovanja z zaposlenimi in njihovimi predstavniki	86
PREDSTAVITEV NEK	19	3.4.3 Procesi za ukrepanje za primer odstopanj ter načini za opozarjanje s strani zaposlenih	86
Osebna izkaznica	21	3.4.4 Struktura zaposlenih	87
Poslanstvo, vizija in vrednote	22	3.4.5 Skrb za stalne zunanje sodelavce	88
Organi upravljanja	24	3.4.6 Kolektivna pogajanja in socialni dialog	89
Organizacija družbe	24	3.4.7 Raznolikost zaposlenih	89
Poročilo nadzornega sveta	26	3.4.8 Ustrezno plačilo za delo	90
Izjava o upravljanju družbe	28	3.4.9 Socialna varnost	91
Poslovna politika družbe	30	3.4.10 Vključevanje invalidov	92
Raziskave in razvoj družbe	31	3.4.11 Strokovno usposabljanje in stalen razvoj zaposlenih	92
Izpostavljenost tveganjem	32	3.4.12 Varnost in zdravje pri delu	96
Cilji	34	3.4.13 Uravnavanje zasebnega in poslovnega življenja	99
POSLOVNO POROČILO	39	3.4.14 Odstopanja, pritožbe in vplivi na človekove pravice	100
1.0 VISOKA RAVEN JEDRSKE VARNOSTI	41	3.4.15 Kazalci	100
1.1 Vrednotenje procesov	43	3.5 Partnerstvo z dobavitelji	100
1.2 Opazovanja in usmerjanja	45	3.5.1 Vpliv na dobavitelje in kakovost dobav	101
2.0 OBRATOVALNA UČINKOVITOST	47	3.5.2 Pogoji za vstop zunanjih izvajalcev v elektrarno	103
2.1 Obratovanje	49	3.5.3 Nabava storitev in blaga	103
2.2 Jedrsko gorivo in kemija vodnih medijev	50	3.5.4 Kazalci	104
2.3 Nabava blaga in storitev	52	3.6 Skupnosti in uporabniki	104
3.0 TRAJNOSTNA NARAVNANOST	55	3.6.1 Upravni in drugi državni organi	105
3.1 Podnebne spremembe	58	3.6.2 Lokalne skupnosti	106
3.1.1 Ogliščni odtis	58	3.6.3 Mediji	106
3.1.2 Poraba energije za lastne potrebe	65	3.6.4 Izobraževalne in raziskovalne institucije ter strokovna in interesna združenja	106
3.1.3 Vplivi podnebnih sprememb in delovanje NEK	68	3.6.5 Potrošniki in končni uporabniki	107
3.1.4 Kazalci	70	3.6.6 Kazalci	107
3.2 Raba virov, izpusti in krožno gospodarjenje	70	3.7 Trajnostno poslovno ravnanje	107
3.2.1 Upoštevanje omejitev	71	3.7.1 Korporativna kultura	107
3.2.2 Nadzor radioaktivnih emisij	72	3.7.2 Prijava odstopanj	110
3.2.3 Ravnanje s klasičnimi odpadki	75	3.7.3 Preprečevanje korupcijskih tveganj in nasprotij interesov	112
3.2.4 Ravnanje z radioaktivnimi odpadki	78	3.7.4 Celovito upravljanje tveganj	113
3.2.5 Kazalci	82	3.7.5 Kazalci	115
3.3 Voda in biotska raznovrstnost	82		
3.3.1 Uporaba vode iz reka Save	82		
3.3.2 Uporaba vode iz vodnjakov	83		
3.3.3 Uporaba vode iz javnega vodovoda	85		
3.3.4 Zagotavljanje ohranjanja biotske raznovrstnosti	85		
3.3.5 Kazalci	85		

4.0 DOLGOROČNO OBRATOVANJE	117	4.0 RAČUNOVODSKI IZKAZI	152
4.1 Nizko- in srednjeradioaktivni odpadki (NSRAO) in odločitev Meddržavne komisije	118	4.1 Bilanca stanja	152
4.2 Akcijski načrt tretjega občasnega varnostnega pregleda (PSR3)	119	4.2 Izkaz poslovnega izida	154
4.3 Misija SALTO	119	4.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa	155
5.0 POMEMBNEJŠI VZDRŽEVALNI POSEGI IN NADZOR TLAČNIH PREGRAD	121	4.4 Izkaz denarnih tokov	155
6.0 TEHNOLOŠKE POSODOBITVE	125	4.5 Izkaz gibanja kapitala	156
6.1 Večji projekti med remontom 2024:	126	5.0 SPLOŠNE RAČUNOVODSKE USMERITVE	158
6.1.1 Zamenjava izmenjalnikov sistema za hlajenje komponent	126	5.1 Pravna podlaga	158
6.1.2 Posodobitev in prilagoditev sistemov ravnanja z RAO – priprava za predajo NSRAO v skladu z Meddržavno pogodbo	127	5.2 Predstavljanje računovodskih izkazov	158
6.1.3 Zaščita pred izpadom ene faze in zamenjava sekundarne opreme v 110-kV in 400-kV poljih	128	5.3 Sredstva in obveznosti v tuji valuti	159
6.1.4 Zamenjava ultrazvočnega sistema merjenja nivoja reaktorskega hladila na zanki 1	129	5.4 Področni in območni odseki	159
6.1.5 Vmesna stena in vodila v bazenu hladilnih stolpov	130	5.5 Prevrednotenje sredstev	159
6.1.6 Zagotovitev varnih dostopov in varnega dela na višini	131	5.6 Spremembe računovodskih usmeritev	159
6.1.7 Dodatna nadgradnja visokotlačne turbine in kontrolnih ventilov	132	5.7 Obvladovanje finančnih tveganj	160
6.2 Projekti, ki so potekali med obratovanjem »na moči«, izven remonta:	133	6.0 RAČUNOVODSKE USMERITVE PRI POSAMEZNIH GOSPODARSKIH KATEGORIJAH	162
6.2.1 Prestavitev in posodobitev glavnega ter pomožnega varnostnega nadzornega centra v okviru posodobitve sistemov tehničnega varovanja	133	6.1 Bilanca stanja	162
6.2.2 Celovita posodobitev strelovodne zaščite	133	6.1.1 Opredmetena osnovna sredstva	162
7.0 MEDNARODNO SODELOVANJE	135	6.1.2 Amortizacija	162
7.1 Naše sodelovanje z mednarodnimi organizacijami leta 2024	136	6.1.3 Oslabitev opredmetenih osnovnih sredstev	164
7.2 Članstvo in sodelovanje v mednarodnih organizacijah	139	6.1.4 Dolgoročne finančne naložbe	164
8.0 DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	145	6.1.5 Zaloge in stroški porabe materiala	164
RAČUNOVODSKO POROČILO	147	6.1.6 Poslovne terjatve	165
1.0 POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	148	6.1.7 Kratkoročne finančne naložbe	165
2.0 IZJAVA O ODGOVORNOSTI UPRAVE	150	6.1.8 Denarna sredstva	165
3.0 UVODNA POJASNILA K PRIPRAVI RAČUNOVODSKIH IZKAZOV	151	6.1.9 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	165
		6.1.10 Kapital	166
		6.1.11 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	166
		6.1.12 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	166
		6.1.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	166
		6.1.14 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	167
		6.1.15 Pogojna sredstva in obveznosti	167
		6.2 Izkaz poslovnega izida	167
		6.2.1 Prihodki	167
		6.2.2 Odhodki	168
		6.2.3 Davek od dohodka pravnih oseb	168
		6.3 Pojasnila k računovodskim izkazom	169
		6.3.1 Pojasnila k bilanci stanja	169
		6.3.2 Pojasnila k izkazu poslovnega izida	181
		6.3.3 Pojasnila k izkazu denarnih tokov	186
		6.3.4 Pojasnila k izkazu gibanja kapitala	187
		6.4 Dodatna pojasnila	187
		6.4.1 Podatki o skupinah oseb	187
		6.4.2 Podatki o povezanih družbah	188
		6.4.3 Ostala razkritja	189
		7.0 DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	191
		SEZNAM KRATIC	193



Nagovor uprave

Spoštovani bralci!

Pred vami je letno poročilo o delovanju Nuklearne elektrarne Krško za leto 2024. Prvo v podaljšani obratovalni dobi elektrarne! Na podlagi objektivnih kazalcev lahko preteklo leto ocenimo kot izjemno uspešno tako z vidika varnega in stabilnega delovanja kot z vidika poslovnih rezultatov.

Vsi varnostni sistemi so bili na razpolago na visoki načrtovani ravni, manjša tehnična odstopanja, ki so se pojavila, pa so bila odpravljena brez vpliva na varnost in stabilnost obratovanja. Operativne ekipe so elektrarno upravljale brezhibno, kar je privedlo do maksimalne razpoložljivosti elektrarne in skoraj idealne proizvodnje električne energije. Z visoko ravno varnostne kulture in strokovnosti ter odgovornim vodenjem elektrarne v duhu dobrega gospodarja ob upoštevanju poslovne etike in temeljnih vrednot smo dosegli izjemne rezultate in ambiciozno zastavljene cilje. NEK je stabilna in močna organizacija, tudi samokritična, ko je to potrebno, in pripravljena na nenehno izboljševanje v skladu z vizijo »biti zgled jedrske varnosti in odličnosti na globalni ravni«.

Pomembni dogodki v preteklem letu, ki jih je treba izpostaviti, so redni remont, mednarodni strokovni pregled elektrarne in jedrske varnosti s strani Svetovnega združenja upravljavcev jedrskih elektrarn (WANO) ter 50. obletnica položitve temeljnega kamna za gradnjo elektrarne.

Remont po 33. gorivnem ciklusu se je začel 1. aprila in naj bi trajal 30 dni. Končal se je uspešno z več kot 30.000 aktivnostmi, v katerih je poleg zaposlenih v NEK sodelovalo okoli 1500 zunanjih izvajalcev. Bil je dobro načrtovan in izpeljan z visoko kakovostjo opravljenega dela, kar je predpogoj za varno in stabilno delovanje ter izpolnjevanje zastavljenih letnih ciljev. Še posebej smo ponosni, da smo vse te zahtevne aktivnosti opravili v zahtevnih delovnih razmerah z minimalno zamudo 25 ur in brez ene same poškodbe pri delu.

WANO v petletnih obdobjih preverja jedrsko varnost in kulturo ter delovanje vseh 400 komercialnih jedrskih elektrarn po svetu. Po spremljanju izvajanja remonta in usposabljanja operativnega osebja za izredne razmere se pregled zaključi s tritedensko podrobno primerjavo z najvišjimi standardi in praksami v komercialni jedrski industriji. Zaključni pregled je zelo podroben; v njem sodeluje več deset mednarodno priznanih strokovnjakov na lokaciji elektrarne. Elektrarnam kot rezultat pregleda WANO posreduje priporočila za izboljšanje in jih po zahtevnih merilih razvrsti v štiri kategorije. Po rezultatih pregleda je bila NEK že tretjič zapored uvrščena med najboljše v prvi skupini. Strokovni tim je poudaril, da je NEK strokovna, motivirana in učeča se organizacija ter zgled, ki bi ga morali posnemati drugi v jedrski industriji, z vodstvom in ljudmi, ki prevzemajo odgovornost in so ponosni na svoje delo ter organizacijo. Priporočila za izboljšave smo kljub dobrem rezultatom resno analizirali in jih prenesli v akcijske načrte ter jim dodelili potrebna sredstva. Za obstanek na vrhu je to nujen ukrep, samozadovoljstvo bi utegnilo obrniti trende.

1. decembra 2024 je minilo natanko 50 let od položitve temeljnega kamna za gradnjo NEK, kar je začetek organizacije Nuklearne elektrarne Krško. Že v začetku leta 1975 so zaposlili prve ekipe in jih poslali na izobraževanje, najprej v Ljubljano, nato pa v državo lastnika tehnologije, Združene države Amerike. Bili so jedro, ki je vzpostavilo korporativno in varnostno kulturo, ki je temelj uspeha v naši panogi. Danes, 50 let kasneje, smo razvili močno organizacijo. Dobro smo vzdrževali in nadgradili tehnološki objekt ter mu dali perspektivo za prihodnost. Uspešno smo vlagali v tehnologijo in ljudi. Organizacijo NEK sestavljajo odgovorni, predani in kompetentni sodelavci, zaradi katerih je naše podjetje dobro organizirano in učinkovito. Pokazali smo, da lahko s sodelovanjem in partnerskim odnosom ter transparentnim in odprtim poslovanjem premagamo vse izzive ter dosežemo ugledne rezultate v globalnem merilu.



V tem letnem poročilu lahko prvič najdete tudi poglavje, ki se nanaša na nefinančno poročanje v skladu z zahtevami direktive o trajnostnem poročanju podjetij. Odločili smo se, kako bomo s celovitim, enotnim poročilom, ki je pred vami, neodvisno poročali o svojih okoljskih in družbenih vplivih ter jih upravljali.

Izzivi nas čakajo tudi v prihodnjih letih. Treba bo zagotoviti zadostne zmogljivosti za skladiščenje nizko- in srednjeradioaktivnih odpadkov na lokaciji elektrarne do leta 2028, ko naj bi se začela prva predaja odpadkov iz NEK. Treba bo prepoznavati in obvladovati tveganja varnosti in stabilnosti obratovanja NEK zaradi postopkov načrtovanja, gradnje in obratovanja JEK2. Obstajajo tudi izzivi, povezani s podnebnimi spremembami in dodatnimi omejitvami toplotnih emisij v reko Savo, pa tudi specifična tehnična vprašanja, kot so zamenjava vijakov »Clevis Insert« v reaktorski posodi, nedobavljivost rezervnih delov ... Zavedamo se tudi morebitnih finančnih tveganj, ki smo jih v poslovanju občutili že v 2024 in bi jih lahko v prihodnjih letih še bolj.

Naši izzivi so večja povišanja cen storitev in materialov ter potencialni skok cen jedrskega goriva, ki ga pričakujemo po letu 2028. Vse izzive in tveganja sistematično ocenjujemo, odpravljamo ali zmanjšujemo na vseh ravneh NEK.

Poudariti želimo tudi, da že več kot 40 let uspešno poslujemo zaradi naših načrtov za prihodnost. Glede na vse bolj razširjeno prakso podaljševanja obratovanja jedrskih elektrarn na več kot 60 let in spodbude lastnikov smo leta 2024 začeli določati okvir potrebnih aktivnosti ter časovnih in finančnih stroškov za uresničitev takšnega projekta. NEK je kot dobro vzdrževana in uspešno nadgrajena jedrska elektrarna s strokovno in motivirano organizacijo zagotovo kandidatka za uspešen proces podaljšanja njenega delovanja nad 60 let.

Gorazd Pfeifer
predsednik uprave

Mag. Saša Medaković
član uprave



Strnjeno poročilo in izzivi za leto 2025

Leta 2024 je minilo 50 let od postavitve temeljnega kamna za elektrarno in je prvo leto v njeni podaljšani obratovalni dobi.

Ob doslednem upoštevanju vseh upravnih in okoljevarstvenih omejitev ter visokih standardih jedrske industrije je bila letna proizvodnja električne energije nekoliko višja od načrtovane.

Za NEK kot dobro vzdrževano elektrarno, ki jedrsko varnost stalno izboljšuje, načrtujemo študijo izvedljivosti dodatnega podaljšanja njene obratovalne dobe nad 60 let.

Leta 2024 smo začeli uresničevati petletni akcijski načrt po zaključenem tretjem občasnem varnostnem pregledu NEK.

Po odločitvi meddržavne komisije se bo predaja nizko- in srednjeradioaktivnih odpadkov (NSRAO) prevzemnikoma iz Slovenije in Hrvaške začela leta 2028. NEK bo naredila vse potrebno, da do takrat zagotovi skladiščenje NSRAO v obstoječih skladiščih.

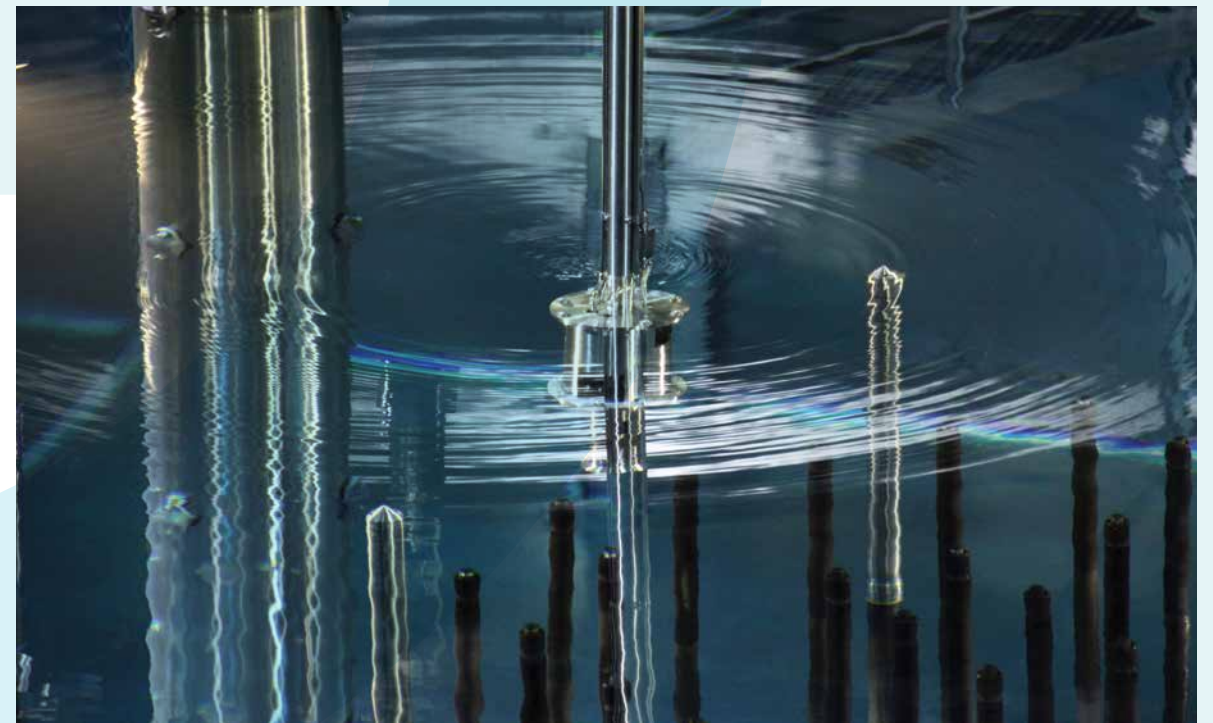
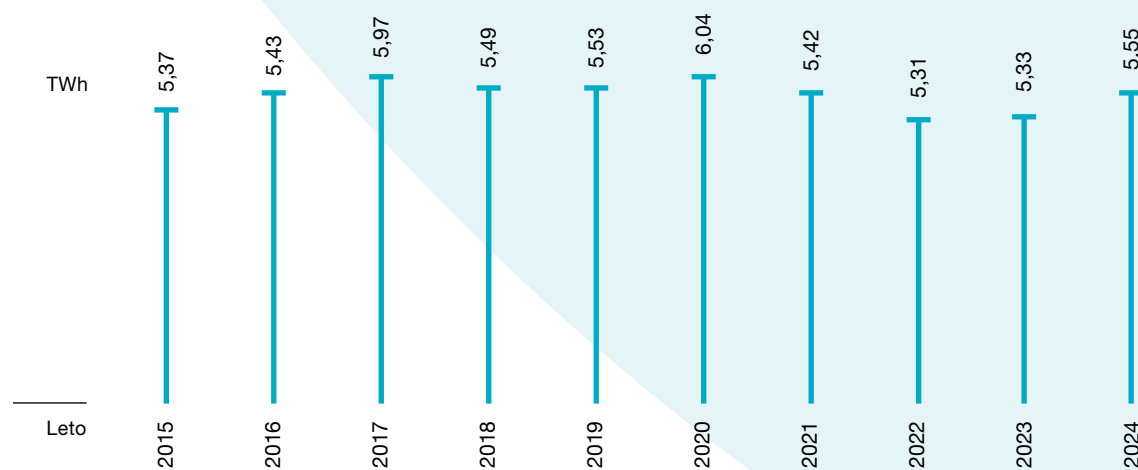
Januarja 2024 smo gostili ponovni strokovni pregled korporativnega upravljanja WANO (Corporate Peer Review Follow Up) z namenom preverjanja statusov dveh področij za izboljšave, ki sta bili izpostavljeni na zadnjem takšnem strokovnem pregledu leta 2021.

Leta 2024 je NEK proizvedla skupno 5,551 teravatne ure električne energije, kar je za 1,80 odstotka več od načrtovane proizvodnje, ki je znašala 5,453 teravatne ure. Kazalec razpoložljivosti je bil 91,52 odstotka in kazalec zmogljivosti 91,13 odstotka.



DIAGRAM PROIZVODNJE PO LETIH

Skupno: 208,24 TWh
(proizvedeno od začetka komercialnega obratovanja)
Cilj NEK za leto 2024: $\geq 5,45$ TWh



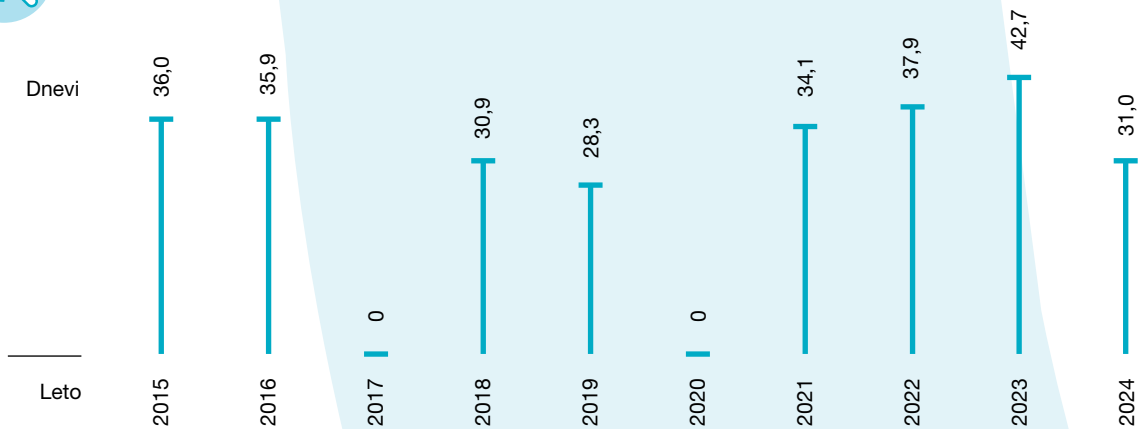
V začetku oktobra 2024 smo z Upravo Republike Slovenije za jedrsko varnost (URSJV) na delavnici ENSREG v Luksemburgu uspešno zagovarjali nacionalno poročilo o oceni požarne varnosti po Direktivi EU o jedrski varnosti.

Oktobra 2024 je potekal šesti mednarodni strokovni pregled obratovanja elektrarne WANO Peer Review. Med tritedenskim pregledom sta bili ugotovljeni in izpostavljeni praksi, ki jih bo WANO posredoval kot zgled, in pet področij za izboljšave.

Novembra je zunanja certifikacijska organizacija na kontrolni presoji preverila in potrdila skladnost sistema ravnanja z okoljem s standardom ISO 14001:2015 ter sistema varnosti in zdravja pri delu s standardom ISO 45001:2018.

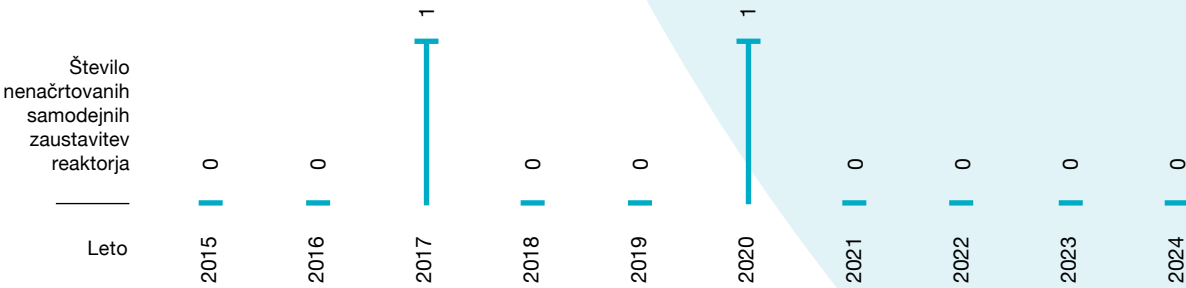
Usposabljanja s področja pripravljenosti za primer izrednega dogodka (tečaji, urjenja in vaje) so bila izpeljana v polnem obsegu po letnem načrtu treninga NEK. Redni letni vaji sta bili junija in novembra.

 TRAJANJE REMONTA



1. aprila 2024 se je v elektrarni pričel remont, ki je zaradi dodatnih del in težav pri vzpostavitvi obratovalnih parametrov turbine med zagonom trajal nekaj ur dlje od načrtovanega. Elektrarna je bila ponovno vključena v elektroenergetski sistem 2. maja 2024 ob 2.55. Remont je tako trajal 25 ur dlje, kot smo prvotno načrtovali.

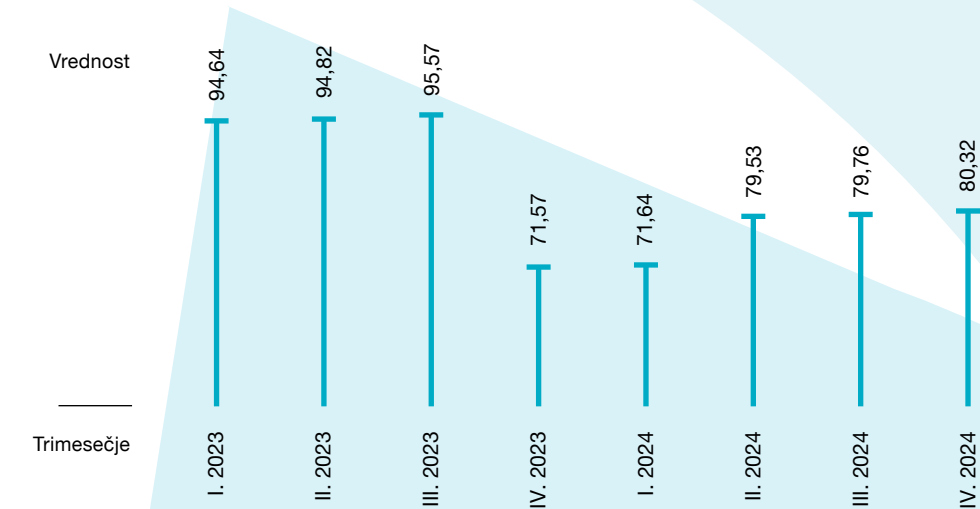
 NENAČRTOVANE SAMODEJNE ZAUSTAVITVE



Leta 2024 ni bilo nenačrtovanih samodejnih zaustavitev reaktorja.

 SKUPNI KAZALEC OBRATOVALNE UČINKOVITOSTI (INDEKS – METODA 4)

Cilj NEK za leto 2024: ≥ 96

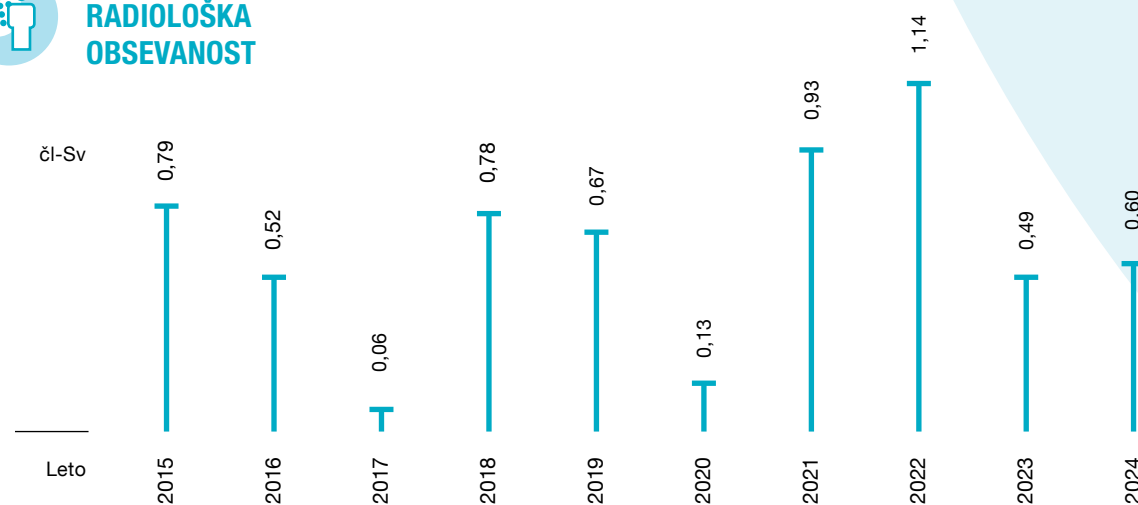


Zaradi lažjega spremljanja učinkovitosti in primerjanja med elektrarnami je združenje WANO uvedlo skupni kazalec obratovalne učinkovitosti. Izračunava se z utežnimi vrednostmi posameznih kazalcev in ima vrednost od 0 do 100.

Skupni kazalec obratovalne učinkovitosti v 2024 je nekoliko nižji zaradi obratovanja leta 2023. Na skupni kazalec so nekoliko vplivali še skupna radiološka obsevanost in kemijski parametri sekundarnega sistema. NEK je leto 2024 končala uspešno kljub zahtevnemu remontu.



SKUPNA RADIOLOŠKA OBSEVANOST



Skupinska doza v 2024 je znašala 0,6 čl-Sv, kar je nekoliko nižje kot v nekaj zadnjih remontnih letih. To je dosežek dobrega načrtovanja in poteka del v radiološko nadzorovanem območju ter nekoliko nižjih hitrosti doz primarnih sistemov; nižje hitrosti doz so bile posledica dveh čiščenj korozijskih produktov v kratkem času (prisilna zaustavitev – november 2023 in remont – april 2024).

V skladu z evropsko direktivo CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive), ki je bila prenesena v slovensko zakonodajo decembra 2024, bo zavezanica za trajnostno poročanje tudi NEK. Poročati bo začela za leto 2025 s primerljivimi podatki za leto 2024. Poročevalski okvir Evropske unije predpisuje direktiva CSRD, poročevalske standarde pa delegirana uredba ESRS (European Sustainability Reporting Standards).

Trajnostno poročilo je del Letnega poročila 2024.

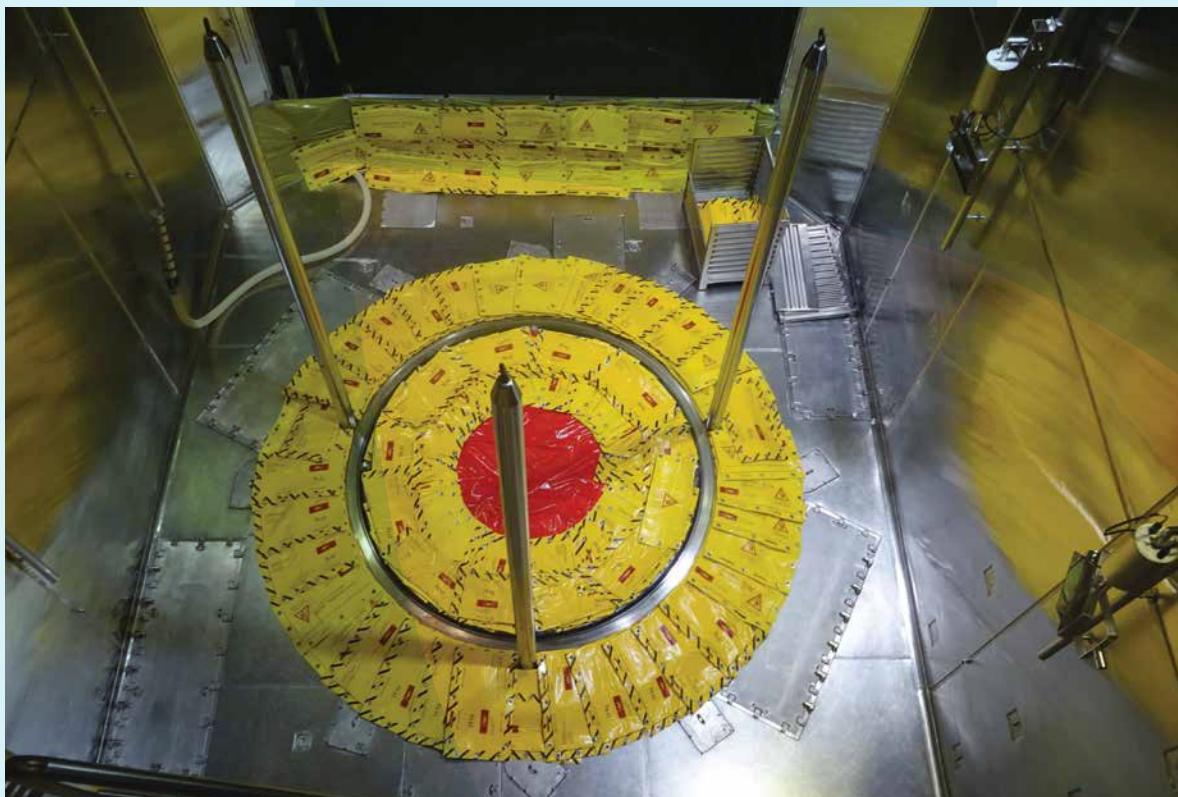
IZZIVI ZA LETO 2025

Leta 2024, ki je bilo prvo v podaljšani obratovalni dobi elektrarne, smo v NEK ob podpori poslovnih partnerjev izpolnili obratovalne cilje. Elektrarna je obratovala zanesljivo in stabilno ob upoštevanju vseh obratovalnih omejitev. Čeprav meteorologi poročajo, da je bilo preteklo leto daleč najtoplejše od začetka meritev leta 1950, je NEK ponovno potrdila predvidljivost proizvodnje in odpornost na podnebne spremembe ter ohranila obratovanje s polno močjo. Tudi obratovalni cilj za leto 2025 je ambiciozen – načrtujemo proizvodnjo 5480 gigavatnih ur. Jesenski remont naj bi trajal manj kot mesec dni, kar bo izziv za vse udeležence, saj poleg menjave goriva načrtujemo 21 modifikacij ter 16 večjih nestandardnih vzdrževalnih in nadzornih del. To bo mogoče doseči le s strokovno in zavzeto ekipo, ki bo vsak dan odgovorno in usklajeno opravila vse delovne procese – obratovalne, vzdrževalne, projektne, nadzorne in tudi podporne.

Dosežki upravičujejo naš optimizem.

1. decembra 2024 je minilo 50 let od postavitve temeljnega kamna – simboličnega začetka gradnje elektrarne. To je pomenilo uspešen zaključek odločitev, izbor in pripravljalnih del. Ponosni smo na vizionarstvo, strokovnost in zavzetost vseh generacij, ki so sodelovale pri strateških odločitvah, izgradnji in delovanju elektrarne. Prve generacije zaposlenih v NEK in iz več kot 60 domačih podjetij, ki so sodelovale pri gradnji, so se uspešno soočile z velikimi pričakovanji in številnimi izzivi prenosa nove tehnologije.

Generacija domačih strokovnjakov, ki je po izgradnji prevzela odgovornost za vse vidike delovanja elektrarne, je postavila trdne temelje za oblikovanje kompetentnega kolektiva z visoko stopnjo zavezanosti vrednotam varnostne in poslovne kulture. Vir izkušenj in znanj, povezanih z obratovanjem, vzdrževanjem in posodabljanjem elektrarne, je bilo tudi mednarodno okolje. Če so prve generacije le črpale iz njega, zdaj v to skupno zakladnico znanj jedrske energetike z aktivnim sodelovanjem v mednarodnih strokovnih združenjih enakovredno tudi vlagamo. Zavedamo se, da lahko le tako dosegamo mednarodno primerljive obratovalne in varnostne rezultate.



Pomemben je tudi mednarodni nadzor našega delovanja, ki dodatno neodvisno vrednoti različne vidike delovanja elektrarne. Po petih letih bodo mednarodni strokovnjaki, ki zastopajo zavarovalce, ponovno opravili tehnični pregled elektrarne. Z vidika zavarovalnih tveganj bodo pregledali področja varnosti in zanesljivosti obratovanja elektrarne, požarne varnosti ter delovanja in spremljanja stanja opreme. Maja pa bo skupina strokovnjakov Mednarodne agencije za atomsko energijo (MAAE) v okviru misije SALTO (Safety Aspects of Long-Term Operation) preverila skladnost pripravljenosti, organiziranosti in procesov, povezanih z dolgoročnim obratovanjem, s standardi MAAE. To bo drugi tovrstni pregled – prvič je misijo Pre-SALTO NEK gostila leta 2021.

Po tem, ko je NEK leta 2023 uspešno končala vse upravne postopke za delovanje do leta 2043, je pogled usmerjen dolgoročno. Ko se v svetu vrstijo postopki za zagotovitev delovanja jedrskih elektrarn nad 60 let, vrstijo in zaključujejo postopki, ki bodo jedrskim elektrarnam omogočili 80 let obratovanja, ocenjujemo, da je tudi NEK kot dobro vzdrževana elektrarna s stalnim izboljševanjem jedrske varnosti zagotovo kandidatka za obratovanje nad 60 let. NEK bo zato leta 2025 začela z aktivnostmi v zvezi s študijo izvedljivosti dodatnega podaljšanja obratovalne dobe, in uvajati potrebne ukrepe. Pričakujemo, da bodo njeni rezultati podali informacijo o tehničnih in finančnih okvirih dodatnega podaljšanja obratovalne dobe ter s tem povezanih tveganjih in da bodo podlaga za odločanje organov upravljanja družbe in meddržavne komisije.

Formalno – tako kot za primer podaljšanja obratovalne dobe s 40 na 60 let –, bo dodatno podaljšanje obratovanja predmet kompleksnih upravnih postopkov (URSJV za vsebine, ki se nanašajo na jedrsko in sevalno varnost, ter Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo (MOPE) za vsebine, ki se nanašajo na vplive na okolje), ki lahko trajajo 10 let ali več. Treba bo pripraviti ter izpeljati številne analize in študije, pripraviti program nadgradnje in zamenjati opremo, ki se ji bo iztekla obratovalna doba ali je elektrarna ne bo mogla več vzdrževati. Sledil bo upravni postopek za pridobitev neodvisnega strokovnega mnenja pooblaščenice organizacije za sevalno in jedrsko varnost ter pridobitev novega okoljevarstvenega soglasja s presojo vplivov na okolje in čezmejno presojo.

Ugotovljeni kratkoročni in srednjeročni izzivi izhajajo predvsem iz obratovalnih tveganj, ki jih ocenjujemo in obvladujemo z vzpostavljenimi procesi. Med pomembnimi izzivi so: zagotavljanje skladiščnih kapacitet in gospodarjenje z NSRAO v NEK, morebitni vplivi na varnost in obratovanje NEK med izgradnjo in obratovanjem JEK2, dodatne omejitve toplotnih emisij v reko Savo in vpliv na obratovanje NEK, zamenjava vijakov v reaktorski posodi ter morebitna finančna tveganja zaradi zvišanja cen jedrskega goriva, storitev in materiala. Tveganja v NEK sistematično obvladujemo v skladu z najboljšo svetovno prakso, kar je potrdilo tudi združenje WANO.



Predstavitev NEK

Odločitev o gradnji jedrske elektrarne v Sloveniji je bila sprejeta zaradi potreb po električni energiji. Elektrarna obratuje varno in zanesljivo ter ima pomembno vlogo v slovenskem in hrvaškem elektroenergetskem prostoru. V skladu z visokimi tehničnimi standardi jedrske tehnologije izpolnujemo temeljna pričakovanja ter usmeritve glede varnosti in stabilnosti obratovanja, konkurenčnosti proizvodnje v primerjavi z ostalimi viri in sprejemljivosti v javnosti. Po zamenjavi visokotlačne turbine leta 2022 in dodatnih izboljšavah, ki smo jih izvedli med remontom 2024, znaša razpoložljiva moč na pragu elektrarne v optimalnih pogojih 701 megavat. Pri 18-mesečnem gorivnem ciklusu v letih brez remonta proizvedemo tudi okoli 6.015.000 megavatnih ur električne energije, v letih z remontom pa okoli 5.480.000. V oba elektroenergetska sistema smo od začetka obratovanja oddali preko 208.000.000 megavatnih ur električne energije.

Status družbe urejata Pogodba med Vlado Republike Slovenije in Vlado Republike Hrvaške o ureditvi statusnih in drugih pravnih razmerij, povezanih z vlaganjem v NEK, njenim izkoriščanjem in razgradnjo – Meddržavna pogodba (Uradni list RS 23/2003, MP 5, v nadaljevanju MP) in Družbena pogodba (prečiščeno besedilo NEK, d. o. o., z dne 24. 9. 2019, v nadaljevanju DP), ki sta jo sklenila družbenika GEN energija, d. o. o., (v nadaljevanju GEN) in Hrvatska elektroprivreda, d. d., (v nadaljevanju HEP). Z uveljavitvijo navedenih statusnih dokumentov leta 2003 električne energije ne prodajamo, ampak jo dobavljamo izključno družbenikoma, ki sta jo dolžna sprejeti.

Leta 2024 smo obratovali po načrtu, obratovanje je bilo stabilno in na polni moči, uspešno smo izvedli redni remont. Minilo je 50 let od postavitve temeljnega kamna za elektrarno; leto 2024 je tudi prvo leto v njeni podaljšani obratovalni dobi.

Družbenikoma smo dobavili 5.551.248 megavatnih ur električne energije. Ob tem smo ustvarili 228.945.040 evrov prihodkov in 228.841.877 evrov odhodkov, za razliko 103.163 evrov pa izkazujemo odhodek za davek iz dobička. Po obračunu davka iz dobička je čisti poslovni izid leta enak nič, kar je v skladu z MP.

Vse od uveljavitve MP poslujemo uspešno in v skladu s pričakovanji družbenikov.



OSEBNA
IZKAZNICA

Ime podjetja	Nuklearna elektrarna Krško, d. o. o.
Skrajšano ime	NEK, d. o. o.
Sedež podjetja	Vrbina 12, 8270 Krško
Datum ustanovitve	29. 4. 1974
Registracija	Okrožno sodišče v Krškem, št. vložka 10012000 SRG 200300116
Osnovni kapital	353.544.826,00 EUR
Lastniška struktura	50 % GEN energija, d. o. o., Krško, Slovenija 50 % Hrvatska elektroprivreda, d. d., Zagreb, Hrvaška
Standardna klasifikacija dejavnosti	SKD 2008: D 35.112 – proizvodnja električne energije v termoelektrarnah, jedrskih elektrarnah SKD 2025: D 35.110 – proizvodnja električne energije iz neobnovljivih virov (veljavno od 1. 1. 2025 dalje)
Matična številka	5034345
Davčna številka	61082597
Identifikacijska številka za DDV	SI61082597
Transakcijski računi	SI56 0292 4001 8793 453 NLB, d. d. SI56 0400 1004 8892 548 OTP banka, d. d. SI56 1010 0005 7820 337 Banka Intesa Sanpaolo, d. d. SI56 3400 0102 2600 457 Banka Sparkasse d. d.
Zastopnika	Gorazd Pfeifer, predsednik uprave mag. Saša Medaković, član uprave
Spletna stran	www.nek.si
Elektronska pošta	nek@nek.si

POSŁANSTVO, VIZIJA IN VREDNOTE

V krovnem dokumentu NEK, Kodeks varnostne in poslovne etike, smo zapisali vizijo, poslanstvo, temeljne in osebne vrednote ter načela vedenja in delovanja po področjih.

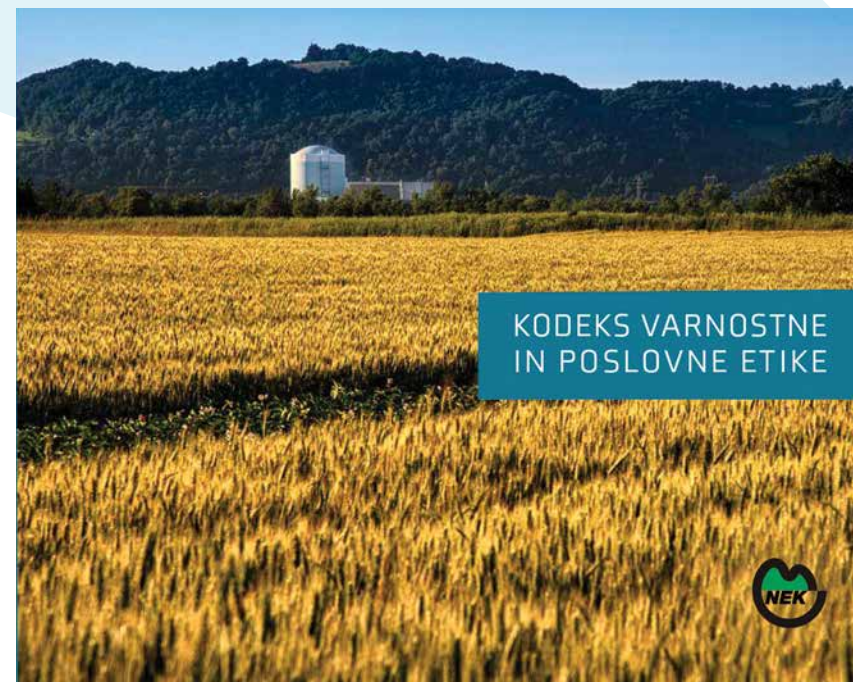
Svoje poslanstvo in odgovornost uresničujemo z:

- zagotavljanjem varnega in stabilnega obratovanja, ki je v skladu z vodilnimi standardi, ki zagotavljajo individualno in kolektivno varnost,
- konkurenčno in zanesljivo proizvodnjo električne energije,
- samokritično presojo doseženega stanja in neprestanega izboljševanja na vseh področjih,

- zagotavljanjem sprejemljivosti v javnosti na podlagi preglednega in poštenega delovanja ter pozitivnega odnosa do okolja,
- upoštevanjem načel, zapisanih v MP, o ureditvi statusnih in drugih pravnih razmerij, povezanih z vlaganjem v NEK, njenim izkoriščanjem in razgradnjo.

Naša vizija je biti zgled jedrske varnosti in odličnosti na globalni ravni. Zavedamo se, da nam samo izjemni dosežki zagotavljajo dolgoročnost, in to nas motivira, da uresničujemo svojo vizijo.

Temeljne vrednote so izhodišče našega delovanja, osnova in pogoj za doseganje vizije ter poslanstva. So sestavni del vseh naših delovnih procesov in odnosov. Temeljne vrednote živimo; po njih nas poznajo v strokovni javnosti in okolju.



V Kodeks varnostne in poslovne etike smo zapisali tudi načela vedenja in delovanja po področjih, ki jih upoštevamo tudi v sodelovanju z ostalimi deležniki. Ta načela vedenja in delovanja po področjih so:

- varnostna kultura,
- medsebojni odnosi,
- celovit razvoj zaposlenih,
- varnost in zdravje,
- poslovna etika,
- ravnanje z viri družbe,
- varovanje okolja,
- varovanje informacij,
- odnosi z javnostmi,
- varovanje NEK,
- odnosi s poslovnimi partnerji NEK ter
- trajnostna naravnost.

Čeprav ostala načela vedenja in delovanja po področjih v Kodeksu že obravnavajo načela trajnostnega poslovanja, smo jim dodali načelo trajnostne naravnosti. Pri uresničevanju našega poslanstva ravnamo trajnostno.

Z varnim in stabilnim obratovanjem jedrske elektrarne ter zanesljivo proizvodnjo električne energije pomembno prispevamo k blaženju podnebnih sprememb in blaginji družbe kot celote. Odgovoren odnos do naravnega okolja izkazujemo tudi z zmanjševanjem ogljičnega odtisa družbe NEK. Prizadevamo si za dobre odnose in odprto komunikacijo z lokalno skupnostjo ter vsemi ostalimi deležniki. Zaposlenim s sistematičnim usposabljanjem in dolgoročnim načrtovanjem zaposlovanja zagotavljamo varno ter spodbudno delovno okolje. Vzpostavili smo politiko nasledstva za poslovodstvo in vodstvo. Preverjamo kvalificiranost poslovnih partnerjev in od njih pričakujemo upoštevanje načel etičnega ter moralnega ravnanja. Izvajalcem zagotavljamo varne delovne razmere. Pri poslovanju smo zavezani preprečevanju korupcijskih tveganj in nasprotij interesov. Z visokim standardom korporativnega upravljanja krepimo svoj ugled doma in v tujini.

ORGANI UPRAVLJANJA

Organi vodenja in nadzora NEK so skupščina, nadzorni svet in uprava; sestavljeni so skladno z MP in DP. Navajamo njihovo sestavo na dan izdelave tega Letnega poročila.

