

LETNO POROČILO 2022



Ljubljana, april 2023

KAZALO

1	UVOD	1
1.1	PREDSTAVITEV DRUŽBE	1
1.2	IZJAVA O UPRAVLJANJU	4
1.3	POROČILO POSLOVODSTVA	8
2	POSLOVNO POROČILO	10
2.1	GOSPODARSKA GIBANJA	10
2.2	URESNIČEVANJE NAČRTOVANIH CILJEV IN NALOG	11
2.3	ZADOVOLJSTVO UPORABNIKOV	15
2.4	POSLOVANJE DRUŽBE	16
2.4.1	<i>Analiza poslovanja</i>	16
2.4.2	<i>Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja</i>	27
2.4.3	<i>Upravljanje s tveganji</i>	27
2.5	POROČILO O IZVAJANJU DEJAVNOSTI	35
2.5.1	<i>Gospodarske javne službe</i>	35
2.5.1.1	Distribucija in dobava toplote	36
2.5.1.2	Sistemske operater distribucijskega omrežja (SODO)	37
2.5.2	<i>Druge dejavnosti</i>	38
2.5.2.1	Proizvodnja toplote	38
2.5.2.2	Proizvodnja električne energije	40
2.5.2.3	Dobava plina	41
2.5.2.4	Dobava električne energije	42
2.5.2.5	Ostale dejavnosti	43
2.6	POROČILO O NALOŽBENI DEJAVNOSTI	44
2.7	RAZISKAVE IN RAZVOJ	51
2.8	JAVNA NAROČILA	52
2.9	UPRAVLJANJE S KADRI	52
2.10	VARSTVO OKOLJA	54
2.11	DRUŽBENA ODGOVORNOST	57
2.12	RAZVOJNE USMERITVE	58
2.13	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	59
3	RAČUNOVODSKO POROČILO	60
3.1	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	60
3.2	RAČUNOVODSKI IZKAZI	66
3.2.1	<i>Bilanca stanja</i>	66
3.2.2	<i>Izkaz poslovnega izida</i>	68
3.2.3	<i>Izkaz drugega vseobsegajočega donosa</i>	69
3.2.4	<i>Izkaz denarnih tokov</i>	70
3.2.5	<i>Izkaz gibanja kapitala</i>	71
3.2.6	<i>Izkaz bilančnega dobička</i>	72
3.2.7	<i>Predlog razdelitve bilančnega dobička</i>	72
3.3	RAZKRITJA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	73
3.3.1	<i>Računovodske usmeritve</i>	73
3.3.2	<i>Pojasnila k bilanci stanja</i>	81
3.3.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev	81
3.3.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	83
3.3.2.3	Naložbene nepremičnine	86
3.3.2.4	Dolgoročne finančne naložbe	87
3.3.2.5	Zaloge	88
3.3.2.6	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	88
3.3.2.7	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	91

3.3.2.8	Denarna sredstva	91
3.3.2.9	Kapital	91
3.3.2.10	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	92
3.3.2.11	Dolgoročne finančne obveznosti	94
3.3.2.12	Kratkoročne finančne obveznosti	96
3.3.2.13	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini	96
3.3.2.14	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	98
3.3.2.15	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	98
3.3.3	<i>Pojasnila k izkazu poslovnega izida</i>	<i>98</i>
3.3.3.1	Čisti prihodki od prodaje	98
3.3.3.2	Stroški porabljenega blaga in materiala	99
3.3.3.3	Stroški storitev	99
3.3.3.4	Stroški dela	100
3.3.3.5	Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	101
3.3.3.6	Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	102
3.3.3.7	Davek od dobička	102
3.3.3.8	Stroški po funkcionalnih skupinah	103
3.3.4	<i>Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa</i>	<i>103</i>
3.3.5	<i>Pojasnila k izkazu denarnih tokov</i>	<i>104</i>
3.3.6	<i>Druga razkritja</i>	<i>105</i>
3.3.6.1	Zabilančna evidenca	105
3.3.6.2	Posli s povezanimi osebami	105
3.3.6.3	Razmerja z revizorjem	106
3.3.6.4	Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja	106
3.3.6.5	Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32	107
3.4	IZJAVA POSLOVODSTVA	113

Pomembnejši podatki in nekateri kazalci poslovanja družbe

	LETO 2022	LETO 2021	LETO 2020	LETO 2019
SISTEM DALJINSKEGA OGREVANJA				
Dolžina vročevodnega omrežja s priključki v km	275,0	273,9	273,2	271,1
Dolžina parovodnega omrežja v km	7,7	7,7	7,7	8,5
Priključna moč - vročevodni sistem v MW	1.187,8	1.187,9	1.189,5	1.187,8
Število priključenih toplotnih števecv	5.016	4.984	4.948	4.920
Število priključenih parnih števecv	17	17	18	20
Proizvodnja toplote (vroča voda in para) v MWh	1.292.696	1.417.359	1.269.764	1.290.092
Prodaja toplote (vroča voda in para) v MWh	1.126.778	1.251.512	1.112.800	1.141.895
Toplotne izgube na vročevodnem omrežju v %	15,3	13,4	14,2	13,4
SISTEM OSKRBE S PLINOM				
Dolžina plinovodnega omrežja s priključki v km	1.283,0	1.199,8	1.163,3	1.147,8
Priključna moč - plinovodni sistem v MW	1.709,0	1.723,2	1.703,6	1.693,3
Število priključenih plinomerov	57.132	57.600	57.371	57.172
Distribuirane količine zemeljskega plina v MWh	810.009	907.954	799.824	809.680
Prodaja zemeljskega plina - distribucijsko omrežje v MWh	645.575	756.943	686.866	658.274
Prodaja zemeljskega plina CNG v MWh	50.841	44.541	35.987	43.601
ELEKTRIČNA ENERGIJA				
Proizvodnja el. energije skupaj v MWh	324.967	377.840	343.806	370.990
Nakup električne energije v MWh	49.834	155.603	144.973	134.349
Skupaj proizvodnja in nakup el. energije v MWh	374.802	533.443	488.779	505.339
Prodaja el. energije (pasovna) v MWh	145.320	294.220	325.545	338.140
Prodaja el. energije končnim uporabnikom in ostalim v MWh	166.111	166.685	93.130	95.971
Lastna poraba električne energije v MWh	63.371	72.538	70.104	71.228
Skupaj prodaja in lastna poraba el. energije v MWh	374.802	533.443	488.779	505.339
IZ BILANCE STANJA NA DAN 31. 12. (v EUR)				
Bilančna vsota	406.087.887	351.824.406	301.765.861	288.217.009
Neopredmetena in opredmetena sredstva, nal. nepr.	315.569.729	273.076.379	237.823.533	216.902.012
Finančne naložbe	3.635.727	4.602.233	4.493.294	4.958.050
Terjatve	58.977.052	59.980.778	33.038.771	35.344.447
- od tega posl. terjatve do obvladujoče družbe po pogodbi o obvladovanju	0	6.523.744	0	0
Zaloge, denarna sredstva in kratkoročne AČR	27.905.379	14.165.016	26.410.263	31.012.500
Kapital	198.042.616	203.158.569	203.002.428	200.448.353
Rezervacije in dolgoročne PČR	6.265.148	7.146.619	10.742.805	8.280.889
Dolgoročne in kratkoročne obveznosti:	190.223.420	138.225.981	86.065.995	74.442.132
- Finančne obveznosti - banke	125.040.080	91.344.006	59.815.237	43.226.936
- Finančne obveznosti - iz najemov osnovnih sredstev	131.655	180.092	220.976	252.621
- Ostale obveznosti (poslovne, ostale)	65.051.685	46.701.883	26.029.782	30.962.575
Kratkoročne PČR	11.556.703	3.293.237	1.954.633	5.045.635
IZ IZKAZA POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO (v EUR)				
Prihodki iz poslovanja (brez prihodkov po pogodbi o obvladovanju)	241.602.969	170.860.393	143.356.586	146.248.309
Prihodki iz poslovanja po pogodbi o obvladovanju	0	6.523.744	0	0
Odhodki iz poslovanja	243.884.950	178.086.580	137.429.523	145.682.426
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-2.281.981	-702.443	5.927.063	565.883
Amortizacija	12.912.146	13.577.330	13.915.508	14.249.623
- Amortizacija od lastnih osnovnih sredstev	12.869.121	13.534.976	13.875.020	14.249.623
- Amortizacija od najetih osnovnih sredstev	43.025	42.354	40.488	0
Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA)*	10.587.140	12.832.533	19.802.083	14.771.930
Rezultat iz finančnega poslovanja in izrednega poslovanja	3.317.832	702.443	382.350	-349.298
Čisti dobiček/izguba poslovnega leta	837.485	0	5.705.116	216.585
STROŠKI DELA IN PLAČ ZA LETO				
Stroški dela v EUR	25.945.237	24.049.995	25.577.150	23.202.464
Stroški plač v EUR	18.285.907	17.632.815	17.170.410	16.797.111
Povprečno število zaposlenih iz ur	558,36	559,92	565,05	552,85
Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur v EUR	2.729,11	2.624,31	2.532,28	2.456,48
Povprečna stopnja izobrazbe	5,4	5,4	5,4	5,3
INVESTICIJE V LETU (v EUR)	62.826.036	52.577.055	39.508.901	23.910.422
KAZALNIKI POSLOVANJA DRUŽBE ZA LETO				
Koeficient gospodarnosti poslovanja	0,99	1,00	1,04	1,00
Čista donosnost kapitala (v %)	0,0	0,0	3,0	0,0
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31.12.	559	560	565	569
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH V LETU	555,5	557,5	566,4	575,2
ŠTEVILO NAJETIH DELAVCEV OB KONCU LETA	9	12	17	12

* 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). 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 3. 10. 2018 z dnem 1. 2. 2019 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, 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, ukrepih 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 2022 med drugim sprejel letno poročilo družbe Energetike Ljubljana za leto 2021 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 2022 sestal na dveh rednih sejah, na katerih je Energetiki Ljubljana podal soglasja h kratkoročnim in dolgoročnim zadolžitvam ter se tekoče seznanjal z obvestili o posojilnih pogojih zadolžitvev.

➤ 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 2021 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-lj.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 Javnim holdingom, 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 oseb, 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 obvladujoči 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 področju 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 in celovito preverjanje pravilnosti in zakonitosti, gospodarnosti in urejenosti poslovanja skrbi tudi Služba za notranjo revizijo kot samostojna organizacijska enota v Javnem holdingu. Izvaja neodvisno in objektivno revizijsko aktivnost znotraj družbe in v skupini Javnega holdinga.

Notranji revizorji preverjajo skladnost poslovanja z zakoni in drugimi predpisi, skladnost z usmeritvami, načrti, ustreznost delovanja notranjih kontrol, računovodskih informacij, varovanje 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 v skladu z mednarodnimi standardi strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju, 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 druge nadzorne organe.

Družba Energetika Ljubljana ima, z namenom zagotavljanja transparentnosti, učinkovitosti ter odgovornega poslovanja, vzpostavljen delujoč sistem notranjih kontrol in upravljanja s tveganji preko organizacijske strukture družbe, sistema vodenja kakovosti ISO 9001:2015, sistema ravnanja z okoljem ISO 14001:2015, standardov SIST EN ISO/IEC 17025:2005 in SIST EN ISO/IEC 17020:2012, tip C v laboratoriju goriva in merilnih naprav 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 javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. 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 ter 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 poslovođenju,
- 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 in predlaga sprejem sklepov,
- opravlja druge naloge v skladu z veljavnimi predpisi in akti družbe.

Direktor potrebuje soglasje Sveta ustanoviteljev za naslednje vrste poslov:

- za nakup oziroma odprodajo poslovnega deleža v drugi družbi,
- za najemanje posojil in drugo zadolževanje, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe,
- za 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 2022.



Samo Lozej
Direktor

 **energetika ljubljana**

Energetika Ljubljana, d.o.o.
Verovškova 62, 1001 Ljubljana, SLO

1.3 Poročilo posloводства

Poslovno leto 2022 so zaznamovale zahtevne razmere na energetskih trgih, s številnimi spremenljivkami. Povečana negotovost, ki jo je povzročila vojna v Ukrajini, je v svetu vplivala tako na zanesljivost dobave kot tudi na rast cen energentov. Zaradi visokih cen zemeljskega plina in električne energije smo se soočili z energetsko draginjo, kakršne do sedaj še nismo poznali. Vlada je sprejela številne ukrepe za blaženje draginje in zagotavljanje nemotene oskrbe z energijo (začasno navzgor zamejene cene elektrike in plina za gospodinjstva in druge zaščitene odjemalce, znižana stopnja DDV-ja na energente za ogrevanje, zagotovljena nadomestna oskrba odjemalcem plina v primeru, da njihov dobavitelj prekine pogodbo o dobavi, in druge).

V družbi smo veliko pozornosti namenili nemotenemu obratovanju ter zanesljivi in varni oskrbi vseh naših uporabnikov, saj kljub izredno neugodnim razmeram nihče od odjemalcev ni ostal brez naših storitev - ne brez dobavljene toplote, električne energije, in tudi ne brez plina. Da lahko ob zanesljivi oskrbi ostanemo med ugodnejšimi dobavitelji toplote in tako zaščitimo zlasti najranljivejše segmente odjemalcev (gospodinjstva in male poslovne odjemalce), si v Energetiki Ljubljana vsakodnevno prizadevamo za stroškovno optimizacijo proizvodnje z vidika nabora možnih energentov in njihove uporabe v naših proizvodnih napravah. V letu 2022 se je zaradi visoke cene zemeljskega plina, ki se kot primarni energent uporablja v enoti TOŠ (proizvodna lokacija Šiška), proizvodnja povečevala v enoti TE-TOL. Za obratovanje vršnih virov se je zaradi visokih cen in motenj pri oskrbi z zemeljskim plinom uporabljal tudi nadomestni energent ekstra lahko kurilno olje (ELKO). To je bilo omogočeno zaradi sprememb zakonodaje, objavljene v maju 2022, ki je zaradi izrednih geopolitičnih razmer omogočila prekoračevanje BAT mejnih emisijskih vrednosti za določene naprave.

Variabilni del cene toplote za vročevodni sistem se je v letu 2022 usklajeval sproti, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, fiksni del cene pa se je za vročo vodo in paro uskladi 1. aprila 2022. Za parovodna sistema se je z omenjenim aktom variabilna cena usklajevala do aprila, od takrat dalje pa se določa prosto s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem. Prodajne cene plina so se tekom leta 2022 prilagajale nabavnim cenam le do 1. 9. 2022, ko je bila sprejeta regulacija maloprodajnih cen zemeljskega plina za določene segmente odjemalcev, ki velja za obdobje do 31. avgusta 2023. Cena toplote je od 1. 11. 2022 nespremenjena.

V obravnavanem letu smo proizvedli 1.292,7 GWh toplote in 325,0 GWh električne energije. Prodali smo 1.126,8 GWh toplote, 311,4 GWh električne energije in 696,4 GWh zemeljskega plina, od tega 50,8 GWh na CNG polnilnicah, ter po plinovodnem omrežju distribuirali 810,0 GWh zemeljskega plina.

Energetika Ljubljana je v letu 2022 kljub izzivom, ki jih je prinesla neugodna situacija na trgu energentov, realizirala čisti poslovni izid v višini 837.485 EUR.

V primerjavi s preteklim letom je družba dosegla boljši rezultat predvsem zaradi realizirane dodatne prodaje električne energije na trgu. Boljši rezultat je družba realizirala tudi iz naslova prodaje električne energije kupcem, kar je predvsem posledica nekoliko več prodanih količin in višjih doseženih cen.

Največji del izgube iz poslovanja je dosežen na dejavnosti dobava plina, predvsem zaradi že omenjene regulacije cen zemeljskega plina za različne skupine odjemalcev, kljub temu, da so odjemalci zaradi višjih cen zemeljskega plina in varčevanja z energijo porabili manj plina. Glavnina nastale škode zaradi zamejenih cen v letu 2022, glede na v januarju 2023 sprejeto Uredbo o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina, ne bo povrnjena, saj le-ta predvideva povrnitev škode zgolj za nove, ne pa tudi za obstoječe odjemalce.

V družbi sledimo zavezam evropskega zelenega dogovora o zmanjšanju emisij, doseganja podnebne nevtralnosti in trajnostnega energetskega razvoja. Postavitev plinsko-parne enote (PPE-TOL), ki je trenutno naša največja in najpomembnejša naložba in predstavlja pomemben korak na poti k razogljičenju daljinskega ogrevanja, je skoraj zaključena. V letu 2022 smo zaključili tudi postavitev plinske kogeneracije na lokaciji TOŠ, ki je z obratovanjem pričela s 1. 1. 2023. V teku so drugi projekti, ki sledijo zavezam o povečevanju deleža uporabe obnovljivih virov energije, in sicer projekt zamenjave obstoječih premogovnih kotlov s kotli na biomaso, projekt izgradnje objekta za energijsko izrabo odpadkov (OEIO), trajnostni projekt gradnje plovne infrastrukture in malih hidroelektrarn za energetske izrabo Ljubljane na ravni MOL ter projekt pridobivanja biometana za razogljičenje sistema distribucije zemeljskega plina.

V obravnavanem letu smo za investicijska vlaganja porabili skupaj 62.826.036 EUR (načrtovanih 83.337.475 EUR). Večje odstopanje od načrtovane vrednosti je predvsem posledica časovnega zamika pri izgradnji PPE-TOL, ki bo zaključena v letu 2023. Več o investiciji je zapisano v okviru poročila o naložbeni dejavnosti. Za obnovo in razvoj vročevodnega in plinovodnega omrežja je bilo v letu 2022 porabljen skupaj 11.562.619 EUR. Največ investicij na omrežju je potekalo ob sočasnih gradnjah s kanalizacijo ali cestno infrastrukturo, kjer lahko pride do odstopanja od načrtovanih terminskih rokov.

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 2022 v povprečju ocenili z oceno 3,58 od možnih 5.

Visoke cene energentov in z njimi povezane izredne razmere ter spremembe zakonodaje so vplivale tudi na način in vsebino komunikacije z našimi uporabniki. Uporabnike so začeli podrobneje zanimati stroški energentov, zato smo jih na naši spletni strani in na zadnji strani računov obveščali o aktualnih razmerah na trgu ter jim ponudili nasvete za učinkovito rabo energije, ki pripomorejo k znižanju stroškov. Prenova izgleda računov se je zaključila konec leta 2022, prvič pa so bili odposlani v začetku leta 2023.

V družbi smo pristopili k štiriletnemu razvojno-inovacijskemu EU projektu SENERGY NETS, katerega cilj je prikazati tehnični in ekonomski potencial za razogljičenje obstoječih energetskih sistemov. Z razvojem programskih orodij bomo v projektu preverjali možnosti za razbremenitev infrastrukture za distribucijo toplote in elektrike, predvsem v času konic, ter možnosti povečanja sinergij med sistemi daljinskega ogrevanja in distribucije električne energije, s čimer bi povišali učinkovito rabo energije. Programska orodja bi nato lahko uporabili oziroma ponudili operaterjem distribucijskih in prenosnih sistemov.

Kljub izzivom, ki jih je prinesla nepričakovana situacija na trgu energentov, zmoremo nemoteno in kakovostno izvajati storitve za naše uporabnike. Obenem si prizadevamo, da ljubljanski sistem daljinskega ogrevanja ostaja med cenovno ugodnejšimi daljinskimi sistemi ogrevanja. Zavzeto in optimistično, opremljeni z novimi znanji in izkušnjami, se soočamo tudi z izzivi prihodnosti s področja podnebnih sprememb. Naša nadaljnja razvojna pot ostaja jasna: do leta 2030 razogljičevati daljinsko ogrevanje in povečati samooskrbo z energenti na 70 %.


Samo Lozej
Direktor

Energetika Ljubljana, d.o.o.
Verovškova 62, 1001 Ljubljana

2 POSLOVNO POROČILO

2.1 Gospodarska gibanja¹

V letu 2022 je bruto domači proizvod (BDP) porasel za 5,4 % glede na leto 2021. Razmeroma visoka rast izvira iz učinka prenosa rasti iz leta 2021, ki se nanaša na po-pandemično okrevanje gospodarstva. Medletna gospodarska rast je ostala visoka tudi v prvi polovici leta 2022, v tretjem četrtletju pa se je ob povišani negotovosti v mednarodnem okolju ter vse višji inflaciji že opazno upočasnila.

Na letni ravni v letu 2022 je inflacija znašala 10,3 %² (4,9 % v letu 2021), ki pa se je ob koncu leta nekoliko umirila zaradi cenejših goriv in vladnih ukrepov.

Medletna rast povprečne bruto plače se je v letu 2022 krepila, a ostala zmerna, saj je nižja od rasti cen in produktivnosti. Povprečna mesečna bruto plača za leto 2022 je znašala 2.023,92 EUR, kar je za 2,8 % nominalno več kot leta 2021 (1.969,59 EUR).

Decembra 2022 se je registrirana brezposelnost nekoliko povečala, v povprečju leta pa je bila s 56.665 brezposelnimi osebami najnižja do sedaj in za 23,8 % nižja kot leta 2021. Zaradi velikega povpraševanja po delovni sili od maja 2021 upada število dolgotrajno brezposelnih in število brezposelnih starejših od 50 let, ki so pogosto tudi dolgotrajno brezposelni.

➤ **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, ki ga kupuje od dobavitelja. Energetika Ljubljana za proizvodnjo uporablja indonezijski premog, ki zaradi svoje nizke vsebnosti žvepla in pepela velja za okoljsko sprejemljivejšega. Pretresi na svetovnih energetskih trgih, ki so vplivali na rekordne cene zemeljskega plina, so vplivali tudi na ceno drugih energentov, med njimi na ceno premoga. Konec leta 2021 je cena premoga znašala 183,44 USD/mt, 14. januarja preseгла ceno 200 USD/mt in vse do marca 2022 vztrajala pod 300 USD/mt. V maju je cena preseгла 400 USD/mt in vztrajala na teh nivojih vse do konca leta 2022. Najvišja cena je bila dosežena 9. septembra 2022 pri ceni 457,12 USD/mt, do konca decembra 2022 se je cena znižala na 414,52 USD/mt. Povprečna cena v letu 2022 je tako znašala 367,44 USD/mt (v letu 2021 pa 138,69 USD/mt).

Tudi na področju lesnih sekancev so cene na trgu naraščale. Trenutne cene dobaviteljev se gibajo okoli 80,00 EUR/t. V letošnji kurilni sezoni nam sekance dobavlja osem slovenskih in en hrvaški dobavitelj.

Povprečna dolarska cena nafte Brent je v letu 2022 znašala 100,79 USD/sod, kar glede na leto 2021 predstavlja porast za 42,6 % (v letu 2021 je znašala 70,69 USD/sod). Ob ohlajanju svetovnega gospodarstva se je decembra 2022 znižala za 11,4 % (na 81 USD za sod), medletno pa je bila višja za 9,1 %.

Borzne cene zemeljskega plina so v primerjavi s preteklim letom občutno zvišale. Povprečna dnevna cena na avstrijski borzi EEX CEGH AT, ki predstavlja referenco tudi za slovenski plinski trg, je v letu 2022 znašala 126,03 EUR/MWh, kar predstavlja 170,55 % zvišanje glede na leto 2021, ko je povprečna cena znašala 46,59 EUR/MWh. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 1. novembra 2022, in sicer 31,80 EUR/MWh, vrh pa je cena dosegla 26. avgusta 2022 pri

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 december leta, za katerega se poroča, in december preteklega leta iz baze SURS.

312,57 EUR/MWh. Visoki medletni rasti je sledilo znižanje ob koncu leta. Na borzne cene zemeljskega plina so v preteklem letu vplivali številni dejavniki med katerimi je potrebno izpostaviti predvsem vojno v Ukrajini, ki je močno vplivala na zmanjšanje dobav zemeljskega plina iz Rusije in posledično na večji uvoz utekočinjenega zemeljskega plina iz drugih globalnih trgov. Zaostrene geopolitične razmere so močno vplivale na oblikovanje lokalnih zakonodaj, ki vzpodbujajo varčevanje z zemeljskim plinom in oblikovanje zamejenih cen zemeljskega plina, tako na maloprodajnem, kakor tudi na veleprodajnem trgu.

Povprečna dnevna cena električne energije na slovenski borzi BSP Southpool je v primerjavi z lanskim letom zrasla s 115,01 EUR/MWh na 274,52 EUR/MWh, kar predstavlja zvišanje za kar 138,7 %. Največji vpliv na rast cene električne energije v Evropi so imele predvsem visoke cene zemeljskega plina zaradi zaostrenih razmer v Ukrajini, zmanjšana hidrologija, zmanjšana proizvodna električne energije iz jedrskih elektrarn v Franciji ter visoke povprečne poletne temperature, ki so vplivale na večjo porabo elektrike za namen hlajenja.

Cena emisijskih kuponov je v začetku leta 2022 znašala 80,65 EUR na tono emisij, konec leta 2022 pa je cena narasla na 83,82 EUR, kar predstavlja rast v višini 3,9 %. Zaradi zaostrenih gospodarskih in geopolitičnih razmer se je rast emisijskih kuponov v letu 2022 sicer upočasnila, smo pa hkrati priča velikim nihanjem cene znotraj leta.

Tečaj evra je v primerjavi z ameriškim dolarjem v letu 2022 v povprečju padel za 11,0 % glede na leto 2021 (z 1,184 USD/EUR na 1,054 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 2022 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. Dobava pare z lokacije TOŠ je bila nekajkrat motena za krajši čas (do 20 minut), vzrok izpada so bila po večini investicijska dela na novi plinski turbini in stikališčih, pa tudi zunanje motnje pri oskrbi z električno energijo.

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 85,0 % vroče vode (82,3 % v letu 2021), preostalo toploto smo proizvedli iz vršnih virov, reducirane proizvodnje ter odvečne toplote, ki jo prevzemamo od družbe LEK 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 je bila povprečno dolga in nadpovprečno topla.

Konec februarja so se zaradi zaostrenih razmer na energetskih trgih izjemno povišale borzne cene vseh energentov, prav tako je prišlo do motenj pri dobavi energentov. To je predstavljalo precejšnje izzive za zagotavljanje nemotene oskrbe odjemalcev, ki smo jih reševali na različne načine: z uporabo nadomestnega energenta ELKO na obeh lokacijah za obratovanje vršnih

kotlov, z obratovanjem parnih kotlov za pokrivanje potreb vročevodnega sistema in drugimi ukrepi. Kljub motnjam pri oskrbi z energenti smo uspeli ogrevalno sezono 2021/22 zaključiti in ogrevalno sezono 2022/23 začeti brez motenj dobave toplote vsem odjemalcem na sistemu daljinskega ogrevanja. Temu je precej pripomoglo obratovanje bloka 3 v enoti TE-TOL, ki je prvič v zgodovini neprekinjeno in zanesljivo obratoval deset mesecev.

V juliju smo začeli z zagonskimi preskusi in v oktobru s poskusnim obratovanjem nove plinske turbine v enoti TOŠ in sredi decembra pridobili uporabno dovoljenje. Plinska turbina je z rednim pasovnim obratovanjem pričela s 1. januarjem 2023.

Kljub višjim tržnim cenam električne energije dodatnih nadplanskih količin električne energije zaradi okoljskih omejitev nismo mogli proizvajati. 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.

V okviru procesne informatike smo v letu 2022 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 5 letih potrebno izvajati korake za prenovo na segmentu omrežne in IT infrastrukture (ki pokriva PROZIS ter PROCIS) ter na segmentu aplikativne infrastrukture (PROZIS).

Stalno se je tudi 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 firewall-ov za vzpostavljanje varnih povezav z več lokacijami odjemalcev ter nadgradnjo 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 2022 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 2022 je bila 16,2 m³/h, kar je manj kot v letu 2021 (19,1 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 40-ih mestih, na parovodnem omrežju pa je bila interventno odpravljena ena poškodba. Po pilotni izvedbi satelitskega snemanja omrežja za detekcijo puščanja na osnovi radarske metode proti koncu leta 2021, smo po ogrevalni sezoni 2022 pristopili k določanju mikrolokacij in na njeni osnovi odkrili 2 puščanji. Rezultati uporabljene metode so spodbudni, zato jo je smiselno nadgrajevati, da bo postala natančnejša in s tem tudi uspešnejša.

