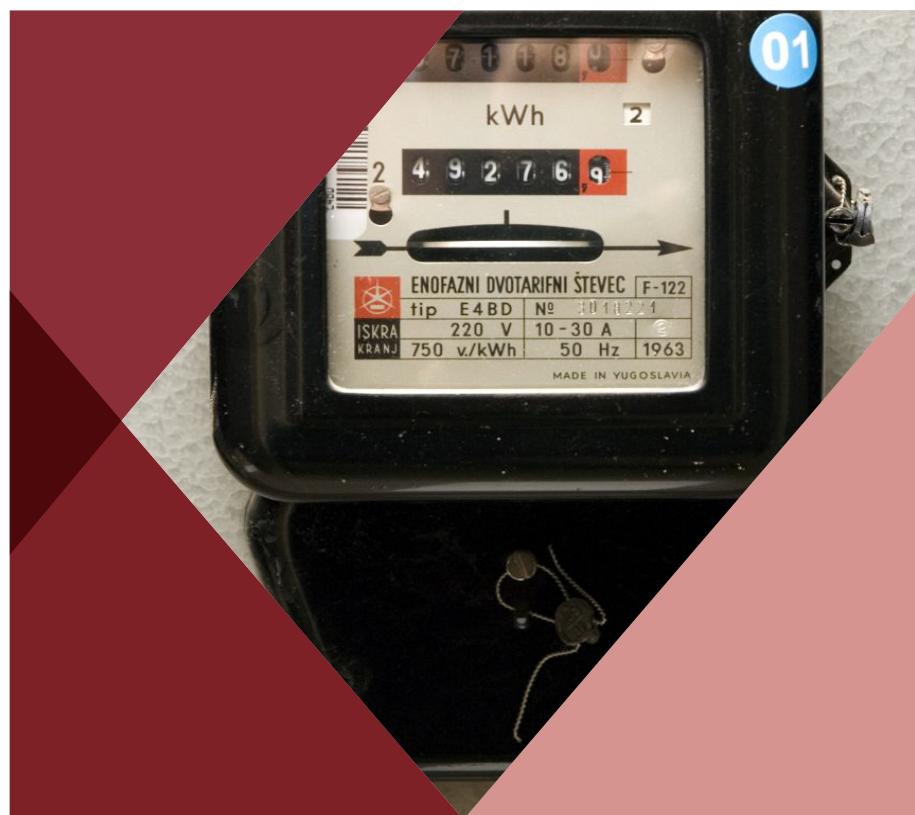




REPUBLIKA SLOVENIJA
RAČUNSKO SODIŠČE

Revizijsko poročilo Smotrnost poslovanja GEN energije, d. o. o., Krško pri prodaji električne energije



POSLANSTVO

Računsko sodišče pravočasno in objektivno obvešča javnosti o pomembnih razkritijih poslovanja državnih organov in drugih uporabnikov javnih sredstev ter svetuje, kako naj državni organi in drugi uporabniki javnih sredstev izboljšajo svoje poslovanje.



REPUBLIKA SLOVENIJA
RAČUNSKO SODIŠČE

**Revizijsko poročilo
Smotrnost poslovanja GEN energije, d. o. o.,
Krško pri prodaji električne energije**

Številka: 321-7/2011/75
Ljubljana, 23. decembra 2013

Povzetek

Računsko sodišče je izvedlo revizijo smotrnosti poslovanja GEN energije, d. o. o., Krško (v nadaljevanju: GEN energija) pri prodaji električne energije.

Cilj revizije je bil izrek mnenja o učinkovitosti poslovanja GEN energije pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011. Računsko sodišče je ocenjevalo učinkovitost poslovanja GEN energije tako, da je poizkušalo odgovoriti na vprašanja, ali je GEN energija odločitev o izvajanju komercialne funkcije prek delnega lastništva hčerinske družbe utemeljila in določila ustrezne cilje glede učinkovitejšega izvajanja procesa prodaje električne energije v primerjavi z lastno prodajo, ali je GEN energija s sklenitvijo krovne pogodbe leta 2006 s hčerinsko družbo GEN-I, d. o. o., Krško (v nadaljevanju: GEN-I) zagotovila pregledne pogoje za učinkovito prodajo električne energije, ali je GEN energija dosegala/uveljavila pri prodaji električne energije drugim kupcem primerljive prodajne pogoje kot pri prodaji hčerinski družbi GEN-I ozziroma zagotovila učinkovito prodajo električne energije in ali je GEN energija obvladovala proces trgovanja z električno energijo.

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodala 9.863.699 megavatnih ur električne energije in s tem realizirala 533,6 milijona evrov prihodkov. Glavni nabavni vir električne energije so njena proizvodna podjetja Nuklearna elektrarna Krško, d. o. o., Krško (50 odstotkov proizvodnje, ki pripada Sloveniji), Savske elektrarne Ljubljana, d. o. o., Medvode in Termoelektrarna Brestanica, d. o. o., Brestanica ter 12,6 odstotka proizvodnje Hidroelektrarn na spodnji Savi, d. o. o., Brežice. Temeljna usmeritev poslovanja GEN energije je zapisana v krovni pogodbi o nakupu električne energije, ki jo je z družbo GEN-I, v kateri ima 50-odstotni lastniški delež, sklenila [REDACTED], in ji je v letih od 2009 do 2011 prodala [REDACTED] razpoložljive električne energije. Preostalo [REDACTED] je prodala neposredno slovenskim distributerjem električne energije ter drugim velikim porabnikom električne energije.

V kupoprodajnih pogodbah navedene pogodbene cene ne zagotavljajo sledljivosti in tudi ne transparentnosti njihovega določanja. Zaradi nepreglednega določanja cen pri prodaji električne energije družbi GEN-I zneski [REDACTED], kot približek ceni čezmernih prenosnih zmogljivosti, ki so zvišali borzno ceno za [REDACTED] in ki so jo znižali za [REDACTED], ne omogočajo preveritve njihove utemeljenosti. Ker v teh letih od 2009 do 2011 cena čezmernih prenosnih zmogljivosti ni bila v nobenem primeru negativna, je zaradi [REDACTED] dosegla za najmanj 12.889 tisoč evrov manjši prihodek in takšno ravnanje predstavlja neučinkovito poslovanje pri prodaji električne energije.

GEN energija je s prodajo električne energije družbi GEN-I po sistemu [REDACTED] v letu 2009 dosegla nižjo ceno kot s prodajo po [REDACTED] in s tem iztržila za 3.160.685 evrov manjši prihodek ozziroma manj učinkovito uporabila razpoložljive vire. V letih 2010 in 2011 pa je dosegla višje cene s prodajo [REDACTED] in s tem v teh dveh letih iztržila za 4.933.546 evrov večji prihodek ozziroma učinkoviteje uporabila razpoložljive vire.

GEN energija je konec leta 2009 sklenila z družbo GEN-I pet aneksov h kupoprodajnim pogodbam, s katerimi je za dobavljenou električno energijo v tem letu [REDACTED]. V letu 2010 je nato s sklenitvijo aneksov h kupoprodajnim pogodbam ter [REDACTED]

[REDACTED] S tem je realizirala za [REDACTED] oziroma za ta znesek je učinkovitost njenega poslovanja pri prodaji električne energije manjša.

GEN energija je v letu 2009 dobavljala električno energijo [REDACTED] za 27,3 odstotka nižjo povprečno ceno za megavatno uro in v letu 2011 za 1,9 odstotka nižjo ceno za megavatno uro kot družbi [REDACTED] v teh letih ter v letu 2011 družbi [REDACTED] za 2,2 odstotka nižjo povprečno ceno za megavatno uro kot družbi [REDACTED] v tem letu. Skupaj je z neposredno prodajo električne energije [REDACTED] v letih od 2009 do 2011 ustvarila oportunitetno izgubo 17.350.991 evrov.

Na trgu električne energije v Sloveniji poleg GEN energije nastopa kot pomemben proizvajalec/prodajalec električne energije še Holding Slovenske elektrarne, d. o. o., Ljubljana (v nadaljevanju: HSE). Pri tem pa je treba posebej poudariti, da je GEN energija v obravnavanih letih prodala 85 odstotkov električne energije kot pasovno energijo, medtem ko je prodajni portfelj HSE sestavljal pretežno trapezna energija. Cene trapezne energije so bile v letih od 2009 do 2011 v povprečju višje od cen pasovne energije. S tem je pojasnjena tudi raven nabavnih cen, ki je pri nakupu pasovne energije nižja od ravni nabavnih cen trapezne energije.

Računsko sodišče je za odpravo ugotovljenih neučinkovitosti od GEN energije zahtevalo *izvedbo popravljalnih ukrepov*, ki se nanašajo na proučitev [REDACTED], še posebej definicije [REDACTED], in opredelitev takšnega načina izračuna pogodbene cene v krovni pogodbi o nakupu električne energije, ki bo zagotovil njegovo sledljivost in preglednost.

Računsko sodišče je GEN energiji podalo tudi *priporočila*, naj izvede analizo prodajne funkcije, s katero bi ocenila organiziranost in stroške lastne prodajne funkcije, ter stroška/marže, ki jo plačuje družbi GEN-I za vsako prodano megavatno uro električne energije, na podlagi pridobljenih ugotovitev presodi in pravočasno sprejme odločitev o primernosti izvajanja prodajne funkcije na dveh ravneh, da bo omogočen čas za morebitno organizacijo in usposobitev lastne prodajne funkcije ter uskladitev bilančnih shem, nadzorni svet GEN energije naj prouči različne možnosti obvladovanja nasprotja interesov in na tej podlagi sprejme ustrezne ukrepe, prouči možnost izvajanja takšne oblike prodaje električne energije, s katero bi omogočila sodelovanje vseh potencialnih odjemalcev električne energije v Sloveniji na odprtih dražbah.

KAZALO

1. UVOD	8
1.1 OPREDELITEV REVIZIJE	8
1.2 REVIZJSKI PRISTOP	9
1.3 PREDSTAVITEV GEN ENERGIJE	9
1.3.1 Splošni podatki.....	9
1.3.2 Računovodski podatki.....	11
1.4 PREDSTAVITEV PODROČJA REVIZIJE.....	14
1.4.1 Trg z električno energijo v Sloveniji	14
1.4.1.1 Normativna ureditev trga z električno energijo	14
1.4.1.2 Cene električne energije	15
1.4.1.3 Organizacija trga z električno energijo	15
2. UGOTOVITVE	18
2.1 ORGANIZIRANOST TRŽNE IN PRODAJNE FUNKCIJE	18
2.2 PROIZVODNJA IN NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	20
2.2.1 Bilančna podskupina GEN	22
2.2.2 Nabava električne energije pri proizvajalcih.....	23
2.2.2.1 Nabava električne energije pri NEK	23
2.2.2.2 Nabava električne energije pri drugih proizvajalcih	25
2.2.3 Nakup električne energije od družbe GEN-I	27
2.3 PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	29
2.3.1 Prodaja električne energije družbi GEN-I.....	29
2.3.1.1 Pravni temelji prodaje električne energije hčerinski družbi.....	29
2.3.1.2 Prodaja električne energije v letih od 2009 do 2011.....	31
2.3.1.3 Nakup ozziroma prodaja električne energije družbi GEN-I	33
2.3.1.4 Prodaja električne energije po krovni pogodbi	34
2.3.2 Prodaja električne energije drugim kupcem	44

2.3.2.1	Prodaja električne energije [REDACTED]	44
2.3.2.2	Prodaja električne energije [REDACTED]	46
2.3.2.3	Prodaja električne energije [REDACTED]	46
2.4	PREGLEDNOST PRODAJNIH POGOJEV	48
2.4.1	Analiza prodajnih cen električne energije	50
2.4.2	Trg z električno energijo v Sloveniji v letih od 2009 do 2011	52
3.	MNENJE	56
4.	ZAHTEVA ZA PREDLOŽITEV ODZIVNEGA POROČILA	58
5.	PRIPOROČILA	60
6.	PRILOGE	61

1. UVOD

Revizijo smotrnosti poslovanja pri prodaji električne energije v obdobju od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2011 GEN energije, d. o. o., Vrbina 17, Krško smo izvedli na podlagi Zakona o računskem sodišču¹ (v nadaljevanju: ZRacS-1) in Poslovnika Računskega sodišča Republike Slovenije². Sklep o izvedbi revizije poslovanja GEN energije pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011 je bil izdan 21. 5. 2012³.

Pristojnost računskega sodišča je na podlagi opravljene revizije podati mnenje o smotrnosti poslovanja revidiranca pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011. Revidiranje smo izvedli v skladu z mednarodnimi revizijskimi standardi, ki jih določa Napotilo za izvajanje revizij⁴. Revizijo smo načrtovali in izvedli tako, da smo pridobili zadostna in ustrezna zagotovila za izrek mnenja.

1.1 Opredelitev revizije

Predmet revizije je poslovanje GEN energije v delu, ki se nanaša na njena ravnanja pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011.

Cilj revizije je izrek mnenja o učinkovitosti poslovanja GEN energije pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011.

V reviziji smo si zastavili glavno vprašanje: ali je GEN energija pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011 ravnala učinkovito. Učinkovitost GEN energije pri prodaji električne energije smo presojali tako, da smo ocenjevali, ali je GEN energija:

- odločitev o izvajanju komercialne funkcije prek delnega lastništva hčerinske družbe utemeljila in določila ustrezne cilje glede učinkovitejšega izvajanja procesa prodaje električne energije v primerjavi z lastno prodajo;
- s sklenitvijo krovne pogodbe leta 2006 s hčerinsko družbo GEN-I zagotovila pregledne pogoje za učinkovito prodajo električne energije;
- pri prodaji električne energije drugim kupcem dosegal/a uveljavila primerljive prodajne pogoje kot pri prodaji hčerinski družbi GEN-I oziroma zagotovila učinkovito prodajo električne energije;
- obvladovala proces trgovanja z električno energijo.

¹ Uradni list RS, št. 11/01, 109/12.

² Uradni list RS, št. 91/01.

³ Št. 321-7/2011/9.

⁴ Uradni list RS, št. 43/13.

1.2 Revizijski pristop

Pri izvedbi revizije smo uporabili naslednje metode:

- pregled in oceno pridobljenih podatkov in informacij o poslovanju GEN energije pri sklenitvi pogodb za nakup in prodajo električne energije v letih od 2009 do 2011;
- proučevanje pravnih in drugih podlag, ki se nanašajo na nakup in prodajo električne energije in na spremljanje izvajanja (realizacije) sklenjenih pogodb za nakup in prodajo električne energije v letih od 2009 do 2011;
- intervjuje pri revidirancu;
- pregled spletnih strani, medijskih poročil in drugih javno dostopnih virov;
- analiziranje in primerjavo podatkov.

1.3 Predstavitev GEN energije

1.3.1 Splošni podatki

GEN energija je bila na podlagi sklepa Vlade Republike Slovenije⁵ (v nadaljevanju: vlada) ustanovljena 5. 7. 2001 kot ELES GEN, podjetje za financiranje in upravljanje družb, d. o. o., Ljubljana (v nadaljevanju: družba ELES GEN) z namenom, da Republika Slovenija po ureditvi razmerij z Republiko Hrvaško nanjo prenese svoj poslovni delež v Nuklearni elektrarni Krško. Edini družbenik družbe ELES GEN je bila družba Elektro Slovenija, d. o. o., Ljubljana (v nadaljevanju: družba ELES) kot pravna naslednica slovenskih vlagateljev v Nuklearno elektrarno Krško, d. o. o., Krško (v nadaljevanju: NEK).

Vlada je februarja 2006 s sklepom⁶ sklenila, da se celotni poslovni delež, ki ga ima družba ELES v družbi ELES GEN, neodplačno prenese na Republiko Slovenijo. S spremembou Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo GEN energija d. o. o. julija 2006 je bila družba ELES GEN preimenovana v GEN energija. Tako je ustanovitelj in edini lastnik GEN energije Republika Slovenija, ki uresničuje ustanoviteljske pravice prek vlade.

Glavna dejavnost družbe GEN energija je dejavnost holdingov in kot krovna družba ima na dan 31. 12. 2011 v lasti:

- 50 odstotkov NEK,
- 100 odstotkov družbe Savske elektrarne Ljubljana, d. o. o., Medvode (v nadaljevanju: SEL),
- 100 odstotkov družbe Termoelektrarna Brestanica, d. o. o., Brestanica (v nadaljevanju: TEB),
- 50-odstotno lastništvo trgovske družbe GEN-I⁷ z njenimi dvanajstimi družbami ter

⁵ Št. 311-01/2001-1 z dne 26. 6. 2001.

⁶ Št. 47607-4/2006/5 z dne 16. 2. 2006.

