



Občina Laško

Mestna ulica 2, 3270 Laško

ŽUPAN

Številka: 360-0005/2024

Datum: 25. 4. 2024

OBČINSKI SVET LAŠKO

Predlagam, da Občinski svet Laško na 11. seji obravnava naslednjo

ZADEVO: POROČILO O IZVAJANJU KONCESIJSKE POGODBE V LETU 2023 IN PLAN GRADNJE ZA LETO 2024

Gradivo pripravila:

- Adriaplin d.o.o., koncesionar za oskrbo s plinom
- Oddelek za gospodarske javne službe, okolje in prostor

Predstavnika predlagatelja na seji:

- Ksenija Mahnič, Adriaplin d.o.o.
- Andrej Kaluža, vodja Oddelka za gospodarske javne službe, okolje in prostor

Gradivo obravnaval:

- Odbor za gospodarski razvoj občine, dne 24. 4. 2024
- Odbor za urejanje prostora in komunalne dejavnosti, dne 24. 4. 2024

Pristojnost in pravna podlaga:

- 21. člen Statuta občine Laško (Uradni list RS, št. 79/15-UPB1, 68/18, 61/19 in 157/20),
- Koncesijska pogodba

Finančne obveznosti:

Predlog Odloka ne predstavlja dodatne finančne obveznosti za proračun Občine Laško.

Predlagam, da Občinski svet Laško v zvezi s predloženo zadevo sprejme naslednji

sklep:

Občinski svet Laško sprejme Poročilo o izvajanju koncesijske pogodbe v letu 2023 in plan gradnje za leto 2024 v predloženi vsebini.

Marko Šantej,
župan

Obrazložitev:

1. Ocena stanja in razlogi za sprejem

Na podlagi zgoraj omenjenih podlag je koncesionar Adriaplin pripravil letno poročilo o izvajanju koncesijske pogodbe za 2023 in plan gradnje za 2024.

2. Cilji in poglobitve rešitve sprejema

Dokumentacija, ki je priložena gradivu predstavlja letno poročilo o izvajanju dejavnosti operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina.

3. Ocena finančnih posledic sprejema odloka

Predlog Odloka ne predstavlja dodatne finančne obveznosti za proračun Občine Laško.

4. Obrazložitev posameznih členov

V gradivu je pod točko E. RAZNO zapisano, da je priloga tudi revidirano letno poročilo družbe Adriaplin d.o.o. za leto 2023 in kopija zavarovalne police za distribucijsko omrežje v vseh koncesijskih občinah družbe za leto 2024, ki pa ni predmet obravnave.

5. Mnenje delovnega telesa/delovnih teles, ki je/so obravnaval/i gradivo:

Odbor za gospodarski razvoj občine in Odbor za urejanje prostora in komunalne dejavnosti se strinjata z gradivom in predlagata občinskemu svetu, da sprejme predlagan sklep.

6. Predlog za sprejem odloka

Glede na pozitivno mnenje obeh odborov se predlaga sprejem Poročila o izvajanju koncesijske pogodbe v letu 2023 in plan gradnje za leto 2024 v predloženi vsebini.

Pripravil:
Andrej Kaluža

Andrej Kaluža,
vodja
Oddelka za gospodarske
javne službe, okolje in prostor

Priloga:

- Poročilo o izvajanju koncesijske pogodbe v letu 2023 in plan gradnje za leto 2024



ADRIAPLIN d. o. o.
Dunajska cesta 7
1000 Ljubljana
01 33 00 100
info@adriaplin.si
www.adriaplin.si

**POROČILO O IZVAJANJU KONCESIJSKE
POGODBE V LETU 2023
IN PLAN GRADNJE ZA LETO 2024**

OBČINA LAŠKO

Ljubljana, marec 2024

VSEBINA

- A. AKTIVNOSTI NA PLINOVODNEM OMREŽJU
 - 1) ZGRAJENO DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE NA DAN 31.12.2023
 - 2) PLAN GRADNJE V LETU 2024
 - 3) PLAN IZDELAVE PROJEKTNE DOKUMENTACIJE V LETU 2024
 - 4) VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA
 - 5) SISTEMSKI PREGLED PLINOVODNEGA OMREŽJA 2023
 - 6) INTERVENCIJSKI POSEGI NA PLINOVODNEM OMREŽJU
 - 7) VARSTVO PRI DELU IN VARSTVO OKOLJA
 - 8) INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA
 - 9) SERVIS ODORIRNIH NAPRAVAV PRI MRP LAŠKO IN MRP PIVOVARNA

- B. DOSTOP DO DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

- C. PODATKI O ODJEMALCIH IN DISTRIBUIRANI KOLIČINI PLINA V LETU 2023

- D. TRŽENJSKE AKTIVNOSTI
 - 1) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH GRADNJE NOVIH PLINOVODOV
 - 2) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH Z OBSTOJEČIM PLINOVODNIM OMREŽJEM

- E. RAZNO

- F. PRILOGA: SITUACIJA ZGRAJENEGA PLINOVODNEGA OMREŽJA

A. AKTIVNOSTI NA PLINOVODNEM OMREŽJU

1) ZGRAJENO DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE NA 31.12.2023

Plinovodno omrežje na dan 31.12.2023 obsega naslednjo infrastrukturo:

Primopredajni mesti in odorirni napravi v lasti Adriaplin d.o.o. so v MRP Laško in MRP Pivovarna v lasti v Plinovodi d.o.o.. Distribucijsko plinovodno omrežje ima dve ločeni točki napajanja in gre za dve nepovezani omrežji in ne vsebuje regulacijskih postaj. Obratovalni tlak v obeh omrežjih znaša 350 mbar.

Distribucijsko omrežje sestavlja:

omrežje:	13.866 m
priključki – 431 kosov:	<u>5.996 m</u>
skupaj distribucijsko plinovodno omrežje:	19.862 m

V letu 2023 v občini Laško nismo gradili novega plinovodnega omrežja in priključkov.

Obseg celotnega zgrajenega omrežja je razviden tudi iz priloženih situacij v prilogi tega poročila.

Neamortizirana vrednost investicij koncesionarja na dan 31.12.2023 znaša 704.888,52 EUR.

2) PLAN GRADNJE V LETU 2024

Kot koncesionar za izvajanje lokalne javne gospodarske službe dejavnosti operaterja distribucijskega omrežja zemeljskega plina na območju občine Laško v letu 2024 nimamo predvidenih širitev distribucijskega omrežja.

Skladno s potrebami končnih odjemalcev bomo gradili priključne plinovode na obstoječem omrežju.