Izvedena so bila tekoča vzdrževanja in sistemske obnove omrežja. Največje sistemske obnove glavnega vročevoda so potekale na območju BTC (Ulica Ambrožiča Novljana - Francoska ulica), na Cesti Ljubljanskih brigad, na Rožičevi ulici, ob podhodu Ajdovščina, Pod ježami, Tržaški 25 in Komenskega ulici. Na Kuhljevi cesti v Stegnah in ob kopališču Ilirija se bodo obnove nadaljevale še v letu 2023. Za namen zanesljive manipulacije pri zaustavitvah na zapiralnih območjih vročevodnega omrežja, se je izvedla zamenjava 18-ih kosov iztrošenih zapornih armatur, sočasno so se na zapiralnih območjih izvedla tudi 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 1.222-ih merilnih naprav zaradi poteka roka overitve ali izredne zamenjave ter dograjevali sistem za daljinski prenos podatkov toplotnih postaj v Energetiko Ljubljana. Konec leta 2022 je bilo za daljinsko odčitavanje usposobljenih 3.226 merilnih mest.

➤ **Zanesljiva in varna distribucija zemeljskega plina**

Kot operater distribucijskega sistema zemeljskega plina smo 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 16,1 km glavnih plinovodov in 191 priključkov. Opravili smo 48 predelav in prestavitve priključkov in 72 popravil poškodb in uhajanj na plinovodnem omrežju. Glavne aktivnosti so se izvajale na območju kopališča Ilirija, Ulice bratov Učakar, Kamnogoriške ceste, Kunaverjeve in Smrtnikove ulice, Rožičeve ulice, Zeljarske – Kopališke ulice, Škrabčeve ulice ter Ceste pod Kamno Gorico-Pilonove-Klemenčičeve ulice.

Na distribucijski sistem je bilo priključenih 620 novih odjemalcev, opravili smo tudi 294 priklpov štedilnikov in 191 popravil notranjih plinskih napeljav.

Vse prevzemne regulacijske postaje so delovale brez prekinitev, opravljeni so bili vsi predvideni servisni pregledi in funkcionalne nastavitve regulacijske opreme. Pregledanih je bilo 245 km omrežja ter ugotovljenih in odpravljenih 136 uhajanj plina.

Skladno s ciljem družbe smo nadaljevali aktivnosti na področju izvedbe prehoda objektov iz uporabe utekočinjenega naftnega plina za ogrevanje na zemeljski plin. Do konca leta 2022 je bilo izvedenih 62 takih prehodov, največ na območju Šmartna, Brezovice in Medvod.

V laboratoriju za merilno tehniko smo izvajali menjave, umerjanja in overitve plinomerov ter uspešno prestali kontrolo s strani Urada za meroslovje. Obseg opravljenih storitev se je v letu 2022 povečal, saj je bilo opravljenih 9.622 zakonsko določenih rednih menjav in 13.851 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 sta delovali polnilnici stisnjenega zemeljskega plina na lokaciji LPP in P+R Dolgi most ter od začetka leta 2022 še nova CNG polnilnica na Letališki cesti.

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 2022 smo opravili vse zakonsko zahtevane

obratovalne monitoringe in poročali pristojnim organom in drugim institucijam v okviru letnih poročil za leto 2021 (rok za poročanje je konec marca za preteklo leto, razen za Napoved vodnih poročil in monitoringa podzemne vode, ki je konec januarja) ter občasnih monitoringov izvedenih v letu 2022. Poročila so bila pripravljena za področje emisij snovi v zrak, vodo, nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi.

Posebna pozornost je bila namenjena nadzoru nad emisijami snovi v zrak na premogovni proizvodni enoti v TE-TOL. Od avgusta 2021, ko so začeli veljati BAT zaključki za velike kurilne naprave, je obratovanje premogovne enote omejeno še z nižjimi dovoljenimi emisijskimi koncentracijami. Kljub prigradnji SNCR (selektivna nekatalitična redukcija dušikovih oksidov), je zaradi različnih dejavnikov pri obratovanju doseganje teh mejnih vrednosti tehnično zahtevno.

Zaradi zahtev zakonodaje smo morali do 28. 10. 2022 za obe lokaciji oddati vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, vezano na izhodiščno poročilo. Vlogi sta strokovno zelo obsežni, na osnovi slednjih nam bo predpisan monitoring tal in podzemne vode. S strani pristojnega organa pričakujemo poziv po dopolnitvah.

Poslovanje družbe je usklajeno s pridobljenimi certifikati sistema vodenja kakovosti ISO 9001:2015 in sistema ravnanja z okoljem ISO 14001:2015. V obravnavanem obdobju so bile aktivnosti usmerjene v učinkovito integracijo zahtev standardov v procese in obvladovanje sistemov vodenja v izrednih razmerah. Izvedli smo nadgradnjo DNA v okviru modula »Tveganj« in v oktobru ponovno ocenitev tveganj skladno z zahtevami Metodologije za vzpostavitev in vodenje registra tveganj v Javnem holdingu Ljubljana d.o.o. in povezanih javnih podjetjih.

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 2021 in definirani cilji za leto 2022. V juniju 2022 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 5 priporočil za izboljšanje sistema vodenja kakovosti in 6 priporočil za izboljšanje sistema ravnanja z okoljem.

➤ **Izboljšanje odnosov do uporabnikov in javnosti**

Skladno s strategijo in poslovnim načrtom so tekle vse aktivnosti, ki so usmerjene k povečevanju priključevanja objektov na vročevodno in plinovodno omrežje, k povečanju oziroma ohranjanju obsega prodaje energije in h krepitvi zadovoljstva uporabnikov storitev Energetike Ljubljana. Strankam, ki so želele spremeniti obstoječi način ogrevanja in preiti na toploto ali zemeljski plin, smo nudili strokovno pomoč in finančne ugodnosti (nepovratne finančne spodbude ali finančni najem).

Aktivnosti so potekale tudi na izvajanju Programa za doseganje prihrankov energije pri končnih odjemalcih, kjer nudimo nepovratne finančne spodbude in popuste za vgradnjo novih toplotnih postaj za ogrevanje in kotlov z visokim izkoristkom na zemeljski plin.

Razmere na energetske trgi v letu 2022 so vplivale na zahtevnejšo komunikacijo s podjetji, ki so jim višje cene zemeljskega plina povečevale stroške poslovanja, obenem pa so zaradi umika nekaterih dobaviteljev zemeljskega plina podjetja ostala brez dobavitelja, kar je povečalo obseg svetovanja in podanih ponudb. Aktualne informacije smo sporočali tudi na računih in na spletni strani. S strategijo odzivanja, svetovanja in informiranja smo poglobili zaupanje in prispevali k dobrim poslovnim odnosom z našimi poslovnimi odjemalci.

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

Zaradi nastalih razmer na trgu zemeljskega plina se je ponovno povečal interes za priključitev na sistem daljinskega ogrevanja. Posledično je bilo zgrajenih dodatnih 1.100 m vročevodnega omrežja za namen priključevanja stavb ob Roški cesti, Kopališki ulici, Samovi ulici in stavb ob obstoječem vročevodnem omrežju.

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 leta 2023, se bo dolžina plinovodnega omrežja v obratovanju na območju občine Log - Dragomer podaljšala za 8.500 m. 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 zaključena gradnja plinovodnega omrežja v Zbiljah, samostojna gradnja plinovodnega omrežja v naselju Ladja in dokončana gradnja glavnega plinovoda v Zg. Pirničah. Pričela se je gradnja plinovodnega omrežja na območju naselja Dvor, ki se nadaljuje v letu 2023 na območje zgoščene pozidave Stanežič. Nadaljevala se je gradnja plinovodnega omrežja v Črni vasi ter širitve plinovodnega omrežja na območju aglomeracij MOL. Po pridobljenem uporabnem dovoljenju je v februarju pričela obratovati CNG polnilnica ob Letališki cesti.

V občini Grosuplje je bila izvedena širitev plinovodnega omrežja na območju Partizanske ceste in naselja Brezje.

Na obstoječem plinovodnem omrežju vseh občin je bilo v okviru zgoščevanja konzuma brez novih vlaganj v širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina zgrajenih 126 SON priključkov.

Pri zagotavljanju zanesljivosti obratovanja sta bili pričeti obnovi glavnega vročevoda s potekom po Kuhljevi ulici za oskrbo Stegen in Šentvida ter obnova vročevoda v kolektorju ob Celovski cesti. Zaključene so bile obnove vročevodov na območju Ulice Ambrožiča Novljana in Francoske ulice v BTC, Čufarjeve ulice ter Parka Ajdovščina. Večja obnova na plinovodnem omrežju je bila zamenjava plinovoda na območju Tivolske ceste.

Na podlagi odločitve o uvedbi vodika kot pogonskega goriva za avtobuse mestnega potniškega prometa, smo pričeli s projektom postavitve vodikove polnilnice. V fazi preverjanja tehnologij je bila na lokaciji enote TOŠ postavljena začasna vodikova polnilnica, projekt pa se v letu 2023 nadaljuje s prekvalifikacijo CNG polnilnice na lokaciji P&R Stanežiče s postavitvijo stalne vodikove polnilnice. Gradnja in pričetek obratovanja sta predvidena v drugem kvartalu 2024. Nadaljuje se tudi projekt proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina. Pričetek vtiskovanja je predviden v letu 2024.

2.3 Zadovoljstvo uporabnikov

Zadovoljstvo uporabnikov je eden od ključnih kazalnikov uspešnega poslovanja, zato kontinuirano sodelujemo v javnomnenjski panelni raziskavi, ki poteka štirikrat letno v okviru Javnega holdinga Ljubljana. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2022 v povprečju ocenili z oceno 3,58 od možnih 5. Najbolj zadovoljni s storitvami družbe so bili pri jesenskem merjenju (3,67), najmanj pa pri spomladanskem (3,42).

V letu 2022 smo na spletni strani www.energetika.si okrepili komunikacijo glede ukrepov proti energetske krizi. Odjemalci imajo tako na enem mestu zbrane vse ključne informacije glede vladnih uredb na področju energetike. Tako na spletnem mestu www.energetika.si kot tudi na www.bivanjudajemoutrip.si neprekinjeno tečejo aktivnosti za izboljšanje uporabniške izkušnje. Rezultat teh aktivnosti se izraža v številu prejetih povpraševanj, ki jih prejmemo preko spletne

forme na www.bivanjudajemoutrip.si. Povpraševanja so se nanašala predvsem na storitve pri obračunu (enakomerni mesečni obrok, trajnik, e-račun), možnosti priklopa na omrežje zemeljskega plina in možnostjo koriščenja brezplačnega svetovanja. Od uvedbe uredbenih cen za energente je bilo zaznati upad števila povpraševanj za menjavo dobavitelja zemeljskega plina in elektrike.

Visoko stopnjo zaupanja naših uporabnikov vzdržujemo tudi z ažurnim informiranjem glede del na omrežju. Na spletnih straneh družbe objavljamo seznam ulic, kjer se periodično opravlja pregled distribucijskega sistema zemeljskega plina, tako da se uporabnik lahko prepriča, da preglede dejansko opravlja Energetika Ljubljana.

Projekt ePero je v drugi fazi izgradnje, ki bo omogočila podpisovanje dokumentov na daljavo. Vsi dokumenti v procesu so digitalni, uporabniki jih bodo podpisovali s kvalificiranimi digitalnimi potrdili. Brez osebne obiska bo tako mogoče skleniti pogodbo o dobavi, spremeniti lastnika merilnega mesta ali plačnika storitev, urediti način plačevanja računov in ostalo.

V letu 2022 se je nadaljeval projekt prenove izgleda računov. Projekt je zasledoval naslednje ključne cilje: jasno razumevanje računa in postavk na njem ter posledično zmanjšanje števila reklamacij iz tega razloga, oblikovna posodobitev v jasen in hitro pregleden dokument, na novo umeščeni grafi in boljše obveščanje odjemalcev o aktualnih razmerah. Prenovljeni računi so bili prvič odposlani v začetku leta 2023.

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 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 mesecih jesenskega dela ogrevalne sezone (od oktobra do decembra).

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

➤ Poslovni izid družbe

V preglednici so poslovni prihodki za pokrivanje izgube prikazani posebej.

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	241.602.969	182.470.773	170.860.393	132,4	141,4
Odhodki iz poslovanja	243.884.950	181.173.538	178.086.580	134,6	136,9
Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube	-2.281.981	1.297.235	-7.226.187	-	31,6
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	6.536.292	50.000	1.033.125	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	3.218.460	383.088	330.682	-	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.035.851	964.147	-6.523.744	107,4	-
Davek iz dobička	198.366	67.780	0	292,7	-
Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe	837.485	896.367	-6.523.744	93,4	-
Prihodki za pokrivanje izgube	0	0	6.523.744	-	0,0
Čisti poslovni izid	837.485	896.367	0	93,4	-

Opombe:

Prihodki iz poslovanja vključujejo postavke 1, 2, 3 in 4 (razen postavke prihodkov za pokrivanje izgube - postavka 4.3) 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.

V primerjavi s preteklim letom je družba dosegla boljši rezultat iz poslovanja, predvsem zaradi realizirane dodatne prodaje električne energije na trgu ter iz naslova prodaje električne energije končnim uporabnikom. Na dejavnosti dobava plina je družba dosegla negativen rezultat, predvsem zaradi izrazitega zvišanja nabavnih cen na trgu zemeljskega plina ter sprejete vladne uredbe, ki je s 1. septembrom za leto dni omejila najvišje cene zemeljskega plina za gospodinjstva in druge zaščitene odjemalce.

Več o prihodkih in odhodkih je pojasnjeno v nadaljevanju.

➤ Prihodki

Celotni prihodki v letu 2022 znašajo 248.139.261 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 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	241.602.969	182.470.773	177.384.137	132,4	136,2
Čisti prihodki od prodaje	237.391.819	180.167.138	166.862.741	131,8	142,3
- prodaja vroče vode	96.990.647	84.137.626	78.869.874	115,3	123,0
- prodaja pare	24.669.695	18.075.269	13.182.813	136,5	187,1
- prihodek omrežnine zemeljskega plina	13.595.195	13.977.197	14.960.454	97,3	90,9
- prodaja plina v omrežju in CNG	43.121.414	26.537.256	20.819.062	162,5	207,1
- prodaja UZP Grosuplje	0	0	130.580	-	0,0
- prodaja električne energije (pasovna)	21.123.520	24.112.313	19.365.977	87,6	109,1
- prodaja električne energije kupcem	28.228.113	8.539.169	13.720.083	330,6	205,7
- prodaja storitev	9.663.235	4.788.308	5.813.897	201,8	166,2
Usredstveni lastni proizvodi ali storitve	1.921.646	1.754.500	2.029.194	109,5	94,7
Drugi poslovni prihodki	2.289.504	549.135	8.492.202	416,9	27,0
- Drugi prihodki državnih/občinskih podpor:	731.787	400.000	539.649	182,9	135,6
- državna pomoč za pokrivanje stroškov dela	731.787	400.000	539.649	182,9	135,6
- Poslovni prihodki za pokrivanje izgube	0	0	6.523.744	-	0,0
- Prihodki od porabe in odprave dolg. rezervacij	293.868	0	765.965	-	38,4
- Ostali drugi poslovni prihodki (s prevrednot. posl. prih.)	1.263.849	149.135	662.844	-	190,7

Družba je v letu 2022 realizirala višje čiste prihodke od prodaje tako od načrtovanih kot tudi od preteklega leta. Glavnina prihodkov je dosežena s prodajo energije, na kar vplivata tako obseg prodaje energije kot višina prodajnih cen.

V primerjavi z načrtom za leto 2022 so doseženi višji prihodki na vseh prodajnih segmentih, razen pri prodaji pasovne električne energije, kjer je družba prodala vse s sklenjenimi pogodbami dogovorjene količine električne energije, a dosegla nižje prihodke iz naslova podpore za proizvedeno električno energijo iz lesnih sekancev od načrtovane. Dosegla je tudi nižji prihodek omrežnine zemeljskega plina zaradi manjših distribuiranih količin od načrtovanih. Višji prihodki prodaje vroče vode od načrtovanih so doseženi predvsem zaradi povišanja variabilne cene, ki se je v letu 2022, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, večkrat uskladila z variabilnimi stroški. Poleg tega se je s 1. 4. 2022 zvišal tudi fiksni del cene vroče vode za 4,6 %. Tudi prihodki od prodaje pare so višji od načrtovanih predvsem zaradi višjih variabilnih cen, ki so se prilagajale stroškom energentov, prav tako se je za oba parovodna sistema uskladila fiksna cena s 1. 4. 2022. Višje prihodke od prodaje plina od načrtovanih je družba realizirala zaradi višjih prodajnih cen, ki so se večkrat povišale do 1. 9. 2022, ko je cena dobave plina postala regulirana na podlagi Uredbe o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema. Višji prihodki iz naslova prodaje električne energije kupcem so predvsem iz naslova višjih prodajnih cen, kot posledica razmer na trgu.

Glede na leto 2021 je družba v letu 2022 dosegla višje prihodke od prodaje na vseh dejavnostih, nižji so le prihodki od omrežnine zemeljskega plina zaradi manj distribuiranih količin v primerjavi s preteklim letom. Na višje prihodke so v glavnem vplivale višje prodajne cene. Pri prodaji pasovne električne energije po pogodbah je družba za leto 2022 prodala manjšo količino (zaradi okoljskih omejitev proizvodnje na lokaciji TE-TOL), a dosegla višjo povprečno ceno (138,646 EUR/MWh) kot v letu 2021 (50,448 EUR/MWh) in realizirala dodatno

prodajo električne energije na trgu, ki je družba ne načrtuje. Nižji so doseženi prihodki iz naslova podpore za proizvedeno električno energijo iz lesnih sekancev (podpora v letu 2022 v višini 14,56 EUR/MWh, v letu 2021 pa 81,41 EUR/MWh).

V primerjavi z načrtom in preteklim letom so realizirani višji 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 2022 so od doseženih v letu 2021 nižji predvsem zaradi poslovnih prihodkov za pokrivanje izgube v letu 2021.

Med drugimi poslovnimi prihodki iz naslova državnih oziroma občinskih podpor so med drugim vključene državne pomoči za redne refundacije boleznin in ostalih povrnjenih zneskov nadomestil plač in prispevkov v višini 696.136 EUR ter državne pomoči iz naslova sprejetih interventnih zakonov za čas epidemije v višini 35.651 EUR.

Ostali drugi poslovni prihodki v višini 1.263.849 EUR vključujejo prihodke iz naslova dotacij in donacij (v višini obračunane amortizacije), prihodke iz naslova emisijskih kuponov prejetih od države, (nenačrtovane) 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 ter parovodna sistema TE-TOL in TOŠ so v pristojnosti Agencije za energijo.

Družba je v letu 2022, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, sproti usklajevala variabilni del cene toplote za vročevodni sistem, za parovodna sistema pa se je skladno z omenjenim aktom variabilna cena usklajevala le do aprila. S 13. aprilom 2022 je namreč stopil v veljavo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), ki določa, da cena toplote za distribucijo pare in daljinskega hlajenja ni več regulirana, ampak se določa prosto s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem.

Prav tako se je za vse tri sisteme 1. aprila uskladal fiksni del cene toplote.

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, je povprečna cena omrežnine v letu 2022 nekoliko višja kot v preteklem 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 2022.

Za proizvedeno električno energijo iz lesnih sekancev in sončne energije družba prejema podporo s strani Borzena.

Regulacija maloprodajnih cen, ki velja od 1. 9. 2022 dalje, onemogoča uskladitev maloprodajnih cen dobave zemeljskega plina in električne energije s tržnimi razmerami.

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 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	6.536.292	50.000	1.033.125	-	-
Prihodki od financiranja	3.047.191	50.000	425.000	-	-
Drugi prihodki	3.489.101	0	608.125	-	-

Glavnino prihodkov od financiranja v letu 2022 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.

V letu 2022 so drugi prihodki realizirani v višini 3.489.101 EUR, od katerih glavnino predstavlja (skladno s Pogodbenim sporazumom za izvedbo del LOT 1 na projektu PPE-TOL) zaračunana odškodnina v višini stroška plačane omrežnine za prenosni sistem za zemeljski plin za leto 2022. V okviru drugih prihodkov, ki jih družba sicer ne načrtuje, so evidentirani tudi prihodki iz naslova povrnjenih sodnih stroškov, stroškov izvršb in povrnjenih stroškov izvršiteljev.

➤ Odhodki

Celotni odhodki v letu 2022 skupaj znašajo 247.103.410 EUR in so za 36,1 % višji od načrtovanih in 38,5 % višji od doseženih v letu 2021. Največji delež celotnih odhodkov zavzemajo stroški blaga in materiala, ki so v letu 2022 tako v primerjavi z načrtom, kot tudi z letom 2021, višji predvsem zaradi višjih stroškov goriva kot posledica višjih nabavnih cen.

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 61,3 %, 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. Med variabilne stroške oziroma stroške goriva so vključeni še stroški odlaganja pepela in žlindre, porabe električne energije, tehnološke vode in kemikalij.

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Stroški blaga in materiala	151.460.247	90.185.319	99.623.112	167,9	152,0
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TE-TOL	47.227.096	29.858.344	33.056.929	158,2	142,9
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TOŠ	23.597.358	21.303.269	20.283.483	110,8	116,3
Nakup zemeljskega plina	64.618.073	35.390.998	32.209.368	182,6	200,6
Nakup električne energije	13.927.469	830.357	11.571.308	-	120,4
Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem	1.657.433	2.071.132	1.720.406	80,0	96,3
Stroški materiala, pokriti s prihodki od storitev	397.094	417.500	405.606	95,1	97,9
Ostali materialni stroški	35.724	313.719	376.012	11,4	9,5

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.

V pomladanskem delu ogrevalne sezone se je predvsem zaradi visokih cen zemeljskega plina in tudi nizkih zunanjih temperatur povečevala proizvodnja toplote in električne energije v premogovnih blokih v enoti TE-TOL (kjer se poleg premoga uporabljajo tudi lesni sekanci), ki se je dopolnjevala z vršno proizvodnjo na ELKO tako v enoti TE-TOL kot tudi v enoti TOŠ, kar vpliva na višino stroška goriva tako v eni, kot tudi v drugi enoti. V jesenskem delu ogrevalne sezone leta 2022 se je zaradi ugodnih temperaturnih gibanj zmanjšala proizvodnja v enoti TOŠ, kjer se je namesto zemeljskega plina uporabljal ELKO, medtem ko je proizvodnja v enoti TE-TOL potekala v okviru načrtovane.

Glede na preteklo leto je strošek goriva za proizvodnjo v enoti TE-TOL višji predvsem zaradi višjih pogodbenih cen premoga in lesnih sekancev v letu 2022, glede na načrtovano pa tudi zaradi večje proizvodnje v premogovnih blokih (in s tem večje porabe premoga) v spomladanskem delu ogrevalne sezone.

V enoti TOŠ na višji strošek goriva za proizvodnjo, kljub nižji količini proizvodnje tako glede na lansko leto kot načrtovano, najbolj vplivajo visoke nakupne cene zemeljskega plina. V letu 2022 je bila povprečna dnevna cena zemeljskega plina na borzi 126,03 EUR/MWh, v letu 2021 pa 46,59 EUR/MWh. Proti koncu leta se je za obratovanje vršnih kotlov zaradi visokih cen zemeljskega plina uporabljal nadomestni energent ELKO.

Tudi višji stroški nakupa zemeljskega plina za nadaljnjo prodajo so v glavnem posledica višje povprečne nabavne cene zemeljskega plina.

Nakup električne energije na trgu se je izvajal za prodajo električne energije končnim uporabnikom. Strošek nakupa električne energije je v letošnjem letu v primerjavi z lanskim letom višji predvsem iz naslova višjih nakupnih cen, pa tudi večjih nakupnih količin zaradi večje prodaje končnim uporabnikom. Pogodbene obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije so se pokrivalo z lastno proizvodnjo.

Za proizvodnjo toplote in električne energije v enoti TE-TOL se uporablja indonezijski premog, ki ga družbi dobavlja Vitol S.A. 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 2022 je bilo porabljen 263.410,12 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 2022 je imela družba sklenjene pogodbe s devetimi dobavitelji, s katerimi je konec leta 2021 sklenila okvirne sporazume za dobavo lesnih sekancev za obdobje januar 2022 – maj 2023. Skupaj je v letu 2022 družba prevzela in porabila 122.801,86 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 2022 nabavila 887.251.061 MWh zemeljskega plina za proizvodnjo toplote in električne energije ter za nadaljnjo prodajo. 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 nižji tako glede na načrtovano višino kot tudi v primerjavi z višino preteklega leta.

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 7,5 % delež celotnih odhodkov in so za 4,2 % višji od doseženih v predhodnem letu.

Stroški storitev, neposredno pokritih s prihodki od storitev, so vezani na izvajanje storitev po naročilu kupcev, kjer v letu 2022 beležimo manjše število sklenjenih pogodb za izvedbo paketov notranje plinske napeljave. 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 2022 so stroški vzdrževanja nekoliko pod lanske leto višino in nižji od načrtovanih za leto 2022, saj je bil obseg teh storitev s strani zunanjih izvajalcev manjši.

Višina zavarovalnih premij je v letu 2022 načrtovana v pogodbenih vrednostih, dejanski strošek pa je bil nižji zaradi višjega priznanega bonusa po zavarovalnih premijah kot v letu 2021.

Na povišanje stroškov svetovanja in drugih intelektualnih storitev v letu 2022 vpliva predvsem povečan obseg storitev, povezanih z zaključevanjem investicije PPE-TOL, kjer je potrebno sodelovanje različnih strokovnjakov.

Zaradi zaostrenih pogojev na trgih energentov in njihovega vpliva na poslovanje in rezultat družbe so se omejili vsi ne nujni stroški poslovanja družbe, med drugim stroški sejmov, reklamiranja, oglaševanja, sponzorstev in reprezentance, zato so ti stroški nižji glede na preteklo leto.

Stroški izobraževanja, službenih poti in šolnin so višji v primerjavi s preteklim letom, ko je bilo nekaj mesecev še omejeno organiziranje izobraževanj, v primerjavi z načrtom pa nižji, saj omejitve, povzročenih zaradi epidemije, nismo načrtovali.

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Stroški storitev	18.567.376	19.975.324	17.814.691	93,0	104,2
Stroški storitev, pokriti s prihodki od storitev	860.542	524.000	1.170.520	164,2	73,5
Stroški poštnih storitev in telefonije	526.791	604.258	490.635	87,2	107,4
Stroški storitev, povezani s transportom, vodo in kanališčino	170.095	100.476	201.586	169,3	84,4
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	4.571.234	5.003.206	4.556.383	91,4	100,3
- stroški vzdrževanja	3.734.851	4.024.355	3.795.706	92,8	98,4
- vzdrževanje računalniške opreme	836.383	978.851	760.677	85,4	110,0
Stroški najemnin in licenc	618.780	557.596	480.975	111,0	128,7
Stroški plačilnega prometa	1.582.401	2.100.688	1.915.049	75,3	82,6
- plačilni promet	189.265	130.665	107.539	144,8	176,0
- zavarovalne premije	1.393.136	1.970.023	1.807.510	70,7	77,1
Stroški intelektualnih storitev	6.479.175	6.359.553	5.201.353	101,9	124,6
- stroški strokovnih služb	5.539.201	5.551.518	4.517.871	99,8	122,6
- strok. izobraževanje, službena potovanja, šolnine	139.009	191.275	114.498	72,7	121,4
- stroški svetovanja, študije, odvetniške in druge intelektualne storitve, revizorski stroški	771.999	557.360	531.929	138,5	145,1
- zdravstvene storitve	28.966	59.400	37.055	48,8	78,2
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	214.366	898.392	600.404	23,9	35,7
Stroški storitev najema delovne sile	458.995	510.000	519.642	90,0	88,3
Stroški storitev fizičnih oseb (podjemne pogodbe, študentski servis, delo upokojenцев)	52.452	52.600	45.995	99,7	114,0
Stroški drugih storitev	3.032.545	3.264.555	2.632.149	92,9	115,2
- varovanje premoženja, požarna varnost	1.083.805	1.405.200	1.049.601	77,1	103,3
- storitve izterjave neplačnikov - upravniki	945.561	700.000	688.393	135,1	137,4
- takse, sodni stroški in stroški izvršiteljev	74.053	45.000	56.293	164,6	131,5
- čiščenje prostorov in komunalne storitve	274.385	390.700	383.945	70,2	71,5
- stroški tiskanja in kuvertiranje izdanih računov	57.771	96.055	54.532	60,1	105,9
- spremljanje medijev, raziskave in analize	342.472	172.000	151.574	199,1	225,9
- ostalo	254.498	455.600	247.811	55,9	102,7

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 2022 je bilo preko agencije za posredovanje kadrov zaposlenih 9 delavcev, kar so 3-je delavci manj kot konec preteklega leta. Strošek najema delovne sile v letošnjem letu je v primerjavi z načrtom in preteklim letom nižji, saj je bilo manj potreb po opravljanju dela z najetimi delavci.