⁷ Ostalih 50 odstotkov je v lasti družbe Istrabenz Gorenje energetski sistemi, energetske storitve, d. o. o., Nova Gorica (v nadaljevanju: IGES). Edini lastnik družbe IG energetski sistemi, d. o. o., Nova Gorica je po uveljavitvi pogodbe o odkupu celotnega Istrabenzovega poslovnega deleža od 7. 12. 2011 Petrol. Do te prodaje so bili njeni lastniki Istrabenz, holdinška družba, d. d., Koper (45,0001 odstotka), Petrol (45,0001 odstotka) in Robert Golob (9,9998 odstotka).

- 12,6-odstotni lastniški delež v družbi Hidroelektrarne na spodnji Savi, d. o. o., Brežice (v nadaljevanju: HESS), 10-odstotni lastniški delež v družbi Srednjesavske elektrarne, d. o. o., Trbovlje (v nadaljevanju: SRESA) in 9,28-odstotni lastniški delež v družbi ZEL-EN, Razvojni center energetike, d. o. o., Krško (v nadaljevanju: ZEL-EN).

Organi upravljanja GEN energije so ustanovitelj, nadzorni svet in direktor. Ustanovitelj opravlja naloge družbenika v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah⁸ (v nadaljevanju: ZGD-1). Nadzorni svet družbe ima pet članov, ki so imenovani za štiri leta. Družbo vodi direktor, ki mora pri zastopanju družbe ravnati po omejitvah iz 20. člena Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo GEN energija d. o. o.⁹ (v nadaljevanju: akt o ustanovitvi).

V obdobju, na katero se nanaša revizija, in med izvajanjem revizije, so bile odgovorne osebe:

- Martin Novšak, direktor, do 14. 3. 2013;
- dr. Igor Šalamun, vršilec dolžnosti direktorja, od 15. 3. do 19. 3. 2013;
- Martin Novšak, direktor, od 20. 3. 2013.

Direktor potrebuje predhodno soglasje nadzornega sveta družbe za sklepanje naslednjih pravnih poslov:

- pridobivanje ali odsvojitev oziroma obremenitev delnic ali poslovnih deležev v odvisnih družbah,
- ustanavljanje ali ukinitve drugih družb, podružnic, obratov,
- nakup, prodaja, menjava, ali obremenitev nepremičnin v lasti družbe,
- vseh pravnih poslov (vključno z investicijami, kreditnimi posli in podobno), katerih vrednost presega 10 odstotkov osnovnega kapitala družbe ali 2.606.000 evrov, razen trgovalnih poslov z električno energijo prek trgovalnih portalov in blagovnih borz.

V GEN energiji je bilo na dan 31. 12. 2011 50 zaposlenih. V zadnjih treh letih se je povečalo število zaposlenih za 22 ali za 78,6 odstotka. Največje relativno povečanje števila zaposlenih je bilo v letu 2009, in sicer za 25 odstotkov glede na stanje zaposlenih na dan 31. 12. 2008.

⁸ Uradni list RS, št. 42/06 (60/06 popr.), 10/08, 68/08, 42/09, 33/11, 91/11.

⁹ Prečiščeno besedilo z dne 14. 4. 2011 in 20. 6. 2011.

Tabela 1: Gibanje števila zaposlenih v GEN energiji v letih od 2009 do 2011

Opis	Na dan 31. 12. 2008	Na dan 31. 12. 2009	Na dan 31. 12. 2010	Na dan 31. 12. 2011
Število zaposlenih	28	35	43	50
Verižni indeks	100,0	125,0	122,9	116,3

Viri: revidirano letno poročilo skupine GEN za leta 2009¹⁰, 2010¹¹ in 2011¹².

Pojasnilo GEN energije

Konec leta 2007 se je Skupina GEN povečala za dve obvladovani družbi (SEL, TEB), zato se je okreplila holdinska dejavnost in v letu 2008 se je začelo z uskupinjevanjem. Zaradi večjih količin električne energije, ki pripada Skupini GEN, se je okreplilo tudi trgovanje. Povečalo se je tudi zaposlovanje v tehničnem sektorju in investicijah zaradi pripravljalne faze projekta JEK 2, prav tako pa se je okreplila služba za odnose z javnostmi, kjer smo začeli s pripravami za odprtje prvega interaktivnega multimedijskega centra za obiskovalce Svet energije, ki obiskovalcem poljubno prikaže svet energije in energetike. Zaradi vseh navedenih okreplerje je bilo treba vzpostaviti tudi informacijsko podporo in administracijo.

1.3.2 Računovodske podatki

GEN energija izkazuje na dan 31. 12. 2011 sredstva v znesku 517.925.627 evrov, od katerih je 391.382.820 evrov ali 75,6 odstotka v obliki dolgoročnih finančnih naložb. Dolgoročne finančne naložbe predstavljajo vrednost njenih naložb v družbe NEK, GEN-I, SEL in TEB, v katerih ima neposredno večinski delež ali delež v skupnem obvladovanju ter za to skupino sestavlja konsolidirane računovodske izkaze ter vrednost naložb v družbah HESS, SRESA in ZEL-EN ter v delnice banke Nova KBM, d. d., Maribor v 6,4-odstotnem deležu. Drugi največji delež sredstev predstavljajo kratkoročne finančne naložbe v znesku 80.193.156 evrov (15,5 odstotka sredstev), od katerih 78.811.367 evrov predstavljajo depoziti pri bankah. Od 23.835.338 evrov kratkoročnih poslovnih terjatev je [REDACTED] evrov terjatev do hčerinske družbe GEN-I.

¹⁰ KPMG, podjetje za revidiranje, d. o. o., Ljubljana; revizorjevo poročilo z dne 21. 4. 2010. Letno poročilo je sprejela vlada s sklepom št. 47607-31/2010/6 z dne 7. 10. 2010.

¹¹ KPMG, podjetje za revidiranje, d. o. o., Ljubljana; revizorjevo poročilo z dne 3. 6. 2011. Letno poročilo je sprejela Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije s sklepom št. 4-0027/2011-1016 z dne 25. 7. 2011.

¹² Ernst&Young, Revizija, poslovno svetovanje, d. o. o., Ljubljana; revizorjevo poročilo z dne 4. 4. 2012. Letno poročilo je sprejel nadzorni svet GEN energije 24. 4. 2012.

Tabela 2: Podatki iz bilance stanja GEN energije na dan 31. 12. leta 2008, 2009, 2010 in 2011

Opis	Na dan	Na dan	Indeks	Na dan	Indeks	Na dan	Indeks
	31. 12. 2008	31. 12. 2009		31. 12. 2010		31. 12. 2011	
	v evrih	v evrih	(4)=(3)/(2)*100	v evrih	(6)=(5)/(3)*100	v evrih	(8)=(7)/(5)*100
(1)	(2)	(3)	(4)=(3)/(2)*100	(5)	(6)=(5)/(3)*100	(7)	(8)=(7)/(5)*100
SREDSTVA	464.842.220	507.592.781	109,2	505.734.318	99,6	517.925.627	102,4
Dolgoročna sredstva	365.677.372	373.264.126	102,1	377.336.432	101,1	413.680.246	109,6
Kratkoročna sredstva	98.284.256	134.245.354	136,6	128.320.937	95,6	104.030.288	81,1
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	880.592	83.301	9,5	76.949	92,4	215.093	279,5
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	464.842.220	507.592.781	109,2	505.734.318	99,6	517.925.627	102,4
Kapital	376.023.075	417.265.069	111,0	420.616.018	100,8	430.088.313	102,3
Dolgoročne rezervacije	49.629.226	61.712.455	124,3	62.833.555	101,8	69.539.807	110,7
Dolgoročne obveznosti	13.085.244	2.946.148	22,5	0	0,0	39.581	-
Kratkoročne obveznosti	26.064.962	25.657.609	98,4	22.259.776	86,8	18.079.920	81,2
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	39.713	11.500	29,0	24.969	217,1	178.006	712,9

Viri: revidirano letno poročilo skupine GEN za leto 2009, 2010 in 2011.

GEN energija izkazuje na dan 31. 12. 2011 kapital v znesku 430.088.313 evrov, ki predstavlja 83 odstotkov obveznosti do virov sredstev. Dolgoročne rezervacije za kočljive pogodbe v znesku 69.539.807 evrov predstavljajo 13,4 odstotka obveznosti do virov sredstev in jih GEN energija oblikuje z namenom pokrivanja obveznosti do NEK v primeru nenačrtovanega zmanjšanja proizvodnje¹³. GEN energija ni imela na dan 31. 12. 2011 zapadlih neporavnanih obveznosti.

¹³ GEN energija mora po Zakonu o ratifikaciji pogodbe med Vlado Republike Slovenije in Vlado Republike Hrvaške o ureditvi statusnih in drugih pravnih razmerij, povezanih z vlaganjem v NEK, njenim izkoriščanjem in razgradnjo in skupne izjave ob podpisu Pogodbe med Vlado Republike Slovenije in Vlado Republike Hrvaške o ureditvi statusnih in drugih pravnih razmerij, povezanih z vlaganjem v NEK, njenim izkoriščanjem in razgradnjo (BHRNEK; v nadaljevanju: meddržavna pogodba), ki je bil uveljavljen 7. 3. 2003 (Uradni list RS, št. 23/03), plačevati stalne stroške NEK za obdobje enega leta, ne glede na to, ali ta obratuje ali ne. Ker je NEK dominantni proizvodni objekt v skupini GEN, s čimer je poslovanje skupine močno vezano na proizvodnjo NEK, je skupina izpostavljena velikemu tveganju tudi ob krajših izpadih tega proizvodnega objekta. Da bi zagotovili kritje fiksnih stroškov NEK, je GEN energija sprejela odločitev o oblikovanju dolgoročnih rezervacij v višini polovice letnih fiksnih stroškov NEK (drugo polovico mora zagotoviti drugi solastnik NEK).

GEN energija je v letu 2008 ustvarila 44.115.681 evrov čistega poslovnega izida, v letu 2009 pa je dosegla 48.517.752 evrov ali za 10 odstotkov več kot v predhodnem letu, v letu 2010 je ustvarila 30.517.658 evrov ali za 37,1 odstotka manj kot v predhodnem letu in v letu 2011 je znašal 9.432.852 evrov ali 69,1 odstotka manj kot v predhodnem letu. Na padec čistega poslovnega izida v letu 2011 je vplivalo tudi prevrednotenje finančne naložbe v delnice banke Nova KBM, d. d., Maribor na pošteno vrednost prek poslovnega izida za 12.100.000 evrov.

Tabela 3: Podatki iz izkaza poslovnega izida GEN energije za leta od 2008 do 2011

Opis poslovnih kategorij	Leto 2008 v evrih	Leto 2009 v evrih	Indeks (4)=(3)/(2)*100	Leto 2010 v evrih	Indeks (6)=(5)/(3)*100	Leto 2011 v evrih	Indeks (8)=(7)/(5)*100
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
Kosmati donos iz poslovanja	188.088.258	193.675.450	103,0	162.857.837	84,1	180.757.040	111,0
Stroški in odhodki	134.298.982	137.814.723	102,6	134.359.392	97,5	163.546.402	121,7
Poslovni izid iz poslovanja	53.789.276	55.860.727	103,9	28.498.445	51,0	17.210.638	60,4
Finančni in drugi prihodki	4.882.624	6.227.290	127,5	8.493.461	136,4	6.025.520	70,9
Finančni in drugi odhodki	2.146.033	1.023.541	47,7	221.535	21,6	12.294.636	5549,7
Celotni poslovni izid	56.525.867	61.064.476	108,0	36.770.371	60,2	10.941.522	29,8
Davek iz dobička	12.410.186	12.546.724	108,2	6.252.713	47,4	1.508.670	34,2
Čisti poslovni izid	44.115.681	48.517.752	110,0	30.517.658	62,9	9.432.852	30,9

Viri: revidirano letno poročilo skupine GEN za leta 2009, 2010 in 2011.

GEN energija je v letu 2009 glede na leto 2008 dosegla večji kosmati donos iz poslovanja ter večje finančne in druge prihodke. Kljub temu, da je imela tudi večje odhodke, pa je dosegla za 10 odstotkov večji čisti poslovni izid.

V letu 2010 se je njen kosmati donos iz poslovanja zmanjšal za 15,9 odstotka, čisti poslovni izid pa za 37,1 odstotka. Pri tem pa je v letu 2010 v primerjavi z letom 2009 povečala stroške dela za 24,7 odstotka, zmanjšala pa druge poslovne odhodke za 48,9 odstotka.

GEN energija je v letu 2011 kosmati donos iz poslovanja glede na leto 2010 povečala za 11 odstotkov. Pri tem pa je ustvarila za 39,6 odstotka manjši poslovni izid iz poslovanja glede na preteklo leto predvsem zaradi večjega porasta stroškov nabave električne energije, 3,6-krat večjega zneska oblikovanja rezervacije iz kočljivih pogodb – meddržavna pogodba NEK kot leta 2010 in zaradi slabitve finančne naložbe v delnice banke Nova KBM, d. d., Maribor.

Koefficient gospodarnosti poslovanja¹⁴ GEN energije je v letu 2009 znašal 1,41, v letu 2010 se je znižal na 1,21 ali za 13,7 odstotka, v letu 2011 je znašal le še 1,1 in je bil glede na leto 2010 manjši za 8,9 odstotka. Stopnja dobičkonosnosti poslovnih prihodkov¹⁵ GEN energije je v letu 2010 glede na leto 2009 padla in prav tako tudi v letu 2011 glede na predhodno leto. Koefficient čiste dobičkonosnosti osnovnega kapitala je v letu 2010 nižji glede na leto 2009 za 33,1 odstotka, in sicer je padel iz 1,86 na 1,17, v letu 2011 pa je nižji kot v letu 2010 za 69,1 odstotka, in sicer je padel iz 1,17 na 0,36. Navedeno kaže na slabšanje poslovanja GEN energije v obdobju od leta 2009 do leta 2011.

1.4 Predstavitev področja revizije

1.4.1 Trg z električno energijo v Sloveniji

1.4.1.1 Normativna ureditev trga z električno energijo

Energetski zakon¹⁶ (v nadaljevanju: EZ) med drugim določa načela energetske politike, pravila za delovanje trga z energijo, načine in oblike izvajanja gospodarskih javnih služb na področju energetike, načela zanesljive oskrbe in učinkovite rabe energije ter pogoje za obratovanje energetskih postrojenj in pogoje za opravljanje energetske dejavnosti.

Trgovanje z električno energijo se odvija na trgu na debelo in na trgu na drobno. Na trgu na debelo se trguje z zaprtimi pogodbami, na trgu na drobno pa le z odprtimi pogodbami. Zaprte pogodbe o dobavi električne energije so tiste, pri katerih se prodajalec in kupec dogovorita za natančne količine električne energije, dobavljive v posameznem časovnem intervalu. Plačilo poteka zgolj na podlagi teh dogоворov. To velja tudi tedaj, ko se dobavljene količine električne energije razlikujejo od tistih, ki so bile določene v zaprtih pogodbah. Zaprte pogodbe so podlaga za sestavljanje voznih redov bilančnih skupin¹⁷, zato je vsako odstopanje dobavljenih količin od tistih, ki so bile dogovorjene v zaprtih pogodbah, predmet obračuna odstopanj v skladu s Pravili za delovanje organiziranega trga z električno energijo¹⁸. Odprte pogodbe nimajo vnaprej določenih količin, zato se plačilo opravi skladno z odčitki števcev dobavljenih električne energije, saj količine dobavljene energije in časovni potek dobave niso vnaprej določeni.

Trg na debelo zajema tudi vse oblike čezmejnega trgovanja z električno energijo, saj so pogodbe o čezmejnih dobavah električne energije vedno zaprte. Trgovanje na trgu na debelo poteka v dveh oblikah: na organiziranem trgu, tj. na borzi in bilateralno¹⁹. Kot merilo cen na trgu na debelo na določenem območju ali v državi se običajno uporabljo indeksi cen, doseženi na borzi električne energije, ki deluje na tem območju.

Javna agencija Republike Slovenije za energijo (v nadaljevanju: Agencija za energijo) je energetski regulator, ki zagotavlja preglednost delovanja trga in regulira dejavnosti gospodarskih javnih služb (prenos

¹⁴ Koefficient gospodarnosti = poslovni prihodki / poslovni odhodki.

¹⁵ Stopnja dobičkonosnosti poslovnih prihodkov = čisti dobiček v poslovнем letu / poslovni prihodki.

¹⁶ Uradni list RS, št. 27/07-UPB2, 70/08, 22/10.

¹⁷ Vozni red bilančnih skupin je načrt proizvodnje, prenosa in distribucijskega odjema moči v omrežju v določenem obdobju, ki je prijavljen organizatorju trga ELES.

¹⁸ Uradni list RS, št. 98/09.