3) PLAN IZDELAVE PROJEKTNE DOKUMENTACIJE V LETU 2024

V letošnjem letu nimamo predvidenih naložb v izdelavo projektne dokumentacije DPP, DGD/DNZO in PZI za širitev distribucijskega sistema plina.

4) VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA

Vzdrževanje plinovodnega omrežja smo izvajali redno po letnem planu vzdrževalnih del za 2023.

Plinovode in plinovodne naprave vzdržujemo in nadzorujemo njihovo brežhibno delovanje v časovnih presledkih, kot so opredeljeni v mednarodno priznanih nemških DVGW priporočilih. Dokumentacija o opravljenih delih se hrani v arhivu na sedežu družbe v Ljubljani.

Trase plinovodov so bile preverjene z obhodi po predvidenem planu. Pri tem je bila kontrolirana funkcionalnost zapornih elementov, zaraščenost tras in spremembe talnih razmer, nedovoljene gradnje v varovalnem pasu plinovodov, namestitve predmetov nad plinovodi, nedovoljen prevoz po trasah plinovodov ali prečkanja trase plinovodov, stanje in obratovalna varnost cestnih kap, stanje označevalnih tablic, stebričkov, oddušnih cevi pod prometnimi potmi, itd... Za sistemski pregled omrežja uporabljamo geografski informacijski sistem GIS in uporabljamo robustne tablične računalnike Handheld ALGIZ 10x. Vsaka najmanjša napaka se vpiše direktno v GIS sistem in prenese tedensko v našo GIS bazo podatkov.

Med obhodom po trasah plinovodov in priključnih plinovodov smo ugotavljali možnost puščanja plina na celotni trasi (prisotnost plina v cestnih kapah z zapornimi organi s pomočjo detektorja). Večjih puščanj nismo zaznali, ugotovljena pa so bila manjša puščanja plina na armaturah na priključnih plinovodih, ki so bila zatesnjena takoj na terenu.

Meritve odoriranosti plina so bile opravljene 44-krat. Rezultati meritev so shranjeni v arhivu.

Zaradi ponovne overitve meril skladno s Pravilnikom o merilnih instrumentih (Uradni list RS št. 19/16) smo zamenjali 57 mehovnih plinomerov. Rezultati o izidih kontrol so dostopni v arhivu na spletni strani Urada Republike Slovenije za meroslovje.

5) SISTEMSKI PREGLED PLINOVODNEGA OMREŽJA 2023

5.1 Pregled

V občini Laško distribucijski sistem v upravljanju družbe Adriaplin d.o.o. obsega 19,8 km plinovoda v kategoriji do vključno z 1 bar. Skupna dolžina plinovodnega omrežja v upravljanju po GIS znaša prav tako 19,8 km.

V letu 2023 je bil sistemski pregled plinovodnega omrežja opravljen v skladu z izračunom intervala sistemske kontrole iz zadnjega sistema pregleda (2021). Izvedel se je pregled plinovodnega omrežja tlačnega razreda do vključno z 1 bar v celotni dolžini 19,8 km.

Koncesija	Tlačna stopnja (po DVGW)	Dolžina omrežja (km)	Leto zadnje sistemske kontrole	Predvideno leto naslednje sistemske kontrole
LAŠKO	≤ 1 bar	19,8	2023	2029

Preglednica 1: Pregled distribucijskega omrežja in sistemskih kontrol.

Periodika preverjanja glede na netesna mesta v letih za pozidana območja po DVGW smernicah predvideva dinamiko izvajanja pregledov, kot je prikazana v spodnji preglednici.

Pogostost netesnih mest	≤ 0,1	≤ 0,5	≤ 1
Delovni tlak	Periodika preverjanja v letih		
≤ 1 bar	6 ^a	4	2
>1 bar do ≤ 5 bar	4 ^a	2	1
>5 do ≤ 16 bar	1 ^b - glede na material		

^a Periodika preverjanja velja le za PE-cevi in za jeklene cevi s katodno zaščito.

^b Poleg tega je treba izvajati preglede trase z obhodi ali iz vozila najmanj vsaka dva meseca ali - odvisno od lokalnih razmer - z dvotedenskimi do mesečnimi obhodi in polletnimi obhodi obratovalno pomembnih točk; območja s posedanjem tal je treba preverjati z obhodi ali iz vozila najmanj vsakih 14 dni. Pogostost preverjanja s preletom je dovoljeno podaljšati na dva meseca, če to dopuščajo obratovalne izkušnje, rezultati poročil in lokalne razmere.

Preglednica 2: Predpisana periodika preverjanja glede netesnih mest v letih za pozidana območja.

5.2 Pregled izvedbe systemske kontrole in analiza stanja

V spodnji preglednici so prikazane opombe po posameznem elementu, ki je bil predmet pregleda v sklopu systemske kontrole in njihova opredelitev ali gre za dejanske napake na distribucijskem sistemu.

OPOMBA	ŠTEVILO OPOMB	BREZ NAPAKE	NAPAKA
Uhajanja	12	11	1
Glavna plinska zaporna pipa	411	344	67
Zaporni ventil	38	33	5
Odzračevalni ventil	52	38	14
Oddušna cev	4	4	0
Omrežje	5	3	2
Označevalne tablice	59	42	17

Preglednica 3: Skupen pregled opomb in njihova opredelitev.

5.3 Podrobna analiza pregleda po sloju »uhajanja«

V letu 2023 je podjetje Adriaplin d.o.o. na območju občine Laško zabeležilo 12 uhajanj. Po DVGW normativih se eno izmed zaznanih uhajanj obravnava kot napaka.

N	MESTO UHAJANJA	Skupno število (n)
1	GPZP - pred	1
2	GPZP - za	10
3	Odzračevalni ventil	1
4	Skupna vsota	12

Preglednica 4: Pregled uhajanj glede na mesto puščanja.



adriaplin

ADRIAPLIN d. o. o.
Dunajska cesta 7
1000 Ljubljana
01 33 00 100
info@adriaplin.si
www.adriaplin.si

N	VREDNO ST	ENOTA	KATEGO RIJA	MESTO UHAJANJA	DIMENZIJA	OPOMBE	NASLOV	X	Y
1	2	vol %	AI	GPZP - pred	DN/DZ 25	/	ROŽNIK 4, LAŠKO, LAŠKO	518556	112319

Preglednica 5: Lokacijski pregled uhajanj, ki se upoštevajo v izračun intervala sistemske kontrole.

