

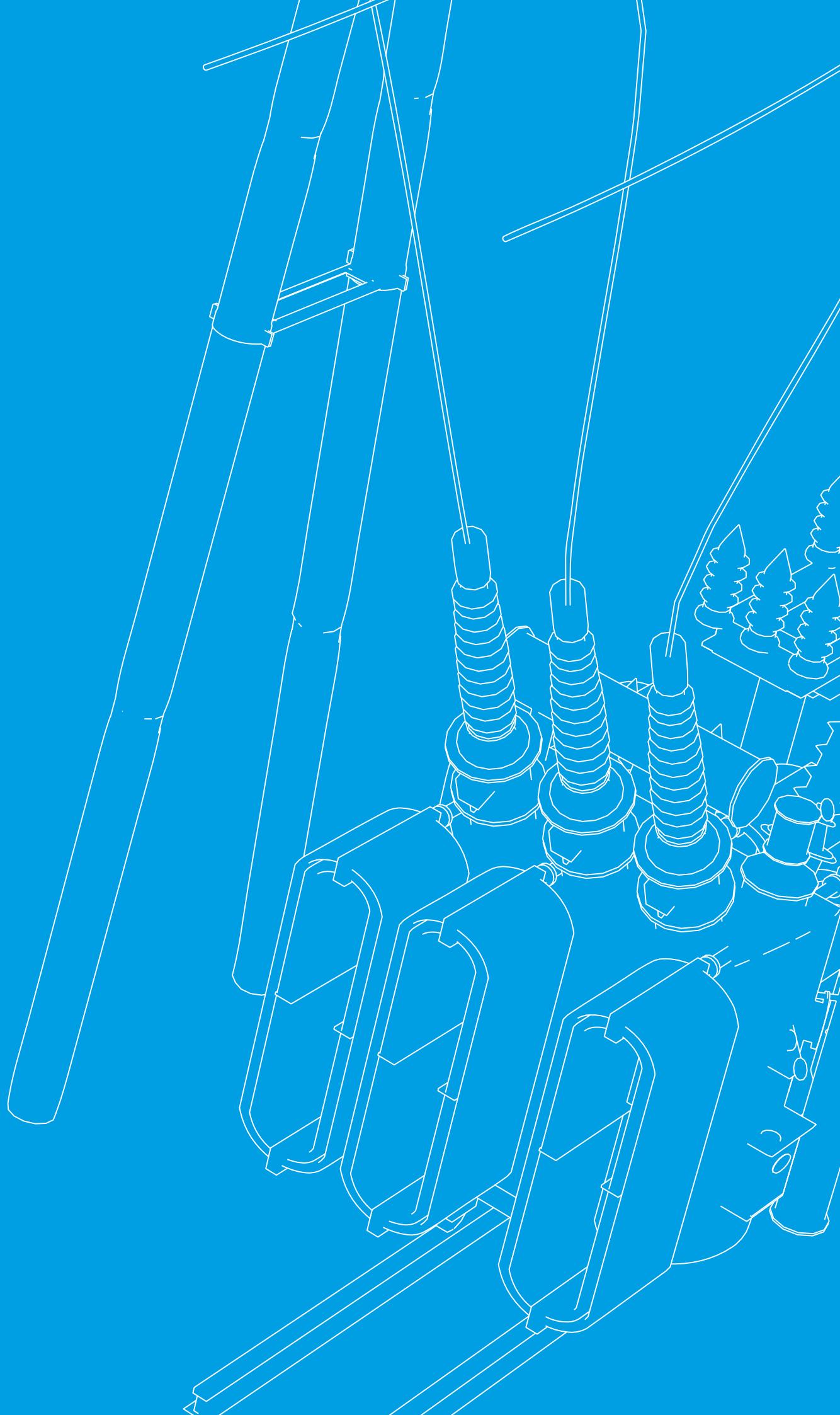
**Godišnje
izvješće**

2015.



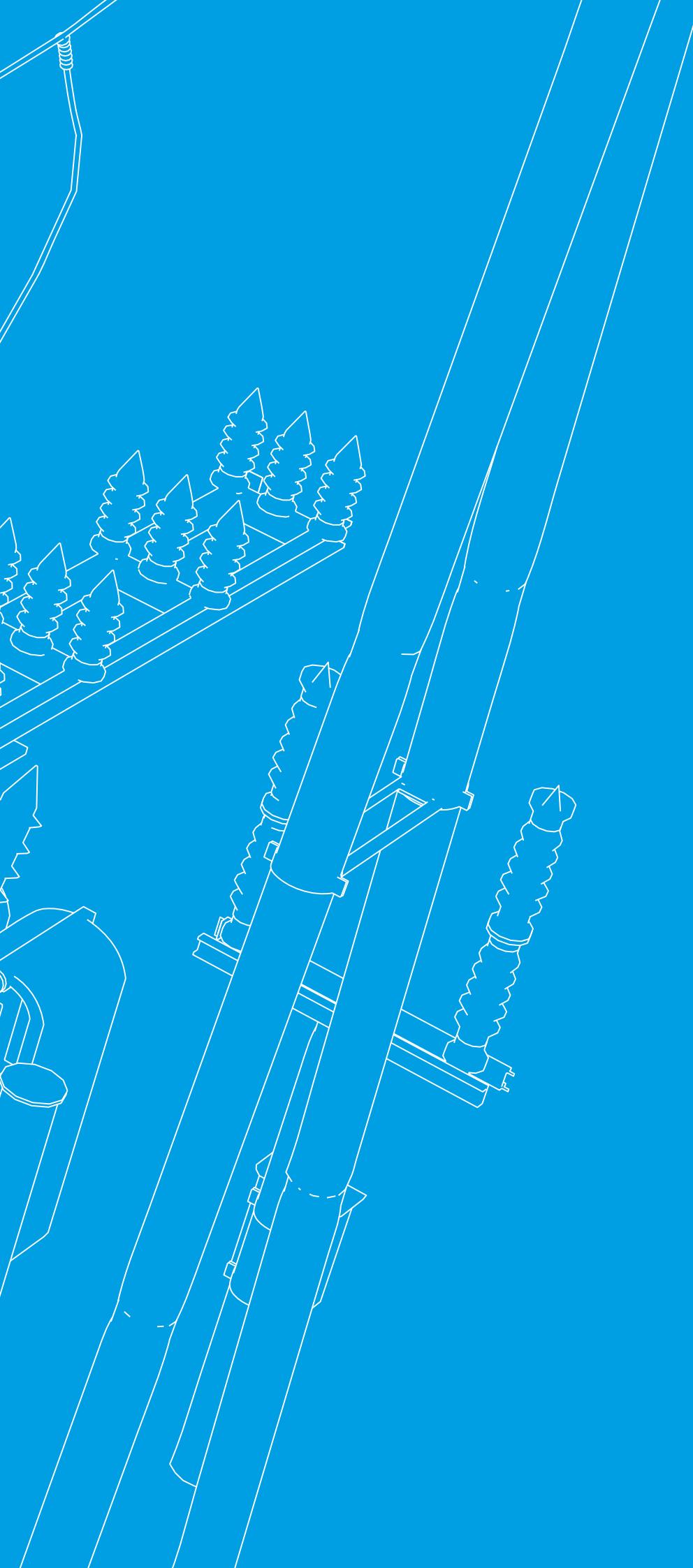
Sadržaj

1. UVOD	5
2. PROFIL DRUŠTVA	11
3. HRVATSKI ELEKTROENERGETSKI SUSTAV – TEMELJNI PODACI 2015.	19
4. RAZVOJ PRIJENOSNE MREŽE	37
5. ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE	49
6. REZULTATI POSLOVANJA	53
7. VLASNIČKI UDJELI U DRUGIM DRUŠTVIMA	59
8. MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI	63



1.

Uvod





Dr. sc. Miroslav Mesić, dipl. ing. el. Predsjednik Uprave HOPS-a

Iza nas je uspješna poslovna godina. Posebno smo ponosni, jer smo uspješno obavili svoj glavni zadatak, siguran i pouzdan pogon prijenosne mreže te vođenje cijelokupnog elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske.

Poslovnu 2015. godinu obilježili su brojni izazovi u elektroenergetskom sektoru na domaćem i međunarodnom planu.

Uz redovne poslove u obavljanju prijenosne djelatnosti i što bolju realizaciju planova redovnog poslovanja i planova razvoja najvažniji zadatak na domaćem planu tijekom 2015. godine bio je certifikacija Društva za neovisnog operatora prijenosa koje je uspješno završeno u veljači 2016. godine izdavanjem certifikata od strane Hrvatske energetske regulatorne agencije uz prethodno pozitivno mišljenje Europske komisije. U okviru provedbe Trećeg energetskog paketa EU i tranzicije energetskog sektora u Hrvatskoj Društvo se pojačano angažiralo u promjenama zakonske regulative i u izradi podzakonskih akata iz svoje nadležnosti te osnivanju i osiguravanju uvjeta za rad Hrvatske burze električne energije, bitne za funkcioniranje i dalji razvoj tržišta električne energije u Hrvatskoj. Zbog brojnih otvorenih i neriješenih pitanja te nedostajuće regulative jedan od najvećih izazova za Društvo u 2015. godini kako u tehničkom tako i u ekonomskom pogledu bio je dalja integracija obnovljivih izvora energije u elektroenergetski sustav. Nadamo se da će se primjenom nove regulative u sljedećoj godini situacija na tom planu bitno poboljšati.

Međunarodne aktivnosti predstavljaju stalne poslovne izazove za Društvo, pa je to bio slučaj i u protekloj godini. Društvo je, kao punopravni osnivački član, tijekom 2015. godine nastavilo sudjelovati u radu Europske mreže operatera prijenosnih sustava za električnu energiju (ENTSO-E) aktivnim učešćem u radu Skupštine te brojnih odbora i grupa. Društvo je, kao jedan od suvlasnika, također sudjelovalo u radu Zajedničkog ureda za dodjele prijenosnih prekograničnih kapaciteta (Joint Allocation Office - JAO) sa sjedištem u Luxembourgu te Ureda za koordinirane zajedničke dražbe prekograničnih prijenosnih kapaciteta jugoistočne Europe (SEE CAO) sa sjedištem u Podgorici.

U okviru suradnje operatora prijenosnih sustava sjeverne i srednje Europe na području koordinacije i operativne sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava Društvo je tijekom 2015. godine nastavilo koristiti usluge inicijative Transmission System Operator Security Cooperation (TSC) najprije putem zajedničkog ureda u Münchenu i u nastavku njegovim preoblikovanjem u zajedničko društvo s ograničenom odgovornošću za pružanje usluga (TSCNET Services GmbH).

Sa ciljem povećanja učinkovitosti i stvaranja što boljih uvjeta za rad i sigurnost radnika tijekom 2015. godine nastavljen je proces poboljšavanja uvjeta rada i osiguranja resursa potrebnih za obavljane prijenosne djelatnosti, uključujući prijam novih radnika, obnovu voznog parka i obnovu informatičke infrastrukture.

Suradnjom s fakultetima u znanstveno-istraživačkim projektima Društvo je i u protekloj godini doprinijelo primjeni znanosti u gospodarstvu, a kroz društveno odgovorno ponašanje Društvo je davalо potporu Udrudi Hrvatskih branitelja HEP-a 1990.-1995. i stručnim udrugama (HRO CIGRÉ, MIPRO, HED) u elektroenergetskom sektoru.

Na kraju i s posebnim zadovoljstvom želim naglasiti, da su vrijedni poslovni rezultati i ugled Društva u 2015. godini ostvareni stručnošću, zalaganjem i odgovornim odnosom prema radu svih radnika Društva te da i u predstojećoj godini očekujem dalji prosperitet i napredak prijenosne djelatnosti.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "M. Mesić".

Aktivnosti društva u 2015.

Najveći udjel u poslovnim prihodima odnosi se na prihod od pružanja javne usluge prijenosa električne energije koji je u 2015. godini iznosio 1.334,2 mil. kuna, odnosno 81,39 % ukupnog prihoda.

Tijekom 2015. godine najvažnija poslovna aktivnost u Društvu bila je certifikacija Društva za neovisnog operatora prijenosa kojim se utvrđuje sukladnost operatora prijenosnog sustava s odredbama Zakona o tržištu električne energije (dalje u tekstu: ZoTEE) u pogledu razdvajanja i neovisnosti operatora prijenosnog sustava.

U postupku certifikacije Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje u tekstu: Agenciji) podnesen je Zahtjev za certifikaciju prema modelu neovisnog operatora prijenosnog sustava odabranom od vlasnika Društva. Nakon više od dvije godine usklađivanja s energetskim propisima EU, potrebnim strukturnim i organizacijskim promjenama, Društvo je u veljači 2016. godine uspješno ishodilo certifikat kojim se potvrđuje razdvajanje Društva od vertikalno integriranog subjekta (HEP d.d. i dio povezanih društava HEP grupe) uz striktno reguliranje međusobnih pravnih, financijskih i vlasničkih odnosa te bitnih područja kao što su neovisnost Uprave, samostalnost i dostatnost vlastitog osoblja, međusobno pružanje usluga, te uspostava novog korporativnog identiteta Društva.

Agencija je donošenjem Rješenja o izdavanju certifikata potvrdila status Društva kao neovisnog operatora prijenosa u RH, uzimajući pritom u obzir i Mišljenje Europske komisije na nacrt predmetnog Rješenja.

U predstojećem razdoblju do 2018. godine provodit će se aktivnosti Društva vezane uz ispunjenje uvjeta za zadržavanje certifikata na području nabave pomoćnih usluga i energije uravnoteženja, sklapanja preostalih ugovora o korištenju mreže, reguliranja vlasništva nad dijelom poslovnih prostora te razdvajanja telekomunikacijskih sustava.

U 2015. godini Društvo je u cijelosti ostvarilo Plan investicija u iznosu 451,59 mil. kuna, a navedena, do sada najviša zabilježena realizacija Plana investicija u Društvu posljedica je uspostavljenih kvalitete planiranja i periodičkog praćenja realizacije plana uključivo i korektivne mjere. Najvećim

djelom u Planu investicija zastupljene su kapitalne investicije, zamjene i rekonstrukcije, te revitalizacije objekata i postrojenja prijenosne mreže.

U 2015. godini završena je rekonstrukcija TS 220/110/30 kV Bilice, TS 110/35 kV Opuzen, TS 110/35 kV Biograd, TS 110/30 kV Kaštela, TS 110/35 kV Slavonski Brod 1, te je završeno proširenje TS 110/10(20) kV Osijek 3.

Također, završena je izgradnja DV 110 kV Beli Manastir – Kneževi Vinogradi i DV/KB 2x110 kV uvod DV 2x110 kV Komolac-Plat u TS 110/20 kV Srđ (u pokusnom radu od prosinca 2015. godine.), te rekonstrukcija (revitalizacija) DV 110 kV Grude-Imotski, DV 2x110 kV Đakovo-Andrijevci i DV 110 kV Slavonski Brod – Požega.

U vrlo visokoj fazi gotovosti je kabel 110 kV Pehlin-Turnić, te izgradnja TS 110/20 kV Sesvete.

U 2015. godini također je završena i na prijenosnu mrežu priključena VE Ogorje (44 MW) čime su do kraja 2015. godine na elektroenergetsku mrežu priključene vjetroelektrane ukupne instalirane snage od 385,95 MW, od čega 331 MW na prijenosnu mrežu.

U skladu s obvezama u okviru certifikacije tijekom 2015. godine započete su aktivnosti preseljenja Prijenosnog područja Osijek u buduću poslovnu zgradu koju je prethodno potrebno adaptirati te preseljenja Prijenosnog područja Rijeka u novi poslovni kompleks na lokaciji uz TS Matulji koji treba izgraditi.

Tijekom 2015. godine, sukladno zakonskim obvezama, Društvo se značajno angažiralo na uspostavi Hrvatske burze električne energije d.o.o. (dalje u tekstu: CROPEX), u suvlasništvu Društva i Hrvatskog operatora tržišta energije (dalje u tekstu: HROTE). U tom pogledu u 2015. godine obavljene su potrebne pripreme za pokretanje organiziranog tržišta električne energije za dan unaprijed predviđenog početkom 2016. godine. Ugovoren je pružanje usluga s norveškom tvrtkom Nordpool Spot, te se pristupilo izradi potrebne projektne dokumentacije, implementaciji i testiranju informatičke platforme i programske potpore.

Sukladno Uredbi komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. godine o uspostavljanju smjer-

nica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušnjima (dalje u tekstu: CACM Uredba), koja je 14. kolovoza 2015. godine stupila na snagu i postala pravno obvezujuća, CROPEX je 14. prosinca 2015. godine imenovan nominiranim operatorom tržista električne energije na području RH za provođenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar-dnevног povezivanja (NEMO), na početno razdoblje od 4 (četiri) godine.

U skladu s obvezama iz CACM Uredbe Društvo je 18. prosinca 2015. godine zatražilo uključivanje u suradnju operatora prijenosnih sustava CEE regije kako bi se osigurala neposredna priprema za ispunjavanje ostalih obveza koje proizlaze iz CACM Uredbe, te ostalih provedbenih propisa Trećeg energetskog paketa EU.

Međunarodne aktivnosti predstavljaju značajnu poslovnu aktivnost Društva, pa je to bio slučaj i u 2015. godini. U tom kontekstu Ured za koordinirane zajedničke dražbe prekograničnih prijenosnih kapaciteta jugoistočne Europe d.o.o. (dalje u tekstu: SEE CAO) sa sjedištem u Podgorici je tijekom 2015. godine preuzeo i godišnje, mjesecne i dnevne dražbe u većem dijelu regije jugoistočne Europe, odnosno na svim granicama između svojih 7 suvlasnika (od Hrvatske do Turske), osim na kosovskim granicama čije je uključivanje u velikoj mjeri ovisno od operatora prijenosnog sustava Republike Srbije (EMS), koji je također još u pregovorima oko potencijalnog početka korištenja usluga SEE CAO.

Usvajanjem svih potrebnih osnivačkih dokumenata za Zajednički ured za dodjele prijenosnih prekograničnih kapaciteta (eng. Joint Allocation Office, skraćeno JAO) krajem lipnja 2015. godine od strane svih njegovih 20 suvlasnika operatora prijenosnih sustava (uključujući i Društvo), završen je projekt spajanja CASC.eu (eng. Capacity Allocation Service Company) i CAO GmbH (Središnji ured za dodjelu kapaciteta sa sjedištem u njemačkom Freisingu), te je 1. rujna 2015. godine JAO, sa sjedištem u Luxembourgu, započeo s radom.

U skladu s EU preporukama i odredbama iz Uredbe 714/2009, te posebice Pravilima za mreže za operativnu sigurnost Društvo i dalje sudjeluje u suradnji operatora prijenosnih sustava sjeverne i srednje Europe (eng. Transmission System Operator Security Cooperation, skraćeno TSC). Društvo je tijekom 2015. godine nastavilo koristiti usluge TSC-a i nakon osnivanja zajedničkog ureda

u Münchenu (Njemačka) i njegovog preoblikovanja iz inicijative u zajedničko društvo s ograničenom odgovornošću za pružanje usluga, regulirano prema njemačkom zakonodavstvu (TSCNET Services GmbH). Društvo se od 1. rujna 2015. godine također pridružio MRA (eng. Multilateral Remedial Actions) projektu/inicijativi gdje u okviru TSC-a gdje zajedno s ostalim operatorima sudjeluje i u zajedničkom otklanjanju zagušenja u mreži operatora sudionika TSC-a.

U sklopu brojnih i opsežnih aktivnosti i obveza na međunarodnoj razini Društvo je, u skladu s mogućnostima, kao punopravni osnivački član, nastavilo sudjelovati i u radu ENTSO-E (Europske mreže operatora prijenosnih sustava za električnu energiju) i njegovih radnih tijela (odbora i grupa), te Skupštine kroz koje je uključeno u bitne aktualne procese na pan-europskoj razini, uključujući i aktivnosti u okviru Energetske unije pokrenute početkom 2015. godine od Europske komisije. Tako je Društvo i supotpisnik multilateralnog sporazuma operatora prijenosnih sustava, članova ENTSO-E, o regionalnoj koordinaciji kojim je predviđeno njihovo obvezno sudjelovanje u Regionalnim inicijativama operatora prijenosnih sustava za koordinaciju (poput TSC).

Sukladnu Programu rada Uprava Društva donijela je Plan zapošljavanja za 2015. godinu kojim je odobreno zapošljavanje novih 46 radnika. U prvoj fazi Plana zapošljavanja, provedenoj u razdoblju od travnja do studenog 2015. godine, zaposleno je 18 novih radnika. Druga faza Plana zapošljavanja kojom je predviđeno zapošljavanje novih 28 radnika započela je u prosincu 2015. godine i završena je do kraja prvog tromjesečja 2016. godine do kada su sklopljeni ugovori o radu s 26 novih radnika i pripravnika. Od ukupno zaposlenih 46 radnika u navedenom razdoblju 18 novih radnika ima iskušto, a preostalih 26 su pripravnici. Tijekom 2015. godine Društvo je zbog različitih razloga napustilo 19 radnika.

Na dan 31. prosinca 2015. godine u Društvu je bilo zaposleno 1067 radnika što je za 12 radnika više nego na kraju 2014. godine.

Na prijenosnu mrežu Društva izravno je priključeno 25 korisnika mreže sa 73 obračunska mjerna mjesta. Kupci priključeni na visokonaponsku mrežu (110 kV) su veliki industrijski kupci (gradjevinska djelatnost, željezare, Petrokemija, željeznički promet i sl.) od kojih je, s obzirom na

nepovoljnu ekonomsku situaciju, u posljednjih nekoliko godina u RH otežana naplata potraživanja. Ukupna potraživanja od kupaca na dan 31.12.2015. godine iznose 90,7 mil. kuna, dok ispravljena potraživanja (sumnjiva i sporna) iznose 45,06 mil. kuna.

Sumnjiva i sporna potraživanja odnose se na potraživanja od poduzeća u stečaju, u postupku predstečajne nagodbe i utužena potraživanja koja se u cijelosti ispravljaju na teret troškova razdoblja kada je pokrenut stečajni postupak ili je potraživanje utuženo, odnosno po prijavi neutuženih potraživanja u postupku predstečajne nagodbe. Na području naplate potraživanja poduzimane su slijedeće aktivnosti: kontinuirano praćenje naplate, izdavanje opomena, aktiviranje instrumenata osiguranja plaćanja, pokretanje ovršnih postupaka, kontinuirano kontaktiranje kupaca telefonskim i elektroničkim putem te iskapčanje korisnika prijenosne mreže.

U okviru kontinuirane aktivnosti u donošenju zakonskih propisa i podzakonskih akata u elektroenergetskom sektoru Društvo je tijekom 2015. godine intenzivno surađivalo na izradi nacrtu novog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, nacrtu zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije te nacrtima za Društvo ključnih podzakonskih akata: Opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, Mrežna pravila prijenosnog sustava, Pravila organiziranja tržišta električne energije, Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, Metodologija za određivanje cijena i uvjeta za pružanje pomoćnih usluga, izmjene i dopune Uredbe o postupku izdavanja energetskih suglasnosti i Uredba o priključenjima na mrežu.