Med večjimi »stroški drugih storitev« so stroški storitev varovanja premoženja in požarne varnosti, ki so v letu 2022 višji zaradi varovanja gradbišča za novo PPE-TOL. V letu 2022 so višje tudi storitve izterjave neplačnikov, ki jih družba plača po pogodbi upravnikom za pokrivanje njihovih stroškov izterjave, višina stroška pa je povezana s prihodki od prodaje energije v večstanovanjskih objektih. Stroški spremljanja medijev, raziskav in analiz so višji zaradi stroškov nekaterih raziskav, ki jih družba ni načrtovala (strošek povezan s projektom predelave bloka 1 iz premogovne v biomasno enoto v višini 176.450 EUR ter satelitsko snemanje toplotnega omrežja v višini 34.200 EUR).

V tabeli so pod zadnjo postavko »ostalo« vključeni stroški povezani z vzdrževanjem akreditacij SIQ, vzdrževanjem počitniških objektov, posredovanjem podatkov od ARSO in drugo.

Stroški dela se obračunavajo v skladu z veljavnimi kolektivnimi pogodbami in akti družbe.

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Stroški dela	25.945.237	25.305.066	24.049.995	102,5	107,9
Stroški plač	18.285.907	18.322.835	17.632.815	99,8	103,7
Stroški socialnih zavarovanj	3.939.105	3.915.915	3.730.990	100,6	105,6
- stroški pokojninskih zavarovanj	2.575.342	2.574.895	2.446.284	100,0	105,3
- drugi stroški socialnih zavarovanj	1.363.763	1.341.020	1.284.706	101,7	106,2
Drugi stroški dela	3.720.225	3.066.316	2.686.190	121,3	138,5
- povračilo za prevoz na delo in z dela	744.712	695.075	716.901	107,1	103,9
- povračilo za prehrano	792.020	688.124	737.661	115,1	107,4
- regres	1.186.768	1.159.925	1.146.991	102,3	103,5
- drugi prejemki zaposlenih	615.005	153.671	84.637	400,2	-
- rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	381.720	369.521	0	103,3	-

Stroški plač so v letu v okviru načrtovanih, glede na leto 2021 pa višji za 3,7 %, predvsem iz naslova povišanja plač. V letu 2022 je družba povišala osnovne plače po plačnih razredih in sicer v mesecu januarju za 3 %, v mesecu maju za 2 % in v mesecu septembru za 5 %.

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 149,85 EUR.

Na zvišanje stroškov dela v letu 2022 v primerjavi z letom 2021 so poleg povišanja osnovnih plač vplivali predvsem višji stroški povračila za prehrano med delom (s 1. 9. 2022 se je povračilo za prehrano povišalo iz 6,12 EUR na 7,96 EUR na zaposlenega na dan) in višji drugi prejemki zaposlenih.

V skladu s kolektivno pogodbo je družba za leto 2022 izplačala regres za letni dopust v višini 70 % povprečne plače na zaposlenega v elektrogospodarstvu v preteklih treh mesecih oziroma v višini 2.140,57 EUR na zaposlenega (2.060,00 EUR v letu 2021).

Drugi prejemki zaposlenih vsebujejo izplačilo letne nagrade zaposlenim v višini 397.273 EUR (700 EUR bruto na zaposlenega), vkalkulirane stroške neizkoriščenih dopustov v višini 138.078 EUR, stroške nezgodnega kolektivnega zavarovanja delavcev v višini 58.627 EUR ter izplačilo socialne in solidarnostne pomoči v višini 21.027 EUR.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2022 znašala 2.729,11 EUR, v letu 2021 pa 2.624,31 EUR. Povprečno število zaposlenih iz ur je v letu 2022 znašalo 558,36, v letu 2021 pa 559,92.

Odpisi vrednosti v okviru celotnih odhodkov v letu 2022 predstavljajo 5,9 % delež.

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Odpisi vrednosti	14.559.104	14.372.093	14.163.183	101,3	102,8
Amortizacija	12.912.146	13.772.093	13.577.330	93,8	95,1
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	621.675	0	215.325	-	288,7
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	1.025.283	600.000	370.528	170,9	276,7

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih predstavljajo v glavnem odpise sredstev zaradi dotrajanosti oziroma zamenjave z novimi sredstvi.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih se večinoma nanašajo na oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev. Ob koncu leta 2022 so znašale terjatve 20,7 % celotne fakturirane realizacije družbe (v preteklem letu 26,3 %). Znesek zapadlih terjatev do kupcev konec decembra 2022 je znašal 10,3 mio EUR, kar predstavlja 3,5 % celotne fakturirane realizacije družbe. V primerjavi s stanjem konec leta 2021 so zapadle terjatve konec leta 2022 višje za 106,4 %. Stanje popravka vrednosti terjatev ob koncu leta 2022 se je, v primerjavi s preteklim koncem leta, znižalo, in znaša 35,5 % od zapadlih terjatev družbe (konec leta 2021 63,1 %). Družba skrbi za sprotno izterjavo dolžnikov z opominjanjem in tožbami.

Drugi poslovni odhodki, ki predstavljajo 13,5 % delež celotnih odhodkov, so glede na načrt za leto 2022 in v primerjavi z letom 2021 višji, kar je predvsem posledica višjega stroška nakupa manjkajočih emisijskih kuponov, ki med drugimi poslovnimi odhodki predstavlja največji delež.

	v EUR				
	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Drugi poslovni odhodki	33.352.986	31.335.736	22.435.599	106,4	148,7
Emisijski kuponi	32.157.113	30.035.267	21.234.974	107,1	151,4
Okoljevarstvene analize, pregledi, meritve	435.623	561.000	274.184	77,7	158,9
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	233.715	228.240	228.206	102,4	102,4
Vodna povračila	179.090	176.626	89.695	101,4	199,7
Spodbude za učinkovito rabo energije	117.472	130.000	495.027	90,4	23,7
Članarine	68.601	78.700	78.303	87,2	87,6
Drugi poslovni odhodki	161.372	125.903	35.210	128,2	458,3

Dejanski odhodki za emisijske kupone za leto 2022 znašajo 32.157.226 EUR, izkazani pa so v višini 32.157.113 EUR, zaradi dveh preveč vkalkuliranih kuponov v višini 113 EUR v letu 2021.

Dejanski odhodek emisijskih kuponov za leto 2022 vključuje vrednost nakupa manjkajočih kuponov v višini 32.088.128 EUR ter podeljene emisijske kupone od države v višini 69.098 EUR, ki so v celoti evidentirani na dejavnosti proizvodnja toplote. Višina odhodka v letu 2022 je v primerjavi z načrtom in letom 2021, kljub nekoliko manjši porabi emisijskih kuponov v obravnavanem obdobju, višja predvsem zaradi visoke povprečne cene nakupa manjkajočih kuponov, ki je znašala 72,32 EUR za kupon (v načrtu upoštevana cena 65,00 EUR za kupon, v letu 2021 dosežena 41,81 EUR za kupon).

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. Strošek iz tega naslova je nižji, saj zaradi izgradnje SPTE na lokaciji TOŠ ni bilo potrebno sofinancirati dodatnih ukrepov URE za doseganje zahtevanih prihrankov energije.

V okviru drugih poslovnih odhodkov so evidentirani odhodki za štipendije dijakom in študentom, stroški za potrebe preventive zaposlenih ter drugi stroški. V letu 2022 so višji predvsem iz naslova stroška neizpolnjene kvote za zaposlovanje invalidov (49.639 EUR v letu 2022, 9.321 EUR v letu 2021) ter izvedbe gradbenih del za ureditev cestišča na območju CNG polnilnice ob Letališki cesti (67.293 EUR).

➤ **Odhodki od financiranja in drugi odhodki**

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	3.218.460	383.088	330.682	-	-
Odhodki od financiranja	3.198.976	323.088	258.926	-	-
Drugi odhodki	19.484	60.000	71.756	32,5	27,2

Glavnino odhodkov od financiranja v letu 2022 predstavljajo odhodki od financiranja na osnovi terminskih poslov (terminske pogodbe za nakup premoga), v enaki višini pa tudi prihodki od financiranja. Med odhodki od financiranja so med drugim izkazane še obresti posojil, prejetih od bank, ki so v primerjavi z lanskim letom višje zaradi povečane kratkoročne zadolžitve, 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 2022 izkazuje zadolžitev iz naslova najetih posojil pri bankah v skupni višini 125.040.080 EUR (vključene obračunane in še neplačane obresti), od tega dolgoročno zadolžitev v višini 87.011.592 EUR in kratkoročno zadolžitev v višini 38.028.488 EUR.

Dolgoročno posojilo, najeto v letu 2013 za nakup deležev v kasneje pripojeni družbi TE-TOL, bo dokončno poplačano v letu 2023 (stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2022 znaša 63.317 EUR). V letu 2019 je družba najela dolgoročno sindicirano posojilo za financiranje investicije PPE-TOL v višini 120.000.000 EUR, pri čemer črpanje posojila poteka postopno, skladno z realizacijo investicije. Do konca leta 2022 je družba črpala navedeno posojilo v višini 83.732.757 EUR (stanje črpanega posojila z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2022 znaša 83.748.426 EUR). Odplačevanje glavnice bo potekalo od 30. 6. 2023 do 31. 3. 2031. Konec decembra 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 posojila z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2022 znaša 3.199.849 EUR. Obdobje odplačevanja posojila je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 30. 6. 2029. V letu 2022 je družba skupno odplačala 1.452.381 EUR glavnice dolgoročnih posojil.

Stanje dolgoročnih posojil konec leta znaša 86.992.876 EUR brez obresti, oziroma 87.011.592 EUR z obrestmi, od tega predstavlja kratkoročni del 11.816.931 EUR.

Za zagotavljanje finančne likvidnosti ima družba konec leta 2022 najeta kratkoročna posojila v skupni višini 69.000.000 EUR, od tega 59.000.000 EUR kratkoročnih revolving posojil. Ob koncu leta so koriščena kratkoročna posojila v skupni višini 38.000.000 EUR (z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi 38.028.488 EUR).

V bilanci stanja se v letu 2022 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 131.655 EUR.

2.4.2 Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021
Temeljni kazalniki stanja financiranja			
Delež lastniškega financiranja	48,8 %	46,6 %	57,7 %
Delež dolgoročnega financiranja	68,9 %	74,6 %	74,4 %
Koeficient finančni dolg / kapital	0,63	0,81	0,45
Temeljni kazalniki stanja investiranja			
Delež osnovnih sredstev v sredstvih	77,2 %	81,2 %	77,1 %
Delež dolgoročnih sredstev v sredstvih	78,3 %	82,5 %	78,7 %
Temeljni kazalniki vodoravne finančne sestave			
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev	0,63	0,57	0,75
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,04	0,01	0,01
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,55	0,41	0,70
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,76	0,69	0,86
Temeljni kazalniki gospodarnosti			
Koeficient gospodarnosti poslovanja	0,99	1,01	1,00
Temeljni kazalniki donosnosti			
Čista donosnost kapitala	0,0 %	0,0 %	0,0 %

S kazalniki stanja financiranja presojamo sestavo obveznosti do virov sredstev. Delež lastniškega financiranja je v primerjavi s preteklim letom nižji, saj so se bistveno povečale obveznosti družbe konec leta 2022 in sicer predvsem zaradi črpanja dolgoročnega posojila za PPE-TOL ter obveznosti za dobavo premoga in zemeljskega plina. Konec leta 2022 je v primerjavi s preteklim letom nižji tudi delež dolgoročnega financiranja, predvsem zaradi že omenjenega povišanja kratkoročnih poslovnih obveznosti. Kapital družbe konec leta predstavlja 48,8 % vseh obveznosti do virov sredstev, skupno pa delež dolgoročnih virov financiranja znaša 68,9 %. Finančni dolg dosega 63 % kapitala družbe in je v primerjavi s predhodnim letom višji predvsem zaradi črpanja dolgoročnega posojila za PPE-TOL.

Kazalnika stanja investiranja omogočata presojo sestave sredstev družbe. Na njuno vrednost vpliva tako obseg investiranja kot tudi sprememba višine kratkoročnih sredstev. V letu 2022 je kljub povišanju vrednosti osnovnih sredstev za 15,7 % delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih ostal na nivoju preteklega leta (77,2 %), saj se je zaradi dobave premoga v zadnjem kvartalu leta 2022 precej povečala vrednost zalog in s tem višina kratkoročnih sredstev.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev je razmerje med kapitalom in neodpisano vrednostjo osnovnih sredstev in kaže delež lastniškega financiranja osnovnih sredstev. V primerjavi s preteklim letom se je vrednost kazalnika znižala, saj se investicije v veliki meri financirajo iz posojil. Ostali kazalniki vodoravne finančne sestave izkazujejo plačilno sposobnost družbe. Dosežene vrednosti koeficientov za leto 2022, z izjemo hitrega koeficienta, kažejo, da je likvidnostna sposobnost družbe slabša glede na predhodno leto, predvsem zaradi porasta kratkoročnih poslovnih in finančnih obveznosti. Likvidna sredstva so nižja od kratkoročnih obveznosti, skupaj s kratkoročnimi terjatvami družba na presečni zadnji dan leta 2022 ni pokrivala kratkoročnih obveznosti. Za potrebe rednega poslovanja in uravnavanja finančne likvidnosti je črpala kratkoročna oziroma revolving posojila.

2.4.3 Upravljanje s tveganji

V družbi Energetika Ljubljana razumemo obvladovanje tveganj kot enega izmed pomembnih segmentov za zagotavljanje nemotenega izvajanja naših dejavnosti za naše uporabnike. V ta namen izvajamo aktivnosti za ugotavljanje, ocenjevanje, obvladovanje in spremljanje tveganj

ter poročanje o tveganjih, ki jim je, oziroma bi jim lahko bila, družba izpostavljena pri svojem poslovanju.

Energetika Ljubljana spremlja register tveganj v aplikaciji DNA, postopke za upravljanje s tveganji ima podrobneje razdelane v metodologiji. 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, skrbnik, ukrep s katerim bo tveganje obvladovano, odločitev vodstva o sprejemu ukrepa in rok za izvedbo ukrepa. Pomembna identificirana tveganja znotraj vsakega poslovnega procesa se ovrednotijo in razvrstijo po pomembnosti, v skladu z višino škode, ki jo lahko povzročijo, in verjetnostjo nastopa dogodka.

Register tveganj se stalno spremlja in dopolnjuje, saj se dejavniki in okoliščine poslovanja 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 obravnavi tveganj v letu 2022 so bili poudarki vezani predvsem na cilje nemotenega zagotavljanja izvajanja dejavnosti družbe Energetika Ljubljana. Pri ocenjevanju tveganj so se upoštevala nova dejstva, ki so nastala za ublažitev posledic energetske krize, kjer je država RS sprejela različne ukrepe (kot na primer Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo, Uredba o določitvi cen plina iz plinskega sistema, Uredba o določitvi cen električne energije, Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi s plini ter ostalih).

➤ 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, nedoseganje strateških ciljev, upad ugleda, nevarnost negativnih vplivov na okolje in podobno.

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 in priporočil pristojnih organov, skrb za ustrezno nabavo zaščitne opreme
Regulatorna tveganja	Nejasnosti v zakonodajnih ali podzakonskih določbah, spremembe zakonodaje ali podrejenih predpisov, nedosledna obravnava regulacije prodajnih cen toplote, izguba brezplačnih CO ₂ kuponov, izguba odločbe za plačilo najnižje ravni obdavčitve CO ₂ 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	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

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Obratovalna tveganja	Okvare in strojelomi na pasovnih in vršnih proizvodnih virih ter na omrežju, (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 razogličenje oskrbe z metanom
Kadrovska tveganja	Tveganja, povezana s strukturo, številom in usposobljenostjo sodelavcev, kadrovskimi postopki, varstvom osebnih podatkov, varnostjo pri delu in z varstvom okolja	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
Informacijska tveganja	Neučinkovita oziroma neažurna informacijska podpora, nezmožnost implementacije programske rešitve, neustrezna inform. oprema oziroma načrtovanje in vodenje razvoja, nepooblaščen dostopi, stroškovna neučinkovitost razvoja inform. sistema, okvare, 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
Druge poslovna in operativna tveganja	Neprevzem pepela in žlindre, 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 žlindre, 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 izrednost razmer 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 na področju okolja, energetike, trženja in v okviru slednjega tudi varstva osebnih podatkov. Okvir delovanja družbe določajo državna zakonodaja in občinski odloki. Dejavnosti proizvodnja in distribucija toplote ter distribucija zemeljskega plina so na osnovi Energetskega zakona regulirane. Energetika Ljubljana samostojno in preko strokovnih organov Energetske in Gospodarske zbornice 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 2022 je bilo zaradi rasti cen energije sprejetih več vladnih ukrepov za omilitev posledic energetske draginje, med drugim regulacija cen zemeljskega plina in električne energije, spremembe pri zagotavljanju nadomestne oskrbe v primeru prekinitve pogodbe o dobavi odjemalcem, znižana stopnja DDV-ja na energente in drugi. Zato je v letu 2022 zaznan porast tveganja, da zakonodajne spremembe pri dobavi 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 ter spremljanje sprejetih sprememb, prav tako tudi sestajanje z izvajalci informacijskega sistema SAP za hitro ukrepanje in iskanje informacijskih rešitev ter implementacija slednjih za pravočasno zagotavljanje vladnih ukrepov.

V obravnavanem letu se je znižalo tveganje, povezano z regulacijo prodajnih cen toplote zaradi sprejema nove zakonodaje, ki sisteme daljinskega ogrevanja obravnava kot tehnologije, primerne za prehod na brezogljivo ogrevanje in posledično otežuje odklope.

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/odločb družba lahko prejme kazen, ali pa se ji dovoljenja odvzamejo (nastopi nezmožnost za obratovanje). Družba lahko tudi ne dobi brezplačnih emisijskih kuponov ali ne more uveljaviti najnižje ravni plačila CO₂ dajatve. Zakonodaja na področju okolja omejuje tudi obratovanje proizvodnih virov, ker zaradi starosti ne dosegajo BAT zaključkov. Večja nesreča lahko povzroči občuten vpliv na okolje.

Pri tveganju zaradi neupoštevanja okoljskih določb se je v letu 2022 zaradi sprememb zakonodaje ocena tveganja znižala. Vlada je zaradi energetske krize pristopila k ukrepom zaradi možnih omejitev pri dobavi zemeljskega plina iz Rusije, kar zmanjšuje tudi možnosti odstopanja od mejnih vrednosti emisij, prav tako se je spremenila določena okoljska

zakonodaja. S koncem maja je stopila v veljavo spremenjena Uredba o industrijskih emisijah (Uredba IED).

Zaradi narave proizvodnje je prisotna tudi nevarnost požara in eksplozije ter izlitij. 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.

Zakonodajna okoljska tveganja obvladujemo s spremljanjem zakonodaje in aktivnim vključevanjem v pripravo zakonskih in podzakonskih aktov, s pravočasnimi podanimi informacijami o nameravanih spremembah, z vzdrževanjem navodil za postopke v izrednih razmerah 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, bolj vročevodnem kot plinovodnem. Na obratovanje lahko vpliva tudi pomanjkanje energentov, uničenje zalog energentov ali pa nerazpoložljivost rezervnih delov, kar vse je povezano s pravočasno izvedbo postopkov javnega naročanja. 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, skrbimo, 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 ter razmer na trgu in podobno.

V kratkoročnem in srednjeročnem obdobju so zaradi zelo nizkih dovoljenih emisijskih vrednosti snovi v zrak, ki so zapisane v Direktivi o industrijskih emisijah (IED direktiva) in v BAT zaključkih za velike kurilne naprave, možne omejitve obratovanja iz tega naslova. Posledično je potrebno, poleg delovanja, skladno z zakonodajo in okoljevarstvenimi dovoljenji spremljati tudi zakonodajo. V izogib omejitvam proizvodnje je ključno, da se kakovostno pripravi načrt obratovanja, ki se prilagaja tem strogim omejitvam dovoljenih vrednosti. Načrt obratovanja vsebuje tudi vse omejitve, ki izhajajo iz aktivnosti, ki se odvijajo zaradi investicij, da po nepotrebnem ne nastanejo še dodatna obratovalna tveganja.

Zaradi podnebnih sprememb predstavlja tveganje v obratovanju višina vodostaja Ljubljanice. Ko slednji 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.

Pri oskrbi s toploto in zemeljskim plinom so se v preteklem letu pojavila tveganja v povezavi z varnostjo in predvsem zanesljivostjo dobav energije in energentov. Tveganje izpada dobav zemeljskega plina se je v letu 2022 znižalo. Obvladuje se z uporabo rezervnega energenta ELKO, kjer je ključen izziv logistika, saj rezervoarji na lokacijah služijo le za nekaj dni porabe vršnih virov v hudi zimi.

Nekoliko večje tveganje je v letu 2022 zaznано na področju doseganja načrtovane razpoložljivosti proizvodnih virov, zaradi možnosti izpada proizvodnih ali nabavnih virov. Tveganja obvladujemo z ustreznim izvajanjem vzdrževanja, usposabljanjem obratovalne skupine zaposlenih ter načrtovanjem obratovalnih razpoložljivosti proizvodnih naprav.

Razvojno investicijska tveganja

Navedena tveganja se nanašajo na tveganje za pravočasno izvedbo načrtovanih projektov novogradenj in posodobitev proizvodnih virov ter širitev 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 2022 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, natančnim nadzorom izvedbe, sodelovanjem z lastniki in nadzornimi organi, pripravo načrta obratovanja nadomestnih enot, angažiranjem strokovne pomoči pri zahtevnejših projektih, rednim (dnevno, tedensko) spremljanjem časovnice in stroškov izvedbe ter zadostnih likvidnih sredstev, uveljavitev zahtevkov za povračilo stroškov zaradi nastale zamude in podobno.

Zaradi geopolitičnih razmer, ki zemeljskemu plinu zmanjšujejo prej glavni prednosti pred drugimi energenti (zanesljivost dobave, nizka cena), smo v letu 2022 zaznali novo tveganje zmanjševanje intenzitete priključevanja na distribucijsko omrežje, kar zmanjšuje vlaganja v razvoj distribucijskih omrežij in zamenjave zemeljskega plina z drugimi energenti pri obstoječih uporabnikih. Tveganje zmanjšujemo z omejevanjem vlaganj v razvoj sistema distribucije zemeljskega plina, optimiziranjem stroškov vzdrževanja obstoječega distribucijskega omrežja ter z vlaganji v razogljičenje oskrbe z metanom.

Kadrovska tveganja

Kadrovska tveganja obsegajo morebitne odhode zaposlenih zaradi sporazumnega prenehanja pogodb o zaposlitvi, povečanja števila sodelavcev s skrajšanim delovnim časom zaradi nastanka invalidnosti ter povečanja števila delavcev z zdravstvenimi omejitvami za opravljanje dela. Morebitne nastale situacije se sproti presoja in se odloča o nadomestitvah in možnostih razporeditve dela na druge sodelavce, predvsem v primeru odhoda delavcev, ki imajo ključna znanja na določenem področju dela.

Družba izvaja načrtovanje in gibanje kadrov, s čimer se zagotavlja ustrezna struktura in število zaposlenih. Z namenom zmanjšanja kadrovskih tveganj se ažurno odziva na spremembe in rešuje nepredvidene situacije. Po potrebi določena dela opravljajo tudi delavci, ki jih po naročilu napoti agencija za posredovanje kadrov. Veliko pozornosti je namenjene 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 2022 so skrbniki IT tveganj nekatera tveganja zaradi vzpostavljenih tehničnih rešitev ocenili kot minimalna in jih izločili iz registra tveganj.

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 dobavljalnosti 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 2022 so tveganja še vedno vezana na spremembe cen premoga, sekancev, zemeljskega plina in ELKO, zvišanja cen zemeljskega plina in električne energije za nabavo na prostem trgu ter zvišanja cen emisijskih kuponov. Tveganja obvladujemo s spremljanjem razmer na trgu energentov, spremljanjem političnih in gospodarskih razmer, obratovanjem s cenejšimi energenti, kjer je to omogočeno, ter z aktivnostmi službe za trgovanje, ki skrbi za terminsko, cenovno in količinsko ustreznost nakupa za sklenjene prodajne posle. Pri nabavi premoga se ustrezno ščiti tudi tečajne razlike.

Visoko so ocenjena tveganja prekinitve dobave premoga oziroma zagotovitve ustrezne kvalitete premoga ter tveganja pri dobavi potrošnega materiala, predvsem kemikalij. Za dobavo premoga imamo sklenjeno dolgoročno pogodbo o dobavi. Za nabavo kemikalij imamo sklenjene okvirne enoletne sporazume. Pri vseh nabavnih tveganjih je pomembno dobro sodelovanje v postopkih javnega naročanja.

V obravnavanem letu zaznavamo povečanje tveganja nedobave zemeljskega plina zaradi insolventnosti partnerja, zato smo določili skrbnika, ki spremlja poslovanje dobaviteljev zemeljskega plina in pripravlja metodologijo za analiziranje finančnih kazalnikov veleprodajnih partnerjev.

Z novim poslovnim letom 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 visoko tveganje, k zmanjševanju katerega je družba pristopila s pozivi obstoječim in potencialnim dobaviteljem k pridobitvi ustreznega certifikata.

Zaradi specifičnih tržnih razmer na trgu energentov, ki se nadaljujejo v letu 2022, je družba zaznala vrsto tveganj na področju trženja. Povečala so se tveganja možnosti večjega, nenadnega števila prihodov ali odhodov odjemalcev pri dobavi z energenti. Visoko je tudi tveganje, da se prodajne cene električne energije močno znižajo, da pasovne električne energije ne prodamo na vsakoletnem razpisu ter da bi se večji parni odjemalci, ki uporabljajo paro v proizvodnih procesih, odločili za odklop in prehod na cenejši energent. Tveganja obvladujemo z rednim prilagajanjem cen razmeram na trgu in aktivnim spremljanjem konkurence, nadgradnjo, spremljanjem in aktivno uporabo prodajnih poti do uporabnikov, z rednimi sestanki in dogovori glede dolgoročnega partnerstva in podobno.

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 različnimi 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 pooblaščenico osebo (DPO).

➤ 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 likvidnih sredstev za poravnavo obveznosti iz poslovanja ali financiranja	Načrtovanje in uravnavanje potreb po likvidnih sredstvih, dnevno spremljanje denarnega toka, izvajanje ukrepov za izboljšanje poslovanja družbe, najetje kratkoročnih posojil, dogovori z večjimi kupci in dobavitelji o plačilnih rokih
Kreditno tveganje	Tveganje neizpolnitve obveznosti plačila druge pogodbene stranke (kupci) v dogovorjenem roku ter tveganje neplačila terjatev	Preverjanje bonitete kupcev, sklepanje dolgoročnih pogodb, sprotna izterjava in opominjanje, izvajanje pobotov, tožbe
Obrestno tveganje	Tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer na denarnih trgih	Spremljanje denarnih trgov, napovedi in analiziranje gibanja obrestnih mer
Valutno tveganje	Tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev	Sklepanje terminskih pogodb, predčasna plačila
Kapitalsko tveganje	Tveganje nezadostnih dolgoročnih virov financiranja ter tveganje kapitalske 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.

Zaradi nadaljevanja izrednih razmer na trgu energentov, sprejetih državnih ukrepov na področju regulacije cen električne energije, toplote in plina, zamika izplačila državnih pomoči in predvidenega testnega zagona PPE-TOL, je družba v letu 2022 povečala obseg kratkoročne zadolžitve pri bankah. Ker je družba že visoko zadolžena, obstaja tveganje, da banke dodatnih kratkoročnih posojil ne bi odobrile, kar predstavlja za družbo zelo visoko likvidnostno tveganje.

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. To tveganje v danih razmerah ocenjujemo kot visoko.

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.

Obseg zadolžitve družbe se povečuje in obrestne mere na bančnih trgih rastejo, zato obrestno tveganje ocenjujemo kot visoko.

Valutno tveganje

Valutno tveganje je tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev. Družba je valutnemu tveganju izpostavljena pri nakupu premoga, ki je vezan na tečaj ameriškega dolarja.