5.4 Podrobna analiza pregleda po elementu »GPZP«

Izvajalec pregleda je zabeležil 411 opomb na elementu glavne plinske zaporne pipe. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA GPZP	Število
1	Brez pripomb	344
2	Drugo	14
3	GPZP brez ročke	4
4	Hrbtišče omarice ni obdelano	5
5	Je ni	1
6	Korozija notranje inštalacije	7
7	Ni dostopa	10
8	Omarica je založena	9
9	Omarica zaraščena	6
10	Poškodovana ključavnica	1
11	PP ne obstaja	2
12	Priključek ni vrisan	2
13	Zaklenjena	6
14	Skupna vsota	411

Preglednica 6: Število opomb po posameznih kategorijah (GPZP).

5.5 Podrobna analiza pregleda po elementu »zapornega ventila«

Izvajalec pregleda je zabeležil 38 opomb na elementu zapornega ventila. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA ZV	Število
1	Brez pripomb	33
2	Jašek zalit z vodo	1
3	Kapa prenizko	1
4	Kapa previsoko	1
5	Kape ni	1
6	Odpiranje kape ni možno	1
7	Skupna vsota	38

Preglednica 7: Seznam opomb po tipu (ZV).

5.6 Podrobna analiza pregleda po elementu »odzračevalnega ventila«

Izvajalec pregleda je zabeležil 52 opomb na elementu odzračevalnega ventila. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA ODZV	Število
1	Brez pripomb	38
2	Jašek zalit z vodo	2
3	Jašek zasut z blatom	6
4	Kapa previsoko	1
5	Kape ni	1
6	Korozija OV	2
7	Odpiranje kape ni možno	2
8	Skupna vsota	52

Preglednica 8: Seznam opomb (Odzračevalni ventil).

5.7 Podrobna analiza pregleda po elementu »oddušne cevi«

Izvajalec pregleda je zabeležil 4 opombe na elementu oddušne cevi. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA ODDC	Število
1	Brez pripomb	4
2	Skupna vsota	4

Preglednica 9: Seznam opomb (Oddušna cev).

5.8 Podrobna analiza pregleda »omrežja«

Izvajalec pregleda je zabeležil 5 opomb pri pregledu omrežja. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA OMR	Število
1	Brez pripomb	3
2	Objekt nad plinovodom	1
3	Sporen poseg na trasi	1
4	Skupna vsota	5

Preglednica 10: Seznam opomb (Omrežje).

5.9 Podrobna analiza pregleda po elementu »označevalnih tablic«

Izvajalec pregleda je zabeležil 59 opomb pri pregledu omrežja. Tip napak po kategorijah in številu je prikazan na spodnji preglednici.

N	NAPAKA TAB	Število
1	Brez pripomb	42
2	Manjka tablica	1
3	Manjka tablice in stebriček	1
4	Neustrezne oznake	1
5	Tablica ni vrisana	14
6	Skupna vsota	59

Preglednica 11: Seznam opomb (Tablice).

5.10 Časovni okvir systemskega pregleda omrežja

Izvajalec pregleda omrežja je za izveden systemski pregled plinovodnega omrežja opravljal v 46 delovnih dneh.

5.11 Opredelitev novega intervala systemske kontrole

5.11.1 Interval systemske kontrole za omrežje v tlačnem razredu do vključno z 1 bar.

Omrežje v občini Laško, ki spada v tlačno kategorijo do vključno z 1 bar je bilo predmet systemskega pregleda v letu 2023. Glede na izračun intervala systemske kontrole plinovodnega omrežja po DVGW normativih so dovoljeni intervali systemske kontrole:

Plinovodno omrežje s tlakom do vključno z 1 bar je interval systemske kontrole 6 let.

V spodnji preglednici so prikazane dolžine pregledanega plinovodnega omrežja glede na pripadajoč tlačni razred, število zaznanih uhajanj na plinovodnem omrežju v času zadnje systemske kontrole, pogostost netesnih mest in interval systemske kontrole po DVGW smernicah.

Dolžina GIS [km]	Uhajanja	Pogostost netesnih mest / km	Tlak po DVGW	Interval systemske kontrole [v letih]
19,8	1	0,05	≤ 1 bar	6

Preglednica 12: Interval systemske kontrole za omrežje s tlakom do vključno z 1 bar.

5.11.2 Interval systemske kontrole za omrežje v tlačnem razredu od 1 bar do vključno z 5 bar.

Plinovodnega omrežja, ki spada v kategorijo nad 1 bar in do vključno s 5 bar v občini Laško ni v upravljanju Adriaplin d.o.o.

5.11.3 Interval systemske kontrole za omrežje v tlačnem razredu od 5 bar do vključno z 16 bar.

Plinovodnega omrežja, ki spada v kategorijo nad 5 bar in do vključno s 16 bar v občini Ptuj ni v upravljanju Adriaplin d.o.o.

6) INTERVENCIJSKI POSEGI NA PLINOVODNEM OMREŽJU

V letu 2023 na primarnem plinovodnem omrežju ni bilo intervencijskih posegov. Na priključnih plinovodih pa so bile skupno izvedene štiri intervencije in sicer:

- 2 prijavi vonja po plinu, od tega enkrat ni zaznati nepravilnosti in enkrat manjše puščanje na priključku;
- ena prijava pomanjkanja plina, regulator v blokadi;
- ena poškodba priključka pri gradbenih delih.

7) VARSTVO PRI DELU IN VARSTVO OKOLJA

Adriaplin je certificiran skladno z okoljskim standardom ISO 14001 in standardom varstva in zdravja pri delu ISO 45001. Zato so vsi posegi v okolje skrbno načrtovani. V letu 2023 smo skladno z letnim načrtom varstva pri delu in zaščite okolja intenzivno izvajali in nadzirali storitve, ki so jih v Laškem opravljali naši pogodbeni partnerji (Peor d.o.o., Sepro G d.o.o., IMP Promont d.o.o., Javna razsvetljava d.d., Energomont d.o.o.).

Posebno pozornost smo posvečali potencialnim nevarnostim onesnaženja podtalnice pri gradbenih delih. Ugotavljamo, da razen prašnega onesnaženja med deli ni prišlo do nekontroliranih onesnaženj okolja ali podtalnice.

Pri operativnem delu in med vzdrževalnimi deli na plinovodnem omrežju ni prišlo do poškodb delavcev ali materialnih škod.

Izpusti zemeljskega plina v atmosfero pri servisiranju naprav so bili minimalni. Odpadki pri delu na odorirni napravi in v regulacijski postaji so bili tretirani kot nevarne snovi in predani pooblaščenemu zbiratelju nevarnih snovi v sežig v skladu s predpisi (Saubermacher d.o.o.).

8) INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA

V okviru vzdrževalnih del na obstoječem omrežju v letu 2023 smo izvedli sledeča dela:

- čiščenje blatnih cestnih kap, 10 kos
- čiščenje zaraščene plinske trase, 25m.

Vrednost investicijskih vzdrževalnih del v letu 2023 je znašal 1.675,00 €.

9) SERVIS ODORIRNIH NAPRAV PRI MRP LAŠKO IN MRP PIVOVARNA

V letu 2023 smo opravili redni letni servis odorirnih naprav pri MRP Laško in MRP Pivovarna. Delo je opravilo podjetje IMP Promont d.o.o. na osnovi letne pogodbe o vzdrževanju odorirnih naprav. Strošek servisa je znašal 1.354,88 €.

B. DOSTOP DO DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

Obseg dostopa do distribucijskega omrežja je urejen s pogodbo o priključitvi na prenosno omrežje s Plinovodi d.o.o. ter s pogodbo o dostopu za izstopno točko iz prenosnega omrežja.

Pogodbeni elementi zakupa so bili naslednji:

- Priključna zmogljivost MRP Laško. V skladu s pogodbo o priključitvi z družbo Plinovodi d.o.o. znaša 217.000 kWh/dan,
- Zakupljena zmogljivost je na dan 31.12.2023 znašala 64.000 kWh/dan, kar predstavlja 29 % maksimalne zmogljivosti predajne postaje.

V letu 2023 nismo prejeli **nobene vloge** za izdajo soglasja za priključitev na distribucijsko omrežje.

C. PODATKI O ODJEMALCIH IN DISTRIBUIRANI KOLIČINI

Tabela 1: Pregled aktivnih odjemalcev na dan 31.12.2023

CDK	Predviden letni odjem (v kWh)	Število aktivnih odjemalcev (31.12.2023)		
		Gospodinjiski odjem	Poslovni odjem	SKUPAJ
CDK01	0 – 2.000	62	4	66
CDK02	2.001 – 5.000	135	5	140
CDK03	5.001 – 15.000	218	15	233
CDK04	15.001 – 25.000	65	9	74
CDK05	25.001 – 45.000	26	10	36
CDK06	45.001 – 100.000	0	11	11
CDK07	100.001 – 300.000	0	11	11
CDK08	300.001 – 800.000	0	7	7
CDK09	800.001 – 1.300.000	0	1	1
CDK10	1.300.001 – 2.000.000	0	0	0
CDK11	2.000.001 – 6.000.000	0	0	0
CDK12	6.000.001 – 10.000.000	0	0	0
CDK13	10.000.001 – 50.000.000	0	0	0
SKUPAJ		506	73	579
<i>SKUPAJ 31.12.2023</i>		<i>508</i>	<i>78</i>	<i>586</i>

Tabela 2 : Pregled distribuiranih količin v letu 2023

CDK	Predviden letni odjem (v kWh)	Distribuirane količine v 2023 (v kWh)		
		Gospodinjjski odjem	Poslovni odjem	SKUPAJ
CDK01	0 – 2.000	54.191	1.265	55.456
CDK02	2.001 – 5.000	495.171	34.248	529.419
CDK03	5.001 – 15.000	1.551.006	125.929	1.676.935
CDK04	15.001 – 25.000	1.023.701	135.271	1.158.972
CDK05	25.001 – 45.000	779.579	318.431	1.098.010
CDK06	45.001 – 100.000	0	606.925	606.925
CDK07	100.001 – 300.000	0	1.376.834	1.376.834
CDK08	300.001 – 800.000	0	2.657.460	2.657.460
CDK09	800.001 – 1.300.000	0	733.021	733.021
CDK10	1.300.001 – 2.000.000	0	0	0
CDK11	2.000.001 – 6.000.000	0	0	0
CDK12	6.000.001 - 10.000.000	0	0	0
CDK13	10.000.001 - 50.000.000	0	0	0
SKUPAJ		3.903.648	5.989.384	9.893.032
	<i>SKUPAJ 2023</i>	<i>4.360.223</i>	<i>6.729.976</i>	<i>11.090.199</i>

Število plinskih priključkov:

Število vseh plinskih priključkov: 431 kos

Število aktivnih plinskih priključkov: 273 kos

Število neaktivnih plinskih priključkov: 158 kos

Ugotavljamo, da je delež neaktivnih priključnih plinovodov (35%) še vedno relativno visok ter da se njihovo število skozi leta zelo počasi spreminja.

Neplačniki:

V letu 2023 je bilo v občini Laško izdanih 8 nalogov za začasno prekinitev distribucije zemeljskega plina iz naslova neplačil.

D. TRŽENJSKE AKTIVNOSTI

1) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH GRADNJE NOVIH PLINOVODOV

V letu 2023 v občini Laško nismo izvajali širitev plinovodnega omrežja.

2) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH Z OBSTOJEČIM PLINOVODNIM OMREŽJEM

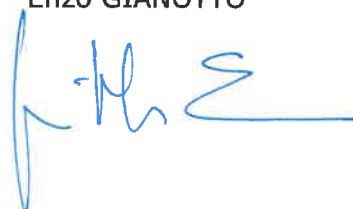
V letu 2023 nismo izvajali nobenih dodatnih aktivnosti vzpodbujanja priključevanja na plinovodno omrežje. Osredotočili smo se na obstoječe odjemalce s ciljem maksimalne podpore pri nudenju ustreznih informacij glede pogojev in zanesljivosti dobave in ukrepov racionalne rabe energije.