¹⁹ V Sloveniji se večina poslov na trgu na debelo sklepa bilateralno.

in distribucija) tako, da so storitve opravljene kakovostno in po primerni ceni. Agencija za energijo med drugim na trgu z električno energijo odloča o izdaji in odvzemlu licenc ter nadzira učinkovito ločitev distribucije in prenosa od proizvodnje in dobave ter stopnjo transparentnosti in stopnjo konkurenčnosti trga z električno energijo (87. člen EZ).

1.4.1.2 Cene električne energije

Pri cenah električne energije je treba upoštevati, da se večina električne energije dobavlja iz lastne proizvodnje dobaviteljev ali po večletnih pogodbah, manjši del pa na sprotinem trgu. Stroški proizvodnje so lahko dokaj stabilni, tržne cene pa so izpostavljene številnim dejavnikom, ki povečujejo gibljivost cen. Ker električna energija kot blago ni homogena (proizvodni viri so prilagojeni dinamičnim značilnostim povpraševanja), ne govorimo o enotni ceni, temveč o cenah različnih produktov (pasovna energija²⁰, trapezna energija²¹). Jedrske elektrarne in termoelektrarne so primerne za pasovni del diagrama porabe, za pokrivanje konic odjema so primernejše akumulacijske hidroelektrarne in plinske elektrarne. Trapezni odjem (odjem, ki je umeščen med pasovni odjem in konice) lahko, poleg črpalnih elektrarn, ki so ponoči porabnik električne energije, podnevi pa proizvajalec, pokrivajo elektrarne, ki so usposobljene za dnevni zagon in ustavitev, ter elektrarne, ki učinkovito delujejo z manjšo močjo ponoči in polno močjo podnevi.

1.4.1.3 Organizacija trga z električno energijo

Trg z električno energijo sestavljajo proizvodnja, trgovanje in dobava električne energije, ki predstavljajo tržne dejavnosti, ter prenos in distribucija električne energije, ki predstavljata netržni dejavnosti oziroma gospodarski javni službi.

Po podatkih Agencije za energijo je bilo v letih od 2009 do 2011 v Sloveniji proizvedeno in uvoženo skupaj 60.450 gigavatnih ur električne energije. Od te količine predstavlja proizvodnja v Sloveniji, v kateri je vključenih 50 odstotkov pripadajoče proizvodnje NEK Sloveniji, 37.042 gigavatnih ur ali 61,3 odstotka, uvoz v Slovenijo pa 23.408 gigavatnih ur ali 38,7 odstotka.

²⁰ Pasovna energija je električna energija v bloku ur od 00:00 ure do 24:00 ure. Osnovna količinska enota 1 lot tega produkta je 24 megavatnih ur. Ob prehodu iz zimskega na poletni čas je 1 lot enak 23 megavatnim uram oziroma 25 megavatnim uram ob prehodu iz poletnega na zimski čas.

²¹ Trapezna energija je električna energija v bloku ur od 06:00 ure do 22:00 ure. Osnovna količinska enota 1 lot tega produkta je 16 megavatnih ur. Trapezna energija ni predmet trgovanja za nedelovne dni, državne praznike in druge dela proste dneve.

Tabela 4: Proizvodnja v Sloveniji in uvoz električne energije v letih od 2009 do 2011

Opis	Leto 2009	Leto 2010	Indeks	Leto 2011	Indeks	Skupaj leta 2009–2011	Delež
	v gigavatnih urah	v gigavatnih urah	(4)=(3)/(2)*100	v gigavatnih urah	(6)=(5)/(3)*100	v gigavatnih urah	v odstotkih urah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
Hidroelektrarne	4.277	4.305	100,7	3.406	79,1	11.988	19,8
Termoelektrarne	4.700	4.851	103,2	4.839	99,8	14.390	23,8
Jedrska elektrarna (50 odstotkov)	2.727	2.686	98,5	2.950	109,8	8.363	13,8
Mali proizvajalci*	777	790	101,7	734	92,9	2.301	3,8
<i>Skupaj proizvodnja</i>	<i>12.481</i>	<i>12.632</i>	<i>101,2</i>	<i>11.929</i>	<i>94,4</i>	<i>37.042</i>	<i>61,3</i>
Uvoz	7.780	8.599	110,5	7.029	81,7	23.408	38,7
Skupaj	20.261	21.231	104,8	18.958	89,3	60.450	100,0

Opomba: * Vključene proizvodne enote do 10 megavatov moči.

Viri: Agencija za energijo: Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2009 (tabela 1, str. 16), Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2010 (tabela 1, str. 22) in Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2011 (tabela 1, str. 12).

V letih od 2009 do 2011 je znašala poraba električne energije v Sloveniji 38.693 gigavatnih ur električne energije, izvoz iz Slovenije, v katerem ni vključenih 50 odstotkov izvoza iz NEK za Hrvaško, pa 21.757 gigavatnih ur.

Tabela 5: Poraba v Sloveniji in izvoz električne energije v letih 2009 in 2010

Opis	Leto 2009	Leto 2010	Indeks	Leto 2011	Indeks	Skupaj leta 2009–2011	Delež
	v gigavatnih urah	v odstotkih	(8)				
(1)	(2)	(3)	(4)=(3)/(2)*100	(5)	(6)=(5)/(3)*100	(7)	
Poslovni odjemalci	8.078	8.694	107,6	9.278	106,7	26.050	43,1
Gospodinjski odjemalci	3.161	3.219	101,8	3.211	99,8	9.591	15,9
Porabe Črpalne hidroelektrarne Avče	0	245	-	193	78,8	438	0,7
Izgube v omrežju	843	955	113,3	816	85,4	2.614	4,3
<i>Skupaj poraba</i>	<i>12.082</i>	<i>13.113</i>	<i>108,5</i>	<i>13.498</i>	<i>102,9</i>	<i>38.693</i>	<i>64,0</i>
<i>Skupaj proizvodnja manj poraba</i>	<i>399</i>	<i>(481)</i>	<i>-</i>	<i>(1.569)</i>	<i>326,2</i>	<i>(1.651)</i>	<i>-</i>
Izvoz*	8.179	8.118	99,3	5.460	67,3	21.757	36,0
Skupaj	20.261	21.231	104,8	18.958	89,3	60.450	100,0

Opomba: * Brez izvoza 50-odstotnega deleža proizvodnje NEK za Hrvaško.

Viri: Agencija za energijo: Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2009 (tabela 2, str. 17), Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2010 (tabela 2, str. 23) in Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2011 (tabela 2, str. 13).

V letih od 2009 do 2011 je poraba električne energije v Sloveniji presegla proizvodnjo v Sloveniji, v kateri je vključenih 50 odstotkov pripadajoče proizvodnje NEK Sloveniji, za 1.651 gigavatnih ur.

2. UGOTOVITVE

2.1 Organiziranost tržne in prodajne funkcije

Vlada je s sprejetjem strateških usmeritev slovenske elektroenergetike²² predvidela tudi, da GEN energija razvije svoje tržne in prodajne dejavnosti ali pa jih vzpostavi z nakupom ali strateškimi povezavami z obstoječimi kapacitetami v Sloveniji.

[REDAKCIJSKI VLOŽEK]

[REDAKCIJSKI VLOŽEK]

²² "Strateške usmeritve Vlade Republike Slovenije pri privatizaciji Slovenske elektroenergetike" št. 30001-5/2006/5 z dne 27. 7. 2006; sprejela vlada na 84. redni seji 27. 7. 2006 pod točko 18.3.

²³

[REDAKCIJSKI VLOŽEK]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

GEN energija o izvajanju komercialne funkcije v družbi GEN-I v letih od 2009 do 2011 ni izvedla posebne analize, temveč je posredno ocenjevala poslovanje ozziroma izvajanje funkcije trgovanja z električno energijo s sprejetjem letnih poročil družbe GEN-I²⁴. Pri obravnavi letnih poročil je skupščina družbenikov ocenila, da je družba sledila opredeljenim načelom [REDACTED], da je zagotavljala ravnovesje v bilančni skupini in da si je na relevantnem tržišču zagotovila položaj zanesljivega partnerja.

Priporočilo

GEN energiji priporočamo, naj izvede analizo prodajne funkcije, s katero oceni organiziranost in stroške lastne prodaje ter strošek/maržo, ki jo plačuje družbi GEN-I za vsako prodano megavatno uro električne energije. Na podlagi tako pridobljenih ugotovitev naj nato ponovno presodi o primernosti izvajanja prodajne funkcije na dveh ravneh in sprejme [REDACTED] relevantno odločitev.

Direktor GEN energije je bil v letih od 2009 do 2011 tudi namestnik predsednika uprave družbe GEN-I. Družbena pogodba družbe GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d. o. o. (v nadaljevanju: družbena pogodba družbe GEN-I) v 29. členu določa, da "kandidata za namestnika predsednika uprave in

²⁴ 2. redna seja nadzornega sveta družbe GEN energija dne 6. 10. 2006, 2. točka dnevnega reda: Nakup deleža družbe Istrabenz – Gorenje, trgovanje in prodaja električne energije, d. o. o., Ljubljana.

²⁵ Podpisana 6. 10. 2006.

²⁶ Letno poročilo poslovne skupine GEN-I in družbe GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d. o. o., za poslovno leto 2009 (sprejeto na 8. redni skupščini dne 20. 5. 2010), Letno poročilo poslovne skupine GEN-I in družbe GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d. o. o., za poslovno leto 2010 (sprejeto na 11. redni skupščini dne 28. 6. 2011) in Letno poročilo poslovne skupine GEN-I in družbe GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d. o. o., za poslovno leto 2011 (sprejeto na 14. redni skupščini dne 22. 6. 2012).

za enega člana uprave predлага v imenovanje družbenik GEN". Ker je ista oseba pooblaščena za zastopanje GEN energije in družbe GEN-I in ker je direktor GEN energije upravičen do udeležbe na nobičku družbe GEN-I, ob tem pa nadzorni svet GEN energije ne daje soglasja k vsem pogodbam med GEN energijo in družbo GEN-I, ocenjujemo, da s smiselnim upoštevanjem Kodeksa upravljanja javnih družb²⁷ zaradi imenovanja direktorja GEN energija za namestnika direktorja družbe GEN-I obstaja nasprotje interesov, ki z dajanjem soglasij nadzornega sveta k pogodbam z višjo vrednostjo ni bilo v celoti obvladovano.

Priporočilo

GEN energiji priporočamo, naj v upravo družbe GEN-I imenuje drugo fizično osebo in ne člana uprave ali nadzornega sveta GEN energije in s tem odpravi obstoj nasprotja interesov.

2.2 Proizvodnja in nakup električne energije

Delež proizvedene električne energije GEN energije je v letu 2009 predstavljal v vsej proizvedeni električni energiji v Sloveniji, upoštevajoč samo slovensko polovico proizvodnje NEK, 25,1 odstotka, v letu 2010 je padel na 24,7 odstotka, v letu 2011 pa je znašal 27,2 odstotka.

Tabela 6: Delež GEN energije v proizvedeni električni energiji v Sloveniji v letih od 2009 do 2011

Opis	Leto 2009	Leto 2010	Indeks 10/09	Leto 2011	Indeks 11/10	Skupaj leta 2009–2011
	v gigavatnih urah	v gigavatnih urah		v gigavatnih urah		v gigavatnih urah
Skupaj proizvodnja v Sloveniji (NEK = 50 odstotkov)	12.481	12.632	101,2	11.929	94,4	37.042
Skupaj proizvodnja v GEN energiji (NEK = 50 odstotkov)	3.129	3.123	99,8	3.250	104,0	9.502
Delež GEN energije	25,1	24,7	-	27,2	-	25,7

Vir: Agencija za energijo: Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2009 (tabela 1, str. 16), Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2010 (tabela 1, str. 22) in Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2011 (tabela 1, str. 12) ter letni in mesečni podatki GEN energije za leta 2009, 2010 in 2011.

Delež prodaje električne energije GEN energije v slovenski porabi električne energije je v letu 2009 predstavljal 26,3 odstotka, v letu 2010 je padel na 24,8 odstotka, v letu 2011 pa je znašal 25,4 odstotka.

²⁷ Kodeks upravljanja javnih delniških družb so sporazumno oblikovali in sprejeli Ljubljanska borza, d. d., Ljubljana, Združenje nadzornikov Slovenije in Združenje Manager, in je bil v prenovljeni obliki sprejet 8. 12. 2009 in se prične uporabljati s 1. 1. 2010. Določbe tega kodeksa so bile vključene v letu 2012 (novela ZGD-1G; Uradni list RS, št. 57/12) v 38.a člen ZGD.

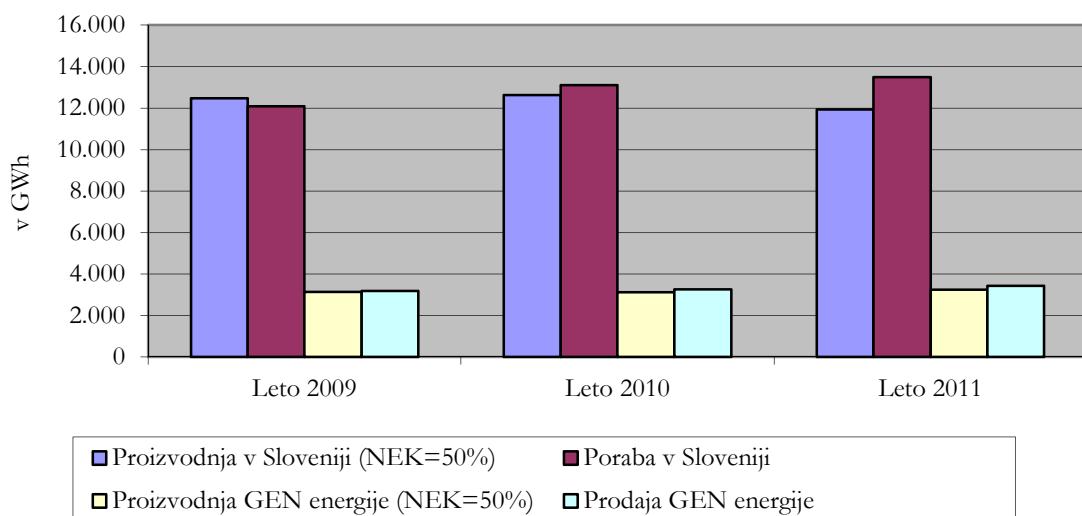
Tabela 7: Delež GEN energije v porabi električne energije v Sloveniji v letih od 2009 do 2011

Opis	Leto 2009	Leto 2010	Indeks 10/09	Leto 2011	Indeks 11/10	Skupaj leta 2009–2011
	v gigavatnih urah	v gigavatnih urah		v gigavatnih urah		v gigavatnih urah
Skupaj poraba v Sloveniji	12.082	13.113	108,5	13.498	102,9	38.693
Skupaj prodaja električne energije GEN energije	3.179	3.253	102,3	3.432	105,5	9.864
Delež GEN energije	26,3	24,8	-	25,4	-	25,5

Viri: Agencija za energijo: Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2009 (tabela 2, str. 17), Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2010 (tabela 2, str. 23) in Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2011 (tabela 2, str. 13) ter letni in mesečni podatki GEN energije za leta 2009, 2010 in 2011.

V letih od 2009 do 2011 je znašala proizvodnja električne energije v Sloveniji, upoštevajoč samo slovensko polovico proizvodnje NEK, 37.042 gigavatnih ur, poraba pa 38.693 gigavatnih ur, kar pomeni večjo domačo porabo od domače proizvodnje za 4,5 odstotka. V obravnavanih letih je samo v letu 2009 proizvodnja električne energije v Sloveniji v celoti pokrila porabo v Sloveniji. GEN energija je v vseh treh letih od 2009 do 2011 proizvedla v Sloveniji 9.502 gigavatni uri, njena prodaja pa je znašala 9.864 gigavatnih ur ali za 3,8 odstotka več od proizvodnje.

Slika 1: Proizvodnja, poraba in prodaja električne energije v Sloveniji in v GEN energiji v letih od 2009 do 2011



Vir: računsko sodišče na podlagi podatkov GEN energije.

V letih od 2009 do 2011 so nabavni portfelj električne energije GEN energije zagotovljali njeni proizvajalci električne energije (NEK, SEL, TEB in 15,4-odstotni delež v HESS) in kot uvoznik oziroma dobavitelj električne energije iz drugih domačih virov družba GEN-I. Politika trženja GEN energije je bila prilagojena tehničnim lastnostim in proizvodnim objektom. Ker je 85 odstotkov električne energije GEN energije proizvedla NEK, je bila večina električne energije prodana kot pasovna energija. GEN energija je v letih od 2009 do 2011 proizvedla oziroma kupila [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV, tj. v znesku [REDACTED] evrov brez DDV.