Za obvladovanje valutnega tveganja pri nakupu premoga družba sklepa z banko valutne terminske pogodbe ali pa poravnava račun za nabavo premoga ob njegovi izstavitvi ob upoštevanju dogovorjenega popusta. 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.

Izpostavljenost valutnemu tveganju v letu 2022 družba ocenjuje 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. Soglasje Agencije za energijo k spremembi dokumenta je bilo izdano konec leta 2019.

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. Na drugi strani pa so lahko zmanjšanja priključne moči pri obstoječih odjemalcih, predvsem v primerih rušenja ali obnove objektov oziroma toplotnih postaj, saj se po obnovi objektov lastniki odločajo za nižjo priključno moč.

Ob koncu leta 2022 je bilo na vročevodno omrežje priključenih 5.016 toplotnih števecov, skupna priključna moč je znašala 1.187,8 MW. V primerjavi s stanjem preteklega leta je družba v letu 2022 povečala število toplotnih števecov (4.984 v letu 2021), priključna moč pa se je nekoliko zmanjšala (1.187,9 MW v letu 2021). Na obeh parovodnih omrežjih skupaj je priključenih 17 parnih števecov.

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Vroča voda	863.058	880.537	998.734	98,0	86,4
Para	263.720	271.039	252.778	97,3	104,3
Skupaj	1.126.778	1.151.576	1.251.512	97,8	90,0
od tega vroča voda za lastno porabo	2.971	2.300	2.849	129,2	104,3

v MWh

V letu 2022 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, ki že dosegajo nivoje iz obdobja pred epidemijo. Prevezete količine v letu 2022 pri nekaj največjih odjemalcih niso pomembno odstopale od napovedanih letnih količin.

Dejavnost distribucija in dobava toplote (vroča voda in para) prevzema energijo iz dveh lokacij. V letu 2022 je bilo iz enote TE-TOL pokrito 88,2 % potreb po vroči vodi in 71,2 % potreb po pari, ostalo je bilo iz enote TOŠ.

Toplotne izgube

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2022 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 2022 je bila 16,2 m³/h kar je manj kot v letu 2021 (19,1 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 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	12.528.292	12.508.971	12.004.399	100,2	104,4
Odhodki iz poslovanja	11.363.113	12.132.964	11.462.189	93,7	99,1
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	1.165.179	376.007	542.210	309,9	214,9
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	202.520	25.024	79.699	-	254,1
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	22.958	45.171	46.096	50,8	49,8
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.344.741	355.860	575.813	377,9	233,5
Davek iz dobička	17.079	2.427	0	-	-
Čisti poslovni izid	1.327.662	353.433	575.813	375,6	230,6

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 2022 so realizirani v višini 12.730.812 EUR, od tega je delež prihodkov od prodaje vroče vode 86,8 %, od prodaje pare 3,0 % in drugih storitev 10,2 %. 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 11.386.071 EUR, v strukturi celotnih odhodkov predstavljajo večje deleže stroški dela 41,1 %, stroški storitev 32,5 % in amortizacija 20,1 % (v glavnini amortizacija omrežja). Čisti poslovni izid leta 2022 je 1.327.662 EUR, od tega na distribuciji vroče vode 1.303.534 EUR in distribuciji pare 24.128 EUR.

Čisti poslovni izid dejavnosti je višji glede na načrt predvsem zaradi zvišanja fiksne cene toplote 1. 4. 2022. Tudi v primerjavi s preteklim letom je čisti poslovni izid višji predvsem zaradi višjih cen.

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 2022 priključenih 57.132 plinomerov, kar je 468 manj kot konec preteklega leta. Skupna priključna moč je znašala 1.709,0 MW, kar je 14,2 MW manj v primerjavi s stanjem ob koncu leta 2021. Zmanjšanje števila plinomerov in priključne moči je posledica povečanega števila odklopov iz sistema in nekoliko manj priklopov.

v MWh

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Distribuirane količine zemeljskega plina	810.009	834.807	907.954	97,0	89,2

Distribuirane količine zemeljskega plina so nižje od načrtovanih in od količin v letu 2021. Realiziran obseg distribucije je soodvisen od prodaje plina, ki je v večjem obsegu namenjena za potrebe ogrevanja. Od skupnih količin za leto 2022 so bile v okviru obračuna med SODO ter merilnimi mesti CNG na lokacijah Dolgi most, LPP in Letališka obračunane količine distribuiranega zemeljskega plina v višini 50.841 MWh.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	15.878.184	16.077.370	17.430.479	98,8	91,1
Odhodki iz poslovanja	16.198.887	16.422.445	15.550.955	98,6	104,2
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-320.703	-345.075	1.879.524	92,9	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	24.250	0	15.107	-	160,5
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	17.218	48.000	21.959	35,9	78,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-313.671	-393.075	1.872.672	79,8	-
Davek iz dobička	0	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	-313.671	-393.075	1.872.672	79,8	-

Celotni prihodki dejavnosti so v letu 2022 v višini 15.902.434 EUR, od česar je 85,5 % prihodkov od omrežnine, ostalo se nanaša na prihodke od drugih storitev.

Celotni odhodki so v višini 16.216.105 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 37,3 %, stroški storitev 23,8 %, amortizacija 19,2 % (v glavnini amortizacija omrežja) in stroški dostopa do prenosnega omrežja 14,9 %.

Čisti poslovni izid dejavnosti je slabši glede na preteklo leto, predvsem zaradi nižjega obsega distribucije zemeljskega plina, višjih nepokritih fiksnih stroškov ter nižje cene omrežnine. V letu 2022 so odjemalci zaradi višjih cen zemeljskega plina, negotovosti v zvezi z zanesljivostjo dobave in varčevanja z energijo porabili manj plina.

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.

v MWh

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Proizvodnja vroče vode	1.015.321	1.032.184	1.150.475	98,4	88,3
- lokacija Šiška - enota TOŠ	119.409	220.063	212.707	54,3	56,1
- lokacija Moste - enota TE-TOL	895.912	812.121	937.768	110,3	95,5
Proizvodnja pare	277.375	281.874	266.884	98,4	103,9
- lokacija Šiška - enota TOŠ	79.787	82.850	80.831	96,3	98,7
- lokacija Moste - enota TE-TOL	197.588	199.024	186.053	99,3	106,2
Skupaj proizvodnja toplote	1.292.696	1.314.058	1.417.359	98,4	91,2

V letu 2022 je bilo proizvedene 1.015.321 MWh vroče vode, kar je zaradi povprečno dolge ogrevalne sezone v okviru načrtovane proizvodnje, in manj kot v preteklem letu, kar je predvsem posledica nadpovprečno toplega jesenskega dela ogrevalne sezone.

Skupna proizvodnja pare v obravnavanem obdobju je 277.375 MWh, od česar je delež za oskrbo odjemalcev pare na lokaciji Šiška 28,8 %, na lokaciji Moste pa 71,2 %. Proizvodnja pare je višja v primerjavi s preteklim letom zaradi ponovne vzpostavitve splošne gospodarske aktivnosti po obdobju epidemije, odjem pa je bil primerljiv z napovedanimi količinami povpraševanja s strani odjemalcev.

➤ Poslovni izid

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	112.223.000	91.606.387	82.885.132	122,5	135,4
Odhodki iz poslovanja	110.151.562	93.357.838	83.401.296	118,0	132,1
Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube	2.071.438	-1.751.451	-516.164	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	4.170.097	20	485.357	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	2.283.778	176.346	158.374	-	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	3.957.757	-1.927.777	-189.181	-	-
Davek iz dobička	50.246	0	0	-	-
Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe	3.907.511	-1.927.777	-189.181	-	-
Prihodki za pokrivanje izgube	0	0	152.055	-	0,0
Čisti poslovni izid	3.907.511	-1.927.777	-37.126	-	-

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 2022 znašajo celotni prihodki 116.393.097 EUR, od česar je delež prihodkov iz naslova prodaje vroče vode 73,8 %, od prodaje pare 20,9 % in 5,3 % iz naslova drugih prihodkov.

Celotni odhodki so realizirani v višini 112.435.340 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 77,1 %, stroški dela 8,2 % in stroški amortizacije 4,3 %.

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, kar posledično najbolj vpliva na odstopanja odhodkov iz poslovanja v primerjavi s preteklim letom.

Čisti poslovni izid leta 2022 je v višini 3.907.511 EUR, od tega je proizvodnja vroče vode realizirala rezultat v višini 2.468.588 EUR in proizvodnja pare 1.438.923 EUR. Čisti poslovni izid v letu 2022 je boljši tako v primerjavi z načrtom kot tudi glede na preteklo leto. Kljub nižjim prodanim količinam na boljši rezultat vpliva povišanje variabilne cene, ki se je v letu 2022

večkrat uskladila z variabilnimi stroški, ter uskladitev fiksne cene toplote, ki se je spremenila 1. 4. 2022.

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

2.5.2.2 Proizvodnja električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Skupna proizvodnja električne energije je v letu 2022 znašala 324.967 MWh, od tega je bilo 311.431 MWh namenjeno nadaljnji prodaji, ostalo pa porabljeno za lastne potrebe (pogon naprav pri proizvodnji električne in toplotne energije, luči).

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Proizvodnja električne energije skupaj	324.967	296.447	377.840	109,6	86,0
- lokacija Šiška – enota TOŠ (CPP)	7.871	0	44.509	-	17,7
- lokacija Šiška - sončna elektrarna	92	77	89	119,2	103,6
- lokacija Moste - enota TE-TOL	317.004	296.370	333.242	107,0	95,1
od tega za lastno porabo	63.371	63.428	72.538	99,9	87,4

v MWh

Na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2022 je družba prodala 145.320 MWh električne energije, za maloprodajo in drugim končnim uporabnikom pa 166.111 MWh električne energije. Za te potrebe je 261.597 MWh zagotovila iz lastne proizvodnje, razliko v višini 49.834 MWh pa z nakupi na trgu električne energije.

➤ Poslovni izid

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	37.555.574	37.076.033	28.126.725	101,3	133,5
Odhodki iz poslovanja	32.989.199	27.481.563	29.186.813	120,0	113,0
Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube	4.566.375	9.594.470	-1.060.088	47,6	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.985.212	0	371.689	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	780.963	64.455	37.821	-	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	5.770.624	9.530.015	-726.220	60,6	-
Davek iz dobička	73.256	65.034	0	112,6	-
Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe	5.697.368	9.464.981	-726.220	60,2	-
Prihodki za pokrivanje izgube	0	0	502.821	-	0,0
Čisti poslovni izid	5.697.368	9.464.981	-223.399	60,2	-

v EUR

Glavnino celotnih prihodkov te dejavnosti predstavlja prodana pasovna električne energija na osnovi podpisanih pogodb za leto 2022. Glede na preteklo leto so prihodki iz poslovanja višji predvsem zaradi višjih pogodbenih cen za prodajo pasovne električne energije, kljub nižji podpori za proizvodnjo električne energije iz lesnih sekancev (letos v višini 805.847 EUR, v letu 2021 v višini 3.936.935 EUR). Družba je realizirala prihodke tudi od prodaje električne energije na prostem trgu.

Celotni odhodki so realizirani v višini 33.770.162 EUR, od česar največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 63,6 %, stroški dela 13,4 % in stroški amortizacije 6,4 %.

Čisti poslovni izid v letu 2022 je nižji od načrtovanega predvsem zaradi višjih variabilnih stroškov, na višino katerih vplivajo obseg proizvodnje in višina nabavnih cen goriv ter nakupne cene in število manjkajočih emisijskih kuponov.

Družba na tej dejavnosti v obravnavanem obdobju izkazuje dobiček, ki je nastal predvsem zaradi realizirane dodatne prodaje električne energije na trgu, ki je družba ni načrtovala.

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 systemskega operaterja distribucijskega omrežja, prodala 447.590 MWh zemeljskega plina, 197.985 MWh pa na distribucijskih omrežjih drugih systemskih operaterjev.

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prodaja zemeljskega plina - omrežje	645.575	675.000	756.943	95,6	85,3
Prodaja zemeljskega plina - CNG	50.841	48.578	44.541	104,7	114,1
Skupaj	696.416	723.578	801.484	96,2	86,9
od tega CNG za lastno porabo	350	354	357	98,8	98,1

v MWh

Prodane količine zemeljskega plina v omrežje so bile v letu 2022 nižje tako glede na načrtovane kot tudi v primerjavi z letom 2021. Na nižjo prodajo plina v letu 2022 najbolj vplivajo nadpovprečno topla ogrevalna sezona, varčevalni ukrepi zaradi visokih cen energentov ter zmanjšan obseg prodaje zemeljskega plina končnim odjemalcem zaradi prehoda nekaterih velikih javnih naročnikov h konkurenčnim ponudnikom. V začetku leta 2022 je število končnih odjemalcev znašalo 44.426, ob koncu leta pa 43.778.

Prodaja plina CNG od začetka leta 2022 poteka na treh lokacijah, kar vpliva na višjo prodajo v letu 2022 tako glede na preteklo leto kot glede na načrtovano. Prav tako v letu 2022 ni bilo omejitev pri opravljanju dejavnosti javnega potniškega prevoza s strani družbe LPP, ki predstavlja več kot 80 % celotne prodaje CNG goriva.

➤ Poslovni izid

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	49.037.713	27.713.920	22.422.107	176,9	218,7
Odhodki iz poslovanja	63.268.133	33.765.606	30.581.477	187,4	206,9
Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube	-14.230.420	-6.051.686	-8.159.370	235,1	174,4
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	63.934	24.769	46.055	258,1	138,8
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	109.842	44.153	57.261	248,8	191,8
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-14.276.328	-6.071.070	-8.170.576	235,2	174,7
Davek iz dobička	0	0	0	-	-
Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe	-14.276.328	-6.071.070	-8.170.576	235,2	174,7
Prihodki za pokrivanje izgube	0	0	5.355.259	-	0,0
Čisti poslovni izid	-14.276.328	-6.071.070	-2.815.317	235,2	-

v EUR

V letu 2022 znašajo celotni prihodki 49.101.647 EUR, celotni odhodki pa 63.377.975 EUR, od česar predstavlja delež stroška nakupa zemeljskega plina od dobaviteljev 97,9 %.

V okviru te dejavnosti je vključena tudi prodaja plina na CNG polnilnicah. Iz tega naslova je v obravnavanem obdobju evidentirano 4.294.204 EUR prihodkov in 4.458.306 EUR odhodkov.

Na čisti poslovni izid je vplivalo več dejavnikov, med njimi izrazito zvišanje nabavnih cen na trgu zemeljskega plina, spremenjena zakonodaja, ki od začetka leta 2022 onemogoča pravočasno prilagoditev rednih cenikov, ter regulacija maloprodajnih cen od septembra dalje. Sprejeta Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina ne predvideva povrnitve nastale škode za obstoječe odjemalce, ampak zgolj za nove odjemalce, zato glavnina nastale škode za leto 2022 ne bo povrnjena.

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, zato se obseg poslovanja na tem področju povečuje.

V letu 2022 smo bili priča številnim spremembam na energetske trgu, čemur smo prilagodili tudi ponudbo za končne uporabnike. Zaradi izrazite rasti cen električne energije na energetskih borzah smo iz ponudbe umaknili paketne produkte s fiksno ceno in se osredotočili na dobavo električne energije po rednem ceniku.

Skupno število merilnih mest končnih odjemalcev (priključenih na distribucijsko omrežje), ki jim je električno energijo dobavljala Energetika Ljubljana, je konec leta 2022 znašalo 4.646, od tega je 2.834 gospodinjskih in 1.812 poslovnih odjemalcev.

v MWh

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Dobava električne energije	100.038	94.700	98.805	105,6	101,2

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, višja prodaja pa je predvsem posledica večjega odjema zaradi splošne gospodarske aktivnosti v tem obdobju ter večjega števila končnih uporabnikov v primerjavi s preteklim letom in načrtom.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	24.145.337	8.539.638	8.466.114	282,7	285,2
Odhodki iz poslovanja	19.896.779	9.115.918	9.245.986	218,3	215,2
Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube	4.248.558	-576.280	-779.872	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	11.340	187	1.214	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	21	0	4.339	-	0,5
Poslovni izid pred davkom iz dobička	4.259.877	-576.093	-782.997	-	-
Davek iz dobička	54.075	0	0	-	-
Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe	4.205.802	-576.093	-782.997	-	-
Prihodki za pokrivanje izgube	0	0	513.610	-	0,0
Čisti poslovni izid	4.205.802	-576.093	-269.387	-	-

Celotni prihodki so v letu 2022 realizirani v višini 24.156.677 EUR in celotni odhodki v višini 19.896.800 EUR.

Čisti poslovni izid leta 2022 je v veliki meri posledica ugodnejšega nakupa električne energije zaradi občutnega padca cen v zadnjem četrtletju lanskega leta.

2.5.2.5 Ostale dejavnosti

➤ Izvajanje dejavnosti

V okviru ostalih dejavnosti Energetika Ljubljana izvaja storitve vzdrževanja, umerjanja in žigosanja merilnih naprav (toplotnih števecov, vodomerov 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 2022 je bilo opravljenih 13.851 overitev plinomerov in elektronskih korektorjev volumna. Laboratorij za toplotne števce in laboratorij za plinome imata za izvajanje storitev podeljene akreditacijske listine, zato sta pod rednim nadzorom Slovenske akreditacije in Urada RS za meroslovje.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2022	NAČRT 2022	LETO 2021	Indeks L22/N22	Indeks L22/L21
Prihodki iz poslovanja	3.065.663	2.508.311	3.893.117	122,2	78,7
Odhodki iz poslovanja	2.848.071	2.457.062	3.025.545	115,9	94,1
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	217.592	51.249	867.572	424,6	25,1
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	78.939	0	34.004	-	232,1
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	3.680	4.964	4.833	74,2	76,2
Poslovni izid pred davkom iz dobička	292.851	46.285	896.743	-	32,7
Davek iz dobička	3.710	319	0	-	-
Čisti poslovni izid	289.141	45.967	896.743	-	32,2

Celotni prihodki so bili realizirani v višini 3.144.602 EUR in celotni odhodki 2.851.751 EUR. V strukturi prihodkov ostalih dejavnosti predstavljajo prihodki od vzdrževanja toplotnih števecov,

vodomerov in plinomerov 61,2 %, prihodki od vzdrževanja toplotnih in parnih postaj 15,2 %, prihodki od oddajanja počitniških objektov 2,4 %, od prodaje hladu 4,5 %, od drugih storitev za končne uporabnike 16,1 % in od obratovanja dveh malih kogeneracij SPTE 0,6 %.

V strukturi celotnih odhodkov glavnino predstavljajo stroški materiala in storitev 42,5 % ter stroški dela 44,6 %.

Vpliv spremembe zakonodaje, ki predpisuje nove overitvene periode plinomerov, se je v lanskem letu izničil za mehovne plinomere z maksimalnim pretokom do 10m³/h (plinomeri G4 in G6), zato je bilo v letu 2022 izvedenih več overitev kot leta 2021, kar vpliva na višje prihodke iz poslovanja.

Rezultat leta 2022 je glede na leto 2021 nižji, saj je na višino rezultata v letu 2021 dodatno vplivala odprava rezervacije v višini 765.965 EUR za nepremičnino v Stožicah.

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 2022 realiziran v višini 62.826.036 EUR, kar predstavlja 75,4 % načrtovane vrednosti. Realizacija investicij v obnove in nadomestitve je dosežena v višini 17.239.522 EUR in v razvoj 45.586.514 EUR. Z upoštevanjem odplačila glavnice v višini 1.452.381 EUR, je skupna višina naložbenih odhodkov v letu 2022 znašala 64.278.417 EUR. Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2022 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 posojila za obnovo SPTE TOŠ v višini 3.400.000 EUR, ki ga je družba najela konec decembra 2021.

V okviru razvoja se spremlja obsežna investicija v enoti TE-TOL, to je izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL, ki bo predvidoma zaključena v letu 2023. 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 pripravljena nova ocena vrednosti investicije glede na dosedaj znano stanje, ki ob enakih predpostavkah kot predhodna ocena znaša 142.540.753 EUR. V letu 2022 je bilo na tej investiciji realizirano večje odstopanje od načrtovane vrednosti (realizirano 35.099.386 EUR, načrtovano 60.700.000 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 2022		LETO 2022		Indeks L22/N22
	Vrednost v EUR	Struk. v %	Vrednost v EUR	Struk. v %	
Obnove in nadomestitve	16.175.525	19,4	17.239.522	27,4	106,6
Razvojne naloge	67.161.950	80,6	45.586.514	72,6	67,9
SKUPAJ	83.337.475	100,0	62.826.036	100,0	75,4

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 vključena v sočasne gradnje in aglomeracije (gradnja plinovoda skupaj s kanalizacijskim omrežjem), kjer velikokrat prihaja do sprememb terminskih rokov s strani drugih izvajalcev, ki nastopajo v sočasni 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 17.239.522 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar je 6,6 % več kot je bilo načrtovano.

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

		v EUR		
Zap. št.	Investicije v obnovo in nadomestitve	NAČRT 2022	LETO 2022	Indeks L22/N22
1.	Obnova energetskih virov	12.665.297	13.113.681	103,5
2.	Obnova omrežja	2.160.300	2.596.884	120,2
2.1.	<i>Daljinsko ogrevanje - obnova omrežja</i>	<i>1.413.000</i>	<i>1.967.351</i>	<i>139,2</i>
2.2.	<i>Plinovodni sistem - obnova omrežja, regulatorskih postaj</i>	<i>747.300</i>	<i>629.533</i>	<i>84,2</i>
3.	Druge obnove in nadomestitve	1.349.928	1.528.957	113,3
SKUPAJ		16.175.525	17.239.522	106,6

Obnove energetskih virov

Realizacija investicij v obnove energetskih virov v letu 2022 je znašala 13.113.681 EUR, kar 3,5 % več, kot je bilo načrtovano.

V enoti TE-TOL na lokaciji Moste je družba načrtovala 17 investicij v obnovo energetskih virov v skupni vrednosti 2.105.847 EUR. Do konca leta 2022 je bilo zaključenih 10 investicij v skupni vrednosti 877.031 EUR. Zaključene investicije večjih vrednosti so: zamenjava grelnih teles v grelniku zraka K3, zamenjava sistema elektro zaščit blok sistema 3, generalna obnova črpalke sekundarnega hladilnega sistema, posodobitev podpostaje ogrevanja objektov enote TE-TOL, generalna obnova dimnika NTK in generalna obnova verižnega transporterja EAC64.

V enoti TOŠ na lokaciji Šiška so dela potekala na štirih investicijah, ostale investicije pa se bodo izvedle v letu 2023. Skupna načrtovana vrednost investicij je znašala 10.559.450 EUR, porabljeno pa je bilo 11.668.883 EUR. Do konca leta 2022 so bile zaključene štiri investicije, od katerih sta največji Obnova (gradnja) SPTE na lokaciji TOŠ in Izgradnja SN opreme za priključitev nove SPTE, ki sta bili med izvedbo združeni in vodeni pod investicijo Obnova (gradnja) SPTE na lokaciji TOŠ. Istočasno je bila zaključena investicija v preureditev 0,4 kW stikališča TP 612 TOŠ.

Obnove omrežja

Realizacija investicij v obnove vročevodnega, parovodnega in plinovodnega omrežja v letu 2022 je znašala 2.596.884 EUR, kar je 20,2 % več od načrtovane vrednosti (načrtovano 2.160.300 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 vključitev obnov vročevodnega in plinovodnega omrežja v sočasne gradnje z MOL in ostalimi investitorji. Nujne obnove so potekale tudi na odsekih distribucijskega omrežja, kjer so bila med letom ugotovljena kritična stanja omrežja, ki so zahtevala takojšnje ukrepanje za preprečitev škode, ki nastaja zaradi puščanja omrežja oziroma izpada distribucijskega sistema v ogrevalni sezoni. Vse obnove (razen ene v občini Škofljica) so se izvajale na območju MOL.

Za obnove na vročevodnem omrežju je bilo v letu 2022 porabljeno 1.967.351 EUR (skupaj s postavkami izven plana in plana preteklih let), od česar največjo vrednost, ki je bila načrtovana v letu 2022, predstavlja pričetek obnove vročevodnega omrežja na območju Kuhljeve ulice-odsek Cesta v Kleče-JA 367 in vročevoda vključno s plinovodom po Trdinovi, Cigaletovi in Čufarjevi ulici (637.065 EUR).

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 1.117.634 EUR, od tega največ za obnovo vročevoda, plinovoda po Trdinovi, Cigaletovi in Čufarjevi (433.956 EUR), kjer so se dela v letu 2022 na obnovi vročevoda zaključila, nova parтерна ureditev pa je še v gradnji in bo zaključena v letu 2023. Druga večja investicija izven plana 2022 pa je obnova vročevoda T2600, plinovoda N13130 na območju Rožičeve ulice (338.148 EUR), ki se je izvedla pred rekonstrukcijo cestišča.

Za obnove plinovodnega omrežja je bilo v letu 2022 porabljeno 629.533 EUR, kar je 15,8 % manj od načrtovanega. Odstopanje od plana je predvsem posledica nepričtetih sočasnih gradenj drugih investitorjev. V okviru načrtovanih investicij sta se zaključili Obnova plinovodov po Kamnogoriški cesti in po Ulici bratov Učakar – odsek na območju soseske Koseško okno ter predstavitev plinovodov N33000 – Cesta pod Kamno gorico, JE200 pod ploščadjo ob Smrtnikovi ulici, S1200 in N10000 na območju kopališča Ilirija in N18105 na območju stavbe Rožna dolina cesta VIII 5.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 111.737 EUR, od tega večjo vrednost predstavljata obnova plinovoda N15050 in priključka P1559, ki je potekala sočasno z gradnjo vročevoda za oskrbo stavbe DSU v Trnovem (39.706 EUR) in obnova plinovoda na območju Sajovčeve ulice (28.870 EUR), kot sočasne gradnje z obnovo vodovodnega omrežja.

Druge obnove in nadomestitve

Celotna realizirana vrednost drugih obnov in nadomestitev v letu 2022 je znašala 1.528.957 EUR, kar je 13,3 % več od načrtovanega.

Za nakup računalniške strojne in programske opreme je bilo porabljeno 455.344 EUR. Nabava računalniške strojne opreme (namizni in prenosni računalniki, monitorji, ročni terminali za terensko delo, delovne postaje, multifunkcijske naprave, aktivna mrežna oprema, strežniki in pomnilniški podatkovni sistemi) je znašala skupaj 101.642 EUR (načrtovano 329.940 EUR). Nabave so bile realizirane glede na dejanske potrebe, del nabav pa bo realiziran v začetku leta 2023. Realizacija posodobitve računalniške programske opreme je znašala skupaj 353.702 EUR (načrtovano 434.907 EUR). Največje vrednosti se nanašajo na SAP CRM Billing – implementacija dodatnih modulov in funkcionalnosti ter na posodobitev spletnega portala »bivanjudajemoutrip«.

Na postavki Izven plana in iz plana preteklih let je izkazana poraba sredstev v višini 875.603 EUR. Večji del nabav predstavljajo nabava računalniške opreme (216.719 EUR), nabava strežnikov (98.171 EUR), SAP CRM BILLING – implementacija dodatnih modulov in funkcionalnosti (82.688 EUR), namizni računalnik USFF (68.295 EUR), nabava osnovnih sredstev za strojno vzdrževanje (59.651 EUR) in nabava osnovnih sredstev za elektro vzdrževanje (43.310 EUR). Ostale nabave izven plana so manjših vrednosti. V postavki so vključene nabave, za katere so bili postopki javnih naročil izvedeni v letu 2022, dobave pa bodo realizirane v letu 2023.

➤ Razvoj daljinske oskrbe s toploto in plinom

Za realizacijo razvojnih nalog je bilo v letu 2022 skupaj porabljeno 45.586.514 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar predstavlja 67,9 % načrtovane vrednosti za leto 2022.

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

v EUR

Zap. št.	Investicije v razvoj	NAČRT 2022	LETO 2022	Indeks L22/N22
1.	Izgradnja energetskih virov	61.788.550	36.620.779	59,3
2.	Izgradnja omrežja	5.373.400	8.965.735	166,9
2.1.	Daljinsko ogrevanje - izgradnja omr. in priključevanje kotlovnice	216.000	3.403.866	-
2.2.	Plinovodni sistem - izgradnja omrežja, RP in priklj. objektov	5.157.400	5.561.869	107,8
SKUPAJ		67.161.950	45.586.514	67,9

Izgradnja energetskih virov

Realizacija investicij v izgradnjo energetskih virov je znašala 36.620.779 EUR oziroma 59,3 % načrtovane vrednosti za leto 2022. Največje odstopanje od načrta beležimo na investiciji PPE- TOL, kjer je bilo v letu 2022 porabljeno 35.099.386 EUR (načrtovano 60.700.000 EUR).