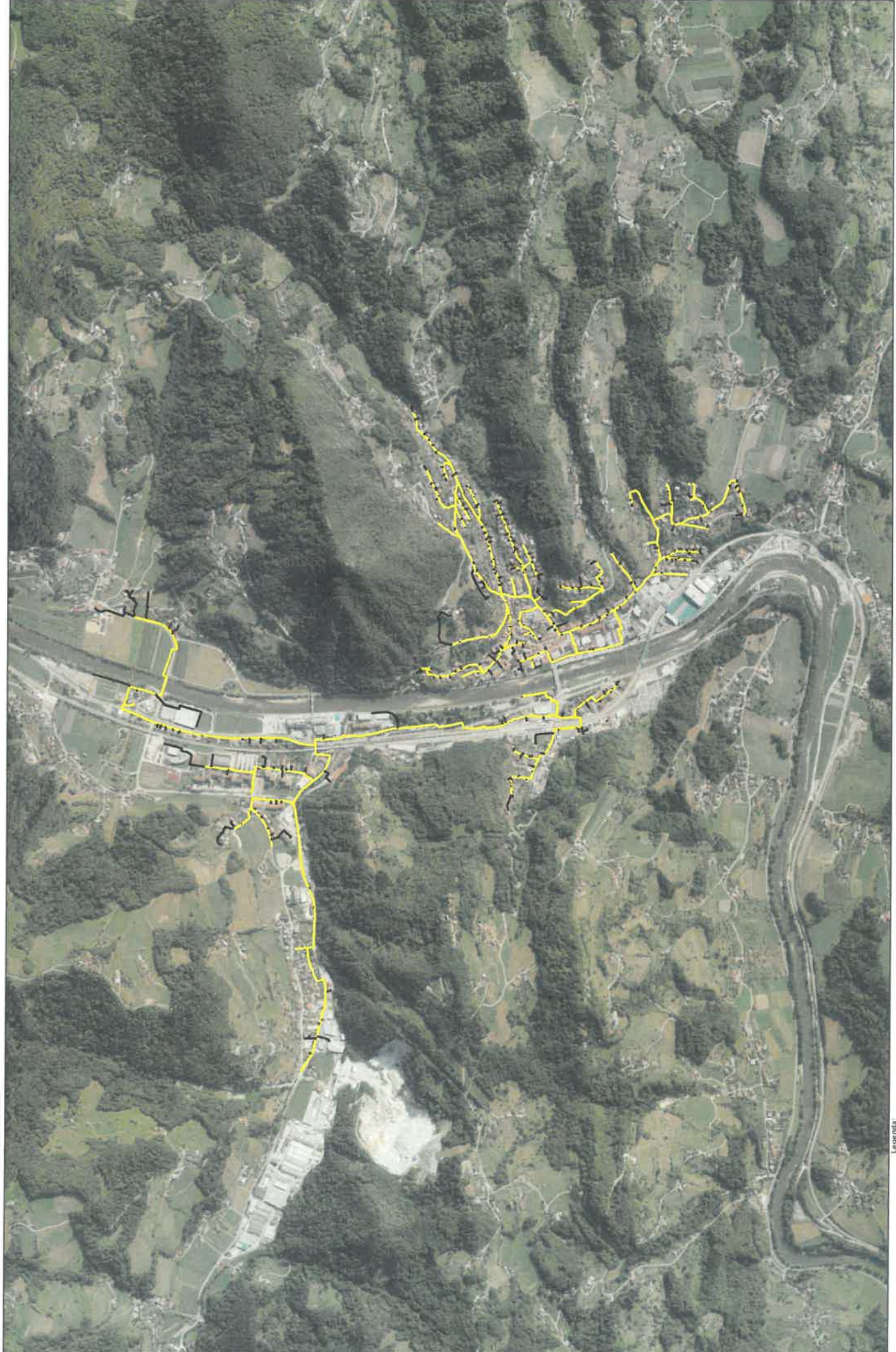
E. RAZNO

Prilagamo vam revidirano letno poročilo družbe ADRIAPLIN d.o.o. za leto 2023 in kopijo zavarovalne police za distribucijsko omrežje v vseh koncesijskih občinah naše družbe za leto 2024.

Ljubljana, 27.03.2024

ADRIAPLIN d.o.o.
Direktor
Enzo GIANOTTO





Legenda:

- Tip omrežja
- Plinovod
- Plinovod - projekt
- Plinovod - projekcija
- Plinovod
- Meja občine

Laško
Merilo 1:12.000

Vr podatkov: GURS, december 2022
 - digitalni ortofoto, GURS, december 2022
 - plinovodno omrežje, Adriapljin d.o.o., december 2022





GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

PRPAK - Premožensko zavarovanje
ZAVAROVALNA POLICA ŠT.: 66300004084

Veza ponudba 55956149-23-4397

Zavarovalec:	ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana
ID za DDV zavarovalca:	SI55956149
Zavarovanec:	ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana
Začetek zavarovanja:	01.01.2024 00:00
Konec zavarovanja:	01.01.2025 00:00
Zastopnik/Posrednik:	Emil Vamberger; Org št.: OZKP006970; Št. dovoljenja AZN: 40110-722/2016-3
Prejemnik računa:	ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana
Skrbnik:	Azra Šabić (OZ00014127)
Prezemnik rizika:	Peter Krznar

8



GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Kraj zavarovanja 1: RAZLIČNI KRAJI PO SLOVENIJI IN DUNAJSKA CESTA 7, 1000 LJUBLJANA

Interna stat. št. dejavnosti: D35.220 Distribucija plinastih goriv po plinovodni mreži (glavna dejavnost)

POZI - Zavarovanje požara in nekaterih drugih nevarnosti v industriji in obrti

Pogoji: S-POŽ-19 Splošni pogoji za požarno zavarovanje

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [%o]	Premija
101021 - Gradbeni objekti - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota.			
Podzemna, nadzemna omrežja - plinovodno omrežje vključno z zgradbami (Gas net with buildings) - po prilogi Zavarovalna vrednost: nova vrednost	104.652.164,82 €	0,4803	50.264,43 €
201021 - Tehnično-trgovska oprema - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota.			
1. Tehnično trgovska oprema po prilogi - Slovenija Zavarovalna vrednost: nova vrednost	348.238,40 €	0,4803	167,26 €
115112 - Zavarovani objekti in oprema - nevarnost posrednega udara strele - prvi riziko. Kritje velja za predmete zavarovanja pod deklaracijo št. 101021 (gradbeni objekti) in 201021 (tehnično-trgovsko blago) Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	5,1866	518,66 €
503032 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost izliva vode - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	500.000,00 €	3,2416	1.620,80 €
503042 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost poplave, hudournika in talne vode - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	500.000,00 €	6,8904	3.445,20 €
503052 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - vdor meteorne vode - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	250.000,00 €	5,2826	1.320,65 €
503092 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost zemeljskega plaz - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	250.000,00 €	9,1246	2.281,15 €
503102 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost objestnih ali vandalskih dejanj tretjih oseb - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	7,9240	792,40 €
503062 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost teže snega - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	5,2826	528,26 €

Skupna neto letna premija - POZI: 60.938,81 €

Limiti

šifra	nevarnost	predmet	limit po zavarovalnem primeru	limit v zavarovalnem letu/obdobju
1115	Posredni udar strele	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, boilerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	100.000,00 €	100.000,00 €
1035	Izliv vode	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema	500.000,00 €	500.000,00 €
1045	Poplava, visoka voda in hudournik	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, boilerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	500.000,00 €	500.000,00 €
1055	Vdor meteorne vode	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, boilerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	250.000,00 €	250.000,00 €
1095	Zemeljski plaz	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, boilerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	250.000,00 €	250.000,00 €



GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
general.si

Limiti

šifra	nevarnost	predmet	limit po zavarovalnem primeru	limit v zavarovalnem letu/obdobju
1105	Nevarnost objektov ali vandalskih dejanj tretjih oseb v naseljenih stavbah	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	100.000,00 €	100.000,00 €
1065	Teža snega	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe	100.000,00 €	100.000,00 €

Franšiza po zavarovalnem primeru

šifra	nevarnost	predmet	vrsta franšize	višina
F1001	Za zavarovane nevarnosti	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema	odbitna	5.000,00€
F1031	Izliv vode	Tehnično-trgovska oprema, Gradbeni objekti	odbitna	10.000,00€
F1041	Poplava, visoka voda in talne vode	Tehnično-trgovska oprema, Gradbeni objekti	odbitna	10.000,00€
F1101	Nevarnost objektov ali vandalskih dejanj tretjih oseb v naseljenih stavbah	Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema	odbitna	10% od višine izračunane zavarovalnine, vendar min. 5.000,00€ in maks. 10.000,00€

VLOMI - Zavarovanje vloma in ropa

Pogoji: S-VLR-14 SPLOŠNI POGOJI ZA VLOMSKO ZAVAROVANJE

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [%]	Premija
501072 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost vlomne tatvine in ropa (vključena navadna tatvina - prvi riziko).	100.000,00 €	9,6600	966,00 €

Skupna neto letna premija - VLOMI: 966,00 €

INOZP - Zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara

Pogoji: S-OZP-19 Splošni pogoji za zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara

Posebni dogovori:

Ob koncu zavarovalnega leta zavarovalnica upošteva realiziran dobiček družbe v zavarovalnem obdobju za obračun končne letne premije. V primeru, da je realiziran dobiček višji za 10% od osnove za obračun premije, zavarovalnica opravi poračun premije, v nasprotnem primeru zaračunana premija predstavlja končno letno premijo. V primeru, da je realiziran dobiček nižji od upoštevanne osnove za obračun premije, predstavlja zaračunana premija končno letno premijo.

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [%]	Premija
901021 - Prispevek za kritje v času obratovalnega zastoja - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota. Čas jamstva zavarovalnice: 6 mesecev Osnova za izračun premije - letni prispevek za kritje: 1.700.000,00€	1.500.000,00 €	0,5523	938,91 €

Skupna neto letna premija - INOZP: 938,91 €

Franšiza po zavarovalnem primeru

šifra	nevarnost	predmet	vrsta franšize	višina
F1021	Požar, neposreden udar strele, eksplozija, padec zračnega plovila, vihar, toča, manifestacija in demonstracija, udarec zavarovančevega motornega vozila	Prispevek za kritje v času obratovalnega zastoja	odbitna	15.500,00€
Za obratovalni zestoj, ki traja do treh dni, se zavarovalnina ne izplača.				





GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Povzetek

Produkti:

POZI - Zavarovanje požara in nekaterih drugih nevarnosti v industriji in obrti	60.938,81 €
VLOMI - Zavarovanje vloma in ropa	966,00 €
INOZP - Zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara	938,91 €
Neto letna premija brez DPZP:	62.843,72 €
DPZP (8,5%):	5.341,72 €
Letna premija z DPZP:	68.185,44 €
Premijski obrok glede na izbran način plačila (letno)	68.185,44 €

Op.:

Neto Premija se poveča za davek od prometa zavarovalnih poslov v višini 8,5%. V primeru spremembe stopnje tega davka, se upošteva veljavna stopnja davka na dan izdaje računa za plačilo zavarovalne premije.
Davek na dodano vrednost v skladu s prvo točko 44.člena ZDDV-1 ni bil obračunan.

Datum zapadlosti prvega obroka: 16.02.2024

03-TKG-14-02/20 Izključitev kritja škode zaradi nalezljive bolezni

- Ne glede na katero koli morebitno nasprotno določbo v tem zavarovanju to zavarovalno kritje ne vključuje nobene izgube, škode, obveznosti, zahtevka, stroška ali izdatka katere koli narave, h kateremu prispeva, ki je posledica, ki izhaja iz ali je v povezavi z nalezljivo boleznijo ali nevarnostjo ali grožnjo (dejansko ali morebitno) nalezljive bolezni, ne glede na kateri koli vzrok ali dogodek, ki sočasno ali v katerem koli drugem časovnem zaporedju prispeva k temu.
- Izraz nalezljiva bolezen, kot se uporablja v tem besedilu, pomeni katero koli bolezen, ki se lahko prenese s snovjo ali sredstvom s katerega koli organizma na drug organizem, kjer:
 - snov ali sredstvo vključuje, vendar ni omejeno na virus, bakterijo, parazit ali drug organizem ali katero koli variacijo naštetega, živo ali neživo, in
 - način prenosa, ne glede na to, ali gre za neposredni ali posredni prenos, vključuje, vendar ni omejen na prenos po zraku, prenos prek telesnih tekočin, prenos z ali na katero koli površino ali predmet, trdno snov, tekočino ali plin med organizmi, in
 - bolezen, snov ali sredstvo lahko povzroči telesne poškodbe, bolezen, škodo za zdravje, dobrobit in premoženje ljudi.

Splošna pravna določila ver. 1/2023

Zavarovalec potrjuje, da:

- mu je bilo pred predstavitvijo vsebine zavarovanja ter podpisom te police oziroma ponudbe izročeno Pisno obvestilo zavarovalcu (po 545. členu ZZavar-1), informacija o obdelavi osebnih podatkov (dostopna tudi na www.generali.si/vop) ter Dokument z informacijami o zavarovalnem produktu (dostopen tudi na www.generali.si/ipid);
- je bila pred sklenitvijo zavarovanja izvedena tudi opredelitev potreb in zahtev zavarovalca ter mu je bila na podlagi objektivnih informacij o zavarovanju omogočena informirana odločitev;
- je ob sklenitvi zavarovanja prejel vse na polici navedene pogoje in klavzule, ki so sestavni del zavarovanja in da je z njimi seznanjen;
- je seznanjen s posledicami, ki jih določa Obligacijski zakonik za primer podzavarovanja oziroma nadzavarovanja (pri zavarovalnih vrstah, kjer je to relevantno);
- so navedeni podatki v polici oziroma ponudbi točni.

Poročilo o solventnosti in finančnem položaju zavarovalnice je dostopno na spletni strani: www.generali.si/porocila

Za izvajanje nadzora nad zavarovalnico je pristojna Agencija za zavarovalni nadzor, Trg republike 3, Ljubljana.