U 2015. godini doneseni su slijedeći zakoni značajni za poslovanje Društva:

Zakon o izmjenama i dopunama Zakon o tržištu električne energije NN 22/13, 95/15, 102/15 na snazi od 3. listopada 2015. godine

Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji NN 100/15 na snazi od 1. siječnja 2016. godine

Društvo je i tijekom 2015. godine nastavilo s aktivnim sudjelovanjem u znanstvenim projektima te je zajedno s Fakultetom elektrotehnike i računarstva, Sveučilišta u Zagrebu, potpisalo s Hrvatskom zakladom za znanost ugovor o dodjeli sredstva zaklade po natječaju „partnerstvo u

istraživanjima“ za projekt Napredna integracija obnovljivih izvora. U projektu će sudjelovati više radnika Društva čime će se povećati stručna razina znanja u području obnovljivih izvora energije u Društvu.

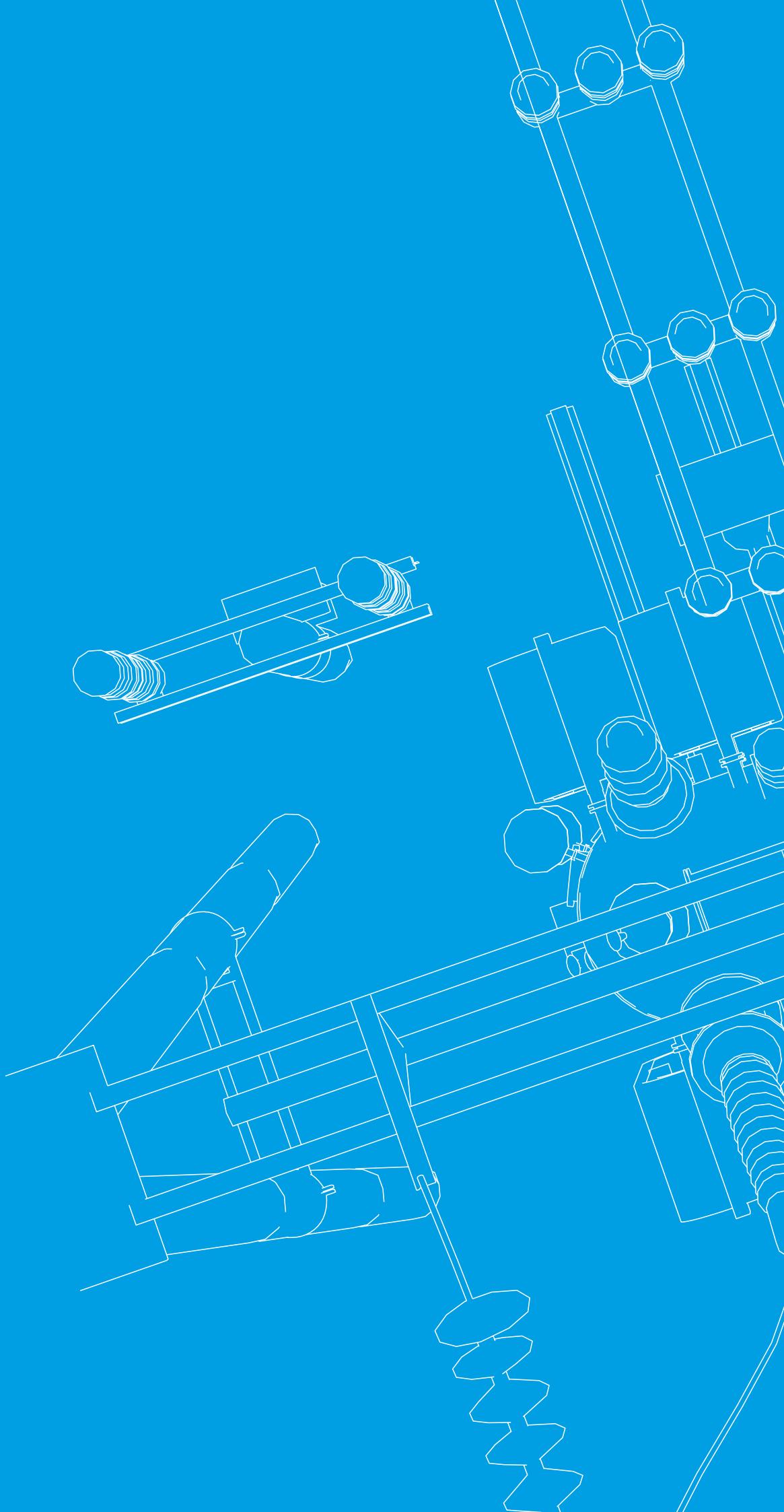
Sa ciljem povećanja sigurnosti svojih radnika i drugih sudionika u prometu, te stvaranja uvjeta za normalno obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije i funkciranje EES-a, Društvo je tijekom 2015. godine organiziralo i provedelo obnovu postojećeg zastarjelog vozog parka. U provedenom otvorenom postupku javne nabave nabavljeno je 118 novih vozila za potrebe svih organizacijskih jedinica Društva čime je zamijenjeno oko 100 vozila prosječne starosti preko 10 godina s više od prosječno 250.000 prijeđenih kilometara, koja više nisu bila sigurna za korištenje i koja su uzrokovala prevelike troškove održavanja i popravaka.

Nabava novih vozila će značajno povećati sigurnost radnika u prometu, izravno utjecati i na učinkovitije odvijanje radnog procesa, smanjenje troškova za održavanje vozog parka, smanjenje troškova goriva te na smanjenje negativnih učinaka na okoliš.

Izvrstan učinak radnika je ono čemu Društvo (HOPS/poslodavac) teži. Jedan od načina na koji se to postiže je i ulaganje u obrazovanje i razvoj radnika.

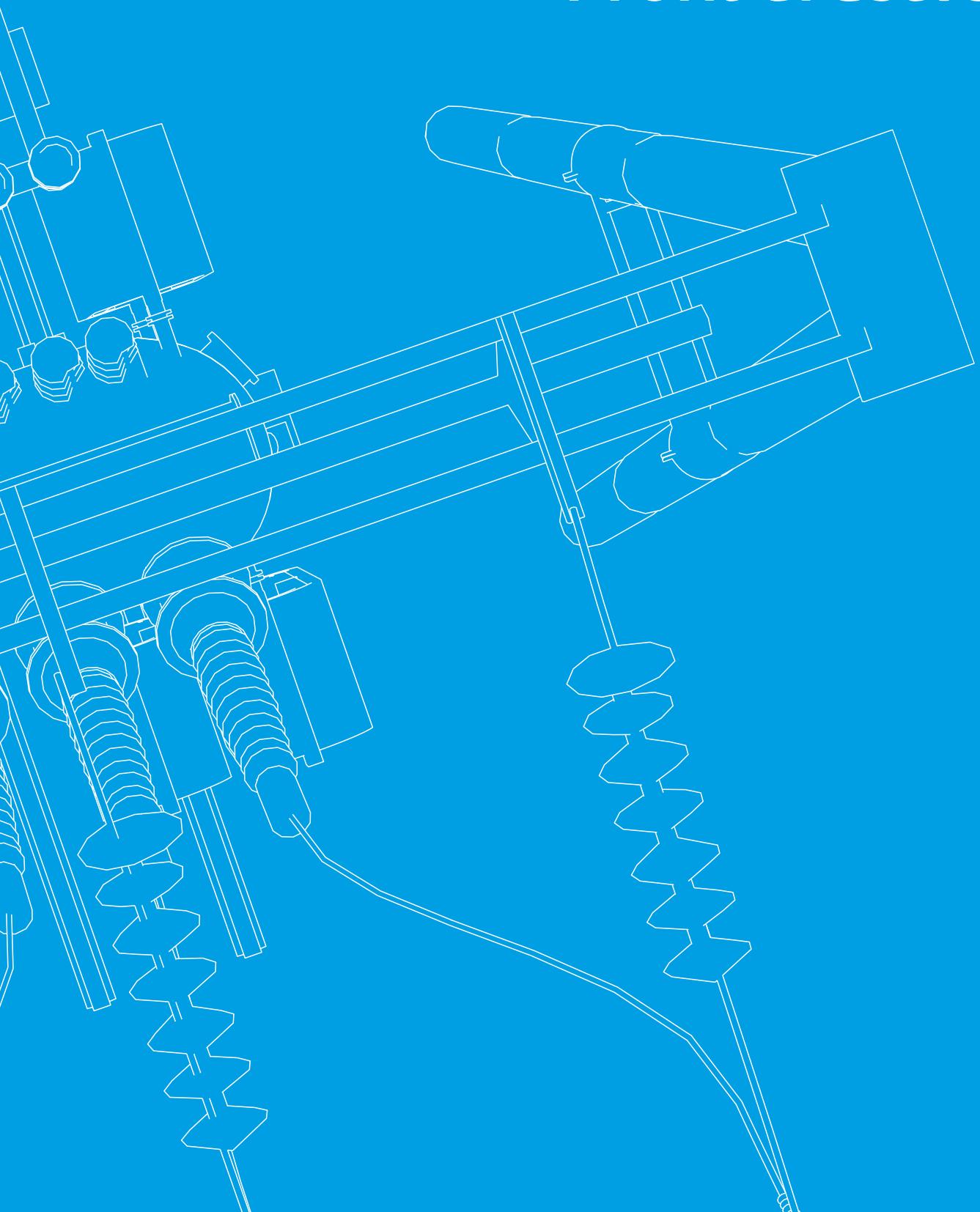
Tijekom 2015. godine u HOPS-u je na obrazovanje radnika potrošeno 1.326.490,25 kuna. Radnicima je bilo omogućeno sudjelovanje na različitim konferencijama i kongresima, raznim pravnim i ekonomskim savjetovanjima te seminarima na kojima su mogli usavršiti postojeće znanje i usvojiti novo. Stručnim usavršavanjem omogućeno je usklađivanje poslovanja sa zakonskim promjenama, osobito u području elektroenergetike, građiteljstva, prava, javne nabave, računovodstva i slično. Stalnim i kontinuiranim edukacijama, poslodavac razvija motiviranost i zadovoljstvo radnika te potiče njihovu spremnost na nove, zahtjevnije zadatke.

Kolektivnim ugovorom koji je na snazi do 1.10. 2016. godine, sklopljen od strane Društva i Hrvatskog elektroenergetskog sindikata, Nezavisnog sindikata Hrvatske elektroprivrede te Strukovnog sindikata radnika HEP-a, uređena su prava i obvezе po pitanju radnih odnosa ili ona u svezi radnih odnosa.



2.

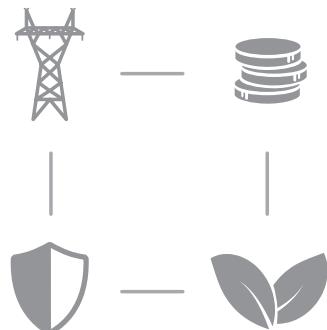
Profil društva



Misija, vizija i temeljne vrijednosti društva

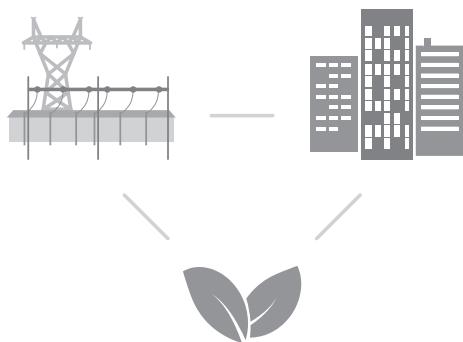
Misija

HOPS je nacionalni operator prijenosnog sustava za prijenos električne energije Republike Hrvatske, osigurava visoku sigurnost i pouzdanost rada elektroenergetskog sustava te ravnopravan pristup prijenosnom sustavu za sve sudionike tržišta električne energije uz opravdane troškove i brigu o zaštiti okoliša. HOPS predstavlja temeljnu infrastrukturu za sigurnost opskrbe i tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj i dugoročno jamstvo njegovog funkcioniranja u okviru jedinstvenog europskog tržišta električne energije.



Vizija

HOPS kao dio ključne elektroenergetske infrastrukture Republike Hrvatske, države članice Europske unije, omogućuje sigurnu opskrbu kupaca električnom energijom, razvoj i izgradnju elektroenergetskih postrojenja i trgovine, pouzdanost i kvalitetu usluge vodeći posebnu brigu o zaštiti prirode i okoliša.



Vrijednosti

Rad tvrtke, kao i svih njezinih radnika, na svim razinama odgovornosti temelji se na transparentnosti rada, integritetu, visokoj razini profesionalnosti i stručnosti te nediskriminacionosti, orijentiranosti prema korisnicima mreže i ostalim dionicima.



Zakonski okvir - nacionalni i EU zakonodavni okvir

Tijekom 2015. godine Društvo je intenzivno surađivalo na nacrtu novog Zakona o obnovljivim izvorima i kogeneraciji, nacrtu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije te nacrtima za Društvo ključnih podzakonskih akata: Opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, Mrežna pravila prijenosnog sustava, Pravila organiziranja tržišta električne energije, Pravila o uravnoveženju elektroenergetskog sustava, Metodologija za određivanje cijena i uvjeta za pružanje pomoćnih usluga, izmjene i dopune Uredbe o postupku izdavanja energetskih suglasnosti i Uredba o priključenjima na mrežu.

U 2015. godini doneseni su slijedeći zakoni značajni za poslovanje Društva:

- Zakon o tržištu električne energije NN 22/13, 95/15, 102/15 na snazi od 3. listopada 2015. godine
- Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji NN 100/15 na snazi od 1. siječnja 2016. godine

ZAKONI

- Zakon o energiji (NN 120/2012)
- Zakon o izmjenama Zakona o energiji (NN 14/2014)
- Zakon o dopuni Zakona o energiji (NN 102/2015)
- Zakon o tržištu električne energije (NN 22/2013)
- Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije (NN 102/2015)
- Zakon o regulaciji energetskih djelatnosti (NN 120/2012)
- Zakon o potvrđivanju Ugovora o Energetskoj zajednici (NN - MU 6/2006)
- Zakon o energetskoj učinkovitosti (NN 127/2014)
- Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 100/2015)

EU ZAKONODAVNI OKVIR

- Uredba (EZ) 714/2009 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. srpnja 2009. godine o uvjetima pristupa mreži za prekogranične razmjene električne energije i opoziv Uredbe (EZ) 1228/2003
- Direktiva 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 13. srpnja 2009. godine o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište električne energije i opoziv Direktive 2003/54/EZ
- Uredba Komisije (EU) br. 543/2013 od 14. lipnja 2013. godine o prijavi i objavi podataka na tržištu električne energije i izmjene i dopune Aneksa I Uredbe (EK) br. 714/2009 Europskog parlamenta i Vijeća
- Uredba (EU) br. 347/2013 Europskog parlamenta i Vijeća od 17. travnja 2013. godine o smjernicama za trans-europsku energetsку infrastrukturu te opoziv Odluke br. 1364/2006/EK i izmjene i dopune Uredbi (EK) br. 713/2009, (EK) br. 714/2009 i (EK) br. 715/2009
- Uredba (EZ) 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2011. godine o integritetu i transparentnosti veleprodajnog energetskog tržišta
- Provedbena Uredba komisije (EU) br. 1348/2014 od 17. prosinca 2014. o izvješćivanju o podacima i provedbi članka 8. stavaka 2. i 6. Uredbe (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije
- Uredba komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima

Upravljačka struktura

SKUPŠTINA



Perica Jukić

NADZORNI ODBOR



Alina Kosek



Kažimir Vrankić
predsjednik NO HOPS-a



Ante Pavić



Denis Geto



Marijan Kalea

UPRAVA



Zdeslav Čerina

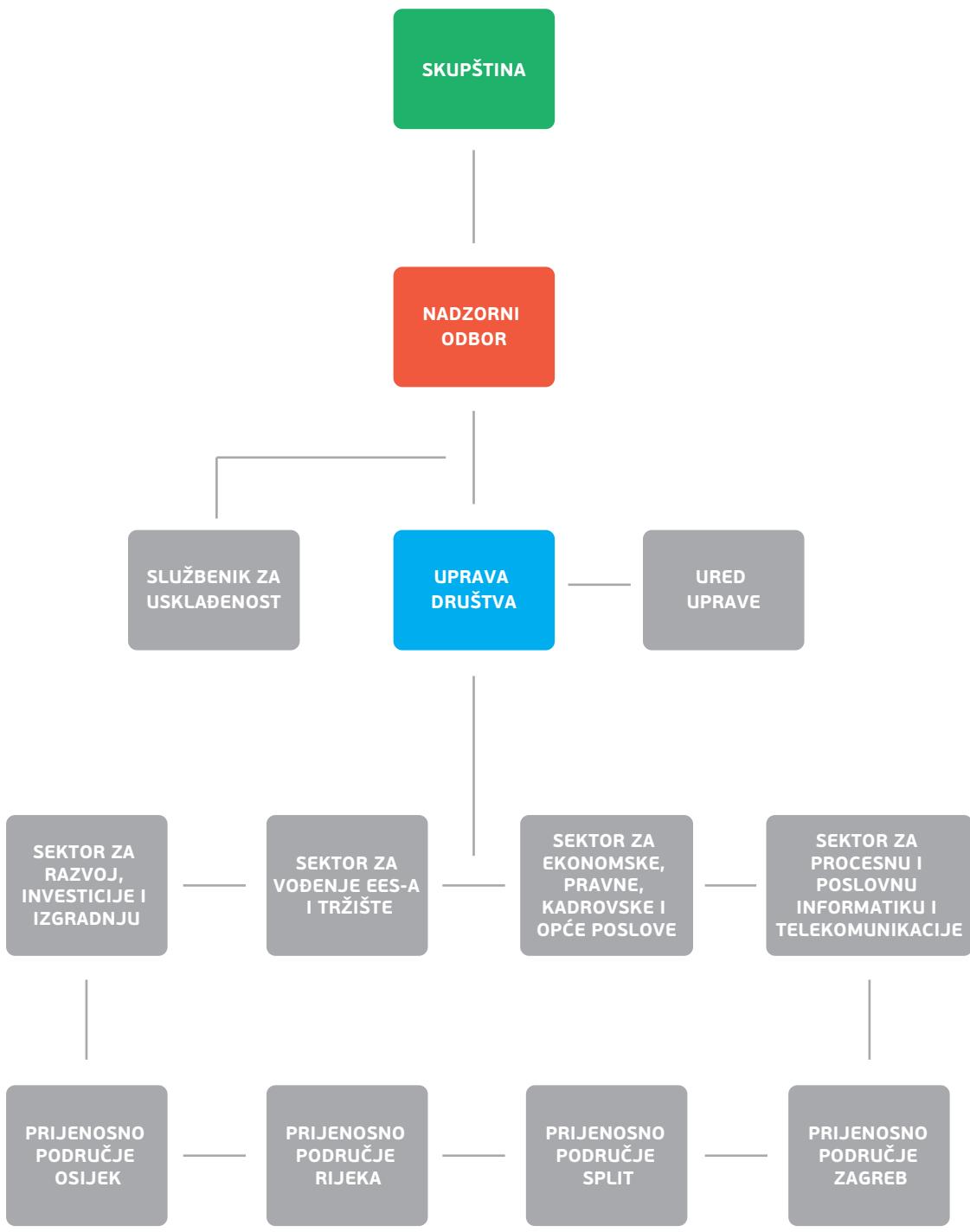


Miroslav Mesić
predsjednik uprave HOPS-a



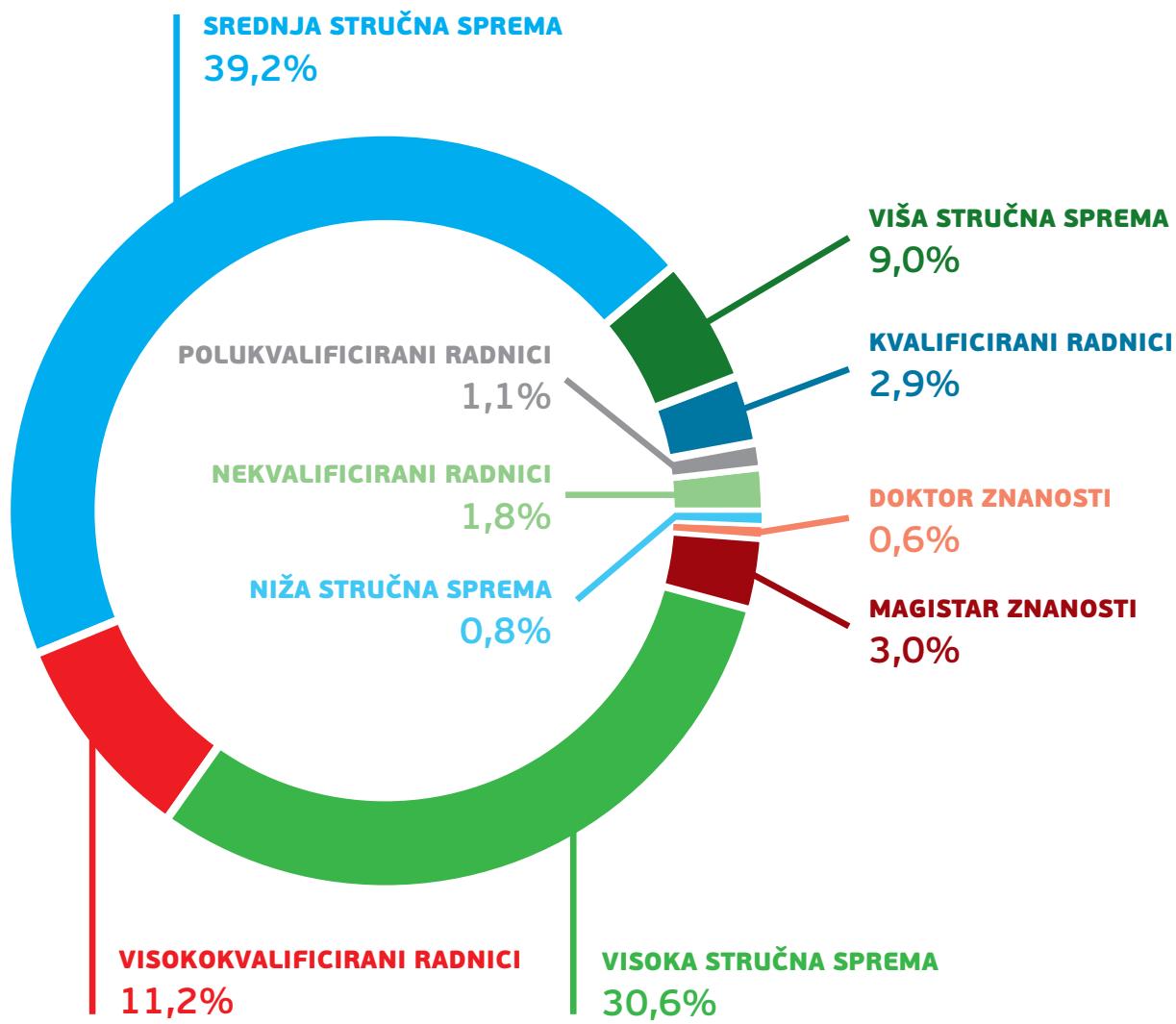
Darko Belić

Organizacijski ustroj



Organizacijska shema Društva

Kvalifikacijska struktura zaposlenika



Na dan 31.12.2015. u HOPS-u je zaposleno 1067 radnika

Kratki povijesni pregled

Organizirana djelatnost prijenosa električne energije odvija se u Hrvatskoj od sredine 50-ih godina prošlog stoljeća. Tehnički razvoj prijenosne mreže započeo je prvim prijenosnim dalekovodima, a nastavio se postupnim uvođenjem viših naponskih razina, te izgradnjom objekata prijenosne mreže i sustava daljinskog vođenja objekata.