Skupščino predstavljata družbenika, vsak s 50-odstotnim deležem, in sicer:

- GEN, ki ga zastopajo generalni direktor dr. Dejan Paravan ter od 1. 7. 2024 poslovni direktor dr. Bruno Glaser in finančna direktorica mag. Nada Drobne Popović, ter
- HEP, ki ga zastopa predsednik uprave Vice Oršulić.

Nadzorni svet opravlja svojo nadzorno funkcijo v sestavi:

- mag. Kažimir Vrankić – predsednik,
- Stanislav Rožman – namestnik predsednika,
- mag. Robert Krklec – član,
- dr. Dejan Paravan – član,
- Andreja Bucik Primožič – članica in
- mag. Matjaž Prah – član.

Družbo zastopa uprava v sestavi:

- Gorazd Pfeifer – predsednik uprave in
- mag. Saša Medaković – član uprave.

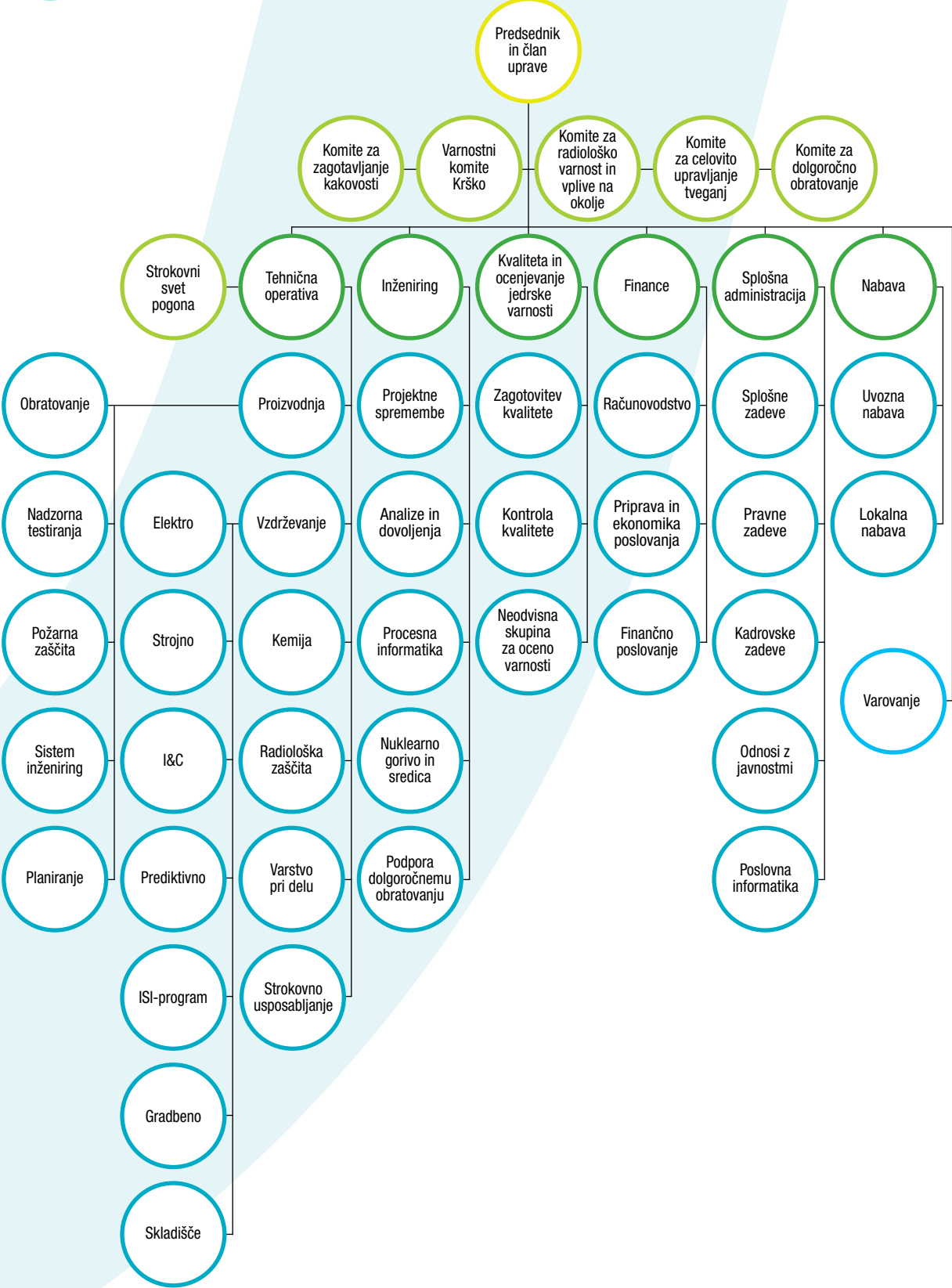
Predsedniku uprave Gorazdu Pfeiferju traja mandat do 11. 4. 2028. Članu uprave mag. Saši Medakoviću je bil leta 2024 mandat podaljšan in traja do 3. 11. 2029.

ORGANIZACIJA DRUŽBE

Družba je zasnovana tako, da obsega vse funkcije, ki so v skladu s standardi jedrske industrije in predpisi nujne za kakovostne delovne procese. Organizacija upošteva specifično vlogo družbe, ki poleg obratovalnih funkcij obsega tudi inženirske in korporativne, vključno z neodvisnim nadzorom jedrske varnosti. Sistem vodenja kot eden ključnih dokumentov sistematično prikazuje osnovne organizacijske značilnosti ter opredeljuje odgovornosti za vodstvene, ključne in podporne procese.

Stabilna kadrovska zasedenost s kompetentnimi in odgovornimi zaposlenimi, ki jih odlikujeta visoka stopnja zavzetosti ter motiviranosti, je prednost naše organizacije. Znanje in strokovnost sta zelo pomembni vrednoti, zato stalno zagotavljamo razvoj zaposlenih.

ORGANIZACIJSKA SHEMA



POROČILO
NADZORNEGA
SVETA

Poročilo nadzornega sveta

Na podlagi 282. člena Zakona o gospodarskih družbah, Uradni list RS 42/06, in Prečiščenega besedila Družbene pogodbe NEK, d. o. o., z dne 24. 9. 2019 je nadzorni svet NEK pripravil poročilo o svojem delovanju.

- Nadzorni svet je v letu 2024 deloval v sestavi:
- mag. Kažimir Vrankić – predsednik,
 - Stanislav Rožman – namestnik predsednika,
 - mag. Robert Krklec – član,
 - dr. Dejan Paravan – član,
 - Andreja Bucik Primožič – članica in
 - mag. Matjaž Prah – član.

Nadzorni svet NEK se je leta 2024 sestel na petih rednih in devetih korespondenčnih sejah. Spremljal je poslovanje družbe in s tem nadziral njeno upravljanje. Podlaga za njegovo delo so bila pisna gradiva, ki jih je pripravila uprava družbe. Nadzorni svet NEK je med drugim obravnaval, soglašal, preveril, se informiral oziroma sprejel:

- Letno poročilo NEK za leto 2023 in izrazil mnenje o revizorjevem poročilu;
- Gospodarski načrt za leto 2025, rev. 0, in dal soglasje k predračunski ceni električne energije za leto 2025;
- Dolgoročni načrt investicij v tehnološko nadgradnjo NEK za naslednje petletno obdobje (2025–2029), rev. 25;
- polletni poročili o statusu modifikacij II-2023 (julij–december) in I-2024 (januar–junij);
- soglasja k:
 - sklenitvi pogodbe za opravljanje storitev za prehrambni obrat 2024,
 - sklenitvi pogodbe za obratovalni monitoring radioaktivnosti v okolici NEK za obdobje 2024-2028,
 - sklenitvi aneksa k pogodbi z Westinghousom za dodatni obseg del v sklopu analize temeljnega vzroka napak cevovodov sistema za varnostno vbrizgavanje,
 - nakupu dodatnih 20 % EUP-a v okviru naročila EUP za Regijo 37 za gorivni cikel 35,
 - sklenitvi pogodbe za nakup sklopa novih rezervnih ležajev za nizkotlačni turbini,
 - sklenitvi pogodbe o zagotavljanju dela delavcev uporabniku in
 - sklenitvi pogodbe za vzdrževalna dela na primarni strani v strojnem vzdrževanju za leta 2025–2027;
- investicijske programe:
 - Obnova rezervnega rotorja glavnega generatorja, rev. 1
 - Novi sistemi tehničnega varovanja (GVNC, brezžični senzorski sistem), rev. 2
 - Zamenjava vložnega stroja za jedrsko gorivo v reaktorski zgradbi, rev. 0
 - Obnova opreme 400/110-kV stikališča in vgradnja TMS na GT1/GT2, rev. 0
 - Strateške rezerve elektromotorjev, rev. 0
 - Posodobitev/zamenjava alarmnega sistema (AS), rev. 0
 - Posodobitev izparilnikov sistema za obnovo bora (BR) in sistema obdelave tekočih radioaktivnih odpadkov (WP), rev. 1
 - Posodobitev požarne verjetnostne analize – FPSA, rev. 0
 - Posodobitev EH SKIDA, rev. 0
 - Center delovne učinkovitosti (CDU), rev. 1
 - Zamenjava dizelske in električne protipožarne črpalke ter zamenjava sklopov poplavnih ventilov s predaktivacijo, rev. 0

- Obnova zunanjega skladišča, rev. 0
- četrtletna poslovna poročila;
- mesečna poročila Neodvisne skupine za oceno varnosti (ISEG);
- pregled upoštevanja ISEG-priporočil (2003-2023) ter
- ostalo problematiko, ki je v njegovi pristojnosti.

V skladu s sprejeto metodologijo so člani nadzornega sveta NEK mesečno prejemali določene podatke o poslovanju iz temeljnih računovodskih izkazov NEK in poročil o vlaganjih ter o dobavah električne energije, zaposlenih in povprečnih plačah.

Nadzorni svet NEK je v skladu z Družbeno pogodbo marca 2025 preveril predlog Letnega poročila za leto 2024 in ugotovil, da verodostojno odraža položaj družbe in hkrati prikazuje celovito informacijo o poslovanju za leto 2024 ter s tem dopolnjuje informacije, ki jih je prejel že med poslovnim letom.

Nadzorni svet NEK ugotavlja, da revizijska družba BDO Revizija, d. o. o., v svojem poročilu podaja mnenje, da so računovodski izkazi za leto 2024 v vseh pomembnih pogledih pripravljeni v skladu z Meddržavno pogodbo (Uradni list RS 23/2003) in Družbeno pogodbo ter Slovenskimi računovodskimi standardi v delih, ki jih ne urejata Meddržavna pogodba oziroma Družbena pogodba.

Nadzorni svet NEK je v skladu s 546. a členom Zakona o gospodarskih družbah preveril tudi Poročilo o razmerjih s povezanimi družbami za leto 2024 skupaj s Poročilom neodvisnega revizorja o omejenem zagotovitlu. Nadzorni svet NEK ugotavlja, da je revizor podal sklep, da:

- so v poročilu navedbe v vseh pomembnih pogledih točne,
- vrednost izpolnitve družbe NEK ob sklenitvi pravnih poslov s povezanimi družbami v pomembnem pogledu ni bila nesorazmerna in
- da ni okoliščin, ki bi kazale bistveno drugačno oceno prikrajšanosti od tiste, ki jo je dalo poslovodstvo.

Nadzorni svet NEK nima pripomb na Poročilo neodvisnega revizorja o omejenem zagotovitlu.

Krško, 21. 3. 2025

Predsednik nadzornega sveta NEK
mag. Kažimir Vrankić

IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE

Izjava o upravljanju družbe

Na podlagi 5. odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah uprava družbe izjavlja, da je kot organ družbe leta 2024 upoštevala načela upravljanja družbe in si prizadevala za njihovo udejanjanje v družbi.

Uprava izjavlja:

- da upravlja družbo v skladu z Meddržavno pogodbo (Uradni list RS 23/2003) in Družbeno pogodbo (Prečiščeno besedilo NEK, d. o. o., z dne 24. 9. 2019), z vso veljavno zakonodajo in standardi jedrske industrije;
- da izpolnjuje načela Kodeksa varnostne in poslovne etike, ki so objavljena na spletni strani www.nek.si, Petletnega razvojnega načrta in Sistema vodenja.

Status družbe je urejen z Meddržavno pogodbo in Družbeno pogodbo, ki sta jo sklenila družbenika GEN energija, d. o. o., (GEN) in Hrvatska elektroprivreda, d. d., (HEP). V skladu z Meddržavno pogodbo sta lastnika družbe GEN in HEP; v kapitalu družbe sta udeležena vsak s 50-odstotnim deležem.

Za učinkovito delovanje vseh poslovnih procesov družbe so vzpostavljeni sistemi vodenja, na katerih je vpeljan učinkovit sistem notranjih kontrol.

Namen delovanja notranjih kontrol je zagotavljanje točnosti, zanesljivosti, jasnosti in preglednosti vseh procesov ter učinkovito obvladovanje tveganj, ki so povezana z računovodskim poročanjem. Ključni dejavniki učinkovitega delovanja sistema notranjih kontrol so jasna organizacijska struktura z natančnim pregledom nalog in pristojnosti ter interni postopki po delovnih procesih. Sistem notranjih kontrol v družbi je vzpostavljen v poslovnih procesih na vseh organizacijskih ravneh. Notranje kontrole so sistematizirane in zapisane v internih navodilih, ki zajemajo celoten proizvodni proces ter ključne podporne funkcije obratovanju elektrarne. Učinkovit sistem notranjih kontrol v procesu dela vzpostavlja takšne mehanizme, ki zagotavljajo varno in stabilno delovanje elektrarne ter stroškovno učinkovitost poslovanja.

V računovodskih sistemih so vgrajene kontrole, ki zagotavljajo:

- upoštevanje krovnih predpisov s področja ustanovitve in delovanja NEK, to sta Meddržavna pogodba in Družbena pogodba, ter
- verodostojno evidentiranje poslovnih dogodkov v skladu s krovnimi predpisi in Slovenskimi računovodskimi standardi.

Z ustreznim in učinkovitim sistemom notranjih kontrol ter razvojem zanesljivega upravljanja tveganj zagotavljamo, da je poslovanje družbe skladno s poslanstvom in dolgoročnimi strateškimi cilji.

Delovanje skupščine in njene ključne pristojnosti so določene v Meddržavni pogodbi in Družbeni pogodbi; kot organ družbe je sestavljena paritetno. Vse pristojnosti skupščine opravljata družbenika. Leta 2024 sta bili dve seji skupščine, ki je:

- sprejela Letno poročilo za leto 2023,
- podala upravi in nadzornemu svetu NEK razrešnico za leto 2023,
- sprejela sklep o imenovanju člana uprave za petletno obdobje,
- sprejela sklep o potrditvi arbitrov poslovno-tehnične arbitraže in
- upravi družbe dala soglasje za nakup petih nepremičnin.

Organa nadzora in vodenja sta nadzorni svet in uprava, ki sta sestavljena paritetno. Sestava, pristojnosti in delovanje nadzornega sveta ter uprave so določeni v Meddržavni pogodbi in Družbeni pogodbi. Delovanje nadzornega sveta je podrobneje prikazano v Poročilu nadzornega sveta v letu 2024.

Družba ima načela raznolikosti urejena z Meddržavno pogodbo, ki določa, da so skupščina, uprava in nadzorni svet sestavljeni paritetno, ter Družbeno pogodbo, ki določa pogoje za imenovanje predsednika uprave, člana uprave in članov nadzornega sveta, ter drugimi internimi akti in postopki. Prav tako so urejena s Pravilnikom o zagotavljanju usposobljenosti delavcev v sevalnih in jedrskih objektih (Uradni list RS 162/2020), ki ureja pogoje, ki jih morata izpolnjevati predsednik in član uprave glede stopnje ter smeri izobrazbe, delovnih izkušenj v jedrski energetiki in vodstvenih kompetenc.

Družba spoštuje in ceni raznolikost svojih zaposlenih ter si prizadeva za njihovo pravično vključevanje v svoje delovanje. V Kodeksu varnostne in poslovne etike je poudarjena pomembnost enakih možnosti za vse, saj družba ceni raznolikost sodelavcev, ki želijo sodelovati pri izpolnjevanju naših skupnih ciljev. Družba v vseh postopkih zagotavlja enake pravice in možnosti za vse posameznike, vključno s postopkom sprejemanja novih sodelavcev.

Krško, 14. 3. 2025

Gorazd Pfeifer, predsednik uprave

Saša Medaković, član uprave

POSLOVNA POLITIKA DRUŽBE

Poslovno politiko opredeli uprava NEK, upoštevajoč MP in DP. Uprava vodi poslovanje družbe in določa poslovno politiko za zagotavljanje varnega in zanesljivega obratovanja, konkurenčnosti proizvodnje ter družbene sprejemljivosti.

Zakonodaja, MP, standardi jedrske industrije in učinkovitega vodenja gospodarskih družb so zunanji okvir delovanja in poslovanja NEK. Strateški dokumenti: Kodeks varnostne in poslovne etike, Petletni razvojni načrt in Sistem vodenja pa nas vodijo na poti izpolnjevanja našega poslanstva in vizije.

Kodeks varnostne in poslovne etike podaja osnovna načela našega etičnega in moralnega ravnanja. Opredeljuje temeljne in osebne vrednote, vizijo in poslanstvo ter načela vedenja in delovanja v naših medsebojnih odnosih. Kodeks usmerja naše delovanje in govori o tem, kdo smo, v kaj verjamemo in kaj pričakujemo od sodelavcev.

Pri svojem poslovanju pa se NEK vse od ustanovitve redno srečuje z raznolikostjo, saj so bile ustanoviteljice družbe elektroenergetske organizacije iz Slovenije in Hrvaške. Pomembne raznolikosti so in so bile vključitev ameriške tehnologije v evropski infrastrukturni, zakonodajni in kulturni prostor ter sodelovanje z dobavitelji različnih kultur Evrope, Amerike in Azije.

Skupščina, nadzorni svet in uprava družbe se zavedajo navedenih raznolikosti, zato so svoje upravljanje podredili štirim ciljem: jedrski varnosti, konkurenčnosti, družbeni sprejemljivosti in samokritični presoji. NEK upošteva MP, ki ureja njeno delovanje z načelom paritete pri sestavi skupščine, uprave in nadzornega sveta, ter predpise s področja delovnega prava o prepovedi diskriminacije in trpinčenja.

RAZISKAVE IN RAZVOJ DRUŽBE

NEK vlaga pomembna sredstva in človeške vire v raziskave in razvoj:

- raziskave, ki jih financira sama zaradi specifičnih potreb, kot npr. razvoj novih varnostnih rešitev in analiz v sodelovanju s slovenskimi ter hrvaškimi fakultetami in inštituti;
- raziskave, ki jih izvaja z raziskovalnimi inštituti iz Slovenije in Hrvaške; to so raziskave, ki so bolj temeljne, generične in od katerih ima NEK posredne koristi.



IZPOSTAVLJENOST TVEGANJEM

S programom celovitega upravljanja tveganj zagotavljamo sistematizirane metode, procese in aktivnosti za pravočasno ugotavljanje izpostavljenosti različnim vrstam tveganj, ki vplivajo na naše poslovanje, ter za obravnavanje, zmanjševanje in obvladovanje ugotovljenih tveganj.

Identifikacija tveganj poteka na vseh ravneh v elektrarni. Pomembnejša tveganja, katerih posledice bi lahko vplivale na jedrsko varnost, proizvodnjo električne energije ali osebno varnost, obravnava Komite za celovito upravljanje tveganj, ki je svetovalno telo Uprave NEK. Ostala tveganja obravnavamo v skladu z internimi programi in postopki na Strokovnem svetu pogona za tehnična vprašanja oziroma na kolegiju uprave za netehnična vprašanja.

Tveganja jedrske varnosti obravnavamo prednostno in poglobljeno, saj je zagotavljanje jedrske varnosti objekta naša najpomembnejša naloga. Obvladujemo jih tudi s stalnim vlaganjem v varnostne in druge sisteme, pri čemer upoštevamo upravne odločbe s področja jedrske varnosti, ki jih izdaja URSJV, dobro prakso najboljših elektrarn v svetu ter priporočila misij WANO in MAAE. Vzdržujemo visoko raven varnostne kulture in zavesti vseh zaposlenih. Premoženje imamo zavarovano pred jedrskimi, požarnimi in drugimi nevarnostmi ter strojelomom. Prav tako imamo zavarovano odgovornost za škodo, povzročeno tretjim osebam.

Glavna področja tveganj (poleg tveganja jedrske varnosti) so:

Obratovalna tveganja lahko vplivajo na zanesljivost in razpoložljivost elektrarne, neželene prehodne pojave in zaustavitve ter dolžino remonta kot enega izmed parametrov razpoložljivosti elektrarne. Obratovalno tveganje je tveganje, ki ga povezujemo z nenačrtovanimi zaustavitvami in nato izpadom prihodka. Ta je zavarovan z MP in DP. Vrednost enodnevnega dobave električne energije po stroškovni ceni znaša približno 700.000 evrov, po tržni ceni pa nekaj več kot 1.600.000 evrov (upoštevana povprečna cena HUPX za leto 2024).

Radiološka tveganja pomenijo morebiten vpliv na radiološko varnost posameznika ali skupine ljudi zaradi nenačrtovane izpostavljenosti sevanju, zunanje ali notranje kontaminacije ali širjenja radioaktivnih vročih delcev.

Osebna tveganja pomenijo izpostavljenost delavcev klasičnim poškodbam pri delu ali virom sevanja.

Okoljska tveganja pomenijo verjetnost, da bi izpusti iz elektrarne vplivali na naravo ali zdravje ljudi.



Tveganja upravljanja objekta se nanašajo na nezmožnost sprejemanja ključnih odločitev iz naslova naložbenja, vzdrževanja in obratovanja objekta ter njihovega financiranja, kamor sodijo tudi finančna tveganja.

Tržno tveganje se nanaša predvsem na tveganje padca cen na trgu z električno energijo.

Finančna tveganja se nanašajo na cenovno tveganje, ki je povezano s tveganjem rasti cen surovin in materialov, likvidnostno tveganje, tveganje kapitalske neustreznosti, valutno tveganje, obrestno tveganje in kreditno tveganje.

Tveganja v procesu nabave blaga, storitev in gradnje se nanašajo na zamude ali celo neizvedljivost javnih naročil zaradi javnega naročanja in s tem povezanih procesov z državno revizijsko komisijo.

Med ostala tveganja pa sodijo tveganje neizpolnitve obveznosti dobaviteljev, neustrezni postopki preverjanja izdelkov komercialne kakovosti za uporabo v skladu z varnostnimi standardi, zastarelost in nedobavljivost komponent ter tveganja ponarejenih izdelkov oziroma deklaracije za vgrajene komponente in materiale.

CILJI

Cilje smo si zastavili z Gospodarskim načrtom (GN) za leto 2024. Navajamo kazalce in njihove vrednosti, ki prikazujejo uspešnost pri doseganju nekaterih zastavljenih ciljev za leto 2024 in načrtovane cilje za leto 2025.

OBRATOVALNA UČINKOVITOST	Načrt 2024	Realizacija 2024	Načrt 2025	POMEMBNEJŠI PROJEKTI	Načrt 2024	Realizacija 2024	Načrt 2025
Skupni kazalec obratovalne učinkovitosti (indeks)	≥ 96	80,32	≥ 91 ¹	Zamenjava izmenjalnikov sistema za hlajenje komponent	100 %	100 %	/
Kazalec zmogljivosti elektrarne (UCF)	≥ 91 %	91,13 %	≥ 98 % ²	Novi sistemi tehničnega varovanja (glavni varnostni nadzorni center – GVNC, brezstični senzorski sistem ...)	90 %	90 %	95 %
Proizvedena električna energija (v GWh)	≥ 5.453	5.551,2	≥ 5.480	Posodobitev in prilagoditev sistemov ravnanja z RAO – priprava za predajo NSRAO v skladu z MP	100 %	100 %	/
Trajanje remonta	≤ 30 dni	31,04 dneva	≤ 29 dni	Center delovne učinkovitosti (CDU)	70 %	10 %	70 %
OBRATOVALNI DOGODKI				Obnova opreme 400/110-kV stikališča in vgradnja sistema za spremljanje transformatorja – TMS na GT1/GT2	100 %	100 %	/
Nenačrtovane samodejne zaustavitve	≤ 1 na tri leta	0 na tri leta	≤ 1 na tri leta	Zamenjava grobih čistilnih strojev na sistemu varnostne oskrbovalne vode (SW)	50 %	50 %	100 %
Obratovalni dogodki, nivoja 1 in 2	≤ 3	0	≤ 3	Revitalizacija sistema za rokovanje z radioaktivnimi plini	70 %	70 %	100 %
NENAČRTOVANE IN NAČRTOVANE ZAUSTAVITVE				Posodobitev sistema za pripravo vode (WT)	30 %	30 %	90 %
Število nenačrtovanih zaustavitev	≤ 1 na dve leti	1 na dve leti	≤ 1 na dve leti	Posodobitev strelovodne zaščite	100 %	70 %	/
Prisilna izguba proizvodnje	≤ 0,65 %	0 %	≤ 0,65 %	Zagotovitev varnih dostopov in varnega dela na višini	60 %	60 %	80 %
VREDNOTENJE OBRATOVALNIH TVEGANJ				Most pod industrijskim tirom NEK nad kanalom za odvodnjavanje zalednih voda za zagotavljanja poplavne varnosti NEK	70 %	40 %	100 %
Varnost reaktorske sredice:				Posodobitev procesnega informacijskega sistema (PIS), Level 1 in Level 2	/	/	40 %
CDP/12 tednov – med obratovanjem	≤ 7 E-7	3,62 E-7	≤ 7 E-7	Obnova sistema visokotlačnega olja (EH)	/	/	100 %
CDP/remont – v remontu	≤ 3 E-5	2,12 E-5	≤ 3 E-5	Posodobitev/zamenjava alarmnega sistema (AS)	/	/	100 %
Zanesljivost jedrskega goriva (Ci/m³)	≤ 5,2 E-5	1,0 E-6	≤ 5,0 E-5	Zamenjava razsvetljave v zadrževalnem hramu	/	/	50 %
ZAGOTAVLJANJE VARNOSTI IN ZDRAVJA				Zamenjava dizelske in električne protipožarne črpalke ter zamenjava sklopov poplavnih ventilov s predaktivacijo	/	/	10 %
Skupinska doza (čl-Sv)	≤ 0,9	0,6	≤ 0,9	Posodobitev izparilnika sistema obdelave tekočih radioaktivnih odpadkov (WP)	/	/	40 %
Individualna obsevanost (mSv)	≤ 10	7,94	< 10	Obnova starega rotorja generatorja	/	/	100 %
Stopnja klasičnih poškodb pri delu	≤ 0,37	0	≤ 0,37				
EKONOMSKI IN PROJEKTNİ CILJI				ODNOS DO OKOLJA IN JAVNOSTI			
Predračunska cena/realizirana stroškovna cena (v EUR/MWh)	≤ 43,05	40,79	≤ 43,20	Vsi izpusti v okolje	Pod upravno določenimi omejitvami	Pod upravno določenimi omejitvami	Pod upravno določenimi omejitvami
Skupni obratovalni stroški (brez amortizacije v mio EUR)	≤ 177	169	≤ 181				
Vlaganje v tehnološko nadgradnjo (v mio EUR)	52	43	/ ³				
Kapitalski količnik	/	/	≥ 70 % ⁴				

Na podlagi doseženih obratovalnih in poslovnih rezultatov lahko povzamemo, da je bilo leto 2024 uspešno, saj so bili zastavljeni cilji večinoma doseženi.

Z letom 2025 je začela veljati nova metoda izračuna Skupnega kazalca obratovalne učinkovitosti WANO (indeks – metoda 10)¹. Nova ciljna vrednost metode 10 je 91. Po stari metodi 4, ki je veljala do vključno leta 2024, bi bila ta vrednost kazalca 96.

Glavni prispevek spremembe vrednosti Skupnega kazalca je, da se bo namesto kazalca zmogljivost elektrarne (UCF) po novem uporabljal kazalec stopnja zmogljivosti obratovanja (UCR)². Izračun novega kazalca UCR za razliko od kazalca UCF v imenovalcu upošteva načrtovano izgubo električne energije, s čimer se kratki remont, ki so značilni za NEK, ne upoštevajo več. Spremenila se je tudi utežna vrednost UCR z 0,15 na 0,10, kar zmanjšuje vpliv kazalca UCR v Skupnem kazalcu WANO.

Ostale spremembe posameznih kazalcev so:

- Namesto kazalca samodejne zaustavitve (UA7) imamo sedaj kazalec skupno število nenačrtovanih zaustavitev (US7). Kazalec poleg samodejnih zaustavitev šteje tudi ročne zaustavitve reaktorja.
- Namesto kazalca stopnja klasičnih poškodb pri delu (ISA) imamo sedaj kazalec skupna stopnja klasičnih poškodb pri delu (TISA). TISA odraža industrijske dogodke, povezane z varnostjo pri delu zaposlenih v elektrarni in zunanjih pogodbenikov.
- Kazalcema UCR in US7 sta se spremenila utežna faktorja v izračunu indeksa – metoda 10 (UCR ima nov utežni faktor 0,10, US7 pa 0,15).
- Kazalcem UCR, FLR, US7 in TISA so se spremenile mejne vrednosti v izračunu indeksa – metoda 10.

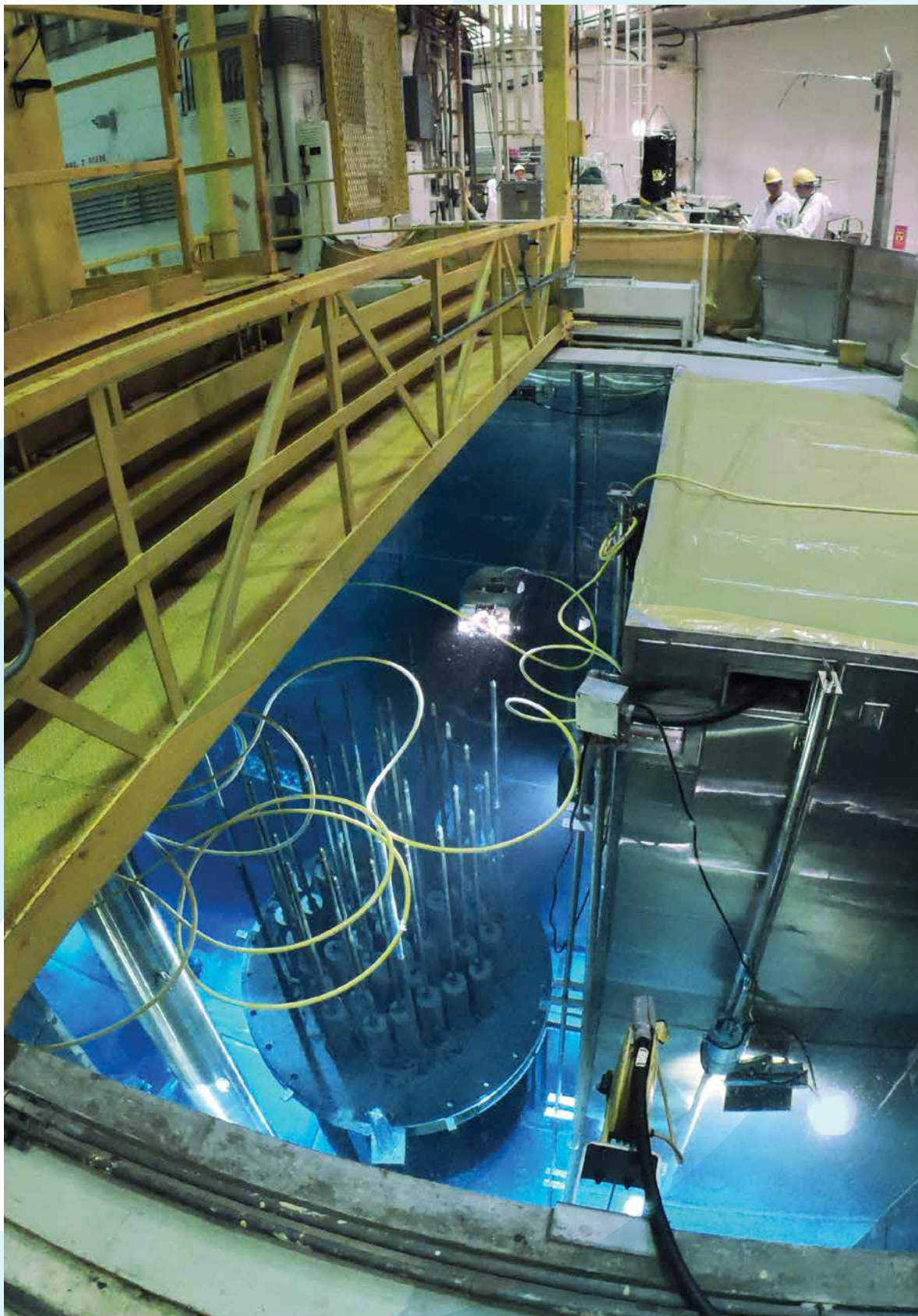
Od leta 2025 naprej med izpostavljenimi cilji ne bomo več spremljali Vlaganja v tehnološko nadgradnjo³.

Kapitalski količnik⁴ je razmerje med kapitalom in vsemi viri sredstev. Vrednost količnika 70 % pomeni, da se 70 % premoženja financira z lastniškim kapitalom. Če kapitalski količnik dosega visoke vrednosti, pomeni, da podjetje večino svojega premoženja financira s kapitalom, kar nakazuje veliko varnost poslovanja. Kapitalski količnik vsaj 70 % je tudi ena od zahtev bank pri odobritvi dolgoročnih kreditov.





Poslovno poročilo



1.0

Visoka raven jedrske varnosti

Jedrska varnost ima pri nas vedno prednost. Visoko raven jedrske varnosti dosegamo z neodvisnim vrednotenjem in samokritično presojo doseženega, stalnimi izboljšavami človeškega ravnanja in varnostne kulture, posodobitvami opreme in procesov, učenjem iz lastnih obratovalnih izkušenj in mednarodne prakse ter primerjanjem z najboljšimi objekti v svetu.

Zaradi specifičnosti jedrskega objekta je NEK že v osnovnem projektu opredelila primeren odnos do okolja (obsežne raziskave pred umeščanjem, dosledno upoštevanje standardov pri gradnji). Med zagonom in nadaljnjim obratovanjem je bil vzpostavljen neodvisni nadzor vplivov na okolje (prisotnost radioaktivnih snovi v vodi in zraku, meritve radioaktivnosti v okolju, ravnanje z jedrskim gorivom, radioaktivnimi in nevarnimi odpadki). Odnos do okolja je del poslovne politike, v kateri dajemo prednost varnemu in stabilnemu obratovanju ob najmanjšem možnem vplivu na okolje. Praksa ravnanja z okoljem v NEK je v skladu s standardom ISO 14001-2015, ki je mednarodno najbolj uveljavljen standard ravnanja z okoljem. Izdelan je tudi Načrt zaščite in reševanja NEK (NZIR NEK), ki določa organiziranost, ukrepe in sredstva za obvladovanje izrednih dogodkov z možnimi radiološkimi vplivi na okolje.

Eden od pomembnih elementov ohranjanja varnosti in njenega izboljševanja v jedrski industriji je upoštevanje obratovalnih izkušenj. Na podlagi izkušenj iz industrije smo na zahtevo upravnega organa URSJV izvedli Program nadgradnje varnosti NEK (PNV).

Naše stalne naloge in delovna pričakovanja so sestavni del dokumenta Notranje usmeritve in cilji. Določene so glede na pričakovanja uprave, temeljnih vrednot in opredeljene politike ter naših prednostnih področij. Leta 2024 smo svojo pozornost namenjali razvoju kadrovskih potencialov, doslednemu upoštevanju načel varnosti in zdravja pri delu ter ustrezni ravni zaščite in nadzora na področju varstva pred sevanji.

1.1 VREDNOTENJE PROCESOV

Formalno opredeljeni sistem vodenja NEK postavlja temeljna izhodišča in določa procese za zagotavljanje jedrske varnosti. Pri tem prednostno obravnavamo jedrsko varnost na vseh področjih našega dela. S spodbujanjem in upoštevanjem načel varnostne kulture na vseh ravneh vsak zaposleni v NEK v okviru svojih odgovornosti in pristojnosti sodeluje pri zagotavljanju jedrske varnosti, varnosti zaposlenih, prebivalstva in okolja. Načela našega delovanja se izražajo v učinkovitosti soodvisnih procesov, ki potekajo v NEK in podpirajo delovanje elektrarne kot celote.

Ustreznost programov NEK oziroma učinkovitost procesov, ki jih ti programi določajo, preverjamo z rednimi notranjimi presojami. Z upoštevanjem učinka na varno in zanesljivo obratovanje elektrarne ocenjujemo učinkovitost vseh ukrepov, ki vplivajo na varnostne strukture, sisteme in komponente. Presoje redno načrtujemo v skladu s QA-planom NEK. Izvajajo jih usposobljeni presojevalci, ki nimajo neposredne odgovornosti na področjih, ki jih vrednotijo. O poteku in izsledkih vsake presoje se izda pisno poročilo, ki se posreduje nosilcu procesa. V poročilo so vključeni usklajeni predlogi korektivnih ukrepov za izboljšanje stanja. Vodstvo NEK se seznani z zaključki presoj na vodstvenem pregledu.





Leta 2024 so inženirji zagotovitev kvalitete v sodelovanju z drugimi organizacijskimi enotami v NEK izvedli 12 notranjih presoj na naslednjih področjih:

- organizacija in administracija: preverjanje skladnosti sistema ravnanja z okoljem s standardom ISO 14001 in sistema varnosti in zdravja pri delu s standardom ISO 45001;
- radiološka zaščita, ki vključuje tudi preverjanje skladnosti akreditiranih laboratorijev s standardom ISO 17025;
- kemija in radiokemija, ki vključuje tudi preverjanje skladnosti akreditiranega laboratorija s standardom ISO 17025;
- ravnanje z radioaktivnimi odpadki;
- proizvodnja – obratovanje;
- proizvodnja – požarna zaščita;
- vzdrževanje;

- inženiring – dovoljenja in kontrola dokumentov ter zapisov;
- inženiring – načrtovanje ukrepov za primer izrednega dogodka (NUID);
- nabavni proces;
- usposabljanje in
- varnost – fizična ter kibernetska (kontrolna presoja).

Zaključki notranjih presoj potrjujejo, da vzpostavljeni procesi v NEK delujejo v skladu z zakonskimi zahtevami in zahtevami standardov ter dosegajo zastavljene politike in cilje. Ugotovljena neskladja so zabeležena v Korektivnem programu, določeni so nosilci in roki za izvedbo korektivnih ukrepov. Izvajanje korektivnih ukrepov se redno spremlja, preverja se njihova učinkovitost.

1.2 OPAZOVANJA IN USMERJANJA

Opazovanje in usmerjanje spada med najpomembnejša orodja za preprečevanje človeških napak pri delu, s katerimi zagotavljamo visoko kakovost delovnih procesov in krepitev varnostne kulture. Opazovanje z usmerjanjem je opazovanje posameznikovega vedênja pri delu ter poudarjanje želenega vedênja in takojšnje popravljanje tistega, ki ni v skladu s pričakovanji. Osnovni namen opazovanja ni kritika posameznika, temveč odkrivanje odstopanj ali možnosti za izboljšave pri delovnih procesih.

S svojim delovanjem je nadaljevala skupina za spremljanje učinkovitosti programa opazovanj z usmerjanjem. Njen namen je spremljanje ugotovitev analiz opazovanj z usmerjanjem iz različnih organizacijskih enot, ugotavljanje odstopanj v delovnih procesih ter predlaganje izboljšav. V zapisnikih sestankov so bile zbrane glavne ugotovitve analiz posameznih aktivnosti iz e-obrazca (402 opazovanj), opazovanj v OE Varnost in zdravje pri delu v sklopu kontrolnih pregledov gradbišč oziroma delovišč (212 opazovanj), opazovanj izmenskega osebja, ki ga izvaja za to usposobljeno osebje (vodje izmen, vodja obratovanja, vodja proizvodnje in tehnični direktor – 6 opazovanj), ter opazovanj izmenskega osebja na simulatorju (64 opazovanj). Skupina v letnem poročilu predlaga akcije za izboljšanje procesa opazovanj. V letnem poročilu skupine za spremljanje učinkovitosti opazovanj so tako zbrani rezultati, pridobljeni iz 684 opazovanj.

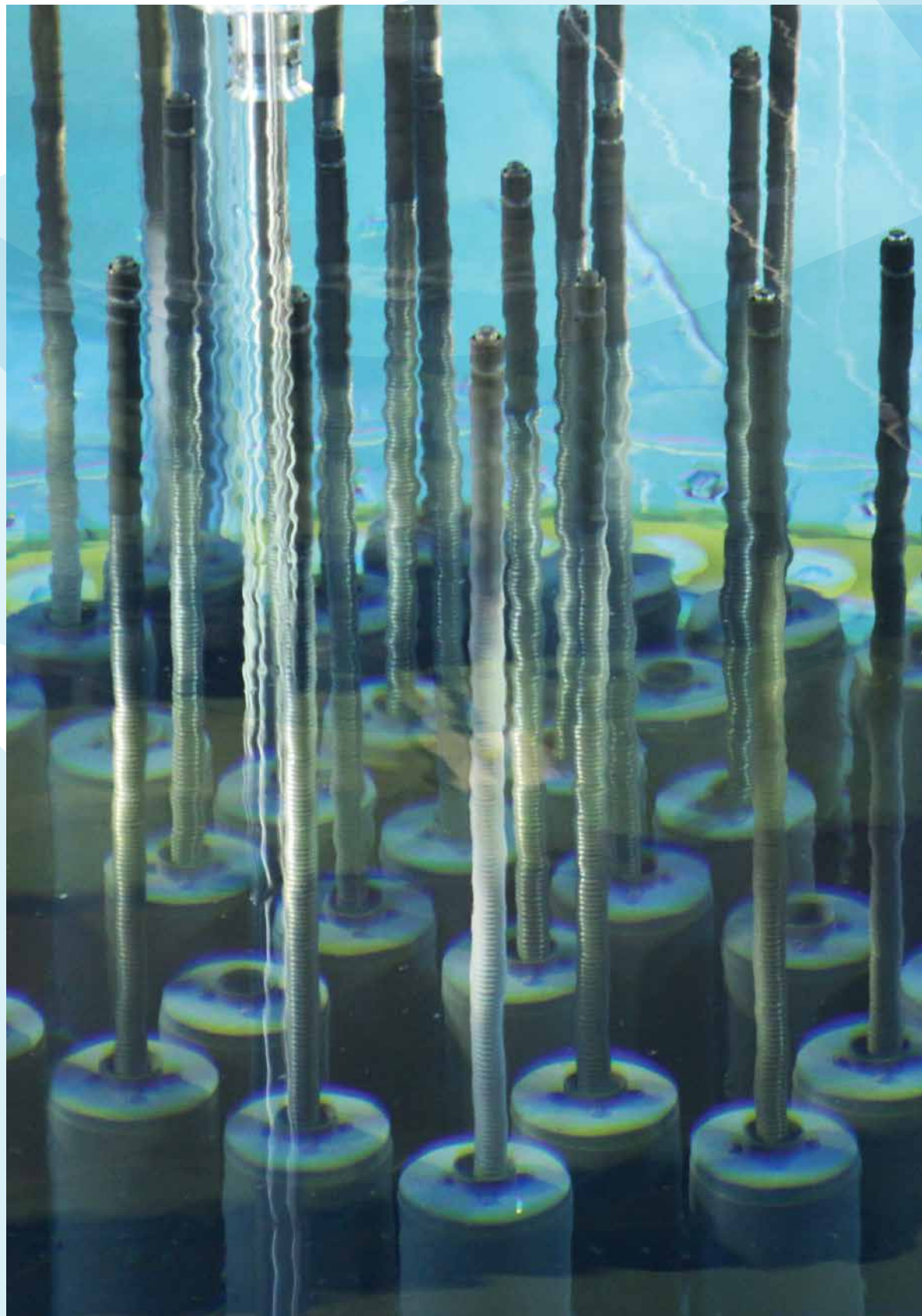
Največ pozitivnih ugotovitev je bilo na področjih:

1. Splošna izvajalčeva praksa in znanje
2. Varnost in zdravje pri delu

Področji z največ možnostmi za izboljšanje v letu 2024 sta:

1. Dokumentacija, uporaba in upoštevanje postopkov
2. Varnost in zdravje pri delu

Področje Varnost in zdravje pri delu se pojavlja v obeh kategorijah, ker se v postopku ADP-1.0.005 Prisotnost vodij na terenu in proces izvedbe opazovanj z usmerjanjem pričakuje, da je vsaj polovica dokumentiranih opazovanj osredotočena na to področje.



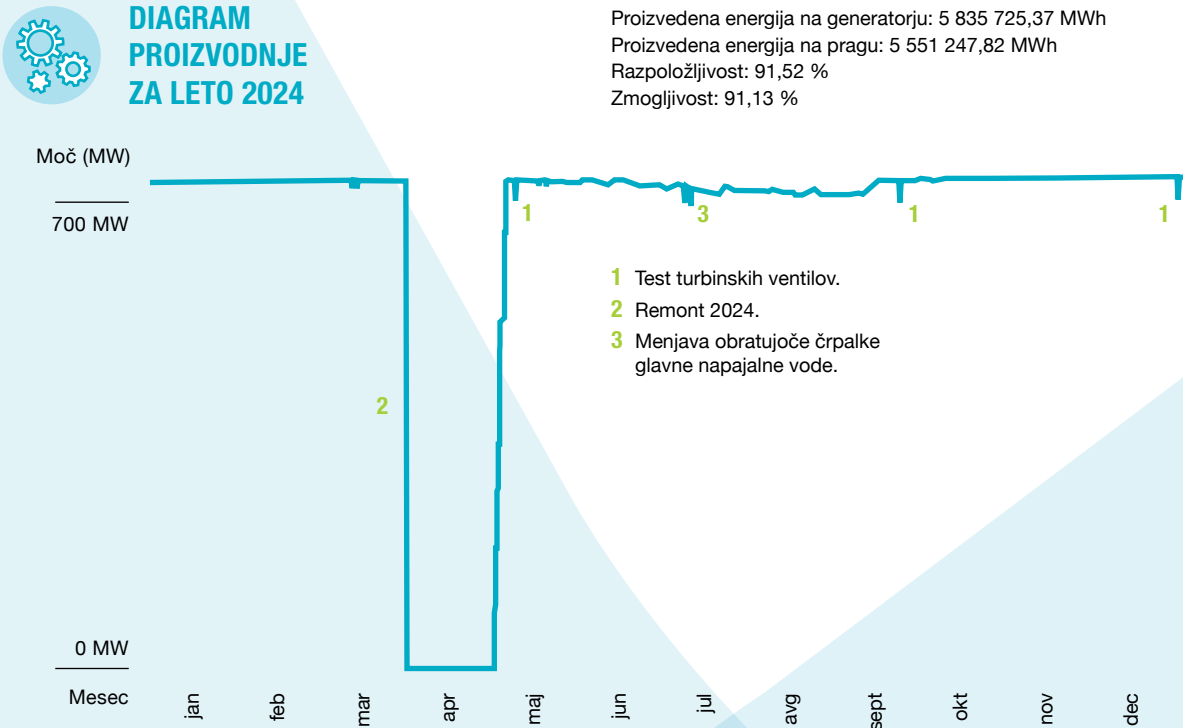
2.0

Obratovalna učinkovitost

Kazalci učinkovitosti, s katerimi sproti spremljamo izpolnjevanje ciljev, učinkovitost in napredek na posameznih področjih delovanja elektrarne, omogočajo postavljanje novih ciljev po izboljšavah ter uskladitev prioritet in zagotavljanje sredstev za uspešnejše delovanje elektrarne. Kazalci omogočajo tudi primerjavo z drugimi jedrskimi elektrarnami.

Leta 2024 je NEK proizvedla skupno 5 835 725,37 megavatne ure bruto električne energije na izhodu generatorja oziroma 5 551 247,82 megavatne ure neto električne energije. Kazalec razpoložljivosti je bil 91,52 odstotka in kazalec zmožljivosti 91,13 odstotka.

