

 **energetika ljubljana**

skupina Javni holding Ljubljana

LETNO POROČILO 2023

Ljubljana, april 2024

KAZALO

1	UVOD	1
1.1	PREDSTAVITEV DRUŽBE	1
1.2	IZJAVA O UPRAVLJANJU	4
1.3	POROČILO POSLOVODSTVA	8
2	POSLOVNO POROČILO	11
2.1	GOSPODARSKA GIBANJA	11
2.2	URESNIČEVANJE NAČRTOVANIH CILJEV IN NALOG	12
2.3	ZADOVOLJSTVO UPORABNIKOV	16
2.4	POSLOVANJE DRUŽBE	17
2.4.1	<i>Analiza poslovanja</i>	17
2.4.2	<i>Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja</i>	27
2.4.3	<i>Upravljanje s tveganji</i>	28
2.5	POROČILO O IZVAJANJU DEJAVNOSTI	37
2.5.1	<i>Gospodarske javne službe</i>	37
2.5.1.1	Distribucija in dobava toplote	37
2.5.1.2	Sistemske operater distribucijskega omrežja (SODO)	38
2.5.2	<i>Druge dejavnosti</i>	39
2.5.2.1	Proizvodnja toplote	40
2.5.2.2	Proizvodnja električne energije	41
2.5.2.3	Dobava plina	42
2.5.2.4	Dobava električne energije	43
2.5.2.5	Ostale dejavnosti	43
2.6	POROČILO O NALOŽBENI DEJAVNOSTI	44
2.7	RAZISKAVE IN RAZVOJ	53
2.8	JAVNA NAROČILA	54
2.9	UPRAVLJANJE S KADRI	54
2.10	VARSTVO OKOLJA	57
2.11	DRUŽBENA ODGOVORNOST	59
2.12	RAZVOJNE USMERITVE	61
2.13	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	62
3	RAČUNOVODSKO POROČILO	63
3.1	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	63
3.2	RAČUNOVODSKI IZKAZI	70
3.2.1	<i>Bilanca stanja</i>	70
3.2.2	<i>Izkaz poslovnega izida</i>	72
3.2.3	<i>Izkaz drugega vseobsegajočega donosa</i>	73
3.2.4	<i>Izkaz denarnih tokov</i>	74
3.2.5	<i>Izkaz gibanja kapitala</i>	75
3.2.6	<i>Izkaz bilančnega dobička</i>	76
3.2.7	<i>Predlog razdelitve bilančnega dobička</i>	76
3.3	RAZKRITJA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	77
3.3.1	<i>Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah</i>	77
3.3.2	<i>Pojasnila k bilanci stanja</i>	85
3.3.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	85
3.3.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	87
3.3.2.3	Naložbene nepremičnine	90
3.3.2.4	Dolgoročne finančne naložbe	91
3.3.2.5	Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	92
3.3.2.6	Zaloge	92
3.3.2.7	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	92
3.3.2.8	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	95
3.3.2.9	Denarna sredstva	95
3.3.2.10	Kapital	95

3.3.2.11	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	96
3.3.2.12	Dolgoročne finančne obveznosti	98
3.3.2.13	Kratkoročne finančne obveznosti	100
3.3.2.14	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini.....	101
3.3.2.15	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	102
3.3.2.16	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	102
3.3.3	<i>Pojasnila k izkazu poslovnega izida</i>	<i>102</i>
3.3.3.1	Čisti prihodki od prodaje	102
3.3.3.2	Drugi poslovni prihodki	103
3.3.3.3	Stroški porabljenega blaga in materiala	104
3.3.3.4	Stroški storitev	104
3.3.3.5	Stroški dela	105
3.3.3.6	Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	106
3.3.3.7	Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	107
3.3.3.8	Davek iz dobička	107
3.3.3.9	Stroški po funkcionalnih skupinah	107
3.3.4	<i>Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa</i>	<i>108</i>
3.3.5	<i>Pojasnila k izkazu denarnih tokov.....</i>	<i>108</i>
3.3.6	<i>Druga razkritja.....</i>	<i>109</i>
3.3.6.1	Zabilančna evidenca	109
3.3.6.2	Posli s povezanimi osebami	110
3.3.6.3	Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja.....	111
3.3.6.4	Razmerja z revizorjem	111
3.3.6.5	Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32.....	111
3.4	IZJAVA POSLOVODSTVA	117

Pomembnejši podatki in nekateri kazalci poslovanja družbe

	LETO 2023	LETO 2022	LETO 2021	LETO 2020
SISTEM DALJINSKEGA OGREVANJA				
Dolžina vročevodnega omrežja s priključki v km	276,9	275,0	273,9	273,2
Dolžina parovodnega omrežja v km	6,0	7,7	7,7	7,7
Priključna moč - vročevodni sistem v MW	1.191,8	1.187,8	1.187,9	1.189,5
Število priključenih toplotnih števecv	5.098	5.016	4.984	4.948
Število priključenih parnih števecv*	13	17	17	18
Proizvodnja toplote (vroča voda in para) v MWh	1.149.897	1.292.696	1.417.359	1.269.764
Prodaja toplote (vroča voda in para) v MWh	979.213	1.126.778	1.251.512	1.112.800
Toplotne izgube na vročevodnem omrežju v %	16,6	15,3	13,4	14,2
SISTEM OSKRBE S PLINOM				
Dolžina plinovodnega omrežja s priključki v km	1.235,0	1.218,3	1.199,8	1.163,3
Priključna moč - plinovodni sistem v MW	1.765,8	1.709,0	1.723,2	1.703,6
Število priključenih plinomerov	56.693	57.132	57.600	57.371
Distribuirane količine zemeljskega plina v MWh	908.586	810.009	907.954	799.824
Prodaja zemeljskega plina - distribucijsko omrežje v MWh	627.563	645.575	756.943	686.866
Prodaja zemeljskega plina CNG v MWh	54.446	50.841	44.541	35.987
ELEKTRIČNA ENERGIJA				
Proizvodnja el. energije skupaj v MWh	267.184	324.967	377.840	343.806
Nakup električne energije v MWh	74.253	49.834	155.603	144.973
Skupaj proizvodnja in nakup el. energije v MWh	341.437	374.802	533.443	488.779
Prodaja el. energije (pasovna) v MWh	186.109	145.320	294.220	325.545
Prodaja el. energije končnim uporabnikom in ostalim v MWh	98.558	166.111	166.685	93.130
Lastna poraba električne energije v MWh	56.770	63.371	72.538	70.104
Skupaj prodaja in lastna poraba el. energije v MWh	341.437	374.802	533.443	488.779
IZ BILANCE STANJA NA DAN 31. 12. (v EUR)				
Bilančna vsota	436.152.395	406.087.887	351.824.406	301.765.861
Neopredmetena in opredmetena sredstva, nal. nepr.	336.655.930	315.569.729	273.076.379	237.823.533
Finančne naložbe	1.861.799	3.635.727	4.602.233	4.493.294
Terjatve	55.801.517	58.977.052	59.980.778	33.038.771
- od tega posl. terjatve do obvladujoče družbe po pogodbi o obvladovanju	0	0	6.523.744	0
Zaloge, denarna sredstva in kratkoročne AČR	40.393.149	27.905.379	14.165.016	26.410.263
Kapital	213.593.632	198.042.616	203.158.569	203.002.428
Rezervacije in dolgoročne PČR	7.125.342	6.265.148	7.146.619	10.742.805
Dolgoročne in kratkoročne obveznosti:	195.681.719	190.223.420	138.225.981	86.065.995
- Finančne obveznosti - banke	142.108.331	125.040.080	91.344.006	59.815.237
- Finančne obveznosti - iz najemov osnovnih sredstev	130.362	131.655	180.092	220.976
- Ostale obveznosti (poslovne, ostale)	53.443.026	65.051.685	46.701.883	26.029.782
Kratkoročne PČR	19.751.702	11.556.703	3.293.237	1.954.633
IZ IZKAZA POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO (v EUR)				
Prihodki iz poslovanja (brez prihodkov po pogodbi o obvladovanju)	278.204.292	241.602.969	170.860.393	143.356.586
Prihodki iz poslovanja po pogodbi o obvladovanju	0	0	6.523.744	0
Odhodki iz poslovanja	257.518.103	243.884.950	178.086.580	137.429.523
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	20.686.189	-2.281.981	-702.443	5.927.063
Amortizacija	13.954.836	12.912.146	13.577.330	13.915.508
- Amortizacija od lastnih osnovnih sredstev	13.859.935	12.869.121	13.534.976	13.875.020
- Amortizacija od najetih osnovnih sredstev	94.901	43.025	42.354	40.488
Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA)**	34.546.124	10.587.140	12.832.533	19.802.083
Rezultat iz finančnega poslovanja in izrednega poslovanja	-2.796.520	3.317.832	702.443	382.350
Čisti dobiček/izguba poslovnega leta	16.368.370	837.485	0	5.705.116
STROŠKI DELA IN PLAČ ZA LETO				
Stroški dela v EUR	29.572.942	25.945.237	24.049.995	25.577.150
Stroški plač v EUR	20.880.195	18.285.907	17.632.815	17.170.410
Povprečno število zaposlenih iz ur	553,36	558,36	559,92	565,05
Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur v EUR	3.144,46	2.729,11	2.624,31	2.532,28
Povprečna stopnja izobrazbe	5,4	5,4	5,4	5,4
INVESTICIJE V LETU (v EUR)	37.540.435	62.826.036	52.577.055	39.508.901
KAZALNIKI POSLOVANJA DRUŽBE ZA LETO				
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,08	0,99	1,00	1,04
Čista donosnost kapitala (v %)	8,0	0,0	0,0	3,0
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31.12.	559	559	560	565
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH V LETU	551,2	555,5	557,5	566,4
ŠTEVILO NAJETIH DELAVCEV OB KONCU LETA	10	9	12	17

* V 2023 odklop AquafilSLO – 3 parni števeci in MORS Leskoškova – 1 parni števec

**Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA) je rezultat iz poslovanja (EBIT), povečan za amortizacijo od lastnih osnovnih sredstev.

1 UVOD

1.1 Predstavitev družbe

Družba: JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o.
(skrajšan naziv: ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.)
Naslov: Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana
Telefon : 01 588 90 00
E-pošta: info@energetika.si
Spletna stran: www.energetika.si
Matična številka: 5226406000
Davčna številka: SI23034033
Šifra dejavnosti: 35.300 Oskrba s paro in vročo vodo
Osnovni kapital: 57.602.057 EUR

Št. registrskega vložka pri Okrožnem sodišču v Ljubljani: 1/01757/00

➤ Ustanovitev in statusne spremembe družbe

Družba je nastala leta 1981 po združitvi dejavnosti dveh podjetij, to je Plinarne, ki se je ukvarjala z distribucijo plina in Komunalne Energetike Ljubljana, ki je oskrbovala mesto preko vročevodnega sistema. Pravno – formalno preoblikovanje družbe v JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. (v nadaljevanju: Energetika Ljubljana) je bilo izvedeno v letu 1991.

Od leta 1994 dalje Energetika Ljubljana deluje kot odvisno podjetje JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o., ki je v lasti Mestne občine Ljubljana in šestih sosednjih občin (Medvode, Brezovica, Dobrova – Polhov Gradec, Škofljica, Dol pri Ljubljani in Horjul). Lokalne skupnosti preko Sveta ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. izvršujejo ustanoviteljske pravice v razmerju do družbe ter usklajujejo odločitve lokalnih skupnosti v zvezi z zagotavljanjem javne službe na tem področju.

Dne 31. 1. 2014 je bila v sodni register vpisana pripojitev družbe TERMOELEKTRARNA TOPLARNA LJUBLJANA d.o.o. k družbi Energetika Ljubljana.

Z uveljavitvijo Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o gospodarskih družbah (v nadaljevanju: novela ZGD-1) v februarju 2021 je družba postala subjekt javnega interesa. Za subjekte javnega interesa novela ZGD-1 določa, da morajo oblikovati nadzorne svete in le-ti imenovati revizijske komisije, razen če gre za odvisne družbe, povezane s pogodbo o obvladovanju, pri katerih ta obveza ne velja. Zato, ter z namenom zagotoviti učinkovito poslovno odločanje za doseganje čim boljših poslovnih rezultatov vseh družb v skupini in vsake družbe posebej ter na tej podlagi povezati kapitalsko že povezane družbe v pogodbeni koncern, je Javni holding pripravil Pogodbo o obvladovanju, ki je bila po pridobitvi pozitivnega mnenja nadzornega sveta in soglasja skupščine sklenjena dne 5. 5. 2021 med Javnim holdingom kot obvladujočo družbo ter družbami Energetika Ljubljana, VOKA SNAGA in LPP kot odvisnimi družbami, veljati pa je začela z vpisom v sodni register dne 13. 5. 2021. S tem je družba postala del pogodbenega koncerna. V skladu z novelo ZGD-1 je bila imenovana tudi revizijska komisija nadzornega sveta Javnega holdinga, ki opravlja naloge revizijske komisije tudi za družbo Energetika Ljubljana kot odvisno družbo v pogodbenem koncernu.

➤ **Dejavnost družbe**

Poslanstvo Energetike Ljubljana je zagotavljati zanesljivo, varno, okolju prijazno in ekonomsko učinkovito oskrbo prebivalcev Ljubljane in poslovnih uporabnikov s toploto in hladom, proizvedeno na način učinkovite rabe energije, oskrbo prebivalcev in poslovnih uporabnikov v Ljubljani in sosednjih občinah z zemeljskim plinom in drugimi energenti po konkurenčnih cenah ter z električno energijo iz visoko učinkovite soproizvodnje in obnovljivih virov energije na trgu.

Energetika Ljubljana proizvaja, distribuira in dobavlja toploto (vročo vodo, paro in hlad), distribuira in dobavlja zemeljski plin, stisnjen zemeljski plin (skrajšano CNG) in utekočinjen zemeljski plin (skrajšano UZP) ter proizvaja in dobavlja električno energijo.

Celovito oskrbo s toploto in zemeljskim plinom družba izvaja na območju Mestne občine Ljubljana (v nadaljevanju MOL), oskrbo z zemeljskim plinom pa tudi v občinah Medvode, Dol pri Ljubljani, Dobrova – Polhov Gradec, Škofljica, Brezovica, Ig, Log – Dragomer in Grosuplje.

Družba izvaja skladno z občinskimi odloki izbirne gospodarske javne službe: distribucija in dobava toplote ter distribucija zemeljskega plina (oziroma dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja - SODO). Distribucijo zemeljskega plina v občini Log – Dragomer opravlja na osnovi koncesijske pogodbe, podpisane v marcu 2010, v občini Grosuplje pa na osnovi koncesijske pogodbe, podpisane v novembru 2017. Od decembra 2018 je Energetika Ljubljana izvajala tržno distribucijo zemeljskega plina in dobavo UZP na območju občine Grosuplje. Po prejetem soglasju s strani Agencije za energijo v septembru 2021 in izvedeni priključitvi distribucijskega sistema v občini Grosuplje na distribucijski sistem v občini Škofljica 1. novembra 2021, je Energetika Ljubljana pričela v občini Grosuplje izvajati dejavnosti operaterja distribucijskega sistema (ODS).

V sklopu izvajanja izbirne gospodarske javne službe ima Energetika Ljubljana javna pooblastila za izdajo projektnih pogojev in soglasij za načrtovane posege v območje varovalnih pasov distribucijskih omrežij, za gradnjo komunalne infrastrukture ter izdajanje soglasij za priključitev stavb na distribucijsko omrežje (vročevod, parovod in plinovod). Prihodke družba dosega tudi z drugimi storitvami, ki niso neposredno povezane z opravljanjem gospodarskih javnih služb ali energetskih dejavnosti, kot so: storitve vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, vzdrževanja merilnih naprav in druge storitve po naročilu.

Vizija, ki jo je družba začrtala v Strateškem načrtu za obdobje 2022-2027 je: Čista energija za zeleno prihodnost. Najpomembnejši strateški cilji in usmeritve, ki jih družba zasleduje, so: razogljičenje proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto, razogljičenje sistema distribucije zemeljskega plina, zagotavljanje visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij daljinskega ogrevanja in zemeljskega plina, ublažitev padca odjema ter razvoj in povečanje izkoriščenosti vročevodnega omrežja, razvoj in povečanje izkoriščenosti plinovodnega omrežja s širitvijo uporabe v prometu, proizvodnja in oskrba z zeleno električno energijo, zagotavljanje systemskih storitev za elektroenergetski sistem ter povezovanje produktov in storitev v nove, za kupce atraktivne pakete, in s tem nudenje celovitega energetskega servisa.

➤ **Organi vodenja in upravljanja**

Poslovodstvo družbe

Družba ima enega direktorja, ki vodi in zastopa družbo ter uresničuje sprejeto poslovno politiko družbe.

Funkcijo direktorja družbe od leta 2014 opravlja Samo Lozej. Skupščina družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. je na seji dne 14. 12. 2023 z dnem 2. 2. 2024 ponovno imenovala Sama Lozeja za direktorja družbe za mandatno dobo petih let.

Družbenik

Edini družbenik družbe Energetika Ljubljana je JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju lahko tudi: Javni holding). Pristojnosti družbenika so določene v aktu o ustanovitvi in obsegajo: sprejem letnega poročila družbe in predloga za uporabo bilančnega dobička, sprejem poslovnega načrta družbe ter pisnih poročil o poslovanju družbe na koncu vsakega polletja, odločanje o vplačilih osnovnih vložkov, vračanju naknadnih vplačil, o delitvi in prenehanju poslovnih deležev, ukrepah za pregled in nadzor dela poslovodje, o postavitvi prokurista in poslovnega pooblaščenca ter odločanje o drugih zadevah, za katere tako določa zakon ali družbena pogodba in katere niso izrecno prenesene v odločanje Svetu ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o.

Družbenik je v letu 2023 med drugim sprejel letno poročilo družbe Energetike Ljubljana za leto 2022 s poročilom neodvisnega revizorja, sprejel polletno poročilo o poslovanju družb skupine Javni holding ter obravnaval Analizo nabave in prodaje zemeljskega plina družbe.

Svet ustanoviteljev

Mestni svet MOL in občinski sveti občin Brezovica, Dobrova – Polhov Gradec, Dol pri Ljubljani, Horjul, Ig, Medvode, Škofljica in Velike Lašče so v letu 2004 sprejeli Akt o ustanoviteljskih pravicah in ustanovitvi Sveta ustanoviteljev javnih podjetij povezanih v Holding Ljubljana, d.o.o.

Z navedenim aktom so sveti občin za izvrševanje ustanoviteljskih pravic v javnih podjetjih, povezanih v Javni holding in za usklajevanje odločitev v zvezi z zagotavljanjem obveznih in izbirnih gospodarskih javnih služb, ustanovili skupni organ, imenovan Svet ustanoviteljev javnih podjetij povezanih v Holding Ljubljana, d.o.o., s sedežem v Ljubljani, Mestni trg 1. V letu 2008 je bila, zaradi prenosa poslovnega deleža v Javnem holdingu z občine Ig in Velike Lašče na MOL, sprejeta novela v prejšnjem odstavku omenjenega akta, s katero je bilo izvedeno tudi preimenovanje organa v Svet ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju: Svet ustanoviteljev).

Svet ustanoviteljev sestavljajo aktualni župani občin ustanoviteljic. V okviru izvrševanja ustanoviteljskih pravic družbe je Svet ustanoviteljev pristojen za odločanje o cenah oziroma tarifah za uporabo javnih dobrin, ki jih zagotavlja družba, dajanje soglasij k nakupu oziroma odprodaji poslovnega deleža v drugi družbi, dajanje soglasij za najemanje posojil in drugo zadolževanje ter za obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

Svet ustanoviteljev se je v letu 2023 sestal na štirih rednih sejah in eni dopisni seji. Podal je soglasje h kratkoročni in dolgoročni zadolžitvi Energetike Ljubljana pri bankah v letu 2023 in 2024 in se tekoče seznanjal z obvestili o posojilnih pogojih zadolžitev.

➤ Podatki o skupini Javni holding

Energetika Ljubljana je v 100 % lasti družbe Javni holding in je vključena v skupino družb, ki so v lasti navedene obvladujoče družbe.

Skupino Javni holding sestavljajo:

- obvladujoča družba JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE VODOVOD KANALIZACIJA SNAGA d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE LJUBLJANSKI POTNIŠKI PROMET, d.o.o.

Konsolidirano letno poročilo je mogoče pridobiti na sedežu obvladujoče družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., Verovškova 70, Ljubljana.

1.2 Izjava o upravljanju

V skladu z določbo petega odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah-1 (ZGD-1) posloводство družbe Energetika Ljubljana izjavlja, da je bilo v obdobju poslovnega leta 2023 upravljanje družbe skladno z zakoni, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. (v nadaljevanju: Akt o ustanovitvi) in drugimi veljavnimi predpisi.

Posloводство družbe Energetika Ljubljana v skladu s 60.a členom ZGD-1 izjavlja, da je letno poročilo z vsemi sestavnimi deli, vključno z izjavo o upravljanju družbe, sestavljeno in objavljeno v skladu z ZGD-1 in Slovenskimi računovodskimi standardi.

V skladu s petim odstavkom 70. člena ZGD-1, ki določa minimalne vsebine izjave o upravljanju, družba Energetika Ljubljana podaja naslednja pojasnila:

- Kodeks o upravljanju

Družba Energetika Ljubljana izjavlja, da deluje skladno z veljavno zakonodajo ter si aktivno prizadeva za odgovorno upravljanje in transparentno komuniciranje z vsemi deležniki. V letu 2017 je bil sprejet Kodeks upravljanja družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. in odvisnih družb (v nadaljevanju: kodeks), ki je objavljen na spletni strani www.energetika.si. Kodeks za vse družbe v skupini upošteva poenotena merila za doseganje visokih standardov vodenja in nadzora ter oblikovanje transparentnega in razumljivega sistema korporativnega upravljanja.

Omenjenemu kodeksu družba pri poslovanju sledi, upoštevajoč posebnosti družbe, ki izhajajo iz akta o ustanovitvi družbe, zlasti v delu, ki se nanaša na skupščino družbenikov in vse v zvezi s tem, ker družba kot enoosebna družba z enim družbenikom Javni holding, ki ima 100 % poslovni delež, nima skupščine družbenikov, ter v delu, ki se nanaša na nadzorni svet in njegove člane in vse v zvezi s tem, ker družba v skladu z aktom o ustanovitvi nima nadzornega sveta, ki po ZGD-1 ni obvezen za subjekte javnega interesa, ki so odvisne družbe, povezane s pogodbo o obvladovanju, iz istega razloga tudi ni obvezna revizijska komisija.

- Opis glavnih značilnosti sistemov notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi v povezavi s postopkom računovodskega poročanja

Sistem notranjih kontrol je opredeljen kot sestav računovodskih in drugih kontrol, vključno z organizacijskim ustrojem, metodami in postopki, ki jih vzpostavi vodstvo v sklopu svojih združenih ciljev z namenom, da si z njimi pomaga pri gospodarnem, učinkovitem in uspešnem izvajanju dejavnosti.

Notranje kontrole imajo pomembno vlogo pri odkrivanju in preprečevanju goljufij ter zaščiti tako premoženja kot ugleda družbe. Namen notranjih kontrol je zagotoviti učinkovitost in uspešnost delovanja, pravilnost, popolnost in resničnost računovodskega poročanja in skladnost z veljavnimi zakoni in drugimi zunanjimi in notranjimi predpisi, kar skušamo doseči predvsem z zagotavljanjem in izvajanjem naslednjih ukrepov in notranjih kontrol:

- oblikovanje učinkovite in transparentne organizacijske strukture,
- oblikovanje jasnih in poenotnih računovodskih usmeritev ter njihova dosledna uporaba,
- kontrola popolnosti zajemanja podatkov, ki obsega preverjanje ali so vsi poslovni dogodki nesporni, ali so odobreni s strani pooblaščenih osebe, ali so vsi poslovni dogodki pravočasno knjiženi, v pravih zneskih in pravilno kontirani,
- kontrola pravilnosti računovodskih podatkov, v okvir katere sodi preverjanje mesečnih uskladitev prometa in stanj med pomožnimi knjigami, analitičnimi evidencami in glavno knjigo ter kontrola izvajanja letnega popisa (inventura) stanja sredstev in obveznosti do njihovih virov in uskladitev stanj po knjigah z dejanskim stanjem, ugotovljenim s popisom,

- kontrola razmejitev dolžnosti in odgovornosti, ki obsega ločevanje izvajanja nalog, na primer evidentiranja poslovnih dogodkov od upravljanja s finančnimi sredstvi družbe (plačila),
- kontrola odgovornosti zadolžencev za sredstva, varovanje sredstev pred krajo, izgubami, neučinkovito uporabo,
- kontrola omejitve dostopa - poenoten računovodski in poslovni informacijski sistem tako v matični družbi Javni holding, kot v odvisnih družbah, zagotavlja ustrezne omejitve dostopa do omrežja, aplikacij in podatkov ter nadzor nad dostopi in ima že vgrajene nekatere kontrole popolnosti zajemanja in obdelovanja podatkov ter usklajenosti prometov analitičnih evidenc z glavno knjigo, oziroma se izvajajo tudi kontrole prenosov prometnih podatkov, kjer je to potrebno,
- nadziranje se izvaja tudi na način, da se preverja pravilnost računovodskih podatkov v okviru funkcije poročanja oziroma analiziranja in preučevanja odmikov od načrtovanih ali preteklih prometov in stanj (redna mesečna in občasna obdobja poročila o poslovanju družbe).

Menimo, da nam sistem notranjih kontrol v vseh pomembnih pogledih daje ustrezna zagotovila za doseganje ciljev na področjih skladnosti poslovanja z zakoni, predpisi, sprejetimi notranjimi akti družbe in drugimi navodili; uspešnega poslovanja ter zagotavljanja kakovostnih storitev; varovanja sredstev pred izgubo zaradi malomarnosti, zlorab, slabega upravljanja, napak, poneverb ter drugih nepravilnosti; razvijanja in ohranjanja zanesljivih računovodskih in drugih podatkov ter pravilnosti prikazovanja le-teh v računovodskih poročilih in uporabe enotne metodologije dela, vključno z enotno predpisanimi obrazci in dokumenti.

Za stalno preverjanje pravilnosti in zakonitosti, gospodarnosti in urejenosti poslovanja skrbi Služba za notranjo revizijo edinega družbenika Javni holding. Le-ta izvaja neodvisno in objektivno notranje-revizijsko aktivnost znotraj skupine Javni holding.

Notranji revizorji preverjajo skladnost poslovanja z zakoni in drugimi predpisi, skladnost z usmeritvami, načrti, ustreznost notranjih kontrol, računovodskih informacij, varovanja premoženja, gospodarno in učinkovito uporabo dejavnikov ter doseganje namenov in ciljev v zvezi s poslovanjem.

Notranja revizija svoje poslanstvo izvaja v skladu s Temeljno listino Službe za notranjo revizijo in v skladu s Pravilnikom o notranji reviziji Javnega holdinga. Notranje revidiranje se je izvajalo na osnovi mednarodnih standardov strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju, s kodeksom notranje-revizijskih načel in kodeksom poklicne etike notranjih revizorjev.

Dodana vrednost notranje revizije je bila dosežena s svetovanjem in v obliki predlaganih priporočil po izvedenih revizijskih pregledih, katerih izvajanje oziroma uresničevanje tudi redno preverja. O svojem celovitem delu je Služba za notranjo revizijo redno medletno in na letni ravni poročala oziroma seznanjala poslovodstvo družbe in nadzorni svet Javnega holdinga.

V družbi imamo, z namenom zagotavljanja transparentnosti, učinkovitosti ter odgovornega poslovanja, vzpostavljen delujoč sistem notranjih kontrol in upravljanja s tveganji preko organizacijske strukture družbe, sistemov vodenja kakovosti skladno s standardom SIST EN ISO 9001:2015, standarda ravnanja z okoljem SIST EN ISO 14001:2015, standarda SIST EN ISO/IEC 17025:2005 za vzorčenje, fizikalno ter kemično preskušanje podzemne, pitne in odpadne vode, standarda SIST EN ISO/IEC 17020:2012 za kontrolo vodomerov, ter internih aktov družbe z natančno izdelanim sistemom poročanja po posameznih organizacijskih enotah. Sistem notranjih kontrol je podprt s sistemom kontrol informacijske tehnologije, s katerim se med drugim zagotavljajo ustrezne omejitve in nadzor nad omrežjem ter natančno, ažurno in popolno obdelovanje podatkov.

- Podatki o delovanju Sveta ustanoviteljev in njegovih ključnih pristojnostih

Pristojnosti in delovanje Sveta ustanoviteljev opredeljuje Akt o ustanovitvi. Svet ustanoviteljev sestavljajo župani občin ustanoviteljic javnih podjetij, povezanih v Javni holding in ima naslednje pristojnosti:

- odloča o cenah oziroma tarifah za uporabo javnih dobrin, ki jih zagotavlja družba, če se le-te ne sprejemajo v obliki odloka,
- daje soglasje k nakupu oziroma odprodaji poslovnega deleža v drugi družbi,
- daje soglasje za najemanje posojil in drugo zadolževanje, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe,
- daje soglasje za obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

- Podatki o delovanju in pristojnostih družbenika

Edini družbenik družbe Energetika Ljubljana je Javni holding, kateremu pripada poslovni delež v družbi v celoti. Pristojnosti družbenika opredeljuje Akt o ustanovitvi in so naslednje:

- sprejema letno poročilo družbe in predlog za uporabo bilančnega dobička,
- sprejema poslovni načrt družbe,
- sprejema pisna poročila o poslovanju družbe na koncu vsakega polletja,
- imenuje in odpokliče direktorja družbe,
- odloča o zahtevi za vplačilo osnovnih vložkov,
- odloča o vračanju naknadnih vplačil,
- odloča o delitvi in prenehanju poslovnih deležev,
- odloča o ukrepih za pregled in nadzor dela poslovodij,
- odloča o postavitvi prokurista in poslovnega pooblaščenca,
- odloča o uveljavljanju zahtevkov družbe proti poslovodjem ali družbenikom v zvezi s povračilom škode, nastale pri ustanavljanju ali poslovanju,
- odloča o drugih zadevah, za katere tako določa zakon ali družbena pogodba in katere niso z Aktom o ustanovitvi izrecno prenesene v odločanje Svetu ustanoviteljev.

- Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja

Družba ima enega poslovodjo, ki ima naziv direktor. Direktorja imenuje in odpokliče skupščina edinega družbenika za mandatno dobo petih let in je po poteku mandatne dobe lahko ponovno imenovan. Direktor družbe vodi redne posle, ki izvirajo iz narave dejavnosti družbe, uresničuje sprejeto poslovno politiko družbe, zlasti pa:

- organizira in vodi delovni proces, izdelava temelje poslovne politike in poslovni načrt družbe in ga predlaga v sprejem družbeniku,
- sestavi letno poročilo z vsemi računovodskimi izkazi in drugimi sestavnimi deli, vključno s predlogom uporabe bilančnega dobička in ga predlaga v sprejem družbeniku,
- določa notranjo organizacijo in sistemizacijo delovnih mest družbe,
- imenuje vodilne delavce in sklepa z njimi pogodbe o zaposlitvi,
- izvršuje sklepe družbenika in Sveta ustanoviteljev,
- izdeluje poročila o poslovanju na zahtevo družbenika,
- skrbi za obveščanje družbenika in Sveta ustanoviteljev
- predlaga sprejem sklepov družbeniku in Svetu ustanoviteljev,
- opravlja druge naloge v skladu z veljavnimi predpisi in akti družbe.

Direktor potrebuje soglasje Sveta ustanoviteljev za naslednje vrste poslov:

- nakup oziroma odprodajo poslovnega deleža v drugi družbi,
- najemanje posojil in drugo zadolževanje, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe,
- obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

- Opis politike raznolikosti

V zvezi s 7. točko petega odstavka 70. člena ZGD-1 glede zastopanosti v organih vodenja in organih nadzora družbe z vidika spola in drugih vidikov (starost, izobrazba in poklicne izkušnje) družba politike raznolikosti ne izvaja, ker nima vpliva na imenovanje organa vodenja, saj je le to pravica družbenika.

- Izjava o nefinančnem poslovanju

V skladu s 6. odstavkom 70. c člena ZGD-1 bo družba izjavo o nefinančnem poslovanju vključila v konsolidirano letno poročilo 2023.



Samo Lozej
Direktor

1.3 Poročilo posloводства

Energetika Ljubljana je uspešno zaključila še eno zahtevno poslovno leto. Energetska kriza se je v letu 2023 umirjala, cene energentov so se zniževale in do konca leta dosegle precej nižje ravni, ki pa so še vedno presegle vrednosti pred krizo. Dobavne poti na energetskih trgih, prekinjene s krizo, so se uspešno preusmerile k drugimi dobaviteljem in ustalile.

Nadaljevala se je državna regulacija cen zemeljskega plina in električne energije. Del regulativnega ukrepa s strani države je v letu 2023 postala tudi prodajna cena toplote, saj je bila od januarja do konca aprila 2023 za gospodinske odjemalce zamejena na 98,70 EUR/MWh. Cene, nižje od zamejene, so za čas veljavnosti uredbe morale ostati nespremenjene. Skozi celotno leto 2023 je ostal nespremenjen tako variabilni del cene toplote družbe, ki je 1. januarja 2023 znašal 79,07 EUR/MWh, kot tudi fiksni del cene toplote.

V oktobru 2023 smo zaradi ugodnih tržnih okoliščin in nižjih nabavnih cen zemeljskega plina znižali ceno za gospodinske odjemalce pod regulirano ceno. Odjemalcem električne energije in zemeljskega plina, ki so jih prizadele in oškodovala poplave v avgustu 2023, smo do konca leta 2023 omogočili pomoč v obliki znižane cene električne energije in zemeljskega plina v višini 1 EUR/MWh, ter brezplačen strokoven pregled notranjih plinskih napeljav. Poleg tega smo sodelavcem, ki so utrpeli škodo v poplavah, omogočili solidarnostno finančno pomoč.

Proizvodnja toplote in električne energije je v letu 2023 delovala zanesljivo. Na lokaciji enote TE-TOL se je od marca 2023 postopno zmanjševal odjem s strani največjega odjemalca pare, družbe AquafilSLO, ki je v letu 2023 prenehal z odjemom. Zaradi ugodnih cen zemeljskega plina smo v poletnem obdobju prvič več mesecev obratovali z vršnimi kotli, brez porabe premoga. Na lokaciji enote TOŠ je januarja 2023 z rednim obratovanjem pričela nova kogeneracijska plinska turbina SPTE TOŠ.

V obravnavanem letu smo proizvedli 1.149,9 GWh toplote in 267,2 GWh električne energije. Prodali smo 979,2 GWh toplote, 284,7 GWh električne energije in 682,0 GWh zemeljskega plina, od tega 54,4 GWh na CNG polnilnicah, ter po plinovodnem omrežju distribuirali 908,6 GWh zemeljskega plina. V primerjavi z načrtom in preteklim letom so proizvedene in prodane količine energije v letu 2023 nižje, predvsem zaradi višjih povprečnih zunanjih temperatur v času ogrevalne sezone.

Družba Energetika Ljubljana je poslovno leto 2023 zaključila s čistim poslovnim izidom v višini 16.368.370 EUR in rezultatom iz poslovanja (EBIT) v višini 20.686.189 EUR. Realizirano je 279.669.200 EUR celotnih prihodkov in 261.779.531 EUR celotnih odhodkov. K pozitivnemu poslovnemu rezultatu je prispevala predvsem prejeta državna pomoč in nadomestila zaradi reguliranih cen v skupni višini 16.053.705 EUR. K boljšemu rezultatu je prispevala tudi prodaja pasovne električne energije na osnovi v letu 2022 sklenjenih pogodb, izboljšan je tudi rezultat tržnih dejavnosti (dobava plina, dobava električne energije).

V obravnavanem letu smo za investicijska vlaganja porabili skupaj 37.540.435 EUR, večje odstopanje od načrtovane vrednosti (48.530.573 EUR) pa je predvsem posledica časovnega zamika pri izgradnji PPE-TOL, ki bo zaključena v letu 2024.

Skladno s ključnimi strateškimi cilji družbe smo nadaljevali z aktivnostmi za zmanjševanje vplivov na okolje iz proizvodnih virov. Septembra 2023 je bil s pričetkom vročih zagonov dosežen pomemben mejnik pri izgradnji plinsko-parne enote (PPE-TOL). Za potrebne količine zemeljskega plina za PPE-TOL je bila v juniju 2023 sklenjena okvirna nabavna pogodba. Zagon in redno obratovanje PPE-TOL ostaja prva prioriteta družbe, ki bo imela na poslovanje družbe velik vpliv, saj bo s povečanim obsegom proizvodnje in prodaje električne energije omogočeno tekoče odplačevanje vseh obveznosti.

Strateškemu cilju razogljivevanja virov za proizvodnjo toplote in elektrike, poleg zmanjševanja porabe premoga s PPE-TOL, med drugim sledimo s projektom objekta za energijsko izrabo

goriva iz komunalnih odpadkov (TEO Ljubljana), projektom predelave premogovnega bloka 1 s kotlom na biomaso, trajnostnim projektom gradnje plovne infrastrukture in malih hidroelektrarn za energetska izraba Ljublanice in z lastno proizvodnjo zelenega vodika, vključno s postavitvijo vodikove polnilnice za uporabo vodika v prometu.

Na ravni EU je bila sprejeta Direktiva CSRD glede poročanja podjetij o trajnostnosti, katere cilj je, da se trajnostno poročanje sčasoma izenači s finančnim poročanjem, tako da se zainteresirani javnosti omogoči dostop do zanesljivih in primerljivih podatkov o trajnostnem ravnanju podjetij. Že za poslovno leto 2024 bo Energetika Ljubljana zavezana k pripravi Trajnostnega poročila, ki ga bo pregledal pooblaščen revizor ter o njem podal mnenje. V ta namen se je pričela izdelava trajnostne strategije družbe, za pripravo katere so zaposleni ter ostali deležniki novembra 2023 izpolnili vprašalnik o pomembnosti trajnostnih tematik za poslovanje družbe, ki bodo tudi predmet obveznega poročanja, kot to določajo novi ESRS standardi poročanja o trajnostnosti.

Za izpolnitev obveznosti skladno z Zakonom o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije, je družba v letu 2023 pristopila k izdelavi trajnostnega načrta za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, ki se izdelava za obdobje 10 let in posodablja najmanj na vsaka štiri leta.

V luči učinkovitejšega zelenega prehoda je Energetika Ljubljana prepoznala pomembnost medsektorskega povezovanja in februarja 2023 podpisala krovni sporazum z družbo ELES ter MOL o sodelovanju na področju povezovanja sektorjev ogrevanja in hlajenja z elektroenergetskim sektorjem. S sporazumom se je zavezala k pripravi skupne strategije, v kateri bodo med drugim predstavljeni skupni projektni cilji na področju proizvodnje električne in toplotne energije ter potrebni viri financiranja zanje.

Energetika Ljubljana je z MOL in družbama Resalta in RES ERP oktobra 2023 podpisala pogodbo za projekt Zelena energija na površinah in objektih Mestne občine Ljubljana. Na podlagi javno - zasebnega partnerstva bo postavljenih 51 sončnih elektrarn na objekte v lasti MOL, Energetika Ljubljana pa bo izvajala storitev samooskrbe z električno energijo za MOL. Pogodba za dobavo mankov in prevzem viškov je sklenjena za obdobje 17 let.

Nadaljevale so se aktivnosti na štiriletnem razvojno-inovacijskem EU projektu SENERGY NETS. Na vročevodnem omrežju je bila pridobljena polovica od želenih 50 odjemalcev za vključitev v program upravljanja z odjemom (»virtualna toplarna«). Koncept rešitve s tehnično opremo je bil preizkušen in je pripravljen za vgradnjo na prvi lokaciji, na virtualni toplarni pa smo analizirali možne vire prožnosti iz sklopa naprav v lasti družbe.

V letu 2023 se je zaključil projekt prenove računov, ki so bolj pregledni in izpostavljajo za odjemalce pomembne podatke. Projekt BetrSign, ki bo odjemalcem omogočil oddaljeno digitalno urejanje pogodbenega razmerja, je v drugi fazi izvedbe.

Poslovanje naše družbe je bilo uspešno tudi na področjih, ki so vezana na presoje akreditacij laboratorijev in sistemov vodenja kakovosti, ravnanja z okoljem, inšpekcijskih pregledov ter zadovoljstva uporabnikov. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2023 v povprečju ocenili z oceno 3,54 od možnih 5.

Po nekajletnem premoru se je izvedla raziskava o zadovoljstvu zaposlenih v Energetiki Ljubljana. Poročilo raziskave, ki se je izvajala v aprilu leta 2023, izkazuje najvišjo oceno zadovoljstva z opravljenim delom in njegovo kakovostjo doslej, v očeh zaposlenih pa je visoko ocenjen tudi ugled, ki ga ima družba v domači javnosti.

Z zavezo k razvoju, ki temelji na razogljčevanju, mi je bil zaupan še en mandat vodenja Energetike Ljubljana. Ne glede na to, koliko negotovosti na energetskih trgih nas bo ob izpolnjevanju in zasledovanju ciljev spremljalo v prihodnjih letih, se bomo v družbi trudili zagotoviti zanesljivo in varno proizvodnjo, oskrbo z energijo ter konkurenčne energetske storitve, na čim bolj trajnosten in družbeno odgovoren način.



Samo Lozej
Direktor

2 POSLOVNO POROČILO

2.1 Gospodarska gibanja¹

V letu 2023 je bruto domači proizvod (BDP) porasel za 1,6 % glede na leto 2022. K povečanju so prispevale predvsem bruto investicije v osnovna sredstva (v največji meri investicije v gradbene objekte) in končna potrošnja gospodinjestev, negativno pa zmanjšanje zalog. Gospodarska gibanja v Sloveniji in v evrskem območju so zaznamovali izzivi, povezani z visoko inflacijo, poslabšanje izvozne konkurenčnosti, negotovost v domačem in geopolitičnem okolju ter strožji pogoji financiranja.

Na letni ravni v letu 2023 je inflacija znašala 4,2 %² (10,3 % v letu 2022), povprečna letna inflacija pa 7,4 % (8,8 % v letu 2022). K letni inflaciji so največ prispevale višje cene hrane in brezalkoholnih pijač, podražitve iz skupin stanovanje, voda, električna energija, plin in drugo gorivo.

Povprečna mesečna bruto plača je za leto 2023 znašala 2.220,95 EUR, kar je nominalno za 9,7 % več kot leta 2022 (2.023,92 EUR).

Leta 2023 je bilo v povprečju 48.709 brezposelnih, kar je za 14 % manj kot leto prej (leta 2022 56.665 brezposelnih).

➤ **Gibanje cen energentov, emisijskih kuponov ter razmerje tečajev USD in EUR**

Cene premoga spremljamo preko objavljenih cen premoga Newcastle Export Index na spletni strani IHS Inc. (Information Handling Services). Objavljene cene so Energetiki Ljubljana podlaga za vsakoletni izračun nabavne cene premoga. Energetika Ljubljana za proizvodnjo uporablja indonezijski premog, ki je zaradi nizke vsebnosti žvepla in pepela okoljsko sprejemljivejši. Po začetni negotovosti in energetske krizi so se dobavne poti na energetskih trgih preusmerile in ustalile. Konec leta 2022 je cena premoga znašala 414,52 USD/mt, se spustila do 170,10 USD/mt konec februarja, ter vztrajala na nivoju okoli 180 USD/mt do konca junija. V drugi polovici leta je bila povprečna cena premoga 142,45 USD/mt. Povprečna cena v letu 2023 je tako znašala 174,24 USD/mt (v letu 2022 pa 367,44 USD/mt).

Na področju lesnih sekancev so cene na trgu vztrajale na visokih nivojih. Z letom 2023 morajo lesni sekanci za proizvodnjo z ustreznimi certifikati izkazovati trajnostno rabo, kar je povišalo cene na trgu. Trenutne cene dobaviteljev se gibajo okoli 85,00 EUR/t. V letošnji kurilni sezoni nam sekance dobavlja osem slovenskih in dva hrvaška dobavitelja.

Povprečna dolarska cena nafte Brent je v letu 2023 znašala 82,51 USD/sod, kar glede na leto 2022 predstavlja padec za 18,1 % (v letu 2022 je znašala 100,79 USD/sod).

Po izredno zaostrenih geopolitičnih razmerah v letu 2022, smo bili v začetku leta 2023 priča umirjanju cenovnih nivojev. Evropa je ruski plin v veliki meri nadomestila z novimi viri dobave. Zaradi višjih povprečnih temperatur in restriktivnih ukrepov se je zmanjšala poraba zemeljskega plina, kar je pozitivno vplivalo na količine zemeljskega plina v plinskih skladiščih, ki so bila pred pričetkom ogrevalne sezone zapolnjena do rekordno visokih ravni. Borzne cene zemeljskega plina so se v primerjavi s preteklim letom občutno znižale. Povprečna dnevna cena na avstrijski borzi CEGH AT, ki predstavlja referenco tudi za slovenski plinski trg, je v letu 2023 znašala 41,70 EUR/MWh, kar predstavlja 66,9 % znižanje glede na leto 2022, ko je

¹ Vir: UMAR, Ekonomsko ogledalo, št. 1, letnik XXVIII, 2022; Banka Slovenije, Gospodarska in finančna gibanja, januar 2022; Statistični urad RS, <https://www.stat.si/StatWeb/> in drugo.

² Izračunano na podlagi primerjave podatkov za mesec december leta, za katerega se poroča, in mesec december preteklega leta iz baze SURS.

povprečna cena znašala 126,03 EUR/MWh. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 2. in 3. junija 2023, in sicer 24,24 EUR/MWh, najvišje v letu 2023 pa je bila cena že 2. januarja 2023 in sicer 76,26 EUR/MWh.

Tudi na področju električne energije se je odrazilo umirjanje geopolitičnih razmer in občutno znižanje cenovnih nivojev. Povprečna dnevna cena pasovne električne energije na slovenski borzi BSP SouthPool je v primerjavi z lanskim letom padla iz 274,52 EUR/MWh na 104,33 EUR/MWh, kar predstavlja znižanje za 62,0 %. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 2. julija 2023, ko je bila celo negativna (-6,86 EUR/MWh), najvišja pa je bila dosežena 24. januarja, ko je dosegla 201,16 EUR/MWh. Pomembno je omeniti tudi združevanje trgov električne energije (angl. »market coupling«), kar je pripomoglo k večji konsolidaciji cen na ravni Evrope.

Cena emisijskih kuponov je konec februarja 2023 za kratek čas preseгла 100 EUR na tona emisij, konec leta 2023 pa se je cena spustila na 66,35 EUR na tona emisij. Povprečna cena v letu 2023 je znašala 85,57 EUR na tona emisij, v letu 2022 pa 81,13 EUR na tona emisij, kar predstavlja 5,48 % višjo povprečno ceno v letu 2023 v primerjavi z letom 2022. Razlog za padec cen v drugi polovici leta 2023 je v znižanju povpraševanja v industriji in energetskem sektorju, ki vedno več energije proizvede iz obnovljivih virov. Razmeroma toplo vreme v letu 2023 je botrovalo nižji proizvodnji električne energije in posledično nižjim cenam emisijskih kuponov.