PREPREČEVANJE KORUPCIJE

Pogodba, pri kateri kdo v imenu ali na račun druge pogodbenne stranke, predstavniku ali posredniku organa ali organizacije iz javnega sektorja obljubi, ponudi ali da kakšno nedovoljeno korist za pridobitev posla ali za sklenitev posla pod ugodnejšimi pogoji ali za opustitev dolžnega nadzora nad izvajanjem pogodbenih obveznosti ali za drugo ravnanje ali opustitev, s katerim je organu ali organizaciji iz javnega sektorja povzročena škoda ali je omogočena pridobitev nedovoljene koristi predstavniku organa, posredniku organa ali organizacije iz javnega sektorja, drugi pogodbeni stranki ali njenemu predstavniku, zastopniku, posredniku, je nična.

SANKCIJSKA KLAUZULA

(1) Zavarovalnica ne zagotavlja zavarovalnega kritja in nima obveznosti poplačila zahtevka ali plačila kakršne koli druge koristi v primeru, če bi takšno poplačilo zahtevka ali plačilo kakršne koli druge koristi izpostavilo zavarovalnico kakršnim koli sankcijam, prepovedim, omejitvam, kontrolam izvoza in/ali uporabe menjalnih tečajev na podlagi resolucij Združenih narodov ali trgovskim ali ekonomskim sankcijam, kršitvam zakonov ali predpisov Evropske unije, Združenih držav Amerike, Združenega kraljestva, Republike Slovenije ali predpisov katere koli jurisdikcije, ki velja za zavarovalnico.

(2) Zavarovalnica ne zagotavlja zavarovalnega kritja in nima obveznosti poplačila zahtevka ali plačila kakršne koli druge koristi v povezavi z izgubami, škodo ali obveznostmi, ki izhajajo iz aktivnosti v sankcioniranih državah/teritorijah ali iz aktivnosti, ki so neposredno ali posredno povezane z ali koristijo njihovim vladam, osebam ali subjektom s prebivališčem v sankcioniranih državah/teritorijah ali osebam ali subjektom ki se





GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
general.si

nahajajo v sankcioniranih državah/teritorijah ali njihovih teritorialnih vodah. Ta izključitev se ne uporablja za aktivnosti, ki se izvajajo, ali storitve, ki se opravljajo v izrednih razmerah zaradi varnosti, ali kadar je bila o tem tveganju zavarovalnica obveščena in je pisno potrdila zavarovalno kritje.
(3) Za sankcionirane države/teritorije po prejšnjem odstavku štejejo Demokratična ljudska republika Koreja, Iran, Sirija, Venezuela, Kuba, Belorusija, Rusija, Afganistan, Mjanmar in teritoriji Krim, Donetsk, Luhansk, Zaporozžje ter Herson pri čemer se lahko seznam teh držav/teritorijev spremeni. Vsakokrat veljavni seznam je dostopen na www.generali.si/sankcijska_klavzula.

03-KIZ-02/23 Klavzula za izključitev kibernetične škode

1. Zavarovalna pogodba izključuje kakršno koli neposredno ali posredno škodo, izgubo, odgovornost, stroške ali druge zahtevke in/ali izdatke kakršne koli narave, vključno s tistimi, ki so povezani ali izhajajo iz obratovalnega zastoja ali drugih finančnih izgub in so izključno posledica kibernetičnega incidenta.
2. Ne glede na predhodni odstavek in ob upoštevanju ostalih določil, pogojev in izključitev zavarovalne pogodbe pa zavarovanje krije fizično poškodovanje ali uničenje zavarovanega premoženja ali obratovalni zastoj, ki je neposredna posledica delovanja zavarovane nevarnosti, čeprav je kibernetični incident lahko neposreden, posreden, skupen ali sočasen vzrok za nastanek te zavarovane nevarnosti.
3. Škoda zaradi zmanjšanja uporabe ali funkcionalnosti, popravila, zamenjave, izgube, obnove ali reprodukcije programske opreme in elektronskih podatkov, vključno z zneskom, ki se nanaša na vrednost takšnih podatkov, in ki je nastala kot-posledica kibernetičnega incidenta, ne šteje za fizično poškodovanje ali uničenje zavarovanega premoženja in je zavarovalnica v nobenem primeru ne povrne.

POMEN IZRAZOV:

Kibernetični incident zajema:

- kibernetični napad;
- spreminjanje, preoblikovanje, izkrivljanje, korupcijo, zlorabo, krajo, izgubo ali poškodbo informacijskih sistemov ali elektronskih podatkov ali zmanjšanje funkcionalnosti, razpoložljivosti ali delovanja informacijskega sistema in njegovih komponent, čeprav je razlog za to lahko (vendar ne izključno) programska napaka;
- malomarno enkratno dejanje (tudi opustitev) osebe, ki dela za zavarovanca in povzroči izgubo ali zmanjšanje razpoložljivosti in funkcionalnosti informacijskega sistema ali elektronskih podatkov;
- vnos virusa v informacijski sistem.

Kibernetični napad pomeni nepooblaščen in namerno ali zlonamerno dejanje dostopa, spreminjanja, nadzora, poškodovanja, izsiljevanja, poškodovanja, brisanja, uničenja, motenja ali kraje elektronskih podatkov in informacijskega sistema ali začasno onemogočanje informacijskega sistema za njegov predvideni namen ali za njegove predvidene uporabnike, vključno z ustvarjanjem presežnega prometa na omrežne naslove, izkoriščanjem sistemskih ali omrežnih šibkosti in ustvarjanjem presežnega ali nepooblaščenega prometa med omrežji in informacijskimi sistemi

Informacijski sistem predstavljajo katero koli omrežje in računalniški sistemi, ki se uporabljajo za izmenjavo, shranjevanje ali obdelavo informacij ali kakor koli drugače komunicirajo z namenom zbiranja, obdelave, spremljanja, iskanja, prenosa, zaščite, prikaza, dostopa ali shranjevanja elektronskih podatkov.

Za elektronske podatke štejejo informacije, kode, zapisi, koncepti ali druge informacije kakršne koli vrste, ki so pretvorjene v obliko oziroma so zabeležene ali posredovane tako, da jih informacijski sistem lahko uporablja, shranjuje, obdeluje, dostopa, posreduje ali kako drugače upravlja.