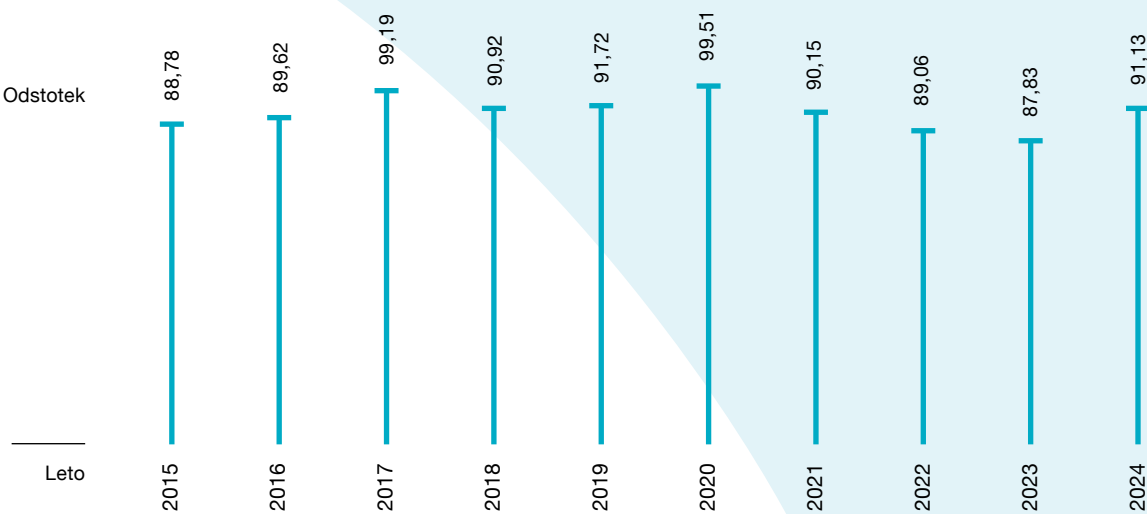
DIAGRAM PROIZVODNJE ZA LETO 2024



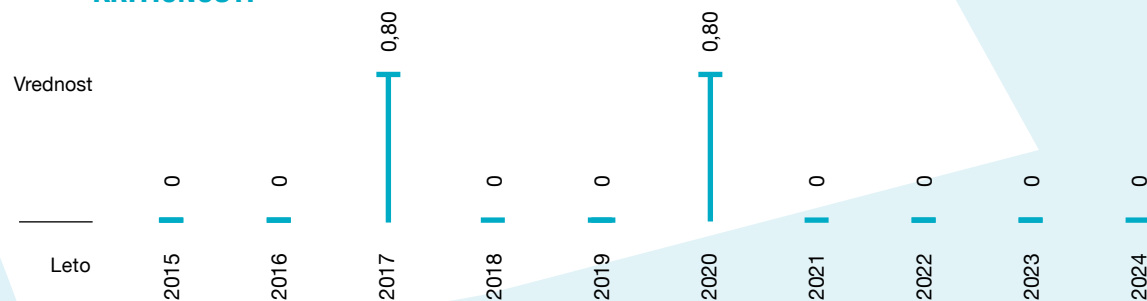
2.1 OBRATOVANJE

KAZALEC ZMOGLJIVOSTI ELEKTRARNE

Cilj NEK za leto 2024: $\geq 91\%$



NENAČRTOVANE SAMODEJNE ZAUSTAVITVE REAKTORJA, NORMALIZIRANE NA 7000 UR KRITIČNOSTI

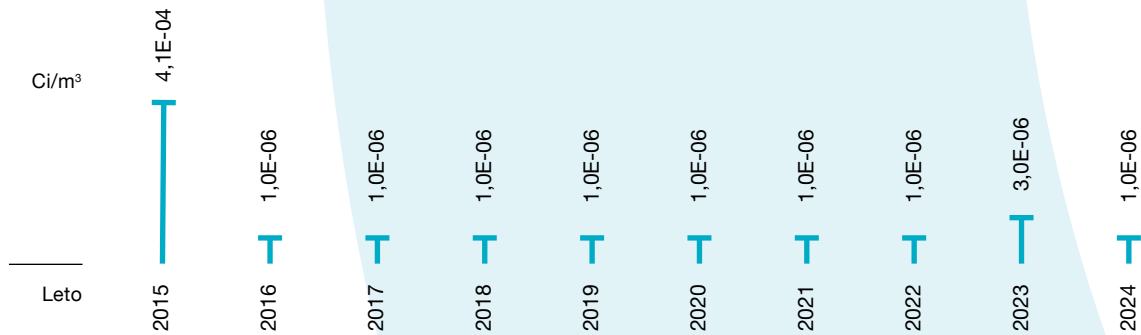


2.2
JEDRSKO
GORIVO
IN KEMIJA
VODNIH MEDIJEV

Specifična aktivnost primarnega hladila, kakor tudi njegova kontaminacija, je bila leta 2024 (zaključek gorivnega ciklusa 33 in nadaljevanje z gorivnim ciklusom 34) pod zakonsko dovoljenimi omejitvami. Prav tako do konca leta 2024 ni bilo nobenih poškodb jedrskega goriva niti poslabšanja njegove celovitosti. Kazalec zanesljivosti jedrskega goriva je leta 2024 izpolnjeval ciljne vrednosti NEK in WANO, kar potrjuje zanesljivo delovanje reaktorske sredice brez puščanja jedrskega goriva.

 KAZALEC
ZANESLJIVOSTI
JEDRSKEGA GORIVA

Cilj NEK za leto 2024: $\leq 5,2E-5$

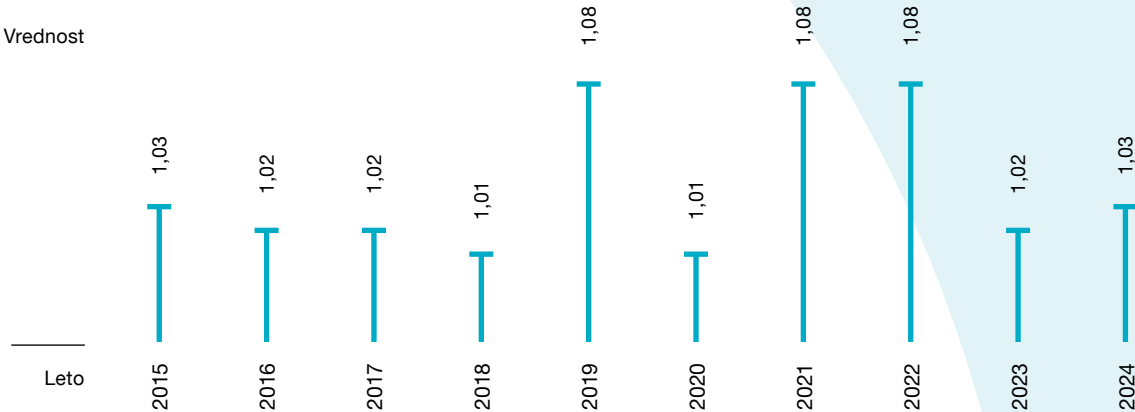


Kemijski in radiokemijski parametri v sistemih hladilnih vodnih medijev so bili brez odstopanj vzdrževani skladno z zahtevami kemijskih specifikacij. Ciljne vrednosti WANO za ključne kontrolne kemijske parametre, ki so hkrati tudi ciljne vrednosti NEK, so bile ustrezne večino leta. Razlog za občasno preseganje nekaterih ciljnih vrednosti za kemijo je bil zagon elektrarne po rednem remontu in čiščenje medijev za vzpostavitev optimalnih parametrov za kemijski program.

Monitoring kemijskih parametrov je bil učinkovit; čistilni sistemi, ki so pripomogli k dobremu kemijskemu programu, so bili na razpolago in učinkoviti.

S kemijo vodnih medijev sistemov NEK zagotavljamo dolgoročno razpoložljivost elektrarniških sistemov, pomembno prispevamo k omejevanju degradacijskih mehanizmov in doz ter zagotavljanju integritete jedrskega goriva in reaktorskega hladila.

 KAZALEC
UČINKOVITOSTI KEMIJE
SEKUNDARNEGA KROGA



2.3 NABAVA BLAGA IN STORITEV

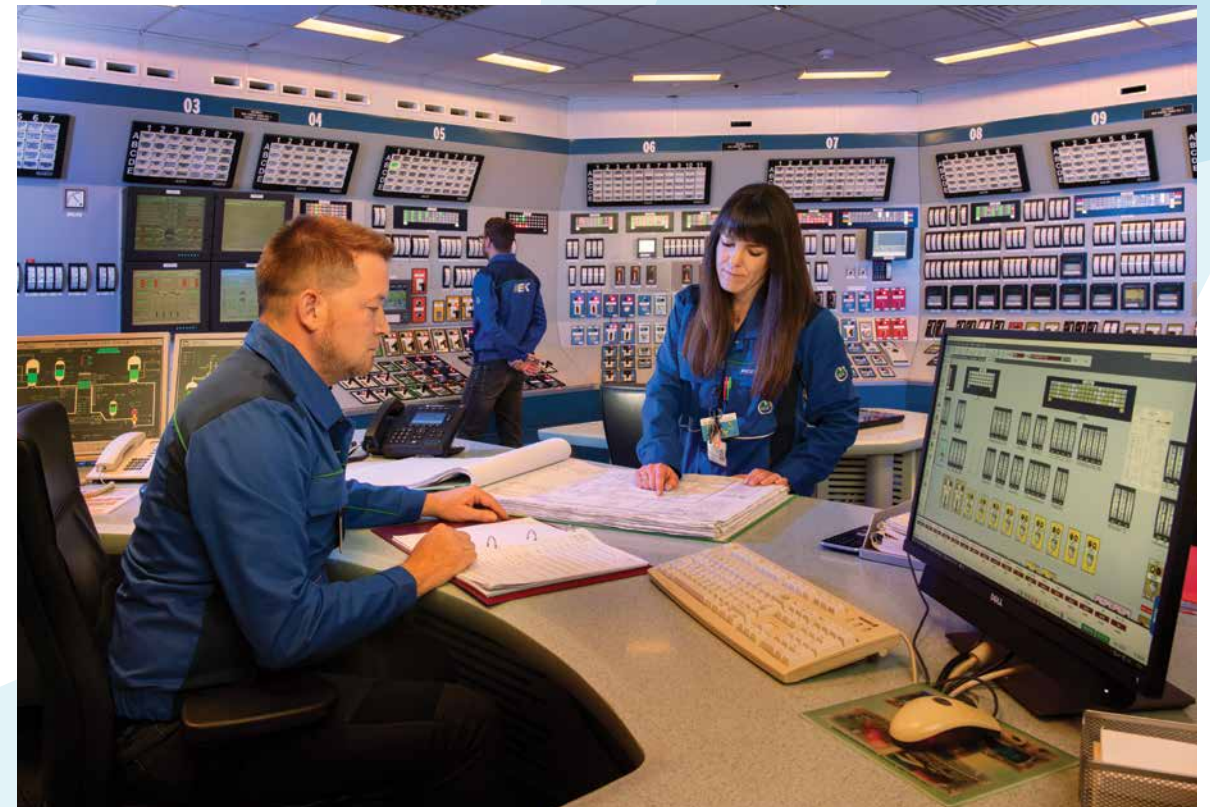
Pričeli smo javna naročila za dobavo blaga in storitev za remont 2025, sklepali pogodbe za kontinuirane storitve za obdobje (praviloma) treh let ter upoštevali nabavni proces za vsa ostala javna in evidenčna naročila ter vrsto projektov, povezanih z modernizacijo NEK.

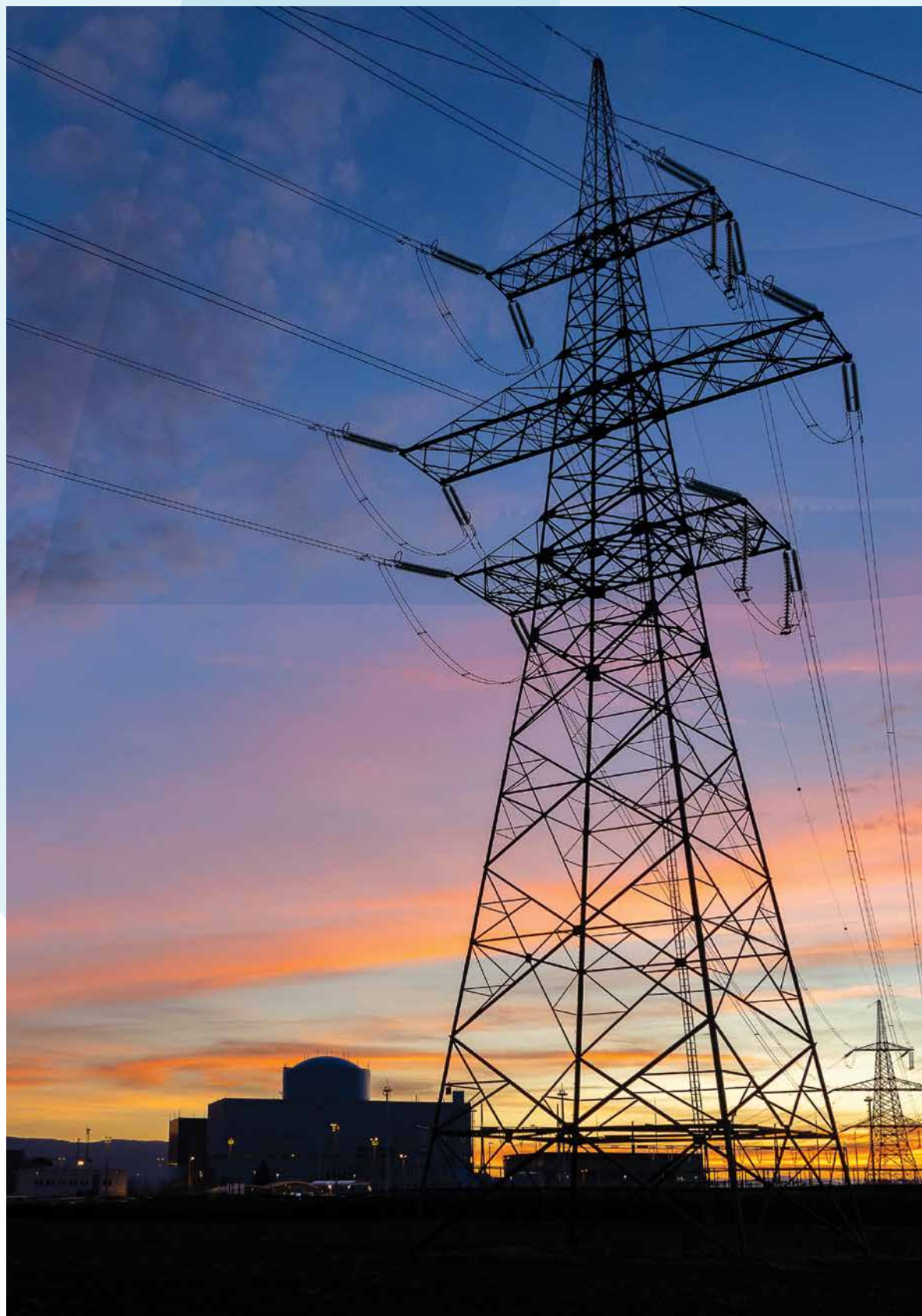
Na Portalu javnih naročil smo objavili 172 javnih naročil, od tega 77 tudi v Uradnem listu EU. Na podlagi objav smo prejeli ponudbe več kot sto različnih ponudnikov.

Z dobavitelji smo leta 2024 sodelovali pri sklepanju novih pogodb in izvedbi del. Dodatno pozornost smo namenili učinkovitemu reševanju izzivov zaradi razmer na trgu dela in pomanjkanju usposobljene delovne sile. Izziv je še vedno pridobivanje strokovnjakov za delo v NEK predvsem za enomesečno delo med remontom. Na trgu dela je namreč opazno pomanjkanje delavcev, zato smo dobaviteljem za določene storitve ponudili možnost dolgoročnega poslovanja (sklepanje pogodb za dva remonta) in zbiranja predlogov za zmanjšanje tveganj.

Opazili smo določeno stabiliziranje (visokih) cen, trend hitre rasti cen je nekoliko zastal, kar je omogočilo sklenitev pogodb za dobave blaga in storitev po (večinoma) fiksno določenih cenah z določenim odstotkom povečanja, ki je bil večinoma enak za vse izvajalce. Izziv ostajajo dolgi dobavni roki, kar je značilnost dobavne verige za jedrsko industrijo. Ta problematika je izrazita pri ameriških dobaviteljih materiala varnostnega razreda.

Na naročanje blaga in storitev vplivajo motnje v dobavnih verigah, geopolitične napetosti, zviševanje cen materialov in storitev, pomanjkanje delovne sile in zakonodajne regulacije ter omejitve.





3.0

Trajnostna naravnost

Evropski parlament in Svet EU sta leta 2022 sprejela Direktivo o poročanju podjetij o trajnostnosti (Corporate Sustainability Reporting Directive – CSRD). Direktiva je bila objavljena v Uradnem listu EU proti koncu leta 2023. Republika Slovenija jo je vnesla v svojo zakonodajo novembra 2024 z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1M). CSRD se sklicuje na Evropske standarde poročanja o trajnosti (European Sustainability Reporting Standards – ESRS), ki vsebujejo dvanajst standardov – dva splošna in deset vsebinskih o trajnostnem poročanju v skladu z zahtevami trajnostnega poslovanja, ki so zajete v treh stebrih trajnosti: okoljskem, družbenem in upravljavskem, ponazarja pa jih kratica ESG (Environmental, Social, Governance). V skladu z merili v CSRD bo zavezanka za poročanje tudi NEK, ki bo morala poročati za leto 2025 s primerljivimi podatki za leto 2024. Prvo trajnostno poročilo smo na podlagi ESRS pripravili že za leto 2023 kot samostojno poročilo. Skupina za trajnostno poslovanje je za leto 2024 pripravila trajnostno poročilo kot del Letnega poročila.

Vsako podjetje s svojim delovanjem vpliva na naravno in družbeno okolje, pri tem pa dejavniki iz obeh okolij vplivajo na delovanje podjetja. Z analizo dvojne pomembnosti želimo ovrednotiti vplive dejavnikov ESG podjetja navzven in vplive dejavnikov ESG iz zunanjega okolja na podjetje. NEK zaradi svoje specifičnosti – upravljanja radioaktivnih snovi – daje prednost zavezi, da s svojim delovanjem varuje naravno in družbeno okolje ter z zagotavljanjem zanesljive in konkurenčne proizvodnje električne energije ohranja zaupanje javnosti. Varno obratovanje, ki ga postavljamo na prvo mesto in zagotavljamo z utrjevanjem varnostne kulture, pomeni varovanje pregrad, ki preprečujejo radioaktivnim snovem uhajanje v okolje. Varno in stabilno obratovanje, skladno s sodobnimi standardi, ki zagotavljajo individualno in širšo kolektivno varnost, konkurenčno in zanesljivo proizvodnjo električne energije, sprejemljivost v javnosti na podlagi preglednega in poštenega delovanja, pozitiven odnos do okolja, samokritično presojo doseženega stanja in neprestano izboljševanje na vseh področjih, so načela našega poslanstva, razčlenjena v osnovnih dokumentih, kot so Kodeks varnostne in poslovne etike, programi ter administrativni in izvedbeni postopki. V skladu z omenjenimi dokumenti nenehno zbiramo informacije o svojih vplivih na naravno in družbeno okolje ter vplivih zunanjih okolij na naše poslovanje. Naši viri informacij so: Korektivni program, samovrednotenja po organizacijskih enotah, timska samovrednotenja delovnih procesov, preverjanja kakovosti procesov po organizacijskih enotah s strani enote za zagotovitev kvalitete, preverjanja kakovosti dobaviteljev, nabavljenih materialov, opreme in storitev, opazovanja vodij na deloviščih, letni razvojni razgovori, preverjanja našega delovanja s strani zunanjih domačih in tujih organizacij, sestanki in ostala komunikacija z zunanjimi izvajalci, usposabljanje zaposlenih in zunanjih izvajalcev, spremljanje zakonodaje, sodelovanje z upravnimi organi, lastne ter zunanje analize, socialni dialog in komuniciranje z javnostmi.

Pridobljene informacije analiziramo, sprejemamo korektivne akcije, določamo vizijo in poslanstvo, oblikujemo vrednote, opredeljujemo ključne politike, določamo ključne cilje in delovne metode, podajamo usmeritve, določamo prednostna področja za vsako leto, pripravljamo izvedbene načrte, razvijamo akcijske načrte, komuniciramo ter spremljamo realizacijo. V skladu z notranjimi usmeritvami in cilji smo določili 18 ključnih ciljev z ustreznimi kazalci. Vsako leto postavljamo letne vrednosti teh ključnih ciljev za naslednje petletno obdobje. Razvili smo preko 150 pomembnih kazalcev uspešnosti delovanja elektrarne, s katerimi spremljamo svojo uspešnost na različnih področjih glede na postavljene ciljne vrednosti.



V 2023 smo ustanovili skupino za trajnostno poslovanje s strokovnjaki različnih področij: obratovanje sistemov in naprav elektrarne, varovanje okolja, ravnanje z nevarnimi snovmi, upravljanje človeških virov, finance, nabava storitev in blaga, odnosi z javnostmi, pravne zadeve in vodenje. Leta 2024 smo skupino dopolnili s strokovnjaki s področij ravnanja z radioaktivnimi odpadki, zagotovitve kvalitete ter analiz in dovoljenj. Člani skupine so na podlagi ESRS preverili vplive NEK navzven in vplive dejavnikov naravnega in družbenega okolja navznoter, torej na NEK. Ocenili so pomembnost vplivov NEK na naravno in družbeno okolje ter posledice, ki izhajajo iz tveganj in priložnosti, ki jih trajnostni vidiki predstavljajo za poslovanje NEK. Izpostavili so pomembne teme trajnostnega poslovanja po področjih.

Ugotavljamo, da s krovnimi programi, ostalimi programi, administrativnimi in izvedbenimi postopki dobro ugotavljamo vplive, priložnosti in tveganja ter jih obvladujemo na področju trajnostnega poslovanja. Za ugotavljanje uspešnosti posameznih področij smo uporabili ustrezne kazalce iz nabora ključnih kazalcev, pomembnih kazalcev uspešnosti delovanja ali pa dodali nove.

PODROČJA IN POMEMBNE TEME
TRAJNOSTNEGA POSLOVANJA NEK

Področje	Pomembne teme
Podnebne spremembe	• ogljični odtis • poraba energije za lastne potrebe • vplivi podnebnih sprememb in delovanje NEK
Raba virov, izpusti in krožno gospodarstvo	• nadzor za zagotavljanje upoštevanja omejitev upravnih dovoljenj • nadzor radioaktivnih emisij • gospodarjenje z odpadki
Voda in biotska raznovrstnost	• nadzor za zagotavljanje upoštevanja omejitev upravnih dovoljenj • kontrola uporabe vode
Celovit razvoj zaposlenih	• varnost in zdravje pri delu • motivacija in zavzetost • strokovno usposabljanje
Partnerstvo z dobavitelji	• kakovost in pravočasnost dobav proizvodov in storitev • izpolnjevanje pogojev za vstop na območje elektrarne • zanesljivost nabave storitev in blaga
Skupnosti in uporabniki	• podpora javnosti obratovanju elektrarne
Trajnostno poslovanje	• učinkovito vodenje

3.1
PODNEBNE
SPREMEMBE

NEK neznatno vpliva na podnebne spremembe. Njeni izpusti toplogrednih plinov so izjemno majhni, še posebej glede na velike količine proizvedene električne energije. V sredici reaktorja NEK se jedrska energija pretvarja v toploto na podlagi verižne jedrske reakcije. Sredico sestavlja 121 gorivnih elementov, v vsakem elementu je 235 gorivnih palic. V gorivnih palicah so tablete uranovega dioksida. Pri verižni jedrski reakciji v tabletah uranovega dioksida ni gorenja, zato se tudi ne tvorijo produkti izgorevanja. Sicer pa so gorivne palice, napolnjene s tabletami uranovega dioksida, hermetično zaprte cevi, ki skupaj z ostalimi pregradami preprečujejo, da bi radioaktivni material ob kakršnih koli dogodkih prišel v okolje. NEK torej pri pretvorbi jedrske energije v električno, ki se odvija 24 ur na dan ne glede na zunanje vplive, ne ustvarja procesnih emisij toplogrednih plinov (TGP).

3.1.1
OGLJIČNI
ODTIS

Po smernicah GHG-protokola smo izračunali ogljični odtis NEK za leto 2024. GHG-protokol je najbolj razširjeno mednarodno orodje za merjenje emisij toplogrednih plinov, poročanje o njih in upravljanje ter dobra podlaga za ostale metodologije izračunavanja ogljičnega odtisa. Za izračun ogljičnega odtisa NEK smo uporabili A Corporate Accounting and Reporting Standard GHG-protokola. Upoštevali smo emisije obsega 1 in 2.

V skladu s tem standardom so v obseg 1 vključene emisije, ki nastanejo iz virov, ki jih ima podjetje v lasti oziroma pod nadzorom. Za obseg 1 se predlaga takšna opredelitev emisij:

- stacionarne,
- mobilne,
- procesne in
- ubežne emisije.

Stacionarne emisije izhajajo iz nepremičnih virov emisij in so navadno naprave, ki sežigajo trdno, tekoče ali plinasto gorivo za proizvodnjo električne energije ter ustvarjanje pare ali toplote. Skupni znesek stacionarnih emisij TGP v 2024 je znašal 933,3 tone CO₂e. Napravi z največjim izpustom sta parna kotla, s katerima se segrejejo sistemi elektrarne pred proizvodnjo toplote v jedrskem reaktorju in ogrevajo zgradbe v netehnološkem delu. Njun izpust 620,46 tone CO₂e v 2024 pomeni 66,48 odstotka vseh stacionarnih emisij. Trije varnostni dizelski generatorji pa so povzročili 300,77 tone izpustov CO₂e.

Mobilne emisije so neposredne emisije toplogrednih plinov obsega 1 iz lastnih ali zakupljenih mobilnih virov, ki so znotraj meja inventarja podjetja. Obsegajo emisije službenih avtomobilov in tovornih vozil, dvigal, viličarjev in podobnih vozil. Skupna količina mobilnih emisij je leta 2024 znašala 74,98 tone CO₂e.



NEK ne povzroča procesnih emisij.

Ubežne emisije so posledica puščanja iz sistemov in naprav hlajenja ter klimatizacije. V NEK ubežne emisije nastajajo pri delovanju hladilnih naprav v tehnološkem in netehnološkem delu elektrarne, na carinskem skladišču in v najetih prostorih Kulturnega doma Krško. Pri servisiranju sistemov in naprav hlajenja ter klimatizacije ni ubežnih emisij, saj se pred servisom hladilni plini izčrpajo, shranijo, nato pa vrnejo v napravo ali pa oddajo pooblaščenemu serviserju na uničenje v skladu z Uredbo o uporabi fluoriranih toplogrednih plinov in ozonu škodljivih snovi. Ubežne emisije v NEK nastajajo tudi pri delovanju glavnega generatorja (puščanje vodika, zamenjava vodikove atmosfere s CO₂ na začetku remonta in zamenjava CO₂ z vodikom na koncu remonta) in pri uporabi jeklenk CO₂ za zamrzovanje vode v ceveh pri vzdrževalnih posegih. Celotne ubežne emisije za leto 2024 so znašale ekvivalentnih 483,72 tone CO₂e, kar je veliko povečanje glede na leto 2023, ko so znašale 278,56 tone CO₂e. Še vedno se srečujemo s težavami z obratovanjem in posledično puščanji hladilnih enot pomožne komandne sobe. Pojavile pa so se še težave z obratovanjem in puščanji hladilnih enot glavne komandne sobe. Zadnja pa so znašala skoraj toliko kot vsa puščanja leta 2023.

PREGLED IZPUSTOV
TPG OBSEGA 1
V LETU 2024

Vrsta emisij	Količina CO ₂ e v tonah	Delež emisij obsega 1	Delež celotnih emisij
Stacionarne emisije	933,30	62,55 %	39,50 %
Mobilne emisije	74,98	5,03 %	3,17 %
Procesne emisije	0	0 %	0 %
Ubežne emisije	483,72	32,42 %	20,48 %
Skupaj	1492,00	100 %	63,15 %

V obseg 2 so vključene emisije, ki nastanejo zaradi porabljene energije, ki jo je zagotovilo drugo podjetje. Podjetje v obsegu 2 poroča o kupljeni energiji, ki jo porabijo oprema ali dejavnosti, ki so v lasti ali pod nadzorom podjetja. To vključuje kupljeno električno energijo, toploto, paro ali hlajenje. V primeru NEK gre torej za kupljeno električno energijo med zaustavitvijo elektrarne za potrebe na lokaciji elektrarne ter električno energijo, ki jo NEK kupuje vse leto za posamezne lokacije izven elektrarne in so v njeni lasti. Med obratovanjem elektrarne se namreč vsa potrebna toplotna in električna energija za potrebe na lokaciji elektrarne zagotavlja iz nuklearnega procesa. V izračunu smo emisije, povezane z obsegom 2, razdelili na lokacije, s katerimi so povezane oziroma zaradi katerih nastajajo.

PREGLED IZPUSTOV
TPG OBSEGA 2
V LETU 2024

Lokacija emisij	Količina CO ₂ e v tonah	Delež emisij obsega 2	Delež skupnih emisij
Lokacija elektrarne	782,54	89,86 %	33,12 %
Carinsko skladišče in merilne postaje – AMP	63,18	7,25 %	2,67 %
Počitniške kapacitete	25,15	2,89 %	1,06 %
Skupaj	870,87	100 %	36,85 %

Emisije, povezane z lokacijo elektrarne, so vezane na remont oziroma zaustavitev, in sicer na električno energijo, kupljeno od obeh družbenikov. Če v obravnavanem letu ni remonta ali zaustavitve, torej te elektrike ne potrebujemo. Leta 2024 smo ob uspešnem rednem remontu kupili elektriko od svojih dveh družbenikov. Količina emisij iz tega naslova je znašala 782,54 tone CO₂e. Vse emisije so vezane na energetske mešanice HEP-a, saj ima GEN svojo energetske mešanice v celoti sestavljeno iz jedrskih in obnovljivih virov.

V bližnjem okolju se emisije ustvarjajo še na treh lokacijah poleg elektrarne, in sicer v carinskem skladišču ter avtomatskih merilnih postajah (AMP) Libna in Brežice. Vse emisije na teh lokacijah so povezane z nakupom električne energije; leta 2024 so znašale 63,18 tone CO₂e.

Med dopolnilnimi dejavnostmi ima NEK v lasti tudi počitniške kapacitete v Sloveniji in na Hrvaškem, in sicer v Izoli, Kranjski Gori, na Rogli, v Loparih, Bučanju, Gajcu in Dugi Uvali. Emisije na teh lokacijah so povezane z nakupom električne energije. Skupna količina teh emisij je bila leta 2024 25,15 tone CO₂e.

Ogljični odtis NEK obsega 1 in 2 za leto 2024 znaša 2.362,87 ekvivalentne tone ogljikovega dioksida. Leta 2024 je bilo v NEK redno zaposlenih 656 oseb. Ko emisije preračunamo na posameznika, ugotovimo, da je podjetje NEK leta 2024 ustvarilo 3,60 tone CO₂e na zaposlenega. V obravnavanem letu je NEK proizvedla 5.551,25 GWh električne energije in s tem ustvarila 0,4256 tone CO₂e/GWh.

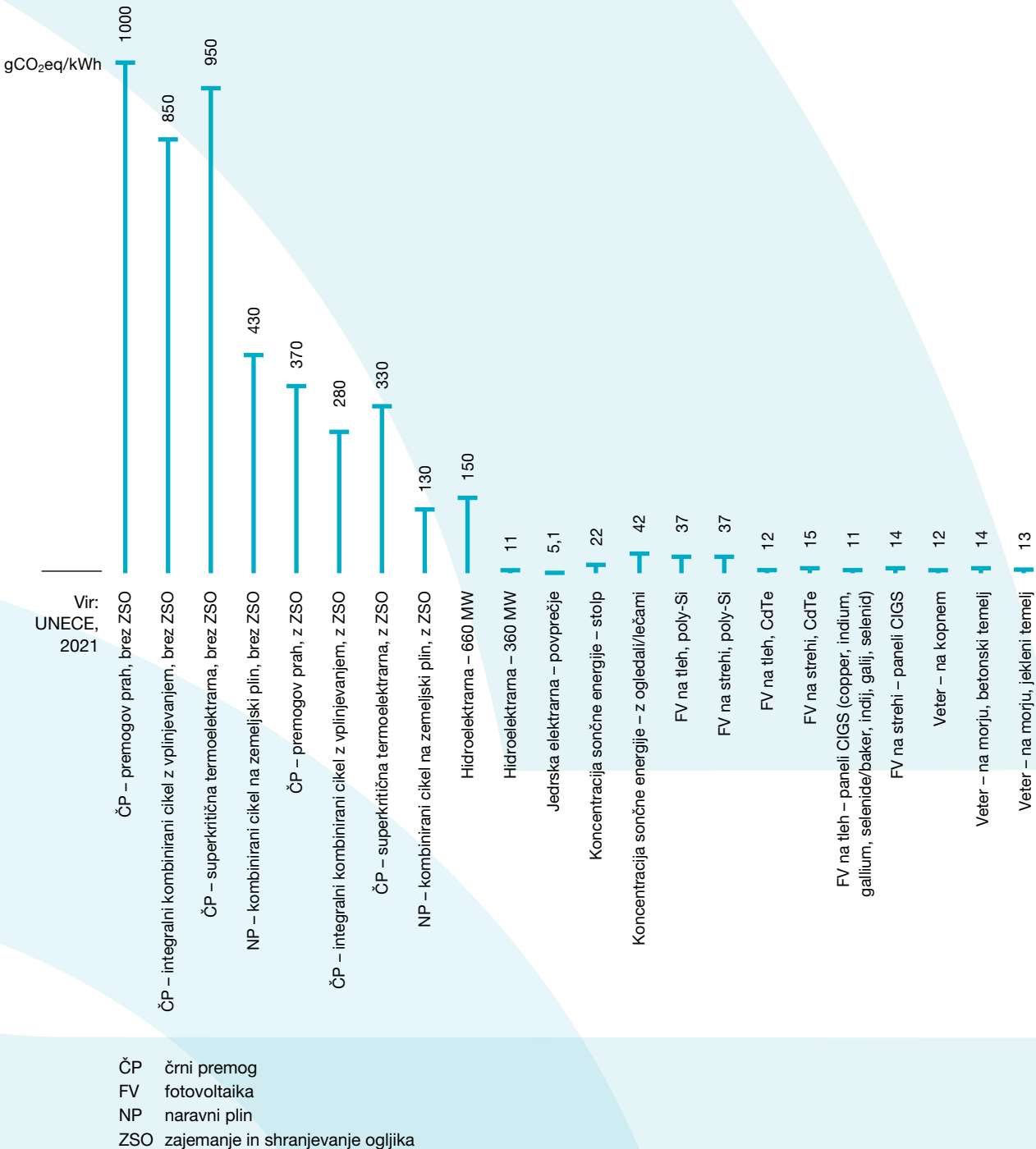
Skupni ogljični odtis NEK za leto 2024 je manjši kot leta 2023, pri tem pa so se nekoliko povečale emisije obsega 1. Pri obsegu 1 so se zmanjšale stacionarne in mobilne emisije, povečale pa so se ubežne emisije zaradi težav z obratovanjem in s tem puščanj hladilnih enot pomožne in glavne komandne sobe. Nujno bi bilo treba izboljšati preventivno vzdrževanje teh hladilnih naprav. V primerjavi z letom 2023 so veliko manjše emisije obsega 2; največ jih nastaja zaradi nakupa električne energije elektrarni med remontom. Količina kupljene električne energije pa je odvisna od dolžine in strukture remonta ter njenega emisijskega faktorja. Zaradi večje porabe električne energije se je nekoliko povečala emisija na carinskem skladišču. Zmanjšala pa se je emisija zaradi porabe energije na lokacijah počitniških kapacitet.

V nasprotju z elektrarnami na fosilna goriva se v obratovalnem ciklusu jedrskih elektrarn in elektrarn na obnovljive vire večina toplogrednih plinov sprosti pri pridobivanju surovin, izdelavi materialov, komponent in goriva, njihovem transportu ter gradnji takšnih elektrarn. Kljub temu so jedrske elektrarne viri električne energije z najmanjšim ogljičnim odtisom.

Različne študije ocenjujejo podobno. United Nations Economic Commission for Europe (UNECE, 2021) na primer v svojem poročilu navaja, da znašajo izpusti toplogrednih plinov v obratovalnem ciklusu različnih termoelektarn na premog od 330 do 1000 gramov CO₂e/kWh, plinskih elektrarn na naravni plin od 130 do 430 gramov CO₂e/kWh, sončnih elektrarn od 11 do 42 gramov CO₂e/kWh, vetrnih elektrarn od 12 do 14 gramov CO₂e/kWh, hidroelektarn s 360 megavati 11 gramov CO₂e/kWh in hidroelektarn s 660 megavati 150 gramov CO₂e/kWh, jedrskih elektrarn pa 5,1 grama CO₂e/kWh. Pri tem so v obratovalnih ciklikih jedrskih elektrarn upoštevani tudi dobavna veriga jedrskega goriva, izgradnja, priključitev na omrežje, obratovanje in razgradnja elektrarne ter hranjenje in končno odlaganje izrabljenega goriva.



POVPREČNI IZPUSTI TGP
V CELOTNEM CIKLUSU POSAMEZNEGA
VIRA ELEKTRIČNE ENERGIJE



NEK obratuje z 18-mesečnimi gorivnimi cikli, kar pomeni, da se remont vrstijo vsakih 18 mesecev in da ni remonta vsako tretje leto. Največji delež ogljičnega odtisa v letu z remontom ima remont. 30-dnevni remont povzroči kar 75-odstotni ogljični odtis zaradi delovanja kotlov in testiranja velikih varnostnih dizelskih generatorjev ter nakupa nadomestne električne energije za potrebe elektrarne med remontom.

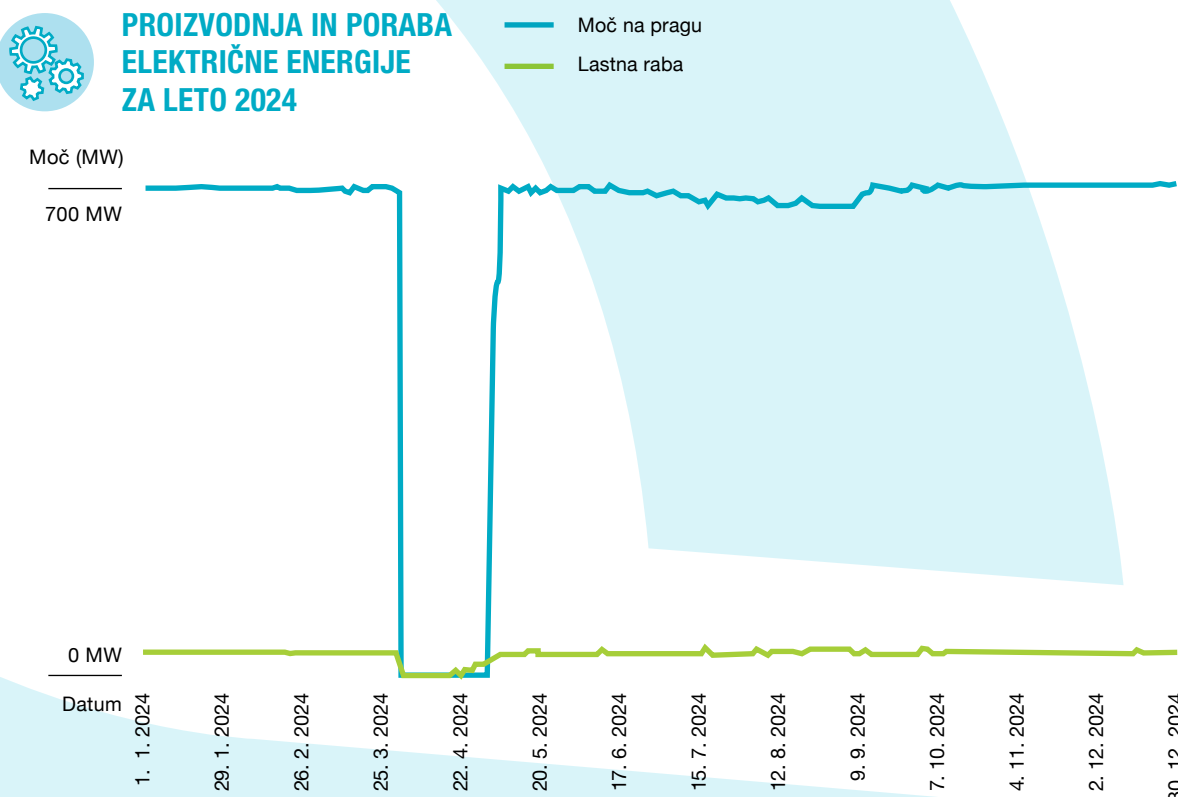
Kljub zelo majhnemu ogljičnemu odtisu NEK izpolnjuje politike za nadaljnje zmanjševanje izpustov toplogrednih plinov. Najprej je to varno in zanesljivo obratovanje elektrarne, saj tako zmanjšujemo potrebo po obratovanju drugih elektrarn z večjim specifičnim ogljičnim odtisom. Pravočasno in natančno načrtujemo remonte, da so čim krajši, skrbno se pripravimo na izvedbo in dosledno nadziramo njegov potek, da ni zamud. Glede na to, da smo dolžni kupovati nadomestno električno energijo za čas zaustavitve elektrarne od svojih lastnikov, smo zainteresirani, da nam dobavimo električno energijo s čim manjšim ogljičnim odtisom. Z naprednimi vzdrževalnimi tehnikami zagotavljamo visoko zanesljivost opreme in naprav, njihovo delovanje z maksimalnim izkoristkom ter preprečujemo puščanja toplogrednih plinov iz naprav, ki jih vsebujejo. Pri vzdrževalnih posegih pazljivo ravnamo s toplogrednimi plini v skladu z zakonodajo (Uredba o uporabi fluoriranih toplogrednih plinov in ozonu škodljivih snovi – Uradni list RS 60/2016); za hladilne ter ventilacijsko-klimatske sisteme uporabljamo svoje ali zunanje pooblaščen serviserje. Z zamenjavo opreme vgrajujemo opremo z boljšim izkoristkom in zamenjujemo toplogredne pline v hladilnih napravah s plini z manjšim toplogrednim faktorjem. S sodobnejšimi smo že zamenjali parne kotle, ki so največji izvor ogljikovega dioksida v elektrarni. Redno vzdržujemo in zamenjujemo klimatske naprave. Na parkirišču pred elektrarno smo že postavili 16 polnilnih postaj za električna vozila. Postopoma zamenjujemo vozila z motorji z notranjim izgorevanjem z električnimi vozili.

3.1.2 PORABA ENERGIJE ZA LASTNE POTREBE

Generator je proizvedel 5.835.725 megavatnih ur električne energije, v elektroenergetski sistem jih je bilo oddano 5.551.248.



PROIZVODNJA IN PORABA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA LETO 2024



Termodinamični izkoristek je eden izmed najpomembnejših kazalcev učinkovitosti pretvorbe energije; predstavlja razmerje med pridobljeno električno energijo, predano v omrežje, in toplotno energijo, sproščeno iz jedrskega goriva. Za doseganje optimalnega izkoristka čim bližje fizikalno možnemu je treba optimizirati veliko parametrov v sekundarnem krogu elektrarne.

Ena od omejitev, ki jo NEK mora upoštevati med obratovanjem in je pomembna tudi z vidika dolgoročnosti in trajnosti obratovanja, je omejitev segrevanja reke Save. Elektrarna mora zagotavljati, da dnevna povprečna temperatura reke Save v točki popolnega premešanja, ki je v podslapju HE Brežice, ne presega 28 °C in da se reka Sava v tej točki ne segreje za več kot 3 °C nad svojo naravno temperaturo, izmerjeno na odvzemu savske vode za NEK. V primeru približevanja mejni vrednosti prične elektrarna delno zapirati terciarni krog in zmanjševati toplotno obremenitev reke. To doseže s postopnim vključevanjem hladilnih stolpov, če pa tudi to ni dovolj, ustrezno zmanjšuje moč reaktorja. Leta 2024 so hladilni stolpi obratovali skupno 55 dni. Za primerjavo, leta 2023 so hladilni stolpi obratovali samo 13 dni. Leta 2024 ni bilo treba zmanjševati moči reaktorja zaradi omejitev segrevanja reke Save.

Leta 2024 smo nadgradili visokotlačno turbino, ki je bila zamenjana leta 2022. Z zamenjavo turbine in njeno nadgradnjo se je povečala električna moč elektrarne za dobrih 9 megavatov in po novem znaša 736 megavatov na sponkah generatorja oziroma 701 megavat na pragu elektrarne. V 2025 bo vzpostavljen program za spremljanje toplotne učinkovitosti elektrarne. Namenjen bo tudi izdelavi računalniške aplikacije, s katero bodo modelirani primarni, sekundarni in terciarni del elektrarne. Z aplikacijo bo možno zelo podrobno spremljati toplotno učinkovitost, natančneje opredeliti merjene veličine, napovedovati proizvodnjo, predlagati natančne nastavitve na sistemih ter predlagati fizične spremembe na njih in s tem še izboljšati izkoristek elektrarne.

Poprečna lastna raba za leto 2024 znaša 35 MWe. Od celotne proizvedene električne energije se slabih 5 odstotkov porabi za napajanje lastne rabe elektrarne. Preostalih 95 odstotkov se prenese v 400-kV sistem visokonapetostnega omrežja v Sloveniji in Hrvaški.

Približno 97 odstotkov moči oziroma slabih 34 MWe se uporablja za delovanje pomembne opreme v procesu proizvodnje, približno 1 MWe pa se porabi za splošno delovanje celotnega podjetja.

Leta 2024 smo za lastno rabo porabili 284.477,90 megavatnih ur električne energije. Med rednim remontom smo električno energijo kupili od obeh družbenikov v enakem deležu. Prav tako med letom kupujemo električno energijo za carinsko skladišče v neposredni bližini NEK, dve merilni postaji in počitniške kapacitete v Sloveniji ter na Hrvaškem. Tukaj upoštevamo podatke o primarnih virih električne energije, ki jih podajo dobavitelji.

Električna energija, ki jo proizvedemo, ima jasen izvor in gre za jedrsko energijo. Tako da je tudi naša energetska mešanica električne energije, ki jo dobavimo družbenikoma, v celoti jedrska. Pri skupni porabi električne energije za lastno dejavnost pa seštejemo električno energijo, ki smo jo proizvedli in tudi porabili za lastne potrebe, ter ji prištejemo električno energijo, kupljeno od drugih. V spodnji tabeli predstavljamo razkritja skupne lastne porabe v megavatnih urah glede na izvor električne energije.

SKUPNA LASTNA PORABA
ELEKTRIČNE ENERGIJE V MWh
GLEDE NA IZVOR LETA 2024

Izvor energije	Količina v MWh	Delež v skupni porabi
Fosilni viri	1.895,29	0,65 %
Jedrski viri	287.745,51	98,53 %
Obnovljivi viri	2.383,99	0,82 %
Skupaj	292.024,80	100 %

Od skupne količine porabljene energije leta 2024 je bilo le 2,58 odstotka kupljene od drugih, vso ostalo smo zagotovili z lastno proizvodnjo jedrske energije.



3.1.3 VPLIVI PODNEBNIH SPREMEMB IN DELOVANJE NEK

Vremenske razmere vplivajo na ekonomičnost obratovanja elektrarne in njeno varnost. Zato NEK spremlja kratkoročne in dolgoročne podnebne spremembe ter ustrezno prilagaja svoje delovanje. Glede na podatke, ki jih zbira in analizira Agencija Republike Slovenije za okolje (ARSO), obstaja več možnih scenarijev spreminjanja podnebja. Projekcije, ki so rezultat kompleksnih modelov, temeljijo na predvideni količini izpustov toplogrednih plinov; v ozadju vsakega posameznega scenarija je splet družbenogospodarskih dejavnikov, kot so stopnja naraščanja prebivalstva, bruto domači proizvod in tehnološki razvoj v 21. stoletju. V prejšnjem desetletju je svetovna znanstvena skupnost določila štiri scenarije značilnih potekov vsebnosti toplogrednih plinov (RCP – Representative Concentration Pathways, Van Vuuren in sod., 2011); glede na njih se raziskujejo možne posledice na naravo.

Za učinkovito obratovanje NEK med najpomembnejše zunanje vplive spadajo razmere reke Save. Pretok in temperatura reke Save določata učinkovitost tehnoloških procesov na elektrarni. Pretok je odvisen od temperature zraka, padavin in količine oziroma taljenja snega v hribih. Glede na projekcije ARSO se vpliv zmanjšane taljenja snega izkaže kot nižanje spomladanskega viška pretoka reke Save; naraščanje temperature zraka bo pospešilo poletno izhlapevanje vode ter povzročilo najnižjo vrednost pretoka poleti. Skupni rezultat obeh učinkov bo viden v postopnem zmanjševanju razlike med posameznimi letnimi pretočnimi režimi. Predvideva se upadanje rečnih pretokov večinoma kot posledica manjše letne količine padavin in porasta povprečne letne temperature zraka, ki vpliva na povečanje evapotranspiracije in zmanjševanje odtoka s porečij. Za elektrarno so manj ugodni tudi veliki in nizki pretoki reke Save.

Povprečna letna temperatura površinskih vod je prav tako eden izmed kazalcev vpliva podnebnih sprememb na temperaturni režim vode. Temperatura Save se zvišuje zaradi višje temperature zraka, večje količine sončnega obsevanja in zmanjšanja višine snežne odeje.