Tečaj evra je v primerjavi z ameriškim dolarjem v letu 2022 v povprečju zrasel za 2,7 % glede na leto 2022 (iz 1,054 USD/EUR na 1,081 USD/EUR). Spremljanje gibanja razmerja med USD in EUR je za družbo izredno pomembno, saj neposredno vpliva na nabavno ceno premoga ter s tem na višino stroška energetskega goriva.

2.2 Uresničevanje načrtovanih ciljev in nalog

V skladu s poslanstvom in strateškimi cilji Energetike Ljubljana so letni cilji in naloge usmerjeni k izboljšanju proizvodnih procesov in varovanja okolja ter izboljšanju odnosov do uporabnikov.

➤ Zanesljiva proizvodnja in kvalitetno vzdrževanje proizvodnih naprav ter opreme

Proizvodnja toplote in električne energije je v letu 2023 delovala zanesljivo. Proizvodnja ogrevne toplote je v celoti pokrila potrebe odjemalcev na vročevodnem sistemu. Industrijski porabniki pare, ki dobivajo paro iz parnega sistema TE-TOL, so bili nemoteno oskrbovani glede na njihove potrebe. Podatki o obsegu proizvodnje in prodaje energije so podani v točki 4 Poročilo o izvajanju dejavnosti.

Proizvodnjo in obratovanje posameznih proizvodnih virov smo sprotno (urno in dnevno) spremljali in usklajevali z zunanjimi temperaturnimi gibanji, cenami energentov ter potrebami odjemalcev po toploti. Za potrebe daljinskega ogrevanja smo iz soproizvodnje proizvedli 66,8 % vroče vode (85 % v letu 2022), preostalo toploto smo proizvedli iz vršnih virov (30,7 %), reducirane proizvodnje (2,1 %) ter odvečne toplote (0,4 %), ki jo prevzemamo od družbe Novartis direktno v distribucijsko omrežje.

Proizvodnja pare za tehnološke namene je potekala glede na potrebe končnih odjemalcev, ki so vezani na ločeni parovodni omrežji na lokaciji Moste in Šiška.

Ogrevalna sezona 2022/2023 je bila malo daljša in toplejša od dolgoletnega povprečja.

Bloka 1 in 3 v TE-TOL sta obratovala zanesljivo – blok 1 je obratoval do začetka aprila, kasneje je bil razpoložljiv kot hladna rezerva. Tako dobava kot kurjenje lesnih sekancev sta potekala nemoteno in v predvidenem obsegu. S 1. 1. 2023 je v enoti TOŠ z rednim obratovanjem pričela

nova kogeneracijska plinska turbina SPTE TOŠ, ki je v prvem letu obratovala zanesljivo. V septembru so se začeli vroči zagonski preizkusi blokov 4 in 5 nove PPE-TOL, pri čemer znatnih količin električne in toplotne energije še nista proizvedla.

Pogodbene količine prodaje pasovne električne energije smo v celoti izpolnili.

Skladno s pogodbo smo za potrebe ELES izvajali sistemske storitve zagotavljanja primarne regulacije frekvence ter regulacije jalove moči in napetosti. Pogodbi za zagotavljanje sekundarne in terciarne regulacijske moči se nista sklepali zaradi tveganja pri preseganju mejnih emisijskih vrednosti onesnaževal – slednje se bistveno povečajo ob nudenju sistemskih storitev zaradi nihanja obremenitve kotlov.

Podatki o obsegu proizvodnje toplote in električne energije so predstavljeni v okviru poročila o izvajanju dejavnosti družbe.

V okviru procesne informatike smo v letu 2023 nadaljevali s prenovo arhitekture sistemov nadzora in upravljanja proizvodnih procesov. Prenova se osredotoča na smernice razvoja tehnologij, optimiziranje aplikativnih platform proizvodnega informacijskega sistema in identificira obstoječe pomanjkljivosti, na temelju katerih bo v naslednjih petih letih potrebno izvajati korake za prenavo, na segmentu omrežne in IT infrastrukture (ki pokriva PROZIS ter PROCIS) ter na segmentu aplikativne infrastrukture (PROZIS).

Stalno se je vzdrževala in nadgrajevala procesna oprema na vročevodnem in parnem distribucijskem omrežju, kar med drugim vključuje remonte ultrazvočnih merilnikov pretoka. Izvedli smo projekt nabave in vgradnje komunikacijskih varnostnih požarnih zidov za vzpostavljanje varnih povezav z več lokacijami odjemalcev, ter nadgradnje druge procesne IT infrastrukture.

V laboratoriju za goriva in kemijsko kontrolo smo izvajali kontrolo energentov (premog in lesni sekanci) na vhodu in v proizvodnem procesu, monitoring CO₂, kontrolo in kondicioniranje tehnoloških vod. Ocenjevanje s strani Slovenske Akreditacije je bilo izvedeno skladno s standardom SIST EN ISO/IEC 17025:2017. Ugotovljeno je bilo, da je sistem kakovosti v celoti vpeljan in učinkovito vzdrževan za celotno področje obsega akreditacije.

➤ **Učinkovita optimizacija vodenja celotnega proizvodnega in distribucijskega sistema daljinskega ogrevanja ter zanesljiva distribucija toplote**

V letu 2023 smo nadaljevali z ukrepi reševanja problematike puščanja in s sanacijo vročevodnega omrežja. Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, v večji meri v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno - tlačnih pogojev. Po visokih puščanjih v preteklih obdobjih, ki je vrhunec dosegel s povprečno dodano vodo v omrežje 43,1 m³/h v letu 2013, se je puščanje v naslednjih letih zmanjševalo. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2023 je bila 20,1 m³/h, kar je več kot v letu 2022 (16,2 m³/h).

Z izvajanjem stalne sistemske kontrole, letalske termografije omrežja, poglobljene analitike in uporabe preostalih metod odkrivanja puščanja, smo locirali in odpravili poškodbe vročevodnega omrežja na 30-ih mestih.

Izvedena so bila tekoča vzdrževanja in sistemske obnove omrežja. Največje sistemske obnove glavnega vročevoda so potekale na območju Kuhljeve ceste v Stegnah, na Čufarjevi in Kotnikovi ulici, lokaciji TOŠ – LEK, Korytkovi ulici in Linhartovi cesti. Izvedla se je tudi obnova sedmih vročevodnih jaškov. Za namen zanesljive manipulacije pri zaustavitvah na zapiralnih območjih vročevodnega omrežja, se je izvedla zamenjava 26-ih kosov iztrošenih zapornih armatur, sočasno so se na zapiralnih območjih izvedla tudi druga vzdrževalna dela v jaških in toplotnih postajah z zamenjavo kratkih vezi, armatur manjših dimenzij, cevi za odzračevanje in odvodnjavanje ter obnovo izolacije.

Izvajali smo kontrolo in vzdrževanje obračunskih merilnih naprav toplote na terenu s periodično menjavo 782 merilnih naprav, zaradi poteka roka overitve ali izredne zamenjave, ter dograjevali sistem za daljinski prenos podatkov toplotnih postaj v Energetiko Ljubljana. To sedaj omogoča daljinski prenos iz 3.280 merilnih mest.

➤ **Zanesljiva in varna distribucija zemeljskega plina**

Kot operater distribucijskega sistema zemeljskega plina smo v letu 2023 na območju MOL in osmih primestnih občin oskrbovali odjemalce zemeljskega plina brez večjih motenj, izrednih dogodkov ali nepredvidenih prekinitev distribucije plina. V obratovanje je bilo danih nekaj več kot 18 km glavnih plinovodov in 182 priključkov. Opravili smo 51 predelav in prestavitev priključkov in 113 popravil poškodb in uhajanj na plinovodnem omrežju. Glavne aktivnosti so se izvajale na Linhartovi cesti, Mokrški ulici, Cesti v Mestni log (obnova glavnih plinovodov ter ukinitve navezave ukinjene RP Mestni Log), Čufarjevi ulici in MRP Preska. Večje aktivnosti so bile na območju Medvod potrebne pri pregledu in ponovnem spuščanju plina zaradi avgustovskih poplav.

Na distribucijski sistem je bilo priključenih 391 novih odjemalcev, opravili smo tudi 247 priklopov štedilnikov in 149 popravil notranjih plinskih napeljav.

Vse merilno-regulacijske in regulacijske postaje so delovale zanesljivo, brez prekinitev, opravljeni so bili vsi potrebni vzdrževalni pregledi in funkcionalne nastavitve regulacijske opreme. Pregledanih je bilo 238 km omrežja ter ugotovljenih in odpravljenih 142 uhajanj plina.

Skladno s ciljem družbe smo nadaljevali aktivnosti na področju izvedbe prehoda objektov iz uporabe utekočinjenega naftnega plina na ogrevanje z zemeljskim plinom. V letu 2023 je bilo izvedenih 38 takih prehodov, največ na območju Log Dragomer in Brvace v Grosuplju.

V laboratoriju za merilno tehniko smo izvajali menjave, umerjanja in overitve plinomerov ter uspešno prestali kontrolo s strani Urada za meroslovje. Opravljenih je bilo 8.794 zakonsko določenih rednih menjav in 13.403 kontrol in overitev merilne opreme. Zaradi spremembe overitvene periode merilnih naprav v preteklosti, izvajamo ob rednih menjavah tudi predčasne menjave, z namenom enakomerne porazdelitve pretečenih žigov po letih.

Brez večjih izpadov so delovale polnilnice stisnjene zemeljskega plina na lokacijah LPP, P&R Dolgi most ter Letališka cesta.

Dejavnosti distribucija zemeljskega plina in tržne storitve v povezavi z vzdrževanjem in umerjanjem plinomerov so predstavljene v okviru poročila o izvajanju dejavnosti družbe.

➤ **Izboljšanje stanja na področju varstva okolja in poslovanja družbe**

Osnovne naloge na področju varstva okolja so vezane na spremljanje in poročanje vsebin, ki jih narekujejo predvsem Zakon o varstvu okolja in Zakon o vodah ter podzakonski akti in dovoljenja oziroma odločbe (IED dovoljenja, SEVESO dovoljenja, TGP dovoljenja, vodna dovoljenja, odločba o plačilu najnižje ravni obdavčitve za okoljsko dajatev CO₂ za zgorevanje goriva, odločba o vodnih povračilih). V letu 2023 so se opravili vsi zakonsko zahtevani obratovalni monitoringi in poročanja pristojnim organom in drugim institucijam v okviru letnih poročil za leto 2022 za obe proizvodni enoti, enoto TE-TOL in enoto TOŠ. Rok za poročanje je konec marca za preteklo leto. Na ustrezne organe so se posredovali tudi občasni monitoringi emisij snovi v zrak. Poročila so pripravljena za področje emisij snovi v zrak, v vodo, nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi. Več o tem je predstavljeno v okviru poglavja Varstvo okolja.

Pozornost je bila usmerjena tudi v skladnost novih merilnih sistemov z zakonodajo v enoti TE - TOL, za glavni pogonski objekt (GPO), na vršnih kotlih (NTK) in PPE-TOL. Zaradi novega merilnega sistema za trajne meritve na dimniku GPO, je bil julija 2023 na pristojne organe posredovan predlog vrste in načina elektronskega zapisovanja ter vrednotenja izmerjenih

vrednosti (v nadaljevanju Predlog vrednotenja). Enako se je Predlog vrednotenja izdelal in decembra 2023 posredoval za nov merilni sistem na dimniku NTK. V fazi izdelovanja je Predlog vrednotenja za nova merilna sistema, ki sta vgrajena na dimnikih PPE-TOL.

Aktivno je tudi sodelovanje pri dveh novih projektih, predelavi premogovnega bloka 1 s kotlom na biomaso ter projektu TEO Ljubljana, da se pravočasno postavijo izhodišča za doseganje vseh okoljskih zahtev in omejitev. Veliko aktivnosti je bilo usmerjenih v pregled zahtev, ki jih postavlja Uredba o taksonomiji (predvsem doseganje tehničnih meril), v pripravo zahtevanih podatkov v okviru trajnostnega poročanja in ESG vprašalnikov.

V sklopu uskladitve IED dovoljenj z BAT zaključki za velike kurilne naprave, smo prejeli pozive za dopolnitve, za obe lokaciji. Za enoto TE-TOL je bil poziv posredovan tudi po dopolnitvah delnega Izhodiščnega poročila.

Poslovanje družbe je usklajeno s pridobljenimi certifikati sistema vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001:2015 in sistema ravnanja z okoljem SIST EN ISO 14001:2015. V obravnavanem obdobju so bile aktivnosti usmerjene v učinkovito integracijo zahtev standardov v procese in obvladovanje sistemov vodenja v kriznih razmerah.

S pomočjo lastnikov procesov so bila zbrana in na vodstvenem pregledu obravnavana poročila kakovosti in ravnanja z okoljem. Pregledani so bili realizirani cilji kakovosti in okolja za leto 2022 in definirani cilji za leto 2023. V juniju 2023 smo uspešno opravili zunanjo presojo sistemov vodenja kakovosti in okolja za celotno družbo. Presoja vodenja kakovosti je bila kontrolna, presoja sistema ravnanja z okoljem obnovitvena, tako da je družba dobila nova certifikata za sistem ravnanja z okoljem. Podanih je bilo 6 priporočil za izboljšanje sistema vodenja kakovosti in 7 priporočil za izboljšanje sistema ravnanja z okoljem.

➤ **Izboljšanje odnosov do uporabnikov in javnosti**

V letu 2023 smo nadaljevali z aktivnostmi, usmerjenimi v priključevanje objektov na obstoječe vročevodno in plinovodno omrežje, dobavo energije ter izboljšanje zadovoljstva strank. Ponujali smo strokovno pomoč v obliki svetovanja in finančne spodbude strankam, ki so želele preiti na toploto ali zemeljski plin, ali pa zgolj zamenjati dotrajan ogrevalni sistem. Hkrati smo izvajali tudi program za varčevanje z energijo, ki je vključeval finančne spodbude za vgradnjo energetske učinkovitih rešitev.

V primerjavi z letom 2022 so se razmere na energetskih trgih bistveno umirile ter približale cenovnim nivojem pred energetsko krizo. V letu 2023 se je po izteku uredbenih cen ponovno okrepila komunikacija s poslovnimi odjemalci, ki so si želeli zagotoviti ugodnejše cene zemeljskega plina in električne energije za prihodnja leta. Tržni delež v tem segmentu se je povečal, kar je delno tudi rezultat sprememb v poslovnem procesu prodaje poslovnim odjemalcem.

Aktivnosti na področju trženja so bile prilagojene novim razmeram, medtem ko smo nadaljevali z aktivnostmi za izboljšanje uporabniške izkušnje, vključno z nadgradnjo portala za uporabnike in rednim posodabljanjem spletne strani. Prilagoditve cen energentov in spremembe zakonodaje so zahtevale tesno sodelovanje s službo za odnose z javnostmi pri pripravi sporočil in vsebin za medije.

V 2023 smo s podjetjem Resalta začeli s sodelovanjem v konzorciju za postavitev 51 sončnih elektrarn za samooskrbo MOL, kjer bomo izvajali storitev samooskrbe z električno energijo. Pogodba za dobavo mankov in prevzem viškov je sklenjena za obdobje 17 let.

Prihranke energije smo zagotovili z novo investicijo v visoko učinkovito proizvodnjo električne energije (nova kogeneracijska turbina SPT E TOŠ), z obnovo vročevodnega omrežja, s sofinanciranjem ukrepov učinkovite rabe energije pri gospodinjstvih in v obliki popustov pri nakupu energetskih storitev.

➤ **Obseg storitev inženiringa in investicijski projekti družbe**

Na odločitve lastnikov stavb za priključitev in uporabo zemeljskega plina vplivajo nastale razmere na trgu zemeljskega plina in vsesplošno izključevanje zemeljskega plina kot sprejemljivega energenta za energetske oskrbo stavb, zato se obseg gradnje distribucijskega omrežja zemeljskega plina zmanjšuje.

Dokončana je bila v letu 2020 pričeta gradnja plinovodnega omrežja na širšem območju občine Log-Dragomer, ki je v veliki večini potekala kot sočasna gradnja z ostalo komunalno infrastrukturo, kar je imelo ključen vpliv na časovnico gradnje. Po zaplinjanju v prvem kvartalu 2023, se je dolžina plinovodnega omrežja v obratovanju na območju občine Log - Dragomer podaljšala za 8,5 km. V občini Brezovica sta bili pričeti gradnji plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod. V Občini Dol se je izvajala širitev plinifikacije naselja Videm. V sočasni gradnji z Občino Medvode je bila dokončana gradnja glavnega plinovoda v Zgornjih Pirničah. Dokončana je gradnja plinovodnega omrežja na območju naselja Dvor, ki se v letu 2024 nadaljuje na območje zgoščene pozidave Stanežič. Nadaljevala se je gradnja plinovodnega omrežja v Črni vasi, ter širitve plinovodnega omrežja na območju aglomeracij MOL. Dodatno je bila urejena infrastruktura CNG polnilnice na P&R Dolgi most, ki se bo v letu 2024 zaključila s povečanjem zmogljivosti. V občini Grosuplje je bila izvedena širitev plinovodnega omrežja na delu Industrijske ceste. Nadaljevanje bo v sočasni gradnji z občino Grosuplje v letu 2024.

Na obstoječem plinovodnem omrežju vseh občin je bilo v okviru zgoščevanja konzuma, brez novih vlaganj v širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina, zgrajenih 98 SON priključkov.

Pri zagotavljanju zanesljivosti obratovanja sta bili pričeti obnovi glavnega vročevoda in plinovoda na Čargovi in Kumrovški ulici ter zaključena obnova vročevodnega omrežja na območju Kuhljeve ulice, Čufarjeve in Kotnikove ulice. Izvedena je bila gradnja vročevoda v kolektorju na območju Vilharjeve ceste, kot del celotnega urejanja oskrbe s toploto na širšem območju Potniškega centra Ljubljane, med Vilharjevo in Masarykovo cesto.

Na podlagi odločitve o uvedbi vodika kot pogonskega goriva za avtobuse mestnega potniškega prometa, smo pričeli s projektom postavitve vodikove polnilnice na P&R Stanežiče. Izdelana je projektna dokumentacija, pridobljeno gradbeno dovoljenje in pričet postopek javnega naročila za dobavo tehnološke opreme. Pričetek gradnje je predviden v zadnjem kvartalu leta 2024 in dokončanje v tretjem kvartalu leta 2025.

Nadaljevale so se aktivnosti za proizvodnjo in vtiskovanje biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina, ki pa so, zaradi neaktivnosti države pri sprejemanju sistema obratovalne podpore za pline obnovljivega izvora, konec leta zastale. Ekonomija proizvodnje biometana brez obratovalne podpore ne opravičuje nadaljevanja aktivnosti.

2.3 Zadovoljstvo uporabnikov

Ohranjanje zadovoljstva in zaupanja uporabnikov je bil naš strateški cilj tudi v letu 2023. Obstoječim in novim uporabnikom smo nudili kakovostno, hitro in celovito obravnavo ter ponudbo prilagojenih energetskih rešitev. Veliko dela je bilo vloženo v komunikacijo s poslovnimi uporabniki, kjer zasledujemo cilj vzpostavitve dolgoročnih sodelovanj.

Uporabniško izkušnjo smo izboljšali preko vseh naših kanalov. Na spletnih straneh www.energetika.si in www.bivanjudajemoutrip.si smo redno posodabljali informacije glede dogajanja na področju energetike. Visoko stopnjo zaupanja vzdržujemo tudi s stalnim obveščanjem glede del na omrežju. Na naši spletni strani so uporabnikom ves čas na voljo aktualne informacije glede del na omrežju.

V letu 2023 se je zaključil projekt prenove računov. Novi računi so bolj pregledni, odjemalcem nudijo več informacij, pomembnejši podatki so bolj izpostavljeni. Odzivi na prenovljeni izgled so pozitivni tako pri odjemalcih, kot tudi pri sodelavcih.

Projekt BetrSign, ki bo odjemalcem omogočil digitalno urejanje pogodbenega razmerja, je v drugi fazi izvedbe, ki bo omogočila oddaljen podpis dokumentov, kot so razne vloge in pogodbe. Zaposleni že uporabljajo spletni portal BetrSign, s pomočjo katerega pogodbe in ostalo dokumentacijo z odjemalci podpisujejo na oddaljen način.

Zadovoljstvo uporabnikov redno spremljamo v javnomnenjski panelni raziskavi, ki poteka štirikrat letno v okviru Javnega holdinga Ljubljana. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2023 v povprečju ocenili z oceno 3,54 od možnih 5. Najbolj zadovoljni s storitvami družbe so bili pri poletnem merjenju (3,65), najmanj pa pri spomladanskem (3,43), kar je posledica sezonske narave dejavnosti družbe, saj so računi za energijo v zimskem obdobju navadno višji od tistih v toplejšem obdobju.

2.4 Poslovanje družbe

2.4.1 Analiza poslovanja

Poslovanje Energetike Ljubljana je na eni strani omejeno z regulativnimi predpisi s strani Agencije za energijo in na drugi strani s konkurenco, s katero se družba sooča na trgu zemeljskega plina in električne energije. S sprejetimi vladnimi uredbami, za omejeno obdobje, so bile v letu 2023 določene najvišje dovoljene cene zemeljskega plina in električne energije za posamezne zaščitene skupine odjemalcev.

Prodaja energije

Na prodajo vroče vode ter dobavo in distribucijo zemeljskega plina pomembno vpliva gibanje zunanjih temperatur in s tem število ogrevalnih dni. V primerjavi z načrtom in preteklim letom so prodane količine energije za ogrevanje nižje, predvsem zaradi višjih temperatur v ogrevalni sezoni.

Prodaja pare je večinoma namenjena za tehnološke procese, zato je načrtovani in dejanski obseg prodaje odvisen od napovedi odjemalcev.

➤ Poslovni izid družbe

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	278.204.292	541.198.494	241.602.969	51,4	115,1
Odhodki iz poslovanja	257.518.103	529.344.542	243.884.950	48,6	105,6
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	20.686.189	11.853.952	-2.281.981	174,5	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.464.908	80.000	6.536.292	-	22,4
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	4.261.428	3.020.632	3.218.460	141,1	132,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	17.889.669	8.913.320	1.035.851	200,7	-
Davek iz dobička	1.521.299	626.606	198.366	242,8	-
Čisti poslovni izid	16.368.370	8.286.714	837.485	197,5	-

Opombe:

Prihodki iz poslovanja vključujejo postavke 1, 3 in 4 iz izkaza poslovnega izida.

Odhodki iz poslovanja vključujejo postavke 5, 6, 7 in 8 iz izkaza poslovnega izida.

Prihodki od financiranja in drugi prihodki vključujejo postavke 9, 10, 11 in 15 iz izkaza poslovnega izida.

Odhodki od financiranja in drugi odhodki vključujejo postavke 13, 14 in 16 iz izkaza poslovnega izida.

K pozitivnemu poslovnemu rezultatu je prispevala predvsem prejeta državna pomoč in nadomestila zaradi reguliranih cen v skupni višini 16.053.705 EUR, nekoliko pa tudi prodaja

pasovne električne energije na osnovi v letu 2022 sklenjenih pogodb. Izboljššan je tudi rezultat tržnih dejavnosti (dobava plina, dobava električne energije).

Glede na preteklo leto je slabši rezultat dejavnosti SODO, saj prihodki v trenutnem triletnem regulativnem obdobju ne sledijo naraščajočim odhodkom, pri dejavnosti proizvodnje toplote pa višina prodajne cene vroče vode ne pokriva celotnih variabilnih in fiksnih stroškov proizvodnje.

Več o prihodkih in odhodkih je pojasnjeno v nadaljevanju.

➤ **Prihodki**

Celotni prihodki v letu 2023 znašajo 279.669.200 EUR.

Prihodki iz poslovanja

Prihodki iz poslovanja vključujejo čiste prihodke od prodaje (prodaja energije, omrežnine ter storitev), prihodke od usredstvenih lastnih proizvodov ali storitev in druge poslovne prihodke.

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	278.204.292	541.198.494	241.602.969	51,4	115,1
Čisti prihodki od prodaje	258.506.486	533.268.619	237.391.819	48,5	108,9
- prodaja vroče vode	94.374.296	137.285.584	96.990.647	68,7	97,3
- prodaja pare	21.614.069	49.677.145	24.669.695	43,5	87,6
- prihodek omrežnine zemeljskega plina	13.061.307	13.940.987	13.595.195	93,7	96,1
- prodaja plina v omrežju in CNG	54.100.246	68.052.229	43.121.414	79,5	125,5
- prodaja električne energije (pasovna)	50.854.960	214.327.605	21.123.520	23,7	240,8
- prodaja električne energije kupcem	18.202.209	39.533.742	28.228.113	46,0	64,5
- prodaja storitev	6.299.399	10.451.327	9.663.235	60,3	65,2
Usredstveni lastni proizvodi ali storitve	2.010.070	1.781.300	1.921.646	112,8	104,6
Drugi poslovni prihodki	17.687.736	6.148.575	2.289.504	287,7	-
- Drugi prihodki državnih/občinskih podpor:	16.929.495	5.999.550	1.340.131	282,2	-
- državna pomoč za pokrivanje stroškov dela	520.866	571.673	696.136	91,1	74,8
- drugi prihodki državnih podpor za energ.	16.053.705	5.427.877	0	295,8	-
- drugi prihodki državnih podpor	354.924	0	643.995	-	55,1
- Prihodki od porabe in odprave dolg. rezervacij	63.198	0	293.868	-	21,5
- Ostali drugi poslovni prihodki (s prevrednot. posl. prih.)	695.043	149.025	655.505	466,4	106,0

Družba je v letu 2023 realizirala višje čiste prihodke od prodaje glede na preteklo leto in nižje od načrtovanih, predvsem zaradi časovnega zamika pričetka vročih zagonov PPE-TOL. Glavnina prihodkov je dosežena s prodajo energije, na kar vpliva na eni strani obseg prodaje energije in na drugi strani višina prodajnih cen.

Nižji od načrtovanih so prihodki na vseh dejavnostih družbe. Fiksni in variabilni del cene vroče vode se v letu 2023 ni spremenil, kar vpliva na odstopanje od načrtovanih vrednosti. Prihodki od prodaje pare so nižji od načrtovanih tako zaradi visokih načrtovanih cen, kot tudi nižjih količin, saj je največji odjemalec pare na lokaciji TE-TOL v letu 2023 prenehal z odjemom. Pri prodaji pasovne električne energije so prihodki nižji od načrtovanih zaradi časovnega zamika pričetka vročih zagonov PPE-TOL. Prihodki od prodaje plina in prihodki omrežnine zemeljskega plina so nižji od načrtovanih predvsem zaradi nižjih doseženih prodajnih cen. Prihodki od prodaje električne energije končnim kupcem so nižji zaradi visoke načrtovane povprečne prodajne cene končnim odjemalcem po sklenjenih pogodbah, kljub temu, da je bil del prihodkov že načrtovan z upoštevanjem reguliranih maloprodajnih cen. Nižji so tudi prihodki od prodaje storitev, predvsem zaradi manjših bilančnih količinskih izravnjav pri nabavi plina glede na načrtovane.

Prihodki od prodaje vroče vode in pare so nižji glede na lanske predvsem zaradi manjših prodanih količin. Prihodki omrežnine zemeljskega plina in prodaje električne energije kupcem so nižji predvsem zaradi nižjih cen, prihodki pri prodaji plina pa višji predvsem iz naslova višjih cen. Pri prodaji pasovne električne energije po pogodbah je družba za leto 2023 dosegla višjo povprečno ceno za odkup pasovne električne energije za leto 2023 (262,856 EUR/MWh) kot v letu 2022 (138,646 EUR/MWh), prodane so tudi večje količine pasovne električne energije. Za proizvedeno električno energijo iz SPTE TOŠ in iz sončne energije je družba v obravnavanem obdobju prejela 4.717.382 EUR obratovalne podpore.

V primerjavi s preteklim letom so realizirani nižji prihodki od prodaje storitev, ki vključujejo prihodke iz naslova storitev inženiringa (izdaja soglasij, izvedba nadzora), storitev vzdrževanja na vročevodnem in plinovodnem omrežju ter storitev izvedb notranje plinske napeljave za uporabnike zemeljskega plina.

Usredstveni lastni proizvodi ali storitve predstavljajo stroške neposredno opravljenih ur dela, ki so jih zaposleni opravili v okviru posameznih investicijskih projektov in jih je mogoče pripoznati kot povečanje vrednosti sredstev (nastajajo predvsem na aktivnostih na investiciji PPE-TOL).

Drugi poslovni prihodki v letu 2023 so od doseženih v letu 2022 višji predvsem zaradi prejetih državnih pomoči na osnovi Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (2.000.000 EUR) ter nadomestil iz naslova zamejenih maloprodajnih cen zemeljskega plina in električne energije ter zamejenih cen zemeljskega plina za proizvodnjo toplote za zaščitene segmente na osnovi Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (14.053.705 EUR). Drugi prihodki državnih podpor vključujejo tudi državne pomoči za redne refundacije bolezni in ostalih povrnjenih zneskov nadomestil plač in prispevkov v višini 520.866 EUR, prihodke iz naslova dotacij in donacij (v višini obračunane amortizacije) ter prihodke iz naslova emisijskih kuponov, prejetih od države.

Ostali drugi poslovni prihodki vključujejo prihodke od prejetih zavarovalniških odškodnin, prihodke od odprave dolgoročnih rezervacij, druge prihodke, povezane s poslovnimi učinki, ter prevrednotovalne poslovne prihodke iz naslova terjatev in prodaje osnovnih sredstev.

Prodajne cene

Oblikovanje in spreminjanje cen omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina in cen toplote za vročevodni sistem TE-TOL in TOŠ so v pristojnosti Agencije za energijo.

Variabilni del cene toplote za gospodinjske odjemalce je bil za obdobje od 1. januarja do 30. aprila 2023 zamejen (98,70 EUR/MWh), skladno z Uredbo o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja. Variabilni del cene vroče vode (79,07 EUR/MWh), ki je v veljavi od 1. 11. 2022, je v letu 2023 ostal nespremenjen, enako kot tudi fiksni del cene toplote.

Cena toplote za distribucijo pare in daljinskega hlajenja se določa prosto s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem.

Cene omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina so bile v decembru 2021 potrjene s strani Agencije za energijo za regulativno obdobje 2022 – 2024. Glede na regulativne omejitve pri višini upravičenih stroškov distribucije zemeljskega plina, so cene omrežnine v letu 2023 na približno enakem oziroma nekoliko nižjem nivoju kot v predhodnem letu.

Prodajne cene pasovne električne energije so upoštevane na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2023. Za proizvedeno električno energijo iz SPTE TOŠ in iz sončne energije družba prejema obratovalno podporo s strani Borzena.

Regulacija maloprodajnih cen zemeljskega plina in električne energije za gospodinjske in male poslovne odjemalce ter osnovne socialne službe, ki je v veljavi od 1. 9. 2022, je bila v

aprilu 2023 podaljšana do konca leta 2023. V družbi smo oktobra 2023, zaradi ugodnih tržnih okoliščin in nižjih nabavnih cen plina, ki so se spustile pod nivo regulirane cene (73,0 EUR/MWh), znižali ceno zemeljskega plina za gospodinjske odjemalce na 64,97 EUR/MWh. Regulacija cen se bo nadaljevala v leto 2024, saj bo cena zemeljskega plina za gospodinjstva ostala regulirana od januarja do konca aprila 2024, cena električne energije za gospodinjstva in zaščitene odjemalce pa bo v letu 2024 delno regulirana, saj bo veljala za 90 odstotkov odjema, za preostalih 10 odstotkov pa bodo obračunane tržne cene.

Cene za dobavo zemeljskega plina in dobavo električne energije odjemalcem, ki niso podvrženi regulaciji, ter cene dobave CNG, družba oblikuje na podlagi tržnih pogojev in ocene gibanja nabavnih cen.

Prihodki od financiranja in drugi prihodki

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.464.908	80.000	6.536.292	-	22,4
Prihodki od financiranja	1.382.086	80.000	3.047.191	-	45,4
Drugi prihodki	82.822	0	3.489.101	-	2,4

Glavnino prihodkov od financiranja v letu 2023 predstavljajo prihodki od financiranja na osnovi terminskih poslov (terminske pogodbe za nakup premoga), v enaki višini pa tudi odhodki od financiranja. Med prihodki od financiranja so med drugim izkazane še obresti od finančnega najema in zaračunane zamudne obresti.

➤ **Odhodki**

Celotni odhodki v letu 2023 skupaj znašajo 261.779.531 EUR in so za 5,9 % višji od doseženih v letu 2022. Zaradi časovnega zamika pričetka vročih zagonov PPE-TOL prihaja do večjega odstopanja od načrtovanih vrednosti za leto 2023. Največji delež celotnih odhodkov zavzemajo stroški blaga in materiala, ki so v letu 2023 v primerjavi s preteklim letom višji predvsem zaradi višjih stroškov goriva, kot posledica spremenjene strukture porabe goriv.

Odhodki iz poslovanja

Odhodki iz poslovanja vključujejo stroške porabljenega blaga, materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke.

Glavnina **stroškov porabljenega blaga in materiala**, ki v strukturi celotnih odhodkov zavzemajo 60,6 %, se nanaša na strošek goriva za proizvodnjo toplote in električne energije ter nakup zemeljskega plina in električne energije za nadaljnjo prodajo. Za proizvodnjo v enoti TOŠ je to predvsem strošek zemeljskega plina in kurilnega olja (ELKO), v enoti TE-TOL pa strošek premoga in lesnih sekancev. Po nadgradnji vročevodnih in parnih kotlov v nizkotlačni kotlovnici, ter s pričetkom vročih zagonskih preizkusov PPE-TOL, je družba tudi na lokaciji TE-TOL pričela kot gorivo uporabljati zemeljski plin. Med variabilne stroške oziroma stroške goriva so vključeni še stroški odlaganja pepela in žindre, porabe električne energije, tehnološke vode in kemikalij.

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Stroški blaga in materiala	158.627.671	425.167.803	151.460.247	37,3	104,7
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TE-TOL	53.277.992	244.227.135	47.227.096	21,8	112,8
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TOŠ	31.889.166	46.988.683	23.597.358	67,9	135,1
Nakup zemeljskega plina za dobavo plina	60.645.301	87.844.657	64.618.073	69,0	93,9
Nakup električne energije	10.137.641	42.966.891	13.927.469	23,6	72,8
Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem	1.906.730	2.347.612	1.657.433	81,2	115,0
Stroški materiala, pokriti s prihodki od storitev	390.909	464.500	397.094	84,2	98,4
Ostali materialni stroški	379.932	328.325	35.724	115,7	-

Odstopanje stroškov goriva s primerjalnimi obdobji je predvsem zaradi gibanja nabavnih cen energentov ter obsega proizvodnje energije. Dodatno na višino stroška goriva v primerjavi z načrtovanim vpliva tudi struktura proizvodnje toplote v enoti TE-TOL in TOŠ, saj se optimalne možnosti sočasne proizvodnje toplote in električne energije ugotavljajo sproti, ob upoštevanju gibanja zunanjih temperatur, potreb po ogrevanju ter tržnih cen električne energije.

Visoki načrtovani stroški goriva v enoti TE-TOL vključujejo že povečano proizvodnjo električne energije iz proizvodne enote PPE-TOL, zaradi časovnega zamika pričetka vročih zagonov PPE - TOL pa dejanski stroški goriva odstopajo od načrtovanih.

Glede na preteklo leto je strošek goriva za proizvodnjo v enoti TE-TOL v letu 2023 višji, saj se je po nadgradnji vročevodnih in parovodnih kotlov v tej enoti pričel uporabljati zemeljski plin. Pogodbene cene premoga za leto 2023 so višje, količina porabljenega premoga pa nižja, saj smo zaradi nižjih cen zemeljskega plina v poletnem obdobju več mesecev obratovali le z vršnimi kotli v enoti TOŠ.

V enoti TOŠ na višji strošek goriva v primerjavi s preteklim letom vplivajo predvsem večje količine porabljenega plina zaradi pričetka obratovanja nove plinske kogeneracije SPTE TOŠ, ki je z obratovanjem pričela v začetku leta 2023.

Nižji strošek nakupa zemeljskega plina za nadaljnjo prodajo je predvsem posledica nižje povprečne nabavne cene zemeljskega plina.

Nakup električne energije na trgu se je izvajal tako za dobavo električne energije končnim odjemalcem, kot tudi za pokrivanje pogodbenih obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije, v kolikor so bile cene na trgu električne energije ugodne. V letu 2023 so se pogodbene obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije pokrivala večinoma z lastno proizvodnjo, prav tako obveznosti za dobavo električne energije končnim odjemalcem, razlika pa z nakupom na trgu. V letu 2023 je družba zaradi nizkih tržnih cen kupila več električne energije na trgu.

Za proizvodnjo toplote in električne energije v enoti TE-TOL se uporablja indonezijski premog. Nabavna dolarska cena premoga se letno korigira na osnovi gibanja indeksov NEX v določenem obdobju, k strošku premoga pa so prišteti še luški stroški, stroški izvajanja kontrole premoga ter stroški prevoza po železnici. V letu 2023 je bilo porabljeno 161.020 mt premoga (v letu 2022 pa 263.410 mt premoga). V kombinaciji s premogom se v bloku B3 uporabljajo tudi lesni sekanci. Dobavitelji lesnih sekancev so izbrani na osnovi javnega zbiranja ponudb. V letu 2023 je imela družba sklenjene pogodbe z devetimi dobavitelji, s katerimi je konec leta 2021 sklenila okvirne sporazume za dobavo lesnih sekancev za obdobje januar 2022 – maj 2023. Za kurilno sezono 2023 – 2024 je družba sklenila okvirne sporazume z desetimi dobavitelji. Skupaj je v letu 2023 družba prevzela in porabila 109.980 t lesnih sekancev.

Energetika Ljubljana ima za dobavo zemeljskega plina sklenjene krovne pogodbe z več uveljavljenimi slovenskimi in mednarodnimi dobavitelji zemeljskega plina, preko katerih je v letu 2023 nabavila 1.296.279 MWh zemeljskega plina za proizvodnjo toplote in električne

energije ter za nadaljnjo prodajo. Za potrebne količine zemeljskega plina za PPE-TOL je bila v juniju 2023 sklenjena okvirna nabavna pogodba. Dostop do prenosnega plinovodnega omrežja zagotavlja družba Plinovodi d.o.o., cena pa je določena z Aktom o določitvi omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina in se spreminja le na osnovi soglasja Agencije za energijo.

Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem nastajajo v skladu s potrebami vzdrževanja sredstev družbe in so višji glede na preteklo leto zaradi več izvedenih popravil ter višjih cen. Glede na načrtovano višino so ti stroški nižji, saj se je za leto 2023 že načrtovalo redno obratovanje PPE - TOL.

Stroški materiala, ki so neposredno pokriti s prihodki od storitev, so stroški, ki so povezani z izvajanjem storitev po naročilu kupcev. Ostali materialni stroški vključujejo stroške porabe pisarniškega materiala, drobnega inventarja, stroške nabave strokovne literature ter stroške drugega drobnega materiala, ki nastajajo v skladu s potrebami zaposlenih.

Stroški storitev predstavljajo 8,3 % delež celotnih odhodkov in so za 17,0 % višji od doseženih v predhodnem letu.

	v EUR				
	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Stroški storitev	21.726.479	23.596.447	18.567.376	92,1	117,0
Stroški storitev, pokriti s prihodki od storitev	1.154.925	793.000	860.542	145,6	134,2
Stroški poštnih storitev in telefonije	552.567	686.183	526.791	80,5	104,9
Stroški storitev, povezani s transportom, vodo in kanalščino	133.577	121.000	170.095	110,4	78,5
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	5.733.665	6.317.464	4.571.234	90,8	125,4
- stroški vzdrževanja	4.770.976	5.302.725	3.734.851	90,0	127,7
- vzdrževanje računalniške opreme	962.689	1.014.739	836.383	94,9	115,1
Stroški najemnin in licenc	446.149	704.566	618.780	63,3	72,1
Stroški plačilnega prometa	2.005.070	2.226.913	1.582.401	90,0	126,7
- plačilni promet	189.109	308.271	189.265	61,3	99,9
- zavarovalne premije	1.815.961	1.918.642	1.393.136	94,6	130,4
Stroški intelektualnih storitev	7.294.326	7.439.486	6.479.175	98,0	112,6
- stroški strokovnih služb	5.797.496	5.357.666	5.539.201	108,2	104,7
- strok. izobraževanje, službena potovanja, šolnine	198.501	191.200	139.009	103,8	142,8
- stroški svetovanja, študije, odvetniške in druge intelektualne storitve, revizorski stroški	1.267.418	1.831.820	771.999	69,2	164,2
- zdravstvene storitve	30.911	58.800	28.966	52,6	106,7
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	736.830	665.700	214.366	110,7	343,7
Stroški storitev najema delovne sile	344.012	480.000	458.995	71,7	74,9
Stroški storitev fizičnih oseb (podjemne pogodbe, študentski servis, delo upokojencev)	117.110	52.600	52.452	222,6	223,3
Stroški drugih storitev	3.208.248	4.109.535	3.032.545	78,1	105,8
- varovanje premoženja, požarna varnost	1.177.949	1.407.050	1.083.805	83,7	108,7
- storitve izterjave neplačnikov - upravniki	903.522	1.300.000	945.561	69,5	95,6
- takse, sodni stroški in stroški izvršiteljev	66.166	60.200	74.053	109,9	89,4
- čiščenje prostorov in komunalne storitve	366.356	325.000	274.385	112,7	133,5
- stroški tiskanja in kuvertiranje izdanih računov	97.280	83.285	57.771	116,8	168,4
- spremljanje medijev, raziskave in analize	43.924	173.200	40.228	25,4	109,2
- ostalo	553.051	760.800	556.742	72,7	99,3

Stroški storitev, neposredno pokriti s prihodki od storitev, so vezani na izvajanje storitev po naročilu kupcev. V letu 2023 sta bila izvedena dva večja projekta (vgradnja toplotnih postaj, obnova parovoda na lokaciji TOŠ). V okviru te postavke so evidentirani tudi stroški popravil, ki so na osnovi zavarovalnih polic pokriti s strani zavarovalnice. To so nepredvidljivi stroški in jih družba v načrtu ne vključuje ne na strani stroškov, ne prihodkov.

Večji znesek v okviru storitev predstavlja strošek vzdrževanja, ki je načrtovan glede na potrebe vzdrževanja sredstev družbe. Velik del stroškov vzdrževanja zaradi starosti in dotrajanosti proizvodnih naprav in opreme nastaja na lokaciji Moste. V letu 2023 so stroški vzdrževanja višji od lanskoletnih tako zaradi višjih cen, kot tudi večjega obsega izvajanja teh storitev, saj so se v letu 2022 opravljala le nujna vzdrževalna dela. Strošek je nižji od načrtovanega za leto 2023, saj so bili že načrtovani stroški vzdrževanja enote PPE-TOL. Stroški vzdrževanja računalniške opreme so višji predvsem zaradi višjih cen storitev ter opravljenih več sprememb v poslovno-informacijskem sistemu.

Stroški najemnin so nižji zaradi prefakturiranja stroškov najema plinohrama na uporabnika plinovodov, skladno s pogodbo.

Na povišanje stroškov zavarovalnih premij v letu 2023 vplivajo višje premije zavarovanja.

Na povišanje stroškov svetovanja in drugih intelektualnih storitev v letu 2023 vpliva predvsem povečan obseg storitev, povezanih z zaključevanjem investicije PPE-TOL, ter storitve svetovanja, ki so povezane s projektom predelave premogovnega bloka 1 s kotlom na biomaso.

Stroški sejmov, reklame, izobraževanja in službenih poti so višji v primerjavi s preteklim letom, ko so bili zaradi zaostrenih razmer na energetskih trgih omejeni vsi ne nujni stroški poslovanja družbe.

Z najemom delavcev s strani agencije za posredovanje kadrov, Energetika Ljubljana pokriva daljše odsotnosti svojih delavcev (začasne odsotnosti zaradi bolezni ali starševskega dopusta), pa tudi v primerih začasno povečanega obsega dela. Konec leta 2023 je bilo preko agencije za posredovanje kadrov zaposlenih 10 delavcev, kar je 1 delavec več kot konec preteklega leta. Strošek v letu 2023 je nižji glede na preteklo leto, saj gre večinoma za delavce, ki opravljajo manj zahtevna dela.

Med večjimi »stroški drugih storitev« so stroški storitev varovanja premoženja in požarne varnosti, ki so v letu 2023 višji zaradi dodatnega varovanja na področju okolice izgradnje PPE-TOL. V letu 2023 so nižje storitve izterjave neplačnikov, ki jih družba plača po pogodbi upravnikom v večstanovanjskih objektih za pokrivanje njihovih stroškov izterjave, kar je predvsem posledica reguliranih cen. Stroški čiščenja poslovnih prostorov in komunalnih storitev so v višini pogodbenih vrednosti, v primerjavi s preteklim letom pa so višji predvsem zaradi višjih cen storitev.

Med ostalimi stroški drugih storitev za leto 2023 največji del predstavljajo stroški, ki so povezani s projektom izgradnje TEO Ljubljana (priprava dokumentacije OPPN), vključeni pa so še stroški, povezani z vzdrževanjem akreditacij SIQ, stroški satelitskega snemanje toplotnega omrežja, vzdrževanja počitniških objektov, posredovanjem podatkov od ARSO in drugo.

Stroški dela se obračunavajo v skladu z veljavno kolektivno pogodbo in akti, ki veljajo za družbo.

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Stroški dela	29.572.942	27.381.184	25.945.237	108,0	114,0
Stroški plač	20.880.195	20.259.810	18.285.907	103,1	114,2
Stroški socialnih zavarovanj	4.446.731	4.214.155	3.939.105	105,5	112,9
- stroški pokojninskih zavarovanj	2.887.583	2.745.319	2.575.342	105,2	112,1
- drugi stroški socialnih zavarovanj	1.559.148	1.468.836	1.363.763	106,1	114,3
Drugi stroški dela	4.246.016	2.907.219	3.720.225	146,1	114,1
- povračilo za prevoz na delo in z dela	747.976	751.712	744.712	99,5	100,4
- povračilo za prehrano	912.187	875.469	792.020	104,2	115,2
- regres	1.227.375	1.206.150	1.186.768	101,8	103,4
- drugi prejemki zaposlenih	703.335	73.888	615.005	-	114,4
- rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	655.143	0	381.720	-	171,6

Stroški dela so se v letu 2023, glede na preteklo leto, zvišali za 14,0 %, predvsem zaradi povišanja osnovnih plač in prispevkov, višjega povračila stroškov za prehrano, višjih drugih prejemkov zaposlenih ter višjih stroškov rezervacij za jubilejne nagrade.

V letu 2023 so stroški plač višji kot v letu 2022, na kar vpliva predvsem povišanje osnovnih plač zaposlenih v letu 2023, in sicer s 1. 1. 2023 za 5,0 % in s 1. 9. 2023 za 3,5 %. Izplačevala se je tudi individualna delovna uspešnost, ki se v letu 2022, zaradi zaostrenih razmer na energetskih trgih, ni izplačevala.

Stroški pokojninskih zavarovanj, poleg prispevkov za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, vključujejo še premije prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, ki jih družba mesečno vplačuje za zaposlene v višini 5,844 % bruto plače zaposlenega, vendar največ 156,08 EUR.