Nakon osamostaljivanja Republike Hrvatske 1990. godine i osnivanja Hrvatske elektroprivrede, prijenosna je djelatnost integrirana na državnoj razini uključujući i funkciju vođenja sustava.

Razvoj prijenosne mreže i djelatnosti, od tada najviše je bio usmjeren na postizanje što veće sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava i opskrbe kupaca električnom energijom i što bolje povezaniosti sa susjednim prijenosnim mrežama – pred dvadesetak godina kroz sanaciju ratnih razaranja i obnovu u Domovinskom ratu oštećenih odnosno novu izgradnju uništenih objekata, a danas kroz jedinstveni europski prijenosni sustav ENTSO-E, država članica Europske unije i Energetske zajednice. Uspostavi tog sustava značajno su pridonijele preteče HOPS-a koordinacijom rekonekcije tzv. 1. i 2. sinkrone zone UCTE-a.

Time je hrvatska prijenosna mreža i djelatnost dobro i pravodobno pripremana za aktualne i buduće tehničke i organizacijske promjene, uz stalno podizanje tehnološke, a posebice telekomunikacijske i informatičke razine opremljenosti kao i drugih potrebnih stručnih znanja.

U okviru restrukturiranja hrvatskog elektroenergetskog sektora 4. travnja 2005. godine osnovano je trgovačko društvo HEP-Operator prijenosnog sustava (HEP-OPS d.o.o), unutar HEP grupe, koje odlukom Trgovačkog suda od 2. srpnja. 2013. godine u pravnom prometu posluje samostalno pod novim imenom „Hrvatski operator prijenosnog sustava“ (skraćeno HOPS d.o.o.).

HOPS je uspješno završio postupak ishođenja certifikata neovisnog operatora prijenosa (NOP) električne energije od Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA) u veljači 2016. nakon više od dvije godine rada na vrlo zahtjevnim poslovnim aktivnostima certifikacije u sklopu usklađivanja s tzv. „trećim paketom“ energetskih propisa Europske unije.



3.

Hrvatski elektroenergetski sustav - temeljni podaci 2015.



Sustav vođenja hrvatskog elektroenergetskog sustava

HOPS obavlja energetsku djelatnost prijenosa električne energije, proizvedene u Hrvatskoj ili uvezene iz inozemstva, hrvatskim kupcima ili kupcima u drugim zemljama te tranzit električne energije preko prijenosne mreže hrvatskog elektroenergetskog sustava (EES).

Prepostavka za uspješno provođenje prijenosne djelatnosti je učinkovito vođenje hrvatskog EES-a kao cjeline (proizvodnja, prijenos, distribucija i potrošnja električne energije na području Republike Hrvatske) te usklađivanje rada hrvatskog EES-a sa sustavima susjednih država i sinkronim područjem ENTSO-E regije kontinentalna Europa. Glavni centar vođenja hrvatskog EES-a je Nacionalni dispečerski centar (NDC) u Zagrebu.

HOPS provodi koordinaciju planiranja potrošnje i proizvodnje električne energije; koordinaciju uvoza, izvoza i svih drugih oblika razmjene električne energije; vodi proizvodnju i prijenos električne energije i koordinira opskrbu kupaca električnom energijom; mjerodavan je i odgovoran za uklopna stanja jedinica prijenosne mreže 400 i 220 kV, te mreže 110 kV sustavnog značaja.

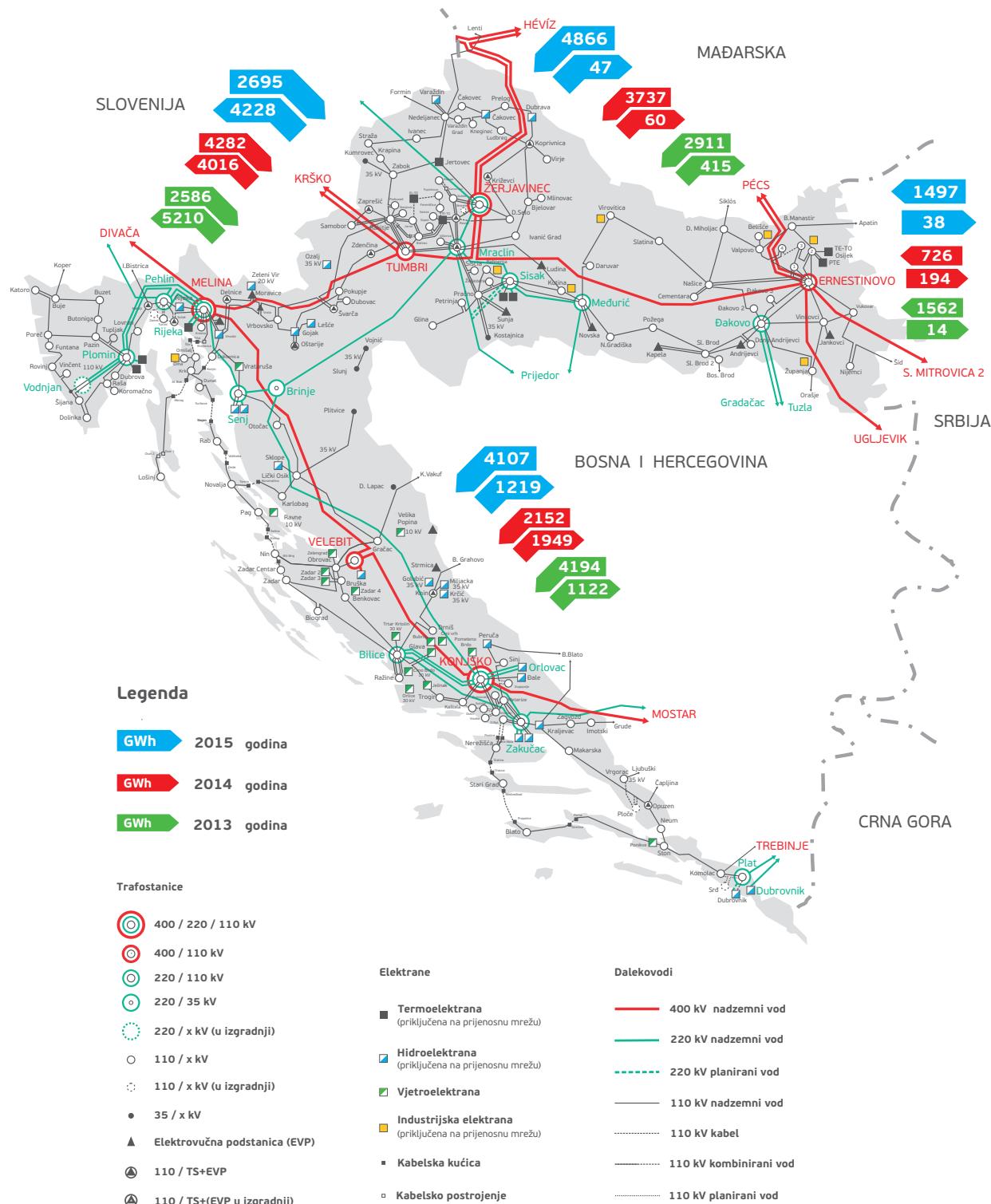
HOPS osigurava i pruža usluge sustava i pomoćne usluge, izrađuje izvješća i pohranjuje podatke o radu sustava te analizira rad hrvatskog EES-a. U svom poslovanju HOPS je nezavisan od djelatnosti proizvodnje i opskrbe električnom energijom.

Poslovi vođenja EES-a provode se sukladno zakonskim i podzakonskim aktima Republike Hrvatske te Pravilima pogona ENTSO-E regionalne grupe za kontinentalnu Europu.





Shema EES-a s okruženjem - razmjena po granicama (GWh)



Ukupna prekogranična razmjena (GWh)



Ulaz u Hrvatsku
(uključujući 50% NE Krško)

2015	13165
2014	10899
2013	11254



Izlaz iz Hrvatske

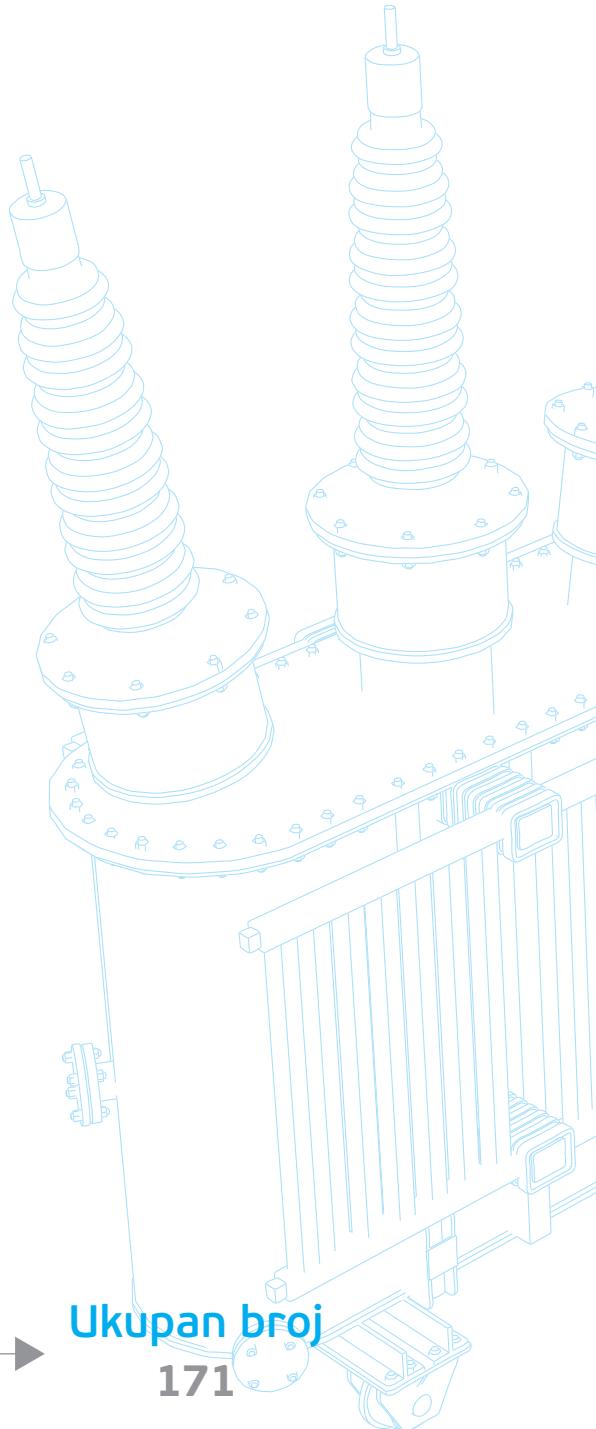
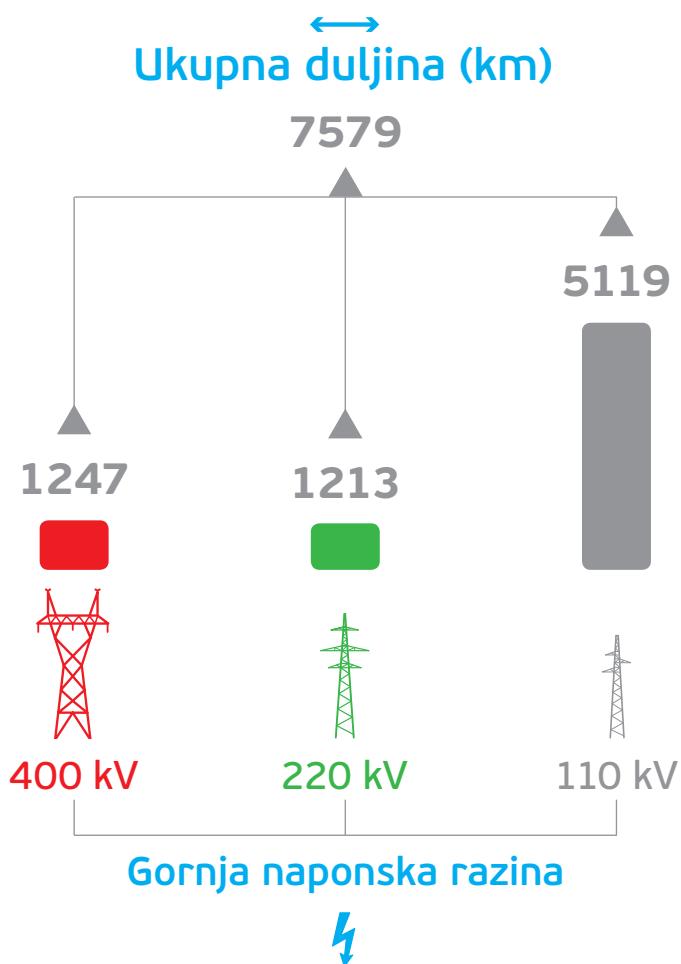
2015	5532
2014	6227
2013	6762



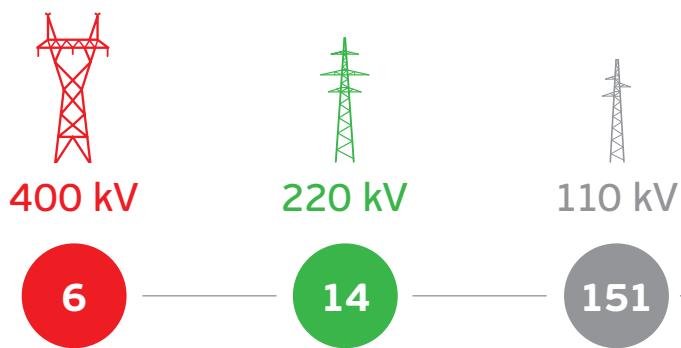
Razlika razmjene

2015	7633
2014	4672
2013	4492

Nadzemni vodovi i kabeli

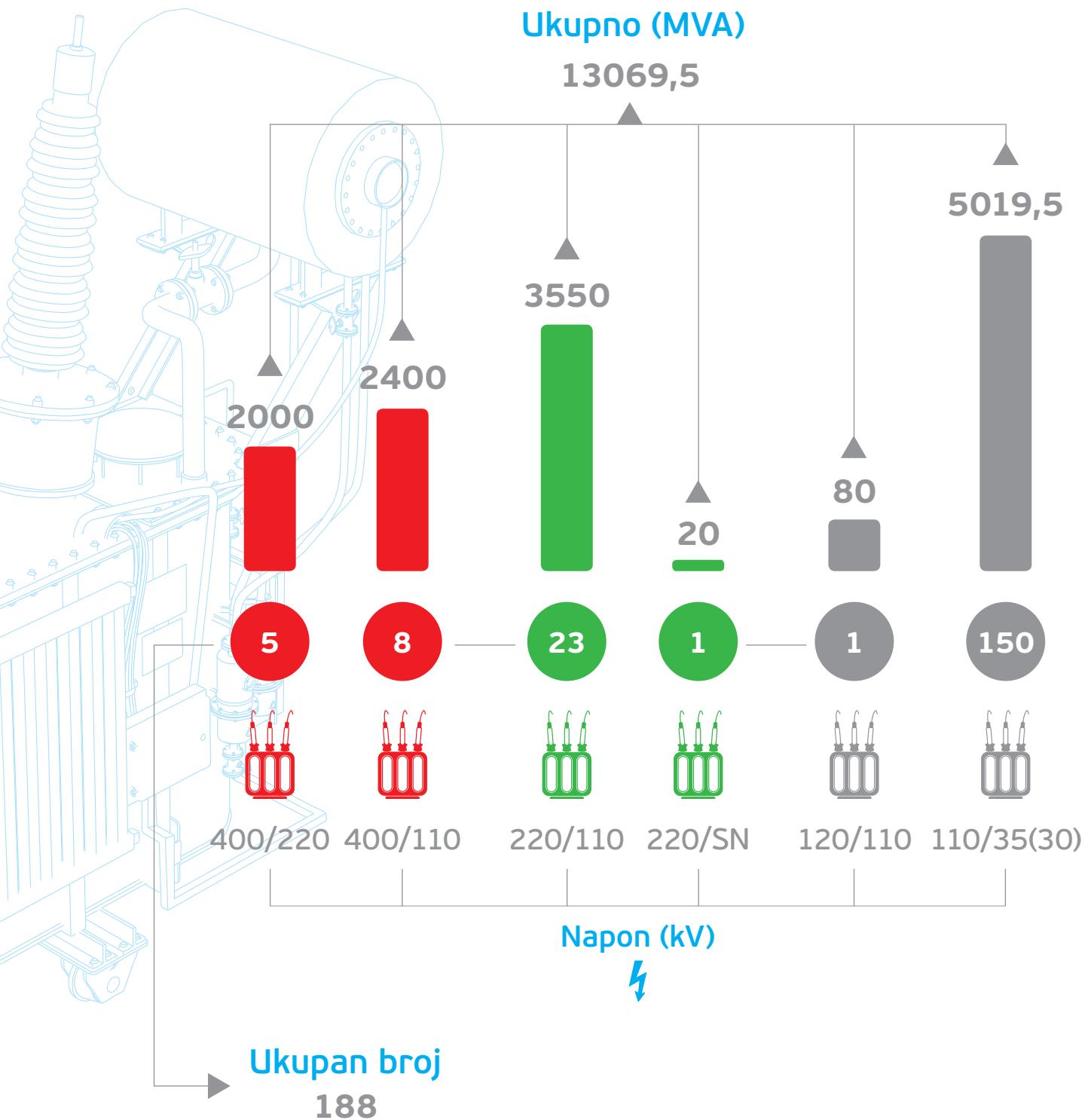


Transformatorske stanice na dan 31. 12. 2015.

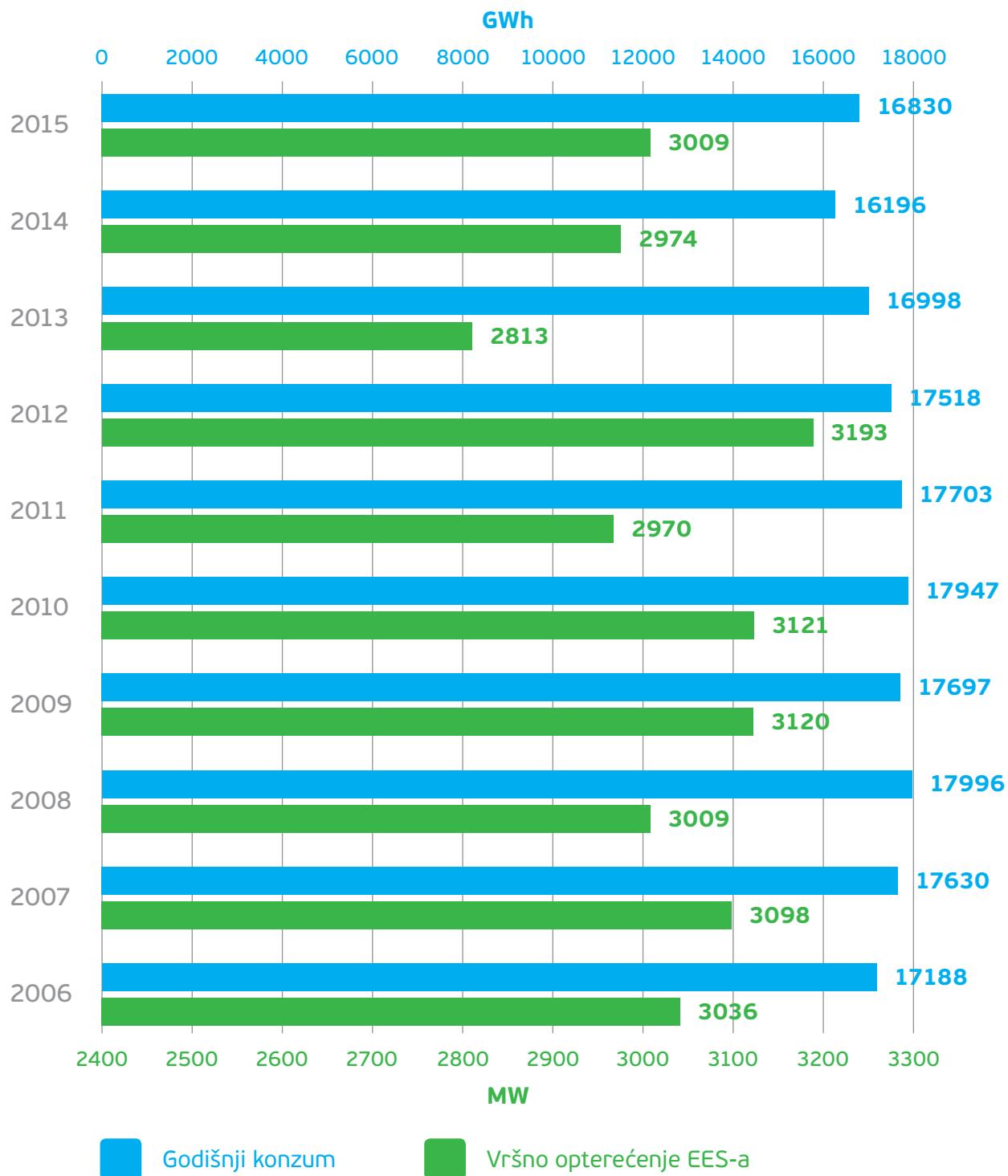


* Transformatorske stanice s više naponskih nivoa navedene su prema najvišoj naponskoj razini u postrojenju.