Tabela 8: Struktura nabave električne energije v letih od 2009 do 2011

Proizvajalec/ Dobavitelj	Leto 2009 v megavatnih urah	Leto 2010 v megavatnih urah	Leto 2011 v megavatnih urah	Skupaj v megavatnih urah	Struktura v odstotkih
NEK	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
SEL	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
TEB	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
HESS	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
GEN-I	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: letni in mesečni podatki GEN energije za leta 2009, 2010 in 2011.

2.2.1 Bilančna podskupina GEN

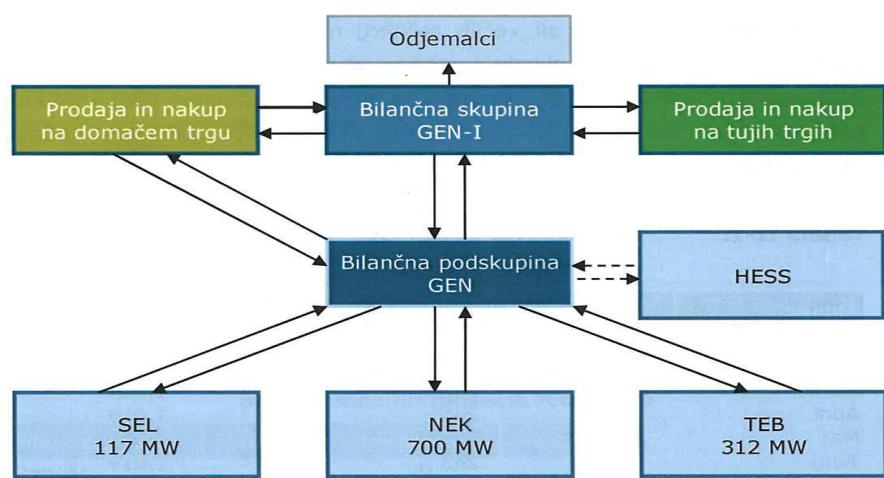
GEN energija je nosilec bilančne podskupine²⁸ GEN, ki je del bilančne skupine GEN-I. Proizvodni portfelj GEN energije zajema elektrarne, ki ne opravljajo funkcije sledenja porabi. [REDACTED]

²⁸ Bilančna podskupina je del bilančne skupine, sestavljene iz poljubnega števila subjektov izravnave s pripadajočimi primopredajnimi mesti, za katere se ugotavlja skupna odstopanja oddaje in odjema električne energije od napovedanih voznih redov.

Bilančno podskupino GEN tvorijo proizvajalci električne energije družbe NEK, SEL in TEB, ob tem pa GEN energija samostojno in prosto razpolaga s svojim deležem električne energije iz družbe HESS, ki pripada drugi bilančni skupini. Nakupni portfelj bilančne podskupine GEN je sestavljen iz električne energije, proizvedene v lastnih proizvodnih enotah, in nakupa električne energije doma in v tujini.

GEN energija je v letu 2007 vzpostavila skupni nadzorni center GEN (v nadaljevanju: NC GEN) s ciljem omogočanja maksimalnega izkoriščanja razpoložljivih proizvodnih virov kot tudi možnosti domačega in mednarodnega trga z električno energijo. Tako GEN energija s pomočjo NC GEN koordinira delovanje celotne skupine GEN.

Slika 2: Grafični prikaz povezanosti bilančne podskupine GEN



Opomba: za SEL, NEK in TEB je prikazana proizvodna zmogljivost v megavatih.

Vir: Letno poročilo skupine GEN energija za leto 2010.

Pojasnilo GEN energije

2.2.2 Nabava električne energije pri proizvajalcih

2.2.2.1 Nabava električne energije pri NEK

GEN energija razpolaga s 50 odstotki skupne razpoložljive moči in električne energije na pragu NEK. Predračunsko ceno razpoložljive moči in električne energije sprejme v sklopu letnega gospodarskega načrta do 1. 10. za naslednje leto nadzorni svet NEK. Ob koncu leta in pred sestavo zaključnega računa

NEK ugotovi poslovni rezultat in naredi poračun tako, da cena za dobavljeno moč in električno energijo pokrije vse stroške in odhodke, saj NEK posluje po načelu pokrivanja vseh stroškov in načeloma ne ustvarja ne dobička ne izgube.

V letih od 2009 do 2011 je GEN energija prejela oziroma nabavila od NEK [REDACTED]
[REDACTED]. Dobavljeni električni energiji je bila obračunana v skladu s sprejetimi cenami v gospodarskih načrtih tega obdobja in GEN energija je pri plačevanju računov upoštevala [REDACTED] plačilni rok, [REDACTED].

Tabela 9: Predračunske cene²⁹ ter dejanske nabave in cene električne energije v letih od 2009 do 2011

Zap. Opis št.		Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011*	Skupaj
1. Razpoložljiva moč**, v evrih na mesec brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	-	
2. Delovna energija***, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	-	
3. Predračunska cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	-	
4. Nabavljeni električni energiji, v megavatnih urah	2.729.630	2.690.128	2.950.865	8.370.623	
5. Znesek nabavljeni električne energije, v evrih brez DDV	75.980.870	81.499.812	99.097.433	256.578.115	
6. Dejanska nabavna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	27,84	30,30	33,58	30,65	

Opombe: *

Viri: Gospodarski načrt NEK za leta 2009, 2010 in 2011, [REDACTED], [REDACTED].

GEN energija je bila v skladu z Zakonom o skladu za financiranje razgradnje Nuklearne elektrarne Krško in odlaganja radioaktivnih odpadkov iz Nuklearne elektrarne Krško³⁰ tudi v letih od 2009 do 2011

²⁹ Predračunske cene so bile sprejete v vsakoletnih gospodarskih načrtih, in sicer je Gospodarskemu načrtu NEK za leto 2009 dal soglasje nadzorni svet na 31. redni seji dne 13. 10. 2008, Gospodarskemu načrtu NEK za leto 2010 je dal soglasje nadzorni svet na 35. redni seji dne 24. 11. 2009 in Gospodarskemu načrtu NEK za leto 2011 je dal soglasje nadzorni svet na 40. redni seji dne 19. 10. 2010 in na 46. redni seji dne 21. 7. 2011.

³⁰ Uradni list RS, št. 47/03-UPB1, 68/08.

zavezanka za plačilo prispevka za financiranje razgradnje NEK in odlaganja radioaktivnih odpadkov iz NEK (v nadaljevanju: prispevek za NEK). Prispevek za NEK je znašal 3 evre³¹ za vsako megavatno uro proizvedene električne energije v NEK. GEN energija prispevek za NEK zagotavlja iz razlike med nabavno ceno in prodajno ceno električne energije iz NEK in zato ta prispevek ni vsebovan v predračunski oziroma dejanski nabavni ceni za električno energijo iz NEK. GEN energija je v letih od 2009 do 2011 z mesečnimi obračuni izkazala stroške v zvezi s financiranjem Sklada za financiranje razgradnje Nuklearne elektrarne Krško in odlaganja radioaktivnih odpadkov iz Nuklearne elektrarne Krško v znesku 25.111.870 evrov³².

2.2.2.2 Nabava električne energije pri drugih proizvajalcih

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 nabavila pri SEL na podlagi letne kupoprodajne pogodbe³³ [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV, tj. v znesku [REDACTED] evrov brez DDV. Z letno kupoprodajno pogodbo sta se proizvajalec in kupec dogovorila tudi o količini in ceni električne energije ter o načinu izstavljanja in plačevanja računov.

Tabela 10: Nabava električne energije pri SEL v letih od 2009 do 2011

Zap. Opis št.	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj
1. Nabavljena električna energija, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
2. Vrednost nabavljene električne energije, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
3. Dejanska nabavna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Viri: [REDACTED]

Na veliko povišanje povprečne nabavne cene v letu 2011 glede na leto 2010 je vplivala vodnatost reke Save, ki je bila v letu 2011 bistveno slabša kot v letu 2010, ko so v SEL beležili rekordno proizvodnjo od začetka delovanja.

GEN energija ima v lastništvu tudi 15,4 odstotka HESS in je v letih od 2009 do 2011 razpolagala s takšnim odstotkom tam proizvedene električne energije. Na podlagi letne kupoprodajne pogodbe³⁴ je pri

³¹ Sklep vlade št. 311-01/2001-21 z dne 7. 10. 2004.

³² [REDACTED]

HESS v letih od 2009 do 2011 nabavila [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV, tj. v znesku [REDACTED] evrov brez DDV. GEN energija je prejela od HESS račune za električno energijo dvakrat mesečno in jih plačala v pogodbenem roku.

Tabela 11: Nabava električne energije pri HESS v letih 2009 do 2011

Zap. št.	Opis	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj
1.	Nabavljeni električni energiji, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
2.	Znesek nabavljeni električni energiji, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
3.	Dejanska nabavna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: [REDACTED].

Na veliko povišanje povprečne nabavne cene v letu 2011 glede na leto 2010 je vplivala vodnatost reke Save, ki je bila v letu 2011 bistveno slabša kot v letu 2010.

Nabava električne energije pri TEB je pogojena s specifičnim položajem proizvajalca. S svojimi sistemskimi storitvami predstavlja TEB za elektroenergetski sistem Slovenije rezervni vir napajanja v najbolj kritičnih trenutkih. Tako je proizvodnja TEB v veliki meri odvisna od obratovanja za namen pokrivanja izpadov večjih enot v elektroenergetskem sistemu Slovenije in obratovanje za komercialne namene zaradi nizkih cen električne energije na trgu ni bilo ekonomsko upravičeno. GEN energija je na podlagi letne kupoprodajne pogodbe³⁵ v letih od 2009 do 2011 od TEB nabavila [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro, tj. v znesku [REDACTED] evrov brez DDV. V kupoprodajni pogodbi je določen stalni in variabilni mesečni znesek zakupljene moči, mesečni znesek za zagon agregatov brez zunanjega napajanja, cena emergentov za proizvodnjo električne energije ter način izstavljanja računov in njihovega plačevanja.

[REDACTED]

Tabela 12: Nabava električne energije pri TEB v letih od 2009 do 2011

Zap. št.	Opis	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj
1.	Nabavljen električna energija, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
2.	Znesek nabavljen električne energije, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
3.	Dejanska nabavna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Viri: [REDACTED].

2.2.3 Nakup električne energije od družbe GEN-I

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 od družbe GEN-I kupila [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV, tj. v znesku [REDACTED] evrov brez DDV. V strukturi nabave oziroma nakupa električne energije v letih od 2009 do 2011 predstavlja nakup električne energije od družbe GEN-I [REDACTED] odstotka.

[REDACTED]

[REDACTED]

Tabela 13: Nakup električne energije od družbe GEN-I v letih od 2009 do 2011

Opis	Nakup po kupoprodajni pogodbi	Nakup za pokritje voznega reda*	Nakup za spremembo voznega reda**	Skupaj nakup električne energije od družbe GEN-I
Leto 2009				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2010				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2011				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj leta 2009–2011				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Opombi:

- * Nakup, ki je vezan na pokritje zavezajočega voznega reda bilančne podskupine GEN, je urna razlika med urno vrednostjo voznega reda GEN energije (vozni red NEK, SEL, TEB in prevzem od HESS) in že sklenjenih pogodb GEN energije (letne, mesečne, tedenske ali večdnevne), ki jih kupec zapira na trgu na podlagi zavezajočega voznega reda, to je nakup manjka električne energije za zavezajoče pogodbe pred dnevom izvedbe voznega reda.
- ** Nakup, ki izhaja iz sprememb zavezajočega voznega reda bilančne podskupine GEN, je tista količina, ki predstavlja razliko med količinami vsakokratne spremembe zavezajočega voznega reda in količinami iz zadnje potrjene spremembe, to je nakup električne energije za spremembe voznega reda na dan izvedbe voznega reda (nenadni izpadi proizvodnje električne energije).

Viri: [REDACTED]

2.3 Prodaja električne energije

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodajala električno energijo v skladu z vsako leto sprejeto strategijo trženja³⁸, in sicer družbi GEN-I v okviru krovne pogodbe o nakupu električne energije in drugim kupcem oziroma distributerjem na podlagi direktnih ponudb in na njihovi podlagi sklenjenih zaprtih pogodb. V letih od 2009 do 2011 je GEN energija prodala [REDACTED] megavatnih ur električne energije, pri čemer je vsako leto prodala več električne energije kot predhodno leto.

Tabela 14: Struktura prodaje električne energije v letih od 2009 do 2011

Kupec	Leto 2009 v megavatnih urah	Leto 2010 v megavatnih urah	Leto 2011 v megavatnih urah	Skupaj v megavatnih urah	Struktura v odstotkih
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(2)+(3)+(4)	(6)
Družba GEN-I	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Vsi drugi	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: excel tabele GEN energije z dne 10. 7. 2012.

2.3.1 Prodaja električne energije družbi GEN-I

2.3.1.1 Pravni temelji prodaje električne energije hčerinski družbi

GEN energija je odločitev ob začetku svojega poslovanja v letu 2006, da bo pretežni del proizvedene električne energije v svojih hčerinskih družbah tržila prek svoje hčerinske družbe GEN-I, formalizirala, ne samo v [REDACTED]

The image consists of a series of horizontal bars. The bars are primarily black, with white segments interspersed throughout. These white segments appear as short, horizontal dashes or as longer, continuous white areas. The pattern is consistent across the entire width of the image, creating a sense of a repeating digital signal or a specific experimental visualization. The overall contrast is very high, with the black bars being solid and the white areas being bright and clear.

³⁹ European Energy Exchange – borza za električno energijo v Leipzigu.

40
41
42
43
44

⁴⁵ Čezmejna prenosna zmogljivost je razpoložljiva zmogljivost vodov, ki povezujejo sosednje elektroenergetske sisteme. Slovenski elektroenergetski sistem je povezan s tremi sosednjimi elektroenergetskimi sistemi, in sicer: avstrijskim, italijanskim in hrvaškim. Količino čezmejnih prenosnih zmogljivosti določi sistemski operater v sodelovanju s sistemskih operatorjem sosednje države in ob upoštevanju meril zagotavljanja zanesljivosti obratovanja prenosnega omrežja. Sistemski operater dodeljuje čezmejne prenosne zmogljivosti na dražbah, in sicer na letnih dražbah, ki se izvajajo enkrat letno, mesečnih dražbah, te se izvajajo enkrat mesečno in dnevnih dražbah.

46
47

- [REDACTED]
- [REDACTED]

2.3.1.2 Prodaja električne energije v letih od 2009 do 2011

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 družbi GEN-I prodala na podlagi [REDACTED]

[REDACTED] skupaj [REDACTED] megavatnih ur električne energije po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV in s prodajo električne energije ustvarila prihodek v znesku [REDACTED] evrov.

Tabela 15: Prodaja električne energije družbi GEN-I v letih od 2009 do 2011

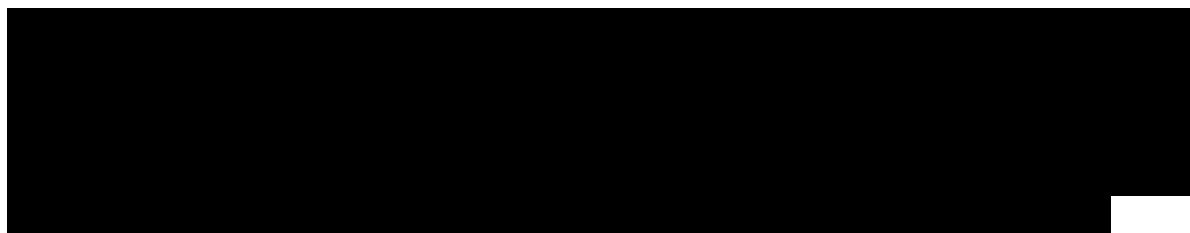
Opis	Prodaja po kupoprodajni pogodbi	Prodaja za pokritje voznega reda*	Prodaja za spremembo voznega reda**	Skupaj prodaja električne energije družbi GEN-I
	(Priloga III)	(Priloga IV)		
Leto 2009				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2010				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2011				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj leta 2009–2011				
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Dlež prodaje, v odstotkih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Opombi:

* Prodaja, ki je vezana na pokritje zavezajočega voznega reda bilančne podskupine GEN, je urna razlika med urno vrednostjo voznega reda GEN energije (vozni red NEK, SEL, TEB in prevzem od HESS) in že sklenjenih pogodb GEN energije (letne, mesečne, tedenske ali večdnevne), ki jih kupec zapira na trgu na podlagi zavezajočega voznega reda.

** Prodaja, ki izhaja iz sprememb zavezajočega voznega reda bilančne podskupine GEN, je tista količina, ki predstavlja razliko med količinami vsakokratne spremembe zavezajočega voznega reda in količinami iz zadnje potrjene spremembe.

Viri: kartice kontov 7623, 76210, 76211 in 76212 ter excel tabele GEN energije z dne 10. 7. 2012.