Stroški povračil za prehrano med delom so višji od realiziranih v letu 2022, saj se je s 1. 9. 2022 povračilo za prehrano povišalo iz 6,12 EUR na 7,96 EUR na zaposlenega na dan (30 % povišanje).

V skladu s kolektivno pogodbo je družba za leto 2023 izplačala regres za letni dopust v višini 70 % povprečne plače na zaposlenega v elektrogospodarstvu v preteklih treh mesecih oziroma v višini 2.231,93 EUR na zaposlenega (2.140,57 EUR v letu 2022).

Drugi prejemki zaposlenih vsebujejo predvsem izplačilo letne nagrade zaposlenim v višini 455.324 EUR (825 EUR bruto na zaposlenega), izplačilo socialne in solidarnostne pomoči (90.016 EUR), stroške nezgodnega kolektivnega zavarovanja delavcev (83.376 EUR) in vkalkulirane stroške za neizkoriščene dopuste (57.056 EUR).

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2023 znašala 3.144,46 EUR, v letu 2022 pa 2.729,11 EUR. Povprečno število zaposlenih iz ur v letu 2023 znaša 553,36, v letu 2022 pa 558,36.

Odpisi vrednosti v okviru celotnih odhodkov v letu 2023 predstavljajo 7,5 % delež.

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Odpisi vrednosti	19.608.965	14.908.768	14.559.104	131,5	134,7
Amortizacija	13.954.836	14.308.768	12.912.146	97,5	108,1
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	1.880.869	0	621.675	-	302,5
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	3.773.260	600.000	1.025.283	-	368,0

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih se nanašajo predvsem na odpise sredstev zaradi dotrajanosti oziroma zamenjave z novimi sredstvi. V letu 2023 se nanašajo predvsem na odpis parovoda T8200 zaradi prekinitve odjema edinemu odjemalcu, in odpis kotla K2 zaradi prenehanja uporabe, v skupni višini 1.707.161 EUR.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih se večinoma nanašajo na oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev. V letu 2023 je oblikovan popravek vrednosti terjatev za zaračunano odškodnino, vezano na zamudo pri izvedbi investicije PPE - TOL. Ob koncu leta 2023 so znašale terjatve 18,9 % celotne fakturirane realizacije družbe (v preteklem letu 20,7 %). Znesek zapadlih terjatev do kupcev konec decembra 2023 je znašal 7,8 mio EUR, kar predstavlja 2,6 % celotne fakturirane realizacije družbe. V primerjavi s stanjem konec leta 2022 so zapadle terjatve konec leta 2023 nižje za 16,6 %. Stanje popravka vrednosti terjatev ob koncu leta 2023 se je, v primerjavi s preteklim koncem leta, povečalo, in znaša 77,4 % od zapadlih terjatev družbe (konec leta 2022 35,5 %). Družba skrbi za sprotno izterjavo dolžnikov z opominjanjem in tožbami.

Drugi poslovni odhodki, ki predstavljajo 10,7 % delež celotnih odhodkov, so glede na načrt za leto 2023 in v primerjavi z letom 2022 nižji, kar je predvsem posledica nižjega stroška nakupa manjkajočih emisijskih kuponov, ki med drugimi poslovnimi odhodki predstavlja največji delež.

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Drugi poslovni odhodki	27.982.046	38.290.340	33.352.986	73,1	83,9
Emisijski kuponi	25.253.620	36.972.549	32.157.113	68,3	78,5
Okoljevarstvene analize, pregledi, meritve	305.766	540.453	435.623	56,6	70,2
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	257.986	233.620	233.715	110,4	110,4
Vodna povračila	242.263	151.666	179.090	159,7	135,3
Spodbude za učinkovito rabo energije	399.930	100.000	117.472	399,9	340,4
Članarine	71.452	74.190	68.601	96,3	104,2
Drugi poslovni odhodki	1.451.029	217.862	161.372	-	-

Količina in strošek nakupa emisijskih kuponov sta odvisna od strukture proizvodnje in porabe goriv ter dejanske nakupne cene manjkajočih kuponov. Strošek emisijskih kuponov za leto 2023 v višini 25.253.620 EUR vključuje vrednost nakupa manjkajočih kuponov za leto 2023 (v višini 25.169.808 EUR), podeljene emisijske kupone od države v višini 69.641 EUR, ki so v celoti evidentirani na dejavnosti proizvodnja toplote, ter strošek dodatne količine porabe emisijskih kuponov za leto 2022 v višini 14.171 EUR, na podlagi ugotovitev preveritelja. V vrednosti nakupa manjkajočih emisijskih kuponov so upoštevani tudi manjkajoči kuponi emisij iz porabljene biomase, za katero v začetku leta 2023 eden od dobaviteljev še ni pridobil dokazil o trajnosti, kot to zahtevajo določila Direktive o obnovljivih virih, ki je začela veljati 2023. Višina odhodka je v primerjavi z letom 2022 nižja zaradi manjše porabe emisijskih kuponov, kar je povezano z nižjo proizvodnjo toplote in strukturo proizvodnje (zaustavitev premogovne tehnologije v poletnih mesecih). Povprečna cena nakupa manjkajočih kuponov je znašala 80,61 EUR za kupon (v letu 2022 je znašala 72,32 EUR za kupon). Odhodki za emisijske kupone v letu 2023 so nižji tudi v primerjavi z načrtom, saj načrtovana količina manjkajočih emisijskih kuponov vključuje tudi kupone, potrebne za obratovanje PPE-TOL.

Okoljevarstvene analize, pregledi in meritve zajemajo odhodke izvajanja monitoringov emisij, servisiranja merilnih naprav ter preverjanja poročil s strani preveriteljev. Na višino stroška vpliva različna periodika izvajanja meritev in poročanja (mesečno, letno, dvoletno ali triletno).

Spodbude za učinkovito rabo energije predstavljajo odhodke, povezane z dodeljenimi nepovratnimi finančnimi sredstvi družbe za izvedbo ukrepov v večjo energijsko učinkovitost v gospodinjstvih in pri drugih odjemalcih toplote in plina iz omrežja Energetike Ljubljana.

V okviru drugih poslovnih odhodkov so evidentirani odhodki za štipendije dijakom in študentom, stroški za potrebe preventive zaposlenih ter drugi stroški. V letu 2023 so ti stroški višji predvsem zaradi presežnih prihodkov od prodaje električne energije (na osnovi Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije), ter stroška ureditve pri obnovi vročevoda na območju Čufarjeve ulice.

➤ **Odhodki od financiranja in drugi odhodki**

	v EUR				
	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	4.261.428	3.020.632	3.218.460	141,1	132,4
Odhodki od financiranja	4.185.865	2.960.632	3.198.976	141,4	130,9
Drugi odhodki	75.563	60.000	19.484	125,9	387,8

V okviru odhodkov od financiranja znašajo finančni odhodki iz finančnih obveznosti 2.895.878 EUR, od katerih je glavnina iz naslova obresti od posojil, prejetih od bank. V primerjavi z lanskim letom so višji zaradi povečane kratkoročne zadolžitve in višjih obrestnih mer. Obresti iz dolgoročnega posojila za financiranje PPE-TOL se ne evidentirajo med finančnimi odhodki, ampak se jih pripisuje investiciji do njene razpoložljivosti za uporabo. Znesek teh obresti za leto 2023 znaša 5.313.005 EUR (za leto 2022 pa 1.397.110 EUR). Povišanje obresti je posledica višjega variabilnega dela obrestne mere (EURIBOR) v letu 2023 ter obračunavanja obresti od celotne višine dolgoročnega posojila (tudi za nečrpan del) od 21. 6. 2023 dalje.

Med odhodki od financiranja so med drugim izkazani še odhodki od financiranja na osnovi terminskih poslov (terminske pogodbe za nakup premoga), v enaki višini pa tudi prihodki od financiranja, odhodki za čiste obresti po aktuarskem izračunu ter odhodki za obresti iz obveznosti do dobaviteljev.

V okviru drugih odhodkov so evidentirani predvsem odhodki za donacije in odškodnine.

➤ **Zadolžitev**

Družba ob koncu leta 2023 izkazuje zadolžitev iz naslova najetih posojil pri bankah v skupni višini 142.108.331 EUR (vključene obračunane in še neplačane obresti), od tega dolgoročno zadolžitev v višini 85.580.970 EUR in kratkoročno zadolžitev v višini 56.527.361 EUR.

Družba ima sklenjene štiri dolgoročne kreditne pogodbe za namen financiranja investicij:

- V letu 2019 je družba najela dolgoročno sindicirano posojilo za financiranje investicije PPE-TOL v višini 120.000.000 EUR. Zaradi zamika pri izvedbi investicije, družba do izteka obdobja koriščenja posojila ni mogla črpati v celoti, zato se je, na podlagi sklenjenega aneksa k pogodbi, nečrpan del v višini 36.267.243 EUR z dne 21. 6. 2023, prenesel na poseben agentov račun kritja pri NLB. Črpanje posojila se še naprej izvaja postopno, glede na stopnjo izvedenih del. Do konca leta 2023 je družba črpala navedeno posojilo v višini 93.143.257 EUR. Kljub temu, da posojilo še ni v celoti črpano, odplačevanje poteka skladno s pogodbo (kvartalno odplačila glavnice v višini 3.750.000 EUR, prvi obrok je zapadel v plačilo 30. 6. 2023, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 3. 2031). V letu 2023 je bilo skupaj odplačano 11.250.000 EUR posojila. Stanje posojila z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2023 znaša 81.944.596 EUR.
- V decembru 2021 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 3.400.000 EUR za financiranje izgradnje SPTE TOŠ, ki je bilo črpano v februarju 2022. Stanje neodplačanega

dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2023 znaša 2.713.796 EUR. Obdobje odplačevanja posojila je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 30. 6. 2029.

- V maju 2023 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 1.000.000 EUR za financiranje investicij. Obdobje odplačevanja je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 5. 2030.
- V decembru 2023 je družba najela dolgoročno posojilo za financiranje naložbe v vodikovo polnilnico za avtobuse in osebna vozila v okviru Alternative Fuels Infrastructure Facility (GrEn4Tran), ki je deloma financirana iz sredstev EU. Posojilo bo črpano po odobritvi projekta s strani Evropske komisije in sklenitvi pogodbe za financiranje.

V letu 2023 je družba skupno odplačala 11.881.548 EUR glavnice dolgoročnih posojil.

Stanje dolgoročnih posojil konec leta znaša 85.521.828 EUR brez obresti, oziroma 85.580.969 EUR z obrestmi, od tega predstavlja kratkoročni del 15.728.189 EUR.

Za zagotavljanje finančne likvidnosti ima družba konec leta 2023 najeta kratkoročna posojila v skupni višini 74.000.000 EUR, od tega 59.000.000 EUR kratkoročnih revolving posojil. Ob koncu leta so koriščena kratkoročna posojila v skupni višini 56.310.000 EUR (z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi 56.527.361 EUR).

V bilanci stanja se v letu 2023 poleg navedenih finančnih obveznosti iz najetih posojil izkazujejo tudi dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti iz naslova pravic do uporabe sredstev iz najema v skupni višini 130.362 EUR.

2.4.2 Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022
Temeljni kazalniki stanja financiranja			
Delež lastniškega financiranja	49,0%	38,9%	48,8%
Delež dolgoročnega financiranja	66,6%	59,9%	68,9%
Koeficient finančni dolg / kapital	0,67	0,96	0,64
Temeljni kazalniki stanja investiranja			
Delež osnovnih sredstev v sredstvih	76,8%	68,5%	77,2%
Delež dolgoročnih sredstev v sredstvih	77,4%	69,4%	78,3%
Temeljni kazalniki vodoravne finančne sestave			
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev	0,64	0,57	0,63
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,02	0,01	0,04
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,46	0,65	0,55
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,78	0,77	0,76
Temeljni kazalniki gospodarnosti			
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,08	1,02	0,99
Temeljni kazalniki donosnosti			
Čista donosnost kapitala	8,0%	4,0%	0,0%

S kazalniki stanja financiranja presojamo sestavo obveznosti do virov sredstev. Delež lastniškega financiranja se v letu 2023 ne spreminja in ostaja na nivoju 49 %, saj se je ob povečanju kapitala iz naslova dobička povečala tudi kratkoročna zadolženost družbe. Zaradi višje kratkoročne zadolžitve se je znižal delež dolgoročnega financiranja, ki konec leta 2023 znaša 67 %, skupni finančni dolg pa je v višini 0,67-kratnika kapitala.

Kazalnika stanja investiranja omogočata presojo sestave sredstev družbe in sicer izkazujejo delež osnovnih in delež dolgoročnih sredstev v celotnih sredstvih družbe. Na spremembo višine vpliva tako obseg investiranja, kot tudi sprememba višine kratkoročnih sredstev. Delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih družbe znaša 76,8 %, delež dolgoročnih sredstev pa

77,4 %. V letu 2023 sta se kazalnika kljub povišanju vrednosti osnovnih oziroma dolgoročnih sredstev minimalno znižala, saj se je zaradi dobave premoga ob koncu leta 2023 precej povišala vrednost zalog in s tem višina kratkoročnih sredstev.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev predstavlja razmerje med kapitalom in vrednostjo osnovnih sredstev. Delež lastniškega financiranja osnovnih sredstev znaša 64 % in je na nivoju preteklega leta.

Ostali kazalniki vodoravne finančne sestave izkazujejo plačilno sposobnost družbe. Vrednosti koeficientov (hitri in pospešeni koeficient) za leto 2023 kažejo, da se je likvidnostna sposobnost družbe poslabšala, kratkoročne obveznosti so porasle bolj kot likvidna sredstva. Kratkoročna pokritost kratkoročnih obveznosti znaša 78 %.

Družba je leto 2023 zaključila z dobičkom, čista donosnost kapitala znaša 8 %.

2.4.3 Upravljanje s tveganji

V družbi Energetika Ljubljana je obvladovanje tveganj eno izmed pomembnih področij za zagotavljanje nemotenega izvajanja dejavnosti družbe in neprekinjenega poslovanja. V ta namen izvajamo aktivnosti za ugotavljanje, ocenjevanje, obvladovanje in spremljanje izvedenih ukrepov za zmanjšanje tveganj, ki jim je, oziroma bi jim lahko bila, družba izpostavljena pri svojem poslovanju.

Energetika Ljubljana upravlja s tveganji z vzpostavljenim Registrom tveganj v aplikaciji DNA, ki je pripravljen na podlagi predpisane metodologije. Register tveganj je sestavljen iz zbira tabel, v katerih so opisana identificirana tveganja družbe po vrstah (poslovna, operativna in finančna) in po področjih oziroma procesih. Vsakemu tveganju je pripisana skupna ocena tveganj, predhodna ocena, skrbnik, izvedeni ukrepi s katerim se tveganje obvladuje oziroma zmanjšuje, odločitev vodstva o sprejemu ukrepa in rok za izvedbo ukrepov. V primeru, da je tveganje na podlagi metodologije ocenjeno kot zelo visoko, visoko ali zmerno tveganje, se v registru še posebej obrazloži ocena (pogostost in finančne posledice).

Register tveganj se stalno spremlja in dopolnjuje, saj se dejavniki in okoliščine poslovanja in delovanja nenehno spreminjajo. Možnost vpogleda in urejanja tveganj imajo vsi člani kolegija direktorja družbe in skrbniki tveganj, tveganja pa se ocenjujejo najmanj enkrat letno. Novo zaznana tveganja oziroma večje spremembe obstoječih tveganj obravnava ožji kolegij oziroma razširjeni kolegij.

Pri upravljanju s tveganji v letu 2023 so bili ukrepi, ki jih je družba izvajala, vezani predvsem na nove okoliščine v povezavi z energetske trgi, obratovanje oziroma vstop novega proizvodnega vira PPE-TOL ter spremljanje likvidnosti družbe.

➤ Poslovna in operativna tveganja

V okviru poslovnih tveganj so opredeljene nevarnosti, ki bi lahko privedle do negativnih odstopanj v poslovanju družbe, kot so: nepravilne poslovne odločitve, neustrezno izvajanje odločitev, premajhne odzivnosti družbe na spremembe poslovnega okolja vključno s spremembami zakonodaje, nedoseganje strateških ciljev, upad ugleda, nevarnost negativnih vplivov na okolje in podobno.

V okviru operativnih tveganj so opredeljena podnebna tveganja, nevarnosti, da bo prišlo do negativnih odstopanj zaradi neprimernega izvajanja notranjih procesov, ravnanj ljudi, delovanja IT infrastrukture ter izvajanja strokovnih storitev podpornih služb (kadrovska služba, javna naročila in drugo).

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami	Pojav izrednih razmer oziroma elementarnih nesreč večjih razsežnosti, npr. epidemije, potres itd., izredne situacije na lokacijah proizvodnih virov (požar, eksplozija, kriminalna dejanja, stavke).	Protokol izvajanja procesov v primeru izrednih razmer, aktivacija krizne skupine, usklajenost delovanja (poslovna skupina), jasni varnostni ukrepi, ustrezna zavarovanja, upoštevanje navodil (Ocena ogroženosti in Načrt zaščite in reševanja) in priporočil pristojnih organov, skrb za ustrezno nabavo zaščitne osebne varovalne opreme ter vsa ostala oprema, ki preprečuje poškodbe na napravah in ostala zaščitna oprema za varnost in zdravja pri delu zaposlenih.
Regulatorna tveganja	Nejasnosti v zakonodajnih ali podzakonskih določbah, spremembe zakonodaje ali podrejenih predpisov, nedosledna obravnava regulacije prodajnih cen toplote, izguba brezplačnih emisijskih kuponov, izguba odločbe za plačilo najnižje ravni obdavčitve CO2 dajatve, izguba odločb/okoljskih dovoljenj (IED, SEVESO, TGP, vodnih dovoljenj).	Sodelovanje s pristojnimi organi v procesu priprave aktov, sistematično spremljanje in pravočasno odzivanje na spremembe.
Okoljska tveganja	Presežene dovoljene emisije snovi v vodo in zrak, okoljska nesreča z vplivi na okolje, neizpolnjevanje drugih okoljskih omejitev.	Ustrezno zavarovanje glede okoljske nesreče glede na ZVO-2. Izvajanje vseh tehničnih in organizacijskih postopkov in ukrepov, izvedba projektov za zmanjševanje vplivov na okolje z doseganjem BAT zaključkov, usklajeno izvajanje obratovalnih in vzdrževalnih ukrepov, vzdrževanje navodil za postopke v izrednih razmerah, redno preverjanje praktične uporabe predvidenih postopkov, izdelava poročil.
Obratovalna tveganja	Okvare in strojelomi na pasovnih in vršnih proizvodnih virih ter na omrežju, izpad CNG ali LNG polnilnice, (ne)razpoložljivost obratovalnih virov, uničenje zalog energentov, nedobavljivost energentov, nizek vodostaj Ljubljane, nerazpoložljivost rezervnih delov, nepoznavanje proizvodnih procesov, zamude pri izvajanju javnih naročil, neizpolnjevanje pogodbenih količin.	Načrtovanje in upoštevanje tehničnih kriterijev za zagotavljanje zanesljivosti obratovanja, redno vzdrževanje, zmanjševanje izpadov, pravočasno izvajanje javnih naročil in sklepanje pogodb, ustrezna količina zaloge energentov in rezervnih delov, ustrezno varovanje zalog energentov, zagotavljanje nadomestne proizvodnje iz rezervnih oziroma vršnih virov, zavarovanje izpada prihodka, usposabljanje obratovalne skupine.
Razvojno investicijska tveganja	Tveganja povezana z doseganjem načrtovane ekonomike naložb in zagotavljanjem finančnih sredstev za investicije, zamude pri realizaciji izvedbe in odstopanja investicijske vrednosti, prepočasno prilagajanje novim razmeram na trgu, zmanjševanje obsega distribucije zemeljskega plina.	Skrbna priprava investicij z ustreznim popisom obsega del in preverjanjem rešitev, angažiranje strokovne pomoči pri zahtevnih projektih, ustrezen in natančen nadzor pri izvedbi, vzdrževanje ustrezne finančne kondicije družbe in stalni kontakti s finančnimi institucijami, redno spremljanje poteka projektov, smiselnost vlaganj v razvoj in optimiziranje stroškov vzdrževanja obstoječega distribucijskega omrežja, vlaganja v razogljčenje tako distribucije plina kot proizvodnih naprav.
Kadrovska tveganja	Tveganja, povezana s strukturo, številom in usposobljenostjo sodelavcev, kadrovskimi postopki, varstvom osebnih podatkov, varnostjo pri delu.	Zagotovitev ustreznega kadra in upravljanja s človeškimi viri, pravočasno in ustrezno nadomeščanje, omejen dostop do osebnih podatkov in ustrezno ravnanje s temi, zdravo delovno okolje, zagotovitev in uporaba osebne varovalne opreme, kontrola upoštevanja navodil, pravočasno nadomeščanje ustrezne delovne sile, ustrezen sistem nagrajevanja.

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Informacijska tveganja	Neučinkovita oziroma neažurna informacijska podpora, nezmožnost implementacije programske rešitve, neustrezna inform. oprema oziroma načrtovanje in vodenje razvoja, nepooblaščen dostopi, stroškovna neučinkovitost razvoja informacijskega sistema, okvare, izpadi, neposodabljanje računalniške strojne opreme.	Stalno sodelovanje med lastniki procesov in skrbniki inform. sistema, spremljanje razvoja inform. sistema, zagotovitev nadomeščanja, upoštevanje varnostne politike, uporaba gesel in avtorizacij, zamenjava zastarele opreme, (večnivojski) nadzor, redno vzdrževanje opreme, vrednotenje informacijskih rešitev, izobraževanje, izdelan načrt neprekinjenega poslovanja.
Nabavna in prodajna tveganja	Nedobavljivost za proizvodnjo potrebnih energentov (tudi ustrezne kakovosti), nihanje cen energentov, zamude pri izvajanju javnih naročil, odpoved pogodb o dobavi (zaradi nekonkurenčnosti ali prehoda na drug energent), nedoseganje pogodbenih količin, nezadovoljstvo uporabnikov, napačne tržne odločitve, tveganje sprememb prodajnih cen, logističnih in drugih poslovnih stroškov.	Dolgoročni odnosi z dobavitelji in kupci s pripravo rezervnih scenarijev, obvladovanje stroškov, nudenje celovite energetske oskrbe in iskanje novih tržnih priložnosti, širitev dejavnosti na druga komplementarna področja, ščitenje tečajnih razlik, aktivno delovanje pri nakupu energentov, dolgoročno grajenje odnosov z odjemalci.
Druga poslovna in operativna tveganja	Neprevzem pepela in žindre, kvaliteta in ažurnost podpornih storitev, nezadostna ali nepravočasna zagotovitev delovnih sredstev, oteženo izvajanje nalog zaradi zunanjih vplivov, nedoseganje zahtevanih prihrankov energije po zakonodaji.	Trajno preverjanje trga za odvzem pepela in žindre, priprava rezervnih scenarijev, trajen nadzor nad kvaliteto podpornih storitev, vzpostavljanje okolja, na katerega imajo negativni zunanji vplivi zanemarljiv vpliv na poslovanje, sprotno spremljanje prihrankov energije in pravočasno sprejemanje ukrepov.
Tveganje razkritja osebnih podatkov	Nepooblaščen razkrivanje osebnih in zaupnih podatkov s strani zaposlenih oziroma zunanjih izvajalcev.	Nadzorovani dostopi, redno preverjanje varnosti, uporaba/menjava gesel, dosledna skrb za nadzor nad spremembami pravic, izobraževanje zaposlenih, vzdrževanje zaščite pred vdorom v baze podatkov.

Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami

Ne glede na izredne razmere mora Energetika Ljubljana zagotoviti zanesljivo, varno in nemoteno proizvodnjo in oskrbo s toploto, paro in električno energijo ter distribucijo zemeljskega plina. Za primere izrednih dogodkov na lokacijah proizvodnih virov v Mostah in Šiški (požar, eksplozija, kriminalna dejanja, stavke), so sprejeta navodila in ustrezni varnostni ukrepi, prav tako so sklenjena ustrezna zavarovanja družbe ter odgovornosti zaposlenih.

Regulatorna tveganja

Poslovanje Energetike Ljubljana je tesno povezano z državnimi in lokalnimi predpisi ter sprejetimi strategijami RS in EU na področju okolja, energetike, trženja in v okviru slednjega tudi varstva osebnih podatkov. Okvir delovanja družbe določajo državna zakonodaja in občinski odloki, pa tudi uredbe EU, ker lahko slednje preko prenosa v zakonodajo začnejo veljati v RS (v Uredbi je določen rok ali prehodno obdobje). Dejavnosti proizvodnja in distribucija toplote ter distribucija zemeljskega plina so na osnovi Energetskega zakona (EZ1, Uradni list RS, št. 60/19, 158/20 - ZURE, 121/21 – ZSROVE, 172/21 – ZOEE, 204/21 – ZOP in 44/22– ZOTDS) regulirane. Energetika Ljubljana samostojno in preko strokovnih organov Gospodarske zbornice Slovenje in Energetske zbornice Slovenije ter drugih strokovnih in interesnih združenj aktivno sodeluje pri postopkih priprave novih predpisov, ki posegajo na področje njenega delovanja, in s tem skuša poskrbeti za strokovno in razumsko ter vsebinsko ustrezno pripravo predpisov, za katere bo po sprejetju omogočena pravočasna in učinkovita vpeljava.

V letu 2023 so se nadaljevali ukrepi za omilitev posledic energetske druginje, med drugim regulacija cen zemeljskega plina in električne energije, ter s tem tveganje, da zakonodajne spremembe pri dobavah z energenti ne bi bile pravočasno zaznane ter implementirane v informacijske sisteme. V ta namen poteka redno spremljanje zakonodaje v postopkih

sprejemanja, podajanje predlogov za spremembe, prav tako tudi sestajanje z izvajalci informacijskega sistema SAP za hitro ukrepanje in iskanje informacijskih rešitev ter implementacijo.

Tveganje, povezano z regulacijo prodajnih cen toplote, je prepoznano kot zmerno, zaradi vpliva nove zakonodaje, ki distributerju omogoča uvedbo dodatka k tarifni postavki, ki ni reguliran s strani Agencije za energijo.

Okoljska tveganja

Zaradi narave dejavnosti Energetike Ljubljana, je obvladovanje okoljskih tveganj za družbo zelo pomembno. Okoljska tveganja lahko razdelimo na dve področji, in sicer področje, tesno povezano z omejitvami, ki jih podaja zakonodaja v obliki dovoljenih vrednosti emisij (zrak, voda, tla) in področje, ki je vezano na okoljske nesreče.

Energetika Ljubljana ima pridobljenih več okoljskih dovoljenj/odločb (IED dovoljenja, dovoljenje za izpust toplogrednih plinov, načrt metodologije spremljanja za ravni dejavnosti, odločba za brezplačne pravice do emisije CO₂, SEVESO dovoljenje, vodno dovoljenje, odločba za plačilo najnižje ravni okoljske dajatve za emisije CO₂, NRO, TGP, vodna dovoljenja), ki jih upošteva pri svojem delovanju. V primeru kršitve okoljskih dovoljenj ali odločb lahko družba prejme kazen, ali pa se ji dovoljenja odvzamejo (nastopi nezmožnost za obratovanje). Prav tako so pomembne pravočasne posodobitve dovoljenj zaradi sprememb zakonodaje ali sprememb na napravah.

Zaradi narave proizvodnje je prisotna nevarnost požara in eksplozije ter razlitij. Slednja so problematična predvsem s stališča onesnaženja tal in podtalnice. V primeru povzročitve okoljske škode ali neposredne nevarnosti take škode mora družba izvesti potrebne ukrepe za preprečenje onesnaženosti in nato sanirati onesnaženje. Skladno z načelom »onesnaževalec plača« mora družba nositi tudi stroške izvedbe teh ukrepov in z njimi povezane administrativne stroške, za katere ima na osnovi zahtev ZVO-2 sklenjeno ustrezno zavarovanje.

Zakonodajna okoljska tveganja obvladujemo s spremljanjem zakonodaje in aktivnim vključevanjem v pripravo zakonskih in podzakonskih aktov, s pravočasno pridobitvijo sprememb dovoljenj zaradi nameranih sprememb na napravah, z ustrezno urejenostjo obsežne dokumentacije (poslovniki, navodila za delo, obrazci, evidence,...), ki se mora v kratkih rokih na poziv posredovati upravnim organom, ter s praktičnim usposabljanjem zaposlenih.

Tveganja okoljskih nesreč pa obvladujemo s pripravo navodil in rednim usposabljanjem za ukrepanje v primeru izrednih razmer, z usposabljanjem zaposlenih, z zagotavljanjem tehničnih in organizacijskih postopkov in ukrepov, ter z zavarovanjem okoljske škode.

Obratovalna tveganja

Glavno obratovalno tveganje v Energetiki Ljubljana je povezano z možnostjo okvar in strojelomov na pasovnih in vršnih obratovalnih virih ter na distribucijskem omrežju, tako vročevodnem kot plinovodnem. Na obratovanje lahko vpliva tudi pomanjkanje energentov, uničenje zalog energentov ali pa nerazpoložljivost rezervnih delov. Zaradi težav v obratovanju lahko pride do nedoseganja ciljev proizvodnje in s tem tudi pogodbenih količin. Za obvladovanje obratovalnih tveganj skrbimo za vzdrževanje naprav in distribucijskega omrežja, da je na zalogi ustrezna količina energentov in rezervnih delov ter da so pravočasno izvedeni postopki javnega naročanja. Tveganja zmanjšujemo tudi s sklepanjem dolgoročnih pogodb, s spremljanjem poslovanja dobaviteljev, razmer na trgu in podobno.

Zaradi podnebnih sprememb predstavlja tveganje v obratovanju višina vodostaja Ljubljanice. Ko slednja pade pod določeno vrednost, je namreč onemogočeno obratovanje glavnega pogonskega objekta enote TE-TOL. Družba spremlja vodostaj reke Ljubljanice in, v primeru

pretoka pod ekološko sprejemljivim pretokom, proizvodnjo ogrevne toplote zagotavlja z delovanjem vršnih virov.

Visoko tveganje se v letu 2023 ocenjuje na področju doseganja načrtovane razpoložljivosti proizvodnih virov. Tveganja obvladujemo z redno vzdrževanimi in preizkušenimi vršni viri. V septembru 2023 so se že izvedli vroči zagoni turbin enote PPE-TOL, kar naj bi zmanjšalo tveganje nepravočasnega obratovanja PPE-TOL. Družba to tveganje zmanjšuje tudi s tedenskim spremljanjem izvedbe projekta (zlasti LOT1), prilagajanjem rokov za odpravo zamude, pripravo nadomestnih virov za obratovanje, nakupom plina za začetne preizkuse, spremljanjem rokov za vstop v podporno shemo in drugimi.

Tveganje, da pride do delovne nezgode s smrtnim izidom, je ocenjeno kot visoko, družba pa tveganje obvladuje z usposabljanjem zaposlenih na področju varnosti in zdravja pri delu, izdelanimi navodili za varno delo ter nadziranjem uporabe in primernosti varovalne opreme.

Razvojno investicijska tveganja

Navedena tveganja se nanašajo na tveganje pravočasne izvedbe načrtovanih projektov novogradenj, posodobitve proizvodnih virov ter širitve distribucijskih omrežij. Sem lahko vključimo tudi tveganje povišanja načrtovane investicijske vrednosti med izvedbo investicij. Tveganja obvladujemo s pazljivim načrtovanjem in tekočim spremljanjem izvedbe investicij. Vključena so tri-nivojska preverjanja odstopanj od vrednosti investicij (projektantska, pogodbeno in končna realizirana vrednost).

Investicijska tveganja v letu 2023 so zaznana predvsem iz naslova morebitnega povišanja načrtovanih investicijskih vrednosti pri izgradnji PPE-TOL oziroma glede morebitnih zamud pri izgradnji. Tveganja se obvladujejo z ustreznim načrtovanjem, cenovnimi pogajanjem ob sklepanju pogodb, natančnim nadzorom izvedbe, angažiranjem strokovne pomoči pri zahtevnejših projektih, rednim (dnevnim, tedenskim) spremljanjem časovnice in stroškov izvedbe ter zadostnih likvidnih sredstev, uveljavitev zahtevkov za povračilo stroškov zaradi nastale zamude in podobno.

Zaradi razmer na trgu zemeljskega plina, se zmanjšuje intenziteta priključevanja na distribucijsko omrežje, zmanjšujejo vlaganja v razvoj distribucijskih omrežij ter zamenjuje zemeljski plin pri obstoječih uporabnikih z drugimi energenti. V letu 2023 smo tveganje zmanjševanja obsega distribucije zemeljskega plina prepoznali kot visoko. Tveganje zmanjšujemo z načrtom uvajanja obnovljivih plinov v distribucijsko omrežje zemeljskega plina. V letu 2023 je sklenjen dogovor z družbo KOTO o proizvodnji biometana, prevzemu biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina in oskrbi odjemalcev z obnovljivim plinom.

Kadrovska tveganja

V družbi se načrtuje in aktivno spremlja gibanje kadrov, s čimer se zagotavlja ustrezna struktura in število zaposlenih. V obdobju zahtevnih razmer na trgu dela se povečuje tveganje odhoda kompetentnih in ključnih kadrov oziroma nezmožnost zagotovitve nadomeščanja letih. Morebitne nastale situacije se sprotno presoja in odloča o nadomestitvah in možnostih razporeditve dela na druge sodelavce, predvsem v primeru odhoda delavcev, ki imajo ključna znanja na določenem področju dela.

Pomanjkanje ustreznega kadra povečuje tudi tveganja, vezana na zanesljivo in varno opravljanje dejavnosti družbe. Ob vedno višji povprečni starosti zaposlenih, ki hkrati posedujejo tudi potrebna strokovna znanja, je kot zelo visoko prepoznano tveganje nepravočasnega prenosa specifičnega znanja in veščin zaposlenih. Pomembno je, da se prenos znanja zagotovi pravočasno ter da se zagotovi zadostno število usposobljenih upravljalcev naprav. Družba tveganje obvladuje predvsem s pravočasnim zaposlovanjem ključnih kadrov.

Družba je v letu 2023 izvedla številne aktivnosti in ukrepe z namenom zmanjšanja kadrovskih tveganj, med drugim uvajanje nadomestne zaposlitve s poskusnim delom in usposabljanjem na delovnem mestu ter sklepanje pogodb o zaposlitvi z že zaposlenimi delavci za zahtevnejša delovna mesta za nadomeščanje ključnih kadrov. Na podlagi izdelane metodologije se določi seznam ključnih kadrov in izdelajo individualni razvojni načrti za delavce, ki potrebujejo dodaten razvoj za izpolnitev vseh pogojev za nadomeščanje oziroma nasledstvo.

Uveljavitev kadrovskega štipendiranja je namenjeno pridobivanju kadra ustreznih tehničnih smeri srednjega poklicnega in srednjega strokovnega izobraževanja, predvsem elektro in strojnih smeri.

V letu 2023 je bil sprejet Pravilnik o napredovanju na delovnem mestu, v prihodnjem letu pa se bo na ravni skupine pristopilo k dolgoročnemu načrtu kadrovske politike, ki bo temeljila na strategiji razvoja kadrov skupine.

Po potrebi določena dela opravljajo delavci, ki jih po naročilu napoti agencija za posredovanje kadrov. Veliko pozornosti je namenjeno tudi ustrezni in pravočasni informiranosti zaposlenih. V skrbi za zagotavljanje ustrezne strokovnosti kadrov, družba nadaljuje s politiko spodbujanja izobraževanja.

Informacijska tveganja

Na nivoju obvladujoče družbe Javni holding so sprejeta enotna izhodišča za ukrepe, s katerimi se ščiti premoženje informacijskega sistema ter izboljšuje učinkovita in varna uporaba informacijske telekomunikacijske opreme, kar je zapisano v Krovni informacijski varnostni politiki. Za obvladovanje tveganj na informacijskem področju vzpostavljamo sisteme v smislu visoke razpoložljivosti in odzivnosti informacijskih sistemov, s posebnim poudarkom na upravljanju pooblastil za dostop do podatkov in uporabo informacijskih storitev, kot tudi druge varnostne ukrepe, s katerimi zmanjšujemo informacijska tveganja.

V letu 2023 so skrbniki IT tveganj nekatera tveganja zaradi vzpostavljenih tehničnih rešitev ocenili kot minimalna.

Nabavna in prodajna tveganja

Na nabavni strani pomembno tveganje predstavlja nabava premoga, lesnih sekancev in zemeljskega plina. Premog je energent, za katerega je pomembna tehnološka in okoljska kakovost, ki pomeni »ozko« dobavljivost. Tako poleg kakovosti predstavlja tveganje tudi dolga transportna pot in nihanje cen na trgu. Lesni sekanci so za družbo pomembni za doseganje okoljskih parametrov, obstaja pa tveganje dobavljivosti potrebnih količin ter doseganje primernih nabavnih cen. Pri zemeljskem plinu največje tveganje predstavljajo nihanja cen na veleprodajnih oziroma borznih trgih. Enako velja tudi pri nakupu emisijskih kuponov.

V letu 2023 se je zaradi umiritve oziroma znižanja cen na energetskih trgih znižalo tveganje, vezano na spremembe cen energentov (premoga, sekancev, ELKO, zemeljski plin). Tveganje obvladujemo med drugim s spremljanjem borznih cen, pogajanji z dobavitelji in nabave potrebnih količin ob ugodnih tržnih cenah za daljše obdobje. Kot visoko tveganje je prepoznano zvišanje cen emisijskih kuponov, ki ga obvladujemo z dnevним spremljanjem gibanja cen na trgu ter z morebitnim zakupom, v kolikor so cene ugodne.

Zaradi skorajšnjega vstopa novega proizvodnega vira se je znižalo ocenjeno tveganje, vezano na dobavo premoga. Družba sproti spremlja zaloge premoga glede na plan obratovanja naprav s premogovo tehnologijo. Pri nakupu premoga se sklepajo valutne terminske pogodbe, za obvladovanje valutnega tveganja. Tveganje povišanja cene železniškega transporta ter luških stroškov se obvladuje s sklenjenim dolgoročnim okvirnim sporazumom z izvajalcem storitev.

Za nabavo kemikalij imamo sklenjene okvirne sporazume. Za najpomembnejše kemikalije je pomembno, da se predvidi možnost nadomestitve (ponudba drugega dobavitelja, drugačno pakiranje, drug proizvajalec), pa tudi dobro sodelovanje v postopkih javnega naročanja.

V obravnavanem letu ostaja visoko tveganje nedobave zemeljskega plina zaradi insolventnosti partnerja, zato se spremlja bonitetna ocena in analizira finančne podatke dobaviteljev zemeljskega plina ter sodeluje le z zanesljivimi dobavitelji. Družba ima vzpostavljene ustrezne poslovne procese, ki zmanjšujejo tveganje pri trgovanju z zemeljskim plinom in vodenju bilančne skupine (izvedba kratkoročnih nakupov ali prodaje, spremljanje bilančne skupine in drugo).

Z letom 2023 morajo lesni sekanci oziroma biomasa, ki se uporablja v proizvodnji, z ustreznimi certifikati izkazovati trajnostno rabo, v nasprotnem primeru ni okoljsko nevtralna (in je potrebno za uporabo plačevati emisijske kupone). Tveganje dobave netrajnostne biomase je prepoznano kot zmerno tveganje, k zmanjševanju katerega je družba pristopila s pogojem, da izbiran dobavitelj razpolaga z ustreznim certifikatom.

Zaradi specifičnih tržnih razmer na trgu energentov, ki se nadaljujejo v letu 2023, ostaja visoko tveganje možnosti večjega, nenadnega števila prihodov ali odhodov odjemalcev pri dobavi z energenti. Družba redno prilagaja cene razmeram na trgu, aktivno spremlja konkurenco in posodablja prodajne poti do uporabnikov, prav tako se izvajajo redni sestanki in dogovori glede dolgoročnega partnerstva ter druge aktivnosti. Kot zelo visoko se ocenjuje tveganje zvišanja cen električne energije in zemeljskega plina za nabavo na prostem trgu, ukrepi za obvladovanje tveganja pa med drugim vključujejo pripravo dnevnih poročil trga, izdelavo projekcij poslovanja do konca leta ter sprotno usklajevanje rednih cenikov z razmerami na veleprodajnem in maloprodajnem trgu.

Pri prodaji pasovne električne energije se stalno spremlja gibanje cen električne energije na borzi in pravočasno izvede letni razpis za prodajo v primernem terminu, sočasno pa izvede zakupe energentov, v kolikor je relevantno. Ker zanesljivosti obratovanja novega proizvodnega vira še ni znana, se trenutno ocenjuje povišanje tveganja nedobave električne energije skladno z že podpisanimi pogodbami. Družba ima v primeru potrebe po hitrem nadomeščanju proizvodnje vzpostavljene poslovne odnose z večjimi partnerji na trgu električne energije, v primeru ugodnih razmer pa jo kupuje tudi na borzi.

Tveganje odklopa parnih odjemalcev se je v letu 2023 uresničilo, saj je največji odjemalec na lokaciji TE-TOL v letu 2023 prenehal z odjemom pare. Ukrepi za obvladovanje ostalih odjemalcev pare vključujejo sestanke z vodstvi odjemalcev tako glede ohranitve dolgoročnega partnerstva, kot tudi glede oblikovanja cene tehnološke pare.

Tveganje nedoseganja prihrankov energije skladno z Uredbo o zagotavljanju prihrankov energije se zmanjšuje zaradi izvedbe SPT E TOŠ v letu 2022 ter kasneje z vstopom PPE-TOL (s čimer se poveča učinkovitost daljinskega ogrevanja) ter dejstvom, da je možno prihranke energije prenašati v roku treh let od izvedbe ukrepa URE.

Tveganje razkritja osebnih in drugih podatkov

Na področju varstva osebnih in drugih podatkov družba upošteva pravila sprejeta s Splošno uredbo o varstvu podatkov.

Zavedamo se, da je razpolaganje in ravnanje z osebnimi, občutljivimi osebnimi in zaupnimi podatki neločljivo povezano z odgovornim postopanjem. Nujno je preprečevanje nepooblaščenega dostopanja do podatkov, kar zagotavljamo z raznimi tehničnimi in organizacijskimi prijemi. S sistemom avtorizacij in dostopa do podatkov ter omejitvijo dostopa nepooblaščenim osebam, kot tudi z izobraževanjem, zmanjšujemo določena tveganja. Za varstvo osebnih podatkov imamo v družbi imenovano zunanjo pooblaščenico osebo (DPO), ki je

pristojna za izvajanje svetovalnih in nadzornih nalog na področju varstva osebnih podatkov, prav tako sta imenovani skrbnica in namestnica za varstvo osebnih podatkov v družbi.

➤ **Finančna tveganja**

Finančna tveganja so tveganja, ki izvirajo iz finančnih transakcij. Redno spremljanje finančnih tveganj je nujno za uspešno poslovanje in obstoj vsakega podjetja. Gre za stalen proces, glavni cilj pa je doseganje stabilnosti poslovanja, povečanje finančnih prihodkov, zmanjšanje finančnih odhodkov ter zmanjšanje učinka izjemnih škodnih dogodkov.

Izpostavljenost posameznim vrstam finančnih tveganj ter ukrepe za varovanje pred njimi izvajamo in presojamo na podlagi učinkov na denarni tok, ki ga redno spremljamo.

V okviru finančnih tveganj obravnavamo likvidnostno, kreditno, obrestno, valutno in kapitalsko tveganje.

Finančna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Likvidnostno tveganje	Tveganje pomanjkanja denarnih sredstev za poravnavo obveznosti.	Spremljanje, načrtovanje in uravnavanje potreb po likvidnih sredstvih; dnevno spremljanje denarnega toka; najem kratkoročnih in revolving posojil, dogovori z večjimi kupci in dobavitelji o plačilnih rokih.
Kreditno tveganje	Tveganje, da družba za svoje izdelke in storitve ne dobi plačila v dogovorjenem roku. Za čas do predvidenega plačila družba, ki je prodala izdelke ali storitve, nosi kreditno tveganje, obstaja tudi možnost, da računi ne bodo plačani.	Spremljanje in preverjanje kupcev, preverjanje bonitete, dogovarjanje o plačilih, sprotne izterjava, izvršbe, tožbe.
Obrestno tveganje	Tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer. Obrestne mere se na denarnih trgih nenehno spreminjajo, kot posledica ponudbe in povpraševanja po denarju, ter zaradi drugih makroekonomskih dejavnikov.	Spremljanje denarnih trgov, napovedi in analiziranje gibanja obrestnih mer.
Valutno tveganje	Tveganje možnosti izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev.	Sklepanje terminskih pogodb.
Kapitalsko tveganje	Tveganje nezadostnih dolgoročnih virov financiranja ter tveganje kapitalске neustreznosti.	Spremljanje uspešnosti poslovanja, načrtovanje strukture financiranja sredstev.

Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje je tveganje, da družba v določenem trenutku ne bo imela zadostnih likvidnih sredstev za poravnavanje tekočih obveznosti oziroma za redno poslovanje. Zakon o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju (ZFPPIPP) definira likvidnostno tveganje kot tveganje nastanka izgube zaradi kratkoročne plačilne nesposobnosti. Pri tem je potrebno poudariti, da kratkoročna zmanjšana likvidnost ne pomeni nujno, da je družba v težavah, temveč je lahko zgolj posledica neusklajenih denarnih prilivov in odlivov. V takšnem primeru mora družba v kratkem času prehodno pridobiti zunanja likvidna sredstva.

Družba plačilno sposobnost spremlja in analizira tako s kratkoročnega kot tudi z dolgoročnega vidika. Ključni dejavnik za uspešno obvladovanje likvidnostnega tveganja je nadzor nad denarnim tokom. Pomemben del letnega poslovnega načrta družbe je zato projekcija denarnega toka, ki se nato sproti spremlja, spreminja in dopolnjuje glede na dejanske okoliščine in nova predvidevanja. Prilivi in odlivi se spremljajo dnevno, mesečno ter letno.

Družba je visoko kratkoročno in dolgoročno zadolžena. Dokončanje izgradnje PPE-TOL se zamika, banke zaradi visoke kreditne izpostavljenosti ne odobrijo dodatne kratkoročne

zadolžitve do začetka obratovanja nove elektrarne. Družbi primanjkuje likvidnih sredstev za tekoče poravnavanje zapadlih obveznosti, zato zamuja s plačili dobaviteljem.

Družba je novembra 2023 prejela tožbo dobavitelja premoga v višini 44,6 mio USD (40,4 mio EUR) za izpolnitev dobave 129.405 mt premoga, ki ga mora družba prevzeti za dokončno izpolnitev pogodbenih obvez na osnovi podpisane dolgoročne pogodbe o dobavi premoga z dne 24. 9. 2008. Po mnenju pooblaščenega odvetniške družbe tožbeni zahtevek ni utemeljen.

Likvidnostno tveganje v danih razmerah ocenjujemo kot zelo visoko.

Kreditno tveganje

Kreditna tveganja zajemajo vsa tveganja, ki zaradi neporavnave pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev zmanjšajo gospodarske koristi družbe. V primeru slabe finančne discipline oziroma porasta višine zapadlih terjatev mora imeti družba na voljo dodatna denarna sredstva, ki ji omogočajo uravnavanje finančne likvidnosti in ohranjanje rednega poslovanja.

Družba dnevno, mesečno ter letno spremlja gibanje terjatev tako do fizičnih kot do pravnih oseb.

