

# LETNO POROČILO 2021



Ljubljana, april 2022



## KAZALO

|          |   |           |
|----------|---|-----------|
| <b>1</b> | <b>UVOD</b>   | <b>1</b>  |
| 1.1      | PREDSTAVITEV DRUŽBE   | 1         |
| 1.2      | IZJAVA O UPRAVLJANJU  | 4         |
| 1.3      | POROČILO POSLOVODSTVA   | 8         |
| <b>2</b> | <b>POSLOVNO POROČILO</b>  | <b>10</b> |
| 2.1      | GOSPODARSKA GIBANJA   | 10        |
| 2.2      | URESNIČEVANJE NAČRTOVANIH CILJEV IN NALOG                       | 11        |
| 2.3      | ZADOVOLJSTVO UPORABNIKOV  | 17        |
| 2.4      | POSLOVANJE DRUŽBE   | 18        |
| 2.4.1    | <i>Analiza poslovanja</i>                                       | 18        |
| 2.4.2    | <i>Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja</i>    | 28        |
| 2.4.3    | <i>Upravljanje s tveganji</i>                                   | 29        |
| 2.5      | POROČILO O IZVAJANJU DEJAVNOSTI                                 | 36        |
| 2.5.1    | <i>Gospodarske javne službe</i>                                 | 36        |
| 2.5.1.1  | Distribucija in dobava toplote                                  | 36        |
| 2.5.1.2  | Sistemi operater distribucijskega omrežja (SODO)                | 38        |
| 2.5.2    | <i>Druge dejavnosti</i>   | 39        |
| 2.5.2.1  | Proizvodnja toplote   | 39        |
| 2.5.2.2  | Proizvodnja električne energije                                 | 40        |
| 2.5.2.3  | Dobava plina  | 42        |
| 2.5.2.4  | Dobava električne energije                                      | 43        |
| 2.5.2.5  | Ostale dejavnosti   | 44        |
| 2.6      | POROČILO O NALOŽBENI DEJAVNOSTI                                 | 45        |
| 2.7      | RAZISKAVE IN RAZVOJ   | 53        |
| 2.8      | JAVNA NAROČILA  | 53        |
| 2.9      | UPRAVLJANJE S KADRI   | 54        |
| 2.10     | VARSTVO OKOLJA  | 56        |
| 2.11     | DRUŽBENA ODGOVORNOST  | 59        |
| 2.12     | RAZVOJNE USMERITVE  | 60        |
| 2.13     | POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA           | 61        |
| <b>3</b> | <b>RAČUNOVODSKO POROČILO</b>                                    | <b>63</b> |
| 3.1      | POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA                                  | 63        |
| 3.2      | RAČUNOVODSKI IZKAZI   | 68        |
| 3.2.1    | <i>Bilanca stanja</i>   | 68        |
| 3.2.2    | <i>Izkaz poslovnega izida</i>                                   | 70        |
| 3.2.3    | <i>Izkaz drugega vseobsegajočega donosa</i>                     | 71        |
| 3.2.4    | <i>Izkaz denarnih tokov</i>                                     | 72        |
| 3.2.5    | <i>Izkaz gibanja kapitala</i>                                   | 73        |
| 3.2.6    | <i>Izkaz bilančnega dobička</i>                                 | 74        |
| 3.2.7    | <i>Predlog razdelitve bilančnega dobička</i>                    | 74        |
| 3.3      | RAZKRITJA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH                       | 75        |
| 3.3.1    | <i>Računovodske usmeritve</i>                                   | 75        |
| 3.3.2    | <i>Pojasnila k bilanci stanja</i>                               | 82        |
| 3.3.2.1  | Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve | 82        |
| 3.3.2.2  | Opredmetena osnovna sredstva                                    | 84        |
| 3.3.2.3  | Naložbene nepremičnine  | 87        |
| 3.3.2.4  | Dolgoročne finančne naložbe                                     | 88        |
| 3.3.2.5  | Zaloge  | 89        |
| 3.3.2.6  | Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini      | 90        |
| 3.3.2.7  | Kratkoročne poslovne terjatve do drugih                         | 92        |
| 3.3.2.8  | Denarna sredstva  | 92        |

|          |  |            |
|----------|--|------------|
| 3.3.2.9  | Kapital .....  | 92         |
| 3.3.2.10 | Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev .....               | 93         |
| 3.3.2.11 | Dolgoročne finančne obveznosti .....                                     | 95         |
| 3.3.2.12 | Kratkoročne finančne obveznosti .....                                    | 96         |
| 3.3.2.13 | Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini.....  | 97         |
| 3.3.2.14 | Druge kratkoročne poslovne obveznosti .....                              | 98         |
| 3.3.2.15 | Kratkoročne pasivne časovne razmejitev .....                             | 98         |
| 3.3.3    | <i>Pojasnila k izkazu poslovnega izida.....</i>                          | <i>99</i>  |
| 3.3.3.1  | Čisti prihodki od prodaje .....  | 99         |
| 3.3.3.2  | Drugi poslovni prihodki .....  | 99         |
| 3.3.3.3  | Stroški porabljenega blaga in materiala .....                            | 100        |
| 3.3.3.4  | Stroški storitev .....   | 101        |
| 3.3.3.5  | Stroški dela .....   | 102        |
| 3.3.3.6  | Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN..... | 103        |
| 3.3.3.7  | Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi družbami .....                 | 104        |
| 3.3.3.8  | Davek iz dobička.....  | 104        |
| 3.3.3.9  | Stroški po funkcionalnih skupinah .....                                  | 104        |
| 3.3.4    | <i>Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa .....</i>           | <i>104</i> |
| 3.3.5    | <i>Pojasnila k izkazu denarnih tokov.....</i>                            | <i>105</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 .....   | 106        |
| 3.3.6.3  | Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja.....                            | 107        |
| 3.3.6.4  | Dodatna razkritja na podlagi zahtev Energetskega zakona in SRS 32 .....  | 108        |
| 3.4      | IZJAVA POSLOVODSTVA .....  | 114        |

## Pomembnejši podatki in nekateri kazalci poslovanja družbe

|   | LETO<br>2021     | LETO<br>2020   | LETO<br>2019   | LETO<br>2018   |
|---|------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>SISTEM DALJINSKEGA OGREVANJA</b>   |                  |                |                |                |
| Dolžina vročevodnega omrežja s priključki v km                                  | 273,9            | 273,2          | 271,1          | 271,0          |
| Dolžina parovodnega omrežja v km  | 7,7              | 7,7            | 8,5            | 8,5            |
| Priključna moč - vročevodni sistem v MW   | 1.187,9          | 1.189,5        | 1.187,8        | 1.187,8        |
| Število priključenih toplotnih števecov   | 4.984            | 4.948          | 4.920          | 4.892          |
| Število priključenih parnih števecov  | 17               | 18             | 20             | 19             |
| Proizvodnja toplote (vroča voda in para) v MWh                                  | 1.417.359        | 1.269.764      | 1.290.092      | 1.313.265      |
| Prodaja toplote (vroča voda in para) v MWh                                      | 1.251.512        | 1.112.800      | 1.141.895      | 1.144.719      |
| Toplotne izgube na vročevodnem omrežju v %                                      | 13,4             | 14,2           | 13,4           | 14,6           |
| <b>SISTEM OSKRBE S PLINOM</b>   |                  |                |                |                |
| Dolžina plinovodnega omrežja s priključki v km                                  | 1.199,8          | 1.163,3        | 1.147,8        | -              |
| Priključna moč - plinovodni sistem v MW   | 1.723,2          | 1.703,6        | 1.693,3        | 1.685,9        |
| Število priključenih plinomerov   | 57.600           | 57.371         | 57.172         | 57.278         |
| Distribuirane količine zemeljskega plina v MWh                                  | 907.954          | 799.824        | 809.680        | 783.438        |
| Prodaja zemeljskega plina - distribucijsko omrežje v MWh                        | 756.943          | 686.866        | 658.274        | 719.808        |
| Prodaja zemeljskega plina CNG v MWh   | 44.541           | 35.987         | 43.601         | 40.884         |
| <b>ELEKTRIČNA ENERGIJA</b>  |                  |                |                |                |
| Proizvodnja el. energije skupaj v MWh   | 377.840          | 343.806        | 370.990        | 462.510        |
| Nakup električne energije v MWh   | 155.603          | 144.973        | 134.349        | 62.379         |
| <i>Skupaj proizvodnja in nakup el. energije v MWh</i>                           | <i>533.443</i>   | <i>488.779</i> | <i>505.339</i> | <i>524.889</i> |
| Prodaja el. energije (pasovna) v MWh  | 294.220          | 325.545        | 338.140        | 403.900        |
| Prodaja el. energije končnim uporabnikom in ostalim v MWh                       | 166.685          | 93.130         | 95.971         | 50.517         |
| Lastna poraba električne energije v MWh   | 72.538           | 70.104         | 71.228         | 70.472         |
| <i>Skupaj prodaja in lastna poraba el. energije v MWh</i>                       | <i>533.443</i>   | <i>488.779</i> | <i>505.339</i> | <i>524.889</i> |
| <b>IZ BILANCE STANJA NA DAN 31. 12. (v EUR)</b>                                 |                  |                |                |                |
| Bilančna vsota  | 351.824.406      | 301.765.861    | 288.217.009    | 250.302.092    |
| Neopredmetena in opredmetena sredstva, nal. nepr.                               | 273.076.379      | 237.823.533    | 216.902.012    | 197.106.082    |
| Finančne naložbe  | 4.602.233        | 4.493.294      | 4.958.050      | 5.299.797      |
| Terjatve  | 59.980.778       | 33.038.771     | 35.344.447     | 32.149.531     |
| <i>- od tega posl. terjatve do obvladujoče družbe po pogodbi o obvladovanju</i> | <i>6.523.744</i> |                |                |                |
| Zaloge, denarna sredstva in kratkoročne AČR                                     | 14.165.016       | 26.410.263     | 31.012.500     | 15.746.682     |
| Kapital   | 203.158.569      | 203.002.428    | 200.448.353    | 200.370.949    |
| Rezervacije in dolgoročne PČR   | 7.146.619        | 10.742.805     | 8.280.889      | 7.501.274      |
| Dolgoročne in kratkoročne obveznosti:   | 138.225.981      | 86.065.995     | 74.442.132     | 40.815.146     |
| - Finančne obveznosti - banke   | 91.344.006       | 59.815.237     | 43.226.936     | 17.023.633     |
| - Finančne obveznosti - iz najemov osnovnih sredstev                            | 180.092          | 220.976        | 252.621        | -              |
| - Ostale obveznosti (poslovne, ostale)  | 46.701.883       | 26.029.782     | 30.962.575     | 23.791.513     |
| Kratkoročne PČR   | 3.293.237        | 1.954.633      | 5.045.635      | 1.614.723      |
| <b>IZ IZKAZA POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO (v EUR)</b>                               |                  |                |                |                |
| Prihodki iz poslovanja ( <i>brez prihodkov po pogodbi o obvladovanju</i> )      | 170.860.393      | 143.356.586    | 146.248.309    | 137.864.667    |
| Prihodki iz poslovanja po pogodbi o obvladovanju                                | 6.523.744        |                |                |                |
| Odhodki iz poslovanja   | 178.086.580      | 137.429.523    | 145.682.426    | 137.536.256    |
| Rezultat iz poslovanja (EBIT)   | -702.443         | 5.927.063      | 565.883        | 328.411        |
| Amortizacija  | 13.577.330       | 13.915.508     | 14.249.623     | 13.797.982     |
| - Amortizacija od lastnih osnovnih sredstev                                     | 13.534.976       | 13.875.020     | 14.249.623     | 13.797.982     |
| - Amortizacija od najetih osnovnih sredstev                                     | 42.354           | 40.488         | 0              | 0              |
| Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA)*                     | 12.832.533       | 19.802.083     | 14.771.930     | 14.126.393     |
| Čisti dobiček/izguba poslovnega leta  | 0                | 5.705.116      | 216.585        | 682.252        |
| <b>STROŠKI DELA IN PLAČ ZA LETO</b>   |                  |                |                |                |
| Stroški dela v EUR  | 24.049.995       | 25.577.150     | 23.202.464     | 21.714.109     |
| Stroški plač v EUR  | 17.632.815       | 17.170.410     | 16.797.111     | 15.694.645     |
| Povprečno število zaposlenih iz ur  | 559,92           | 565,05         | 552,85         | -              |
| Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur v EUR                                | 2.624,31         | 2.532,28       | 2.456,48       | -              |
| Povprečna stopnja izobrazbe   | 5,4              | 5,4            | 5,3            | 5,3            |
| <b>INVESTICIJE V LETU (v EUR)</b>   |                  |                |                |                |
|   | 52.577.055       | 39.508.901     | 23.910.422     | 15.581.647     |
| <b>KAZALNIKI POSLOVANJA DRUŽBE ZA LETO</b>                                      |                  |                |                |                |
| Koeficient gospodarnosti poslovanja   | 1,00             | 1,04           | 1,00           | 1,00           |
| Čista donosnost kapitala (v %)  | 0,0              | 3,0            | 0,0            | 0,0            |
| <b>ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31.12.</b>   | 560              | 565            | 569            | 580            |
| <b>POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH V LETU</b>                                      | 557,5            | 566,4          | 575,2          | 588,9          |
| <b>ŠTEVILO NAJETIH DELAVCEV OB KONCU LETA</b>                                   | 12               | 17             | 12             | 4              |

\* 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 sosednih 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 (Uradni list RS, št. 18/21) 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 aprilu 2017 je bil sprejet Odlok o načinu izvajanja gospodarske javne službe operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina v občini Grosuplje in novembra 2017 podpisana Koncesijska pogodba za izvajanje izbirne gospodarske javne službe dejavnosti operaterja distribucijskega sistema v občini Grosuplje. 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 energetske dejavnosti, kot so: storitve vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, vzdrževanja merilnih naprav in druge storitve po naročilu.

Vizija, ki jo je družba načrtala 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**

### ***Posloводство 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: 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, ukrepah za pregled in nadzor dela poslovodje, o postavitvi prokurista in poslovnega pooblaščenca ter odločanje o drugih zadevah, za katere tako določa zakon ali družbena pogodba in katere niso izrecno prenesene v odločanje Svetu ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o.

Družbenik je v letu 2021 med drugim sprejel letno poročilo Energetike Ljubljana za leto 2020 s poročilom neodvisnega revizorja ter se seznanil s poročilom o razmerjih s povezanimi družbami za leto 2020 s poročilom neodvisnega revizorja in s stališčem nadzornega sveta družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. Sprejel je poročilo o realizaciji investicijskega načrta v letu 2020. Sprejel je poslovni načrt za leto 2021 in 2022 ter polletno poročilo o poslovanju v letu 2021. Obravnaval je tudi obdobjna poročila družbe. Strinjal se je z vsebinskim delom strateškega načrta družbe za obdobje 2022–2027 in načrtom financiranja investicij po prioritetah. Soglašal je s predlogom, da bilančni dobiček poslovnega leta 2020 v višini 5.358.269,26 EUR ostane nerazporejen. Soglašal je s predlogom o višini dolgoročne in kratkoročne zadolžitve v letu 2021. Soglašal je s sklenitvijo Pogodbe o obvladovanju med Javnim holdingom kot obvladujočo družbo in javnimi podjetji Energetika Ljubljana, VOKA SNAGA in LPP kot odvisnimi družbami. Sprejel je sklep o določitvi razmerij za osnovna plačila direktorja JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. in direktorjev javnih podjetij, meril uspešnosti in višine spremenljivih prejemkov ter drugih pravic. Seznanil se je z gradivom v zvezi z nepremičnino Centralne hladilne strojnice v ŠP Stožice in soglašal, da družba v trenutni fazi kazenskega postopka opr. št. X K 18120/2015 pred Okrožnim sodiščem v Ljubljani ne uveljavlja premoženjskoprnega zahtevka.

### ***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 2021 sestel na treh rednih sejah in eni dopisni seji, na katerih je Energetika Ljubljana podal soglasje za kratkoročno zadolžitev za potrebe uravnavanja finančne likvidnosti in zagotavljanja nemotenega rednega poslovanja, soglasje za dolgoročno zadolžitev za potrebe financiranja investicije SPTE TOŠ in se seznanil z informacijo o nerevidiranih računovodskih izkazih družbe ter posojilnih pogojih kratkoročne in dolgoročne zadolžitve.

### ➤ 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) poslovodstvo 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.

Poslovodstvo 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](http://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 odklona 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, izdela 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

Politika raznolikosti je opredeljena v Letnem poročilu Javnega holdinga za leto 2021 v poglavju 1.2 Izjava o upravljanju.

  
Samo Lozej  
Direktor

energetika ljubljana

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

### 1.3 Poročilo posloводства

Tako neobičajnih in izrednih razmer na energetskih trgih ter posledično zahtevnega poslovnega leta, kot je bilo leto 2021, v družbi ne pomnimo. Sektor energetike se je znašel pod hudim pritiskom zgodovinsko rekordnih rasti cen energentov: zemeljskega plina, premoga, elektrike, emisijskih kuponov in tudi lesnih sekancev.

Višje cene energentov in posledično višje variabilne stroške smo sprti usklajevali z variabilnimi cenami toplote za vročevodni in oba parovodna sistema, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Fiksni del cene za vročevodni sistem in parovodni sistem TOŠ se je uskladil 1. avgusta, ko se je tudi na parovodu TE-TOL spremenila izhodiščna fiksna cena, za katero smo dobili soglasje sredi meseca julija. Kljub izvedenim povišanjem cene toplote, ki so predvsem posledica izredno neugodnih in nepredvidljivih razmer na trgu, Energetika Ljubljana ostaja med ugodnejšimi daljinskimi sistemi v Sloveniji.

Zaradi okoljevarstvenih zahtev je bilo konec marca zaključeno obratovanje kotla 2 v enoti TE-TOL, s čimer se je delež toplote iz soproizvodnje trajno znižal (v letu 2021 smo za potrebe daljinskega ogrevanja proizvedli 82,3 % vroče vode iz soproizvodnje, v letu 2020 pa 87,5 %). Posledično se je soproizvodnja toplote in električne energije dopolnjevala s proizvodnjo v enoti TOŠ, proti koncu leta pa se je zaradi izjemne rasti cene zemeljskega plina zopet povečevala proizvodnja v premogovnih blokih.

V obravnavanem letu smo proizvedli 1.417,4 GWh toplote in 377,8 GWh električne energije. Prodali smo 1.251,5 GWh toplote, 460,9 GWh električne energije in 801,5 GWh zemeljskega plina, po plinovodnem omrežju pa smo distribuirali 908,0 GWh zemeljskega plina.

Družba je v letu 2021, na podlagi sklenjene pogodbe o obvladovanju med obvladujočo družbo (Javni holding) in odvisnimi družbami, postala del pogodbenega koncerna. Skladno z zakonodajo in sklenjeno pogodbo o obvladovanju mora obvladujoča družba odvisnim družbam poravnati vsako med trajanjem pogodbe o obvladovanju nastalo letno izgubo, če ni poravnana iz drugih rezerv iz dobička, v katere je bil odveden dobiček med trajanjem pogodbe o obvladovanju.

Energetika Ljubljana je v letu 2021 realizirala čisti poslovni izid v višini 0 EUR. Na podlagi izdanega zahtevka za pokrivanje izgube obvladujoči družbi, v skladu s pogodbo o obvladovanju, je Energetika Ljubljana na dan 31. 12. 2021 v svojih računovodskih izkazih evidentirala druge poslovne prihodke in terjatev do obvladujoče družbe v višini letne ugotovljene izgube, ki je znašala 6.523.744 EUR, ter tako zaključila poslovno leto brez izgube.

Na čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe so vplivala predvsem neugodna gibanja nabavnih cen na trgu energentov v zadnjem četrtletju leta 2021, v prvi vrsti zemeljskega plina, ki je dosegal zgodovinsko visoke nivoje. Največji del izgube je dosežen na dejavnosti dobava plina, predvsem zaradi razkoraka med nabavno in prodajno ceno plina v zadnjem četrtletju leta 2021. Negativno poslovanje je družba beležila tudi na dejavnosti proizvodnja elektrike in dobava elektrike, na slednji predvsem zaradi višje povprečne nakupne cene električne energije, ki je povezana z višjimi cenami zemeljskega plina in emisijskih kuponov. V primerjavi z načrtom za leto 2021 in realizacijo leta 2020 je izkazan bistveno slabši rezultat na tržnih dejavnostih - dobava plina, proizvodnja električne energije ter dobava električne energije, kar je predvsem posledica upoštevanja ugodnih tržnih pogojev ob načrtovanju.

V letu 2021 je bil sprejet nov Strateški načrt družbe za obdobje 2022–2027, v katerem smo si zastavili ambiciozne izzive za doseganje zakonsko pričakovanih stopenj razogljičenja. Največje strateške investicije na razvoju proizvodnih virov predstavljajo nadaljevanje aktivnosti projektov postavitve plinskih turbin v enoti TE-TOL (PPE-TOL) in plinske turbine v enoti TOŠ (SPT E TOS), projekt izgradnje objekta za energijsko izrabo odpadkov (OEIO) in postavitve

kotlov na lesne sekance kot zamenjava obstoječih kotlov na premog. Razvojna usmeritev družbe je diverzifikacija oziroma razpršenost energentov in s tem manjša ekonomska odvisnost od zgolj enega energenta. Poleg razogljčenja oziroma ozelenitve virov za proizvodnjo toplotne in električne energije načrtujemo v družbi tudi vlaganja v razpršene obnovljive vire energije, kot so t. i. bioplini in sintetični plini, s katerimi bomo delno razogljčili zemeljski plin, sončne elektrarne, ter vire prožnosti, kot so baterije, e-polnilnice, toplotne črpalke.

Pri projektu OEIO gre za 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 energetske izrabo Ljubljanice, s ciljem vzpostavitve krožne poti po Ljubljanici v sodelovanju z ostalimi partnerji.

V obravnavanem letu smo za investicijska vlaganja porabili skupaj 52.577.055 EUR (načrtovanih 80.474.366 EUR), od tega 13,0 % za obnove in nadomestitve ter 87,0 % za razvoj. Večje odstopanje od načrtovane vrednosti je predvsem posledica časovnega zamika pri izgradnji PPE- TOL na lokaciji Moste, ki jo pospešeno nadaljujemo in bo predvidoma zaključena konec leta 2022. Več o investiciji je zapisano v okviru poročila o naložbeni dejavnosti. V enoti TOŠ na lokaciji Šiška je bilo novembra 2021 prekinjeno obratovanje obstoječe SPTE z namenom pričetka del za gradnjo kogeneracije večje moči, ki bo upravičena do obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visoko učinkovite soproizvodnje, za kar ima Energetika Ljubljana že sklep s strani Agencije za energijo. Zaključek investicije je po terminskem načrtu predviden v septembru 2022.

Za obnovo in gradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je bilo v letu 2021 porabljen skupaj 11.850.903 EUR. Največ investicij na omrežju je potekalo ob sočasnih gradnjah s kanalizacijo ali cestno infrastrukturo, kjer pogosto pride do odstopanja od načrtovanih terminskih rokov. Leto 2021 je Energetika Ljubljana zaključila s podaljšanjem distribucijskega omrežja zemeljskega plina za 36,5 km, kar je največ v zgodovini družbe. Zaključila se je gradnja CNG polnilnice ob Letališki cesti, za gradnjo CNG polnilnice na P&R Stanežiče pa se pripravlja projektna dokumentacija za pridobitev gradbenega dovoljenja.

S pričetkom projekta pridobivanja biometana, ki bo zaključen v letu 2024, je Energetika Ljubljana pričela s prvimi aktivnostmi za dekarbonizacijo zemeljskega plina.

Od avgusta 2021 so za velike kurilne naprave začele veljati nove dovoljene ravni, povezane z najboljšimi tehnikami (BAT), ki jih dosega naprava glavnega pogonskega objekta v enoti TE-TOL z vsemi že izvedenimi investicijami.

Spletna stran družbe [www.energetika.si](http://www.energetika.si) je v letu 2021 postala še bolj prijazna do uporabnikov, posodablja in nadgrajuje se spletno prodajno mesto [www.bivanjudajemoutrip.si](http://www.bivanjudajemoutrip.si), zaključuje se prenova izgleda računov in projekt ePero, ki bo omogočil podpisovanje dokumentov na daljavo.

Leto 2021 še zdaleč ni bilo preprosto, a leto 2022 bo verjetno še težje, saj se nahajamo v obsežnem investicijskem ciklu in najhujši energetske krizi, ki je prizadela celotno Evropo in ji zaradi trenutne geopolitične situacije še ni videti konca. Vsekakor si bomo tudi v prihodnje prizadevali, da bomo z našimi storitvami ostali med ugodnejšimi ponudniki ter s tem zanesljiv in zaupanja vreden dobavitelj in partner.

  
Samo Lozej  
Direktor  
  
Energetika Ljubljana, d.o.o.

## 2 POSLOVNO POROČILO

### 2.1 Gospodarska gibanja<sup>1</sup>

V letu 2021 se je realni bruto domači proizvod (BDP) povečal za 8,1 %, predkrizno raven iz zadnjega četrtertletja 2019 pa je presegel že v tretjem četrtertletju. Visoke cene, predvsem surovin, energentov in hrane, so vplivale na zviševanje inflacije v evrskem območju, ki je bila decembra na medletni ravni 5-odstotna.

Medletna rast plač v javnem sektorju se je od sredine leta 2021 do oktobra upočasnila zaradi prenehanja z epidemijo povezanih izplačil dodatkov, v zasebnem sektorju pa je ostala razmeroma visoka (5,7 %), predvsem zaradi vpliva dviga minimalne plače na začetku leta, pa tudi vračanja oseb, vključenih v interventne ukrepe, v zaposlitev. Povprečna mesečna bruto plača v letu 2021 je znašala 1.969,59 EUR, kar je za 6,1 % več kot leta 2020 (1.856,20 EUR).

Zaposlenost je oktobra leta 2021 dosegla najvišjo raven do sedaj. Najvišja medletna rast je bila zabeležena v gostinstvu in gradbeništvu. Konec leta 2021 je bilo število registriranih brezposelnih 65.969 oseb (konec leta 2020 87.283 oseb), kar je 24,4 % manj kot leto poprej.

#### ➤ **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. Konec leta 2020 je cena premoga znašala 84,45 USD/mt in vse do maja 2021 vztrajala pod 100 USD/mt. Od maja do oktobra je cena premoga vseskozi naraščala in dosegla vrh 15. oktobra 2021 pri ceni 258,90 USD/mt. Do konca decembra 2021 se je cena znižala na 183,44 USD/mt.

Tudi na področju lesnih sekancev so cene na trgu naraščale. Trenutne cene dobaviteljev se gibajo okoli 70,00 EUR/t. V letošnji kurilni sezoni nam sekance dobavlja osem slovenskih in en hrvaški dobavitelj.

Povprečna dolarska cena nafte je v letu 2021 znašala 70,69 USD/sod, v letu 2020 pa 41,82 USD/sod, kar pomeni izrazit porast (za 69,0 %), ki je predvsem posledica povečanega povpraševanja zaradi okrevanja svetovnega gospodarstva po pandemiji COVID-19.

Borzne cene zemeljskega plina so se 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 2021 znašala 46,59 EUR/MWh, v letu 2020 pa 10,00 EUR/MWh. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 26. februarja 2021, in sicer 16,00 EUR/MWh, vrh pa je cena dosegla 21. decembra 2021 pri 177,40 EUR/MWh. Na borzne cene zemeljskega plina so v preteklem letu vplivali številni dejavniki. Pomladi 2021 smo bili priča izredno dolgi ogrevalni sezoni, posledično so se dodobra izpraznila evropska plinska skladišča, ki se zaradi težav z dobavami plina iz Rusije (licenciranje plinovoda Severni tok 2) in močne azijske in južno-ameriške konkurence na področju utekočinjenega zemeljskega plina, niso uspela napolniti do pričetka zime 2021/2022, kar je povzročilo dvig cen zemeljskega plina na zgodovinsko visoke nivoje.

Povprečna dnevna cene električne energije na slovenski borzi BSP Southpool je v primerjavi z lanskim letom zrasla iz 37,53 EUR/MWh na 115,01 EUR/MWh, kar predstavlja zvišanje za kar 206 %. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 9. maja, ko je le-ta znašala 7,34 EUR/MWh, najvišja pa je bila dosežena 22. decembra, ko je le-ta dosegla 427,09 EUR/MWh. Največji vpliv

<sup>1</sup> 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.



na rast cene električne energije so imele predvsem povišane cene zemeljskega plina ter emisijskih kuponov.

Cena emisijskih kuponov je v začetku leta 2021 znašala 32,19 EUR na tono emisij, konec leta 2021 pa je cena narasla na 73,82 EUR, kar predstavlja rast v višini 129 %. Zaradi zakonodajnih in okoljskih dejavnikov so cene emisijskih kuponov že vrsto let v porastu, v letu 2021 pa so bile le-te deležne dodatnega pritiska zaradi povečane proizvodnje električne energije iz fosilnih goriv, ki je postala ponovno dobičkonosna.

Vrednost evra do tujih valut se večinoma približuje ravnem pred epidemijo COVID-19. Tečaj evra je v primerjavi z ameriškim dolarjem v letu 2021 (1,184 USD/EUR) v povprečju porastel za 3,7 % glede na leto 2020 (1,142 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 na lokaciji Moste - enota TE-TOL in Šiška - enota TOŠ je v letu 2021 potekala pretežno nemoteno. Optimalno obratovanje proizvodnih virov smo ohranjali z rednimi vzdrževalnimi deli in z izvedbo večjih popravil, ki smo jih načrtovali za leto 2021. Zaradi izrednih ukrepov, ki jih je država sprejela v času epidemije COVID-19, smo nekatera načrtovana popravila izvedli v lastni režiji.

Večja obnovitvena dela smo izvajali na napravah, ki bodo v bližnji prihodnosti nosile pretežni del bremena proizvodnje toplote in elektrike: Blok 3, toplotne postaje 1 in 2, skupne naprave – transport premoga, vodočrpalnica in druge. Tudi Blok 1 je vzdrževan primerno, kljub temu, da bo obratoval z znižano močjo. Izvedli smo generalni remont zgorevalne rešetke za lesne sekance na kotlu 3 ter generalno obnovo dveh dodajalnikov premoga na tem kotlu. Zaradi starosti in dotrajanosti smo zamenjali vzbujalni sistem generatorja 3. Zaradi istega vzroka izvajamo zamenjavo sistema elektro zaščit blok sistema 3, ki pa bo dokončana med remontom TA3 v letu 2022. Zaradi premajhne kapacitete drobilnika lesnih sekancev in zastojev smo vzporedno prigradili nov drobilnik.

Za nadaljevanje obratovanja TA2 smo dobavili nove varnostne ventile 5. turbinskega odjema, ki zaradi dotrajanosti onemogočajo doseganje vakuuma v kondenzatorju TA2. Zaključek del bo v letu 2022.

Za potrebe izgradnje nove SPTe v TOŠ v letu 2022 smo začeli z izvajanjem preureditve 0,4 kV stikališča TP 612 TOŠ, ki bo tako pravočasno zaključena pred zagonom nove SPTe v letu 2022.

Proizvodnjo in obratovanje posameznih proizvodnih virov smo sprotno (urno in dnevno) spremljali in usklajevali z zunanjimi temperaturnimi gibanji ter potrebami odjemalcev po toploti. Za potrebe daljinskega ogrevanja smo iz soproizvodnje proizvedli 82,3 % vroče vode (87,5 % v letu 2020), preostalo toploto smo proizvedli iz vršnih virov (15,9 %), reducirane proizvodnje (1,5 %) ter odvečne toplote (0,3 %), ki jo prevzemamo od družbe LEK direktno v distribucijsko omrežje. Nekoliko nižja proizvodnja iz soproizvodnih virov v letu 2021 v primerjavi z letom 2020 je zaradi dokončne zaustavitve stare turbine na lokaciji TOŠ sredi meseca novembra, na lokaciji TE-TOL pa konec obratovanja bloka 2 in omejitve maksimalne moči kotla 1 od meseca avgusta dalje zaradi okoljskih zahtev.

S to toploto oskrbujemo odjemalce, ki jo potrebujejo za ogrevanje ali pripravo tople sanitarne vode, ter s tem znižujemo porabo fosilnih goriv in emisije onesnaževal v svojih proizvodnih napravah.

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

Večja okvara na proizvodnih napravah je bila le ena – puščanje visokotlačnega kotla 1 v enoti TE-TOL v mesecu decembru 2021, ki je zahtevala nekajdnevno zaustavitev, manjše okvare pa smo odpravili sproti ter dosegli visoko stopnjo razpoložljivosti soproizvodnje. Konec junija je bila izvedena gradbena sanacija dimnika na lokaciji Moste, v času katere smo zaustavili proizvodnjo iz premogovnih blokov. Konec oktobra je bilo zaradi priklopa novih stikalnih polj na 110 kV zbiralnice za potrebe PPE potrebno izklopiti delovanje visokonapetostnega GIS stikališča v TE-TOL. Ker je v tem času odjem toplote že precejšen, si zaustavitve največjega bloka 3 nismo mogli privoščiti, zato smo prvič v zgodovini TE-TOL izvedli t. i. plansko »otočno« obratovanje toplarne na lastni rabi – toplarna deluje nemoteno, vendar ni povezana z elektroenergetskim omrežjem in si sama zagotavlja vso za obratovanje potrebno elektriko. Tako smo uspešno obratovali 24 ur in se po zaključku del tudi priklopili nazaj na omrežje.

Ogrevalna sezona je bila nadpovprečno dolga in je trajala do prvih dni meseca junija.

Cene energentov, električne energije in emisijskih kuponov so se v letu 2021 stalno zviševale in konec leta dosegle zgodovinsko najvišje nivoje. V letu 2021 je bilo tako zaradi nizkih cen premoga še posebej jeseni učinkoviteje proizvajati elektriko kot jo kupovati, zato so premogovni bloki jeseni delovali maksimalno. Zaradi izpolnjevanja okoljske zakonodaje smo s 1. 8. 2021 morali zaključiti proizvodnjo v bloku 2 TE-TOL, omejiti moč bloka 1 na cca 60 % ter povezati dimovod kotla 3 na vrečasti filter kotla 2. Koristilo nam je tudi, da smo blok 1 sploh lahko obdržali v obratovanju, saj ob začetku leta 2021 tega še nismo vedeli – odločitev je ARSO sprejel šele poleti. Posledično smo dodatne količine elektrike iz bloka 1 lahko prodali po višjih cenah, pa tudi cenejšo toploto za daljinsko ogrevanje smo lahko zagotovili. V mesecu decembru smo zaradi visokih cen zemeljskega plina njegovo porabo dodatno zniževali z uporabo cenejšega ekstra lahkega kurilnega olja za proizvodnjo tehnološke pare v TOŠ in vroče vode v TE-TOL.

Sredi meseca novembra smo tudi dokončno zaustavili 23 let staro plinsko turbino v enoti TOŠ zaradi demontaže, saj jo bo do predvidoma septembra 2022 nadomestila nova, zmogljivejša in tehnološko modernejša enota.

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

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

Z izvedbo tabele za spremljanje in obdelavo podatkov iz plinomerov in plinskih postaj v okviru informacijskega sistema PortalJ smo funkcionalnost le-tega razširili tudi na plinovodno omrežje, kjer bo v prihodnje postal centralni vmesnik za zajem podatkov ključnih odjemalcev plina.

Stalno se je vzdrževala in nadgrajevala procesna oprema na vročevodnem in parnem distribucijskem omrežju, kar med drugim vključuje remonte ultrazvočnih merilnikov pretoka. Izvedli smo tudi projekt nabave in vgradnje komunikacijskih varnostnih firewall-ov za

vzpostavljanje varnih povezav z več lokacijami odjemalcev ter nadgradnje druge procesne IT infrastrukture.

Analize, ki smo jih v letu 2021 izvajali v Laboratoriju za goriva in kemijsko kontrolo vod, so obsegale klasični nabor storitev predvsem za notranje potrebe. Ključna sta bila segmenta vhodne kontrole kvalitete primarnega energenta (vzorčenje in preskušanje vzorcev premoga in lesne biomase) ter kontrole kvalitete in kondicioniranja tehnoloških vod.

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

Tudi v letu 2021, ki ga je deloma še vedno zaznamovala epidemija, smo zagotovili zanesljivo obratovanje omrežij in oskrbo naših odjemalcev s toploto. V spomladanskem obdobju so se zaradi omejitev, povezanih z epidemijo, opravljala le najnujnejša dela, ki so zagotavljala nemoteno oskrbo in čim manjši kontakt s stranko. Sproti so se odpravljale okvare v toplotnih postajah, izvajala se je menjava okvarjene merilne opreme, tekoče so se izvajali pregledi, vzdrževanje in intervencijski posegi za odpravo poškodb omrežja. V poletnem in jesenskem delu leta je delo potekalo tekoče, vse zamude iz spomladanskega dela pa so bile tekom leta nadoknadene.

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2021 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 m<sup>3</sup>/h v letu 2013, so se puščanja v naslednjih letih zmanjševala. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2021 je bila 19,1 m<sup>3</sup>/h, kar je manj kot v letu 2020 (24,1 m<sup>3</sup>/h). Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, v večji meri v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno tlačnih pogojev na omrežju. Z izvajanjem stalne systemske kontrole, letalske termografije omrežja, poglobljene analitike in uporabe preostalih metod odkrivanja puščanja, smo v letu 2021 locirali in odpravili poškodbe omrežja na 43-tih mestih.

V letu 2021 smo pilotno izvedli tudi satelitsko snemanje omrežja za detekcijo puščanja na osnovi radarske metode. Rezultati so bili spodbudni, vendar zaenkrat presplošni in premalo specificirani, pri določanju mikrolokacij pa so šumi toplotnih postaj onemogočili podrobnejše lociranje. Določanje mikrolokacij se bo nadaljevalo po ogrevalni sezoni ob izklopu delovanja črpalk v toplotnih postajah. Ob tem se bo izdelalo tudi poročilo o uspešnosti metode in morebitni vključitvi v systemsko odkrivanje puščanja na vročevodnem omrežju.

Izvedena so bila vsa vzdrževanja in systemske obnove vročevodnega in parovodnega omrežja. Največje systemske obnove glavnega vročevoda so potekale na območju Čufarjeve ulice med Miklošičevo in Resljevo cesto, po Povšetovi ulici, med Celovško cesto in Cesto Ljubljanske brigade, na območju OŠ Savsko naselje, v BTC med Ambrožiča Novljana in Francosko ulico ter po Kržičevi ulici in Groharjevi cesti.