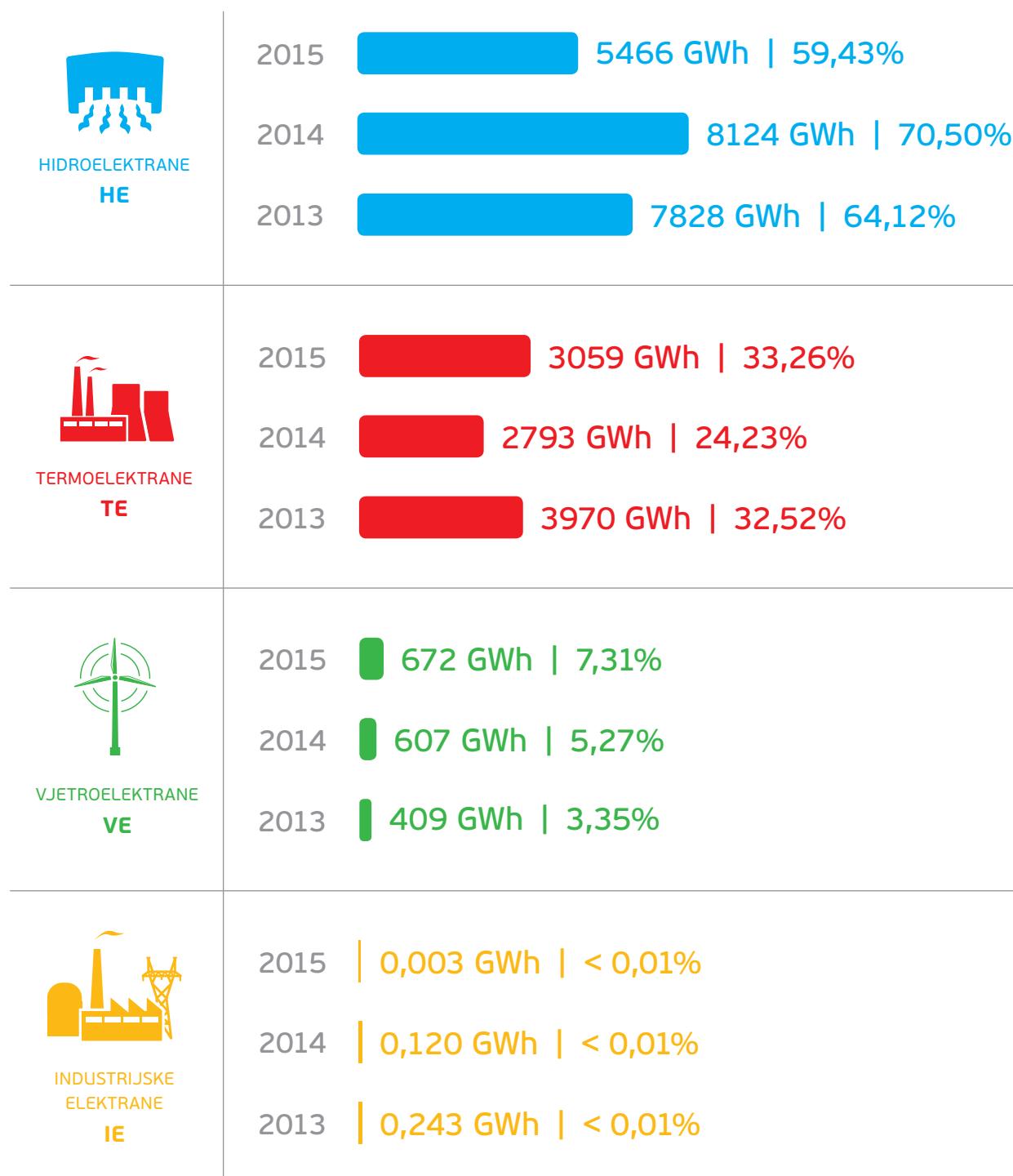
Prikaz broja transformatora i snage transformacije po naponskim razinama na prijenosnoj mreži



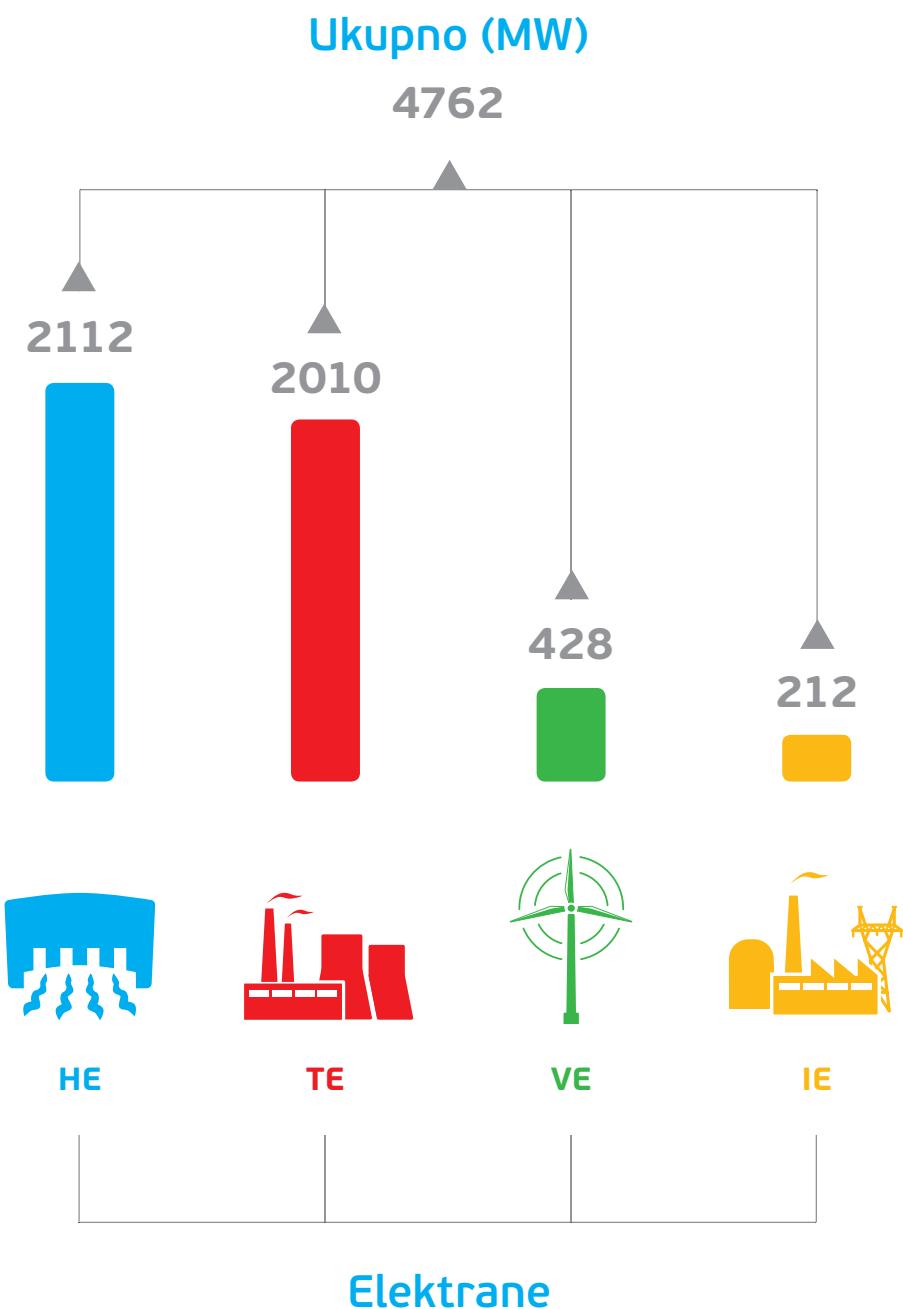
Godišnja potrošnja na prijenosnoj mreži (GWh) i vršno opterećenje elektroenergetskog sustava (MW)



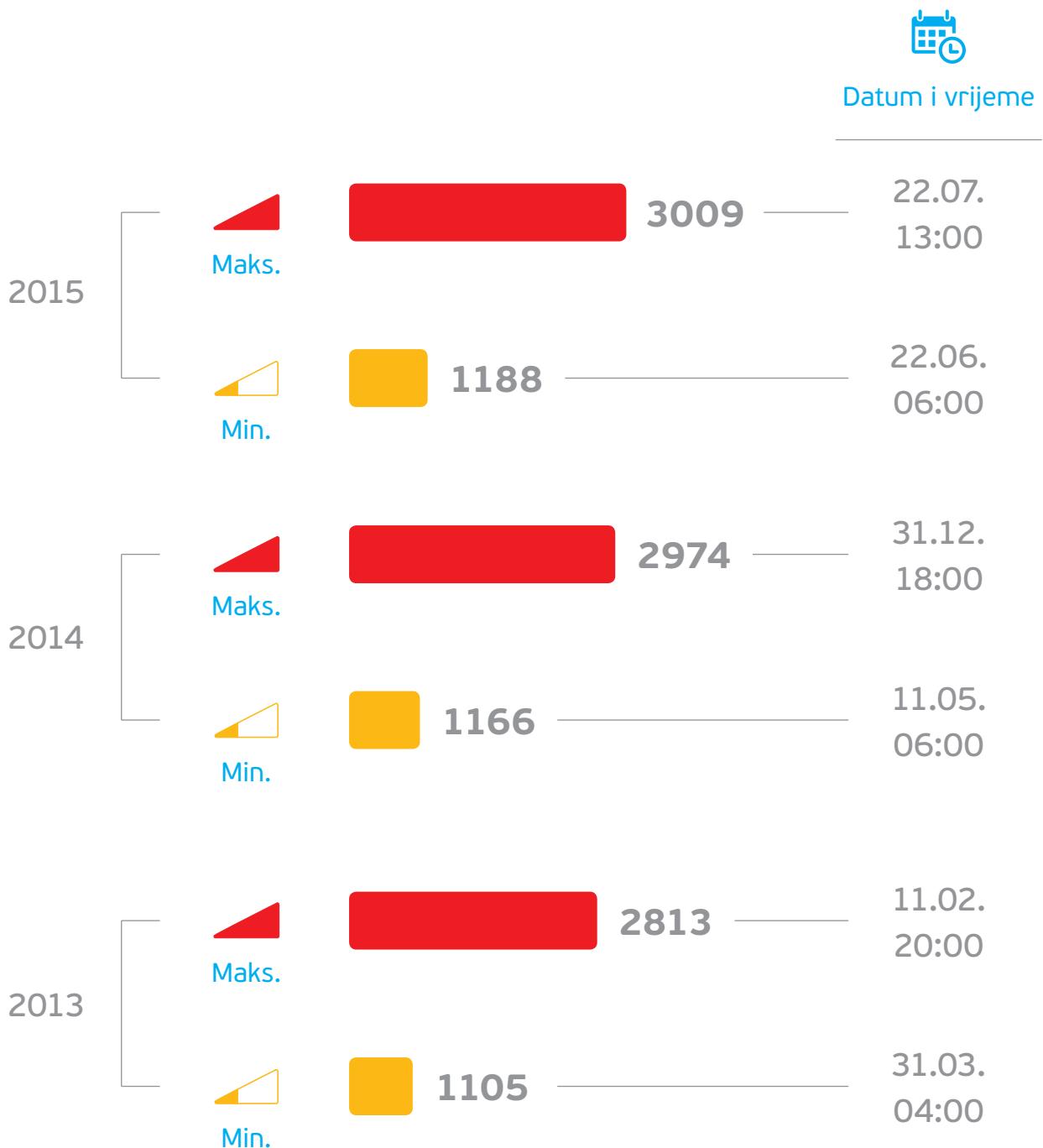
Proizvodnja električne energije u elektranama priključenima na prijenosnu mrežu (GWh)



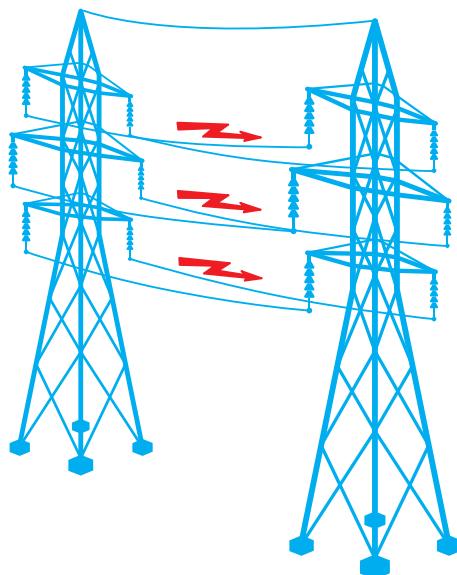
Instalirana snaga elektrana priključenih na prijenosnu mrežu u RH



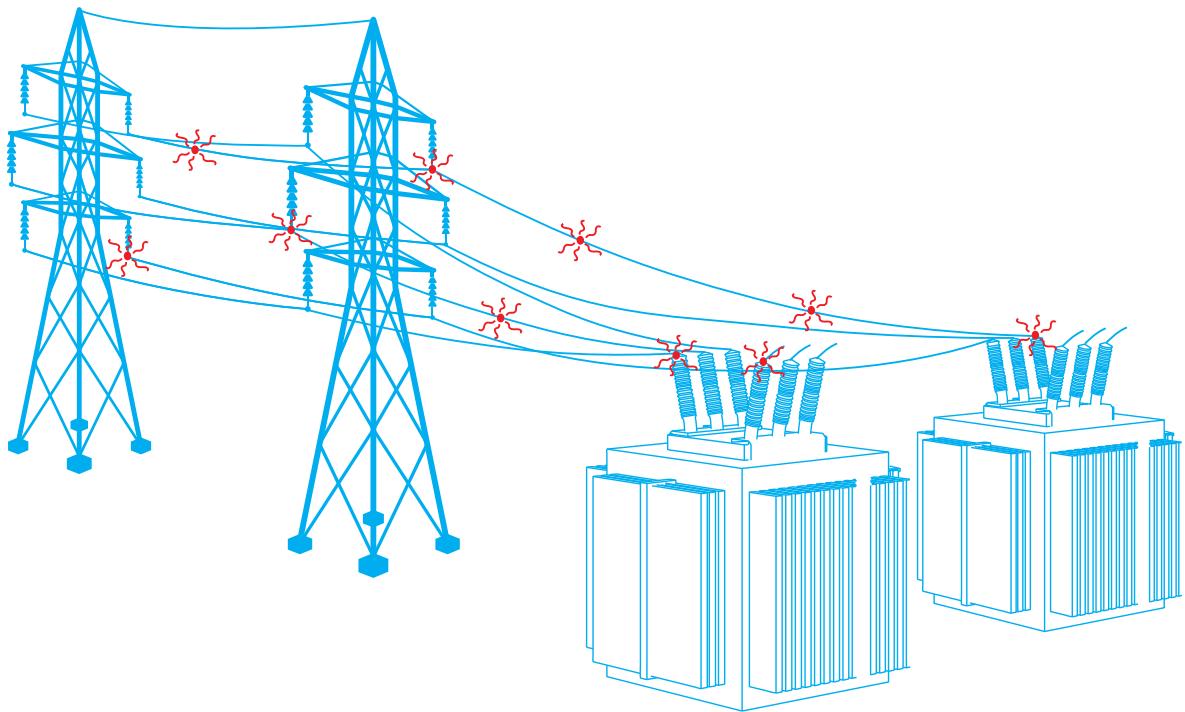
Najveće i najmanje opterećenje sustava (MW)



Ukupna prenesena energija prijenosnom mrežom (GWh)



Gubici u prijenosnoj mreži (GWh)



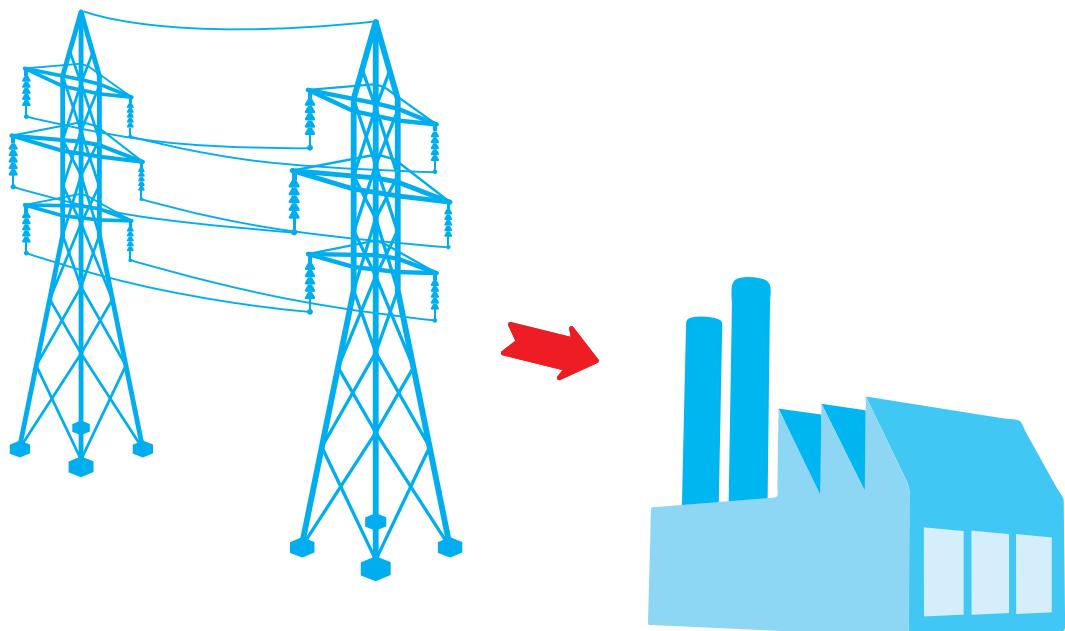
2015 **507** 2,27 %

2014 **430** 1,92 %

2013 **483** 2,06 %

Gubici(%) = $100 \times \text{Gubici} / \text{Ukupna prenesena energija}$

Isporuka kupcima izravno priključenima na prijenosnu mrežu (GWh)

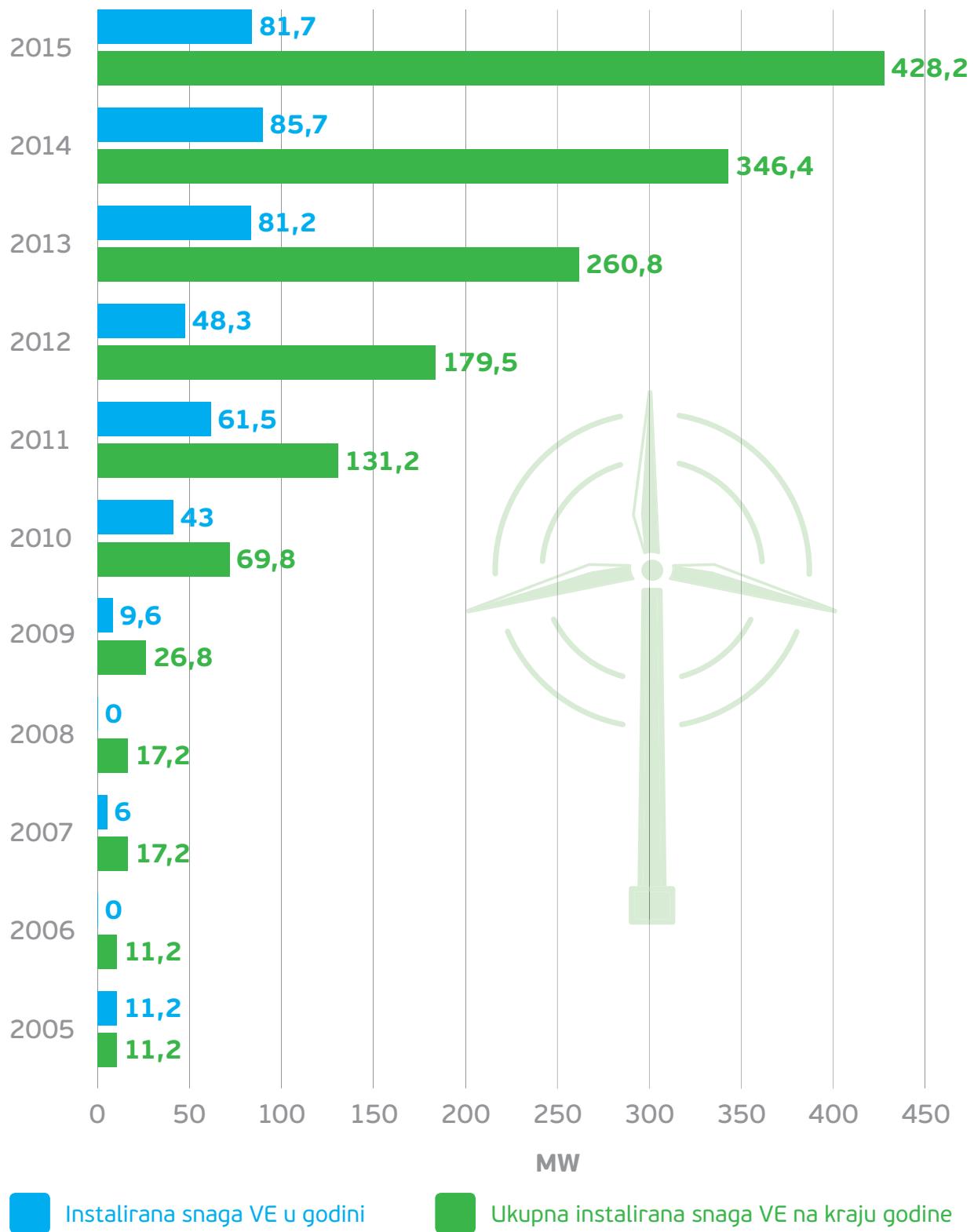


2015 **702**

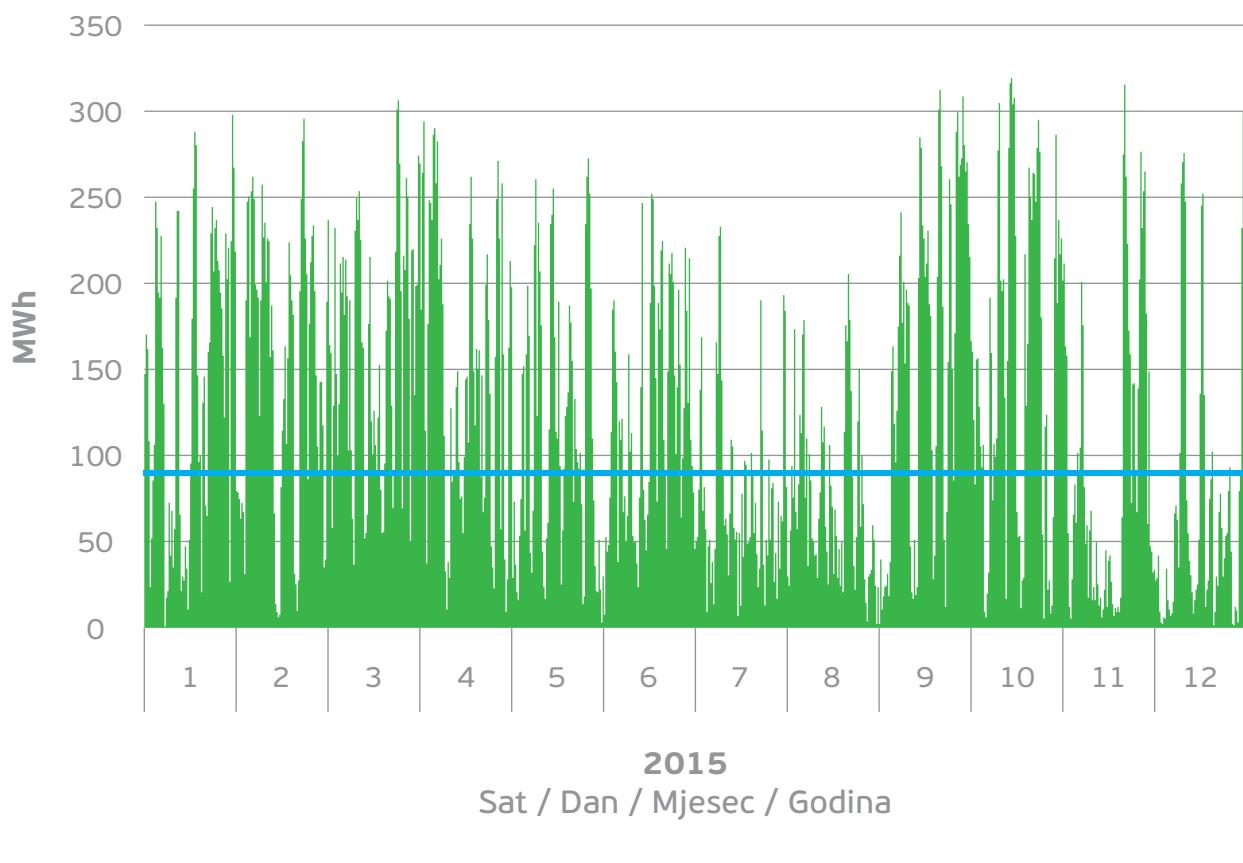
2014 **746**

2013 **674**

Odobrena priključna snaga vjetroelektrana u Hrvatskoj



Satna proizvodnja svih vjetroelektrana



Ukupna proizvodnja svih VE u Hrvatskoj u 2015. godini bila je 787,93 GWh. Na slici je prikazana ukupna satna proizvodnja svih VE u zadnjih 12 mjeseci. Pri tom je najveća ostvarena satna proizvodnja iznosila 324,1 MWh i ostvarena je 30.12.2015 godine u 18 h, a najmanja 0 MWh ostvarena 19.1.2015 godine u 19 h. Satna proizvodnja veća od 300 MWh ostvarena je tijekom 29 sati.