Izterljivost terjatev se v veliki meri rešuje sproti z dogovori, opominjanjem dolžnikov, vlaganjem izvršb in tožbami. Tveganje neplačila terjatev se poskuša obvladovati tudi z dogovori z upravniki večstanovanjskih stavb o celotni poravnavi terjatev.

Družba se srečuje s kreditnim tveganjem. Izpostavljenost kreditnemu tveganju je ocenjena kot visoka.

Obrestno tveganje

Obrestno tveganje predstavlja tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer na trgu. Obrestne mere se na denarnih trgih nenehno spreminjajo, in sicer kot posledica ponudbe in povpraševanja po denarju ter zaradi drugih makroekonomskih dejavnikov. Družba redno spremlja gibanje obrestnih mer in napovedi na bančnih trgih.

Zaradi visoke zadolženosti in visokih obrestnih mer na bančnih trgih obrestno tveganje ocenjujemo kot visoko.

Valutno tveganje

Valutno tveganje je tveganje finančne izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev. Družba sklepa posle v tuji valuti in je valutnemu tveganju izpostavljena pri nakupu premoga, katerega cena je določena v USD, zato na ceno premoga vpliva tečaj USD na dan nakupa premoga.

Za obvladovanje valutnega tveganja v času od nakupa do poplačila nakupa premoga družba sklepa z banko valutne terminske pogodbe. S terminsko pogodbo se družba z banko dogovori, koliko ameriških dolarjev bo od banke kupila ob zapadlosti obveznosti za premog, po podjetniškem prodajnem tečaju za ameriške dolarje iz posameznega računa za dobavo premoga.

S sklenitvijo terminskih pogodb družba obvladuje valutno tveganje. Izpostavljenost valutnemu tveganju ocenjujemo kot nizko.

Kapitalsko tveganje

Kapitalsko tveganje predstavlja tveganje, da družba ne bo imela zadostnih dolgoročnih virov financiranja, ter tveganje, da družba postane kapitalsko neustrezna.

Kapitalska ustreznost družbe je zagotovljena.

2.5 Poročilo o izvajanju dejavnosti

Energetika Ljubljana izkazuje ločene računovodske izkaze za izbirni gospodarski javni službi Distribucija in dobava toplote ter Sistemski operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina (v nadaljevanju SODO). V okviru drugih dejavnosti pa spremlja dejavnost Proizvodnja toplote, Proizvodnja električne energije, Dobava plina in Dobava električne energije ter Ostale dejavnosti.

Računovodski izkazi po dejavnostih ter sodila, ki so podlaga za ločeno izkazovanje poslovanja posameznih dejavnosti družbe, so navedeni v točki 3.3.6.4 Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32.

Zaradi vključevanja internih obračunov med dejavnostmi so skupni doseženi prihodki in odhodki v poslovnih izkazih vseh dejavnosti družbe za obravnavano obdobje višji od izkazanih v poslovnem izkazu družbe, kar pa ne vpliva na rezultat družbe.

2.5.1 Gospodarske javne službe

V skladu s predpisi, ki urejajo delovanje družbe, sta izbirni gospodarski javni službi dejavnost Distribucija in dobava toplote ter SODO.

2.5.1.1 Distribucija in dobava toplote

➤ Izvajanje dejavnosti

Dejavnost distribucije in dobave toplote družba izvaja v skladu s Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem toplote za geografsko območje MOL (skrajšano SON). Zadnja sprememba dokumenta SON velja od 1. 1. 2020, v glavnem zaradi spremembe tarifnega sistema, kjer je Energetika Ljubljana poenotila obračun pare (ločeno fiksni del cene od variabilnega dela) z obračunom vroče vode.

Priključevanje na vročevodno omrežje je omejeno na območju MOL in je odvisno od dinamike gradnje novih objektov ter izvajanja obnov na obstoječih objektih, ki še niso priključeni na daljinski sistem. Priključna moč se spremeni predvsem v primerih rušenja ali obnove objektov oziroma toplotnih postaj.

Ob koncu leta 2023 je bilo na vročevodno omrežje priključenih 5.098 toplotnih števecov, skupna priključna moč je znašala 1.191,8 MW. V primerjavi s stanjem preteklega leta je družba v letu 2023 povečala število toplotnih števecov (5.016 konec leta 2022), povečala se je tudi priključna moč (1.187,8 MW konec leta 2022). Na obeh parovodnih omrežjih skupaj je priključenih 13 parnih števecov, kar je 4 manj kot v letu 2022 (v letu 2023 odklop AquafilSLO – 3 parni števci in MORS Leskoškova – 1 parni števec).

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Vroča voda	817.054	881.536	863.058	92,7	94,7
Para	162.159	270.403	263.720	60,0	61,5
Skupaj	979.213	1.151.939	1.126.778	85,0	86,9
od tega vroča voda za lastno porabo	2.479	2.500	2.971	99,2	83,4

v MWh

V letu 2023 je prodaja toplote nižja tako od načrtovanega obsega, kot tudi od preteklega leta. Na odstopanje prodaje energije za ogrevanje pomembno vpliva gibanje zunanjih temperatur in število ogrevalnih dni v kurilni sezoni.

Prodaja pare je v glavnem porabljena za tehnološki namen v industriji in se proizvaja glede na potrebe končnih odjemalcev. Največji odjemalec tehnološke pare (AquafilSLO) na lokaciji TE – TOL je v letu 2023 prekinil dolgoletno pogodbo o dobavi pare in prenehal z odjemom,

zato se je prodaja pare znižala tako glede na preteklo leto, kot tudi glede na načrt za leto 2023.

Dejavnost distribucija in dobava toplote (vroča voda in para) prevzema energijo iz dveh lokacij. V letu 2023 je bilo iz enote TE-TOL pokrito 82,1 % potreb po vroči vodi in 54,4 % potreb po pari, ostalo pa iz enote TOŠ.

Toplotne izgube

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2023 nadaljevali z ukrepi reševanja problematike puščanja in s sanacijo omrežja. Po visokem puščanju v preteklih obdobjih, ki je vrhunec doseglo s povprečno dodano vodo v omrežje 43,1 m³/h v letu 2013, se je puščanje v naslednjih letih zmanjševalo. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2023 je bila 20,1 m³/h, kar je nekoliko več kot v letu 2022 (16,2 m³/h). Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, v večji meri v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno tlačnih pogojev na omrežju.

➤ **Poslovni izid**

	v EUR				
	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	12.568.564	11.033.460	12.528.292	113,9	100,3
Odhodki iz poslovanja	14.872.032	13.216.563	11.363.113	112,5	130,9
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-2.303.468	-2.183.103	1.165.179	105,5	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	103.434	40.040	202.520	258,3	51,1
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	189.836	247.140	22.958	76,8	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-2.389.870	-2.390.203	1.344.741	100,0	-
Davek iz dobička	0	0	17.079	-	0,0
Čisti poslovni izid	-2.389.870	-2.390.203	1.327.662	100,0	-

Dejavnosti distribucija in dobava toplote (točka 2.5.1.1) ter proizvodnja toplote (točka 2.5.2.1) dosejata prihodke na osnovi prodajnih cen toplote (vroče vode in pare), ki so oblikovane v skladu z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.

Celotni prihodki v letu 2023 so realizirani v višini 12.671.998 EUR, od tega je delež prihodkov od prodaje vroče vode 82,2 %, od prodaje pare 3,9 % in drugih storitev 13,9 %. Na dejavnosti distribucija in dobava toplote so evidentirani prihodki iz naslova prodaje toplote (vroče vode in pare) v sorazmernem deležu odhodkov iz poslovanja te dejavnosti ter dejavnosti proizvodnja toplote.

Celotni odhodki dejavnosti so v višini 15.061.868 EUR, v strukturi celotnih odhodkov predstavljajo večje deleže stroški dela 36,3 %, stroški storitev 28,7 % in amortizacija 15,2 % (v glavnini amortizacija omrežja). Čisti poslovni izid leta 2023 je -2.389.870 EUR, od tega na distribuciji vroče vode -1.152.768 EUR in distribuciji pare -1.237.102 EUR.

Rezultat iz poslovanja oziroma čisti poslovni izid dejavnosti je primerljiv z načrtovanim in nižji od lanskoletnega. Več o rezultatu je obrazloženo v točki 2.5.2.1 Proizvodnja toplote.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.5.1.2 Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO)

➤ **Izvajanje dejavnosti**

Dejavnost SODO družba izvaja v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili ter aktom o določitvi omrežnine za distribucijsko omrežje zemeljskega plina na geografskih območjih, kjer ima podeljene pravice z občinskim odlokom ali koncesijsko pogodbo. V avgustu 2020 so pričela

veljati nova sistemska obratovalna navodila za distribucijo zemeljskega plina, ki urejajo obratovanje in način vodenja distribucijskega sistema zemeljskega plina, tehnične in druge pogoje za varno obratovanje sistemov z namenom zanesljive in kvalitetne oskrbe z zemeljskim plinom, način izvajanja dostopa do sistema, pogoje in način izvajanja priključitev na distribucijski sistem ter druga vprašanja v zvezi z dostopom do sistema, postopke za obratovanje sistemov v kriznih stanjih ter splošne pogoje za dobavo in odjem zemeljskega plina.

Na plinovodnem omrežju je imela Energetika Ljubljana konec leta 2023 priključenih 56.693 plinomerov, kar je 439 manj kot konec preteklega leta. Skupna priključna moč je znašala 1.765,8 MW, kar je 56,8 MW več v primerjavi s stanjem ob koncu leta 2022. Zmanjšanje števila plinomerov in hkrati povečanje priključne moči je predvsem posledica odklopov odjemalcev z manjšimi priključnimi močmi, medtem ko se je priključilo nekaj odjemalcev z velikimi priključnimi močmi.

v MWh

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Distribuirane količine zemeljskega plina	908.586	837.341	810.009	108,5	112,2

Na obseg distribuiranih količin zemeljskega plina vpliva gibanje zunanjih temperatur v ogrevalni sezoni. Distribuirane količine so višje od načrtovanih in od distribuiranih količin v letu 2022, saj se je na omrežje Energetike Ljubljana v letu 2023 priklopil večji odjemalec.

Od skupnih količin za leto 2023 so bile v okviru obračuna med SODO ter merilnimi mesti na CNG lokacijah obračunane količine distribuiranega zemeljskega plina v višini 54.446 MWh.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	15.301.862	15.807.418	15.878.184	96,8	96,4
Odhodki iz poslovanja	18.030.128	17.477.083	16.198.887	103,2	111,3
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-2.728.266	-1.669.665	-320.703	163,4	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	28.199	0	24.250	-	116,3
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	204.752	353.099	17.218	58,0	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-2.904.819	-2.022.764	-313.671	143,6	-
Davek iz dobička	0	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	-2.904.819	-2.022.764	-313.671	143,6	-

Celotni prihodki dejavnosti so v letu 2023 v višini 15.330.061 EUR, od česar je 85,2 % prihodkov od omrežnine, ostalo se nanaša na prihodke od drugih storitev.

Celotni odhodki so v višini 18.234.880 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 37,9 %, stroški storitev 25,0 %, amortizacija 17,6 % (v glavnini amortizacija omrežja) in stroški dostopa do prenosnega omrežja 14,0 %.

Čisti poslovni izid dejavnosti je slabši glede na preteklo leto, predvsem zaradi višjih nepokritih fiksnih stroškov s ceno omrežnine.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.5.2 Druge dejavnosti

Druge dejavnosti družbe so Proizvodnja toplote, Proizvodnja električne energije, Dobava plina, Dobava električne energije ter Ostale dejavnosti.

2.5.2.1 Proizvodnja toplote

➤ Izvajanje dejavnosti

Obratovalni režimi vročevodnega sistema in posledično delitev proizvodnje vroče vode med proizvodnimi napravami v enoti TE-TOL in enoti TOŠ so načrtovani tako, da je v okviru tehničnih parametrov zagotovljena zanesljiva oskrba, ob čim večjem izkoriščanju sočasne proizvodnje toplote in električne energije, ki se ugotavljajo sproti.

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Proizvodnja vroče vode	976.666	1.032.187	1.015.321	94,6	96,2
- lokacija Šiška - enota TOŠ	174.946	101.903	119.409	171,7	146,5
- lokacija Moste - enota TE-TOL	801.720	930.284	895.912	86,2	89,5
Proizvodnja pare	173.231	280.706	277.375	61,7	62,5
- lokacija Šiška - enota TOŠ	78.998	81.682	79.787	96,7	99,0
- lokacija Moste - enota TE-TOL	94.233	199.024	197.588	47,3	47,7
Skupaj proizvodnja toplote	1.149.897	1.312.893	1.292.696	87,6	89,0

v MWh

V letu 2023 je bilo proizvedene manj vroče vode tako v primerjavi z načrtom, kot tudi s preteklim letom, predvsem zaradi višjih povprečnih zunanjih temperatur v času ogrevalne sezone.

Skupna proizvodnja pare v obravnavanem obdobju je 173.231 MWh, od česar je delež za oskrbo odjemalcev pare na lokaciji Šiška 45,6 %, na lokaciji Moste pa 54,4 %. Proizvodnja pare je nižja tako v primerjavi z načrtom kot tudi s preteklim letom, zaradi prenehanja odjema enega večjih odjemalcev pare na parovodnem omrežju TE-TOL.

➤ Poslovni izid

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	110.623.055	178.001.168	112.223.000	62,1	98,6
Odhodki iz poslovanja	120.354.390	203.631.576	110.151.562	59,1	109,3
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-9.731.335	-25.630.408	2.071.438	38,0	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	542.014	32	4.170.097	-	13,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	2.304.941	1.494.737	2.283.778	154,2	100,9
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-11.494.262	-27.125.113	3.957.757	42,4	-
Davek iz dobička	0	0	50.246	-	0,0
Čisti poslovni izid	-11.494.262	-27.125.113	3.907.511	42,4	-

v EUR

Dejavnost proizvodnja toplote dosega prihodke iz naslova prodaje toplote v sorazmernem deležu glede na odhodke te dejavnosti ter dejavnosti distribucije in dobave toplote.

V letu 2023 znašajo celotni prihodki 111.165.069 EUR, od česar je delež prihodkov iz naslova prodaje vroče vode 75,5 %, od prodaje pare 19,0 % in 5,5 % iz naslova drugih prihodkov.

Celotni odhodki so realizirani v višini 122.659.331 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 76,0 %, stroški dela 8,5 % in stroški amortizacije 4,2 %.

Na višino variabilnega stroška proizvodnje vplivajo obseg in struktura proizvodnje in spreminjanje nabavnih cen goriv, cene in količine manjkajočih emisijskih kuponov ter okoljske dajatve na gorivo.

Čisti poslovni izid leta 2023 je v višini -11.494.262 EUR, od tega je proizvodnja vroče vode realizirala rezultat v višini -13.270.539 EUR in proizvodnja pare 1.776.277 EUR. Iz naslova regulirane cene zemeljskega plina za proizvodnjo toplote je družba v letu 2023 prejela 3.722.843 EUR nadomestil. Izkazana izguba je predvsem iz naslova višine prodajne cene za vročo vodo, ki ne pokriva celotnih variabilnih in fiksnih stroškov proizvodnje, kar pa je bilo zaradi predvidenega pričetka obratovanja PPE-TOL tudi načrtovano. Prodajna variabilna cena vroče vode je v letu 2023 ostala nespremenjena, tako kot cena za priključno moč.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.5.2.2 Proizvodnja električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

V letu 2023 se je zaradi pričetka obratovanja nove kogeneracijske turbine SPTE TOŠ povečala proizvodnja električne energije v enoti TOŠ.

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Proizvodnja električne energije skupaj	267.184	788.944	324.967	33,9	82,2
- lokacija Šiška – enota TOŠ (CPP)	62.409	63.018	7.871	99,0	792,9
- lokacija Šiška - sončna elektrarna	83	77	92	107,3	89,8
- lokacija Moste - enota TE-TOL	204.692	725.849	317.004	28,2	64,6
od tega za lastno porabo	56.770	57.432	63.371	98,8	89,6

v MWh

Na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2023 je družba prodala 186.109 MWh električne energije, za maloprodajo in drugim končnim uporabnikom pa 98.558 MWh električne energije. Za te potrebe je 210.414 MWh zagotovila iz lastne proizvodnje, razliko v višini 74.253 MWh pa z nakupi na trgu električne energije.

➤ Poslovni izid

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	68.602.095	218.216.320	37.555.574	31,4	182,7
Odhodki iz poslovanja	41.460.497	166.989.515	32.989.199	24,8	125,7
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	27.141.598	51.226.805	4.566.375	53,0	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	299.412	0	1.985.212	-	15,1
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	792.092	485.379	780.963	163,2	101,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	26.648.918	50.741.427	5.770.624	52,5	461,8
Davek iz dobička	1.168.966	624.351	73.256	187,2	-
Čisti poslovni izid	25.479.952	50.117.076	5.697.368	50,8	447,2

v EUR

Glavnino celotnih prihodkov predstavlja prodana pasovna električna energija po pogodbah za leto 2023. Glede na preteklo leto so prihodki iz poslovanja višji, saj je bila za leto 2023 (na osnovi sklenjenih pogodb v letu 2022) dosežena višja povprečna cena za odkup pasovne električne energije (262,856 EUR/MWh) kot v letu 2022 (138,646 EUR/MWh). Za proizvedeno električno energijo iz SPTE TOŠ in iz sončne energije je družba v obravnavanem obdobju prejela 4.717.382 EUR obratovalne podpore.

Celotni odhodki so realizirani v višini 42.252.589 EUR, od česar največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 60,3 %, stroški dela 12,0 % in stroški amortizacije 6,6 %. Na višino variabilnih stroškov vplivajo obseg proizvodnje, višina nabavnih cen goriv ter nakupne cene in število manjkajočih emisijskih kuponov.

Čisti poslovni izid izkazuje dobiček, ki je nastal predvsem na osnovi v letu 2022 sklenjenih pogodb z doseženo visoko ceno za odkup pasovne električne energije. Energetika Ljubljana sproti spremlja stroške goriva za proizvodnjo in skrbi za čim bolj racionalno obratovanje proizvodnih virov na obeh lokacijah.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.5.2.3 Dobava plina

➤ Izvajanje dejavnosti

Energetika Ljubljana je na območju, kjer nastopa s storitvami sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, prodala 414.491 MWh zemeljskega plina, 213.072 MWh pa na distribucijskih omrežjih drugih sistemskih operaterjev.

	v MWh				
	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prodaja zemeljskega plina - omrežje	627.563	650.000	645.575	96,5	97,2
Prodaja zemeljskega plina - CNG	54.446	51.059	50.841	106,6	107,1
Skupaj	682.009	701.059	696.416	97,3	97,9
od tega CNG za lastno porabo	349	353	350	99,0	99,7

Na nižjo prodajo zemeljskega plina v letu 2023 najbolj vplivajo višje temperature v ogrevalni sezoni ter varčevanje odjemalcev zaradi visokih cen energentov.

Prodaja plina CNG poteka na treh lokacijah, več kot 80 % celotne prodaje CNG goriva pa predstavlja prodaja družbi LPP.

➤ Poslovni izid

	v EUR				
	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	65.489.163	79.140.005	49.037.713	82,8	133,5
Odhodki iz poslovanja	59.368.021	86.628.175	63.268.133	68,5	93,8
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	6.121.142	-7.488.170	-14.230.420	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	138.075	39.629	63.934	348,4	216,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	719.957	392.798	109.842	183,3	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	5.539.260	-7.841.339	-14.276.328	-	-
Davek iz dobička	242.951	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	5.296.309	-7.841.339	-14.276.328	-	-

Energetika Ljubljana ima v svoji strukturi odjemalcev visok delež odjemalcev, ki so v skladu z Uredbo o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema upravičeni do reguliranih cen. Čisti poslovni izid dejavnosti je pozitiven predvsem iz naslova nadomestil zaradi reguliranih cen v višini 9.005.968 EUR (del tega nadomestila v višini 3.719.266 EUR se nanaša na november in december 2022, in posledično izboljšuje poslovni izid tudi v letu 2023) in prejete državne pomoči za omilitev posledic energetske krize v višini 640.000 EUR. Brez prejetih državnih pomoči bi bil rezultat te dejavnosti negativen.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.5.2.4 Dobava električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Energetika Ljubljana ima v ponudbi svojih storitev tudi dobavo električne energije končnim uporabnikom, kjer smo prepoznani kot konkurenčen dobavitelj.

V letu 2023 so se borzne cene električne energije umirile, konec leta pa spustile na nivo reguliranih maloprodajnih cen. Zaradi regulacije cen je bila ponudba električne energije za gospodinjstve in male poslovne odjemalce v letu 2023 omejena na redni cenik, poslovnim odjemalcem pa smo nudili individualne cene, ki so odražale tržne razmere.

Skupno število merilnih mest končnih odjemalcev (priključenih na distribucijsko omrežje), ki jim je električno energijo dobavljala Energetika Ljubljana, je konec leta 2023 znašalo 4.646, od tega je 2.834 gospodinjstev in 1.812 poslovnih odjemalcev.

v MWh

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Dobava električne energije	97.978	100.998	100.038	97,0	97,9

Večji del dobave električne energije končnim uporabnikom je bil realiziran kot dobava MOL in pravnim osebam, na osnovi sklenjenega okvirnega sporazuma za dobavo električne energije za obdobje od 1. 7. 2021 do 30. 6. 2024, na nižjo prodajo pa v večji meri vplivajo višje povprečne zunanje temperature.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	19.531.310	40.364.957	24.145.337	48,4	80,9
Odhodki iz poslovanja	17.508.965	42.999.005	19.896.779	40,7	88,0
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	2.022.345	-2.634.048	4.248.558	-	47,6
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	320.490	299	11.340	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	36	0	21	-	171,5
Poslovni izid pred davkom iz dobička	2.342.799	-2.633.749	4.259.877	-	55,0
Davek iz dobička	102.840	0	54.074	-	190,2
Čisti poslovni izid	2.239.959	-2.633.749	4.205.803	-	53,3

Čisti poslovni izid leta 2023 je pozitiven tako zaradi izplačanih nadomestil za pokrivanje razlik med nabavnimi veleprodajnimi in začasno reguliranimi maloprodajnimi cenami za regulirane segmente (v višini 1.324.894 EUR), kot tudi ugodnejšega nakupa električne energije zaradi znižanja tržnih cen električne energije.

2.5.2.5 Ostale dejavnosti

➤ Izvajanje dejavnosti

V okviru ostalih dejavnosti Energetika Ljubljana izvaja storitve vzdrževanja, umerjanja in žigosanja merilnih naprav (toplotnih števecov, vodomero in plinomerov), vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, dobavo hladu iz lokalnega hladilnega postrojenja na lokaciji Športnega parka Stožice ter obratovanje malih kogeneracij (SPT), ki so na objektih pri končnih odjemalcih. Znotraj ostalih dejavnosti so evidentirani tudi prihodki in odhodki koriščenja počitniških objektov ter druge storitve, ki jih družba nudi uporabnikom daljinskega sistema toplote in zemeljskega plina.

Storitve kontrole in overjanja merilnih naprav se izvajajo tako za lastne potrebe kot tudi za zunanje naročnike. V letu 2023 je bilo izvedenih 13.403 overitev plinomerov in korektorjev volumna (13.851 v letu 2022). V letu 2023 smo izvajali overitve korektorjev volumna, rotacijskih in turbinskih plinomerov, medtem ko večjemu številu mehovnim plinomerom overitve potečejo šele v letu 2025. Manjše število izvedenih overitev je posledica manjšega števila izvedenih menjav, ki po letih niso enakomerno razporejene.

Laboratorij za toplotne števec in laboratorij za plinomere imata za izvajanje storitev podeljene akreditacijske listine, zato sta pod rednim nadzorom Slovenske akreditacije in Urada RS za meroslovje.

➤ Poslovni izid

	LETO 2023	NAČRT 2023	LETO 2022	Indeks L23/N23	Indeks L23/L22
Prihodki iz poslovanja	3.331.955	3.216.050	3.065.663	103,6	108,7
Odhodki iz poslovanja	3.167.782	2.983.509	2.848.071	106,2	111,2
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	164.173	232.541	217.592	70,6	75,5
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	33.284	0	78.939	-	42,2
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	49.814	47.479	3.680	104,9	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	147.643	185.062	292.851	79,8	50,4
Davek iz dobička	6.542	2.256	3.710	290,0	176,3
Čisti poslovni izid	141.101	182.806	289.141	77,2	48,8

v EUR

V strukturi prihodkov ostalih dejavnosti predstavljajo prihodki od vzdrževanja toplotnih števcov, vodomero in plinomerov 62,3 %, prihodki od vzdrževanja toplotnih in parnih postaj 14,5 %, prihodki od oddajanja počitniških objektov 2,4 %, od prodaje hladu 4,4 %, od drugih storitev za končne uporabnike 15,2 % in od obratovanja dveh malih kogeneracij SPT 1,2 %.

V strukturi celotnih odhodkov glavnino predstavljajo stroški materiala in storitev 38,5 % ter stroški dela 48,2 %.

Več o prihodkih in odhodkih je obrazloženo v točki 2.4.1 Analiza poslovanja.

2.6 Poročilo o naložbeni dejavnosti

Investicijski načrt Energetike Ljubljana je v letu 2023 realiziran v višini 37.540.435 EUR, kar predstavlja 77,4 % načrtovane vrednosti. Realizacija investicij v obnove in nadomestitve je dosežena v višini 9.711.671 EUR in v razvoj 27.828.764 EUR. Z upoštevanjem odplačila glavnice v višini 9.410.500 EUR, je skupna višina naložbenih odhodkov v letu 2023 znašala 46.950.935 EUR. Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2023 je družba zagotovila iz prostih sredstev iz poslovanja družbe, s postopnim črpanjem dolgoročnega posojila, ki ga je družba najela za izgradnjo plinsko parne enote PPE-TOL v letu 2019 (pogodbena višina 120.000.000 EUR) ter s črpanjem dolgoročnega posojila v maju 2023, ki ga je družba najela za financiranje investicij (pogodbena višina 1.000.000 EUR).

V okviru razvoja se spremlja obsežna investicija v enoti TE-TOL, to je izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL, ki bo zaključena v letu 2024. Vrednost investicije je po izdelanem investicijskem programu (april 2019) ocenjena na 132.642.500 EUR, brez upoštevanja že vloženi sredstev do konca leta 2018 in stroškov financiranja. V začetku leta 2023 je bila pripravljena nova ocena vrednosti investicije glede na do sedaj znano stanje, ki ob enakih predpostavkah kot predhodna ocena, znaša 142.540.753 EUR. Povišanje ocenjene vrednosti se nanaša predvsem na višje stroške rekonstrukcije obstoječih rezervoarjev za skladiščenje ELKO in izvedbo oljevodne/plinovodne povezave do enote PPE - TOL (obseg del LOT3),

medtem ko se pogodbeno vrednost z izvajalcem del LOT 1 (MYTILINEOS S.A.), ni spremenila. V letu 2023 je bilo na tej investiciji realizirano večje odstopanje od načrtovane vrednosti (realizirano 19.491.230 EUR, načrtovano 37.279.105 EUR), kar je posledica časovnega zamika pri izgradnji.

Več o investiciji je pojasnjeno v nadaljevanju, v okviru Izgradnje energetskih virov.

➤ Zbirni pregled načrtovanih in realiziranih investicij v lasti družbe

	NAČRT 2023		LETO 2023		Indeks L23/N23
	Vrednost v EUR	Struk. v %	Vrednost v EUR	Struk. v %	
Obnove in nadomestitve	8.235.468	17,0	9.711.671	25,9	117,9
Razvojne naloge	40.295.105	83,0	27.828.764	74,1	69,1
SKUPAJ	48.530.573	100,0	37.540.435	100,0	77,4

Pri izvajanju investicij v obnove, nadomestitve in razvoj je družba sledila cilju, da tudi v prihodnje zagotovi zanesljivo, varno in okolju prijazno sočasno proizvodnjo toplote in električne energije, daljinsko oskrbo s toploto in plinom ter energetske storitve po konkurenčnih cenah.

Pri izvedbi obnov ali gradenj vročevodnega in plinovodnega omrežja je bila družba, poleg lastnih investicij, vključena tudi v sočasne gradnje in aglomeracije (gradnja plinovoda skupaj s kanalizacijskim omrežjem), kjer velikokrat prihaja do odstopanj od terminskih načrtov zaradi razlogov na strani drugih investitorjev, ki nastopajo v sočasnih gradnjah.

Podrobnejši pregled realizacije načrta obnov in nadomestitev ter razvoja daljinske oskrbe s toploto in plinom za obravnavano obdobje je podan v nadaljevanju.

➤ Investicije v obnove in nadomestitve

Za obnove in nadomestitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (v nadaljevanju osnovna sredstva) je bilo v obravnavanem obdobju porabljeno 9.711.671 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar je 17,9 % več kot je bilo načrtovano.

➤ Pregled realizacije načrta investicij v obnove in nadomestitve po posameznih sklopih

Zap. št.	Obnove in nadomestitve	NAČRT 2023	LETO 2023	Indeks L23/N23
1.	Obnova energetskih virov	4.294.800	3.026.300	70,5
2.	Obnova omrežja	2.707.000	5.455.163	201,5
2.1.	Daljinsko ogrevanje - obnova omrežja	1.695.000	5.015.973	295,9
2.2.	Plinovodni sistem - obnova omrežja, regulacijskih postaj	1.012.000	439.190	43,4
3.	Druge obnove in nadomestitve skupaj	1.233.668	1.230.208	99,7
	SKUPAJ	8.235.468	9.711.671	117,9

v EUR

Obnove energetskih virov

Realizacija investicij v obnove energetskih virov v letu 2023 je znašala 3.026.300 EUR, kar je 29,5 % manj, kot je bilo načrtovano.

V enoti TE-TOL na lokaciji Moste je družba načrtovala 13 investicij v obnovo energetskih virov v skupni vrednosti 3.951.000 EUR. Do konca leta 2023 je bilo zaključenih sedem investicij v skupni vrednosti 924.427 EUR. Zaključene investicije večjih vrednosti so: generalna obnova

korčastega kolesa na rotobagru KRB150, generalni remont črpalke hladilne vode ČHV 1 na vodočrpalnici, generalni remont generatorja 3 z zamenjavo sistema napajanja vzbujanja rotorja generatorja 3 ter generalna obnova dna kamionskega vsipnika EAC50. Največ je bilo v enoti TE-TOL v letu 2023 porabljeno za generalni remont turbine 3 (1.670.926 EUR), kar je posledica ugotovljenih dodatnih poškodb na rotorju turbine. Investicija se bo predvidoma zaključila v letu 2024.

V enoti TOŠ na lokaciji Šiška je skupna načrtovana vrednost investicij znašala 343.800 EUR, porabljeno pa je bilo 163.194 EUR. Do konca leta 2023 se je zaključilo šest investicij (zamenjava stikalnega bloka viškov pare, sanacija strehe nad nevtralizacijskim bazenom, zamenjava baterij sistema za brezprekinitveno napajanje, zamenjava usmernika 110 DC -150A z baterijami in drugo).

Izven načrta in iz načrta preteklih let se je zaključilo še osem investicij, ena investicija je v zaključevanju. Porabljeno pa je bilo 262.253 EUR.

Obnove omrežja

Realizacija investicij v obnove vročevodnega, parovodnega in plinovodnega omrežja v letu 2023 je znašala 5.455.163 EUR, kar je 101,5 % več od načrtovane vrednosti (načrtovano 2.707.000 EUR). Poleg intervencijskih odprav puščanj, so za zanesljivo oskrbo in zmanjšanje stroškov, ki jih povzročajo nadomeščanje izgubljene kemijsko pripravljene vroče vode iz omrežja, ključna predvsem sistematična vlaganja v obnovo vročevodnega omrežja. Večji obseg aktivnosti je posledica nenačrtovanih obnov vročevodnega in plinovodnega omrežja v sočasnih gradnjah z MOL in ostalimi investitorji. Nujne obnove so potekale tudi na odsekih distribucijskega omrežja, kjer so bila med letom ugotovljena kritična stanja, ki so zahtevala takojšnje ukrepanje za preprečitev škode, ki nastaja zaradi puščanja omrežja oziroma izpada obratovanja distribucijskega sistema v ogrevalni sezoni. Vse obnove, razen ene v občini Škofljica in ene v občini Medvode, so se izvajale na območju MOL.

Za obnove na vročevodnem omrežju je bilo v letu 2023 porabljeno 5.015.973 EUR (skupaj s postavkami izven plana in plana preteklih let), od česar največje vrednosti predstavljajo obnova vročevodnega omrežja na območju Kuhljeve ulice – odsek Cesta v Kleče–JA 367, obnova omrežja po Linhartovi ulici in obnova parovoda TOŠ-LEK (za tri investicije je bilo porabljeno 3.432.366 EUR).

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 1.061.616 EUR, od tega največ za obnovo vročevoda T200, N14060 Čufarjeva, Resljeva in Kotnikova (684.923 EUR), kjer so se dela v letu 2023 na obnovi vročevoda zaključila. Zaključek investicije je predviden v letu 2024, po rekonstrukciji cestišča s strani MOL. Druga večja investicija izven plana 2023 pa je obnova vročevoda po Kumrovški in Čargovi ulici (138.069 EUR), ki je v gradnji in bo zaključena v aprilu 2024.

Za obnove plinovodnega omrežja je bilo v letu 2023 porabljeno 439.190 EUR, kar je 56,6 % manj od načrtovanega. Razlogi so povezani z nepričetiimi sočasnimi gradnjami lokalnih skupnosti. V okviru načrtovanih investicij se je v občinah Škofljica zaključila vgradnja plinskih pip na odcepe na glavnem plinovodu (27.495 EUR). Obnova plinovoda po Mokrški ulici in plinovoda N170010 po ulici Pod bukvami, poteka kot sočasna gradnja z VOKO SNAGO in MOL na območju Mokrske ulice. Zaključek investicije je predviden po rekonstrukciji cestišča s strani MOL v marcu 2024.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 281.997 EUR, od tega večjo vrednost predstavljata investiciji prevezave in obnove plinovodov na območju RP Cesta v Mestni log (87.563 EUR) in obnova plinovoda po Ažbetovi ulici (42.553 EUR). Obe investiciji sta se zaključili v letu 2023.

Druge obnove in nadomestitve

Celotna realizirana vrednost drugih obnov in nadomestitev v letu 2023 je znašala 1.230.208 EUR, kar je nekoliko manj od načrtovanega.

Za nakup računalniške strojne in programske opreme je bilo porabljeno 256.116 EUR. Nabava računalniške strojne opreme (strežniki, diskovni sistemi, rezervna lokacija in pomnilniški podatkovni sistemi ter procesna računalniška oprema za nadzor sistema in vodenja tehnoloških naprav – računalniki, monitorji, tiskalniki, tablice) je znašala skupaj 113.493 EUR (načrtovano 295.925 EUR). Nabave so bile realizirane glede na dejanske potrebe, del nabav pa bo realiziran v začetku leta 2024. Realizacija posodobitve računalniške programske opreme je znašala skupaj 142.622 EUR (načrtovano 266.053 EUR). Največje vrednosti se nanašajo na SAP CRM Billing–implementacija dodatnih modulov in funkcionalnosti ter na posodobitev pomnilniških podatkovnih sistemov.

Ostale načrtovane nabave osnovnih sredstev po posameznih področjih so podane v tabeli Realizacija investicij v obnove in nadomestitve.

Na postavki izven plana in iz plana preteklih let je izkazana poraba sredstev v višini 793.366 EUR. Večji del nabav predstavljajo; merilni sistem na dimniku glavnega proizvodnega objekta–GPO (147.373 EUR), nabava aktivne mrežne opreme (144.143 EUR), spletni portal Bivanju dajemo utrip (96.960 EUR), nabava osnovnih sredstev strojnega vzdrževanja, nabava računalniške opreme (39.057 EUR), SAP CRM BILLING–implementacijo dodatnih modulov in funkcionalnosti (36.992 EUR), nabava osnovnih sredstev ARM (26.533 EUR) ter nabava osnovnih sredstev elektro vzdrževanja (24.537 EUR).

Ostale nabave izven plana so manjših vrednosti. V postavki so vključene nabave, za katere so bili postopki javnih naročil izvedeni v letu 2023, dobave pa bodo realizirane v letu 2024.

➤ **Razvoj daljinske oskrbe s toploto in plinom**

Za realizacijo razvojnih nalog je bilo v letu 2023 skupaj porabljeno 27.828.764 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar predstavlja 69,1 % načrtovane vrednosti za leto 2023.

➤ **Pregled realizacije načrta investicij v razvoj po posameznih sklopih**

		v EUR		
Zap. št.	Investicije v razvoj	NAČRT 2023	LETO 2023	Indeks L23/N23
1.	Izgradnja energetskih virov	37.780.105	20.537.278	54,4
2.	Izgradnja omrežja	2.515.000	7.291.486	289,9
2.1.	Daljinsko ogrevanje - izgradnja omr. in prikl. kotlovnice	455.000	1.009.678	221,9
2.2.	Plinovodni sistem - izgradnja omrežja, RP in priklj. objektov	2.060.000	6.281.808	304,9
SKUPAJ		40.295.105	27.828.764	69,1

Izgradnja energetskih virov

Realizacija investicij v izgradnjo energetskih virov je znašala 20.537.278 EUR oziroma 54,4 % načrtovane vrednosti za leto 2023. Največje odstopanje od načrta beležimo na investiciji PPE-TOL, kjer je bilo v letu 2023 porabljeno 19.491.230 EUR (načrtovano 37.279.105 EUR).

V enoti TE-TOL se je v obravnavanem letu zaključila načrtovana investicija posodobitve nizkotlačne kotlovnice, to je dobava ter montaža gorilnikov in opreme VKL 1 in 2. Načrtovana vrednost investicije je znašala 131.000 EUR, v letu 2023 pa je bilo na investiciji porabljeno 358.179 EUR.

Družbi VOKA SNAGA in Energetika Ljubljana kot partnerja sodelujeta pri skupnem projektu vzpostavitve objekta za energijsko izrabo goriva iz komunalnih odpadkov TEO Ljubljana (»toplota in elektrika iz odpadkov«), kar je novi naziv investicije »objekt za energetsko izrabo odpadkov (OEIO)«. Projekt je vključen v koncept krožnega gospodarstva in trajnostni razvoj območja MOL.

V letu 2023 se je za investicijo TEO Ljubljana pripravljala idejna študija energijske izrabe odpadkov v Ljubljani (I. faza). Na investiciji je bilo v letu 2023 porabljeno 64.681 EUR (načrtovano 100.000 EUR). V drugem polletju je potekala priprava osnutka inženirskih rešitev mehanske predelave in skladiščenja odpadkov ter stabilizacije produktov energijske izrabe odpadkov v TEO Ljubljana, ter končne inženirske rešitve (II. faza). Zaključek II. faze je predviden v juniju 2024.

Meritve ničelnega stanja v letu 2023 niso bile izvedene, saj najprimernejša lokacija postavitve TEO Ljubljana še ni izbrana.

Izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL

Na področju proizvodnih virov Energetike Ljubljana je najobsežnejša investicija izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL. S postavitvijo PPE-TOL bo obratovanje naprave zadostilo vsem okoljskim zahtevam, nadomeščen bo tudi del premogovne tehnologije. Hkrati se bo v sistemu daljinskega ogrevanja ohranil visok delež toplote, proizvedene v visokoučinkoviti soproizvodnji.

Družba je s strani Agencije za energijo prejela sklep, s katerim le-ta potrjuje projekt, kot je bil prijavljen na poziv Agencije za energijo za prijavo projektov proizvodnih naprav za proizvodnjo elektrike iz OVE in SPTE za vstop v podporno shemo. Prejem podpore je pogojen s pridobitvijo deklaracije za proizvodno napravo v predpisanem roku, to je do 3. 7. 2024.

Energetika Ljubljana je za načrtovano investicijo PPE-TOL v letu 2019 pridobila posodobljeno energetsko dovoljenje, v septembru leta 2020 pa novelirano gradbeno dovoljenje. Izvedba investicije je bil načrtovana po sklopih del oziroma LOT-ih, od katerih predstavlja največji obseg, to je dobavo glavne tehnološke opreme, LOT 1. Po izdelanem investicijskem programu (april 2019) je bil izvedba glavnega dela investicije načrtovana v obdobju 2019 – 2021, pričetek obratovanja pa v letu 2022. Vrednost investicije PPE-TOL od leta 2019 do izgradnje, brez upoštevanja že vloženi sredstev do konca leta 2018 in brez stroškov financiranja, je bila ocenjena v višini 132.642.500 EUR.

V aprilu 2019 je bila za LOT 1 z izvajalcem MYTILINEOS S.A. podpisana pogodba za dobavo in postavitev dveh plinskih turboagregatov in dveh parnih utilizatorjev v višini 118.000.000 EUR (brez DDV) ter z izvajalcem Siemens d.o.o. pogodba za dolgoročno servisiranje plinskega turboagregata v višini 15.968.897 EUR (brez DDV). Zaradi časovnih zamikov od pogodbenih rokov je družba septembra 2020 z izvajalcem MYTILINEOS S.A. podpisala Aneks št. 2 k pogodbi. Z aneksom se je rok za izvedbo začasnega prevzema objekta z izdajo TOC certifikata iz 17. 11. 2021 podaljšal do 31. 5. 2022. Zaradi zamika končnega roka izvedbe s strani izvajalca, bo posledično zakasnen tudi prevzem objekta od izvajalca za LOT 1.

V začetku leta 2023 je pripravljena nova ocena vrednosti investicije glede na do tedaj znano stanje. Ob enakih predpostavkah kot za predhodno oceno, znaša novelirana vrednost investicije 142.540.753 EUR. Povišanje ocenjene vrednosti se nanaša predvsem na višje stroške rekonstrukcije obstoječih rezervoarjev za skladiščenje ELKO in izvedbo oljevodne/plinovodne povezave do enote PPE - TOL (obseg del LOT3), medtem ko se pogodbena vrednost z izvajalcem del LOT 1 (MYTILINEOS S.A.), ni spremenila.

V letu 2023 je potekala intenzivna montaža strojno tehnološke opreme, zaključena je bila montaža dimnikov. Na gradbenem področju so bili dokončani objekti, izvajala so se obrtniška dela (strehe, fasade). Na elektro področju je bila končana montaža elektro opreme. Do poletja se je povečala intenzivnost preizkušanja elektro in strojne opreme brez napetosti (t.i. »cold

commissioning«), nekje pa se je izvajalo preizkušanje tudi že pod napetostjo (t.i. »hot commissioning«). Pripravljeni so bili tudi parovodi za izpihovanje. Do konca junija 2023 se je nadaljevalo s preizkušanjem elektro in strojne opreme brez napetosti in pod napetostjo. Programiral se je računalniški sistem vodenja (DCS) in izvajalo preizkuse (t.i. »loop check«). Definiralo in programiralo se je »fail safe« sklop (varnostne zaustavitve) in preverjalo delovanje posameznih varnostnih sklopov. Izvajala se je protieksplzijska (Ex) in strelovodna zaščita ter povezano s tem izdelava Ex elaborata in certificiranje Ex izvedbe del. V juniju 2023 je bilo pridobljeno soglasje ELES za priključitev na prenosno omrežje in izvedena priključitev novih naprav na omrežje.

Izvajalec glavnega sklopa del ni uspel pravočasno pridobiti Certifikata o skladnosti elaborata eksplozijske ogroženosti in vgraditve Ex opreme za naprave, ki so v njegovem obsegu izvedbe del, zato ni bila možna sprostitev zemeljskega plina do plinskih turbin. Na strani Energetike je bil takrat sistem za dobavo zemeljskega plina elektrarni (LOT3) že dokončan, preverjen s tehničnim pregledom in prevzet.

Po ureditvi dokumentacije izvajalca LOT1 je bila prva »zaplnitev« plinovoda do plinskih turbin in prva »zakuritev« plinskih turbin z zemeljskim plinom (t.i. »first fire«) izvedena dne 6. 9. 2023. Po prvi zaplnitvi so se izvajala vroča testiranja plinskih turbin, generatorjev, kotlov in ostale vgrajene opreme. Sinhronizacija generatorjev z omrežjem je bila izvedena konec septembra 2023, izvedba preprihovanja (čiščenja) parovodnega ocevja pa je bila zaključena novembra 2023. Kot zadnji korak pred zaključnimi vročimi testiranjmi so bile izvedene povezave parovodnega ocevja v režim za trajno obratovanje. Po tem se je nadaljevalo z vročimi testiranjmi obeh plinskih turbin, izpiranju kotlovskega ocevja in parovodnih povezav proti obstoječi parni turbini. Vsi testi so se izvajali z uporabo zemeljskega plina, faza testiranja z ekstra lahkim kurilnim oljem pa sledi v letu 2024.

Vzporedno so se v drugi polovici leta 2023 izvajala zaključna gradbena dela za zunanjo ureditev (kanalizacija, elektro povezave, ponikovalnice, zasipi itd.), ki se je na zahodni, južni in vzhodni strani objekta do konca leta 2023 pretežno končala. Proti koncu leta 2023 so se začele intenzivnejše priprave na tehnični pregled, z zbiranjem zahtevane tehnične dokumentacije (DZO).

V letu 2023 je bilo za investicijo porabljeno 19.491.230 EUR, kar predstavlja 52,3 % načrtovane vrednosti za leto 2023 (37.279.105 EUR). Večje odstopanje je predvsem posledica nedoseganja predvidenega napredka izvedenih del v letu 2023 s strani izvajalca glavnega sklopa del dobave plinskih turbin in utilizatorjev s pripadajočo opremo (LOT1). Vezano na roke izvedbe in nastale zamude, je bil skladno s pogodbo z izvajalcem dosežen dogovor o ustanovitvi Komisije za reševanje sporov (DAB), kjer je v letu 2023 sprožen spor s strani izvajalca, ki zahteva odobritev podaljšanja časa izvedbe projekta v letu 2022. Komisija je v februarju 2024 odločila in zavrnila vse zahteve izvajalca za podaljšanje.

Na dan 31. 12. 2023 znaša vrednost investicije PPE-TOL, ki se spremlja v okviru opredmetenih in neopredmetenih osnovnih sredstev v gradnji, 127.898.741 EUR. V tem znesku so vključeni tudi stroški izposojanja (obresti za črpan in nečrpan del, stroški odobritve in vodenja posojila) in stroški preizkušanja, ki se skladno z računovodskimi standardi pripisujejo investiciji do njene razpoložljivosti za uporabo oziroma aktivacije. Po dokončanju investicije bodo stroški izposojanja evidentirani med odhodki iz financiranja in bodo tako bremenili poslovni izid družbe.

V letu 2024 predvidevamo nadaljevanje vročih zagonskih preizkusov s testiranjmi ob zaključku del. Obe plinski turbini bosta testirani z zemeljskim plinom in z ELKO. V okviru visoko učinkovite soproizvodnje bo para spuščena do parne turbine. Odpravljale se bodo ugotovljene pomanjkljivosti v tehnološkem delu in izvajala optimizacija obratovanja. Izvedena bodo finalna zunanja gradbena dela in inštalacijska, elektro in strojna dela. Izveden bo tudi tehnični pregled, katerega pozitivni izid bo omogočil začetek poskusnega obratovanja po upravnem postopku,

ki se običajno v roku leta dni konča z uspešno pridobljenim uporabnim dovoljenjem. Po uspešno izvedenem tehničnem pregledu sledi pridobitev Odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja, ki bo omogočila vstop v podporno shemo, za kar moramo na osnovi omenjene Odločbe pridobiti Deklaracijo za proizvodno napravo. Po izvedbi tehničnega pregleda, uspešno izvedenih garancijskih meritvah in enomesečnem pogodbenem poskusnem obratovanju, sledi še začasni prevzem elektrarne od izvajalca glavnih del LOT1, ki bo omogočil začetek obratovanja elektrarne.