Ob zaustavitvah vročevodnega omrežja so se izvedla tudi druga nujna vzdrževalna dela, tako na omrežju kot tudi v toplotnih postajah. Za namen zanesljive manipulacije pri zaustavitvah na zapiralnih območjih vročevodnega omrežja smo v letu 2021 zamenjali 26 kosov iztrošenih zapornih armatur, sočasno smo na zapiralnih območjih opravili vzdrževalna dela v jaških in toplotnih postajah, z zamenjavo kratkih vezi, armatur manjših dimenzij ter cevi za odzračevanje in odvodnjavanje ter obnovo izolacije. Sprotno smo izvajali intervencijske posege in tekoče vzdrževanje parnega omrežja in parnih postaj.

Za optimalno in varno delovanje daljinskega sistema se podatki zbirajo, obdelujejo, napovedujejo in povezujejo v informacijskih sistemih SCADA, TERMIS, MePIS PROCIS in PROZIS, ki se letno dopolnjujejo in nadgrajujejo.

Dejavnosti distribucija toplote in tržne storitve v povezavi z vzdrževanjem toplotnih in parnih postaj ter vzdrževanjem in umerjanjem toplotnih števec so predstavljene v okviru poročila o izvajanju dejavnosti družbe.

### ➤ **Zanesljiva in varna distribucija zemeljskega plina**

Kot operater distribucijskega sistema zemeljskega plina smo na območju MOL in sedmih oziroma (od začetka novembra) osmih primestnih občin oskrbovali odjemalce zemeljskega plina brez večjih motenj, izrednih dogodkov ali nepredvidenih prekinitev distribucije plina. V času razglašene epidemije smo z upoštevanjem vseh varnostnih ukrepov normalno opravljali vse svoje aktivnosti.

V letu 2021 je bil močno povečan obseg dela na distribucijskem omrežju. Po izgradnji plinovoda smo pričeli z distribucijo plina v občini Grosuplje. Zgrajena je bila nova regulacijska postaja na Letališki cesti, v obratovanje je bilo danih 23,5 km glavnih plinovodov in 374 priključkov. Opravili smo 64 predelav in prestavitve priključkov in 102 popravil poškodb in uhajanj na plinovodnem omrežju. Glavne aktivnosti so se izvajale na območju Dunajske ceste in Turnerjeve ulice, Tržaške ceste, Šestove ulice, Jadranske ulice, Dvorakove ulice in Ceste na Brdo.

Na distribucijski sistem je bilo priključenih 917 novih odjemalcev, opravili pa smo tudi 364 priklopov štedilnikov in 139 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 310 km omrežja ter ugotovljenih in odpravljenih 165 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 2021 je bilo izvedenih 97 takih prehodov, največ na območju Vikrč, Brezovice, Dragomerja in Grosuplja.

V laboratoriju za merilno tehniko smo izvajali menjave, umerjanja in overitve plinomerov ter uspešno prestali kontrolo s strani Slovenske akreditacije in Urada za meroslovje. Opravljenih je bilo 6.474 rednih menjav in 8.335 kontrol in overitev merilne opreme.

Brez večjih izpadov sta delovali polnilnici stisnjenega zemeljskega plina na lokaciji LPP in P+R Dolgi most. Na Letališki cesti smo postavili novo CNG polnilnico.

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 ju narekujeta 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 CO<sub>2</sub> za zgorevanje goriva, odločba o vodnih povračilih). Opravili smo vse zakonske obveznosti povezane z obratovalnimi monitoringi za poslovno leto 2021 ter poročanjem pristojnim organom in drugim institucijam tako v okviru letnih poročil za leto 2020 kot zaradi občasnih monitoringov v letu 2021. Poročila so bila pripravljena za področje emisij snovi v zrak, vode, nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi, prijavljena/odjavljena je bila oprema klimatskih naprav. Več o tem je predstavljeno v okviru poglavja Varstvo okolja.

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, da je potrebno po uveljavitvi BAT zaključkov izdelati izhodiščni poročili za obe lokaciji, smo aktivnosti pospešili tudi pri izdelavi poročil. Gre za strokovno in finančno zelo zahtevno poročilo, na osnovi katerega bo temeljil monitoring tal in podzemne vode v prihodnosti.

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

S pomočjo lastnikov procesov so bila zbrana in na vodstvenem pregledu obravnavana poročila kakovosti in ravnanja z okoljem. Pregledani so bili realizirani cilji kakovosti in okolja za leto 2020 in definirani cilji za leto 2021. Izvedli smo sklepe predhodnega vodstvenega pregleda s poudarkom na procesnem pristopu, obvladovanju tveganj, povezavi kazalnikov delovanja procesov s politiko kakovosti, uporabi modula za projektno vodenje in zaključevanju ukrepov s predhodnih presoj. Pred notranjo presojno smo v manjših skupinah izvedli uvodne sestanke notranjih presojevalcev in kandidatov za notranje presojevalce z namenom, da jih usposobimo za izvedbo integrirane notranje presoje obeh sistemov vodenja kot projekt Notranja presoja Energetika 2021 z uporabo sestankov in akcij v DNA. V aprilu in maju 2021 je bilo izvedenih 30 notranjih presoj, na katerih je bilo dogovorjeno 36 ukrepov v obliki akcij DNA. Način izvedbe presoje je bil dobro sprejet in pregled nad statusom sestankov in podanih ugotovitev učinkovit in uporaben.

Med zunanjo presojno sistemov vodenja, ki je bila v družbi uspešno izvedena 16. 6. 2021, je bilo podanih 8 priporočil za izboljševanje sistema vodenja kakovosti in 2 priporočili za izboljševanje sistema ravnanja z okoljem.

### ➤ **Izboljšanje odnosov do uporabnikov in javnosti**

Skladno s strategijo in letnim načrtom smo izvajali 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).

V letu 2021 je bilo sklenjenih 291 pogodb za izvedbo paketa »notranje plinske napeljave«, od tega 189 paketov s takojšnjim plačilom in 102 paketa s finančnim najemom. Dejanski obračun pogodb o finančnem najemu se začne po zaključku posamezne storitve, število sklenjenih pogodb pa je za 111 večje kot v letu 2020. Z namenom zagotavljanja prihrankov energije, k čemur je Energetika Ljubljana zavezana kot dobavitelj energije, je bilo odobrenih tudi 146 komercialnih popustov za izvedbo paketov.

V zadnjem četrtletju leta 2021 smo bili priča izrazitemu porastu cen zemeljskega plina in električne energije, kar je močno vplivalo na sklepanje pogodb s poslovnimi odjemalci ter upravniki. Potreba po učinkoviti komunikaciji z našimi poslovnimi odjemalci je bila še večja, saj so se višjim nabavnim cenam postopno prilagajale tudi prodajne cene. S strategijo rednega obveščanja v zvezi z gibanjem cen energentov smo prispevali k zaupanju in dobrim poslovnim odnosom z našimi poslovnimi partnerji.

Podpisan je bil krovni okvirni sporazum za dobavo električne energije za Mestno občino Ljubljana. Preko celega leta smo aktivno spremljali vse javne razpise na področju dobave zemeljskega plina in električne energije, in bili uspešni na devetih razpisih.

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 ter plinskih toplotnih črpalk. V letu 2021 smo dodelili 49 nepovratnih finančnih spodbud za vgradnjo novih plinskih kondenzacijskih kotlov in toplotnih postaj.

Poleg tega smo pripravili tudi akcijo subvencioniranja drugih ukrepov URE (učinkovite rabe energije) skladno z Uredbo o zagotavljanju prihrankov energije, ki pa se izvajajo pretežno v industriji, storitvenem in javnem sektorju ter v lokalnih skupnostih. V okviru te akcije smo sofinancirali dva ukrepa za optimizacijo tehnološkega procesa. Pri oblikovanju akcij za doseganje prihrankov energije je pomembno vodilo, da imajo predlagani ukrepi URE tudi pozitivne učinke na zgoščevanje odjema in širjenje našega vročevodnega in plinovodnega omrežja. Z izvajanjem teh akcij smo uspeli zagotoviti zadostno količino prihrankov energije za izpolnitev obveznosti zagotavljanja prihrankov energije za leto 2021.

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

Energetika Ljubljana je v letu 2021 pri izvajanju investicijskih projektov sledila Poslovnemu načrtu in vsem nenačrtovanim gradnjam, ki so se izven poslovnega načrta izkazale kot nujno potrebne za ohranjanje zanesljivosti in širitve dejavnosti oskrbe odjemalcev na območjih, kjer GJS oskrbo s toploto, paro in zemeljskim plinom izvaja Energetika Ljubljana. Predvsem zaradi slednjega je bila realizacija investicijskih vlaganj na območju energetske infrastrukture občutno višja, kot je bila načrtovana s poslovnim načrtom. Skupna realizacija investicij je znašala 52.577.055 EUR oziroma 65,3 % načrtovane vrednosti za leto 2021. Vrednost investicij v vire je dosegla 39.696.718 EUR, od tega vlaganja v PPE predstavljajo 36.746.641 EUR.

Vrednost vlaganj v distribucijska omrežja, kjer so aktivnosti potekale na 254 investicijah, je dosegla 11.850.903 EUR, kar je 62,5 % nad načrtovano vrednostjo. Vrednost ostalih vlaganj, ki se nanaša na obnovo in nadomestitve drugih osnovnih sredstev, je znašala 1.029.434 EUR.

V letu 2021 se je nadaljevala gradnja najpomembnejše investicije, to je PPE-TOL, pričela pa se je tudi gradnja nove kogeneracije na lokaciji TOŠ. Slednja bo pričela z obratovanjem v drugi polovici leta 2022, investicija PPE-TOL pa bo predvidoma zaključena konec leta 2022.

V letu 2021 je Energetika Ljubljana, v predvidenem terminskem planu in v obsegu predvidene višine investicije, zaključila gradnjo glavnega plinovoda za oskrbo širšega območja Občine Grosuplje z zemeljskim plinom in prej tržno distribucijo, priključila na skupno distribucijsko omrežje MOL, primestnih občin in občine Log – Dragomer.

Zaključena je bila tudi obširna plinifikacija območij Goričane, Rakovnik, Spodnje in Zgornje Pirniče, Verje v Občini Medvođe, ki je potekala kot sočasna gradnja z ostalo komunalno in cestno infrastrukturo projekta Čisto zate.

Nadaljevala se je v letu 2020 pričeta gradnja plinovodnega omrežja na območju občine Log – Dragomer, kjer je interes za priključitev in uporabo zemeljskega plina presegel pričakovanja. Podpis pogodbe o priključitvi, ki lastnika stavbe zaveže k pričetku uporabe zemeljskega plina po pričetku obratovanja plinovodnega omrežja, je bil tudi pogoj za obseg izvedbe glavnega plinovodnega omrežja.

Na osnovi višine vloženih investicijskih sredstev in z zaključkom gradnje glavnega plinovoda Škofljica-Grosuplje in prehodom iz tržne distribucije na izvajanje gospodarske javne službe se je v letu 2021 distribucijsko omrežje zemeljskega plina podaljšalo za 36,5 km, kar je daleč največ v zgodovini Energetike Ljubljana.

Pri zagotavljanju zanesljivosti obratovanja distribucijskih sistemov Energetike Ljubljana je bila zaključena obnova vročevodnega in plinovodnega omrežja na območju Čufarjeve ulice, prestavitev in obnova vročevoda med Celovško in Cesto Ljubljanske brigade, obnova plinovoda

in vročevoda na širšem območju Groharjeve ulice, obnova plinovoda po Cesti na Brdo in gradnja nove regulacijske postaje ob Letališki cesti.

Zaključena je bila gradnja polnilnice alternativnih goriv CNG/LNG za uporabo v prometu, ki jo je Energetika Ljubljana zgradila skupaj z družbo Butan plin.

Intenzivno so se nadaljevale tudi aktivnosti pri zgostitvi konzuma na obstoječem omrežju zemeljskega plina, ki ima največji vpliv na zniževanje specifičnih stroškov pri odjemalcih. Velik obseg gradenj in priključevanja na omrežje popravlja faktor izkoriščenosti omrežja, ki je ključni kazalnik učinkovitosti distributerja.

V letu 2021 se je pričel projekt proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina, ki je prvi pomemben korak k razogličanju oskrbe z zemeljskim plinom. Projekt Energetika Ljubljana izvaja skupaj z družbo KOTO, ki že ima postavljeno tehnologijo za proizvodnjo bioplina. Pričetek dobave biometana je predviden v prvem kvartalu 2024. Med razvojnimi projekti, ki so bili pričeti v letu 2021, je tudi proizvodnja vodika na lokaciji TOŠ, kjer so na razpologo vhodni energenti obstoječe tehnologije.

Vsi ti rezultati so posledica postavitve organizacije družbe, ki v celoti in z lastnimi viri obvladuje postopke umeščanja v prostor, gradenj, javnega naročanja in obratovanja. Slednje se potrjuje tudi v primerih, ko Energetika Ljubljana nastopa na trgu kot ponudnik storitev.

### **2.3 Zadovoljstvo uporabnikov**

Mnenje uporabnikov o družbi Energetika Ljubljana je za nas zelo pomembno, zato že vrsto let sodelujemo v javnomnenjski panelni raziskavi, ki poteka štirikrat letno v okviru Javnega holdinga Ljubljana. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2021 v povprečju ocenili s 3,73 od možnih 5, najbolj zadovoljni s storitvami družbe so bili pri poletnem merjenju (3,82), najmanj pa pri spomladanskem (3,66).

Spletna stran [www.energetika.si](http://www.energetika.si) je bila v letu 2021 nadgrajena skladno z Zakonom o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij, s tem pa omogoča dostopnost slepim, slabovidnim in gibalno oviranim.

Pomembna je tudi izkušnja, ki jo imajo uporabniki naše spletne strani, zato se spletno prodajno mesto [www.bivanjudajemoutrip.si](http://www.bivanjudajemoutrip.si) še naprej posodablja in nadgrajuje, glede na zaznane potrebe in tržne smernice. Rezultat teh aktivnosti se odraža v izrazitem naraščanju števila posredovanih obrazcev za povpraševanje po različnih storitvah Energetike Ljubljana. Po posodobitvi obrazcev za povpraševanje po različnih storitvah družbe v letu 2020 smo v letu 2021 prejeli skupaj 1.844 povpraševanj preko e-obrazcev na spletni strani, kar je 1.336 oziroma 263 % več, kot v drugi polovici leta 2020. Uporabnike naših storitev najbolj zanimajo možnosti priklopa na omrežje zemeljskega plina, informacije, vezane na prejemanje elektronskega računa in trajnikov, v jesenskem času pa je bilo zaznati tudi povečano število s spletnega kalkulatorja opravljenih izračunov za strošek zemeljskega plina in elektrike, kar gre pripisati, zlasti v drugem polletju 2021, izrednim razmeram cen energentov na trgu in s tem posledično iskanju bolj ugodnih ponudb.

Zaupanje med uporabniki gradimo tudi z ažurnim informiranjem uporabnikov. Na spletnih straneh [www.energetika.si](http://www.energetika.si) in [www.bivanjudajemoutrip.si](http://www.bivanjudajemoutrip.si) objavljamo seznam ulic, kjer se periodično opravlja pregled distribucijskega sistema zemeljskega plina, tako da se uporabnik lahko prepriča, da preglede dejansko opravlja Energetika Ljubljana. Prav tako smo pripravili obvestila na letakih za tiste lastnike, ki jim dostop do njihovih nepremičnin zaradi različnih razlogov ni omogočen.

V okviru projekta ePero smo prešli v drugo fazo projekta, ki bo omogočila podpisovanje dokumentov na daljavo. V procesu so dokumenti digitalni, podpisujejo pa se s kvalificiranimi

digitalnimi potrdili. Brez osebnega obiska bo tako mogoče skleniti pogodbo o dobavi, spremeniti lastnika merilnega mesta ali plačnika storitev, urediti način plačevanja računov in drugo.

V letu 2021 je potekal projekt prenove izgleda računov. Cilj projekta je posodobiti izgled računov in jih narediti oblikovno bolj pregledne in razumljive ter s tem zmanjšati število klicev zaradi nerazumevanja računa. Na račune bomo umestili grafe, ki bodo odjemalce obveščali o njihovi porabi in primerjavi s povprečnim odjemalcem ter graf o razdelitvi stroška za oskrbo z energentom (energent, omrežnina, dajatve). V zgibanke bodo na novo umeščeni tudi računi za električno energijo, ki so trenutno tiskani na A4 formatu in se kuvertirajo. Zgibanka je stroškovno in ekološko gledano najboljša izbira za distribucijo tiskanih računov, zato smo se odločili za ohranitev tega formata. Projekt je v zaključni fazi. V pripravi so vsebine za spletno razlago novega računa in časovnica prehoda na novi izgled računa.

Poleg javnomnenjske panelne raziskave, zadovoljstvo uporabnikov z našimi storitvami spremljamo tudi s SMS anketami strank, ki kličejo v Klicni center na brezplačno številko 0802 882. V letu 2021 smo poslali 9.989 SMS sporočil s pozivom k sodelovanju v anketi o zadovoljstvu. Odzivnost je bila 41,2 %, od tega je 19,68 % odjemalcev odgovorilo s komentarjem. Končna ocena, ki smo jo od odjemalcev dobili v letu 2021, je 4,84 od možnih 5.

## **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.

#### ***Prodaja energije***

V letu 2021 smo prodali 1.251.512 MWh toplote (vroče vode in pare), 801.484 MWh zemeljskega plina, od tega 44.541 MWh na CNG polnilnicah, in po plinovodnem omrežju distribuirali 907.954 MWh zemeljskega plina. Na osnovi sklenjenih pogodb smo oddali 294.220 MWh električne energije v omrežje, končnim kupcem prodali 98.804 MWh električne energije, za ostale neposredne odjemalce pa je bilo prodano še 67.881 MWh električne energije. Na območju občine Grosuplje smo odjemalce do konca meseca oktobra oskrbovali z utekočinjenim zemeljskim plinom in ga prodali 2.226 MWh, od meseca novembra dalje pa so bili priklopljeni na distribucijski sistem z zemeljskim plinom.

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 višje tako zaradi nižjih temperatur v ogrevalnih mesecih kot tudi dolge ogrevalne sezone, ki se je nadaljevala še v prvih dneh junija in je bila 23 dni daljša od načrtovane.

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<br>2021*     | NAČRT<br>2021    | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|-------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja   | 170.860.393       | 137.244.681      | 143.356.586      | 124,5             | 119,2             |
| Odhodki iz poslovanja  | 178.086.580       | 132.695.796      | 137.429.523      | 134,2             | 129,6             |
| <b>Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube</b>              | <b>-7.226.187</b> | <b>4.548.885</b> | <b>5.927.063</b> | -                 | -                 |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki                                     | 893.831           | 102.000          | 897.354          | 876,3             | 99,6              |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki                                       | 191.388           | 490.435          | 515.004          | 39,0              | 37,2              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b>                                    | <b>-6.523.744</b> | <b>4.160.450</b> | <b>6.309.413</b> | -                 | -                 |
| Davek iz dobička   | 0                 | 292.480          | 604.297          | 0,0               | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe</b> | <b>-6.523.744</b> | <b>3.867.970</b> | <b>5.705.116</b> | -                 | -                 |
| Prihodki za pokrivanje izgube  | 6.523.744         | 0                | 0                | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>   | <b>0</b>          | <b>3.867.970</b> | <b>5.705.116</b> | <b>0,0</b>        | <b>0,0</b>        |

Opombe:

\*V poslovnem izidu družbe za leto 2021 so, na osnovi sklenjene Pogodbe o obvladovanju v maju 2021, upoštevani poslovni prihodki za pokrivanje ugotovljene letne izgube družbe za leto 2021 (delno postavka 4.2 iz izkaza poslovnega izida).

Prihodki iz poslovanja vključujejo postavke 1, 2, 3 in 4 (razen postavke prihodkov za pokrivanje izgube - delno postavka 4.2) 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.

Energetika Ljubljana je v letu 2021 realizirala čisti poslovni izid v višini 0 EUR. Na podlagi izdanega zahtevka za pokrivanje izgube obvladujoči družbi, v skladu s pogodbo o obvladovanju, je Energetika Ljubljana na dan 31. 12. 2021 v svojih računovodskih izkazih evidentirala druge poslovne prihodke in terjatev do obvladujoče družbe v višini letne ugotovljene izgube, ki je znašala 6.523.744 EUR, ter tako zaključila poslovno leto brez izgube.

Višina celotnih prihodkov, brez upoštevanja prihodkov za pokrivanje izgube, je 171.754.224 EUR, katerih glavnino predstavljajo čisti prihodki od prodaje (97,2 %), višina celotnih odhodkov je 178.277.968 EUR, od česar glavnina odpade na odhodke iz poslovanja (99,9 %).

K slabšemu doseženemu čistemu poslovnemu izidu pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe, v primerjavi z načrtovanim, sta v največji meri prispevali dejavnosti dobava plina in proizvodnja električne energije. Pri načrtovanju poslovanja v letu 2021 je družba upoštevala ugodne tržne pogoje, kot jih je dosegla v letu 2020, vendar pa se je trend gibanja nabavnih cen energentov, predvsem zemeljskega plina v zadnjem četrtletju leta 2021, obrnil navzgor in vztrajal na visokih ravneh do konca leta 2021 in tako vplival na dejansko doseženi poslovni izid.

Na slabši čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe v primerjavi z izidom preteklega leta so vplivala predvsem izrazito neugodna gibanja nabavnih cen na trgu zemeljskega plina v zadnjem četrtletju leta 2021, pri čemer je nastal velik razkorak med nabavno in prodajno ceno plina, ter nižje dosežene pogodbene cene za prodajo pasovne električne energije.

Več o prihodkih in odhodkih je pojasnjeno v nadaljevanju.

## ➤ Prihodki

Celotni prihodki v letu 2021, skupaj s prihodki za pokrivanje izgube s strani obvladujoče družbe, znašajo 178.277.968 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.

v EUR

|   | LETO<br>2021       | NAČRT<br>2021      | LETO<br>2020       | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Prihodki iz poslovanja</b>               | <b>177.384.137</b> | <b>137.244.681</b> | <b>143.356.586</b> | <b>129,2</b>      | <b>123,7</b>      |
| Čisti prihodki od prodaje                   | 166.862.741        | 135.158.572        | 139.489.491        | 123,5             | 119,6             |
| - prodaja vroče vode                        | 78.869.874         | 61.573.513         | 65.827.289         | 128,1             | 119,8             |
| - prodaja pare                              | 13.182.813         | 11.895.462         | 9.519.216          | 110,8             | 138,5             |
| - prihodek omrežnine zemeljskega plina      | 14.960.454         | 14.140.566         | 14.051.860         | 105,8             | 106,5             |
| - prodaja plina v omrežju in CNG            | 20.819.062         | 16.970.865         | 16.896.658         | 122,7             | 123,2             |
| - prodaja UZP Grosuplje                     | 130.580            | 195.035            | 209.613            | 67,0              | 62,3              |
| - prodaja električne energije (pasovna)     | 24.623.092         | 22.005.537         | 24.623.817         | 111,9             | 100,0             |
| - prodaja električne energije kupcem        | 8.462.969          | 4.634.500          | 4.051.304          | 182,6             | 208,9             |
| - prodaja storitev                          | 5.813.897          | 3.743.094          | 4.309.734          | 155,3             | 134,9             |
| Usredstveni lastni proizvodi ali storitve   | 2.029.194          | 1.535.200          | 1.773.741          | 132,2             | 114,4             |
| Drugi poslovni prihodki                     | 8.492.202          | 550.909            | 2.093.354          | -                 | 405,7             |
| - Državna pomoč za COVID-19                 | 88.737             | 0                  | 876.018            | -                 | -                 |
| - Državna pomoč za pokrivanje stroškov dela | 450.912            | 400.800            | 532.717            | 112,5             | 84,6              |
| - Poslovni prihodki za pokrivanje izgube    | 6.523.744          | 0                  | 0                  | -                 | -                 |
| - Ostali drugi poslovni prihodki            | 1.428.809          | 150.109            | 684.619            | 951,8             | 208,7             |

Družba je v letu 2021 realizirala čiste prihodke od prodaje v višini 166.862.741 EUR, kar je več tako od načrtovanega 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 2021 so doseženi višji prihodki na vseh prodajnih segmentih, razen prodaje UZP na območju občine Grosuplje, kjer smo odjemalce z utekočinjenim zemeljskim plinom oskrbovali le do konca meseca oktobra 2021, od novembra dalje pa so bili priklopljeni na distribucijski sistem z zemeljskim plinom. Doseženi višji prihodki prodaje vroče vode in plina so tako iz naslova več prodanih količin (dolga kurilna sezona, ki vpliva predvsem na prodajo in distribucijo zemeljskega plina in na prodajo vroče vode), kot tudi višjih cen. Višja prodaja pasovne električne energije je zaradi realizirane dodatne prodaje električne energije, višji prihodki iz naslova prodaje električne energije kupcem pa so iz naslova dodatnega prodajnega posla na veleprodajnem trgu, ki je bil namenjen cenovni zaščiti pred tveganji pozicije maloprodaje v drugi polovici leta 2022.

Tudi glede na enako obdobje lani je družba dosegla višje prihodke na vseh segmentih prodaje, razen prodaje UZP v Grosupljem, ker je s tem energentom oskrbovala odjemalce le do konca oktobra.

V primerjavi z načrtom so realizirani tudi 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 (zaradi večjega števila izvedb).

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 (v letu 2021 povečanje predvsem zaradi aktivnosti na investiciji PPE-TOL).

Med drugimi poslovnimi prihodki družbe so, poleg prihodkov za pokrivanje izgube s strani obvladujoče družbe, vključene državne pomoči za redne refundacije bolnih in ostalih povrnjenih zneskov nadomestil plač in prispevkov v višini 450.912 EUR (532.717 EUR v letu

2020) ter državne pomoči iz naslova sprejetih interventnih zakonov za čas epidemije COVID-19 v skupni višini 88.737 EUR (876.019 EUR v letu 2020).

Ostali drugi poslovni prihodki v višini 1.428.809 EUR vključujejo prihodke iz naslova dotacij in donacij (v višini obračunane amortizacije), prihodke iz naslova emisijskih kuponov prejetih od države (v letu 2021 v višini 65.106 EUR, v letu 2020 pa 100.709 EUR) ter (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. Ostali drugi poslovni prihodki so v letu 2021 višji predvsem zaradi prihodkov od odprave rezervacije za nepremičnino v Stožicah v višini 765.965 EUR.

### ***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.

Cene omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina so bile v decembru 2018 potrjene s strani Agencije za energijo za regulativno obdobje 2019–2021. Glede na regulativne omejitve pri višini upravičenih stroškov distribucije zemeljskega plina je povprečna cena omrežnine v letu 2021 približno na enaki ravni kot preteklo leto. Na področju reguliranih cen omrežnine smo Agenciji za energijo posredovali vlogo za cene za naslednje triletno obdobje 2022 – 2024 in v decembru prejeli soglasje k novim cenam. Glede na regulirane omejitve pri višini upravičenih stroškov na dejavnosti SODO se povprečna cena omrežnine v naslednjem triletnem obdobju ne bo pomembno spremenila.

Skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, je družba tekom leta usklajevala variabilni del cene toplote za vročevodni in oba parovodna sistema, z upoštevanjem dejanskih cen energentov ter realiziranega obsega prodaje toplote. Poleg rednega usklajevanja variabilnega dela cene toplote, se je 1. avgusta uskladil tudi fiksni del cene za vročevodni in parovodni sistem TOŠ ter spremenila izhodiščna fiksna cena na parovodu TE-TOL, za katero smo dobili soglasje Agencije za energijo sredi meseca julija 2021.

Prodajne cene električne energije na pragu so upoštevane na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2021. Za proizvedeno električno energijo iz lesnih sekancev in sončne energije družba prejema podporo s strani Borzen-a.

Cene za dobavo zemeljskega plina in električne energije končnim uporabnikom družba oblikuje sama, z upoštevanjem konkurenčnih razmer na trgu.

### ***Prihodki od financiranja in drugi prihodki***

V letu 2021 so finančni prihodki realizirani v skupni višini 285.706 EUR in drugi prihodki v višini 608.125 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 meseca november in december 2021.

Prihodke od financiranja predstavljajo prihodki iz poslovnih terjatev (155.736 EUR), prihodki iz danih posojil (81.778 EUR) in prihodki iz prejetih dividend iz naložbe v Zavarovalnico Triglav (48.192 EUR). V primerjavi s preteklim letom so prihodki od financiranja nižji predvsem zaradi nižjih pozitivnih tečajnih razlik.

V okviru drugih prihodkov, ki jih družba sicer ne načrtuje, so evidentirani prihodki iz naslova povrnjenih sodnih stroškov, stroškov izvršb in odškodnin.

## ➤ Odhodki

Celotni odhodki v letu 2021, skupaj znašajo 178.277.968 EUR in so za 33,9 % višji od načrtovanih in 29,2 % višji od doseženih v letu 2020. Največji delež celotnih odhodkov zavzemajo stroški blaga in materiala, ki so v letu 2021 tako v primerjavi z načrtom, kot tudi z letom 2020, višji, predvsem zaradi višjih stroškov goriva kot posledica višjih nabavnih cen in večje količinske porabe.

### ***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 55,9 %, 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 žindre, porabe električne energije, tehnološke vode in kemikalij.

|   | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020      | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Stroški blaga in materiala</b>                 | <b>99.623.112</b> | <b>61.293.992</b> | <b>67.819.922</b> | <b>162,5</b>      | <b>146,9</b>      |
| Stroški goriva za proizvodnjo – enota TE-TOL      | 33.056.929        | 29.054.474        | 35.725.403        | 113,8             | 92,5              |
| Stroški goriva za proizvodnjo – enota TOŠ         | 20.283.483        | 8.546.174         | 6.331.555         | 237,3             | 320,4             |
| Nakup zemeljskega plina                           | 32.209.368        | 15.809.445        | 16.270.880        | 203,7             | 198,0             |
| Nakup električne energije                         | 11.571.308        | 5.352.329         | 6.988.116         | 216,2             | 165,6             |
| Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem          | 1.720.406         | 1.814.307         | 1.766.128         | 94,8              | 97,4              |
| Stroški materiala, pokriti s prihodki od storitev | 405.606           | 398.842           | 396.270           | 101,7             | 102,4             |
| Ostali materialni stroški                         | 376.012           | 318.421           | 341.570           | 118,1             | 110,1             |

v EUR

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 in potreb po ogrevanju ter morebitnih drugih dejavnikov. V pomladanskem delu ogrevalne sezone se je zaradi zakonodajnih omejitev zmanjševala proizvodnja toplote in električne energije v premogovnih blokih ter dopolnjevala s proizvodnjo v enoti TOŠ, kar vpliva na višino stroška goriva tako v eni kot tudi v drugi enoti. K višjim stroškom goriva za proizvodnjo v obeh enotah je prispevala tudi nadpovprečno dolga ogrevalna sezona, ki je trajala do prvih dni meseca junija. Proti koncu leta 2021 pa se je zaradi izjemne rasti cene zemeljskega plina in zaradi nizkih cen premoga povečevala proizvodnja v premogovnih blokih.

Glede na enako obdobje lani je strošek goriva za proizvodnjo v enoti TE-TOL nižji predvsem zaradi nižje pogodbene cene premoga v letu 2021, ter tudi zaradi nižje proizvodnje v premogovnih blokih (in s tem nižje porabe premoga) v spomladanskem delu ogrevalne sezone.

V enoti TOŠ na višji strošek goriva za proizvodnjo, poleg povečanega obsega proizvodnje, najbolj vplivajo visoke nakupne cene zemeljskega plina. V letu 2021 je bila povprečna dnevna cena zemeljskega plina na borzi 46,59 EUR/MWh, v letu 2020 pa 10,00 EUR/MWh.

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. Električno energijo je družba kupila od HSE d.o.o., Petrol d.d., NGEN d.o.o., ECE d.o.o. in BSP Regionalne energetske borze. Strošek nakupa električne energije je v letošnjem letu v primerjavi z lanskim letom višji predvsem iz naslova višjih nakupnih cen. Pogodbene obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije so se pokrivala v večjem delu 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 2021 je bilo porabljeno 286.296,84 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 2021 je imela družba sklenjene pogodbe s šestimi dobavitelji, z novo kurilno sezono s pričetkom v avgustu 2021 pa je sklenila pogodbe z devetimi dobavitelji. Skupaj je v letu 2021 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 in trgovci z zemeljskim plinom, preko katerih je v letu 2021 nabavila 1.226.433 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 10,0 % delež celotnih odhodkov in so za 4,8 % 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 2021 beležimo povečanje prodaje 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 2021 so stroški vzdrževanja nekoliko pod načrtovano višino in višji od doseženih v letu 2020, ko smo se za čas epidemije COVID-19 soočali z intervencijskimi ukrepi Vlade RS in je bil obseg teh storitev s strani zunanjih izvajalcev manjši.

Višina zavarovalnih premij je v letu 2021 načrtovana v pogodbenih vrednostih, dejanski strošek pa je bil višji zaradi manjšega prejetega bonusa kot v letu 2020.

Na zmanjšanje stroškov intelektualnih storitev v letu 2021 vpliva predvsem manjši obseg storitev, povezanih z investicijo PPE-TOL, kjer je potrebno sodelovanje različnih strokovnjakov s področja graditve objektov ter pri pripravi različnih strokovnih mnenj.

Stroški izobraževanja, službenih poti in šolnin so višji v primerjavi s preteklim letom, ko je bilo v času epidemije COVID-19 omejeno organiziranje izobraževanj. V primerjavi z načrtom pa je

v letu 2021 realiziran manjši obseg teh stroškov saj omejitev povzročenih zaradi COVID-19 nismo načrtovali.

v EUR

|   | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020      | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Stroški storitev</b>   | <b>17.814.691</b> | <b>17.442.362</b> | <b>16.996.021</b> | <b>102,1</b>      | <b>104,8</b>      |
| Stroški storitev, pokriti s prihodki od storitev  | 1.170.520         | 391.734           | 844.066           | 298,8             | 138,7             |
| Stroški poštnih storitev in telefonije  | 490.635           | 552.582           | 466.272           | 88,8              | 105,2             |
| Stroški storitev, povezani s transportom, vodo in kanalščino                                  | 201.586           | 198.831           | 210.343           | 101,4             | 95,8              |
| Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem   | 4.556.383         | 4.715.848         | 4.225.901         | 96,6              | 107,8             |
| - stroški vzdrževanja   | 3.795.706         | 3.940.178         | 3.532.501         | 96,3              | 107,5             |
| - vzdrževanje računalniške opreme   | 760.677           | 775.670           | 693.400           | 98,1              | 109,7             |
| Stroški najemnin in licenc  | 480.975           | 419.464           | 424.811           | 114,7             | 113,2             |
| Stroški plačilnega prometa  | 1.915.049         | 1.976.348         | 1.766.206         | 96,9              | 108,4             |
| - plačilni promet   | 107.539           | 120.747           | 104.262           | 89,1              | 103,1             |
| - zavarovalne premije   | 1.807.510         | 1.855.601         | 1.661.943         | 97,4              | 108,8             |
| Stroški intelektualnih storitev   | 5.201.353         | 5.222.012         | 5.534.623         | 99,6              | 94,0              |
| - stroški strokovnih služb  | 4.517.871         | 4.794.333         | 4.620.942         | 94,2              | 97,8              |
| - strok. izobraževanje, službena potovanja, šolnine   | 114.498           | 191.275           | 92.991            | 59,9              | 123,1             |
| - stroški svetovanja, študije, odvetniške in druge intelektualne storitve, revizorski stroški | 531.929           | 169.404           | 796.138           | 314,0             | 66,8              |
| - zdravstvene storitve  | 37.055            | 67.000            | 24.551            | 55,3              | 150,9             |
| Stroški sejmov, reklame in reprezentance  | 600.404           | 982.250           | 606.608           | 61,1              | 99,0              |
| Stroški storitev najema delovne sile  | 519.642           | 344.693           | 474.600           | 150,8             | 109,5             |
| Stroški storitev fizičnih oseb (podjemne pogodbe, študentski servis, delo upokojujencev)      | 45.995            | 52.600            | 42.098            | 87,4              | 109,3             |
| Stroški drugih storitev   | 2.632.149         | 2.586.000         | 2.400.494         | 101,8             | 109,7             |
| - varovanje premoženja, požarna varnost   | 1.049.601         | 1.037.090         | 889.333           | 101,2             | 118,0             |
| - storitve izterjave neplačnikov - upravniki  | 688.393           | 646.000           | 614.715           | 106,6             | 112,0             |
| - takse, sodni stroški in stroški izvršiteljev  | 56.293            | 80.000            | 70.410            | 70,4              | 79,9              |
| - čiščenje prostorov in komunalne storitve  | 383.945           | 364.700           | 400.065           | 105,3             | 96,0              |
| - stroški tiskanja in kuvertiranje izdanih računov  | 54.532            | 69.661            | 55.969            | 78,3              | 97,4              |
| - spremljanje medijev, raziskave in analize   | 151.574           | 207.049           | 110.155           | 73,2              | 137,6             |
| - ostalo  | 247.811           | 181.500           | 259.847           | 136,5             | 95,4              |

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 2021 je bilo preko agencije za posredovanje kadrov zaposlenih 12 delavcev, kar je 5 delavcev manj kot konec preteklega leta. Strošek najema delovne sile v letošnjem letu je v primerjavi z načrtom in enakim obdobjem lani višji zaradi najema delavcev, ki opravljajo dela za zahtevnejša področja, kot je bilo načrtovano oziroma za bolj zahtevna dela, kot so se opravljala v preteklem letu.

Med večjimi »stroški drugih storitev« so stroški storitev varovanja premoženja in požarne varnosti, ki so v letu 2021 višji zaradi varovanja gradbišča za novo PPE-TOL. V letu 2021 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.