Sadašnjost i budućnost obnovljivih izvora energije

	Odobrene kvote (MW)*	Interes investitora (MW) (register MINGO, veljača 2016.)
 Vjetroelektrane	744	1699
 mHE (<10 MW)	35	23,2
 Geotermalne el.	30	4,2
 Biomasa	120	254,4
 Bioplín	70	100,8
 Solarne elektrane	45	1078,5
UKUPNO	1044	3160,1

* Vlada RH, Izmjena tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, NN 100/2015

4.

Razvoj
prijenosne mreže

Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže 2016.-2025.

Novelirani Desetogodišnji plan razvoja hrvatske prijenosne mreže pripremljen je s osnovnom pretpostavkom porasta potrošnje električne energije i opterećenja EES prema umjerenijim stopama porasta u odnosu na one koje su sagledavane u prošlim planovima, te na temelju Ugovora o priključenju sklopljenim s postojećim i novim korisnicima prijenosne mreže. U obzir su uzeti planovi izgradnje novih elektrana, izlaska iz pogona postojećih elektrana, priključenja novih korisnika mreže, te planovi izgradnje zajedničkih (susretnih) objekata HOPS-a i HEP – ODS-a. Prijenosna mreža je planirana za slijedeće iznose vršnog opterećenja po razmatranim vremenskim razdobljima:

- Razdoblje do 2020. godine
 $P_{max} = 3470 \text{ MW}$
- Razdoblje iza 2020. godine
 $P_{max} = 3832 \text{ MW}$ (u 2025. godini)

Pri izradi podloga za plan razvoja formirano je više scenarija ovisnih o izgradnji elektrana unutar hrvatskog EES, hidrološkim prilikama, te pravcima uvoza električne energije. Također su dodatno na osnovne scenarije analizirane slijedeće situacije:

- maksimalno ljetno opterećenje,
- minimalno godišnje opterećenje,
- visok i nizak angažman vjetroelektrana unutar EES,
- različiti scenariji ovisni o priključku novih objekata (korisnika) na prijenosnu mrežu.

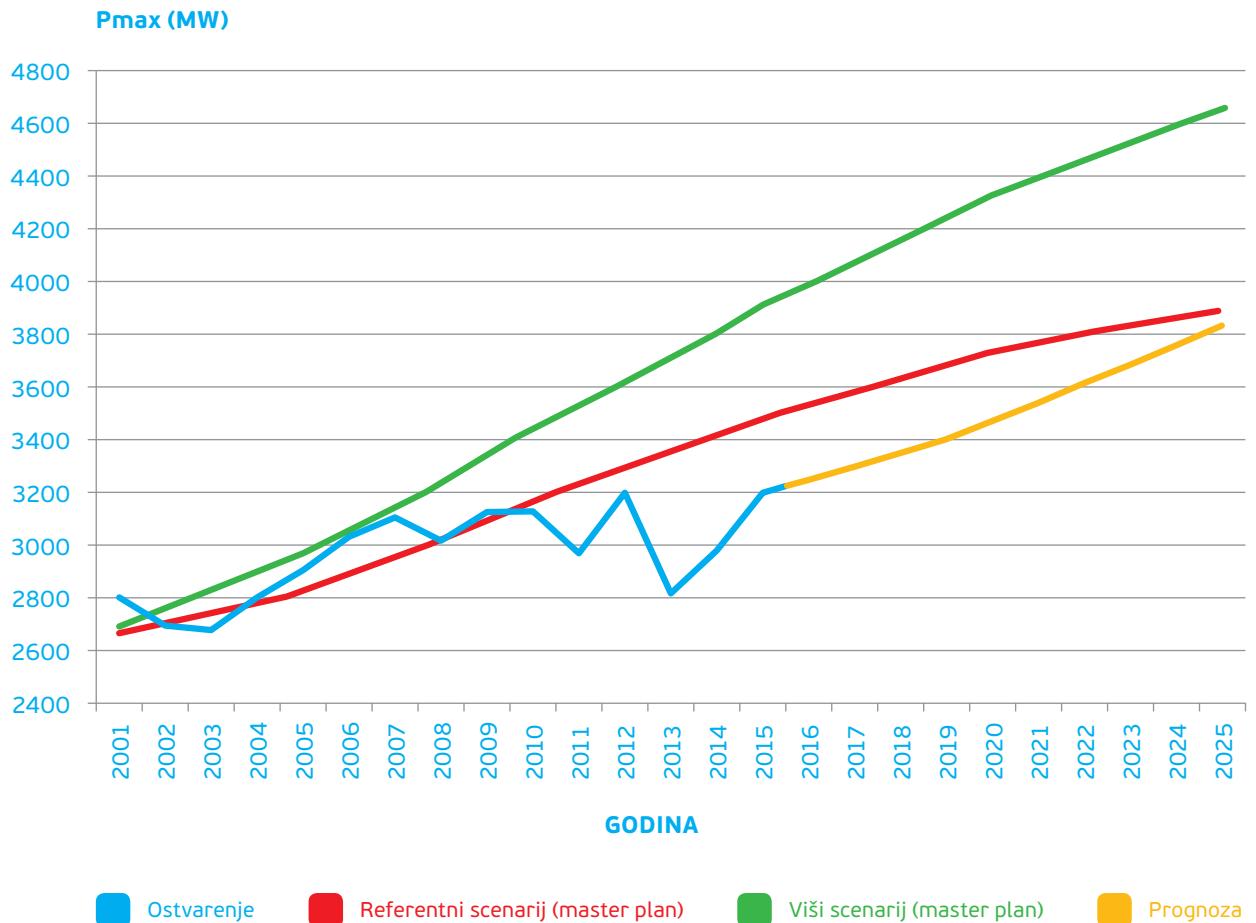
Korištena metodologija ovog Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže odgovara u potpunosti kriterijima planiranja mreže definiranim unutar postojećih Mrežnih pravila, a također je usklađena, kroz međunarodnu suradnju HOPS-a u okviru ENTSO-E i projekata EU, koliko je to primjenjivo, s odgovarajućim metodologijama operatora prijenosnih sustava u većini zemalja EU.

Plan revitalizacije određen je koristeći kriterije i metodologiju utemeljenu na stvarnom stanju promatranih jedinica, na očekivanom životnom vijeku i ulozi pojedinačnih jedinica unutar EES.

Prema izvršenim analizama može se kao najvažnije zaključiti slijedeće:

- 400 kV mrežu (vodove) unutar razmatranog razdoblja će, pored neposrednih priključka novih proizvodnih postrojenja i uz uspostavu 400 kV polu-prstena oko zagrebačke mreže (izgradnju DV 2x400 kV Tumbri-lokacija Veleševac i prespajanje na postojeće 400 kV vodove prema TS Žerjavinec i TS Ernestinovo), biti potrebno dodatno pojačavati u slučaju izgradnje većeg broja proizvodnih postrojenja na području Like i Dalmacije (TE, HE, VE snage 800 MW ili više),
- Takvo pojačanje se ostvaruje i planiranim revitalizacijom DV 220 kV Brinje-Konjsko i prijelazom na 400 kV razinu, te izgradnjom nove TS 400/220 kV Lika, na lokaciji Brinje-Brlog, čiji se početak izgradnje planira krajem razmatranog desetogodišnjeg perioda, što predstavlja određenu vremensku odgodu tih prethodno planiranih investicija, obzirom na najnoviju odluku Europske komisije od 18. studenog 2015. godine (ANNEX VII - amending Regulation (EU) No 347/2013 of the European Parliament and of the Council, as regards the Union list of Projects of Common Interest) kojom ove investicije nisu više na PCI listi EU. Kako su time izgubile neophodan uvjet za eventualno dobivanje sredstava iz EU fondova, što je bio prethodni plan i uvjet ranije planiranog početka izgradnje, ove se investicije moralo odgoditi sukladno iznijetom,
- unutar razmatranog razdoblja predviđala se prethodnim planom i izgradnja novog interkontektnog 400 kV dalekovoda od nove TS 400/220 kV Lika prema BiH, do Banja Luke, sukladno takvom prethodnom regionalnom planu razvoja prijenosne mreže (Rglp) na području jugoistočne Europe (RG CSE), odnosno sukladno prethodnom TYNDP 2014 unutar ENTSO-E. S obzirom da se najnovijom odlukom Europske komisije od 18. studenog 2015. godine i ova investicija ne nalazi više na PCI listi, njezin početak je odgođen za period iza 2025. godine,
- potreba za izgradnjom nove TS 400/110 kV Drava u sjeverozapadnom dijelu EES, te za izgradnjom TS 400/110 kV Đakovo, prolongirana je ovim

Prognoza porasta vršnog opterećenja i ostvarenja 2025. godine



planom u razdoblje nakon 2025. godine, a u stvarnosti će ovisiti o porastu konzuma na području sjeverozapadne Hrvatske i Slavonije,

- u slučaju velike izgradnje vjetroelektrana na pojedinim područjima gdje je 110 kV mreža nedostatna za prihvat proizvodnje VE (područja oko Gračaca i Knina) planirani su objekti za zonski priključak istih, odnosno nove TS 400(220)/110 kV Gračac i Knin-Pađene kojima bi se proizvodnja grupa VE prenosila u 400(220) kV mrežu, koje bi se odmah dimenzionirale i za planirani prijelaz voda 220 kV Konjsko – Brinje(Lika) na 400 kV. Potrebno je napomenuti da za razmatrani scenarij izgradnje VE ukupne snage do 800 MW nema još potrebe za izgradnjom prethodno navedenih TS, no u scenariju izgradnje 1000 MW i više, pojavljuje se potreba barem za jednim zonskim priključkom ovisno o prostornoj raspodjeli VE,

- radi održavanja dozvoljenog naponskog profila u 400 i 220 kV mreži potrebno je početkom promatranog razdoblja u TS Konjsko, TS Melina i TS Mraclin ugraditi odgovarajuća kompenzacijска postrojenja ukupne snage 550 MVar, s priključkom na mrežu 220 kV radi manjih očekivanih gubitaka i investicija u odnosu na priključak na mrežu 400 kV. HOPS namjerava finansijska sredstva potrebna za projekt kompenzacije dijelom namaknuti iz odgovarajućih fondova EU (CEF fond), jer je zajedno s slovenskim operatorom prijenosnog sustava (ELES) i operatorima distribucijskih sustava Hrvatske i Slovenije (HEP-ODS i SODO) pokrenuo projekt o primjeni smart-grid tehnologije u oba prijenosna sustava, po nazivom SINCRO.GRID, kojega je najvažniji dio upravo ugradnja kompenzacijskih uređaja u prijenosnoj mreži obje države, te ga nominirao za PCI listu EU. Najnovijom odlukom Europske komisije (ANNEX VII - amending Regulation (EU) No 347/2013 of the European Parliament and of the Council, as regards the Union list of Projects of Common Interest) od 18. studenog 2015. godine, pod točkom 10.3, ovaj je projekt uvršten u PCI listu, što je neophodan uvjet za nastavak procesa traženja sredstava iz EU fondova,

- unutar razmatranog razdoblja vidljiva je potreba za izgradnjom TS 220/110 kV Vodnjan (prva faza 1x150 MVA, druga faza 2x150 MVA), dok se puštanje u pogon TS 220/110 kV Vrboran ovim pla-

nom prolongira u razdoblje nakon 2025. godine,

- u HE Senj trenutno se ugrađuje novi transformator s kosom regulacijom 220/110 kV, 200 MVA. Novi je transformator sposoban regulirati tokove djelatne snage čime će se ublažiti problem mogućih zagušenja u 110 kV mreži, te odgoditi potreba za izgradnjom novog 110 kV dalekovoda na potezu Senj – Crikvenica odnosno povećanjem prijenosne moći postojećeg dalekovoda 110 kV između TS Crikvenica i VE Vrataruša,

- ostalu 220 kV mrežu unutar razmatranog razdoblja bit će potrebno pojačavati sukladno planovima priključenja novih proizvodnih objekata, planovima povezivanja 400 kV i 220 kV razine, uključujući već spomenutu revitalizaciju i prijelaz na 400 kV razinu starih 220 kV dalekovoda na potezu Konjsko – Brinje (Lika),

- značajni dio ukupnih investicija u razvoj i revitalizaciju prijenosne mreže odnosi se na 110 kV mrežu, koju će trebati lokalno pojačavati bilo izgradnjom novih vodova, bilo povećanjem prijenosne moći prilikom revitalizacije postojećih vodova primjenom novih tehnologija visokotemperaturnih vodiča malog provjesa (HTLS, odnosno ACCC i ACCR vodiči), vodeći računa o ekonomskoj opravdanosti takvih zahvata,

- za zagrebačku 110 kV prijenosnu mrežu je za razmatrano razdoblje utvrđeno da se primjenom odgovarajuće topologije 110 kV mreže sa sekcioniranjem u TE TO Zagreb održavaju zadovoljavajuće kratkospojne prilike, sa strujama kratkog spoja koje neće prijeći razinu od 40 kA, uz zadržavanje povoljnih tokova snaga,

- u predviđeni razvoj i izgradnju te revitalizaciju prijenosne mreže bez priključaka, trebat će, unutar promatranog razdoblja do 2025. godine, investirati oko 5,3 milijardi kuna ukupno, od čega će oko 1,4 milijardi kuna trebati uložiti u iduće trogodišnje razdoblje, a 3,9 milijardi kuna nakon toga,

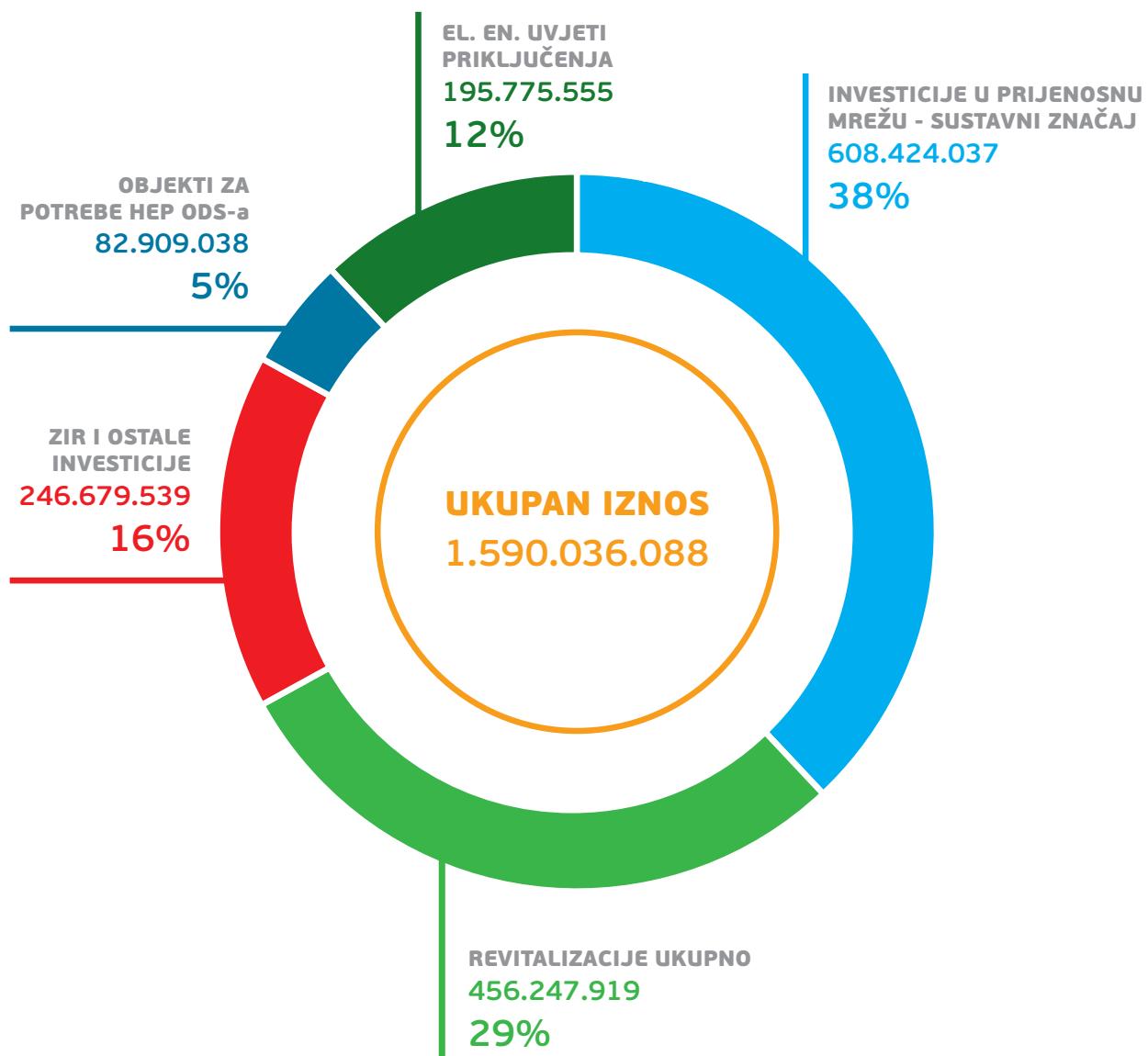
- jedan dio budućih ograničenja u mreži može se otkloniti redispečingom i ostalim aktivnim mjerama u vođenju pogona sustava, što upućuje na nužnost stalnog usavršavanja sustava vođenja EES-a, kako tehnološki ulaganjem u ICT infrastrukturu tako i u pogledu ljudskih resursa, budući da poboljšanja u sustavu vođenja mogu dovesti do vidljivih ušteda u troškovima prijenosa električne energije,

- značajnija integracija VE u EES Hrvatske podrazumijeva značajno povećanje troškova za energiju uravnoteženja, kao i za pomoćne usluge (pored značajnog povećanja investicijskih ulaganja u potrebna pojačanja prijenosne mreže kod vrlo visoke razine integracije VE), pri čemu je potrebno jasno razlučiti da takvi troškovi ne bi smjeli dodatno opterećivati poslovanje HOPS-a kako ga ne bi onemogućili u izvršavanju svojih ostalih obveza i prema drugim korisnicima prijenosne mreže. Taka značajnija integracija VE u hrvatski EES neće biti moguća ukoliko se efikasno i cjelovito ne riješi problem regulacije snage i frekvencije te energije uravnoteženja u cijelom hrvatskom EES-u.

Predmetni Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže u Republici Hrvatskoj obuhvaća nove objekte prijenosne mreže koji su studijski istraženi na razini studije pred-izvodljivosti, što znači da će se pri izradi kratkoročnih planova razvoja provoditi dodatna istraživanja njihove tehno-ekonomske opravdanosti izgradnje, te mogućnosti izgradnje s obzirom na prostorna, ekološka i druga ograničenja. To znači da će se vršiti novelacije prilikom donošenja novog Desetogodišnjeg plana s obzirom na nove spoznaje i informacije, eventualna prostorna i ekološka ograničenja, te druge utjecajne faktore.



Pregled investicija za trogodišnje razdoblje od 2016. - 2018. godine

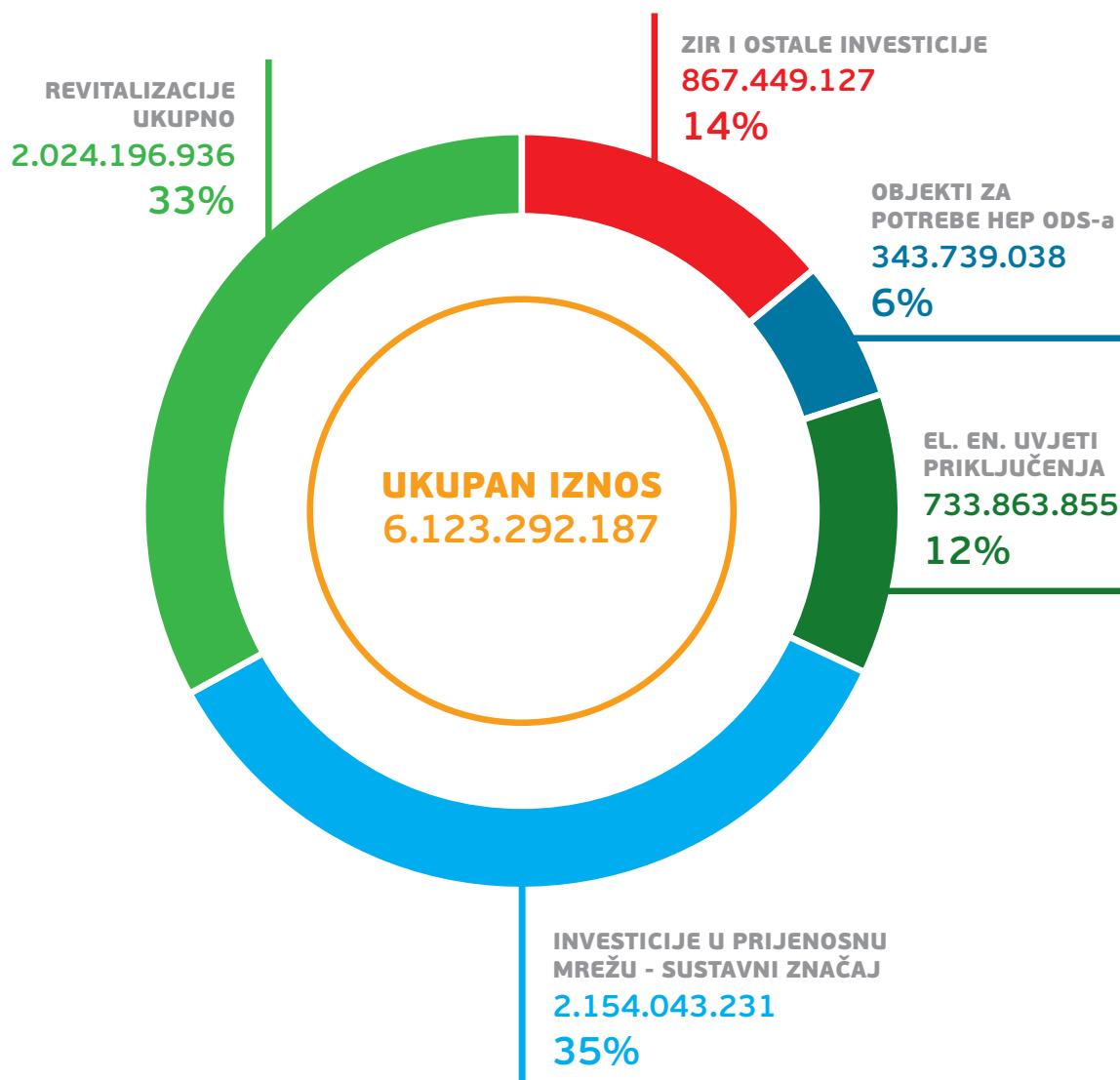


Iznosi ulaganja (kuna) i udio pojedinih investicijskih kategorija u ukupnim investicijama za razdoblje 2016. - 2018. godina

Konfiguracija 400 kV i 220 kV mreže početkom 2019. godine



Pregled investicija za desetogodišnje razdoblje 2016. - 2025. godine



Iznosi ulaganja (kuna) i udio u ukupnim troškovima razvoja
prijenosne mreže u razdoblju 2016. - 2025. godine za pojedine
investicijske kategorije

Konfiguracija 400 kV i 220 kV mreže početkom 2025. godine



SINCRO.GRID – projekt naprednih mreža

Promotori projekta

*Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.
(HOPS)*

*HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.
(HEP-ODS)*

Elektro-Slovenija d.o.o. (ELES)

*Sodo sistemski operater distribucijskega omrežja
z električno energijo, d.o.o. (SODO)*

Svrha projekta

Korištenjem naprednih tehničkih sustava i algoritama upravljati tokovima snaga na način da se poboljša kvaliteta napona u EES i poveća prijenosna moć postojećih vodova, te time osigura bolja integracija OIE u EES i poveća sigurnost opskrbe kupaca u EES-u.