Za financiranje investicije je družba v letu 2019 najela dolgoročno sindicirano posojilo v višini 120.000.000 EUR. Črpanje posojila je postopno, skladno s stopnjo izvedenih del, odplačilo glavnice se je pričelo z dnem 30. 6. 2023, in sicer v 32 enakih kvartalnih obrokih v višini 3.750.000 EUR, skupno torej 8 let. Za namen zavarovanja dolgoročnega posojila je vpisana hipoteka oziroma ustrezna zastavna pravica na osnovna sredstva v lasti Energetike Ljubljana.

Pogodbeno določen rok zaključka investicije ter rok črpanja posojila sta se zaradi zamud pri izvedbi investicije z aneksi že večkrat podaljšala. Do konca leta 2023 je družba črpala skupno 93.143.257 EUR posojila. Kljub temu, da posojilo še ni v celoti črpano, odplačevanje poteka skladno s pogodbo, to je od 30. 6. 2023. V letu 2023 je bilo skupaj odplačano 11.250.000 EUR posojila.

Investicije v izgradnjo omrežja

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je znašala 7.291.486 EUR oziroma 190,0 % več kot je bilo načrtovano. Izgradnja novega omrežja se v večjem delu prične po zaključku spomladanske ogrevalne sezone in velikokrat poteka v sočasni gradnji s komunalno in cestno infrastrukturo. Za leto 2023 je bilo načrtovano 18 investicij, kjer se je Energetika Ljubljana vključila v sočasne gradnje in aglomeracije. Na realizacijo investicij vplivajo tudi stroški, ki so nastali v letu 2022 in so povezani z zaključevanjem investicij preteklega leta.

V letu 2023 so se nadaljevale aktivnosti na področju zgoščevanja konzuma in zamenjavi neustreznih toplotnih postaj na obstoječem vročevodnem omrežju ter priključevanju stavb na območju obstoječega plinovodnega omrežja. Sprejetje novih sistemskih obratovalnih navodil (SON) za distribucijski sistem zemeljskega plina v letu 2020 Energetiki Ljubljana omogoča financiranje priključkov. Skupno število priključkov, ki jih je Energetika Ljubljana zgradila samo v okviru povečanja konzuma na obstoječem plinovodnem omrežju, je v letu 2023 doseglo število 98. Zgoščevanje konzuma brez vlaganj v širitev omrežja ima osnovo v Sistemskih obratovalnih navodilih, ki na osnovi podpisane pogodbe o priključitvi, s katero se zagotovi takojšen odjem zemeljskega plina, omogoča gradnjo priključkov kot investicijo Energetike Ljubljana.

Dodatna vzpodbuda za uporabo zemeljskega plina je ponudba storitev izgradnje plinskih kotlov z notranjo plinsko napeljavo, s katero družba pospešuje priključevanje novih odjemalcev plina na območjih, kjer ima že zgrajeno plinovodno omrežje, hkrati z zamenjavo energetske sprejemljivejših in varčnejših naprav zmanjšuje vplive na okolje. Za plačilo storitve lahko uporabniki koristijo finančni najem. V letu 2023 je bilo skupaj porabljeno 231.944 EUR (načrtovano 0 EUR), od tega po občinah: MOL 161.098 EUR, Log-Dragomer 16.456 EUR, Medvode 15.300 EUR, Brezovica 13.875 EUR, Grosuplje 10.666 EUR, Ig 5.247 EUR, Škofljica 5.156 EUR in Dobrova-Polhov Gradec 4.146 EUR.

Večja poraba od načrtovane je zabeležena v okviru investicije Sredstva za obnovo in za izgradnjo plinovodnega omrežja na področjih obstoječe zazidave, za obnovitvena dela in za priključevanje na sistem oskrbe z zemeljskim plinom, kjer so predvidena sredstva za priključevanje na plinovodni sistem. Tu so vključeni investicijski projekti v gradnjo SON priključkov in nenačrtovane širitve plinovodnega omrežja, kot posledica tako med letom ugotovljenega interesa lastnikov stavb po priključitvi in uporabi zemeljskega plina, kot tudi

vključevanja v sočasne gradnje. Skupaj je bilo porabljeno 287.695 EUR (načrtovano 50.000 EUR), od tega po občinah: MOL 252.705 EUR, Log – Dragomer 18.340 EUR, Brezovica 7.250 EUR, Grosuplje 3.337 EUR, Ig 3.518 EUR, Medvode 1.652 EUR in Dol pri Ljubljani 893 EUR.

➤ **Investicije v izgradnjo vročevodnega omrežja na območju MOL**

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega omrežja je v letu 2023 znašala 1.009.677 EUR.

Večje odstopanje realizirane vrednosti od načrtovane (realizirano 297.828 EUR, načrtovano 100.000 EUR) je zabeleženo v okviru izdelave investicijsko tehnične dokumentacije in izgradnje vročevodnega omrežja na področju obstoječe pozidave za priključevanje na sistem daljinske oskrbe s toploto. Širitve sistema daljinskega ogrevanja so trenutno omejene na opremo novih območij urejanj in zgostitev konzuma na obstoječem distribucijskem omrežju, kjer pa je intenziteta vlaganj odvisna od investorjev novih pozidav in lastnikov obstoječih stavb.

➤ **Investicije v izgradnjo plinovodnega omrežja na območju MOL**

Realizacija investicij v izgradnjo plinovodnega omrežja v vseh občinah je v letu 2023 znašala skupaj 6.281.808 EUR (vključno z investicijami izven plana in iz plana preteklih let), od tega je bilo porabljeno na območju MOL 5.091.251 EUR (načrtovano 3.964.105 EUR). V vrednostih so upoštevana sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječih pozidavah in sredstva za izgradnjo in obnovo notranjih plinovodnih napeljav za obstoječe stanovanjske in druge objekte.

Na območju MOL se je do konca leta 2023 zaključilo pet investicij. Največ sredstev je bilo v letu 2023 porabljeno na gradnji plinovoda na območju Črne vasi (1.886.506 EUR) in na gradnji plinovodnega omrežja Ižanska cesta jug – 2. del, ki poteka kot aglomeracija. Odstopanje od načrta je posledica razlike med načrtovano in dejansko intenziteto gradnje. Obe investiciji sta v gradnji in se bosta nadaljevali v letu 2024.

Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v razvoj.

V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno 1.008.320 EUR, zaključilo se je 11 investicij. Večji vrednosti se nanašata na zaključek gradnje plinovoda Gunclje-Dvor (228.447 EUR) in gradnje regulacijske postaje RP Stanežiče (83.025 EUR).

➤ **Izvedba načrtovanih investicij v drugih občinah**

Širitev plinovodnega omrežja poteka tudi v drugih občinah, kjer Energetika Ljubljana skladno z odloki in koncesijsko pogodbo izvaja dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja. V letu 2023 je bilo v teh občinah porabljeno 1.190.557 EUR, skupaj z investicijami izven plana in iz plana preteklih let (stroški zaključevanja investicij iz preteklih obdobj). V vrednostih so upoštevana tudi sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 9.379 m.

Poraba sredstev po posameznih občinah:

v občini Brezovica	383.323 EUR,
v občini Grosuplje	262.143 EUR,
v občini Log–Dragomer	239.161 EUR,
v občini Medvode	128.125 EUR,
v občini Dol pri Ljubljani	115.972 EUR,
v občini Dobrova–Polhov Gradec	30.894 EUR,

v občini Škofljica
v občini Ig

22.128 EUR in
8.811 EUR.

V občini Brezovica sta gradnja plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod (od Drobotinške do Podpeške ulice) v zaključevanju. Obe investiciji se izvajata kot sočasni gradnji z gradnjo druge komunalne infrastrukture. Za investicijo gradnja plinovoda Notranje gorice–Podpeč se je pripravljala investicijska dokumentacija, vendar gradnja srednjeročno ni upravičena. Razlog je v spremembi načina ogrevanja načrtovane nove pozidave naselja Jezero, iz oskrbe z zemeljskim plinom na toplotne črpalke, kar je občutno poslabšalo kazalnike upravičenosti investicijskih vlaganj v gradnjo plinovoda.

Istočasno se je zaradi razmer na plinskem trgu zmanjšal tudi interes po priključitvi in uporabi zemeljskega plina pri lastnikih obstoječih stavb. Posledično so se ustavile tudi aktivnosti na investiciji gradnja plinovoda S4000 Podpeč–Jezero. Dolžina plinovodnega omrežja v občini Brezovica se je v letu 2023 podaljšala za 2.246 m.

V občini Grosuplje se je v letu 2023 zaključila gradnja po Cesti na Krko, odsek Župančičeva ulica - Cesta na Krko 32. Investicija gradnja plinovoda po Industrijski cesti pa je v gradnji in se bo nadaljevala v letu 2024, delno sočasno z Občino Grosuplje. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 664 metrov.

V občini Log – Dragomer se je v letu 2023 zaključila gradnja plinovodnega omrežja na območju ulic Pot za Stan, odstopanje načrtovane in dejanske vrednosti investicije je posledica intenzitete gradnje. Zaključila se je tudi gradnja plinovoda Dragomer–Log, gradnja plinovodnega omrežja na območju Jordanov Kot in Kačje vasi pa je v zaključevanju (v gradnji so še SON priključki). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 852 metrov.

Z gradnjami v letu 2023 se je zaključila obširna plinifikacija območja občine Log–Dragomer, pričeta leta 2020, v okviru katere je bilo zgrajenega 5.500 m glavnega plinovoda in 103 SON priključki. Vrednost vloženih investicijskih sredstev v to širitev je dosegla 890.000 EUR.

V občini Medvode sta se v letu 2023 zaključili investiciji gradnja plinovoda na odseku Zgornje Pirniče 6-45N in gradnja plinovoda – Zgornje Pirniče južno od šole. Za investicije gradnja plinovodnega omrežja na območju Valburge, Zbilj in Smednika se je pripravljala investicijsko projektna dokumentacija. Vse tri investicije bodo potekale kot sočasne gradnje v letu 2025. Za gradnjo plinovoda S3312 v Goričanah, ki se bo izvedla v letu 2024, pa je investicijska dokumentacija v izdelavi. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 193 metrov.

V občini Dol pri Ljubljani je v letu 2023, kot sočasna gradnja s cestno in komunalno infrastrukturo občine Dol, potekala gradnja plinovoda na območju Videm–Dol. Gradnja, z izjemo dokončne vzpostavitve cestišča, je v zaključni fazi. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 380 m.

V občini Dobrova–Polhov Gradec je bila v letu 2023 načrtovana delno sočasna gradnja plinovoda na območju naselja Gabrje. Zaradi nepripravljene investicije na strani občine, je bila gradnja plinovoda za leto 2023 ustavljena in prestavljena v leto 2024. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 45 m.

V občini Škofljica se je zaključila investicija gradnja plinovodnega omrežja na območju Poslovno-obrtne cone Škofljica (POC). Za investicijo gradnja plinovoda po cesti Klanec se je pripravila investicijska dokumentacija, gradnja bo potekala v tretjem kvartalu 2024. Investicija povečanje plinovoda z S2200, 2280, 2286 – Grosuplje, ki bo potekala kot sočasna gradnja z DRSI, je prestavljena v leto 2025. Za gradnjo plinovoda za gospodarsko cono Reber je investicijska dokumentacija izdelana, sočasna gradnja z občino Škofljica pa terminsko še ni določena. Dolžina plinovodnega omrežja se v letu 2023 ni podaljšala.

V občini Ig je bila v letu 2023 načrtovano podaljšanje plinovoda po Cesti na Kurešček, kjer pa je pričetek gradnje odvisen od investitorja opremljanja zemljišč za gradnjo. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2023 podaljšala za 35 m.

Nestabilne razmere na trgu zemeljskega plina so pri lastnikih stavb povzročile nezaupanje v oskrbo z zemeljskim plinom. Posledično se je na območjih, predvidenih za širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina, zmanjšal interes po priključitvi in uporabi tega energenta. Ker je zagotovljen obseg distribucije zemeljskega plina ključni element izračuna ekonomske upravičenosti vlaganj v širitev plinovodnega omrežja, se obseg načrtovanih in izvedenih širitvev plinovodnega omrežja zmanjšuje do te mere, da se investicije delno ali v celoti zaključijo brez izvedbene faze. Še posebej se to kaže pri aglomeracijah, kjer je obseg prvotno načrtovanih gradenj zmanjšan za 42 %.

Finančni viri

Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2023 je družba zagotovila iz prostih sredstev iz poslovanja družbe, s postopnim črpanjem dolgoročnega posojila, ki ga je družba najela za izgradnjo plinsko parne enote PPE-TOL v letu 2019 (pogodbena višina 120.000.000 EUR) ter s črpanjem dolgoročnega posojila za financiranje investicij, ki ga je družba najela maja 2023, v višini 1.000.000 EUR.

2.7 Raziskave in razvoj

Razvojne aktivnosti družbe so vezane na optimizacijo obratovanja sistemov oskrbe z zemeljskim plinom in toploto ter uvajanje novih storitev. S ciljem racionalizacije obratovanja sistemov in znižanja obratovalnih stroškov iščemo nove tehnične rešitve za priključevanje novih objektov ter izdelujemo analize plinovodnega in vročevodnega omrežja.

Novosti na energetskega področju in razvojne usmeritve vključujemo tudi na večjih projektih v okviru sodelovanja z občinami, državnimi organi in drugimi interesnimi subjekti. Trenutno največji projekt je PPE-TOL, ki je v fazi pridobivanja uporabnega dovoljenja. V teku sta pomembnejša projekta energetska izraba Ljubljane z izgradnjo male hidroelektrarne ter izgradnja objekta za energijsko izrabo goriva iz komunalnih odpadkov – TEO Ljubljana, ki je pomemben razvojni projekt na ravni Mestne občine Ljubljana, s ciljem, da v okviru koncepta krožnega gospodarstva uvedemo celovito in trajnostno rešitev za uporabo nericiklabilnega dela komunalnih odpadkov, ki ostane po mehanski in biološki predelavi mešanih odpadkov v RCERO Ljubljana.

Poteka tudi evropski projekt SENERGY NETS z Ljubljano kot enim od štirih vzorčnih mest (ostala so Milano, Pariz, Cordoba in Västeras), v katerih se bo preizkušalo nove koncepte povezovanja električnih omrežij in toplotnih sistemov s poudarkom na sinergijah in povečevanju njihove odpornosti na zelene tehnologije. V Ljubljani bomo imeli poudarek na t.i. virtualni toplarni, kjer bomo preizkušali koncept direktnega krmiljenja odjema toplote pri odjemalcih.

Energetika Ljubljana je članica Energetske zbornice Slovenije, Gospodarskega interesnega združenja distributerjev zemeljskega plina, Slovenskega društva za daljinsko energetiko in mednarodnega združenja Euroheat & Power, CIGRE in COGEN³. S svojimi prispevki sodelujemo na konferencah s področja daljinske oskrbe s toploto in zemeljskim plinom tako v Sloveniji kot v tujini.

³ CIGRE – Conseil International Des Grands Reseaux Electriques, COGEN – The European Association for The Promotion of Cogeneration

Družba ima pridobljena certifikata sistema vodenja in kakovosti SIST EN ISO 9001:2015 in SIST EN ISO 14001:2015 ter akreditacije in imenovanja na področju ugotavljanja skladnosti in overjanja meril za toplotne števec, vodomere in plinomere ter laboratorija za gorivo (SIST EN ISO/IEC 17020:2012, tip C in SIST EN ISO/IEC 17025:2005). Za ohranitev certifikatov in akreditacij se letno opravijo notranje in zunanje kontrole, kar pripomore k izboljšanju kakovosti poslovanja družbe.

2.8 Javna naročila

Postopke oddaje javnih naročil za potrebe izvajanja dejavnosti ter izvajanja načrtovanih investicijskih projektov smo vodili po veljavnih določbah Zakona o javnem naročanju (ZJN-3) in v skladu s svojimi internimi akti. Postopke javnih naročil smo izvajali tudi v sodelovanju s Sektorjem za javna naročila Javnega holdinga, ki izvaja skupna javna naročila in javna naročila, ki presegajo mejne vrednosti za postopek oddaje naročila male vrednosti, skladno z organizacijskim navodilom med Javnim holdingom in odvisnimi družbami o izvajanju javnih naročil.

2.9 Upravljanje s kadri

Na zadnji dan leta 2023 je bilo v družbi zaposlenih 559 sodelavk in sodelavcev, kar pomeni enako število sodelavcev kot na dan 31. 12. 2022, in 2 sodelavca manj od načrtovanega stanja na dan 31. 12. 2023.

V letu 2023 je delovno razmerje prenehalo 24 sodelavcem, od tega je bilo 19 starostnih upokožitev, 4 sporazumne prekinitve delovnega razmerja, 1 sodelavec je umrl. Družba odhode sodelavcev nadomešča racionalno in jih najprej rešuje z optimizacijo poslovnih procesov in s prerazporeditvijo dela med ostale sodelavce. Ker to iz razloga narave ali obsega dela ni vedno izvedljivo, so ponekod s ciljem zagotavljanja nemotenega procesa dela nujne nadomestne zaposlitve. Sklenjenih je bilo 24 novih pogodb o zaposlitvi, od tega je bilo 11 zaposlitev napotenih delavcev iz agencije za posredovanje delavcev, kar pomeni, da so bili delavci že uvedeni v delo in so se že izkazali kot primerni kandidati za zaposlitev. Vse pogodbe so bile sklenjene za nedoločen čas. Kljub intenzivnemu izvajanju aktivnosti zagotavljanja kompetentnih novih sodelavcev, nam zaradi pomanjkanja ustreznih kandidatov na trgu dela, za zaposlitev na področju IV. in V. stopnje izobrazbe tehničnih smeri, predvsem elektro in strojne, ni uspelo v celoti realizirati načrta zaposlovanja.

Konec leta 2023 je delo s polnim delovnim časom opravljalo 548 sodelavcev, s krajšim delovnim časom od polnega pa 11 sodelavcev, od tega 7 sodelavcev zaradi invalidnosti in 4 zaradi starševstva.

Skladno s strateško odločitvijo in z načrtovanimi cilji je družba v letu 2023 zaradi nadomeščanja začasno odsotnih delavcev zaradi bolezni ali starševskega dopusta, v primerih začasno povečanega obsega dela ter tudi v primeru trajnih potreb po delavcih, nadomestne zaposlitve realizirala z najemom delovne sile preko agencije za posredovanje delavcev. Na dan 31. 12. 2023 je bilo na delo napotenih 10 delavcev, 9 za določen čas in 1 za nedoločen čas.

Povprečno število zaposlenih je v letu 2023 znašalo 551,2. Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2023 znaša 553,36, v letu 2022 pa 558,36.

➤ Struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2023 je bilo zaposlenih 89 žensk, kar predstavlja 15,92 % vseh sodelavcev v družbi, in 470 moških, kar predstavlja 84,08 % vseh sodelavcev v družbi. Povprečna skupna delovna doba sodelavcev je 25 let, povprečna delovna doba v družbi pa 18 let. Povprečna

starost sodelavcev na dan 31. 12. 2023 je 47 let. Status starejšega delavca (delavec, starejši od 55 let) je imelo 164 sodelavcev, kar predstavlja 29,34 % od vseh zaposlenih.

Pri izobrazbeni strukturi v primerjavi z lanskim letom ne beležimo bistvenih sprememb. Iz tabele o izobrazbeni strukturi zaposlenih za leto 2023 izhaja, da ima 26,12 % sodelavcev IV. stopnjo izobrazbe ali nižjo, 28,62 % sodelavcev ima V. stopnjo izobrazbe, 15,2 % sodelavcev ima izobrazbo VI. stopnje, 30,06 % pa ima VII. stopnjo izobrazbe ali več.

Stopnja izobrazbe	Število zaposlenih na dan 31.12.2023	Delež v %	Število zaposlenih na dan 31.12.2022	Delež v %	Indeks L23/L22
I.	3	0,5	3	0,6	100,0
II.	16	2,9	18	3,2	88,9
III.	8	1,5	9	1,6	88,9
IV.	119	21,3	121	21,7	98,3
V.	160	28,6	155	27,7	103,2
VI.	85	15,2	86	15,4	98,8
VII.	152	27,2	151	27,0	100,7
VIII/1.	13	2,3	13	2,3	100,0
VIII/2.	3	0,5	3	0,5	100,0
SKUPAJ	559	100,0	559	100,0	100,0

➤ Invalidi

Na dan 31. 12. 2023 je bilo v družbi zaposlenih 19 sodelavcev s statusom invalida z različnimi omejitvami, kar je enako število kot konec lanskega leta in predstavlja 3,4 % vseh zaposlenih. Sedem jih opravlja delo s krajšim delovnim časom od polnega, skladno z odločbo o statusu invalidnosti.

Družba delavcem invalidom omogoča delo z upoštevanjem vseh omejitev pri delu, kar ima pogosto vpliv na povečan obseg dela ostalih sodelavcev. Poleg invalidov imajočasne omejitve pri delu tudi sodelavci, katerim ječasne omejitve identificirala in predpisala pooblaščenazdravnica medicine dela. Tudi te zdravstvene omejitve je družba dolžna upoštevati. Glede na visoko povprečno starost delavcev (47 let na dan 31. 12. 2023), ima iz leta v leto več sodelavcevčasne zdravstvene omejitve pri delu.

Na osnovi Zakona o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov bi morala družba zaposlovati predpisano kvoto invalidov, to je 6 % od vseh zaposlenih, kar je 34 delavcev. Manjkajoče število invalidov za izpolnitev kvote je družba v letu 2023 delno zagotovila z nadomestno izpolnitvijo kvote, s sklenjeno pogodbo z družbo, ki ima status invalidskega podjetja. Kljub temu je morala družba letu 2023 plačati tudi prispevek za neizpolnjevanje kvote za manjkajoče invalide.

➤ Varnost in zdravje zaposlenih

Skrb za varnost pri delu in zdravje zaposlenih družba zagotavlja z varnim delovnim okoljem ter z usposabljanjem in preverjanjem znanja zaposlenih, ki ga organizira vsako leto.

V letu 2023 so se s ciljem preprečevanja širjenja morebitnih okužb razdeljevala razkužila za roke in površine. V kolikor so bili zaposleni v rizičnem ali visoko rizičnem kontaktu z obolelo osebo, so lahko prejeli tudi test za kontrolo, v kolikor so to želeli.

V skladu z zdravstveno oceno tveganja se po terminskem načrtu izvajajo periodični zdravstveni preventivni pregledi, ki jih je bilo v letu 2023 skupaj 224. Kdor je želel in je po oceni tveganja do tega upravičen, se je lahko cepil proti klopnemu meningoencefalitisu, organiziran pa je tudi medicinsko programirani aktivni oddih, ki ga je v letu 2023 koristilo 15 delavcev.

Izvedli smo specifična usposabljanja za varno delo, delo na višini in v prostorih, kjer obstaja nevarnost eksplozije. Redno se izvajajo periodični pregledi in servisi gasilnih aparatov,

hidrantnih priključkov in aktivne požarne zaščite ter interni preizkusi drenčer gasilnih sistemov (tedenski in mesečni preizkusi).

Zaposlenim v Energetiki Ljubljana je omogočena vključitev v nezgodno zavarovanje. V obravnavanem obdobju so bile zabeležene 3 lažje nezgode pri delu.

Z namenom dolgoročnega povečanja socialne varnosti oziroma boljšega življenjskega standarda po upokojitvi, družba zaposlenim sofinancira dodatno pokojninsko zavarovanje.

➤ **Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih**

Zavedamo se, da kadri predstavljajo konkurenčno prednost podjetja, zato zagotavljamo stalno izobraževanje zaposlenih. Stalno izobraževanje omogoča dobro poznavanje delovne problematike in zmožnost hitrega odzivanja na spremembe, ki jih prinaša poslovno okolje. Z namenom razvoja kadrov in načrtovanja nasledstev smo tudi v lanskem letu nadaljevali s ciljno usmerjenim izobraževanjem sodelavcev na podlagi individualnih razvojnih načrtov in omogočali pridobivanje specifičnih in ključnih znanj. Razvoj zaposlenih družba usmerja v pridobivanje tistih znanj in kompetenc, ki bodo zagotavljale nemoteno in uspešno poslovanje družbe tudi v prihodnje.

Zaposlenim zagotavljamo strokovno izpopolnjevanje, pridobivanje aktualnih znanj in spremljanje trendov v stroki, z udeležbo na različnih usposabljanjih in izobraževanjih.

V letu 2023 se je 454 sodelavcev udeležilo izobraževanj in usposabljanj. Beležimo 949 udeležb zaposlenih na izobraževanjih in usposabljanjih, kar skupaj predstavlja 35.384 ur. 30 sodelavcev je opravilo strokovni izpit, 350 sodelavcev pa se je udeležilo izobraževanja s področja kibernetске varnosti.

Za namene strokovnega izobraževanja in usposabljanja je bilo realiziranih 198.478 EUR, kar predstavlja 3,8 % več od načrtovanega letnega zneska za te namene (191.200 EUR).

Na dan 31. 12. 2023 je bilo v družbi 18 zaposlenih, ki študirajo ob delu, in sicer za pridobitev IV. stopnje izobrazbe en (1) delavec, za pridobitev V. stopnje šest (6) delavcev, za pridobitev VI. stopnje devet (9) delavcev in za pridobitev VII. stopnje dva (2) delavca.

V letu 2023 so štirje (4) sodelavci zaključili šolanje, in sicer trije (3) na VI. stopnji izobrazbe in en (1) na VII. stopnji izobrazbe.

➤ **Štipendiranje in praktično usposabljanje**

Z namenom pridobivanja in zaposlovanja ustreznih kadrov, ki jih družba potrebuje za izvajanje svojih dejavnosti, ob upoštevanju razmer na trgu dela (deficitarni poklici), imamo sklenjene pogodbe o štipendiranju za tehnične poklice na poklicni in srednješolski ravni in vsako leto izvajamo strokovne prakse.

Družba je v letu 2023 sprejela Pravilnik o štipendiranju za dodeljevanje štipendij za srednje poklicno in srednje strokovno izobraževanje, pretežno tehniških smeri. Na dan 31. 12. 2023 je imela družba sklenjenih osem (8) pogodb o kadrovskem štipendiranju.

V letu 2023 je bilo izvedenih 15 obveznih šolskih in študijskih praks, od tega 13 za srednješolske programe in 2 za visokošolske programe.

Priložnost, da vodje v času praktičnega usposabljanja spoznajo potencialne kandidate za bodoče sodelavce, se je v preteklosti že izkazala kot dobra praksa.

2.10 Varstvo okolja

Energetika Ljubljana ima sprejeto okoljevarstveno politiko in okoljske cilje ter izdelane programe za uspešno delovanje. S celovitim sistemskim pristopom družba trajnostno zagotavlja prilagajanje proizvodnje vedno ostrejšim okoljskim zahtevam. Za doseganje vedno višjih okoljskih standardov so nujna tako vlaganja v posodobitve obstoječih proizvodnih naprav, kot tudi dograditve naprav za zmanjševanje emisij, novi proizvodni viri ter vlaganja v večjo varnost z vidika obvladovanja večjih nesreč ter hkrati učinkovitejšo rabo energije.

Okoljsko delovanje obeh lokacij Moste in Šiška je dodatno obvladovano tudi s sistemom ravnanja z okoljem po standardu SIST EN ISO 14001:2015, ki je integriran s sistemom vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001:2015.

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - IED naprave**

Obe lokaciji Energetike Ljubljana (enota TE-TOL in enota TOŠ) spadata med tako imenovane IED naprave, ki lahko povzročijo onesnaževanje večjega obsega, zato je za delovanje potrebno pridobiti okoljevarstveno dovoljenje. Vsakoletne aktivnosti so skladno z zakonskimi obveznostmi in prepisanimi roki povezane z obratovalnimi monitoringi ter okoljskimi dajatvami in poročanjem pristojnim organom in drugim institucijam.

V enoti TE-TOL je bila podana sprememba zahtevka v vlogi za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja enote TE-TOL, ki jo je družba oddala avgusta 2022 (uskladitev z BAT zaključki). Z vlogo je družba želela dobiti povečanje moči na GPO ter uporabo ELKO v vršni kotlovnici NTK brez omejitev za mejne vrednosti emisij snovi v zrak, tudi takrat, ko je zemeljski plin dostopen na trgu. Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo (MOPE) je podalo obvestilo, da bi za tako spremembo morali izvesti finančno in strokovno oceno in izpeljati predhodni postopek, ki je časovno zelo zamuden, poleg tega je v vlogi za spremembo dovoljenja tudi naprava PPE-TOL in bi se zaradi tega vloga obravnavala precej daljše časovno obdobje. Končna odločitev družbe je bila, da se k dvigu mejne vrednosti emisij snovi v zrak nad vrednosti, ki so določene z zaključki BAT, ne pristopi. Na podlagi spremembe zahtevka je MOPE julija 2023 posredoval poziv za dopolnitev vloge za spremembo IED dovoljenja za enoto TE-TOL. Vloga je bila dopolnjena s predlogom obratovalnega monitoringa vod ter programom obratovalnega monitoringa za zrak z dokazili, da bo nova PPE-TOL na segmentu zraka in hrupa obratovala skladno z zakonskimi zahtevami.

Januarja 2023 bil opravljen inšpektorski pregled na obeh lokacijah družbe v zadevi povečanih koncentracij bezotriazolov v podzemni vodi, za katerega je bil junija 2023 izdan sklep o zaustavitvi postopka. Maja 2023 smo prejeli poziv k dopolnitvi vloge za enoto TOŠ, da se pripravi predlog obratovalnega monitoringa odpadnih vod, kar je bilo izdelano in posredovano na MOPE.

Junija 2023 je MOPE podal poziv k dopolnitvi vloge za Izhodiščno poročilo za enoto TE-TOL, na podlagi katerega so se oddali popravki predloga Izhodiščnega poročila in Tehničnih ukrepov preprečevanja onesnaževanja tal in podzemne vode.

Decembra 2023 je MOPE posredoval poziv k predložitvi dokazov za spremembo IED dovoljenja enote TE-TOL glede uskladitve z BAT zaključki tudi za novo PPE-TOL, na katerega smo v družbi posredovali odgovor.

Celovit inšpektorski pregled implementacije delovanja zahtev iz IED dovoljenj enote TE-TOL in enote TOŠ je bil izveden decembra 2023. Inšpekciji bo potrebno posredovati še določena dokazila, ki jih pripravljajo različna področja družbe (proizvodnja, vzdrževanje, okolje, ...).

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - SEVESO⁴ obrat**

SEVESO dovoljenje opredeljuje rabo nevarnih snovi s ciljem preprečevanja nesreč in zmanjševanja njihovih posledic.

Za enoto TE-TOL se je zaradi vključitve dveh predelanih sezonskih rezervoarjev (na projektu LOT 3 - predelava rezervoarjev iz mazuta na plinsko olje, ELKO/D2) in ostalih sprememb na področju ravnanja z nevarnimi snovmi, oddala vloga za spremembo SEVESO dovoljenja.

V primeru ponovne vključitve REZ A (A rezervoar, ki naj bi služil državnim rezervam) v IED dovoljenje, bo potrebno oddati vlogo za spremembo SEVESO dovoljenja za enoto TOŠ, vendar odločitev za prenovo rezervoarja A še ni bila sprejeta.

➤ **Dovoljenje za izpust toplogrednih plinov in CO₂ dajatve**

Energetika Ljubljana je z enotama TE-TOL in TOŠ vključena v evropsko emisijsko trgovalno shemo. Monitoring emisij toplogrednih plinov se izvaja letno, skladno z zahtevami odobrenega načrta monitoringa emisij toplogrednih plinov. Preverjanje emisij izvaja zunanji akreditirani izvajalec.

Za leto 2023 pridobljeno pozitivno mnenje s strani preveritelja na Poročilu o monitoringu emisij TGP za obe enoti izkazuje, da je bilo emitiranih 385.067 ton CO₂, kar je okoli 25% manj kot v preteklem letu. Na zmanjšanje emisij CO₂ v primerjavi s preteklim letom najbolj vpliva nižja proizvodnja toplote in struktura proizvodnje (zaustavitev premogovne tehnologije v poletnih mesecih). Zaradi zmanjšanja ravni dejavnosti se lahko pričakuje zmanjšanje količine podeljenih brezplačnih kuponov.

V letu 2023 je začela veljati zahteva o trajnostni biomasi skladno z Direktivo o obnovljivih virih. Naprave bi morale v svojih obratih uporabljati zgolj trajnostno maso, da bi se emisije iz tega naslova upoštevale kot CO₂ nevtralne. V primeru, da za trajnostno maso dokazil ni, se emisije na račun rabe biomase upoštevajo kot emisije iz fosilnih goriv. Emitirane količine CO₂ iz naslova porabljene biomase brez dokazil o trajnostnosti, na osnovi mnenja preveritelja, znašajo 375 ton.

Družba je za trgovalno obdobje 2021 – 2025 v letu 2021 za obe proizvodni enoti pridobila odločbi za brezplačne emisijske kupone. Za enoto TOŠ je bila odločba tako v letu 2022, kot tudi 2023 posodobljena. S posodobitvijo se je količina brezplačno podeljenih kuponov povečala, in sicer je povečanje za enoto TOŠ predstavljalo okoli 27%, medtem ko je na ravni celotne družbe predmetno povečanje predstavljalo okoli 15%.

Na podlagi prijave nameravane spremembe, ki jo je potrebno skladno z zakonodajo oddati pristojnemu organu, je bila vložena vloga za spremembo dovoljenja za izpust toplogrednih plinov enote TE-TOL (dve novi plinski turbini, dva nova diesel agregata) in s tem sprememba nazivne vhodne toplotne moči naprave, uporabo dodatnega goriva zemeljski plin na nekaterih enotah naprave.

Za enoto TOŠ se je marca 2023 posredovalo obvestilo o nameravani spremembi načrta monitoringa emisij na račun prehoda goriva ekstra lahkega kurilnega olja iz manjšega v glavni tok vira.

Za obe lokaciji, enoto TE-TOL in enoto TOŠ, se je oddala tudi vloga za spremembo načrta metodologije spremljanja, vezano na nove naprave (PPE-TOL in SPTE TOŠ), dvig vhodne toplotne moči in uporabe novih goriv (zemeljski plin v enoti TE-TOL).

⁴ Beseda SEVESO je naziv Direktive; glavna cilja direktive SEVESO imata dva namena: preprečevanje večjih nesreč z nevarnimi snovmi in obvladovanje ter zmanjševanje posledic večjih nesreč za ljudi in okolje.

Do konca junija se je za obe proizvodni enoti oddalo tudi opredelitve do priporočil in neskladnosti, ki jih je v okviru preverjanja emisij TGP podal preveritelj. V okviru opredelitev so se navedle akcije oziroma roki, do katerih bodo priporočila upoštevana, neskladnosti pa odpravljene.

➤ **CO₂ dajatev**

Za toploto mora družba plačevati CO₂ dajatev v obliki najnižje ravni obdavčitve (NRO). V ta namen imamo pridobljeni Odločbi (za obe lokaciji). Odločbi sta veljali do konca leta 2023. V začetku decembra 2023 se je spremenila Uredba o okoljski dajatvi za onesnaževanje zraka z emisijo ogljikovega dioksida (Uradni list RS, št. 48/18, 168/20, 44/22 – ZVO-2, 84/22, 104/22, 118/22, 51/23 in 124/23) (v nadaljevanju Uredba), ki je omogočila plačevanje najnižje ravni obdavčitve tudi v letu 2024. Na podlagi poziva pristojnega ministrstva in dokazov se je pridobila sprememba Odločb s podaljšanjem veljavnosti do konca leta 2024 za obe enoti. Trenutno s strani države še ni informacij o tem, ali nam bo v nadaljevanju, po letu 2024, še omogočeno plačilo najnižjih ravni obdavčitev. Za toploto, ki ni proizvedena v soproizvodnji, plačujemo trošarino.

Da odločbi oziroma upravičenost do najnižje ravni obdavčitve obdržimo, mora družba vsako leto v zakonsko zahtevanem obdobju do konca februarja podati zahtevana dokazila.

Za oprostitev plačila okoljske dajatve zaradi emisij ogljikovega dioksida je družba dolžna poročati tudi najnižjo raven obdavčitve (NRO). V letu 2023 je bilo plačano za 184.296 EUR manj NRO kot v letu 2022 (celotna plačana NRO v letu 2023 je 383.897 EUR). Razlika med NRO ter v celoti plačano okoljsko dajatvijo predstavlja državno pomoč. V letu 2023 je bilo manj plačane NRO iz dveh razlogov: zaustavitve glavnega pogonskega objekta v enoti TE-TOL, saj slednja enota ni obratovala od maja do oktobra, tako ni bilo porabe premoga za namen soproizvodnje, za katerega se plačuje NRO (v decembru se je pričela plačevati NRO zaradi proizvedene toplote iz PPE-TOL v času preskusov); ter ker je država kot enega od ukrepov za blažitev druginje sprejela oprostitev plačila CO₂ dajatve ter se posledično ne plačuje tudi NRO dajatev za nekatera goriva (za premog se ga plačuje). Tako smo bili zaradi navedene Uredbe od januarja do začetka maja upravičeni do oprostitve plačila NRO za toploto, proizvedeno iz zemeljskega plina v soproizvodnji enote TOŠ .

➤ **Vodno dovoljenje**

Za družbo sta pomembni tako vodni dovoljenji za obe proizvodni lokaciji, kot tudi vodno dovoljenje za lokacijo Verovškova 70, na osnovi katerih je dovoljena raba vode. Na osnovi delnega vodnega dovoljenja je dovoljena raba vode iz javnega vodovoda na dveh odjemnih mestih na lokaciji Šiška, na lokaciji Moste pa delno vodno dovoljenje omogoča odvzem vode iz Ljubljani in dveh vodnjakov V-1 in V-2. Na lokaciji Verovškova 70 vodno dovoljenje dovoljuje rabo vode iz javnega vodovoda na enem odjemnem mestu.

Vsako leto do konca januarja družba odda napoved vodnega povračila ter podatke o monitoringu podzemne vode, diagrame odvzema in diagrame gladin.

Zagotavljanja ekološko sprejemljivega pretoka iz zahtev vodnega dovoljenja za enoto TE-TOL predstavlja obratovalno tveganje v daljših sušnih obdobjih.

2.11 Družbena odgovornost

V sodobnem poslovnem okolju nobeno podjetje ali družba ne sme in ne more delovati brez vključitve družbene odgovornosti v poslovno strategijo, v poslovne cilje in komunikacijo z notranjo ali zunanjo javnostjo. Družbeno-odgovorno delovanje je del blagovne znamke, ki zagotavlja uspešen razvoj družbe na trgu konkurence. Proizvodnja mora zagotavljati zdravo in

varno okolje za zaposlene in prebivalce, ob tem pa je pomembna tudi podpora sodelavcev, sodelovanje s poslovnimi partnerji ter podpora lokalni skupnosti, kjer družba deluje.

Trenutna zahtevna in negotova gospodarska situacija močno vpliva na vsakega posameznika ali skupnost, zato je odgovoren pristop tudi način, da družba izkaže pripravljenost in zanesljivost, ne samo v tehnološkem smislu, pač pa tudi skozi družbeno-odgovorno delovanje in obravnavo vseh deležnikov.

Odgovornost do zaposlenih

Zaposleni družbe, njihova pripravljenost, znanje in strokovnost, so za družbo zelo pomembni. Še posebej pomembno je njihovo počutje v delovnem okolju. Motivacija zaposlenih in spremljanje klime med zaposlenimi, kot tudi zagotavljanje varnosti in zdravstvenih pogojev, je stalna skrb družbe.

Skrb namenjamo razvoju in izboljšanju procesov dela, kot tudi pogojev za delo. Omogočamo dodatno izobraževanje in, poleg periodičnih zdravniških pregledov, tudi programiran aktivni oddih vsem, ki so skozi delo izpostavljeni večjim obremenitvam in s tem tveganjem za zdravje.

Z raziskavo med zaposlenimi preverjamo njihove potrebe in mnenje ter jih spodbujamo k podajanju svojih predlogov.

Podpiramo športno-kulturno društvo, kjer je vključeno veliko število zaposlenih, da lahko svoj prosti čas preživijo na način, kot ga želijo.

Ohranjamo tudi transparentno in sprotno obveščanje o aktualnem dogajanju v družbi po elektronski pošti, intranetu, s pomočjo interne revije družbe ter z izvedbo vsaj enega dogodka za zaposlene letno.

Odgovornost do uporabnikov storitev

Kot celovit ponudnik energetske storitve skrbimo za kakovost bivanja naših uporabnikov in vplivamo na bivanje tudi v širšem smislu naših dejavnosti. Razvijamo okoljsko odgovorne storitve in spodbujamo trajnostno vedenje naših uporabnikov. Aktivni smo tudi na področju učinkovite rabe energije pri končnih uporabnikih ter spodbujanju uporabe zemeljskega plina v prometu.

Za uporabnike storitev posodabljammo načine dostopnosti in komunikacije, še posebej na področju digitalizacije storitev. Prav tako zagotavljamo 24-urno dežurno službo, ki omogoča uporabnikom, da se obrnejo na družbo v nujnih situacijah.

Izvajamo redne, panelne raziskave zadovoljstva uporabnikov storitev naše družbe.

Odgovornost do okolja

Družbeno odgovornost izkazujemo tudi na področju varovanja okolja. Sledimo visokim okoljskim standardom, upoštevamo evropsko in državno zakonodajo, do zainteresiranih javnosti pa vselej delujemo odgovorno in transparentno. Slednje je zagotovljeno na mobilnem portalu m.energetika.si, kjer omogočamo celovite informacije o kakovosti zraka oziroma vplivu delovanja enote TE-TOL na okolje. Prav tako smo zelo odzivni pri morebitnih nujnih situacijah na terenu in preprečujemo nesreče, ki so posledica izvajanja tretjih oseb (na primer poškodbah cevi pri gradnji).

Odgovornost do različnih javnosti

V družbi se zavedamo, da so vse javnosti in vsi deležniki zelo pomembni. Posebno pozornost zato namenjamo vsem javnostim, ki potrebujejo pomoč ali podporo za svoje delovanje, naj gre za športne, kulturne, humanitarne ali socialne potrebe.

V družbi smo naklonjeni humanitarnim projektom, ki so namenjeni socialno ogroženim, osebam s posebnimi potrebami ali mlajši populaciji. Omogočamo medvrstniško druženje, ki ima širši pomen, ne samo z vidika podpore organizacije, pač pa tudi kot prispevanje k ustvarjanju vključujočega okolja.

Podpiramo vse večje športne in kulturne dogodke, ki so namenjeni ne samo za promocijo blagovne znamke, pač pa tudi za promocijo lokalne skupnosti ali Slovenije, pa tudi različne projekte društev ali organizacij, ki pomembno prispevajo k izboljšanju pogojev za kakovostno življenje oziroma prispevajo k ustvarjanju boljših socialnih razmer, predvsem v lokalnem okolju. Med temi so vodeni strokovni ogledi proizvodnih procesov, ki jih omogočamo zainteresiranim ciljnim skupinam v izobraževalne namene, ter letna srečanja s predstavniki četrtne skupnosti Moste ter z upravniki.

Kot družba smo vključeni tudi v projekte Mestne občine Ljubljana, ki zadevajo področje energetike oziroma trajnostnega razvoja. Prav tako se je družba kot del koncerna Javnega holdinga Ljubljana zavezala, da bo z izboljšanjem komunikacije in ozaveščanjem o pomenu razogljicevanja v projektu »Misija 100« podprla projekte in izobraževanje širšega družbenega pomena.

2.12 Razvojne usmeritve

Razvojne aktivnosti Energetike Ljubljana sledijo zavezam o izpolnjevanju poslanstva družbe, okoljski in energetski zakonodaji, usmeritvam in zavezam, tako na področju zmanjševanja emisij toplogrednih plinov kot na področju trajnostnosti. Glavni strateški cilji družbe so povezani z razogljicevanjem proizvodnih virov in s tem daljinske oskrbe s toploto, razogljicevanjem sistema distribucije zemeljskega plina ter zagotavljanjem visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij daljinskega ogrevanja in zemeljskega plina. Pomemben cilj družbe ostaja tudi razvoj in širitev vročevodnega in plinovodnega omrežja s širitvijo uporabe v prometu, ter proizvodnjo in oskrbo z zeleno električno energijo.

Na strani razogljicevanja proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto je v fazi pridobivanja uporabnega dovoljenja investicija PPE-TOL, v letu 2023 pa je uspešno obratovala nova plinska turbina na lokaciji Šiška. Z namenom aktivnega opuščanja rabe premoga bo družba nadomestila premogovni blok 1 s kotlom na biomaso. Večji projekt, ki bo prispeval k povečanju samooskrbe z energenti in v katerem Energetika Ljubljana sodeluje z VOKA SNAGO, je izgradnja TEO Ljubljana. V okviru strateškega razvoja v smeri trajnostnosti so tudi velika toplotna črpalka in baterijski hranilnik.

Na strani razvoja in širitve omrežja bomo nadaljevali v smeri začrtanih ciljev. Na daljinski sistem oskrbe s toploto, ki poteka na območju MOL, bomo priključevali novozgrajene ali obstoječe objekte, ki še niso priključeni na območju obstoječega vročevodnega omrežja. Širitev omrežja bo le v primerih večjih novogradenj na obrobju MOL, kjer bo to dopuščalo že zgrajeno primarno vročevodno omrežje. Zaradi optimizacije obratovanja omrežja in nižanja toplotnih izgub bomo v prihodnje širili tudi nizkotlačni del omrežja daljinskega ogrevanja. Zamenjave plinovodnega sistema z vročevodnim bomo izvajali na tistih zaokroženih območjih v MOL, kjer bo to racionalno in upravičeno. Morebitno širjenje plinovodnega omrežja je predvideno samo na območja, kjer je vnaprej zagotovljen ustrezen odjem.

Na podlagi odločitve o uvedbi vodika kot pogonskega goriva za avtobuse mestnega potniškega prometa, smo pričeli s projektom postavitve vodikove polnilnice na lokaciji P&R Stanežiče. Nadaljuje se projekt proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina ter nadaljnje uvajanje vodikovih tehnologij. Za doseganje delne samooskrbe, bo projekt vodikove polnilnice nadgrajen s proizvodnjo zelenega vodika, v ta namen pa na lokaciji Plinarna Koseze zgrajena fotovoltaična elektrarna moči 1,8 MW.

Poleg povečanja deleža proizvodnje in dobave zelene električne energije iz lesnih sekancev bo družba prispevala k proizvodnji OVE tudi z izgradnjo male hidroelektrarne na reki Ljubljanici ter s postavitvijo malih sončnih elektrarn na strešnih površinah stavb v MOL. V okviru projekta Zelena energija na površinah in objektih Mestne občine Ljubljana bo v letu 2024 izvedena namestitvev 51 sončnih elektrarn na javne stavbe za namen samooskrbe. Tudi v segmentu gospodinjstev in malih poslovnih uporabnikov nameravamo začeti s postavitvijo malih sončnih elektrarn ter se preko sistema samooskrbe in vključevanja drugih razpršenih energetske virov (hranilniki, bioplinske SPTe in drugo) ter porabnikov (e-polnilnice, kompresorji, ipd.) vključiti na trg energetske prožnosti oziroma fleksibilnosti.