2.3.1.3 Nakup oziroma prodaja električne energije družbi GEN-I

V letu 2009 je GEN energija kupovala električno energijo od družbe GEN-I po nižji ceni, kot jo je tej družbi prodala. V letih 2010 in 2011 pa je GEN energija kupila električno energijo od družbe GEN-I po višji ceni, kot jo je tej družbi prodala, kar prikazujemo v tabeli 16.

Tabela 16: Razlike med povprečno prodajno in nabavno ceno električne energije pri poslovanju z družbo GEN-I v letih 2010 do 2011

Opis	Kupoprodajna pogodba	Pokritje voznega reda	Spremembe voznega reda	Skupaj promet z družbo GEN-I
Leto 2010				
Povprečna nakupna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna prodajna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna prodajna cena zmanjšana za nakupno ceno, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2011				
Povprečna nakupna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna prodajna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna prodajna cena zmanjšana za nakupno ceno, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: podatki GEN energije.

Pojasnilo GEN energije

Prodaje in nakupi električne energije se izvajajo v različnih časovnih intervalih. [REDACTED]

Ima GEN energija običajno višje cene pri prodaji kot pri nakupu, saj energijo prodaja za celo leto, kupuje pa le v [REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]: GEN energija namreč prodaja viške energije v časovnih intervalih, ko je energije na trgu veliko in je porpraševanje po tej energiji manjše, kar pomeni nižjo ceno. Ko pa GEN energija rabi energijo za pokrivanje svojih letnih pogodb, ob nižji proizvodnji predvsem hidro objektov, pa je običajno energije na trgu manj in je po tej energiji večje porpraševanje, kar ceno za to energijo zvišuje.

2.3.1.4 Prodaja električne energije po krovni pogodbi

GEN energija je od vse prodane električne energije v letih od 2009 do 2011 družbi GEN-I prodala po krovni pogodbi o nakupu električne energije [REDACTED] odstotka ali [REDACTED] megavatnih ur prek sklenjenih [REDACTED] kupoprodajnih pogodb kot prodajo [REDACTED]. S tem je družba GEN energija realizirala za [REDACTED] evrov prihodkov.

2.3.1.4.1 Prodaja na trgu na debelo s fiksno ceno

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 sklenila z družbo GEN-I [REDACTED] kupoprodajnih pogodb in od teh [REDACTED]

[REDACTED] V reviziji smo pri preverjanju oziroma ugotavljanju pogodbenega zneska upoštevali parametre iz predpisane enačbe. Pri tem smo uporabili borzno ceno za [REDACTED]

[REDACTED] Borzna cena za pasovno energijo za leto vnaprej, ki jo je GEN energija uporabljala za osnovo določanja svojih cen, je od svojega viška v sredini leta 2008 za dobavo v letu 2009 pričela padati. To je upoštevala tudi GEN energija, kar je prikazano na sliki 3.

⁵⁰ European Energy Exchange AG, Leipzig: Phelix Futures, Phelix Baseload Year Future, Best Bid na dan sklenitve posla.

[REDACTED]

Viri:

Ugotovili smo, da je GEN energija v letih od 2009 do 2011 prodala na podlagi [REDACTED] megavatnih ur za znesek [REDACTED] evrov, pri čemer je dosegla povprečno ceno [REDACTED] evra za megavatno uro. Pri tem je družbi GEN-I [REDACTED] evrov oziroma povprečno [REDACTED] evra za megavatno uro ali xxx odstotka borzne vrednosti na ta način prodane električne energije. Znesek [REDACTED] je v letih od 2009 do 2011 znižal borzno vrednost za [REDACTED] evrov oziroma za [REDACTED] odstotka borzne vrednosti in jo zvišal za [REDACTED] evrov oziroma za [REDACTED] odstotka borzne vrednosti na ta način prodane električne energije. Dodatno k izkazanim [REDACTED]

[REDACTED]

Tabela 17:

Viri:

2.3.1.4.1.a

GEN energija je v letu 2009 z zneskom [REDACTED] zvišala borzno ceno megavatne ure največ za 32,2 odstotka in jo znižala največ za 20,4 odstotka, v letu 2010 jo je zvišala največ za 36 odstotkov in jo znižala največ za 10,4 odstotka ter jo v letu 2011 zvišala največ za 35,5 odstotka in jo znižala največ za 7,8 odstotka. Pri tem z izračuni premikov, s katerimi bi bili utemeljeni takšni razponi, v GEN energiji ne razpolagajo. GEN energija pri določanju zneska [REDACTED] ni upoštevala [REDACTED]. [REDACTED] in je 3,7 odstotka borzne cene, tj. izhodiščne cene za določanje pogodbene cene električne energije po [REDACTED] za leta od 2009 do 2011, določila brez preverljivih utemeljitev. Ugotavljamo, da GEN energija v letih od 2009 do 2011 ni zagotovila preglednega in jasnega določanja cene električne energije, ki jo je prodajala družbi GEN-I.

⁵¹ Prav tako ne obstaja v letu 2012.

Pojasnilo GEN energije

Premik je razlika v ceni električne energije na tujem trgu in električne energije na slovenskem trgu; vrednostno predstavlja približno 95 odstotkov cene čezmehnjih prenosnih zmogljivosti (v nadaljevanju: cena ČPZ).

Električna energija je produkt, ki se dobavi v trenutku, ko je proizvedena, saj je ni mogoče skladisčiti. Zaradi tega pogodbe za električno energijo vedno zajemajo dobavo električne energije v bolj ali manj bližnji prihodnosti. Za večino električne energije se pogodbe sklepajo za eno ali več let vnaprej, saj želijo imeti proizvodne družbe jasno definirane prihodke in ne želijo biti izpostavljeni tveganjem na tem področju. Vendar na trg in oblikovanje cen na določenem trgu vplivajo mnogi elementi (velikost porabe, velikost proizvodnje, povezanost s sosednjimi trgi in oblikovanje cen ČPZ, višina cen emergentov, višina cen CO2 certifikatov in podobno). Ker mnogi izmed elementov, ki vplivajo na oblikovanje cen v trenutku sklepanja pogodbe za prihodnje obdobje, na primer leto, še niso znani, se to opredeli kot tveganje, ki se tudi ovrednoti. Indikatorji za vrednotenje vseh teh tveganj so lahko različni in so lahko borže za električno energijo, javne dražbe na trgu na debelo, dražbe na trgu na drobno, indikacije cen ČPZ in podobno. Ker pa v Sloveniji borža za električno energijo podpira trgovanje le na dnevnom trgu, ne pa tudi trgovanja s terminskimi pogodbami za naslednje mesec, kvartale in leta, se uporablja za indikacijo cene na tujih boržah, ki takšno trgovanje omogočajo. V [REDACTED] je opredeljena nemška borža v Leipzigu (EEX) kot relevantna. Da bi lahko ocenili terminsko ceno na slovenskem trgu, pa je treba upoštevati še razliko med obema trgom, ki je definirana s ceno ČPZ na slovensko–avstrijski meji. Ker je to tipičen element, ki v trenutku sklepanja pogodbe za naslednje leto še ni znani, se ga določi na podlagi indikacije cene ČPZ (že sklenjene letne, mesečne in dnevne cene ČPZ v tekočem letu, javne dražbe za energijo za naslednje leto na slovenskem trgu in podobno). To je potem podlaga za določanje elementa, ki smo ga [REDACTED]. Jasen in nedvoumen signal za slovenski trg za terminske pogodbe pa bo mogoč takrat, ko bo v Sloveniji omogočeno sklepanje terminskih pogodb in bo likvidnost trga tolikšna, da posamezni posel ne bo imel vpliva na nihaj v povprečni ceni.

2.3.1.4.1.b GEN energija je v letih od 2009 do 2011 pri sklepanju kupoprodajnih pogodb [REDACTED] določila pogodbeno ceno v [REDACTED] primerih tako, da je borzno ceno zmanjšala za [REDACTED]. Vendar pa cena ČPZ v tem obdobju v nobenem primeru ni bila negativna, temveč je bila v nekaj primerih le enaka nič evrov⁵². Ker je znižala borzno ceno, namesto da bi jo zvišala za ceno ČPZ, je GEN energija pri sklepanju kupoprodajnih pogodb [REDACTED] dosegla manj prihodka od prodaje električne energije, in sicer za najmanj [REDACTED] evrov⁵³, in zato takšno ravnanje predstavlja neučinkovito poslovanje pri prodaji električne energije.

Pojasnilo GEN energije

Razponi prodajnih cen v letih od 2009 do 2011 so nastali iz različnih vzrokov. Prvi in najpomembnejši razlog je nihanje cen električne energije v obdobju. [REDACTED]

[REDACTED] Drugi pomemben razlog

[REDACTED] za velik razkorak pa je prodaja različnih produktov.

[REDACTED], ki labko povzroči precejšen nihaj v ceni, saj se diagrami (odvisno, kakšen je profil tega diagrama) prodajajo po drugačnih cenah od pasorne energije. Ker

⁵² Vir: [URL: http://auction-office.eu/static/cms/sites/auction-office.at/media/download/Auction_Results/Results_AUT-SLO], 12. 12. 2012.

⁵³ [REDACTED]

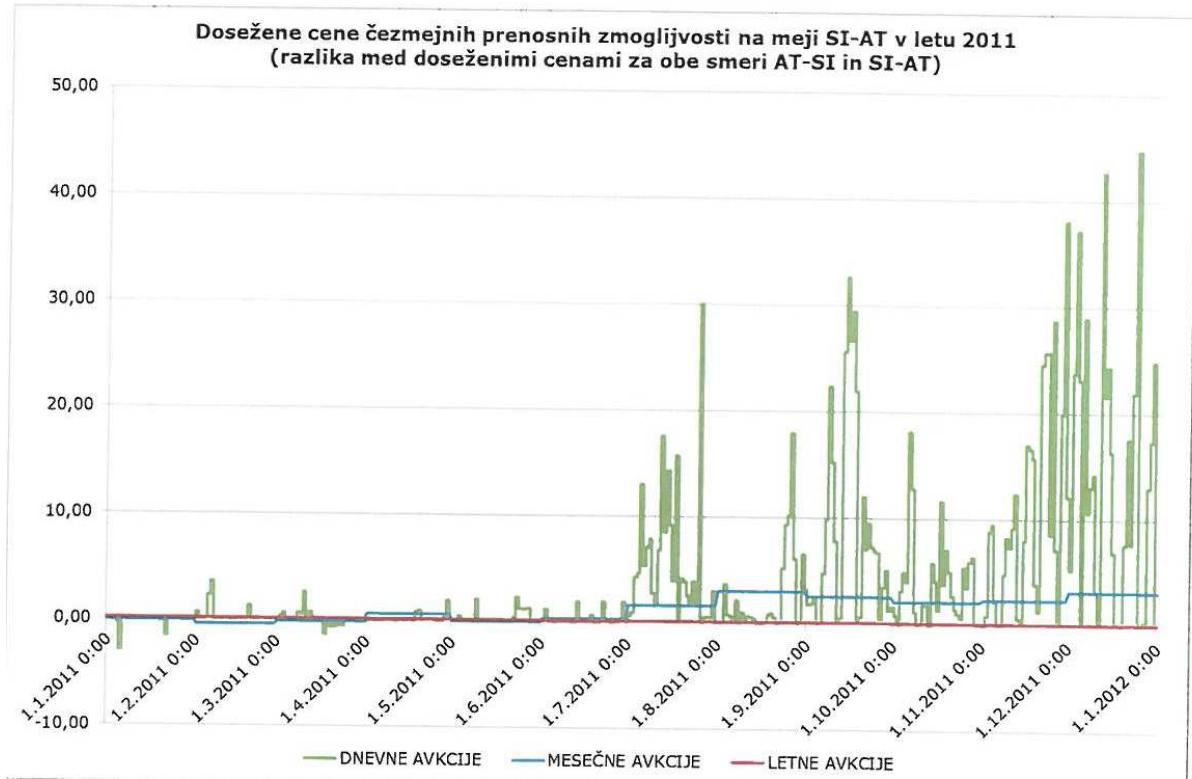
GEN energija [REDACTED] prodaja energijo v dnernih konicah, je cena te višja kot pri pasovni energiji. Razkorak pa je lahko tudi posledica rezave cene na EEX s fiksacijo premika (hedging) in prodaje za drugo obdobje.

[REDACTED]

Vir: GEN energija.

Pri ugotavljanju razlike v terminskih cenah med posameznimi trgi z električno energijo so cene ČPZ le ena izmed indikacij. Upoštevati je treba avkcije na posamezni meji v obeh smereh (tako za avstrijsko-slovensko kot tudi slovensko-avstrijsko mejo) in tudi druge indikacije, kot so: javni razpisi za terminske dobave, dosežene terminske cene na drobnoprodajnem trgu, cene emergentov, cene CO₂ certifikator, cene proizvodnih enot na določenem trgu, predviden obseg subvencionirane proizvodnje iz obnovljivih virov energije, predvidena poraba, druge borže z električno energijo in podobno. Tako so cene na terminskem trgu kot je slovenski, kjer se na borži z električno energijo ne trguje s produkti terminskega trga, razlike ozziroma premiki vedno predmet pogajanj, ki temeljijo na navedenih indikatorjih. Razlike med cenami v smeri avstrijsko-slovenske in slovensko-avstrijske meje, dosežene na javnih dražbah, so bile v letu 2011 negativne. Za leti 2009 in 2010 se ČPZ še niso prodajale prek avkcijskih hiš, ampak je vsak operater prodaje izvajal sam.

Slika 5: Dosežene cene čezmejnih prenosnih zmogljivosti na meji Slovenija–Avstrija v letu 2011



Vir: <http://auction-office.eu>.

Premiki cen so se dogajali zaradi spreminjanja cen na EEX in korekcije domačih cen v Sloveniji, prav tako tudi za različne čase zapiranja oziroma zaklenitve cene.

2.3.1.4.1.c GEN energija je s kupcem GEN-I sklenila [REDACTED]

Opomba: *

2.3.1.4.2

[REDACTED]
[REDACTED] električne energije določeno mejo [REDACTED] na leto, do katere ji omogoča družba GEN-I takšno prodajo. Tako je GEN energija v letu 2010 prekoračila dogovorjeno mejo za [REDACTED] ali za [REDACTED] odstotka in v letu 2011 je to mejo prekoračila za [REDACTED] ali za [REDACTED] odstotka.

[REDACTED]
[REDACTED] Na dan, ko se je prodajalec GEN energija odločil za izvedbo naročila prodaje električne energije, je končno pogodbeno ceno izračunal z uporabo [REDACTED]

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 sklenila z družbo GEN-I [REDACTED] kupoprodajnih pogodb [REDACTED], kar predstavlja [REDACTED] odstotka vseh letnih kupoprodajnih pogodb. Pogodbena cena za tak način prodaje se določi v [REDACTED] ob sklenitvi posla [REDACTED]
[REDACTED]. GEN energija je ob sklenitvi kupoprodajne pogodbe [REDACTED]

2.3.1.4.2.a GEN energija je [REDACTED]

[REDACTED] in v teh [REDACTED] primerih odstopila od transparentnega določanja pogodbene cene. V preostalih [REDACTED] sklenjenih pogodbah je za [REDACTED] uporabila enačbo iz [REDACTED] s tem, da je tri kategorije [REDACTED] združila in prikazala v enem znesku. GEN energija s takšnim načinom izračuna in predstavitev pogodbene cene ni zagotovila sledljivosti in transparentnosti pogodbene cene.

2.3.1.4.2.b GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodala na podlagi kupoprodajnih pogodb [REDACTED] megavatnih ur za znesek [REDACTED] evrov, pri čemer je dosegla povprečno ceno [REDACTED] evra za megavatno uro. Pri tem je družbi GEN-I [REDACTED] evrov ali v višini [REDACTED] odstotka borzne vrednosti na ta način prodane električne energije. Znesek za [REDACTED] je v letih od 2009 do 2011 zvišal borzno vrednost za [REDACTED] evrov ali za [REDACTED] odstotka borzne vrednosti in jo znižal za [REDACTED] evro ali za xxx odstotka borzne vrednosti na ta način prodane električne energije, tako da je za [REDACTED] evrov zvišala borzno vrednost prodane električne energije. Med zvišanjji borzne vrednosti pri določanju cen električne energije v kupoprodajnih pogodbah je vštet tudi znesek [REDACTED] evrov kot zaračunano povračilo za v letu 2009 zmanjšanja pogodbene cen (povezava s točko 2.3.1.4.2.e tega poročila). Dodatno k izkazanim premikom je borzno vrednost prodane električne energije zmanjšalo še

⁵⁴ Za leto 2009 na primer: Cal09_{baseload} + 8,5 evra za megavatno uro, za leto 2010 na primer: Cal10_{baseload} – 3,55 evra za megavatno uro in za leto 2011 na primer: Cal11_{baseload} – 2,43 evra za megavatno uro.

znižanje pogodbene cene v znesku [REDACTED] evrov, ki jo je GEN energija [REDACTED] odobrila družbi GEN-I [REDACTED] električne energije (povezava s točko 2.3.1.4.1.c tega poročila).