V enoti TE-TOL sta bili v obravnavanem letu načrtovani še dve investiciji, vezani na posodobitev nizkotlačne kotlovnice. Za investicijo Dobava, montaža gorilnikov in opreme VKL 1 in 2 je bilo v letu 2022 porabljeno 1.233.826 EUR (načrtovano 465.300 EUR) in bo predvidoma zaključena v letu 2023.

Družbi VOKA SNAGA in Energetika Ljubljana kot partnerja sodelujeta pri skupnem projektu »Vzpostavitev objekta za energetsko izrabo odpadkov (OEIO)«, ki je vključen v koncept krožnega gospodarstva in trajnostni razvoj območja MOL. Izdelano je poročilo za I. fazo izvedbe javnega naročila. Skupaj z oddelkom za urbanizem MOL, investitorja preverjata možnost postavitve OEIO na lokaciji Barje.

Izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL

Na področju proizvodnih virov Energetike Ljubljana je najobsežnejša investicija izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL. Obratovanje naprave bo zadostilo vsem okoljskim zahtevam, nadomeščena pa bosta obstoječa premogovna bloka 1 in 2. 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 vključitev investicije v podporno shemo za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje. Prejem podpore je pogojen s predložitvijo deklaracije za proizvodno napravo v predpisanem roku.

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 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 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 ocenjena v višini 132.642.500 EUR. V začetku leta 2023 je pripravljena nova ocena vrednosti investicije glede na do sedaj znano stanje, ki ob enakih predpostavkah kot predhodna ocena znaša 142.540.753 EUR.

V aprilu 2019 je bila za LOT 1 z izvajalcem MYTILINEOS S.A. podpisana pogodba za dobavo in postavitve 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 težav pri izvedbi del v okviru LOT 1, ki so nastale v obdobju epidemije COVID-19, in posledično nastalih 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.

Za financiranje investicije PPE-TOL se je družba dolgoročno zadolžila in v avgustu 2019 podpisala posojilno pogodbo v višini 120.000.000 EUR. Črpanje dolgoročnega posojila je postopno, skladno s terminskim načrtom izvedbe investicije. Prvi obrok posojila zapade v plačilo 30. 6. 2023, zadnji pa 31. 3. 2031. Za namen zavarovanja dolgoročnega posojila je vpisana hipoteka oziroma ustrezna zastavna pravica na osnovna sredstva v lasti Energetike Ljubljana. Po sklenitvi aneksa z izvajalcem MYTILINEOS S.A. je družba s sindikatom bank v decembru 2020 sklenila Dodatek št. 1 k posojilni pogodbi, s katerim se zaključek investicije podaljša do konca maja 2022 in obdobje črpanja do konca julija 2022, z možnostjo podaljšanja obdobja črpanja posojila, ki se je še z dodatki k posojilni pogodbi podaljšalo do 30. 4. 2023. Glede na stanje izvedbe investicije je v pripravi še en dodatek k posojilni pogodbi za podaljšanje rokov.

Na dan 31. 12. 2022 znaša vrednost investicije PPE-TOL, ki se spremlja v okviru opredmetenih in neopredmetenih osnovnih sredstev v gradnji, 108.429.093 EUR. V tem znesku so vključeni tudi stroški izposojanja (obresti za črpan in nečrpan del, stroški odobritve in vodenja posojila), 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. Za financiranje investicije je družba do 31. 12. 2022 črpala dolgoročno posojilo v višini 83.732.757 EUR, razliko je pokrila iz drugih prostih sredstev iz poslovanja družbe. Iz lastnih sredstev je Energetika Ljubljana v maju 2019 nakazala družbi MYTILINEOS S.A. avans v višini 11.800.000 EUR z DDV (ki se spremlja v okviru postavke predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev) in je do konca leta 2022 poračunan v višini 11.744.000 EUR z DDV.

Zavarovanje gradbišča ureja naročnik (Energetika Ljubljana) in je sklenjeno pri družbi Allianz po konceptu Munich RE EAR – Erection All Risk. Naročnik, vsi izvajalci, podizvajalci, projektanti in dobavitelji so zavarovanci po zavarovalni polici.

V letu 2023 je potrebno doseči obratovalno stanje novih proizvodnih enot do ogrevalne sezone. Po zaključenih hladnih zagonskih preizkusih in elektro montažnih delih bi lahko izvedli prvi zagon plinskih turbin, katerim bi sledili ostali zagonski preizkusi, vroča testiranja in pogodbene garancijske meritve ter enomesečno pogodbeno poizkusno obratovanje, tehnični pregled po upravnem postopku in predvidoma tudi začasni prevzem elektrarne, tako da bi bila elektrarna obratovalno sposobna do ogrevalne sezone 2023/2024. Tehničnemu pregledu po upravnem postopku sledi do 12 mesečno poskusno obratovanje, v katerem se po treh mesecih izvedejo prve meritve emisij, na koncu poskusnega obdobja pa pridobitev uporabnega dovoljenja.

Investicije v izgradnjo omrežja

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je znašala 8.965.735 EUR oziroma 66,9 % 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 2022 je bilo načrtovano 17 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 2022 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 2022 doseglo

število 126. Zgoščevanje konzuma brez vlaganj v širitev omrežja je posledica novih Sistemskih obratovalnih navodil, 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, in hkrati z zamenjavo energetske sprejemljivejših in varčnejših naprav zmanjšuje vplive na okolje na dejavnosti oskrbe z zemeljskim plinom. Za plačilo storitve lahko uporabniki koristijo finančni najem. V letu 2022 (investicija pod šifro 30I-71-00000) je bilo skupaj porabljeno 235.316 EUR (načrtovano 162.000 EUR), od tega po občinah: MOL 188.638 EUR, Medvode 10.659 EUR, Grosuplje 14.746 EUR, Brezovica 11.207 EUR in Škofljica 10.066 EUR.

Večja poraba od načrtovane je zabeležena v okviru investicijske šifre 30II-144-000, kjer so predvidena sredstva za priključevanje na plinovodni sistem. Tu so vključeni investicijski projekti, ki so nastali zaradi nepredvidenih potreb po oskrbi z zemeljskim plinom ali nenapovedane sočasne gradnje v letu 2022. Skupaj je bilo porabljeno 334.086 EUR (načrtovano 90.000 EUR), od tega po občinah: MOL 255.071 EUR, Log – Dragomer 34.523 EUR, Brezovica 12.948 EUR, Škofljica 7.809 EUR, Medvode 7.163 EUR, Ig 6.443 EUR, Dobrova – Polhov Gradec 5.115 EUR, Grosuplje 2.586 EUR in Dol pri Ljubljani 2.428 EUR.

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

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega omrežja je v letu 2022 znašala 3.403.866 EUR, od tega 2.477.838 EUR predstavlja nakup zemljišča na območju toplarne v Mostah za namen postavitve OEIO, kar v načrtu za leto 2022 ni bilo predvideno.

Večje odstopanje realizirane vrednosti od načrtovane (realizirano 878.453 EUR, načrtovano 90.000 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 (investicija pod šifro 30III-434-00). 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 investitorjev 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 2022 znašala skupaj 5.561.869 EUR (vključno z investicijami izven plana in iz plana preteklih let), od tega je bilo porabljeno na območju MOL 3.922.861 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 (investicijski šifri: 30I-71-00000 in 30II-144-000).

Na območju MOL se je do konca leta 2022 zaključilo 10 investicij, 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 709.998 EUR. Večji vrednosti se nanašata na zaključek gradnje visokotlačnega plinovoda V402 v Stanežičah in redundančne CNG polnilnice ob Letališki cesti, zaključena je tudi gradnja plinovoda na območju Ceste na Brinovec.

➤ **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 2022 je bilo v teh občinah porabljeno 1.639.731 EUR, skupaj z investicijami

izven plana in iz plana preteklih let (stroški zaključevanja investicij iz preteklih obdobj). V zgornjih vrednostih so upoštevana tudi sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju (investicijska šifra: 30I-71-00000 in 30II-144-000). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 14.765 m.

Poraba sredstev po posameznih občinah:

v občini Grosuplje	328.103 EUR,
v občini Log – Dragomer	490.539 EUR,
v občini Medvode	423.801 EUR,
v občini Ig	57.840 EUR,
v občini Škofljica	38.377 EUR,
v občini Brezovica	217.665 EUR,
v občini Dol pri Ljubljani	44.066 EUR,
v občini Dobrova – Polhov Gradec	39.340 EUR.

V občini Grosuplje se je v letu 2022 zaključila gradnja plinovoda odsek Sončni dvori – Brezje in Partizanska cesta – Šmarje Sap. V gradnji je plinovod po Cesti na Krko, odsek Župančičeva ulica Cesta na Krko 32 in plinovodno omrežje na območju naselja Tlake. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 1.374 metrov.

V občini Log – Dragomer se je v letu 2022 nadaljevala gradnja plinovodnega omrežja na širšem območju (Jordanov kot, Kačja vas, Mole), kot sočasna gradnja z ostalo komunalno in cestno infrastrukturo. V teku je tudi gradnja plinovoda Dragomer – Log ter sočasna gradnja plinovodnega omrežja Dragomer – Pot ob Snežaku, Na Polane. Za gradnjo plinovodnega omrežja na območju ulic Pot za Stan pa je vložena dokumentacija za pridobitev gradbenega dovoljenja. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 4.010 metrov.

V občini Medvode je v letu 2022 kot sočasna gradnja z Občino Medvode v zaključni fazi gradnja plinovodnega omrežja Zbilje – zahod. Prav tako pa se končuje tudi gradnja plinovodov na odseku Zgornje Pirniče 6 – 45N in na območju Ladje. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 2.474 metrov.

V občini Ig se je v letu 2022 zaključila gradnja glavnega plinovoda od poslovne cone Ig do Zavoda Dolfke Boštjančič, za oskrbo celotnega kompleksa z zemeljskim plinom. Izvajale so se priključitve objektov na plinovodni sistem na že obstoječih pozidavah (poraba sredstev v okviru investicijske šifre 30I-71-00000 in 30II-144-000). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 175 m.

V občini Brezovica je v letu 2022 potekala gradnja plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod (od Drobtinške do Podpeške ulice). Obe investiciji se izvajata kot sočasni gradnji z gradnjo druge komunalne infrastrukture. Za dogradnjo plinovodnega omrežja na območju Brezovica – postaja se je v letu 2022 pripravljala investicijsko tehnična dokumentacija, sočasna gradnja bo predvidoma potekala v letu 2023. V postopku je priprava dokumentacija za gradbeno dovoljenje za pričetek gradnje plinovoda Notranje gorice – Podpeč in Podpeč – Jezero, ki pa je odvisna od potenciala za priključitev in odjem zemeljskega plina obstoječih pozidav. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 1.478 m.

V občini Škofljica je bila zaključena gradnja plinovodnega omrežja na območju Poslovno-obrtne cone Škofljica (POC), čaka se še na pridobitev uporabnega dovoljenja za celotno komunalno ureditev območja. Prav tako so se izvajale priključitve objektov na plinovodni sistem na že obstoječih pozidavah (poraba sredstev v okviru investicijske šifre 30I-71-00000 in 30II-144-000). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 26 m.

V občini Dol pri Ljubljani je v letu 2022, kot sočasna gradnja s cestno in komunalno infrastrukturo občine Dol, potekala gradnja plinovoda na območju Videm – Dol. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 281 m.

V občini Dobrova – Polhov Gradec je v letu 2022 potekala izdelava dokumentacije za gradbeno dovoljenje (DGD) za delno sočasno gradnjo plinovoda na območju naselja Gabrje. V mesecu juliju 2022 se je pričela gradnja plinovodnega omrežja Šujica - območje urejanja OPN VS 8/6-T1 Šujica. Izvajale so se tudi priključitve objektov na plinovodni sistem na že obstoječih pozidavah (poraba sredstev v okviru investicijske šifre 30I-71-00000 in 30II-144-000). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2022 podaljšala za 201 m.

Razmere na trgu zemeljskega plina, ki jih je v letu 2022 zaznamovala predvsem volatilitnost cene 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.

Finančni viri

Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2022 je družba zagotovila iz prostih sredstev iz poslovanja družbe in s postopnim črpanjem dolgoročnega posojila, ki ga je družba najela za izgradnjo plinske parne enote PPE-TOL v letu 2019 (pogodbena višina 120.000.000 EUR). Za obnovo SPTA TOŠ je družba konec decembra 2021 najela posojilo v višini 3.400.000 EUR, ki se je počrpalo v letu 2022.

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 zaključni fazi. V teku sta pomembnejša projekta energetska izraba Ljubljani ob istočasni vzpostavitvi krožne plovne poti ter izgradnja objekta za energijsko izrabo odpadkov (OEIO), 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 nerekiclabilnega dela komunalnih odpadkov, ki ostane po mehanski in biološki predelavi mešanih odpadkov v RCERO Ljubljana. Na ravni MOL bomo nadaljevali s trajnostnim projektom gradnje plovne infrastrukture in malih hidroelektrarn za energetska izraba Ljubljani, s ciljem vzpostavitve krožne poti po Ljubljani v sodelovanju z ostalimi partnerji.

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.

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 števce, 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

Konec leta 2022 je bilo v družbi zaposlenih 559 delavcev, kar je 1 manj kot konec leta 2021 in enako kot je bilo načrtovano. Iz agencije za posredovanje delavcev je bilo konec leta 2022 v družbo na opravljanje dela napotenih 9 delavcev, kar so 3 delavci manj kot konec leta 2021 in 11 manj od načrtovanega.

V letu 2022 je bilo sklenjenih 23 novih pogodb o zaposlitvi, od tega 12 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. Nove pogodbe o zaposlitvah so bile sklenjene v primerih, ko dela, zaradi upokojitev in sporazumnih prenehanj pogodb o zaposlitvi ter v primerih povečanja obsega dela, ni bilo možno organizirati na način, da bi se prerazporedilo med ostale sodelavce. Veljavnost pogodbe o zaposlitvi je prenehala 24 delavcem, in sicer je bilo 16 starostnih upokojitev, 1 invalidska upokojitev, 6 sporazumnih prekinitev delovnega razmerja in 1 prenehanje zaradi neuspešno opravljenega poskusnega dela. Ob koncu leta 2022 je bilo 9 delavcev zaposlenih za krajši delovni čas od polnega, od tega 2 delavca zaradi starševstva in 7 delavcev zaradi invalidnosti. Tako je 6 delavcev opravljal delo s polovičnim delovnim časom, 3 delavci pa po 6 ur na dan.

➤ Struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2022 je bilo v družbi zaposlenih 90 žensk (16,10 %) in 469 moških (83,90 %). Povprečna skupna delovna doba je bila 25 let in 7 mesecev in 18 dni, povprečna delovna doba v družbi pa 19 let. Povprečna starost zaposlenih na dan 31. 12. 2022 je bila 48 let. Status starejšega delavca (delavec, starejši od 55 let) je imelo 159 zaposlenih, kar predstavlja

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

28,44 % od vseh zaposlenih. Ob koncu leta 2022 je zabeležena V. stopnja povprečne izobrazbe zaposlenih v družbi, kar pomeni, da imajo zaposleni v povprečju srednješolsko izobrazbo.

Stopnja izobrazbe	Število zaposlenih na dan 31.12.2022	Delež v %	Število zaposlenih na dan 31.12.2021	Delež v %	Indeks L22/L21
I.	3	0,6	4	0,7	75,0
II.	18	3,2	17	3,0	105,9
III.	9	1,6	8	1,4	112,5
IV.	121	21,7	126	22,5	96,0
V.	155	27,7	156	27,9	99,4
VI.	86	15,4	86	15,4	100,0
VII.	151	27,0	147	26,3	102,7
VIII/1.	13	2,3	13	2,3	100,0
VIII/2.	3	0,5	3	0,5	100,0
SKUPAJ	559	100,0	560	100,0	99,8

➤ Invalidi

Konec leta 2022 je bilo v družbi zaposlenih 19 invalidov z različnimi omejitvami, kar predstavlja 3,4 % vseh zaposlenih.

Poleg 19 delavcev s statusom invalida, in s tem povezanimi omejitvami pri delu, je Energetika Ljubljana zaposlovala še 49 delavcev z ugotovljenimi zdravstvenimi omejitvami pri delu na podlagi zdravniškega spričevala medicine dela, zaradi katerih niso mogli opravljati vseh del na svojem delovnem mestu. To je za družbo pomenilo, da je konec leta 2022 zaposlovala skupaj 68 delavcev (12,2 % od vseh zaposlenih) z zdravstvenimi omejitvami.

Glede na obveznosti po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov bi morala družba zaposlovati predpisano kvoto invalidov, to je 6 % od vseh zaposlenih. Manjkajoče število zaposlenih invalidov je Energetika Ljubljana v letu 2022 zagotovila z nadomestno kvoto (8 invalidov) s sklenitvijo pogodbe z družbo Sintal IPO, ki ima status invalidskega podjetja. Kljub temu je morala družba v letu 2022 plačati tudi prispevek za neizpolnjevanje kvote za manjkajoče število invalidov (6 invalidov).

➤ 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 2022 so se še vedno, s ciljem preprečevanja širjenja morebitne okužbe za čas epidemije, redno razdeljevale zaščitne maske ter razkužila, izvajalo pa se je tudi testiranje zaposlenih, ki so bili v rizičnem ali visoko rizičnem kontaktu in samotestiranje zaposlenih.

V skladu z zdravstveno oceno tveganja se po terminskem načrtu izvajajo periodični zdravstveni preventivni pregledi, ki jih je bilo v letu 2022 skupaj 223. Vsako leto družba organizira cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu in gripi za vse zaposlene, ki so po oceni tveganja do tega upravičeni, organiziran pa je tudi medicinsko programirani aktivni oddih, ki ga je v letu 2022 koristilo 27 delavcev.

Izvedli smo specifična usposabljanja za varno delo z mostnimi dvigali, varno delo na dvižnih podestih, varno delo z električnim tokom in prvo pomoč. Po določeni periodiki se redno izvajajo pregledi in servisi gasilnih aparatov, hidrantnih priključkov, interni preizkusi gasilnih sistemov (tedenski in mesečni preizkusi).

Zaposlenim v Energetiki Ljubljana je omogočena vključitev v nezgodno zavarovanje. V obravnavanem obdobju je bilo zabeleženih 6 lažjih nezgod pri delu.

Z namenom dolgoročnega povečanja socialne varnosti oziroma boljšega življenjskega standarda po upokojitvi, družba zaposlenim sofinancira dodatno pokojninsko zavarovanje v okviru Triglav pokojninske družbe d. d. Ljubljana ali Modre zavarovalnice d. d. Ljubljana.

➤ **Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih**

Energetika Ljubljana zaposlenim zagotavlja udeležbo na usposabljanjih ter izobraževanjih doma in v tujini. Na ta način jim omogoči pridobivanje strokovnih znanj, spremljanje sprememb in novosti na področju dejavnosti in opravljanje strokovnih izpitov s področja varnosti in zdravja pri delu, varstva pred požarom in protieksplzijske zaščite. Organizirani so tudi obdobjni strokovni izpiti za upravljalce energetskega naprav in atestiranja varilcev.

Stroški izobraževanja in šolanja so v letu 2022 znašali 138.879 EUR, kar predstavlja 72,61 % načrtovanega letnega zneska za te namene.

Na dan 31. 12. 2022 je bilo v družbi 16 zaposlenih, ki študirajo ob delu in sicer za pridobitev IV. stopnje izobrazbe en (1) delavec, za pridobitev V. stopnje trije (3) delavci, za pridobitev VI. stopnje trije (3) delavci, za pridobitev VII. stopnje šest (6) delavcev in za pridobitev VIII/1. stopnje trije (3) delavci.

V letu 2022 je šest (6) delavcev zaključilo šolanje in sicer dva (2) na V. stopnji izobrazbe, en (1) na VI., en (1) na VII. in dva (2) na VIII/1., ki sta pridobila naziv magister.

V letu 2022 se je 249 delavcev udeležilo 435 usposabljanj v skupnem trajanju 35.470 ur, kamor prištevamo tudi interna usposabljanja delavcev. Od teh 35.470 ur je bilo za interno usposabljanje porabljenih 28.952 ur, za strokovne izpite 1.315 ur in za strokovna usposabljanja 5.203 ur.

V letu 2022 je bilo na osnovi sklenjenih pogodb izvedenih skupaj 21 obveznih šolskih in študijskih praks. Od tega 17 na srednjih šolah, 2 na višjih in 2 na visokošolskem študiju.

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 visokih okoljskih standardov so nujna tako vlaganja v posodobitve obstoječih proizvodnih naprav, kot tudi dograditve naprav za zmanjševanje emisij, 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 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 Energetiki Ljubljana je v zaključni fazi investicija PPE-TOL, v sredini decembra 2022 pa je dobila uporabno dovoljenje nova SPTA TOŠ. Oba nova proizvodna vira na lokaciji Moste in Šiška bosta omogočala energetske učinkovite obratovanje z manjšimi vplivi na okolje.

Skladno z novim ZVO-2, ki je v veljavi od aprila 2022, smo morali do 13. 8. 2022 podati vlogo za uskladitev IED dovoljenja skladno z BAT zaključki za obe IED napravi (enota TOŠ in enota TE-TOL). Vsebine vlog, v kateri smo vključili tudi novi napravi PPE-TOL in SPTE TOŠ, sta morali slediti zahtevam Navodila za prikaz skladnosti naprave z zaključki o BAT za velike kurilne naprave, ki jih je pripravilo Ministrstvo za okolje in prostor. Zaradi sprememb zakonodaje, objavljene v maju 2022, ki je zaradi izrednih geopolitičnih razmer omogočila prekoračevanje BAT mejnih emisijskih vrednosti za določene naprave, smo na napravah na obeh lokacijah ponovno vključili uporabo goriva ekstra lahko kurilno olje (ELKO), ne glede na to, da z uporabo slednjega prekoračujemo mejne ravni BAT zaključkov. S ciljem varnejše oskrbe mesta Ljubljana s toploto (zaradi problematike dobav zemeljskega plina) smo na osnovi sprememb zakonodaje v maju 2022 v vlogi opredelili tudi povečanje vhodne toplotne moči glavnega pogonskega objekta (GPO). V letu 2021 smo moč zaradi doseganja BAT mejnih vrednosti zmanjšali na 297 MW, v predmetni vlogi pa ponovno povečali na 481 MW. Odgovora na oddani vlogi še nimamo, bomo pa po dopolnitvah in utemeljitvah zagotovo pozvani v okviru pozivov. V kolikor nam bodo dovoljena odstopanja od mejnih ravni po BAT zaključkih, bo obratovanje tako ekonomsko kot tudi tehnično sprejemljivejše.

V okviru zahtev OVD (ta zahteva poročanje o prekoračitvah mejnih emisijskih vrednosti tudi za ne-validirane izmerjene vrednosti) smo poročali o prekoračitvah mejnih emisijskih vrednosti na GPO, zaradi česar smo imeli inšpekcijski nadzor. Postopek se bo zaključil, ko bo pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa emisij ovrednotil podatke o prekoračitvah skladno z zakonodajo (prekoračitve so opredeljene na osnovi validiranih vrednosti ter drugih zahtev zakonodaje).

Na lokaciji enote TOŠ smo oddali vlogo za spremembo IED dovoljenja. Poleg nove SPTE TOŠ smo oddali tudi spremembe v okviru odjav rezervoarjev A, B in E, odstranitve iz obratovanja VKLM3 ter ostalih sprememb (na primer rezervoarjev za NaOH in HCl).

V letu 2022 smo na osnovi poziva države umaknili vlogo za prenehanje uporabe A rezervoarja oziroma REZ A (v letu 2021 smo oddali vlogo za odjavo rezervoarja A in E), ki naj bi služil državnim rezervam.

Zaradi zahtev ZVO-2, ki za obe lokaciji IED naprav družbe zahteva izdelavo Izhodiščnega poročila, smo poročili oddali na pristojno ministrstvo. Energetika Ljubljana mora dokazovati visoko stopnjo varovanja podtalnice in tal, tako z izvajanjem tehničnih ukrepov preprečevanja onesnaževanja tal in podzemne vode, kot tudi z monitoringom stanja tal in podzemne vode.

Konec decembra smo skladno z zahtevami zakonodaje in IED dovoljenja s strani izbranega pooblaščenca na lokaciji enote TE-TOL izvedli občasni monitoring hrupa (na vsake tri leta). Poročilo o meritvah hrupa v okolje izkazuje, da obravnavni vir hrupa na nobenem mestu ocenjevanja ne presega mejnih kazalcev hrupa v okolju, ki so določeni z zakonodajo.

V decembru smo dobili poziv s strani Inšpektorata RS za okolje in prostor, da jim posredujemo pisno pojasnilo v povezavi s problematiko pojava spojin benzotriazolov v pitni vodi centralnega vodovodnega sistema Ljubljana. Pravočasno smo posredovali odgovore na vprašanja iz poziva. V ta namen smo imeli v začetku januarja tudi inšpekcijski nadzor na obeh lokacijah.

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - SEVESO⁴ obrat**

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

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.

Zaradi ponovne vključitve REZ A v IED dovoljenje bomo morali posodobiti Zasnovo zmanjšanja tveganja za okolje in oddati vlogo za spremembo SEVESO dovoljenja za enoto TOŠ. V primeru, da bo volumen REZ A tolikšen, da bodo količine nevarne snovi na lokaciji obrata dosegle količine za uvrstitev naprave med obrate večjega tveganja za okolje, bomo morali izdelati Varnostno poročilo, ki je strokovno veliko kompleksnejše.

Zaradi sprememb na projektu LOT3 smo začeli s pripravo spremembe ZZTO (Zasnovo zmanjšanja tveganja za okolje) tudi za enoto TE-TOL, aktivnosti so bile usmerjene v pridobivanje podatkov o spremembah zaradi predelave sezonskih rezervoarjev na ELKO/D2.

V novembru 2022 smo imeli nadzor nad obratom manjšega tveganja za okolje enote TE-TOL, kjer ni bilo ugotovljenih nepravilnosti.

➤ **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.

V letu 2022 smo emitirali 512.958 ton CO₂, kar je cca. 10 % manj kot v preteklem letu. Na zmanjšanje emisij CO₂ v primerjavi s preteklim letom ima največji vpliv manjša proizvodnja toplote (letu 2022 je bilo v primerjavi z letom 2021 za 0,88°C toplejše) in električne energije.

Energetika Ljubljana bo za obravnavano obdobje emisije CO₂ delno (13,5 %) pokrila s podeljeno kvoto emisijskih kuponov s strani države, manjkajoči del pa z nakupom na trgu. Za enoto TOŠ smo v letu 2022 dobili novo Odločbo o brezplačnih emisijskih kuponih za obdobje 2021 – 2025 na osnovi katere smo dobili dodatne brezplačne količine emisijskih kuponov, prav tako smo v februarju 2023 dobili odločbo o dodatnem zvečanju količine brezplačnih emisijskih kuponov za enoto TOŠ.

Družba je vsako leto obremenjena z visokimi stroški nakupa potrebnih emisijskih kuponov na trgu. Povprečna nakupna cena emisijskega kupona, ki pomembno vpliva na strošek poslovanja, je leta 2022 znašala 72,32 EUR, kar je skoraj dvakrat toliko, kot povprečna nakupna cena leta 2021 (41,81 EUR).

➤ **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 veljata do konca leta 2023; po tem letu trenutno s strani države še ni informacij o tem, ali nam bo omogočeno plačilo najnižjih ravni obdavčitev. Za toploto, ki ni proizvedena v soproizvodnji, plačujemo trošarino.

Da odločbi oziroma upravičenost do najnižje ravni obdavčitve obdržimo, moramo 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 2022 je bilo plačano za 83.031 EUR manj NRO kot v letu 2021 (celotna plačana NRO v letu 2022 je 568.192 EUR). Razlika med NRO ter v celoti plačano okoljsko dajatvijo predstavlja državno pomoč. V letu 2022 je bilo manj plačane NRO iz dveh razlogov: menjave PT (proizvodnje toplote) v enoti TOŠ, saj slednja ni obratovala in tako ni bilo porabe zemeljskega plina za namen soproizvodnje, za katero se plačuje NRO; 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).