2.13 Pomembnejši poslovni dogodki po koncu poslovnega leta

- Energetika Ljubljana je z dne 1. 1. 2024, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje, uskladila variabilno ceno vroče vode, s tem dnem pa sta se spremenili tudi variabilna in fiksna cena pare za oba parovodna sistema.
- Družba je 25. 1. 2024 sklenila pogodbo za prodajo 9,77 % deleža v družbi Resalta B.V. v okvirni višini 3.480.000 EUR. Izpolnitev pogodbe in dokončna prodajna vrednost bo znana po izpolnitvi vseh odložitnih pogojev.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2024 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2024 v višini 13.000.000 EUR.

3 RAČUNOVODSKO POROČILO

3.1 Poročilo neodvisnega revizorja



Deloitte revizija d.o.o.
Dunajska cesta 165
1000 Ljubljana
Slovenija

Tel: +386 (0) 1 3072 800
Faks: +386 (0) 1 3072 900
www.deloitte.si

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

lastnikom družbe Energetika Ljubljana, d.o.o.

Poročilo o reviziji računovodskih izkazov

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze družbe Energetika Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju 'družba'), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2023, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključujoč pomembne informacije o računovodskih usmeritvah.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe na dan 31. decembra 2023 ter njeno finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS).

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja in Uredbo (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 16. aprila 2014 o posebnih zahtevah v zvezi z obvezno revizijo subjektov javnega interesa (Uredba). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA), ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Ključne revizijske zadeve

Ključne revizijske zadeve so tiste, ki so bile po naši strokovni presoji najbistvenejše pri reviziji računovodskih izkazov za poslovno leto, ki se je končalo 31. decembra 2023.



Ime Deloitte se nanaša na združenje Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) in mrežo njegovih družb članic ter njihovih povezanih družb (skupaj: organizacija Deloitte). DTTL (imenovan tudi Deloitte Global) in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb so ločene in samostojne pravne osebe in druga druga ne morejo nalagati obveznosti do tretjih oseb. DTTL in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb odgovarja izključno za svoja dejanja in opustitve dejanj ter ne odgovarja za dejanja in opustitve drugih. DTTL sam po sebi ne opravlja storitev za stranke. Podrobnejše informacije najdete tukaj: www.deloitte.com/si/about

Deloitte je vodilni globalni ponudnik storitev revizije in dajanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodnih storitev. Deloitte opravlja storitve za litri od petih najvišje uvrčenih gospodarskih družb na lestvici Fortune Global 500® in prek globalne mreže družb članic (skupaj imenovanih organizacija Deloitte) zagotavlja storitve v več kot 150 državah ter ozemljih. Več o tem, kako približno 312.000 Deloitteovih strokovnjakov dosega rezultate, ki štejejo, najdete na povezavi www.deloitte.com.

V Sloveniji storitve zagotavlja Deloitte revizija d.o.o. in Deloitte svetovanje d.o.o. (pod skupnim imenom Deloitte Slovenija), članici Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Slovenija sodi med vodilne družbe za strokovne storitve v Sloveniji in opravlja storitve revizije in dajanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodne storitve, ki jih zagotavlja več kot 350 domačih in tujih strokovnjakov.

Deloitte revizija d.o.o. - Družba vpisana pri Okrožnem sodišču v Ljubljani - Matična številka: 1647105 - ID št. za DDV: S62560085 - Osnovni kapital: 74.214,30 EUR.

© 2024. Za več informacij se obrnite na Deloitte Slovenija.

Te zadeve so bile obravnavane v okviru naše revizije računovodskih izkazov kot celote in pri oblikovanju našega mnenja o njih in ne podajamo ločenega mnenja o teh zadevah.

Pripoznavanje prihodkov od prodaje v računovodskih izkazih

Ključna revizijska zadeva	Kako smo zadevo obravnavali pri reviziji
<p>Družba je v letu, končanem 31. decembra 2023, v izkazu poslovnega izida pripoznala čiste prihodke od prodaje v višini 258.506.486 EUR.</p> <p>Kot je pojasnjeno v poglavju 3.3.1. Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah, v točki k), se prihodki od prodaje pripoznajo skladno s SRS 15, ko pride do prenosa obvladovanja sredstva na kupca.</p> <p>Prihodki od prodaje so eden od pomembnih pokazateljev uspešnosti poslovanja družbe. Zaradi pomembnosti postavke v računovodskih izkazih, ter tveganja v zvezi z ustreznostjo evidentiranja prihodkov, smo to področje opredelili kot ključno revizijsko zadevo.</p>	<p>V okviru izvajanja revizijskih postopkov smo ocenili ustreznost računovodskih usmeritev družbe v zvezi s pripoznanjem prihodkov od prodaje in njihovo skladnost s SRS ter izvedli naslednje revizijske postopke:</p> <ul style="list-style-type: none"> • preverili smo zasnovo in implementacijo notranjih kontrol v zvezi s pripoznanjem prihodkov od prodaje z vidika ustreznosti njihovega evidentiranja; • preverili smo učinkovitost delovanja identificiranih notranjih kontrol, vključno z avtomatskimi kontrolami, za katere smo ocenili, da so z vidika revizije pomembne; • na podlagi izbranega vzorca smo detajlno preverili ustreznost evidentiranja pripoznanih prihodkov. <p>Pregledali smo tudi informacije v računovodskih izkazih, da bi ocenili, ali so razkritja v zvezi s prihodki od prodaje ustrezna.</p>

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo informacije v letnem poročilu, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in revizorjevega poročila o njih.

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

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

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

Odgovornosti posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s SRS in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

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

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja družbe.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

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

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

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

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

Pristojnim za upravljanje tudi zagotovimo izjavo, da smo izpolnili ustrezne etične zahteve glede neodvisnosti in z njimi razpravljamo o vseh razmerjih in drugih zahtevah, za katere se lahko upravičeno domneva, da vplivajo na našo neodvisnost, in kadar je to primerno, o ukrepih, sprejetih za odpravo nevarnosti, ali uporabljenih varovalih.

Izmed vseh zadev, o katerih smo razpravljali s pristojnimi za upravljane, določimo tiste zadeve, ki so bile pri reviziji računovodskih izkazov revidiranega obdobja najpomembnejše in so zato ključne revizijske zadeve. Te zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakon ali predpis preprečujeta javno razkritje teh zadev, ali kadar se v izjemno redkih okoliščinah odločimo, da zadev ne sporočimo v poročilu, ker utemeljeno pričakujemo, da bi bile škodljive posledice takega ravnanja večje od javne koristi takšnega sporočanja.

Poročilo o drugih zakonskih in regulatornih zahtevah

Poročilo o zahtevah Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in sveta (Uredba EU št. 537/2014)

Potrdilo revizijski komisiji

Potrjujemo, da je naše revizorjevo mnenje o računovodskih izkazih, vključeno v to poročilo, skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji v skladu s členom 11 Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta.

Prepovedane storitve

Potrjujemo, da za družbo nismo izvajali storitev iz člena 5(1) Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta, revizijska družba pa je izpolnjevala zahteve po neodvisnosti pri revidiranju.

Druge storitve revizijske družbe

Revizijska družba za revidirano družbo poleg revidiranja računovodskih izkazov ni opravljala nobenih drugih storitev, razen tistih, ki so razkrite v letnem poročilu.

Imenovanje revizijske družbe in odgovorni pooblaščen revizor

Deloitte revizija d.o.o. je bila imenovana za zakonitega revizorja družbe na skupščini delničarjev dne 25.2.2022, predsednica nadzornega sveta pa je pogodbo o revidiranju podpisala dne 15.3.2022. Pogodba je bila sklenjena za obdobje 3 let. Obvezne revizije računovodskih izkazov družbe opravljamo že nepretrgoma od dne 7.6.2017.

Revizorjevo poročilo o ustreznosti sodil in pravilnosti njihove uporabe

Opravili smo posel dajanja sprejemljivega zagotovila o tem, ali so bila sodila za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.3.6.5 poročila "Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32" za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2023, ustrezna in pravilno uporabljena, vse v skladu z Zakonom o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti

(ZPFOLERD-1) ter Zakonom o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), Zakonom o oskrbi s plini (ZOP) in Zakonom o oskrbi z električno energijo (ZOEE).

Opredelitev sodil

Pri presoji ustreznosti sodil, ki jih družba uporablja za razporejanje neposrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP smo preverjali, ali so razporejena sredstva, obveznosti, stroški ter odhodki in prihodki neposredno povezani z dejavnostjo, na katero so razporejeni.

Pri presoji ustreznosti sodil, ki jih družba uporablja za razporejanje posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP smo upoštevali ali so sodila določena na podlagi aktivnosti, ki ta sredstva in obveznosti, stroške ter odhodke in prihodke povzročajo. Če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov.

Za presojo pravilnosti uporabe sodil za delitev smo izvedli postopke revizijske narave, s katerimi smo preverjali, ali se posamezno sodilo uporablja za delitev tiste gospodarske kategorije, za katero je bilo sprejeto, in na način, kot je bilo določeno.

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje

Posloводство je odgovorno za vzpostavitev ustreznih sodil ter za njihovo pravilno uporabo pri pripravi in predstavitvi poglavja *Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32* v skladu z zahtevami ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP, pa tudi za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo teh izkazov na način, da ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Pristojni za upravljanje so pristojni za sprejetje sodil za delitev in nadzor nad njihovo uporabo v skladu z zahtevami ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je, da opravimo posel dajanja sprejemljivega zagotovila ter izrazimo sklep o tem, ali so sodila za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.3.6.5 letnega poročila *“Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32”* za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2023, pripravljena skladno z zahtevami ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP in pravilno uporabljena. Naš posel dajanja sprejemljivega zagotovila smo opravili v skladu z *Mednarodnim standardom dajanja zagotovil 3000 (prenovljen) – Posli dajanja zagotovil razen revizij ali preiskav računovodskih informacij iz preteklosti (MSZ 3000)*, ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde revidiranja in dajanja zagotovil. Ta standard zahteva, da posel načrtujemo in izvajamo tako, da pridobimo sprejemljivo zagotovilo za podajo sklepa.

Delovali smo v skladu z zahtevami glede neodvisnosti ter etičnimi zahtevami Uredbe EU št. 537/2014 in Kodeksa IESBA. Kodeks je zasnovan na temeljnih načelih integritete, objektivnosti, strokovne usposobljenosti in dolžne skrbnosti, zaupnosti in strokovnega vedenja. Naše podjetje deluje v skladu z Mednarodnimi standardi upravljanja kakovosti (MSUK 1) in skladno z njimi vzdržuje celovit sistem upravljanja kakovosti, vključno z dokumentiranimi politikami in postopki glede skladnosti z etičnimi zahtevami, poklicnimi standardi ter veljavnimi pravnimi in regulativnimi zahtevami.

Povzetek opravljenega dela

V okviru obsega opravljenega dela smo izvedli postopke revizijske narave, in sicer:

- Prepoznali in ocenili smo tveganje pomembno napačne navedbe ustreznosti sodil in primernosti njihove uporabe z zahtevami ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.
- pridobili smo razumevanje notranjega kontroliranja, ki je pomembno za posel dajanja sprejemljivega zagotovila, da bi oblikovali postopke, ki so ustrezni v danih okoliščinah, vendar pa ne za izražanje mnenja o učinkovitosti notranjega kontroliranja;
- Pridobili in pregledali smo interne pravilnike družbe, ki določajo sodila v zvezi z razporejanjem neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.
- Preverili smo, ali so bila sodila iz prejšnje alineje sprejeta s strani organa nadzora, v skladu z 8. členom ZPFOLERD-1 in ali se dosledno uporabljajo vsako poslovno leto v skladu s 107. členom ZOEE, 102. členom ZOP.
- Za sodila, ki jih uporablja družba za razporejanje posrednih stroškov, smo preverili, ali temeljijo na aktivnostih, ki te stroške povzročajo; če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov.
- Poizvedovali smo pri poslovodstvu in strokovnih službah glede načina, postopkov ter kontrol, vzpostavljenih v okviru stroškovnega računovodstva in razporejanja stroškov in odhodkov na posamezne dejavnosti.
- Z dodatnim preizkušanjem podatkov smo preverili, ali so sodila, kot so bila sprejeta v skladu z 8. členom ZPFOLERD-1, pravilno uporabljena za vodenje ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnosti.
- Preverili smo, ali javna in druga sredstva, ki jih naročnik prejema v zvezi z dejavnostmi, ki jih opravlja na podlagi izključnih ali posebnih pravic ali pooblastila, uporablja za financiranje svojih drugih dejavnosti v nasprotju z 2. odstavkom 7. člena ZPFOLERD-1.
- Preverili smo, ali je družba v letnem poročilu skupaj z ločenimi računovodskimi izkazi za energetske dejavnosti, za katere se zahteva ločeno razkrivanje, v celoti razkrila tudi sodila v skladu z ZOEE, ZOTDS in ZOP.

Verjamemo, da so pridobljeni dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naš sklep.

Sklep

1. Na podlagi opravljenih postopkov in pridobljenih dokazov so po našem mnenju sodila, uporabljena za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.3.6.5 letnega poročila "Dodatna razkritja na podlagi zahtev zakonodaje in SRS 32" za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2023, v vseh pomembnih pogledih ustrezna in pravilno uporabljena glede na zahteve ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.

V imenu revizijske družbe Deloitte revizija d.o.o. je za opravljeno revizijo odgovorna Tina Kolenc Praznik.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.
Dunajska cesta 165
1000 Ljubljana



Tina Kolenc Praznik
Pooblaščenca revizorka
Ljubljana, 23. april 2024

Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 3

3.2 Računovodski izkazi

3.2.1 Bilanca stanja

v EUR

	Pojasnila	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
SREDSTVA		436.152.395	406.087.887	107,4
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		337.585.705	318.122.235	106,1
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve		3.364.296	3.637.206	92,5
1. Dolgoročne premoženjske pravice	3.3.2.1	3.364.296	3.637.206	92,5
II. Opredmetena osnovna sredstva	3.3.2.2	331.423.410	310.014.450	106,9
1. Zemljišča in zgradbe		138.748.430	136.741.190	101,5
a) Zemljišča		15.862.360	15.837.986	100,2
b) Zgradbe		122.886.070	120.903.204	101,6
2. Proizvajalne naprave in stroji		45.102.984	48.114.628	93,7
3. Druge naprave in oprema		6.296.438	6.367.009	98,9
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		141.275.558	118.791.623	118,9
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		141.219.558	118.735.623	118,9
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		56.000	56.000	100,0
III. Naložbene nepremičnine	3.3.2.3	1.868.224	1.918.073	97,4
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3.3.2.4	928.646	2.552.159	36,4
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		16.838	1.456.838	1,2
c) Druge delnice in deleži		16.838	1.456.838	1,2
2. Dolgoročna posojila		911.808	1.095.321	83,2
b) Dolgoročna posojila drugim		911.808	1.095.321	83,2
V. Dolgoročne poslovne terjatve		1.129	347	325,4
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		1.129	347	325,4
VI. Odložene terjatve za davek		0	0	-
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		98.243.052	87.635.715	112,1
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	3.3.2.5	1.440.000	0	-
II. Zaloge	3.3.2.6	38.560.840	24.136.569	159,8
1. Material		38.560.840	24.136.569	159,8
III. Kratkoročne finančne naložbe		933.153	1.083.568	86,1
2. Kratkoročna posojila		933.153	1.083.568	86,1
b) Kratkoročna posojila drugim		933.153	1.083.568	86,1
IV. Kratkoročne poslovne terjatve		55.800.388	58.976.705	94,6
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	3.3.2.7	1.566.239	3.026.236	51,8
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	3.3.2.7	50.066.326	53.747.950	93,2
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	3.3.2.8	4.167.823	2.202.519	189,2
V. Denarna sredstva	3.3.2.9	1.508.671	3.438.873	43,9
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		323.638	329.937	98,1

v EUR

	Pojasnila	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		436.152.395	406.087.887	107,4
A. KAPITAL	3.3.2.10	213.593.632	198.042.616	107,9
I. Vpoklicani kapital		57.602.057	57.602.057	100,0
1. Osnovni kapital		57.602.057	57.602.057	100,0
II. Kapitalske rezerve		81.601.109	81.601.109	100,0
III. Rezerve iz dobička		32.363.964	31.545.545	102,6
1. Zakonske rezerve		5.537.811	4.719.392	117,3
5. Druge rezerve iz dobička		26.826.153	26.826.153	100,0
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		-1.240.799	-484.161	256,3
VI. Preneseni čisti poslovni izidi		27.717.350	26.982.455	102,7
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		15.549.951	795.611	-
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.3.2.11	7.125.342	6.265.148	113,7
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		6.073.595	5.145.127	118,0
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		1.051.747	1.120.021	93,9
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		69.906.473	75.303.594	92,8
I. Dolgoročne finančne obveznosti	3.3.2.12	69.906.473	75.288.510	92,9
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		69.852.781	75.194.661	92,9
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		53.692	93.849	57,2
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		0	15.084	-
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		0	15.084	-
III. Odložene obveznosti za davek		0	0	-
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		125.775.246	114.919.826	109,4
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.3.2.13	72.396.922	51.196.782	141,4
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		72.255.550	49.845.419	145,0
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		141.372	1.351.363	10,5
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		53.378.324	63.723.044	83,8
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	3.3.2.14	639.441	89.238	716,6
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.3.2.14	40.900.793	58.189.943	70,3
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		263.290	292.572	90,0
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	3.3.2.15	11.574.800	5.151.291	224,7
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.3.2.16	19.751.702	11.556.703	170,9

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.2 Izkaz poslovnega izida

				v EUR	
	Pojasnila	2023	2022	Indeks 23/22	
1. Čisti prihodki od prodaje	3.3.3.1	258.506.486	237.391.819	108,9	
a) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe		582.117	551.606	105,5	
b) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe		25.051.230	25.598.148	97,9	
c) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti		11.464.041	11.147.899	102,8	
č) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti		221.348.243	200.033.311	110,7	
d) Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu		60.855	60.855	100,0	
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		2.010.070	1.921.646	104,6	
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)	3.3.3.2	17.687.736	2.289.504	772,6	
4.1. Prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		16.929.495	1.340.131	-	
a) Prihodki iz naslova dotacij za pridobitev osnovnih sredstev od občine		36.688	36.688	100,0	
b) Drugi prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		16.892.807	1.303.443	-	
4.2. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)		758.241	949.373	79,9	
5. Stroški blaga, materiala in storitev		180.354.150	170.027.623	106,1	
a.1) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	3.3.3.3	107.396	91.693	117,1	
a.2) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	3.3.3.3	158.520.275	151.368.554	104,7	
b.1) Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	3.3.3.4	5.939.629	5.663.535	104,9	
b.2) Stroški storitev, doseženi z drugimi	3.3.3.4	15.786.850	12.903.841	122,3	
6. Stroški dela	3.3.3.5	29.572.942	25.945.237	114,0	
a) Stroški plač		20.880.195	18.285.907	114,2	
b) Stroški socialnih zavarovanj		4.446.731	3.939.105	112,9	
b.1) Stroški pokojninskih zavarovanj		2.887.583	2.575.342	112,1	
b.2) Drugi stroški socialnih zavarovanj		1.559.148	1.363.763	114,3	
c) Drugi stroški dela		4.246.016	3.720.225	114,1	
7. Odpisi vrednosti		19.608.965	14.559.104	134,7	
a) Amortizacija	3.3.3.6	13.954.836	12.912.146	108,1	
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.3.3.6	1.880.869	621.675	302,5	
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		3.773.260	1.025.283	368,0	
8. Drugi poslovni odhodki		27.982.046	33.352.986	83,9	
a) Drugi poslovni odhodki, doseženi z družbami v skupini		1.180	1.201	98,3	
b) Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	3.3.3.7	27.980.866	33.351.785	83,9	
9. Finančni prihodki iz deležev		146.054	369.479	39,5	
č) Finančni prihodki iz drugih naložb		146.054	369.479	39,5	
10. Finančni prihodki iz danih posojil		67.054	180.334	37,2	
b.1) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem gospodarske javne službe		34.858	102.281	34,1	
b.2) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem drugih dejavnosti		32.196	78.053	41,2	
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		1.168.978	2.497.378	46,8	
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		266.896	7.382	-	
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		902.082	2.489.996	36,2	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti		2.895.878	2.747.839	105,4	
b) Finančni odhodki od posojil, prejetih od bank		2.645.098	180.090	-	
č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		250.780	2.567.749	9,8	
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		1.289.987	451.137	285,9	
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		22.590	3.284	687,9	
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		1.041.716	376.467	276,7	
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		225.681	71.386	316,1	
15. Drugi prihodki		82.822	3.489.101	2,4	
16. Drugi odhodki		75.563	19.484	387,8	
17. Davek iz dobička	3.3.3.8	1.521.299	198.366	766,9	
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-13-14+15-16-17)		16.368.370	837.485	-	

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

	2023	2022	v EUR Indeks 23/22
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	16.368.370	837.485	-
21. Spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	0	-231.841	-
23. Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-817.354	802.147	-
24. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (19+21+23)	15.551.016	1.407.791	-

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.4 Izkaz denarnih tokov

v EUR

	2023	2022
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Postavke izkaza poslovnega izida	62.958.051	45.951.744
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	276.445.647	242.579.850
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-213.107.395	-197.182.045
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	-380.201	553.939
b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odlož. terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	-21.196.171	-2.182.045
Začetne manj končne poslovne terjatve	244.546	-6.605.748
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	6.299	-6.369
Začetne manj končne zaloge	-14.616.653	-10.516.522
Končni manj začetni poslovni dolgovi	-6.810.702	15.990.927
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-19.661	-1.044.333
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	41.761.880	43.769.699
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a) Prejemki pri investiranju	1.433.025	1.510.661
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	148.383	0
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	210.712	2.290
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	1.073.930	1.508.371
b) Izdatki pri investiranju	-57.961.207	-69.257.801
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-23.977.113	-16.908.124
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-33.306.302	-51.701.923
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	-2.515	0
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-675.277	-647.754
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)	-56.528.182	-67.747.140
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju	155.470.500	84.367.928
Prejemki od vplačanega kapitala	0	258.562
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	155.470.500	84.109.366
b) Izdatki pri financiranju	-142.634.400	-57.173.015
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-2.601.878	-158.168
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-140.032.522	-50.491.103
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-6.523.744
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	12.836.100	27.194.913
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	1.508.671	3.438.873
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	-1.930.202	3.217.472
+		
y) Začetno stanje denarnih sredstev	3.438.873	221.401

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.5 Izkaz gibanja kapitala

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2023

v EUR

	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
	Osnovni kapital		Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.719.392	26.826.153	-484.161	26.982.455	795.611	0	198.042.616
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.719.392	26.826.153	-484.161	26.982.455	795.611	0	198.042.616
B.1. Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-756.638	-60.716	16.368.370	0	15.551.016
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	16.368.370	0	16.368.370
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	-756.638	-60.716	0	0	-817.354
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	818.419	0	0	795.611	-1.614.030	0	0
a) Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	795.611	-795.611	0	0
c) Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	818.419	0	0	0	-818.419	0	0
D. Končno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.537.811	26.826.153	-1.240.799	27.717.350	15.549.951	0	213.593.632

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2022

v EUR

	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
	Osnovni kapital		Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.677.518	46.826.153	-871.548	13.323.280	0	0	203.158.569
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.677.518	46.826.153	-871.548	13.323.280	0	0	203.158.569
B.1. Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	-6.523.744	0	0	-6.523.744
g) Izplačilo na osnovi deleža	0	0	0	0	0	-6.523.744	0	0	-6.523.744
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	387.387	182.919	837.485	0	1.407.791
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	837.485	0	837.485
c) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštenu vrednosti	0	0	0	0	-231.841	0	0	0	-231.841
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	619.228	182.919	0	0	802.147
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	41.874	-20.000.000	0	20.000.000	-41.874	0	0
c) Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	41.874	0	0	0	-41.874	0	0
f) Druge spremembe kapitala	0	0	0	-20.000.000	0	20.000.000	0	0	0
D. Končno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.719.392	26.826.153	-484.161	26.982.455	795.611	0	198.042.616

V izkazu je izraz dividenda spremenjen v delež, skladno z akti družbe.
Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.6 Izkaz bilančnega dobička

		v EUR
		2023
a)	Čisti poslovni izid poslovnega leta	16.368.370
b)	+ Preneseni čisti dobiček	27.717.350
d)	- Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave Zakonske rezerve	818.419 818.419
g)	= Bilančni dobiček (a+b-d)	43.267.301

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

Bilančni dobiček poslovnega leta 2023 v družbi JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 43.267.301,26 EUR je sestavljen iz prenesenega čistega dobička v višini 27.717.350,09 EUR in čistega dobička poslovnega leta 2023 v višini 16.368.369,65 EUR, ki je zmanjšan za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 818.418,48 EUR.

Čisti poslovni izid poslovnega leta 2023 v višini 15.549.951,17 EUR zaradi dodeljenih državnih podpor ne sme biti razporejen za prenos na družbenika.

3.2.7 Predlog razdelitve bilančnega dobička

Bilančni dobiček po stanju na dan 31. 12. 2023 družbe JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 43.267.301,26 EUR, se razporedi med druge rezerve iz dobička v višini 25.549.951,17 EUR, preostanek bilančnega dobička v višini 17.717.350,09 EUR pa ostane nerazporejen.

3.3 Razkritja postavk v računovodskih izkazih

3.3.1 Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah

Temeljne računovodske predpostavke

Energetika Ljubljana pri pripravi računovodskih izkazov upošteva temeljni računovodski predpostavki in sicer nastanek poslovnega dogodka ter časovno neomejenost delovanja. Družba načrtuje, da bo v prihodnjih letih presežek kratkoročnih obveznosti nad kratkoročnimi sredstvi zmanjšala s predvideno višjo dobičkonosnostjo poslovanja (predvsem iz naslova zagona investicije v PPE-TOL), posledično se bo lahko tudi razdolževala, poleg tega je načrtovano refinanciranje kratkoročnih finančnih obveznosti na daljšo ročnost.

Pri oblikovanju računovodskih usmeritev, pravil in postopkov, ki se uporabljajo pri sestavljanju računovodskih izkazov in s tem v celotnem računovodstvu, so upoštevane naslednje značilnosti: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

Energetika Ljubljana vodi poslovne knjige v skladu z ZGD-1 in v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (2016), ki na nekaterih področjih ponujajo več rešitev, o njihovi izbiri pa odloča družba sama. Izbrane računovodske usmeritve in razkrivanje informacij so usklajene s sprejetimi enotnimi računovodskimi usmeritvami JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. in družb v skupini JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. in so povzete v Pravilniku o računovodstvu Energetike Ljubljana.

Družba razkriva spremembe računovodskih usmeritev ali računovodskih ocen ter zneske (če zneska ni mogoče izračunati, se to dejstvo razkrije), če sprememba presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev ali 1 % prihodkov poslovnega leta ter vrsto in znesek popravka bistvene napake, ki presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev, oziroma 1 % celotnih prihodkov poslovnega leta. Kot merilo se upošteva nižja vrednost.

Pomembne kategorije računovodskih izkazov, ki jih Energetika Ljubljana razkriva v letnih poročilih, so v bilanci stanja tiste, katerih vrednost presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev in postavke, ki pomenijo vsaj 10 % posamezne kategorije sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev. V izkazu poslovnega izida je pomembna kategorija tista, ki presega 5 % celotnih prihodkov oziroma odhodkov poslovnega leta in tiste postavke, ki presegajo 10 % posamezne kategorije prihodkov oziroma odhodkov.

Splošne računovodske usmeritve

Izbrana različica bilance stanja je opisana v SRS 20. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpisani vrednosti, kot razlika med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti. Izbrana različica izkaza poslovnega izida je v SRS 21.6. opredeljena kot različica I, za izkazom poslovnega izida je prikazan izkaz drugega vseobsegajočega donosa. Izbran izkaz denarnih tokov pa je v SRS 22.9. opredeljen kot različica II, sestavljena po posredni metodi in v zaporedni stopenjski obliki. Podatki za izkaz denarnega toka izhajajo iz bilance stanja in iz izkaza poslovnega izida ter dodatnih računovodskih podatkov. Oblika izkaza gibanja kapitala je opredeljena v SRS 23 v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Poseben dodatek k izkazu gibanja kapitala je »prikaz bilančnega dobička ali bilančne izgube« (SRS 23.9.).

Poslovno leto Energetike Ljubljana je enako koledarskemu letu.

Terjatve in obveznosti, nominirane v tuji valuti, so preračunane v EUR po Tečajnici Banke Slovenije – referenčni tečaji ECB, veljavni na dan bilance stanja. Tečajne razlike so vključene

v izkaz poslovnega izida kot finančni prihodek ali odhodek. Pri preračunu stroškov v EUR, ki se izvirno glasijo na tujo valuto, se uporablja Tečajnica Banke Slovenije – referenčni tečaji ECB.

Družba za primerjavo tekočih in primerjalnih podatkov uporablja indeks. V kolikor je izračunani indeks višji od 999, ga ne prikaže.

Posamezne računovodske usmeritve

a) Neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva, naložbene nepremičnine in sredstva s pravico do uporabe

Neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti. V nabavno vrednost se vštevajo obresti in stroški izposojanja od pridobljenih posojil za pridobitev teh sredstev.

Pomembnejša opredmetena osnovna sredstva, to so zgradbe in proizvodna oprema, lahko po oceni odgovorne osebe vključujejo tudi oceno stroškov razgradnje, odstranitve in obnovitve nahajališča.

V nabavno vrednost neopredmetenih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin, zgrajenih ali izdelanih v družbi, se vštevajo vsi stroški, ki se nanašajo neposredno na posamezno sredstvo in tisti splošni stroški gradnje in izdelave, ki se mu lahko pripišejo.

Določena opredmetena osnovna sredstva v pridobivanju (toplotne postaje, kotlovnice in notranje plinske napeljave) se po dokončani izgradnji predajo v finančni najem, ki traja do 10 let. Najemodajalec nima pravice odstopa od pogodbe, življenjska doba najema pa bistveno presega rok trajanja najemne pogodbe, zato je nezajamčena vrednost predmeta najema praktično enaka nič.

Naložbene nepremičnine so nepremičnine, ki so posedovane z namenom, da bi prinašale najemnino. Energetika Ljubljana izkazuje med naložbenimi nepremičninami dele zgradb in zemljišč, ki se oddajajo in jih je možno kot ločene funkcionalne dele tudi prodati. V kolikor se kot naložbena nepremičnina uporablja več kot 25 % nepremičnine, jo družba izkazuje med naložbenimi nepremičninami. Če delov ni mogoče ločeno prodati, se nepremičnina obračunava kot naložbena nepremičnina le, v kolikor je za opravljanje dejavnosti posejovan nepomemben del. Razdelitev se določi na podlagi m².

Za merjenje vrednosti neopredmetenih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po njihovem pripoznanju družba uporablja model nabavne vrednosti.

Neopredmetena sredstva s končnimi dobami koristnosti so dolgoročne premoženjske pravice, emisijski kuponi in avtorske pravice pa so neopredmetena sredstva z nedoločenimi dobami koristnosti. Za nove vrste neopredmetenih sredstev določijo vrste in čas dobe koristnosti odgovorne osebe v družbi.

Emisijski kuponi so evidentirani in vrednoteni v skladu s pojasnilom 1 k SRS 2 (2016).

Družba najeta sredstva izkazuje kot sredstva iz pravic do uporabe med opredmetenimi osnovnimi sredstvi takrat, ko pridobi vse pomembne gospodarske koristi od uporabe sredstev in ima pravico usmerjati uporabo sredstev. Izjema so kratkoročni najemi do največ 12 mesecev in sredstva manjših vrednosti (do 5.000 EUR) ter najem infrastrukture za izvajanje gospodarskih javnih služb, ki se evidentirajo kot odhodek.

Sredstva, ki predstavljajo pravico do uporabe sredstev iz najemov, se ob začetnem pripoznanju evidentirajo v enaki višini kot se pripoznajo vrednosti obveznosti iz najemov, to je v višini sedanjih vrednosti najemnin, ki jih bo družba morala plačati in ki so ustrezno diskontirane na osnovi prihodnjih denarnih tokov za obdobje trajanja najema z obrestnimi merami na dan začetka najema, kot bi jih družba plačala za posojilo pri pridobitvi podobnega sredstva.

Ustrezno obrestno mero družba pridobi s povpraševanjem na več bank oziroma upošteva objavljene obrestne mere Banke Slovenije (tabela Obrestne mere monetarnih finančnih inštitucij – nova posojila nefinančnim družbam po originalni zapadlosti v domači valuti) za mesec sklenitve pogodbe. V kolikor Banka Slovenije obrestnih mer za mesec sklenitve pogodbe še ni objavila, se upoštevajo zadnje objavljene obrestne mere.

V primeru, ko dobe trajanja najema ni možno določiti na osnovi pogodbe (najem za nedoločen čas, najem z možnostjo podaljšanja dobe najema ...), se doba najema za računovodsko evidentiranje določi na osnovi ocene predvidenega trajanja najema s strani odgovornih oseb za posamezno najeto sredstvo.

Amortizirljiva sredstva se amortizirajo posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja in v dobah koristnosti, ki jih določijo odgovorne osebe v družbi glede na tehnične značilnosti in pričakovano dobo koristnosti posameznega sredstva.

Pravice do uporabe sredstev, ki so v najemu, se amortizirajo v času trajanja najema.

V nadaljevanju je podan pregled osnovnih dob koristnosti pomembnejših skupin amortizirljivih sredstev:

	Metoda amortiziranja	Doba koristnosti
Zgradbe (brez cevododov)	Enakomerna časovna	10-77 let
Plinovodi	Enakomerna časovna	25-35 let
Vročevodi in parovodi	Enakomerna časovna	25-35 let
Oprema za proizvodnjo in prenos plina in toplote	Enakomerna časovna	4-40 let
Vozila	Enakomerna časovna	6 let
Računalniška strojna in programska oprema	Enakomerna časovna	2-13 let
Pravica do uporabe zemljišč	Enakomerna časovna	5 let
Pravica do uporabe zgradb	Enakomerna časovna	2 leti-10 let 6 mesecev
Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	Enakomerna časovna	2 leti
Pravica do uporabe neopredmetenih sredstev	Enakomerna časovna	2 leti

Prvotno ocenjene dobe koristnosti družbe se spremenijo pri obstoječih sredstvih, kadar se z investicijskim vlaganjem doseže sprememba dobe koristnosti posameznega sredstva.

Dobe koristnosti družba za pomembnejša osnovna sredstva preverja letno (zgradbe, proizvodjalno opremo in cevovode).

Popravek vrednosti, ki je povezan z amortizacijo, se ne ugotavlja pri zemljiščih, umetniških delih in sredstvih v gradnji ali izdelavi do njihove usposobitve za uporabo.

Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo pomembnejši nadomestni deli za proizvodjalno opremo, ki presegajo 5 % vrednosti posameznega opredmetenega osnovnega sredstva za katerega so namenjeni in hkrati vrednostno posamezni nadomestni del znaša več kot 12.500 EUR. Amortizirajo se ne glede na začetek uporabe, če pa se lahko uporabijo pri enem samem opredmetenem osnovnem sredstvu, pa se amortizirajo v dobi koristnosti tega sredstva.

Pomembna neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva (nepremičnine in proizvodjalna oprema) se prevrednotujejo zaradi oslabitve praviloma takoj, sicer pa najmanj takrat, ko njihova knjigovodska vrednost presega ugotovljeno nadomestljivo vrednost za več kot 20 %. Vrednotenje se praviloma zaupa pooblaščenim cenilcem.

Nadomestljive vrednosti se ugotavljajo, če se okoliščine poslovanja bistveno spremenijo. Za bistveno spremembo okoliščin poslovanja se šteje taka, zaradi katere se predpostavke, uporabljene pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi ali čiste prodajne vrednosti, spremenijo za več kot 20 %.

b) Finančne naložbe

Finančne naložbe so finančna sredstva, ki se v bilanci stanja izkazujejo kot dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe. Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava imeti družba v posesti v obdobju, daljšem od leta dni in ne v posesti za trgovanje.

Finančne naložbe družbe so pri začetnem pripoznanju razporejene na:

- finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti prek poslovnega izida;
- deleže (ni objavljene cene na delujočem trgu) in delnice (objavljene cene na delujočem trgu) razporejene v skupino za prodajo razpoložljive finančne naložbe;
- obveznice (državne in bančne) razporejene v skupino finančne naložbe v posesti do zapadlosti v plačilo;
- dana posojila (predvsem dolgoročni in kratkoročni depoziti nad 3 mesece) razporejena v skupino finančne naložbe v posojila.

Tiste dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prenesejo med kratkoročne finančne naložbe.

Pri obračunavanju običajnega nakupa finančnega sredstva se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja tako finančno sredstvo pripozna z upoštevanjem datuma poravnave. Enako velja za obračunavanje običajne prodaje finančnega sredstva.

Pripoznano finančno sredstvo, ki je finančna naložba, mora družba ob začetnem pripoznanju izmeriti po pošteni vrednosti. Začetni vrednosti je potrebno prišteti stroške posla, ki izhajajo neposredno iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva.

Poštena vrednost je cena, ki velja na organiziranem trgu, ali poštena vrednost, ki se ugotavlja v skladu z modeli merjenja po SRS 16. Če poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, se finančna naložba meri po nabavni vrednosti.

Finančne naložbe v odvisne družbe in pridružene družbe se merijo in obračunavajo po nabavni vrednosti.

Po začetnem pripoznanju je treba izmeriti finančna sredstva in tudi izpeljane finančne inštrumente, ki so finančna sredstva, po pošteni vrednosti, brez odštetja stroškov posla, ki se utegnejo pojaviti ob prodaji ali drugačni odtujitvi, razen:

- finančnih naložb v posojila, ki se izmerijo po odplačni vrednosti po metodi efektivnih obresti oziroma se uporabi pogodbeno obrestna mera, če se ta od efektivne obrestne mere ne razlikuje več kot 10 %;
- finančnih naložb v posesti do zapadlosti v plačilo, ki se izmerijo po odplačni vrednosti po metodi efektivnih obresti oziroma se uporabi pogodbeno obrestna mera, če se ta od efektivne obrestne mere ne razlikuje več kot 10 %;
- finančnih naložb v kapitalske inštrumente, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti ter v izpeljane finančne inštrumente, ki so povezani s takimi finančnimi naložbami in jih je treba poravnati z njimi; take finančne naložbe se izmerijo po nabavni vrednosti.

Družba mora za finančne naložbe, ki niso razvrščene v finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti, preveriti na vsak dan bilance stanja ali obstaja kakršenkoli dokaz o njihovi oslabiljenosti. Če obstajajo nepristranski dokazi, da je nastala izguba zaradi oslabilte, mora družba oceniti v kakšni velikosti je treba v breme prevrednotovalnih finančnih odhodkov oblikovati popravek njene začetno izkazane vrednosti oziroma izvesti delni ali celotni odpis finančne naložbe neposredno v breme prevrednotovalnih finančnih odhodkov. Razliko med knjigovodsko vrednostjo finančne naložbe in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih

denarnih tokov, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti, se pripozna kot prevrednotovalni finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslabitve ni dovoljeno razveljaviti.

Družba spremembe iz naslova poštene vrednosti evidentira pri finančnih naložbah v vrednostne papirje najmanj na koncu poslovnega leta. Finančne naložbe v vrednostne papirje se uskladi na pošteno vrednost z objavljeno ceno na Ljubljanski borzi vrednostnih papirjev.

Družba pripoznava izpeljane finančne instrumente za varovanje pred tveganjem in sicer za terminske pogodbe za nakup premoga, ki je vezan na tečaj ameriškega dolarja (USD). S terminsko pogodbo družba z banko fiksira menjalni tečaj USD/EUR, ki bo veljal na dan zapadlosti računa za premog. Izpeljani finančni instrumenti so izmerjeni po pošteni vrednosti preko izkaza poslovnega izida in se na bilančni dan izkažejo kot kratkoročna finančna sredstva ali kratkoročne finančne obveznosti, odvisno od tega ali je poštena vrednost pozitivna ali negativna.

Pri odpravi pripoznanja finančnega sredstva v celoti, ki je kapitalski instrument, je razlika med

- a) knjigovodsko vrednostjo ter
- b) vsoto prejetih nadomestil, vključno z novimi dobljenimi sredstvi, zmanjšanimi za nove prevzete obveznosti, in nabranih dobičkov ali izgub, pripoznanih neposredno v kapitalu in se pripozna v prenesenem čistem poslovnem izidu.

Učinki spremembe poštene vrednosti finančne naložbe v kapitalski instrument se prikažejo v Izkazu drugega vseobsegajočega donosa oziroma v rezervi, nastali zaradi merjenja poštene vrednosti.

c) Zaloge

Zaloge vključujejo zaloge materiala, surovin in drobnega inventarja z dobo koristnosti do leta dni. Energetika Ljubljana nima zalog nedokončane proizvodnje, proizvodov in trgovskega blaga.

Vrednost nabavljenega materiala se izkazuje po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave. Nakupna cena se zmanjša za dobljene popuste. Med nevračljive nakupne dajatve se vštevata tudi tisti davek na dodano vrednost, ki se ne povrne.

Pri izkazovanju zalog materiala se uporablja metoda drsečih tehtanih povprečnih cen tako, da družba izračuna povprečno ceno za vsak dodaten prejem v zalogo.

Vrednost zalog ni v celoti nadomestljiva, če so poškodovane, če so v celoti ali delno zastarele ali če se njihove prodajne cene znižajo. Če knjigovodska vrednost presega njihovo čisto iztržljivo vrednost, jo je potrebno odpisati do čiste iztržljive vrednosti.

d) Terjatve

Terjatve se glede na zapadlost v plačilo razčlenjujejo na dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročne terjatve se praviloma udenarijo v letu dni. Vse druge terjatve se štejejo kot dolgoročne.

V bilanci stanja se dolgoročne terjatve, ki so že zapadle (a še niso poravnane), in dolgoročne terjatve, ki bodo zapadle v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, izkazujejo kot kratkoročne terjatve.

Terjatve so pripoznane na podlagi ustreznih (verodostojnih) listin, ko se začnejo obvladovati nanjo vezane pogodbenne pravice in je verjetno, da bodo pritekale z njo povezane gospodarske koristi, in da je mogoče njeno izvirno vrednost zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, ko in če se pravice oziroma koristi, določene v pogodbi (dogovoru, naročilu), izrabijo, ugasnejo

ali odstopijo. Terjatve do države ali lokalne skupnosti je potrebno izkazovati ločeno, in sicer po njihovih vrstah.

Prevrednotenje terjatev je sprememba njihove knjigovodske vrednosti.

Stanje terjatev zmanjšuje znesek popravka vrednosti zaradi njihove oslabitve.

Družba preverja in posamično oblikuje popravek vrednosti terjatev za zapadle terjatve pomembnih vrednosti posameznih kupcev, ki v skupnem znesku presegajo 50.000 EUR na dan bilance stanja in za katere družba upravičeno pričakuje, da ne bodo poplačane.

Družba oblikuje popravek vrednosti terjatev do kupcev, razen za terjatve do kupcev navedenih v prejšnjem odstavku, za dvomljive in sporne terjatve, katerih zapadlost je starejša od 150 dni, zmanjšanih za določen odstotek na osnovi izkušenj plačanih terjatev v daljšem obdobju. Popravek vrednosti terjatev se oblikuje tudi za terjatve do kupcev, katerih zapadlost je krajša od 150 dni in za katere obstaja velika verjetnost, da ne bodo plačane.

Pri drugih terjativah se prevrednotenje zaradi oslabitve obravnava posamično.

e) Denarna sredstva

Denarna sredstva v družbi predstavljajo:

- gotovina (denar v blagajni),
- knjižni denar (denar na računih pri banki – t. j. takoj razpoložljiva sredstva in denarna sredstva vezana na odpoklic),
- denar na poti (denar, ki se prenaša iz blagajne na ustrezni račun pri banki in se istega dne še ne vpiše kot dobroimetje na računu).

Denarni ustrezniki so tista sredstva, ki se zanesljivo, zlahka, preprosto in hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvorijo v vnaprej znan znesek denarnih sredstev; družba kot takšne opredeljuje sredstva:

- depoziti na odpoklic,
- kratkoročni depoziti zapadli v obdobju do treh mesecev,
- vloge na vpogled,
- udenarjenje prejetih čekov,
- udenarjenje prejetih menic.

f) Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani osnovni kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let ali prenesena čista izguba iz prejšnjih let in prehodno še ne razdeljeni čisti dobiček ali še ne poravnana čista izguba poslovnega leta.

Rezerve iz dobička so sestavljene iz zakonskih rezerv in drugih rezerv iz dobička. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, se nanašajo na spremembe knjigovodskih vrednosti v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami in na aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi.

g) Dolgovi

Dolgoročni in kratkoročni dolgovi so lahko finančni ali poslovni.

Finančni dolgovi se pojavljajo, ker posojilodajalci vnašajo v družbe denarna sredstva ali ker z denarjem poplačujejo njene poslovne dolgove. Finančni dolgovi so dobljena posojila na podlagi posojilnih pogodb in izdani dolžniški vrednostni papirji.

Poslovni dolgovi se pojavljajo, ker dobavitelji v družbo vnašajo prvine, potrebne pri proizvodnji in opravljanju storitev. Dolgoročni poslovni dolgovi so dobaviteljski krediti za kupljeno blago ali kupljene storitve, kratkoročni pa poleg tega vključujejo še kratkoročne obveznosti do zaposlencev za opravljeno delo, kratkoročne obveznosti do financerjev v zvezi z obrestmi in podobnimi postavkami, kratkoročne obveznosti do države iz naslova davkov, tudi obračunanega DDV.

Dolgoročni dolgovi, ki so že zapadli v plačilo (a še niso poravnani) in dolgoročni dolgovi, ki bodo zapadli v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja izkazujejo kot kratkoročni dolgovi. Dolgoročni dolgovi se prenašajo med kratkoročne dolgove in obratno posamič po knjigovodskih vrednostih.

h) Rezervacije

Družba pripozna rezervacijo, če obveza izpolnjuje pogoje za pripoznanje rezervacije:

- ali obstaja zaradi preteklega dogodka sedanja obveza (pravna ali posredna);
- je verjetno (pomeni, da je verjetnost večja od 50 %), da bo pri poravnavi obveze potreben odtok dejavnikov, ki omogočajo pritekanje gospodarskih koristi;
- je mogoče znesek obveze zanesljivo izmeriti.

Pri oblikovanju rezervacij se predpostavlja dosledna razsodnost glede verjetnosti tako prihodnjih stroškov kakor prihodnje izgube (v primerih kočljivih pogodb). Pri ocenjevanju negotovosti se upoštevajo izkušnje v podobnih okoliščinah in mnenja strokovnjakov, to je odgovornih oseb družbe za posamezna področja poslovanja.