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**, ki zavzemajo v strukturi celotnih odhodkov družbe 13,5 % delež, se obračunavajo v skladu z veljavnimi kolektivnimi pogodbami in akti družbe.

v EUR

|  | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020      | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Stroški dela</b>  | <b>24.049.995</b> | <b>24.501.065</b> | <b>25.577.150</b> | <b>98,2</b>       | <b>94,0</b>       |
| Stroški plač   | 17.632.815        | 17.720.187        | 17.170.410        | 99,5              | 102,7             |
| Stroški socialnih zavarovanj   | 3.730.990         | 3.703.391         | 3.645.253         | 100,7             | 102,4             |
| - stroški pokojninskih zavarovanj  | 2.446.284         | 2.418.677         | 2.387.118         | 101,1             | 102,5             |
| - drugi stroški socialnih zavarovanj   | 1.284.706         | 1.284.714         | 1.258.135         | 100,0             | 102,1             |
| Drugi stroški dela   | 2.686.190         | 3.077.487         | 4.761.487         | 87,3              | 56,4              |
| - povračilo za prevoz na delo in z dela  | 716.901           | 689.788           | 682.178           | 103,9             | 105,1             |
| - povračilo za prehrano  | 737.661           | 703.833           | 687.366           | 104,8             | 107,3             |
| - regres   | 1.146.991         | 1.214.160         | 1.170.378         | 94,5              | 98,0              |
| - drugi prejemki zaposlenih (socialne in solidarnostne pomoči, krizni dodatek za čas epidemije COVID-19,...) | 84.637            | 75.188            | 249.324           | 112,6             | 33,9              |
| - stroški neizkoriščenih dopustov  | 0                 | 0                 | 109.021           | -                 | 0,0               |
| - oblikovanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine  | 0                 | 394.518           | 1.863.220         | 0,0               | 0,0               |

Stroški plač v letu 2021 so nekoliko nižji od načrtovanih stroškov in nekoliko višji od stroškov predhodnega leta. Izhodiščna plača v letu 2021 se je povišala s 1. 1. 2021 za 1,5 %, kar je vključeno tudi v poslovnem načrtu 2021. V letu 2020 pa se je skupno povišala za 3,65 % (s 1. 1. 2020 za 1,5 %, s 1. 6. 2020 za 1,5 % in s 1. 10. 2020 še za 0,65 %).

Stroški pokojninskih zavarovanj vključujejo, poleg prispevkov za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, še premije prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, ki jih za zaposlene mesečno vplačuje Energetika Ljubljana v višini 144,17 EUR.

Stroški dela so v primerjavi z načrtovano višino in stroškom preteklega leta nižji. V preteklem letu so bili stroški dela višji predvsem zaradi oblikovanja dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, kot posledica sprememb Zakona o višini povračil stroškov v zvezi z delom in nekaterih drugih prejemkov, na podlagi katerih so se odpravnine ob upokojitvi pomembno povišale.

V skladu s kolektivno pogodbo je družba izplačala regres za letni dopust v višini 70 % povprečne plače na zaposlenega v elektrogospodarstvu v preteklih treh mesecih oziroma v višini 2.060,00 EUR na zaposlenega (v letu 2020 je regres znašal 2.050,00 EUR na zaposlenega).

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2021 znašala 2.624,31 EUR, v letu 2020 pa 2.532,28 EUR. Povprečno število zaposlenih iz ur je znašalo 559,92, v letu 2020 pa 565,05.

Družba v letu 2021 ni oblikovala dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade, ker se ocena višine vrednosti rezervacij na dan 31. 12. 2021 ni pomembno spremenila od predhodno oblikovanih.

**Odpisi vrednosti** v okviru celotnih odhodkov v letu 2021 predstavljajo 7,9 % delež.

v EUR

|  | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020      | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Odpisi vrednosti</b>  | <b>14.163.183</b> | <b>14.369.233</b> | <b>14.982.908</b> | <b>98,6</b>       | <b>94,5</b>       |
| Amortizacija   | 13.577.330        | 13.769.233        | 13.915.508        | 98,6              | 97,6              |
| Prevred. poslovni odhodki pri neopred. sredstvih in opredm. osnov. sredstvih | 215.325           | 0                 | 509.456           | -                 | 42,3              |
| Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih                     | 370.528           | 600.000           | 557.944           | 61,8              | 66,4              |

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 2021 so znašale terjatve 26,3 % celotne fakturirane realizacije družbe (v preteklem letu 19,7 %).

Znesek zapadlih terjatev do kupcev konec decembra 2021 je znašal 5,0 mio EUR, kar predstavlja 2,3 % celotne fakturirane realizacije družbe. V primerjavi s stanjem konec leta 2020 so zapadle terjatve konec leta 2021 nižje za 16,4 %. Stanje popravka vrednosti terjatev ob koncu leta 2021 se je, v primerjavi s preteklim koncem leta, nekoliko znižalo in znaša 63,1 % zapadlih terjatev družbe (konec leta 2020 63,2 %). Družba skrbi za sprotno izterjavo dolžnikov z opominjanjem in tožbami. Za čas epidemije COVID-19 je bila sprejeta odločitev o začasni ustavitvi opominjanja in vodenja postopkov izterjave odprtih terjatev, s ciljem razbremeniti svoje uporabnike storitev v obdobju razglašene epidemije.

**Drugi poslovni odhodki**, ki predstavljajo 12,6 % delež celotnih odhodkov, so glede na načrt za leto 2021 in v primerjavi z letom 2020 višji, kar je predvsem posledica višjega stroška nakupa manjkajočih emisijskih kuponov, ki med drugimi poslovnimi odhodki predstavlja največji delež.

|  | v EUR             |                   |                   |                   |                   |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|  | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020      | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
| <b>Drugi poslovni odhodki</b>              | <b>22.435.599</b> | <b>15.089.144</b> | <b>12.053.522</b> | <b>148,7</b>      | <b>186,1</b>      |
| Emisijski kuponi                           | 21.234.974        | 13.797.978        | 10.362.037        | 153,9             | 204,9             |
| Okoljevarstvene analize, pregledi, meritve | 274.184           | 429.000           | 292.710           | 63,9              | 93,7              |
| Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča | 228.206           | 230.868           | 230.859           | 98,8              | 98,9              |
| Vodna povračila                            | 89.695            | 244.731           | 180.607           | 36,7              | 49,7              |
| Spodbude za učinkovito rabo energije       | 495.027           | 260.000           | 133.417           | 190,4             | 371,0             |
| Članarine                                  | 78.303            | 67.100            | 72.150            | 116,7             | 108,5             |
| Drugi poslovni odhodki                     | 35.210            | 59.467            | 781.742           | 59,2              | 4,5               |

Dejanski odhodki za emisijske kupone za leto 2021 znašajo 21.234.994 EUR, izkazani pa so v višini 21.234.974 EUR, zaradi enega preveč vkalkuliranega kupona v višini 19,85 EUR v letu 2020.

Dejanski odhodek emisijskih kuponov za leto 2021 v višini 21.234.994 EUR vključuje vrednost nakupa manjkajočih kuponov v višini 21.169.888 EUR ter podeljene emisijske kupone od države v višini 65.106 EUR, ki so v celoti evidentirani na dejavnosti proizvodnja toplote. Višina odhodka v letu 2021 je v primerjavi z načrtom višja predvsem zaradi visoke povprečne cene nakupa manjkajočih emisijskih kuponov, ki je znašala 41,81 EUR za kupon (v načrtu 27,5 EUR za kupon). V primerjavi z letom 2020 na višjo vrednost odhodka v letu 2021 vpliva večja količina manka emisijskih kuponov, predvsem pa že omenjena višja povprečna nakupna cena v letu 2021 (v letu 2020 v višini 23,86 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), v letu 2021, pa podobno kot leto prej, tudi časovna prestavitev nekaterih aktivnosti, zaradi omejitev v času COVID-19.

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 višji, saj je bilo potrebno povečati delež sofinanciranja ukrepov URE pri končnih odjemalcih, da smo zagotovili zadostno količino prihrankov energije, kar je posledično pomenilo večje izdatke.



V okviru drugih poslovnih odhodkov so evidentirani stroški za potrebe preventive zaposlenih ter drugi stroški. V letu 2020 je bil v okviru te postavke vključen tudi odhodek za dodatno oblikovanje rezervacije za obveznosti za opremo v nepremičnini v Stožicah v višini 745.187 EUR.

### ***Odhodki od financiranja in drugi odhodki***

V letu 2021 znašajo odhodki od financiranja 119.632 EUR, od tega iz finančnih obveznosti 99.298 EUR (94.382 EUR iz posojil prejetih od bank in 4.916 EUR iz drugih finančnih obveznosti) ter iz poslovnih obveznosti v višini 20.334 EUR (7.544 EUR iz obveznosti do dobaviteljev in 12.790 EUR iz drugih poslovnih obveznosti).

V okviru drugih odhodkov, ki za leto 2021 znašajo 71.756 EUR, so evidentirani predvsem odhodki za donacije in odškodnine.

### **➤ Zadolžitev**

Družba ob koncu leta 2021 izkazuje zadolžitev iz naslova najetih posojil pri bankah v višini 91.344.006 EUR (vključene obračunane in še neplačane obresti), od tega dolgoročno 52.341.824 EUR in kratkoročno zadolžitev 39.002.182 EUR.

Za nakup deležev v kasneje pripojeni družbi TE-TOL je Energetika Ljubljana najela dve dolgoročni posojili pri banki, in sicer v letu 2012 z dokončnim odplačilom v letu 2022 in v letu 2013 z dokončnim odplačilom v letu 2023. V letu 2019 je družba za financiranje investicije PPE-TOL sklenila pogodbo za najem dolgoročnega sindiciranega posojila s sindikatom petih oziroma od junija 2020 šestih bank v višini 120.000.000 EUR. Črpanje dolgoročnega posojila poteka postopno od septembra 2019 do konca julija 2022, z možnostjo podaljšanja obdobja črpanja posojila. Obdobje odplačevanja posojila je osem let, pri čemer prvi obrok zapade v plačilo 30. 6. 2023, zadnji obrok pa zapade v plačilo 31. 3. 2031. V letih 2019, 2020 in 2021 je družba črpala dolgoročno posojilo za financiranje PPE-TOL v znesku 51.023.391 EUR.

Konec decembra 2021 je družba sklenila pogodbo za najem dolgoročnega posojila za financiranje izgradnje kogeneracijskega agregata SPTe TOŠ v višini 3.400.000 EUR. Rok črpanja po pogodbi je 28. 2. 2022 v enkratnem znesku. Obdobje odplačevanja posojila je sedem let, pri čemer prvi obrok zapade v plačilo 31. 7. 2022, zadnji obrok pa zapade v plačilo 30. 6. 2029.

V letu 2021 je družba odplačala 1.750.000 EUR dolgoročnih posojil. Stanje dolgoročnih posojil konec leta je 52.335.891 EUR brez obresti, oziroma 52.341.824 EUR z obrestmi, od tega je kratkoročni del 1.255.933 EUR.

Zaradi zagotavljanja finančne likvidnosti se je družba v letu 2021 kratkoročno zadolžila pri bankah v skupnem znesku do 39.000.000 EUR. Od tega ima družba konec leta 2021 z bankami sklenjene pogodbe za kratkoročna revolving posojila v skupnem znesku 24.000.000 EUR in pogodbe za kratkoročna posojila v skupnem znesku 15.000.000 EUR. Ob koncu leta so črpana vsa kratkoročna posojila. Skupaj z obrestmi v višini 2.182 EUR znašajo kratkoročna posojila na dan 31. 12. 2021 skupaj 39.002.182 EUR.

V bilanci stanja se v letu 2021 poleg navedenih finančnih obveznosti iz zadolžitev izkazujejo tudi dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti iz naslova pravic do uporabe sredstev iz najema v skupni višini 180.092 EUR.

## 2.4.2 Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja

|  | LETO<br>2021 | NAČRT<br>2021 | LETO<br>2020 |
|--|--------------|---------------|--------------|
| <b>Temeljni kazalniki stanja financiranja</b>                                      |              |               |              |
| Delež lastniškega financiranja   | 57,7%        | 55,4%         | 67,3%        |
| Delež dolgoročnega financiranja  | 74,4%        | 84,5%         | 79,5%        |
| Koeficient finančni dolg / kapital   | 0,45         | 0,61          | 0,30         |
| <b>Temeljni kazalniki stanja investiranja</b>                                      |              |               |              |
| Delež osnovnih sredstev v sredstvih  | 77,1%        | 83,5%         | 78,1%        |
| Delež dolgoročnih sredstev v sredstvih   | 78,7%        | 85,1%         | 80,0%        |
| <b>Temeljni kazalniki vodoravnega finančnega ustroja</b>                           |              |               |              |
| Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev                                 | 0,75         | 0,66          | 0,86         |
| Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)        | 0,01         | 0,01          | 0,04         |
| Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)     | 0,70         | 0,56          | 0,59         |
| Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) | 0,86         | 0,97          | 1,00         |
| <b>Temeljni kazalniki gospodarnosti</b>  |              |               |              |
| Koeficient gospodarnosti poslovanja  | 1,00         | 1,03          | 1,04         |
| <b>Temeljni kazalniki donosnosti</b>   |              |               |              |
| Čista donosnost kapitala   | 0,0%         | 1,9%          | 3,0%         |

S kazalniki stanja financiranja presojamo sestavo obveznosti do virov sredstev. Delež lastniškega financiranja je v primerjavi s preteklim letom nižji; višina kapitala se pomembno ni spreminjala, bistveno pa so se povečale obveznosti družbe in sicer predvsem zaradi črpanja dolgoročnega posojila za PPE-TOL ter obveznosti za dobavo zemeljskega plina konec leta 2021. Konec leta 2021 je v primerjavi s preteklim letom nižji tudi delež dolgoročnega financiranja, predvsem zaradi pomembnega povišanja kratkoročnih poslovnih obveznosti (dobava zemeljskega plina) ter črpanja vseh odobrenih kratkoročnih oziroma revolving posojil (za uravnavanje likvidnosti zaradi zaostritve razmer na energetskih trgih v zadnjem četrtletju). Kapital družbe konec leta predstavlja 57,7 % vseh obveznosti do virov sredstev, kar pomeni, da se družba v tej višini financira iz lastnih virov. Skupno znaša delež dolgoročnih virov financiranja 74,4 %. Finančna zadolženost dosega 45 % kapitala družbe in je v primerjavi s predhodnim letom višja predvsem zaradi črpanja že omenjenega dolgoročnega posojila.

Kazalnika stanja investiranja omogočata presojo sestave sredstev družbe. Na njuno vrednost vpliva tako obseg investiranja kot tudi sprememba višine kratkoročnih sredstev. Delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih družbe znaša 77,1 % in je na nivoju preteklega leta. Kljub višjim investicijam v letu 2021 (52.577.055 EUR) v primerjavi z letom 2020 (39.508.901 EUR) so zaradi povišanja cen toplote ter knjiženja poslovnih terjatev do obvladujoče družbe iz naslova pokrivanja izgube tekočega leta ob koncu leta 2021 močno porasle kratkoročne poslovne terjatve družbe. Delež dolgoročnih sredstev družbe znaša 78,7 % celotnih sredstev in se je v letu 2021 znižal predvsem iz naslova že omenjenega povišanja kratkoročnih terjatev ob koncu leta 2021.

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 2021 kažejo, da je likvidnostna sposobnost družbe slabša glede na predhodno leto, predvsem zaradi porasta kratkoročnih poslovnih obveznosti in obveznosti iz naslova posojil. Likvidna sredstva so nižja od kratkoročnih obveznosti, skupaj s kratkoročnimi terjatvami družba na presečni zadnji dan leta 2021 ni pokrivala kratkoročnih obveznosti. Za potrebe rednega poslovanja in uravnavanja finančne likvidnosti je črpala kratkoročna revolving posojila.

Koeficienta gospodarnosti poslovanja in čiste donosnosti kapitala sta v primerjavi s preteklim letom nižja, kar je rezultat slabšega poslovanja družbe v letu 2021. Brez pokrivanja izgube s strani obvladujoče družbe bi bil koeficient čiste donosnosti kapitala negativen.

### **2.4.3 Upravljanje s tveganji**

V družbi Energetika Ljubljana sledimo pravilom skrbnega finančnega poslovanja in izvajamo ukrepe upravljanja tveganj skladno z zakonom, ki ureja finančno poslovanje podjetij. 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 obvladuje register tveganj v aplikaciji DNA, postopke za upravljanje s tveganji ima podrobneje razdelano 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.

Glavni namen ocenjevanja tveganj je opredeliti stopnjo njihove pomembnosti z vidika vpliva na doseganje ciljev in pripraviti seznam ključnih tveganj, ki bo podlaga za prednostno proučevanje pri vzpostavitvi učinkovitega sistema notranjih kontrol oziroma procesa obvladovanja tveganj.

Pri obravnavi tveganj v letu 2021 so bili poudarki vezani predvsem na cilje nemotenega zagotavljanja izvajanja dejavnosti družbe Energetika Ljubljana. Skrbniki tveganj so med drugim obravnavali obvladovanje poslovanja v izrednih razmerah (z vidika tveganja pri kadrih, dobavnih verigah, zviševanju cen energentov, pogodb z dobavitelji), obvladovanje poslovanja zaradi izjemnih podražitev cen energentov, obvladovanje delovanja v primeru pojava izrednih razmer tako na področju oskrbe z zemeljskim plinom in oskrbe s toploto kot tudi proizvodnje, ter vzdržnost zadolževanja zaradi investicij (SPTE TOŠ in PPE-TOL) in pravočasne izvedbe investicij (tveganje zagotavljanja finančne stabilnosti, zadolževanje).

#### **➤ 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.

| <b>Poslovna in operativna tveganja</b>    |  |   |
|---|--|---|
| <b>Področja tveganja</b>                  | <b>Opis tveganj</b>  | <b>Ukrepanje</b>  |
| 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  |
| Regulatorna tveganja                      | Nejasnosti v zakonodajnih ali podzakonskih določbah, spremembe zakonodaje ali podrejenih predpisov, nedosledna obravnava regulacije prodajnih cen toplote, izguba brezplačnih CO <sub>2</sub> kuponov, izguba odločbe za plačilo najnižje ravni obdavčitve CO <sub>2</sub> 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   |
| 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   | 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  |
| 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   |

| <b>Poslovna in operativna tveganja</b> |   |  |
|--|---|--|
| <b>Področja tveganja</b>               | <b>Opis tveganj</b>   | <b>Ukrepanje</b>   |
| Nabavna in prodajna tveganja           | Nedobavljivost za proizvodnjo potrebnih energentov (tudi ustrezne kakovosti), nihanje cen energentov, zamude pri izvajanju javnih naročil, odpoved pogodb o dobavi (zaradi nekonkurenčnosti ali prehoda na drug energent), nedoseganje pogodbenih količin, nezadovoljstvo uporabnikov, napačne tržne odločitve, tveganje sprememb prodajnih cen, logističnih in drugih poslovnih stroškov | Dolgoročni odnosi z dobavitelji in kupci s pripravo rezervnih scenarijev, obvladovanje stroškov, nudenje celovite energetske oskrbe in iskanje novih tržnih priložnosti, širitev dejavnosti na druga komplementarna področja, ščitenje tečajnih razlik, aktivno delovanje pri nakupu energentov, dolgoročno grajenje odnosov z odjemalci |
| Druga poslovna in operativna tveganja  | Neprevzem pepela in žindre, kvaliteta in ažurnost podpornih storitev, nezadostna ali nepravčasna zagotovitev delovnih sredstev, oteženo izvajanje nalog zaradi zunanjih vplivov, nedoseganje zahtevanih prihrankov energije po zakonodaji   | Trajno preverjanje trga za odvzem pepela in žindre, priprava rezervnih scenarijev, trajen nadzor nad kvaliteto podpornih storitev, vzpostavljanje okolja, na katerega imajo negativni zunanji vplivi zanemarljiv vpliv na poslovanje, sprotno spremljanje prihrankov energije in pravočasno sprejemanje ukrepov                          |
| Tveganje razkritja osebnih podatkov    | Nepooblaščno 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***

Leti 2020 in 2021 sta bili izjemno zahtevni, saj nas je zaznamovala epidemija COVID-19. 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. Ob nastopu epidemije so bili za varovanje zdravja zaposlenih ter preprečitev širjenja okužbe sprejeti ustrezni ukrepi. Novim okoliščinam se je bilo potrebno prilagoditi tudi na področju odnosov z uporabniki. Zaradi omejevanja osebnih stikov je družba pristopila predvsem k digitalizaciji poslovnih procesov - podpisovanja dokumentov na daljavo, nadgradnji spletnih obrazcev in podobno.

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.

### ***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 CO<sub>2</sub>, SEVESO dovoljenje, vodno dovoljenje, Odločba

za plačilo najnižje ravni okoljske dajatve za emisije CO<sub>2</sub>, NRO), ki jih mora pri svojem delovanju upoštevati. 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 CO<sub>2</sub> 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. Zaradi narave proizvodnje je prisotna tudi nevarnost požara in ponekod 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.

Tveganja obvladujemo z izvajanjem tehničnih in organizacijskih postopkov in ukrepov, spremljanjem zakonodaje in aktivnim vključevanjem v pripravo zakonskih in podzakonskih aktov, ter z vzdrževanjem navodil za postopke v izrednih razmerah in praktičnim usposabljanjem zaposlenih.

### ***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, vse pa 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 se zagotavlja vzdrževanje naprav in distribucijskega omrežja z ustrezno količino rezervnih delov na zalogi in pravočasno izvedenimi postopki javnega naročanja. Zagotovljena je tudi ustrezna zaloga energentov.

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 prihajajočo 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.

Tveganje v obratovanju predstavlja tudi vodostaj Ljubljanice. Ko slednji pade pod določeno vrednost, je namreč onemogočeno obratovanje glavnega pogonskega objekta enote TE-TOL.

Pri oskrbi s toploto in zemeljskim plinom se v letu 2021 pri poslovanju pojavljajo tveganja v povezavi z varnostjo in predvsem zanesljivostjo dobav energije in energentov, zaradi možnosti izpada proizvodnih ali nabavnih virov ter tveganja naključnih izpadov cevovodov in druge opreme kot posledice poškodb ali dotrajanosti. Tveganja obvladujemo s sklenjenimi dolgoročnimi pogodbami o dobavah energentov, sklenjenimi pogodbami o dobavi večjih količin nadomestnih goriv, s spremljanjem poslovanja dobaviteljev ter razmer na trgu in podobno.

### ***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).

V letu 2021 so investicijska tveganja zaznana predvsem iz naslova morebitnega povišanja načrtovanih investicijskih vrednosti pri izgradnji SPT E TOŠ in 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 spremljanjem stroškov izvedbe ter zadostnih likvidnih sredstev in podobno.

### ***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 sprotno 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.

### ***Nabavna in prodajna tveganja***

Na nabavni strani pomembno tveganje predstavlja nabava treh energentov, in sicer premoga, lesnih sekancev in zemeljskega plina ter emisijskih kuponov. Premog je energent, za katerega je pomembna tehnološka in okoljska kakovost, ki pomeni »ozko« dobavljivost. Tako poleg kakovosti predstavlja tveganje tudi dolga transportna pot in nihanje cen na trgu. Lesni sekanci so za družbo pomembni za doseganje okoljskih parametrov, obstaja pa tveganje dobavljivosti potrebnih količin ter doseganje primernih nabavnih cen. Pri zemeljskem plinu največje tveganje predstavljajo nihanja cen na veleprodajnih oziroma borznih trgih. Enako velja tudi pri nakupu emisijskih kuponov. Energetika Ljubljana ima v letu 2021, glede na spremenjene tržne razmere, povečana oziroma tudi na novo identificirana tveganja, vezana na rast cen in možnost nedobave energentov, predvsem zemeljskega plina, ter rast cen emisijskih kuponov. Tveganje se obvladuje z ustreznimi pogodbami z več dobavitelji, z aktivnim spremljanjem in obveščanjem glede dogajanja na trgu, ter 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. Pomembno je tudi dobro sodelovanje v postopkih javnega naročanja. V letu 2021 je bilo to tveganje, glede na poslabšanje razmer na trgih energentov in posledično tudi pri nas, povišano in ga ocenjujemo kot visoko.

Na prodajni strani obstajajo tveganja pri prodaji toplote, zemeljskega plina in električne energije, ki jih obvladujemo z večanjem odziva na potrebe in želje odjemalcev/kupcev, tudi z uvajanjem novih storitev in celovite energetske oskrbe ter vzpostavitvijo dolgoročnega odnosa s kupci.

Zaradi specifičnih tržnih razmer na trgu energentov, ki so se začele v zadnjem kvartalu leta 2021 in se nadaljujejo tudi v letu 2022, je družba Energetika Ljubljana zaznala vrsto tveganj tudi na področju trženja. V kolikor bi se maloprodajne cene dobave plina povišale bolj kot pri ostalih konkurentih, obstaja tveganje prevelike izgube tržnega deleža, saj bi beležili večje število odpovedi pogodb o dobavi plina (zato nastaja razkorak med nabavnimi in prodajnimi cenami na področju dobave plina). Obstaja tudi tveganje, 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 raznimi tehničnimi in organizacijskimi prijemi. S sistemom avtorizacij in dostopa do podatkov ter omejitvijo dostopa nepooblaščenim osebam, kot tudi z izobraževanjem, zmanjšujemo določena tveganja. Za varstvo osebnih podatkov imamo v družbi imenovano pooblaščen 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.

| <b>Finančna tveganja</b> |  |  |
|--------------------------|--|--|
| <b>Področja tveganja</b> | <b>Opis tveganj</b>  | <b>Ukrepanje</b>   |
| 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, sprotne 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.

Za uravnavanje likvidnosti je imela družba v letu 2021 z bankami sklenjenih več pogodb za najem kratkoročnih posojil, kar je družbi omogočilo, da je svoje obveznosti do dobaviteljev in izvajalcev poravnala praviloma pravočasno (v 30-ih dneh) oziroma v pogodbenih rokih.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju v letu 2021 družba ocenjuje kot zmerno.

Zaradi nadaljevanja izrednih razmer na trgu energentov se družba z likvidnostnim tveganjem sooča tudi v letu 2022, zato je povečala obseg kratkoročne zadolžitve pri bankah. Likvidnostno tveganje se je v prvem kvartalu leta 2022 povečalo.

### **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 rešuje sproti z dogovori, opominjanjem dolžnikov, vlaganjem izvršb in tožbami. Tveganje neplačila terjatev se obvladuje tudi z dogovori z upravniki večstanovanjskih stavb o celotni poravnavi terjatev.

Izpostavljenost kreditnemu tveganju v letu 2021 je ovrednotena kot zmerna.

### **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.

Obrestno tveganje v letu 2021 družba ocenjuje kot nizko, saj so bile obrestne mere na bančnih trgih vseskozi nizke, Euribor ni dosegel pozitivne vrednosti.

Glede na napovedi na bančnih trgih se za leto 2022 ocenjuje, da se bodo obrestne mere postopno poviševale, zato se bo obrestno tveganje povišalo.

### **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 2021 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 Energetskega zakona 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 2021 je bilo na vročevodno omrežje priključenih 4.984 toplotnih števecov, skupna priključna moč je znašala 1.187,9 MW. V primerjavi s stanjem preteklega leta je družba v letu 2021 povečala število toplotnih števecov (4.948 v letu 2020), priključna moč pa se je nekoliko

zmanjšala (1.189,5 MW v letu 2020). Na obeh parovodnih omrežjih skupaj je priključenih 17 parnih števecov.

|                                     | LETO<br>2021     | NAČRT<br>2021    | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|-------------------------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Vroča voda                          | 998.734          | 884.634          | 902.383          | 112,9             | 110,7             |
| Para                                | 252.778          | 279.758          | 210.417          | 90,4              | 120,1             |
| <b>Skupaj</b>                       | <b>1.251.512</b> | <b>1.164.392</b> | <b>1.112.800</b> | <b>107,5</b>      | <b>112,5</b>      |
| od tega vroča voda za lastno porabo | 2.849            | 2.200            | 2.306            | 129,5             | 123,6             |

v MWh

V letu 2021 je prodaja toplote večja 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.

Na večje odstopanje prodaje pare, ki je v glavnem porabljena za tehnološki namen v industriji, vplivajo predvsem okoliščine, povzročene zaradi epidemije COVID-19. Največje zmanjšanje potreb po pari je bilo zabeleženo pri najpomembnejšemu odjemalcu (AquafilSLO d.o.o.), ki je v letu 2021 prevzel 87,5 %, v letu 2020 pa le 56,2 % od načrtovanih letnih količin.

Dejavnost distribucija in dobava toplote (vroča voda in para) prevzema energijo iz dveh lokacij. V letu 2021 je bilo iz enote TE-TOL pokrito 81,5 % potreb po vroči vodi in 69,7 % potreb po pari, ostalo je bilo iz enote TOŠ.

### **Toplotne izgube**

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2021 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 m<sup>3</sup>/h v letu 2013, se je puščanje v naslednjih letih zmanjševalo. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2021 je bila 19,1 m<sup>3</sup>/h kar je manj kot v letu 2020 (24,1 m<sup>3</sup>/h). Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, v večji meri v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno tlačnih pogojev na omrežju.

### ➤ **Poslovni izid**

|   | LETO<br>2021   | NAČRT<br>2021  | LETO<br>2020   | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|----------------|----------------|----------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja                      | 12.004.399     | 11.808.987     | 12.410.510     | 101,7             | 96,7              |
| Odhodki iz poslovanja                       | 11.462.189     | 11.686.966     | 12.055.407     | 98,1              | 95,1              |
| <b>Rezultat iz poslovanja (EBIT)</b>        | <b>542.210</b> | <b>122.021</b> | <b>355.103</b> | <b>444,4</b>      | <b>152,7</b>      |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki  | 89.222         | 35.610         | 66.257         | 250,6             | 134,7             |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki    | 43.400         | 82.029         | 97.994         | 52,9              | 44,3              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b> | <b>588.032</b> | <b>75.602</b>  | <b>323.366</b> | <b>777,8</b>      | <b>181,8</b>      |
| Davek iz dobička                            | 0              | 3.861          | 25.381         | 0,0               | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid</b>                  | <b>588.032</b> | <b>71.741</b>  | <b>297.985</b> | <b>819,7</b>      | <b>197,3</b>      |

v EUR

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 2021 so realizirani v višini 12.093.621 EUR, od tega je delež prihodkov od prodaje vroče vode 87,2 %, od prodaje pare 2,9 % in drugih storitev 9,9 %. Na dejavnosti distribucija in dobava toplote so evidentirani prihodki iz naslova prodaje toplote (vroče vode in pare) v sorazmernem deležu odhodkov iz poslovanja te dejavnosti ter dejavnosti proizvodnja toplote.

Celotni odhodki dejavnosti so v višini 11.505.589 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 38,9 %, stroški storitev 30,8 % in amortizacija 21,5 % (v glavnini amortizacija omrežja). Čisti poslovni izid leta 2021 je 588.032 EUR, od tega na distribuciji vroče vode 592.335 EUR in distribuciji pare -4.303 EUR. Čisti poslovni izid dejavnosti je višji glede na načrt predvsem zaradi večje količinske prodaje in zvišanja fiksne cene toplote 1. 8. 2021, ki z načrtom ni bil predviden. Glede na preteklo leto pa je čisti poslovni izid višji predvsem zaradi znižanja odhodkov iz poslovanja, ki so nižji iz naslova oblikovanja dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi na osnovi aktuarskega izračuna v letu 2020. 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 2021 priključenih 57.600 plinomerov, kar je 229 več kot konec preteklega leta. Skupna priključna moč pa je znašala 1.723,2 MW, kar je 19,6 MW več v primerjavi s stanjem ob koncu leta 2020. Povečanje števila plinomerov in priključne moči je posledica novih priključitev na plinovodni sistem.

|  | LETO<br>2021 | NAČRT<br>2021 | LETO<br>2020 | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|--------------|---------------|--------------|-------------------|-------------------|
| Distribuirane količine zemeljskega plina | 907.954      | 810.917       | 799.824      | 112,0             | 113,5             |

v MWh

Distribuirane količine zemeljskega plina so višje od načrtovanih in od količin v letu 2020. Realiziran obseg distribucije je soodvisen od prodaje plina, ki je v večjem obsegu namenjena za potrebe ogrevanja. Od skupnih količin za leto 2021 so bile v okviru obračuna med SODO ter merilnima mestoma CNG na lokacijah Dolgi most in LPP obračunane količine distribuiranega zemeljskega plina v višini 44.541 MWh.

### ➤ Poslovni izid

|   | LETO<br>2021     | NAČRT<br>2021  | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|------------------|----------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja                      | 17.430.479       | 15.977.069     | 16.600.887       | 109,1             | 105,0             |
| Odhodki iz poslovanja                       | 15.550.955       | 15.574.854     | 15.086.702       | 99,8              | 103,1             |
| <b>Rezultat iz poslovanja (EBIT)</b>        | <b>1.879.524</b> | <b>402.215</b> | <b>1.514.185</b> | <b>467,3</b>      | <b>124,1</b>      |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki  | 16.771           | 6.029          | 9.386            | 278,2             | 178,7             |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki    | 17.657           | 58.890         | 41.981           | 30,0              | 42,1              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b> | <b>1.878.638</b> | <b>349.354</b> | <b>1.481.590</b> | <b>537,7</b>      | <b>126,8</b>      |
| Davek iz dobička                            | 0                | 17.841         | 116.206          | 0,0               | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid</b>                  | <b>1.878.638</b> | <b>331.513</b> | <b>1.365.384</b> | <b>566,7</b>      | <b>137,6</b>      |

v EUR

Celotni prihodki dejavnosti so v letu 2021 v višini 17.447.250 EUR, od česar je 85,7 % prihodkov od omrežnine, ostalo se nanaša na prihodke od drugih storitev.

Celotni odhodki so v višini 15.568.612 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 35,5 %, stroški storitev 23,0 %, amortizacija 19,3 % (v glavnini amortizacija omrežja) in stroški dostopa do prenosnega omrežja 17,2 %.

Čisti poslovni izid dejavnosti v višini 1.878.638 EUR je višji glede na načrt kot tudi na preteklo leto predvsem zaradi višjega obsega distribucije zemeljskega 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. Optimalne možnosti izkoriščanja sočasne proizvodnje toplote in električne energije se ugotavljajo sproti.

|                                   | LETO<br>2021     | NAČRT<br>2021    | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|-----------------------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Proizvodnja vroče vode</b>     | <b>1.150.475</b> | <b>1.032.185</b> | <b>1.051.834</b> | <b>111,5</b>      | <b>109,4</b>      |
| - lokacija Šiška - enota TOŠ      | 212.707          | 182.001          | 141.790          | 116,9             | 150,0             |
| - lokacija Moste - enota TE-TOL   | 937.768          | 850.184          | 910.044          | 110,3             | 103,0             |
| <b>Proizvodnja pare</b>           | <b>266.884</b>   | <b>294.341</b>   | <b>217.930</b>   | <b>90,7</b>       | <b>122,5</b>      |
| - lokacija Šiška - enota TOŠ      | 80.831           | 88.414           | 79.886           | 91,4              | 101,2             |
| - lokacija Moste - enota TE-TOL   | 186.053          | 205.927          | 138.044          | 90,3              | 134,8             |
| <b>Skupaj proizvodnja toplote</b> | <b>1.417.359</b> | <b>1.326.526</b> | <b>1.269.764</b> | <b>106,8</b>      | <b>111,6</b>      |

v MWh

V letu 2021 je bilo proizvedeno 1.150.475 MWh vroče vode, kar je več od načrtovanega in preteklega leta. Višja proizvodnja vroče vode v primerjavi z načrtovano je posledica daljše kurilne sezone.

Skupna proizvodnja pare v obravnavanem obdobju je 266.884 MWh, od česar je delež za oskrbo odjemalcev pare na lokaciji Šiška 30,3 %, na lokaciji Moste pa 69,7 %. Proizvodnja pare je višja v primerjavi s preteklim letom predvsem zaradi višjega povpraševanja s strani največjega odjemalca na parovodu TE-TOL, to je družbe AquafilSLO d.o.o. (okolice povzročene zaradi epidemije COVID-19), kar je pojasnjeno že v okviru Distribucije in dobave toplote. V letu 2021 so se razmere sicer nekoliko izboljšale, vendar pa proizvodnja ni dosegla načrtovanih količin.

## ➤ Poslovni izid

|  | v EUR           |                   |                |                   |                   |
|--|-----------------|-------------------|----------------|-------------------|-------------------|
|  | LETO<br>2021    | NAČRT<br>2021     | LETO<br>2020   | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
| Prihodki iz poslovanja   | 82.885.132      | 63.059.138        | 66.022.519     | 131,4             | 125,5             |
| Odhodki iz poslovanja  | 83.401.296      | 64.164.079        | 65.954.607     | 130,0             | 126,5             |
| <b>Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube</b>              | <b>-516.164</b> | <b>-1.104.941</b> | <b>67.912</b>  | <b>46,7</b>       | <b>-</b>          |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki                                     | 365.769         | 30.569            | 446.878        | -                 | 81,8              |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki                                       | 80.085          | 212.271           | 217.890        | 37,7              | 36,8              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b>                                    | <b>-230.480</b> | <b>-1.286.643</b> | <b>296.900</b> | <b>17,9</b>       | <b>-</b>          |
| Davek iz dobička   | 0               | 0                 | 23.265         | -                 | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe</b> | <b>-230.480</b> | <b>-1.286.643</b> | <b>273.635</b> | <b>17,9</b>       | <b>-</b>          |
| Prihodki za pokrivanje izgube  | 152.055         | 0                 | 0              | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>   | <b>-78.425</b>  | <b>-1.286.643</b> | <b>273.635</b> | <b>6,1</b>        | <b>-</b>          |

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 2021 znašajo celotni prihodki 83.250.901 EUR, od česar je delež prihodkov iz naslova prodaje vroče vode 82,1 %, od prodaje pare 15,4 % in 2,5 % iz naslova drugih prihodkov.

Celotni odhodki so realizirani v višini 83.481.381 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 73,7 %, stroški dela 10,3 % in stroški amortizacije 6,1 %.

Na višino variabilnega stroška proizvodnje vplivajo obseg 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 primerjalnimi obdobji. Energetika Ljubljana sprotno spremlja stroške goriva za proizvodnjo toplote za vročevodni sistem in skrbi za čim bolj racionalno obratovanje proizvodnih virov na obeh lokacijah.

Čisti poslovni izid leta 2021 je izguba v višini 230.480 EUR, od tega je proizvodnja vroče vode realizirala rezultat v višini 217.848 EUR in proizvodnja pare -448.328 EUR. V skladu z zahtevkom za pokrivanje izgube do obvladujoče družbe je na dejavnosti proizvodnja toplote pripoznan sorazmerni del drugih poslovnih prihodkov v višini 152.055 EUR in tako dosežen čisti poslovni izid v višini - 78.425 EUR.