➤ **Vodno dovoljenje**

Za družbo sta pomembni tudi vodni dovoljenji za obe 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 Ljublanice 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

Družbeno-odgovorno delovanje je tesno vpeto v primarne procese dela družbe in v samo blagovno znamko. Uspešnost tega delovanja se kaže tako skozi ustvarjanje dobrih rezultatov in skozi motiviranost zaposlenih, kot tudi skozi iskanje in realizacijo novih priložnosti za družbeno-odgovorno rast v neposrednem okolju, v času energetske krize pa še posebej v varni in zanesljivi oskrbi s potrebno energijo. Družbeno-odgovoren odnos med posameznikom in družbo je odkrit, dinamičen ter usmerjen v trajnostno izboljševanje kakovosti življenja na vseh ravneh.

Odgovornost do zaposlenih

Motivirati zaposlene ter zadržati zavzete in sposobne sodelavce je stalna skrb in odgovornost družbe. Občasno se soočamo tudi s pomanjkanjem določenega strokovnega tehničnega kadra. Ustvarjanje pozitivnega delovnega okolja za sodelavce zato pomeni dodatno spodbudo za uresničevanje ciljev družbe in krepitve skupnih vrednot. Skrb namenjamo tudi razvoju in izboljšanju procesov dela. 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. Ohranjamo transparentno in sprotno obveščanje o aktualnem dogajanju v družbi po elektronski pošti, intranetu ter s pomočjo interne revije.

Odgovornost do uporabnikov storitev

Kot celovit ponudnik energetskih storitev 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.

Izvajamo redne panelne raziskave zadovoljstva uporabnikov storitev naše družbe.

Odgovornost do okolja

Družbeno odgovornost izkazujemo tudi na področju varovanja okolja. Sledimo visokim okoljskim standardom, do zainteresiranih javnosti pa vselej delujemo odgovorno in transparentno – med drugim na mobilnem portalu m.te-tol.si omogočamo celovite informacije o kakovosti zraka oziroma vplivu delovanja enote TE-TOL na okolje.

Več o aktivnostih na področju varovanja okolja je predstavljeno v poglavju Varstvo okolja.

Odgovornost do različnih javnosti

Pri udeleževanju na področju družbene odgovornosti aktivno sodelujemo z različnimi javnostmi. Družbeno odgovorno vlogo krepimo predvsem v okolju, v katerem delujemo kot energetska družba in na katerega imamo zaradi izvajanja dejavnosti največji vpliv.

Aktivno podpiramo 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. V letu 2022 smo jih nekaj izvedli, a v omejenem obsegu, tako zaradi varnostnih ukrepov za preprečevanje širjenja okužb z novim koronavirusom kot tudi zaradi izgradnje plinsko-parne enote.

Kot družba smo vključeni tudi v projekte Mestne občine Ljubljana, ki zadevajo področje energetike oziroma trajnostnega razvoja. Pozornost s ciljem ozaveščanja o varni in učinkoviti rabi energije že nekaj let usmerjamo tudi v najmlajše, in sicer v kreativnem mestu otrok Minicityju, kjer je postavljena skupna hiška Javnega holdinga Ljubljana in povezanih javnih podjetjih z imenom »Srečno mesto«.

V obliki sponzorstva in donacij smo podprli različne športne klube in društva, ki delujejo na območju Mestne občine Ljubljana in okolice.

2.12 Razvojne usmeritve

Razvojne aktivnosti Energetike Ljubljana sledijo zavezam o izpolnjevanju poslanstva družbe, energetske zakonodaji, usmeritvam in mednarodnim zavezam države, predvsem na področju zmanjševanja emisij toplogrednih plinov, in Viziji MOL do leta 2045. Glavni strateški cilji družbe so povezani z razogljčenjem proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto, razogljčenjem sistema distribucije zemeljskega plina, zagotavljanjem visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij daljinskega ogrevanja in zemeljskega plina, razvojem in širitvijo vročevodnega in plinovodnega omrežja s širitvijo uporabe v prometu, ter proizvodnjo in oskrbo z zeleno električno energijo.

Na strani razogljčenja proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto že poteka investicija vezana na postavitve PPE-TOL. V letu 2022 smo zgradili novo kogeneracijsko postrojenje s plinsko turbino na lokaciji Šiška, ki nadomešča staro postrojenje in je pričelo z rednim obratovanjem s 1. 1. 2023. Z namenom aktivnega opuščanja rabe premoga namerava družba zamenjati tudi premogovne kotle K1 in K2 s kotloma na biomaso. Večji projekt, ki se bo odvijal v prihodnjih letih in kjer Energetika Ljubljana sodeluje z drugimi udeleženci, je izgradnja OEIO.

Za zagotavljanje visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij daljinskega ogrevanja in zemeljskega plina je potrebno tako pasovne vire kot vršne vire ohranjati v brezhibno vzdrževanem stanju, s stalnim nadzorom, vzdrževanjem in saniranjem omrežja daljinskega ogrevanja.

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 tudi projekt proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina ter nadaljnje uvajanje vodikovih tehnologij.

Povečati nameravamo delež proizvodnje in dobave zelene električne energije iz lesnih sekancev, z izgradnjo male hidroelektrarne na reki Ljubljanici ter s postavitvijo malih sončnih elektrarn na strešnih površinah stavb v MOL. Tudi v segmentu gospodinjskih 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, ipd.) ter porabnikov (e-polnilnice, kompresorji, ipd.) vključiti na trg energetske prožnosti oziroma fleksibilnosti.

2.13 Pomembnejši poslovni dogodki po koncu poslovnega leta

- Skladno z uredbama o višini nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina in električne energije, ki sta bili objavljeni dne 13. 1. 2023 (Uradni list RS, št. 4/23), bo država dobaviteljem pokrivala izgube zaradi razlik med nabavnimi veleprodajnimi in reguliranimi maloprodajnimi cenami, od 1. 1. 2023 dalje. V februarju 2023 je družba vložila prve zahteve za nadomestila za pokrivanje škode, ki družbi nastaja zaradi regulacije maloprodajnih cen.
- Z dopolnitvijo Uredbe o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema, objavljene dne 27. 1. 2023 (Uradni list RS, 12/23), so dodani novi regulirani segmenti odjemalcev z regulirano ceno zemeljskega plina, ki je potreben za proizvodnjo toplote, in sicer osnovne socialne službe, vrtci, osnovne šole in zdravstveni domovi.
- Na podlagi Uredbe o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja, objavljene dne 24. 1. 2023 (Uradni list RS, 9/23), znaša najvišja dovoljena višina tarifne postavke za variabilni del cene toplote za gospodinjske odjemalce 98,70 EUR/MWh in velja za obdobje od 1. januarja do 30. aprila 2023. Cene toplote (variabilni in fiksni del), ki veljajo od 1. 1. 2023 in so nižje od te zamejene cene, za čas veljavnosti te uredbe ostanejo nespremenjene (variabilni del cene toplote odvisne družbe Energetika Ljubljana je na dan 1. 1. 2023 znašal 79,07 EUR/MWh).
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2023 v višini 21.000.000 EUR, v marcu 2023 v višini 13.000.000 EUR in v aprilu 2023 v višini 5.000.000 EUR.
- Družba je v februarju 2023 vložila vlogo za pridobitev državne pomoči v višini 2.000.000 EUR na osnovi Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (Uradni list RS, 163/22).

3 RAČUNOVODSKO POROČILO

3.1 Poročilo neodvisnega revizorja

Deloitte.

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 2022, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključujoč povzetek bistvenih računovodskih usmeritev.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe na dan 31. decembra 2022 ter njeno finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (v nadaljevanju '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 obveznosti 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 2022. 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.



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 drugi ne morejo nalagati obveznosti do tretjih oseb. DTTL in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb so odgovorna skladenost 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/s/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 štiri od petih največje svetovnih 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 zagotavljata 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 150 domačih in tujih strokovnjakov.

Deloitte revizija d.o.o. - Družba vpisana pri Okrožnem sodišču v Ljubljani - Matična številka: 1647105 - ID št. za DDV: SI62560085 - Osnovni kapital: 74.214,30 EUR.

© 2023. Za več informacij se obrnite na Deloitte Slovenija.

Pripoznavanje prihodkov od prodaje v računovodskih izkazih

Ključna revizijska zadeva	Kako smo zadevo obravnavali pri reviziji
<p>V letu, končanem 31. decembra 2022, družba v izkazu poslovnega izida izkazuje prihodke od prodaje v znesku 237.392 tisoč EUR. Dodatne informacije o prihodkih od prodaje so vključene v pojasnilu 3.3.1. <i>Računovodske usmeritve, točka k)</i> in 3.3.3.1 <i>Čisti prihodki od prodaje</i>.</p> <p>Prihodki od prodaje se pripoznajo skladno s SRS 15, ko se na kupca prenese obvladovanje nad blagom ali storitvijo.</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 15 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, razen 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 našo revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi, ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja 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 podlage za računovodenje, razen če namerava posloводство družbo likvidirati ali zaustaviti poslovanje ali nima druge realne možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov družbe in za potrditev revidiranega letnega poročila.

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 in Uredbo, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe lahko izhajajo iz prevare ali napake ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja in Uredbo 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 ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago 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.
- Presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства.
- Na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske 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 kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja.
- Ovrednotimo splošno 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 komuniciramo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah, vključno s pomembnimi pomanjkljivostmi v notranjih kontrolah, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Pristojnim za upravljanje smo prav tako predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zahtevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi ukrepi, kjer potrebno.

Od vseh zadev, s katerimi smo seznanili pristojne za upravljanje, smo zadeve, ki so bile najpomembnejše pri reviziji računovodskih izkazov revidiranega obdobja, določili kot ključne revizijske zadeve. Omenjene zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakonska ali regulatorna določila prepovedujejo javno razkrivanje takšnih zadev.

Poročilo o drugih zakonskih in regulativnih zahtevah

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

Imenovanje revizorja in trajanje posla

Deloitte revizija d.o.o. je bila imenovana za zakonitega revizorja družbe na skupščini dne 25. februarja 2022. Naše opravljanje posla v celoti in neprekinjeno traja šest let.

Potrdilo revizijski komisiji

Potrujemo, da je naše revizijsko mnenje o računovodskih izkazih v tem poročilu skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji družbe z dne 21. aprila 2023 v skladu s členom 11 Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta.

Opravljanje nerevizzijskih storitev

Izjavljamo, da nismo opravljali nobenih prepovedanih nerevizzijskih storitev iz člena 5(1) Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta. Poleg obvezne revizije nismo za revidirano družbo opravljali nobenih drugih storitev, ki ne bi bile razkrite v letnem poročilu.

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 31.12.2022, 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).

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 nadzor nad pripravo poročila.

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 31.12.2022, ustrežna 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.

Opredelitev sodil

Pri presoji primernosti 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 primernosti 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.

Povzetek opravljenega dela

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

- 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 prve 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.

Deloitte.

- 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

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 31.12.2022, 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 165
1000 Ljubljana

Tina Kolenc Praznik
Pooblaščenca revizorka



Ljubljana, 21. april 2023

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

3.2 Računovodski izkazi

3.2.1 Bilanca stanja

		v EUR		
	Pojasnila	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
SREDSTVA		406.087.887	351.824.406	115,4
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		318.122.235	276.714.727	115,0
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev				
1.	Dolgoročne premoženjske pravice	3.3.2.1 3.637.206	3.497.528	104,0
II. Opredmetena osnovna sredstva		3.3.2.2 310.014.450	267.608.421	115,8
1.	Zemljišča in zgradbe	136.741.190	133.470.889	102,5
a)	Zemljišča	15.837.986	13.392.751	118,3
b)	Zgradbe	120.903.204	120.078.138	100,7
2.	Proizvajalne naprave in stroji	48.114.628	41.795.314	115,1
3.	Druge naprave in oprema	6.367.009	4.857.954	131,1
4.	Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	118.791.623	87.484.264	135,8
a)	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	118.735.623	81.037.904	146,5
b)	Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	56.000	6.446.360	0,9
III. Naložbene nepremičnine		3.3.2.3 1.918.073	1.970.430	97,3
IV. Dolgoročne finančne naložbe		3.3.2.4 2.552.159	3.638.348	70,1
1.	Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	1.456.838	2.500.045	58,3
c)	Druge delnice in deleži	1.456.838	2.500.045	58,3
2.	Dolgoročna posojila	1.095.321	1.138.303	96,2
b)	Dolgoročna posojila drugim	1.095.321	1.138.303	96,2
V. Dolgoročne poslovne terjatve		347	0	-
3.	Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	347	0	-
VI. Odložene terjatve za davek		0	0	-
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		87.635.715	74.786.111	117,2
II. Zaloge		3.3.2.5 24.136.569	13.620.047	177,2
1.	Material	24.136.569	13.618.849	177,2
4.	Predujmi za zaloge	0	1.198	-
III. Kratkoročne finančne naložbe		1.083.568	963.885	112,4
2.	Kratkoročna posojila	1.083.568	963.885	112,4
b)	Kratkoročna posojila drugim	1.083.568	963.885	112,4
IV. Kratkoročne poslovne terjatve		58.976.705	59.980.778	98,3
1.	Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	3.3.2.6 3.026.236	7.537.913	40,1
2.	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	3.3.2.6 53.747.950	47.366.722	113,5
3.	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	3.3.2.7 2.202.519	5.076.143	43,4
V. Denarna sredstva		3.3.2.8 3.438.873	221.401	-
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		329.937	323.568	102,0

v EUR

	Pojasnila	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		406.087.887	351.824.406	115,4
A. KAPITAL	3.3.2.9	198.042.616	203.158.569	97,5
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		31.545.545	51.503.671	61,2
1. Zakonske rezerve		4.719.392	4.677.518	100,9
5. Druge rezerve iz dobička		26.826.153	46.826.153	57,3
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		-484.161	-871.548	55,6
VI. Preneseni čisti poslovni izid		26.982.455	13.323.280	202,5
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		795.611	0	-
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.3.2.10	6.265.148	7.146.619	87,7
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.145.127	5.945.307	86,5
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		1.120.021	1.201.312	93,2
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		75.303.594	51.291.403	146,8
I. Dolgoročne finančne obveznosti	3.3.2.11	75.288.510	51.229.287	147,0
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		75.194.661	51.085.891	147,2
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		93.849	143.396	65,4
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		15.084	7.734	195,0
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		15.084	7.734	195,0
III. Odložene obveznosti za davek		0	54.382	-
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		114.919.826	86.934.578	132,2
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.3.2.12	51.196.782	40.294.811	127,1
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		49.845.419	40.258.115	123,8
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		1.351.363	36.696	-
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		63.723.044	46.639.767	136,6
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	3.3.2.13	89.238	48.639	183,5
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.3.2.13	58.189.943	37.663.897	154,5
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		292.572	157.143	186,2
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	3.3.2.14	5.151.291	8.770.088	58,7
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.3.2.15	11.556.703	3.293.237	350,9

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.2 Izkaz poslovnega izida

				v EUR
	Pojasnila	2022	2021	Indeks 22/21
1. Čisti prihodki od prodaje	3.3.3.1	237.391.819	166.862.741	142,3
a) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe		551.606	563.208	97,9
b) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe		25.598.148	26.883.607	95,2
c) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti		11.147.899	4.111.185	271,2
č) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti		200.033.311	135.274.056	147,9
d) Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu		60.855	30.685	198,3
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		1.921.646	2.029.194	94,7
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)		2.289.504	8.492.202	27,0
4.1. Prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.340.131	648.704	206,6
a) Prihodki iz naslova dotacij za pridobitev osnovnih sredstev od občine		36.688	42.971	85,4
b) Drugi prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.303.443	605.733	215,2
4.2. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)		949.373	7.843.498	12,1
5. Stroški blaga, materiala in storitev		170.027.623	117.437.803	144,8
a.1) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	3.3.3.2	91.693	112.368	81,6
a.2) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	3.3.3.2	151.368.554	99.510.744	152,1
b.1) Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	3.3.3.3	5.663.535	4.646.284	121,9
b.2) Stroški storitev, doseženi z drugimi	3.3.3.3	12.903.841	13.168.407	98,0
6. Stroški dela	3.3.3.4	25.945.237	24.049.995	107,9
a) Stroški plač		18.285.907	17.632.815	103,7
b) Stroški socialnih zavarovanj		3.939.105	3.730.990	105,6
b.1) Stroški pokojninskih zavarovanj		2.575.342	2.446.284	105,3
b.2) Drugi stroški socialnih zavarovanj		1.363.763	1.284.706	106,2
c) Drugi stroški dela		3.720.225	2.686.190	138,5
7. Odpisi vrednosti		14.559.104	14.163.183	102,8
a) Amortizacija	3.3.3.5	12.912.146	13.577.330	95,1
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.3.3.5	621.675	215.325	288,7
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		1.025.283	370.528	276,7
8. Drugi poslovni odhodki		33.352.986	22.435.599	148,7
a) Drugi poslovni odhodki, doseženi z družbami v skupini		1.201	688	174,6
b) Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	3.3.3.6	33.351.785	22.434.911	148,7
9. Finančni prihodki iz deležev		369.479	239.025	154,6
c) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		0	48.192	-
č) Finančni prihodki iz drugih naložb		369.479	190.833	193,6
10. Finančni prihodki iz danih posojil		180.334	81.778	220,5
b.1) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem gospodarske javne službe		102.281	48.236	212,0
b.2) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem drugih dejavnosti		78.053	33.542	232,7
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		2.497.378	104.197	-
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		7.382	0	-
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		2.489.996	104.197	-
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti		2.747.839	99.298	-
b) Finančni odhodki od posojil, prejetih od bank		180.090	94.382	190,8
č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		2.567.749	4.916	-
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		451.137	159.628	282,6
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		3.284	0	-
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		376.467	146.838	256,4
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		71.386	12.790	558,1
15. Drugi prihodki		3.489.101	608.125	573,7
16. Drugi odhodki		19.484	71.756	27,2
17. Davek iz dobička	3.3.3.7	198.366	0	-
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-13-14+15-16-17)		837.485	0	-

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

	2022	2021	v EUR Indeks 22/21
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	837.485	0	-
21. Spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-231.841	-156.141	148,5
23. Druge sestavine vseobsegajočega donosa	802.147	0	-
24. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (19+21+23)	1.407.791	-156.141	-

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.4 Izkaz denarnih tokov

v EUR

	2022	2021
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Postavke izkaza poslovnega izida	45.951.744	30.846.752
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	242.579.850	174.785.501
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-197.182.045	-142.780.513
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	553.939	-1.158.236
b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odlož. terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	-2.182.045	-8.664.518
Začetne manj končne poslovne terjatve	-6.605.748	-29.668.798
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	-6.369	-20.437
Začetne manj končne zaloge	-10.516.522	10.839.734
Končni manj začetni poslovni dolgovi	15.990.927	10.537.878
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-1.044.333	-352.895
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	43.769.699	22.182.234
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a) Prejemki pri investiranju	1.510.661	858.785
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	0	48.194
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	2.290	1.057
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	1.508.371	809.534
b) Izdatki pri investiranju	-69.257.801	-55.793.930
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-16.908.124	-16.377.711
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-51.701.923	-38.772.288
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-647.754	-643.931
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)	-67.747.140	-54.935.145
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju	84.367.928	121.782.791
Prejemki od vplačanega kapitala	258.562	0
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	84.109.366	121.782.791
b) Izdatki pri financiranju	-57.173.015	-90.455.454
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-158.168	-106.375
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-50.491.103	-90.349.079
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-6.523.744	0
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	27.194.913	31.327.337
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	3.438.873	221.401
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	3.217.472	-1.425.574
+		
y) Začetno stanje denarnih sredstev	221.401	1.646.975

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.2.5 Izkaz gibanja kapitala

➤ 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	
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

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2021

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	
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.677.518	54.826.153	-1.062.678	0	5.358.269	0	203.002.428
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.677.518	54.826.153	-1.062.678	0	5.358.269	0	203.002.428
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	191.130	-34.989	0	0	156.141
c) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštenu vrednosti	0	0	0	0	156.141	0	0	0	156.141
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	34.989	-34.989	0	0	0
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	-8.000.000	0	13.358.269	-5.358.269	0	0
a) Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	5.358.269	-5.358.269	0	0
f) Druge spremembe kapitala	0	0	0	-8.000.000	0	8.000.000	0	0	0
D. Končno 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

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

3.2.6 Izkaz bilančnega dobička

		v EUR
		2022
a)	Čisti poslovni izid poslovnega leta	837.485
b) +	Preneseni čisti dobiček	26.982.455
d) -	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave Zakonske rezerve	41.874 41.874
g) =	Bilančni dobiček (a+b-d)	27.778.066

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

Bilančni dobiček poslovnega leta 2022 v družbi JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 27.778.065,84 EUR je sestavljen iz prenesenega čistega dobička v višini 26.982.454,76 EUR in čistega dobička poslovnega leta 2022 v višini 837.485,35 EUR, ki je zmanjšan za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 41.874,27 EUR.

3.2.7 Predlog razdelitve bilančnega dobička

Bilančni dobiček po stanju na dan 31. 12. 2022 družbe JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. v višini 27.778.065,84 EUR ostane nerazporejen.

3.3 Razkritja postavk v računovodskih izkazih

3.3.1 Računovodske usmeritve

Temeljne računovodske predpostavke

Energetika Ljubljana pri pripravi računovodskih izkazov upošteva temeljni računovodski predpostavki in sicer nastanek poslovnega dogodka ter časovno neomejenost delovanja.

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 Pravidniku 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 izvorno 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 všttevajo 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 všttevajo 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 in kotlovnice) 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 posedovan 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 cevovodov)	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	10 let
Pravica do uporabe zgradb	Enakomerna časovna	10 let-10 let 6 mesecev
Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	Enakomerna časovna	2-10 let
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 oslabilte 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 objavljenimi cenami 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 všteva 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 pogodbene 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 terjatvah 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 pripoznava 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 drugimi 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. Uporabljen je davčna stopnja, ki je veljavna na dan poročanja.

n) Sprememba računovodske ocene

S pridobitvijo novih licenc licenčnega modela platforme S/4 Hana se je, na osnovi utemeljitve strokovnjakov s področja informacijske tehnologije, na novo določila doba koristnosti SAP programski opremi do 29. 2. 2032. Podaljšanje izteka dobe koristnosti iz 31. 12. 2023 na 29. 2. 2032 zajema vso SAP programsko opremo, za katero družba ocenjuje, da se bo uporabljala v novo predvideni dobi koristnosti.

Učinek podaljšanja dobe koristnosti programske opreme se v letu 2022 izkazuje v nižji amortizaciji teh neopredmetenih sredstev v višini 201.381 EUR.

3.3.2 Pojasnila k bilanci stanja

3.3.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

	31.12.2022	31.12.2021	v EUR Indeks 22/21
Neopr. sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	3.637.206	3.497.528	104,0
<i>Od tega pravica do uporabe neopredmetenih sredstev</i>	<i>27.586</i>	<i>9.908</i>	<i>278,4</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 nakup SAP licence S/4 Hana. V letu 2022 je družba s pridobitvijo novih licenc S/4 Hana podaljšala dobo koristnosti SAP programski opremi od 31. 12. 2023 do 29. 2. 2032. Učinki spremembe dobe koristnosti so razkriti v točki 3.3.3.5.

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami predstavljata po vrednosti največji postavki program SAP s SAP CRM BILLING in s pripadajočimi licencami v višini 558.898 EUR.

V letu 2022 je družba investirala v neopredmetena sredstva v višini 824.321 EUR, kar presega obračunano amortizacijo za to leto za 170.674 EUR in se odraža na povečanju neodpisane vrednosti neopredmetenih sredstev.

➤ Prikaz gibanja vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2022

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.	12.397.669	76.296	571.462	0	29.724	13.075.151
Nove pridobitve	0	824.321	512.773	23.327.663	28.785	24.693.542
Odtujitve / Zmanjšanja	-143.947	0	-571.462	-23.327.663	-29.724	-24.072.796
Prenos iz investicij v teku	667.675	-667.675	0	0	0	0
Stanje 31.12.	12.921.397	232.942	512.773	0	28.785	13.695.897
Nabrani popravek vrednosti						
Stanje 1.1.	9.557.807	0	0	0	19.816	9.577.623
Amortizacija	642.540	0	0	0	11.107	653.647
Odtujitve	-142.855	0	0	0	-29.724	-172.579
Stanje 31.12.	10.057.492	0	0	0	1.199	10.058.691
Neodpisana vrednost						
Stanje 1.1.	2.839.862	76.296	571.462	0	9.908	3.497.528
Stanje 31.12.	2.863.905	232.942	512.773	0	27.586	3.637.206

Družba je vse nabave neopredmetenih sredstev v letu 2022 financirala iz lastnih finančnih sredstev in iz naslova financiranja nima finančnih obveznosti.

Za leto 2022 je družba s strani države prejela 69.098 emisijskih kuponov (17.328 za enoto TOŠ in 51.770 za enoto TE-TOL).

Družba je v letu 2022 kupila 340.000 emisijskih kuponov v vrednosti 23.327.550 EUR, od tega 315.069 manjkajočih emisijskih kuponov v vrednosti 21.918.949 EUR za leto 2022 ter 24.931 manjkajočih emisijskih kuponov v vrednosti 1.408.601 EUR za leto 2021. Stanje kupljenih emisijskih kuponov je povečano za dva emisijska kupona v višini 113 EUR, ki jih družbi na osnovi potrditve pooblaščenega preveritelja ni bilo potrebno predati državi.

Po potrditvi s strani pooblaščenega preveritelja je družba v aprilu 2022 predala državi emisijske kupone, v skladu z njegovim poročilom.

V skladu s pojasnilom 1 k SRS 2 (2016) je družba prenesla tudi 315.071 emisijskih kuponov (v vrednosti 1 EUR za emisijski kupon) iz kupljenih emisijskih kuponov med emisijske kupone, ki jih bo predala v letu 2023 (za leto 2022).

➤ 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

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic za leto 2021

v EUR

	2021
Amortizacija pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic	14.862
Stroški obresti za obveznosti iz najema	160
Skupni denarni tok za najeme	15.000

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

3.3.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

v EUR

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21	Stopnja odp. v %
Zemljišča	15.837.986	13.392.751	118,3	-
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	<i>0</i>	<i>28.105</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Zgradbe	120.903.204	120.078.138	100,7	67,8%
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>120.179</i>	<i>59.256</i>	<i>202,8</i>	<i>23,7%</i>
Proizvajalne naprave in stroji	48.114.628	41.795.314	115,1	82,1%
Druge naprave in oprema	6.367.009	4.857.954	131,1	80,9%
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>48.464</i>	<i>76.444</i>	<i>63,4</i>	<i>44,8%</i>
OOS v gradnji in izdelavi	118.735.623	81.037.904	146,5	-
Predujmi za pridobitev OOS	56.000	6.446.360	0,9	-
Opredmetena osnovna sredstva	310.014.450	267.608.421	115,8	-
<i>Od tega pravice do uporabe OOS</i>	<i>168.643</i>	<i>163.805</i>	<i>103,0</i>	<i>31,3</i>

Najpomembnejša osnovna sredstva v postavki zgradbe so vročevodi, parovodi in plinovodi, ki v strukturi predstavljajo 77,7 % te postavke. Skupna stopnja odpisanosti opredmetenih osnovnih sredstev, ki se amortizirajo, konec leta 2022 znaša 74,1 %, 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 2022

v EUR

	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druge naprave in oprema	OOS v gradnji in izdelavi	Predujmi za pridobitev OOS	Skupaj OOS
Nabavna vrednost							
Stanje 1.1.	13.364.646	369.558.047	263.115.858	29.578.078	81.037.904	6.446.360	763.100.893
Nove pridobitve	0	0	0	0	62.001.715	29	62.001.744
Odtujitve / Zmanjšanja	-4.544	-1.213.543	-6.375.038	-554.017	-36.875	-6.390.389	-14.574.406
Prenos iz investicij v teku	2.477.884	6.589.115	12.017.043	2.687.135	-23.771.177	0	0
Prenos na finančni najem	0	0	0	0	-495.944	0	-495.944
Stanje 31.12.	15.837.986	374.933.619	268.757.863	31.711.196	118.735.623	56.000	810.032.287
Nabrani popravek vrednosti							
Stanje 1.1.	0	249.539.165	221.320.544	24.796.568	0	0	495.656.277
Amortizacija	0	5.779.631	5.282.182	1.112.411	0	0	12.174.224
Odtujitve	0	-1.168.202	-5.959.491	-516.328	0	0	-7.644.021
Stanje 31.12.	0	254.150.594	220.643.235	25.392.651	0	0	500.186.480
Neodpisana vrednost							
Stanje 1.1.	13.364.646	120.018.882	41.795.314	4.781.510	81.037.904	6.446.360	267.444.616
Stanje 31.12.	15.837.986	120.783.025	48.114.628	6.318.545	118.735.623	56.000	309.845.807

Med zgradbami so izkazane tudi stavbne pravice.