Energetika Ljubljana oblikuje rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi. Osnova za določitev teh rezervacij je aktuarski izračun, ki se opravi najmanj vsake tri leta. Če na dan poročila ni pripravljena aktuarska ocena, se uporabi kot podlaga zadnja ocena in se razkrije datum, ko je bila izdelana.

i) Časovne razmejitve

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz prejetih dotacij za osnovna sredstva in ostala brezplačno prejeta osnovna sredstva, ki se črpajo za obračunano amortizacijo teh osnovnih sredstev v dobro drugih poslovnih prihodkov, in sicer v sorazmernem deležu, v katerem je bilo osnovno sredstvo financirano z dotacijo ali donacijo.

j) Odloženi davki

Družba v knjigovodskih razvidih ne pripoznava in ne odpravlja odloženih terjatev in obveznosti za davek, če zneski odloženih terjatev in obveznosti za davek posamično ali skupno ne presegajo 1,2 % celotnih prihodkov poslovnega leta.

Poleg tega družba odložene terjatve za davek pripoznava le, če je verjetno, da bodo na razpolago obdavčljivi dobički, v breme katerih bo mogoče izrabiti odložene terjatve za davek. Odložene terjatve za davek oblikuje, če na dan bilance stanja izkazuje tekoče obdavčljive dobičke in obstajajo trdni dokazi, da bo tudi v prihodnje izkazovala zaporedne obdavčljive dobičke ter da bo obdavčljivi dobiček naslednje leto in največ naslednja 3 leta po dnevu bilance stanja najmanj takšen, da bo omogočal njihovo pokritje.

Če ni verjetno, da bo na razpolago zadostni obdavčljivi dobiček, se odloženo terjatev za davek ne pripozna.

Družba v knjigovodskih razvidih pripozna in odpravlja odložene terjatve in obveznosti za davek za postavke prevrednotenja finančnih naložb, ki se izkazujejo kot popravek vrednosti rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti za odložene obveznosti za davek.

k) Prihodki

Družba razčlenjuje prihodke na poslovne, finančne in druge prihodke. Usredstveni lastni prihodki se pripoznajo v višini lastnih stroškov gradnje oziroma izdelave, ki se sredstvu pripišejo v skladu s Pravilnikom o računovodstvu družbe.

Poslovne prihodke družba izkazuje in razkriva skladno z SRS 15. Družba vse aktivne pogodbe, sklenjene s kupci presoja na podlagi petih korakov, določenih s standardom. Na tej osnovi določi v kakšni višini se pripoznajo prihodki ob prenosu obvladovanja blaga oziroma storitev na kupca. Glede na izpolnjevanje kriterijev, kdaj družba izpolni izvršitveno obvezo, se prihodki pripoznajo v trenutku ali skozi obdobje.

Izvršitvena obveza je obljuba kupcu zagotoviti blago ali storitev. Prihodki se pripoznajo v trenutku, ko družba izpolni izvršitveno obvezo, to je takrat, ko se na kupca prenese obvladovanje nad blagom ali storitvijo. Obvladovanje pomeni, da kupec lahko usmerja uporabo sredstva in prejema vse bistvene koristi iz sredstva ter lahko tudi prepreči drugo uporabo in prejemanje koristi iz sredstva.

Prihodki od najemnin se pri poslovnih najemih pripoznavajo enakomerno med trajanjem najema, tudi če plačila potekajo drugače.

Med drugimi poslovnimi prihodki, povezanimi s poslovnimi učinki, se izkazujejo zneski sredstev, ki jih dobi družba od države ali lokalne skupnosti neposredno iz proračuna. V primeru ugotovljene letne izgube družba med drugimi poslovnimi prihodki izkazuje tudi prihodke za pokrivanje izgube, do katerih je upravičena s strani obvladujoče družbe na osnovi sklenjene Pogodbe o obvladovanju.

K drugim prihodkom se uvrščajo neobičajne postavke.

l) Odhodki

Energetika Ljubljana razčlenjuje odhodke na poslovne odhodke, finančne odhodke in druge odhodke. Odhodki so zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki zmanjšanj sredstev ali povečanj dolgov in preko poslovnega izida vplivajo na velikost kapitala.

Odhodki se merijo na podlagi nakupne cene, ki je navedena na računu ali drugih listinah, zmanjšana za prejete popuste. Popust se vedno pripozna v obdobju, v katerem je nastal poslovni dogodek, na katerega se prejeti popust nanaša.

Odhodki od najemnin se pri poslovnih najemih pripoznavajo enakomerno med trajanjem najema tudi, če plačila potekajo drugače.

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki iz investiranja. Prvi predstavljajo predvsem obresti, drugi pa imajo predvsem naravo prevrednotovalnih finančnih odhodkov, ki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami zaradi njihove oslabitve. K drugim odhodkom se uvrščajo neobičajne postavke, ki se ne pojavljajo redno.

Stroški dela so izkazani po bruto načelu, torej v višini celotno obračunanih odhodkov, skupaj s tistimi, ki jih povrne država.

m) Davek od dobička

Davek od dobička družba obračunava skladno z Zakonom o davku od dohodkov pravnih oseb. Osnova za obračun davka od dohodka so prihodki in odhodki ugotovljeni v izkazu poslovnega izida povečani za davčno nepriznane stroške in zmanjšani za zakonsko dovoljene olajšave. Od dobljene osnove je obračunana obveznost za davek od dohodka pravnih oseb. Uporabljena je davčna stopnja, ki je veljavna na dan poročanja.

3.3.2 Pojasnila k bilanci stanja

3.3.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

	31.12.2023	31.12.2022	v EUR Indeks 23/22
Neopr. sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	3.364.296	3.637.206	92,5
<i>Od tega pravica do uporabe neopredmetenih sredstev</i>	<i>13.193</i>	<i>27.586</i>	<i>47,8</i>

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami Energetika Ljubljana izkazuje pravice za računalniško programsko opremo, avtorske pravice, dolgoročne premoženjske pravice v pridobivanju in emisijske kupone.

Največ vlaganj je bilo v dodelave dodatnih funkcionalnosti v program SAP CRM BILLING in program Prodajna spletna stran.

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami predstavljata po vrednosti največji postavki program SAP s SAP CRM BILLING in pripadajočimi licencami v višini 883.549 EUR in emisijski kuponi v višini 385.065 EUR.

V letu 2023 je obračunana amortizacija za neopredmetena sredstva znašala 671.447 EUR in je presegala investicije v neopredmetena sredstva za 145.182 EUR, kar se odraža v znižanju neodpisane vrednosti teh sredstev.

➤ Prikaz gibanja vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2023

v EUR

	Dolgoročne premož. pravice	Dolgoročne premož. pravice v pridobivanju	Emisijski kuponi	Kupljeni emisijski kuponi	Pravica do uporabe dolg. premož. pravic	Skupaj NS
Nabavna vrednost						
Stanje 1.1.	12.921.397	232.942	512.773	0	28.785	13.695.897
Nove pridobitve	0	526.265	385.250	17.962.690	0	18.874.205
Odtujitve / Zmanjšanja	-2.000	0	-512.958	-17.962.690	0	-18.477.648
Prenos iz investicij v teku	634.222	-634.222	0	0	0	0
Stanje 31.12.	13.553.619	124.985	385.065	0	28.785	14.092.454
Nabrani popravek vrednosti						
Stanje 1.1.	10.057.492	0	0	0	1.199	10.058.691
Amortizacija	657.054	0	0	0	14.393	671.447
Odtujitve	-1.980	0	0	0	0	-1.980
Stanje 31.12.	10.712.566	0	0	0	15.592	10.728.158
Neodpisana vrednost						
Stanje 1.1.	2.863.905	232.942	512.773	0	27.586	3.637.206
Stanje 31.12.	2.841.053	124.985	385.065	0	13.193	3.364.296

Družba je vse nabave neopredmetenih sredstev v letu 2023 financirala iz lastnih finančnih sredstev in iz naslova financiranja nima finančnih obveznosti.

Za leto 2023 je družba s strani države prejela 69.641 emisijskih kuponov (14.672 za enoto TOŠ in 54.969 za enoto TE-TOL).

Družba je v letu 2023 kupila 227.200 emisijskih kuponov v vrednosti 17.962.690 EUR, od tega 98.411 emisijskih kuponov v vrednosti 7.779.453 EUR za leto 2023 ter 128.789 manjkajočih emisijskih kuponov v vrednosti 10.183.237 EUR za leto 2022.

Na osnovi poročila pooblaščenega preveritelja, je družba v letu 2023 državi predala 512.958 emisijskih kuponov za leto 2022.

Družba je v skladu s pojasnilom 1 k SRS 2 (2016) prenesla 315.424 kupljenih oz. vkalkuliranih emisijskih kuponov (v vrednosti 1 EUR za emisijski kupon) med emisijske kupone in jih bo skupaj s prejetimi kuponi od države predala v letu 2024 (za leto 2023).

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic za leto 2023

v EUR

	2023
Amortizacija pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic	14.393
Stroški obresti za obveznosti iz najema	848
Skupni denarni tok za najeme	15.000

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic za leto 2022

v EUR

	2022
Amortizacija pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic	11.107
Stroški obresti za obveznosti iz najema	129
Skupni denarni tok za najeme	11.250

Neopredmetena sredstva, na osnovi preverbe vrednosti in uporabnosti, ni bilo potrebno slabiti.

3.3.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22	Stopnja odp. v %
	v EUR			
Zemljišča	15.862.360	15.837.986	100,2	-
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	<i>18.270</i>	<i>0</i>	<i>-</i>	<i>20,0</i>
Zgradbe	122.886.070	120.903.204	101,6	67,8
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>141.703</i>	<i>120.179</i>	<i>117,9</i>	<i>37,2</i>
Proizvajalne naprave in stroji	45.102.984	48.114.628	93,7	81,4
Druge naprave in oprema	6.296.438	6.367.009	98,9	81,5
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>16.457</i>	<i>48.464</i>	<i>34,0</i>	<i>45,8</i>
OOS v gradnji in izdelavi	141.219.558	118.735.623	118,9	-
Predujmi za pridobitev OOS	56.000	56.000	100,0	-
Opredmetena osnovna sredstva	331.423.410	310.014.450	106,9	-
<i>Od tega pravice do uporabe OOS</i>	<i>176.430</i>	<i>168.643</i>	<i>104,6</i>	<i>36,7</i>

Najpomembnejša osnovna sredstva v postavki zgradbe so vročevodi, parovodi in plinovodi, ki v strukturi predstavljajo 79 % te postavke. Skupna stopnja odpisanosti opredmetenih osnovnih sredstev, ki se amortizirajo, konec leta 2023 znaša 73,5 %, kar pomeni, da ima družba v povprečju starejša opredmetena osnovna sredstva.

a) Opredmetena osnovna sredstva brez pravic do uporabe sredstev

- Prikaz gibanja vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2023

	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druge naprave in oprema	OOS v gradnji in izdelavi	Predujmi za pridobitev OOS	Skupaj OOS
v EUR							
Nabavna vrednost							
Stanje 1.1.	15.837.986	374.933.619	268.757.863	31.711.196	118.735.623	56.000	810.032.287
Nove pridobitve	0	0	0	0	37.011.655	0	37.011.655
Odtujitve / Zmanjšanja	0	-2.366.065	-30.413.831	-347.109	-353.533	0	-33.480.538
Prenos iz investicij v teku	6.104	9.106.970	3.535.664	1.174.562	-13.823.300	0	0
Prenos med sredstvi	0	-17.071	0	17.071	0	0	0
Prenos na finančni najem	0	0	0	0	-350.887	0	-350.887
Stanje 31.12.	15.844.090	381.657.453	241.879.696	32.555.720	141.219.558	56.000	813.212.517
Nabrani popravek vrednosti							
Stanje 1.1.	0	254.150.594	220.643.235	25.392.651	0	0	500.186.480
Amortizacija	0	5.820.578	6.106.573	1.223.366	0	0	13.150.517
Odtujitve	0	-1.055.023	-29.973.096	-343.341	0	0	-31.371.460
Prenos med sredstvi	0	-3.063	0	3.063	0	0	0
Stanje 31.12.	0	258.913.086	196.776.712	26.275.739	0	0	481.965.537
Neodpisana vrednost							
Stanje 1.1.	15.837.986	120.783.025	48.114.628	6.318.545	118.735.623	56.000	309.845.807
Stanje 31.12.	15.844.090	122.744.367	45.102.984	6.279.981	141.219.558	56.000	331.246.980

Družba ima stavbne pravice izkazane med zgradbami.

Povečanje stanja nepremičnin, naprav in opreme glede na predhodno leto izhaja predvsem iz presežka investiranja v izgradnjo in nakup teh sredstev v vrednosti 37.011.655 EUR nad

obračunano amortizacijo v vrednosti 13.150.517 EUR in odtujitve oz. zmanjšanja v vrednosti 2.109.078 EUR.

Glavnino odtujitev v letu 2023 predstavljata odpisa parovoda T8200 in proizvodnega kotla K2 zaradi prenehanja uporabe v skupni višini 1.707.161 EUR (nabavna vrednost navedenih odpisov znaša 30.824.695 EUR).

Stanje investicij v teku konec leta 2023 znaša 141.219.558 EUR in se je glede na stanje prehodnega leta povečalo v največji meri zaradi glavne investicije družbe, izgradnje plinske parne enote v TE-TOL (PPE-TOL). V letu 2023 je bilo investirano v izgradnjo PPE-TOL 19.424.036 EUR, od tega znašajo stroški preizkušanja, zmanjšani za čisti izkupiček 1.565.904 EUR. Stanje investicije v teku PPE-TOL na dan 31. 12. 2023 znaša 127.845.352 EUR.

Družba je za izgradnjo PPE-TOL v letu 2019 najela dolgoročno posojilo v višini 120.000.000 EUR. Črpanje dolgoročnega posojila poteka postopoma do predvidenega zaključka izgradnje. V letu 2023 je bilo posojilo črpano v višini 9.410.500 EUR. Stanje finančne obveznosti za posojilo (skupaj z obrestmi) konec leta 2023 znaša 81.944.596 EUR.

Posojilo je zavarovano s hipotekami na nepremičninah družbe na lokaciji Toplarniška 19 ter na nepremičninah, kjer stojijo poslovne stavbe na Verovškovi 62 in 70. Knjigovodska vrednost teh nepremičnin po stanju na dan 31. 12. 2023 znaša 18.221.907 EUR. Poleg tega bo družba dolžna po zaključku investicije PPE-TOL ustanoviti zastavno pravico na nepremičninah in premoženjih nove PPE-TOL za čas odplačila posojila.

Družba ima za investicijo Obnova oziroma gradnja naprave za soproizvodnjo toplote in električne energije na lokaciji TOŠ (SPTTE TOŠ) iz naslova najetega dolgoročnega posojila na dan 31. 12. 2023 še 2.713.796 EUR finančnih obveznosti.

Družba je za investicijo Obnova oz. gradnja vročevodnega in plinovodnega omrežja na Linhartovi cesti, v maju leta 2023, najela dolgoročno posojilo v višini 1.000.000 EUR. Po stanju na dan 31. 12. 2023 ima družba 922.519 EUR finančnih obveznosti.

Za investicijo Vodikove polnilnice na P&R Stanežiče je družba konec leta 2023 najela dolgoročno posojilo v višini 600.000 EUR, ki bo črpano v letu 2024.

Po stanju na dan 31. 12. 2023 ima družba skupaj 85.580.970 EUR finančnih obveznosti iz naslova posojil.

Stroški izposojanja posojil za investicije v teku se pripisujejo posamezni investiciji in bodo po koncu izgradnje usredstveni. V letu 2023 je družba pripisala investicijam obresti v višini 5.358.725 EUR. Glavnina obračunanih obresti se nanaša na sindicirano bančno posojilo za plinsko parno enoto PPE-TOL (5.313.005 EUR).

Dani predujem za investicijo PPE-TOL je bil v preteklih letih v glavnini že počrpan in po stanju na dan 31. 12. 2023 ostaja odprt v višini 56.000 EUR z DDV.

Vsa sredstva, ki se med letom vodijo v evidenci opredmetenih osnovnih sredstev v pridobivanju, niso nujno tudi aktivirana kot opredmetena osnovna sredstva. Po dokončani izgradnji opredmetenih osnovnih sredstev se del investicij v teku zaključi in se kot osnovna sredstva predajo v finančni najem in izkažejo na terjatvah. V letu 2023 je znašal znesek prenosa iz investicij v teku na finančni najem 350.887 EUR.

Družba na osnovi preverb vrednosti in uporabnosti opredmetenih osnovnih sredstev s strani tehničnih strokovnjakov družbe ni izvedla slabitev opredmetenih osnovnih sredstev.

➤ Stanje zemljišč Energetika Ljubljana

V postopku lastninskega preoblikovanja po stanju na dan 1. 1. 1993 se infrastruktura ni ločeno opredeljevala, temveč je celotno premoženje (med njim tudi GJS infrastruktura - že ex lege na podlagi 76. člena ZGJS) prešlo v last Mesta Ljubljana, ki ga je le-to »vrnilo« podjetjem kot stvarni vložek s sklepi o preoblikovanju. Finančna naložba Mesta Ljubljana v javna podjetja je bila prenesena na Javni holding, občine, pravne naslednice, pa so tako postale solastnice Javnega holdinga v idealnih deležih (in posredno tudi javnih podjetij). Občine družbenice Javnega holdinga so premoženje v celoti in neodvisno od obsega uporabe za posamezno občino razdelile na podlagi ključa: število prebivalcev (47,5 %), višina prihodkov iz naslova dohodnine (47,5 %) in površina občine (5 %) in tako določile danes veljavne poslovne deleže na Javnem holdingu. Mesto Ljubljana z infrastrukturo, ki jo je preneslo kot stvarni vložek v javna podjetja, nikoli ni dejansko razpolagalo, temveč so s sredstvi infrastrukture tudi v času pred lastninskim preoblikovanjem podjetij, dejansko razpolagala in jih upravljala javna podjetja (z njimi izvajala gospodarske javne službe), iz česar izhaja, da je pravica uporabe na teh nepremičninah v resnici vendarle pripadala javnim podjetjem, vendar je bila nanje prenesena s pogodbo ali odločbo občine, ki zemljiškoknjižno ni bila realizirana.

Družba ima iz naslova lastninskega preoblikovanja oziroma v stvarnem vložku še sredstva oziroma nepremičnine, ki zemljiškoknjižno niso urejena. Gre za zemljišča, ki so del infrastrukturnih objektov, ki so namenjena izključno izvajanju gospodarske javne službe, ki jo izvaja družba in gre za premoženje, ki je tehnološka, funkcionalna in ekonomska celota.

V okviru Javnega holdinga je bila zato v začetku leta 2013 imenovana projektna skupina za pripravo podlag za ureditev zemljiškoknjižnega stanja infrastrukture javnih podjetij, ki predstavljajo stvarni vložek, z namenom urediti lastništvo nepremičnin v zemljiški knjigi. Projektna skupina je pripravila predloge uskladijenih pogodb s podlogami za te nepremičnine in jih meseca septembra 2013 posredovala na Mestno občino Ljubljana in primestnim občinam v usklajevanje. V naslednjih letih so se aktivnosti nadaljevale z dopisovanjem, usklajevanjem in s skupnimi sestanki s pristojnimi na Mestni občini Ljubljana ter zemljiškoknjižni ureditvi nekaterih zemljišč. Po stanju na dan 31. 12. 2023 znaša vrednost zemljiškoknjižno neurejenih zemljišč 1.617.744 EUR.

b) Pravice do uporabe sredstev

➤ Prikaz gibanja vrednosti sredstev s pravico do uporabe v letu 2023

v EUR

	Pravica do uporabe zemljišč	Pravica do uporabe zgradb	Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	Skupaj pravice do uporabe sredstev
Nabavna vrednost				
Stanje 1.1.	0	157.509	87.784	245.293
Nove pridobitve	22.837	68.175	30.382	121.394
Odtujitve	0	0	-87.784	-87.784
Stanje 31.12.	22.837	225.684	30.382	278.903
Nabrani popravek vrednosti				
Stanje 1.1.	0	37.330	39.320	76.650
Amortizacija	4.567	46.651	29.290	80.508
Odtujitve	0	0	-54.685	-54.685
Stanje 31.12.	4.567	83.981	13.925	102.473
Neodpisana vrednost				
Stanje 1.1.	0	120.179	48.464	168.643
Stanje 31.12.	18.270	141.703	16.457	176.430

Družba je imela konec leta 2023 v najemu poslovne prostore za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor v Stožicah, prostor za mobilno hišico, delovni stroj, opremo za sledenje vozil, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev za leto 2023

	v EUR
	2023
Amortizacija pravice do uporabe zemljišč	4.567
Amortizacija pravice do uporabe zgradb	46.651
Amortizacija pravice do uporabe drugih naprav in opreme	29.290
Stroški obresti za obveznosti iz najema	6.805
Stroški povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev majhne vrednosti	18.457
Skupni denarni tok za najeme	80.072

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev za leto 2022

	v EUR
	2022
Amortizacija pravice do uporabe zemljišč	4.015
Amortizacija pravice do uporabe zgradb	11.935
Amortizacija pravice do uporabe drugih naprav in opreme	15.968
Stroški obresti za obveznosti iz najema	3.562
Stroški povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev majhne vrednosti	77.485
Skupni denarni tok za najeme	104.020

3.3.2.3 Naložbene nepremičnine

	v EUR			
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22	Stopnja odp. v %
Naložbene nepremičnine	1.868.224	1.918.073	97,4	52,6

Naložbene nepremičnine so izkazane v skladu s pomembnimi informacijami o računovodskih usmeritvah, ki so navedene v točki 3.3.

➤ Prikaz gibanja vrednosti naložbenih nepremičnin v letu 2023

	v EUR		
	Naložbene nepremičnine	Nal. nepr. v gradnji in izdelavi	Skupaj naložbene nepremičnine
Nabavna vrednost			
Stanje 1.1.	3.715.241	0	3.715.241
Nove pridobitve	0	2.515	2.515
Prenos investicij v teku	2.515	-2.515	0
Stanje 31.12.	3.717.756	0	3.717.756
Nabrani popravek vrednosti			
Stanje 1.1.	1.797.168	0	1.797.168
Amortizacija	52.364	0	52.364
Stanje 31.12.	1.849.532	0	1.849.532
Neodpisana vrednost			
Stanje 1.1.	1.918.073	0	1.918.073
Stanje 31.12.	1.868.224	0	1.868.224

Naložbene nepremičnine prinašajo prihodke, ki za leto 2023 znašajo 243.532 EUR, stroški amortizacije naložbenih nepremičnin znašajo 52.364 EUR, ostali odhodki povezani z njimi pa 328.316 EUR. Družba dosega prihodke iz oddaje poslovnih prostorov na Verovškovi 70 Javnemu holdingu Ljubljana.

Družba v letu 2023 ni izvedla slabitev naložbenih nepremičnin.

Poštena vrednost naložbenih nepremičnin ni nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

3.3.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	16.838	1.456.838	1,2
Druge delnice in deleži	16.838	1.456.838	1,2
Naložbe v deleže	16.838	1.456.838	1,2
Dolgoročna posojila	911.808	1.095.321	83,2
Dolgoročna posojila drugim	911.808	1.095.321	83,2
Druga dolgoročna posojila	911.808	1.095.321	83,2
Dolgoročne finančne naložbe	928.646	2.552.159	36,4

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2023

	Začetna neodpisana vrednost dolg. in krat.del	Pridobitve	Odtujitve	Prekvali- fikacije/ Prerazvrstitev	Končna neodpisana vrednost
Dolgoročne finančne naložbe	2.552.159	595.657	397.022	-1.947.315	928.646
Druge delnice in deleži	1.456.838	0	0	-1.440.000	16.838
Drugi deleži	1.456.838	0	0	-1.440.000	16.838
<u>Dolgoročna posojila</u>	<u>1.095.321</u>	<u>595.657</u>	<u>397.022</u>	<u>-668.877</u>	<u>911.808</u>
Terjatve iz finančnega najema	1.095.321	594.309	397.020	-667.527	911.808
Druga dolgoročna posojila	0	1.348	2	-1.350	0

Začetna neodpisana vrednost je sestavljena iz dolgoročnega in kratkoročnega dela naložb po stanju 1. 1. 2023.

Pridobitve izkazujejo povečanja za nakupe, obresti; odtujitve izkazujejo zmanjšanja za poplačila; prekvalifikacije pa kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb in prerazvrstitev med Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo po stanju 31. 12. 2023.

Naložbe v deleže med dolgoročnimi finančnimi naložbami, razen posojil, so razporejene v skupino za prodajo razpoložljiva finančna sredstva.

Družba je poslovni delež v družbo Resalta B.V. (9,77 % osnovnega kapitala, 11,44 glasovalnih pravic) prerazvrstila med kratkoročna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo zaradi načrtovane izvedbe postopka prodaje deleža v letu 2024.

Družba ima na dan 31. 12. 2023 deleža v EGS Rab in EGS Krvavec v skupni vrednosti 16.838 EUR, ki sta vrednotena po nabavni vrednosti in ker za njih ne obstaja delujoči trg, ter ker gre za nizke vrednosti finančnih naložb, družba posebej ne ugotavlja njihove poštene vrednosti.

Družba daje v finančni najem naprave, ki jih je s svojimi sredstvi zgradila za priključitev na plinovodno oz. vročevodno omrežje in notranje plinske napeljave. Stanje terjatev na dan 31. 12. 2023 znaša 1.419.123 EUR, od tega je 507.315 EUR prenešeno na kratkoročni del kot kratkoročna posojila drugim, ker zapadejo v plačilo v letu 2024.

Finančne naložbe, s katerimi razpolaga družba, niso izpostavljene tveganjem.

Družba v letu 2023 ni izvedla slabitve dolgoročnih finančnih naložb.

3.3.2.5 Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo

Zaradi načrtovane izvedbe postopka prodaje deleža v letu 2024 je družba na dan 31. 12. 2023 poslovni delež v družbi Resalta B.V. (9,77 % osnovnega kapitala, 11,44 glasovalnih pravic), v vrednosti 1.440.000 EUR prerazvrstila iz dolgoročnih finančnih naložb med kratkoročna sredstva za prodajo.

3.3.2.6 Zaloge

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Osnovne in pomožne surovine	31.387.156	16.713.974	187,8
Nadomestni deli in material za popravila in vzdrževanje	6.991.873	7.280.514	96,0
Drug material in osebna varovalna oprema	181.811	142.081	128,0
Zaloge materiala	38.560.840	24.136.569	159,8

Največji delež zalog predstavlja zaloga premoga, ki konec leta 2023 znaša 27.984.435 EUR. Višje zaloge materiala na dan 31. 12. 2023, glede na stanje konec leta 2022, so posledica predvsem večjih zalog premoga zaradi večjih dobav premoga proti koncu leta 2023 in tudi višjih zalog kurilnega olja ELKO special plus.

Družba ima za zagotavljanje nemotenega procesa obratovanja proizvodnih in distribucijskih naprav na zalogi nadomestne dele, ki se obračajo počasneje oziroma so dalj časa na zalogi. Gre za specifične nadomestne dele, ki so težje dobavljivi ali pa je za njihovo dobavo potrebno daljše časovno obdobje.

Pri letnem popisu zalog premoga in kurilnega olja niso bile ugotovljene popisne razlike, ker so bile meritve znotraj merilne negotovosti. Pri popisu zalog ostalega materiala je bil evidentiran primanjkljaj materiala v višini 27.689 EUR in presežek materiala v višini 14.582 EUR.

Ob redni letni inventuri popisa materiala je družba zaradi zastarelosti in neuporabnosti odpisala material v višini 192.382 EUR.

Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti.

Zaloge niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

3.3.2.7 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	1.566.239	3.026.236	51,8
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	50.066.326	53.747.950	93,2
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	51.632.565	56.774.186	90,9

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini so konec leta 2023 nižje glede na stanje predhodnega leta zaradi prodaje električne energije po nižjih prodajnih cenah.

Terjatve do kupcev iz naslova opravljenih storitev družbe so bile na podobni ravni kot preteklo leto, zmanjšane le za 6,8 %, pa je predvsem posledica slabitve terjatev do izvajalca investicije PPE-TOL za zaračunano odškodnino.

➤ Razčlenitev terjatev do kupcev glede na zapadlost po stanju na dan 31. 12. 2023

v EUR

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne terjatve do kupcev v državi	50.066.326	53.747.950	93,2
Terjatve do kupcev za plin - SODO	2.968.825	2.734.714	108,6
Terjatve do kupcev za plin - dobava	13.736.089	11.824.448	116,2
Terjatve do kupcev za toploto	30.943.011	31.124.534	99,4
Terjatve do kupcev za el. energijo	7.965.436	10.982.617	72,5
Druge terjatve do kupcev	499.783	408.524	122,3
Popravek vrednosti terjatev	-6.046.818	-3.326.887	181,8
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	50.066.326	53.747.950	93,2

Terjatve do kupcev so analitično razčlenjene glede na dejavnosti družbe. V strukturi vseh terjatev do kupcev, brez kratkoročnega dela blagovnih kreditov, predstavljajo terjatve do kupcev na področju plina 29,8 %, terjatve do kupcev na področju toplote 55,1 %, terjatve do kupcev na področju električne energije 14,2 % in druge terjatve do kupcev 0,9 %. Struktura terjatev je odvisna od strukture fakturirane realizacije glavnih dejavnosti v prihodkih družbe.

➤ Razčlenitev terjatev do kupcev glede na zapadlost po stanju na dan 31. 12. 2023

v EUR

Vrste terjatev	Nezapadle	Zapadle	Skupaj
Terjatve do kupcev – plin	15.589.959	1.114.955	16.704.914
Terjatve do kupcev – toplota	24.433.214	6.509.797	30.943.011
Terjatve do kupcev – električna energija	7.888.813	76.623	7.965.436
Druge terjatve do kupcev	388.304	111.479	499.783
Vse terjatve do kupcev	48.300.290	7.812.854	56.113.144
Popravek vrednosti terjatev			-6.046.818
Skupaj terjatve do kupcev			50.066.326

Od skupnega zneska terjatev do kupcev v višini 56.113.144 EUR odpade delež na nezapadle terjatve 86,1 % in na zapadle 13,9 %. Velik del nezapadlih terjatev predstavlja decembrska fakturirana realizacija, ki po stanju na dan 31. 12. 2023 še ni zapadla v plačilo.

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2023

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	1.551.213	19,9
31-60 dni	217.327	2,8
61-90 dni	80.606	1,0
91-150 dni	62.402	0,8
od 151 dni	5.901.306	75,5
Stanje zapadlih terjatev	7.812.854	100,0

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2022

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	3.044.664	32,5
31-60 dni	612.236	6,5
61-90 dni	477.187	5,1
91-150 dni	1.396.009	14,9
od 151 dni	3.840.916	41,0
Stanje zapadlih terjatev	9.371.012	100,0

Stanje zapadlih terjatev je v letu 2023 nižje glede na stanje konec preteklega leta, saj so bile v letu 2023 poplačane zapadle terjatve večjega odjemalca iz leta 2022.

Družba za izravnavo tveganja neporavnanih, predvsem starejših terjatev oblikuje popravek vrednosti terjatev.

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2023

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	6.046.818	3.503.169	-584.379	-198.859	3.326.887

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2022

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	3.326.887	1.012.497	-549.445	-288.000	3.151.835

Stanje popravka vrednosti terjatev do kupcev znaša 6.046.818 EUR, kar predstavlja 2,1 % fakturirane realizacije z DDV za leto 2023. Odstotek stanja oblikovanih popravkov vrednosti terjatev glede na stanje terjatev do kupcev (zmanjšanih za popravek vrednosti terjatev) znaša 12,1 %.

Iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev do kupcev so za leto 2023 izkazani prevrednotovalni poslovni odhodki v višini 3.503.169 EUR. Novo oblikovani popravek vrednosti terjatev je višji zaradi slabitev terjatev do izvajalca investicije za zaračunane odškodnine vezane na zamudo pri izvedbi investicije PPE-TOL.

Iz naslova izterjanih že popravljenih vrednosti terjatev je družba izkazala prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 269.688 EUR (razliko nad zneskom plačil v vrednosti 70.829 EUR predstavlja naknadno povrnjeni DDV od države za izbrisane terjatve, za katere si je družba lahko povrnila DDV).

Za večino izdanih računov Energetike Ljubljana je plačilni rok določen v dobavnih pogojih, kjer je splošni rok zapadlosti 15 dni od izdaje računa. Zapadlost drugih računov določajo drugi akti oziroma predpisi in pogodbe.

Po stanju na dan 31. 12. 2023 ima družba na polno zavarovane terjatve v višini 616.737 EUR za prodajo omrežnine (bančne garancije), zaračunano dobavitelju plina, ki izstavlja končnim odjemalcem skupni račun. Terjatve za prodajo električne energije (menice) ima zavarovane do polne višine. Terjatve poslovnih odjemalcev s slabšo plačilno sposobnostjo v skupni višini 138.047 EUR so zavarovane z menicami do višine 50.000 EUR. Ostalih terjatev družba nima.

posebej zavarovanih. Proces izterjave terjatev se izvaja sproti, v skrajnem primeru z vlaganjem tožb in izvršb.

3.3.2.8 Kratkoročne poslovne terjatve do drugih

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročni predujmi	175.199	3.565	-
Kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij	3.977.944	2.190.719	181,6
Druge kratkoročne terjatve	14.680	8.235	178,3
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	4.167.823	2.202.519	189,2

Glavnina povečanja kratkoročnih terjatev do državnih in drugih inštitucij glede na predhodno leto izhaja predvsem iz naslova višjih terjatev za DDV (v višini 1.424.293 EUR).

3.3.2.9 Denarna sredstva

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Gotovina v blagajni	1.708	1.728	98,8
Denar na poti	709	199	356,3
Denarna sredstva na TRR	1.506.254	3.436.946	43,8
Denarna sredstva	1.508.671	3.438.873	43,9

Družba v letu 2023 ni imela odobrenih samodejnih zadolžitvev na transakcijskih računih.

Stanje denarnih sredstev je odvisno od predvidene dinamike finančnih obveznosti v začetku naslednjega leta.

3.3.2.10 Kapital

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Osnovni kapital	57.602.057	57.602.057	100,0
Kapitalske rezerve	81.601.109	81.601.109	100,0
Rezerve iz dobička	32.363.964	31.545.545	102,6
Zakonske rezerve	5.537.811	4.719.392	117,3
Druge rezerve iz dobička	26.826.153	26.826.153	100,0
Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-1.240.799	-484.161	256,3
Preneseni čisti poslovni izid	27.717.350	26.982.455	102,7
Čisti poslovni izid poslovnega leta	15.549.951	795.611	-
Kapital	213.593.632	198.042.616	107,9

Edini družbenik Energetike Ljubljana je JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., katerega ustanovitelj je Mestna občina Ljubljana in primestne občine. Vložek JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. v osnovni kapital Energetike Ljubljana znaša 57.602.057 EUR.

Kapital Energetike Ljubljana na dan 31. 12. 2023 znaša 213.593.632 EUR in se je v letu 2023 povečal za 15.551.016 EUR oziroma za 7,9 % glede na predhodno leto, predvsem zaradi čistega dobička leta 2023.

Kapitalske rezerve znašajo 81.601.109 EUR in izhajajo iz splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala (prehod na SRS 2006), ki je nastal kot posledica revalorizacije osnovnega kapitala v letih 1993 do 2001. Od njihovega nastanka v letu 2006 so se skupaj zmanjšale za 3.516.557 EUR (v letu 2008 za 1.530.252 EUR in v letu 2012 za 1.986.305 EUR).

V skladu z določili ZGD-1 je družba ob sestavitvi letnega poročila oblikovala zakonske rezerve v višini 818.419 EUR oziroma 5 % čistega dobička poslovnega leta 2023.

Med rezervami, nastalimi zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, družba izkazuje aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi in so na dan 31. 12. 2023 izkazane v negativni vrednosti 1.240.799 EUR. Povečanje negativnih rezerv izhaja iz oblikovanja dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi iz naslova aktuarskih primanjkljajev.

Preneseni čisti poslovni izid na dan 31. 12. 2023 znaša 27.717.350 EUR. Povečal se je zaradi prenosa nerazporejenega čistega dobička leta 2022 v višini 795.611 EUR in znižal za razpustitev dela rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, ki se nanašajo na aktuarski primanjkljaj iz naslova izplačanih odpravnin ob upokojitvi v višini 60.716 EUR.

Družba je v letu 2023 dosegla dobiček v višini 16.368.370 EUR. Čisti poslovni izid poslovnega leta 2023 po oblikovanju zakonskih rezerv v višini 818.419 EUR, znaša 15.549.951 EUR, ki pa zaradi dodeljenih državnih podpor ne sme biti razporejen za prenos na družbenika. Premiki v zvezi s kapitalom v letu 2023 so razvidni tudi iz izkaza gibanja kapitala (točka 3.2.5).

Na osnovi pogodbe o obvladovanju je obvladujoča družba dolžna pokriti odvisni družbi vsako med trajanjem te pogodbe nastalo letno izgubo, če ta ni poravnana iz drugih rezerv iz dobička, v katere je bil odveden dobiček med trajanjem pogodbe. V času od sklenitve pogodbe o obvladovanju, je družba ugotovila pozitiven čisti poslovni izid v poslovnih letih 2022 in 2023 v skupni višini 16.345.562 EUR.

3.3.2.11 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Rezervacije	6.073.595	5.145.127	118,0
Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	6.073.595	5.145.127	118,0
Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	1.051.747	1.120.021	93,9
Prejete državne podpore	222.717	259.436	85,8
Prejete donacije	829.030	860.585	96,3
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev	7.125.342	6.265.148	113,7

Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti predstavljajo znesek rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi.

➤ Prikaz gibanja rezervacij za pokojnine in podobne obveznosti v letu 2023

v EUR

	Aktuarski izračun 31.12.2023	Oblikovanje (+)/ Odprava (-)	Črpanje	Aktuarski izračun 1.1.2023
DR za odpravnine ob upokojitvi	4.282.118	1.064.876	414.902	3.632.144
Tekoči stroški storitev (CSC)		151.458	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		136.648	0	
Odhodi (odprava)		-40.584	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		229.920	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		587.434	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	414.902	
DR za jubilejne nagrade	1.791.477	545.897	267.403	1.512.983
Tekoči stroški storitev (CSC)		147.187	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		64.826	0	
Odhodi (odprava)		-22.614	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		81.930	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		274.568	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	267.403	
DR za odprav.ob upok. in jub. nagrade	6.073.595	1.610.773	682.305	5.145.127

V letu 2023 so bile dolgoročne rezervacije črpane za dejanske zneske obračunanih odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad, konec leta 2023 pa so bile usklajene na osnovi aktuarskega izračuna po stanju na dan 31. 12. 2023.

Rezervacije so bile v letu 2023 črpane za izplačila odpravnin ob upokojitvah (414.902 EUR) in jubilejnih nagrad (267.403 EUR).

Na osnovi aktuarskega izračuna je družba v letu 2023 dodatno oblikovala dolgoročne rezervacije za odpravnine ob upokojitvi v višini 1.105.460 EUR in jih ob tem zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravila v višini 40.584 EUR. Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade pa so bile dodatno oblikovane v višini 568.511 EUR in zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravljene v višini 22.614 EUR.

Dodatno oblikovanje oziroma odprava rezervacij pri odpravninah ob upokojitvi v višini aktuarskega presežka ali primanjkljaja vpliva na rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, ostale spremembe pa na stroške oziroma prihodke družbe, medtem, ko dodatno oblikovanje ali odprava rezervacij pri jubilejnih nagradah v celoti vpliva na stroške oziroma prihodke družbe.

Izračun rezervacij je opravil pooblaščen aktuar na podlagi statističnih podatkov o starosti in fluktuaciji zaposlenih ter veljavnih aktov, ki so osnova za izplačilo odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad.

Uporabljene predpostavke pri aktuarskem izračunu so bile:

- skupna rast plač v višini 0,5 % letno v letu 2024 in naprej;
- rast povprečne plače v Republiki Sloveniji je predpostavljena v višini 2,5 % letno v letu 2024 in v nadaljnjih letih, kar predstavlja ocenjeno dolgoročno rast plač;
- upoštevana je rast zneskov odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja v enaki višini, kot je predpostavljeno za rast povprečne plače v Republiki Sloveniji;
- izračun obveznosti za odpravnine je vezan na pokojninsko delovno dobo posameznega zaposlenca;
- izbrana diskontna obrestna mera znaša 3,51 % letno.

➤ Analiza občutljivosti za pomembne aktuarske predpostavke na dan 31. 12. 2023

v EUR

Postavka	Obdobje	Predpostavka	Odmik	Dolgoročne obveznosti	Odpravnine	Jubilejne nagrade
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2023	Centralni scenarij	0,00 %	6.073.595	4.282.118	1.791.477
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2023	Diskontna obr. mera	-0,50 %	6.290.658	4.441.619	1.849.039
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2023	Diskontna obr. mera	0,50 %	5.871.582	4.134.200	1.737.382
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2023	Rast plač	-0,50 %	5.865.724	4.130.248	1.735.476
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2023	Rast plač	0,50 %	6.295.067	4.444.475	1.850.592
Trajanje (DBO)	31.12.2023			7,1	7,4	6,5

Analiza občutljivosti glede na spremembo upoštevanih predpostavk, torej sprememba diskontne obrestne mere in sprememba rasti plač ima podoben razpon vrednostne razlike na višino dolgoročnih obveznosti za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade.

Oblikovanje in črpanje rezervacij ne odstopa od načrtovanega.

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova prejetih državnih podpor – dotacij in prejetih donacij v letu 2023

v EUR

	Stanje 31.12.2023	Povečanje / zmanjšanje	Črpanje DPČR	Stanje 1.1.2023
DPČR iz prejetih dotacij za OS – distribucija toplote - GJS	4.709	0	579	5.288
DPČR iz prejetih dotacij za OS – proizvodnja toplote	173	-31	17	221
DPČR iz prejetih dotacij za OS – SODO - GJS	217.835	0	36.092	253.927
DPČR iz naslova prejetih emisijskih kuponov od države	0	69.641	69.641	0
DPČR iz prejetih donacij	829.030	17.190	48.745	860.585
DPČR iz prejetih dotacij in donacij	1.051.747	86.800	155.074	1.120.021

GJS – gospodarska javna služba

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz naslova prejetih državnih podpor predstavljajo prejete dotacije za opredmetena osnovna sredstva in prejeti emisijski kuponi. Emisijski kuponi so prejeti s strani države, vse ostale dotacije so prejete s strani Mestne občine Ljubljana.

Dotacije za opredmetena osnovna sredstva se znižujejo za obračunano amortizacijo in morebitne odpise teh opredmetenih osnovnih sredstev v sorazmernem deležu, v katerem je bilo sredstvo financirano z dotacijo.

Prejete emisijske kupone je družba znižala za obračunane stroške porabljenih emisijskih kuponov v višini 69.641 EUR.

Črpanje ostalih prejetih državnih in občinskih podpor je v letu 2023 znašalo 36.688 EUR in je izkazano med drugimi poslovnimi prihodki.

Prejete donacije so iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev s strani drugih investitorjev in se obravnavajo na enak način kot prejete dotacije iz mestnega ali državnega proračuna.

Oblikovanje in črpanje dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev ne odstopa od načrtovanega.

3.3.2.12 Dolgoročne finančne obveznosti

v EUR

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	69.852.781	75.194.661	92,9
Dolgoročne obveznosti iz najemov	53.692	93.849	57,2
Dolgoročne finančne obveznosti	69.906.473	75.288.510	92,9

Družba ima pri bankah najeta štiri dolgoročna posojila za izgradnjo investicij (več v točki 3.3.2.2.). V letu 2023 je družba najela dve novi dolgoročni posojili za investicijo Obnove omrežja na Linhartovi cesti v višini 1.000.000 EUR in za investicijo vodikove polnilnice na P&R Stanežiče v višini 600.000 EUR in dokončno odplačala eno dolgoročno posojilo (ki je bilo leta 2013 najeto za nakup deležev v kasneje pripojeni družbi PPE-TOL.) Posojilo za vodikovo polnilnico Stanežiče se bo začelo črpati v letu 2024 in je izkazano med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi.

Posojilo za izgradnjo PPE-TOL se črpa sukcesivno glede na stopnjo izvedenih del in je bilo do 31. 12. 2023 črpano v višini 93.143.257 EUR. Stanje finančne obveznosti za posojilo (skupaj z obrestmi) konec leta 2023 znaša 81.944.596 EUR, saj se je v letu 2023 posojilo začelo tudi že odplačevati. Nečrpani del posojila v višini 26.856.743 EUR je izkazan med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi.

Posojilo za izgradnjo SPTE-TOŠ se odplačuje že od leta 2022.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Banka*	59	6 m EURIBOR + 2,05 %	10.07.2031	10 bianco menic
Skupina bank	81.944.596	6 m EURIBOR + 1,75 %	31.03.2031	10 bianco menic, hipoteke
Banka	922.519	6 m EURIBOR + 3,5 %	31.05.2030	10 bianco menic
Banka	2.713.796	0,81 %	30.06.2029	10 bianco menic
Skupaj posojila	85.580.970			

*Obračunane obresti za nečrpano posojilo so bile plačane v januarju 2024.

Del dolgoročnih finančnih obveznosti v višini 15.728.189 EUR, od tega obresti v višini 59.141 EUR, ki po stanju na dan 31. 12. 2023 zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

➤ Pregled finančnih obveznosti iz najemov po ročnosti

v EUR

	31.12.2023
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo do pol leta	36.373
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od pol leta do enega leta	40.297
Obveznosti iz najemov od enega do dveh let	16.150
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od dveh do petih let	37.542
Skupaj obveznosti iz najemov	130.362

Družba na dan 31. 12. 2023 izkazuje med drugimi dolgoročnimi finančnimi obveznostmi dolgoročne obveznosti iz najemov v višini 130.362 EUR. Del teh dolgoročnih obveznosti v višini 76.670 EUR zapade v plačilo v naslednjem letu, zato so izkazane med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Dolgoročne obveznosti iz najemov so pripoznane v višini sedanje vrednosti preostalih najemnin na dan 31. 12. 2023, ki so ustrezno diskontirane na osnovi prihodnjih denarnih tokov za obdobje trajanja najema z ustreznimi obrestnimi merami na dan prehoda 1. 1. 2019 ali na dan sklenitve pogodbe o najemu po tem datumu.

➤ Pregled finančnih obveznosti po najemih

Vrsta najema	Stanje obveznosti iz najema v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti
Najem zgradbe	36.236	4,74 %	14.01.2024
Najem programske opreme	13.479	4,00 %	30.11.2024
Najem opreme	16.862	5,40 %	31.01.2025
Najem zemljišča	18.683	4,74 %	31.12.2027
Najem zgradbe	45.102	2,63 %	31.12.2028
Skupaj najemi	130.362		

Obveznosti iz najemov obsegajo poslovni prostor za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor za mobilno hiško, prostor v Stožicah, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

3.3.2.13 Kratkoročne finančne obveznosti

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	56.527.361	38.028.488	148,6
Kratkoročni del dolgoročnih posojil	15.728.189	11.816.931	133,1
Druge kratkoročne finančne obveznosti	141.372	1.351.363	10,5
Kratkoročne finančne obveznosti	72.396.922	51.196.782	141,4

Družba ima pri bankah najeta tri kratkoročna posojila do enega leta v skupni višini 15.000.000 EUR in pet revolving posojil v skupni višini 59.000.000 EUR. Nečrpani deli posojil so izkazani med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi. V stanju na dan 31. 12. 2023 so vključene tudi obračunane obresti v višini 217.361 EUR. Posojila so namenjena za uravnavanje likvidnosti družbe.