V prihodnosti se pričakuje porast povprečne temperature reke Save, znižanje povprečnega pretoka ter povečanje ekstremnih dogodkov nizkih ali pa manj pogosto visokih pretokov.

Posledica podnebnih sprememb so intenzivnejši vremenski pojavi. NEK stalno preverja predpostavke v svojih analizah in jih primerja z novimi znanstvenimi izsledki in dogajanji v bližnji in daljni okolici. Tako se odloča o ponovitvah analiz, v katerih upošteva nove vrednosti predpostavk.

V preteklih letih smo zaradi pogostejšega pojavljanja zelo nizkih pretokov reke Save dogradili dodaten hladilni stolp, kar nam omogoča delovanje elektrarne na polni moči tudi ob manjšem pretoku reke Save. Ponovili smo analizo poplavne varnosti elektrarne in na podlagi novih dognanj izboljšali poplavno varnost z zvišanjem nasipov pri elektrarni ob reki Savi. Poleg tega smo zagotovili možnost dodatne zaščite nuklearnega dela elektrarne s protipoplavnimi vrati in pregradami. S projektom nadgradnje varnosti elektrarne smo določili nova merila za odpornost opreme in naprav na ekstremno nizke in visoke temperature ozračja. Ponovno smo analizirali vpliv žleda na varnost in zanesljivost obratovanja elektrarne. Izpeljali smo obsežno analizo možnih razelektritev v ozračju in pripravili projekt izboljšanja strelododne zaščite zgradb, sistemov in naprav.

Ponovno smo analizirali verjetnosti, obseg in velikost toče ter začeli pripravljati ukrepe za povečanje odpornosti osnovnih sistemov in naprav na ekstremno točo. Trenutno je v izdelavi ponovna analiza poplavne varnosti elektrarne in posodobitev oziroma osvežitev meteoroloških podatkov v varnostnem poročilu. Zaradi pogostejšega pojavljanja zelo nizkih pretokov reke Save bo izdelana dodatna študija izvedljivosti nadgradnje hladilnih stolpov za boljšo učinkovitost. Leta 2025 bo nameščena zaščita za povečanje odpornosti varnostnih sistemov in naprav na ekstremno točo.



Trajnostno pomemben vidik v industriji proizvodnje električne energije je tudi okoljski odtis, ki ga ima elektrarna. Pri tem so jedrske elektrarne precej boljše od drugih vrst elektrarn. Tehnološki del NEK, kjer se proizvaja električna energija, na primer zavzema približno 17 hektarov površine in letno proizvaja povprečno 690 MWe oziroma 41 MWe/ha. V primerjavi z drugimi tipi elektrarn imajo določene plinske termoelektrarne in vetrne elektrarne podoben odtis, medtem ko imajo sončne elektrarne in hidroelektrarne veliko večjega. Z izračunom količine električne energije, ki se lahko proizvede s sončnimi paneli, se lahko ugotovi, da imajo elektrarne tega tipa v povprečju konično proizvodnjo samo okoli 2 MWe/ha. To pomeni, da bi za enako količino energije, ki jo NEK proizvede v eni uri, sončni paneli zavzeli 20-krat večjo površino v idealnem sončnem dnevu. Upoštevajoč, da sončne elektrarne obratujejo samo podnevi, je potrebna površina sončnih panelov 40-krat večja od NEK za proizvodnjo enake dnevne količine energije. Pri obnovljivih virih je treba upoštevati njihovo variabilnost proizvodnje energije, ki je neposredno odvisna od zunanjih vremenskih razmer, medtem ko jedrske elektrarne stabilno proizvajajo električno energijo v polni lastni kapaciteti neodvisno od vremenskih razmer ter so zato primernejše za proizvodnjo električne energije v elektroenergetskem sistemu.

Zaključimo lahko, da imajo jedrske elektrarne, kot je NEK, zelo majhen ali pa zanemarljiv vpliv na podnebne spremembe in igrajo ključno nalogo v energetske tranziciji ter pri blaženju negativnih podnebnih sprememb.

3.1.4 KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti na področju podnebnih sprememb so pomembni ti ključni kazalci:

- *Skupni kazalec obratovalne učinkovitosti*
- *Kazalec zmogljivosti elektrarne*
- *Trajanje remonta*
- *Varnost reaktorske sredice*

Dodajamo še dva:

- *Količina emisij TGP na zaposlenega*
- *Količina emisij TGP na proizvedeno GWh*

3.2 RABA VIROV, IZPUSTI IN KROŽNO GOSPODARJENJE

Skrb za okolje je ob varnem in zanesljivem obratovanju eden od osrednjih ciljev delovanja elektrarne. Edini naravni vir, ki ga NEK poleg virov, potrebnih za izdelavo jedrskega goriva in izdelkov, potrebnih za vzdrževanje, izboljšave in delovanje firme, porablja, je voda. Voda iz reke Save se uporablja za hlajenje primarnega in sekundarnega dela elektrarne. Voda iz lastnega vodnjaka na desni strani reke Save se uporablja za proizvodnjo tehnološke vode. Voda iz treh vodnjakov na območju elektrarne se črpa zaradi vzdrževanja nivoja podtalnice na območju elektrarne po napolnitvi akumulacije HE Brežice. Večina vode iz teh treh vodnjakov se spušča v Savo preko sistema odvajanja meteoritnih vod, lahko pa se uporabi tudi za proizvodnjo tehnološke vode. Voda iz vodovoda se uporablja za pripravo hrane, higieno in sanitarne naprave, po potrebi pa tudi za tehnološke namene.



3.2.1 UPOŠTEVANJE OMEJITEV

Omejitve obremenjevanja vodnih virov oziroma emisij v vodno okolje so zapisane v okoljevarstvenem dovoljenju (OVD) in okoljevarstvenem soglasju (OVS). Največja količina vode iz reke Save je potrebna za zagotavljanje ponora toplote pri procesu pretvarjanja toplotne energije v mehansko v sekundarnem krogu elektrarne. Ostala voda iz reke Save se uporablja za hlajenje vode, ki ohlaja komponente primarnega in sekundarnega dela elektrarne. Najpomembnejša omejitev, ki izhaja iz OVD, je omejitev segrevanja Save za 3 °C.

Da NEK ne preseže te omejitve, mora pri nizkih pretokih Save vključiti hladilne stolpe. Če to ni dovolj, je treba znižati proizvodnjo električne energije. Segrevanje reke Save spremljajo operaterji v komandni sobi in ustrezno ukrepajo, da se omejitve ne prekoračijo. Leta 2024 je NEK izpolnjevala vse zahteve OVD in OVS, zato proizvodnje električne energije ni bilo treba zniževati.

OVD in OVS postavljata tudi omejitve za odpadne vode in predpisujeta redni monitoring vseh iztokov v Savo. Monitoring izvaja zunanja pooblaščenca organizacija. Z monitoringom, določenim v OVD, se meri tudi kemijsko in biološko onesnaževanje, ki pa ga NEK s svojim delovanjem ne povzroča.

Elektrarna je leta 2023 pridobila okoljevarstveno soglasje (OVS) za podaljšanje obratovalne dobe s 40 na 60 let, ki poleg zgoraj naštetega predpisuje še dodatne omejitve segrevanja savske akumulacije po izgradnji HE Brežice. Pod jezovno zgradbo HE Brežice je bila določena točka popolnega premešanja Save, v kateri se kontinuirano meri temperatura reke. Glede na OVS dnevno povprečje te temperature ne sme preseči 28 °C.

Elektrarna skupaj s pooblaščenimi organizacijami redno nadzoruje podtalnico, tako da neprekinjeno meri gladino in temperaturo na treh vrtnah in dveh lokacijah na reki Savi ter izvaja štirinajstdnevne meritve na desetih vrtnah Krško–Brežiškega polja. Nivo podtalnice na opazovanih vrtnah v bližini vodotoka se je zvišal za približno dva metra po vzpostavitvi akumulacije HE Brežice. Od takrat se nivo podtalnice bistveno ne spreminja.

3.2.2
NADZOR
RADIOAKTIVNIH
EMISIJ

NEK posveča posebno pozornost nadzoru radioaktivnih emisij. To so predvsem emisije v vodo in zrak. Nadzoruje jih elektrarna sama, in sicer s številnimi monitorji – detektorji sevanja, ki onemogočajo nenadzorovan izpust v okolje. V skladu z mednarodnimi standardi s tega področja so predpisane mesečne, četrletne in letne omejitve za vsak posamezen izpust. NEK nadzirajo tudi upravni organ in neodvisne pooblaščne organizacije, ki vzporedno merijo vzorce izpustov iz elektrarne kot tudi številne vzorce iz okolja. Vsa vzorčenja so predpisana v programu monitoringa radioaktivnosti v okolici NEK.

Morebitne vplive elektrarne na okolje spremlja 57 mesečnih pasivnih dozimetrov v krogu desetih kilometrov okrog elektrarne, 16 termoluminiscentnih dozimetrov na ograji elektrarne, 10 termoluminiscentnih dozimetrov na Hrvaškem in 14 kontinuiranih merilnikov hitrosti doze zunanjega sevanja. Poleg tega se na več desetih lokacijah merijo vzorci zraka, prsti, vode, hrane in krme. Letno se izdaja obsežno poročilo o izvajanju tega programa (Nadzor radioaktivnosti v okolici Nuklearne elektrarne Krško – Poročilo za leto 2024), ki ga pripravijo organizacije, ki izvajajo meritve. Rezultati meritev in poročilo so objavljeni na spletnih straneh elektrarne; nekaj tiskanih izvodov pa redno pošiljamo tudi zainteresirani javnosti. Tako zagotavljamo transparentno delovanje na področju varovanja in skrbi za okolje. Nadzorujejo nas tudi mednarodne organizacije iz jedrske industrije z občasnimi pregledi obratovanja – tako kot ostale jedrske elektrarne v svetu.

Zaradi naravne radioaktivnosti, ki je prisotna okoli nas, je praktično edini merljivi kontaminant, ki ga povzroča elektrarna, radioaktivni izotop vodika tritij (H-3). Ta nastaja pri fisijski reakciji v reaktorju in pri reakciji elementa bora v primarnem hladilu z nevtroni. Bor se uporablja v obliki borove kisline v primarnem hladilu za moderacijo (upočasnjevanje) nevtronov, ki vzdržujejo reakcijo cepitve v reaktorju. Tritij se spontano vgrajuje v posamezne molekule vode in ob nadzorovanih izpustih prehaja v savsko vodo. Omejitev tritija, ki velja za večino tlačnovodnih jedrskih elektrarn, kakršna je tudi NEK, znaša 45 terabekerelov. V zgodovini obratovanja NEK je bila najvišja izpuščena aktivnost tritija 24,3 terabekerela leta 2022. Tritij seva žarke beta, ki so za človeško telo veliko manj škodljivi kot sevalci gama, ki jih v izpustih v Savo beležimo v izjemno nizkih vrednostih (pod desetinko odstotka letne omejitve).

Aktivnost izpuščenega tritija je bila 12,7 odstotkov predpisane letne omejitve. Aktivnost cepitvenih in aktivacijskih produktov (brez tritija H-3, ogljika C-14 in sevalcev alfa) je znašala 0,025 odstotka dodatne letne omejitve aktivnosti za tekočinske izpuste. Leta 2024 smo upoštevali upravne in tehnične predpise elektrarne, po katerih koncentracija radioaktivnosti v izpustnih kanalih odpadne vode ne sme preseči predpisanih vrednosti.

PODATKI O RADIOAKTIVNOSTI
V TEKOČINSKIH
IZPUSTIH ZA LETO 2024

radioaktivne snovi	letna omejitev	izpuščena aktivnost	odstotek omejitve
cepitveni in aktivacijski produkti	100 GBq	0,025 GBq	0,025
tritij (H-3)	45 TBq	5,73 TBq	12,7

Podobno kot tekočinske izpuste spremljamo tudi izpuste v zrak. Najpomembnejši podatek o količini onesnaženja je vrednost skupne doze, ki jo povzročajo posamezni plinasti radioaktivni izotopi. Predvsem gre za tritij, ogljikov izotop C-14, žlahtne pline, izotope joda in aerosole sevalcev gama (cezij, kobalt). Omejitev skupne doze za prebivalstvo znaša 50 mikrosivertov, izpusti iz NEK pa se gibljejo od 1 do 5 odstotkov vrednosti te omejitve letno.

Upoštevanje skupne letne omejitve doze 50 mikrosivertov za izpuste v zrak in vodo se preverja mesečno. Za zrak se za razdaljo 500 metrov od reaktorja izračunava doza, ki bi jo lahko prejela oseba na tej razdalji v letu dni zaradi zunanjega in notranjega obsevanja. V izračunu se za posamezno smer vetra predpostavi najneugodnejše mesečno povprečno redčenje ozračja in izpust pri tleh. Rezultat za leto 2024 je 0,81 mikrosiverta (1,61 % letne omejitve). Podrobnejši podatki so v tabeli v nadaljevanju.

PODATKI O RADIOAKTIVNOSTI
V IZPUSTIH V ZRAK
ZA LETO 2024

radioaktivne snovi	skupna letna omejitev	doza	odstotek omejitve
cepitveni in aktivacijski plini (skupaj)		5,44E-02 µSv	
jodi (I-131 in ostali)		1,72E-05 µSv	
prašni delci (kobalt, cesij ...)		2,52E-06 µSv	
tritij (H-3)		7,27E-01 µSv	
ogljik (C-14)		2,30E-02 µSv	
	50 µSv	skupno 0,81 µSv	1,61

Laboratorij radiološke zaščite NEK z akreditirano metodo stalno meri vzorce zraka in vzorce iz okolja ter tako od leta 2007 izpolnjuje zahteve standarda SIST EN ISO/IEC 17025, kar preverja Slovenska akreditacija. Akreditirane meritve radioaktivnosti vzorcev občasnih nadzorovanih tekočinskih izpustov opravlja laboratorij radiokemije NEK.

3.2.3
RAVNANJE
S KLASIČNIMI
ODPADKI

NEK ima vzpostavljen sistem ravnanja z okoljem v skladu s standardom ISO 14001 od leta 2008. Vsako leto potekajo redne letne presoje, recertifikacijske presoje pa vsaka tri leta s strani zunanje certifikacijske organizacije. Med temi presojami se redno pregleduje tudi področje ravnanja z odpadki v NEK (Načrt gospodarjenja z odpadki, letna poročila itd.). Leta 2024 je podjetje Bureau Veritas 21. in 22. 11. izvedlo redno kontrolno presojo. Odstopanj ni bilo izdanih, podali so samo priporočila. Z akcijami po analizi v Korektivnem programu NEK bomo ta priporočila tudi upoštevali.

Ker NEK povzroča odpadke, ki v koledarskem letu presežejo 200 kilogramov nevarnih odpadkov, imamo skladno z zahtevami Uredbe o odpadkih pripravljen Načrt gospodarjenja z odpadki, ki se ustrezno spreminja oziroma dopolnjuje ob vsaki odločitvi o spremembi ravnanja z odpadki. Namen tega dokumenta je, da zbiramo osnovne podatke o mestih nastajanja odpadkov, vrstah odpadkov, ki nastajajo pri obratovanju elektrarne, obstoječih in predvidenih ukrepih za preprečevanje in zmanjševanje nastajanja odpadkov, obstoječih in predvidenih načinih ravnanja z odpadki ter ukrepih za zmanjševanje škodljivih vplivov na okolje in človekovo zdravje. V NEK odpadki nastajajo v različnih procesih in postopkih – največ odpadkov nastane v tehnološkem objektu, ostali pa pri vzdrževalnih delih v delavnici, skladišču, pri administrativnem delu, v kuhinji in jedilnici ter sanitarnih prostorih.

NEK ima več ukrepov za izboljšanje stanja pri nastajanju odpadkov:

- dosledno ločevanje odpadkov na izvoru;
- redna indoktrinacija in ozaveščanje osebja o pravilnem ravnanju, zbiranju ter shranjevanju odpadkov;
- preprečevanje mešanja nevarnih in nenevarnih odpadkov;
- primer dobre prakse: zamenjava plastičnih lončkov za napitke za enkratno uporabo s papirnatimi lončki v prehrabnem obratu.

Sistem ravnanja z odpadki v NEK je vzpostavljen tako, da se odpadki zbirajo ločeno in nato predajajo različnim pooblaščenim prevzemnikom oziroma zbiralcem (v skladu s kategorijami odpadkov glede na Seznam odpadkov po zakonodaji):

- odpadna olja,
- biorazgradljivi kuhinjski odpadki,
- jedilna olja in maščobe,
- odpadna električna in elektronska oprema (OEEO), odpadne sijalke in baterije, odpadki, ki vsebujejo azbest,
- ostali nevarni odpadki.

Nevarni odpadki:

- Nevarni odpadki se zbirajo ločeno in se v skladu s kategorijami odpadkov po številkah oddajajo pooblaščenim prevzemnikom odpadkov (zbiralec ali izvajalec obdelave ali trgovec z odpadki v RS). Nevarni odpadki so: odpadna olja, izrabljene baterije in akumulatorji, z oljem ali mastjo onesnažene krpe, odpadna embalaža odpadnih kemikalij, ostanki nevarnih kemikalij, nevarne kemikalije, ki jim je potekel rok uporabe, in druge snovi, ki so označene kot nevarni odpadek.
- Del prazne embalaže procesnih kemikalij se po uporabi v tehnoloških procesih vrne dobavitelju, ki embalažo dobro izpere in ponovno uporabi.

- Izrabljena OEEO, baterije in akumulatorji: izrabljena električna in elektronska oprema, baterije in akumulatorji ter prenosne baterije in akumulatorji so del skupne sheme upravljanja z odpadki. Začasno se skladiščijo v podjetju na določenih in označenih mestih, nato pa se predajo pooblaščenim zbiralcem.

**KOLIČINA
NASTALIH NEVARNIH
ODPADKOV**


Gradbeni odpadki:

- Količina gradbenih odpadkov je odvisna od nadgradenj, obnov ali novogradenj. Pri teh delih se količina omenjenih odpadkov poveča.
- Te odpadke oddajamo pooblaščenemu zbiralcu.

Mešani komunalni odpadki:

- Želimo nadaljevati z zmanjševanjem tovrstnih odpadkov.

Ostali odpadki:

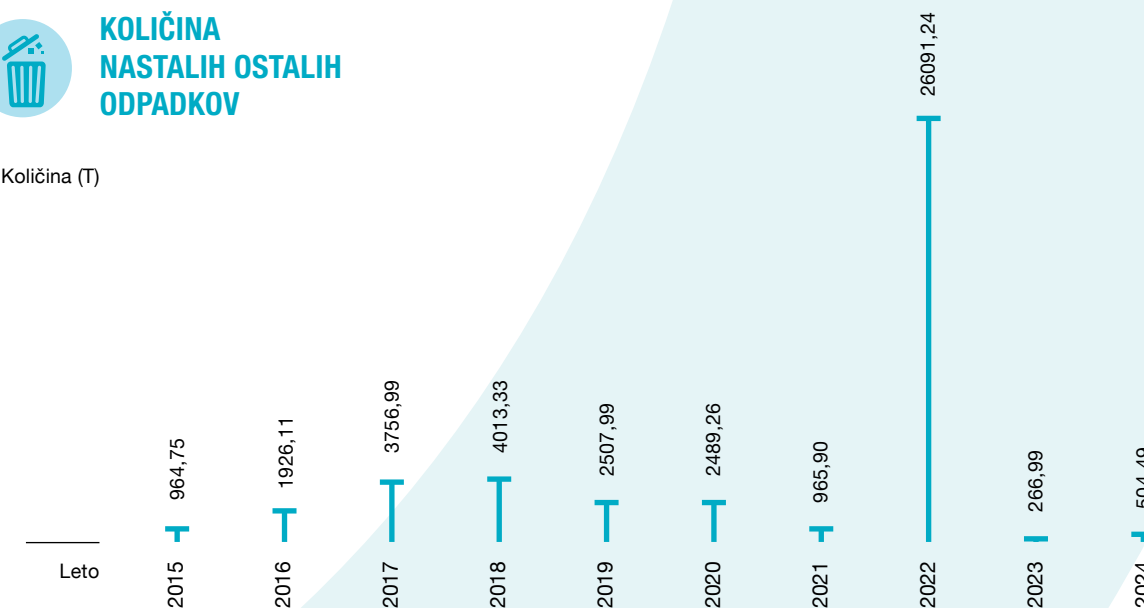
- Papir, karton, kartonsko embalažo, plastiko, pločevinke in sestavljeno embalažo, les ter steklo zbiramo ločeno v ločenih in pokritih kontejnerjih, ki jih prevzema občinsko komunalno podjetje.

- Izrabljene kartuše in tonerje ločeno zbiramo in predajamo pooblaščenemu prevzemniku v nadaljnjo obdelavo in ponovno uporabo, kjer je to mogoče.
- Računalnike, prenosnike in tablice najemamo za določeno obdobje pri izbranem ponudniku. Po preteku vnaprej določenega najemniškega razmerja to opremo vrnemo najemodajalcu.

Komunalne odpadne vode čistimo z lastno čistilno napravo. Na njenem iztoku zunanji pooblaščen izvajalec skladno z zahtevami okoljevarstvenega dovoljenja občasno neodvisno meri pH, temperaturo, neraztopljene snovi, kemijsko in biološko porabo kisika ter učinkovitost čiščenja. Rezultati monitoringa kažejo ustrezno delovanje čistilne naprave, saj so bile vse vrednosti v skladu s predpisanimi.

**KOLIČINA
NASTALIH OSTALIH
ODPADKOV**

Količina (T)



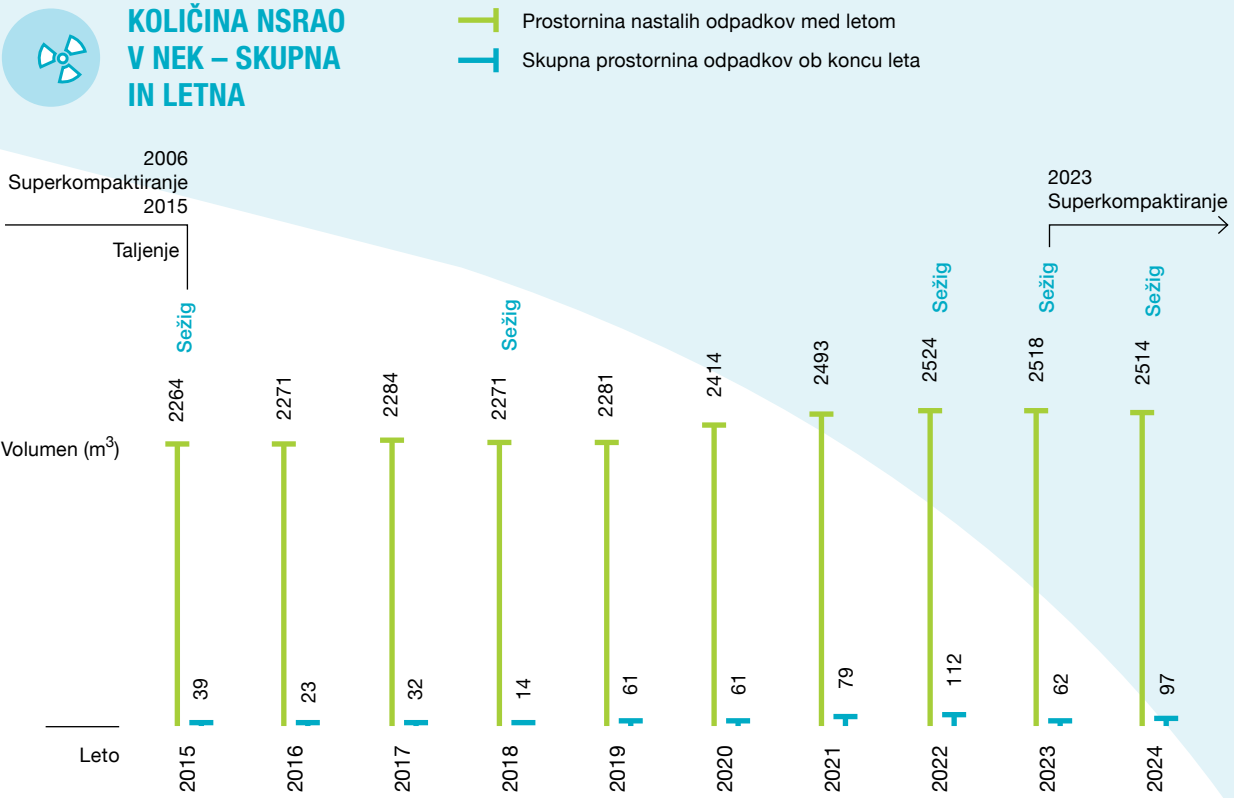
Razlog za občutno večjo količino ostalih odpadkov, nastalih leta 2022, prikazano v zgornjem grafu, je večji obseg nadgradenj, obnov in novogradenj v 2022.

3.2.4
RAVNANJE
Z RADIOAKTIVNIMI
ODPADKI

Pri delovanju elektrarne nastajajo tudi radioaktivni odpadki. Delimo jih na nizko- in srednjeradioaktivne (NSRAO) ter visokoradioaktivne (VRAO). Nizko radioaktivni odpadki so potrošni material, ki se uporablja pri obratovanju, predvsem pa vzdrževanju primarnih sistemov in naprav elektrarne. Srednjeradioaktivni odpadki so izrabljene ionske smole, ki se uporabljajo pri prečiščevanjih primarnih vod, ter gošče izparilnikov, ki nastanejo pri prečiščevanju primarnih vod z izparilnikoma. Visokoradioaktivni material je izrabljeno jedrsko gorivo. Ena od velikih prednosti jedrske elektrarne poleg največje, da ne ustvarja procesnih emisij toplogrednih plinov (TGP), je tudi ta, da ne proizvaja velikih količin odpadkov kot na primer premogovne in plinske elektrarne. Pogosto je prezrt podatek, da premogovne elektrarne spuščajo v okolje več radioaktivnosti kot jedrske zaradi naravno radioaktivnih snovi v premogu. Dodatna velika prednost jedrskih elektrarn je tudi volumen radioaktivnih odpadkov, ki ga proizvede, saj je ta zelo majhen; zato se lahko vsi radioaktivni odpadki, ki nastanejo v obratovalni dobi elektrarne, začasno skladiščijo v elektrarni. Za končno odlaganje slovenske polovice radioaktivnih odpadkov je zadolžena Agencija za radioaktivne odpadke (ARAO), ki se financira iz sklada, v katerega vplačuje GEN ustrezen znesek za vsako megavarno uro električne energije, ki jo prevzame iz NEK (50 % skupne razpoložljive moči in električne energije na pragu NEK). Za končno odlaganje hrvaške polovice radioaktivnih odpadkov je zadolžen hrvaški Fond za razgradnjo, v katerega sredstva vplačuje HEP.

NEK ima predpisan program gospodarjenja z radioaktivnimi odpadki, ki vključuje ukrepe za zmanjševanje nastajanja in prostornine NSRAO. V skladu s predpisi in standardi se NSRAO obdelujejo, pripravljajo in hranijo tako, da se aktivnost in prostornina NSRAO ohranjata tako nizko, kot je možno in smiselno. NSRAO se razvrščajo in obdelujejo ločeno (glede na vsebnost radionuklidov, razpolovni čas, koncentracijo, prostornino itd.). Ukrepi za zmanjšanje nastajanja NSRAO so vsebinsko upoštevani v internih postopkih elektrarne. Prostornino NSRAO zmanjšujemo z dekontaminacijo, superkompaktiranjem, toplotno obdelavo in taljenjem. Del medija iz tekočinskih tehnoloških sistemov recikliramo in pripravimo za ponovno uporabo.

Leta 2024 je bilo v NEK uskladiščenih 216 novih paketov NSRAO s skupno prostornino 97,1 kubičnega metra. Prostornino NSRAO smo zmanjševali tako, da smo odpeljali 144 paketov NSRAO na sežig k zunanjima izvajalcema ter izvedli superkompaktiranje. Končno stanje uskladiščenega inventarja v NEK 31. 12. 2024 znaša 4325 paketov NSRAO s skupno prostornino 2513,5 kubičnega metra in skupno aktivnostjo 19,2 terabekerela.





ARAO je začela graditi trajno odlagališče za slovenski del NSRAO v neposredni bližini elektrarne, Fond za razgradnjo pa se pripravlja na sprejem hrvaškega dela NSRAO na Hrvaškem. Obe državi sta dolžni zagotoviti prevzem vsaka svoje polovice NSRAO iz NEK v začetku leta 2028. Zaradi naravne zakonitosti radioaktivnega razpada izotopov v stabilna jedra bo radioaktivnost trajno odloženih NSRAO v končnem odlagališču v dvesto do tristo letih dosegla raven, ko dodaten nadzor ne bo več potreben.

Leta 2024 se je povečalo število izrabljenih gorivnih elementov, ker je aprila potekal redni remont. V tem remontu se je uporabilo 53 novih gorivnih elementov, kar pomeni iznos prav toliko izrabljenih v bazen za izrabljeno gorivo. Po remontu je bilo v bazenu uskladiščenih 893 uporabljenih gorivnih elementov ter v suhem skladišču 592 izrabljenih gorivnih elementov. Kroženje vode v bazenu za izrabljeno gorivo zagotavlja odvajanje zaostale toplote, ki se sprošča ob radioaktivnem razpadu cepitvenih produktov. Osemmetrski sloj vode nad izrabljenimi gorivnimi elementi zagotavlja ustrezno zaščito pred sevanjem. Pri tem tako imenovanem mokrem skladiščenju izrabljenega goriva v bazenu se za hlajenje vode uporabljajo toplotni izmenjalniki in črpalke. Za delovanje teh sistemov sta potrebni voda in električna energija.

Leta 2023 je NEK končala gradnjo suhega skladišča za izrabljeno gorivo s kapaciteto 2600 izrabljenih gorivnih elementov. Posebni zabojniki zagotavljajo boljšo mehansko in radiološko zaščito, hlajenje pa je pasivno z zrakom. Takšno suho skladiščenje pomeni večjo varnost oziroma manjša tveganja za okolje v primerjavi z obstoječim načinom shranjevanja v bazenu. Robustna tehnična rešitev zabojnikov ščiti pred ekstremnimi vremenskimi in potresnimi nevarnostmi ter morebitnim padcem komercialnega letala pri minimalnih radioloških vplivih na okolje. Novi objekt ne bo z ničemer vplival na že predpisane okoljske omejitve, ki ostajajo nespremenjene. Suho skladiščenje pa zagotavlja tudi možnost transporta gorivnih elementov v prihodnosti za trajno rešitev – trajno odlaganje ali ponovno uporabo. Okoli 95 odstotkov materiala v izrabljenih gorivnih elementih je namreč možno ponovno uporabiti. Zaradi količine zaostale toplote in sevanja posameznega izrabljenega gorivnega elementa, ki se s časom zmanjšuje, je možen prehod na suho skladiščenje izrabljenega goriva po petih letih skladiščenja v bazenu za izrabljeno gorivo.

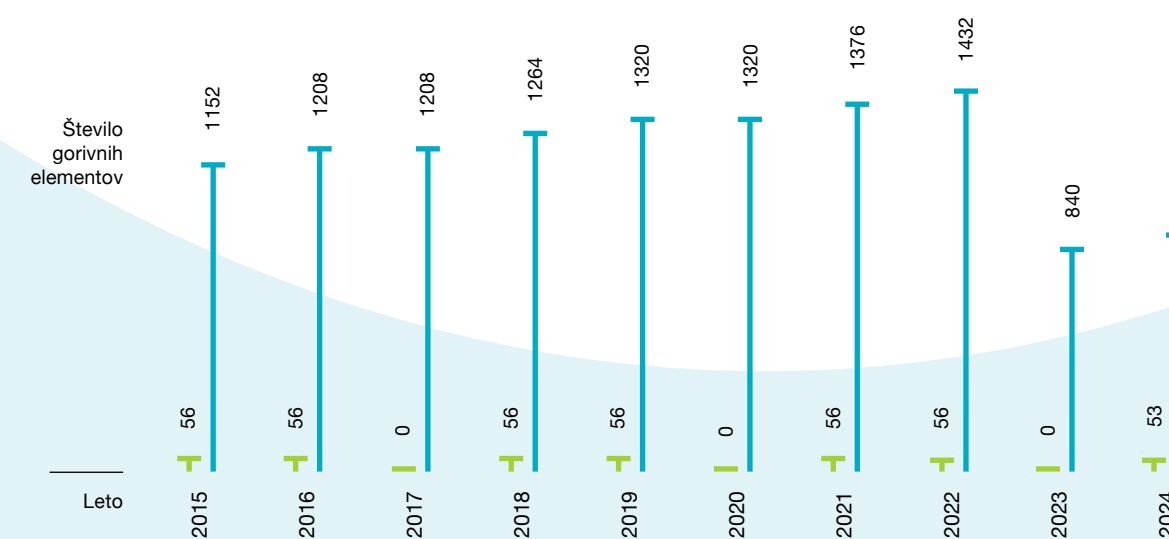
NEK je leta 2023 napolnila prvih 16 zabojnikov in prenesla 592 izrabljenih gorivnih elementov v suho skladišče. Drugo polnjenje (16 zabojnikov, 592 gorivnih elementov) se predvideva leta 2028 ali 2029.

Konec leta 2024 je bilo v bazenu za izrabljeno gorivo uskladiščenih 893 uporabljenih gorivnih elementov iz 33 gorivnih ciklusov.



ŠTEVILO UPORABLJENIH GORIVNIH ELEMENTOV V BAZENU ZA IZRABLJENO GORIVO V NEK PO LETIH

— Letno odloženi elementi
— Skupna količina elementov po letih



3.2.5 KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti na področju rabe virov, izpustov in krožnega gospodarstva je iz nabora ključnih kazalcev pomemben *Zanesljivost jedrskega goriva*.

Pomembni so še:

- Aktivnost tekočih izpustov (*Liquid Effluent Activity*)
- Aktivnost plinastih izpustov (*Gaseus Effluent Activity*)
- Prostornina nizkoradioaktivnih odpadkov (*Volume of Low-Level Radioactive Waste*)

Dodajamo še dva:

- Količina ostalih odpadkov
- Količina nevarnih odpadkov

3.3 VODA IN BIOTSKA RAZNOVRSTNOST

NEK za svoje delovanje uporablja vodo iz reke Save, vodo iz lastnih vodnjakov in vodovodno vodo iz javnega vodovodnega omrežja. Vodo iz reke Save uporablja za hlajenje primarnega in sekundarnega dela elektrarne preko toplotnih izmenjalnikov. Vodo iz lastnega vodnjaka na desni strani reke Save uporablja za proizvodnjo tehnološke vode. Vodo iz treh vodnjakov na območju elektrarne črpa zaradi nadzora nivoja podtalnice na območju elektrarne po napolnitvi akumulacije HE Brežice. Večino te vode spušča v Savo preko sistema odvajanja meteornih vod, lahko pa jo tudi uporabi za proizvodnjo tehnološke vode. Voda iz javnega vodovodnega omrežja se uporablja za pripravo hrane, higieno in sanitarne naprave, po potrebi pa tudi za proizvodnjo tehnološke vode.

3.3.1 UPORABA VODE IZ REKE SAVE

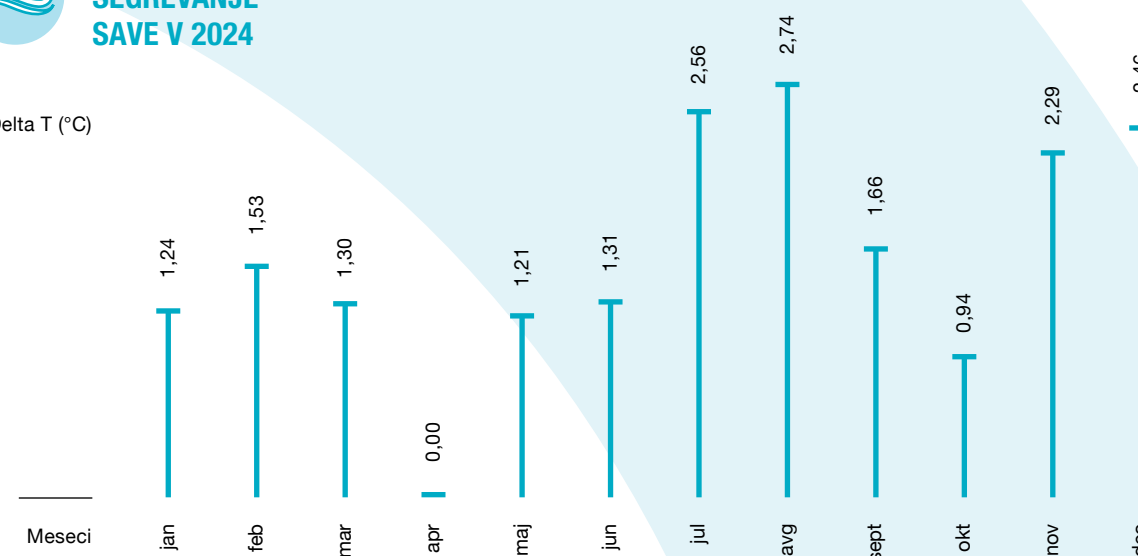
Največja količina vode iz reke Save je potrebna za zagotavljanje ponora toplote pri procesu pretvarjanja toplotne energije v mehansko v sekundarnem krogu elektrarne. Za ta namen in za hlajenje komponent sekundarnega kroga NEK odvzema do 26 m³/s vode iz reke Save preko sekundarne črpalne postaje. Za hlajenje komponent primarnega kroga, ki se hladijo preko dodatnega vmesnega hladilnega sistema, pa NEK odvzema do 1,6 m³/s vode iz reke Save skozi primarno črpalno postajo. Količina odvzete vode iz Save je skoraj enaka količini vrnjene. Pri nižjem pretoku reke Save, mora NEK zaradi spoštovanja omejitve segrevanja reke Save za največ 3 °C zagnati hladilne stolpe. Takrat se približno 2 odstotka vode upari in kot vodni hlapi izhaja v atmosfero.

Dovoljeni odvzem vode iz reke Save in vodnjakov je določen v vodnem dovoljenju (VD) in letno omejen na odvzem 915.000.000 kubičnih metrov vode. Realni odvzem pa se giblje med 600.000.000 in 750.000.000 kubičnimi metri, odvisno od vremenskih razmer in dni obratovanja na moči. Elektrarna zato plačuje vodno povračilo, ki je okoli pet milijonov evrov letno.



POVPREČNO SEGREVANJE SAVE V 2024

Delta T (°C)



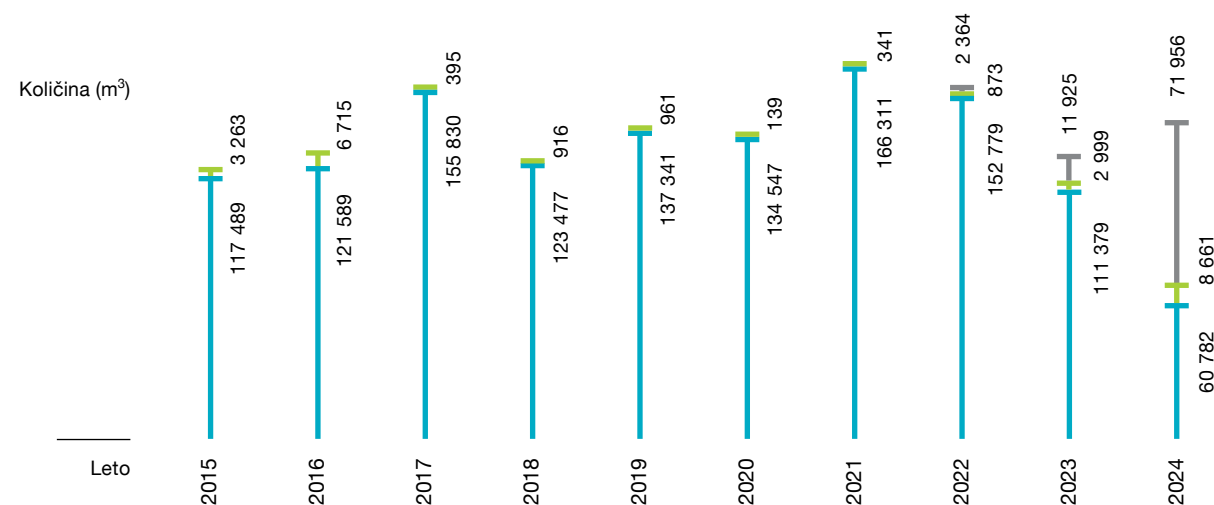
3.3.2 UPORABA VODE IZ VODNJAKOV

Elektrarna za svoje potrebe proizvaja tudi lastno tehnološko vodo. Kot surovo vodo zato zajema podtalno vodo iz svojega vodnjaka, ki je ob jezu na desnem bregu Save. Odvzete letne količine so vključene v dovoljeni odvzem, določen v vodnem dovoljenju.

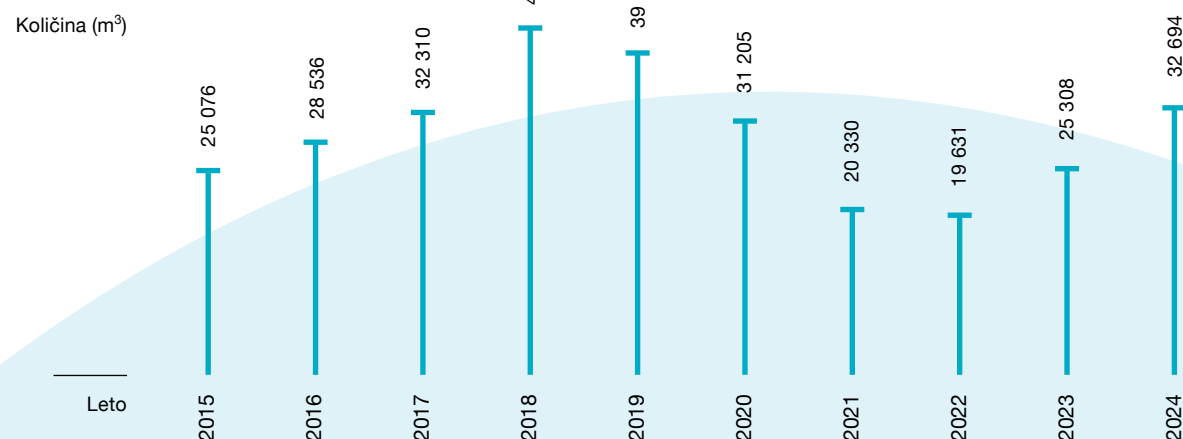


ODVZEM VODE ZA POTREBE TEHNOLOŠKE VODE

Novi vodnjaki
Vodovod
Vodnjak



PORABA VODOVODNE VODE V NEK



3.3.3 UPORABA VODE IZ JAVNEGA VODOVODA

Količino porabljene vode iz javnega vodovoda smo v zadnjih letih glede na prejšnja leta bistveno zmanjšali, in sicer največ zaradi posodabljanja procesov za proizvodnjo tehnološke vode; v preteklosti smo za njeno proizvodnjo uporabljali tudi vodovodno vodo, sedaj pa le še podtalno vodo iz vodnjaka. Graf na levi spodaj prikazuje porabo vode iz javnega vodovodnega omrežja.

3.3.4 ZAGOTAVLJANJE OHRANJANJA BIOTSKE RAZNOVRSTNOSTI

Zagotavljanje ohranjanja biotske raznovrstnosti v reki Savi in ob njej ureja Zakon o pogojih koncesije za izkoriščanje energetskega potenciala Spodnje Save. Koncesionarji po tem zakonu so lastniki HE vzvodno in nizvodno od NEK na reki Savi. Z izgradnjo HE Brežice se je spremenil dotedanji tok Save, vzpostavljena je akumulacija in z njo se je spremenil vodni režim. Narejeni so nadomestni habitati za življenjski prostor živali, na katere so spremembe najbolj vplivale. NEK nima neposrednega vpliva na nove razmere, s striktnim upoštevanjem zahtev OVD, VD in OVS pa skrbi za ekosisteme reke Save in njihovo biotsko raznolikost.

3.3.5 KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti na področju vode in biotske raznovrstnosti uvajamo dodatne kazalce:

- Povprečno mesečno segrevanje reke Save
- Količina odvzete vode iz vodnjakov
- Količina odvzete vode iz javnega vodovodnega omrežja

3.4 CELOVIT RAZVOJ ZAPOSLENIH

3.4.1 POLITIKA UPRAVLJANJA ČLOVEŠKIH VIROV

V NEK razvijamo poslovno okolje, v katerem imajo osrednje mesto zaposleni s svojim znanjem, vrednotami, energijo, sposobnostmi, izkušnjami, osebnostnimi lastnostmi, motivacijo, kreativnostjo, željo po učenju ter osebnem in poklicnem razvoju.

Zavedamo se, da dajejo podjetju pravo vrednost zaposleni. Skrbimo za medsebojne odnose, ki so skladni z načeli temeljnih in osebnih vrednot NEK.

Uporabljamo celovito razvojno kadrovske strategijo z dolgoročnim načrtovanjem potreb, pravočasnim in strokovnim kadrovanjem ter zagotavljanjem sistematičnega usposabljanja v skladu s popisom kompetenc za samostojno delo in delovne obveznosti.

Ohranjamo koncept upravljanja človeških virov v NEK, ki izpostavlja stalen, celovit razvoj kadrov, zagotavlja kompetentne nosilce odgovornosti na delovnih mestih ter spodbuja zaposlene, da razvijejo svoje zmožnosti v skladu s svojimi interesi in motivi v smeri, ki upošteva strategijo, poslanstvo, cilje in potrebe NEK.

Zavedamo se pomena kariernega načrtovanja z vidika zagotavljanja nasledstev in profesionalne aktualizacije posameznika.

Krepimo sistem, ki vsebino kadrovske dejavnosti nadgrajuje v smeri osebnega poklicnega svetovanja pri kariernem načrtovanju posameznikov ter prezaposlovanju v horizontalni in vertikalni smeri in jo močnejše povezuje z načrtovanjem izobraževanja, usposabljanja ter sistemom formalnega in neformalnega prenosa znanj.

3.4.2 PROCESI SODELOVANJA Z ZAPOSLENIMI IN NJIHOVIMI PREDSTAVNIKI

Sodelovanje z zaposlenimi in njihovimi predstavniki zagotavljamo z redno, tvorno in spoštljivo komunikacijo med partnerskimi stranmi, ki sprejemajo Podjetniško kolektivno pogodbo. V NEK deluje sindikat, ki je član Sindikata delavcev dejavnosti energetike Slovenije. Sindikat se z upravo usklajuje tudi o drugih zadevah, ki pomembno vplivajo na motivacijo in zavzetost zaposlenih, kot so socialne in družbene aktivnosti, rekreacija itn.

S ciljnim vodenjem zagotavljamo transparentnost ter jasna pravila, ki ob upoštevanju jasno določenih strateških in operativnih ciljev zagotavljajo temelje za vrednotenje uspeha in prispevka vsakega posameznika.

Z uvajanjem novih načinov komunikacije z zaposlenimi spodbujamo dialog na vseh ravneh ter neposredno izmenjavo in boljši pretok kakovostnih informacij. Tudi letni razvojni razgovori dajejo priložnost za neposredno izmenjavo mnenj, stališč, pričakovanj in določanje osebnih ter poklicnih ciljev.

3.4.3 PROCESI ZA UKREPANJE ZA PRIMER ODPSTOPANJ TER NAČINI ZA OPOZARJANJE S STRANI ZAPOSLENIH

V NEK uporabljamo Kodeks varnostne in poslovne etike, ki je zbirka osnovnih usmeritev našega etičnega in moralnega ravnanja, zato je naš temelj ter v pomoč pri sprejemanju odločitev na vseh ravneh in poslovnih situacijah. Dokument je odraz skupnih vrednot, ravnanj in varnostne kulture NEK, zaposlenih, pogodbenih partnerjev in javnosti ter podpira zagotovitev najvišje možne jedrske varnosti, trajnostnega razvoja zaposlenih in poslovnega okolja ter spodbuja odličnost v vseh aktivnostih in odnosih.

Zaposleni imajo pri kršitvah svojih pravic ali drugih odstopanj od vzpostavljenih pravil možnost nanje opozarjati. Vodje organizacijskih enot z zaposlenimi vzdržujejo redno odprto in pozitivno komunikacijo, sklicujejo se redni sestanki, za poglobljeno izmenjavo stališč pa so tudi letni razvojni razgovori. Korektivni program omogoča izdajo zahtevka s ciljem opozarjanja na odstopanja, hkrati pa zaposlenim zagotavlja anonimnost.

Za resnejša odstopanja se zaposleni lahko obrnejo na predstavnike sindikata v svojih organizacijskih enotah, v veljavi pa je tudi Pravilnik o notranji prijavi kršitev in zaščiti prijaviteljev.