Opis projekta

Na prostoru RH SINCRO.GRID obuhvaća ugradnju 3 uređaja za kompenzaciju jalove energije u postojećim transformatorskim stanicama Konjsko, Melina i Mraclin, implementaciju naprednog virtualnog kontrolnog centra za optimizaciju iznosa napona u EES u RH i SI, te implementaciju sustava za dinamičko određivanje prijenosne moći postojećih vodova (bez potrebe za fizičkim zahvatima na stupovima i vodičima dalekovoda) ugradnjom posebnih vremenskih stanica na nadzemne vodove. Svi zahvati se provode na postojećoj elektroenergetskoj infrastrukturi čime je minimaliziran utjecaj na okoliš.

Potrebna finansijska sredstva

Procijenjena vrijednost svih aktivnosti iznosi 106,6 mil. EUR, od čega 40 mil. EUR otpada na aktivnosti u RH (HOPS 38,8 mil. EUR, HEP-ODS 1,21 mil. EUR).

Dosadašnji tijek razvoja projekta:

ELES, SODO, HEP-ODS i HOPS su zajednički predali Europskoj komisiji prijedlog projekta SINCRO.GRID za ulazak na PCI listu projekata naprednih mreža. Na 2. sastanku tematske grupe Europske komisije „Smart Grid deployment“, koji je održan u Bruxellesu, Belgija 17. travnja 2015. godine, izvršena je stručna evaluacija projekta od strane DG JRC, koja je pokazala da je projekt SINCRO.GRID vrlo dobar prema svim glavnim tehničkim kriterijima ocjene projekata . PCI status SINCRO.GRID projekta potvrđen je objavom druge liste projekata od zajedničkog europskog interesa dana 18. studenog 2015. godine.

Za sve planirane zahvate u postojećim transformatorskim stanicama su izrađeni idejni projekti, koji su zajedno sa zahtjevom za ishođenje lokacijskih dozvola predani nadležnim upravnim tijelima (Ministarstvo građenja i prostornog uređenja).

Sljedeći koraci:

Izrada glavnih projekata za sve planirane zahvate i ishođenje građevinskih dozvola. Izrada ostale potrebne dokumentacije (poslovnih plan, analiza troškova i koristi – CBA) za apliciranje na fond Europske komisije CEF (Connecting Europe Facilities) za angažiranje bespovratnih sredstava (u iznosi od 50 % procijenjenog iznosa) tijekom 2016. godine, kako bi projekt započeo fizički aktivnosti u 2017. godini.

Za izradu cjelovite aplikacije za CEF nužna je vrlo uska i podupiruća suradnja sa: HERA, Ministarstvo gospodarstva (CEF aplikacija, izvještavanje ACER i EK), Ministarstvo građenja i prostornog uređenja (dozvole), Ministarstvo zaštite okoliša i prirode (uvjeti zaštite okoliša, CEF aplikacija), Ministarstvo poljoprivrede (uvjeti zaštite voda, CEF aplikacija).

PCI / PECL projekt izgradnje 400 kV mreže

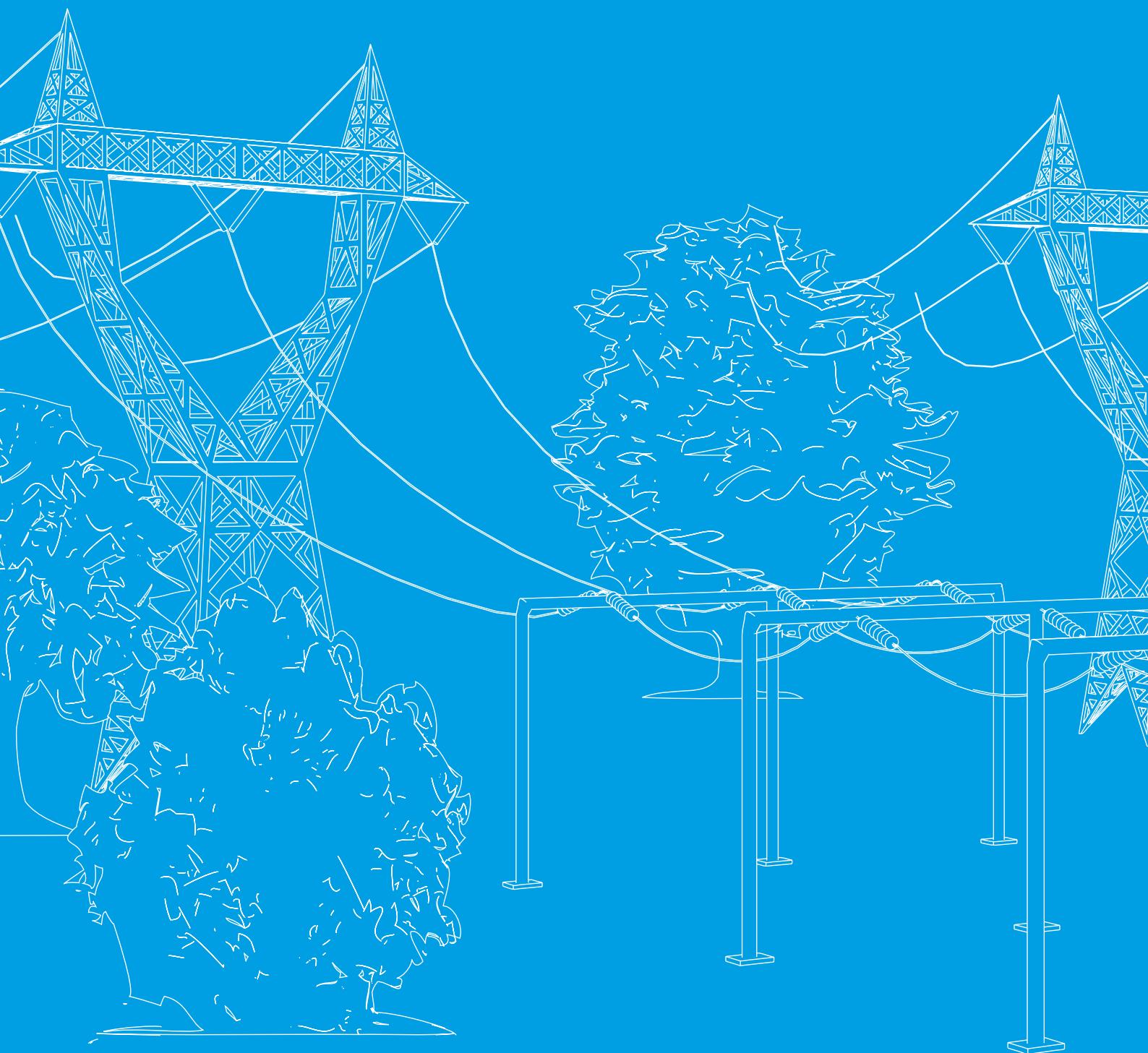
U travnju 2012. godine Europska komisija (EK) je započela proces određivanja projekata od zajedničkog europskog interesa (eng. Project of Common Interest) za elektroenergetsku i plinsku infrastrukturu. Sve zemlje članice EU i Republika Hrvatska pozvane su putem nadležnih ministarstava da identificiraju projekte kandidate i podnesu prijave EK za stjecanje statusa PCI.

Republika Hrvatska je, nakon provedenih konzultacija između HOPS-a, Ministarstva gospodarstva i Hrvatske energetske regulatorne agencije, u srpnju 2012. godine prijavila sljedeće investicije koje čine jedan projekt za stjecanje statusa PCI:

- Transformatorska stanica 400/220 kV Brinje, 400/110 kV Lika (Hrvatska)
- Dalekovod 400 kV Lika – Brinje (Hrvatska)
- Dalekovod 400 kV Banja Luka (Bosna i Hercegovina) – Lika (Hrvatska)
- Dalekovod 400 kV Lika – Velebit (Hrvatska)
- Dalekovod 400 kV Konjsko – Velebit (Hrvatska)

Nakon provedene procedure sukladno europskim propisima EK je dodijelila u studenom 2013. godine prijavljenom hrvatskom projektu status projekata od zajedničkog europskog interesa. Sukladno europskoj legislativi, projekti koji su stekli status PCI, moraju se navesti u tablici projekata Desetogodišnjeg plana razvoja ENTSO-E (TYNDP) koji je publiciran 2014. godine. Za navedeni projekt koji se sastoji od šest investicija provedena je procjena troškova i koristi sukladno tzv. CBA (eng. Cost Benefit Analysis) metodologiji koju je izradio ENTSO-E. Otprilike istovremeno projekt je stekao i status projekta od značaja za Energetsku zajednicu (eng. PECL), na prvoj PECL listi projekata.

Navedeni projekt nominiran je i za drugu PCI listu koja je objavljena u studenom 2015. godine, ali se na njoj nije našao jer projekti koji povezuju države članice Europske unije i države koje to nisu, u ovom slučaju Hrvatsku i Bosnu i Hercegovinu (Dalekovod 400 kV Banja Luka – Lika) nisu više uvrštavani na PCI listu.



5.

Zaštita okoliša i prirode



Zaštita okoliša i prirode

Zaštita okoliša i prirode predstavlja sve zahtjevniye područje za Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. (HOPS) uslijed kontinuiranog razvoja i učestalih promjena zakonodavnog okvira, posebice slijedom procesa usklađivanja sa zakonodavstvom Europske unije, koje rezultiraju novim obvezama i troškovima. HOPS je osigurao kontinuirano praćenje i izvještavanje o novo donesenim propisima iz područja zaštite okoliša i prirode na mjesečnoj razini s posebnim osvrtom na zakonske propise i obveze kojima HOPS treba udovoljiti.

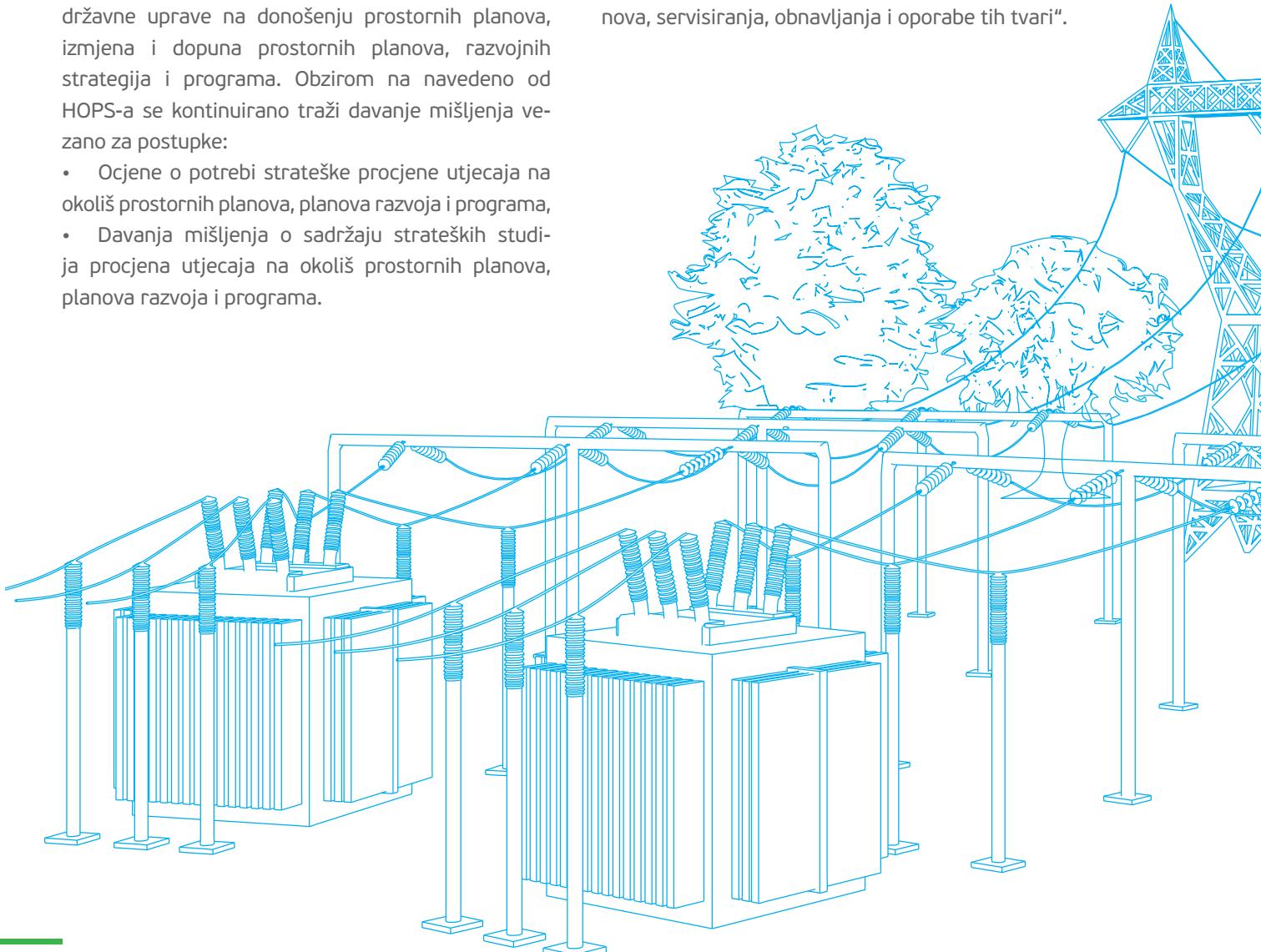
Tako je primjerice sve opsežnija komunikacija s nadležnim tijelima državne uprave i lokalne samouprave, posebice izvješćivanje o provedenim aktivnostima i investicijama u zaštiti okoliša i prirode.

Intenzivirane su aktivnosti lokalne samouprave i državne uprave na doноšenju prostornih planova, izmjena i dopuna prostornih planova, razvojnih strategija i programa. Obzirom na navedeno od HOPS-a se kontinuirano traži davanje mišljenja vezano za postupke:

- Ocjene o potrebi strateške procjene utjecaja na okoliš prostornih planova, planova razvoja i programa,
- Davanja mišljenja o sadržaju strateških studija procjena utjecaja na okoliš prostornih planova, planova razvoja i programa.

HOPS kontinuirano provodi sve pripreme za certifikaciju sustava upravljanja zaštitom okoliša prema normi ISO 14001:2015. Odlukom predsjednika Uprave HOPS-a imenovani su predstavnici poslovnogstva, radni timovi i interni auditori. Provedene su edukacijske aktivnosti vezano za zahtjeve norme ISO 14001:2015 za razinu poslovnogstva, razinu radnih timova i internih auditora. Dvanaest radnika HOPS-a završilo je obuku i dobilo certifikat za interne auditeure, a četiri radnika HOPS-a završili su obuku i dobili certifikat za vodeće auditeure (Lead auditeure).

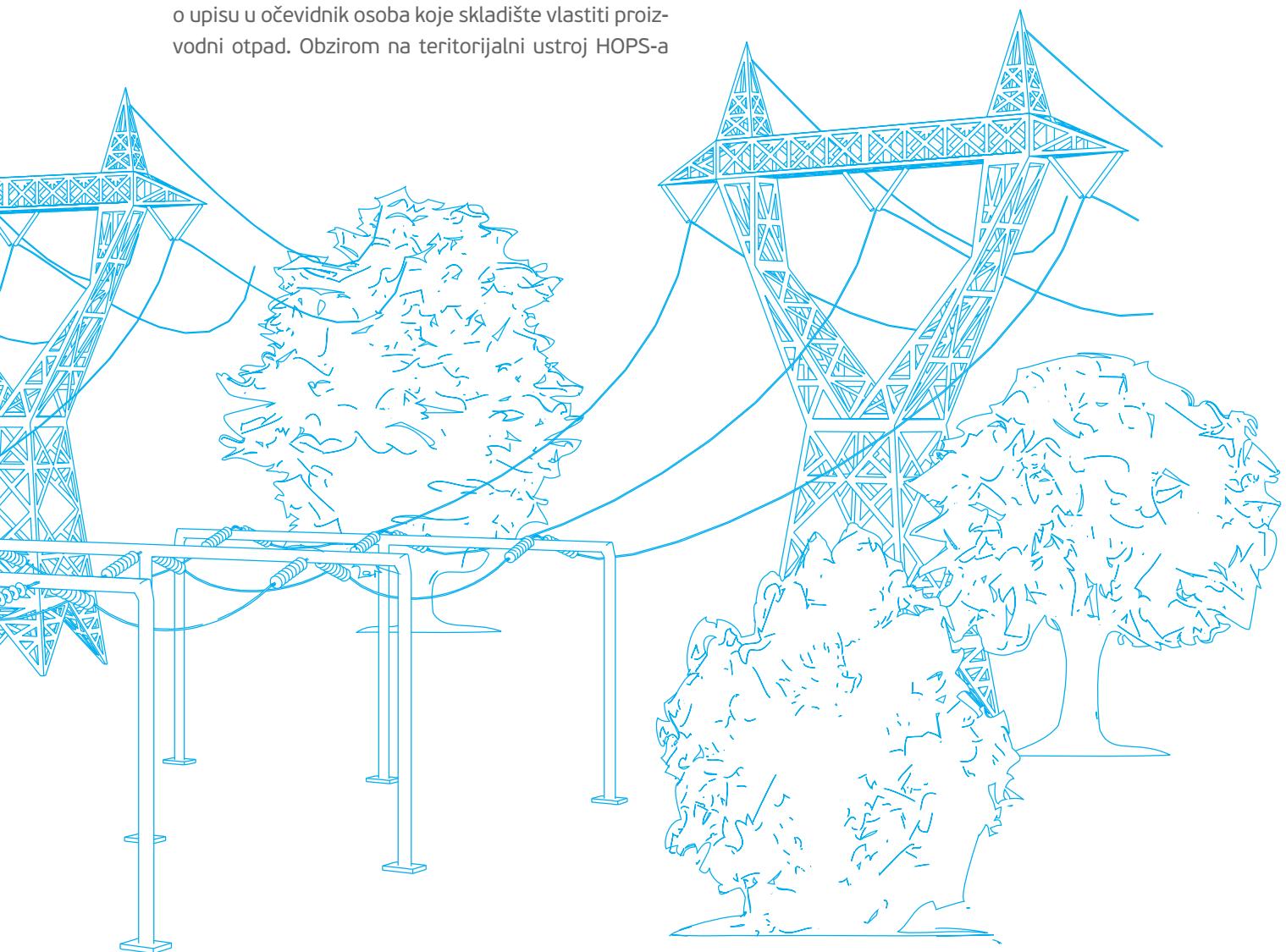
U srpnju 2015. godine HOPS je od Ministarstva zaštite okoliša i prirode dobio potvrdu o upisu u „Registar pravnih i fizičkih osoba-obrtnika koji se bave djelatnošću uvoza/izvoza i stavljanja na tržiste kontroliranih tvari i/ili fluoriranih stakleničkih plinova, servisiranja, obnavljanja i uporabe tih tvari“.



Na taj način HOPS je dobio i službeno ovlaštenje za servisiranje i održavanje opreme koja sadrži sumporov heksafluorid SF6. Navedenom je prethodilo odgovarajuće educiranje i dobivanje potvrde, od ovlaštene tvrtke, dvanaest radnika HOPS-a za poslove servisiranja opreme koja sadrži sumporov heksafluorid. Slijedom Uredbe o tvarima koje oštećuju ozonski sloj i fluoriranim stakleničkim plinovima HOPS je izradio Očeviđnik o uporabljenim količinama kontroliranih tvari i fluoriranih stakleničkih plinova i dostavio ga Hrvatskoj agenciji za okoliš i prirodu. Kako se objekti u nadležnosti HOPS-a (transformatorske stanice, dalekovodi, kabeli, rasklopna postrojenja) nalaze na području čitave Republike Hrvatske te kako uslijed održavanja i rekonstrukcije objekata nastaju znatne količine opasnog i neopasnog otpada, HOPS je za jedanaest svojih lokacija ishodio potvrde o upisu u očeviđnik osoba koje skladište vlastiti proizvodni otpad. Obzirom na teritorijalni ustroj HOPS-a

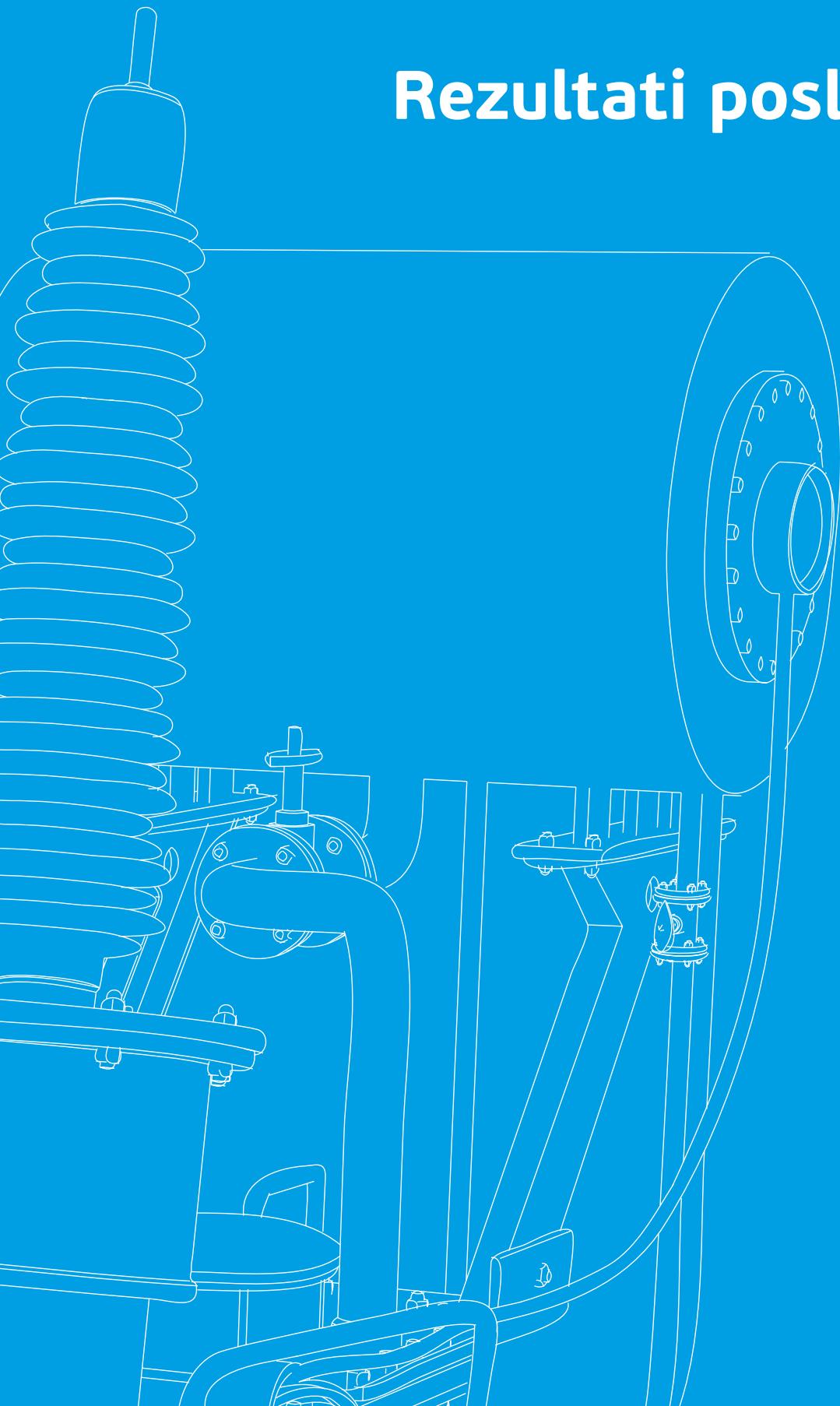
imenovana su i četiri povjerenika i četiri zamjenika povjerenika za otpad koji su u drugoj polovici 2015. godine završili edukaciju propisanu od Ministarstva zaštite okoliša i prirode i dobili odgovarajuće certifikate.