➤ Pregled kratkoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Banka	5.017.500	6 m EURIBOR+ 1,95 %	11.12.2024	1 bianco menica
Banka	8.033.367	6 m EURIBOR+ 3,10 %	09.12.2024	6 bianco menic
Banka	10.042.583	6 m EURIBOR+ 3,25 %	09.12.2024	6 bianco menic
Banka	2.001.028	3 m EURIBOR+ 2,20 %	09.12.2024	5 bianco menic
Banka	11.005.655	3 m EURIBOR+ 2,00 %	09.12.2024	5 bianco menic
Banka	5.018.010	3 m EURIBOR+ 2,20 %	09.12.2024	10 bianco menic
Banka	5.063.059	3 m EURIBOR+ 2,70 %	26.03.2024	10 bianco menic
Banka	10.319.231	1 m EURIBOR+ 1,95 %	19.01.2024	10 bianco menic
Banka*	15.083	6 m EURIBOR+ 1,50 %	11.12.2023	6 bianco menic
Banka*	11.845	6 m EURIBOR+ 1,40 %	11.12.2023	6 bianco menic
Skupaj posojila	56.527.361			

*Obračunane obresti za poplačano kratkoročno in revolving posojilo so plačane v januarju 2024.

Med kratkoročnimi posojili je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih posojil v višini 15.669.048 EUR in 59.141 EUR obračunanih pripadajočih obresti, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi je izkazana obveznost iz naslova valutnega terminskega posla v višini 64.702 EUR, ki ga je družba sklenila zaradi varovanja tveganja zaradi spremembe tečaja ob nabavi premoga, kjer je obveznost vezana na USD in kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz najemov v višini 76.670 EUR, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

3.3.2.14 **Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini**

	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	639.441	89.238	716,6
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	40.900.793	58.189.943	70,3
Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev in družb v skupini	41.540.234	58.279.181	71,3

Zmanjšanje kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev izhaja v glavnini iz naslova nižjih vrednosti prejetih računov za zemeljski plin in emisijske kupone.

Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini so v knjigah izkazane z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki dokazujejo prejem blaga ali opravljene storitve.

Družba svoje kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev praviloma poravnava redno v rokih zapadlosti, v skladu s pogodbami in z dogovori. Družba je imela po stanju na dan 31. 12. 2023 zapadle neporavnane obveznosti do 30 dni v višini 13.983.989 EUR, ki jih je poravnala v prvem kvartalu leta 2024.

➤ Seznam 10 največjih dobaviteljev Energetike Ljubljana po prometu v letu 2023

Dobavitelj	Promet 2023
GEOPLIN d.o.o., Ljubljana	73.941.104
VITOL S.A., Geneva	33.297.500
PETRACO OIL COMPANY S.A., Lugano	17.469.993
AXPO SOLUTIONS AG, Baden	15.077.720
PLINOVODI d.o.o., Ljubljana	12.326.063
MYTILINEOS S.A., Athens	11.539.530
OMV Gas Marketing & Trading GmbH, Austria	7.996.264
JAVNI HOLDING LJUBLJANA, d.o.o., Ljubljana	7.318.456
BSP D.O.O., Ljubljana	7.161.970
DXT COMMODITIES S.A., Lugano	5.670.785
Skupaj	191.799.385

Družba Mytilineos S.A. je glavni dobavitelj in izvajalec izgradnje investicije PPE-TOL.

Glavni dobavitelji Energetike Ljubljana v letu 2023 so dobavitelji osnovnih surovin in energije (Vitol S.A in Petraco Oil Company S.A. za dobavo premoga, Geoplin d.o.o., AXPO Solutions AG, OMV Gas Marketing & Trading GmbH in DXT Commodities S.A. za dobavo plina, Plinovodi d.o.o. za prenos zemeljskega plina, BSP d.o.o. za dobavo električne energije).

Manjkajoči emisijski kuponi so bili kupljeni pri Vitol S.A., AXPO Solutions AG, Petraco Oil Company S.A., Global Factor Commodity Trading S.A..

Pomembni dobavitelj oziroma izvajalec storitev je obvladujoča družba Javni holding, ki za Energetiko Ljubljana izvaja strokovno-tehnične in organizacijske storitve, ki zajemajo dela s področja financ, računovodstva, kontrolinga, informatike, javnih naročil ter kadrovskega in pravnega področja.

Tveganja neizpolnitve pogodbenih obveznosti s strani dobaviteljev družba obvladuje predvsem z rednim in skrbnim preverjanjem bonitete posameznih dobaviteljev. Ob večjih dobavah materiala in opreme ter izvedbah storitev, družba zahteva ustrezne instrumente za zavarovanje za resnost ponudbe, za zavarovanje dobre izvedbe del in za zavarovanje odprave napak v garancijski dobi.

Kratkoročne poslovne obveznosti niso zavarovane s stvarnim jamstvom.

3.3.2.15 Druge kratkoročne poslovne obveznosti

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne obveznosti za plače	2.368.990	1.950.666	121,4
Obveznosti do državnih in drugih inštitucij	9.007.737	2.996.447	300,6
Druge kratkoročne obveznosti	198.073	204.178	97,0
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	11.574.800	5.151.291	224,7

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi so obveznosti do zaposlencev iz naslova decembrskih plač in drugih prejemkov iz delovnega razmerja ter povračil stroškov, obveznosti za DDV in DDPO, okoljsko dajatev za onesnaževanje zraka, trošarino za električno energijo in zemeljski plin ter prispevke za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.

Glavnino povečanja kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih inštitucij glede na predhodno leto izhaja iz naslova višjih obveznosti za DDV in DDPO.

3.3.2.16 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

	v EUR		
	31.12.2023	31.12.2022	Indeks 23/22
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	19.751.702	11.556.703	170,9
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	19.751.702	11.556.703	170,9

Med kratkoročno pasivnimi časovnimi razmejitvami so evidentirani manjkajoči emisijski kuponi v vrednosti 17.644.335 EUR, znesek neizkoriščenih dopustov v višini 916.580 EUR, ki jih zaposleni lahko izkoristijo do 30. 6. naslednje leto, po Zakonu o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (ZNPOVCE) presežek prihodkov od prodaje električne energije v višini 858.971 EUR, nakup potrdil o izvoru električne energije v višini 157.920 EUR in prejeta sredstva za evropski projekt SENERGY NETS v višini 161.285 EUR.

3.3.3 Pojasnila k izkazu poslovnega izida

3.3.3.1 Čisti prihodki od prodaje

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe	582.117	551.606	105,5
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe	25.051.230	25.598.148	97,9
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti	11.464.041	11.147.899	102,8
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti	221.348.243	200.033.311	110,7
Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu	60.855	60.855	-
Čisti prihodki od prodaje	258.506.486	237.391.819	108,9

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki od prodaje toplote, plina in električne energije (97,6 %).

V letu 2023 je največje povečanje prihodkov družba dosegla predvsem zaradi višjih prodajnih cen pasovne električne energije in oskrbe s plinom ter večjih količin prodane električne energije, medtem, ko so prihodki od prodaje vroče vode in pare nižji predvsem zaradi manjših prodanih količin (več v točki 2.4).

Čisti prihodki od prodaje se gibljejo v odvisnosti od doseženih prodajnih cen in količin prodaje, ki so v veliki meri odvisne tudi od zunanjih temperatur.

3.3.3.2 Drugi poslovni prihodki

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Prihodki iz naslova državnih pomoči	16.929.495	1.340.131	-
Prihodki iz naslova ostalih brezplačno prejetih sredstev	48.745	48.448	100,6
Prihodki iz odprave rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade	63.198	293.867	21,5
Prihodki iz naslova oslabljenih terjatev	269.688	360.108	74,9
Prihodki iz zavarovalniških odškodnin	140.754	214.669	65,6
Prihodki iz naslova prodaje opredmetenih osnovnih sredstev	235.856	32.281	730,6
Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	17.687.736	2.289.504	772,6

Prihodki iz naslova državnih pomoči predstavljajo večinski delež (95,7 %) drugih poslovnih prihodkov.

➤ Preglednica drugih prihodkov iz naslova državnih pomoči

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Državne pomoči iz naslova protikoronskih ukrepov države	0	35.651	-
Državne pomoči za neposredno pokrivanje stroškov dela	520.866	696.136	74,8
Pomoč gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize	2.000.000	0	-
Nadomestila dobaviteljem zaradi visokih cen energije	14.053.705	0	-
Ostale dotacije, subvencije	354.924	608.344	58,3
Prihodki iz naslova državnih pomoči	16.929.495	1.340.131	-

Glavnino prihodkov iz naslova državnih pomoči (94,8 %) predstavljata državni pomoči, v povezavi z Zakonom o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (ZNPOVCE) v znesku 14.053.705 EUR ter znesek 2.000.000 EUR v povezavi z Zakonom o spremembi in dopolnitvah Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (ZPGOPEK).

Državne pomoči za pokrivanje stroškov dela predstavljajo boleznine in ostali s strani države povrnjeni zneski nadomestil plač in prispevkov.

Večji del prihodkov iz naslova ostalih dotacij, subvencij predstavljajo dobljeni emisijski kuponi, dotacije, ki pokrivajo obračunano amortizacijo za opredmetena osnovna sredstva v sorazmernem deležu, v katerem so bila sredstva financirana z dotacijami ter dotacije za pokrivanje stroškov iz evropskega projekta SENERGY NETS.

3.3.3.3 Stroški porabljenega blaga in materiala

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	107.396	91.693	117,1
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	158.520.275	151.368.554	104,7
Stroški porabljenega blaga in materiala	158.627.671	151.460.247	104,7

V strukturi stroškov porabljenega blaga in materiala glavnino stroškov predstavlja strošek goriva (98,3 %).

Zemeljski plin Energetika Ljubljana prevzema na prenosnem ali distribucijskem omrežju in ga ne skladišči, zato se knjigovodsko prenese neposredno v porabo in evidentira kot takojšnji strošek. Največji del porabljenega materiala predstavlja nakup in prenos zemeljskega plina.

Stroški goriva se gibljejo v odvisnosti od njihovih nabavnih cen in prodanih količin energije. V letu 2023 je k višjim stroškom goriva pripomogla predvsem (kljub nižji povprečno doseženi nabavni ceni zemeljskega plina) večja poraba le-tega. Na višino stroškov pa so vplivale tudi zunanje temperature in struktura proizvodnje toplote in električne energije v enotah TE-TOL in TOŠ, ki je odvisna od trenutnih potreb za ogrevanje in tržnih cen električne energije.

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Goriva	155.950.099	149.415.695	104,4
Premog	30.522.845	31.890.379	95,7
Zemeljski plin z dajatvami	105.287.137	84.264.465	124,9
Druga goriva in z njimi povezan material	20.140.117	33.260.851	60,6
Material in nadomestni deli za vzdrž. in storitve kupcem	2.107.379	1.868.130	112,8
Drug material	557.086	521.449	106,8
Stroški porabljenega blaga in materiala	158.614.564	151.805.274	104,5
Popisne razlike	13.107	-345.027	-
Stroški porabljenega blaga in materiala s popisnimi razlikami	158.627.671	151.460.247	104,7

Stroški drugih goriv, ki se nanašajo na porabljeno električno energijo, lesno biomaso, ekstra lahko kurilno olje (ELKO), tehnološko vodo in kemikalije so se v letu 2023 znižali predvsem zaradi manjše porabe ELKO.

3.3.3.4 Stroški storitev

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	5.939.629	5.663.535	104,9
Stroški storitev, doseženi z drugimi	15.786.850	12.903.841	122,3
Stroški storitev	21.726.479	18.567.376	117,0

Med stroški povezanimi z družbami v skupini predstavljajo največji delež (97,6 %) stroški strokovnih služb Javnega holdinga, ki za družbo izvajajo finančno računovodske storitve, kadrovske storitve, pravne storitve, storitve informatike in storitve javnega naročanja ter strokovno in poslovno povezovanje naročnikov kot izvajalcev gospodarskih javnih služb. V letu 2023 se je strošek povečal zaradi višje vrednosti cen teh storitev in obsega opravljenih storitev.

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Storitve vzdrževanja	5.733.666	4.571.234	125,4
Zavarovalne premije	1.815.961	1.393.136	130,4
Storitve strokovnih služb JHL	5.797.496	5.539.201	104,7
Druge storitve	8.379.356	7.063.805	118,6
Stroški storitev	21.726.479	18.567.376	117,0

Stroški vzdrževanja v glavnini predstavljajo popravila in obdobja vzdrževalna dela na plinovodnem, vročevodnem in parovodnem omrežju ter proizvodnih napravah Energetike Ljubljana. Višina stroška večjih vzdrževalnih del je odvisna tako od cen teh storitev kot od načrtovanih in izvedenih popravil, ki med leti lahko zelo nihajo glede na vrsto, obseg in nujnost vzdrževalnih del. Stroški tekočega vzdrževanja pa nastajajo v odvisnosti od okvar in vzdrževalnih del na opredmetenih osnovnih sredstvih ter vzdrževanja programske opreme.

Celotni znesek za revizorja znaša 24.020 EUR, od tega strošek revizije za leto 2022 v višini 14.412 EUR in strošek za vmesno revizijo za leto 2023 v višini 9.608 EUR. Izbrani revizor za družbo v letu 2023 ni opravil drugih storitev.

3.3.3.5 Stroški dela

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Stroški plač	20.880.195	18.285.907	114,2
Stroški socialnih zavarovanj	4.446.731	3.939.105	112,9
Stroški pokojninskih zavarovanj	2.887.583	2.575.342	112,1
Drugi stroški socialnih zavarovanj	1.559.148	1.363.763	114,3
Drugi stroški dela	4.246.016	3.720.225	114,1
Stroški dela	29.572.942	25.945.237	114,0

Energetika Ljubljana je v letu 2023 obračunavala plače, druge prejemke iz delovnega razmerja in povračila stroškov delavcem v skladu z veljavnimi kolektivnimi pogodbami in zakonodajo s področja plač in drugih prejemkov zaposlenih, ki veljajo za družbo.

Izhodiščna plača družbe se je v letu 2023 povišala januarja za 5 % in septembra za 3,5 %. Na povečanje stroškov plač je vplivalo tudi mesečno izplačilo individualne delovne uspešnosti, ki se v letu 2022 ni obračunavala.

- Skupni znesek vseh prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje funkcij oziroma nalog za leto 2023

	v EUR	
Skupina oseb	Prejemki	od tega za plače
Vodstvo družbe	115.890	96.946
Skupaj	115.890	96.946

Med prejemki vodstva družbe so prikazani prejemki direktorja Energetike Ljubljana.

Prejemki so bili vodstvu družbe izplačani v skladu z Zakonom o prejemkih poslovodnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti RS in samoupravnih lokalnih skupnosti.

Znesek prejemkov vključuje plače, bonitete, regres za letni dopust, povračila stroškov za prehrano med delom in premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Iz naslova odloženih obveznosti do vodstva družbe za izplačilo spremenljivega prejemka, ki se nanaša na leto 2021 in 2022 ima družba izkazano kratkoročno poslovno obveznost v višini 14.738 EUR, ki je bila izplačana v februarju 2024.

Družba nima nobenih terjatev do vodstva družbe, ravno tako vodstvo družbe nima nobenih posojil pri družbi in obratno.

➤ Povprečno število zaposlenih po stopnjah izobrazbe

Stopnja izobrazbe	Povprečno število zaposlenih v 2023	Delež v %	Povprečno število zaposlenih v 2022	Delež v %	Indeks 23/22
I.	3,0	0,5	3,1	0,6	96,8
II.	15,8	2,9	17,9	3,2	87,7
III.	7,8	1,4	8,5	1,5	91,8
IV.	118,8	21,6	120,5	21,7	98,6
V.	156,8	28,4	156,5	28,2	100,2
VI.	84,5	15,3	85,4	15,4	98,9
VII.	148,5	26,9	147,6	26,6	100,8
VIII/1.	13,0	2,4	13,0	2,3	100,0
VIII/2.	3,0	0,5	3,0	0,5	100,0
Skupaj	551,2	100,0	555,5	100,0	99,3

Družba ima med stroški storitev tudi stroške najema delovne sile v skupni višini 344.012 EUR za 21.369 ur opravljenega dela (število najetih delavcev na podlagi delovnih ur za leto 2023 znaša 10,27 , za leto 2022 je znašalo 13,52). Na dan 31. 12. 2023 je imela družba 10 najetih delavcev preko agencije za posredovanje delovne sile, kar pomeni enega več kot leto prej.

3.3.3.6 Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN

	2023	2022	Indeks 23/22
Neopredmetena sredstva	671.447	653.647	102,7
<i>od tega pravice do uporabe neopredmetena sredstva</i>	<i>14.393</i>	<i>11.107</i>	<i>129,6</i>
Zemljišča in zgradbe	5.871.796	5.795.581	101,3
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	<i>4.567</i>	<i>4.015</i>	<i>113,7</i>
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>46.651</i>	<i>11.935</i>	<i>390,9</i>
Proizvajalne naprave in oprema	6.106.573	5.282.182	115,6
Druge naprave in oprema	1.252.656	1.128.379	111,0
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>29.290</i>	<i>15.968</i>	<i>183,4</i>
Naložbene nepremičnine	52.364	52.357	100,0
Amortizacija	13.954.836	12.912.146	108,1
Prevrednotovalni poslovni odh. pri NS, OOS in NN	1.880.869	621.675	302,5
Amortizacija in prevredn. posl. odh. pri NS, OOS in NN	15.835.705	13.533.821	117,0

Okrvirne dobe koristnosti, ki jih družba uporablja za neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine, so prikazane že v uvodnem delu razkritij pri posameznih računovodskih usmeritvah. Energetika Ljubljana amortizira svoja sredstva po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. Sredstva, ki predstavljajo pravice do uporabe iz naslova najemov, se amortizirajo v dobi trajanja najema.

Največji delež amortizacije predstavlja amortizacija proizvodne opreme za proizvodnjo toplote in elektrike ter amortizacija zgradb, kot posledica amortiziranja distribucijskega omrežja družbe.

Povečanje amortizacije na proizvodnih napravah in opremi je predvsem posledica začetka amortizacije proizvodne opreme za proizvodnjo toplote in elektrike (SPT E TOŠ).

Višina amortizacije se po posameznih skupinah sredstev giblje v odvisnosti od dinamike investiranja v ta sredstva in od starosti sredstev, ki se dokončno amortizirajo v poslovnem letu.

Prevrednotovalni poslovni odhodki predstavljajo odpise neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v uporabi in v izgradnji (investicije v teku) zaradi dotrajanosti ali zastarelosti sredstev oziroma zaradi zamenjave z novimi sredstvi. Povečanje vrednosti prevrednotovalnih poslovnih odhodkov, primerjalno z letom 2022, je posledica odpisa parovoda T8200, saj je dobava edinemu odjemalcu tehnološke pare prenehala in odpisa kotla K2 zaradi prenehanja uporabe.

3.3.3.7 Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	27.980.866	33.351.785	83,9
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	27.980.866	33.351.785	83,9

Glavnino drugih poslovnih odhodkov predstavljajo emisijski kuponi v višini 25.253.620 EUR, ki jih mora družba skladno z zakonodajo, zagotavljati za proizvodnjo toplote, pare in elektrike. Nižja vrednost v letu 2023 izhaja iz nižje porabe emisij glede na preteklo leto (kljub višji povprečni ceni na emisijski kupon).

Drugi večji poslovni odhodki so odhodki za okoljevarstvene analize, meritve ter spodbude za učinkovito rabo energije, nadomestila za uporabo stavbnega zemljišča in vodna povračila.

3.3.3.8 Davek iz dobička

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Davek iz dobička	1.521.299	198.366	766,9

V letu 2023 je družba ugotovila pozitivno davčno osnovo in obračunala davek iz dobička v višini 1.521.299 EUR.

Efektivna davčna stopnja za Energetiko Ljubljana za leto 2023 znaša 8,51 %.

3.3.3.9 Stroški po funkcionalnih skupinah

	v EUR		
	2023	2022	Indeks 23/22
Proizvajalni stroški prodanih proizvodov in storitev	230.582.954	223.514.005	103,3
Stroški prodaje	6.700.557	6.013.276	111,4
Stroški splošnih dejavnosti	20.234.592	14.357.669	140,9
Normalni stroški splošnih dejavnosti	14.580.463	12.710.711	114,7
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	1.880.869	621.675	302,5
Prevr. poslovni odhodki v zvezi s kratkoročnimi sredstvi	3.773.260	1.025.283	368,0
Stroški po funkcionalnih skupinah	257.518.103	243.884.950	106,6

Podatke za razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah zagotavlja evidenca stroškov po stroškovnih mestih in kontih. V ta namen so opredeljena stroškovna mesta in konti, ki sodijo v okvir posamezne funkcionalne skupine. Stroški storitvenih nalogov so proizvodjalni stroški, stroški vzdrževalnih nalogov pa se poravnajo na ustrezno stroškovno mesto in na osnovi tega pridobijo ustrezno razčlenitev po funkcionalnih skupinah. Stroški energetskega goriva (variabilni stroški družbe) so v celoti vključeni med proizvodjalnimi stroški.

3.3.4 Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa

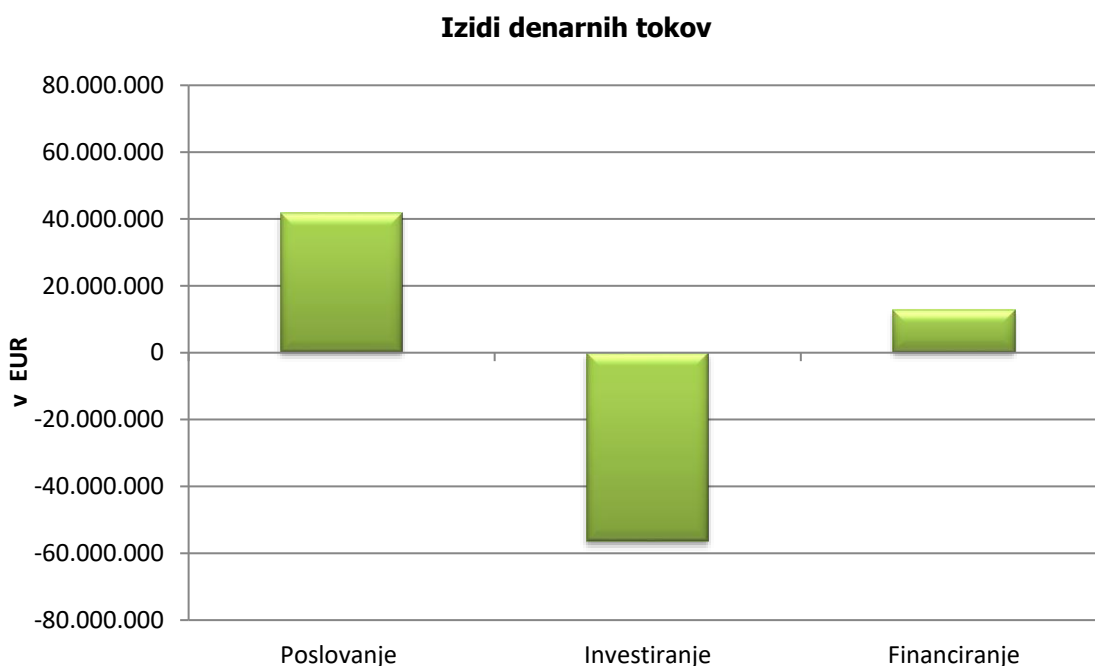
Glede na čisti poslovni izid obračunskega obdobja se je celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja zmanjšal za 817.354 EUR.

Na zmanjšanje celotnega vseobsegajočega donosa so vplivale spremembe aktuarskih predpostavk ponovnih meritev pričakovanih čistih obveznosti za plačila odpravnin ob upokojitvi v višini 756.638 EUR in vseobsegajoči donos zaradi odprave sorazmernega dela aktuarskega primanjkljaja v višini 60.716 EUR.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 15.551.016 EUR.

3.3.5 Pojasnila k izkazu denarnih tokov

Izkaz prikazuje prejeme in izdatke, ki jih je Energetika Ljubljana v letu 2023 ustvarila pri poslovanju, naložbenju in financiranju in na podlagi katerih je razvidno iz katerih virov je družba pridobivala denarna sredstva in kako jih je porabila.



Družba je pri poslovanju in pri financiranju realizirala pozitivni denarni izid, ki pa ni v celoti pokrival negativnega denarnega izida pri investiranju. Denarni izid v obdobju je negativen v višini 1.930.202 EUR.

Denarni tokovi iz naslova prejetih in danih obresti je naslednji:

- pri poslovanju so vključeni med finančne prihodke iz poslovnih terjatev: zamudne obresti in druge obresti v višini 561.422 EUR; med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so vključene zamudne obresti v višini 910.474 EUR;
- pri investiranju so vključeni prejemi obresti od danih posojil v višini 2.329 EUR;

- pri financiranju so med izdatke vključene obresti v višini 2.415.800 EUR.

3.3.6 Druga razkritja

3.3.6.1 Zabilančna evidenca

	31.12.2023	31.12.2022	v EUR Indeks 23/22
Dani inštrumenti za zavarovanje poslov	16.114.693	13.571.881	118,7
Prejeti inštrumenti za zavarovanje poslov	35.425.190	49.278.467	71,9
Zastavljena opredmetena osnovna sredstva	30.868.000	30.868.000	100,0
Odobrena, nečrpana posojila	45.146.743	67.267.243	67,1
Zabilančna evidenca	127.554.626	160.985.591	79,2

Med danimi instrumenti za zavarovanje plačil so izkazane dane garancije (2.898.238 EUR) in dane menice z meničnimi izjavami (13.216.455 EUR), med prejetimi instrumenti za zavarovanje plačil pa prejete garancije (21.106.563 EUR) in prejete menice z meničnimi izjavami (14.318.627 EUR).

Družba ima zastavljena opredmetena osnovna sredstva v obliki hipotek na nepremičnine in po stanju na dan 31. 12. 2023 predstavljajo zastavo v višini 30.868.000 EUR.

Med odobrenimi, nečrpanimi posojili so izkazani nečrpani del sindiciranega posojila za investicijo PPE-TOL v višini 26.856.743 EUR, nečrpano posojilo za vodikovo polnilnico v višini 600.000 EUR in nečrpana dela dveh kratkoročnih revolving posojil v višini 17.690.000 EUR.

Družba je novembra 2023 prejela tožbo dobavitelja premoga v višini 44,6 mio USD (40,4 mio EUR) za izpolnitev dobave 129.405 mt premoga, ki ga mora družba prevzeti za dokončno izpolnitev pogodbenih obvez na osnovi podpisane dolgoročne pogodbe o dobavi premoga z dne 24. 9. 2008. Družba vrednost premoga, iz zahtevka za izpolnitev dobave, ocenjuje v višini 24,5 mio USD (22,2 mio EUR), in sicer na osnovi izvedene dobave premoga v decembru 2023 drugega dobavitelja. Po mnenju pooblaščenih odvetniške družbe tožbeni zahtevek ni utemeljen, saj družba navedenih količin premoga ni naročila, ni podpisala pisnega dogovora o dobavi letnih količin premoga za leto 2023 in ni sklenila aneksa k pogodbi z namenom določitve pogodbene cene premoga za leto 2023.

3.3.6.2 Posli s povezanimi osebami

v EUR

	2023	2022	Indeks 23/22
Prihodki	12.313.054	11.706.887	105,2
Obvladujoča družba	329.972	329.925	100,0
Javni holding Ljubljana	329.972	329.925	100,0
Ostale družbe v skupini	11.983.082	11.376.962	105,3
VOKA SNAGA	9.097.170	7.013.615	129,7
LPP	2.885.912	4.363.347	66,1
Odhodki	6.071.050	5.760.926	105,4
Obvladujoča družba	5.819.913	5.542.433	105,0
Javni holding Ljubljana	5.819.913	5.542.433	105,0
Ostale družbe v skupini	251.137	218.493	114,9
VOKA SNAGA	237.470	204.290	116,2
LPP	13.667	14.203	96,2
Terjatve na dan 31.12.	1.566.239	3.026.236	51,8
Obvladujoča družba	33.539	48.566	69,1
Javni holding Ljubljana	33.539	48.566	69,1
Ostale družbe v skupini	1.532.700	2.977.670	51,5
VOKA SNAGA	861.121	2.367.358	36,4
LPP	671.579	610.312	110,0
Obveznosti na dan 31.12.	639.441	89.238	716,6
Obvladujoča družba	560.053	3.232	-
Javni holding Ljubljana	560.053	3.232	-
Ostale družbe v skupini	79.388	86.006	92,3
VOKA SNAGA	54.130	29.925	180,9
LPP	25.258	56.081	45,0

Opomba: Zaradi evidentiranja najemov se prometi v zgornji tabeli lahko razlikujejo od podatkov, izkazanih v računovodskih izkazih.

Energetika Ljubljana je realizirala prihodke s povezanimi osebami iz naslova oddaje poslovnih prostorov in avtomobila obvladujoči družbi, ostalim družbam v skupini je prodajala energijo in stisnjen zemeljski plin (CNG). Za družbo VOKA SNAGA izvajala vzdrževanje toplotne postaje in storitev blagajne.

Glavne transakcije na strani odhodkov za Energetiko Ljubljana predstavlja opravljanje strokovno - tehničnih in organizacijskih storitev s strani obvladujoče družbe in opravljanje gospodarskih javnih služb in drugih manjših storitev s strani ostalih družb v skupini.

Družba LPP je do julija 2023 oddajala Energetiki Ljubljana eno osebno vozilo v najem.

Transakcije so opravljene pod običajnimi tržnimi pogoji, razen transakcije storitev blagajne, kjer so prihodki nižji zaradi nižjih cen v primerjavi s tržnimi cenami teh storitev, kar je ustrezno korigirano za potrebe davčnega poročanja.

3.3.6.3 Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja

V obdobju od 1. januarja 2024 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2023.

Pomembnejši poslovni dogodki po dnevu bilance stanja do datuma revizorjevega poročila pa so:

- Energetika Ljubljana je z dne 1. 1. 2024, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje, uskladila variabilno ceno vroče vode, s tem dnem pa sta se spremenili tudi variabilna in fiksna cena pare za oba parovodna sistema.
- Družba je 25. 1. 2024 sklenila pogodbo za prodajo 9,77 % deleža v družbi Resalta B.V. v okvirni višini 3.480.000 EUR. Izpolnitev pogodbe in dokončna prodajna vrednost bo znana po izpolnitvi vseh odložnih pogojev.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2024 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2024 v višini 13.000.000 EUR.

3.3.6.4 Razmerja z revizorjem

Pogodbeni znesek za revizijo računovodskih izkazov za leto 2023 znaša 24.020 EUR. Revizijska družba Deloitte revizija d.o.o. za družbo Energetika Ljubljana d.o.o. v letu 2023 ni opravljala drugih storitev.

3.3.6.5 Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32

- Prikaz sodil za razporejanje prihodkov, odhodkov, sredstev in obveznosti do virov sredstev po posameznih dejavnostih

Energetika Ljubljana pripravlja ločene računovodske izkaze za naslednje dejavnosti:

- Proizvodnja električne energije - energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Proizvodnja toplote - energetska dejavnost, regulirana dejavnost,
- Distribucija in dobava toplote - energetska dejavnost, regulirana dejavnost, izbirna GJS,
- Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO) - energetska dejavnost, regulirana dejavnost, izbirna GJS,
- Dobava plina - energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Dobava električne energije – energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Ostale dejavnosti - tržne storitve.

Poslovanje področnih odsekov družbe se izkazuje v skladu z zgoraj naštetimi dejavnostmi, območnih odsekov Energetika Ljubljana ne izkazuje.

Področje delovanja posamezne dejavnosti, ki jih opravlja družba, urejajo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), Zakon o oskrbi s plini (ZOP) in Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE), ki opredeljujejo ločene računovodske evidence za energetske dejavnosti in regulirane dejavnosti, ter Slovenski računovodski standard 32 (2016), ki ureja računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb (v nadaljevanju GJS).

Računovodski izkazi po dejavnostih so izdelani v skladu s »Pravilnikom o sodilih za razporejanje prihodkov, odhodkov, sredstev in obveznosti do virov sredstev po posameznih dejavnostih Javnega podjetja Energetika Ljubljana, d.o.o.« (3. sprememba). Skladno z 8. členom Zakona o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1) je bil pravilnik o sodilih posredovan v preveritev pooblaščenim revizijski družbi.

Energetika Ljubljana evidentira prihodke in odhodke družbe na nalogih, stroškovnih mestih (SM) in profitnih centrih (PC). Sredstva in obveznosti do virov sredstev družba evidentira v

glavnem na PC, neopredmetena dolgoročna sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine pa tudi na SM. Večji del SM in PC pripada neposredno posameznim dejavnostim, del SM in PC pa je splošnih in posrednih. Pri oblikovanju SM je družba sledila cilju, da se v čim večjem obsegu pripoznajo prihodki in odhodki iz poslovanja neposredno na PC oziroma dejavnosti.

Za pripravo ločenih računovodskih izkazov (izkaz poslovnega izida in bilanca stanja) po PC in dejavnostih ima Energetika Ljubljana oblikovana splošna in druga pravila, ki jih letno preverja ter korigira glede na nova dejstva.

Stroški goriv in drugi stroški povezani s porabo goriva za sproizvodnjo toplote in električne energije iz proizvodnih naprav na lokacijah Šiška in Moste, se razporejajo na naloge, SM, PC oziroma dejavnosti neposredno na podlagi dejansko izmerjenih količin za obravnavano obdobje. Neposredno na SM in PC so razporejeni tudi ostali variabilni stroški povezani z dobavo energije končnim uporabnikom.

Energetika Ljubljana neopredmetena dolgoročna sredstva in opredmetena osnovna sredstva evidentira po SM. Na dejavnosti se razporejajo po enakem ključu kot stroški amortizacije. Druga sredstva in viri sredstev niso razporejeni na posamezna SM. Za ta sredstva in vire sredstev velja, da se razporejajo na PC ali dejavnosti v čim večji meri neposredno, sicer pa posredno na podlagi kriterijev opredeljenih v pravilniku o sodilih.

Splošno sodilo oziroma K1 je določeno v obliki matrike obremenjenosti posameznih PC oziroma dejavnosti s postavkami iz SM in se za obdobje uporabe potrdijo z letnim poslovnim načrtom Energetike Ljubljana. Pri opredelitvi K1, ki je v največjem delu osnova za delitev bilančnih postavk, kadar so le te razporejene na SM in kjer ni drugače določenega pravila, se izhaja predvsem iz porabe delovnega časa, ki ga delavci v okviru SM porabijo za posamezni PC oziroma dejavnost. Porabo delovnega časa za obravnavano obdobje se oceni za vsakega delavca posebej, na osnovi izkustev iz preteklega obdobja. Na osnovi tako opredeljenega kriterija so izračunani ključni po SM za posamezni PC oziroma dejavnost, ki so vključeni v K1.

Na posrednih SM oziroma »SM podpornih služb«, ki delujejo od aprila 2010 dalje v okviru Javnega holdinga, se spremljajo odhodki, ki neposredno pripadajo družbi Energetika Ljubljana. Podloga za delitev teh računovodskih postavk pa so: za SM 30202110 in 30106100 delež bremenitve vseh neposrednih in splošnih SM na posamezne PC v družbi, za SM 30101100 in 30106200 število zaposleni po SM družbe in za SM Blagajna Kresija predvidena realizacija vroče vode in plina (dobava in omrežnina) v obravnavanem obdobju.

Poleg splošnega sodila K1, pa so za delitev bilančnih postavk, kjer ni moč neposredno pripisati določen dogodek na PC oziroma na dejavnost, oblikovana še dodatna sodila (K2, K3, K4, K5, K6), ki v glavnem služijo za delitev postavk iz bilance stanja ter izkaza poslovnega izida za finančne in druge prihodke ter odhodke družbe.

Sodilo K2 se uporablja za delitev zalog in se določi na podlagi deležev porabe materiala na PC oziroma dejavnosti brez upoštevanja stroška porabe lesne biomase, električne energije, zemeljskega plina in stroška prenosnega omrežja zemeljskega plina. To sodilo se lahko uporablja glede na to, da družba praviloma nadomešča zaloge glede na obseg porabe v obračunskem obdobju.

Sodilo K3 se uporablja za delitev fakturirane realizacije iz naslova prodaje toplote (ločeno vroče vode in pare) na dejavnost Proizvodnja toplote ter Distribucija in dobavo toplote v obravnavanem obdobju. Dejavnost Proizvodnja toplote dosega prihodke skupaj z dejavnostjo Distribucija in dobava toplote, ločeno iz naslova prodaje toplote za tarifne odjemalce (vroča voda) in prodaje pare. Čisti prihodki od prodaje toplote se evidentirajo na prehodnem PC (PC 30400001-3 Billing vroča voda in para) in se na ustrezne PC, ki pripadajo dejavnostim proizvodnje ali distribucije toplote, delijo v razmerju stroškov iz poslovanja teh PC. Po enakem sodilu se med PC oziroma dejavnosti Proizvodnja toplote ter Distribucija in dobava toplote

razdelijo tudi terjatve, prevrednotovalni poslovni prihodki ali odhodki pri obratnih sredstvih - terjativah in morebitni drugi povezani dogodki.

Sodilo K4 se uporablja predvsem za delitev prihodkov in kratkoročnih sredstev, kadar jih ni možno na PC ali dejavnosti razporediti neposredno. K4 se določi na osnovi deležev čistih prihodkov od prodaje v okviru posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K5 se uporablja predvsem za delitev obveznosti do dobaviteljev in finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti. K5 se določi na osnovi deleža stroškov blaga, materiala in storitev v okviru posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K6 se uporablja za delitev bilančnih postavk kapitala na posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju. Na osnovi deležev stalnih sredstev po dejavnostih v letu 2014 (v bilanci stanja: točka A., I. Neopredmetena sredstva, II. Opredmetena osnovna sredstva, III. Naložbene nepremičnine in IV. Dolgoročne finančne naložbe) so določene izhodiščne vrednosti po dejavnostih. Po posameznih letih se stanja bilančnih postavk na kapitalu preteklega obračunskega obdobja dodatno spremenijo glede na končni rezultat izkaza poslovnega izida posameznih dejavnosti družbe. Sodilo K6 za delitev bilančnih postavk kapitala na posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju se uporablja tudi za izravnavo aktivnih in pasivnih postavk bilance stanja po posameznih dejavnostih.

- Prikaz dobička oziroma izgube posameznih gospodarskih javnih služb, ki ga oziroma jo bo izvajalec gospodarskih javnih služb smel poračunati v prihodnjih obdobjih (skladno z dodatnim razkritjem po zakonodaji)

Sistemski operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina je, na podlagi določb veljavne zakonodaje, dolžan razkriti odstopanje dejansko upravičenih stroškov in prihodkov iz dejavnosti SODO glede na regulativni okvir, ki je potrjen za regulativno obdobje. Ta odstopanja se upoštevajo pri izračunu določitve omrežnine za naslednje triletno obdobje 2022 – 2024.

Dejanska višina upravičenih stroškov in prihodkov za pokrivanje upravičenih stroškov za leto 2023 še ni izračunana. Izračun je vezan na izpolnitev podlog, ki jih družba prejme s strani Agencije za energijo.

- Prikaz lastniških deležev države, občin in drugih v osnovnem kapitalu

JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. je v 100 % lasti družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., Verovškova 70, Ljubljana.

- Terjatve do občin

	v EUR
	Terjatve do občin na dan 31.12.2023
Mestna občina Ljubljana	575.095
Občina Brezovica	1.516
Občina Dobrova – Polhov Gradec	70
Občina Dol pri Ljubljani	4.338
Občina Ig	8.124
Občina Medvode	4.915
Občina Celje	33.655
Občina Radovljica	41.343
Občina Pivka	269
Občina Škofljica	6.510
Občina Log - Dragomer	1.341
Skupaj terjatve do občin	677.176

Vse terjatve do občin znašajo skupaj 677.176 EUR od tega je 13.701 EUR zapadlih in 663.475 EUR nezapadlih.

Terjatve do MOL so iz naslova dobave toplote, plina in električne energije, omrežnine zemeljskega plina, vzdrževanja toplotnih števec in toplotnih postaj ter odjema CNG. Terjatve do občine Pivka so iz naslova dobave električne energije. Terjatve do občine Radovljica so iz naslova dobave plina. Terjatve do občine Dobrova - Polhov Gradec so iz naslova opravljenih storitev. Ostale terjatve do občin so iz naslova zaračunane omrežnine zemeljskega plina in dobave plina.

➤ Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2023

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
SREDSTVA	55.039.432	79.275.551	178.852.048	100.424.266	17.003.808	2.572.031	2.985.259
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	51.210.615	75.311.035	120.604.050	86.147.520	2.536.568	8.850	1.767.067
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	523.557	505.351	1.608.628	577.554	36.241	5.866	107.099
II. Opredmetena osnovna sredstva	50.307.775	72.928.529	118.990.048	85.564.992	2.498.900	2.905	1.130.261
III. Naložbene nepremičnine	0	1.868.224	0	0	0	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	379.232	8.870	4.913	4.751	1.184	0	529.696
V. Dolgoročne poslovne terjatve	51	61	461	223	243	79	11
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	3.814.253	3.946.975	58.115.792	14.212.957	14.397.593	2.540.397	1.215.085
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	188.320	259.936	602.784	256.560	118.064	0	14.336
II. Zaloge	485.867	586.125	29.799.817	7.268.718	0	0	420.313
III. Kratkoročne finančne naložbe	220.514	61.278	173.954	83.933	91.640	29.979	271.855
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	2.851.662	2.957.866	26.922.945	6.306.387	13.863.223	2.404.208	494.097
V. Denarna sredstva	67.890	81.770	616.292	297.359	324.666	106.210	14.484
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14.564	17.541	132.206	63.789	69.647	22.784	3.107
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	55.039.432	79.275.551	178.852.048	100.424.266	17.003.808	2.572.031	2.985.259
A. KAPITAL	50.616.270	71.942.099	67.434.542	38.606.420	-13.691.267	-3.893.311	2.578.879
I. Vpoklicani kapital	10.107.731	18.413.549	19.867.239	7.073.080	472.590	0	1.667.868
II. Kapitalske rezerve	6.188.390	25.142.586	32.421.502	12.830.148	2.429.480	0	2.589.003
III. Rezerve iz dobička	23.438.777	22.665.149	20.583.960	-8.512.484	-20.611.461	-4.999.212	-200.765
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-243.072	-306.850	-458.351	-226.074	-5.211	-1.241	0
VI. Preneseni čisti poslovni izid	13.514.314	8.932.483	6.514.454	2.590.718	-1.142.245	-1.077.529	-1.614.845
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta	-2.389.870	-2.904.818	-11.494.262	24.851.032	5.165.580	2.184.671	137.618
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	1.275.926	2.466.678	2.243.759	1.106.609	25.509	6.074	787
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	-138.538	12.914	35.193.376	34.836.970	219	52	1.480
I. Dolgoročne finančne obveznosti	-138.538	12.914	35.193.376	34.836.970	219	52	1.480
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	0	0	0	0	0	0	0
III. Odložene obveznosti za davke	0	0	0	0	0	0	0
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	3.033.276	4.520.305	60.212.418	21.604.334	29.799.474	6.218.719	386.720
II. Kratkoročne finančne obveznosti	1.398.155	1.938.326	31.851.225	14.880.548	17.320.599	4.827.343	180.726
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	1.635.121	2.581.979	28.361.193	6.723.786	12.478.875	1.391.376	205.994
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	252.498	333.555	13.767.953	4.269.933	869.873	240.497	17.393

➤ Izkazi poslovnega izida po dejavnostih za leto 2023

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
	Gospodarska javna služba		Druge dejavnosti				
1. + Čisti prihodki od prodaje	11.620.528	14.018.145	105.611.582	50.962.048	55.620.005	18.202.782	2.471.396
3. + Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	752.590	1.003.707	710.336	15.976.919	3.274.442	0	722.769
4. + Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)	195.446	280.010	4.301.137	1.663.128	9.781.697	1.328.528	137.790
5. - Stroški blaga, materiala in storitev	5.219.108	7.648.803	82.560.679	24.986.054	61.982.445	17.148.797	1.238.957
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	888.979	3.097.151	74.760.005	20.405.677	61.648.556	17.132.650	398.083
b. Stroški storitev	4.330.129	4.551.652	7.800.674	4.580.377	333.889	16.147	840.874
6. - Stroški dela	5.464.075	6.911.759	10.427.874	5.050.051	141.900	26.619	1.550.664
a. Stroški plač	3.828.056	4.857.027	7.381.372	3.570.921	105.652	18.387	1.118.780
b.1 Stroški pokojninskih zavarovanj	547.347	679.117	1.012.359	490.969	12.389	2.670	142.732
b.2 Drugi stroški socialnih zavarovanj	290.800	365.895	549.824	267.135	6.785	1.424	77.285
c. Drugi stroški dela	797.872	1.009.719	1.484.319	721.026	17.074	4.137	211.869
7. - Odpisi vrednosti	3.627.937	3.302.357	7.167.339	4.714.835	351.642	72.848	372.007
a. Amortizacija	2.283.837	3.217.920	5.093.811	2.786.070	259.574	1.564	312.060
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	1.321.433	58.489	250.576	194.928	9	3	55.431
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	22.667	25.948	1.822.952	1.733.836	92.059	71.281	4.517
8. - Drugi poslovni odhodki	560.912	167.209	20.198.498	6.709.557	79.015	260.701	6.154
9. + Finančni prihodki iz deležev	0	0	106.313	39.741	0	0	0
10. + Finančni prihodki iz danih posojil	31.267	3.591	432	257	257	0	31.250
11. + Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	37.937	14.170	431.020	257.640	106.672	319.650	1.889
12. - Finančni odh. iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	0	0	0	0	0	0
13. - Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	167.648	175.477	1.365.247	596.748	544.833	0	45.925
14. - Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	17.784	24.087	904.826	183.375	156.795	26	3.094
15. + Drugi prihodki	34.230	10.438	4.249	1.774	31.146	840	145
16. - Drugi odhodki	4.404	5.188	34.868	11.969	18.329	10	795
17. Davek iz dobička	0	0	0	1.168.966	242.951	102.840	6.542
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17)	-2.389.870	-2.904.819	-11.494.262	25.479.952	5.296.309	2.239.959	141.101

V izkazih poslovnega izida po dejavnostih so zaradi storitev, ki jih izvajajo posamezne dejavnosti za druge dejavnosti v okviru družbe, izkazani interni prihodki in odhodki.

3.4 Izjava posloводства

Posloводство družbe potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov, končanih na dan 31. 12. 2023, dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in da so računovodski izkazi v skladu z ZGD-1 in Slovenskimi računovodskimi standardi (2016), vključno z vsemi pojasnili in stališči Slovenskega inštituta za revizijo.

Posloводство Energetike Ljubljana izjavlja, da v celoti potrjuje Letno poročilo za leto 2023 in s tem poslovno poročilo za leto 2023, računovodske izkaze prikazane v pričujočem letnem poročilu ter pripadajoča pojasnila na straneh od 70 do 116.

Ljubljana, 23. april 2024


Samo Lozej
Direktor