Energetika Ljubljana je v letu 2022 obračunala 12.174.224 EUR amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev in investirala v izgradnjo in nakup teh sredstev v vrednosti 62.001.715 EUR, kar se odraža v povečanju stanja opredmetenih osnovnih sredstev glede na predhodno leto.

Stanje investicij v teku konec leta 2022 znaša 118.735.623 EUR in se je glede na stanje predhodnega leta povečalo v največji meri zaradi glavne investicije družbe, izgradnje plinsko parne enote v TE-TOL (PPE-TOL). Stanje investicije v teku PPE-TOL na dan 31. 12. 2022 znaša 108.421.316 EUR. V letu 2022 je bilo investirano v izgradnjo PPE-TOL 35.091.609 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 2022 je bilo posojilo črpano v višini 32.709.366 EUR tako, da skupaj do 31. 12. 2022 znaša stanje črpanega posojila 83.732.757 EUR. Stanje finančne obveznosti za posojilo konec leta 2022 znaša 83.748.426 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. 2022 znaša 18.911.606 EUR. Poleg tega bo družba dolžna po zaključku investicije PPE-TOL ustanoviti zastavno pravico na nepremičninah in premičninah nove PPE-TOL za čas odplačila posojila.

Družba ima najeto dolgoročno posojilo tudi za investicijo Obnova oziroma gradnja naprave za sproizvodnjo toplote in električne energije na lokaciji TOŠ (SPTE TOŠ). Po stanju na dan 31. 12. 2022 ima družba 3.199.849 EUR finančnih obveznosti iz naslova posojila.

Stroški izposojanja za posojilo za investicije v teku se pripisujejo posamezni investiciji in bodo po koncu izgradnje usredstveni. V letu 2022 je družba pripisala investicijam obresti v višini 1.418.809 EUR.

Dana predujma za investicijo PPE-TOL in investicijo SPTE-TOŠ sta bila v letu 2022 v glavnini po črpana, po stanju na dan 31. 12. 2022 ostaja odprt še preostanek predujma v višini 56.000 EUR z DDV za investicijo PPE-TOL.

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 2022 je znašal znesek prenosa iz investicij v teku na finančni najem 495.944 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«¹ 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 uskladih 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. 2022 znaša vrednost zemljiškoknjižno neurejenih zemljišč 1.617.744 EUR.

b) Pravice do uporabe sredstev

- Prikaz gibanja vrednosti sredstev s pravico do uporabe v letu 2022

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.	40.150	84.651	121.480	246.281
Nove pridobitve	0	72.858	16.321	89.179
Odtujitve	-40.150	0	-50.017	-90.167
Stanje 31.12.	0	157.509	87.784	245.293
Nabrani popravek vrednosti				
Stanje 1.1.	12.045	25.395	45.036	82.476
Amortizacija	4.015	11.935	15.968	31.918
Odtujitve	-16.060	0	-21.684	-37.744
Stanje 31.12.	0	37.330	39.320	76.650
Neodpisana vrednost				
Stanje 1.1.	28.105	59.256	76.444	163.805
Stanje 31.12.	0	120.179	48.464	168.643

Družba ima v najemu poslovne prostore za delovanje blagajne v centru Ljubljane, delovni stroj, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

➤ 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

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev za leto 2021

v EUR

	2021
Amortizacija pravice do uporabe zemljišč	4.015
Amortizacija pravice do uporabe zgradb	8.465
Amortizacija pravica do uporabe drugih naprav in opreme	15.012
Stroški obresti za obveznosti iz najema	4.756
Stroški povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev majhne vrednosti	39.599
Skupni denarni tok za najeme	30.801

3.3.2.3 Naložbene nepremičnine

v EUR

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21	Stopnja odp. v %
Naložbene nepremičnine	1.918.073	1.970.430	97,3	51,1

Naložbene nepremičnine so izkazane v skladu z računovodskimi usmeritvami, ki so navedene v točki 3.3.

➤ Prikaz gibanja vrednosti naložbenih nepremičnin v letu 2022

v EUR

	Naložbene nepremičnine
Nabavna vrednost	
Stanje 1.1.	3.715.241
Stanje 31.12.	3.715.241
Nabrani popravek vrednosti	
Stanje 1.1.	1.744.811
Amortizacija	52.357
Stanje 31.12.	1.797.168
Neodpisana vrednost	
Stanje 1.1.	1.970.430
Stanje 31.12.	1.918.073

Naložbene nepremičnine prinašajo prihodke, ki za leto 2022 znašajo 243.532 EUR (2021: 243.532 EUR), stroški amortizacije naložbenih nepremičnin znašajo 52.357 EUR (2021: 52.357 EUR), ostali odhodki povezani z njimi pa 254.194 EUR (2021: 293.047 EUR). Družba dosega prihodke iz oddaje poslovnih prostorov na Verovškovi 70 Javnemu holdingu Ljubljana.

Družba v letu 2022 ni izvedla slabitev naložbenih nepremičnin.

Poštena vrednost naložbenih nepremičnin ni nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

3.3.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	1.456.838	2.500.045	58,3
Druge delnice in deleži	1.456.838	2.500.045	58,3
Naložbe v delnice	0	1.043.207	-
Naložbe v deleže	1.456.838	1.456.838	100,0
Dolgoročna posojila	1.095.321	1.138.303	96,2
Dolgoročna posojila drugim	1.095.321	1.138.303	96,2
Druga dolgoročna posojila	1.095.321	1.138.303	96,2
Dolgoročne finančne naložbe	2.552.159	3.638.348	70,1

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2022

	v EUR					
	Začetna neodpisana vrednost dolg. in krat.del	Pridobitve	Odtujitve	Prekvalifi- kacije	Končna neodpisana vrednost	
Dolgoročne finančne naložbe	3.638.348	625.209	672.315	-1.788.056	-595.657	2.552.159
<u>Druge delnice in deleži</u>	<u>2.500.045</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-1.043.207</u>	<u>0</u>	<u>1.456.838</u>
Delnice ZVTG	1.043.207	0	0	-1.043.207	0	0
Drugi deleži	1.456.838	0	0	0	0	1.456.838
<u>Dolgoročna posojila</u>	<u>1.138.303</u>	<u>625.209</u>	<u>672.315</u>	<u>-744.849</u>	<u>-595.657</u>	<u>1.095.321</u>
Terjatve iz finančnega najema	1.136.955	619.523	672.294	-739.142	-594.309	1.095.321
Druga dolgoročna posojila	1.348	5.686	21	-5.707	-1.348	0

Začetna neodpisana vrednost je sestavljena iz dolgoročnega in kratkoročnega dela naložb po stanju 1. 1. 2022.

Pridobitve izkazujejo povečanja za nakupe, obresti; odtujitve izkazujejo zmanjšanja za poplačila; prekvalifikacije pa kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb po stanju 31. 12. 2022.

V preglednici so razkrite posamične dolgoročne finančne naložbe večjih vrednosti.

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

Družba je v letu 2022 odpravila pripoznanje dolgoročne finančne naložbe v višini 1.043.207 EUR zaradi prodaje delnic Zavarovalnice Triglav, katerih nabavna vrednost je znašala 756.984 EUR. Presežek prodajne vrednosti nad nabavno vrednostjo finančne naložbe je znašal 258.562 EUR.

Družba ima poslovni delež v družbi Resalta B.V. v višini 9,77 % osnovnega kapitala, glasovalne pravice znašajo 11,44 %. Vrednost naložbe znaša 1.440.000 EUR in je vrednotena po nabavni vrednosti, kar je najboljši približek poštene vrednosti glede na to, da finančne naložbe ni mogoče izmeriti, ker za njo ne obstaja delujoči trg.

Družba ima na dan 31. 12. 2022 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 in vročevodno omrežje. Stanje terjatev na dan 31. 12. 2022 znaša 1.689.630 EUR, od tega je 594.309 EUR prenešeno na kratkoročni del kot kratkoročna posojila drugim, ker zapadejo v plačilo v letu 2023.

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

Družba v letu 2022 ni izvedla slabitve dolgoročnih finančnih naložb.

3.3.2.5 Zaloge

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Osnovne in pomožne surovine	16.713.974	7.226.575	231,3
Nadomestni deli in material za popravila in vzdrževanje	7.280.514	6.251.177	116,5
Drug material in osebna varovalna oprema	142.081	141.097	100,7
Predujmi za zaloge	0	1.198	-
Zaloge materiala	24.136.569	13.620.047	177,2

Največji delež zalog predstavlja zaloga premoga, ki konec leta 2022 znaša 15.248.175 EUR. Višje zaloge materiala na dan 31. 12. 2022, glede na stanje konec leta 2021, so posledica predvsem višjih nabavnih cen premoga v letu 2022.

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 je ugotovljena izmerjena količina premoga presegala knjigovodsko stanje zaloge premoga za 4.082,457 t, kar je izven določene merilne negotovosti (5 %), zaradi česar je podjetje evidentiralo inventurni presežek premoga v vrednosti 345.160 EUR. Pri letnem popisu ekstra lahkega kurilnega olja ni bilo ugotovljenih popisnih razlik, ker so bile meritve znotraj merilne negotovosti. Pri letnem popisu zalog ostalega materiala je bil evidentiran primanjkljaj materiala, v višini 133 EUR.

Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti.

Zaloge niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

3.3.2.6 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	3.026.236	7.537.913	40,1
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	53.747.950	47.366.722	113,5
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	56.774.186	54.904.635	103,4

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini so nižje glede na stanje predhodnega leta, saj zahtevke za poravnavo izgube do obvladujoče družbe za leto 2022, skladno s Pogodbo o obvladovanju ni bil izdan.

Terjatve do kupcev so se glede na stanje predhodnega leta povečale za 13,5 %, predvsem kot posledica višjih prodajnih cen energentov konec leta 2022 glede na konec leta 2021.

➤ Razčlenjene kratkoročne poslovne terjatve do kupcev po stanju na dan 31. 12. 2022

v EUR

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne terjatve do kupcev v državi	53.747.950	47.366.722	113,5
Terjatve do kupcev za plin - SODO	2.734.714	3.684.954	74,2
Terjatve do kupcev za plin - dobava	11.824.448	7.830.857	151,0
Terjatve do kupcev za toploto	31.124.534	32.708.530	95,2
Terjatve do kupcev za el. energijo	10.982.617	5.690.363	193,0
Druge terjatve do kupcev	408.524	603.853	67,7
Popravek vrednosti terjatev	-3.326.887	-3.151.835	105,6
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	53.747.950	47.366.722	113,5

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 25,5 %, terjatve do kupcev na področju toplote 54,6 %, terjatve do kupcev na področju električne energije 19,2 % in druge terjatve do kupcev 0,7 %. 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. 2022

v EUR

Vrste terjatev	Nezapadle	Zapadle	Skupaj
Terjatve do kupcev – plin	13.356.733	1.202.429	14.559.162
Terjatve do kupcev – toplota	25.228.392	5.896.142	31.124.534
Terjatve do kupcev – električna energija	8.798.056	2.184.561	10.982.617
Druge terjatve do kupcev	320.644	87.880	408.524
Vse terjatve do kupcev	47.703.825	9.371.012	57.074.837
Popravek vrednosti terjatev			-3.326.887
Skupaj terjatve do kupcev			53.747.950

Od skupnega zneska terjatev do kupcev v višini 57.074.837 EUR odpade delež na nezapadle terjatve 83,6 % in na zapadle 16,4 %. Velik del nezapadlih terjatev predstavlja decembrska fakturirana realizacija, ki po stanju na dan 31. 12. 2022 še ni zapadla v plačilo.

➤ 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

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2021

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	1.310.881	26,3
31-60 dni	386.150	7,7
61-90 dni	66.992	1,3
91-150 dni	68.307	1,4
od 151 dni	3.160.089	63,3
Stanje zapadlih terjatev	4.992.419	100,0

Stanje zapadlih terjatev je v letu 2022 višje glede na stanje konec preteklega leta. Glavna povečanja zapadlih terjatev na dan 31. 12. 2022 se nanaša na terjatev do izvajalca investicije za zaračunanane odškodnine vezane na zamudo pri izvedbi investicije PPE-TOL v višini 3.104.292 EUR. Družba za izravnavo tveganja nepravilnih, predvsem starejših terjatev oblikuje popravke vrednosti terjatev.

➤ 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

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2021

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	3.151.835	352.503	-669.411	-252.064	3.720.807

Stanje popravka vrednosti terjatev do kupcev znaša 3.326.887 EUR, kar predstavlja 1,2 % fakturirane realizacije z DDV za leto 2022. Odstotek stanja oblikovanih popravkov vrednosti terjatev glede na stanje terjatev do kupcev (zmanjšanih za popravek vrednosti terjatev) znaša 6,2 %.

Iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev do kupcev so za leto 2022 izkazani prevrednotovalni poslovni odhodki v višini 1.012.497 EUR. Novo oblikovani popravek vrednosti terjatev je višji zaradi slabitev nekaterih večjih zapadlih terjatev.

Iz naslova izterjanih že popravljenih vrednosti terjatev je družba izkazala prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 360.108 EUR (razliko nad zneskom plačil v vrednosti 72.108 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. 2022 ima družba na polno zavarovane terjatve v višini 595.885 EUR za prodajo omrežnine (bančne garancije), zaračunano dobavitelju plina, ki izstavlja končnim odjemalcem skupni račun. Terjatve za prodajo električne energije (menice), v skupni višini 4.376.298 EUR, ima zavarovane do višine 3.999.472 EUR. Nekaj terjatev poslovnih odjemalcev s slabšo plačilno sposobnostjo (menice) ima zavarovane terjatve v skupni višini 12.579 EUR.

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

3.3.2.7 Kratkoročne poslovne terjatve do drugih

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročni predujmi	3.565	12.209	29,2
Kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij	2.190.719	5.060.674	43,3
Druge kratkoročne terjatve	8.235	3.260	252,6
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	2.202.519	5.076.143	43,4

Glavnina zmanjšanja kratkoročnih terjatev do državnih in drugih institucij glede na predhodno leto izhaja iz naslova nižjih terjatev za DDV (v višini 2.238.817 EUR).

3.3.2.8 Denarna sredstva

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Gotovina v blagajni	1.728	2.631	65,7
Denar na poti	199	165	120,6
Denarna sredstva na TRR	3.436.946	218.605	-
Denarna sredstva	3.438.873	221.401	-

Družba v letu 2022 ni imela odobrenih samodejnih zadolžitev na transakcijskih računih.

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

3.3.2.9 Kapital

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Osnovni kapital	57.602.057	57.602.057	100,0
Kapitalske rezerve	81.601.109	81.601.109	100,0
Rezerve iz dobička	31.545.545	51.503.671	61,2
Zakonske rezerve	4.719.392	4.677.518	100,9
Druge rezerve iz dobička	26.826.153	46.826.153	57,3
Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-484.161	-871.548	55,6
Preneseni čisti poslovni izid	26.982.455	13.323.280	202,5
Čisti poslovni izid poslovnega leta	795.611	0	-
Kapital	198.042.616	203.158.569	97,5

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. 2022 znaša 198.042.616 EUR in se je v letu 2022 zmanjšal za 5.115.953 EUR oziroma za 2,5 % glede na predhodno leto, kar je posledica izplačila čistega dobička preteklih let edinemu družbeniku v višini 6.523.744 EUR, dobička od prodaje delnic Zavarovalnice Triglav (ZVTG) in zmanjšanja negativnih rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti.

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 41.874 EUR oziroma 5 % čistega dobička poslovnega leta 2022.

V letu 2022 je družba prodala delnice Zavarovalnice Triglav (ZVTG) in odpravila rezerve nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti finančne naložbe v višini 231.841 EUR. Med rezervami, nastalimi zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, družba izkazuje aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi. Na dan 31. 12. 2022 so izkazane v negativni vrednosti v višini 484.161 EUR.

Preneseni čisti poslovni izid na dan 31. 12. 2022 znaša 26.982.455 EUR. Povečal se je zaradi prenosa drugih rezerv iz dobička v višini 20.000.000 EUR in za prodajo delnic ZVTG v višini 258.562 EUR. Prenos dela drugih rezerv iz dobička na nerazporejeni preneseni čisti poslovni izid je bil izveden na osnovi sklepa poslovodstva. Preneseni čisti poslovni izid se je 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 75.643 EUR.

Izplačilo prenesenega čistega dobička preteklih let v višini 6.523.744 EUR je bilo izvedeno na osnovi sklepa skupščine družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. z dne 5. 5. 2022.

Družba je v letu 2022 dosegla dobiček v višini 837.485 EUR. Čisti poslovni izid poslovnega leta 2022 po oblikovanju zakonskih rezerv v višini 41.874 EUR, znaša 795.611 EUR.

Premiki v zvezi s kapitalom v letu 2022 so razvidni tudi iz izkaza gibanja kapitala (točka 3.2.5).

3.3.2.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Rezervacije	5.145.127	5.945.307	86,5
Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	5.145.127	5.945.307	86,5
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	1.120.021	1.201.312	93,2
Prejete državne podpore	259.436	296.125	87,6
Prejete donacije	860.585	905.187	95,1
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	6.265.148	7.146.619	87,7

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 2022

v EUR

	Aktuarski izračun 31.12.2022	Oblikovanje (+)/ Odprava (-)	Črpanje	Aktuarski izračun 1.1.2022
DR za odpravnine ob upokojitvi	3.632.144	-350.026	236.537	4.218.707
Tekoči stroški storitev (CSC)		201.893	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		44.341	0	
Odhodi (odprava)		-52.675	0	
Aktuarski presežek (AG) sprem. finan. predp.		-1.051.906	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		508.321	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	236.537	
DR za jubilejne nagrade	1.512.983	-40.898	172.719	1.726.600
Tekoči stroški storitev (CSC)		179.827	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		20.467	0	
Odhodi (odprava)		-32.361	0	
Aktuarski presežek (AG) sprem. finan. predp.		-392.612	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		183.781	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	172.719	
DR za odprav.ob upok. in jub. nagrade	5.145.127	-390.924	409.256	5.945.307

Na osnovi aktuarskega izračuna so se dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi v letu 2022 pomembno znižale za 800.180 EUR. Glavni razlog znižanja oblikovanih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejnih nagrad je v višji diskontni obrestni meri, ki je preko spremembe finančnih predpostavk preseгла učinke dodatnih oblikovanj iz naslova tekočih storitev (381.720 EUR), tekočih obresti (64.808 EUR) ter aktuarskega primanjkljaja iz naslova izkustva (692.102 EUR). Dodatno je bil obseg rezervacij znižan zaradi črpanj iz naslova izplačil odpravnin ob upokojitvi (236.537 EUR) in jubilejnih nagrad (172.719 EUR) ter odprave rezervacij zaradi odhoda zaposlenih (85.036 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.

Na izračun je vplivala spremenjena Uredba o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja, ki je z zmanjšano obdavčitvijo odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad vplivala na znižanje obsega oblikovanih rezervacij.

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 2023 in naprej;
- rast povprečne plače v Republiki Sloveniji je predpostavljena v višini 2,5 % letno v letu 2023 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 4,41 % letno.

➤ Analiza občutljivosti za pomembne aktuarske predpostavke na dan 31. 12. 2022

v EUR

Postavka	Obdobje	Predpostavka	Odmik	Dolgoročne obveznosti	Odpravnine	Jubilejne nagrade
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2022	Centralni scenarij	0,00%	5.145.127	3.632.144	1.512.983
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2022	Diskontna obr. mera	-0,50%	5.316.351	3.757.946	1.558.405
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2022	Diskontna obr. mera	0,50%	4.985.235	3.515.074	1.470.161
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2022	Rast plač	-0,50%	4.979.211	3.510.937	1.468.274
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2022	Rast plač	0,50%	5.321.394	3.761.345	1.560.049
Trajanje (DBO)	31.12.2022			6,7	7,0	6,1

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 2022

v EUR

	Stanje 31.12.2022	Povečanje / zmanjšanje	Črpanje DPČR	Stanje 1.1.2022
DPČR iz prejetih dotacij za OS – distribucija toplote - GJS	5.288	0	579	5.867
DPČR iz prejetih dotacij za OS – proizvodnja toplote	221	0	17	238
DPČR iz prejetih dotacij za OS – SODO - GJS	253.927	0	36.093	290.020
DPČR iz naslova prejetih emisijskih kuponov od države	0	69.098	69.098	0
DPČR iz prejetih donacij	860.585	3.845	48.447	905.187
DPČR iz prejetih dotacij in donacij	1.120.021	72.943	154.234	1.201.312

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 69.098 EUR.

Črpanje ostalih prejetih državnih in občinskih podpor je v letu 2022 znašalo 36.689 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.

3.3.2.11 Dolgoročne finančne obveznosti

v EUR

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	75.194.661	51.085.891	147,2
Dolgoročne obveznosti iz najemov	93.849	143.396	65,4
Dolgoročne finančne obveznosti	75.288.510	51.229.287	147,0

Družba ima pri bankah najeta tri dolgoročna posojila in sicer: posojilo najeto v letu 2013 za nakup deležev v kasneje pripojeni družbi TE-TOL, sindicirano posojilo najeto v letu 2019 v višini 120.000.000 EUR za investicijo v izgradnjo PPE-TOL in posojilo najeto v letu 2021 za investicijo SPTE-TOŠ v višini 3.400.000 EUR.

Posojilo za izgradnjo PPE-TOL se črpa sukcesivno glede na stopnjo izvedenih del in je bilo do 31. 12. 2022 črpano v višini 83.732.757 EUR, kar je vplivalo tudi na povečanje stanja posojil glede na stanje preteklega leta. Nečrpani del posojila je izkazan med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi. Od nečrpanega dela posojila se obračunava nadomestilo v višini 0,3 % letno. Posojilo se bo začelo odplačevati v letu 2023.

Posojilo za izgradnjo SPTE-TOŠ je bilo v celoti črpano v marcu 2022 in se začelo odplačevati v avgustu leta 2022.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Banka	63.317	3 m EURIBOR + 1,4%	1.03.2023	1 bianco menica
Banka	3.199.849	0,81%	30.06.2029	10 bianco menic
Skupina bank	83.748.426	6 m EURIBOR + 1,75%	31.03.2031	10 bianco menic, hipoteke
Skupaj posojila	87.011.592			

Del dolgoročnih finančnih obveznosti v višini 11.816.931 EUR, ki po stanju na dan 31. 12. 2022 zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

➤ Pregled finančnih obveznosti iz najemov po ročnosti

v EUR

	31.12.2022
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo do pol leta	19.064
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od pol leta do enega leta	18.741
Obveznosti iz najemov od enega do dveh let	28.720
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od dveh do petih let	48.200
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo nad pet let	16.930
Skupaj obveznosti iz najemov	131.655

Družba na dan 31. 12. 2022 izkazuje med drugimi dolgoročnimi finančnimi obveznostmi dolgoročne obveznosti iz najemov v višini 131.655 EUR. Del teh dolgoročnih obveznosti v višini 37.806 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. 2022, 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 opreme	590	2,01%	10.07.2023
Najem opreme	8.218	2,63%	31.12.2025
Najem opreme	41.783	2,63%	31.12.2028
Najem programske opreme	27.632	4,00%	30.11.2024
Najem zgradbe	53.432	2,63%	31.12.2028
Skupaj najemi	131.655		

Obveznosti iz najemov obsegajo poslovni prostor za delovanje blagajne v centru Ljubljane, delovni stroj, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

3.3.2.12 Kratkoročne finančne obveznosti

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	38.028.488	39.002.182	97,5
Kratkoročni del dolgoročnih posojil	11.816.931	1.255.933	940,9
Druge kratkoročne finančne obveznosti	1.351.363	36.696	-
Kratkoročne finančne obveznosti	51.196.782	40.294.811	127,1

Družba ima po stanju 31. 12. 2022 najeti dve kratkoročni posojili do enega leta v skupni višini 10.000.000 EUR in sedem revolving posojil do skupne višine 28.000.000 EUR. V stanju na dan 31. 12. 2022 so vključene tudi obračunane obresti v višini 28.488 EUR. Na dan 31. 12. 2022 ima družba zapadla štiri posojila v višini 21.000.000 EUR, ki niso bila poplačana zaradi podaljšanja postopkov s strani banke pri sklenitvi novih nadomestnih posojil. Vsa zapadla posojila je družba poplačala v januarju 2023. 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	8.001.021	6 m EURIBOR + 0,05%	15.12.2022	6 bianco menic
Banka*	115	6 m EURIBOR + 0,95%	15.12.2022	-
Banka	2.000.000	0,13%	15.12.2022	5 bianco menic
Banka	6.000.000	0,13%	15.12.2022	5 bianco menic
Banka	5.000.000	0,95%	16.12.2022	5 bianco menic
Banka	13.009.515	0,85%	27.03.2023	8 bianco menic
Banka*	1.500	1 m EURIBOR + 1,95%	23.06.2023	10 bianco menic
Banka	3.004.364	6 m EURIBOR + 1,5%	11.12.2023	6 bianco menic
Banka	1.011.973	3 m EURIBOR + 3,6%	11.12.2023	10 bianco menic
Skupaj posojila	38.028.488			

*Obračunane obresti za poplačano oz. nekoriščno revolving posojilo so bile plačane v januarju 2023.

Med kratkoročnimi posojili je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih posojil v višini 11.798.215 EUR in 18.716 EUR obračunanih pripadajočih obresti, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi je izkazana obveznost iz naslova termenskega posla zaradi varovanja tečaja USD, vrednoteno po pošteni vrednosti preko izkaza poslovnega izida, v višini 1.313.557 EUR in kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz najemov, v višini 37.806 EUR, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

3.3.2.13 Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini

	v EUR		
	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	89.238	48.639	183,5
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	58.189.943	37.663.897	154,5
Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev in družb v skupini	58.279.181	37.712.536	154,5

Povečanje kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev izhaja iz naslova višjih vrednosti prejetih računov za zemeljski plin in premog, iz naslova izvedenih del za investicijo gradnje PPE-TOL ter višjih obveznosti za 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.

➤ Seznam 10 največjih dobaviteljev Energetike Ljubljana po prometu v letu 2022

v EUR	
Dobavitelj	Promet 2022
GEOPLIN d.o.o., Ljubljana	55.585.932
VITOL S.A., Geneva	49.586.631
MYTILINEOS S.A., Athens	37.429.600
AXPO SOLUTIONS AG, Baden	15.953.756
C & G d.o.o., Ljubljana	12.753.179
Holding Slovenske elektrarne d.o.o., Ljubljana	10.573.934
PLINOVODI d.o.o., Ljubljana	10.216.255
OMV Gas Marketing & Trading Gmbh, Austria	9.838.623
JAVNI HOLDING LJUBLJANA, d.o.o., Ljubljana	7.340.405
GATIS d.o.o., Šempeter pri Gorici	6.938.666
Skupaj	216.216.981

Družba Mytilineos S.A. je glavni dobavitelj in izvajalec izgradnje PPE-TOL.

Glavni dobavitelji Energetike Ljubljana v letu 2022 so dobavitelji osnovnih surovin in energije (Vitol S.A. za dobavo premoga, Geoplin, AXPO Solutions AG in OMV Gas Marketing & Trading za dobavo plina, GATIS za dobavo kurilnega olja, Plinovodi za prenos zemeljskega plina, HSE za dobavo električne energije).

Manjkajoči emisijski kuponi so bili kupljeni pri Vitol S.A. in AXPO Solutions AG.

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.

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. 2022 zapadle neporavnane obveznosti do 30 dni v višini 6.922.229 EUR, ki jih je poravnala v začetku leta 2023.

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.

3.3.2.14 Druge kratkoročne poslovne obveznosti

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.950.666	1.799.393	108,4
Obveznosti do državnih in drugih inštitucij	2.996.447	6.432.319	46,6
Druge kratkoročne obveznosti	204.178	538.376	37,9
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	5.151.291	8.770.088	58,7

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, okoljsko dajatev za onesnaževanje zraka, trošarino za električno energijo in zemeljski plin ter prispevke za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije. Glavnino zmanjšanja kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih inštitucij glede na predhodno leto izhaja iz naslova nižjih obveznosti za DDV.