Zahvaljujući aktivnom sudjelovanju svih organizacijskih jedinica HOPS-a u potpunosti su realizirane obveze vezane za Registar onečišćavanja okoliša koji se vodi pri Hrvatskoj agenciji za okoliš i prirodu. Registar onečišćavanja okoliša je skup podataka o izvorima, vrsti, količini, načinu i mjestu ispuštanja, prijenosa i odlaganja onečišćujućih tvari i otpada u okoliš te je od iznimne važnosti da svaka tvrtka koja se odgovorno odnosi prema zaštiti okoliša i prirode ispuni sve obveze prema registru.



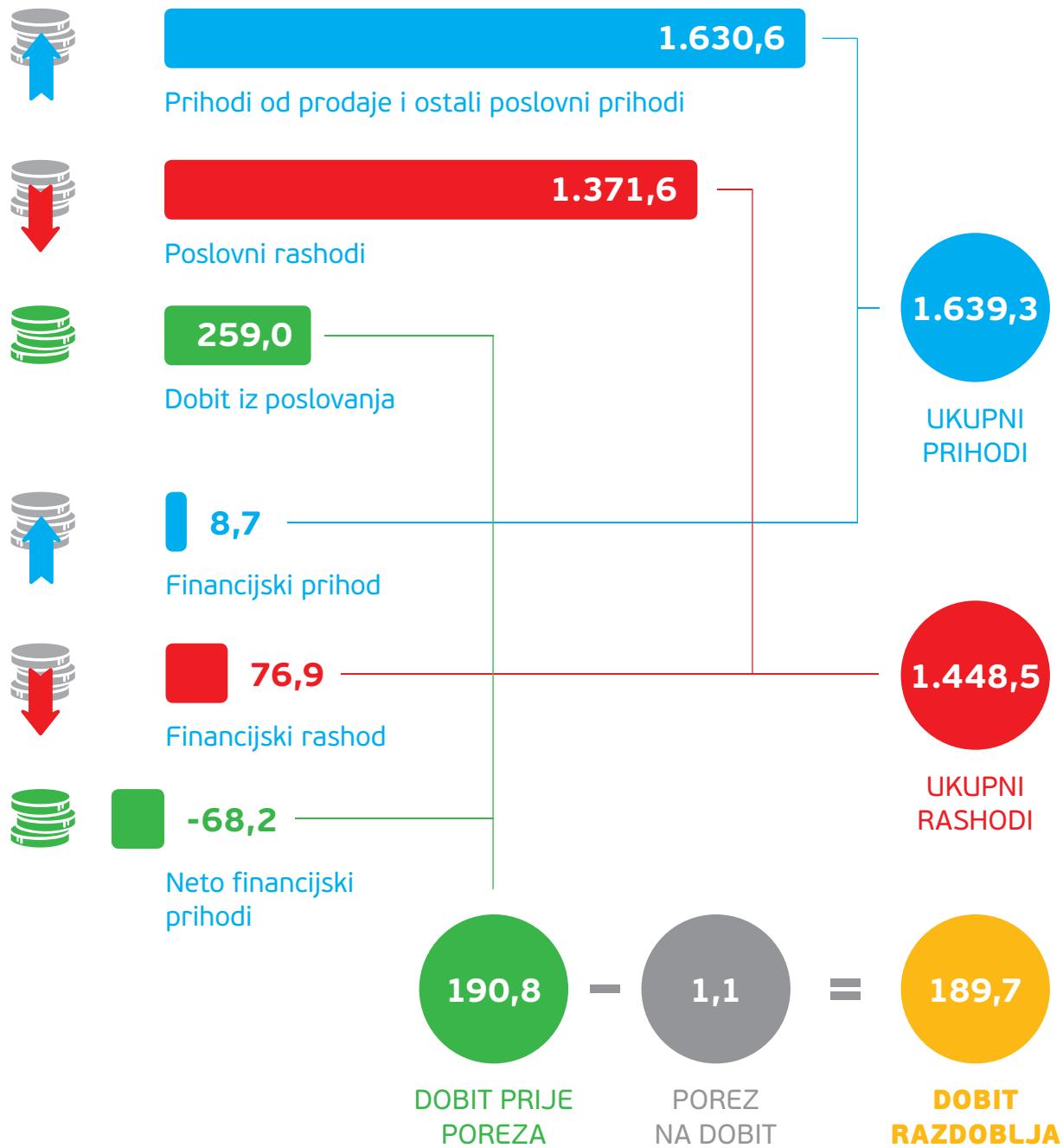
6.

Rezultati poslovanja



Financijski pokazatelji poslovanja u 2015.

Izvadak iz izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti (mil. kuna)



Financijski pokazatelji (EBIT, EBITDA)

(mil. kuna)

EBIT (dobit prije poreza
i neto financijskih
rashoda)

258,96

EBITDA (EBIT bez
utjecaja amortizacije)

539,31

EBIT marža

16%

EBITDA marža

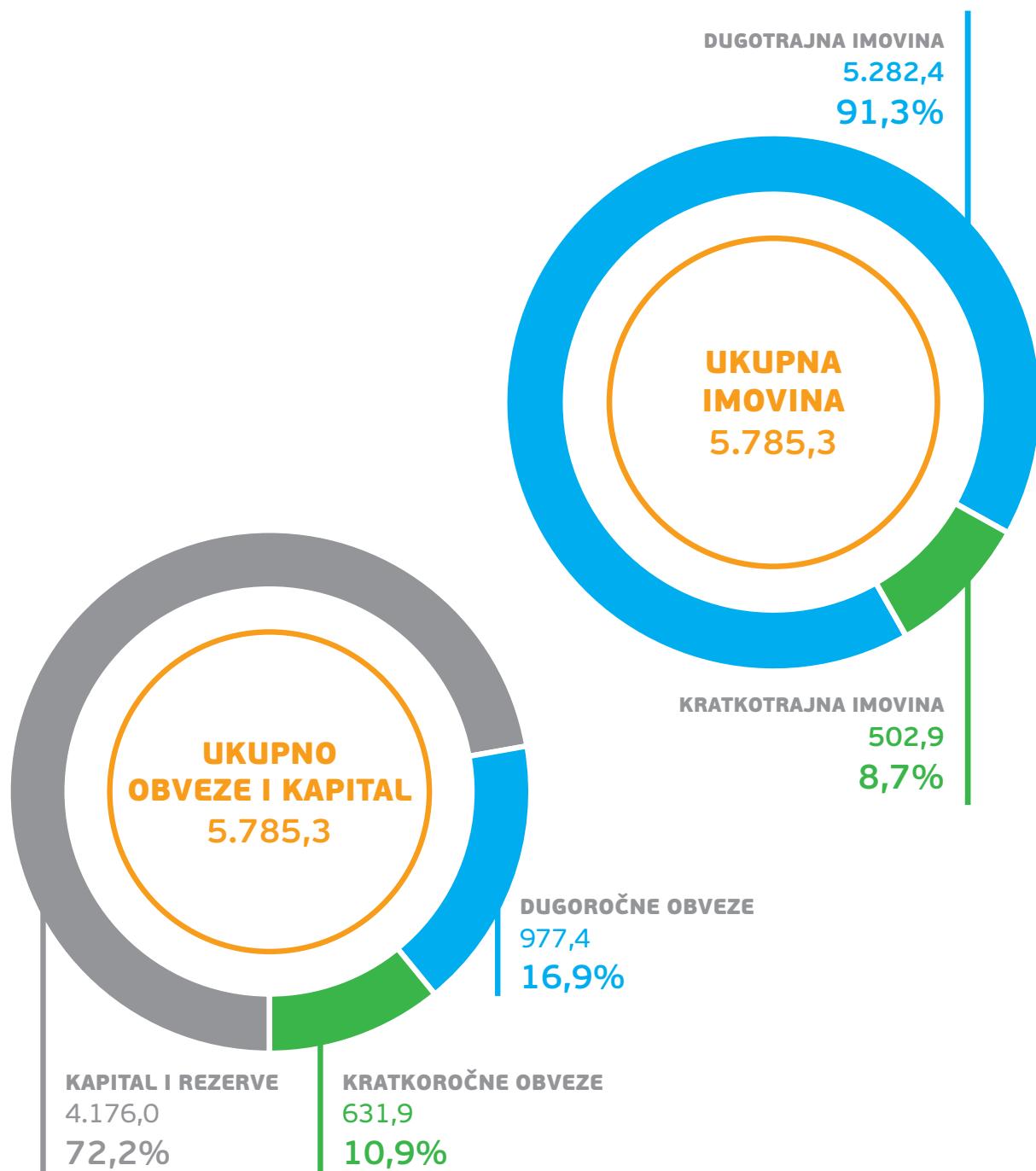
33%

Neto profitna marža

12%

Izvadak iz izvještaja o finansijskom položaju Društva na dan 31.12.2015.

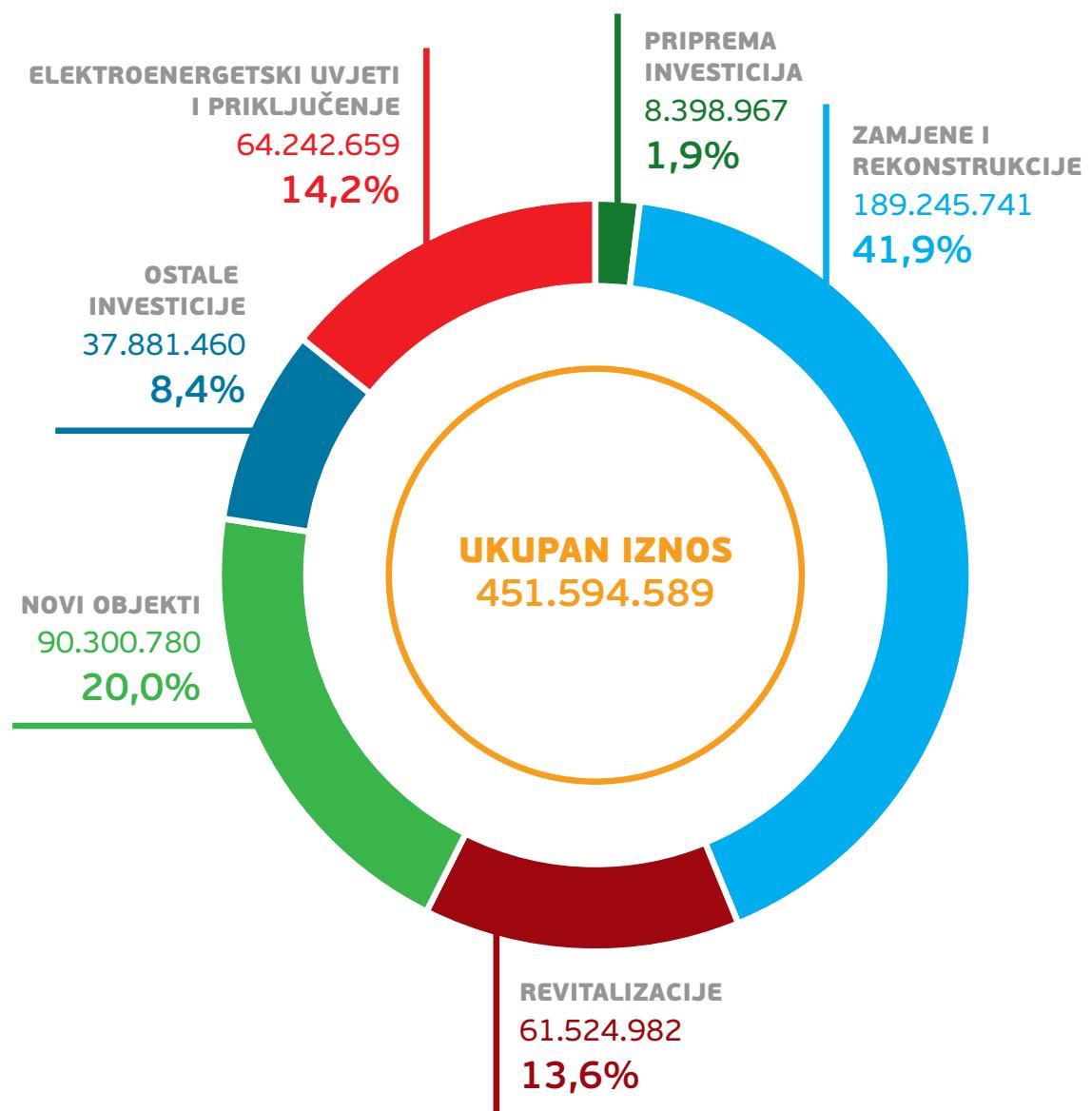
(mil. kuna)



* Cjelovito finansijsko izvješće društva za 2015. g. dostupno je na www.hops.hr

Razvojni i investicijski planovi

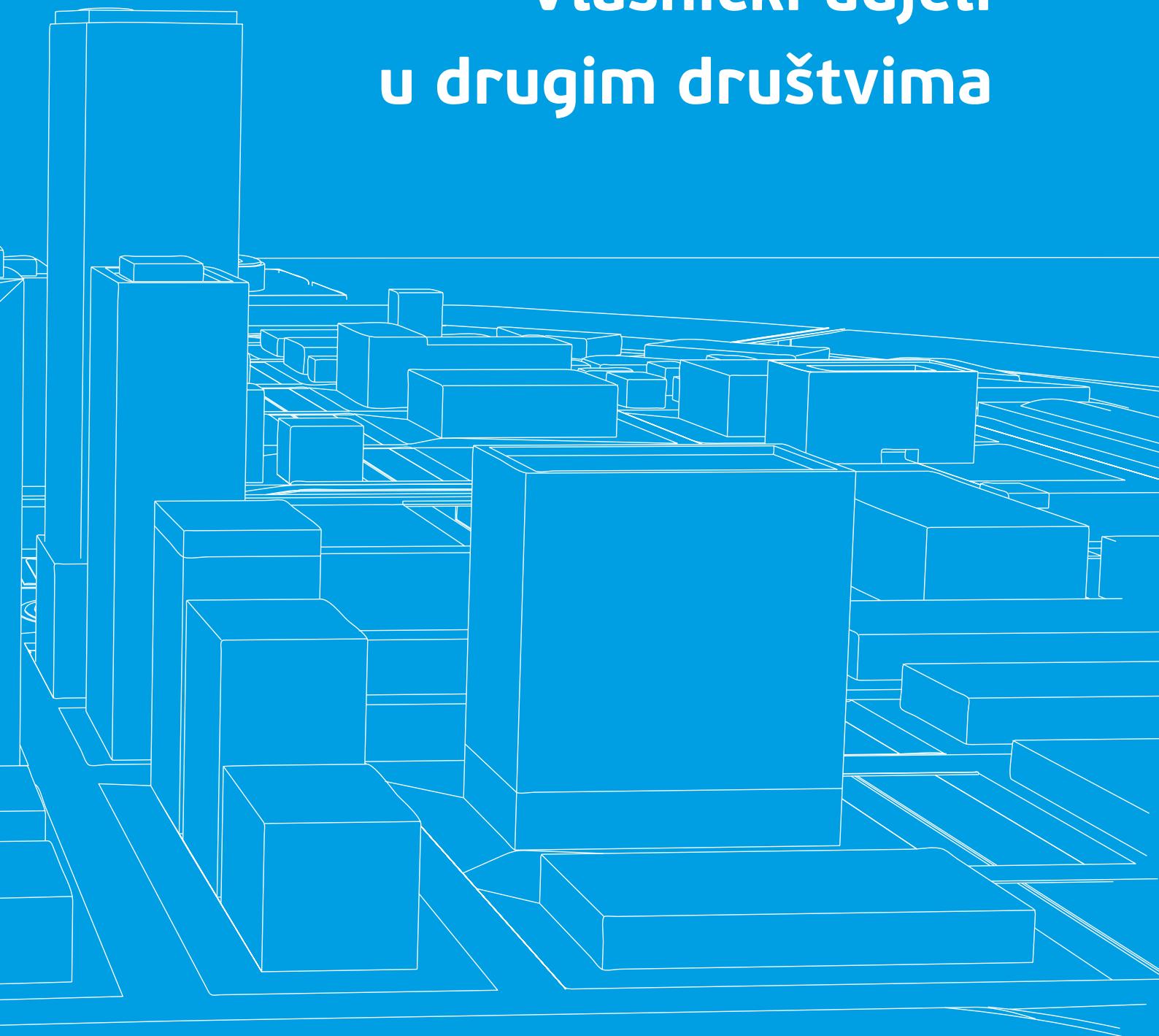
Ostvarena investicijska ulaganja u 2015. (mil. kuna)





7.

Vlasnički udjeli u drugim društvima



Vlasnički udjeli u drugim društvima



1/2

CROPEX je osnovan u svibnju 2014. godine od strane suvlasnika Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o. (HOPS) i Hrvatskog operatora tržišta energije d.o.o. (HROTE) temeljem Zakona o tržištu električne energije. Članovi burze CROPEX su domaća i inozemna društva, kako iz EU tako i iz trećih zemalja. Svojim članovima omogućuje kupovinu odnosno prodaju električne energije na razvidan, anoniman i maksimalno siguran način s obzirom da CROPEX preuzima rizik trgovanja kao središnja ugovorna strana između prodavatelja i kupaca električne energije. CROPEX ima status NEMO burze (nominirani operator tržišta energije, engl. Nominated Electricity Market Operator) i time udovoljava EU regulativi.



13,73%

HEP-Telekomunikacije d.o.o. osnovane su 31. listopada 2013. godine sa svrhom pružanja telekomunikacijskih usluga za sve članice HEP Grupe. HOPS je manjinski suvlasnik tog društva (većinski je HEP d.d., a drugi manjinski HEP-ODS d.o.o.) s određenim posebnim pravima, koja prelaze uobičajenu razinu prava manjinskih suvlasnika društva, sa svrhom zaštite osnovnih interesa HOPS-a u smislu raspoloživosti telekomunikacijskog sustava za sve sadašnje potrebe, kao i za potrebe budućeg razvoja. Od 1. studenog 2013. godine HOPS d.o.o. nastavio je u neprekinutom kontinuitetu koristiti usluge telekomunikacijskog sustava putem društva HEP-Telekomunikacije d.o.o. (koje je postalo vlasnik imovine telekomunikacijskog sustava), a koje je usluge prije osnivanja navedenog društva istome pružalo društvo HEP d.d., u istom obujmu i pod istim uvjetima.



1/13

TSC (engl. Transmission System Operator Security Cooperation) inicijativa za suradnju operatora prijenosnih sustava sjeverne i srednje Europe pokrenuta je u prosincu 2008. godine. Glavni ciljevi TSC-a su jačanje sigurnosti sustava povezane europske mreže i poticanje opsežnije suradnje operatora prijenosnih sustava u tom području korištenjem namjenskog IT sustava i alata, te intenzivnjom i učestalijom razmjenom i analizom relevantnih podataka sve do vremenske razine vrlo blizu stvarnog vremena u kojem se realizira vođenje elektroenergetskih sustava od pojedinih operatora prijenosnih sustava. Kako bi se unaprijedilo izvršavanje zajedničkih aktivnosti, članovi TSC-a osnovali su zajednički ured u Münchenu (Njemačka) koji od 1.1.2015. posluje kao zajedničko društvo s ograničenom odgovornošću za pružanje usluga, regulirano prema njemačkom zakonodavstvu (TSC-NET Services GmbH). HOPS je jedan od 13 osnivača i suvlasnika TSCNET Services GmbH, te ujedno i korisnik njegovih usluga.



1/7

SEE CAO (engl. Coordinated Auction Office in South East Europe), Ured za koordinirane dražbe u jugoistočnoj Europi osnovan je u siječnju 2014. godine sa sjedištem u Podgorici. Osim HOPS-a suvlasnici su operatori prijenosnih sustava iz Crne Gore, Bosne i Hercegovine, Grčke, Turske, Kosova i Albanije. Prve dražbe prekograničnih prijenosnih kapaciteta započele su krajem 2014. na granicama Bosne i Hercegovine sa Hrvatskom i Crnom Gorom. Iako SEE CAO ne obuhvaća još čitavu jugoistočnu Europu njegov početak rada omogućio je i početak usklađivanje s ostalim regijama u Europi (za što su ključni HOPS i ADMIE, grčki operator prijenosnog sustava koji sudjeluju u takvim aktivnostima i u drugim regijama, te ih tako povezuju – primjerice HOPS povezuje CAO i SEE CAO) i time se optimizirala dodjela prekograničnih prijenosnih kapaciteta za dobrobit korisnika mreže i kupaca električne energije i u jugoistočnoj Europi.



1/20

JAO (engl. Joint Auction Office – JAO) je temeljna jedinstvena platforma za provođenje koordiniranih dražbi prekograničnih prijenosnih kapaciteta na razini Europske unije, čiji su suvlasnici dvadeset operatora prijenosnih sustava iz sedamnaest zemalja: 50Hertz (Njemačka), Admie (Grčka), Ampriion (Njemačka), APG (Austrija), ČEPS (Češka), CREOS (Luksemburg), ELES (Slovenija), ELIA (Belgija), EnerginetDK (Danska), HOPS (Hrvatska), MAVIR (Mađarska), PSE (Poljska), RTE (Francuska), SEPS (Slovačka), Statnett (Norveška), Swissgrid (Švicarska), TenneT (Njemačka), TenneT (Nizozemska), Terna (Italija), TransnetBW (Njemačka). Najveći dio usluga koje JAO obavlja obuhvaća godišnje, mjesečne i dnevne dražbe na 27 europskih granica, a pruža i potporu za europsko spajanje tržišta (eng. Market Coupling). Nastao je spajanjem CAO GmbH sa sjedištem u Njemačkoj i CASC.EU S.A. sa sjedištem u Luksemburgu. Nakon spajanja, oba ureda radili su usporedno do kraja 2015. godine kako bi se osigurao neprekinut rad na mjesečnim i dnevnim dražbama na svim predmetnim granicama. Svi poslovi su u potpunosti preseljeni u Luksemburg u prvom kvartalu 2016. godine.