Čisti poslovni izid v letu 2021 je boljši v primerjavi z načrtom in slabši glede na preteklo leto. Na boljši rezultat od načrtovanega vpliva večja količinska prodaja ter uskladitev fiksne cene toplote, ki se je spremenila 1. 8. 2021. V letu 2021 je bila družba upravičena do precej nižjega prihodka iz naslova državne pomoči za obdobje epidemije COVID-19, kot v letu 2020, kar je posledično vplivalo na slabši rezultat v primerjavi s preteklim letom. 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 2021 znašala 377.840 MWh, od česar je bilo 305.302 MWh namenjeno nadaljnji prodaji, ostalo pa porabljeno za lastne potrebe (pogon pristojev pri proizvodnji električne in toplotne energije, luči). Za proizvodnjo električne energije z uporabo lesnih sekancev je družba prejela podporo v višini 4.336.935 EUR, za proizvodnjo iz sončne elektrarne pa 30.071 EUR.

v MWh

|   | LETO<br>2021   | NAČRT<br>2021  | LETO<br>2020   | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|----------------|----------------|----------------|-------------------|-------------------|
| <b>Proizvodnja električne energije skupaj</b> | <b>377.840</b> | <b>353.389</b> | <b>343.806</b> | <b>106,9</b>      | <b>109,9</b>      |
| - lokacija Šiška – enota TOŠ (CPP)            | 44.509         | 27.982         | 42.939         | 159,1             | 103,7             |
| - lokacija Šiška - sončna elektrarna          | 89             | 77             | 91             | 115,0             | 97,7              |
| - lokacija Moste - enota TE-TOL               | 333.242        | 325.330        | 300.776        | 102,4             | 110,8             |
| od tega za lastno porabo                      | 72.538         | 66.422         | 70.104         | 109,2             | 103,5             |

Na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2021 je družba prodala 294.220 MWh električne energije, za maloprodajo in drugim končnim uporabnikom pa 166.685 MWh. Za te potrebe je 305.302 MWh zagotovila iz lastne proizvodnje, razliko v višini 155.603 MWh pa z nakupi na trgu električne energije.

Poleg omenjene prodaje je družba realizirala še prodajo ostalim kupcem (Borzen, HSE, Slorest, Danfoss, Hipster) v višini 67.881 MWh, ki jo je prav tako zagotovila z nakupi na trgu električne energije.

### ➤ Poslovni izid

v EUR

|  | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021    | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|-------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja   | 28.126.725        | 25.684.288       | 27.799.758       | 109,5             | 101,2             |
| Odhodki iz poslovanja  | 29.186.813        | 23.602.424       | 25.593.901       | 123,7             | 114,0             |
| <b>Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube</b>              | <b>-1.060.088</b> | <b>2.081.864</b> | <b>2.205.857</b> | -                 | -                 |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki                                     | 330.320           | 278              | 208.641          | -                 | 158,3             |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki                                       | 32.392            | 81.038           | 87.818           | 40,0              | 36,9              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b>                                    | <b>-762.160</b>   | <b>2.001.104</b> | <b>2.326.680</b> | -                 | -                 |
| Davek iz dobička   | 0                 | 102.222          | 182.498          | 0,0               | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe</b> | <b>-762.160</b>   | <b>1.898.882</b> | <b>2.144.182</b> | -                 | -                 |
| Prihodki za pokrivanje izgube  | 502.821           | 0                | 0                | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>   | <b>-259.339</b>   | <b>1.898.882</b> | <b>2.144.182</b> | -                 | -                 |

Celotni prihodki v letu 2021 so realizirani v višini 28.457.045 EUR. Poleg prodaje pasovne električne energije in prejete podpore za električno energijo proizvedeno iz lesnih sekancev in sončne elektrarne, je družba realizirala prihodke tudi od prodaje električne energije na prostem trgu.

Celotni odhodki so realizirani v višini 29.219.205 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 62,8 %, stroški dela 14,4 % in stroški amortizacije 8,2 %.

Čisti poslovni izid leta 2021 je dosežen v višini -762.160 EUR. V skladu z zahtevkom za pokrivanje izgube do obvladujoče družbe je na tej dejavnosti pripoznan sorazmerni del drugih poslovnih prihodkov v višini 502.821 EUR in tako dosežen čisti poslovni izid v višini - 259.339 EUR.

Čisti poslovni izid v letu 2021 je nižji tako od načrtovanega kot tudi od izida preteklega leta, in izkazuje izgubo, ki je nastala predvsem zaradi višjih variabilnih stroškov, predvsem zemeljskega plina in emisijskih kuponov. Doseženi prihodki so realizirani na osnovi sklenjenih pogodb o odkupu pasovne električne energije za leto 2021, s fiksno določenimi cenami. Z realizacijo dodatne prodaje električne energije na trgu je družba zmanjšala izgubo dejavnosti.

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

## 2.5.2.3 Dobava plina

### ➤ Izvajanje dejavnosti

Energetika Ljubljana je na območju, kjer nastopa s storitvami sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, prodala 530.230 MWh zemeljskega plina, 226.713 MWh pa na distribucijskih omrežjih drugih sistemskih operaterjev.

|                                     | v MWh          |                |                |                   |                   |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|-------------------|
|                                     | LETO<br>2021   | NAČRT<br>2021  | LETO<br>2020   | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
| Prodaja zemeljskega plina - omrežje | 756.943        | 645.000        | 686.866        | 117,4             | 110,2             |
| Prodaja zemeljskega plina - CNG     | 44.541         | 46.427         | 35.987         | 95,9              | 123,8             |
| <b>Skupaj</b>                       | <b>801.484</b> | <b>691.427</b> | <b>722.853</b> | <b>115,9</b>      | <b>110,9</b>      |
| od tega CNG za lastno porabo        | 357            | 328            | 298            | 108,8             | 119,8             |

\*Prodaja UZP (utekočinjenega zemeljskega plina) v Grosuplju je bila do 28.10.2021 tržna dejavnost in je vključevala omrežnino in dobavo plina skupaj, zato se je spremljala v okviru Ostale dejavnosti. Po priključitvi plinovodnega omrežja v Grosuplju na distribucijski sistem zemeljskega plina Energetike Ljubljana pa se količine spremljajo v okviru dejavnosti SODO in Dobava zemeljskega plina.

Prodane količine zemeljskega plina v omrežje so bile v letu 2021 višje tako glede na načrtovane kot tudi v primerjavi z letom 2020, kar je poleg višjih doseženih povprečnih prodajnih cen vplivalo na višje prihodke tako v primerjavi z načrtom, kot letom prej. Višjo prodajo plina od načrtovane pripisujemo ne le izjemno dolgi kurilni sezoni, temveč tudi temu, da ima Energetika Ljubljana v svoji strukturi odjemalcev relativno visok delež gospodinjstev, ki so zaradi izrednih razmer v prvem trimesečju letošnjega leta, ostali večinoma doma in tako porabili večje količine zemeljskega plina.

Prodaja plina CNG, ki poteka na dveh lokacijah, je v letu 2021 skoraj za četrtno višja od prodaje v preteklem letu, a nekoliko pod načrtovano. Na večji obseg prodaje glede na preteklo obdobje je v največji meri vplivala ponovna vzpostavitev javnega potniškega prevoza s strani družbe LPP, ki predstavlja več kot 80 % celotne prodaje CNG goriva. Občasno omejeno opravljanje dejavnosti LPP, ki se je nadaljevalo tudi v letu 2021 pa je razlog za nižjo prodajo v primerjavi z načrtom.

### ➤ Poslovni izid

|  | v EUR             |                  |                  |                   |                   |
|--|-------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
|  | LETO<br>2021      | NAČRT<br>2021    | LETO<br>2020     | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
| Prihodki iz poslovanja   | 23.496.277        | 18.447.247       | 18.270.392       | 127,4             | 128,6             |
| Odhodki iz poslovanja  | 31.655.647        | 15.122.238       | 15.102.072       | 209,3             | 209,6             |
| <b>Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube</b>              | <b>-8.159.370</b> | <b>3.325.009</b> | <b>3.168.320</b> | -                 | -                 |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki                                     | 55.866            | 23.651           | 161.507          | 236,2             | 34,6              |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki                                       | 13.833            | 48.371           | 54.028           | 28,6              | 25,6              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b>                                    | <b>-8.117.337</b> | <b>3.300.289</b> | <b>3.275.799</b> | -                 | -                 |
| Davek iz dobička   | 0                 | 168.556          | 256.947          | 0,0               | 0,0               |
| <b>Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe</b> | <b>-8.117.337</b> | <b>3.131.733</b> | <b>3.018.852</b> | -                 | -                 |
| Prihodki za pokrivanje izgube  | 5.355.258         | 0                | 0                | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>   | <b>-2.762.079</b> | <b>3.131.733</b> | <b>3.018.852</b> | -                 | -                 |

V letu 2021 znašajo celotni prihodki 23.552.143 EUR, celotni odhodki pa 31.669.480 EUR, od česar predstavlja delež stroška nakupa zemeljskega plina od dobaviteljev 97,3 %. V okviru te dejavnosti je vključena tudi prodaja plina na CNG polnilnicah. Iz tega naslova je v obravnavanem obdobju evidentirano 2.100.524 EUR prihodkov in 2.014.644 odhodkov.



Čisti poslovni izid leta 2021 je dosežen v višini -8.117.337 EUR. V skladu z zahtevkom za pokrivanje izgube do obvladujoče družbe je na tej dejavnosti pripoznan sorazmerni del drugih poslovnih prihodkov v višini 5.355.258 EUR in tako dosežen čisti poslovni izid v višini - 2.762.079 EUR.

Na čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe so vplivala predvsem izrazito neugodna gibanja nabavnih cen na trgu zemeljskega plina v zadnjem četrtletju leta 2021, saj so te dosegle zgodovinsko najvišje nivoje. Nastala izguba je tako posledica razkoraka med nabavno in prodajno ceno plina v tem obdobju leta 2021.

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

## 2.5.2.4 Dobava električne energije

### ➤ Izvajanje dejavnosti

Za dobavo električne energije se uporabniki energije odločajo predvsem v kombinaciji skupaj z dobavo toplote, plina in/ali drugimi storitvami. Konec leta 2021 je družba oskrbovala 4.519 končnih odjemalcev priključenih na distribucijsko omrežje električne energije v Sloveniji, od tega 2.963 gospodinjstev in 1.556 poslovnih odjemalcev. Glede na leto 2020, ko je bilo skupno število odjemalcev 3.908, je število le-teh poraslo za 15,6 %.

|                            | LETO<br>2021 | NAČRT<br>2021 | LETO<br>2020 | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|----------------------------|--------------|---------------|--------------|-------------------|-------------------|
| Dobava električne energije | 98.805       | 89.500        | 88.055       | 110,4             | 112,2             |

v MWh

V letu 2021 je bilo prodanih 98.805 MWh električne energije, kar je več tako od načrta kot tudi v primerjavi s preteklim letom. Vse količine električne energije, namenjene končnim odjemalcem, so bile kupljene na trgu. Večji obseg električne energije družba dobavlja MOL in pravnim osebam, na osnovi podpisanega okvirnega sporazuma, ki se je zaključil 30. 6. 2021, sprejet pa je bil nov triletni sporazum, ki se zaključi 30. 6. 2024. Večja prodaja energije je predvsem posledica večje splošne gospodarske in izobraževalne aktivnosti, ki smo ji bili priča v letu 2021, v primerjavi s preteklim letom, ko so bili določeni objekti zaprti (vrtci, šole).

### ➤ Poslovni izid

|  | LETO<br>2021    | NAČRT<br>2021   | LETO<br>2020    | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja   | 8.466.114       | 4.634.500       | 4.054.210       | 182,7             | 208,8             |
| Odhodki iz poslovanja  | 9.245.986       | 4.782.759       | 4.508.083       | 193,3             | 205,1             |
| <b>Rezultat iz poslovanja brez prihodkov za pokrivanje izgube</b>              | <b>-779.872</b> | <b>-148.259</b> | <b>-453.873</b> | <b>526,0</b>      | <b>171,8</b>      |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki                                     | 1.580           | 4.165           | 3.658           | 37,9              | 43,2              |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki                                       | 222             | 0               | 658             | -                 | 33,7              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b>                                    | <b>-778.514</b> | <b>-144.094</b> | <b>-450.873</b> | <b>540,3</b>      | <b>172,7</b>      |
| Davek iz dobička   | 0               | 0               | 0               | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid pred pokrivanjem izgube s strani obvladujoče družbe</b> | <b>-778.514</b> | <b>-144.094</b> | <b>-450.873</b> | <b>540,3</b>      | <b>172,7</b>      |
| Prihodki za pokrivanje izgube  | 513.610         | 0               | 0               | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>   | <b>-264.904</b> | <b>-144.094</b> | <b>-450.873</b> | <b>183,8</b>      | <b>58,8</b>       |

v EUR

Celotni prihodki v letu 2021 so realizirani v višini 8.467.694 EUR in celotni odhodki v višini 9.246.208 EUR, od česar 99,4 % predstavlja strošek nakupa električne energije. Višji prihodki in stroški poslovanja so predvsem posledica dodatnega nakupnega in prodajnega posla na veleprodajnem trgu, ki sta bila namenjena cenovnemu ščititju tveganja pozicije maloprodaje v drugi polovici leta 2022.

Čisti poslovni izid leta 2021 je dosežen v višini -778.514 EUR. V skladu z zahtevkom za pokrivanje izgube do obvladujoče družbe, je na tej dejavnosti pripoznan sorazmerni del drugih poslovnih prihodkov v višini 513.610 EUR in tako dosežen čisti poslovni izid v višini - 264.904 EUR.

Realizirana izguba je višja tako od načrtovane, kot tudi od izgube v preteklem letu. Električno energijo za kupce je družba zagotovila z nakupi na trgu, po višji povprečni ceni nakupa (74,80 EUR/MWh) od načrtovane (52,84 EUR/MWh).

## 2.5.2.5 Ostale dejavnosti

### ➤ Izvajanje dejavnosti

V okviru ostalih dejavnosti Energetika Ljubljana spremlja izvajanje storitev vzdrževanja, umerjanja in žigosanja merilnih naprav (toplotnih števecov, vodomero in plinomerov), vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, dobavo hladu iz lokalnega hladilnega postrojenja na lokaciji Športnega parka Stožice ter obratovanje treh malih kogeneracij (SPTTE), 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.

Od decembra 2018 je Energetika Ljubljana izvajala oskrbo z utekočinjenim zemeljskim plinom na območju občine Grosuplje. To storitev je izvajala kot tržno dejavnost do konca oktobra leta 2021, ko je bilo plinovodno omrežje v občini Grosuplje povezano s plinovodnim omrežjem v občini Škofljica in so bili tako izpolnjeni vsi pogoji za opravljanje izbirne gospodarske javne službe distribucije zemeljskega plina. V času izvajanja tržne dejavnosti je Energetika Ljubljana priključila 41 odjemnih mest in prodala 2.226 MWh utekočinjenega zemeljskega plina ter pri tem realizirala 241.199 EUR prihodkov in 157.778 EUR odhodkov.

Storitve umerjanja in žigosanja merilnih naprav se izvajajo tako za lastne potrebe kot tudi za zunanje naročnike. V letu 2021 je bilo opravljenih 4.237 overitev merilnikov toplotne energije in vodomero ter 8.335 kontrol in overitev plinomerov in elektronskih korektorjev. Število opravljenih kontrol in overitev je večje od preteklega leta, saj je zaradi spremenjene zakonodaje na področju meroslovja, ki je spremenila periodiko overjanja plinomerov, družba v obdobju od leta 2018 do junija 2021 v svojem laboratoriju zmanjšala obseg overjanja plinomerov, prav tako je bilo zmanjšano tudi število izvedenih rednih menjav na terenu.

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

### ➤ Poslovni izid

|   | LETO<br>2021   | NAČRT<br>2021   | LETO<br>2020    | Indeks<br>L21/N21 | Indeks<br>L21/L20 |
|---|----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|
| Prihodki iz poslovanja                      | 3.893.117      | 2.357.515       | 2.569.844       | 165,1             | 151,5             |
| Odhodki iz poslovanja                       | 3.025.544      | 2.486.539       | 3.500.285       | 121,7             | 86,4              |
| <b>Rezultat iz poslovanja (EBIT)</b>        | <b>867.573</b> | <b>-129.024</b> | <b>-930.441</b> | -                 | -                 |
| Prihodki od financiranja in drugi prihodki  | 34.303         | 1.699           | 1.027           | -                 | -                 |
| Odhodki od financiranja in drugi odhodki    | 3.799          | 7.836           | 14.635          | 48,5              | 26,0              |
| <b>Poslovni izid pred davkom iz dobička</b> | <b>898.077</b> | <b>-135.161</b> | <b>-944.049</b> | -                 | -                 |
| Davek iz dobička                            | 0              | 0               | 0               | -                 | -                 |
| <b>Čisti poslovni izid</b>                  | <b>898.077</b> | <b>-135.161</b> | <b>-944.049</b> | -                 | -                 |

v EUR

Celotni prihodki so bili realizirani v višini 3.927.420 EUR in celotni odhodki 3.029.343 EUR. V strukturi prihodkov ostalih dejavnosti predstavljajo prihodki od vzdrževanja toplotnih števecov,

vodomerov in plinomerov 42,1 %, prihodki od vzdrževanja toplotnih in parnih postaj 10,2 %, prihodki od oddajanja počitniških objektov 1,7 %, od prodaje hladu 22,7 %, oskrbe s plinom v Grosuplju 6,1 %, od drugih storitev za končne uporabnike 16,9 % in od SPTTE 0,3 %.

V strukturi celotnih odhodkov glavnino predstavljajo stroški materiala in storitev 45,5 % ter stroški dela 37,4 %.

V obdobju od leta 2018 do junija 2021 je družba zaradi spremembe zakonodaje na področju meroslovja in posledično spremenjene periodike overjanja plinomerov, opravila manj overitev in rednih menjav kot v preteklih letih, kar se je posledično kazalo v negativnem poslovnem rezultatu. Od junija 2021 dalje pa je število overjenih plinomerov in korektorjev zopet večje, tako da je bil poslovni rezultat iz tega naslova konec leta 2021 pozitiven.

Na višino rezultata v letu 2021 dodatno vpliva tudi odprava rezervacije v višini 765.965 EUR za nepremičnino v Stožicah in je izkazana v prihodkih iz poslovanja. 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 2021 realiziran v višini 52.577.055 EUR, kar predstavlja 65,3 % načrtovane vrednosti. Realizacija investicij v obnove in nadomestitve je dosežena v višini 6.791.265 EUR in v razvoj 45.785.790 EUR. Z upoštevanjem odplačila glavnice v višini 1.750.000 EUR, je skupna višina naložbenih odhodkov v letu 2021 znašala 54.327.055 EUR. Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2021 je družba zagotovila iz lastnih virov in s postopnim črpanjem dolgoročnega posojila, ki ga je družba najela za postavitev plinsko parne enote PPE-TOL v letu 2019 (pogodbena višina 120.000.000 EUR). Za obnovo SPTTE TOŠ je družba konec decembra 2021 najela posojilo v višini 3.400.000 EUR, ki se je črpalo v začetku leta 2022.

V letu 2021 je družba na strani obnov in nadomestitev realizirala nižjo vrednost od načrtovane, kar je predvsem posledica zamika obnove SPTTE TOŠ v leto 2022 (realizirano 367.335 EUR, načrtovano 3.400.000 EUR).

V okviru razvoja se izvaja obsežna investicija v enoti TE-TOL, to je postavitev plinsko parne enote PPE-TOL, ki bo predvidoma zaključena konec leta 2022. Vrednost investicije je po izdelanem investicijskem programu ocenjena na 132.642.500 EUR, brez upoštevanja že vloženih sredstev do konca leta 2018 in stroškov financiranja. V letu 2021 je bilo na tej investiciji realizirano večje odstopanje od načrtovane vrednosti (realizirano 36.746.641 EUR, načrtovano 64.088.156 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 2021        |               | LETO 2021         |               | Indeks<br>L21/N21 |
|------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|
|                        | Vrednost<br>v EUR | Struk.<br>v % | Vrednost<br>v EUR | Struk.<br>v % |                   |
| Obnove in nadomestitve | 10.239.210        | 12,7          | 6.791.265         | 13,0          | 66,3              |
| Razvojne naloge        | 70.235.156        | 87,3          | 45.785.790        | 87,0          | 65,2              |
| <b>SKUPAJ</b>          | <b>80.474.366</b> | <b>100,0</b>  | <b>52.577.055</b> | <b>100,0</b>  | <b>65,3</b>       |

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 sočasnih gradnjah.

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

### ➤ **Obnove in nadomestitve**

Za obnove in nadomestitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (v nadaljevanju osnovna sredstva) je bilo v obravnavanem obdobju porabljeno 6.791.265 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar je 33,7 % manj kot je bilo načrtovano.

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

| Zap. št. | Investicije v obnovo in nadomestitve                            | v EUR             |                  |                |
|----------|---|-------------------|------------------|----------------|
|          |   | NAČRT 2021        | LETO 2021        | Indeks L21/N21 |
| 1.       | Obnova energetskih virov  | 6.513.800         | 2.639.064        | 40,5           |
| 2.       | Obnova omrežja  | 1.865.500         | 3.122.767        | 167,4          |
| 2.1.     | <i>Daljinsko ogrevanje - obnova omrežja</i>                     | <i>1.483.000</i>  | <i>2.380.172</i> | <i>160,5</i>   |
| 2.2.     | <i>Plinovodni sistem - obnova omrežja, regulatorskih postaj</i> | <i>382.500</i>    | <i>742.595</i>   | <i>194,1</i>   |
| 3.       | Druge obnove in nadomestitve                                    | 1.859.910         | 1.029.434        | 55,3           |
|          | <b>SKUPAJ</b>   | <b>10.239.210</b> | <b>6.791.265</b> | <b>66,3</b>    |

#### ***Obnove energetskih virov***

Realizacija investicij v obnove energetskih virov v letu 2021 je znašala 2.639.064 EUR, kar je 59,5 % manj kot je bilo načrtovano.

V enoti TE-TOL na lokaciji Moste je družba načrtovala 17 investicij v obnovo energetskih virov v skupni vrednosti 2.037.800 EUR. Do konca leta 2021 je bilo zaključenih 10 investicij v skupni vrednosti 1.542.139 EUR. Zaključene investicije večjih vrednosti so: prilagoditev izločanja pepela iz dimnih plinov kotla 3, generalni remont izgorevalne rešetke na kotlu 3, cevni register za omrežni grelnik 2/2 TP 1, zamenjava varnostnih ventilov 5. turbinskega odjema TA2 in zamenjava vzbujačnega sistema generatorja 3.

V enoti TOŠ na lokaciji Šiška so dela potekala na treh investicijah, ostale investicije pa se bodo izvedle v letu 2022. Skupna načrtovana vrednost investicij je znašala 4.476.000 EUR, porabljeno pa je bilo 393.397 EUR. Večje odstopanje je zabeleženo na investiciji obnova SPTE TOŠ, kjer je bilo v letu 2021 načrtovano 3.400.000 EUR, porabljeno pa 367.335 EUR (največ za izdelavo PZI). Novembra 2021 je bilo prekinjeno obratovanje obstoječe kogeneracije, proizvodnja tehnološke pare pa je prešla na parna kotla. Zaključek investicije je po terminskem načrtu predviden v septembru 2022. Istočasno z gradnjo nove kogeneracije poteka preureditev SN stikališča in gradnja transformatorja 10-5/20 kV, vključno s stikališčem in odvisno opremo. Navedeno je potrebno za prehod na višji napetostni nivo vira TOŠ.

#### ***Obnove omrežja***

Realizacija investicij v obnove vročevodnega, parovodnega in plinovodnega omrežja v letu 2021 je znašala 3.122.767 EUR, kar je 67,4 % več od načrtovane vrednosti (načrtovano 1.865.500 EUR). Poleg intervencijskih odprav puščanj so ključna za zanesljivo oskrbo in zmanjšanje stroškov, ki jih povzročata nadomeščanje izgubljene kemijsko pripravljene vroče vode iz omrežja, predvsem sistematska 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 so se izvajale na območju MOL.

Za obnove na vročevodnem omrežju je bilo v letu 2021 porabljeno 2.380.172 EUR (skupaj s postavkami izven plana in plana preteklih let), predvsem za obnovo vročevoda in plinovoda po Trdinovi, Cigaletovi in Čufarjevi ulici (642.407 EUR) in obnovo vročevoda T700 in T1900 na odseku Celovška cesta – Cesta Ljubljanske brigade, 9 a (533.317 EUR).

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 493.760 EUR, od tega največ za obnovo vročevoda Groharjeva – Trg Mladinskih delovnih brigad (330.464 EUR), kjer so se dela v letu 2021 nadaljevala in tudi zaključila.

Za obnove plinovodnega omrežja je bilo v letu 2021 porabljeno 742.595 EUR, kar je 94,1 % več kot je bilo načrtovano. V okviru načrtovanih investicij se je zaključila Obnova plinovoda po Cesti na Brdo, odsek Cesta Rdečega križa do Ceste na Bokalce, prestavitev in obnova plinovoda Na Stolbi ter obnova plinovoda po Židovski ulici, odsek Židovska steza - Jurčičev trg (skupaj porabljeno 194.227 EUR). Za investicijo prestavitev plinovoda JE200 pod ploščadjo ob Smrtnikovi ulici je bil izdelan PZI, investicija pa se bo izvedla po zaključku ogrevalne sezone.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 496.073 EUR, od tega največjo vrednost predstavlja obnova regulacijske postaje RP 13 na Letališki cesti (411.388 EUR).

Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v obnove in nadomestitve. Pri posameznih postavkah so razlike med načrtovano in realizirano vrednostjo največkrat zaradi odstopanj od načrtovanih terminov s strani drugih udeležencev sočasnih gradenj.

### ***Druge obnove in nadomestitve***

Celotna realizirana vrednost drugih obnov in nadomestitev v letu 2021 je znašala 1.029.434 EUR, kar je 44,7 % manj kot je bilo načrtovano.

Za nakup računalniške strojne in programske opreme je bilo porabljeno 314.885 EUR. Nabava računalniške strojne opreme (namizni in prenosni računalniki, monitorji, ročni terminali za terensko delo, delovne postaje, multifunkcijske naprave, aktivna mrežna oprema, strežniki in diskovni sistemi) je znašala skupaj 108.672 EUR (načrtovano 390.485 EUR). Realizacija posodobitve računalniške programske opreme je znašala skupaj 206.213 EUR (načrtovano 335.300 EUR), predvsem za posodobitev spletnega portala »bivanjudajemoutrip« in za izvedbo komunikacijskih povezav s sistemi vodenja PPE-TOL.

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

Na postavki Izven plana in iz plana preteklih let je izkazana poraba sredstev v višini 469.264 EUR. Večji del nabav predstavljajo nabava računalniške in programske opreme (156.799 EUR), nabava osnovnih sredstev za strojno vzdrževanje (71.948 EUR), program dinamični modeli elektrarne (52.500 EUR), nadgradnja funkcionalnosti Mepis (43.494 EUR) in nabava osnovnih sredstev za notranje storitve (37.931 EUR). V postavki so vključene nabave, za katere so postopki javnih naročil bili izvedeni v letu 2020, dobave pa so bile realizirane v letu 2021.

## ➤ Razvoj

Za realizacijo razvojnih nalog je bilo v letu 2021 skupaj porabljeno 45.785.790 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar predstavlja 65,2 % načrtovane vrednosti za leto 2021.

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

|               |   | v EUR             |                   |                |
|---------------|---|-------------------|-------------------|----------------|
| Zap. št.      | Investicije v razvoj  | NAČRT 2021        | LETO 2021         | Indeks L21/N21 |
| 1.            | Izgradnja energetskih virov                                       | 64.808.156        | 37.057.654        | 57,2           |
| 2.            | Izgradnja omrežja   | 5.427.000         | 8.728.136         | 160,8          |
| 2.1.          | Daljinsko ogrevanje - izgradnja omr. in priključevanje kotlovnice | 885.000           | 2.771.325         | 313,1          |
| 2.2.          | Plinovodni sistem - izgradnja omrežja, RP in priklj. objektov     | 4.542.000         | 5.956.811         | 131,1          |
| <b>SKUPAJ</b> |   | <b>70.235.156</b> | <b>45.785.790</b> | <b>65,2</b>    |

### ***Izgradnja energetskih virov***

Realizacija investicij v izgradnjo energetskih virov je znašala 37.057.654 EUR oziroma 57,2 % načrtovane vrednosti za leto 2021. Največje odstopanje od načrta beležimo na investiciji PPE-TOL, kjer je bilo v letu 2021 porabljeno 36.746.641 EUR (načrtovano 64.088.156 EUR).

V enoti TE-TOL sta bili v obravnavanem letu načrtovani še dve investiciji, vezani na posodobitev nizko tlačne kotlovnice. Na investiciji Dobava, montaža gorilnikov in opreme VKL 1 in 2 je bilo v letu 2021 porabljeno 100.000 EUR (načrtovano 90.000 EUR). Investicija se bo nadaljevala v letu 2022, predviden zaključek je v septembru 2022. Investicija Računalniška aplikacija za sisteme vodenja pa se je prenesla v leto 2022.

V enoti TOŠ so bile načrtovane nadgradnje informacijskega sistema PROZIS in PROCIS, ki so večinoma predstavljene v leto 2022.

Družba z VOKA SNAGO Ljubljana sodeluje pri skupnem projektu »Vzpostavitev objekta za energetsko izrabo odpadkov (OEIO)«. V letu 2021 je bila za načrtovani objekt izdelana primerjava tehnologij energetske izrabe goriva iz odpadkov ter podpisana pogodba za pripravo prostorske dokumentacije za občinski podrobni prostorski načrt za načrtovani objekt v MOL. V decembru je bilo pridobljeno poročilo o študiji izračuna in določitve vsebnosti obnovljivega deleža ogljika v odpadkih. Potekajo pa aktivnosti za pridobitev koncesije za opravljanje gospodarske javne službe za energetsko izrabo goriva iz odpadkov pridobljenih iz RCERO Ljubljana. Na investiciji je bilo v letu 2021 porabljeno 203.180 EUR.

### ***Izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL***

Na področju proizvodnih virov Energetike Ljubljana je najobsežnejša investicija postavitve plinsko parne enote PPE-TOL. S postavitvijo PPE-TOL bo obratovanje naprave 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 LOT 1, to je dobava glavne tehnološke opreme. Vrednost investicije PPE-TOL od leta 2019 do

izgradnje, brez upoštevanja že vloženih sredstev do konca leta 2018 in brez stroškov financiranja, je bila po investicijskem programu ocenjena v višini 132.642.500 EUR.

V aprilu 2019 je bila za LOT 1 z izvajalcem MYTILINEOS S.A. podpisana pogodba za dobavo in postavitev dveh plinskih turboagregatov in dveh parnih utilizatorjev v višini 118.000.000 EUR (brez DDV) ter z izvajalcem Siemens d.o.o. pogodba za dolgoročno servisiranje plinskega turboagregata v višini 15.968.897 EUR (brez DDV). Zaradi 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. Ob upoštevanju novega roka za dokončanje je bil usklajen nov terminski načrt izvedbe del. Trenutno stanje izvedbe nakazuje, da predvideni rok 31. 5. 2022 ne bo realiziran in bo prišlo do nekajmesečne zakasnitve.

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, do zaključka izgradnje. 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.

Na dan 31. 12. 2021 znaša vrednost investicije PPE-TOL, ki se spremlja v okviru opredmetenih osnovnih sredstev v gradnji, 73.402.853 EUR. V tem znesku so vključeni tudi stroški izposojanja (obresti za črpan in nečrpan del, stroški odobritve in vodenje posojila), ki se skladno s računovodskimi standardi pripisujejo investiciji do njene razpoložljivosti za uporabo oziroma aktivacije. Po dokončanju investicije bodo ti stroški evidentirani med odhodki iz financiranja in bodo tako bremenili poslovni izid družbe. Za financiranje investicije je družba do 31. 12. 2021 črpala dolgoročno posojilo v višini 51.023.391 EUR, razliko je pokrila iz lastnih sredstev. Iz lastnih sredstev je Energetika Ljubljana v maju 2019 nakazala družbi MYTILINEOS S.A. tudi avans v višini 11.800.000 EUR z DDV (ki se spremlja v okviru postavke predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev) in ga je do konca leta 2021 poračunala v višini 8.288.960 EUR z DDV.

V letu 2022 načrtujemo, da bi investicijo zaključili predvidoma konec leta 2022. V aprilu 2022 se načrtuje dokončanje sanacije modulov utilizatorjev in njihova montaža, tako da bo zaključena strojna postavitev utilizatorjev, ki trenutno omejuje napredovanje del. Do takrat mora biti zaključena tudi montaža plinskih turbin s pripadajočo opremo in izvedeni hladni zagonski preizkusi in elektro montažna dela, tako da bi lahko izvedli prvi zagon plinskih turbin, ki je trenutno predviden v tretjem kvartalu leta 2022. Sledijo ostali zagonski preizkusi, vroča testiranja in v zadnjem kvartalu leta 2022 garancijske meritve ter enomesečno pogodbeno poizkusno obratovanje, tehnični pregled po upravnem postopku in predvidoma tudi začasni prevzem elektrarne.

### ***Investicije v izgradnjo omrežja***

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je znašala 8.728.136 EUR oziroma 60,8 % več kot je bilo načrtovano. **Energetika Ljubljana je v letu 2021, z zaključkom glavnega plinovoda Škofljica - Grosuplje podaljšala plinovodno distribucijsko omrežje za 36,5 km, kar je največji obseg gradnje in podaljšanja omrežja GJS oskrbe z zemeljskim plinom v zgodovini družbe.** 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 2021 je bilo načrtovano

23 investicij, kjer se je Energetika Ljubljana vključila v sočasne gradnje in aglomeracije na območju MOL in Občine Medvode. Na realizacijo investicij vplivajo tudi stroški, ki so nastali v letu 2021 in so povezani z zaključevanjem investicij preteklega leta.

V letu 2021 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. Po sprejetju novih sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina (SON) v letu 2020, ki Energetiki Ljubljana omogoča financiranje priključkov, se je občutno povečala gradnja priključkov. Skupno število priključkov, ki jih je Energetika Ljubljana zgradila samo v okviru povečanja konzuma na obstoječem plinovodnem omrežju, je v letu 2021 doseglo število 203.

Pomembno širitev dejavnosti distribucije zemeljskega plina, ki bo vplivala na povečanje prihodkov Energetike Ljubljana, predstavlja gradnja plinovoda v občini Grosuplje. V mesecu aprilu 2017 je bil sprejet Odlok o načinu izvajanja gospodarske javne službe operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina v občini Grosuplje in novembra 2017 podpisana Koncesijska pogodba za izvajanje izbirne gospodarske javne službe dejavnosti operaterja distribucijskega sistema v občini Grosuplje. V letu 2020 je potekala gradnja plinovoda Škofljica – Grosuplje 2. faza za sistemsko povezavo, ki se je nadaljevala v letu 2021.

Agencija za energijo je v mesecu septembru 2021 izdala soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve znotraj regulativnega obdobja za lokalno skupnost Občino Grosuplje - za dejavnost distribucije zemeljskega plina (Akt o določitvi tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina na geografskem območju Občine Grosuplje).

V letu 2021 je potekala gradnja še zadnje, 3. faze gradnje plinovoda Škofljica - Grosuplje. Po 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).

S ponudbo storitev izgradnje plinskih kotlov z notranjo plinsko napeljavo želi družba pospešiti priključevanje novih odjemalcev plina na območjih, kjer ima že zgrajeno plinovodno omrežje. Za poplačilo storitve lahko uporabniki koristijo finančni najem. V letu 2021 (investicija pod šifro 30I-71-00000) je bilo skupaj porabljeno 357.157 EUR (načrtovano 300.000 EUR), od tega po občinah: MOL 231.795 EUR, Medvode 86.887 EUR, Grosuplje 10.639 EUR, Brezovica 10.554 EUR, Škofljica 7.239 EUR, Ig 3.885 EUR, Dobrova – Polhov Gradec 3.377 EUR in Log – Dragomer 2.781 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 2021. Skupaj je bilo porabljeno 649.143 EUR (načrtovano 330.000 EUR), od tega po občinah: MOL 519.962 EUR, Medvode 51.438 EUR, Log – Dragomer 21.641 EUR, Brezovica 14.453 EUR, Grosuplje 12.054 EUR, Škofljica 9.425 EUR, Ig 7.266 EUR, Dol pri Ljubljani 6.511 EUR in Dobrova – Polhov Gradec 6.393 EUR.

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

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega omrežja je znašala 2.771.325 EUR oziroma 213,1 % več kot je bilo načrtovano.

Večje odstopanje realizirane vrednosti od načrtovane (realizirano 619.990 EUR, načrtovano 250.000 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).



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

Realizacija investicij v izgradnjo plinovodnega omrežja v vseh občinah je v letu 2021 znašala skupaj 5.956.811 EUR (vključno z investicijami izven plana in iz plana preteklih let), od tega je bilo porabljeno na območju MOL 3.669.410 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 2021 zaključilo 6 investicij, od tega so se 4 investicije zaključile v okviru aglomeracij. Konec leta je bilo v gradnji 19 investicij, ki se bodo nadaljevale v okviru aglomeracij oziroma sočasnih gradenj v letu 2022. Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v razvoj.

V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno 1.618.051 EUR. Večji vrednosti se nanašata na zaključek gradnje CNG polnilnice ob Letališki cesti (porabljeno 791.380 EUR, uporabno dovoljenje in aktivacija investicije sta predvideni v januarju 2022) in na podaljšanje stavbne pravice CNG – LPP (porabljeno 500.055 EUR). V letu 2021 so potekale aktivnosti za povečanje nadstreška CNG polnilnice na P&R Dolgi most, gradnja je predvidena v letu 2022. Za gradnjo CNG polnilnice na P&R Stanežiče je v letu 2022 predvidena izdelava projektne dokumentacije za pridobivanje gradbenega dovoljenja (PGD). Realizacija gradnje je odvisna od razvoja dogodkov pri oskrbi z zemeljskim plinom in usmeritev prometne politike v Sloveniji, ki se odmika od oskrbe vozil s stisnjenim zemeljskim plinom.