Tabela 19: Sklenjene kupoprodajne pogodbe [REDACTED] od 2009 do 2011

Opis	[REDACTED]			
	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj
Število kupoprodajnih pogodb	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Pogodbena količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Vrednost prodaje, v evrih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna pogodbena cena, v evrih za megavatno uro	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Vrednost po borzni ceni, v evrih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Viri: kupoprodajne pogodbe GEN energije z družbo GEN-I.

2.3.1.4.2.c GEN energija je v letih od 2009 do 2011 pri sklepanju kupoprodajnih pogodb [REDACTED] določila pogodbeno ceno v [REDACTED] primerih tako, da je borzno ceno zmanjšala [REDACTED]. Vendar pa cena ČPZ v tem obdobju v nobenem primeru ni bila negativna, temveč je bila v nekaj primerih le enaka nič evrov. Ker je znižala borzno ceno, namesto da bi jo zvišala za ceno ČPZ, je GEN energija pri sklepanju kupoprodajnih pogodb [REDACTED] doseгла manj prihodka od prodaje električne energije, in sicer za najmanj 2.328.724 evrov⁵⁵. Takšno ravnanje ocenujemo kot neučinkovito poslovanje pri prodaji električne energije.

2.3.1.4.2.d GEN energija je s prodajo električne energije družbi GEN-I [REDACTED] v letu 2009 doseгла za [REDACTED] odstotka nižjo povprečno ceno za megavatno uro od dosežene cene s prodajo [REDACTED]. S takšnim načinom prodaje, [REDACTED], je doseгла manj prihodka, kot bi ga lahko s

55 [REDACTED]

prodajo [REDACTED], in sicer za 14,04 evra za megavatno uro ali za 3.160.685 evrov manj. V letih 2010 in 2011 pa je s takšnim načinom prodaje, [REDACTED], dosegla višje cene, kot bi jih s prodajo [REDACTED], in sicer v letu 2010 za 4,15 evra za megavatno uro ali za 9,1 odstotka, kar znaša 3.392.750 evrov več prihodka, in v letu 2011 za 1,28 evra za megavatno uro ali za 2,6 odstotka, kar znaša 1.540.796 evrov več prihodka. Način prodaje električne energije na podlagi kupoprodajnih [REDACTED] se je glede na prodajo na trgu na debelo [REDACTED] izkazal v letih 2010 in 2011 za učinkovitejši način poslovanja pri prodaji električne energije družbi GEN-I, saj je [REDACTED] dosegala višje zneske [REDACTED] in tako bolj zvišala borzne cene oziroma je borzne cene z nižjimi zneski negativnih premikov manj znižala kot pri v teh dveh letih (podrobno v tabeli 17 in 19).

2.3.1.4.2.e GEN energija je s kupcem GEN-I sklenila

(povezava s točkama 2.3.1.4.1.c in 2.3.1.4.2.b tega poročila).

Tabela 20: [REDACTED] za leto 2010 in 2011

VirI: kupoprodajne pogodbe GEN energije z družbo GEN-I.

[REDACTED]

• [REDACTED]

GEN energija je [REDACTED]

[REDACTED] kar predstavlja neučinkovitost pri prodaji električne energije.

2.3.2 Prodaja električne energije drugim kupcem

2.3.2.1 Prodaja električne energije distributerjem električne energije

[REDACTED]

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodala [REDACTED] megavatnih ur električne energije, kar predstavlja [REDACTED] odstotka vse prodane električne energije. Za prodano električno energijo v tem obdobju je zaračunala [REDACTED] tisoč evrov ali povprečno [REDACTED] evra za megavatno uro. Z vsakim distributerjem je za prodajo električne energije [REDACTED] sklenila [REDACTED] kupoprodajno pogodbo, s katero so bili dogovorjeni pogoji izpolnjevanja obveznosti, fakturiranja in plačevanja ter zavarovanja plačil. Količine in cene prodane električne energije so se dogovorile z [REDACTED].

Tabela 21: Prodaja električne energije distributerjem v letih od 2009 do 2011

Vsi distributerji skupaj	Količina v megavatnih urah	Minimalna cena v evrih brez DDV	Maksimalna cena v evrih brez DDV	Zaračunano v evrih brez DDV	Povprečna cena v evrih za megavatno uro
Prodaja v letu 2009	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Prodaja v letu 2010	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Prodaja v letu 2011	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Viri: excel tabele GEN energije z dne 10. 7. 2012 in kupoprodajne pogodbe z distributerji.

2.3.2.1.a GEN energija je [REDACTED] sklenila [REDACTED] pogodbe za prodajo električne energije [REDACTED] za leto 2009⁵⁹. Z vsemi se je dogovorila [REDACTED] ceno [REDACTED] evrov za megavatno uro brez DDV. V kupoprodajni pogodbi sta pogodbni stranki v 1. členu tudi ugotovili, da je cena za električno energijo po tej pogodbi določena tako, da bo garant [REDACTED] Ta cena je bila v letu 2009 za [REDACTED] odstotka manjša od tržne cene na dan sklenitve pogodbe, ki je v tistem času znašala [REDACTED] evrov. GEN energija je tako v letu 2009 s prodajo [REDACTED] megavatnih ur ustvarila 16.377.480 evrov⁶⁰ oportunitetne izgube.

Pojasnilo GEN energije

Glede na to, da so bila pogajanja [REDACTED] enakem obdobju in da gre za enak produkt, so bile dosežene cene enake. GEN energija je [REDACTED] prodajala električno energijo ob koncu leta, ko so se že nakažovale nižje cene električne energije in bila ob tem s prodajo v časovni stiski. GEN energija v času sklepanja pogodb z distributerji ni imela boljše ponudbe za odkup električne energije.

[REDACTED] GEN energija je za dobave električne energije v letu 2010 uvedla sistem prodaje [REDACTED], prek ponudbene dražbe. Vsem distributerjem električne energije za gospodinjski odjem je ponudila določeno količino električne energije za gospodinjski odjem. Razpoložljive kapacitete je ponudila vsem, ki so bili v "Analizi cen električne energije gospodinjskih odjemalcev glede na izbranega dobavitelja v letu 2009"⁶¹" Direktorata za energijo v okviru Ministrstva za gospodarstvo navedeni kot dobavitelji električne energije gospodinjskim odjemalcem v Sloveniji. [REDACTED]

[REDACTED] Tako so bile prek dražb za leto 2010 dosežene povprečne cene v razponu med [REDACTED] evra in [REDACTED] evra za megavatno uro⁶². Dosežena povprečna cena je za vso prodajo v tem letu

⁵⁹ K podpisu vseh petih pogodb je dal soglasje Nadzorni svet GEN energije na 20. redni seji dne 19. 12. 2008.

⁶⁰ (55 evrov za megavatno uro – 40 evrov za megavatno uro) * 1.091.832 megavatnih ur = 16.377.480 evrov.

⁶¹ [URL: http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/Cene_elektrike/Analiza_GO_09.pdf], 13. 12. 2012.

⁶² Kupoprodajna pogodba št. GEN/03/2010-E oziroma št. GEN/10/2010-E.

znašala [REDACTED] evra za megavatno uro in je bila primerljiva z doseženo povprečno ceno za prodano električno energijo družbi GEN-I, ki je v tem letu znašala [REDACTED] evra za megavatno uro. [REDACTED]

2.3.2.1.c Za dobave električne energije distributerjem v letu 2011 so bile prek dražb dosežene cene v razponu med [REDACTED] evra in [REDACTED] evra za megavatno uro⁶³. Za prodanih [REDACTED] megavatnih ur električne energije v letu 2011 je dosežena povprečna cena znašala [REDACTED] evra za megavatno uro in je bila za [REDACTED] odstotka nižja od dosežene povprečne cene za prodano električno energijo družbi GEN-I, ki je v tem letu znašala [REDACTED] evra za megavatno uro. GEN energija je tako v letu 2011 s prodajo [REDACTED] megavatnih ur električne energije ustvarila 952.037 evrov oportunitetne izgube.

V letih 2009, 2010 in 2011 je prodajalec za prodano električno energijo izstavljal račune v skladu z določili kupoprodajnih pogodb, kupci pa so jih v pogodbenih rokih plačali.

2.3.2.2 Prodaja električne energije družbi [REDACTED]

GEN energija je kot prodajalec 8. 10. 2010 sklenila s kupcem družbo [REDACTED] kupoprodajno pogodbo⁶⁴ o prodaji električne energije [REDACTED] v letu 2011. Količine in ceno električne energije sta prodajalec in kupec [REDACTED] po izvedenih sedmih ponudbenih dražbah v septembru in oktobru 2010. GEN energija je z družbo [REDACTED] sklenila h kupoprodajni pogodbi [REDACTED] megavatnih ur električne energije z dobavo v letu 2011 v znesku [REDACTED] evrov po povprečni ceni [REDACTED] evra za megavatno uro. Dosežena povprečna cena je bila za [REDACTED] odstotka nižja od dosežene povprečne cene za prodano električno energijo družbi GEN-I, ki je v letu 2011 znašala [REDACTED] evra za megavatno uro. GEN energija je tako s prodajo [REDACTED] megavatnih ur ustvarila 21.474 evrov oportunitetne izgube.

Za zavarovanje plačil je družba [REDACTED] ob podpisu kupoprodajne pogodbe predložila podpisani dve bianco menici z menično izjavo. GEN energija je za vso dobavljenou električnu energijo izstavljalračune dvakrat v mesecu, vsi računi so bili plačani v pogodbenem roku, tj. v 30-tih dneh od dneva izstavitve računa.

2.3.2.3 Prodaja električne energije družbi [REDACTED]

GEN energija je kot prodajalec 28. 1. 2011 sklenila s kupcem družbo [REDACTED] kupoprodajno pogodbo⁶⁵, s katero prodajalec v času od [REDACTED] dobavi, kupec pa prevzame [REDACTED] megavatnih ur električne energije po ceni [REDACTED] evrov za megavatno uro. Za zavarovanje plačil je moral kupec ob podpisu pogodbe predložiti prodajalcu tri bianco podpisane menice. GEN energija je račune izstavljaladvakrat v mesecu in je prejela plačilo v 30 dneh od obračunskega obdobja. V kupoprodajni pogodbi sta se stranki dogovorili, da bosta v primeru [REDACTED]

⁶³ Aneks št. 1 ozziroma Aneks št. 9 h kupoprodajni pogodbi št. GEN/01/2011-E.

⁶⁴ Št. GEN/07/2011-E.

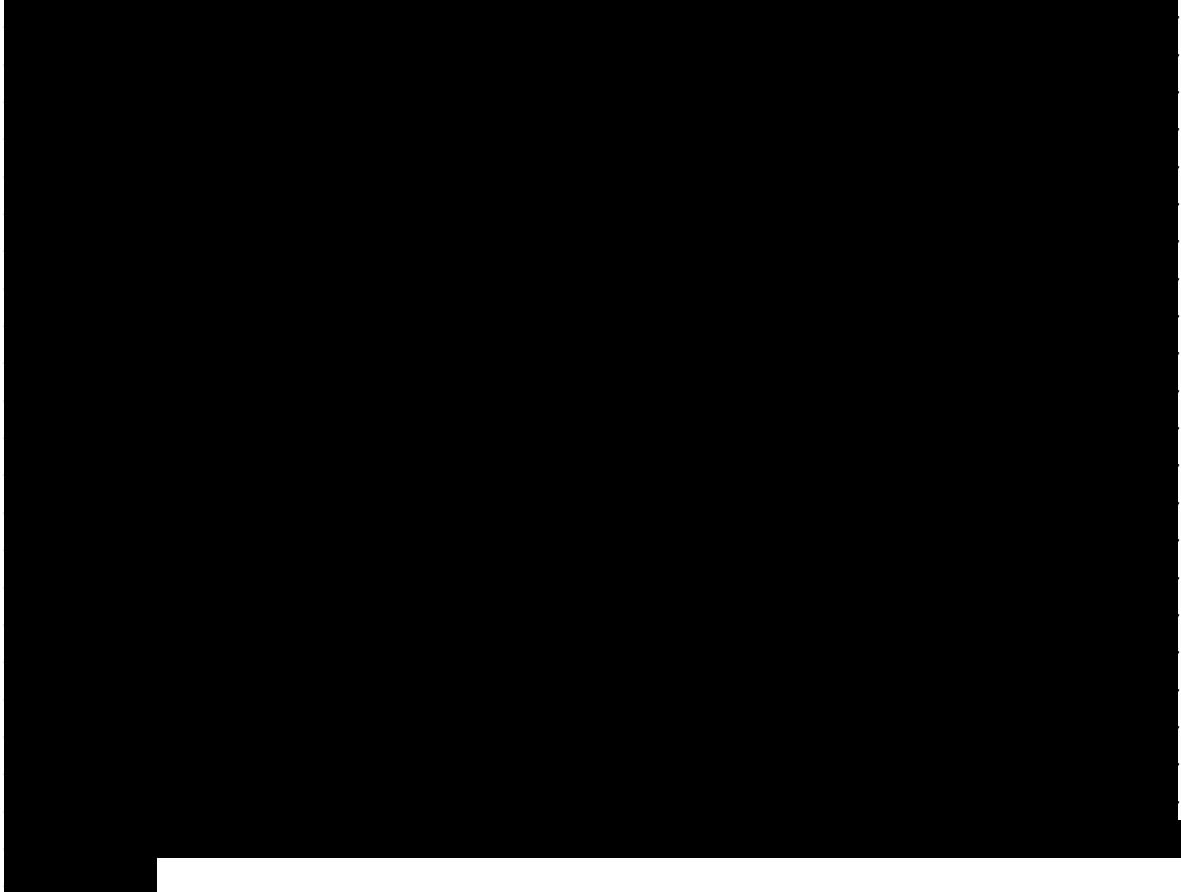
⁶⁵ Št. GEN/11/2011-E.

[REDACTED] ustrezeno spremembo pogojev dobave. Pri tem bosta upoštevali relevantne tržne razmere nadomeščanja izpadlih količin električne energije.

Z aneksom št. 1 h kupoprodajni pogodbi sta se 18. 4. 2011 prodajalec in kupec sporazumela, da se za čas [REDACTED] megavatnih ur električne energije obračuna po ceni, po kateri je GEN energija nadomestila nakup električne energije, tj. po [REDACTED] evra za megavatno uro brez DDV. Za skupaj [REDACTED] megavatnih ur prodane električne energije v letu 2011 je prodajalec zaračunal kupcu [REDACTED] evrov brez DDV. Družba [REDACTED] je vse zapadle račune plačala v pogodbenem roku.

Pogodbena cena za prodajo električne energije družbi [REDACTED] za leto 2011 je za [REDACTED] odstotka manjša od povprečne cene, ki jo je GEN energija dosegla s prodajo električne energije GEN-I v tem letu, vendar zaradi razlike v vrsti dobave električne energije (garantirana oziroma ne-garantirana dobava), doseženih cen ni mogoče neposredno primerjati.

Pojasnilo GEN energije



⁶⁶ Angl.: World Association of Nuclear Operators.

2.4 Preglednost prodajnih pogojev

GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodala [REDACTED] odstotka električne energije iz svojega portfelja prek hčerinske družbe GEN-I in s to prodajo realizirala [REDACTED] odstotka vseh prihodkov od prodaje električne energije, preostalih [REDACTED] odstotka pa je prodala prek lastne komercialne službe in z njimi ustvarila [REDACTED] odstotka prihodkov.

Tabela 22: Prodaja električne energije GEN energije po skupinah kupcev v letih od 2009 do 2011

Kupec	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj	Struktura v odstotkih
GEN-I, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
GEN-I, v evrih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj, v evrih	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Opomba: * [REDACTED].

Viri: letni in mesečni podatki GEN energije za leta 2009, 2010 in 2011.

Prodaja električne energije največjemu kupcu je urejena [REDACTED] in na podlagi njenih določil sta GEN energija in družba GEN-I podrobno določili prodajne pogoje [REDACTED] in [REDACTED]. GEN energija je pričela neposredno, prek lastne prodajne službe prodajati električno energijo [REDACTED] v letu 2008 za leto 2009. Z letom 2009 za leto 2010 je pričela prodajati električno energijo [REDACTED] prek ponudbenih dražb.