3.4.4 STRUKTURA ZAPOSLENIH

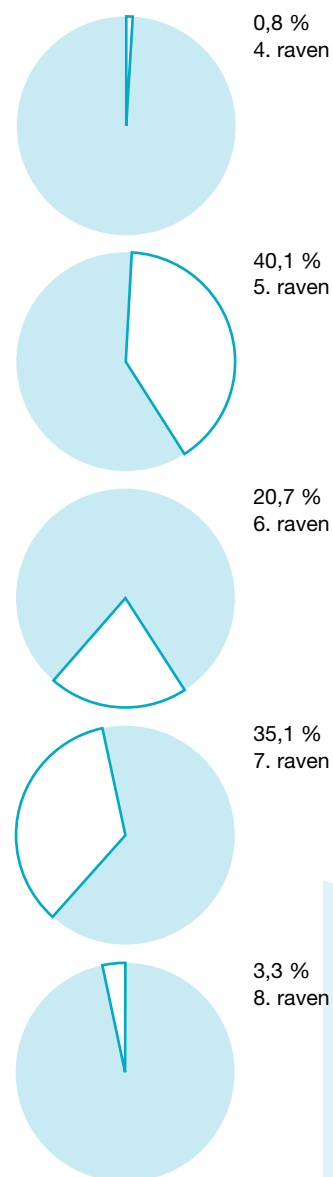
Predpogoje za dolgoročno varno in stabilno obratovanje elektrarne zagotavljamo tudi z dolgoročnim načrtovanjem kadrovskih procesov, pravočasnim zaposlovanjem in sistematičnim razvojem zaposlenih. Zavedamo se, da so le strokovno usposobljeni in kompetentni posamezniki predpogoj za varno, učinkovito in zgledno izvedbo delovnih procesov ter zagotavljanje stalnih izboljšav na vseh področjih dela. Zahteve in odgovornosti glede učinkovitega upravljanja človeških virov smo si zapisali v programu za upravljanje človeških virov.

Leto 2024 je bilo s stališča kadrovskih zadev leto, ko je bil proces postopne zamenjave generacij v zadnjem desetletju ponovno močnejše izražen, saj smo zaradi potreb zaposlili 28 novih delavcev. V skladu s pričakovanji se je nadaljeval tudi proces postopnega upokojevanja sodelavcev, ki so izpolnjevali pogoje za upokojitve. Zaradi upokojevanja je letna izhodna fluktuacija znašala 4,7 odstotka, kar je odraz stabilne kadrovske strukture.

Ob koncu leta je bilo v NEK 656 zaposlenih, od tega 47,9 odstotka z visoko strokovno in univerzitetno izobrazbo ali akademskim nazivom. Med zaposlenimi je deset doktorjev in dvanajst magistrov znanosti (razdelitev po strokovni izobrazbi: do 4. ravni: 0,8 %; 5. raven: 40,1 %; 6. raven: 20,7 %; 7. raven: 35,1 %; 8. raven: 3,3 %). Delež žensk v organizaciji je 13,9 odstotka.



RAZDELITEV ZAPOSLENIH NEK PO RAVNI IZOBRAZBE V LETU 2024



3.4.5 SKRB ZA STALNE ZUNANJE SODELAVCE

Stalnim zunanjim sodelavcem, ki opravljajo dela v elektrarni, zagotavljamo enak status kot svojim zaposlenim. Imamo 18 dobaviteljev, katerih delavci delajo v NEK vsaj 80 odstotkov delovnega časa.

Največji vpliv na stalne zunanje sodelavce ima organizacija pri zagotavljanju zdravja in varnosti pri delu ter usposabljanju in osebnem razvoju. Tako zagotavljamo vključenost zunanjih sodelavcev v delovno okolje in ustrezno obravnavo. Zunanjim sodelavcem pa omogočamo tudi udeležbo pri organiziranih rekreativnih dejavnostih NEK in koriščenje počitniških kapacitet NEK.

3.4.6 KOLEKTIVNA POGAJANJA IN SOCIALNI DIALOG

Gradimo poslovno kulturo in delovno okolje, ki privlači in spodbuja zaposlene za zavzeto in odgovorno delo. V NEK spoštujemo ljudi in njihove pravice, nudimo jim delovno varnost in ustrezne delovne razmere. Sistematično razvijamo kompetence zaposlenih in smo zavezani k poslovni odličnosti. Ustvarjamo medsebojno zaupanje z odprto, pošteno in nedvoumno komunikacijo. Pripravljeni smo sprejemati odgovornost, poslušati sodelavce, sodelovati in delovati pozitivno.

Sindikat se z upravo usklajuje tudi o drugih zadevah, ki pomembno vplivajo na motivacijo in zavzetost zaposlenih, kot so socialne in družbene aktivnosti, rekreacija itn.

3.4.7 RAZNOLIKOST ZAPOSLENIH

Cenimo raznolikost sodelavcev, ki želijo sodelovati pri izpolnjevanju naših skupnih ciljev s svojimi sposobnostmi, odgovornostjo in zavzetostjo. Takšni sodelavci so vir uspešnosti našega podjetja. Želimo si sodelovanja na podlagi znanja in jasnih razvojnih ciljev. Zagotavljamo enake pravice in možnosti za vse posameznike, vključno s postopkom sprejemanja novih sodelavcev.

V NEK gradimo delovno okolje, v katerem ni izključevanja zaradi spola, verskega, političnega ali drugega prepričanja, članstva v sindikatu, narodnostnega in socialnega porekla, družinskega statusa, premoženjskega stanja ali drugih osebnih okoliščin. Načelo neizključevanja velja v vseh delovnih okoliščinah in se začne z zaposlovanjem novih sodelavcev.

Povprečna starost zaposlenih ob koncu leta 2024 je bila 44,1 leta, kar je odraz kontinuirane postopne menjave generacij, ki poteka že več kot desetletje. V NEK v skladu s strokovnimi podlagami in literaturo s tega področja spremljamo tudi razdelitev zaposlenih po generacijah z upoštevanjem njihovega leta rojstva. Opazimo, da sta najstarejša in najmlajša generacija najmanj zastopani:

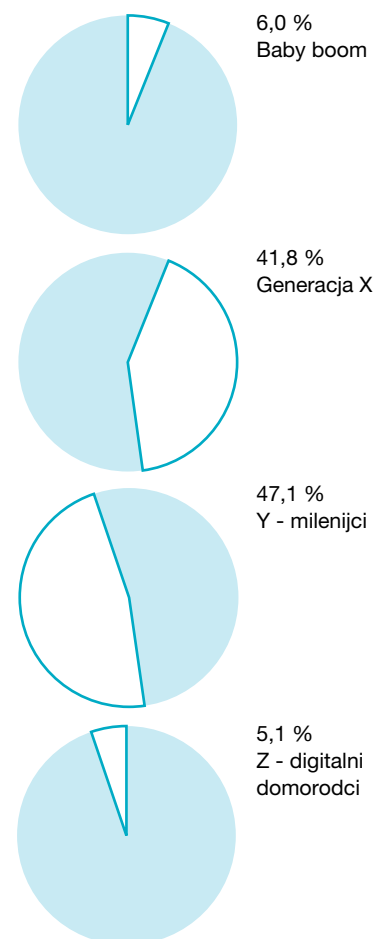
- Baby boom (1946–1964): 6,0 %
- X (1965–1980): 41,8 %
- Y – milenijci (1981–1997): 47,1 %
- Z – digitalni domorodci (1998–): 5,1 %

Ob koncu leta smo imeli 22 študentov prve ali druge bolonjske stopnje študija. V skladu z izkušnjami iz prejšnjih let zagotavljamo aktivno štipendiranje študentov predvsem tehničnih in naravoslovnih smeri.

Strokovnost, znanje in stalen razvoj zaposlenih so v NEK zapisani med najpomembnejšimi vrednotami. V skladu s tem zaposlenim omogočamo nadaljevanje njihovega strokovnega izobraževanja tudi ob delu. Večinoma gre za izobraževanje na prvi ali drugi stopnji študija na smereh energetike, strojništva ali elektrotehnike. Leta 2024 se je v NEK ob delu izobraževalo 20 zaposlenih. Nekaj sodelavcev nadaljuje svoje izobraževanje tudi na doktorski stopnji.



RAZDELITEV ZAPOSLENIH NEK PO GENERACIJAH V LETU 2024



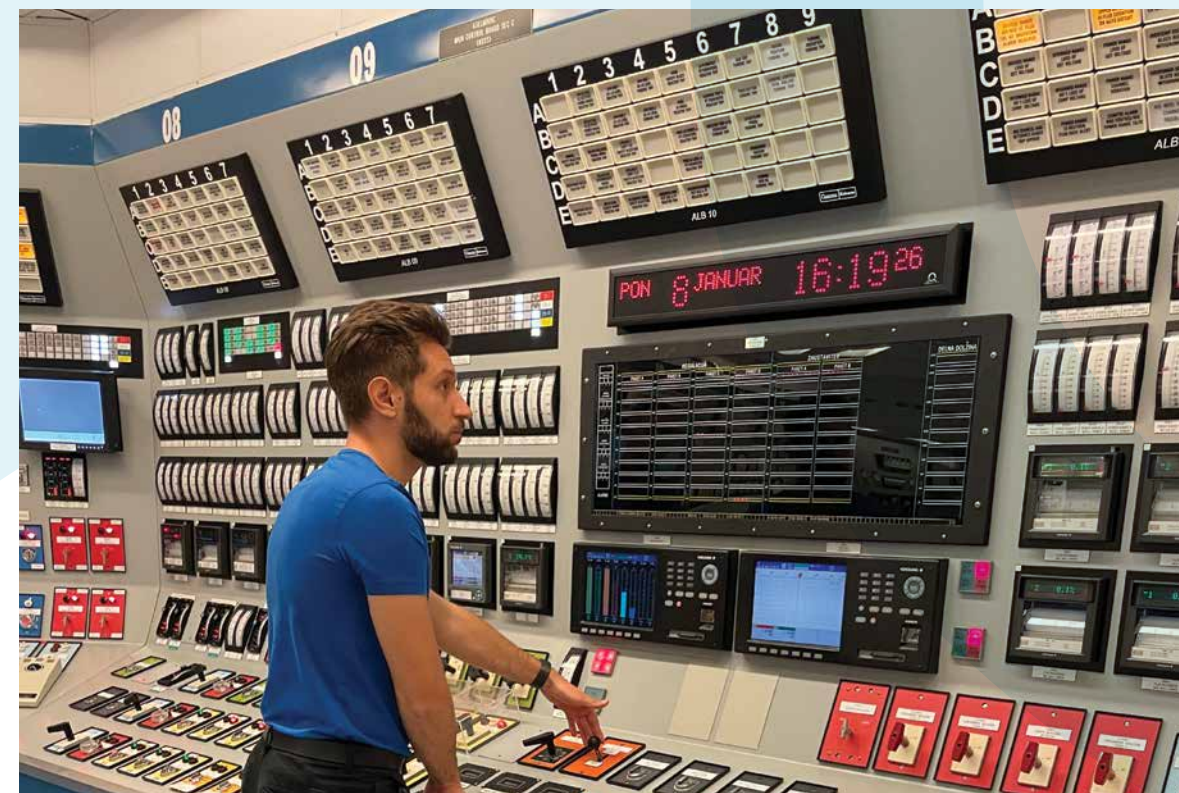
3.4.8 USTREZNO PLAČILO ZA DELO

Skrbimo za motivacijo in stimulatивно nagrajevanje zaposlenih. Spodbujamo zavzetost pri delu in omogočamo plačni sistem za stimulatивно nagrajevanje pri doseganju nadpovprečnih delovnih rezultatov.

Pomemben del plačne politike v NEK je zagotovljen z redno, tvorno in spoštljivo komunikacijo med partnerskimi stranmi, ki skupaj sprejemajo Podjetniško kolektivno pogodbo. Izhodiščna osnovna plača v NEK se usklajuje na podlagi rasti življenjskih stroškov in izhodišč, ki se usklajujejo na ravni branžnih pogajanj.

V NEK je plačilo za delo opredeljeno v internem aktu, ki ima podlage v veljavni delovnopravni zakonodaji, Kolektivni pogodbi elektrogospodarstva in Podjetniški kolektivni pogodbi NEK. Plačilo za delo se mesečno obračuna na podlagi pogodbe o zaposlitvi, evidence opravljenih ur in načrta izrabe letnega delovnega časa. Plača je sestavljena iz osnovne plače, dodatkov in variabilnega dela, ki je odvisen od ocene zaposlenega. Za ocenjevanje delovne uspešnosti na podlagi opredeljenih meril so odgovorni vodje organizacijskih enot.

Nagrada za doseganje zastavljenih ciljev se prav tako izplača na podlagi ocene delovne uspešnosti, če je na podlagi meril ugotovljeno, da so bili doseženi zastavljeni cilji na ravni organizacije.



3.4.9 SOCIALNA VARNOST

Zaposlitev v NEK se glede kakovosti delovnega okolja, odnosov in predvsem varnosti zaposlitve vrednoti visoko. Praviloma so vsi sodelavci zaposleni za nedoločen čas, izjema so pripravniki in novi zaposleni, ki se najprej zaposlujejo za določen čas enega leta, ki je namenjeno začetnemu usposabljanju, prevzemanju znanj, veščin in izkušenj ter vključevanju v delovne procese in postopnemu prevzemanju odgovornosti. V NEK imamo že vrsto let nizko fluktuacijo, ki je večinoma odvisna od postopnega upokojevanja zaposlenih.

Podjetniška kultura, utemeljena na medsebojnem zaupanju in spoštovanju ter varstvu integritete in osebnega dostojanstva, je osnova za pozitivno delovno klimo v NEK in pomembna predpostavka za zadovoljstvo in kakovost življenja zaposlenih.

3.4.10 VKLJUČEVANJE INVALIDOV

V NEK zagotavljamo tekoče in kakovostne administrativne ter delovne procese, ki so potrebni v postopkih ugotavljanja in potrjevanja stopnje invalidnosti zaposlenim. Pri tem se povežejo kadrovski oddelek, enota za varstvo pri delu, medicina dela in nadrejeni vodja organizacijske enote. V skladu z oceno se zaposlenim zagotovi prerazporeditev na drugo ustrezno delovno mesto. Ob koncu leta 2024 smo imeli osem invalidov tretje stopnje.

3.4.11 STROKOVNO USPOSABLJANJE IN STALEN RAZVOJ ZAPOSLENIH

Temeljne vrednote, ki so sestavni del naših delovnih procesov in odnosov, so varnostna kultura, odličnost v odnosih in celovit razvoj zaposlenih. Te vrednote so hkrati izhodišče našega delovanja ter podlaga za doseganje naše vizije in poslanstva. Zagotavljamo sistematično usposabljanje in upravljanje znanja zaposlenih ter s tem visoko raven strokovnosti in zavzetosti.

Vodilni delavci spodbujajo in zagotavljajo sistematičen prenos ter dokumentiranje znanj s posebnim poudarkom na veščinah in tistih vsebinah, ki niso zajete v obratovalnih dokumentih. Osebu strokovnega usposabljanja in mentorjem zagotavljamo andragoška, tehnološka in procesna znanja ter potrebna sredstva in nagrade.

V NEK smo zavezo za ugotavljanje zavzetosti zaposlenih zapisali v program o notranjih usmeritvah in ciljih. Namen ugotavljanja zavzetosti je zagotoviti učinkovito vodenje organizacije in uporabo razpoložljivih virov. Indeks zavzetosti je rezultat anonimnega anketiranja zaposlenih po Gallupovi metodi.

Letne razvojne razgovore imajo vodje z zaposlenimi kot obliko učinkovite neposredne komunikacije za sistematično spremljanje in usmerjanje sodelavcev, njihovih razvojnih zmogljivosti in delovne uspešnosti. Z učinkovitim in enakovrednim dialogom, ki vrednoti preteklost, načrtuje prihodnost in povezuje delo vseh v uspešno celoto, ustvarjajo motivacijsko delovno okolje in pogoje za optimalen razvoj zaposlenih in podjetja.

Proaktivno sodelujemo z izobraževalnimi institucijami, vodimo štipendijsko politiko, sodelujemo pri praktičnem usposabljanju študentov in aktivno podpiramo raziskovalno delo mladih ter tako skrbimo za dolgoročno zagotavljanje ustreznih kadrov.

Zavedamo se, da je sistematično usposabljanje ena od temeljnih nalog NEK, s katero prispevamo k doseganju zastavljenih ciljev podjetja. Usposobljeni in kompetentni posamezniki so predpogoj za učinkovito, kakovostno in varno izvedbo delovnih procesov ter s tem tudi varno in stabilno obratovanje elektrarne. Za specializirana usposabljanja zagotavljamo programe zunanjih izobraževalnih organizacij. Vodilni delavci podpirajo programe usposabljanja, jih sooblikujejo in v njih sodelujejo, utrjujejo delovne standarde ter varnostno kulturo.

Sistematični programi strokovnega usposabljanja so namenjeni pridobivanju in obnavljanju splošnih in strokovnih znanj ter veščin, ki omogočajo opravljanje vseh delovnih zadolžitev na visoki strokovni ravni in v skladu z mednarodnimi standardi. Ohranjanje znanj in prenos izkušenj od bolj izkušenih sodelavcev na mlajše zagotavljamo s programi usposabljanja na delovnem mestu in mentorstvom. Leta 2024 je bilo več kot 20.000 človek-tečajev oziroma skupaj 377 tečajev, na katerih se je v povprečju udeleževalo 53 udeležencev. Bilo je 20.349 tečajnikov. Na 365 tečajih znotraj ali zunaj družbe NEK je sodelovalo 11.551 tečajnikov iz NEK, na 209 tečajih za zunanje izvajalce pa 8.798 tečajnikov. Nekaj usposabljanj poteka tudi po spletu z uporabo različnih komunikacijskih orodij. Odzive udeležencev redno spremljamo in na podlagi povratnih informacij vodimo kazalce učinkovitosti posameznih usposabljanj.

Leta 2024 je bilo 108.977 ur usposabljanj, od tega za zaposlene NEK 49.723 ur oziroma povprečno 83 ur na zaposlenega.

Strokovna usposabljanja lahko razdelimo v tri glavne skupine: usposabljanje osebja Proizvodnje, Vzdrževanja, Inženiringa in ostalih podpornih funkcij ter ostala zakonsko zahtevana in splošna usposabljanja.

Usposabljanje osebja Proizvodnje

V skladu s postopki v NEK organiziramo začetno usposabljanje osebja za dovoljenje, začetna usposabljanja strojnikov opreme, stalno strokovno usposabljanje osebja z dovoljenjem, stalno strokovno usposabljanje strojnikov opreme ter usposabljanja inženirjev izmene.

Začetno usposabljanje osebja za dovoljenje za upravljanje reaktorja poteka v skladu z zahtevami domače zakonodaje (ZVIJSV in Pravilnik o zagotavljanju usposobljenosti delavcev v sevalnih in jedrskih objektih) in prakso v jedrski industriji. Usposabljanje, ki traja približno 85 tednov, je zasnovano tako, da se v štirih fazah različnih oblik usposabljanja udeleženci pripravijo na samostojno delo v glavni komandni sobi NEK. Leta 2024 smo imeli dve skupini udeležencev programa Začetnega usposabljanja osebja za dovoljenje (ZUOD).

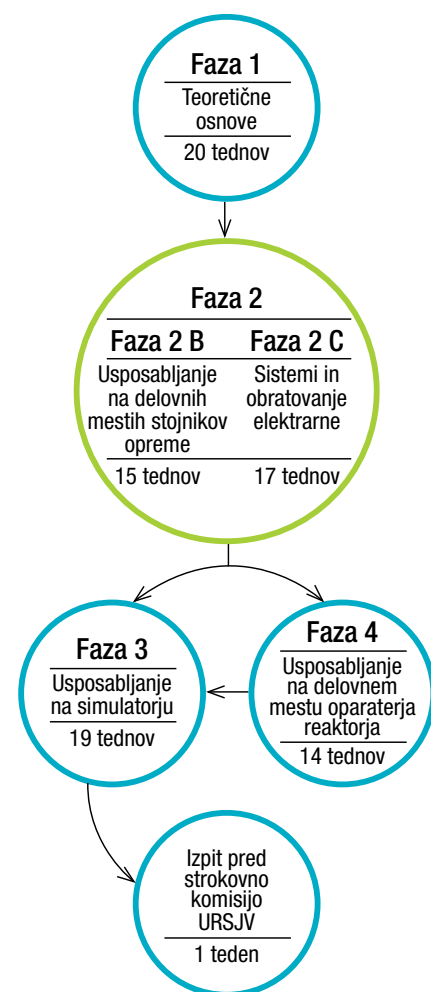
V prvi skupini je 18. januarja 2024 šest kandidatov uspešno končalo dveletno usposabljanje po programu ZUOD s prvo pridobitvijo dovoljenja za operaterja reaktorja.

Druga skupina je 18. marca 2024 v Fazi 2 Sistemi in obratovanje elektrarne nadaljevala usposabljanje, ki se je 2. oktobra 2023 pričelo s Fazo 1, Teoretične osnove. 22 udeležencev je končalo usposabljanje 28. 12. 2024.

Osem od teh je nadaljevalo usposabljanje po Fazi 3, Usposabljanje na simulatorju, in Fazi 4, Usposabljanje na delovnem mestu operaterja reaktorja v glavni komandni sobi. Usposabljanje bodo končali predvidoma 18. 12. 2025 po uspešno opravljenih preizkusih znanja pred strokovno komisijo URSJV.



USPOSABLJANJE OSEBJA ZA PRIDOBITEV DOVOLJENJA ZA UPRAVLJANJE REAKTORJA



Namen začetnega usposabljanja strojnikov opreme je usposobitev delavcev za strojnika opreme na enem od štirih področij dela ter nato še za ostala področja dela. Leta 2024 so se štirje strojniki opreme usposobili za svoje prvo področje dela. Ni pa bilo kandidata, ki bi se usposobil za dodatno delovno mesto strojnika opreme.

Stalno strokovno usposabljanje osebja z dovoljenjem je potekalo v skladu z odobrenim programom in internimi postopki. Usposabljanje je bilo v obliki predavanj in scenarijev na simulatorju izvedeno v štirih tedenskih segmentih za vse obratovalne ekipe in ostalo osebje z dovoljenjem. Osebu v komandni sobi se letno zagotovi 60 ur predavanj v predavalnici in 80 ur praktičnega usposabljanja na popolnem simulatorju. Simulator je kopija komandne sobe in računalnikov. S posebnimi programi zagotavljamo, da je simulatorska komandna soba natančna kopija komandne sobe v elektrarni in da računalniki simulirajo odzive, ki natančno posnemajo delovanje elektrarne. Računalniki lahko simulirajo vse procese in vsa obratovalna stanja elektrarne – od normalnih, prehodnih in nezgodnih do izvenprojektnih ter vse odzive sistemov in naprav na operaterske akcije.

Stalno strokovno usposabljanje strojnikov opreme je potekalo vzporedno z usposabljanjem osebja z dovoljenjem v štirih tedenskih segmentih. Poudarek je bil na obnovi tehničnih znanj ter praktičnem usposabljanju z uporabo obratovalnih postopkov v tehnološkem objektu in s pomočjo popolnega simulatorja. Ostale vsebine so bile namenjene ohranjanju in nadgrajevanju znanj ter veščin, ki jih strojniki opreme potrebujejo pri svojem delu.

Skupina 28 oseb iz Proizvodnje se je udeležila štiridnevnega praktičnega usposabljanja za rokovanje z opremo za menjavo goriva pri Westinghousu v ZDA. Namen tega usposabljanja je bilo pripraviti sodelujoče za varno in kakovostno izvedbo te pomembne aktivnosti med remontom.

Kot vsako leto smo uporabili popolni simulator tudi za usposabljanje operativnega osebja pred izvedbo pomembnih obratovalnih aktivnosti.

Simulator pa se uporablja tudi za praktični izpit, ki je s pisnim in ustnim izpitom pred državno izpitno komisijo predpogoj za prvo pridobitev ali podaljšanje dovoljenj za delo v komandni sobi. Za delo v komandni sobi so namreč potrebna dovoljenja operatorja reaktorja, glavnega operatorja ali inženirja izmene. Izpitno preverjanje pred državno strokovno komisijo, ki jo imenuje URSJV, je uspešno opravilo vseh 21 predvidenih kandidatov: trije so pridobili prvo dovoljenje za glavnega operatorja reaktorja, šest jih je uspešno obnovilo dovoljenje za glavnega operatorja reaktorja, sedem dovoljenje za operatorja reaktorja in trije kandidati dovoljenje za inženirja izmene. Dva kandidata sta tudi reaktivirala dovoljenje za operatorja reaktorja.

Usposabljanje osebja Vzdrževanja, Inženiringa in ostalih podpornih funkcij

Strokovno usposabljanje tehničnega osebja obsega tečaje za pridobivanje novega splošnega in specialističnega znanja za potrebe Vzdrževanja, Inženiringa in ostalih podpornih funkcij.

Za potrebe tehničnega osebja so bili organizirani tečaji, s katerimi naj bi pridobili in ohranjali zakonsko zahtevana, splošna in specialistična znanja ter veščine za potrebe vzdrževalnih in ostalih podpornih funkcij.

Kot del začetnega usposabljanja tehničnega osebja se organizira osemtedenski tečaj iz Osnov tehnologije jedrskih elektrarn (OTJE). Leta 2024 je potekal v spomladanskem terminu za trinajst udeležencev iz NEK.

Programi usposabljanja osebja Vzdrževanja so bili izvedeni na področju specialističnih in zakonsko zahtevanih znanj. Potrebe po usposabljanju so bile oblikovane na podlagi matrik potrebnih kvalifikacij. Tečaji so delno potekali v prostorih centra za usposabljanje vzdrževalcev in tehnoloških prostorih elektrarne, deloma pa v sodelovanju z zunanjimi inštitucijami. V pripravo in izvedbo usposabljanj smo poleg osebja strokovnega usposabljanja aktivno vključevali tudi mentorje praktičnega usposabljanja iz posameznih enot Vzdrževanja.

Po programu stalnega strokovnega usposabljanja osebja Vzdrževanja smo v dveh sklopih usposabljanj izpolnili program obnove splošnih in zakonsko zahtevanih vsebin. Osebe Vzdrževanja se je seznanilo z novostmi v procesih elektrarne ter domačimi in tujimi obratovalnimi izkušnjami.

Ostala zakonsko zahtevana in splošna usposabljanja

Zakonsko predpisana so usposabljanja predvsem s področij varnosti in zdravja pri delu, požarne zaščite in nevarnih kemikalij. Splošna usposabljanja pa obsegajo predvsem Program splošnega usposabljanja in Program usposabljanja vodij del.

Leta 2024 so redno potekali ustaljeni programi začetnega in obnovitvenega usposabljanja na področjih, kot so varnost in zdravje pri delu, požarna zaščita, nevarne kemikalije, načrt zaščite in reševanja, gibanje po električnih obratovališčih itn.

Na področju varstva pred sevanji so v skladu z zakonodajo potekala začetna in obnovitvena usposabljanja.

Izpeljani sta bili tudi obširnejši vaji organizacije načrta zaščite in reševanja, podprti z uporabo popolnega simulatorja.

Poleg omenjenih usposabljanj je bilo tudi več tečajev za ostale organizacijske enote elektrarne. Namenjeni so bili spoznavanju novosti v zakonodaji ter uvajanju novosti v posamezne procese; nadaljevali pa smo tudi splošne tečaje računalniškega opismenjevanja, tečaje tujih jezikov in tečaje na področju mehkih veščin.

3.4.12 VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU

V NEK smo zavezani k zagotavljanju varnega delovnega okolja, ustreznih zaščitnih ukrepov in usposabljanju zaposlenih za preprečitev poškodb pri delu ter bolezni na delovnem mestu. Zagotavljamo in izboljšujemo delovne razmere ter požarno zaščito na podlagi sodobnih delovnih standardov in upoštevanja obratovalnih izkušenj. Vzdržujemo in dopolnjujemo programa sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu ter požarne zaščite skladno z zahtevami standarda ISO 45001:2018. Kontrolno presojo je izvedel Bureau Veritas 21. in 22. 11. 2024. Na presoji ni bilo ugotovljenih odstopanj, podana so bila samo priporočila. Zahteve veljavne zakonodaje ter druge zahteve, ki jih je sprejelo podjetje in so povezane s sistemom varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti, izpolnjujemo dosledno. Z ustreznimi preventivnimi ukrepi zagotavljamo zdrave in varne delovne razmere za preprečevanje z delom povezanih poškodb ter okvar zdravja. S posvetovanjem in sodelovanjem z zaposlenimi ali njihovimi predstavniki zagotavljamo učinkovitost sistema vodenja ter skrbimo za njegovo nenehno izboljšavo. Pomembne varstvene in požarne zahteve uveljavljamo in vključujemo v razvojne načrte, modifikacije, letne cilje in Korektivni program.

Merimo in spremljamo vplive delovanja elektrarne na zaposlene in na podlagi objektivnih dejstev po potrebi preventivno ukrepamo. Usposabljammo zaposlene in zunanje izvajalce za varno delo in požarno zaščito ter jih osveščamo o pomembnosti varnosti in zdravja pri delu. S politiko varnosti in zdravja pri delu ter požarne zaščite seznanjamo vse fizične in pravne osebe, ki delajo za NEK. Zainteresiranim stranem omogočamo vpogled v politiko sistema vodenja, z osebnim zgledom in prisotnostjo na deloviščih pa vodje na vseh ravneh preverjajo, spodbujajo in izboljšujejo vedenjske standarde pri izvedbi del. Med 6. in 11. 11. 2024 smo izvedli tudi interno presojo na področju varstva in zdravja pri delu. Napisane so bile štiri akcije; ena je izpolnjena.

Za večje zavedanje pomembnosti nenehne skrbi za varnost in zdravje pri delu smo na vhodu elektrarne postavili monitor, ki prikazuje število zaporednih dni brez poškodb pri delu, ki bi zahtevale odsotnost z dela. V 2024 ni bilo poškodb pri delu, ki bi zahtevala bolniško odsotnost.

Zaposlenim omogočamo redne preventivne zdravstvene preglede in zdravstvene storitve v prostorih NEK. Posebno pozornost posvečamo skrbi za dobro psihofizično kondicijo zaposlenih, pri čemer so pomembni skrb za zdravo in varno delovno okolje, spodbujanje športnega udejstvovanja, uravnotežena prehrana in zdrav način življenja.



Zaradi svoje specifičnosti NEK posebno skrb namenja varstvu pred sevanji za svoje zaposlene in zunanje izvajalce na elektrarni. Cilj je zagotavljanje tako nizke obsevanosti osebja, kot je to še razumno dosegljivo (načelo ALARA – As Low as Reasonably Achievable).

Elektrarna ima organizirano enoto za radiološko zaščito, ki se ukvarja z varstvom pred sevanjem. Enota spremlja sevalne razmere na elektrarni in pred deli v radiološko nadzorovanem območju poskrbi za odobritev radiološke dovolilnice za delo v področju sevanja. V radiološko dovolilnico se glede na razmere (sevanje, kontaminacija) in vrsto dela predpiše zaščitna oprema, ki jo delavci uporabljajo pri svojem delu, in način radiološkega nadzora, da bi se preprečilo širjenje kontaminacije oziroma nepotrebno obsevanje osebja.

Glede na hitrost doze, kontaminacijo zraka ter kontaminacijo površin ločimo tri različna območja, in sicer zeleno, rumeno in rdeče. Zeleno območje je območje z najnižjo kontaminacijo zraka ($< 0,1$ IK) in površine (< 400 Bq/100 cm²) ter najnižjo hitrostjo doze ($< 0,025$ mSv/h), rumeno območje dovoljuje kontaminacijo zraka med 0,1 IK in 1 IK, kontaminacijo površin med 400 Bq/100 cm² in 4000 Bq/100 cm² ter hitrost doze med 0,025 mSv/h in 1 mSv/h; rdeče območje ima kontaminacijo zraka večjo od 1 IK, kontaminacijo površin večjo od 4000 Bq/100 cm² ter hitrost doze večjo od 1 mSv/h.

Vse aktivnosti v radiološko nadzorovanem območju se natančno načrtujejo in upoštevajo načelo ALARA, ki pomeni tudi omejevanje širjenja kontaminacije. Kontaminacija se v elektrarni omejuje s kontrolnimi točkami, ki se postavljajo na mejah med območji z različno kontaminacijo; delavci morajo pravilno uporabljati zaščitno opremo.

V radiološko nadzorovanem območju lahko delavec dela le, če ima opravljen tečaj iz varstva pred sevanji, ki se občasno obnavlja, in veljaven zdravniški pregled.

Izvajamo tudi osebno dozimetrijo. Prejete doze osebja spremljamo z elektronskimi in pasivnimi dozimetri. Letna interna omejitev za prejeto dozo je 10 mSv in je polovico nižja od zakonsko predpisane omejitve.

Leta 2024 nismo presegli letne interne omejitve, najvišja prejeta osebna doza je bila 7,94 mSv. Kolektivna doza osebja je znašala 0,60 čl-Sv.

Enota za radiološko zaščito spremlja tudi število kontaminacij osebja in internih kontaminacij.

Da bi prejete doze in njihove hitrosti zniževali, nenehno izboljšujemo procese v skladu s svetovnimi standardi.

V elektrarni imamo tudi delavskega zaupnika za varnost in zdravje pri delu. Je predstavnik delavcev, ki ima položaj in vlogo sveta delavcev. Preko delavskega zaupnika delodajalec omogoča sodelovanje delavcev pri obravnavi vprašanj o varnosti in zdravju pri delu.

Varnostno kulturo gradimo in upoštevamo zaposleni, zato spodbujamo in razvijamo vedenjske oblike in vrednostna načela, ki zagotavljajo vključitev varnostne kulture v vsako aktivnost poslovnega procesa in medsebojne odnose.

Zdravo delovno okolje zagotavljamo z različnimi aktivnostmi, vključujoč skrb za urejenost delovnih mest, ustrezno ergonomsko opremo, omejevanje negativnih učinkov okolja, redno skrb za higieno in čistočo itn.

3.4.13 URAVNAVANJE ZASEBNEGA IN POSLOVNEGA ŽIVLJENJA

Skrb za splošno zdravje in dobro počutje na delovnem mestu je del programa Promocija zdravja. V zadnjih letih se vse bolj poudarja tudi ustrezno ravnanje med zasebnim in poslovnim življenjem. V NEK imamo na razpolago nekatere aktivnosti, ki so namenjene tudi kakovostnemu družinskemu življenju. Primer so počitniške kapacitete NEK, ki se na podlagi uveljavljenih meril razdeljujejo zaposlenim za uporabo med šolskimi počitnicami, državnimi prazniki in izven. Zaposleni imajo na razpolago tudi različne oblike rekreacije in medicinsko programirani aktivni oddih. V skladu s politiko krepitve zavzetosti potekajo tudi druge oblike druženja sodelavcev, kot so strokovne ekskurzije, druženja, obiski kulturnih dogodkov itn.

Delovni čas v NEK je opredeljen v internem aktu, ki ima podlage v veljavni delovnopravni zakonodaji, Kolektivni pogodbi elektrogospodarstva in Podjetniški kolektivni pogodbi NEK. Letno razporeditev delovnega časa določi uprava NEK pred pričetkom koledarskega leta. Polni delovni čas znaša 40 ur tedensko, vključno s plačanim polurnim dnevnim odmorom. Delovni čas je v tednu praviloma enakomerno razporejen na pet delovnih dni (ponedeljek–petek) z osemurno dnevno delovno obveznostjo. S prerazporeditvijo delovnega časa se delovne naloge uresničujejo v delovno intenzivnejšem obdobju. Pri neenakomerni razporeditvi ter začasni prerazporeditvi delovnega časa ta ne sme trajati več kot 56 ur na teden, v posameznem koledarskem letu pa se lahko prerazporedi največ 96 delovnih ur. Če je zaradi potreb delovnega procesa realiziranih več delovnih ur, kot je bilo načrtovano z neenakomerno razporeditvijo in začasno prerazporeditvijo delovnega časa, se to delo z upoštevanjem zakonskih omejitev obračuna kot nadurno. Vodje organizacijskih enot so odgovorni za načrtovanje, spremljanje in odobravanje realizacije delovnega časa.

3.4.14 ODSTOPANJA, PRITOŽBE IN VPLIVI NA ČLOVEKOVE PRAVICE

V NEK vsakogar obravnavamo spoštljivo in etično. Ne dopuščamo diskriminacije, nasilja ali nadlegovanja. Zagotavljamo, da nihče ne bo izpostavljen nedopustnemu ravnanju spolne narave, ki vključuje neželjeno fizično, verbalno ali neverbalno vedênje, temelječem na spolu, ki ustvarja zastrašujoče ali ponižujoče delovne odnose ter žali dostojanstvo žensk in moških pri delu.

V NEK smo zato izdali interni Pravilnik za varstvo delavcev pred nasiljem, diskriminacijo, nadlegovanjem in trpinčenjem na delovnem mestu (mobing), ki ureja varstvo delavcev pred mobingom in določa postopke ter ukrepe za varovanje dostojanstva in zdravja pri delu. Pojavi nasilja, diskriminacije in trpinčenja na delovnem mestu pomenijo kršitev človeškega dostojanstva in osebnostnih pravic posameznika ter so nezdržljivi s podjetniško kulturo NEK, zato mobing v kakršni koli obliki pomeni kršitev določil Zakona o delovnih razmerjih ter Zakona o varnosti in zdravju pri delu.

Spoštovanju vseh pravic zaposlenih vključujoč človekove pravice zagotavljamo največjo možno pozornost, pri tem pa upoštevamo veljavne mednarodne in nacionalne zahteve zakonodaje.

3.4.15 KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti na področju celovitega razvoja zaposlenih so pomembni iz nabora ključnih kazalcev tile:

- *Skupna stopnja klasičnih poškodb pri delu*
- *Skupna radiološka obsevanost*
- *Motivacija in zavzetost zaposlenih*

K tem kazalcem pa za to področje dodajamo še pomembne kazalce delovanja elektrarne:

- *Število odstopanj oziroma dogodkov, povezanih s človeškim ravnanjem (Number of Human Related Deviations/Events)*
- *Delež neopravljenih ali zamujenih tečajev v matrikah zahtevanih znanj – skupno*
- *Prisotnost na usposabljanjih (Training Attendance)*
- *Stopnja poškodb pri delu (Industrial Safety Accident Rate, WANO)*

3.5 PARTNERSTVO Z DOBAVITELJI

NEK sodeluje s številnimi poslovnimi partnerji, dobavitelji in izvajalci, ki prispevajo pomemben delež svojega dela, specifičnih znanj in izkušenj, zato se zavedamo pomembnosti korektnega, vzajemnega in dolgoročnega sodelovanja. Naši nabavni postopki so standardizirani in jasno opredeljeni. Neposredno nas zavezuje tudi Zakon o javnem naročanju, s katerim zagotavljamo gospodarno in učinkovito rabo sredstev, skladnost s predpisi, konkurenčnost, sorazmernost, transparentnost ter enakopravno obravnavo ponudnikov.



3.5.1 VPLIV NA DOBAVITELJE IN KAKOVOST DOBAV

Dobavitelji storitev in opreme ter materialov so s celotnega svetovnega trga, največ pa je slovenskih in hrvaških ter ameriških. Najpomembnejša sta dobavitelja obogatene urana iz Velike Britanije in gorivnih elementov iz ZDA. Zagotavljata dobave, ki so za NEK ključne za nemoteno proizvodnjo električne energije.

Nabavna tveganja in zavezanost k trajnostnemu razvoju obvladujemo tako, da skrbimo za sodelovanje z dobavitelji, ki imajo urejeno delovnopravno zakonodajo in ki svojim zaposlenim zagotavljajo primerne delovne razmere, enakopravno obravnavo in priložnosti za razvoj ter ostale pravice, povezane z delom. Tako ohranjamo svoj ugled in zmanjšujemo tveganja zaradi neupoštevanja standardov poštenega in etičnega ravnanja z zaposlenimi.

Najpomembnejša elementa pri izbiri dobaviteljev, ki poslujejo z NEK, sta zagotavljanje zahtevane kakovosti in pravočasnost dobav blaga ter izvedbe storitev. Za zagotavljanje kakovosti ima NEK v skladu z zakonodajo in jedrskimi standardi obširen program zagotavljanja kakovosti, ki vsebuje nadzor nabavnih dokumentov, materialov ter opreme in storitev, nadzor ravnanja, skladiščenja in transporta, nadzor neskladnosti materialov, delov in komponent ter zagotavljanja zapisov in pregledov kakovosti pri dobaviteljih.

Za dobavo materialov, opreme in storitev, ki bi lahko vplivali na varnost in zanesljivost elektrarne, je v NEK vzpostavljen seznam odobrenih dobaviteljev. Na seznam se lahko uvrstijo dobavitelji, ki dokazujejo kakovost svojih proizvodov in storitev z ustreznimi programi nadzora kakovosti. Leta 2024 smo na seznam odobrenih dobaviteljev vključili dva nova, ki izpolnjujeta vse pogoje za dobavo materiala in izvedbo storitev.

NEK v skladu z internim postopkom občasno (najmanj na tri leta) preverja programe kakovosti pri dobaviteljih, ki so vključeni na seznam odobrenih dobaviteljev. Leta 2024 je bil izveden program nadzora pri dvajsetih dobaviteljih, od tega pri enajstih lokalnih (slovenski, hrvaški) in devetih tujih. Za izboljšanje kakovosti storitev in blaga, ki jih naroča NEK, smo pripravili oceno tveganja pri treh ključnih dobaviteljih, s katerimi smo izdelali načrt izboljšav za naslednje dobave/izvedbe. Namen te ocene ni samo presoja kakovosti, temveč tudi nadgradnja osebnih odnosov in pomoč dobaviteljem pri izboljšanju njihovega delovanja pri doseganju standardov, ki so za varno delovanje elektrarne potrebni.



3.5.2 POGOJI ZA VSTOP ZUNANJIH IZVAJALCEV V ELEKTRARNO

V NEK smejo samostojno vstopati in delati samo osebe, ki izpolnjujejo pogoje, določene z zakonom in splošnimi akti NEK, in za katere ni varnostnih zadržkov, zato je treba za zunanje izvajalce, ki izvajajo storitve na elektrarni, opraviti varnostno preverjanje v skladu z internim postopkom in Zakonom o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV-1). Varnostno preverjanje osebe je poizvedba, s katero delodajalec in upravljavec jedrskega objekta zbereta podatke o morebitnih varnostnih zadržkih pred izdajo dovoljenja za vstop v fizično nadzorovano območje jedrskega objekta.

Delavci zunanjih izvajalcev morajo pred začetkom del v elektrarni opraviti najmanj usposabljanje po Programu splošnega usposabljanja delavcev, ki traja pet ur za delavce, ki delajo v tehnološkem območju elektrarne, in tri ure za delavce, ki delajo v netehnološkem območju elektrarne. Usposabljanje obsega več učnih vsebin, kot so usmeritve in cilji NEK, varnostna kultura, notranja organiziranost NEK, tehnološka zasnova, pravila ravnanja glede varovanja, zagotavljanje kakovosti, sistem ravnanja z okoljem, preprečevanje vnosa tujkov, varnost in zdravje pri delu, požarna varnost, izvajanje delovnih aktivnosti, nudenje prve pomoči ter ravnanje ob nezgodi v skladu z Načrtom zaščite in reševanja.

3.5.3 NABAVA STORITEV IN BLAGA

Nabava storitev in blaga poteka na podlagi internih postopkov in skladno z Zakonom o javnem naročanju. Skrbimo za korektno, odprto in spoštljivo komunikacijo z dobavitelji, po sklenitvi pogodbe zagotovimo vsa potrebna usposabljanja za vstop na delovišče in zanesljivo uvedbo v delo, po zaključku dela pa z analizo opravljenega dela iščemo dobro prakso in priložnosti za izboljšave. Odstopanja rešujemo hitro in v skladu z reklamacijskimi postopki.

V vsako pogodbo, sklenjeno z dobavitelji, vključimo protikorupcijsko klavzulo, ki vse pogodbene partnerje zavezuje k transparentnemu delovanju in skrbi, da ne pride do zlorabe položaja, neupravičenega prejetja nagrad ali daril ter ostalih dejanj, ki bi kršila določila Kodeksa. Z vsebino Kodeksa so dobavitelji seznanjeni pred vstopom v NEK na obveznih usposabljanjih, ki jih morajo opraviti, preden pričnejo delati.

Prav tako smo skrbeli za čim krajše plačilne roke. Plačilni pogoji, skladni z zakonodajo, pravočasno poravnane obveznosti, pri čemer nas zavezuje tudi zakonodaja, so dodatni temelji za ohranjanje poslovnega zaupanja z izvajalci oziroma dobavitelji.



3.5.4 KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti zaposlenih pri izvajalcih in dobaviteljih (vrednostna veriga) so pomembni kazalci:

- *Upoštevanje urnika presoje dobavitelja (Supplier Audit Schedule Adherence)*
- *Število zapoznelih ukrepov iz presoj dobaviteljev (Number of Overdue Actions From Supplier Audits)*
- *Število odstopanj/dogodkov, povezanih z dobavitelji (Number of Contractor Related Deviations/Events)*
- *Stopnja nesreč pri delu dobavitelja – Contractor Industrial Safety Accident Rate, WANO*
- *Nerešene zastarele komponente (Unsolved Obsolete Components)*
- *Število ocen tveganj po postopku Ukrepi za izboljšanje kakovosti storitev in blaga*

3.6 SKUPNOSTI IN UPORABNIKI

Poleg internih deležnikov in dobaviteljev, ki so v poročilu obravnavani posebej, so naši ključni deležniki:

- upravni in drugi državni organi,
- lokalne skupnosti,
- mediji,
- izobraževalne in raziskovalne institucije ter strokovna in interesna združenja,
- uporabniki električne energije – splošna javnost.



Naš odnos z deležniki v skladu s Kodeksom varnostne in poslovne etike temelji na profesionalnosti, poštenosti, preglednosti delovanja, obojestranskem razumevanju in zaupanju. Za vsakega od njih izbiramo ustrezne oblike sodelovanja in poti komuniciranja. NEK spremlja javni dialog v svojem okolju in prek različnih kanalov sodeluje pri zagotavljanju ustreznih informacij svojim deležnikom. Zahteve, usmeritve in odgovornosti glede komuniciranja z notranjo in zunanjo javnostjo smo opredelili v internih aktih.

3.6.1 UPRAVNI IN DRUGI DRŽAVNI ORGANI

Redno spremljamo spremembe zakonodaje. Zagotavljamo skladnost z zakoni in upravnimi omejitvami. Redno poročamo o obratovanju na podlagi zakonskih predpisov, upravnih postopkov, pogodbenih obveznosti in zahtev, zapisanih v internih dokumentih.

3.6.2

LOKALNE SKUPNOSTI

S stalno komunikacijo posebno pozornost namenjamo lokalnemu prostoru. Predstavnikom lokalnih organov in lokalni javnosti predstavljamo svoje razvojne načrte oziroma se o njih posvetujemo. Aktualni podatki o delovanju elektrarne, vključno s podatki o vplivih na okolje, so dostopni na spletni strani NEK, prav tako mesečna in letna poročila kot tudi letna poročila o nadzoru radioaktivnosti v okolici NEK. Prispevki o delovanju elektrarne so del poročanja regionalnega časopisa, ki ga prejemajo vsa gospodinjstva v neposrednem okolju.

NEK kot velika zaposlovalka in uporabnica materiala in storitev pomembno vpliva na skupnosti v okolju. V skladu z uredbo vlade NEK kot upravljavka jedrskega objekta plačuje lokalnim skupnostim za omejeno rabo prostora in načrtovanje intervencijskih ukrepov nadomestilo (NORP). Ta sredstva so lokalnim skupnostim vir za naložbe, ki povečujejo kakovost življenja prebivalcev in izpolnjujejo cilje trajnostnega razvoja.

Donatorska sredstva namenjamo predvsem za humanitarne namene in dejavnostim, ki spodbujajo prostovoljstvo ter izboljšujejo raven kakovosti življenja družbe.

3.6.3

MEDIJI

Medijem zagotavljamo pregledne informacije o poslovanju, delovanju in spremembah v NEK s sporočili za javnost, organizacijo novinarskih konferenc in obiskov elektrarne ter zagotavljanjem ažurnih odgovorov na njihova vprašanja. Leta 2024 smo pripravili več kot 40 sporočil za javnost ter za predstavnike medijev organizirali dve novinarski konferenci.