### ➤ **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 2021 je bilo v teh občinah porabljeno 2.287.400 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 že obstoječih pozidavah (investicijska šifra: 30I-71-00000 in 30II-144-000).

Poraba sredstev po posameznih občinah:

- v občini Grosuplje 961.743 EUR,
- v občini Log – Dragomer 764.738 EUR,
- v občini Medvode 291.946 EUR,
- v občini Ig 86.124 EUR,
- v občini Škofljica 79.797 EUR,
- v občini Brezovica 71.586 EUR,
- v občini Dol pri Ljubljani 16.948 EUR
- v občini Dobrova – Polhov Gradec 14.518 EUR.

V občini Grosuplje sta se v letu 2021 zaključili gradnji plinovoda Škofljica – Grosuplje 2. in 3. faza. Zaključek 3. faze (odsek Cikava – Šmarje Sap) je pomenil tudi priključitev občine Grosuplje na plinovodno omrežje Energetike Ljubljana, s tem pa so bili izpolnjeni pogoji za izvajanje dejavnosti operaterja distribucijskega sistema v občini Grosuplje. Do konca leta je bilo za obe investiciji porabljeno 847.233 EUR.

Investicija plinovodno omrežje na območju naselja Tlake je v gradnji in se bo nadaljevala in tudi zaključila v letu 2022. Sočasno z občino Grosuplje poteka gradnja plinovoda S5003, na odseku Sončni Dvori – Brezje, zaključek je predviden v letu 2022. Za investicijo gradnja

plinovoda po Partizanski cesti – Šmarje Sap se je pripravilo javno naročilo, sočasna gradnja pa bo potekala v prvem kvartalu leta 2022.

V občini Log – Dragomer se je v letu 2021 nadaljevala gradnja plinovodnega omrežja na širšem območju (Jordanov kot, Kačja vas, Mole), kot sočasna gradnja z ostalo komunalno in cestno infrastrukturo. Zaključek sočasne gradnje je predviden v drugi polovici leta 2022. V teku je tudi gradnja plinovoda Dragomer – Log ter sočasna gradnja plinovodnega omrežja Dragomer – Pot ob Snežaku, Na Poljane.

V občini Medvode so se v letu 2021 zaključile vse sočasne gradnje v okviru aglomeracije (projekt Čisto zate), ki so se pričele v letu 2018 z gradnjo cestne in komunalne infrastrukture investitorja občine Medvode (na območju Vikrč, Zgornjih in Spodnjih Pirnič, Verij, Goričan). Zaključili sta se tudi gradnji plinovoda krožišče Zbilje – Jeprca 2. faza in plinovoda V401 ob regulacijski postaji Preska – MP Preska, ki je bila potrebna zaradi gradnje nove MP Preska v letu 2021, investitorja Plinovodi, d.o.o. Kot sočasna gradnja z občino Medvode je v teku gradnja plinovodnega omrežja Zbilje – zahod, ki se bo v letu 2022 tudi zaključila. Gradnja plinovoda S1900 na odseku Zgornje Pirniče 6 – 45N v zaključni fazi, dokončala pa se bo po izdaji gradbenega dovoljenja.

V občini Ig je v letu 2021 potekala gradnja glavnega plinovoda od poslovne cone Ig do Zavoda Štefke Boštjančič za oskrbo celotnega kompleksa z zemeljskim plinom, zaključek gradnje je predviden v letu 2022. 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).

V občini Brezovica se je v letu 2021, s pridobitvijo uporabnega dovoljenja, zaključila gradnja glavnega plinovoda na območju krožišča v Podpeči. Izvedena je bila priprava za gradnjo plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod (od Drobtinške do Podpeške ulice). Obe investiciji se bosta kot sočasni gradnji z gradnjo druge komunalne infrastrukture nadaljevali v letu 2022. Za dogradnjo plinovodnega omrežja na območju Brezovice (na Cesti na postajo) se je v letu 2021 pripravljala investicijsko tehnična dokumentacija, sočasna gradnja bo predvidoma potekala v letu 2023.

V občini Škofljica je zaključena gradnja plinovodnega omrežja na območju Poslovno – obrtne cone Škofljica (POC), investicija se bo zaključila v letu 2022 po pridobitvi 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).

V občini Dol pri Ljubljani se je v letu 2021 zaključila gradnja plinovoda Dol – Videm 3. faza. Za gradnjo plinovoda Videm – Dol je potekalo pridobivanje gradbenega dovoljenja, sočasna gradnja s cestno in komunalno infrastrukturo občine Dol pa bo potekala v letu 2022.

V občini Dobrova – Polhov Gradec je v letu 2021 potekala izdelava dokumentacije za gradbeno dovoljenje (DGD) za delno sočasno gradnjo plinovoda na območju naselja Gabrje, ki bo potekala v drugem kvartalu leta 2022. 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).

V zadnjem kvartalu leta 2020 se je Energetika Ljubljana vključila v sočasno gradnjo kanalizacije v občini Log – Dragomer. Na tem območju je bilo v letu zgrajenih 7,2 km plinovodov, vključno z 118 priključki, ki bodo na podlagi podpisanih pogodb o priključitvi postali aktivni v letu 2022, po priključitvi novozgrajenega plinovodnega omrežja na obstoječe plinovodno omrežje v naselju Dragomer.

## **Finančni viri**

Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2021 je družba zagotovila iz lastnih virov in s postopnim črpanjem dolgoročnega posojila, ki ga je družba najela za izgradnjo plinske parne enote PPE-TOL v letu 2019 (pogodbeno višina 120.000.000 EUR). Za obnovo SPTE TOŠ je družba konec decembra 2021 najela posojilo v višini 3.400.000 EUR, ki se črpa v enkratnem znesku 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 energetskem področju in razvojne usmeritve vključujemo tudi na večjih projektih v okviru sodelovanja z občinami, državnimi organi in drugimi interesnimi subjekti. V teku sta pomembnejša projekta energetska izraba Ljubljaniče 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 nericiklabilnega 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 Ljubljaniče, s ciljem vzpostavitve krožne poti po Ljubljaniči v sodelovanju z ostalimi partnerji.

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 COGEN<sup>2</sup>. 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 števec, vodomere in plinomere ter laboratorija za gorivo (SIST EN ISO/IEC 17020:2012, tip C in SIST EN ISO/IEC 17025:2005). Za ohranitev certifikatov in akreditacij se letno opravijo notranje in zunanje kontrole, kar pripomore k izboljšanju kakovosti poslovanja družbe.

## **2.8 Javna naročila**

Postopki oddaje javnih naročil za potrebe izvajanja dejavnosti ter izvajanja načrtovanih investicijskih projektov so se vodili v skladu z Zakonom o javnem naročanju (ZJN-3) ter internimi akti. Postopki javnih naročil so se izvajali tudi v sodelovanju s Sektorjem za javna naročila Javnega holdinga, ki izvaja skupna javna naročila in javna naročila, ki presegajo mejne vrednosti, skladno z organizacijskim navodilom med Javnim holdingom in povezanimi družbami o izvajanju javnih naročil.

V letu 2021 je bilo za Energetiko Ljubljana izvedenih in zaključenih 395 postopkov oddaje javnih naročil, od tega 228 postopkov za oddajo naročil gradenj, 56 postopkov za oddajo

---

<sup>2</sup> CIGRE – Conseil International Des Grands Reseaux Electriques, COGEN – The European Association for The Promotion of Cogeneration

naročil blaga in 111 postopkov za oddajo naročil storitev. Vrednost podpisanih pogodb, okvirnih sporazumov in aneksov je znašala 62.467.348,66 EUR brez DDV. Vsa javna naročila so bila izvedena transparentno in v okviru zakonskih predpisov.

Družba je v dvanajstih zaključenih postopkih sodelovala v okviru skupnih javnih naročil, ki jih je za povezane družbe izvedel Sektor za javna naročila Javnega holdinga in v treh zaključenih postopkih, ki jih je Sektor za javna naročila Javnega holdinga izvedel na podlagi prejetih pooblastil s strani Mestne občine Ljubljana in s strani primestnih občin.

Podatki o oddanih javnih naročilih veljajo za vse zaključene postopke oddaje javnih naročil, ki jih je izvedlo javno podjetje samo (podatki o oddanih naročilih z naročilnico niso upoštevani) in vse zaključene postopke, ki jih je na podlagi pooblastil izvedel Javni holding Ljubljana ter so bili izpeljani preko aplikacije za javna naročila in zaključeni izključno v letu 2021.

## 2.9 Upravljanje s kadri

Konec leta 2021 je bilo v družbi zaposlenih 560 delavcev za nedoločen čas (5 delavcev manj kot konec leta 2020 in 2 delavca manj od načrtovanega števila) ter 12 delavcev napotenih preko agencije za posredovanje delavcev (5 delavcev manj kot konec leta 2020 in 4 več od načrtovanega).

V letu 2021 je družba sklenila 18 novih pogodb o zaposlitvi, od tega za 10 delavcev preko 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 23 delavcem, in sicer je bilo 15 starostnih upokojitev, 7 sporazumnih prekinitev delovnega razmerja in 1 redna odpoved pogodbe o zaposlitvi.

Ob koncu leta 2021 je bilo 10 delavcev zaposlenih za krajši delovni čas od polnega, od tega 2 delavca zaradi starševstva in 8 delavcev s statusom invalida.

### ➤ Struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2021 je bilo v družbi zaposlenih 90 žensk in 470 moških. Povprečna skupna delovna doba je bila 25 let in 5 mesecev in 24 dni, povprečna delovna doba v družbi pa 18 let 9 mesecev in 27 dni. Povprečna starost zaposlenih na dan 31. 12. 2021 je bila 47 let. Status starejšega delavca (delavec, starejši od 55 let) je imelo 149 zaposlenih, kar predstavlja 26,61 % od vseh zaposlenih. V letu 2021 je zabeležena V. stopnja povprečne izobrazbe zaposlenih v družbi, kar pomeni, da imajo zaposleni v povprečju srednješolsko izobrazbo.

| Stopnja izobrazbe | Število zaposlenih na dan 31.12.2021 | Delež v %    | Število zaposlenih na dan 31.12.2020 | Delež v %    | Indeks L21/L20 |
|-------------------|--------------------------------------|--------------|--------------------------------------|--------------|----------------|
| I.                | 4                                    | 0,7          | 5                                    | 0,9          | 80,0           |
| II.               | 17                                   | 3,0          | 18                                   | 3,2          | 94,4           |
| III.              | 8                                    | 1,4          | 8                                    | 1,4          | 100,0          |
| IV.               | 126                                  | 22,5         | 130                                  | 23,0         | 96,9           |
| V.                | 156                                  | 27,9         | 156                                  | 27,6         | 100,0          |
| VI.               | 86                                   | 15,4         | 84                                   | 14,9         | 102,4          |
| VII.              | 147                                  | 26,3         | 148                                  | 26,2         | 99,3           |
| VIII/1.           | 13                                   | 2,3          | 13                                   | 2,3          | 100,0          |
| VIII/2.           | 3                                    | 0,5          | 3                                    | 0,5          | 100,0          |
| <b>Skupaj</b>     | <b>560</b>                           | <b>100,0</b> | <b>565</b>                           | <b>100,0</b> | <b>99,1</b>    |

### ➤ **Invalidi**

Konec leta 2021 je bilo v družbi zaposlenih 24 invalidov z različnimi omejitvami, kar predstavlja 4,3 % vseh zaposlenih.

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 2021 zagotovila z nadomestno kvoto s sklenitvijo pogodbe z družbo Sintal IPO, ki ima status invalidskega podjetja. Kljub temu je morala družba v letu 2021 plačati tudi prispevek za neizpolnjevanje kvote za manjkajoče invalide, ker invalidski postopki zaradi epidemije potekajo dlje oziroma invalidska komisija pogosto ugotavlja, da zdravljenje delavca še ni zaključeno in ne poda svoje odločitve, kljub dolgoletnim bolniškim staležem nekaterih delavcev.

Poleg 24 delavcev s statusom invalida, in s tem povezanimi omejitvami pri delu, je družba zaposlovala še 51 delavcev, z ugotovljenimi zdravstvenimi omejitvami pri delu iz zdravniškega spričevala medicine dela, zaradi katerih niso mogli opravljati vseh del na svojem delovnem mestu. To je za družbo pomenilo, da je konec leta 2021 zaposlovala skupaj 75 delavcev (13,4 % od vseh zaposlenih) z zdravstvenimi omejitvami oziroma nesposobnostjo opravljanja vseh nalog na delovnem mestu, za katero imajo sklenjeno pogodbo o zaposlitvi.

### ➤ **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 2021 so se, s ciljem preprečevanja širjenja morebitne okužbe za čas epidemije COVID-19, redno razdeljevale zaščitne maske ter razkužila, izvajalo se je testiranje zaposlenih, ki so bili v rizičnem ali visoko rizičnem kontaktu in samotestiranje zaposlenih v skladu z vladnim odlokom ter razkuževanje prostorov. Aktivnosti so se izvajale in prilagajale glede na priporočila in zahteve NIJZ in sprejete državne odloke o preprečevanju širjenja okužb z virusom SARS-CoV-2. Vodijo se tudi evidence izpolnjevanja pogojev PCT zaposlenih.

V skladu z zdravstveno oceno tveganja se po terminskem načrtu izvajajo periodični zdravstveni preventivni pregledi, ki jih je bilo v letu 2021 skupaj 224. 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 2021 koristilo zaradi omejitev korona virusa samo 6 delavcev.

Izvedli smo periodične preglede delovne opreme in naprav ter delovnih strojev. Za obe lokaciji smo v letu 2021 izdelali Ocene ogroženosti v primeru naravnih in drugih nesreč ter Načrte zaščite in reševanja za primere delovanja Civilne zaščite.

Zaposlenim v Energetiki Ljubljana je omogočena vključitev v nezgodno zavarovanje. V obravnavanem obdobju so bile zabeležene 4 lažje nezgode pri delu. Na lokaciji enote TE-TOL pa se je zgodila huda delovna nesreča zaradi prašne eksplozije, kjer sta za posledicami nesreče izgubila življenje 2 delavca zunanjega izvajalca.

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 upravljavce energetske naprave in atestiranja varilcev.

V letu 2021 se je 177 delavcev udeležilo 431 usposabljanj v skupnem trajanju 13.328 ur, kamor prištevamo tudi interna usposabljanja novo zaposlenih delavcev. Od 13.328 ur je bilo za interno usposabljanje porabljenih 9.992 ur, za jezikovna usposabljanja 673 ur, za strokovne izpite 190 ur in za strokovna usposabljanja 2.474 ur.

Stroški izobraževanja in šolanja so v letu 2021 znašali 114.498 EUR, kar predstavlja 59,9 % načrtovanega letnega zneska za te namene. Manjši obseg izobraževanja in strokovnih potovanj kot jih je družba načrtovala je realiziran predvsem zaradi raznih omejitev povzročenih zaradi COVID-19.

Na dan 31. 12. 2021 je bilo v družbi 19 zaposlenih, ki študirajo ob delu in sicer za pridobitev IV. stopnje izobrazbe 1 delavec, za pridobitev V. stopnje 5 delavcev, za pridobitev VI. stopnje 4 delavci, za pridobitev VII. stopnje 5 delavcev in za pridobitev VIII. stopnje 4 delavci.

V letu 2021 je 1 delavec zaključil šolanje na IV. stopnji izobrazbe, 3 delavci pa so na lastno željo prenehali s šolanjem in so delodajalcu vrnili šolnino (1 na V. in 2 na IV. stopnji).

Porabljenih je bilo 9 dni študijskega dopusta, ki ga je koristilo 7 zaposlenih.

Na osnovi sklenjenih pogodb je bilo izvedenih skupaj 9 obveznih šolskih in študijskih praks. Od tega 4 na srednjih šolah, 2 na višjih in 3 na visokošolskem študiju, ena praksa pa je bila zaradi epidemije neizvedena.

## 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 tudi 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 podatki ter poročanjem pristojnim organom in drugim institucijam.

V Energetiki Ljubljana sta v teku investiciji PPE-TOL in SPTE TOŠ, nova proizvodna vira na lokaciji Moste in Šiška, ki bosta omogočala glede na obstoječe stanje okoljsko še sprejemljivejše obratovanje.

V začetku leta 2021 smo dobili pozive za spremembo okoljevarstvenih dovoljenj po uradni dolžnosti; v januarju 2021 za enoto TE-TOL, v februarju za enoto TOŠ. Na pozive, vključno na pozive po dopolnitvah smo uspešno in pravočasno odgovorili, tako smo konec maja (za enoto TE-TOL) oziroma začetek junija 2021 (za enoto TOŠ) dobili Odločbi o spremembi IED dovoljenj. Odločbi o spremembi IED dovoljenj dodatno omejujeta obratovanje naprav z masnimi in volumskimi pretoki posameznih onesnaževal, predpisujeta nove mejne vrednosti emisij snovi

v zrak in določata statuse zagonov in zaustavitvev, v času trajanja v katerih so dovoljena presejanja mejnih vrednosti emisij snovi v zrak.

V okviru spremembe IED dovoljenj po uradni dolžnosti smo imeli v marcu 2021 za enoto TE-TOL in enoto TOŠ inšpekcijski nadzor vezan na IED dovoljenje, kjer ni bilo ugotovljenih nepravilnosti.

Podali smo prijave spremembe IED dovoljenja za enoto TE-TOL, kjer smo s strani ARSO dobili odgovor, da prijava zmanjšanja vhodne toplotne moči na GPO (iz 481 MW na 297 MW) ni večja sprememba. Tako smo lahko brez predhodnega postopka in okoljevarstvenega soglasja vložili vlogo za spremembo vhodne toplotne moči. V sklopu te vloge smo podali spremembe na področju skladiščenja, naprave SNCR, novih mejnih vrednosti zaradi upoštevanja mešalne enačbe zaradi zgorevanja premoga in lesnih sekancev. V okviru omenjenega upravnega postopka smo konec novembra 2021 dobili Odločbo o spremembi IED dovoljenja. Zmanjšanje moči nam bo omogočilo zakonsko skladno obratovanje s premogovno enoto. Mejne vrednosti so za naprave z vhodno toplotno močjo večjo od 300 MW strožje.

Na lokaciji enote TOŠ smo na osnovi pridobljenih podpor za novo plinsko turbino pristopili tudi k pripravi vloge za spremembo IED dovoljenja, ki smo jo tudi oddali. Oddali smo spremembe v okviru odjav rezervoarjev A, B in E, odstranitvev iz obratovanja VKLM3 ter sprememb glede rezervoarjev za NaOH in HCl ter ostalih sprememb.

Energetika Ljubljana mora dokazovati visoko stopnjo varovanja podtalnice in tal, tako z izvajanjem tehničnih ukrepov preprečevanja onesnaževanja tal in podzemne vode kot z monitoringom stanja tal in podzemne vode, katere zahteve bodo izhajale iz zaključenih izhodiščnih poročil.

Izdelava izhodiščnega poročila za lokacijo enote TE-TOL se je morala zaradi sprememb na projektu posodobitve dveh 1.500 m<sup>3</sup> sezonskih rezervoarjev na ELKO/D2 zamakniti, ker smo morali določiti novo merilno mesto za izhodiščno stanje tal in ponovno izdelati ustrezne analize. Tudi za enoto TOŠ se je v sklopu priprave izhodiščnega poročila izvedlo vzorčenje tal in podzemne vode.

#### ➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - SEVESO<sup>3</sup> obrat**

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

V okviru vloge za spremembo SEVESO dovoljenja za enoto TOŠ, oddane v septembru 2020, smo v marcu 2021 dobili poziv, da dopolnimo Zasnovo zmanjšanja tveganja za okolje (v nadaljevanju ZZTO). Tako smo v zahtevanem enomesečnem roku pripravili tudi posodobljeno ZZTO; odjavili smo rezervoarja A (20.000 m<sup>3</sup>) in E (54 m<sup>3</sup>) in dobili spremembo SEVESO dovoljenja konec julija 2021.

Zaradi sprememb na projektu LOT 3 smo začeli s pripravo spremembe ZZTO tudi za enoto TE-TOL, aktivnosti so bil usmerjene v pridobivanje podatkov o spremembah zaradi predelave sezonskih rezervoarjev na ELKO/D2.

#### ➤ **Dovoljenje za izpust toplogrednih plinov in CO<sub>2</sub> 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

---

<sup>3</sup> 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.

načrta monitoringa emisij toplogrednih plinov. Preverjanje emisij izvaja zunanji akreditirani izvajalec.

V letu 2021 smo po trenutnih izračunih, ki so potrjeni s strani preveritelja, emitirali 571.460 ton CO<sub>2</sub>, kar je slabih 7,7 % več kot v preteklem letu. Na povišanje emisij CO<sub>2</sub> v primerjavi s preteklim letom ima največji vpliv višja proizvodnja toplote (letu 2021 je bilo v primerjavi z letom 2020 1,5 stopinje Celzija hladnejše) in električne energije.

Energetika Ljubljana bo za obravnavano obdobje emisije CO<sub>2</sub> delno pokrila s podeljeno kvoto emisijskih kuponov s strani države, manjkajoči del pa z nakupom na trgu. Družba je vsako leto obremenjena z visokimi stroški nakupa potrebnih emisijskih kuponov na trgu.

Na podlagi »Uredbe o izvajanju delegirane uredbe (EU) o določitvi prehodnih pravil za usklajeno brezplačno dodelitev pravic do emisije na ravni EU« smo v letu 2021 pridobili Odločbi o brezplačnih emisijskih kuponih za obdobje 2021–2025. Število brezplačnih podeljenih kuponov se je v četrtem trgovalnem obdobju v primerjavi s prejšnjimi, drastično znižalo.

### ➤ **CO<sub>2</sub> dajatev**

Obe enoti sta upravičeni do najnižje ravni obdavčitve (NRO), ker imamo v ta namen pridobljeni Odločbi. Da odločbi oziroma opravičenost 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 2021 je bilo plačano za 22.818 EUR več NRO kot v letu 2020 (celotna plačana NRO v letu 2021 je 651.223 EUR). Razlika med NRO ter v celoti plačano okoljsko dajatvijo predstavlja državno pomoč.

### ➤ **Vodno dovoljenje**

Za družbo sta pomembni tudi vodni dovoljenja 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 Ljubljanice 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.



## **2.11 Družbena odgovornost**

Družbena odgovornost temelji na odnosu med posameznikom in družbo, ki mora biti odkrit, etičen, usmerjen v trajnostni razvoj in spodbudo vrednot ter v izboljševanje kakovosti življenja na vseh ravneh, tako za človeka kot za njegovo okolje. Gre za trajen in dinamičen odnos med notranjim (zaposleni) in zunanjim okoljem (deležniki, uporabniki, lokalna in širša javnost).

V Energetiki Ljubljana imamo družbeno odgovorno ravnanje tesno vpeto v blagovno znamko in v temeljne procese delovanja družbe. Družbeno in hkrati okoljsko odgovorno vlogo krepimo tudi v okolju, v katerem delujemo kot energetska družba in na katerega imamo zaradi izvajanja svojih dejavnosti največji vpliv. Usmerjeni smo k trajnostnemu razvoju s ciljem izboljšanja kakovosti zraka in življenjskih pogojev na območju, kjer delujemo, ter k odgovornemu ravnanju z energijo.

### ***Odgovornost do zaposlenih***

Družbeno odgovornost vpenjamo v odnose z zaposlenimi. To se je izkazalo še posebej pomembno v obdobju po pripojitvi dveh družb, Energetike Ljubljana in Termoelektrarne Toplarne Ljubljana, to skupno kulturo med zaposlenimi še naprej krepimo. Ustvarjanje pozitivnega delovnega okolja za sodelavce pomeni spodbudo za uresničevanje skupnih vrednot. Skrb namenjamo tudi njihovi zavzetosti k 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. V letu 2021 smo zaključili z enoletnim programom v obliki tedenskih interaktivnih delavnic, s pomočjo katerih so zaposleni spoznali tehnike za hitro sprostitve, učinkovito obvladovanje stresorjev in povečanje koncentracije na delovnem mestu, kar pa bo sodelavcem prišlo prav tudi v njihovem vsakdanjem življenju. Skrb za varnost in zdravje je v družbi prav tako pomembna vrednota, zaposlene pa spodbujamo k temu, da z izboljšanjem počutja tudi bolje izkoristijo svoje potenciale.

Kot podjetje, odgovorno do zaposlenih, ohranjamo transparentno in sprotno obveščanje o aktualnem dogajanju v družbi po vseh kanalih: elektronske pošte, intraneta, interne revije.

### ***Odgovornost do uporabnikov storitev***

Načela družbene odgovornosti in trajnostnega razvoja vgrajujemo v našo blagovno znamko, s katero zagotavljamo celovito energetske oskrbo prebivalcem osrednje Slovenije. Z zanesljivo in varno oskrbo ter s sprotno komunikacijo o vsakih spremembah krepimo zaupanje svojih uporabnikov, poslovnih partnerjev in prebivalcem ter 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. Več je predstavljeno v poglavju Zadovoljstvo uporabnikov.

V družbi se zavedamo, da je treba zagotoviti obravnavo kupcev na način, ki ustreza njim. Temu prilagajamo tudi poslovanje in komunikacijo z dostopnostjo do informacij preko Klicnega centra in digitalizacijo.

### ***Odgovornost do okolja***

Sledimo visokim okoljskim standardom, kar potrjujejo tudi naše obsežne naložbe v zadnjih letih, tako na strani obnov in posodobitev proizvodnih virov kot tudi distribucijskega omrežja. Do zainteresiranih javnosti 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 vsakoletni dogodki oziroma strokovni ogledi proizvodnih procesov, ki jih omogočamo zainteresiranim ciljnim skupinam v izobraževalne namene ter letna srečanja s predstavniki četrtne skupnosti Moste ter z upravniki. Tudi v letu 2021 jih zaradi varnostnih ukrepov za preprečevanje širjenja okužb z novim koronavirusom nismo izvedli.

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.

Med tem bi posebej izpostavili podporo za ohranjanje poti na Šmarno goro, ki je postala destinacija posebnega pomena za vse obiskovalce.

### **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. Razvojne usmeritve so načrtovane v skladu s poslanstvom in vizijo družbe. Glavni strateški cilji družbe so povezani z razogličanjem proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto, razogličanjem 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 razogličanja proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto že poteka investicija vezana na postavitve PPE-TOL. V letu 2022 je načrtovana zamenjava obstoječe kogeneracije na lokaciji Šiška. 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 objekta za energijsko izrabo odpadkov (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 načrtanih 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. Zamenjave plinovodnega sistema z vročevodnim bomo izvajali tudi v prihodnje na tistih zaokroženih območjih v MOL, kjer bo to racionalno in upravičeno.

Širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina načrtujemo na območjih, kjer so predvidene nove gradnje ali na določenih strnjenih naseljih v MOL ter v občinah Medvode, Dol pri Ljubljani, Škofljica, Ig, Grosuplje, Brezovica, Dobrova – Polhov Gradec in Log – Dragomer. Večji obseg distribucijskega omrežja zemeljskega plina na območju občine Grosuplje je bil v letu 2021 povezan na obstoječe plinovodno omrežje na območju občine Škofljica. Morebitno širjenje plinovodnega omrežja je predvideno samo na območja, kjer je vnaprej zagotovljen ustrezen odjem.

Z uveljavitvijo novih Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina v juliju leta 2020, ki so omogočila vlaganja Energetike Ljubljana v priključke, se je občutno povečala intenziteta priključevanja na obstoječem omrežju, prav tako pa bo ta sprememba pomembno vplivala na obseg priključevanja na območjih novogradenj, kjer bo istočasno z gradnjo priključkov zagotovljena tudi uporaba omrežja in odjem zemeljskega plina. Vse to popravlja ključni kazalnik izkoriščenosti distribucijskega plinovodnega omrežja v lasti Energetike Ljubljana.

V letu 2021 je bila zaključena gradnja CNG/LNG polnilnice ob Letališki cesti. Realizacija gradnje CNG polnilnice na P&R Stanežiče pa je odvisna od razvoja dogodkov pri oskrbi z zemeljskim plinom in usmeritev prometne politike v Sloveniji, ki se odmika od oskrbe vozil s stisnjanim zemeljskim plinom.

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 energetskega 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**

- Zaradi izrednih razmer na trgu zemeljskega plina, ki se od zadnjega četrtertletja 2021 nadaljujejo tudi v letu 2022, se je na dejavnosti dobava plina povečal razkorak med nabavnimi in prodajnimi cenami. Med ukrepi, s katerimi namerava družba omiliti posledice razkoraka cen, so postopni dvigi cene plina iz rednega cenika, od 1. marca 2022 dalje uskladitev vseh individualnih cen za upravnike s ceno po rednem ceniku, od aprila 2022 dalje ukinitvev znižane cene za člane Kluba Zvestoba ogreva ter umik ponudb in spletnih vsebin, ki pozivajo k menjavi dobavitelja plina.
- Družba je v mesecu februarju in marcu 2022 prodala celotno količino delnic Zavarovalnice Triglav (28.348 delnic) po povprečnem borznem tečaju 35,82 EUR. Razlika med prejeta kupnino (1.015.546 EUR) in nabavno vrednostjo finančne naložbe (756.984 EUR) je izkazana v prenesenem čistem poslovnem izidu leta 2022 v višini 258.562 EUR.
- Energetika Ljubljana je, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje, uskladila variabilno ceno pare za oba parovodna sistema s 1. 2. 2022, s 1. 4. 2022 pa se je uskladil tudi fiksni del cene za vročo vodo in paro za oba parovodna sistema.
- Družba Energetika Ljubljana je v mesecu marcu 2022 obnovila revolving posojilo v višini 13.000.000 EUR. Družba je v mesecu marcu in aprilu 2022, zaradi zaostritve razmer na energetskih trgih v zadnjem četrtertletju leta 2021, najela revolving posojili v skupni višini 15.000.000 EUR, za poravnavanje tekočih obveznosti oziroma za redno poslovanje družbe, z rokom vračila do konca leta 2022.

- S 13. aprilom 2022 stopi v veljavo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS) (Uradni list RS, št. 44/22), ki vsebuje dve bistveni spremembi: prva sprememba je v 19. členu (2. odstavek), ki določa, da cena toplote ni regulirana pri distribuciji pare in daljinskega hlajenja, ampak se določa prosto s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem, ter druga sprememba, ki v 23. členu (2. – 5. odstavek) vsebuje določila o dodatku k tarifni postavki.
- Nadzorni svet, na podlagi izbora najustreznejšega kandidata za revizorja letnega poročila družbe, predlaga imenovanje revizijske družbe DELOITTE REVIZIJA d.o.o., Dunajska cesta 165, Ljubljana kot kandidata za revizorja letnega poročila družbe za poslovna leta 2022, 2023 in 2024.
- Trenutna vojaška operacija v Ukrajini in s tem povezane sankcije proti Ruski federaciji lahko vplivajo na evropska gospodarstva in globalno. Družba nima neposredne izpostavljenosti do Ukrajine, Rusije ali Belorusije, zato bo potencialen vpliv na družbo le posreden skozi splošno gospodarsko situacijo. Obstaja možnost, da bi se zaradi nastale situacije pojavile težave pri dobavi energentov, predvsem zemeljskega plina. Družba ne pričakuje prilagoditve knjigovodskih vrednosti sredstev ali obveznosti. Dolgoročni učinek lahko vpliva tudi na obseg trgovanja, denarne tokove in dobičkonosnost. Družba na datum teh računovodskih izkazov še naprej izpolnjuje svoje obveznosti ob zapadlosti in zato še naprej pripravlja računovodske izkaze na osnovi predpostavke o časovni neomejenosti delovanja.

### **3 RAČUNOVODSKO POROČILO**

#### **3.1 Poročilo neodvisnega revizorja**

## 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 2021, 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 2021 ter njeno finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu z 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 najbolj bistvene pri reviziji računovodskih izkazov za poslovno leto, ki se je končalo 31. decembra 2021. 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 druga ne morejo nalagati obveznosti do tretjih oseb. DTTL in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb je odgovorna izključno za svoja dejanja in opustitve dejanj ter ne odgovarja za dejanja in opustitve drugih. DTTL sam po sebi ne opravlja storitev za stranke. Podrobnejše informacije najdete tukaj: [www.deloitte.com/si/about](http://www.deloitte.com/si/about).

Deloitte je vodilni globalni ponudnik storitev revizije in dajanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodnih storitev. Deloitte opravlja storitve za štiri od petih najvišje ovrednotenih 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 Deloittovih strokovnjakov dosega rezultate, ki štejejo, najdete na povezavi [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).

V Sloveniji storitve zagotavlja Deloitte revizija d.o.o. in Deloitte svetovanje d.o.o. (pod skupnim imenom Deloitte Slovenija), članici Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Slovenija sodi med vodilne družbe za strokovne storitve v Sloveniji in opravlja storitve revizije in dajanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodne storitve, ki jih zagotavlja več kot 160 domačih in tujih strokovnjakov.

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

© 2022. 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 2021, družba v izkazu poslovnega izida izkazuje prihodke od prodaje v znesku 166.862 tisoč EUR.</p> <p>Kot je pojasnjeno v poglavju 3.3.1. Računovodske usmeritve, točka I), se prihodki od prodaje pripoznajo skladno s SRS 15, ko pride do prenosa obvladovanja sredstva na kupca.</p> <p>Prihodki od prodaje so eden od pomembnih pokazateljev uspešnosti poslovanja družbe. Zaradi pomembnosti postavke v računovodskih izkazih, ter tveganja v zvezi z ustreznostjo evidentiranja prihodkov, smo to področje opredelili kot ključno revizijsko zadevo.</p> | <p>V okviru izvajanja revizijskih postopkov smo ocenili ustreznost računovodskih usmeritev družbe v zvezi s pripoznavanjem prihodkov od prodaje in njihovo skladnost s SRS 15 ter izvedli naslednje revizijske postopke:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- preverili smo zasnovo in implementacijo notranjih kontrol v zvezi s pripoznavanjem prihodkov od prodaje z vidika ustreznosti njihovega evidentiranja;</li><li>- na podlagi izbranega vzorca smo detajlno preverili ustreznost evidentiranja pripoznanih prihodkov.</li></ul> <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 poslovodstva in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

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

Poslovodstvo 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 poslovodstvo 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 s pravili revidiranja, 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 s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- Prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na 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 zbujajo 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 ustreznost 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 regulatornih 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 delničarjev dne 25. aprila 2019. Naše opravljanje posla v celoti in neprekinjeno traja pet let.

### Potrdilo revizijski komisiji

Potrjujemo, da je naše revizijsko mnenje o računovodskih izkazih v tem poročilu skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji družbe z dne 22. aprila 2022 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.

### Poročanje v skladu z Zakonom o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti

Družba je razkrila računovodske izkaze po dejavnostih s pojasnili v poglavju 3.3.6.4. Dodatna razkritja na podlagi zahtev Energetskega zakona in SRS 32, ki vključujejo bilanco stanja po dejavnostih na dan 31. decembra 2021, izkaz poslovnega izida po dejavnostih ter izkaz denarnih tokov po dejavnostih za tedaj končano leto.

Posloводство družbe je odgovorno za vodenje ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnostih z uporabo sodil v skladu z Zakonom o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1) in z upoštevanjem določb Energetskega zakona (EZ-1).

Naša odgovornost je preveriti ustreznost sodil in pravilnost njihove uporabe skladno z zahtevami ZPFOLERD-1 ter ali je družba upoštevala določbe EZ-1 glede razkrivanja računovodskih izkazov po dejavnostih.

Na osnovi postopkov, ki smo jih opravili pri reviziji računovodskih izkazov poročamo, da je družba razkrila računovodske izkaze po dejavnostih in da so sodila, ki jih uporablja družba ustrezna ter da družba sodila pri vodenju ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnostih pravilno uporablja.