Drugim kupcem je v letih od 2009 do 2011 predstavljala prodaja električne energije le 0,5 odstotka prodajnega portfelja GEN energije, vendar je bilo s to prodajo ustvarjenih 7,1 odstotka vseh prihodkov od prodaje električne energije. Na nesorazmerno visok prihodek glede na količino prodane električne energije tem kupcem vpliva karakteristika storitev, in sicer zagotavljanje sistemskih storitev za ELES (terciarna regulacija, regulacija napetosti, jalova energija) ter [REDACTED]. Ker storitve drugim kupcem ne predstavljajo običajnih komercialnih poslov z električno energijo ter predstavljajo zanemarljivo količino prodajnega portfelja in ker bi dosežene

cene za te posebne storitve⁶⁷ analizo prodajnih cen izkrivile, prodaje teh količin električne energije v nadaljevanju ne obravnavamo.

GEN energija je vsakoletne cilje poslovanja predstavila v poslovnu načrtu in jih glede trženja električne energije podrobnejše prikazala v vsakoletni strategiji trženja električne energije. K obema dokumentoma je dal soglasje nadzorni svet GEN energije.

Tabela 23: Poslovni načrt in realizacija prodaje električne energije v letih od 2009 do 2011

Opis	Prodaja v gigavatnih urah	Od tega prodaja družbi GEN-I v gigavatnih urah	Prihodek od prodaje v tisoč evrih	Povprečna prodajna cena v evrih za megavatno uro
Leto 2009				
Poslovni načrt	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Realizacija	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Indeks (načrtovano/realizirano)	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2010				
Poslovni načrt	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Realizacija	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Indeks (načrtovano/realizirano)	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2011				
Poslovni načrt	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Realizacija	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Indeks (načrtovano/realizirano)	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Viri:	[REDACTED]			

⁶⁷ V letu 2009 je znašala povprečna prodajna cena 920,28 evra za megavatno uro, 557,13 evra za megavatno uro v letu 2010 in 908,22 evra za megavatno uro v letu 2011.

2.4.1 Analiza prodajnih cen električne energije

V analizi prodajnih cen, dogovorjenih za leta od 2009 do 2011, smo obravnavali prodajo električne energije družbi GEN-I [REDACTED]

[REDACTED]. V obravnavanih letih je GEN energija dve tretjini razpoložljive električne energije za prodajo ali [REDACTED] megavatnih ur namenila družbi GEN-I, preostalo tretjino ali [REDACTED] megavatnih ur pa je prodala vsem šestim distributerjem in družbi Talum. Pri tem je s prodajo družbi GEN-I doseglja povprečno ceno [REDACTED] evra za megavatno uro, s prodajo [REDACTED] pa povprečno ceno [REDACTED] evra za megavatno uro, kar je za 8,7 odstotka manj od dosežene povprečne cene z družbo GEN-I.

Tabela 24: Analiza prodajnih cen električne energije v letih od 2009 do 2011

Opis	Prodaja družbi GEN-I po kupoprodajnih pogodbah	[REDACTED]	Indeks /GEN-I
Leto 2009			
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2010			
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Leto 2011			
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Skupaj leta 2009–2011			
Količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Znesek, v evrih brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
Povprečna cena, v evrih za megavatno uro brez DDV	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: excel tabele GEN energije z dne 10. 7. 2012.

GEN energija je v letih 2009 dosegla s prodajo električne energije [REDACTED] za [REDACTED] odstotka nižjo povprečno ceno kot s prodajo družbi GEN-I. V letu 2010 je povprečni ceni skoraj izenačila, medtem ko je v letu 2011 dosegla s prodajo električne energije [REDACTED] za 1,7 odstotka nižjo povprečno ceno kot s prodajo družbi GEN-I. Na takšno gibanje cen je, poleg občutnega padca cen električne energije na leipziški borzi za leto 2010 (povezava s točko 2.3.1.4.1 tega poročila), vplivala uvedba prodaje električne energije [REDACTED] prek ponudbenih dražb (povezava s točko 2.3.2.1.a tega poročila), s katerimi so bile dosežene primerljive cene cenam leipziške borze. Z uvedbo tega načina prodaje oziroma določanja cene je GEN energija z letom 2010 pričela s kupci, ki so bili vključeni v sistem ponudbenih dražb, poslovati na bolj transparenten način. [REDACTED]

Priporočilo

GEN energiji priporočamo, naj prouči možnost izvajanja takšne oblike prodaje električne energije, s katero bi omogočila sodelovanje vseh potencialnih odjemalcev električne energije v Sloveniji na odprtih dražbah.

GEN energija je morala pri prodaji električne energije družbi GEN-I v letih od 2009 do 2011 obračunati v skladu [REDACTED] družbi GEN-I znesek [REDACTED]. Vendar obračunana zneska nista bistveno zmanjšala borzne cene, ki je osnova za izračun pogodbene cene, saj je znašal obračun [REDACTED] v obravnavanem obdobju [REDACTED] evrov oziroma povprečno [REDACTED] evra za megavatno uro ali [REDACTED] odstotka borzne vrednosti prodane električne energije, [REDACTED] evrov ali [REDACTED] borzne vrednosti prodane električne energije, pri čemer pa enkratni naknadni popusti, dani za leto 2009, niso všteti.

Tabela 25: Prodaja električne energije družbi GEN-I po kupoprodajnih pogodbah v letih od 2009 do 2011

Opis	Leto 2009	Leto 2010	Leto 2011	Skupaj
Pogodbena količina, v megavatnih urah	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Vir: podatki GEN energije.

Zaradi nepreglednega določanja cene električne energije (povezava s točko 2.3.1.4 tega poročila) pri prodaji družbi GEN-I so v letih od 2009 do 2011 [REDACTED], ki so zvišali borzno ceno za [REDACTED] evrov in ki so jo znižali za [REDACTED] evrov, odraz neučinkovitega poslovanja pri prodaji električne energije. GEN energija pri teh prodajah ni uporabljala za izračun pogodbene cene elementov iz

enačb [REDACTED], temveč je osnovo za določitev pogodbene cene povečala ali zmanjšala brez preverljivih in vnaprej znanih merit. Ker pa je v letih od 2009 do 2011 pri sklenitvi kupoprodajnih pogodb z družbo GEN-I določila pogodbeno ceno v [REDACTED] primerih tako, da je borzno ceno znižala [REDACTED], ki je po njenih navedbah približek ceni ČPZ, čeprav ta v tem obdobju v nobenem primeru ni bila negativna, je s tem prikrajšala prihodek od prodaje električne energije za najmanj 12.889.139 evrov (povezava s točko 2.3.1.4.1.b in točko 2.3.1.4.2.c tega poročila) in takšno ravnanje predstavlja neučinkovito poslovanje pri prodaji električne energije.

2.4.2 Trg z električno energijo v Sloveniji v letih od 2009 do 2011

Poleg GEN energije nastopa na trgu električne energije v Sloveniji kot primerljivi proizvajalec/prodajalec električne energije še HSE. Čeprav gre za neprimerljive proizvajalne enote pa se prodaja električne energije izvaja na istem trgu pod podobnimi pogoji. Podatke za leta od 2009 do 2011 uporabljamo le za prikaz trenda z namenom predstavitve dogajanja na trgu električne energije v Sloveniji. GEN energija je v letih od 2009 do 2011 prodala 18,7 odstotka toliko električne energije kot HSE, torej je poslovala z manj kot eno petino kapacitet HSE. Pri tem je imela nižje povprečne nabavne cene in prav tako nižje prodajne cene.

Tabela 26: Primerjava poslovanja z električno energijo med GEN energijo in HSE v letih od 2009 do 2011

Zap. št.	Opis	GEN energija	Verižni indeks	HSE	Verižni indeks	Indeks
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)=(3/5)*100
1	Količina prodane oziroma nabavljeni električne energije, v megavatnih urah					
1.1	Leto 2009	3.179.000	100,0	12.962.000	100,0	24,5
1.2	Leto 2010	3.253.000	102,3	16.007.000	123,5	20,3
1.3	Leto 2011	3.432.000	105,5	23.779.000	148,6	14,4
2	Čisti prihodki od prodaje električne energije, v evrih					
2.1	Leto 2009	193.060.636	100,0	762.103.995	100,0	25,3
2.2	Leto 2010	161.548.520	83,7	898.322.497	117,9	18,0
2.3	Leto 2011	179.059.131	110,8	1.344.809.509	149,7	13,3
3	Povprečna prodajna cena električne energije*, v evrih za megavatno uro					
3.1	Leto 2009	60,7300	100,0	58,7952	100,0	103,3
3.2	Leto 2010	49,6614	81,8	56,1206	95,5	88,5
3.3	Leto 2011	52,1734	105,1	56,5545	100,8	92,3
4	Nabavna vrednost prodane električne energije, v evrih					
4.1	Leto 2009	110.540.053	100,0	625.152.584	100,0	17,7
4.2	Leto 2010	116.777.190	105,6	752.684.666	120,4	15,5
4.3	Leto 2011	139.977.465	119,9	1.245.037.346	165,4	11,2
5	Povprečna nabavna cena električne energije**, v evrih za megavatno uro					
5.1	Leto 2009	34,7720	100,0	48,2296	100,0	72,1
5.2	Leto 2010	35,8983	103,2	47,0222	97,5	76,3
5.3	Leto 2011	40,7860	113,6	52,3587	111,3	77,9
6	Absolutna razlika med povprečno prodajno in nabavno ceno, v evrih za megavatno uro					
6.1	Leto 2009	25,9580	100,0	10,5656	100,0	245,7
6.2	Leto 2010	13,7631	53,0	9,0984	86,1	151,3
6.3	Leto 2011	11,3874	82,7	4,1958	46,1	271,4

Opombi: * Povprečna prodajna cena električne energije = čisti prihodki od prodaje/količina prodane oziroma nabavljeni električne energije.

** Povprečna nabavna cena električne energije = nabavna vrednost prodane električne energije količina prodane oziroma nabavljeni električne energije.

Viri: Letno poročilo HSE za leta 2009, 2010 in 2011 ter Letno poročilo skupine GEN za leta 2009, 2010 in 2011.

Razlika med povprečno prodajno ceno in povprečno nabavno ceno GEN energije v tem obdobju znaša 17 evrov⁶⁸, razlika pri HSE pa 8 evrov⁶⁹. Iz tega razberemo, da je GEN energija v tem obdobju dosegla 2,14-kratno⁷⁰ razliko HSE

⁶⁸ Vrstica 6 v tabeli št. 26; $(25,9580 + 13,7631 + 11,3874)/3 = 17$ evrov.

⁶⁹ Vrstica 6 v tabeli št. 26; $(10,5656 + 9,0984 + 4,1958)/3 = 8$ evrov.

⁷⁰ $17 \text{ evrov}/8 \text{ evrov} = 2,14$.

oziroma da je GEN energija dosegla za 140 odstotkov višjo razliko med povprečno prodajno ceno in povprečno nabavno ceno kot HSE.

Pri tej primerjavi poslovanja z električno energijo med GEN energijo in HSE v letih od 2009 do 2011 lahko ugotovimo, da je GEN energija v obravnavanih letih prodala [■] odstotkov električne energije kot pasovno energijo (tabela 8), medtem ko je prodajni portfelj HSE sestavljal pretežno trapezna energija. Cene trapezne energije so bile v letih od 2009 do 2011 v povprečju višje od cen pasovne energije, kar je razvidno iz primerjave med cenovnim grafom za pasovno energijo za leto vnaprej (slika 6) in cenovnim grafom, ki je na sliki 7. Poleg splošne ravni cen za pasovno energijo vpliva na doseganje višine prodajne cene fleksibilnost pri dobavi električne energije, na katero pristaja porabnik električne energije ter s tem povezani komercialni popusti zaradi negarantirane dobave. S tem je pojasnjena tudi raven nabavnih cen, ki je pri nakupu pasovne energije nižja od ravni nabavnih cen trapezne energije. Raven cen trapezne energije je nad ravnijo cen pasovne energije in bi bila zaradi tega primerjava dosežene povprečne letne prodajne cene pasovne energije (na primer GEN energije za leto 2011) s povprečno doseženo letno nabavno ceno trapezne energije (na primer HSE za leto 2011) neustrezna.

Slika 6: Gibanje borzne cene EEX za pasovno energijo za leto vnaprej



Legenda: poravnalna cena, zadnja cena za leto 2011, 200 dnevno povprečje.

Vir: European Energy Exchange AG; [URL: [http://www.eex.com/en/MarketData/TradingData/Power/PhelixFutures; Phelix Futures/Prices and trading volumes/Phelix Baseload Year Futures \(Cal-13\)/2011/12/31/EEX Power Derivates](http://www.eex.com/en/MarketData/TradingData/Power/PhelixFutures; Phelix Futures/Prices and trading volumes/Phelix Baseload Year Futures (Cal-13)/2011/12/31/EEX Power Derivates)], 22. 11. 2012.

Slika 7: Gibanje borzne cene EEX za trapezno energijo za leto vnaprej



Legenda: poravnalna cena, zadnja cena za leto 2011, 200 dnevno povprečje.

Vir: European Energy Exchange AG; [URL: [http://www.eex.com/en/MarketData/TradingData/Power/PhelixFutures; Phelix Futures/Prices and trading volumes/Phelix Peakload Year Futures \(Cal-13\)/2011/12/31/EEX Power Derivates](http://www.eex.com/en/MarketData/TradingData/Power/PhelixFutures; Phelix Futures/Prices and trading volumes/Phelix Peakload Year Futures (Cal-13)/2011/12/31/EEX Power Derivates)], 22. 11. 2012.

Analiza povprečnih nabavnih cen za vsa tri obravnavana leta kaže v primerjavi s HSE nizko povprečno nabavno ceno GEN energije, saj dosega komaj tri četrtine povprečne nabavne cene HSE. To je posledica nižjih nabavnih cen električne energije, ki jih je GEN energija dosegla pri nakupu električne energije pri ██████████. V letih od 2009 do 2011 je od doma proizvedene električne energije bilančne podskupine GEN odpadlo na proizvodnjo v NEK 84,9 odstotka in s celotno proizvedeno količino električne energije je razpolagala GEN energija. Oba prodajalca električne energije sta v letu 2010 glede na leto 2009 dosegla nižjo povprečno prodajno ceno, vendar sta jo tudi oba uspela v letu 2011 glede na leto 2010 povečati. Zato je GEN energija v primerjavi s HSE v vseh letih od 2009 do 2011 dosegla večjo absolutno razliko med povprečno prodajno in povprečno nabavno ceno in s tem večji čisti poslovni izid na enoto prodane električne energije.

Analiza gibanja povprečnih prodajnih in nabavnih cen električne energije ter absolutne razlike teh dveh cen kaže, da je GEN energija povprečno prodajno ceno leta 2011 glede na leto 2009 zmanjšala za 14,1 odstotka, povprečna nabavna cena se je zvišala za 17,2 odstotka in zato je absolutna razlika manjša za 56,1 odstotka. Poslovanje HSE kaže na bolj umirjeno gibanje cen, saj je povprečna prodajna cena leta 2011 glede na leto 2009 manjša za 3,81 odstotka, povprečna nabavna cena je višja za 8,6 odstotka, vendar pa je absolutna razlika manjša za 60,3 odstotka.

3. MNENJE

Revidirali smo smotrnost poslovanja GEN energije, d. o. o., Krško v delu, ki se nanaša na njena ravnanja pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011.

Za izrek mnenja o učinkovitosti poslovanja GEN energije, d. o. o., Krško pri prodaji električne energije v letih od 2009 do 2011 smo preverjali utemeljitev odločitve o izvajanju prodajne funkcije v hčerinski družbi in določitev ustreznih ciljev glede učinkovitejšega izvajanja procesa prodaje električne energije v primerjavi z lastno prodajo, zagotovitev preglednih pogojev za učinkovito prodajo električne energije s sklenitvijo krovne pogodbe s hčerinsko družbo GEN-I, d. o. o., Krško, zagotovitev in uveljavitev primerljivih prodajnih pogojev pri prodaji električne energije drugim kupcem kot pri prodaji hčerinski družbi GEN-I, d. o. o., Krško oziroma zagotovitev preglednih pogojev za učinkovito prodajo električne energije tudi tem kupcem in obvladovanje procesa trgovanja z električno energijo znotraj slovenskega trga z električno energijo.

GEN energija, d. o. o., Krško je v letih od 2009 do 2011 prodala 9.863.699 megavatnih ur električne energije in tako realizirala 533,6 milijona evrov prihodkov. Glavni nabavni vir električne energije so njena proizvodna podjetja Nuklearna elektrarna Krško, d. o. o., Krško (50 odstotkov proizvodnje, ki pripada Sloveniji), Savske elektrarne Ljubljana, d. o. o., Medvode in Termoelektrarna Brestanica, d. o. o., Brestanica ter 12,6 odstotka proizvodnje Hidroelektrarn na spodnji Savi, d. o. o., Brežice. Temeljna usmeritev poslovanja GEN energije, d. o. o., Krško je zapisana v krovni pogodbi o nakupu električne energije, ki jo je z družbo GEN-I, d. o. o., Krško, v kateri ima 50-odstotni lastniški delež, sklenila [REDACTED], in ji je v letih od 2009 do 2011 prodala [REDACTED] razpoložljive električne energije. Preostalo [REDACTED] je prodala neposredno slovenskim distributerjem električne energije ter drugim velikim porabnikom električne energije.