3.6.4

IZOBRAŽEVALNE IN RAZISKOVALNE INSTITUCIJE TER STROKOVNA IN INTERESNA ZDRUŽENJA

Za razumevanje energetike in še posebej jedrske energetike imamo vzpostavljene različne oblike sodelovanja z osnovnimi in srednjimi šolami ter fakultetami. V sodelovanju s Srednjo šolo Krško za dijake elektrotehniške usmeritve izvajamo modul Temeljna znanja iz jedrske tehnike. Sodelujemo na informativnih dnevih za osnovnošolce in dijake ter okroglih mizah, ki jih organizirajo. S slovenskim družbenikom organiziramo projekt Mladi genialci, s katerim povečujemo razumevanje energetike in trajnostnega razvoja ter mlade spoznavamo z naravoslovnimi in tehničnimi poklici. Leta 2024 je v projektu sodelovalo 17 osnovnih šol iz naše regije. Pomembna oblika sodelovanja z izobraževalnimi institucijami so tudi obiski elektrarne. Med 4559 obiskovalci v preteklem letu je bil večji delež obiskov iz izobraževalnih institucij.

S svojim sodelovanjem v mednarodnih in domačih strokovnih združenjih zagotavljamo prenos znanja, izkušenj in dobrih praks ter prispevamo k razvoju strok. NEK je aktivna v Društvu jedrskih strokovnjakov Slovenije in društvu jedrskih strokovnjakov Hrvaške ter ostalih strokovnih društvih in združenjih v okolju.

V elektrarni se zavedamo pomena vključitve v mednarodne organizacije in mednarodni nadzor delovanja, saj tako dosegamo mednarodno primerljive obratovalne in varnostne rezultate. Sodelovanju v mednarodnih organizacijah namenjamo posebno poglavje.

3.6.5

POTROŠNIKI IN KONČNI UPORABNIKI

NEK je v skladu z MP in DP organizirana kot družba z omejeno odgovornostjo in vsak od obeh družbenikov, GEN in HEP, prevzema polovico proizvedene električne energije. NEK tako ne deluje na trgu električne energije in nima neposrednega odnosa s končnimi porabniki.

Kot pomembna proizvajalka nizkoogljične električne energije zagotavlja 20 odstotkov vse porabljene električne energije v Sloveniji in 15 odstotkov na Hrvaškem. Z izpolnjevanjem svojega poslanstva o zagotavljanju konkurenčne proizvodne cene električne energije ter z zanesljivostjo in predvidljivostjo proizvodnje prispeva k dostopnosti električne energije za porabnike.

S politiko preglednosti delovanja in odprtosti za javnost zagotavljamo aktualne informacije o različnih vidikih delovanja in okoljskih podatkih na spletni strani (<https://www.nek.si/>). Zunanji javnosti omogočamo postavljanje vprašanj po telefonu ali e-pošti. S politiko »vedno odprtih vrat« oziroma organizacijo obiskov elektrarne omogočamo neposredno osebno komunikacijo in seznanjanje z delovanjem elektrarne. Leta 2024, ko med enomesečnim rednim remontom nismo sprejemali obiskovalcev, je elektrarno obiskalo 4559 obiskovalcev, leta 2023 pa 4817.

3.6.6

KAZALCI

Za spremljanje uspešnosti na področju Skupnosti, uporabnikov in končnih potrošnikov je iz nabora ključnih kazalcev pomemben *Podpora javnosti obratovanju elektrarne*. Dodajamo še kazalec *Število obiskovalcev v enem letu*.

3.7

TRAJNOSTNO POSLOVNO RAVNANJE

3.7.1

KORPORATIVNA KULTURA

Cilji NEK so stabilna organizacija z jasno opredeljenimi odgovornostmi, sodobno vodenje in ozaveščenost vseh zaposlenih. V Kodeksu varnostne in poslovne etike ter ostalih dokumentih NEK so za lažje razumevanje koncepta vodenja predstavljeni procesi z vsebinsko opredelitvijo njihovega namena, soodvisnosti in medsebojne povezanosti. Namen sistema vodenja je predstaviti povezanost delovnih procesov s ključnimi dokumenti NEK, ki opredeljujejo delovna izhodišča in medsebojne odnose, usmeritve in cilje ter organizacijo NEK. Cilj sistema vodenja, ki je usklajen z zahtevami zakonodaje in usmeritvami jedrske industrije, je vzpostaviti celovito in pregledno platformo za dolgoročno doseganje visoke učinkovitosti na področju varnosti in zanesljivosti obratovanja.

Sistem vodenja podjetja opredeljujeta dva dokumenta – priročnika vodenja. Prvi določa, kaj želimo doseči, opredeljuje našo vizijo in poslanstvo ter izpostavlja politike oziroma usmeritve na prednostnih in ključnih področjih našega dela. Opredeljuje tudi ključne cilje za petletno obdobje, strategije za doseganje ciljev in akcijske načrte organizacijskih enot. Drugi določa delovne procese in njihovo integracijo s Kodeksom in Notranjimi usmeritvami in cilji ter s tem pot, po kateri dosegamo zastavljene cilje.

Za krepitev korporativne kulture se približno sto posameznikov vodilnega osebja NEK stalno strokovno usposablja: uprava, izvršni direktorji, vodje organizacijskih enot, vodje, ki v skladu z interno organizacijo vodijo stalno skupino delavcev, vodje projektov, vodje izmen obratovanja in kandidati za napredovanje.

Leta 2024 se je več predavanj, ki so obravnavala notranje usmeritve in cilje, udeležilo 1.115 zaposlenih in zunanjih izvajalcev, ki delajo v NEK. Nekaj usposabljanj je bilo organiziranih na temo vodenja – povprečno 27 ur na udeleženca. Leta 2023 se je več predavanj, ki so obravnavala Notranje usmeritve in cilje, udeležilo 936 zaposlenih in zunanjih izvajalcev, ki delajo v NEK. Nekatera usposabljanja so bila namenjena vodilnim delavcem v podjetju – povprečno 43 ur na udeleženca.



Vključevanje trajnosti v poslovanje

Uprava je z namenom učinkovitejšega vključevanja trajnosti v poslovanje NEK ustanovila skupino za trajnostno poslovanje, v katero je imenovala predstavnike vseh organizacijskih enot. Skupino tako sestavljajo zaposleni iz tehnološkega in netehnološkega dela elektrarne s ciljem, da se z vidika trajnosti zajame čim širši okvir poslovanja NEK. Njene naloge so promocija trajnostne naravnosti med zaposlenimi, zbiranje predlogov za izboljšave na področju trajnostnega poslovanja, zbiranje podatkov za pripravo letnega izračuna ogljičnega odtisa ter priprava trajnostnega poročila.

Leta 2024 smo sprejeli interni priročnik vodenja, v katerem je opredeljeno vključevanje trajnostnih tem v poslovanje NEK. V dokumentu so določene tudi odgovornosti uprave, direktorjev in posameznih organizacijskih enot v zvezi s trajnostno naravnostjo poslovanja NEK.

Marca 2024 smo izdali dopolnjeni in posodobljeni Kodeks varnostne in poslovne etike. V Kodeks je po novem vključeno tudi poglavje Trajnostna naravnost, v katerem je prav tako opredeljena zaveza podjetja, da pri uresničevanju svojega poslanstva ravna trajnostno. Prenovljeno različico Kodeksa so prejeli vsi zaposleni v NEK in stalni zunanji izvajalci.

Načrtovanje nasledstva za posloводство in vodilni kader

Zavedamo se pomembnosti ustreznega vodenja NEK in vpliva vodenja na učinkovitost organizacije oziroma naše odnose. Usposobljenost in učinkovitost vodstva, usklajenost vodstva do ključnih vprašanj in razumevanje odgovornosti za razvoj mladih talentov so ključnega pomena za dolgoročno stabilnost NEK.

Nasledstvena politika za posloводство in vodilno osebje je urejena v dokumentu, ki opredeljuje sistematičnost načrtovanja, priprave in uvajanja osebja za vodilne naloge v NEK z upoštevanjem kratkoročnih in dolgoročnih potreb. Gre za proces ugotavljanja in ocenjevanja primernosti kandidatov za napredovanje na vodilne položaje. Leta 2024 je bilo v program vključenih 26 zaposlenih, od teh so štirje že zasedli vodstvena delovna mesta.

Kodeks varnostne in poslovne etike

Kodeks varnostne in poslovne etike je zbirka usmeritev našega etičnega in moralnega ravnanja, ki nam pomaga pri sprejemanju vsakodnevnih odločitev na različnih ravneh in v različnih situacijah. Hkrati je Kodeks tudi priporočilo oziroma orodje za jasnejšo smer ravnanja v NEK in izven NEK (do poslovnih partnerjev, lastnikov, družbenega okolja) in temelj celovitega sistema vodenja podjetja. Opredeljuje temeljne in osebne vrednote ter načela vedenja in delovanja NEK.



Kodeks je izdan v slovenskem, hrvaškem in angleškem jeziku. Vse tri jezikovne različice so objavljene na internem spletnem portalu in spletni strani NEK Publikacije | Nuklearna elektrarna Krško. Vsak zaposleni ob začetku zaposlitve prejme tudi tiskani izvod. Marca 2024 je bila izdana posodobljena različica Kodeksa z novima poglavjema Trajnostna naravnost in Umetna inteligenca. Prejeli so jo vsi zaposleni v NEK in stalni zunanji izvajalci.

Zaposlene in vse zunanje izvajalce, ki delajo v NEK, na strokovnih usposabljanjih ozaveščamo o vsebinah Kodeksa. Leta 2024 se je usposabljanja na to temo udeležilo 28 poslušalcev, predavanja o varnostni kulturi 275 in o kibernetiki varnosti 28 poslušalcev. Leta 2023 se je tečaja o vsebini Kodeksa udeležilo 53 poslušalcev, predavanj na temo varnostne kulture 57, na temo kibernetike varnosti in osnov informacijske varnosti pa 165.

3.7.2 PRIJAVA ODSTOPANJ

Prijava kršitev in zaščita prijaviteljev

V NEK je vzpostavljen sistem prijave kršitev, ki zagotavlja zaščito prijaviteljev (žvižgačev) in varstvo pred povračilnimi ukrepi. Postopek je opredeljen v internem Pravilniku o notranji prijavi kršitev in zaščiti prijaviteljev. Imenovan je zaupnik za prijavo kršitev, na internem spletnem portalu NEK pa so objavljene vse informacije za prijavo. V letih 2023 in 2024 nismo prejeli nobene prijave kršitve.

Korektivni program NEK

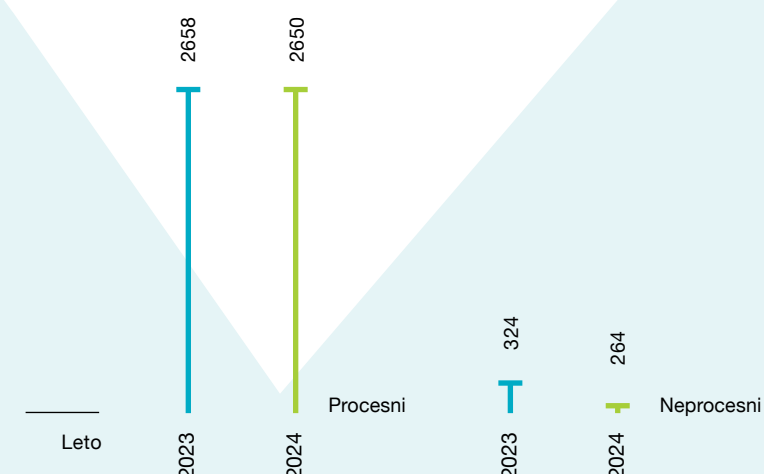
Vzpostavljen je program, ki omogoča, da se z računalniško aplikacijo dokumentirajo, spremljajo in analizirajo vsa odstopanja, neskladja in predlogi izboljšav. Skupno računalniško okolje izboljšuje učinkovitost pri odpravljanju odstopanj, neskladij in reševanju predlogov izboljšav ter povečuje preglednost izpeljave nalog, statusa reševanja zadev in izboljšuje nadzor učinkovitosti celotnega procesa. Celovito in odprto poročanje o pomanjkljivostih v Korektivnem programu zagotavlja trajno izboljševanje delovnih procesov in tehnološke ravni ter odpravljanje ponovitev napak. Tako ohranjamo pričakovano raven jedrske varnosti. Uporaba aplikacije Korektivnega programa je opredeljena v internem administrativnem postopku.

Leta 2024 je bilo oddanih 2914 zahtevkov Korektivnega programa. Od tega je bilo 2650 procesnih zahtevkov in 264 neprocesnih. Procesni zahtevki so tisti, ki se nanašajo na sisteme, komponente ali zgradbe tehnološkega procesa elektrarne ali posredno vplivajo na varno in zanesljivo obratovanje. Neprocesni zahtevki pa se nanašajo na opremo, komponente in zgradbe izven tehnološkega dela elektrarne in ne vplivajo na obratovanje elektrarne.

Leta 2023 je bilo oddanih 2982 zahtevkov, od tega 2658 procesnih in 324 neprocesnih. Leto 2023 je bilo posebno zaradi nenačrtovanega izrednega remonta, v katerem pa smo opravili le najnujnejša dela.



ZAHTEVKI KOREKTIVNEGA PROGRAMA



Skrinjica zaupanja

Na področju varnosti in zdravja pri delu imamo možnost anonimne komunikacije zaposlenih in zunanjih sodelavcev z vodstvom NEK. Tako lahko prispevamo pobude, predloge, mnenja, kritike ali pohvale. Postopek uporabe skrinjice zaupanja ureja ISO 45001:2018 – Standard za sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu ter interni Poslovnik sistemov ravnanja z okoljem in vodenja varnosti in zdravja pri delu v NEK. O vsebini zapisov sta obveščena vodja varstva pri delu in tehnični direktor. Na letnem vodstvenem pregledu sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu se o tem poroča tudi upravi NEK. V letu 2023 so bili oddani štirje zapisi, v letu 2024 nobeden.

3.7.3 PREPREČEVANJE KORUPCIJSKIH TVEGANJ IN NASPROTIJ INTERESOV

Posebno pozornost namenjamo preprečevanju poslovnih praks, ki bi povzročale korupcijska tveganja ali nasprotje interesov. V Kodeksu varnostne in poslovne etike je jasno opredeljeno, da se v NEK izogibamo vsaki aktivnosti, interesu ali naložbi, ki bi lahko ovirala našo neodvisno in najboljšo presojo ali delovno obveznost v interesu NEK. Niti zaposleni v NEK niti družinski člani zaposlenih v NEK ne smejo:

- biti dobavitelj storitev za NEK, zastopati dobavitelja v poslih z NEK ali biti član njegove uprave;



- imeti finančnih interesov v organizaciji ali družbi, s katerimi NEK posluje, če bi ti povzročali nasprotje interesov;
- uporabljati sredstev NEK za zasebne namene ali za druge organizacije.

Navedene omejitve pri poslovanju dosledno upoštevamo in vsak dvom, ki nakazuje nasprotje interesov, proučimo in ustrezno ukrepamo.

V vseh pogodbah, ki jih sklepamo s poslovnimi partnerji, in splošnih pogojih poslovanja je protikorupcijska klavzula. Zaposlenim in zunanjim izvajalcem, ki delajo v NEK, se vsebine, ki se nanašajo na korupcijska ravnanja, predstavijo na strokovnem usposabljanju o Kodeksu varnostne in poslovne etike. Korupcijska dejanja se lahko prijavijo v sistemu prijave kršitev, ki je vzpostavljen v podjetju.

Zaposlene in vse zunanje izvajalce, ki delajo v NEK, na usposabljanjih o Kodeksu poučimo tudi o politiki NEK glede nasprotja interesov.

Leta 2024 v NEK nismo zabeležili prijav ali incidentov v zvezi s kršitvami zakonodaje, ki ureja korupcijo in podkupovanje.

Delovanje NEK temelji na strokovnosti in zakonitosti. Ne vključujemo se v lobistične dejavnosti.

3.7.4 CELOVITO UPRAVLJANJE TVEGANJ

Proces upravljanja tveganj je namenjen sistematičnemu odkrivanju, obravnavi, vrednotenju in sprejemanju ustreznih ukrepov za obvladovanje tveganj. Urejen je v internem dokumentu, v katerem so opredeljeni glavna področja tveganj in procesi, s katerimi zagotavljamo določanje posameznih tveganj in njihovo upravljanje; jasno so opredeljene tudi zahteve in usmeritve ter odgovornosti procesov. Tveganja so kategorizirana kot večja in manjša. Večja tveganja obravnava Komite za celovito upravljanje tveganj, ki deluje kot telo pri upravi NEK.

Kibernetska varnost

Zavedamo se tudi tveganj na področju kibernetske varnosti. Pri vzpostavitvi sistemov za krepitev kibernetske varnosti upoštevamo domačo in evropsko zakonodajo (Zakon o informacijski varnosti, Pravilnik o dejavnostih sevalne in jedrske varnosti – JV 5), opiramo pa se tudi na ameriško zakonodajo ter priporočila mednarodnih organizacij.

Kibernetsko varnost upravljata vodilna inženirja. Informacijski sistemi v NEK so razdeljeni na dve informacijski okolji – poslovno (Information Technology – IT) in tehnološko (Operational Technology – OT). OT-sistemi so strojna in programska oprema, potrebna za proizvodnjo električne energije. Večina sistemov, povezanih z varnostjo (SR), je analogna. IT- in OT-sisteme vzdržujemo v skladu z notranjimi programi. V skladu z notranjim programom in smernicami NRC RG 5.71 so popisani vsi računalniški sistemi, izdelan je tudi podroben seznam vseh digitalnih sredstev. Sistemi so uvrščeni v kategorije: povezan z varnostjo (Safety-related), pomemben za varnost (Important to Safety), varovanje (Security), NUID in podporni sistemi (Support systems, RG 5.71 SSEP-klasifikacija) ter varovanje okolja in neprekinjeno poslovanje (Environment Protection and Business Continuity). Za vsak sistem je narejena ocena, na podlagi katere se določi, ali je sistem kritičen glede kibernetske varnosti. Sistemi so umeščeni v model kibernetske obrambe v globino (RG 5.71). Če je sistem ocenjen kot kritičen, se naredi CDA-analiza po EPRI-metodi (opisana v postopku), s katero se ocenijo vektorji napada, z njimi povezana tveganja ter varnostni ukrepi, ki jih je treba uvesti za kibernetsko zaščito sistema. Hkrati se aktivno in pasivno pregleduje vgrajena digitalna oprema, s katero se iščejo znane kibernetske ranljivosti.

Kibernetske incidente prijavimo v skladu z Nacionalnim načrtom odzivanja na kibernetske incidente (NOKI). Postopek Cyber Security Incident Response predpisuje korake in delovanje pred kibernetskim dogodkom, med in po njem. Leta 2024 v NEK ni bilo kibernetskega dogodka, ki bi ga morali prijaviti v odzivni center.

Varstvo osebnih podatkov in poslovnih skrivnosti

Upravljanje tveganj na področju varstva osebnih podatkov je v NEK urejeno v skladu z zakonodajo in internimi akti. Za zagotavljanje ustreznega varovanja osebnih podatkov so vzpostavljeni strogi ukrepi, ki nepooblaščenim osebam preprečujejo dostop do teh podatkov. Med varnostne ukrepe sodijo sistem gesel in upravljanje dostopov do datotek, zaklenjene omare in prostori ter drugi tehnični in organizacijski ukrepi, ki so natančno opredeljeni v internem Pravilniku o varovanju osebnih podatkov.

Posameznikom omogočamo uveljavljanje pravic na podlagi veljavne zakonodaje. Možnost ugovora je jasno opredeljena v internem pravilniku, prav tako pa imajo posamezniki pravico podati pritožbo pristojnemu organu za varstvo osebnih podatkov: Varovanje osebnih podatkov | Nuklearna elektrarna Krško. V letih 2023 in 2024 ni bil vložen noben ugovor niti pritožba glede obdelave osebnih podatkov v NEK.

Varstvo osebnih podatkov je tudi del našega sodelovanja s poslovnimi partnerji. V vseh pogodbah in splošnih pogojih poslovanja so vključena določila, ki stranke zavezujejo k varovanju poslovnih skrivnosti in osebnih podatkov v skladu z zakonodajo in internimi akti NEK. To zagotavlja visoko raven varnosti in skladnosti na vseh področjih poslovanja.

3.7.5 KAZALCI

Z organizacijsko učinkovitostjo najbolje skrbimo za trajnostno poslovno ravnanje. Najpomembnejši dejavniki organizacijske učinkovitosti so zastavljeni model vodenja, visoko usposobljeni in motivirani zaposleni ter učinkovito vodenje. Za doseganje in spremljanje učinkovitosti vodenja si v skladu s krovnim programom postavljamo ključne cilje. Naši ključni cilji so v obliki kazalcev predstavljeni v poglavju Predstavitev NEK, Cilji.





4.0 Dolgoročno obratovanje

Konec leta 2023 so bili izpolnjeni vsi predpogoji in uveljavljene vse odločbe upravnih organov za podaljšanje obratovanja NEK do leta 2043. Leto 2024 je tako za NEK prvo v podaljšani obratovalni dobi, remont 2024 pa prvi remont v podaljšani obratovalni dobi. Izzivi, ki ostajajo za uspešno nadaljnje dolgoročno obratovanje, so: predaja NSRAO ARAO in Fondu, izvedba akcijskega načrta iz tretjega občasnega varnostnega pregleda ter misija SALTO, ki bo pregledala skladnost NEK s smernicami dolgoročnega obratovanja MAAE.

4.1 NIZKO- IN SREDNJE RADIOAKTIVNI ODPADKI (NSRAO) IN ODLOČITEV MEDDRŽAVNE KOMISIJE

Eden zahtevnejših predpogojev za dolgoročno obratovanje NEK je zagotavljanje kapacitet skladiščenja NSRAO.

Meddržavna komisija je konec leta 2023 ugotovila, da nobena stran (slovenska Agencija za radioaktivne odpadke ARAO in hrvaški Fond) ni pripravljena na prevzem odpadkov v obsegu in rokih, kot jih določa Meddržavna pogodba, zato je naložila Fondu in ARAO, da čim prej pričneta gradnjo dolgoročnega skladišča Čerkezovac in odlagališča NSRAO Vrbina ter najkasneje v začetku 2028 začneta prevzemati NSRAO iz NEK.

Meddržavna komisija prav tako nalaga NEK, da omogoči zagotovitev zadostnih kapacitet za skladiščenje NSRAO do začetka predaje NSRAO v začetku 2028. V NEK zato potekajo podporne aktivnosti za sežig, taljenje in superkompaktiranje radioaktivnih odpadkov. Največji poudarek je na dekontaminaciji, ker lahko v primeru uspešne dekontaminacije očiščenega materiala opustimo radiološki nadzor in s tem minimiziramo prostornino nastalih NSRAO.



4.2 AKCIJSKI NAČRT TRETJEGA OBČASNEGA VARNOSTNEGA PREGLEDA (PSR3)

NEK, ki ima sicer časovno neomejeno obratovalno dovoljenje, mora v skladu z veljavno slovensko zakonodajo vsakih deset let opraviti obsežen občasni varnostni pregled. Prvi tak pregled je bil končan leta 2003, drugi leta 2013, tretji pa leta 2023. NEK je v zadnjih treh letih preverila skladnost projekta elektrarne z zakonodajo ter mednarodnimi varnostnimi standardi. Pregledala je tudi dejansko stanje objekta oziroma opreme, organizacije in osebja ter druga tehnična in organizacijska področja, ki so razvrščena v 18 varnostnih vsebin, med katerimi je tudi novo področje fizično varovanje.

V zelo obsežnem in strokovno zahtevnem pregledu so poleg delavcev NEK sodelovali tudi zunanji strokovnjaki. Celovita ocena varnosti je pokazala večje izboljšanje stopnje varnosti NEK od prejšnjega občasnega varnostnega pregleda – predvsem zaradi varnostnih izboljšav iz Programa nadgradnje varnosti.

V prejšnjih letih so bili končani: pregled po varnostnih faktorjih, razvrščanje najdb po pomembnosti, izdelava načrta sprememb in izboljšav ter zaključna opisna ocena varnosti NEK; leta 2024 pa se je pričela izvedba načrta ukrepov, ki bo trajala predvidoma naslednjih pet let. NEK redno poroča URSJV o poteku in napredku akcijskega načrta PSR3.

4.3 MISIJA SALTO

Misija SALTO (Safety Aspects of Long Term Operation) je posebna pregledovalna dvotedenska misija, ki jo izvaja Mednarodna agencija za atomsko energijo (MAAE). Namenjena je pregledu pripravljenosti elektrarne na dolgoročno obratovanje skladno s smernicami SSG-48 za upravljanje staranja in razvoj programa za dolgoročno obratovanje jedrskih elektrarn. Med misijo strokovnjaki MAAE ocenjujejo programe nadzora staranja, organiziranost in priprave za varno dolgoročno obratovanje elektrarne.

NEK je leta 2021 že izvedla misijo Pre-SALTO, ki je bila del priprav na dolgoročno obratovanje. Maja 2025 pa bodo strokovnjaki šestih tematskih področij izvedli obhode elektrarne, pregledovali postopke in imeli intervjuje za preveritev skladnosti NEK s smernicami SSG-48.



5.0

Pomembnejši vzdrževalni posegi in nadzor tlačnih pregrad

Z vzdrževanjem, obratovalnim nadzorom in posodabljanjem zagotavljamo maksimalno razpoložljivost sistemov, sklopov in naprav.

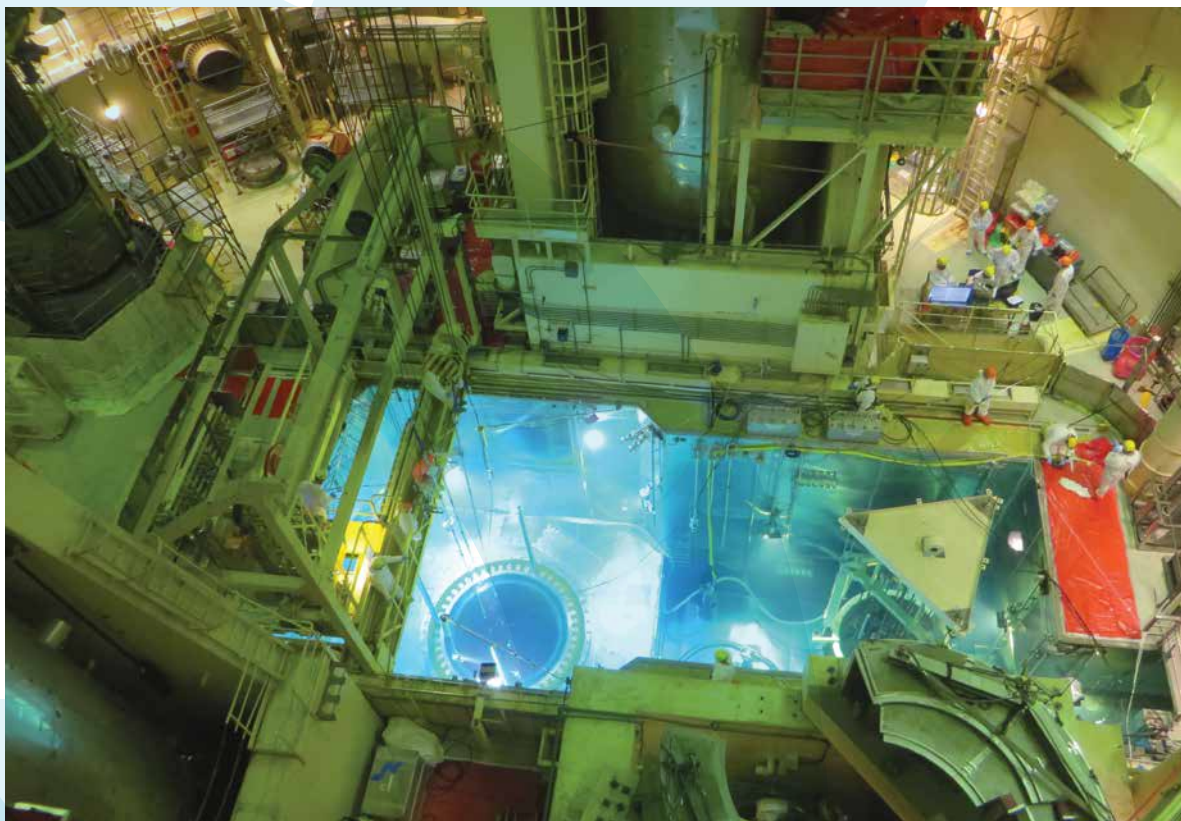
Na področju vzdrževanja se osredotočamo na preventivo. Preventivno vzdrževanje lahko poteka v določenih časovnih intervalih, ki so utemeljeni na podlagi priporočil proizvajalcev, mednarodne prakse in lastnih analiz ter izkušenj. V določenih primerih se namesto časovno diktiranega preventivnega vzdrževanja uporablja vzdrževanje na podlagi obratovalnih ur ali ocene stanja naprave. V tem primeru se z meritvami diagnostičnih podatkov analizira stanje naprave in določita optimalen obseg ter čas za servisiranje ali obnovo komponente.

Če do odpovedi ali degradacije komponente ali sklopa vseeno pride, se izvede korektivni poseg, ki praviloma obsega diagnostiko, odpravo napake in analizo vzrokov za odpoved.

Vzdrževalni posegi potekajo po vnaprej pripravljenih postopkih in navodilih. Posegi se zaključijo s testom po vzdrževanju, s katerim dokažemo brezhibnost opreme in uspešnost posega. Pri korektivnih posegih na opremi, ki je vključena v program preventivnega vzdrževanja, se po posegu opravi natančna analiza vzroka odpovedi, na njeni podlagi pa se ustrezno korigira program preventivnega vzdrževanja. Cilj vzdrževanja je minimizacija odpovedi oziroma maksimizacija razpoložljivosti opreme.

Najintenzivnejša vzdrževalna dela potekajo med remontom elektrarne – leta 2024 je bil april. V tem obdobju se je izvedla vrsta redno načrtovanih aktivnosti, kot so na primer remont ventila in črpalk, remont in pregledi ventilacijskih sistemov, remont in revizije visokonapetostnih in nizkonapetostnih motorjev, remont elektro krmilne opreme, umerjanja merilno-regulacijske opreme ter testiranja in preizkušanja sistema varovanja reaktorja. Med redkeje izvajanimi deli, ki zahtevajo dodatne priprave, koordiniranje ali sredstva, so bila:

- Remont povezovalnega ventila 10065 na sistemu za hlajenje komponent
- Remont črpalke pomožne napajalne vode AF102PMP-01A
- Zamenjava kompenzacijskega spoja med kondenzatorjem in turbino



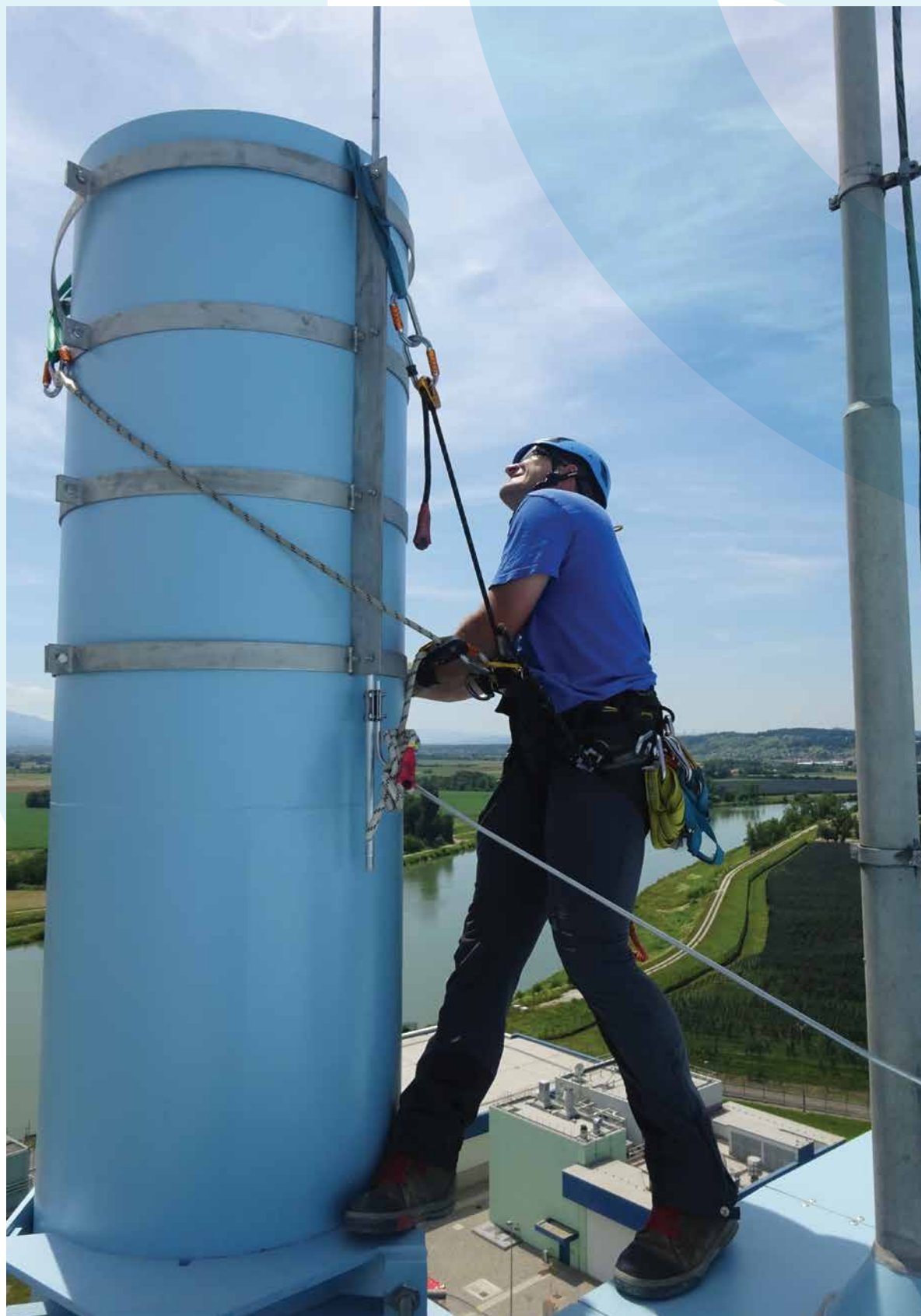
- Remont glavnega električnega generatorja
- Menjava olja na polarnem dvigalu v reaktorski zgradbi
- Inšpekcija stanja tesnilne prirobnice reaktorske posode z laserskim skeniranjem
- Zamenjava vodil sistema za merjenje porazdelitve moči v reaktorju
- Pregled U-cevi uparjalnikov z metodo vrtničnih tokov
- Preventivni pregled razbremenilnih ventilov pregrevalnikov pare
- Obnova in posodobitev razsvetljave v reaktorski zgradbi

V remontu smo poleg del na aktivnih komponentah v skladu z rednimi preventivnimi programi izpeljali tudi vrsto aktivnosti v podporo dolgoročnemu obratovanju. To so predvsem pregledi večjih komponent, kot so uparjalnik, reaktor in njegovi notranji deli, del turbine, toplotni izmenjalniki, kabli in tlačni cevovodi. Vsi ti pregledi so pokazali dobro stanje. Z neporušno ultrazvočno metodo smo pregledali tudi cevovode, ki se priključujejo na primarni krog.

V 33. gorivnem ciklusu in remontu 2024 smo končali vzdrževalna dela po 11939 delovnih nalogih. Od tega jih je bilo 3537 med remontom, ko je bila elektrarna zaustavljena in so dostopni sistemi in naprave, ki jih ni mogoče vzdrževati med obratovanjem, in 8402 delovna naloga med obratovanjem na moči. Načrtovanje vseh vzdrževalnih posegov je bilo velik izziv, ker je treba naprave in sklope pred tem ločiti od tehnološkega procesa ter izolirati vse energetske vire. Poseg mora biti čim krajši, da je nerazpoložljivost sklopov in naprav zaradi vzdrževanja čim krajša ter da je s tem krajša kritična pot remonta. Potrebni so natančno pripravljena navodila, usposobljeni izvajalci, pripravljene rezervni deli, optimalna časovnica in usklajene akcije različnih oddelkov.

Učinkovitost vzdrževanja merimo z različnimi kazalci, ga obdobjno spremljamo in preverjamo po programih. Eden od kazalcev je delež korektivnih delovnih nalogov v skupnem številu izvedenih nalogov; ta je med obratovanjem (vzdrževanje na moči) 4,6 odstotka, med remontom pa 4,5 odstotka. Leta 2024 je bilo šest ponovitvenih (rework) delovnih nalogov med remontom in 15 med obratovanjem. Ponovitveni delovni nalogi so tisti, ki se izpeljejo, če poseg v prvem poskusu ni bil uspešen. Nobena odpoved ni povzročila kršitve časovnih okvirov za obratovalne omejitve, ki izhajajo iz Tehničnih specifikacij, niti prekinitve obratovanja.

Stanje sklopov in naprav ne kaže degradacij, ki bi vplivale na nadaljnje obratovanje. Manjša odstopanja, ki se ne morejo odpraviti med obratovanjem na moči, smo zabeležili in jih spremljamo. Vsi sklopi, sistemi in naprave so v stanju, ki omogoča nadaljnje dolgoročno obratovanje. Ob nadaljevanju del po programih vzdrževanja v istem obsegu pričakujemo, da se stanje ne bo spreminjalo.



6.0 Tehnološke posodobitve

Leta 2024 smo se intenzivno pripravljali na remonta dela v aprilu 2024; večje modifikacije predstavljamo v nadaljevanju.

Med večjimi tehnološkimi izboljšavami, ki so potekale izven remonta, med rednim obratovanjem, so bile: prestavitev in posodobitev glavnega in pomožnega varnostnega nadzornega centra v okviru posodobitve sistemov tehničnega varovanja, posodobitev strelovodne zaščite ter sistema za pripravo vode.

Intenzivno smo razvijali projektno dokumentacijo ter nabavljali in izdelovali opremo za projekte, katerih izvedba se predvideva med remontom oktobra 2025.

Med projekti, ki smo jih končali leta 2024 ali se bodo nadaljevali leta 2025, izpostavljamo pomembnejše:

6.1 VEČJI PROJEKTI MED REMONTOM 2024:

6.1.1 ZAMENJAVA IZMENJALNIKOV SISTEMA ZA HLAJENJE KOMPONENT

Na starih izmenjalnikih toplote za hlajenje komponent smo ugotovili degradacijo konstrukcijskih materialov, večinoma v obliki korozije in erozije, kar je povzročalo puščanje cevi in njihovo čepljenje. Za dolgoročno obratovanje NEK je bila potrebna zamenjava obeh. V remontu 2022 smo zamenjali prvega na varnostni progi A, drugega pa v remontu 2024 na varnostni progi B.



6.1.2 POSODOBITEV IN PRILAGODITEV SISTEMOV RAVNANJA Z RAO – PRIPRAVA ZA PREDAJO NSRAO V SKLADU Z MEDDRŽAVNO POGODBO

Namen modifikacije, ki je potekala med 2023 in 2025, je bila potrebna posodobitev sistema odlaganja odpadkov (WD) in sistema obdelave tekočih radioaktivnih odpadkov (WP) za vzpostavitev predpogojev za predajo NSRAO prevzemnikoma ARAO in Fond. Posodobitev se nanaša na opremo za rokovanje s paketi NSRAO in vso dodatno opremo, ki je potrebna za organiziranje polnjenja in predajo transportnih zabojnikov ter določena v posebni študiji, ki jo je pripravila zunanja organizacija, specializirana za to področje.

Pri tem smo poskrbeli tudi za potrebno radiološko zaščito (ščitenje, daljinski nadzor in vodenje). Kupili smo potrebno opremo, tudi takšno, ki bo upoštevala načelo ALARA in zmanjšala prejete doze osebja, ki rokujejo s paketi NSRAO.

NEK je s posodobitvijo sistemov ravnanja z RAO pripravljena na začetek predaje NSRAO na ARAO in Fond, kot to predvideva Meddržavna pogodba. Glede na dogovor na 17. seji meddržavne komisije pa se je prvotno predvideni rok predaje zaradi nepripravljenosti slovenske (ARAO) in hrvaške (Fond) strani prestavil iz leta 2023 na leto 2028.





6.1.3 ZAŠČITA PRED IZPADOM ENE FAZE IN ZAMENJAVA SEKUNDARNE OPREME V 110-kV IN 400-kV POLJIH

Modifikacija je potekala v dveh fazah: faza 1 v remontu 2022, faza 2 pa v remontu 2024.

Med 1. fazo modifikacije je bil vgrajen sistem za detekcijo izpada ene faze na zunanjem omrežju 110 kV in 400 kV, zamenjani so bili: omara vodenja v 110-kV polju, omari zaščite v 400-kV transformatorskih poljih ter registratorji prehodnih pojavov za spremljanje napetosti/tokov v notranjem omrežju NEK.

Med 2. fazo modifikacije je bila zamenjana sekundarna oprema v obeh 400-kV transformatorskih poljih; na 6,3-kV zbiralkah napajanja lastne rabe so bili na vseh štirih napajalnih celicah zamenjani terminali zaščite ter vgrajeni merilni pretvorniki za spremljanje odjema lastne rabe. Zamenjan je bil še računalnik polja za glavni generator. V glavno komandno sobo so bila dodana stikala za upravljanje 110-kV odklopnikov v ELES-ovem stikališču RTP 400/110-kV Krško kot dodatna možnost vzpostavitve povezave z ožičnim napajanjem NEK iz TE Brestanica.



6.1.4 ZAMENJAVA ULTRAZVOČNEGA SISTEMA MERJENJA NIVOJA REAKTORSKEGA HLADILA NA ZANKI 1

Namen modifikacije je bila zamenjava obstoječega merilnika nivoja hladila na primarni reaktorski zanki 1 zaradi nezanesljivega merjenja. Zagotovili smo stabilnejšo in zanesljivo meritev nivoja primarnega hladila v pomembnih pogojih obratovanja z zmanjšanim inventarjem primarnega hladila. Napajanje novega sistema zagotavlja brezprekinitveni vir, kar je povečalo zanesljivost sistema. Modifikacija je bila končana v remontu 2024.

6.1.5 VMESNA STENA IN VODILA V BAZENU HLADILNIH STOLPOV

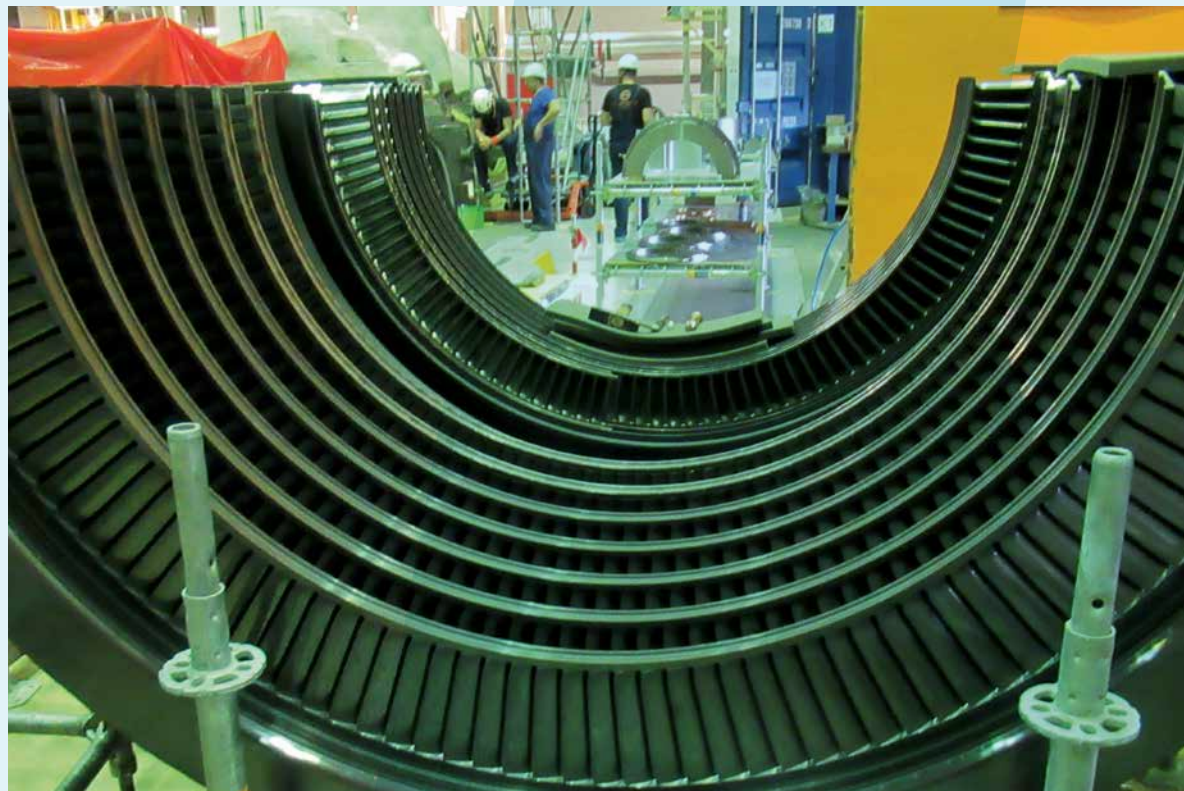
Z modifikacijo smo odpravili nepravilnosti in zagotovili sprejemljive vtočne razmere na črpalkah hladilnih stolpov. Armiranobetonsko vmesno steno v bazenu smo podaljšali in bazen tako razdelili na dva prekata ter v njiju vgradili remontne zapornice. Stene bazena smo konstrukcijsko ojačali s karbonskimi lamelami. Modifikacija je bila končana v remontu 2024.



6.1.6 ZAGOTOVITEV VARNIH DOSTOPOV IN VARNEGA DELA NA VIŠINI

Do opreme znotraj tehnološkega dela elektrarne smo uredili varne dostope: dostopne lestve, stopnice, podeste, varovalne ograje, sidrišča in konzole. Dela se bodo nadaljevala tudi v remontu 2025.





6.1.7 DODATNA NADGRADNJA VISOKOTLAČNE TURBINE IN KONTROLNIH VENTILOV

V remontu 2022 smo zamenjali visokotlačno turbino. Zamenjava je obsegala štiri glavne sklope:

- zamenjava turbine – rotorja in ohišja,
- strojna obdelava ohišja kontrolnih ventilov in zamenjava notranjih delov ter sprožilnika ventilov,
- zamenjava cevovodov pomožnih sistemov turbine – sistema tesnjenja turbine, sistema turbinskih drenaž ter
- zamenjava pripadajoče instrumentacije in upravljanja.

V remontu 2024 smo zamenjali 2+2 stopnji statorskih lopatic in diagonalno stopnjo na turbini. S tem smo dosegli optimalno obratovalno točko novega stroja.

Okoli turbinskih kontrolnih ventilov smo vgradili tudi podeste.



6.2 PROJEKTI, KI SO POTEKALI MED OBRATOVANJEM »NA MOČI«, IZVEN REMONTA:

6.2.1 PRESTAVITEV IN POSODOBITEV GLAVNEGA TER POMOŽNEGA VARNOSTNEGA NADZORNEGA CENTRA V OKVIRU POSODOBITVE SISTEMOV TEHNIČNEGA VAROVANJA

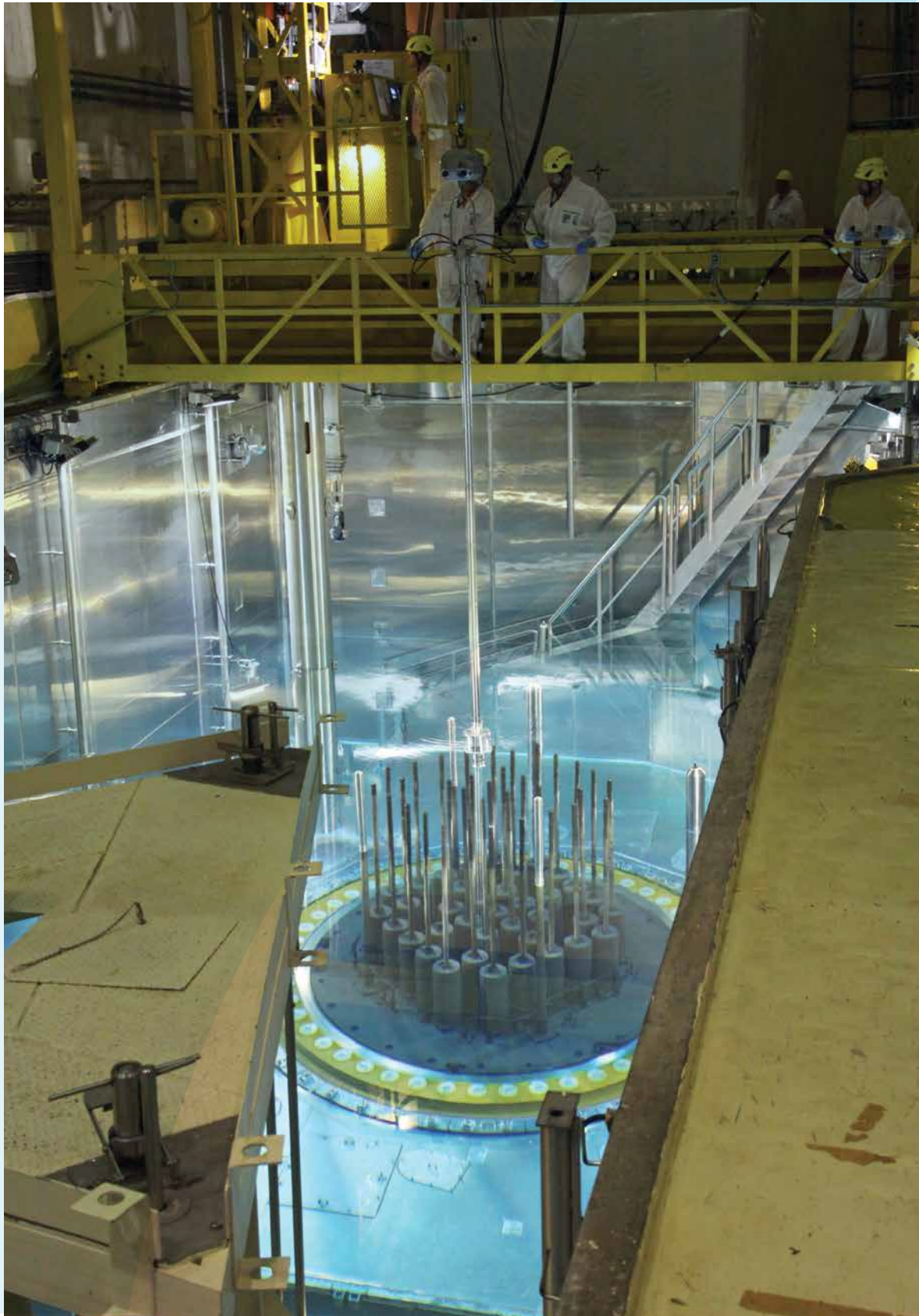
Pri prenovi pomožnega varnostnega nadzornega centra so se leta 2024 pričela gradbeno-obrtniška dela, ki se nadaljujejo v 2025. Izgradnja in oprema novega glavnega varnostnega nadzornega centra pa je bila končana in predana v uporabo v 2024.