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, 22. april 2022



# Deloitte.

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

## 3.2 Računovodski izkazi

### 3.2.1 Bilanca stanja

|   |           | v EUR              |                    |                 |
|---|-----------|--------------------|--------------------|-----------------|
|   | Pojasnila | 31.12.2021         | 31.12.2020         | Indeks<br>21/20 |
| <b>SREDSTVA</b>   |           | <b>351.824.406</b> | <b>301.765.861</b> | <b>116,6</b>    |
| <b>A. DOLGOROČNA SREDSTVA</b>   |           | <b>276.714.727</b> | <b>241.448.817</b> | <b>114,6</b>    |
| <b>I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve</b> |           |                    |                    |                 |
| 1. Dolgoročne premoženjske pravice  | 3.3.2.1   | 3.497.528          | 4.352.185          | 80,4            |
| <b>II. Opredmetena osnovna sredstva</b>                                   | 3.3.2.2   | <b>267.608.421</b> | <b>231.448.561</b> | <b>115,6</b>    |
| 1. Zemljišča in zgradbe   |           | 133.470.889        | 132.133.271        | 101,0           |
| a) Zemljišča  |           | 13.392.751         | 11.872.544         | 112,8           |
| b) Zgradbe  |           | 120.078.138        | 120.260.727        | 99,8            |
| 2. Proizvajalne naprave in stroji   |           | 41.795.314         | 45.459.304         | 91,9            |
| 3. Druge naprave in oprema  |           | 4.857.954          | 5.415.551          | 89,7            |
| 4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo                        |           | 87.484.264         | 48.440.435         | 180,6           |
| a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi                     |           | 81.037.904         | 41.674.315         | 194,5           |
| b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev                  |           | 6.446.360          | 6.766.120          | 95,3            |
| <b>III. Naložbene nepremičnine</b>  | 3.3.2.3   | <b>1.970.430</b>   | <b>2.022.787</b>   | <b>97,4</b>     |
| <b>IV. Dolgoročne finančne naložbe</b>                                    | 3.3.2.4   | <b>3.638.348</b>   | <b>3.625.284</b>   | <b>100,4</b>    |
| 1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil                             |           | 2.500.045          | 2.307.279          | 108,4           |
| c) Druge delnice in deleži  |           | 2.500.045          | 2.307.279          | 108,4           |
| 2. Dolgoročna posojila  |           | 1.138.303          | 1.318.005          | 86,4            |
| b) Dolgoročna posojila drugim   |           | 1.138.303          | 1.318.005          | 86,4            |
| <b>B. KRATKOROČNA SREDSTVA</b>  |           | <b>74.786.111</b>  | <b>60.013.913</b>  | <b>124,6</b>    |
| <b>II. Zaloge</b>   | 3.3.2.5   | <b>13.620.047</b>  | <b>24.460.157</b>  | <b>55,7</b>     |
| 1. Material   |           | 13.618.849         | 24.460.157         | 55,7            |
| 4. Predujmi za zaloge   |           | 1.198              | 0                  | -               |
| <b>III. Kratkoročne finančne naložbe</b>                                  |           | <b>963.885</b>     | <b>868.010</b>     | <b>111,0</b>    |
| 2. Kratkoročna posojila   |           | 963.885            | 868.010            | 111,0           |
| b) Kratkoročna posojila drugim  |           | 963.885            | 868.010            | 111,0           |
| <b>IV. Kratkoročne poslovne terjatve</b>                                  |           | <b>59.980.778</b>  | <b>33.038.771</b>  | <b>181,5</b>    |
| 1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini                       | 3.3.2.6   | 7.537.913          | 498.023            | -               |
| 2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev                                | 3.3.2.6   | 47.366.722         | 31.119.739         | 152,2           |
| 3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih                                | 3.3.2.7   | 5.076.143          | 1.421.009          | 357,2           |
| <b>V. Denarna sredstva</b>  | 3.3.2.8   | <b>221.401</b>     | <b>1.646.975</b>   | <b>13,4</b>     |
| <b>C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>                          |           | <b>323.568</b>     | <b>303.131</b>     | <b>106,7</b>    |

v EUR

|  | Pojasnila | 31.12.2021         | 31.12.2020         | Indeks<br>21/20 |
|--|-----------|--------------------|--------------------|-----------------|
| <b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>                                |           | <b>351.824.406</b> | <b>301.765.861</b> | <b>116,6</b>    |
| <b>A. KAPITAL</b>  | 3.3.2.9   | <b>203.158.569</b> | <b>203.002.428</b> | <b>100,1</b>    |
| <b>I. Vpoklicani kapital</b>                                       |           | <b>57.602.057</b>  | <b>57.602.057</b>  | <b>100,0</b>    |
| 1. Osnovni kapital   |           | 57.602.057         | 57.602.057         | 100,0           |
| <b>II. Kapitalske rezerve</b>                                      |           | <b>81.601.109</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>100,0</b>    |
| <b>III. Rezerve iz dobička</b>                                     |           | <b>51.503.671</b>  | <b>59.503.671</b>  | <b>86,6</b>     |
| 1. Zakonske rezerve  |           | 4.677.518          | 4.677.518          | 100,0           |
| 5. Druge rezerve iz dobička  |           | 46.826.153         | 54.826.153         | 85,4            |
| <b>V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti</b> |           | <b>-871.548</b>    | <b>-1.062.678</b>  | <b>82,0</b>     |
| <b>VI. Preneseni čisti poslovni izid</b>                           |           | <b>13.323.280</b>  | <b>0</b>           | <b>-</b>        |
| <b>VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta</b>                    |           | <b>0</b>           | <b>5.358.269</b>   | <b>-</b>        |
| <b>B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>     | 3.3.2.10  | <b>7.146.619</b>   | <b>10.742.805</b>  | <b>66,5</b>     |
| 1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti                  |           | 5.945.307          | 6.237.997          | 95,3            |
| 2. Druge rezervacije   |           | 0                  | 3.207.386          | -               |
| 3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve                           |           | 1.201.312          | 1.297.422          | 92,6            |
| <b>C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI</b>                                    |           | <b>51.291.403</b>  | <b>26.254.598</b>  | <b>195,4</b>    |
| <b>I. Dolgoročne finančne obveznosti</b>                           | 3.3.2.11  | <b>51.229.287</b>  | <b>26.233.192</b>  | <b>195,3</b>    |
| 2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank                          |           | 51.085.891         | 26.053.101         | 196,1           |
| 4. Druge dolgoročne finančne obveznosti                            |           | 143.396            | 180.091            | 79,6            |
| <b>II. Dolgoročne poslovne obveznosti</b>                          |           | <b>7.734</b>       | <b>3.649</b>       | <b>211,9</b>    |
| 5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti                            |           | 7.734              | 3.649              | 211,9           |
| <b>III. Odložene obveznosti za davek</b>                           |           | <b>54.382</b>      | <b>17.757</b>      | <b>306,3</b>    |
| <b>Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI</b>                                   |           | <b>86.934.578</b>  | <b>59.811.397</b>  | <b>145,3</b>    |
| <b>II. Kratkoročne finančne obveznosti</b>                         | 3.3.2.12  | <b>40.294.811</b>  | <b>33.861.216</b>  | <b>119,0</b>    |
| 2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank                         |           | 40.258.115         | 33.762.136         | 119,2           |
| 4. Druge kratkoročne finančne obveznosti                           |           | 36.696             | 99.080             | 37,0            |
| <b>III. Kratkoročne poslovne obveznosti</b>                        |           | <b>46.639.767</b>  | <b>25.950.181</b>  | <b>179,7</b>    |
| 1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini              | 3.3.2.13  | 48.639             | 113.972            | 42,7            |
| 2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev                 | 3.3.2.13  | 37.663.897         | 17.240.941         | 218,5           |
| 4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov            |           | 157.143            | 164.613            | 95,5            |
| 5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti                           | 3.3.2.14  | 8.770.088          | 8.430.655          | 104,0           |
| <b>D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>                   | 3.3.2.15  | <b>3.293.237</b>   | <b>1.954.633</b>   | <b>168,5</b>    |

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

### 3.2.2 Izkaz poslovnega izida

v EUR

|   | Pojasnila | 2021               | 2020               | Indeks<br>21/20 |
|---|-----------|--------------------|--------------------|-----------------|
| <b>1. Čisti prihodki od prodaje</b>   | 3.3.3.1   | <b>166.862.741</b> | <b>139.489.491</b> | <b>119,6</b>    |
| a) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu družbam v skupini doseženi z opravljanjem gospodarske javne službe     |           | 563.208            | 569.524            | 98,9            |
| b) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu drugim družbam doseženi z opravljanjem gospodarske javne službe        |           | 26.883.607         | 26.220.669         | 102,5           |
| c) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu družbam v skupini doseženi z opravljanjem druge dejavnosti             |           | 4.111.185          | 3.358.679          | 122,4           |
| č) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu drugim družbam doseženi z opravljanjem druge dejavnosti                |           | 135.274.056        | 109.340.619        | 123,7           |
| d) Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu  |           | 30.685             | 0                  | -               |
| <b>3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>   |           | <b>2.029.194</b>   | <b>1.773.741</b>   | <b>114,4</b>    |
| <b>4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)</b>  | 3.3.3.2   | <b>8.492.202</b>   | <b>2.093.354</b>   | <b>405,7</b>    |
| 4.1. Prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor  |           | 648.704            | 1.537.303          | 42,2            |
| a) Prihodki iz naslova dotacij za pridobitev osnovnih sredstev od občine  |           | 42.971             | 73.732             | 58,3            |
| b) Drugi prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor  |           | 605.733            | 1.463.571          | 41,4            |
| 4.2. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)   |           | 7.843.498          | 556.051            | -               |
| <b>5. Stroški blaga, materiala in storitev</b>  |           | <b>117.437.803</b> | <b>84.815.943</b>  | <b>138,5</b>    |
| a.1) Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala povezani z družbami v skupini | 3.3.3.3   | 112.368            | 106.253            | 105,8           |
| a.2) Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala povezani z drugimi družbami   | 3.3.3.3   | 99.510.744         | 67.713.669         | 147,0           |
| b.1) Stroški storitev povezani z družbami v skupini   | 3.3.3.4   | 4.646.284          | 4.721.691          | 98,4            |
| b.2) Stroški storitev povezani z drugimi družbami   | 3.3.3.4   | 13.168.407         | 12.274.330         | 107,3           |
| <b>6. Stroški dela</b>  | 3.3.3.5   | <b>24.049.995</b>  | <b>25.577.150</b>  | <b>94,0</b>     |
| a) Stroški plač   |           | 17.632.815         | 17.170.410         | 102,7           |
| b) Stroški socialnih zavarovanj   |           | 3.730.990          | 3.645.253          | 102,4           |
| b.1) Stroški pokojninskih zavarovanj  |           | 2.446.284          | 2.387.118          | 102,5           |
| b.2) Drugi stroški socialnih zavarovanj   |           | 1.284.706          | 1.258.135          | 102,1           |
| c) Drugi stroški dela   |           | 2.686.190          | 4.761.487          | 56,4            |
| <b>7. Odpisi vrednosti</b>  |           | <b>14.163.183</b>  | <b>14.982.908</b>  | <b>94,5</b>     |
| a) Amortizacija   | 3.3.3.6   | 13.577.330         | 13.915.508         | 97,6            |
| b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih                | 3.3.3.6   | 215.325            | 509.456            | 42,3            |
| c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih   |           | 370.528            | 557.944            | 66,4            |
| <b>8. Drugi poslovni odhodki</b>  |           | <b>22.435.599</b>  | <b>12.053.522</b>  | <b>186,1</b>    |
| a) Drugi poslovni odhodki povezani z družbami v skupini   |           | 688                | 0                  | -               |
| b) Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi družbami   | 3.3.3.7   | 22.434.911         | 12.053.522         | 186,1           |
| <b>9. Finančni prihodki iz deležev</b>  |           | <b>48.192</b>      | <b>0</b>           | <b>-</b>        |
| c) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah  |           | 48.192             | 0                  | -               |
| <b>10. Finančni prihodki iz danih posojil</b>   |           | <b>81.778</b>      | <b>244</b>         | <b>-</b>        |
| b.1) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem gospodarske javne službe                   |           | 48.236             | 52                 | -               |
| b.2) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem drugih dejavnosti                          |           | 33.542             | 192                | -               |
| <b>11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev</b>  |           | <b>155.736</b>     | <b>710.110</b>     | <b>21,9</b>     |
| a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini   |           | 0                  | 2.547              | -               |
| b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih  |           | 155.736            | 707.563            | 22,0            |
| <b>13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti</b>   |           | <b>99.298</b>      | <b>355.924</b>     | <b>27,9</b>     |
| b) Finančni odhodki od posojil, prejetih od bank  |           | 94.382             | 266.826            | 35,4            |
| č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti  |           | 4.916              | 89.098             | 5,5             |
| <b>14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti</b>   |           | <b>20.334</b>      | <b>89.091</b>      | <b>22,8</b>     |
| b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti  |           | 7.544              | 13.747             | 54,9            |
| c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti  |           | 12.790             | 75.344             | 17,0            |
| <b>15. Drugi prihodki</b>   |           | <b>608.125</b>     | <b>187.000</b>     | <b>325,2</b>    |
| <b>16. Drugi odhodki</b>  |           | <b>71.756</b>      | <b>69.989</b>      | <b>102,5</b>    |
| <b>17. Davek iz dobička</b>   | 3.3.3.8   | <b>0</b>           | <b>604.297</b>     | <b>-</b>        |
| <b>19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-13-14+15-16-17)</b>                          |           | <b>0</b>           | <b>5.705.116</b>   | <b>-</b>        |

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

### 3.2.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

|  | 2021    | 2020      | v EUR<br>Indeks<br>21/20 |
|--|---------|-----------|--------------------------|
| 19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja                           | 0       | 5.705.116 | -                        |
| 21. Spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti | 156.141 | -75.774   | -                        |
| 23. Druge sestavine vseobsegajočega donosa                             | 0       | -375.267  | -                        |
| 24. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja<br>(19+21+23)     | 156.141 | 5.254.075 | 3,0                      |

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

### 3.2.4 Izkaz denarnih tokov

v EUR

|   | 2021               | 2020               |
|---|--------------------|--------------------|
| <b>A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU</b>   |                    |                    |
| <b>a) Postavke izkaza poslovnega izida</b>  | <b>24.323.008</b>  | <b>32.307.342</b>  |
| Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev  | 168.261.757        | 141.771.459        |
| Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti  | -142.780.513       | -109.464.117       |
| Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih  | -1.158.236         | 0                  |
| <b>b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odlož. terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja</b> | <b>-2.140.774</b>  | <b>-4.660.269</b>  |
| Začetne manj končne poslovne terjatve   | -23.145.054        | -2.315.837         |
| Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve  | -20.437            | -29.411            |
| Začetne manj končne zaloge  | 10.839.734         | 2.163.450          |
| Končni manj začetni poslovni dolgovi  | 10.537.878         | -2.618.331         |
| Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije   | -352.895           | -1.860.140         |
| <b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>   | <b>22.182.234</b>  | <b>27.647.073</b>  |
| <b>B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU</b>   |                    |                    |
| <b>a) Prejemki pri investiranju</b>   | <b>858.785</b>     | <b>984.327</b>     |
| Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje   | 48.194             | 237                |
| Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev  | 1.057              | 30.139             |
| Prejemki od odtujitve finančnih naložb  | 809.534            | 953.951            |
| <b>b) Izdatki pri investiranju</b>  | <b>-55.793.930</b> | <b>-44.575.979</b> |
| Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev   | -16.377.711        | -13.032.577        |
| Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev  | -38.772.288        | -30.960.665        |
| Izdatki za pridobitev finančnih naložb  | -643.931           | -582.737           |
| <b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)</b>   | <b>-54.935.145</b> | <b>-43.591.652</b> |
| <b>C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU</b>   |                    |                    |
| <b>a) Prejemki pri financiranju</b>   | <b>121.782.791</b> | <b>107.751.434</b> |
| Prejemki od povečanja finančnih obveznosti  | 121.782.791        | 107.751.434        |
| <b>b) Izdatki pri financiranju</b>  | <b>-90.455.454</b> | <b>-94.275.053</b> |
| Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje   | -106.375           | -310.862           |
| Izdatki za odplačila finančnih obveznosti   | -90.349.079        | -91.264.191        |
| Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku   | 0                  | -2.700.000         |
| <b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)</b>   | <b>31.327.337</b>  | <b>13.476.381</b>  |
| <b>Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV</b>   | <b>221.401</b>     | <b>1.646.975</b>   |
| x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)   | -1.425.574         | -2.468.198         |
| +   |                    |                    |
| y) Začetno stanje denarnih sredstev   | 1.646.975          | 4.115.173          |

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

## 3.2.5 Izkaz gibanja kapitala

### ➤ 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 |                    |
| <b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>  | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.677.518</b>   | <b>54.826.153</b> | <b>-1.062.678</b>  | <b>0</b>                      | <b>5.358.269</b>                    | <b>0</b>                | <b>203.002.428</b> |
| <b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>   | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.677.518</b>   | <b>54.826.153</b> | <b>-1.062.678</b>  | <b>0</b>                      | <b>5.358.269</b>                    | <b>0</b>                | <b>203.002.428</b> |
| <b>B.1. Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki</b>   | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>          | <b>0</b>   | <b>0</b>                      | <b>0</b>                            | <b>0</b>                | <b>0</b>           |
| <b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>  | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>          | <b>191.130</b>   | <b>-34.989</b>                | <b>0</b>                            | <b>0</b>                | <b>156.141</b>     |
| 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>B.3. Spremembe v kapitalu</b>  | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>-8.000.000</b> | <b>0</b>   | <b>13.358.269</b>             | <b>-5.358.269</b>                   | <b>0</b>                | <b>0</b>           |
| 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                  |
| <b>D. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>  | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.677.518</b>   | <b>46.826.153</b> | <b>-871.548</b>  | <b>13.323.280</b>             | <b>0</b>                            | <b>0</b>                | <b>203.158.569</b> |

### ➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2020

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 |                    |
| <b>A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja</b>  | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.395.504</b>   | <b>54.826.153</b> | <b>-707.724</b>  | <b>2.525.498</b>              | <b>205.756</b>                      | <b>0</b>                | <b>200.448.353</b> |
| <b>A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja</b>   | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.395.504</b>   | <b>54.826.153</b> | <b>-707.724</b>  | <b>2.525.498</b>              | <b>205.756</b>                      | <b>0</b>                | <b>200.448.353</b> |
| <b>B.1. Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki</b>   | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>          | <b>0</b>   | <b>-2.700.000</b>             | <b>0</b>                            | <b>0</b>                | <b>-2.700.000</b>  |
| g) Izplačilo deleža   | 0                  | 0                  | 0                  | 0                 | 0  | -2.700.000                    | 0                                   | 0                       | -2.700.000         |
| <b>B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja</b>  | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>0</b>          | <b>-354.954</b>  | <b>-96.087</b>                | <b>5.705.116</b>                    | <b>0</b>                | <b>5.254.075</b>   |
| a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja   | 0                  | 0                  | 0                  | 0                 | 0  | 0                             | 5.705.116                           | 0                       | 5.705.116          |
| c) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštenu vrednosti  | 0                  | 0                  | 0                  | 0                 | -75.774  | 0                             | 0                                   | 0                       | -75.774            |
| č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja  | 0                  | 0                  | 0                  | 0                 | -279.180   | -96.087                       | 0                                   | 0                       | -375.267           |
| <b>B.3. Spremembe v kapitalu</b>  | <b>0</b>           | <b>0</b>           | <b>282.014</b>     | <b>0</b>          | <b>0</b>   | <b>270.589</b>                | <b>-552.603</b>                     | <b>0</b>                | <b>0</b>           |
| a) Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala                     | 0                  | 0                  | 0                  | 0                 | 0  | 205.756                       | -205.756                            | 0                       | 0                  |
| c) Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta | 0                  | 0                  | 282.014            | 0                 | 0  | 64.833                        | -346.847                            | 0                       | 0                  |
| <b>D. Končno stanje poročevalskega obdobja</b>  | <b>57.602.057</b>  | <b>81.601.109</b>  | <b>4.677.518</b>   | <b>54.826.153</b> | <b>-1.062.678</b>  | <b>0</b>                      | <b>5.358.269</b>                    | <b>0</b>                | <b>203.002.428</b> |

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

### 3.2.6 Izkaz bilančnega dobička

|    |   | v EUR       |
|----|---|-------------|
|    |   | <b>2021</b> |
| a) | Čisti poslovni izid poslovnega leta                   | 0           |
| b) | + Preneseni čisti dobiček / prenesena čista izguba    | 13.323.280  |
| d) | - Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave        | 0           |
|    | Zakonske rezerve                                      | 0           |
| g) | = Bilančni dobiček (a+b-d), ki ga družbenik razporedi | 13.323.280  |

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

Ugotovljeni bilančni dobiček poslovnega leta 2021 v družbi JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 13.323.279,51 EUR je sestavljen iz prenesenega čistega dobička preteklih let v višini 13.323.279,51 EUR.

### 3.2.7 Predlog razdelitve bilančnega dobička

Bilančni dobiček po stanju na dan 31. 12. 2021 družbe JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. v višini 13.323.279,51 EUR se razporedi za prenos na družbenika v višini 6.523.744,33 EUR, preostanek bilančnega dobička v višini 6.799.535,18 EUR pa 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 izvirno glasijo na tujo valuto, se uporablja Tečajnica Banke Slovenije – referenčni tečaji ECB.

## 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 posejovan nepomemben del. Razdelitev se določi na podlagi m<sup>2</sup>.

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 (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.

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 cevodov)                           | 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           |
| Pravica do uporabe drugih naprav in opreme       | Enakomerna časovna   | 7-10 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 oslabilve, 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 oslabilve ni dovoljeno razveljaviti.

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

Družba pripoznava izpeljane finančne instrumente za varovanje pred tveganjem in sicer za terminske pogodbe za nakup premoga, ki je vezan na tečaj ameriškega dolarja (USD). S terminsko pogodbo družba z banko fiksira menjalni tečaj USD/EUR, ki bo veljal na dan zapadlosti računa za premog. Izpeljani finančni instrumenti so izmerjeni po pošteni vrednosti in se na bilančni dan izkažejo v poslovnem izidu kot dobiček ali izguba.

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

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

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

### ***k) Prihodki***

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

Družba, v skladu z SRS 15.11, pripozna prihodke, ko se na kupca prenesejo vsa pomembna pogodbeno tveganja in koristi, ki izhajajo iz blaga ali storitve. To je takrat, ko kupec pridobi obvladovanje oziroma, ko kupec pridobi pravico do odločanja o uporabi blaga ali storitve in posledično do koristi, ki izhajajo iz prenesenega sredstva. Družba pripozna prihodke za vsak

prodajni posel posebej. V primeru, da so prodajni posli povezani tako, da jih je mogoče razumeti kot celoto, se pripoznavalna sodila uporabijo pri več poslih skupaj.

Družba pripozna prihodke, ko upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov in jih je mogoče zanesljivo izmeriti.

Med druge prihodke, povezane 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 izkazuje prihodke za pokrivanje izgube, do katerih je upravičena s strani obvladujoče družbe na osnovi sklenjene Pogodbe o obvladovanju.

Prihodki od najemnin se pri poslovnih najemih pripoznavajo enakomerno med trajanjem najema, tudi če plačila potekajo drugače. K drugim prihodkom se uvrščajo neobičajne postavke, ki se ne pojavljajo redno.

### ***1) 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.

## **3.3.2 Pojasnila k bilanci stanja**

### **3.3.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve**

|  | 31.12.2021          | 31.12.2020           | Indeks<br>21/20    |
|--|---------------------|----------------------|--------------------|
| <b>Neopr. sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve</b>  | <b>3.497.528</b>    | <b>4.352.185</b>     | <b>80,4</b>        |
| <b><i>Od tega pravica do uporabe neopredmetenih sredstev</i></b> | <b><i>9.908</i></b> | <b><i>24.770</i></b> | <b><i>40,0</i></b> |

v EUR

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

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami predstavljata po vrednosti največji postavki program SAP s SAP CRM BILLING in s pripadajočimi licencami v višini 407.919 EUR neodpisane vrednosti in emisijski kuponi v višini 571.462 EUR.

V letu 2021 je obračunana amortizacija za neopredmetena sredstva znašala 938.099 EUR in je presegala investicije v neopredmetena sredstva za 438.331 EUR, kar se odraža v znižanju neodpisane vrednosti teh sredstev. Največ vlaganj je bilo v dodelave dodatnih funkcionalnosti v program SAP CRM BILLING in program prodajne spletne strani.



➤ Prikaz gibanja vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2021

v EUR

|                                   | Dolgoročne premož. pravice | Dolgoročne premož. pravice v pridobivanju | Emisijski kuponi | Kupljeni emisijski kuponi | Pravica do uporabe dolg. premož. pravic | Skupaj NS   |
|-----------------------------------|----------------------------|---|------------------|---------------------------|---|-------------|
| <b>Nabavna vrednost</b>           |                            |   |                  |                           |   |             |
| Stanje 1.1.                       | 12.093.928                 | 70.057                                    | 530.837          | 457.516                   | 29.724                                  | 13.182.062  |
| Nove pridobitve                   | 0                          | 499.768                                   | 0                | 0                         | 0                                       | 499.768     |
| Odtujitve                         | -210.273                   | 0   | 0                | 0                         | 0                                       | -210.273    |
| Prenos iz investicij v teku       | 493.529                    | -493.529                                  | 0                | 0                         | 0                                       | 0           |
| Povečanja                         | 0                          | 0   | 571.462          | 19.303.770                | 0                                       | 19.875.232  |
| Zmanjšanja                        | 0                          | 0   | -530.837         | -19.761.286               | 0                                       | -20.292.123 |
| Prenos med sredstvi               | 20.485                     | 0   | 0                | 0                         | 0                                       | 20.485      |
| Stanje 31.12.                     | 12.397.669                 | 76.296                                    | 571.462          | 0                         | 29.724                                  | 13.075.151  |
| <b>Nabrani popravek vrednosti</b> |                            |   |                  |                           |   |             |
| Stanje 1.1.                       | 8.824.923                  | 0   | 0                | 0                         | 4.954                                   | 8.829.877   |
| Amortizacija                      | 923.237                    | 0   | 0                | 0                         | 14.862                                  | 938.099     |
| Odtujitve                         | -210.273                   | 0   | 0                | 0                         | 0                                       | -210.273    |
| Prenosi med sredstvi              | 19.920                     | 0   | 0                | 0                         | 0                                       | 19.920      |
| Stanje 31.12.                     | 9.557.807                  | 0   | 0                | 0                         | 19.816                                  | 9.577.623   |
| <b>Neodpisana vrednost</b>        |                            |   |                  |                           |   |             |
| Stanje 1.1.                       | 3.269.005                  | 70.057                                    | 530.837          | 457.516                   | 24.770                                  | 4.352.185   |
| Stanje 31.12.                     | 2.839.862                  | 76.296                                    | 571.462          | 0                         | 9.908                                   | 3.497.528   |

Družba je vse nabave neopredmetenih sredstev v letu 2021 financirala iz lastnih finančnih sredstev in iz naslova financiranja nima finančnih obvez.

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic

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 |

Energetika Ljubljana med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami izkazuje tudi emisijske kupone. Za leto 2021 je družba s strani države prejela 65.106 emisijskih kuponov (11.970 za enoto TOŠ in 53.136 za enoto TE-TOL).

Po potrditvi s strani pooblaščenega preveritelja je družba v aprilu 2021 predala državi 530.836 EUR emisijskih kuponov za leto 2020 (55.094 EUR za enoto TOŠ in 475.742 EUR za enoto TE-TOL). V letu 2021 je družba za preveč obračunan emisijski kupon leta 2020 zmanjšala stroške.

V letu 2021 je družba kupila 455.000 emisijskih kuponov v vrednosti 19.303.750 EUR za leto 2021.

V skladu s pojasnilom 1 k SRS 2 (2016) je družba prenesla tudi 455.000 emisijskih kuponov (v vrednosti 1 EUR za emisijski kupon) iz kupljenih emisijskih kuponov med emisijske kupone, ki jih bo predala v letu 2022 (za leto 2021).

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

### 3.3.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

v EUR

|   | 31.12.2021            | 31.12.2020            | Indeks<br>21/20    | Stopnja<br>odp. v % |
|---|-----------------------|-----------------------|--------------------|---------------------|
| Zemljišča   | 13.392.751            | 11.872.544            | 112,8              | -                   |
| <i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>                | <i>28.105</i>         | <i>32.120</i>         | <i>87,5</i>        | <i>30,0%</i>        |
| Zgradbe   | 120.078.138           | 120.260.727           | 99,9               | 67,5%               |
| <i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>                  | <i>59.256</i>         | <i>67.721</i>         | <i>87,5</i>        | <i>30,0%</i>        |
| Proizvajalne naprave in stroji                            | 41.795.314            | 45.459.304            | 91,9               | 84,1%               |
| Druge naprave in oprema                                   | 4.857.954             | 5.415.551             | 89,7               | 84,8%               |
| <i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i> | <i>76.444</i>         | <i>91.456</i>         | <i>83,6</i>        | <i>37,1%</i>        |
| OOS v gradnji in izdelavi                                 | 81.037.904            | 41.674.315            | 194,5              | -                   |
| Predujmi za pridobitev OOS                                | 6.446.360             | 6.766.120             | 95,3               | -                   |
| <b>Opredmetena osnovna sredstva</b>                       | <b>267.608.421</b>    | <b>231.448.561</b>    | <b>115,6</b>       | <b>-</b>            |
| <b><i>Od tega pravice do uporabe OOS</i></b>              | <b><i>163.805</i></b> | <b><i>191.297</i></b> | <b><i>85,6</i></b> | <b><i>-</i></b>     |

Najpomembnejša osnovna sredstva v postavki zgradbe so vročevodi, parovodi in plinovodi, ki v strukturi predstavljajo 77,5 % te postavke. Skupna stopnja odpisanosti opredmetenih osnovnih sredstev, ki se amortizirajo, konec leta 2021 znaša 74,9 %, kar pomeni, da ima družba v povprečju starejša opredmetena osnovna sredstva.

### a) Opredmetena osnovna sredstva brez pravic do uporabe sredstev

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi so, v skladu s SRS, izkazane tudi stavbne pravice. V letu 2021 so se stavbne pravice povečale za 561.935 EUR z namenom ureditve zemljiškoknjižnega stanja za nepremičnine oziroma zaradi potreb po investiranju v omrežje.

- Prikaz gibanja vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2021

v EUR

|                                   | Zemljišča  | Zgradbe     | Proizvajalne<br>naprave in<br>stroji | Druge<br>naprave in<br>oprema | OOS v<br>gradnji in<br>izdelavi | Predujmi<br>za<br>pridobitev<br>OOS | Skupaj OOS  |
|-----------------------------------|------------|-------------|--------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------|
| <b>Nabavna vrednost</b>           |            |             |                                      |                               |                                 |                                     |             |
| Stanje 1.1.                       | 11.840.424 | 365.563.447 | 263.764.771                          | 29.435.022                    | 41.674.315                      | 6.766.120                           | 719.044.099 |
| Nove pridobitve                   | 0          | 0           | 0                                    | 0                             | 52.077.286                      | 2.941.343                           | 55.018.629  |
| Odtujitve                         | 0          | -4.043.118  | -2.666.354                           | -466.523                      | -14.842                         | 0                                   | -7.190.837  |
| Prenos iz investicij v teku       | 1.524.222  | 8.037.718   | 2.037.926                            | 609.579                       | -12.209.445                     | 0                                   | 0           |
| Prenos med sredstvi               | 0          | 0           | -20.485                              | 0                             | 0                               | 0                                   | -20.485     |
| Ostala znižanja                   | 0          | 0           | 0                                    | 0                             | -489.410                        | -3.261.103                          | -3.750.513  |
| - Prenos na finančni najem        | 0          | 0           | 0                                    | 0                             | -489.410                        | 0                                   | -489.410    |
| - Zmanjšanje avansa               | 0          | 0           | 0                                    | 0                             | 0                               | -3.261.103                          | -3.261.103  |
| Stanje 31.12.                     | 13.364.646 | 369.558.047 | 263.115.858                          | 29.578.078                    | 81.037.904                      | 6.446.360                           | 763.100.893 |
| <b>Nabrani popravek vrednosti</b> |            |             |                                      |                               |                                 |                                     |             |
| Stanje 1.1.                       | 0          | 245.370.441 | 218.305.467                          | 24.110.927                    | 0                               | 0                                   | 487.786.835 |
| Amortizacija                      | 0          | 5.728.918   | 5.681.804                            | 1.148.660                     | 0                               | 0                                   | 12.559.382  |
| Odtujitve                         | 0          | -1.560.194  | -2.646.807                           | -463.019                      | 0                               | 0                                   | -4.670.020  |
| Prenos med sredstvi               | 0          | 0           | -19.920                              | 0                             | 0                               | 0                                   | -19.920     |
| Stanje 31.12.                     | 0          | 249.539.165 | 221.320.544                          | 24.796.568                    | 0                               | 0                                   | 495.656.277 |
| <b>Neodpisana vrednost</b>        |            |             |                                      |                               |                                 |                                     |             |
| Stanje 1.1.                       | 11.840.424 | 120.193.006 | 45.459.304                           | 5.324.095                     | 41.674.315                      | 6.766.120                           | 231.257.264 |
| Stanje 31.12.                     | 13.364.646 | 120.018.882 | 41.795.314                           | 4.781.510                     | 81.037.904                      | 6.446.360                           | 267.444.616 |

Energetika Ljubljana je v letu 2021 obračunala 12.586.874 EUR amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev in investirala v izgradnjo in nakup teh sredstev v vrednosti 52.077.286 EUR, kar se odraža v povečanju stanja opredmetenih osnovnih sredstev glede na predhodno leto.

Stanje investicij v teku konec leta 2021 znaša 81.037.904 EUR in se je glede na stanje predhodnega leta povečalo v največji meri zaradi glavne investicije družbe, izgradnje plinske parne enote v TE-TOL (PPE-TOL). Stanje investicije v teku PPE-TOL na dan 31. 12. 2021 znaša 73.402.853 EUR, v letu 2021 je bilo investirano v izgradnjo PPE-TOL 36.746.641 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 2021 je bilo posojilo črpano v višini 26.282.791 EUR. Stanje črpanega posojila znaša 51.023.391 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. 2021 znaša 19.585.056 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.

Za investicijo PPE-TOL je družba v skladu s sklenjeno pogodbo z glavnim izvajalcem plačala v letu 2019 predujem v višini 11.800.000 EUR z DDV (9.672.131 EUR brez DDV), ki je zavarovan z bančno garancijo za prejeto predplačilo. V letu 2021 je bil predujem črpan v višini 3.255.080 EUR z DDV (2.668.098 EUR brez DDV), preostali del predujma bo črpan v skladu s

pogodbo v letu 2022. Stanje predujma na dan 31. 12. 2021 je 3.511.040 EUR z DDV (2.877.902 EUR brez DDV).

Družba je za investicijo Obnova oziroma gradnja naprave za soproizvodnjo toplote in električne energije na lokaciji TOŠ (SPT E TOŠ) konec leta 2021 najela dolgoročno posojilo v višini 3.400.000 EUR, ki bo črpano v enkratnem znesku leta 2022.

Za navedeno investicijo SPT E TOŠ je družba v letu 2021 plačala predujem v višini 2.935.320 EUR z DDV (2.406.000 EUR brez DDV), ki je zavarovan z bančno garancijo za prejeto predplačilo.

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 2021 je znašal znesek prenosa iz investicij v teku na finančni najem 489.410 EUR.

Družba je odpisala nepremičnino v Stožicah v vrednosti 2.441.421 EUR, na kateri so bile vpisane hipoteke in so na osnovi vložene izvršbe in opravljene javne dražbe prešle na hipotekarnega upnika. Za navedena sredstva je bila v preteklih letih oblikovana ustrezna rezervacija (več v točki 3.3.2.10).

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«<sup>1</sup> 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 uskladitvenih 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. 2021 znaša vrednost zemljiškoknjižno neurejenih zemljišč 1.617.744 EUR.

## b) Pravice do uporabe sredstev

- Prikaz gibanja vrednosti sredstev s pravico do uporabe v letu 2021

v EUR

|                                   | Pravica do uporabe zemljišč | Pravica do uporabe zgradb | Pravica do uporabe drugih naprav in opreme | Skupaj pravice do uporabe sredstev |
|-----------------------------------|-----------------------------|---------------------------|--|------------------------------------|
| <b>Nabavna vrednost</b>           |                             |                           |  |                                    |
| Stanje 1.1.                       | 40.150                      | 84.651                    | 121.480                                    | 246.281                            |
| Stanje 31.12.                     | 40.150                      | 84.651                    | 121.480                                    | 246.281                            |
| <b>Nabrani popravek vrednosti</b> |                             |                           |  |                                    |
| Stanje 1.1.                       | 8.030                       | 16.930                    | 30.024                                     | 54.984                             |
| Amortizacija                      | 4.015                       | 8.465                     | 15.012                                     | 27.492                             |
| Stanje 31.12.                     | 12.045                      | 25.395                    | 45.036                                     | 82.476                             |
| <b>Neodpisana vrednost</b>        |                             |                           |  |                                    |
| Stanje 1.1.                       | 32.120                      | 67.721                    | 91.456                                     | 191.297                            |
| Stanje 31.12.                     | 28.105                      | 59.256                    | 76.444                                     | 163.805                            |

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

- Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev

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

|                               | 31.12.2021       | 31.12.2020       | Indeks 21/20 | Stopnja odp. v % |
|-------------------------------|------------------|------------------|--------------|------------------|
| <b>Naložbene nepremičnine</b> | <b>1.970.430</b> | <b>2.022.787</b> | <b>97,4</b>  | <b>49,6</b>      |

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

➤ Prikaz gibanja vrednosti naložbenih nepremičnin v letu 2021

v EUR

|                                   | Naložbene nepremičnine | Nal.nepr.v gradnji in izdelavi | Skupaj naložbene nepremičnine |
|-----------------------------------|------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| <b>Nabavna vrednost</b>           |                        |                                |                               |
| Stanje 1.1.                       | 3.715.241              | 0                              | 3.715.241                     |
| Stanje 31.12.                     | 3.715.241              | 0                              | 3.715.241                     |
| <b>Nabrani popravek vrednosti</b> |                        |                                |                               |
| Stanje 1.1.                       | 1.692.454              | 0                              | 1.692.454                     |
| Amortizacija                      | 52.357                 | 0                              | 52.357                        |
| Stanje 31.12.                     | 1.744.811              | 0                              | 1.744.811                     |
| <b>Neodpisana vrednost</b>        |                        |                                |                               |
| Stanje 1.1.                       | 2.022.787              | 0                              | 2.022.787                     |
| Stanje 31.12.                     | 1.970.430              | 0                              | 1.970.430                     |

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

Družba v letu 2021 ni izvedla slabitev naložbenih nepremičnin.

Poštena vrednost naložbenih nepremičnin ni nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

### 3.3.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

v EUR

|   | 31.12.2021       | 31.12.2020       | Indeks 21/20 |
|---|------------------|------------------|--------------|
| <b>Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil</b> | <b>2.500.045</b> | <b>2.307.279</b> | <b>108,4</b> |
| Druge delnice in deleži                           | 2.500.045        | 2.307.279        | 108,4        |
| Naložbe v delnice                                 | 1.043.207        | 850.441          | 122,7        |
| Naložbe v deleže                                  | 1.456.838        | 1.456.838        | 100,0        |
| <b>Dolgoročna posojila</b>                        | <b>1.138.303</b> | <b>1.318.005</b> | <b>86,4</b>  |
| Dolgoročna posojila drugim                        | 1.138.303        | 1.318.005        | 86,4         |
| Druga dolgoročna posojila                         | 1.138.303        | 1.318.005        | 86,4         |
| <b>Dolgoročne finančne naložbe</b>                | <b>3.638.348</b> | <b>3.625.284</b> | <b>100,4</b> |

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2021

v EUR

|                                    | Začetna neodpisana vrednost dolg. in krat.del | Pridobitve     | Odtujitve      | Prevrednotovalna doknjiženja | Prekvalifikacije | Končna neodpisana vrednost |                  |
|------------------------------------|---|----------------|----------------|------------------------------|------------------|----------------------------|------------------|
| <b>Dolgoročne finančne naložbe</b> | <b>3.625.284</b>                              | <b>578.994</b> | <b>511.554</b> | <b>-645.041</b>              | <b>192.766</b>   | <b>-625.209</b>            | <b>3.638.348</b> |
| Druge delnice in deleži            | 2.307.279                                     | 0              | 0              | 0                            | 192.766          | 0                          | 2.500.045        |
| Delnice ZVTG                       | 850.441                                       | 0              | 0              | 0                            | 192.766          | 0                          | 1.043.207        |
| Drugi deleži                       | 1.456.838                                     | 0              | 0              | 0                            | 0                | 0                          | 1.456.838        |
| Dolgoročna posojila                | 1.318.005                                     | 578.994        | 511.554        | -645.041                     | 0                | -625.209                   | 1.138.303        |
| Terjatve iz finančnega najema      | 1.313.967                                     | 575.974        | 507.779        | -641.242                     | 0                | -619.523                   | 1.136.955        |
| Druga dolgoročna posojila          | 4.038   | 3.020          | 3.775          | -3.799                       | 0                | -5.686                     | 1.348            |

Začetna neodpisana vrednost je sestavljena iz dolgoročnega in kratkoročnega dela naložb po stanju 1. 1. 2021.