3.3.2.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	11.556.703	3.293.237	350,9
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	11.556.703	3.293.237	350,9

Med kratkoročno pasivnimi časovnimi razmejitvami so evidentirani manjkajoči emisijski kuponi v vrednosti 10.169.066 EUR, znesek neizkoriščenih dopustov v višini 859.524 EUR, ki jih zaposleni lahko izkoristijo do 30. 6. naslednje leto in prejeta sredstva za evropski projekt Senergy Nets v višini 230.084 EUR.

3.3.3 Pojasnila k izkazu poslovnega izida

3.3.3.1 Čisti prihodki od prodaje

	2022	2021	Indeks 22/21
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe	551.606	563.208	97,9
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe	25.598.148	26.883.607	95,2
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti	11.147.899	4.111.185	271,2
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti	200.033.311	135.274.056	147,9
Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu	60.855	30.685	198,3
Čisti prihodki od prodaje	237.391.819	166.862.741	142,3

Glavnino prihodkov predstavljajo prihodki od prodaje toplote, plina in električne energije (90,2 %).

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.

V letu 2022 je na višino prihodkov od prodaje v glavnem vplivala energetska kriza, zaradi višjih cen vhodnih energentov, ki so posledično vplivali na višje prodajne cene toplote, plina in

električne energije. Višja realizacija čistih prihodkov od prodaje je predvsem posledica višjih prodajnih cen (več v točki 2.4).

Na večji obseg prodaje družbam v skupini iz naslova opravljenih drugih dejavnosti glede na preteklo obdobje so v največji meri vplivale višje cene in večje količine prodaje goriva CNG družbi LPP, ki sicer predstavlja dobrih 80 % celotne prodaje CNG goriva (več v točki 2.4).

3.3.3.2 Stroški porabljenega blaga in materiala

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	91.693	112.368	81,6
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	151.368.554	99.510.744	152,1
Stroški porabljenega blaga in materiala	151.460.247	99.623.112	152,0

V strukturi stroškov porabljenega blaga in materiala glavnino stroškov predstavlja strošek goriva (98,7 %).

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 2022 so bili višji zaradi povečanih nabavnih cen energentov. Na višino stroškov pa so vplivale tudi zunanje temperature in struktura proizvodnje toplote in električne energije v enoti TE-TOL in TOŠ, ki je odvisna od trenutnih potreb za ogrevanje in tržnih cen električne energije.

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Goriva	149.415.695	97.121.088	153,8
Premog	31.890.379	25.873.575	123,3
Zemeljski plin z dajatvami	84.264.465	52.371.982	160,9
Druga goriva in z njimi povezan material	33.260.851	18.875.531	176,2
Material in nadomestni deli za vzdrž. in storitve kupcem	1.868.130	1.928.095	96,9
Drug material	521.449	573.797	90,9
Stroški porabljenega blaga in materiala	151.805.274	99.622.980	152,4
Popisne razlike	-345.027	132	-
Stroški porabljenega blaga in materiala s popisnimi razlikami	151.460.247	99.623.112	152,0

Stroški drugih goriv se nanašajo na porabljeno električno energijo, lesno biomaso, ekstra lahko kurilno olje, tehnološko vodo in kemikalije so se v letu 2022 povišali predvsem zaradi višjih nabavnih cen in količin.

3.3.3.3 Stroški storitev

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	5.663.535	4.646.284	121,9
Stroški storitev, doseženi z drugimi	12.903.841	13.168.407	98,0
Stroški storitev	18.567.376	17.814.691	104,2

Med stroški povezanimi z družbami v skupini predstavljajo največji delež 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 2022 se je strošek povečal zaradi višje vrednosti cen teh storitev in obsega opravljenih storitev.

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Storitve vzdrževanja	4.571.234	4.556.383	100,3
Zavarovalne premije	1.393.136	1.807.510	77,1
Storitve strokovnih služb JHL	5.539.201	4.517.871	122,6
Druge storitve	7.063.805	6.932.927	101,9
Stroški storitev	18.567.376	17.814.691	104,2

Stroški vzdrževanja v glavnini predstavljajo popravila in obdobja vzdrževalna dela na plinovodnem, vročevodnem in parovodnem omrežju ter proizvodnih napravah Energetike Ljubljana. Velikost stroška večjih vzdrževalnih del je odvisna 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 18.548 EUR, od tega strošek revizije za leto 2021 v višini 8.940 EUR, strošek za vmesno revizijo za leto 2022 v višini 9.608 EUR. Izbrani revizor v letu 2022 ni opravil drugih storitev.

3.3.3.4 Stroški dela

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Stroški plač	18.285.907	17.632.815	103,7
Stroški socialnih zavarovanj	3.939.105	3.730.990	105,6
Stroški pokojninskih zavarovanj	2.575.342	2.446.284	105,3
Drugi stroški socialnih zavarovanj	1.363.763	1.284.706	106,2
Drugi stroški dela	3.720.225	2.686.190	138,5
Stroški dela	25.945.237	24.049.995	107,9

Energetika Ljubljana je v letu 2022 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 2022 povišala januarja za 3 %, maja za 2 % in septembra za 5 %.

Povečanje drugih stroškov dela izhaja iz izplačila zaposlenim ob koncu leta in knjiženja oblikovanih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejnih nagrad ob koncu leta.

V letu 2022 se je spremenila Uredba o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja glede kilometrine in prehrane, kar je posledično vplivalo na povečanje drugih stroškov dela.

- Skupni znesek vseh prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje funkcij oziroma nalog za leto 2022

	v EUR	
Skupina oseb	Prejemki	od tega za plače
Vodstvo družbe	110.398	101.464
Skupaj	110.398	101.464

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, spremenljivi prejemek, bonitete, regres za letni dopust, povračila stroškov za prehrano med delom, premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Del izplačila spremenljivega prejemka je v skladu z veljavno zakonodajo odložen za dve leti. Iz naslova odloženih obveznosti do vodstva družbe za izplačilo spremenljivega prejemka ima družba izkazane dolgoročne poslovne obveznosti v višini 15.084 EUR.

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 2022	Delež v %	Povprečno število zaposlenih v 2021	Delež v %	Indeks L22/L21
I.	3,1	0,6	4,1	0,7	75,6
II.	17,9	3,2	17,4	3,1	102,9
III.	8,5	1,5	8,0	1,4	106,3
IV.	120,5	21,7	124,7	22,4	96,6
V.	156,5	28,2	154,5	27,8	101,3
VI.	85,4	15,4	85,2	15,3	100,2
VII.	147,6	26,6	147,6	26,5	100,0
VIII/1.	13,0	2,3	13,0	2,3	100,0
VIII/2.	3,0	0,5	2,7	0,5	100,0
Skupaj	555,5	100,0	557,5	100,0	99,6

Družba ima med stroški storitev tudi stroške najema delovne sile v skupni višini 458.995 EUR za 28.123 ur opravljenega dela (število najetih delavcev na podlagi delovnih ur za leto 2022 znaša 13,52; za leto 2021 je znašalo 15,02). Na dan 31. 12. 2022 je imela družba 9 najetih delavcev preko agencije za posredovanje delovne sile, kar pomeni 3 manj kot leto prej.

3.3.3.5 Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN

v EUR

	2022	2021	Indeks 22/21
Neopredmetena sredstva	653.647	938.099	69,7
<i>od tega pravice do uporabe neopredmetena sredstva</i>	<i>11.107</i>	<i>14.862</i>	<i>74,7</i>
Zemljišča in zgradbe	5.795.581	5.741.398	100,9
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	<i>4.015</i>	<i>4.015</i>	<i>100,0</i>
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>11.935</i>	<i>8.465</i>	<i>141,0</i>
Proizvajalne naprave in oprema	5.282.182	5.681.804	93,0
Druge naprave in oprema	1.128.379	1.163.672	97,0
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>15.968</i>	<i>15.012</i>	<i>106,4</i>
Naložbene nepremičnine	52.357	52.357	100,0
Amortizacija	12.912.146	13.577.330	95,1
Prevrednotovalni poslovni odh. pri NS, OOS in NN	621.675	215.325	288,7
Amortizacija in prevredn. posl. odh. pri NS, OOS in NN	13.533.821	13.792.655	98,1

Okvirne 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.

V letu 2022 je družba spremenila računovodsko oceno in podaljšala dobo koristnosti SAP programski opremi od 31. 12. 2023 do 29. 02. 2032. Učinek se v letu 2022 izkazuje v nižji amortizaciji teh neopredmetenih sredstev v višini 201.381 EUR (več v točki 3.3.1 m).

Največji delež amortizacije predstavlja amortizacija zgradb, kot posledica amortiziranja distribucijskega omrežja družbe, in amortizacija proizvodjalne opreme za proizvodnjo toplote in elektrike.

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.

3.3.3.6 Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi

	v EUR		
	2022	2021	Indeks 22/21
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	33.351.785	22.434.911	148,7
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	33.351.785	22.434.911	148,7

Glavnino odhodkov predstavljajo emisijski kuponi v višini 32.157.113 EUR. V letu 2022 se je navedeni odhodek povečal predvsem zaradi višjih nakupnih cen emisijskih kuponov.

Drugi večji poslovni odhodki so odhodki za okoljevarstvene analize, meritve ter spodbude za učinkovito rabo energije, za uporabo stavbnega zemljišča in vodna povračila.

3.3.3.7 Davek od dobička

	v EUR	
	2022	2021
Davek iz dobička	198.366	0

V letu 2022 je družba ugotovila pozitivno davčno osnovo in obračunala davek iz dobička v višini 198.366 EUR.

Efektivna davčna stopnja za Energetiko Ljubljana za leto 2022 znaša 19,15 %.

Družba je v letu 2022 zaradi prodaje delnic Zavarovalnice Triglav, odpravila obveznosti za odložene davke v kapitalu iz naslova rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti finančnih naložb.

3.3.3.8 Stroški po funkcionalnih skupinah

	2022	2021	Indeks 22/21
Proizvajalni stroški prodanih proizvodov in storitev	223.514.005	160.141.854	139,6
Stroški prodaje	6.013.276	5.873.967	102,4
Stroški splošnih dejavnosti	14.357.669	12.070.759	118,9
Normalni stroški splošnih dejavnosti	12.710.711	11.484.906	110,7
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	621.675	215.325	288,7
Prevr. poslovni odhodki v zvezi s kratkoročnimi sredstvi	1.025.283	370.528	276,7
Stroški po funkcionalnih skupinah	243.884.950	178.086.580	136,9

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 povečal za 570.306 EUR.

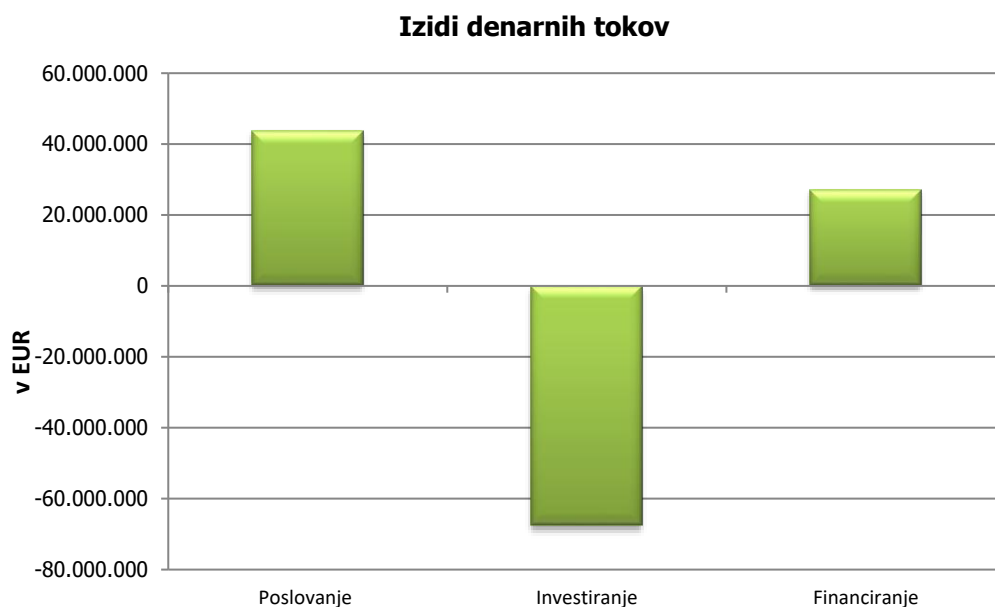
Sprememba drugega vseobsegajočega donosa v letu 2022 izhaja iz naslova prodaje finančne naložbe, delnic Zavarovalnice Triglav in odprave rezerv za te delnice v višini za 231.841 EUR.

Zaradi prodaje delnic Zavarovalnice Triglav se je povečal celotni vseobsegajoči donos v višini 258.562 EUR. Na povečanje celotnega vseobsegajočega donosa so vplivale še spremembe aktuarskih predpostavk ponovnih meritev pričakovanih čistih obveznosti za plačila odpravnin ob upokojitvi v višini 619.228 EUR, medtem, ko se je celotni vseobsegajoči donos zaradi odprave sorazmernega dela aktuarskega primanjkljaja v višini 75.643 EUR znižal.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 1.407.791 EUR.

3.3.5 Pojasnila k izkazu denarnih tokov

Izkaz prikazuje prejemke in izdatke, ki jih je Energetika Ljubljana v letu 2022 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 je v celoti pokrila negativni denarni izid pri investiranju. Denarni izid v obdobju je pozitiven v višini 3.217.472 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 177.016 EUR; med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so vključene zamudne obresti v višini 64.145 EUR;
- pri financiranju so vključeni med izdatke obresti v višini 154.477 EUR.

Družba je pri primerjalnih podatkih za leto 2021 med denarne tokove pri poslovanju vključila zahtevek obvladujoči družbi za ugotovljeno letno izgubo leta 2021 v višini 6.523.744 EUR. Družba pripravlja izkaz denarnih tokov po posredni metodi, pri čemer se denarni tokovi pri poslovanju preračunajo iz sprememb obratnih sredstev in nedenarnih transakcij ni potrebno izločati. Zaradi navedenega se je družba odločila, da zahtevek obvladujoči družbi vključi v izkaz denarnih tokov prek izkazanih prihodkov in spremembe vrednosti terjatev iz poslovanja, kljub temu, da do dejanskega denarnega toka še ni prišlo.

3.3.6 Druga razkritja

3.3.6.1 Zabilančna evidenca

	31.12.2022	31.12.2021	Indeks 22/21
Dani inštrumenti za zavarovanje poslov	13.571.881	9.917.906	136,8
Prejeti inštrumenti za zavarovanje poslov	49.278.467	46.622.873	105,7
Zastavljena opredmetena osnovna sredstva	30.868.000	30.868.000	100,0
Odobrena, nečrpana posojila	67.267.243	68.976.609	97,5
Zabilančna evidenca	160.985.591	156.385.388	102,9

Med danimi instrumenti za zavarovanje plačil so izkazane dane garancije (2.915.887 EUR) in dane menice z meničnimi izjavami (10.655.994 EUR), med prejetimi instrumenti za zavarovanje plačil pa prejete garancije (27.279.558 EUR) in prejete menice z meničnimi izjavami (21.998.909 EUR).

Družba ima zastavljena opredmetena osnovna sredstva v obliki hipotek na nepremičnine in po stanju na dan 31. 12. 2022 predstavljajo zastavo v višini 30.868.000 EUR.

Med odobrenimi, nečrpanimi posojili sta izkazana nečrpani del sindiciranega posojila za investicijo PPE-TOL v višini 36.267.243 EUR in nečrpani del kratkoročnih posojil v višini 31.000.000 EUR.

3.3.6.2 Posli s povezanimi osebami

	2022	2021	Indeks 22/21
Prihodki	11.706.887	11.198.137	104,5
Obvladujoča družba	329.925	6.853.759	4,8
Javni holding Ljubljana	329.925	6.853.759	4,8
Ostale družbe v skupini	11.376.962	4.344.378	261,9
VOKA SNAGA	7.013.615	2.291.981	306,0
LPP	4.363.347	2.052.397	212,6
Odhodki	5.760.926	4.760.783	121,0
Obvladujoča družba	5.542.433	4.517.871	122,7
Javni holding Ljubljana	5.542.433	4.517.871	122,7
Ostale družbe v skupini	218.493	242.912	89,9
VOKA SNAGA	204.290	228.193	89,5
LPP	14.203	14.719	96,5
Terjatve na dan 31.12.	3.026.236	7.537.913	40,1
Obvladujoča družba	48.566	6.894.580	0,7
Javni holding Ljubljana	48.566	6.894.580	0,7
Ostale družbe v skupini	2.977.670	643.333	462,9
VOKA SNAGA	2.367.358	375.820	629,9
LPP	610.312	267.513	228,1
Obveznosti na dan 31.12.	89.238	48.639	183,5
Obvladujoča družba	3.232	0	-
Javni holding Ljubljana	3.232	0	-
Ostale družbe v skupini	86.006	48.639	176,8
VOKA SNAGA	29.925	34.574	86,6
LPP	56.081	14.065	398,7

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, pogonsko gorivo metan in stisnjen zemeljski plin (CNG). Za družbo VOKA SNAGA je izvajala tudi 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 oddaja 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 Razmerja z revizorjem

Pogodbeni znesek za revizijo računovodskih izkazov za leto 2022 znaša 24.020 EUR. Revizijska družba Deloitte revizija d.o.o. za družbo Energetika Ljubljana d.o.o. v letu 2022 ni opravljala drugih storitev.

3.3.6.4 Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja

V obdobju od 1. januarja 2023 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2022.

Pomembnejši poslovni dogodki po dnevu bilance stanja do datuma revizorjevega poročila pa so:

- Skladno z uredbama o višini nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina in električne energije, ki sta bili objavljeni dne 13. 1. 2023 (Uradni list RS, št. 4/23), bo država dobaviteljem pokrivala izgube zaradi razlik med nabavnimi veleprodajnimi in reguliranimi maloprodajnimi cenami, od 1. 1. 2023 dalje. V februarju 2023 je družba vložila prve zahtevke za nadomestila za pokrivanje škode, ki družbi nastaja zaradi regulacije maloprodajnih cen.
- Z dopolnitvijo Uredbe o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema, objavljene dne 27. 1. 2023 (Uradni list RS, 12/23), so dodani novi regulirani segmenti odjemalcev z regulirano ceno zemeljskega plina, ki je potreben za proizvodnjo toplote, in sicer osnovne socialne službe, vrtci, osnovne šole in zdravstveni domovi.
- Na podlagi Uredbe o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja, objavljene dne 24. 1. 2023 (Uradni list RS, 9/23), znaša najvišja dovoljena višina tarifne postavke za variabilni del cene toplote za gospodinjne odjemalce 98,70 EUR/MWh in velja za obdobje od 1. januarja do 30. aprila 2023. Cene toplote (variabilni in fiksni del), ki veljajo od 1. 1. 2023 in so nižje od te zamejene cene, za čas veljavnosti te uredbe ostanejo nespremenjene (variabilni del cene toplote odvisne družbe Energetika Ljubljana je na dan 1. 1. 2023 znašal 79,07 EUR/MWh).
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2023 v višini 21.000.000 EUR, v marcu 2023 v višini 13.000.000 EUR in v aprilu 2023 v višini 5.000.000 EUR.
- Družba je v februarju 2023 vložila vlogo za pridobitev državne pomoči v višini 2.000.000 EUR na osnovi Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (Uradni list RS, 163/22).

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 (ZOOE), 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 (ZPFOLRD-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 Distribucijo 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 - terjatvah 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)

Sistemske 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.

Na osnovi Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za distribucijsko omrežje zemeljskega plina in Soglasja Agencije za energijo z dne 16. 12. 2021, je za Energetiko Ljubljana za leto 2022 določeno, da znašajo upravičeni stroški in viri za pokrivanje upravičenih stroškov v regulativnem okviru 15.064.768 EUR.

Dejanska višina upravičenih stroškov in prihodkov za pokrivanje upravičenih stroškov za leto 2022 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 31.12.2022	
Mestna občina Ljubljana	3.332.089
Občina Brezovica	839
Občina Dobrova – Polhov Gradec	0
Občina Dol pri Ljubljani	4.153
Občina Ig	3.126
Občina Medvode	6.889
Občina Celje	42.830
Občina Dobropolje	15
Občina Radovljica	55.151
Občina Pivka	42
Občina Škofljica	7.671
Občina Log - Dragomer	481
Skupaj terjatve do občin	3.453.286

Vse terjatve do občin znašajo skupaj 3.453.286 EUR, od tega je 1.852.706 EUR zapadlih in 1.600.580 EUR nezapadlih.

Terjatve do MOL so iz naslova dobave toplote, plina in električne energije ter omrežnine zemeljskega plina in CNG. Terjatve do občin Dobropolje in Pivka so iz naslova dobave električne energije. Terjatve do občin Celje in Radovljica so iz naslova dobave plina. Ostale terjatve do občin so iz naslova zaračunane omrežnine zemeljskega plina in dobave plina.

➤ Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2022

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
SREDSTVA	52.911.722	75.852.516	161.866.433	87.520.718	15.891.704	9.363.684	2.681.110
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	49.431.296	72.477.744	113.117.113	78.710.849	2.581.526	8.411	1.795.296
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	557.985	494.396	1.809.551	619.761	19.362	5.036	131.115
II. Opredmetena osnovna sredstva	48.140.638	69.760.028	110.699.703	77.829.740	2.442.844	3.340	1.138.157
III. Naložbene nepremičnine	0	1.918.073	0	0	0	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	732.656	305.226	607.697	261.311	119.248	0	526.021
V. Dolgoročne poslovne terjatve	17	21	162	37	72	35	3
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	3.464.226	3.354.646	48.595.437	8.774.665	13.242.343	9.321.718	882.680
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	0	0	0	0	0	0	0
II. Zaloge	156.888	258.261	19.125.817	4.433.888	2.414	0	159.301
III. Kratkoročne finančne naložbe	269.959	101.304	227.093	52.566	100.327	49.623	282.696
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	2.868.530	2.785.310	27.638.637	3.921.283	12.432.570	8.922.362	408.013
V. Denarna sredstva	168.849	209.771	1.603.890	366.928	707.032	349.733	32.670
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	16.200	20.126	153.883	35.204	67.835	33.555	3.134
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	52.911.722	75.852.516	161.866.433	87.520.718	15.891.704	9.363.684	2.681.110
A. KAPITAL	49.733.995	70.817.002	68.240.669	26.068.375	-20.545.098	1.763.306	1.964.367
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	19.065.170	18.992.391	5.878.745	-1.957.497	-8.059.379	-1.384.086	-989.799
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-90.151	-109.081	-173.378	-86.520	-2.179	-387	-22.465
VI. Preneseni čisti poslovni izid	13.138.797	8.691.227	6.349.655	2.527.260	-1.109.282	-1.046.608	-1.568.594
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.324.058	-313.670	3.896.906	5.681.904	-14.276.328	4.194.387	288.354
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	1.048.474	2.187.759	1.842.691	919.434	23.153	4.116	239.521
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	26.776	21.843	37.881.331	37.349.647	20.381	3.502	114
I. Dolgoročne finančne obveznosti	26.437	21.293	37.875.687	37.348.172	15.014	1.894	13
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	339	550	5.644	1.475	5.367	1.608	101
III. Odložene obveznosti za davek	0	0	0	0	0	0	0
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	1.930.782	2.613.360	45.648.203	20.551.652	36.205.151	7.536.870	433.808
II. Kratkoročne finančne obveznosti	926.064	1.394.986	21.218.900	9.811.820	13.534.709	4.053.840	256.463
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	1.004.718	1.218.374	24.429.303	10.739.832	22.670.442	3.483.030	177.345
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	171.695	212.552	8.253.539	2.631.610	188.117	55.890	43.300

➤ Izkazi poslovnega izida po dejavnostih za leto 2022

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	11.662.769	14.191.934	110.712.533	25.335.309	48.798.407	24.139.810	2.251.058
3. + Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	605.063	1.073.154	685.954	11.579.289	3.574.706	0	741.623
4. + Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)	260.460	313.096	824.513	640.976	171.949	5.527	72.982
5. - Stroški blaga, materiala in storitev	4.200.912	6.794.735	69.746.352	18.234.738	66.316.743	19.861.126	1.211.161
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	495.035	2.942.925	63.043.405	14.308.463	66.079.553	19.846.456	342.020
b. Stroški storitev	3.705.877	3.851.810	6.702.947	3.926.275	237.189	14.670	869.141
6. - Stroški dela	4.681.509	6.053.330	9.260.733	4.538.292	116.329	21.845	1.273.199
a. Stroški plač	3.281.307	4.248.949	6.544.311	3.208.139	84.351	15.170	903.678
b.1. Stroški pokojninskih zavarovanj	475.861	599.149	915.521	447.667	10.927	2.195	124.023
b.2. Drugi stroški socialnih zavarovanj	245.324	317.303	488.027	239.364	5.855	1.142	66.747
c. Drugi stroški dela	679.017	887.929	1.312.873	643.122	15.196	3.338	178.751
7. - Odpisi vrednosti	2.343.462	3.195.404	5.971.619	2.372.645	310.384	6.465	359.125
a. Amortizacija	2.290.533	3.118.935	4.809.494	2.162.268	238.930	1.285	290.699
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	34.106	44.791	269.252	209.574	6	1	63.946
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	18.823	31.677	892.873	802	71.449	5.179	4.480
8. - Drugi poslovni odhodki	137.230	155.418	25.172.858	7.843.524	32.026	7.343	4.586
9. + Finančni prihodki iz deležev	0	0	273.525	95.954	0	0	0
10. + Finančni prihodki iz danih posojil	86.666	15.615	591	125	345	0	76.992
11. + Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	72.525	6.699	1.758.298	613.753	33.334	10.912	1.857
12. - Finančni odh. iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	0	0	0	0	0	0
13. - Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	19.204	11.707	1.988.218	686.186	39.570	0	2.955
14. - Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	2.833	4.377	285.349	92.750	65.271	1	556
15. + Drugi prihodki	43.329	1.936	2.137.683	1.275.380	30.255	428	90
16. - Drugi odhodki	921	1.134	10.211	2.027	5.001	20	170
17. Davek iz dobička	17.079	0	50.246	73.256	0	54.074	3.709
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17)	1.327.662	-313.671	3.907.512	5.697.368	-14.276.328	4.205.803	289.139

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.

➤ Izkazi denarnega toka po dejavnostih za leto 2022

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU							
a) Postavke izkaza poslovnega izida	3.387.252	2.916.793	37.717.035	3.496.797	-13.194.415	4.799.607	6.828.676
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	11.977.962	14.875.884	112.974.090	26.267.162	49.657.101	24.485.454	2.342.197
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-8.638.404	-11.959.091	-75.397.368	-22.974.935	-62.851.516	-19.836.851	4.476.120
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	47.694	0	140.313	204.570	0	151.004	10.359
b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	-240.919	-222.569	-5.155.977	2.257.828	1.633.377	-371.184	-82.601
Začetne manj končne poslovne terjatve	-321.293	-311.972	-3.095.695	-439.209	-1.392.523	-999.357	-45.699
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	-313	-389	-2.971	-680	-1.309	-648	-59
Začetne manj končne zaloge	-68.358	-112.527	-8.333.292	-1.931.885	-1.052	0	-69.408
Končni manj začetni poslovni dolgovi	164.560	221.526	7.021.820	4.867.410	3.045.260	633.873	36.478
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-15.515	-19.207	-745.839	-237.808	-16.999	-5.052	-3.913
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	3.146.333	2.694.224	32.561.058	5.754.625	-11.561.038	4.428.423	6.746.075

V skladu z določili zakonodaje je Energetika Ljubljana izdelala izkaz denarnih tokov po področnih odsekih oziroma dejavnostih, na nivoju denarnih tokov pri poslovanju.

3.4 Izjava posloводства

Posloводство družbe potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov, končanih na dan 31. 12. 2022, 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 2022 in s tem poslovno poročilo za leto 2022, računovodske izkaze prikazane v pričujočem letnem poročilu ter pripadajoča pojasnila na straneh od 66 do 112.

Ljubljana, 21. april 2023



Samo Lozej
Direktor

energetika ljubljana

Energetika Ljubljana, d.o.o.
Verovškova 62, 1001 Ljubljana 2/5