6.2.2 CELOVITA POSODOBITEV STRELOVODNE ZAŠČITE

Trenutna zaščita pred delovanjem strele ni bila posodobljena že od izgradnje NEK. Ob upoštevanju razširjenih projektnih osnov in za zmanjšanje sekundarnih vplivov atmosferskih razelektritev poteka celovita posodobitev strelovodne zaščite NEK:

- nadgradnja lovilnega sistema zaščite pred delovanjem strele,
- izboljšava odvodnega sistema med lovilnim in ozemljilnim sistemom,
- namestitev sistema izenačevanja potencialov v posameznih prostorih in med zgradbami.

Leta 2024 smo končali 70 odstotkov vgradnih del, nadaljujejo se v letu 2025.



7.0 Mednarodno sodelovanje

NEK je vključena v številne mednarodne strokovne organizacije, kar zaposlenim omogoča spremljanje in soustvarjanje najboljših praks, izmenjavo znanja in izkušenj ter njihov prenos v domače delovno okolje. Naše aktivno sodelovanje v teh organizacijah in tudi mednarodni pregledi obratovanja elektrarne močno pripomorejo izboljševati delovne procese ter varnostne in obratovalne rezultate.



7.1 NAŠE SODELOVANJE Z MEDNARODNIMI ORGANIZACIJAMI LETA 2024

Dva delavca NEK sta delala v pariškem centru WANO. Eden je deloval kot član strokovnih pregledov obratovanja elektrarn, drugi pa kot WANO-predstavnik za strokovno podporo elektrarnam.

Januarja 2024 smo gostili WANO-misijo korporativnega upravljanja elektrarne *Corporate Peer Review Follow Up* z namenom preverjanja statusov dveh področij za izboljšave, ki sta bili izpostavljeni na zadnjem takšnem pregledu leta 2021. Potrjen je bil napredek na obeh področjih za izboljšave: pri vodenju družbe in vodstvenem nadzoru ter spremljanju.

V aprilu je prvič pri nas potekalo neodvisno opazovanje remontnih aktivnosti (*WANO Outage Visit*). Septembra je potekal drugi mednarodni strokovni pregled odzivanja operativnega osebja na simulatorju (*WANO Crew Performance Observation*). Oceni obeh aktivnosti sta bili sestavni del skupne ocene šestega mednarodnega strokovnega pregleda obratovanja elektrarn (misija *WANO Peer Review*) v oktobru ter upoštevanja priporočil WANO SOER (*Significant Operating Experience Report*). Med tritedenskim pregledom obratovanja elektrarne sta bili ugotovljeni in izpostavljeni dve zgledni praksi, ki jih bo WANO posredoval kot zgled, in pet področij za izboljšave. Pri pregledu upoštevanja priporočil SOER so potrdili napredek, saj jih skoraj 96 odstotkov že upoštevamo.



Z organizacijo WANO sodelujemo že več kot tri desetletja. Naši strokovnjaki so se udeležili 63 njihovih misij po svetu. Naš predstavnik je aktivno sodeloval na strokovnem pregledu obratovanja elektrarne Dampierre v Franciji.

S programom tehnične pomoči je naša elektrarna v preteklih letih sprejela 38 strokovnih misij s temami, ki pokrivajo različna področja elektrarne.

Na področjih stalne nadgradnje znanj ter izboljšanja delovnih procesov in praks so se predstavniki NEK udeležili 21 primerjalnih preverjanj (*benchmarking*) na elektrarnah in ostalih jedrskih objektih v tujini.

Predstavniki NEK se udeležujejo tudi strokovnih usposabljanj, ki jih pripravljajo strokovne organizacije. Dobri rezultati naše elektrarne postajajo zgled in primer dobrih praks na različnih področjih tudi ostalim upravljavcem jedrskih elektrarn. Tako smo v NEK gostili že 52 strokovnih primerjalnih obiskov. Leta 2024 smo gostili šest strokovnih primerjalnih obiskov: dvakrat strokovnjake iz francoske elektroenergetske družbe EDF, dvakrat strokovnjake iz korejske elektrarne Kori in dvakrat strokovnjake iz češke elektroenergetske družbe ČEZ.

NEK je leta 2024 preko organizacije WANO obvestila industrijo o enajstih obratovalnih izkušnjah iz naše elektrarne.

V sodelovanju z organizacijo NUPIC so se predstavniki NEK udeležili šestih presoj dobaviteljev varnostne opreme v ZDA in Evropi.

NEK je dolgoletna aktivna članica inštituta EPRI. V zadnjih letih se je sodelovanje v njihovih programih še povečalo na devetih jedrskih programih in dveh konvencionalnih (nejedrskih):

- vzdrževanje opreme v jedrskih elektrarnah (NMAC);
- inženirska podpora (*Plant Engineering*);
- neporušna testiranja in raziskave (NDE);
- izmenjava izkušenj pri uporabi programov za analize nezgod (*MAAP User Group*);
- izmenjava izkušenj na področju varjenja in tehnik (*Welding and Repair Technology Center – WRTC*);
- izmenjava izkušenj na področju problematike erozije/korozije – CHUG;
- kemija vodnih medijev (*Water Chemistry*);
- upravljanja tveganj in varnosti (*Risk and Safety Management*);

- instrumentacijsko vzdrževanje (*Instrumentation and Control Program*);
- radiološka varnost (*Radiation Safety*);
- izmenjava izkušenj na področju izrabljenega goriva in visokoradioaktivnih odpadkov (*Used Fuel and High-Level Waste*);
- napredne jedrske tehnologije (*Advanced Nuclear Technology*);
- izmenjava izkušenj na področju mednarodnih raziskav materialov (*International Material Research*);
- posodobitev elektrarn (*Plant Modernization*);
- izmenjava izkušenj na področju sprejemanja odločitev na podlagi podatkov (*Data-driven Decision-Making*);
- izmenjava izkušenj na področju jedrske energije onkraj električne energije (*Nuclear Beyond Electricity*);
- izmenjava izkušenj na področju parnih turbin in pomožnih sistemov (*Steam Turbine and Aux systems*);
- izmenjava izkušenj na področju električnega generatorja in pomožnih sistemov (*Generator and Aux systems*);

Naša elektrarna se je udeleževala letnih konferenc združenj PWROG in FROG, ki so bile posebej organizirane za jedrske elektrarne iz evropskih držav.

Aktivno smo sodelovali tudi na konferenci Društva jedrskih strokovnjakov Slovenije in Forumu hrvaškega nuklearnega društva.

7.2 ČLANSTVO IN SODELOVANJE V MEDNARODNIH ORGANIZACIJAH

V elektrarni se zavedamo pomena vključitve v mednarodne organizacije in mednarodni nadzor našega delovanja. Le tako lahko dosegamo mednarodno primerljive obratovalne in varnostne rezultate. NEK je zato vključena v številne organizacije:

WANO

V Svetovnem združenju operaterjev jedrskih elektrarn (World Association of Nuclear Operators – WANO) so vse jedrske elektrarne na svetu. Naša elektrarna je včlanjena v WANO od ustanovitve te organizacije leta 1989. Njen namen je spodbujanje najvišjih standardov varnosti in razpoložljivosti ter odličnosti obratovanja jedrskih elektrarn. WANO uresničuje programe za izmenjavo obratovalnih izkušenj, pregleduje obratovanje elektrarn, pomaga članicam za izboljšanje obratovanja, spodbuja komunikacijo, omogoča primerjave in spodbuja posnemanje dobrih praks.





EPRI

EPRI (Electrical Power Research Institute) je neprofitna in neodvisna organizacija za raziskovanja na področju proizvodnje električne energije in zaščite okolja. Ustanovljena je bila leta 1973 kot podpora razvoju elektroindustrije. Inštitut trenutno pokriva vse vidike proizvodnje, prenosa in uporabe električne energije.

PWROG

PWROG (Pressurized Water Reactor Owners Group) je združenje vseh uporabnikov tlačnovodnih reaktorjev (PWR) in družbe Westinghouse. Organizira različne programe, povezane z izboljšavo opreme, optimizacijo tehničnih specifikacij, zmanjševanjem števila nenačrtovanih zaustavitev, povečanjem moči elektrarn, poenostavljanjem sistemov na elektrarnah, izdelavo in uporabo jedrskega goriva, izvedbo analiz ob uporabi modernih programov in analitičnih metod itd.



FROG

FROG (Framatome Owners Group) je združenje 12 operaterjev jedrskih reaktorjev in družbe Framatome. Za izmenjavo znanj in izkušenj lahko delavci NEK od aprila 2022 sodelujemo v desetih delovnih skupinah: *Risk Informed Applications* (obravnavanje tveganj), *Reactor Coolant Pump Expert* (reaktorske hladilne črpalke), *Diesel Engine* (dizelski motorji), *Operating Procedures* (obratovalni postopki), *Chemistry* (kemija), *Containment* (zadrževalni hram), *Ageing & Corrosion* (staranje in korozija na opremi), *Outage Optimization* (optimizacija remonta), *Operation Optimization* (optimizacija obratovanja) in *Steam Generator* (uparjalniki).

EC – JRC

EC – JRC (European Commission Joint Research Center) je skupno raziskovalno središče, ki z znanstvenimi dosežki zagotavlja podporo politiki EU na različnih področjih. NEK sodeluje pri izdelavi poročila o izzivih in morebitnih rešitvah problematike nuklearnih dobaviteljev.

ENISS

NEK je kot članica skupine ENISS (European Nuclear Industry Safety Standards) sodelovala pri pripravi stališč jedske industrije EU za predloge zakonodajnih sprememb s tega področja.

ENISS je pobudnica evropskih varnostnih standardov jedrskih objektov. Skupina je bila ustanovljena leta 2005; zastopa imetnike dovoljenj za jedske objekte iz 16 evropskih držav z jedrskimi elektrarnami, obrati za predelavo goriva in velikimi skladišči odpadkov.

ENISS zagotavlja jedrski industriji platformo za izmenjavo informacij o nacionalnih in evropskih upravnih dejavnostih, izražanje stališč in zagotavljanje strokovnih prispevkov o vseh vidikih, povezanih z mednarodnimi varnostnimi standardi. ENISS je skupna komunikacijska pot, po kateri evropski imetniki jedrskih dovoljenj sodelujejo z Združenjem evropskih jedrskih upravnih organov (WENRA), evropskimi institucijami in Mednarodno agencijo za atomsko energijo (MAAE – IAEA).

Čeprav ENISS deluje v okviru "nucleareurope", ima popolno avtonomijo pri svoji strategiji, prednostnih nalogah in odločitvah, o katerih razpravljajo, jih pregledujejo in odobrijo njegovi organi upravljanja.



NUPIC

Organizacija NUPIC (Nuclear Procurement Issues Committee) je združenje ameriških in drugih uporabnikov za skupno vrednotenje dobaviteljev opreme varnostnega razreda. Namen organizacije je, da se izboljša proces zagotovitve kakovosti dobaviteljev.

IAEA (MAAE)

Mednarodna agencija za atomsko energijo – MAAE (International Atomic Energy Agency – IAEA) je neodvisna medvladna organizacija, ki deluje v Organizaciji združenih narodov. Njen osnovni namen je, da pomaga članicam pri načrtovanju in uporabi jedske tehnologije za miroljubne namene. To vključuje tudi proizvodnjo električne energije oziroma prenos tehnologije in znanja na tem področju. MAAE razvija varnostne standarde, ki podpirajo doseganje visoke ravni varnosti pri uporabi jedske energije in zaščiti prebivalstva pred ionizirajočim sevanjem. Organizacija deluje na podlagi nekaterih programov, kot so nadzor nad jedrskimi materiali, uporaba jedske tehnologije, jedska energija, jedska varnost in tehnično sodelovanje, ter organizira misije OSART (Operational Safety Review Team), ki obiskujejo elektrarne, da bi po natančnem pregledu ocenile njihovo obratovalno varnost.

NRC

NRC (Nuclear Regulatory Commission) je neodvisna jedska upravna komisija ZDA, zadolžena za varnost in zaščito prebivalstva pred učinki sevanja jedskega materiala, reaktorjev in postrojenj za predelavo jedrskih materialov. Z Upravo RS za jedsko varnost in Institutom »Jožef Stefan« (IJS) je NEK včlanjena v nekaj programov, ki nam omogočajo dostop do informacij in literature na različnih področjih.



8.0

Dogodki po koncu poslovnega leta

Ocenjujemo, da po datumu bilance stanja do izdelave Letnega poročila ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi pomembno vplivali na računovodske izkaze za družbo za leto 2024.



Računovodsko poročilo

1.0

Poročilo neodvisnega revizorja



Tel: +386 1 53 00 920
@: info@bdo.si
www.bdo.si

BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1
1000 Ljubljana, Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

lastnikoma družbe NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO d.o.o.

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze gospodarske družbe NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO d.o.o., ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2024 ter izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije.

Po našem mnenju so priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pripravljeni v skladu z določbami Pogodbe med vlado Republike Slovenije in vlado Republike Hrvaške o ureditvi statusnih in drugih pravnih razmerij, povezanih z vlaganjem v Nuklearno elektrarno Krško, njenim izkoriščanjem in razgradnjo (v nadaljevanju Meddržavna pogodba) ter Družbeno pogodbo NEK d.o.o. (v nadaljevanju Družbena pogodba) in s Slovenskimi računovodskimi standardi v delih, ki jih ne urejata Meddržavna pogodba ali Družbena pogodba.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo informacije v letnem poročilu razen računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo po tem datumu.

Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

V povezavi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembno napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem na podlagi opisanih postopkov poročamo, da:

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja družbe in njenega okolja, ki smo ju pridobili med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovili pomembno napačnih navedb.

Odgovornost poslovodstva in nadzornega sveta za računovodske izkaze

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo in predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu z Meddržavno pogodbo, Družbeno pogodbo in Slovenskimi računovodskimi standardi v delih, ki jih ne urejata Meddržavna pogodba ali Družbena pogodba in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo poslovodstva potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

BDO Revizija d.o.o., slovenska družba z omejeno odgovornostjo, je članica BDO International Limited, britanske družbe "limited by guarantee" in je del mednarodne BDO mreže med seboj neodvisnih družb članic. Okrožno sodišče v Ljubljani, v.l.š. 1/72692/00, osnovni kapital: 9.736,66 EUR, matična št.: 9913691, ID št. za DDV: S046137702.



Poslovodstvo je pri pripravi računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkrije zadev, povezanih z delujočim podjetjem in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlago za računovodenje, razen če namerava poslovodstvo družbo likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu z MSR uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobimo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bi odkrili pomembno napačne navedbe, ki je posledica prevare, je višje kot tveganje, ki je posledica napake, saj prevara lahko vključuje skrivno dogovarjanje, ponarejanje, namerne opustitve, napačne predstavitve ali izogibanje notranjim kontrolam;
- pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnih za revizijo, z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- ovrednotimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij, ki jih je pripravilo poslovodstvo;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar pa kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje družbe kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo celotno predstavitev, strukturo in vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena skladnost z Meddržavno pogodbo, Družbeno pogodbo in Slovenskimi računovodskimi standardi v delih, ki jih ne urejata Meddržavna pogodba ali Družbena pogodba.

S pristojnimi za upravljanje med drugim razpravljamo o načrtovanem obsegu in časovnem načrtu revidiranja in bistvenih revizijskih ugotovitvah vključno z bistvenimi pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih ugotovili med našo revizijo.

Ljubljana, 17.3.2025

BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana



Uroš Kavčnik
pooblaščen revizor

Uroš Kavčnik

2.0

Izjava o odgovornosti uprave

Izjava o odgovornosti uprave

Uprava družbe je odgovorna za pripravo letnega poročila NEK ter računovodskih izkazov na način, ki zainteresirani javnosti daje resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja ter izidov poslovanja družbe NEK v letu 2024.

Uprava izjavlja:

- da so računovodski izkazi pripravljeni ob predpostavki, da bo družba NEK nadaljevala poslovanje do izteka obratovalne dobe elektrarne;
- da dosledno uporablja izbrane računovodske politike in da razkriva morebitne spremembe v računovodskih politikah;
- da so računovodske ocene pripravljene pošteno in preiščeno ter v skladu z načeli previdnosti in dobrega gospodarjenja;
- da so računovodski izkazi s pojasnili za družbo pripravljeni v skladu z Meddržavno pogodbo (Uradni list RS 23/2003, MP 5) in Družbeno pogodbo (Prečiščeno besedilo NEK, d. o. o., z dne 24. 9. 2019) ter z vso veljavno zakonodajo in Slovenskimi računovodskimi standardi.

Uprava je odgovorna za izvajanje ukrepov, s katerimi zagotavlja ohranjanje vrednosti premoženja družbe NEK, ter za preprečevanje in odkrivanje prevar ter drugih nepravilnosti.

Uprava potrjuje in sprejema računovodske izkaze ter letno poročilo za leto 2024.

Krško, 14. 3. 2025


Gorazd Pfeifer, predsednik uprave

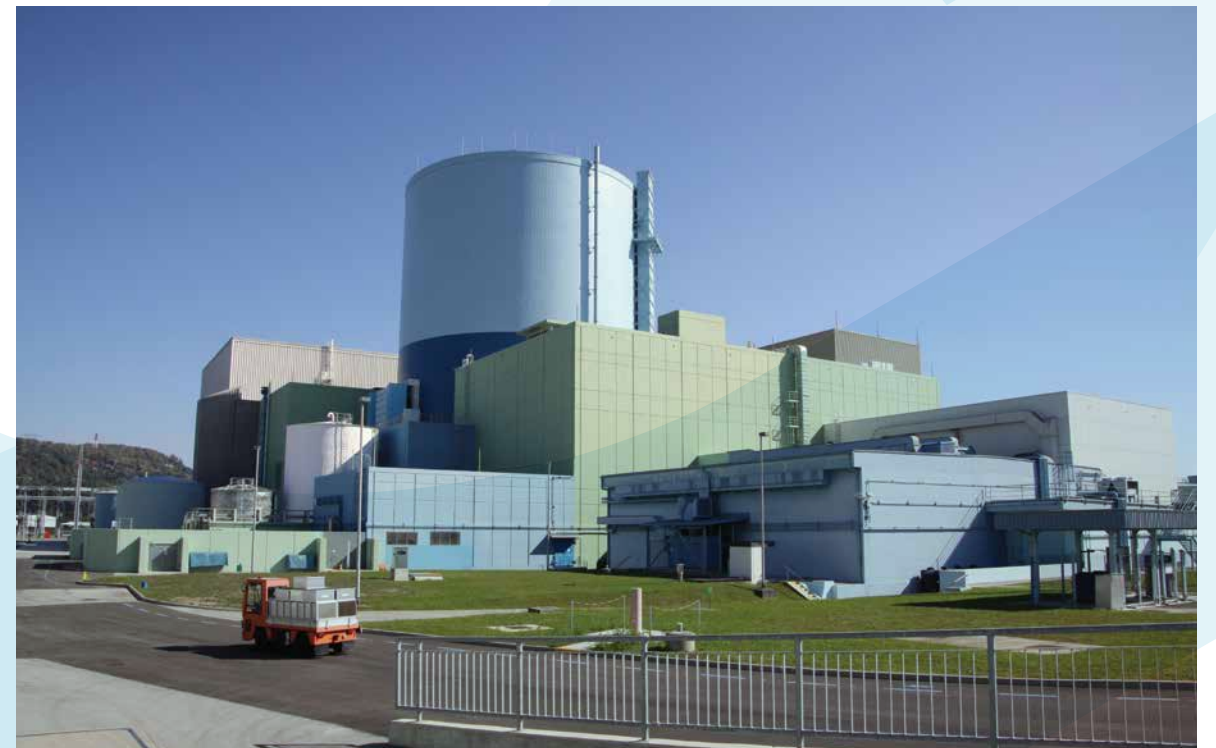

Saša Medaković, član uprave

3.0

Uvodna pojasnila k pripravi računovodskih izkazov

Računovodski izkazi NEK in njihova pojasnila so pripravljeni v skladu z Meddržavno pogodbo in Družbeno pogodbo, Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1) ter Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS) za področja, ki niso drugače urejena v Meddržavni oziroma Družbeni pogodbi.

Računovodske izkaze je revidirala revizijska družba BDO REVIZIJA, d. o. o.



4.0

Računovodski izkazi

4.1

BILANCA

STANJA

SREDSTVA v EUR	31. 12. 2024	31. 12. 2023	OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV v EUR	31. 12. 2024	31. 12. 2023
A. Dolgoročna sredstva	404.018.782	416.174.481	A. Kapital	479.963.752	478.959.764
Opredmetena osnovna sredstva	403.945.858	416.170.652	Vpoklicani kapital	353.544.826	353.544.826
Zemljišča in zgradbe	143.383.561	146.717.902	Osnovni kapital	353.544.826	353.544.826
Zemljišča	2.339.398	2.339.398	Kapitalske rezerve	41.850.000	41.850.000
Zgradbe	141.044.163	144.378.504	Rezerve iz dobička	89.294.326	89.294.326
Proizvajalne naprave in stroji	198.970.905	232.051.745	Zakonske rezerve	35.354.483	35.354.483
Druge naprave in oprema	8.376.133	7.739.849	Statutarne rezerve	53.321.477	53.321.477
Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	53.215.259	29.661.156	Druge rezerve iz dobička	618.366	618.366
Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	53.012.247	29.589.264	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-920.928	-1.924.916
Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	203.012	71.892	Preneseni čisti poslovni izid	-3.804.472	-3.804.472
Dolgoročne finančne naložbe	72.924	3.829	Čisti poslovni izid poslovnega leta	0	0
Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	69.000	0	B. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	14.707.458	16.345.851
Druge delnice in deleži	69.000	0	Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	14.484.983	16.118.662
Dolgoročna posojila	3.924	3.829	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	222.475	227.189
Dolgoročna posojila drugim	3.924	3.829	C. Dolgoročne obveznosti	25.458.856	29.454.950
B. Kratkoročna sredstva	180.787.419	156.468.598	Dolgoročne finančne obveznosti	25.298.835	29.295.000
Zaloge	86.863.553	82.819.155	Dolgoročne finančne obveznosti do bank	25.110.000	29.295.000
Material	86.764.960	82.692.218	Druge dolgoročne finančne obveznosti	188.835	0
Predujmi za zaloge	98.593	126.937	Dolgoročne poslovne obveznosti	160.021	159.950
Kratkoročne finančne naložbe	76.000.000	30.001.132	Druge dolgoročne poslovne obveznosti	160.021	159.950
Kratkoročna posojila	76.000.000	30.001.132	Č. Kratkoročne obveznosti	57.029.611	35.138.793
Kratkoročna posojila drugim	76.000.000	30.001.132	Kratkoročne finančne obveznosti	4.227.414	4.185.000
Kratkoročne poslovne terjatve	12.277.730	28.294.382	Kratkoročne finančne obveznosti do bank	4.185.000	4.185.000
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.992.085	27.614.153	Druge kratkoročne finančne obveznosti	42.414	0
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.285.645	680.229	Kratkoročne poslovne obveznosti	52.802.197	30.953.793
Denarna sredstva	5.646.136	15.353.929	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	44.440.830	22.628.195
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.947.690	1.270.319	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	8.361.367	8.325.598
SKUPAJ SREDSTVA	586.753.891	573.913.398	D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	9.594.214	14.014.040
			SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	586.753.891	573.913.398

Opomba: Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

4.2
IZKAZ
POSLOVNEGA IZIDA

v EUR	2024	2023
Poslovni prihodki	227.468.943	239.121.852
Čisti prihodki od prodaje	224.367.094	236.369.292
Drugi poslovni prihodki	3.101.849	2.752.560
Poslovni odhodki	227.940.893	239.017.879
Stroški materiala in storitev	93.547.777	96.314.542
Stroški porabljenega materiala	39.904.905	36.638.133
Stroški storitev	53.642.872	59.676.409
Stroški dela	60.519.803	56.423.773
Stroški plač	41.880.123	37.890.992
Stroški socialnega zavarovanja, od tega:	11.490.013	10.305.242
Stroški pokojninskega in invalidskega zavarovanja	6.576.632	5.729.755
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja	1.561.976	1.512.691
Drugi stroški dela	7.149.667	8.227.539
Odpisi vrednosti	59.976.577	73.514.369
Amortizacija	57.660.000	68.471.000
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih	0	0
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	2.316.577	5.043.369
Drugi poslovni odhodki	13.896.736	12.765.195
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	-471.950	103.973
Finančni prihodki	1.476.097	869.345
Finančni prihodki iz danih posojil	1.465.528	664.653
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.465.528	664.653
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev in obveznosti	10.569	204.692
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	10.569	204.692
Finančni odhodki	900.984	851.979
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	316.273	355.610
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	313.818	355.610
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	2.455	0
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	584.711	496.369
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	104.442	114.516
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	480.269	381.853
POSLOVNI IZID IZ FINANCIRANJA	575.113	17.366
POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	103.163	121.339
Davek iz dobička	103.163	121.339
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	0	0

Opomba: Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

4.3
IZKAZ DRUGEGA
VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR	2024	2023
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	0	0
Druge sestavine vseobsegajočega donosa	1.003.988	-1.993.776
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	1.003.988	-1.993.776

Opomba: Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

4.4
IZKAZ
DENARNIH TOKOV

v EUR	2024	2023
A. Denarni tokovi pri poslovanju		
Prejemki pri poslovanju	268.454.629	246.656.810
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	266.602.741	238.262.483
Drugi prejemki pri poslovanju	1.851.888	8.394.327
Izdatki pri poslovanju	182.940.947	180.933.048
Izdatki za nakupe materiala in storitev	93.786.634	104.269.601
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	49.161.694	44.105.873
Izdatki za dajatve vseh vrst	38.050.348	30.560.560
Drugi izdatki pri poslovanju	1.942.271	1.997.014
POZITIVNI ALI NEGATIVNI DENARNI IZID PRI POSLOVANJU	85.513.682	65.723.762
B. Denarni tokovi pri investiranju		
Prejemki pri investiranju	85.619.588	79.632.170
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	1.099.588	567.022
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	20.000	65.148
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	84.500.000	79.000.000
Izdatki pri investiranju	176.331.494	142.055.460
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	45.762.494	47.055.460
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	130.569.000	95.000.000
POZITIVNI ALI NEGATIVNI DENARNI IZID PRI INVESTIRANJU	-90.711.906	-62.423.290
C. Denarni tokovi pri financiranju		
Prejemki pri financiranju	0	0
Prejemki od vplačanega kapitala	0	0
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	0	0
Izdatki pri financiranju	4.509.569	4.551.159
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	324.569	366.159
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	4.185.000	4.185.000
POZITIVNI ALI NEGATIVNI DENARNI IZID PRI FINANCIRANJU	-4.509.569	-4.551.159
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	5.646.136	15.353.929
Denarni izid v obdobju	-9.707.793	-1.250.687
Začetno stanje denarnih sredstev	15.353.929	16.604.616

Opomba: Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

4.5
IZKAZ GIBANJA
KAPITALA

v EUR	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Statutarne rezerve	Druge rezerve iz dobička	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	SKUPAJ
Končno stanje 31. 12. 2023	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	-1.924.916	-3.804.472	0	478.959.764
Začetno stanje 1. 1. 2024	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	-1.924.916	-3.804.472	0	478.959.764
Spremembe lastniškega kapitala – transakcije z lastniki	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vnos dodatnih vplačil kapitala	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	-	-	-	-	-	1.003.988	-	-	1.003.988
Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-	-	-	-	-	1.003.988	-	-	1.003.988
Končno stanje 31. 12. 2024	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	-920.928	-3.804.472	0	479.963.752
Končno stanje 31. 12. 2022	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	68.860	-3.804.472	0	480.953.540
Začetno stanje 1. 1. 2023	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	68.860	-3.804.472	0	480.953.540
Spremembe lastniškega kapitala – transakcije z lastniki	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vnos dodatnih vplačil kapitala	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	-	-	-	-	-	-1.993.776	-	-	-1.993.776
Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-	-	-	-	-	-1.993.776	-	-	-1.993.776
Končno stanje 31. 12. 2023	353.544.826	41.850.000	35.354.483	53.321.477	618.366	-1.924.916	-3.804.472	0	478.959.764

Opomba: Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.



5.0

Splošne računovodske usmeritve

5.1 PРАВNA PODLAGA

Meddržavna pogodba (MP) je bila uveljavljena 11. 3. 2003; na njej temelji tudi Družbena pogodba (DP) kot najvišji akt družbe. Ta določa, da za medsebojne odnose med družbenikoma in družbo ter za statusnopravni položaj družbe v pravnem prometu velja MP. Za del, v katerem medsebojni odnosi in merila z MP niso urejeni drugače, veljata ZGD-1 in SRS. Na določenih področjih SRS dopuščajo možnost izbire, zato so področja urejena v internem postopku Računovodenje v NEK (v nadaljevanju Pravilnik). Na teh podlagah smo pripravili računovodske izkaze za leto 2024.

V NEK opravljamo le eno energetska dejavnost, to je proizvodnja električne energije v pasu, ki je tržna dejavnost. V skladu z MP smo dolžni dobavljati električno energijo izključno družbenikoma, in sicer vsakemu polovico. Družbenika jo nato prodajata na trgu.

Ključna dejavnost je proizvodnja električne energije, ki obsega 98 odstotkov vseh prihodkov. V manjšem obsegu opravljamo tudi dopolnilno dejavnost prehrabnega obrata in oddajanja lastnih počitniških ter službenih stanovanj v najem, predvsem zaposlenim. Ta dopolnilna dejavnost je namenjena predvsem lastnim potrebam ter znaša v strukturi prihodkov in odhodkov manj kot odstotek vseh prihodkov oziroma odhodkov.

5.2 PREDSTAVLJANJE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV

Pri predstavljanju računovodskih izkazov upoštevamo, da je NEK na podlagi ZGD-1 velika družba; skladno s SRS te družbe razkrijejo vse pomembne postavke, ki so opredeljene v Pravilniku. Zaradi boljšega informiranja pa razkrivamo tudi nekatere manj pomembne postavke.

Bilančne postavke v računovodskih izkazih izkazujemo in pojasnjujemo v evrih (brez centov) za poslovno leto, ki je enako koledarskemu. Postavk, ki za NEK ne pridejo v poštev, v računovodskih izkazih ne prikazujemo. V bilanci stanja zaradi primerjave prikazujemo podatke v dveh stolpcih, in sicer v prvem stolpcu podatke na zadnji dan obravnavanega poslovnega leta, v drugem stolpcu pa podatke na zadnji dan predhodnega poslovnega leta.

Izkaz poslovnega izida in izkaz drugega vseobsegajočega donosa sestavljamo po različici I. Podatke prav tako zaradi primerljivosti prikazujemo v dveh stolpcih – v prvem stolpcu podatke za obravnavano poslovno leto, v drugem pa podatke za predhodno poslovno leto. Podlaga za sestavo obeh izkazov je bruto bilanca na zadnji dan poslovnega leta.

Izkaz denarnih tokov sestavljamo po neposredni metodi, oblika tega izkaza je zaporedna stopenjska. Podlaga za sestavo izkaza denarnih tokov je evidentirani promet na transakcijskih računih. Podatke zaradi primerljivosti prikazujemo v dveh stolpcih – v prvem uresničene podatke za obravnavano poslovno leto, v drugem pa uresničene podatke za predhodno poslovno leto.

Izkaz gibanja kapitala prikazujemo v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala, pri čemer stolpci kažejo sestavine kapitala, vrstice pa spremembe teh sestavin. Ta izkaz zaradi primerjave prikazujemo v dveh preglednicah – v prvi podatke za obravnavano poslovno leto, v drugi pa podatke za predhodno poslovno leto.

5.3 SREDSTVA IN OBVEZNOSTI V TUJI VALUTI

Sredstva in obveznosti v tuji valuti so preračunane v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke, veljavnem na dan nastanka poslovnega dogodka in bilance stanja. Tečajne razlike, ki nastanejo do dneva poravnave, in prevrednotovalni učinki so zaradi spremembe tečaja do dneva bilance stanja vključeni v izkaz poslovnega izida kot finančni prihodki ali finančni odhodki.

5.4 PODROČNI IN OBMOČNI ODSEKI

NEK nima opredeljenih področnih in območnih odsekov.

Električno energijo dobavljamo družbenikoma, in sicer GEN-u, s sedežem v Sloveniji, in HEP-u, s sedežem na Hrvaškem.

5.5 PREVREDNOTENJE SREDSTEV

Prevrednotenje sredstev je sprememba prvotno izkazane vrednosti sredstev. Modela prevrednotenja ne uporabljamo pri nobeni skupini sredstev, zato okrepitve pri sredstvih ne opravljamo. Do oslabitve pa lahko pride pri vseh sredstvih ne glede na izbrani model izkazovanja sredstev, in sicer če knjigovodska vrednost sredstva presega njegovo nadomestljivo vrednost.

V skladu z usmeritvami družbe opravimo oslabitev zalog rezervnih delov in ostalega materiala, če ti niso imeli prometa v zadnjih petih letih.

5.6 SPREMEMBE RAČUNOVODSKIH USMERITEV

Leta 2024 nismo spreminjali računovodskih usmeritev.

5.7 OBVLADOVANJE FINANČNIH TVEGANJ

Za zgodnje ugotavljanje morebitnih tveganj, ki bi lahko neugodno vplivala na naše poslovanje, imamo vzpostavljen model identifikacije in spremljanja finančnih tveganj. Pozorni smo na stroškovno in likvidnostno tveganje, pa tudi na tržno tveganje in razna finančna tveganja, kot so valutno, obrestno, kreditno in naložbeno tveganje, ter tveganje rasti cen surovin in materialov, davčno tveganje ter tveganje kapitalske neustreznosti.

Stroškovno tveganje pomeni, da lahko določeno tveganje neugodno vpliva na stroškovno ceno električne energije iz NEK. Tveganje obvladujemo s pomočjo omenjenega modela, s katerim ob opredelitvi tveganja proučimo tudi svojo izpostavljenost. Opredelili smo ukrepe za zaščito pred ugotovljenimi tveganji, ki jih redno spremljamo, tako kot spremljamo in vrednotimo svojo izpostavljenost. Ukrepamo po potrebi, da bi blažili neugodne vplive tveganj.

Tržno tveganje se nanaša na nihanje cen električne energije na trgu. Podatke o tržnih cenah električne energije redno spremljamo; trenutne tržne cene so še vedno višje od cene električne energije iz NEK.

Tveganje rasti cen surovin in materialov se nanaša predvsem na zvišanje cen surovin in materialov na svetovnih trgih. Tveganje minimiziramo s pogodbenimi določili, s katerimi skušamo omejevati rasti pogodbenih vrednosti za nakupe materialov in storitev, pa tudi z upoštevanjem napovedi pri načrtovanju stroškov in izdatkov.



Likvidnostno tveganje je tveganje, da v določenem trenutku podjetje ne bo imelo zadostnih finančnih sredstev za poravnavanje svojih obveznosti in bo potrebovalo dodatne vire financiranja. Pri iskanju premostitvenih virov lahko tveganje predstavlja tudi obstoječa dolgoročna zadolžitev, saj banke pri kreditni presoji upoštevajo tudi kazalec finančnega vzvoda in kapitalski količnik. Vrednosti kazalcev redno spremljamo in ugotavljamo, da imamo še vedno prostor za morebitne dodatne premostitvene zadolžitve, če bi bile potrebne.

Tveganje kapitalske neustreznosti pomeni tveganje neustrezne pokritosti dolgoročnih sredstev. Glede na aktualne bilančne podatke imamo z dolgoročnimi viri pokrita vsa dolgoročna sredstva in vse zaloge, zato temu tveganju trenutno nismo izpostavljeni.

Valutno tveganje izhaja iz volatilnosti deviznih tečajev; izpostavljeni smo mu predvsem zaradi obveznosti, ki jih imamo v tujih valutah. Prizadevamo si, da je večina obveznosti v evrih, za obveznosti v tujih valutah pa mesečno spremljamo izpostavljenost.

Obrestnemu tveganju, povezanemu z zadolžitvijo, trenutno nismo izpostavljeni, saj smo dolgoročno zadolženi po fiksni obrestni meri.

Kreditno tveganje se nanaša na morebitno neporavnavo terjatev za dobavljeno električno energijo. V skladu z DP morata družbenika poravnati svoje obveznosti v petnajstih dneh od izstavitve računov. Dobavo električne energije lahko družbeniku tudi zaustavimo, če ne bi poravnal svoje obveznosti v osem dnevnem naknadnem roku oziroma ne bi zagotovil ustreznega zavarovanja plačil svojih obveznosti. V tem primeru bi lahko sami prodali električno energijo na trgu.

Naložbeno tveganje se nanaša predvsem na tveganje nevrčila depozitov. Tveganje minimiziramo z razpršitvijo depozitov med najboljše banke z upoštevanjem optimalne finančne strukture in merila, da kumulativni znesek depozitov ne sme preseči 0,8 odstotka bilančne vsote banke, delež depozitov pri posamezni banki pa ne sme preseči 5 odstotkov v aktivih NEK.

Davčno tveganje se nanaša na tveganje poslovanja, ki ni skladno z davčno zakonodajo, ter na nepravilno in nepravočasno izpolnjevanje davčnih obveznosti. Da bi se temu tveganju izognili, smo pozorni tako na spremembe in novosti v davčni zakonodaji ter njihovo uresničevanje kakor tudi na pravilnost in pravočasno predložitev davčnih obračunov ter pravočasno poravnavo davčnih obveznosti.

6.0

Računovodske usmeritve pri posameznih gospodarskih kategorijah

6.1 BILANCA STANJA

6.1.1 OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmetena osnovna sredstva začetno pripoznamo po nabavni vrednosti, ki zajemajo nakupno ceno in vse stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi pridobitvi in usposobitvi za nameravano uporabo (npr. stroški dovoza, namestitve ipd.). V nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva v skladu z MP in DP ne vštevamo stroškov izposojanja za pridobitev opredmetenega osnovnega sredstva do njegove usposobitve za uporabo. V skladu z DP stroške amortizacije obračunamo le v višini odobrenih vlaganj in vračil glavnice dolgoročnih posojil in jih ne povečujemo za stroške obresti od teh posojil.

Pozneje nastali stroški, ki omogočajo bodisi podaljšanje obratovalne dobe, večjo varnost in obratovalno zanesljivost bodisi nižje stroške poslovanja glede na prvotno ocenjene, povečujejo nabavno vrednost. Nadomestne dele obravnavamo kot rezervne dele za vzdrževanje in jih pripoznamo v stroških porabljenega materiala.

Za vrednotenje opredmetenih osnovnih sredstev uporabljamo model nabavne vrednosti.

6.1.2 AMORTIZACIJA

Neodpisana vrednost opredmetenega osnovnega sredstva se zmanjšuje z amortiziranjem.

Amortizacija se za vsa opredmetena osnovna sredstva, razen jedrskega reaktorja s hladilnimi in pomožnimi sistemi (v nadaljevanju jedrski reaktor), obračunava po metodi enakomernega časovnega amortiziranja ob upoštevanju dobe koristnosti sredstev. Zemljišča se ne amortizirajo.

Opredmetena osnovna sredstva se začnejo amortizirati prvi dan naslednjega meseca, ko so na voljo za uporabo.

Letni strošek amortizacije je določen z DP do višine, potrebne za nova investicijska vlaganja in odplačevanje glavnice dolgoročnih posojil za takšna vlaganja, ugotovljena z dolgoročnim načrtom investicij. Namen amortiziranja v skladu z DP torej ni nadomestilo opredmetenih osnovnih sredstev ob izteku njihove dobe koristnosti, kot to izhaja iz SRS, saj je obratovalna doba elektrarne omejena.

Namen amortiziranja je tehnološka nadgradnja elektrarne v njeni obratovalni dobi skladno z najvišjimi svetovnimi standardi in priporočili industrijske prakse. Amortizacijo metodološko obračunamo tako, da pri vseh opredmetenih osnovnih sredstvih, razen pri jedrskem reaktorju, upoštevamo veljavne amortizacijske stopnje. Znesek amortizacije jedrskega reaktorja pa določimo kot razliko med letno načrtovanimi stroški amortizacije in obračunanimi stroški amortizacije ostalih opredmetenih osnovnih sredstev. Posledično se stopnja in znesek amortizacije za jedrski reaktor med leti spreminjata. Za ostala osnovna sredstva pa so ostale stopnje nespremenjene v primerjavi s predhodnim letom.

Amortizacijske stopnje po posameznih skupinah opredmetenih osnovnih sredstev so razvidne v spodnji preglednici.

PREGLEDNICA:
AMORTIZACIJSKE STOPNJE
PO SKUPINAH OPREDMETENIH
OSNOVNIH SREDSTEV

		Amortizacijska stopnja v %
Zgradbe	Zidane proizvodne zgradbe	2,1
	Zgradba za simulator	4,4
	Ostale zidane zgradbe	od 3,0 do 4,75
	Zgradbe počitniških stanovanj	od 3,0 do 3,9
	Druge zgradbe	12,5
Oprema	Jedrski reaktor	3,33
	Oprema za radiološke odpadke	3,1
	Oprema za radiološko zaščito	3,1
	Sistem tehnične zaščite	5,0
	Ostala tehnološka oprema	od 3,1 do 4,5
	Oprema za simulator	10,0
	Računalniška oprema	25,0
	Gospodarska vozila	od 14,3 do 30,0
	Osebnostna vozila	15,5
	Osebnostna vozila v najemu	20,0
	Ostala oprema	od 5,0 do 20,0

6.1.3 OSLABITEV OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

Družba enkrat letno preverja knjigovodsko vrednost opredmetenih osnovnih sredstev, če so prisotni znaki oslabitve. Če bi se ti znaki pojavili, bi ocenili nadomestljivo vrednost opredmetenih osnovnih sredstev ter oslabitev pripoznali v izkazu poslovnega izida.

6.1.4 DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Dolgoročne finančne naložbe začetno pripoznamo po nabavni vrednosti, ki je enaka plačanemu znesku, izraženem v denarju ali njegovih ustreznikih.

Dolgoročne finančne naložbe v obliki danih stanovanjskih dolgoročnih posojil se merijo po odplačni vrednosti in se spreminjajo zaradi ohranitve vrednosti, zmanjšujejo pa se za odplačane zneske in zneske, ki prehajajo v okvir kratkoročnih finančnih naložb, ki zapadejo v plačilo v letu dni ali prej.

Druge dolgoročne finančne naložbe predstavljajo naložbe v delnice in poslovne deleže. Pri njihovem vrednotenju smo izhajali iz osnovne opredelitve, da so to naložbe, ki na začetku ustrezajo znesku sredstev, vloženih za njihovo pridobitev in izraženih v denarju na dan posamezne naložbe.

Dolgoročne finančne naložbe predstavljajo minimalni delež dolgoročnih sredstev in se nanašajo na dolgoročne finančne terjatve do zaposlenih za v preteklosti dana stanovanjska posojila in druge dolgoročne finančne naložbe v poslovne deleže drugih družb.

Če obstajajo nepristranski dokazi, da je finančna naložba dolgoročno oslabiljena, se oslabitev pripozna v izkazu poslovnega izida kot finančni odhodek.

6.1.5 ZALOGE IN STROŠKI PORABE MATERIALA

Zaradi narave naše proizvodnje med zalogami nimamo niti nedokončane proizvodnje niti zalog polproizvodov oziroma gotovih proizvodov. Tako imamo zaloge samo v obliki jedrskega goriva, rezervnih delov in ostalega materiala.

Zaloge materiala izvirno vrednotimo po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave. Zalogo jedrskega goriva pa izvirno vrednotimo po nabavni vrednosti goriva posamezne regije.

Zaradi pomembnosti in različnega načina vrednotenja ločeno izkazujemo zaloge jedrskega goriva, rezervnih delov in ostalega materiala. Tisti materiali, ki so namenjeni za investicije, so izkazani med opredmetenimi osnovnimi sredstvi.

Porabo jedrskega goriva vrednotimo po metodi dejanskih cen, porabo ostalih vrst materiala, kamor uvrščamo rezervne dele in ostali material (tehnološko gorivo, kemikalije, režijski material, material za čiščenje, pisarniški material, drobn inventar in drugo), pa po metodi drsečih povprečnih cen.

Za tiste zaloge rezervnih delov in ostalega materiala, ki niso imeli prometa v zadnjih petih letih (nekurantni rezervni deli in nekurantni ostali material), oblikujemo popravek vrednosti v 100-odstotni vrednosti.

Računovodska usmeritev oblikovanja popravka vrednosti za nekurantne rezervne dele in ostali material omogoča, da knjigovodska vrednost čim boljše odraža realno vrednost zalog.

Vse zaloge v skladu s predpisi izkazujemo kot kratkoročna sredstva. Zaloge rezervnih delov in jedrskega goriva imajo dolgo dobo vezave; znaša 873 dni.

Zaloge materiala niso obremenjene z jamstvi.

6.1.6 POSLOVNE TERJATVE

Terjatve vseh vrst ob začetnem pripoznanju izkazujemo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačane. Terjatve do kupcev oziroma prevzemnikov za prodano oziroma dobavljeno električno energijo imamo zavarovane z njihovimi lastnimi menicami.

Če naše terjatve ne bi bile poravnane v rednem oziroma naknadnem roku, se menice predložijo na unovčenje. NEK lahko tudi zaustavi dobavo električne energije družbeniku, če ta v osemdnevnem naknadnem roku ne bi poravnal svojih obveznosti oziroma ne bi zagotovil ustreznega zavarovanja plačil svojih obveznosti. V tem primeru lahko prodamo električno energijo na trgu. Če izkupiček od tako prodane električne energije ne pokrije vseh stroškov oziroma odhodkov, ostane družbenik še naprej zavezan plačilu te razlike.

6.1.7 KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Kratkoročne finančne naložbe so tisti del kratkoročnih sredstev družbe, ki praviloma prinašajo donose in s tem povečujejo finančne prihodke v obdobju, krajšem od leta dni. Mednje uvrščamo predvsem kratkoročne depozite pri poslovnih bankah. Ob začetnem pripoznanju jih ovrednotimo po izvirni vrednosti, in sicer po datumu plačila (poravnave). Po začetnem pripoznanju jih merimo po odplačni vrednosti po metodi veljavnih obresti. Če obstajajo nepristranski dokazi, da je pri posojilih ali finančnih naložbah v posesti do zapadlosti v plačilo nastala izguba zaradi slabitve, se razlika med knjigovodsko in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov, diskontiranih po efektivni obrestni meri tega sredstva, pripozna med finančnimi odhodki.

6.1.8 DENARNA SREDSTVA

Med denarna sredstva uvrščamo dobroimetja pri bankah v obliki sredstev na transakcijskih računih.

Denarna sredstva pripoznamo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin.

6.1.9 KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Postavke aktivnih časovnih razmejitev pripoznamo, če gre za sedanjo pravico, ki jo organizacija obvladuje in ji omogoča doseganje gospodarskih koristi in je mogoče njeno vrednost zanesljivo izmeriti.

Aktivne časovne razmejitve se nanašajo predvsem na kratkoročno odložene stroške, ki ob svojem pripoznanju še ne bremenijo dejavnosti, s katero se družba ukvarja.