V kupoprodajnih pogodbah navedene pogodbene cene ne zagotavljajo sledljivosti in s tem ne transparentnosti njihovega določanja. Zaradi nepreglednega določanja cen pri prodaji električne energije družbi GEN-I, d. o. o., Krško zneski [REDACTED], kot približek ceni čezmejnih prenosnih zmogljivosti, ki so zvišali borzno ceno za [REDACTED] in ki so jo znižali za [REDACTED], ne omogočajo preveritev njihove utemeljenosti. Ker v letih od 2009 do 2011 cena čezmejnih prenosnih zmogljivosti ni bila v nobenem primeru negativna, je zaradi [REDACTED] doseгла za najmanj 12.889 tisoč evrov manjši prihodek, zato takšno ravnanje predstavlja neučinkovito poslovanje pri prodaji električne energije.

GEN energija, d. o. o., Krško je s prodajo električne energije družbi GEN-I, d. o. o., Krško po sistemu [REDACTED] v letu 2009 dosegla nižjo ceno kot s prodajo po indeksirani ceni in s tem iztržila za 3.160.685 evrov manjši prihodek oziroma manj učinkovito uporabila razpoložljive vire. V letih 2010 in 2011 pa je dosegla višje cene s prodajo po indeksirani ceni in s tem v teh dveh letih iztržila za 4.933.546 evrov večji prihodek oziroma učinkoviteje uporabila razpoložljive vire.

GEN energija, d. o. o., Krško je konec leta 2009 sklenila z družbo GEN-I, d. o. o., Krško pet aneksov h kupoprodajnim pogodbam, s katerimi je za dobavljenou električno energijo v tem letu [REDACTED]. V letu 2010 je nato s sklenitvijo aneksov h kupoprodajnim pogodbam ter z dobila [REDACTED]. S tem je realizirala za [REDACTED] oziroma za ta znesek je učinkovitost njenega poslovanja pri prodaji električne energije manjša.

GEN energija, d. o. o., Krško je v letu 2009 dobavljala električno energijo [REDACTED] za 27,3 odstotka nižjo povprečno ceno za megavatno uro in v letu 2011 za 1,9 odstotka nižjo ceno za megavatno uro kot družbi [REDACTED] v teh letih, ter v letu 2011 družbi [REDACTED] za 2,2 odstotka nižjo povprečno ceno za megavatno uro kot družbi [REDACTED] v tem letu. Skupaj je z neposredno prodajo električne energije [REDACTED] v letih od 2009 do 2011 ustvarila oportunitetno izgubo 17.350.991 evrov.

4. ZAHTEVA ZA PREDLOŽITEV ODZIVNEGA PEROČILA

GEN energija, d. o. o., Krško mora v roku 90 dni po prejemu revizijskega poročila računskemu sodišču predložiti odzivno poročilo.

Odzivno poročilo mora vsebovati:

1. navedbo revizije, na katero se nanaša,
2. kratek opis nesmotrnosti v poslovanju, ki so bile razkrite z revizijo, in
3. izkaz popravljalnih ukrepov.

Izkaz popravljalnih ukrepov mora obsegati navedbo popravljalnih ukrepov in ustrezna dokazila o izvedenih popravljalnih ukrepih za odpravo ugotovljenih nesmotrnosti.

Popravljalni ukrep GEN energije, d. o. o., Krško se mora nanašati na:

- proučitev enačbe za izračun pogodbene cene, še posebej vsebine [REDACTED] in GEN energija, d. o. o., Krško mora skupaj z družbo GEN-I, d. o. o., Krško opredeliti v [REDACTED] takšen način izračuna pogodbene cene, ki bo zagotovil njegovo sledljivost in preglednost; pri tem se mora elemente, ki vplivajo na oblikovanje cene, vključiti v enačbo za izračun cene – točka 2.3.1.4.

Po drugem odstavku 29. člena ZRacS-1 je odzivno poročilo uradna listina, ki jo potrdi odgovorna oseba uporabnika javnih sredstev s svojim podpisom in pečatom.

Računsko sodišče bo ocenilo verodostojnost odzivnega poročila, to je resničnost navedb o popravljalnih ukrepih, in po potrebi opravilo revizijo odzivnega poročila na podlagi četrtega odstavka 29. člena ZRacS-1. Prav tako bo ocenilo zadovoljivost sprejetega popravljalnega ukrepa.

Če odzivno poročilo ne bo predloženo v roku, določenem v tem revizijskem poročilu, storí odgovorna oseba uporabnika javnih sredstev prekršek po tretjem odstavku 38. člena ZRacS-1. Če uporabnik javnih sredstev, ki bi moral predložiti odzivno poročilo, niti v roku 15 dni po izteku roka za predložitev odzivnega poročila računskemu sodišču ne predloži odzivnega poročila, se šteje, da uporabnik javnih sredstev krši obveznost dobrega poslovanja. Opozarjam, da se neresnične navedbe v odzivnem poročilu obravnavajo kot neresnične navedbe v uradni listini (drugi odstavek 29. člena ZRacS-1).

Če bo računsko sodišče v porevizijskem postopku ugotovilo, da GEN energija, d. o. o., Krško krši obveznost dobrega poslovanja, bo ravnalo v skladu s sedmim do štirinajsttim odstavkom 29. člena ZRacS-1.

5. PRIPOROČILA

GEN energiji, d. o. o., Krško priporočamo, naj:

- izvede analizo prodajne funkcije, s katero oceni organiziranost in stroške lastne prodajne funkcije ter strošek/maržo, ki jo plačuje družbi GEN-I, d. o. o., Krško za vsako prodano megavatno uro električne energije; na podlagi ugotovitev naj ponovno presodi o primernosti izvajanja prodajne funkcije na dveh ravneh in sprejme pred iztekom veljavnosti [REDACTED]
[REDACTED] ustrezno odločitev; odločitev mora biti sprejeta toliko prej, da bo dovolj časa za morebitno organizacijo in usposobitev lastne prodajne funkcije ter uskladitev bilančnih schem;
- v upravo družbe GEN-I imenuje drugo fizično osebo in ne člana uprave ali nadzornega sveta GEN energije in s tem odpravi obstoj nasprotja interesov;
- prouči možnost izvajanja takšne oblike prodaje električne energije, s katero bi omogočila sodelovanje vseh potencialnih odjemalcev električne energije v Sloveniji na odprtih dražbah.

Pravni pouk

Tega poročila na podlagi tretjega odstavka 1. člena ZRacS-1 ni dopustno izpodbijati pred sodišči ali drugimi državnimi organi.

Tomaž Vesel,
generalni državni revizor

Priloge: 3

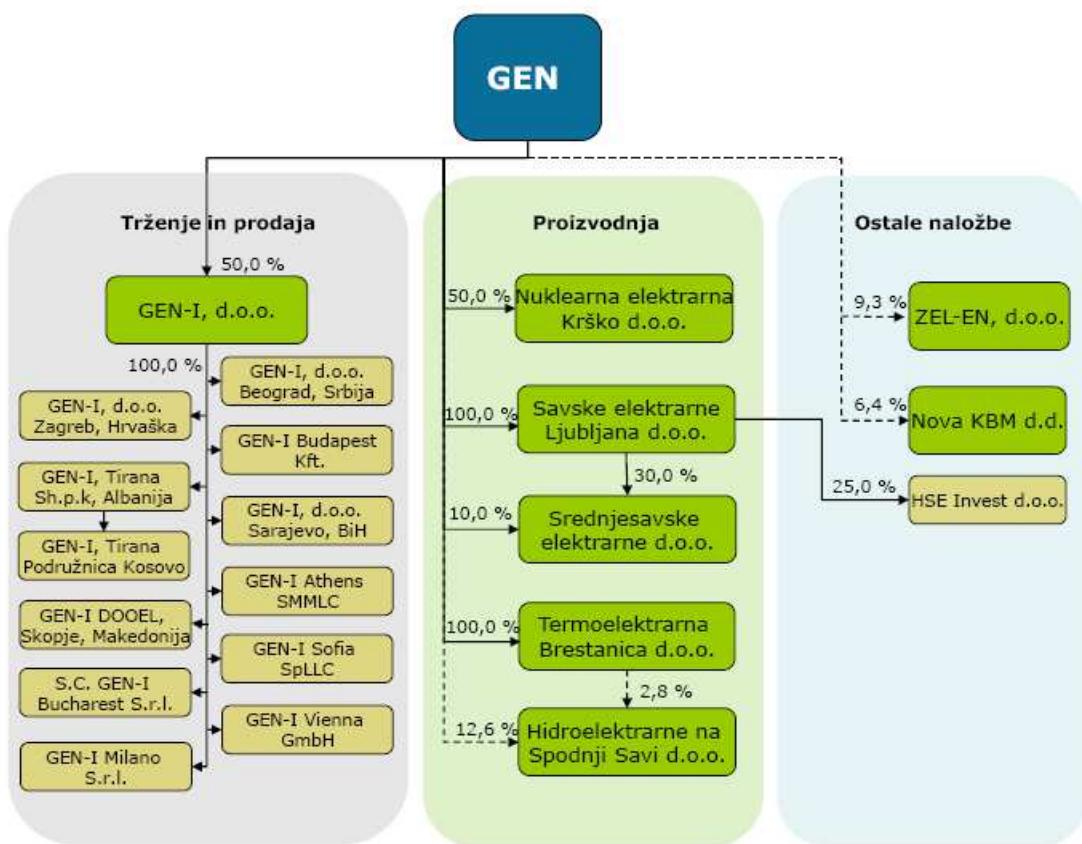
Poslano:

1. GEN energiji, d. o. o., Krško, priporočeno s povratnico;
2. dr. Igorju Šalamunu, priporočeno;
3. Državnemu zboru Republike Slovenije, priporočeno;
4. arhivu, tu.

6. PRILOGE

Priloga 1

Slika 8: Odvisne in povezane družbe GEN energije, d. o. o., Krško na dan 31. 12. 2011



Vir: Letno poročilo skupine GEN za leto 2011, Vrbina, april 2012.

Priloga 2

Tabela 27: Podatki iz bilance stanja GEN energije, d. o. o., Krško na dan 31. 12. za leta od 2008 do 2011

Opis (1)	Na dan 31. 12. 2008 (2)	Na dan 31. 12. 2009 (3)	Indeks (4)=(3)/(2)*100 (4)	Na dan 31. 12. 2010 (5)	Indeks (6)=(5)/(3)*100 (6)	Na dan 31. 12. 2011 (7)	Indeks (8)=(7)/(5)*100 (8)
	v evrih	v evrih	v evrih	v evrih	v evrih	v evrih	v evrih
SREDSTVA	464.842.220	507.592.781	109,2	505.734.318	99,6	517.925.627	102,4
Dolgoročna sredstva	365.677.372	373.264.126	102,1	377.336.432	101,1	413.680.246	109,6
Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.555.617	841.227	54,1	384.949	45,8	473.546	123,0
Opredmetena osnovna sredstva	1.124.199	2.312.481	205,7	4.924.991	213,0	13.348.795	271,0
Dolgoročne finančne naložbe	356.157.939	362.385.103	101,7	364.212.104	100,5	391.382.820	107,5
Odložene terjatve za davek	6.839.617	7.725.315	112,9	7.814.388	101,2	8.475.085	108,5
Kratkoročna sredstva	98.284.256	134.245.354	136,6	128.320.937	95,6	104.030.288	81,1
Kratkoročne finančne naložbe	77.684.613	115.994.501	149,3	104.787.281	90,3	80.193.156	76,5
Kratkoročne poslovne terjatve	20.599.349	18.250.280	88,6	23.533.284	128,9	23.835.338	101,3
Denarna sredstva	294	573	194,9	372	64,9	1.794	482,3
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	880.592	83.301	9,5	76.949	92,4	215.093	279,5
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	464.842.220	507.592.781	109,2	505.734.318	99,6	517.925.627	102,4
Kapital	376.023.075	417.265.069	111,0	420.616.018	100,8	430.088.313	102,3
Vpoklicani kapital	26.059.796	26.059.796	100,0	26.059.796	100,0	26.059.796	100,0
Kapitalske rezerve	239.609.558	239.609.558	100,0	239.609.558	100,0	239.609.558	100,0
Rezerve iz dobička	88.413.732	127.468.448	144,2	139.727.277	109,6	159.702.533	114,3
Presežek iz prevrednotenja	(117.851)	(131.609)	111,7	(39.442)	30,0	0	-
Čisti poslovni izid poslovnega leta	22.057.840	24.258.876	110,0	15.258.829	62,9	4.716.426	30,9
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	49.629.226	61.712.455	124,3	62.833.555	101,8	69.539.807	110,7
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	49.629.226	61.712.455	124,3	62.833.555	101,8	69.539.807	110,7
Dolgoročne obveznosti	13.085.244	2.946.148	22,5	0	0,0	39.581	-
Dolgoročne finančne obveznosti	5.892.296	2.946.148	50,0	0	0,0	39.581	-
Dolgoročne poslovne obveznosti	7.192.948	0	0,0	0	0,0	0	-
Kratkoročne obveznosti	26.064.962	25.657.609	98,4	22.259.776	86,8	18.079.920	81,2
Kratkoročne finančne obveznosti	3.125.811	3.130.715	100,2	3.005.559	96,0	0	-
Kratkoročne poslovne obveznosti	22.939.151	22.526.894	98,2	19.254.217	85,5	18.079.920	93,9
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	39.713	11.500	29,0	24.969	217,1	178.006	-

Viri: revidirano letno poročilo GEN energije za leto 2009, za leto 2010 in za leto 2011.

Priloga 3

Tabela 28: Podatki iz izkaza poslovnega izida GEN energije, d. o. o., Krško za leta od 2008 do 2011

Opis poslovnih kategorij	Leto 2008 v evrih	Leto 2009 v evrih	Indeks (4)=(3)/(2)*100	Leto 2010 v evrih	Indeks (6)=(5)/(3)*100	Leto 2011 v evrih	Indeks (8)=(7)/(5)*100
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
Čisti prihodki pod prodaje	187.264.606	193.239.352	103,2	161.679.519	83,7	179.298.428	110,9
Drugi poslovni prihodki	823.652	436.098	52,9	1.178.318	270,2	1.458.612	123,8
Kosmati donos iz poslovanja	188.088.258	193.675.450	103,0	162.857.837	84,1	180.757.040	111,0
Stroški blaga, materiala in storitev	106.749.886	114.517.863	107,3	120.873.337	105,5	143.235.338	118,5
od tega nabavna vrednost prodanega blaga	103.745.845	110.540.053	106,5	116.777.190	105,6	139.977.465	119,9
Stroški dela	1.311.108	1.461.242	111,5	1.822.027	124,7	2.177.788	119,5
Odpisi vrednosti	706.834	889.866	125,9	956.225	107,5	845.944	88,5
Drugi poslovni odhodki	25.531.154	20.945.752	82,0	10.707.803	51,1	17.287.332	161,4
Poslovni izid iz poslovanja	53.789.276	55.860.727	103,9	28.498.445	51,0	17.210.638	60,4
Finančni prihodki	4.881.676	6.219.355	127,4	8.492.924	136,6	6.023.968	70,9
Finančni odhodki	2.141.977	985.150	46,0	221.530	22,5	12.294.630	5.549,9
Drugi prihodki	948	7.935	837,0	537	6,8	1.552	289,0
Drugi odhodki	4.056	38.391	946,5	5	0,0	6	120,0
Celotni poslovni izid	56.525.867	61.064.476	108,0	36.770.371	60,2	10.941.522	29,8
Davek iz dobička	12.410.186	13.430.846	108,2	6.364.827	47,4	2.179.228	34,2
Odloženi davki	0	-884.122	0,0	-112.114	12,7	-670.558	598,1
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	44.115.681	48.517.752	110,0	30.517.658	62,9	9.432.852	30,9

Viri: revidirano letno poročilo GEN energije za leto 2009, za leto 2010 in za leto 2011.

Bdimo nad potmi javnega denarja

Računsko sodišče Republike Slovenije
The Court of Audit of the Republic of Slovenia
Slovenska cesta 50, 1000 Ljubljana, Slovenija
tel.: +386 (0) 1 478 58 00
fax: +386 (0) 1 478 58 91
sloaud@rs-rs.si
www.rs-rs.si

Enota Maribor / Maribor Office
Ulica heroja Bračiča 6, 2000 Maribor, Slovenija
tel.: +386 (0) 2 250 58 80
fax: +386 (0) 2 250 58 96