Pridobitve izkazujejo povečanja za nakupe, obresti; odtujitve izkazujejo zmanjšanja za poplačila; prekvalifikacije pa kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb po stanju 31. 12. 2021.

V preglednici so razkrite posamične dolgoročne finančne naložbe večjih vrednosti.

Delnice Zavarovalnice Triglav so prevrednotene in izkazane po pošteni vrednosti na dan 31. 12. 2021 v višini 1.043.207 EUR. V letu 2021 je prišlo do povečanja poštene vrednosti za 192.766 EUR. Zaradi tega so se rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, povečale in na dan 31. 12. 2021 znašajo 286.223 EUR.

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

Družba ima poslovni delež v družbi Resalta B.V. v višini 11,44 % osnovnega kapitala, glasovalne pravice pa znašajo 13,39 %. 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. 2021 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. 2021 znaša 1.756.478 EUR, od tega je 619.523 EUR prenešeno na kratkoročni del kot kratkoročna posojila drugim, ker zapadejo v plačilo v letu 2022.

Vrednostni papirji niso zastavljeni kot jamstvo za obveznosti družbe.

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

Družba v letu 2021 ni izvedla slabitve delnic in deležev.

### 3.3.2.5 Zaloge

|   | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks<br>21/20 |
|---|-------------------|-------------------|-----------------|
| Osnovne in pomožne surovine                             | 7.226.575         | 18.214.431        | 39,7            |
| Nadomestni deli in material za popravila in vzdrževanje | 6.251.177         | 6.087.210         | 102,7           |
| Drug material in osebna varovalna oprema                | 141.097           | 158.516           | 89,0            |
| Predujmi za zaloge                                      | 1.198             | 0                 | -               |
| <b>Zaloge materiala</b>                                 | <b>13.620.047</b> | <b>24.460.157</b> | <b>55,7</b>     |

Največji delež zalog predstavlja zaloga premoga, ki konec leta 2021 znaša 6.470.663 EUR. Nižje zaloge materiala na dan 31. 12. 2021, glede na stanje konec leta 2020, so posledica nižjih zalog premoga, ker je bila v skladu s terminskim načrtom večja dobava izvedena v začetku leta 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 premoga niso bile ugotovljene popisne razlike, ker so bile meritve znotraj merilne negotovosti. Pri letnem popisu ekstra lahkega kurilnega olja je bil izveden odpis v vrednosti 376 EUR. Odpisana količina predstavlja odpadek, t.i. nečistoče v obliki usedlin. Pri letnem popisu zalog ostalega materiala je bil evidentiran primanjkljaj materiala, v višini 132 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

|   | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks<br>21/20 |
|---|-------------------|-------------------|-----------------|
| Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini                  | 7.537.913         | 498.023           | -               |
| Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev                           | 47.366.722        | 31.119.739        | 152,2           |
| <b>Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini</b> | <b>54.904.635</b> | <b>31.617.762</b> | <b>173,7</b>    |

Največji del kratkoročnih poslovnih terjatev do družb v skupini, v višini 6.523.744 EUR, predstavlja izstavljen zahtevek obvladujoči družbi za ugotovljeno letno izgubo leta 2021 na osnovi sklenjene Pogodbe o obvladovanju.

Terjatve do kupcev so se glede na stanje predhodnega leta povečale za 52,2 %, zaradi povečanega stanja nezapadlih terjatev do kupcev. Na stanje terjatev iz naslova prodaje toplote, plina ter omrežnine imajo največji vpliv prodajne cene in količine, ki so odvisne od zunanjih temperatur konec leta. Največji vpliv na povečanje terjatev do kupcev so imele višje prodane količine in cene na dejavnosti toplote in pare. Na stanje terjatev iz naslova elektrike, pa ima vpliv prodajna cena in proizvedene količine elektrike.

- Razčlenjene kratkoročne poslovne terjatve do kupcev po stanju na dan 31. 12. 2021

v EUR

|  | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks<br>21/20 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
| Kratkoročne terjatve do kupcev v državi        | 47.366.722        | 31.119.739        | 152,2           |
| Terjatve do kupcev za plin - SODO              | 3.684.954         | 3.700.726         | 99,6            |
| Terjatve do kupcev za plin - dobava            | 7.830.857         | 5.531.089         | 141,6           |
| Terjatve do kupcev za toploto                  | 32.708.530        | 20.136.393        | 162,4           |
| Terjatve do kupcev za el. energijo             | 5.690.363         | 4.959.849         | 114,7           |
| Druge terjatve do kupcev                       | 603.853           | 512.489           | 117,8           |
| Popravek vrednosti terjatev                    | -3.151.835        | -3.720.807        | 84,7            |
| <b>Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev</b> | <b>47.366.722</b> | <b>31.119.739</b> | <b>152,2</b>    |

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 22,8 %, terjatve do kupcev na področju toplote 64,7 %, terjatve do kupcev na področju električne energije 11,3 % in druge terjatve do kupcev 1,2 %. 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. 2021

v EUR

| Vrste terjatev                                    | Nezapadle         | Zapadle          | Skupaj            |
|---|-------------------|------------------|-------------------|
| Terjatve do kupcev – plin                         | 10.130.338        | 1.385.473        | 11.515.811        |
| Terjatve do kupcev – toplota                      | 29.501.293        | 3.207.237        | 32.708.530        |
| Terjatve do kupcev – električna energija          | 5.555.970         | 134.393          | 5.690.363         |
| Druge terjatve do kupcev in blagovni krediti      | 338.537           | 265.316          | 603.853           |
| <b>Vse terjatve do kupcev in blagovni krediti</b> | <b>45.526.138</b> | <b>4.992.419</b> | <b>50.518.557</b> |
| Popravek vrednosti terjatev                       |                   |                  | -3.151.835        |
| <b>Skupaj terjatve do kupcev</b>                  |                   |                  | <b>47.366.722</b> |

Od skupnega zneska terjatev do kupcev v višini 50.518.557 EUR odpade delež na nezapadle terjatve 90,1 % in na zapadle 9,9 %. Velik del nezapadlih terjatev predstavlja decembrska fakturirana realizacija, ki po stanju na dan 31. 12. 2021 še ni zapadla v plačilo.



➤ 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                               |
| nad 91 dni                      | 3.228.396                  | 64,7                              |
| <b>Stanje zapadlih terjatev</b> | <b>4.992.419</b>           | <b>100,0</b>                      |

Stanje zapadlih terjatev je v letu 2021 nižje glede na stanje konec preteklega leta. Za velik del starejših terjatev je oblikovan popravek vrednosti terjatev, s čimer družba izravnava tveganje neporavnanih terjatev.

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2021

v EUR

|   | Končno stanje pop. vrednosti | Novo oblikov. pop. vrednosti | Odpisi          | Plačila         | Začetno stanje pop. vrednosti |
|---|------------------------------|------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------------|
| <b>Skupaj popravki vrednosti terjatev</b> | <b>3.151.835</b>             | <b>352.503</b>               | <b>-669.411</b> | <b>-252.064</b> | <b>3.720.807</b>              |

Stanje popravka vrednosti terjatev do kupcev znaša 3.151.835 EUR, kar predstavlja 1,52 % fakturirane realizacije z DDV za leto 2021. Odstotek stanja oblikovanih popravkov vrednosti terjatev glede na stanje terjatev do kupcev (zmanjšanih za popravek vrednosti terjatev) znaša 6,7 %.

Iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev do kupcev so za leto 2021 izkazani prevrednotovalni poslovni odhodki v višini 352.503 EUR. Novo oblikovani popravek vrednosti terjatev je nižji predvsem kot posledica dokončnih odpisov terjatev in plačil že popravljenih terjatev.

Iz naslova izterjanih že popravljenih vrednosti terjatev je družba izkazala prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 350.525 EUR (razliko nad zneskom plačil v vrednosti 98.461 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. 2021 ima družba polno zavarovane terjatve za prodajo električne energije (menice) v skupni višini 1.275.040 EUR. Terjatve za omrežnino (bančne garancije), zaračunano dobavitelju plina, ki izstavlja končnim odjemalcem skupni račun, v višini 759.327 EUR, ima zavarovane do višine 753.939 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            |                  |                 |
|---|------------------|------------------|-----------------|
|   | 31.12.2021       | 31.12.2020       | Indeks<br>21/20 |
| Kratkoročni predujmi                                  | 12.209           | 14.123           | 86,4            |
| Kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij | 5.060.674        | 1.401.189        | 361,2           |
| Druge kratkoročne terjatve                            | 3.260            | 5.697            | 57,2            |
| <b>Kratkoročne poslovne terjatve do drugih</b>        | <b>5.076.143</b> | <b>1.421.009</b> | <b>357,2</b>    |

Glavnina povečanja kratkoročnih terjatev do državnih in drugih institucij glede na predhodno leto izhaja iz naslova višjih terjatev za DDV kot posledica višje nabave zemeljskega plina v decembru (4.298.430 EUR) in med letom plačanih akontacij davka od dobička (553.939 EUR).

### 3.3.2.8 Denarna sredstva

|                         | v EUR          |                  |                 |
|-------------------------|----------------|------------------|-----------------|
|                         | 31.12.2021     | 31.12.2020       | Indeks<br>21/20 |
| Gotovina v blagajni     | 2.631          | 2.627            | 100,2           |
| Denar na poti           | 165            | 596              | 27,7            |
| Denarna sredstva na TRR | 218.605        | 1.643.752        | 13,3            |
| <b>Denarna sredstva</b> | <b>221.401</b> | <b>1.646.975</b> | <b>13,4</b>     |

Družba v letu 2021 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              |                    |                 |
|--|--------------------|--------------------|-----------------|
|  | 31.12.2021         | 31.12.2020         | Indeks<br>21/20 |
| Osnovni kapital  | 57.602.057         | 57.602.057         | 100,0           |
| Kapitalske rezerve                                       | 81.601.109         | 81.601.109         | 100,0           |
| Rezerve iz dobička                                       | 51.503.671         | 59.503.671         | 86,6            |
| Zakonske rezerve   | 4.677.518          | 4.677.518          | 100,0           |
| Druge rezerve iz dobička                                 | 46.826.153         | 54.826.153         | 85,4            |
| Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti | -871.548           | -1.062.678         | 82,0            |
| Preneseni čisti poslovni izid                            | 13.323.280         | 0                  | -               |
| Čisti poslovni izid poslovnega leta                      | 0                  | 5.358.269          | -               |
| <b>Kapital</b>   | <b>203.158.569</b> | <b>203.002.428</b> | <b>100,1</b>    |

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. 2021 znaša 203.158.569 EUR in se je v letu 2021 povečal za 156.141 EUR oziroma za 0,1 % glede na predhodno leto, kar je posledica zmanjšanja negativnih rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po poštenu 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).

Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, se nanašajo na povečanje ali zmanjšanje knjigovodske vrednosti finančnih naložb in aktuarskih dobičkov ali izgub iz naslova odpravnin ob upokojitvi. Družba izkazuje te rezerve po stanju na dan 31. 12. 2021 iz naslova izmeritve finančnih naložb po pošteni vrednosti v višini 231.840 EUR (skupaj z obveznostjo za odloženi davek) in aktuarske izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi v negativni vrednosti 1.103.388 EUR.

Preneseni čisti poslovni izid na dan 31. 12. 2021 znaša 13.323.280 EUR. Sestavljen je iz prenosa nerazporejenega čistega dobička leta 2020 v višini 5.358.269 EUR in iz dela prenosa drugih rezerv iz dobička v višini 8.000.000 EUR. Prenos drugih rezerv iz dobička v višini 8.000.000 EUR na nerazporejeni preneseni čisti poslovni izid je bil izveden na osnovi sklepa posloводства. 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 34.989 EUR.

Premiki v zvezi s kapitalom v letu 2021 so razvidni tudi iz izkaza gibanja kapitala (točka 3.2.5).

### 3.3.2.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

|   | v EUR            |                   |                 |
|---|------------------|-------------------|-----------------|
|   | 31.12.2021       | 31.12.2020        | Indeks<br>21/20 |
| Rezervacije   | 5.945.307        | 9.445.383         | 62,9            |
| Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti              | 5.945.307        | 6.237.997         | 95,3            |
| Druge rezervacije   | 0                | 3.207.386         | -               |
| Dolgoročne pasivne časovne razmejitve                       | 1.201.312        | 1.297.422         | 92,6            |
| Prejete državne podpore                                     | 296.125          | 339.096           | 87,3            |
| Prejete donacije  | 905.187          | 958.326           | 94,5            |
| <b>Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve</b> | <b>7.146.619</b> | <b>10.742.805</b> | <b>66,5</b>     |

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 2021

|   | v EUR                              |                                 |                |                                  |
|---|------------------------------------|---------------------------------|----------------|----------------------------------|
|   | Aktuarski<br>izračun<br>31.12.2021 | Oblikovanje (+)/<br>Odprava (-) | Črpanje        | Aktuarski<br>izračun<br>1.1.2021 |
| <b>DR za odpravnine ob upokojitvi</b>         | <b>4.218.707</b>                   | <b>0</b>                        | <b>133.780</b> | <b>4.352.487</b>                 |
| Izplačila (črpanje v obdobju)                 |                                    | 0                               | 133.780        |                                  |
| <b>DR za jubilejne nagrade</b>                | <b>1.726.600</b>                   | <b>0</b>                        | <b>158.910</b> | <b>1.885.510</b>                 |
| Izplačila (črpanje v obdobju)                 |                                    | 0                               | 158.910        |                                  |
| <b>DR za odprav. ob upok. in jub. nagrade</b> | <b>5.945.307</b>                   | <b>0</b>                        | <b>292.690</b> | <b>6.237.997</b>                 |

V letu 2021 so bile dolgoročne rezervacije črpane za dejanske zneske obračunanih odpravnin ob upokojitvi v višini 133.780 EUR in jubilejnih nagrad v višini 158.910 EUR. Ocena višine vrednosti rezervacij na dan 31. 12. 2021 se ni pomembno spremenila od predhodno oblikovanih, zato družba v letu 2021 ni oblikovala dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade.

Povečanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi je v letu 2020 izhajalo iz spremembe Zakona o višini povračil stroškov v zvezi z delom in nekaterih drugih prejemkov, s katerim je bila odpravljena omejitev odpravnine ob upokojitvi (v skladu s kolektivno pogodbo lahko odvisna družba Skupine izplačuje 5 kratnik namesto 3 kratnika povprečne plače zadnjih treh mesecev v RS ali zaposlenega).

Zadnje uporabljene predpostavke pri oblikovanju rezervacij za leto 2020 so bile:

- skupna rast plač v višini 1,5 % letno v letu 2021 in naprej;
  - rast povprečne plače v Republiki Sloveniji je predpostavljena v višini 2,5 % letno v letu 2021 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 1,09 % letno.
- Analiza občutljivosti za pomembne aktuarske predpostavke na dan 31.12.2020 (zadnje oblikovanje)

v EUR

| Postavka                       | Obdobje           | Predpostavka              | Odmik        | Dolgoročne obveznosti | Odpravnine       | Jubilejne nagrade |
|--------------------------------|-------------------|---------------------------|--------------|-----------------------|------------------|-------------------|
| <b>Stanje obveznosti (DBO)</b> | <b>31.12.2020</b> | <b>Centralni scenarij</b> | <b>0,00%</b> | <b>6.237.997</b>      | <b>4.352.487</b> | <b>1.885.510</b>  |
| Stanje obveznosti (DBO)        | 31.12.2020        | Diskontna obr. mera       | -0,50%       | 6.536.384             | 4.571.689        | 1.964.695         |
| Stanje obveznosti (DBO)        | 31.12.2020        | Diskontna obr. mera       | 0,50%        | 5.963.052             | 4.151.177        | 1.811.875         |
| Stanje obveznosti (DBO)        | 31.12.2020        | Rast plač                 | -0,50%       | 5.963.303             | 4.151.522        | 1.811.781         |
| Stanje obveznosti (DBO)        | 31.12.2020        | Rast plač                 | 0,50%        | 6.533.007             | 4.569.011        | 1.963.996         |
| <b>Trajanje (DBO)</b>          | <b>31.12.2020</b> |                           |              | <b>9,3</b>            | <b>9,8</b>       | <b>8,2</b>        |

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.

- Prikaz gibanja drugih rezervacij v letu 2021

v EUR

|                          | 31.12.2021 | Oblikovanje | Odprava        | Črpanje          | 01.01.2021       |
|--------------------------|------------|-------------|----------------|------------------|------------------|
| Druge rezervacije        | 0          | 0           | 765.965        | 2.441.421        | 3.207.386        |
| <b>Druge rezervacije</b> | <b>0</b>   | <b>0</b>    | <b>765.965</b> | <b>2.441.421</b> | <b>3.207.386</b> |

Družba je imela za pričakovane obveznosti, ki so bremenile nepremičnine v Stožicah zaradi vložene izvršbe, oblikovano rezervacijo višini 3.207.386 EUR. V letu 2021 je na podlagi izvedene javne dražbe in sklepa sodišča o izročitvi nepremičnine hipotekarnemu upniku, iz svojih evidenc izločila nepremičnino v Stožicah v vrednosti 2.441.421 EUR in v tej vrednosti črpala del oblikovane rezervacije. Hladovodi in oprema v Stožicah se še naprej uporabljajo za poslovne namene družbe za prodajo hladu, zato preostali del rezervacije ni več potreben in jo je družba odpravila in izkazala prihodke v višini 765.965 EUR.

- Prikaz gibanja dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova prejetih državnih podpor – dotacij in prejetih donacij v letu 2021

v EUR

|   | Stanje<br>31.12.2021 | Povečanje /<br>zmanjšanje | Črpanje<br>DPČR | Stanje<br>1.1.2021 |
|---|----------------------|---------------------------|-----------------|--------------------|
| DPČR iz prejetih dotacij za OS – distribucija toplote - GJS | 5.867                | 0                         | 6.862           | 12.729             |
| DPČR iz prejetih dotacij za OS – proizvodnja toplote        | 238                  | 0                         | 17              | 255                |
| DPČR iz prejetih dotacij za OS – SODO - GJS                 | 290.020              | 0                         | 36.092          | 326.112            |
| DPČR iz naslova prejetih emisijskih kuponov od države       | 0                    | 65.106                    | 65.106          | 0                  |
| DPČR iz prejetih donacij                                    | 905.187              | -4.125                    | 49.014          | 958.326            |
| <b>DPČR iz prejetih dotacij in donacij</b>                  | <b>1.201.312</b>     | <b>60.981</b>             | <b>157.091</b>  | <b>1.297.422</b>   |

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 in dotacija za opredmetena osnovna sredstva, ki je bila prejeta s strani države leta 2013.

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 65.106 EUR.

Črpanje ostalih prejetih državnih in občinskih podpor je v letu 2021 znašalo 42.971 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

|  | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks<br>21/20 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
| Dolgoročne finančne obveznosti do bank | 51.085.891        | 26.053.101        | 196,1           |
| Dolgoročne obveznosti iz najemov       | 143.396           | 180.091           | 79,6            |
| <b>Dolgoročne finančne obveznosti</b>  | <b>51.229.287</b> | <b>26.233.192</b> | <b>195,3</b>    |

Družba ima pri bankah najeta tri dolgoročna posojila. Dve posojili sta bili najeti v letih 2012 in 2013 za nakup deležev v kasneje pripojeni družbi TE-TOL, v letu 2019 pa je bilo najeto sindicirano posojilo v višini 120.000.000 EUR za investicijo v izgradnjo PPE-TOL.

Posojilo za izgradnjo PPE-TOL se črpa sukcesivno glede na stopnjo izvedenih del in je bilo do 31. 12. 2021 črpano v višini 51.023.391 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.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

| Posojilodajalec        | Stanje posojila v EUR | Obrestna mera       | Datum zapadlosti | Zavarovanje posojila      |
|------------------------|-----------------------|---------------------|------------------|---------------------------|
| Banka                  | 500.059               | 3 m EURIBOR + 1,4%  | 29.6.2022        | 1 bianco menica           |
| Banka                  | 815.319               | 3 m EURIBOR + 1,4%  | 1.3.2023         | 1 bianco menica           |
| Skupina bank           | 51.026.446            | 6 m EURIBOR + 1,75% | 31.3.2031        | 10 bianco menic, hipoteke |
| <b>Skupaj posojila</b> | <b>52.341.824</b>     |                     |                  |                           |

Del dolgoročnih finančnih obveznosti v višini 1.255.933 EUR, ki po stanju na dan 31. 12. 2021 zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

➤ Pregled finančnih obveznosti iz najemov po ročnosti

v EUR

|   | 31.12.2021     |
|---|----------------|
| Obveznosti iz najemov z zapadlostjo do pol leta               | 18.835         |
| Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od pol leta do enega leta | 17.861         |
| Obveznosti iz najemov od enega do dveh let                    | 26.702         |
| Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od dveh do petih let      | 74.389         |
| Obveznosti iz najemov z zapadlostjo nad pet let               | 42.305         |
| <b>Skupaj obveznosti iz najemov</b>                           | <b>180.092</b> |

Družba na dan 31. 12. 2021 izkazuje med drugimi dolgoročnimi finančnimi obveznostmi dolgoročne obveznosti iz najemov v višini 180.092 EUR. Del teh dolgoročnih obveznosti v višini 36.696 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. 2021, 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            | 2.140                             | 2,01%         | 10.07.2023       |
| Najem opreme            | 29.129                            | 2,63%         | 31.12.2025       |
| Najem opreme            | 48.129                            | 2,63%         | 31.12.2028       |
| Najem programske opreme | 9.968                             | 0,89%         | 31.08.2022       |
| Najem zemljišča         | 29.179                            | 2,63%         | 31.12.2028       |
| Najem zgradbe           | 61.547                            | 2,63%         | 31.12.2028       |
| <b>Skupaj najemi</b>    | <b>180.092</b>                    |               |                  |

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

### 3.3.2.12 Kratkoročne finančne obveznosti

v EUR

|   | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks 21/20 |
|---|-------------------|-------------------|--------------|
| Kratkoročne finančne obveznosti do bank | 39.002.182        | 32.006.821        | 121,9        |
| Kratkoročni del dolgoročnih posojil     | 1.255.933         | 1.755.315         | 71,6         |
| Druge kratkoročne finančne obveznosti   | 36.696            | 99.080            | 37,0         |
| <b>Kratkoročne finančne obveznosti</b>  | <b>40.294.811</b> | <b>33.861.216</b> | <b>119,0</b> |

Družba ima po stanju 31. 12. 2021 najeta tri kratkoročna posojila do enega leta v skupni višini 24.000.000 EUR in tri revolving posojila do skupne višine 15.000.000 EUR. V stanju na dan 31. 12. 2021 so vključene tudi obračunane obresti v višini 2.182 EUR. Posojila so namenjena za uravnavanje likvidnosti družbe.

➤ Pregled kratkoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

| Posojilodajalec        | Stanje posojila v EUR | Obrestna mera       | Datum zapadlosti | Zavarovanje posojila |
|------------------------|-----------------------|---------------------|------------------|----------------------|
| Banka                  | 13.001.567            | 0,14%               | 28.3.2022        | 8 bianco menic       |
| Banka                  | 5.000.212             | 0,05%               | 2.11.2022        | 5 bianco menic       |
| Banka                  | 8.000.178             | 6 m EURIBOR + 0,05% | 15.12.2022       | 6 bianco menic       |
| Banka                  | 2.000.007             | 0,13%               | 15.12.2022       | 5 bianco menic       |
| Banka                  | 6.000.022             | 0,13%               | 15.12.2022       | 5 bianco menic       |
| Banka                  | 5.000.196             | 0,16%               | 15.12.2022       | 10 bianco menic      |
| <b>Skupaj posojila</b> | <b>39.002.182</b>     |                     |                  |                      |

Med kratkoročnimi posojili je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih posojil v višini 1.250.000 EUR in 5.933 EUR obračunanih pripadajočih obresti, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz najemov, v višini 36.696 EUR, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

### 3.3.2.13 Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini

|   | v EUR             |                   |              |
|---|-------------------|-------------------|--------------|
|   | 31.12.2021        | 31.12.2020        | Indeks 21/20 |
| Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini                  | 48.639            | 113.972           | 42,7         |
| Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev                     | 37.663.897        | 17.240.941        | 218,5        |
| <b>Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev in družb v skupini</b> | <b>37.712.536</b> | <b>17.354.913</b> | <b>217,3</b> |

Povečanje poslovnih obveznosti do dobaviteljev izhaja iz visokih obveznosti za dobavo zemeljskega plina konec leta 2021.

Kratkoročne 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 2021

| Dobavitelj                                 | Promet 2021        |
|--|--------------------|
| MYTILINEOS S.A., Athens                    | 31.998.997         |
| GEOPLIN d.o.o., Ljubljana                  | 23.019.279         |
| VITOL S.A, Geneva                          | 20.914.493         |
| AXPO SOLUTIONS AG, Baden                   | 13.341.355         |
| WORLDENERGY S.A., Soazza                   | 10.312.245         |
| PLINOVODI d.o.o., Ljubljana                | 9.324.794          |
| IBE d.d., Ljubljana                        | 7.636.958          |
| BSP d.o.o., Ljubljana                      | 6.765.613          |
| JAVNI HOLDING LJUBLJANA, d.o.o., Ljubljana | 5.676.336          |
| MET INTERNATIONAL AG, Zug                  | 4.367.072          |
| <b>Skupaj</b>                              | <b>133.357.142</b> |

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

Glavni dobavitelji Energetike Ljubljana v letu 2021 so dobavitelji osnovnih surovin in energije (Vitol S.A. za dobavo premoga, Geoplin, AXPO Solutions AG in Worldenergy S.A. za dobavo plina, BSP za dobavo električne energije, Plinovodi za prenos zemeljskega plina).

Z dobavo premoga so povezani tudi odvisni stroški oziroma obveznosti do nekaterih dobaviteljev (Fersped).

Del manjkajočih emisijskih kuponov je bil kupljen pri Vitol S.A., del pa pri 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 pogodбами, z dogovori in Zakonom o preprečevanju zamud pri plačilih. Družba po stanju na dan 31. 12. 2021 ni imela zapadlih neporavnanih obveznosti.

Likvidnostno tveganje družba obvladuje z rednim spremljanjem in načrtovanjem denarnega toka ter v primeru potrebe po dodatnih finančnih sredstvih z najetjem kratkoročnih ali revolving posojil.

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 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

|  | 31.12.2021       | 31.12.2020       | v EUR<br>Indeks<br>21/20 |
|--|------------------|------------------|--------------------------|
| Kratkoročne obveznosti do zaposlencev        | 1.799.393        | 1.992.552        | 90,3                     |
| Obveznosti do državnih in drugih inštitucij  | 6.432.319        | 6.191.964        | 103,9                    |
| Druge kratkoročne obveznosti                 | 538.376          | 246.139          | 218,7                    |
| <b>Druge kratkoročne poslovne obveznosti</b> | <b>8.770.088</b> | <b>8.430.655</b> | <b>104,0</b>             |

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.

### 3.3.2.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

|   | 31.12.2021       | 31.12.2020       | v EUR<br>Indeks<br>21/20 |
|---|------------------|------------------|--------------------------|
| Kratkoročne pasivne časovne razmejitve        | 3.293.237        | 1.954.633        | 168,5                    |
| <b>Kratkoročne pasivne časovne razmejitve</b> | <b>3.293.237</b> | <b>1.954.633</b> | <b>168,5</b>             |

Med kratkoročno pasivnimi časovnimi razmejitvami so evidentirani DDV od danih predujmov, od tega za investicijo PPE-TOL v višini 633.138 EUR in investicijo v višini 529.320 EUR, manjkajoči emisijski kuponi v vrednosti 1.408.602 EUR in znesek neizkoriščenih dopustov v



višini 721.446 EUR, ki jih zaposleni lahko izkoristijo do 30. 6. naslednje leto. Na povečanje najbolj vpliva višja cena in količina emisijskih kuponov.

### 3.3.3 Pojasnila k izkazu poslovnega izida

#### 3.3.3.1 Čisti prihodki od prodaje

|  | v EUR              |                    |                 |
|--|--------------------|--------------------|-----------------|
|  | 2021               | 2020               | Indeks<br>21/20 |
| Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu družbam v skupini doseženi z opravljanjem gospodarske javne službe | 563.208            | 569.524            | 98,9            |
| Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu drugim družbam doseženi z opravljanjem gospodarske javne službe    | 26.883.607         | 26.220.669         | 102,5           |
| Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu družbam v skupini doseženi z opravljanjem druge dejavnosti         | 4.111.185          | 3.358.679          | 122,4           |
| Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu drugim družbam doseženi z opravljanjem druge dejavnosti            | 135.274.056        | 109.340.619        | 123,7           |
| Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu  | 30.685             | 0                  | -               |
| <b>Čisti prihodki od prodaje</b>   | <b>166.862.741</b> | <b>139.489.491</b> | <b>119,6</b>    |

Z izvajanjem proizvodnje, distribucije in dobave toplote ter distribucije zemeljskega plina, kjer so prodajne cene regulirane, je družba v letu 2021 realizirala 64,1 % čistih prihodkov od prodaje. Ostali čisti prihodki so iz naslova prodaje plina in električne energije ter drugih storitev, ki so vezane na izvajanje osnovne dejavnosti.

Čisti prihodki od prodaje se gibljejo v odvisnosti od doseženih prodajnih cen in količin prodaje, ki so v veliki meri odvisni tudi od zunanjih temperatur.

Družba je višjo realizacijo dosegla na dejavnosti prodaje toplote v letu 2021 zaradi višjih prodajnih cen, ki jih je sproti usklajevala z rastjo cen energentov, poleg tega so bile višje tudi prodane količine vroče vode in pare. Ravno tako je do porasta prihodkov prišlo tudi na dejavnosti maloprodaje električne energije in na dejavnosti plina, zaradi višjih cen in več prodanih količin (več v točki 2.4).

Na večji obseg prodaje družbam v skupini iz naslova opravljenih drugih dejavnosti glede na preteklo obdobje je v največji meri vplivala ponovna vzpostavitev javnega potniškega prevoza s strani družbe LPP, ki sicer predstavlja dobrih 80 % celotne prodaje CNG goriva (več v točki 2.4).

#### 3.3.3.2 Drugi poslovni prihodki

|   | v EUR            |                  |                 |
|---|------------------|------------------|-----------------|
|   | 2021             | 2020             | Indeks<br>21/20 |
| Prihodki iz naslova državnih pomoči                                       | 648.704          | 1.537.303        | 42,2            |
| Prihodki za pokrivanje izgube po pogodbi o obvladovanju                   | 6.523.744        | 0                | -               |
| Prihodki iz naslova ostalih brezplačno prejetih sredstev                  | 49.014           | 149.232          | 32,8            |
| Prihodki iz porabe/odprave rezervacij                                     | 765.965          | 35.578           | -               |
| Prihodki iz naslova oslabljenih terjatev                                  | 350.525          | 253.680          | 138,2           |
| Prihodki iz zavarovalniških odškodnin                                     | 94.528           | 56.255           | 168,0           |
| Prihodki iz naslova prodaje nepremičnin, naprav in opreme                 | 49.930           | 55.430           | 90,1            |
| Prihodki iz odprave časovnih razmejitev za neizkoriščene dopuste          | 9.792            | 0                | -               |
| Ostali poslovni prihodki  | 0                | 5.876            | 166,6           |
| <b>Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)</b> | <b>8.492.202</b> | <b>2.093.354</b> | <b>405,7</b>    |

Obvladujoča družba Javni Holding je na osnovi sklenjene pogodbe o obvladovanju, dolžna poravnati odvisni družbi vsako med trajanjem te pogodbe nastalo letno izgubo. Za leto 2021 so bili, na osnovi izstavljenega zahtevka za poravnavo ugotovljene letne izgube, pripoznani prihodki v višini 6.523.744 EUR.

Iz odprave dolgoročne rezervacije za Stožice je družba pripoznala prihodke v višini 765.965 EUR (več v točki 3.3.2.10).

Prihodki iz naslova državnih pomoči so znašali 648.704 EUR, od tega iz naslova epidemije COVID-19 v višini 88.737 EUR ter za pokrivanje različnih refundacij v višini 450.912 EUR, to je za boleznine in ostale povrnjene zneske nadomestil plač in prispevkov.

➤ Preglednica drugih prihodkov iz naslova državnih/občinskih pomoči

|   | v EUR          |                  |                 |
|---|----------------|------------------|-----------------|
|   | 2021           | 2020             | Indeks<br>21/20 |
| <b>Državne pomoči iz naslova protikoronskih ukrepov države</b>  | <b>88.737</b>  | <b>876.019</b>   | <b>10,1</b>     |
| <b>Državne pomoči za neposredno pokrivanje stroškov dela</b>  | <b>81.059</b>  | <b>876.019</b>   | <b>9,3</b>      |
| Obračunani prispevki za PIZ, ki jih ni bilo treba plačati   | 0              | 755.543          | 0,0             |
| Povrnjeni zneski nadomestil za boleznine do 30 dni (višja sila, karantena, krizni dodatek, kratkotrajna bolniška odsotnost brez bolniškega lista) | 81.059         | 120.476          | 67,3            |
| <b>Državne pomoči, ki pokrivajo stroške oziroma izpad prihodkov</b>   | <b>7.678</b>   | <b>0</b>         | <b>-</b>        |
| Izplačilo pomoči za nakup antigenskih testov  | 7.678          | 0                | -               |
| <b>Državne pomoči za pokrivanje stroškov dela</b>   | <b>450.912</b> | <b>532.717</b>   | <b>84,6</b>     |
| <b>Ostale dotacije, subvencije</b>  | <b>109.055</b> | <b>128.567</b>   | <b>84,8</b>     |
| <b>Prihodki iz naslova državnih pomoči</b>  | <b>648.704</b> | <b>1.537.303</b> | <b>42,2</b>     |

Državne pomoči za pokrivanje stroškov dela predstavljajo boleznine in ostali povrnjeni zneski nadomestil plač in prispevkov, ki jih povrne država.

Večji del prihodkov iz naslova ostalih dotacij, subvencij predstavljajo dobljeni emisijski kuponi v višini 65.106 EUR in dotacije, ki pokrivajo obračunano amortizacijo za opredmetena osnovna sredstva v sorazmernem deležu, v katerem so bila sredstva financirana z dotacijami v višini 42.971 EUR.

### 3.3.3.3 Stroški porabljenega blaga in materiala

|  | v EUR             |                   |                 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
|  | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
| Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala povezani z družbami v skupini | 112.368           | 106.253           | 105,8           |
| Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala povezani z drugimi družbami   | 99.510.744        | 67.713.669        | 147,0           |
| <b>Stroški porabljenega blaga in materiala</b>   | <b>99.623.112</b> | <b>67.819.922</b> | <b>146,9</b>    |

V strukturi stroškov porabljenega blaga in materiala glavnino stroškov predstavlja strošek goriva (97,5 %).

Največji del porabljenega materiala predstavlja nakup in prenos zemeljskega plina. Nabavne cene plina so se v letu 2021 močno zvišale in pomembno vplivale na rast stroškov. V primerjavi s predhodnim letom so se stroški povečali za 132,0 %. 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.

Stroški porabe premoga in lesne biomase je bila nekoliko nižja v primerjavi s predhodnim letom.

|  | v EUR             |                   |                 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
|  | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
| Goriva   | 97.121.088        | 65.315.954        | 148,7           |
| Premog   | 25.873.575        | 29.611.097        | 87,4            |
| Zemeljski plin z dajatvami   | 52.371.982        | 22.574.581        | 232,0           |
| Druga goriva in z njimi povezan material                             | 18.875.531        | 13.130.276        | 143,8           |
| Material in nadomestni deli za vzdrž. in storitve kupcem             | 1.928.095         | 1.911.929         | 100,8           |
| Drug material  | 573.797           | 591.855           | 96,9            |
| <b>Stroški porabljenega blaga in materiala</b>                       | <b>99.622.980</b> | <b>67.819.738</b> | <b>146,9</b>    |
| Popisne razlike  | 132               | 184               | 71,7            |
| <b>Stroški porabljenega blaga in materiala s popisnimi razlikami</b> | <b>99.623.112</b> | <b>67.819.922</b> | <b>146,9</b>    |

Stroški drugih goriv se nanašajo na porabljeno električno energijo, lesno biomaso, ekstra lahko kurilno olje, tehnološko vodo in kemikalije.

### 3.3.3.4 Stroški storitev

|  | v EUR             |                   |                 |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
|  | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
| Stroški storitev povezani z družbami v skupini | 4.646.284         | 4.721.691         | 98,4            |
| Stroški storitev povezani z drugimi družbami   | 13.168.407        | 12.274.330        | 107,3           |
| <b>Stroški storitev</b>                        | <b>17.814.691</b> | <b>16.996.021</b> | <b>104,8</b>    |

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 EUR             |                   |                 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|
|                               | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
| Storitve vzdrževanja          | 4.556.383         | 4.225.901         | 107,8           |
| Zavarovalne premije           | 1.807.510         | 1.661.943         | 108,8           |
| Storitve strokovnih služb JHL | 4.517.871         | 4.620.942         | 97,8            |
| Druge storitve                | 6.932.927         | 6.487.235         | 106,9           |
| <b>Stroški storitev</b>       | <b>17.814.691</b> | <b>16.996.021</b> | <b>104,8</b>    |

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 14.900 EUR, od tega strošek revizije za leto 2020 v višini 8.940 EUR, strošek za vmesno revizijo za leto 2021 v višini 5.960 EUR. Izbrani revizor v letu 2021 ni opravil drugih storitev.