6.1.10 KAPITAL

Vrednost celotnega kapitala družbe dobimo, ko od vrednosti vseh sredstev odštejemo dolgove in rezervacije družbe. Opremljen je z zneskoma, ki sta ga vložila družbenika, ter z zneski, ki so posledica poslovanja in pripadajo družbenikom.

Kapital je sestavljen iz vpoklicanega kapitala, kapitalskih rezerv, rezerv iz dobička in rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po poštenosti vrednosti, prenesenega čistega poslovnega izida ter čistega poslovnega izida poslovnega leta.

6.1.11 REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Rezervacije so dolgoročne obveznosti, ki so verjetne glede časa oziroma zneskov prihodnjih izdatkov za poravnavo.

Med rezervacijami za pokojnine in podobne obveznosti pripoznamo obveznost kot sedanjo vrednost bodočih upravičenj iz teh naslovov. Stroške obdobja pripoznamo v izkazu poslovnega izida, medtem ko spremembe finančnih predpostavk pri odpravninah ob upokojitvi v obliki primanjkljaja oziroma presežka pripoznamo znotraj kapitala.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve se nanašajo na vnaprej vračunane stroške oziroma vnaprej vračunane odhodke in odložene prihodke, ki se bodo kot strošek oziroma prihodek po predvidevanjih pojavile v obdobju, daljšem od leta dni. Mednje všteto dolgoročno vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke in odložene prihodke za prejete državne podpore za nabavo opredmetenih osnovnih sredstev, ki se zmanjšujejo v skladu z obračunano amortizacijo teh sredstev.

6.1.12 DOLGOROČNE FINANČNE IN POSLOVNE OBVEZNOSTI

Med dolgoročnimi obveznostmi izkazujemo finančne in poslovne obveznosti, ki jih v začetku pripoznamo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin.

Dolgoročne obveznosti, izražene v tuji valuti, se na dan bilance stanja po valutnem tečaju preračunajo v domačo valuto. Njihovo povečanje ali zmanjšanje iz tega naslova povečuje redne finančne odhodke ali redne finančne prihodke.

6.1.13 KRATKOROČNE FINANČNE IN POSLOVNE OBVEZNOSTI

Kratkoročne obveznosti vseh vrst v začetku pripoznamo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ki izkazujejo nastanek dolga.

Kratkoročne obveznosti, izražene v tuji valuti, prevrednotimo z namenom ohranjanja njihove realne vrednosti. Njihovo povečanje ali zmanjšanje iz tega naslova pomeni redne finančne odhodke ali redne finančne prihodke.

Med kratkoročnimi obveznostmi izkazujemo tudi tisti del dolgoročnih obveznosti, ki zapade v plačilo v naslednjem letu po datumu bilance stanja.

6.1.14 KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Pasivne časovne razmejitve pripoznamo, če gre za sedanjo obvezo organizacije na podlagi preteklih dogodkov, za prenos sredstev organizacije in je mogoče njeno vrednost zanesljivo izmeriti.

Med pasivne časovne razmejitve všteto predvsem kratkoročno vnaprej vračunane stroške.

6.1.15 POGOJNA SREDSTVA IN OBVEZNOSTI

Pogojno sredstvo je možno sredstvo, ki izhaja iz preteklih dogodkov in katerega obstoj potrdi le pojavitev ali nepojavitev enega ali več negotovih prihodnjih dogodkov. Pogojna obveznost je možna obveza, ki izhaja iz preteklih dogodkov in katere obstoj je odvisen od (ne)pojavitve enega ali več negotovih prihodnjih dogodkov, ki jih organizacija ne obvladuje v celoti, ali sedanja obveza, ki izhaja iz preteklih dogodkov, vendar se ne pripozna, ker ni verjetno, da je za njeno poravnavo potreben odtok gospodarske koristi organizacije, ali ker njenega zneska ni mogoče dovolj zanesljivo izmeriti. Postavke pogojnih sredstev nimajo neposrednega učinka na velikost in sestavo sredstev ter obveznosti do njihovih virov (bilanco stanja) ter prihodke in odhodke (izkaz poslovnega izida), so pa vir informacij o poslovanju in morebitnih prihodnjih obveznostih družbe.

6.2 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

6.2.1 PRIHODKI

Med prihodke uvrščamo poslovne in finančne prihodke.

Prihodke od prodaje sestavljajo prodajne vrednosti prodanih poslovnih učinkov v obračunskem obdobju, če je realno pričakovati, da bodo poplačani v zameno za blago in storitve. Prodajna cena za količinsko enoto (razpoložljiva moč in delovna energija) proizvedene električne energije je sestavljena iz stalnega in spremenljivega dela. Oblikujemo jo v skladu z letnim Gospodarskim načrtom, ki ga sestavljata načrt stroškov in proizvodnje ter dolgoročni načrt investiranja tako, da ta cena pokriva vse stroške oziroma odhodke družbe. Pred sestavitvijo dokončnih letnih računovodskih izkazov se načeloma izvede poračun tako, da prihodki pokrivajo vse odhodke družbe. Na podlagi sklepa skupščine se pozitivna razlika lahko razporedi v rezerve ali za kritje prenesene izgube. Med druge poslovne prihodke pa všteto prihodke od dopolnilne dejavnosti, morebitne prihodke od prodaje neuporabnega premoženja ter prihodke od črpanja rezervacij.

Med drugimi poslovnimi prihodki izkazujemo takšne, ki so povezani s poslovnimi učinki, kot so subvencije, dotacije, regresi, kompenzacije, premije in podobni prihodki. Mednje štejemo tudi državno podporo, ki jo organizacija dobi od države ali lokalne skupnosti. Ta se pojavlja včasih tudi v obliki dotacije oziroma subvencije. Državna podpora se pripozna kot prihodek, če obstaja sprejemljivo zagotovilo, da je organizacija izpolnila pogoje zanjo in da bo tudi prejela.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami in terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti in pozitivne tečajne razlike. Prevrednotovalni finančni prihodki se pojavljajo ob odtujitvi finančnih naložb, če prodajna vrednost presega knjigovodsko vrednost.

6.2.2 ODHODKI

Med odhodke uvrščamo poslovne in finančne odhodke.

Med poslovnimi odhodki obravnavamo stroške prodanih količin ter prevrednotovalne poslovne odhodke pri opredmetenih osnovnih sredstvih in obratnih sredstvih, ki nastanejo predvsem kot posledica nižje prodajne cene teh sredstev od njihove knjigovodske vrednosti ter kot posledica oslabitve opredmetenih osnovnih sredstev, zalog, poslovnih terjatev in aktivnih časovnih razmejitev.

Finančni odhodki so odhodki iz financiranja in odhodki iz investiranja. Prve sestavljajo večinoma stroški obresti, drugi pa imajo predvsem naravo prevrednotovalnih finančnih odhodkov. Finančni odhodki pri naložbenju se pojavljajo zaradi njihove oslabitve. Takšno naravo ima tudi morebitni primanjkljaj njihove prodajne cene glede na knjigovodsko vrednost.

V NEK nimamo zalog gotovih proizvodov kakor tudi ne zalog nedokončane proizvodnje. Zato se vsi v obračunskem obdobju nastali stroški obravnavajo kot odhodki poslovanja in vplivajo na poslovni izid v obračunskem obdobju, ko nastanejo.

Stroške razvrščamo po naravnih vrstah in po funkcionalnih skupinah. Po namenu oziroma funkciji jih razvrščamo na nabavno vrednost prodanih količin ter na stroške splošnih dejavnosti. Stroške splošnih dejavnosti sestavljajo stroški materiala in storitev naslednjih organizacijskih enot: Uprava, Finance in Splošna administracija.

6.2.3 DAVEK OD DOHODKA PRAVNIH OSEB

NEK je zavezanica za obračun davka od dohodka pravnih oseb. V skladu z Zakonom o davku od dohodka pravnih oseb (ZDDPO-2) je NEK povezana družba z GEN-om kot rezidentom Republike Slovenije (RS) in HEP-om kot nerezidentom RS in bi skladno z zakonom morali povečati prihodke v obračunu davka od dohodka pravnih oseb za razliko med primerljivimi tržnimi cenami in transfernimi cenami. Cena, po kateri električno energijo dobavljamo izključno družbenikoma, pa je administrirana ter določena z MP in DP, zato primerljivih tržnih cen ne ugotavljamo in ne povečujemo prihodkov v obračunu davka od dohodka pravnih oseb.

6.3 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

6.3.1 POJASNILA K BILANCI STANJA

Opredmetena osnovna sredstva in amortizacija

Opredmetena osnovna sredstva so v veliki večini last družbe. Nahajajo se predvsem na sedežu družbe, zunaj njega so predvsem zgradbe in oprema v počitniških objektih ter službenih stanovanjih. V letu 2024 smo prvič pripoznali tudi poslovne najeme za štiri avtomobile, ki jih v bilanci stanja izkazujemo med drugo opremo.

Knjigovodska vrednost proizvodnih naprav in strojev se je leta 2024 zmanjšala, saj je bila vrednost amortizacije višja od aktiviranih investicij. Knjigovodske vrednosti drugih naprav in opreme ter zgradb so se povečale, ker so bile vrednosti aktiviranih investicij višje od vrednosti obračunane amortizacije. Leta 2024 smo aktivirali oziroma doaktivirali večje investicije: suho skladiščenje izrabljenega goriva, zamenjava visokotlačne turbine, remontno parkirišče NEK, zamenjava toplotnih izmenjalnikov sistema za hlajenje komponent in posodobitev MG-setov. Investicije v teku so opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi ter se nanašajo večinoma na posodobitve sistemov, ki zagotavljajo varno in stabilno obratovanje elektrarne. Investicije v teku so tiste, ki še niso aktivirane, in sicer: novi sistemi tehničnega varovanja, posodobitev procesnega informacijskega sistema, posodobitev sistema za pripravo vode in obnova starega rotorja generatorja.

Opredmetena osnovna sredstva niso obremenjena z jamstvi. Finančne obveznosti za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev na podlagi sklenjenih nabavnih pogodb znašajo 119.463.612 evrov.

Stroški obresti na obveznosti iz najema znašajo 2.455 evrov, medtem ko stroški, povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev manjših vrednosti, znašajo 495.445 evrov.

Izdatki, vezani na opredmetena osnovna sredstva, pridobljena z najemom, znašajo 6.221 evrov. Izdatki, vezani na kratkoročne najeme in najeme sredstev manjših vrednosti, znašajo 496.483 evrov.

Gibanje vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev je razvidno iz preglednice gibanja vrednosti osnovnih sredstev.



PREGLEDNICA:
GIBANJE VREDNOSTI
OPREDMETENIH
OSNOVNIH SREDSTEV

v EUR	Proizvajalne naprave in stroji				Proizvajalne naprave in stroji				Investicije v teku	Kratkoročni predujmi	SKUPAJ
	Zemljišča	Zgradbe	Jedrski reaktor	Oprema za RAO	Oprema za RZ	Sistem tehnične zaščite	Druge oprema	Druge oprema v najemu			
NABAVNA VREDNOST											
Stanje 1. 1. 2024	2.339.398	423.107.370	1.378.857.506	46.157.563	96.271.515	17.327.504	55.437.713	-	29.589.264	71.892	2.049.159.725
Nabava	-	-	-	-	-	-	-	238.529	45.065.557	131.120	45.435.206
Aktiviranja	-	5.410.472	14.147.496	56.617	-	-	2.027.989	-	-21.642.574	-	0
Zmanjšanja	-	-	-	-	-	-	-506.236	-	-	-	-506.236
Razlike knjiženj v različnih obdobjih	-	-	-18.437	-	-	-	-	-	-	-	-18.437
Stanje 31. 12. 2024	2.339.398	428.517.842	1.392.986.565	46.214.180	96.271.515	17.327.504	56.959.466	238.529	53.012.247	203.012	2.094.070.258
POPRAVEK VREDNOSTI											
Stanje 1. 1. 2024	-	278.728.866	1.148.398.096	46.149.373	96.271.515	15.743.359	47.697.864	-	-	-	1.632.989.073
Zmanjšanja	-	-	-	-	-	-	-506.236	-	-	-	-506.236
Amortizacija	-	8.744.813	46.353.770	64.807	-	866.376	1.622.283	7.951	-	-	57.660.000
Razlike knjiženj v različnih obdobjih	-	-	-18.437	-	-	-	-	-	-	-	-18.437
Stanje 31. 12. 2024	-	287.473.679	1.194.733.429	46.214.180	96.271.515	16.609.735	48.813.911	7.951	-	-	1.690.124.400
NEODPISANA VREDNOST											
Stanje 1. 1. 2024	2.339.398	144.378.504	230.459.410	8.190	0	1.584.145	7.739.849	0	29.589.264	71.892	416.170.652
Stanje 31. 12. 2024	2.339.398	141.044.163	198.253.136	0	0	717.769	8.145.555	230.578	53.012.247	203.012	403.945.858

Dolgoročne
finančne
naložbe

Dolgoročne finančne naložbe predstavljajo minimalni delež dolgoročnih sredstev. Večinoma se nanašajo na dolgoročne finančne naložbe v poslovni delež podjetja PSK, d. o. o., ki smo ga pridobili v decembru 2024. Manjši znesek se nanaša na dolgoročne finančne terjatve iz naslova stanovanjskih posojil za reševanje individualnih gradenj in za nakup stanovanj po hrvaškem stanovanjskem zakonu, ki znašajo 3.923 evrov (2023: 3.829 EUR).

PREGLEDNICA:
DOLGOROČNE
FINANČNE NALOŽBE

v EUR	Stanovanjska posojila zaposlenim	Poslovni delež v PSK d. o. o.	Skupaj 2024	Skupaj 2023
Stanje 1. 1.	3.829	0	3.829	5.030
Prenos s kratkoročnih finančnih naložb	1.132	-	1.132	2.163
Odplačila	-1.038	-	-1.038	-2.232
Povečanje	-	69.000	69.000	-
Prenos na kratkoročne finančne naložbe	-	-	-	-1.132
Stanje 31. 12.	3.923	69.000	72.923	3.829

Knjigovodska vrednost naložb je enaka njihovi nabavni vrednosti. Dolgoročne finančne naložbe niso zastavljene.

Zaloge
in stroški
porabe materiala

Vrednost zalog skupaj s predujmi na dan 31. 12. 2024 znaša 86.863.553 evrov. Zaloge materiala se nanašajo na zaloge jedrskega goriva, rezervnih delov in ostalega materiala. Presežkov in primanjkljajev pri popisu zalog nismo imeli.

PREGLEDNICA:
GIBANJE
VREDNOSTI ZALOG
JEDRSKEGA GORIVA

v EUR	Jedrsko gorivo na zalogi	Strateška zaloga obogatenega urana	Jedrsko gorivo izven reaktorja	Skupaj 2024	Skupaj 2023
Stanje 1. 1.	48.452.516	4.013.000	0	52.465.516	37.243.999
Nove nabave	30.739.416	-	1.911.151	32.650.567	43.260.678
Poraba	-28.470.907	-	-	-28.470.907	-28.039.161
Stanje 31. 12.	50.721.025	4.013.000	1.911.151	56.645.176	52.465.516

Na dan 31. 12. 2024 med zalogo jedrskega goriva izkazujemo tudi strateško zalogo obogatenega urana in gorivo izven reaktorja; to je posledica reprojekta sredice v izrednem remontu 2023.

PREGLEDNICA:
GIBANJE VREDNOSTI
ZALOG REZERVNIH DELOV
IN OSTALEGA MATERIALA

v EUR	Rezervni deli	Ostali materiali	Skupaj 2024	Skupaj 2023
Stanje 1. 1.	25.716.436	4.510.266	30.226.702	30.835.771
Nove nabave	7.107.849	5.852.379	12.960.228	12.305.654
Poraba	-5.072.145	-5.678.424	-10.750.569	-7.901.438
Odpis	-19.123	-	-19.123	-127.362
Popravek vrednosti	-2.172.877	-124.577	-2.297.454	-4.885.923
Stanje 31. 12. brez predujmov	25.560.140	4.559.644	30.119.784	30.226.702
Predujmi za zaloge	98.593	-	98.593	126.937
Stanje 31. 12. s predujmi	25.658.733	4.559.644	30.218.377	30.353.639

Čisto iztržljivo vrednost zalog rezervnih delov in ostalega materiala je zaradi določenih specifičnosti zelo težko oceniti. V svetu namreč obratujeta le dve podobni elektrarni, ki vgrajujeta podobne komponente in rezervne dele za potrebe vzdrževanja. Tako ocenjujemo,

da praktično ni povpraševanja na trgu za take zaloge oziroma bi bili stroški prodaje večji od izkupička. Uporabna vrednost zalog rezervnih delov, še posebej tistih, ki jih uvrščamo v varnostni razred, ima zelo veliko vrednost za zagotavljanje varnega obratovanja elektrarne.

Poslovne terjatve

Med poslovnimi terjatvami izkazujemo terjatve do družbenikov, ki sta tudi prevzemnika električne energije, in ostale kratkoročne terjatve. Poslovne terjatve niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti.

PREGLEDNICA: POSLOVNE TERJATVE

v EUR	31. 12. 2024	31. 12. 2023
Kratkoročne poslovne terjatve do povezanih družb	9.945.049	27.500.317
GEN	5.465.297	15.061.925
HEP	4.479.752	12.438.392
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	47.036	113.836
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.285.645	680.229
Skupaj	12.277.730	28.294.382

Kratkoročne poslovne terjatve do povezanih družb v znesku 9.945.049 evrov se nanašajo na terjatve za dobavljeno električno energijo GEN-u in HEP-u decembra 2024, ki v plačilo zapadejo v 15 dneh od datuma izstavitve računa. Terjatve do povezanih družb so zmanjšane za dobropisa, izdana na podlagi DP in sklepa NS NEK (terjatev do GEN-a vsebuje tudi DDV v znesku 985.545 evrov).

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v znesku 47.036 evrov se nanašajo na razne terjatve do kupcev za prodaje manjših vrednosti.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih znašajo 2.285.645 evrov in se nanašajo predvsem na terjatve za DDV, in sicer v znesku 1.527.855 evrov, na terjatve za obresti v znesku 473.027 evrov, kot posledica danih kratkoročnih depozitov. Terjatve v znesku 284.763 evrov pa se nanašajo na terjatve do zaposlenih, državnih inštitucij za refundacijo bruto nadomestil plače in prispevkov ter druge terjatve. Vse terjatve na dan 31. 12. 2024 so še nezapadle.

Terjatve niso zastavljene. Zavarovane so terjatve do povezanih družb v znesku 9.945.049 evrov, terjatve v znesku 2.332.681 evrov niso zavarovane ter ne pomenijo večjih tveganj izterjave in se nanašajo na terjatve za DDV, terjatve do ostalih kupcev in ostale terjatve.

Kratkoročne finančne naložbe

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami v letu 2024 izkazujemo zgolj depozite pri bankah.

PREGLEDNICA: STANJE KRATKOROČNIH FINANČNIH NALOŽB

v EUR	31. 12. 2024	31. 12. 2023
Depoziti pri bankah	76.000.000	30.000.000
Del danih dolgoročnih posojil, ki zapade v 2024	0	1.132
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	76.000.000	30.001.132

Kratkoročne finančne naložbe znašajo 76.000.000 evrov (2023: 30.001.132 EUR). V celoti se nanašajo na depozite pri poslovnih bankah. Sredstva v depozitih bodo delno namenjena za plačilo nezapadlih obveznosti na dan 31. 12. 2024, delno pa bodo namenjena za investicijska vlaganja, ki se izvajajo z določenim zamikom. Kratkoročne finančne naložbe niso zastavljene.

Denarna sredstva

Med denarnimi sredstvi izkazujemo stanje na transakcijskih in deviznih računih v znesku 5.646.136 evrov (2023: 15.353.929 EUR). Viški sredstev so kratkoročne narave, saj so sredstva prvenstveno namenjena pokrivanju izdatkov za tekoče poslovanje.

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve v znesku 1.947.690 evrov (2023: 1.270.319 EUR) se nanašajo na kratkoročno odložene stroške zavarovalnih premij (1.003.519 EUR) in na vnaprej zaračunane članarine in licence za leto 2025 (944.171 EUR).

Kapital

Kapital znaša 479.963.752 evrov in je v celoti razdeljen med družbenika v enakih zneskih.

Vpoklicani kapital znaša 353.544.826 evrov in izhaja iz MP ter je registriran na sodišču.

Kapitalske rezerve znašajo 41.850.000 evrov; nastale so z naknadnimi vplačili družbenikov in so namenjene za pokritje izdatkov, povezanih z investicijskimi vlaganji za nadgradnjo varnosti.

Rezerve iz dobička znašajo 89.294.326 evrov. Zakonske in statutarne rezerve smo oblikovali v skladu z MP, zakonske pa tudi v skladu z ZGD-1 v predpisani višini, to je 10 odstotkov vpoklicanega kapitala. Statutarne rezerve oblikujemo v skladu z DP tako, da se mednje razporedijo vsi morebitni dobički, ki bi nastali kot posledica odstopanj dejanskih prihodkov in odhodkov od načrtovanih ali pa kot posledica poznejših davčnih ali računovodskih sprememb. Druge rezerve iz dobička znašajo 618.366 evrov in so bile oblikovane iz razporeditve dela dobička leta 2014 in 2016. Čisti dobiček poslovnega leta se lahko nameni za kritje prenesene izgube, če tako odloči skupščina. Te rezerve so namenjene za pokrivanje morebitnih izgub, ki bi nastale zaradi istih razlogov.

Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti in so lahko pozitivne ali negativne, izhajajo iz aktuarskega izračuna zaradi sprememb finančnih predpostavk in izkušenj pri izračunu rezervacij za odpravnine za zaposlene ob upokojitvi. Te rezerve so negativne in znašajo -920.928 evrov. Na njihovo stanje vpliva sprememba kolektivne pogodbe in sprememba predpostavk, uporabljenih pri aktuarskem izračunu. Zaradi navedenih sprememb predpostavk izračuna je aktuarski primanjkljaj manjši kot v preteklem poslovnem letu.

Prenesena izguba znaša 3.804.472 evrov in se v celoti nanaša na poslovno leto 2017, od tega se 3.155.782 evrov nanaša na oblikovanje dodatnih rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine, znesek 648.690 evrov pa na evidentiranje neizrabljenega letnega dopusta.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve po stanju 31. 12. 2024 znašajo 14.707.458 evrov (2023: 16.345.851 EUR). Glavnina se nanaša na rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti v znesku 14.484.983 evrov (2023: 16.118.662 EUR). Znesek rezervacij je ugotovljen z aktuarskim izračunom pooblaščenega aktuarja. Pri izračunu so upoštevane naslednje predpostavke: diskontna stopnja (3,26 odstotka letno, kar ustreza diskontni stopnji, ki je enaka donosnosti desetletnih obveznic z bonitetno oceno AA v evrskem območju), predvidena obratovalna doba elektrarne (do 30. 6. 2043), dolgoročna rast plač 2 odstotka letno, fluktuacija zaposlenih do 3 odstotke in smrtnost zaposlenih na podlagi zadnjih razpoložljivih tablic smrtnosti slovenske populacije. V preglednici prikazujemo analizo občutljivosti na pomembne aktuarske predpostavke.

PREGLEDNICA: ANALIZA OBČUTLJIVOSTI NA POMEMBNE AKTUARSKE PODATKE (V EUR)

Predpostavka	Odmik	Opis	Skupaj	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Odpravnine 108. člen
Centralni scenarij	0,00 %	stanje	14.484.983	8.536.248	2.761.789	3.186.946
Diskontna obrestna mera	-0,50 %	stanje	15.187.573	8.838.861	2.863.102	3.485.610
		(razlika)	702.590	302.613	101.313	298.664
	0,50 %	stanje	13.832.482	8.251.185	2.666.166	2.915.131
		(razlika)	-652.501	-285.063	-95.623	-271.815
Rast plač	-0,50 %	stanje	13.820.751	8.246.340	2.664.534	2.909.877
		(razlika)	-664.232	-289.908	-97.255	-277.069
	0,50 %	stanje	15.193.971	8.841.227	2.863.900	3.488.844
		(razlika)	708.988	304.979	102.111	301.898
Trajanje (DBO)			9,7	7,1	7,4	18,5

Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi smo oblikovali kot sedanjo vrednost prihodnjih plačil, potrebnih za poravnavo obvez, ki izhajajo iz službovanja zaposlenih v tekočem obdobju in preteklosti. Ne pričakujemo bistvenih odstopanj od uporabljenih predpostavk, zato ocenjujemo, da je tveganje nizko.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve v znesku 222.475 evrov se nanašajo na odložene prihodke. Ti se večinoma nanašajo na prejeta sredstva (v letih 2000 in 2001) proračuna RS za posodobitve elektrarne, manjši del pa na prejeta sredstva za nakup električnih vozil. Obe postavki se zmanjšujeta skladno z obračunano amortizacijo teh sredstev (2023: 227.189 EUR).

PREGLEDNICA: SPREMEMBA VREDNOSTI REZERVACIJ IN DOLGOROČNIH PASIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV

v EUR	Rezervacije za jubilejne nagrade	Rezervacije za odpravnine	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	Skupaj 2024	Skupaj 2023
Stanje 1. 1.	2.867.064	13.251.598	227.189	16.345.851	13.108.124
Prenos na kratkoročne PČR	-	-	-	-	-
Črpanje rezervacij	-259.688	-1.619.106	-13.714	-1.892.508	-1.062.215
Oblikovanje v dobro terjatev	-	-	9.000	9.000	-
Oblikovanje rezervacij v breme odhodkov	154.413	1.094.690	-	1.249.103	2.306.165
Oblikovanje rezervacij v breme rezerv, vrednotenih po pošteni vrednosti	-	-1.003.988	-	-1.003.988	1.993.777
Stanje 31. 12.	2.761.789	11.723.194	222.475	14.707.458	16.345.851

Dolgoročne obveznosti

Dolgoročne obveznosti se nanašajo na finančne in poslovne dolgoročne obveznosti.

PREGLEDNICA:
GIBANJE VREDNOSTI
DOLGOROČNIH
FINANČNIH OBVEZNOSTI
DO BANK

	Dolgoročne finančne obveznosti	Dolgoročne finančne obveznosti
v EUR	2024	2023
Stanje 1. 1.	29.295.000	33.480.000
Zmanjšanje	-4.185.000	-4.185.000
Stanje 31. 12.	25.110.000	29.295.000

Dolgoročne finančne obveznosti do bank znašajo 25.110.000 evrov. Nanašajo se na dolgoročno posojilo za financiranje investicijskih vlaganj iz PNV; najeli smo ga novembra 2019. Dolgoročne obveznosti so se začele zmanjševati leta 2021, saj smo leta 2022 začeli odplačevati glavnico po 4.185.000 evrov na letni ravni. Obveznosti bodo skladno s posojilno pogodbo dokončno odplačane leta 2031. Glavnica se obrestuje po fiksni obrestni meri; višine obrestne mere ne razkrivamo, saj gre za poslovno skrivnost.

Med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi izkazujemo tudi druge dolgoročne finančne obveznosti. Gre za dolgoročni del obveznosti, vezan na osnovna sredstva v najemu, ki smo jih začetno pripoznali v 2024.

PREGLEDNICA:
GIBANJE VREDNOSTI
DRUGIH DOLGOROČNIH
FINANČNIH OBVEZNOSTI

	Druge dolgoročne finančne obveznosti	Druge dolgoročne finančne obveznosti
v EUR	2024	2023
Stanje 1. 1.	0	0
Oblikovanje	231.249	-
Zmanjšanje	-42.414	-
Stanje 31. 12.	188.835	0

Zmanjšanje se nanaša na prenos obveznosti, ki zapadejo v plačilo v roku enega leta, na kratkoročne finančne obveznosti.

Dolgoročnih finančnih obveznosti z zapadlostjo nad pet let je 8.370.000 evrov.

PREGLEDNICA:
GIBANJE VREDNOSTI
DOLGOROČNIH
POSLOVNIH OBVEZNOSTI

	Dolgoročne poslovne obveznosti	Dolgoročne poslovne obveznosti
v EUR	2024	2023
Stanje 1. 1.	159.950	160.871
Prenos s kratkoročnih obveznosti	849	1.623
Odplačila	-778	-1.427
Prenos na kratkoročne obveznosti	-	-1.117
Stanje 31. 12.	160.021	159.950

Dolgoročne poslovne obveznosti znašajo 160.021 evrov. Nanašajo se na obveznosti do hrvaškega stanovanjskega sklada za prodana stanovanja v skladu s predpisi. Nimajo roka dospelosti, daljšega od petih let.

Dolgoročnih poslovnih obveznosti z zapadlostjo nad pet let nimamo.

Kratkoročne obveznosti

Kratkoročne obveznosti se nanašajo na finančne in poslovne kratkoročne obveznosti.

Kratkoročne finančne obveznosti znašajo 4.227.414 evrov. Večinoma se nanašajo na dva obroka glavnice dolgoročnega posojila, ki zapadeta v plačilo leta 2025 (4.185.000 EUR). Ostalo se nanaša na kratkoročni del obveznosti, povezan z najemom osnovnih sredstev (42.414 EUR).

PREGLEDNICA: STANJE KRATKOROČNIH POSLOVNIH OBVEZNOSTI

v EUR	31. 12. 2024	31. 12. 2023
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	44.440.830	22.628.195
Domači dobavitelji	10.333.754	8.713.860
Tuji dobavitelji	33.793.615	13.675.441
Za nezaračunano blago in storitve	313.461	238.894
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih	8.361.367	8.325.598
Zaposleni	5.002.590	5.113.527
Državne in druge institucije	3.003.531	2.743.273
Druge kratkoročne obveznosti	355.246	468.798
Skupaj	52.802.197	30.953.793

Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev znašajo 44.440.830 evrov in se nanašajo na nezapadle obveznosti za nabavo osnovnih in obratnih sredstev ter za nezaračunano dobavo blaga in storitev.

Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih se nanašajo na obveznosti do zaposlenih iz naslova plač in ostalih stroškov dela za december 2024 (5.002.590 EUR), na obveznosti do državnih in drugih institucij (3.003.531 EUR), na obveznosti za obresti od posojil (73.638 EUR) ter na druge manjše obveznosti (281.608 EUR).

Kratkoročne pasivne časovne razmejitev

Pasivne časovne razmejitev po stanju 31. 12. 2024 znašajo 9.594.214 evrov (2023: 14.014.040 EUR). Znesek 915.432 evrov (2023: 851.258 EUR) se nanaša na razmejeni strošek neizrabljenega letnega dopusta za leto 2024, znesek 295.286 evrov (2023: 252.683 EUR) na vračunane ostale stroške dela za nagrado upravi in izvršnim direktorjem skupaj s prispevki, znesek 8.383.496 evrov (2023: 12.910.099 EUR) pa na vračunane stroške remontnih storitev triletnega razmejevalnega obdobja.

Pogojna sredstva in obveznosti

Ne izkazujemo nobenih pogojnih sredstev in obveznosti.

6.3.2 POJASNILA K IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

Prihodki

Prihodke razčlenjujemo na poslovne in finančne.

Poslovni prihodki se delijo na čiste prihodke od prodaje in druge poslovne prihodke. Čisti prihodki od prodaje vključujejo prihodke od dobavljene električne energije; polovico smo jih dosegli v Sloveniji in polovico na Hrvaškem.

PREGLEDNICA:
POSLOVNI
PRIHODKI

v EUR	2024	2023
Čisti prihodki od prodaje	224.367.094	236.369.292
Prihodki od dobavljene električne energije GEN-u	112.183.547	118.184.646
Prihodki od dobavljene električne energije HEP-u	112.183.547	118.184.646
Drugi poslovni prihodki	3.101.849	2.752.560
Skupaj	227.468.943	239.121.852

Med drugimi poslovnimi prihodki izkazujemo prihodke od dopolnilne dejavnosti, prihodke od uporabe najema počitniških in službenih stanovanj, prihodke od odprave rezervacij od prejetih sredstev proračuna RS, prihodke od prodaje odpadnega materiala in ostale poslovne prihodke.

PREGLEDNICA:
DRUGI POSLOVNI
PRIHODKI

v EUR	2024	2023
Prihodki od dopolnilne dejavnosti	2.079.956	1.858.134
Prihodki od zagotovitve prehrane delavcem	1.761.791	1.548.335
Prihodki od službenih in počitniških stanovanj	318.165	309.799
Ostali poslovni prihodki	1.021.893	894.426
Refundirana nadomestila za bolniško odsotnost	461.252	465.082
Refundacija nadomestil delavcev, napotениh v tujino	386.568	347.194
Odprava rezervacij, prejetih od RS	13.364	14.408
Prihodki od prodaje odpadnega materiala	48.122	-
Prevrednotovalni poslovni prihodki od HESS-a	94.951	24.398
Ostali poslovni prihodki	17.636	43.344
Skupaj	3.101.849	2.752.560

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev in obveznosti so nastali zaradi tečajnih razlik na podlagi prevrednotenja ter znašajo 10.569 evrov (2023: 204.692 EUR).

Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, so obresti, prejete iz naslova depozitov, ter znašajo 1.465.528 evrov (2023: 664.653 EUR).

Odhodki

V NEK nimamo zalog gotovih proizvodov niti zalog nedokončane proizvodnje. Zato se vsi nastali stroški obravnavajo tudi kot odhodki poslovanja in tako vplivajo na poslovni izid v obračunskem obdobju.

Poslovni odhodki v znesku 227.940.893 evrov (2023: 239.017.879 EUR) zajemajo vse stroške poslovanja, ki so razdeljeni po naravnih vrstah in funkcionalnih skupinah.

PREGLEDNICA:
STROŠKI PO
NARAVNIH VRSTAH
IN FUNKCIONALNIH
SKUPINAH

v EUR	2024	2023
STROŠKI PO NARAVNIH VRSTAH	227.940.893	239.017.879
Stroški materiala in storitev	93.547.777	96.314.542
Stroški porabljenega materiala	39.904.905	36.638.133
Stroški energije	29.005.407	28.591.913
Stroški rezervnih delov	5.194.506	3.355.990
Stroški ostalega materiala	5.704.992	4.690.230
Stroški storitev	53.642.872	59.676.409
Stroški vzdrževanja osnovnih sredstev	23.584.829	32.121.134
Stroški plačilnega prometa in zavarovalne premije	3.322.658	3.205.285
Stroški storitev pri proizvodnji proizvodov	18.446.172	17.102.939
Stroški ostalih storitev	8.289.213	7.247.051
Stroški dela	60.519.803	56.423.773
Stroški plač	41.880.123	37.890.992
Stroški socialnega zavarovanja	9.928.037	8.792.552
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja	1.561.976	1.512.690
Drugi stroški dela	7.149.667	8.227.539
Odpisi vrednosti	59.976.577	73.514.369
Amortizacija	57.660.000	68.471.000
Prevrednotovalni poslovni odhodki	2.316.577	5.043.369
Drugi poslovni odhodki	13.896.736	12.765.195
STROŠKI PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH	227.940.893	239.017.879
Proizvajalni stroški prodanih količin	218.045.971	230.390.012
Stroški splošne dejavnosti	9.894.922	8.627.867

Stroški porabljenega materiala znašajo 39.904.905 evrov, glavniko predstavlja strošek porabe jedrskega goriva v znesku 28.470.907 evrov. Stroški storitev znašajo 53.642.872 evrov, glavniko predstavljajo stroški vzdrževanja (23.584.829 EUR) in stroški storitev pri proizvodanju proizvodov (18.446.172 EUR). Med stroški dela, ki znašajo 60.519.803 evrov, so stroški plač in prispevkov skupaj 53.370.136 evrov. Drugi stroški dela v znesku 7.149.667 evrov se nanašajo na posebno nagrado ob petdesetletnici postavitve temeljnega kamna NEK, prevoze na delo in z dela, regresirano prehrano med delom, regres za letni dopust, oblikovane dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ter ostale stroške dela.

Struktura in število zaposlenih po izobrazbi sta prikazana v poslovnem poročilu. 31. 12. 2024 je bilo v NEK 656 zaposlenih (konec leta 2023 pa 659). Povprečno število zaposlenih na podlagi opravljenih delovnih ur leta 2024 je bilo 654,26.

Pri odpisu vrednosti sredstev se glavnikina nanaša na amortizacijo, obračunano v skladu z DP v znesku 57.660.000 evrov. Prevrednotovalni poslovni odhodki se v glavnikini nanašajo na popravek vrednosti nekurantnih rezervnih delov in ostalega materiala v znesku 2.297.454 evrov, ki smo ga oblikovali v skladu z računovodsko usmeritvijo. Preostali del v znesku 19.123 evrov se nanaša na ostale odpise obratnih sredstev.

Drugi poslovni odhodki se nanašajo na dajatve in nadomestila zaradi omejene rabe prostora ter načrtovanja intervencijskih ukrepov na območju jedrskega objekta in uporabo stavbnega zemljišča v znesku 7.505.281 evrov, na vodno povračilo za uporabo tehnološke vode v znesku 5.643.848 evrov in ostale poslovne odhodke v znesku 747.607 evrov.

Finančni odhodki v znesku 900.984 evrov se nanašajo na finančne odhodke od obresti, prevrednotenja terjatev in dolgov, na obresti od rezervacij za pokojnine in podobne obveznosti ter druge finančne obveznosti.

Davek od dohodka pravnih oseb

Družba je davčna zavezanka na podlagi ZDDPO-2 in Pravilnika o davčnem obračunu davka od dohodka pravnih oseb.

PREGLEDNICA: OBRAČUN DAVKA OD DOHODKA NEK

v EUR	2024	2023
Prihodki	228.945.040	239.991.197
Povečanje prihodkov na raven davčno priznanih	0	0
Zmanjšanje prihodkov na raven davčno priznanih	0	0
Davčno priznani prihodki	228.945.040	239.991.197
Odhodki	228.841.877	239.869.859
Povečanje odhodkov na raven davčno priznanih	939.397	523.904
Zmanjšanje odhodkov na raven davčno priznanih	-2.103.587	-2.128.579
Davčno priznani odhodki	227.677.687	238.265.184
Davčna osnova 1	1.267.353	1.726.013
Davčna olajšava	798.432	1.087.388
Davčna osnova 2	468.921	638.625
Davčna stopnja	22 %	19 %
Davek od dohodka	103.163	121.339

Davčna osnova – kot razlika med davčno priznanimi prihodki in odhodki ter zmanjšana za davčne olajšave – znaša 468.921 evrov; od nje je obračunan 22-odstotni davek iz dohodka, ki znaša 103.163 evrov. Iz naslova davčnih olajšav bi lahko uveljavili davčno olajšavo (vključno iz preteklih let) v znesku 130.736.198 evrov, vendar se sme uveljavljati le 63 odstotkov davčne osnove. Neizkoriščeni del olajšave lahko uveljavljamo v naslednjih petih letih.

Bilančni dobiček

Bilančni dobiček je po ZGD-1 pravno odločitvena kategorija in je vsota čistega dobička oziroma izgube, prenesenega dobička oziroma izgube ter morebitnih povečanj zaradi zmanjševanja rezerv iz dobička oziroma zmanjšanj zaradi oblikovanja rezerv iz dobička. O uporabi bilančnega dobička odloča skupščina na predlog uprave in nadzornega sveta NEK. Za leto 2024 izkazujemo bilančno izgubo v znesku 3.804.472 evrov, ki se nanaša na poslovno leto 2017. Bilančnega dobička za leto 2024 ne izkazujemo.

Čisti poslovni izid obračunskega obdobja

Poslovni izid za leto 2024 znaša 103.163 evrov; po obdavčitvi je čisti poslovni izid obračunskega obdobja nič. V postavki druge sestavine drugega vseobsegajočega donosa za leto 2024 izkazujemo aktuarski presežek v znesku 1.003.988 evrov.

6.3.3 POJASNILA K IZKAZU DENARNIH TOKOV

V izkazu denarnih tokov prikazujemo dogajanja na področju plačilne sposobnosti. Ta izkaz sestavljamo po neposredni metodi. Po posameznih vrstah denarnih tokov primerjamo uresničene denarne tokove v izkazu denarnih tokov za leto 2024 z uresničenimi za leto 2023. Prejemki za leto 2024 znašajo 354.074.217 evrov (2023: 326.288.980 EUR), izdatki pa 363.782.010 evrov (2023: 327.539.667 EUR). Prejemki so manjši od izdatkov za 9.707.793 evrov (2023: 1.250.687 EUR).

PREGLEDNICA: REKAPITULACIJA PREJEMKOV IN IZDATKOV PO VRSTAH DENARNIH TOKOV

v EUR	2024	2023
Denarni tokovi pri poslovanju	85.513.682	65.723.762
Prejemki pri poslovanju	268.454.629	246.656.810
Izdatki pri poslovanju	182.940.947	180.933.048
Denarni tokovi pri investiranju	-90.711.906	-62.423.290
Prejemki pri investiranju	85.619.588	79.632.170
Izdatki pri investiranju	176.331.494	142.055.460
Denarni tokovi pri financiranju	-4.509.569	-4.551.159
Prejemki pri financiranju	0	0
Izdatki pri financiranju	4.509.569	4.551.159
Skupaj/Prebitki	-9.707.793	-1.250.687

6.3.4 POJASNILA K IZKAZU GIBANJA KAPITALA

Gibanje vrednosti posameznih postavk kapitala je razvidno iz izkaza gibanja kapitala v točki 4.5. Višina vpoklicanega kapitala je določena z MP, in sicer v znesku 353.544.826 evrov; v tem znesku je tudi vpisan v sodni register. Kapital se je leta 2024 povečal za 1.003.988 evrov zaradi povečanja rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti. Izkazali smo jih na podlagi aktuarskega izračuna in so povezane s spremembami finančnih predpostavk rezervacij za pokojnine in podobne obveznosti.

6.4 DODATNA POJASNILA

6.4.1 PODATKI O SKUPINAH OSEB

Med podatki o skupinah oseb prikazujemo prejemke, in sicer ločeno po naslednjih skupinah: uprava, zaposleni po individualnih pogodbah in člani nadzornega sveta NEK.

PREGLEDNICA:
PREJEMKI PO POSAMEZNIH
SKUPINAH OSEB V 2024

v EUR	Število prejemnikov	Prejemki iz delovnega razmerja	Ostali prejemki	Skupaj
Člani uprave	3	556.612	-	556.612
Zaposleni po individualnih pogodbah	23	4.522.948	-	4.522.948
Člani NS NEK	6	-	93.885	93.885
Skupaj	32	5.079.560	93.885	5.173.445

Prejemki vključujejo plače, regres za letni dopust in ostale prejemke iz delovnega razmerja. Ostali prejemki vključujejo izplačila za opravljanje funkcije v nadzornem svetu in sejnine.

Do članov uprave, zaposlenih po individualnih pogodbah, in članov nadzornega sveta NEK ne izkazujemo nobenih terjatev za prejeta posojila, predujme ali poroštva.

Med člani uprave je prejemnik, ki leta 2024 ni več opravljal omenjene funkcije, prejel pa je sorazmerni del nagrade, povezane z uspešnostjo v preteklem letu. Sicer imamo dvočlansko upravo.

6.4.2
PODATKI
O POVEZANIH
DRUŽBAH

Vse transakcije s povezanimi družbami so razvidne iz Poročila o razmerjih s povezanimi družbami za leto 2024.

PREGLEDNICA:
PODATKI O POVEZANIH
DRUŽBAH

v EUR	Prihodki	Stroški	Terjatve	Obveznosti
GEN energija, d. o. o.	112.183.547	152.808	5.465.297	-
HEP, d. d.	112.183.547	149.642	4.479.752	-
HEP ELEKTRA, d. o. o.	-	8.699	-	841
HEP ENERGIJA, d. o. o.	-	136.516	-	42.931
GEN-I, d. o. o.	-	10	-	-
Skupaj	224.367.094	447.675	9.945.049	43.772

V poslovnem letu 2024 ni bilo pravnih poslov oziroma opustitve poslov ali drugih dejanj, ki bi jih storili oziroma opustili na podlagi interesov ali pobud družb GEN in HEP in bi za NEK pomenila prikrajšanje v smislu 545. člena ZGD-1.

6.4.3
OSTALA
RAZKRITJA

Ostala razkritja se nanašajo na stroške revizijskih storitev, ki jih izkazujemo ločeno po vrstah storitev. Leta 2024 so znašali stroški revidiranja Letnega poročila 24.450 evrov, drugi stroški glede dajanja zagotovil pa 1.170 evrov.



7.0

Dogodki po datumu bilance stanja

Ocenjujemo, da po datumu bilance stanja do izdelave Letnega poročila ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi pomembno vplivali na računovodske izkaze družbe za leto 2024.



Seznam kratic

ALARA	As Low As Reasonably Achievable
AMP	avtomatska merilna postaja
ARAO	Agencija za radioaktivne odpadke
ARSO	Agencija Republike Slovenije za okolje
AS	Alarm System
CDA	Cyber Defense Analysis
CDP	Core Damage Probability
CDU	center delovne učinkovitosti
CHUG	Checworks Users Group
CO ₂	ogljikov dioksid
CSRD	Corporate Sustainability Reporting Directive
DBO	Defined Benefit Obligation
DDV	davek na dodano vrednost
DP	Družbena pogodba
EC – JRC	European Commission Joint Research Center
EES	elektroenergetski sistem Slovenije
EH	Electro Hydraulic
ENISS	European Nuclear Industry Safety Standards
EPRI	Electrical Power Research Institute
ESG	Environmental, Social, Governance
ESRS	European Sustainability Reporting Standards
EU	European Union
FLR	Forced Loss Rate

Fond	Fond za financiranje razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada i istrošenoga nuklearnog goriva Nuklearne elektrane Krško
FROG	Framatome Owners Group
GEN	GEN energija, d. o. o.
GH	Waste Processing Gas System
GHG	Greenhouse Gas Protokol
GVNC	glavni varnostni nadzorni center
GWh	gigavatna ura
HE	hidroelektrarna
HEP	Hrvatska elektroprivreda, d. d., Zagreb
HUPX	Hungarian Power Exchange
IAEA	International Atomic Energy Agency
IJS	Institut "Jožef Stefan"
IRO	Disclosure Requirement
ISA	Industry Safety Accident
ISEG	Independent Safety Engineering Group
ISI	In-Service Inspection
ISO	International Organisation for Standardization
I&C	Instrumentation and Control
IT	Information Technology
JEK2	Jedrska elektrarna Krško 2
JRC	Joint Research Center
MAAE	Mednarodna agencija za atomsko energijo
MAAP	Modular Accident Analysis Program User Group
MP	Meddržavna pogodba
MWh	megavatna ura
NDE	Non-Destructive Examination
NEK	Nuklearna elektrarna Krško
NMAC	Nuclear Maintenance Application Center
NORP	nadomestilo za omejeno rabo prostora
NRC	Nuclear Regulatory Commission
NS	nadzorni svet
NSRAO	nizko- in srednjeradioaktivni odpadki
NUPIC	Nuclear Procurement Issues Committee
NZIR	Načrt zaštite in reševanja
OEE0	odpadna električna in elektronska oprema
OSART	Operational Safety Review Team
OT	Operational Technology
OTJE	Osnove tehnologije jedrskih elektrarn
OVD	okoljevarstveno dovoljenje
OVS	okoljevarstveno soglasje
PARMS	Post-Accident Radiation Monitoring Systems
PČR	pasivne časovne razmejitve
PIS	Procesni informacijski sistem
PNV	Program nadgradnje varnosti
PSR	Periodic Safety Review
PWROG	Pressurized Water Reactor Owners Group
QA	Quality Assurance
RAO	radiološki odpadki

RCP	Representative Concentration Pathways
RCS	Reactor Coolant System
RI	računovodski izkazi
RS	Republika Slovenija
RZ	radiološka zaščita
SALTO	Safety Aspects of Long-Term Operation
SR	Safety-Related
SRS	Slovenski računovodski standardi
SSG-48	Specific Safety Guide
SW	Service Water
T1	transformator 1
TE	termoelektrarna
TISA	Total Industry Safety Accident
TMS	Transformer Monitoring System
TPG	toplogredni vplivi
TWh	teravatna ura
UA7	Unplanned Automatic Scrams
UCF	Unit Capability Factor
UCR	Unit Capability Rate
UL RS	Uradni list Republike Slovenije
UNECE	United Nations Economic Commission for Europe
URSJV	Uprava Republike Slovenije za jedrsko varnost
US7	Unplanned Total Scrams
VD	vodno dovoljenje
VRAO	visokoradioaktivni odpadki
VT	visokotlačen
WANO	World Association of Nuclear Operators
WD	Waste Disposal
WENRA	Western European Nuclear Safety Regulators Group
WP	Liquid Waste Processing System
WRTC	Welding and Repair Technology Center
WT	Water Treatment
ZDDPO-2	Zakon o davku od dohodka pravnih oseb
ZGD-1	Zakon o gospodarskih družbah
ZUOD	začetno usposabljanje osebja za dovoljenje



NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO

Vrbina 12, SI-8270 Krško
telefon: 07 48 02 000, e-pošta: nek@nek.si
www.nek.si