8.

Medunarodne aktivnosti



Međunarodne aktivnosti

Slijedom usklađivanja hrvatskog energetskog zakonodavstva i energetskog sektora s tzv. Trećim energetskim paketom EU o unutarnjem tržištu električne energije i prirodnog plina, a nastavno na obveze preuzete još u procesu pristupnih pregovora s EU, HOPS je dužan sve veći dio svojih obveza realizirati kroz prekograničnu suradnju s drugim europskim operatorima prijenosnog sustava jer im je dodijeljena jedna od glavnih uloga u procesu stvaranja i razvoja zajedničkog unutarnjeg tržišta električne energije u EU.

Iako suradnja operatora u sklopu udruženja ENTSO-E predstavlja najopsežniji oblik prekogranične suradnje, zbog ostalih relevantnih odredbi taj se multilateralni oblik suradnje pokazao nedovoljnim za potpuno i učinkovito ispunjavanje obveza operatora prijenosnih sustava. Stoga je dodatno, i kao prevladavajuće rješenje, odabранo osnivanje zajedničkih društava (tvrtki) operatora prijenosnih sustava za obavljanje određenih usluga za svoje suvlasnike (eng. service companies).

Na prekogranične aktivnosti većine OPS-ova (posebice onih iz država članica EU) u 2015. godini ponajviše su utjecali objava „Okvirne strategije za Energetsku uniju“ kojom je Europska komisija pokrenula opsežne aktivnosti na redefiniranju niza energetskih propisa u svrhu njihove prilagodbe aktualnim izazovima realizacije dugoročnih ciljeva sigurnosti opskrbe, održivosti i konkurentnosti, te stupanje na snagu prvog provedbenog propisa za električnu energiju iz Trećeg energetskog paketa EU - Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima (u dalnjem tekstu: CACM Uredba).

Prva neposredna obveza iz CACM Uredbe za sve operatore prijenosnih sustava (eng. „all TSOs“), u roku od 3 mjeseca od stupanja iste na snagu, bila je izrada prijedloga za određivanje regija za proračun kapaciteta (eng. Capacity Calculation Region - CCR) koji je usvojen 29. listopada 2015. godine, te potom upućen na sve nacionalne regulatorne agencije (eng. „all NRAs“) koje imaju 6 mjeseci za konačnu odluku o određivanju regija za proračun kapaciteta. U predmetnom prijedlogu hrvatske EU granice (sa Slovenijom i Mađarskom) su uključene u regiju srednjeistočne Europe (eng. CEE) dok se o ostalim granicama (izvan EU) nije formalno odlučivalo, ali je predviđeno da preostale dvije hrvatske granice (sa BiH i Srbijom) pripadnu regiji jugoistočne Europe (eng. SEE) kad ista bude proširena državama koje nisu članice EU (odnosno kad iste preuzmu pravnu obvezu primjene CACM Uredbe). Slijedom tog prijedloga HOPS je 18. prosinca 2015. godine zatražio uključivanja u suradnju operatora prijenosnih sustava CEE regije kako bi osigurao neposrednu pripremu za ispunjavanje ostalih obveza koje proizlaze iz CACM Uredbe, te ostalih provedbenih propisa Trećeg energetskog paketa EU.

Europska mreža operatora prijenosnih sustava za električnu energiju

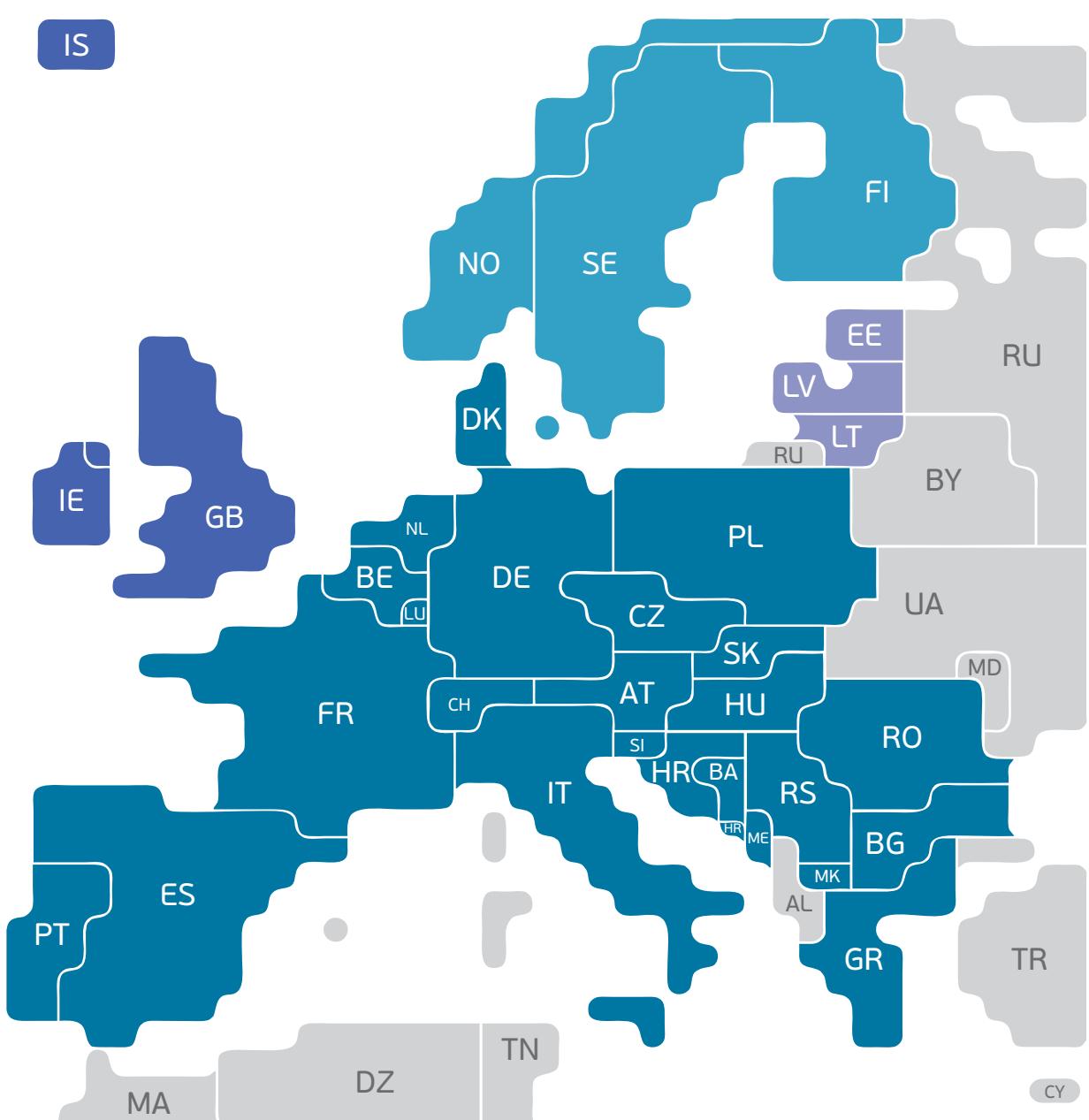


ENTSO-E (eng. - European Network of Transmission System Operator for Electricity - Europska mreža operatora prijenosnih sustava za električnu energiju) udruženje je 41 europskog operatora prijenosnog sustava (jedan od osnivača - članova je i HOPS) iz 34 država osnovano u prosincu 2008. godine uoči usvajanja tzv. Trećeg energetskog paketa EU, čijim je odredbama, između ostalog, propisan niz obveza i odgovornosti ENTSO-E. Uredba (EZ) br. 714/2009 koja je dio Trećeg energetskog paketa EU, formalizira višedesetljetu suradnju operatora prijenosnih sustava, propisujući obvezu institucijskog oblika suradnje za električnu energiju u tom udruženju, s ciljem pozicioniranja operatora prijenosnog sustava kao nositelja jedne od glavnih uloga u procesu stvaranja i razvoja zajedničkog unutarnjeg tržišta električne energije. Glavne zadaće ENTSO-E su jačanje međusobne suradnje na području pravila za mreže (tehničkih i tržišnih), koordinacije sigurnog i pouzdanog rada, vođenja i razvoja prijenosnih

sustava, te integracije europskog tržišta električne energije. Suradnja kroz ENTSO-E od njegovog osnivanja predstavlja najopsežniji oblik prekogranične suradnje koja obuhvaća pan-europsku razinu (i šire od Europske unije) i regionalne razine.

Na razini Europske unije ENTSO-E je od svog osnivanja važan dionik pripreme i usvajanja provedbenih propisa za električnu energiju temeljem odredbi Uredbe (EZ) br. 714/2009 iz Trećeg energetskog paketa EU.

ENTSO-E je u velikoj mjeri uključen i u opsežne aktivnosti koje je Europska komisija pokrenula početkom 2015. godine pod okvirom Energetske unije (odnosno Okvirne strategije za Energetsku uniju). Iako je većina ciljeva Energetske unije dugoročna, aktualne aktivnosti usmjerene su unapređivanju procesa uspostavljenih Trećim energetskim paketom EU i uloge kupca električne energije, te uklanjanju uočenih nedostataka posebice vezanih za tržište električne energije.



Koordinirana dodjela prekograničnih prijenosnih kapaciteta

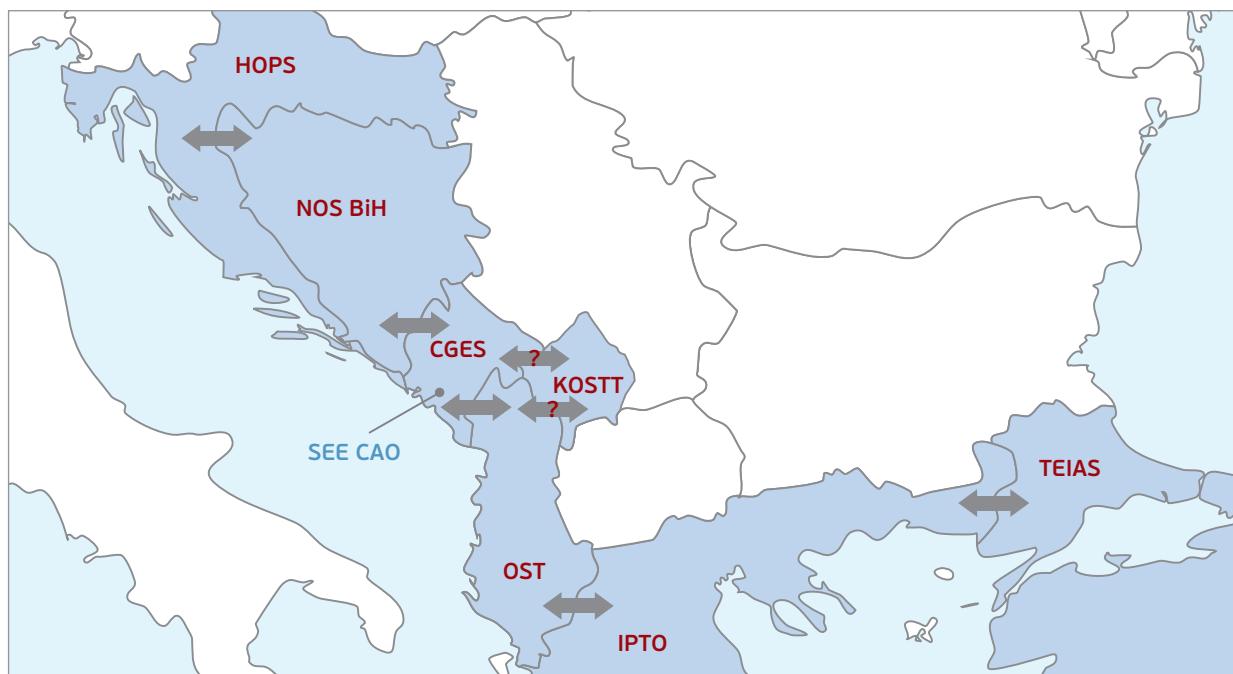


Slijedom Odluke Ministarskog vijeća Energetske zajednice iz 2008. godine o uspostavljanju tzv. 8. regije za upravljanje zagušenjima jugoistočne Europe te osnivanju Ureda za koordinirane dražbe u jugoistočnoj Europi (eng. SEE CAO, Coordinated Auction Office in South East Europe) pokrenut je dug i zahtjevan projekt koji je rezultirao osnivanjem Projektne tvrtke za osnivanje SEE CAO (eng. PTC for SEE CAO), 2012. godine.

Uz sufinanciranje projekta od strane međunarodnih finansijskih institucija (Europske banke za obnovu i razvoj /EBRD/, njemačke Kreditne banke za obnovu /KfW/ i Agencije SAD-a za međunarodni razvoj /USAID/), od izvornih 10 operatora iz jugoistočne Europe koji su osnovali PTC, sedam operatora iz Crne Gore, Bosne i Hercegovine, Grčke, Turske, Kosova i Albanije te Hrvatske, u siječnju 2014. godine osnovalo je SEE CAO.

SEE CAO započeo je s radom u studenom 2014. godine prvim dražbama prekograničnih prijenosnih kapaciteta na granicama BiH s Hrvatskom i Crnom Gorom za 2015. godinu. Na ostalim granicama između suvlasnika dražbe su započele do jeseni 2015. godine, nakon uklanjanja specifičnih prepreka, a u budućnosti se očekuje postupno pridruživanje ostalih operatora iz jugoistočne Europe.

Svojim radom SEE CAO ne samo optimira dodjelu prekograničnih prijenosnih kapaciteta tržišnim sudionicima čime omogućava i pozitivne učinke za kupce električne energije u jugoistočnoj Europi, nego kao prvo zajedničko društvo s ograničenom odgovornošću za pružanje usluga operatora prijenosnih sustava iz jugoistočne Europe predstavlja prvu uspješnu realizaciju jednog regionalnog projekta u jugoistočnoj Europi koji se odnosi na tržište električne energije.



Suvlasnici SEE CAO-a i granice na kojima SEE CAO pruža usluge



Uredbom o smjernicama za dugoročnu dodjelu kapaciteta (eng. FCA GL - Forward Capacity Allocation Guidelines Regulation), kao provedbenim propisom (u sklopu Trećeg energetskog paketa EU), čiji je konačni nacrt usvojen 30. listopada 2015. pa se njegova objava i stupanje očekuju u 2016. godini, propisuje se obveza uspostave jedinstvene platforme za provođenje koordiniranih dražbi prekograničnih prijenosnih kapaciteta na razini EU-a i usvajanje jedinstvenih dražbenih pravila s ciljem unaprjeđenja jedinstvenog tržišta električne energije na dugoročnoj vremenskoj razini (mjesec i godina).

Usvajanjem svih potrebnih osnivačkih dokumenata za JAO (eng. Joint Allocation Office, tj. Zajednički ured za dodjele) krajem lipnja 2015. godine od strane svih njegovih 20 suvlasnika operatora prijenosnih sustava (uključujući i HOPS), završen je projekt spajanja CASC.eu (eng. Capacity Allocation Service Company) i CAO GmbH (Središnji ured za dodjelu kapaciteta sa sjedištem u njemačkom Freisingu), te je 1. rujna 2015. godine JAO S.A., sa sjedištem u Luxembourgu, započeo s radom.

Time je CAO GmbH prestao postojati kao samostalna pravna osoba, a do kraja 2015. godine nastavio je sa radom kao izdvojena organizacijska jedinica JAO. HOPS je tako zajedno s ostalim prijašnjim suvlasnicima CAO GmbH postao suvlasnik JAO, kao temeljna jedinstvena platforma za provođenje koordiniranih dražbi dugoročnih prekograničnih prijenosnih kapaciteta na razini EU u skladu s konačnim nacrtom EU Uredbe o smjernicama za dugoročnu dodjelu kapaciteta.

JAO bi sljedećih godina trebao postati jedinstvena platforma za provođenje koordiniranih dražbi prekograničnih prijenosnih kapaciteta na razini EU-a, s ciljem postizanja veće ekonomске učinkovitosti dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta i podizanja njezine razine pouzdanosti te ispunjenja zahtjeva EU-a vezanih za dugoročno upravljanje zagruđenjima i integriranom unutarnjem tržištu električne energije. Za to su nužni preduvjeti stupanje na snagu Smjernica za dugoročnu dodjelu kapaciteta i postupno priključivanje ostalih europskih operatora, prvenstveno onih iz EU-a.



Suvlasnici i korisnici usluga JAO

Sigurnost rada elektroenergetskih sustava

Kako se u EU okruženju posebno vodi računa o suradnji operatora prijenosnih sustava po pitanju sigurnosti rada sustava još je u prosincu 2008. godine pokrenuta je inicijativa TSC (engl. Transmission System Operator Security Cooperation), u kojoj sudjeluju operatori prijenosnih sustava sjeverne i srednje Europe, a čiji je HOPS promatrač odnosno član od 2010. odnosno 2012. godine.

Zbog unapređenja svojih zajedničkih aktivnosti osnovan je zajednički ured članova TSC-a u Münchenu (Njemačka) koji od 1.1.2015. godine posluje kao zajedničko društvo s ograničenom odgovornošću za pružanje usluga TSCNET Services GmbH. HOPS je jedan od 13 osnivača i suvlasnika tog društva, te ujedno i korisnik njegovih usluga.

Usluge TSCNET-a pridnose jačanju sigurnosti sustava povezane europske mreže i poticanju opsežnije suradnje operatora prijenosnih sustava u tom području korištenjem namjenskog IT sustava i alata, te intenzivnjom i učestalijom razmjenom i analizom relevantnih podataka sve do vremenske razine vrlo blizu stvarnog vreme-

na u kojem se realizira vođenje elektroenergetskih sustava od pojedinih operatora prijenosnih sustava. Uz to usluge TSCNET-a omogućuju daljnji razvoj jedinstvenog tržišta električnom energijom EU, integraciju obnovljivih izvora energije sukladno ciljevima EU do 2020. godine, a usmjerenе su i ka razvoju multilateralnih procedura za otklanjanje zagušenja u prijenosnoj mreži, te poboljšanju suradnje i educiranosti operativnog osoblja u operatorima prijenosnih sustava.

Tijekom proteklih godina se za strukture poput TSC-a uvriježio naziv poznat pod engleskom kraticom RSCI - Regionalna inicijativa suradnje po pitanjima sigurnosti.

U prosincu 2015. godine HOPS je s ostalim članovima ENTSO-E potpisao multilateralni sporazum o regionalnoj koordinaciji kojim je uz obvezu sudjelovanja potpisnika u RSCI propisano pet osnovnih usluga koje RSCI pružaju operatorima prijenosnih sustava kao korisnicima. Time je i dodatašnji dobrovoljni status TSCNET dobio obvezujući karakter kojem TSCNET Services GmbH sa svojim suvlasnicima i korisnicima već udovoljava.



Države čiji operatori prijenosnih sustava su suvlasnici i korisnici usluga TSCNET-a

Fond solidarnosti EU

Tijekom elementarne nepogode koja je zahvatila područje Gorskog kotara početkom veljače 2014. godine nastala su znatna oštećenja na visokonaponskoj mreži koja je u nadležnosti HOPS-a te na srednjenaponskoj i niskonaponskoj mreži koja je u nadležnosti HEP – ODS-a d.o.o. Uslijed znatne količine leda koja se taložila na dalekovodnim stupovima, došlo je do rušenja stupova, oštećenja ovjesne opreme i prekida vodiča, te rušenja portala u EVP 110/25 kV VRATA.

S obzirom da je Republika Hrvatska u travnju 2014. godine, unutar razdoblja od deset tjedana nakon prvog nastanka štete prouzročene katastrofom, podnijela zahtjev za doprinos iz Fonda solidarnosti Europske unije radi financiranja hitnih operacija i operacija oporavka nakon katastrofe izazvane tučom i poplavama od 31. siječnja 2014. godine, HEP d.d., kao vlasnik oba društva, objedinio je podatke o štetama te podnio prijavu za nadoknadu nastalih troškova iz dostupnih sredstava Fonda solidarnosti EU, ukupno procijenjenih na 68.168.705,00 kn od čega je procijenjena šteta na objektima HOPS-a iznosila 13.400.000,00 kn.

Na temelju ocjenjivanja Prijave RH, provedenog u skladu s člankom 4. Uredbe (EZ) br. 2012/2002, Europska komisija je zaključila da su ispunjeni uvjeti za odobrenje finansijskog doprinosa iz Fonda solidarnosti EU te je u prosincu 2014. godine Europski

Parlament odobrio zahtjeve za pomoć Republici Hrvatskoj u ublažavanju posljedica izazvanih prirodnih katastrofama u 2014. godini, u ukupnom iznosu od 8.616.263 EUR.

Odluka o načinu raspodjele finansijskog doprinosa iz Fonda solidarnosti EU donesena je na sjednici Međuresorne radne skupine imenovane od strane Vlade RH te je za prihvatljive operacije hitnog vraćanja u ispravno radno stanje infrastrukture i pogona u energetskom sektoru, HOPS-u odobren indikativan iznos finansijskih sredstava od 354.358,27 EUR.

Ministarstvo gospodarstva RH, kao Tijelo zaduženo za kontrolu i upravljanje sredstvima iz Fonda solidarnosti EU, potpisalo je sa HOPS-om, kao Tijelom odgovornim za izvršenje finansijskog doprinosa, Ugovor o provedbi finansijskog doprinosa iz Fonda solidarnosti Europske unije za financiranje izvanrednih mjera za sanaciju šteta od elementarnih nepogoda u Republici Hrvatskoj, temeljem kojeg je HOPS Ministarstvu gospodarstva RH dostavio Izvješće o izvršenju finansijskog doprinosa te Izjavu o opravdanosti troškova.

Konačno, ugovorne strane potpisale su i Sporazum o provođenju revizija, a nakon provedbe svih postupaka revizije, sredstva će biti doznačena HOPS-u u 2016. godini.



Izdavač:

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.

HOPS d.o.o.

Kupska 4, Zagreb

Tel: 01/4545-111

www.hops.hr

Za izdavača:

Miroslav Mesić

Realizacija:

Ured Uprave

Grafičko oblikovanje:

Fotosoft d.o.o.

Tisk:

www.kerschoffset.hr

© Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.
Zagreb, 2016.

Sva prava pridržana. Ni jedan dio ovoj izdanja se ne smije reproducirati, javno prikazivati, distribuirati, pohranjivati ili prenositi u bilo kojem obliku: elektroničkim putem, fotokopiranjem, presnimavanjem ili na bilo koji drugi način, bez pismenog odobrenja nakladnika. Izdavač ne odgovara za moguće tiskarske i slične pogreške, kao i za moguće posljedice koje iz njih mogu proizići.