### 3.3.3.5 Stroški dela

|                                    | v EUR             |                   |                 |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|
|                                    | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
| Stroški plač                       | 17.632.815        | 17.170.410        | 102,7           |
| Stroški socialnih zavarovanj       | 3.730.990         | 3.645.253         | 102,4           |
| Stroški pokojninskih zavarovanj    | 2.446.284         | 2.387.118         | 102,5           |
| Drugi stroški socialnih zavarovanj | 1.284.706         | 1.258.135         | 102,1           |
| Drugi stroški dela                 | 2.686.190         | 4.761.487         | 56,4            |
| <b>Stroški dela</b>                | <b>24.049.995</b> | <b>25.577.150</b> | <b>94,0</b>     |

Energetika Ljubljana je v letu 2021 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 2021 zvišala za 1,5 %.

V mesecu septembru 2021 je pričela veljati sprememba Uredbe od davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja in sicer na področju prevoza na delo in iz dela. Zaradi te spremembe je v določenih primerih del povračila za prevoz na delo in iz dela lahko obdavčen.

- Skupni znesek vseh prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje funkcij oziroma nalog za leto 2021

|                | v EUR          |                  |
|----------------|----------------|------------------|
| Skupina oseb   | Prejemki       | od tega za plače |
| Vodstvo družbe | 109.849        | 99.818           |
| <b>Skupaj</b>  | <b>109.849</b> | <b>99.818</b>    |

Med prejemki vodstva družbe so prikazani prejemki direktorja Energetike Ljubljana.

Prejemki so bili vodstvu družbe izplačani v skladu z Zakonom o prejemkih poslovnih 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 bil v skladu z navedenim zakonom odložen za dve leti. Iz naslova odloženih obveznosti do vodstva družbe za izplačilo spremenljivega prejemka ima družba izkazane dolgoročne poslovne obveznosti v višini 7.734 EUR in kratkoročne poslovne obveznosti v višini 3.649 EUR, ki zapadejo v izplačilo v letu 2022.

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 2021 | Delež v %    | Povprečno število zaposlenih v 2020 | Delež v %    | Indeks L21/L20 |
|-------------------|-------------------------------------|--------------|-------------------------------------|--------------|----------------|
| I.                | 4,1                                 | 0,7          | 5,7                                 | 1,0          | 71,9           |
| II.               | 17,4                                | 3,1          | 17,2                                | 3,0          | 101,2          |
| III.              | 8,0                                 | 1,4          | 8,0                                 | 1,4          | 100,0          |
| IV.               | 124,7                               | 22,4         | 133,0                               | 23,5         | 93,8           |
| V.                | 154,5                               | 27,8         | 157,2                               | 27,8         | 98,3           |
| VI.               | 85,2                                | 15,3         | 81,8                                | 14,4         | 104,2          |
| VII.              | 147,6                               | 26,5         | 147,8                               | 26,1         | 99,9           |
| VIII/1.           | 13,0                                | 2,3          | 13,0                                | 2,3          | 100,0          |
| VIII/2.           | 3,0                                 | 0,5          | 2,7                                 | 0,5          | 111,1          |
| <b>Skupaj</b>     | <b>557,5</b>                        | <b>100,0</b> | <b>566,4</b>                        | <b>100,0</b> | <b>98,4</b>    |

Družba ima med stroški storitev tudi stroške najema delovne sile v skupni višini 519.642 EUR za 31.365,5 ur opravljenega dela (število najetih delavcev na podlagi delovnih ur za leto 2021 znaša 15,02; za leto 2020 je znašalo 14,24). Na dan 31. 12. 2021 je imela družba 12 najetih delavcev preko agencije za posredovanje delovne sile, kar pomeni 5 manj kot leto prej.

### 3.3.3.6 Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN

|   | 2021              | 2020              | Indeks 21/20 |
|---|-------------------|-------------------|--------------|
| Neopredmetena sredstva  | 938.099           | 919.725           | 102,0        |
| <i>od tega pravice do uporabe neopredmetena sredstva</i>      | <i>14.862</i>     | <i>4.954</i>      | <i>300,0</i> |
| Zemljišča in zgradbe  | 5.741.398         | 5.626.726         | 102,0        |
| <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>8.465</i>      | <i>8.465</i>      | <i>100,0</i> |
| Proizvajalne naprave in oprema                                | 5.681.804         | 5.641.461         | 100,7        |
| Druge naprave in oprema                                       | 1.163.672         | 1.675.239         | 69,5         |
| <i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>     | <i>15.012</i>     | <i>23.054</i>     | <i>65,1</i>  |
| Naložbene nepremičnine  | 52.357            | 52.357            | 100,0        |
| <b>Amortizacija</b>   | <b>13.577.330</b> | <b>13.915.508</b> | <b>97,6</b>  |
| <b>Prevrednotovalni poslovni odh. pri NS, OOS in NN</b>       | <b>215.325</b>    | <b>509.456</b>    | <b>42,3</b>  |
| <b>Amortizacija in prevredn. posl. odh. pri NS, OOS in NN</b> | <b>13.792.655</b> | <b>14.424.964</b> | <b>95,6</b>  |

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.

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

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.

### 3.3.3.7 Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi družbami

|   | 2021              | 2020              | Indeks<br>21/20 |
|---|-------------------|-------------------|-----------------|
| Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi družbami        | 22.434.911        | 12.053.522        | 186,1           |
| <b>Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi družbami</b> | <b>22.434.911</b> | <b>12.053.522</b> | <b>186,1</b>    |

Glavnino odhodkov predstavljajo emisijski kuponi v višini 21.234.974 EUR. V letu 2021 se je navedeni odhodek povečal predvsem zaradi višjih nakupnih cen emisijskih kuponov.

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

### 3.3.3.8 Davek iz dobička

|                         | 2021     | 2020           |
|-------------------------|----------|----------------|
| <b>Davek iz dobička</b> | <b>0</b> | <b>604.297</b> |

Družba izkazuje obveznosti za odložene davke v kapitalu iz naslova rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti finančnih naložb.

V letu 2021 je družba ugotovila negativno davčno osnovo in tako posledično ni bil obračunan davek iz dobička.

### 3.3.3.9 Stroški po funkcionalnih skupinah

|  | 2021               | 2020               | Indeks<br>21/20 |
|--|--------------------|--------------------|-----------------|
| Proizvajalni stroški prodanih proizvodov in storitev     | 160.141.854        | 117.388.405        | 136,4           |
| Stroški prodaje  | 5.873.967          | 5.390.152          | 109,0           |
| Stroški splošnih dejavnosti                              | 12.070.759         | 14.650.966         | 82,4            |
| Normalni stroški splošnih dejavnosti                     | 11.484.906         | 13.583.566         | 84,5            |
| Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN      | 215.325            | 509.456            | 42,3            |
| Prevr. poslovni odhodki v zvezi s kratkoročnimi sredstvi | 370.528            | 557.944            | 66,4            |
| <b>Stroški po funkcionalnih skupinah</b>                 | <b>178.086.580</b> | <b>137.429.523</b> | <b>129,6</b>    |

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 poravnava 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

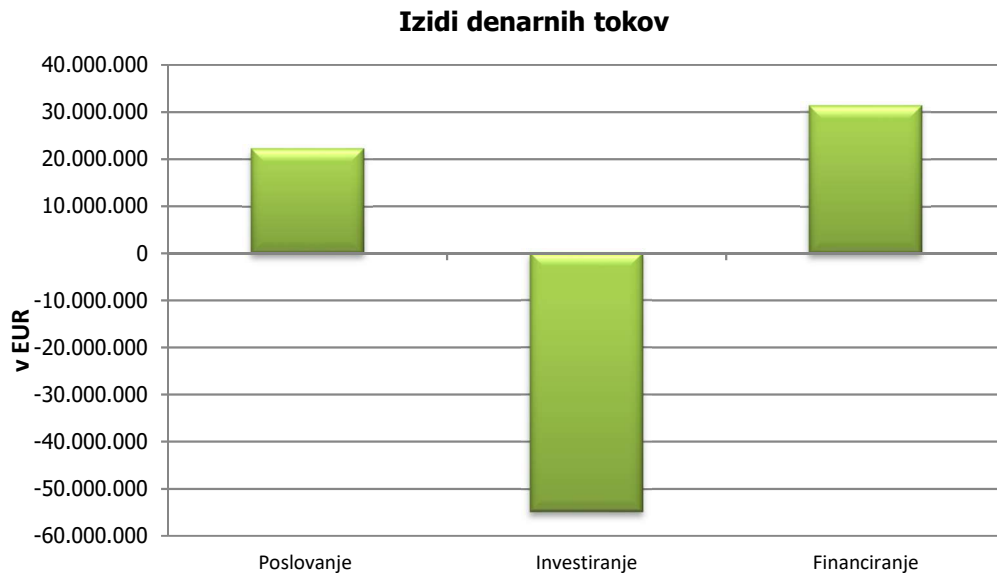
Glede na čisti poslovni izid obračunskega obdobja se je celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja povečal za 156.141 EUR.

Sprememba drugega vseobsegajočega donosa v letu 2021 izhaja iz prevrednotenja finančne naložbe v Zavarovalnico Triglav na višjo pošteno vrednost v višini 156.141 EUR (učinek prevrednotenja je znašal 192.766 EUR in je bil zmanjšan za obveznosti za odloženi davek v višini 36.625 EUR).

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 156.141 EUR.

### 3.3.5 Pojasnila k izkazu denarnih tokov

Izkaz prikazuje prejemke in izdatke, ki jih je Energetika Ljubljana v letu 2021 ustvarila pri poslovanju, naložbenju in financiranju in na podlagi katerih je razvidno iz katerih virov je družba pridobivala denarna sredstva in kako jih je porabila.



Družba je pri poslovanju in pri financiranju realizirala pozitivni denarni izid, ki pa ni v celoti pokrival negativni denarni izid pri investiranju. Glavni vzrok je v povečanem odplačilu finančnih obveznosti ter povečanim izdatkom pri investiranju. Denarni izid v obdobju je negativen v višini 1.425.574 EUR.

Denarni tokovi iz naslova prejetih in danih obresti, deležev in dividend so naslednji:

- pri poslovanju so vključeni med finančne prihodke iz poslovnih terjatev: zamudne obresti in druge obresti v višini 74.664 EUR; med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so vključene zamudne obresti v višini 5.755 EUR;
- pri investiranju so vključeni med prejemke od dobljenih obresti, deležev v dobičku drugih: prihodki dividend v višini 48.192 EUR in obresti od danih posojil v višini 2 EUR;
- pri financiranju so vključeni med izdatke obresti v višini 101.458 EUR.

### 3.3.6 Druga razkritja

#### 3.3.6.1 Zabilančna evidenca

|   | 31.12.2021         | 31.12.2020         | Indeks<br>21/20 |
|---|--------------------|--------------------|-----------------|
| Dani inštrumenti za zavarovanje poslov    | 9.917.906          | 10.104.074         | 98,2            |
| Prejeti inštrumenti za zavarovanje poslov | 46.622.873         | 42.783.976         | 109,0           |
| Zastavljena opredmetena osnovna sredstva  | 30.868.000         | 24.740.600         | 124,8           |
| Odobrena, nečrpana posojila               | 68.976.609         | 98.259.400         | 70,2            |
| <b>Zabilančna evidenca</b>                | <b>156.385.388</b> | <b>175.888.050</b> | <b>88,9</b>     |

v EUR

Med danimi instrumenti za zavarovanje plačil so izkazane dane garancije (1.894.981 EUR) in dane menice z meničnimi izjavami (8.022.925 EUR), med prejetimi instrumenti za zavarovanje plačil pa prejete garancije (33.029.377 EUR) in prejete menice z meničnimi izjavami (13.593.496 EUR).

Družba ima zastavljena opredmetena osnovna sredstva v obliki hipotek na nepremičnine in po stanju na dan 31. 12. 2021 predstavljajo zastavo v višini 30.868.000 EUR.

Med odobrenimi, nečrpanimi posojili sta izkazana nečrpani del sindiciranega posojila za investicijo PPE-TOL v višini 68.976.609 EUR.

### 3.3.6.2 Posli s povezanimi osebami

|                                 | v EUR             |                  |                 |
|---------------------------------|-------------------|------------------|-----------------|
|                                 | 2021              | 2020             | Indeks<br>21/20 |
| <b>Prihodki</b>                 | <b>11.198.137</b> | <b>3.930.750</b> | <b>284,9</b>    |
| Obvladujoča družba              | 6.853.759         | 330.041          | -               |
| Javni holding Ljubljana         | 6.853.759         | 330.041          | -               |
| Ostale družbe v skupini         | 4.344.378         | 3.600.709        | 120,7           |
| VOKA SNAGA                      | 2.291.981         | 1.922.124        | 119,2           |
| LPP                             | 2.052.397         | 1.678.585        | 122,3           |
| <b>Odhodki</b>                  | <b>4.760.783</b>  | <b>4.829.414</b> | <b>98,6</b>     |
| Obvladujoča družba              | 4.517.871         | 4.620.942        | 97,8            |
| Javni holding Ljubljana         | 4.517.871         | 4.620.942        | 97,8            |
| Ostale družbe v skupini         | 242.912           | 208.472          | 116,5           |
| VOKA SNAGA                      | 228.193           | 195.452          | 116,8           |
| LPP                             | 14.719            | 13.020           | 113,0           |
| <b>Terjatve na dan 31.12.</b>   | <b>7.537.913</b>  | <b>498.023</b>   | <b>1513,6</b>   |
| Obvladujoča družba              | 6.894.580         | 33.551           | -               |
| Javni holding Ljubljana         | 6.894.580         | 33.551           | -               |
| Ostale družbe v skupini         | 643.333           | 464.472          | 138,5           |
| VOKA SNAGA                      | 375.820           | 216.312          | 173,7           |
| LPP                             | 267.513           | 248.160          | 107,8           |
| <b>Obveznosti na dan 31.12.</b> | <b>48.639</b>     | <b>113.972</b>   | <b>42,7</b>     |
| Obvladujoča družba              | 0                 | 73.321           | 0,0             |
| Javni holding Ljubljana         | 0                 | 73.321           | 0,0             |
| Ostale družbe v skupini         | 48.639            | 40.651           | 119,7           |
| VOKA SNAGA                      | 34.574            | 32.961           | 104,9           |
| LPP                             | 14.065            | 7.690            | 182,9           |

Opomba: Zaradi evidentiranja najemov se prometi v zgornji tabeli lahko razlikujejo od podatkov, izkazanih v računovodskih izkazih.

Za ugotovljeno izgubo leta 2021 v višini 6.523.744 EUR, je odvisna družba Energetika Ljubljana na osnovi sklenjene pogodbe o obvladovanju, izstavila zahtevek obvladujoči družbi JAVNI HOLDING Ljubljana, ter v tej višini pripoznala terjatve in prihodke.

Energetika Ljubljana je realizirala prihodke s povezanimi osebami iz naslova oddaje poslovnih prostorov in avtomobila obvladujoči družbi, ostalim družbam v skupini je prodajala energijo in pogonsko gorivo metan. 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 Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja

V obdobju od 1. januarja 2022 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2021.

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

- Zaradi izrednih razmer na trgu zemeljskega plina, ki se od zadnjega četrtertletja 2021 nadaljujejo tudi v letu 2022, se je na dejavnosti dobava plina povečal razkorak med nabavnimi in prodajnimi cenami. Med ukrepi, s katerimi namerava družba omiliti posledice razkoraka cen, so postopni dvigi cene plina iz rednega cenika, od 1. marca 2022 dalje uskladitev vseh individualnih cen za upravnike s ceno po rednem ceniku, od aprila 2022 dalje ukinitvev znižane cene za člane Kluba Zvestoba ogreva ter umik ponudb in spletnih vsebin, ki pozivajo k menjavi dobavitelja plina.
- Družba je v mesecu februarju in marcu 2022 prodala celotno količino delnic Zavarovalnice Triglav (28.348 delnic) po povprečnem borznem tečaju 35,82 EUR. Razlika med prejeto kupnino (1.015.546 EUR) in nabavno vrednostjo finančne naložbe (756.984 EUR) je izkazana v prenesenem čistem poslovnem izidu leta 2022 v višini 258.562 EUR.
- Energetika Ljubljana je, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje, uskladila variabilno ceno pare za oba parovodna sistema s 1. 2. 2022, s 1. 4. 2022 pa se je uskladil tudi fiksni del cene za vročo vodo in paro za oba parovodna sistema.
- Družba Energetika Ljubljana je v mesecu marcu 2022 obnovila revolving posojilo v višini 13.000.000 EUR. Družba je v mesecu marcu in aprilu 2022, zaradi zaostritve razmer na energetskih trgih v zadnjem četrtertletju leta 2021, najela revolving posojila v skupni višini 15.000.000 EUR, za poravnavanje tekočih obveznosti oziroma za redno poslovanje družbe, z rokom vračila do konca leta 2022.
- S 13. aprilom 2022 stopi v veljavo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS) (Uradni list RS, št. 44/22), ki vsebuje dve bistveni spremembi: prva sprememba je v 19. členu (2. odstavek), ki določa, da cena toplote ni regulirana pri distribuciji pare in daljinskega hlajenja, ampak se določa prosto s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem, ter druga sprememba, ki v 23. členu (2. – 5. odstavek) vsebuje določila o dodatku k tarifni postavki.
- Nadzorni svet, na podlagi izbora najustreznejšega kandidata za revizorja letnega poročila družbe, predlaga imenovanje revizijske družbe DELOITTE REVIZIJA d.o.o., Dunajska cesta 165, Ljubljana kot kandidata za revizorja letnega poročila družbe za poslovna leta 2022, 2023 in 2024.
- Trenutna vojaška operacija v Ukrajini in s tem povezane sankcije proti Ruski federaciji lahko vplivajo na evropska gospodarstva in globalno. Družba nima neposredne izpostavljenosti do Ukrajine, Rusije ali Belorusije, zato bo potencialen vpliv na družbo le posreden skozi splošno gospodarsko situacijo. Obstaja možnost, da bi se zaradi nastale situacije pojavile težave pri dobavi energentov, predvsem zemeljskega plina. Družba ne pričakuje prilagoditve knjigovodskih vrednosti sredstev ali obveznosti. Dolgoročni učinek lahko vpliva tudi na obseg trgovanja, denarne tokove in dobičkonosnost. Družba na datum teh računovodskih izkazov še naprej izpolnjuje svoje

obveznosti ob zapadlosti in zato še naprej pripravlja računovodske izkaze na osnovi predpostavke o časovni neomejenosti delovanja.

### 3.3.6.4 Dodatna razkritja na podlagi zahtev Energetskega zakona 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, urejata Energetski zakon, ki opredeljuje ločene računovodske evidence za energetske dejavnosti in regulirane dejavnosti ter Slovenski računovodski standard 32 (2016), ki ureja računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb (v nadaljevanju GJS).

Računovodski izkazi po dejavnostih so izdelani v skladu s »Pravilnikom o sodilih za razporejanje prihodkov, odhodkov, sredstev in obveznosti do virov sredstev po posameznih dejavnostih Javnega podjetja Energetika Ljubljana, d.o.o.« (3. sprememba). Skladno z 8. členom Zakona o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1) je bil pravilnik o sodilih posredovan v preveritev pooblaščenim revizijski družbi.

Energetika Ljubljana evidentira prihodke in odhodke družbe na nalogih, stroškovnih mestih (SM) in profitnih centrih (PC). Sredstva in obveznosti do virov sredstev družba evidentira v glavnem na PC, neopredmetena dolgoročna sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine pa tudi na SM. Večji del SM in PC pripada neposredno posameznim dejavnostim, del SM in PC pa je splošnih in posrednih. Pri oblikovanju SM je družba sledila cilju, da se v čim večjem obsegu pripoznajo prihodki in odhodki iz poslovanja neposredno na PC oziroma dejavnosti.

Za pripravo ločenih računovodskih izkazov (izkaz poslovnega izida in bilanca stanja) po PC in dejavnostih ima Energetika Ljubljana oblikovana splošna in druga pravila, ki jih letno preverja ter korigira glede na nova dejstva.

Stroški goriv in drugi stroški povezani s porabo goriva za sproizvodnjo toplote in električne energije iz proizvodnih naprav na lokacijah Šiška in Moste, se razporejajo na naloge, SM, PC oziroma dejavnosti neposredno na podlagi dejansko izmerjenih količin za obravnavano obdobje. Neposredno na SM in PC so razporejeni tudi ostali variabilni stroški povezani z dobavo energije končnim uporabnikom.

Energetika Ljubljana neopredmetena dolgoročna sredstva in opredmetena osnovna sredstva evidentira po SM. Na dejavnosti se razporejajo po enakem ključu kot stroški amortizacije. Druga sredstva in viri sredstev niso razporejeni na posamezna SM. Za ta sredstva in vire sredstev velja, da se razporejajo na PC ali dejavnosti v čim večji meri neposredno, sicer pa posredno na podlagi kriterijev opredeljenih v pravilniku o sodilih.

Splošno sodilo oziroma K1 je določeno v obliki matrike obremenjenosti posameznih PC oziroma dejavnosti s postavkami iz SM in se za obdobje uporabe potrjuje 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 - terjativah in morebitni drugi povezani dogodki.

Sodilo K4 se uporablja predvsem za delitev prihodkov in kratkoročnih sredstev, kadar jih ni možno na PC ali dejavnosti razporediti neposredno. K4 se določi na osnovi deležev čistih prihodkov od prodaje v okviru posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K5 se uporablja predvsem za delitev obveznosti do dobaviteljev in finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti. K5 se določi na osnovi deleža stroškov blaga, materiala in storitev v okviru posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K6 se uporablja za delitev bilančnih postavk kapitala na posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju. Na osnovi deležev stalnih sredstev po dejavnostih v letu 2014 (v bilanci stanja: točka A., I. Neopredmetena sredstva, II. Opredmetena osnovna sredstva, III. Naložbene nepremičnine in IV. Dolgoročne finančne naložbe) so določene izhodiščne vrednosti po dejavnostih. Po posameznih letih se stanja bilančnih postavk na kapitalu preteklega obračunskega obdobja dodatno spremenijo glede na končni rezultat izkaza poslovnega izida posameznih dejavnosti družbe. Sodilo K6 za delitev bilančnih postavk kapitala na posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju se uporablja tudi za izravnava 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 Energetskem zakonu)

Sistemi operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina je, na podlagi določb Energetskega zakona, 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 (Uradni list RS, št. 28/15) in Soglasja Agencije za energijo z dne 12. 12. 2018, je za Energetiko Ljubljana za leto 2021 določeno, da znašajo upravičeni stroški in viri za pokrivanje upravičenih stroškov v regulativnem okviru 15.315.425 EUR.

Dejanska višina upravičenih stroškov in prihodkov za pokrivanje upravičenih stroškov za leto 2021 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  |                |
|--|----------------|
| <b>Terjatve do občin na dan<br/>31.12.2021</b> |                |
| Mestna občina Ljubljana                        | 502.602        |
| Občina Brezovica                               | 592            |
| Občina Dobrova – Polhov Gradec                 | 67             |
| Občina Dol pri Ljubljani                       | 2.376          |
| Občina Ig                                      | 2.060          |
| Občina Medvode                                 | 6.710          |
| Občina Škofljica                               | 10.095         |
| Občina Log - Dragomer                          | 838            |
| <b>Skupaj terjatve do občin</b>                | <b>525.340</b> |

Vse terjatve do občin znašajo skupaj 525.340 EUR, od tega je 101.350 EUR zapadlih in 423.990 EUR nezapadlih.

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

➤ Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2021

v EUR

|  | Distribucija<br>in dobava<br>toplote | SODO              | Proizvodnja<br>toplote | Proizvodnja<br>električne<br>energije | Dobava<br>plina   | Dobava<br>električne<br>energije | Ostale<br>dejavnosti |
|--|--------------------------------------|-------------------|------------------------|---------------------------------------|-------------------|----------------------------------|----------------------|
| <b>SREDSTVA</b>  | <b>53.177.787</b>                    | <b>73.927.631</b> | <b>135.848.606</b>     | <b>66.415.269</b>                     | <b>16.536.949</b> | <b>2.757.017</b>                 | <b>3.161.147</b>     |
| <b>A. DOLGOROČNA SREDSTVA</b>                                      | <b>48.654.510</b>                    | <b>69.455.278</b> | <b>95.344.999</b>      | <b>58.448.667</b>                     | <b>2.727.697</b>  | <b>5.865</b>                     | <b>2.077.711</b>     |
| I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve | 435.798                              | 375.209           | 1.912.343              | 613.618                               | 16.936            | 2.907                            | 140.717              |
| II. Opredmetena osnovna sredstva                                   | 47.534.819                           | 66.740.910        | 92.393.777             | 56.957.178                            | 2.591.489         | 2.954                            | 1.387.294            |
| III. Naložbene nepremičnine  | 0                                    | 1.970.430         | 0                      | 0                                     | 0                 | 0                                | 0                    |
| IV. Dolgoročne finančne naložbe                                    | 683.893                              | 368.729           | 1.038.879              | 877.871                               | 119.272           | 4                                | 549.700              |
| V. Dolgoročne poslovne terjatve                                    | 0                                    | 0                 | 0                      | 0                                     | 0                 | 0                                | 0                    |
| <b>B. KRATKOROČNA SREDSTVA</b>                                     | <b>4.501.404</b>                     | <b>4.440.999</b>  | <b>40.345.415</b>      | <b>7.918.651</b>                      | <b>13.766.153</b> | <b>2.734.747</b>                 | <b>1.078.742</b>     |
| I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo                      | 0                                    | 0                 | 0                      | 0                                     | 0                 | 0                                | 0                    |
| II. Zaloge   | 164.802                              | 253.332           | 10.140.125             | 2.907.880                             | 1.362             | 0                                | 152.546              |
| III. Kratkoročne finančne naložbe                                  | 290.360                              | 124.941           | 168.466                | 50.971                                | 45.131            | 17.174                           | 266.842              |
| IV. Kratkoročne poslovne terjatve                                  | 4.031.276                            | 4.041.272         | 29.928.581             | 4.926.988                             | 13.690.169        | 2.706.348                        | 656.144              |
| V. Denarna sredstva  | 14.966                               | 21.454            | 108.243                | 32.812                                | 29.491            | 11.225                           | 3.210                |
| <b>C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>                   | <b>21.873</b>                        | <b>31.354</b>     | <b>158.192</b>         | <b>47.951</b>                         | <b>43.099</b>     | <b>16.405</b>                    | <b>4.694</b>         |
| <b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>                                | <b>53.177.787</b>                    | <b>73.927.631</b> | <b>135.848.606</b>     | <b>66.415.269</b>                     | <b>16.536.949</b> | <b>2.757.017</b>                 | <b>3.161.147</b>     |
| <b>A. KAPITAL</b>  | <b>47.800.629</b>                    | <b>66.482.234</b> | <b>68.264.261</b>      | <b>25.459.857</b>                     | <b>-3.856.827</b> | <b>-2.750.947</b>                | <b>1.759.362</b>     |
| 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  | 30.658.549                           | 19.388.652        | 16.106.301             | 3.843.150                             | -13.430.171       | -2.664.093                       | -2.398.717           |
| V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti        | -205.451                             | -248.593          | -300.092               | -60.366                               | -4.965            | -883                             | -51.198              |
| VI. Preneseni čisti poslovni izid                                  | 463.378                              | 1.907.402         | 247.736                | 2.033.184                             | 9.438.318         | 178.933                          | -945.671             |
| VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta                           | 588.032                              | 1.878.638         | -78.425                | -259.339                              | -2.762.079        | -264.904                         | 898.077              |
| <b>B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>     | <b>1.201.810</b>                     | <b>2.445.759</b>  | <b>2.129.252</b>       | <b>1.062.426</b>                      | <b>26.754</b>     | <b>4.756</b>                     | <b>275.862</b>       |
| <b>C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI</b>                                    | <b>89.715</b>                        | <b>26.775</b>     | <b>25.571.694</b>      | <b>25.563.992</b>                     | <b>17.784</b>     | <b>591</b>                       | <b>20.852</b>        |
| I. Dolgoročne finančne obveznosti                                  | 89.453                               | 26.346            | 25.546.048             | 25.530.835                            | 15.828            | 12                               | 20.765               |
| II. Dolgoročne poslovne obveznosti                                 | 262                                  | 429               | 3.355                  | 1.066                                 | 1.956             | 579                              | 87                   |
| III. Odložene obveznosti za davek                                  | 0                                    | 0                 | 22.291                 | 32.091                                | 0                 | 0                                | 0                    |
| <b>Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI</b>                                   | <b>3.903.665</b>                     | <b>4.732.103</b>  | <b>38.510.526</b>      | <b>13.346.422</b>                     | <b>19.989.571</b> | <b>5.396.481</b>                 | <b>1.055.810</b>     |
| II. Kratkoročne finančne obveznosti                                | 2.581.104                            | 2.171.363         | 16.927.937             | 5.383.299                             | 9.867.703         | 2.921.266                        | 442.139              |
| III. Kratkoročne poslovne obveznosti                               | 1.322.561                            | 2.560.740         | 21.582.589             | 7.963.123                             | 10.121.868        | 2.475.215                        | 613.671              |
| <b>D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE</b>                   | <b>181.968</b>                       | <b>240.760</b>    | <b>1.372.873</b>       | <b>982.572</b>                        | <b>359.667</b>    | <b>106.136</b>                   | <b>49.261</b>        |

➤ Izkazi poslovnega izida po dejavnostih za leto 2021

v EUR

|   | Distribucija in dobava toplote | SODO              | Proizvodnja toplote | Proizvodnja električne energije | Dobava plina      | Dobava električne energije | Ostale dejavnosti |
|---|--------------------------------|-------------------|---------------------|---------------------------------|-------------------|----------------------------|-------------------|
|   | Gospodarska javna služba       |                   |                     | Druge dejavnosti                |                   |                            |                   |
| <b>1. + Čisti prihodki od prodaje</b>   | <b>11.287.010</b>              | <b>16.162.718</b> | <b>81.583.538</b>   | <b>24.729.146</b>               | <b>22.224.670</b> | <b>8.463.066</b>           | <b>2.412.593</b>  |
| <b>3. + Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve</b>                                   | <b>531.209</b>                 | <b>1.037.230</b>  | <b>787.519</b>      | <b>3.286.646</b>                | <b>1.204.064</b>  | <b>0</b>                   | <b>624.376</b>    |
| <b>4. + Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)</b>                          | <b>186.180</b>                 | <b>230.531</b>    | <b>666.130</b>      | <b>613.753</b>                  | <b>5.422.802</b>  | <b>516.658</b>             | <b>856.148</b>    |
| <b>5. - Stroški blaga, materiala in storitev</b>  | <b>4.150.985</b>               | <b>6.824.933</b>  | <b>53.302.089</b>   | <b>16.940.441</b>               | <b>31.071.841</b> | <b>9.209.764</b>           | <b>1.379.600</b>  |
| a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala           | 608.748                        | 3.243.882         | 46.812.877          | 13.372.769                      | 30.874.970        | 9.195.597                  | 444.158           |
| b. Stroški storitev   | 3.542.237                      | 3.581.051         | 6.489.212           | 3.567.672                       | 196.871           | 14.167                     | 935.442           |
| <b>6. - Stroški dela</b>  | <b>4.478.033</b>               | <b>5.525.934</b>  | <b>8.562.852</b>    | <b>4.211.010</b>                | <b>119.603</b>    | <b>19.022</b>              | <b>1.133.541</b>  |
| a. Stroški plač   | 3.272.527                      | 4.031.058         | 6.294.963           | 3.099.946                       | 88.325            | 13.783                     | 832.213           |
| b.1 Stroški pokojninskih zavarovanj   | 462.792                        | 558.748           | 870.078             | 426.883                         | 12.087            | 1.936                      | 113.760           |
| b.2 Drugi stroški socialnih zavarovanj  | 238.537                        | 293.765           | 458.593             | 225.682                         | 6.430             | 1.005                      | 60.694            |
| c. Drugi stroški dela   | 504.177                        | 642.363           | 939.218             | 458.499                         | 12.761            | 2.298                      | 126.874           |
| <b>7. - Odpisi vrednosti</b>  | <b>2.527.225</b>               | <b>3.072.138</b>  | <b>5.379.676</b>    | <b>2.417.109</b>                | <b>249.492</b>    | <b>5.640</b>               | <b>511.903</b>    |
| a. Amortizacija   | 2.478.910                      | 3.001.515         | 5.126.522           | 2.394.353                       | 195.586           | 1.389                      | 379.055           |
| b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredm. osnov. sredstvih | 21.972                         | 25.028            | 20.098              | 21.034                          | 0                 | 0                          | 127.193           |
| c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih                                   | 26.343                         | 45.595            | 233.056             | 1.722                           | 53.906            | 4.251                      | 5.655             |
| <b>8. - Drugi poslovni odhodki</b>  | <b>305.946</b>                 | <b>127.950</b>    | <b>16.156.679</b>   | <b>5.618.252</b>                | <b>214.712</b>    | <b>11.560</b>              | <b>500</b>        |
| <b>9. + Finančni prihodki iz deležev</b>  | <b>0</b>                       | <b>0</b>          | <b>19.754</b>       | <b>28.438</b>                   | <b>0</b>          | <b>0</b>                   | <b>0</b>          |
| <b>10. + Finančni prihodki iz danih posojil</b>   | <b>37.307</b>                  | <b>10.930</b>     | <b>157</b>          | <b>17</b>                       | <b>14</b>         | <b>0</b>                   | <b>33.353</b>     |
| <b>11. + Finančni prihodki iz poslovnih terjatev</b>  | <b>28.775</b>                  | <b>5.026</b>      | <b>65.529</b>       | <b>24.749</b>                   | <b>29.646</b>     | <b>1.106</b>               | <b>905</b>        |
| <b>12. - Finančni odh. iz oslabitve in odpisov finančnih naložb</b>                           | <b>0</b>                       | <b>0</b>          | <b>0</b>            | <b>0</b>                        | <b>0</b>          | <b>0</b>                   | <b>0</b>          |
| <b>13. - Finančni odhodki iz finančnih obveznosti</b>   | <b>36.391</b>                  | <b>7.100</b>      | <b>34.097</b>       | <b>11.138</b>                   | <b>8.785</b>      | <b>-6</b>                  | <b>1.793</b>      |
| <b>14. - Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti</b>   | <b>2.775</b>                   | <b>3.674</b>      | <b>6.265</b>        | <b>11.994</b>                   | <b>-5.530</b>     | <b>223</b>                 | <b>933</b>        |
| <b>15. + Drugi prihodki</b>   | <b>23.140</b>                  | <b>815</b>        | <b>280.329</b>      | <b>277.116</b>                  | <b>26.206</b>     | <b>474</b>                 | <b>45</b>         |
| <b>16. - Drugi odhodki</b>  | <b>4.234</b>                   | <b>6.883</b>      | <b>39.723</b>       | <b>9.260</b>                    | <b>10.578</b>     | <b>5</b>                   | <b>1.073</b>      |
| <b>17. Davek iz dobička</b>   | <b>0</b>                       | <b>0</b>          | <b>0</b>            | <b>0</b>                        | <b>0</b>          | <b>0</b>                   | <b>0</b>          |
| <b>19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17)</b> | <b>588.032</b>                 | <b>1.878.638</b>  | <b>-78.425</b>      | <b>-259.339</b>                 | <b>-2.762.079</b> | <b>-264.904</b>            | <b>898.077</b>    |

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 2021

v EUR

|  | Distribucija in<br>dobava<br>toplote | SODO              | Proizvodnja<br>toplote | Proizvodnja<br>električne<br>energije | Dobava<br>plina    | Dobava<br>električne<br>energije | Ostale<br>dejavnosti |
|--|--------------------------------------|-------------------|------------------------|---------------------------------------|--------------------|----------------------------------|----------------------|
| <b>A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU</b>  |                                      |                   |                        |                                       |                    |                                  |                      |
| <b>a) Postavke izkaza poslovnega izida</b>   | <b>2.805.292</b>                     | <b>4.324.132</b>  | <b>22.969.027</b>      | <b>3.225.783</b>                      | <b>-8.256.962</b>  | <b>-739.801</b>                  | <b>-4.462</b>        |
| Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev   | 11.485.063                           | 16.346.537        | 82.208.971             | 24.888.608                            | 22.340.829         | 8.484.042                        | 2.507.707            |
| Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti   | -8.631.160                           | -11.799.669       | -59.195.306            | -21.313.043                           | -30.105.323        | -9.223.843                       | -2.512.169           |
| Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih   | -48.611                              | -222.736          | -44.638                | -349.782                              | -492.468           | 0                                | 0                    |
| <b>b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja</b> | <b>-1.140.846</b>                    | <b>-1.022.784</b> | <b>1.249.809</b>       | <b>3.271.162</b>                      | <b>-3.797.573</b>  | <b>-645.267</b>                  | <b>-55.275</b>       |
| Začetne manj končne poslovne terjatve  | -1.555.567                           | -1.559.424        | -11.548.677            | -1.901.199                            | -5.282.687         | -1.044.311                       | -253.189             |
| Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve   | -1.382                               | -1.980            | -9.992                 | -3.029                                | -2.722             | -1.036                           | -296                 |
| Začetne manj končne zaloge   | 131.160                              | 201.618           | 8.070.182              | 2.314.283                             | 1.084              | 0                                | 121.407              |
| Končni manj začetni poslovni dolgovi   | 304.442                              | 362.801           | 4.885.410              | 2.966.397                             | 1.525.293          | 411.454                          | 82.081               |
| Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije  | -19.499                              | -25.799           | -147.114               | -105.290                              | -38.541            | -11.374                          | -5.278               |
| <b>c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)</b>  | <b>1.664.446</b>                     | <b>3.301.348</b>  | <b>24.218.836</b>      | <b>6.496.945</b>                      | <b>-12.054.535</b> | <b>-1.385.068</b>                | <b>-59.737</b>       |

V skladu z določili Energetskega zakona EZ-1 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. 2021, dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in da so računovodski izkazi v skladu z ZGD-1 in Slovenskimi računovodskimi standardi (2016) s spremembami, vključno z vsemi pojasnili in stališči Slovenskega inštituta za revizijo.

Posloводство Energetike Ljubljana izjavlja, da v celoti potrjuje Letno poročilo za leto 2021 in s tem poslovno poročilo za leto 2021, računovodske izkaze prikazane v pričujočem letnem poročilu ter pripadajoča pojasnila na straneh od 68 do 113.

Ljubljana, 22. april 2022

  
**Samo Lozej**  
**Direktor**  
 **energetika ljubljana**  
Energetika Ljubljana, d.o.o.  
Verovškova 62, 1001 Ljubljana 2/5