Virus je zlonamerno, koruptivno ali kako drugače nepooblaščen navodilo, program ali programska koda, ki se je sposobna avtonomno razmnoževati, nameščati in prenašati znotraj informacijskih sistemov ali med njimi in povzroči škodljive, goljufive in zlonamerne spremembe lastnosti, razpoložljivosti, zaupnosti in celovitosti informacijskega sistema in elektronskih podatkov. Virus vključuje t. i. računalniške črve, trojanske konje, logične bombe ipd.

Ljubljana, 17.01.2024 ob 11.58

GENERALI zavarovalnica d.d.

Mitja Feri
član uprave

Vanja Hrovat
predsednica uprave



adriaplin

ADRIAPLIN d.o.o.

Enzo Gianotto

Kraj, datum in podpis zakonitega zastopnika



adriaplin

Letno poročilo 2023

Annual Report 2023

Ljubljana, 14. 3. 2024
Ljubljana, March 14, 2024

1. BUSINESS REPORT	4
1.1. COMPANY PRESENTATION	4
1.2. ECONOMIC ENVIRONMENT	6
1.3. GENERAL INFORMATION AND MAIN ACTIVITY	6
1.4. BUSINESS ACTIVITY	16
1.5. INNOVATION IN WORK PROCESSES	18
1.6. CORPORATE RESPONSIBILITY	20
1.7. SIGNIFICANT EVENTS AFTER THE BALANCE SHEET DATE	26
1.8. EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT	26
1.9. CORPORATE GOVERNANCE STATEMENT	28
2. FINANCIAL STATEMENTS	34
2.1. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION	34
2.2. INCOME STATEMENT	36
2.3. STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME	36
2.4. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY	38
2.5. STATEMENT OF CASH FLOWS	40
2.6. BASIS OF PREPARATION	42
2.7. SIGNIFICANT INFORMATION ABOUT ACCOUNTING POLICIES	42
2.8. CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES	52
2.9. FINANCIAL INSTRUMENTS, EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT	60
2.10. INTANGIBLE ASSETS	74
2.11. RIGHT-OF-USE ASSETS	78
2.12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT	80
2.13. DEFERRED TAX ASSETS	82
2.14. INVENTORIES	82
2.15. SHORT-TERM TRADE AND OTHER RECEIVABLES	84
2.16. OTHER SHORT-TERM ASSETS	84
2.17. FINANCIAL ASSETS	84
2.18. CASH AND CASH EQUIVALENTS	84
2.19. EQUITY AND ACCUMULATED PROFIT	86
2.20. BORROWINGS	88
2.21. LEASE LIABILITIES	90
2.22. GOVERNMENT GRANTS	90
2.23. PROVISIONS	92
2.24. TRADE AND OTHER PAYABLES	92
2.25. OTHER CURRENT LIABILITIES	94
2.26. NET REVENUES FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS	94
2.27. CAPITALISED OWN SERVICES AND PRODUCTS – IFRIC 12	94
2.28. OTHER INCOME	94
2.29. COSTS OF GOODS SOLD	96
2.30. COSTS OF SERVICES	96
2.31. LABOUR COSTS	98
2.32. DEPRECIATION AND AMORTISATION	100
2.33. OTHER EXPENSES	100
2.34. FINANCE INCOME	100
2.35. FINANCE COST	100
2.36. INCOME TAX EXPENSES	102
2.37. OTHER DISCLOSURES	102
2.38. CONTINGENT LIABILITIES AND COMMITMENTS	104
2.39. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD	104
3. RELATED PARTY TRANSACTIONS	106
4. FINANCIAL STATEMENTS BY ACTIVITIES AND DISCLOSURES ACCORDING TO GAS SUPPLY ACT (ZOP)	110
4.1. BASIS OF PREPARATION	110
4.2. DEVIATION FROM THE REGULATORY FRAMEWORK	118
4.3. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION BY ACTIVITIES	122
4.4. INCOME STATEMENT BY ACTIVITIES	124
5. STATEMENT OF MANAGEMENT RESPONSIBILITY	126
6. INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT	128

1. POSLOVNO POROČILO	5
1.1. PREDSTAVITEV DRUŽBE	5
1.2. EKONOMSKO OKOLJE	7
1.3. SPLOŠNE INFORMACIJE IN DEJAVNOST DRUŽBE	17
1.4. POTEK POSLOVANJA	17
1.5. RAZISKOVANJE IN RAZVOJ	19
1.6. DRUŽBENA ODGOVORNOST	21
1.7. POMEMBNI DOGODKI PO BILANČNEM DATUMU	27
1.8. IZPOSTAVLJENOST TVEGANJEM IN NJIHOVO OBVLADOVANJE	27
1.9. IZJAVA O UPRAVLJANJU	29
2. RAČUNOVODSKO POROČILO	35
2.1. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA	35
2.2. IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA	37
2.3. IZKAZ VSEOBSEGGAJOČEGA DONOSA	37
2.4. IZKAZ GIBANJA KAPITALA	39
2.5. IZKAZ DENARNIH TOKOV	41
2.6. PODLAGE ZA SESTAVO	43
2.7. POVZETEK POMEMBNIH RAČUNOVODSKIH USMERITEV	43
2.8. SPREMEMBE RAČUNOVODSKIH USMERITEV IN RAZKRITJI	53
2.9. FINANČNI INSTRUMENTI, IZPOSTAVLJENOST IN OBVLADOVANJE TVEGANJ	61
2.10. NEOPREDMETENA DOLGOROČNA SREDSTVA	75
2.11. PRAVICE DO UPORABE NAJETIH SREDSTEV	79
2.12. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	81
2.13. ODLOŽENE TERJATVE ZA DAVEK	81
2.14. ZALOGE	83
2.15. KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	83
2.16. DRUGA KRATKOROČNA SREDSTVA	85
2.17. FINANČNE NALOŽBE	85
2.18. DENARNA SREDSTVA	85
2.19. KAPITAL IN BILANČNI DOBIČEK	87
2.20. POSOJILA	89
2.21. OBVEZNOSTI IZ NAJEMOV	91
2.22. DRŽAVNE PODPORE	91
2.23. REZERVACIJE	93
2.24. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ POSLOVANJA	93
2.25. DRUGE KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	95
2.26. ČISTI PRIHODKI OD POGODB S KUPCI	95
2.27. USREBNE LASTNE STORITVE IN PROIZVODI – OPMSRP 12	95
2.28. DRUGI PRIHODKI	95
2.29. NABAVNA VREDNOST PROdanEGA BLAGA	97
2.30. STROŠKI STORITEV	97
2.31. STROŠKI DELA	99
2.32. AMORTIZACIJA	101
2.33. DRUGI ODHODKI	101
2.34. FINANČNI PRIHODKI	101
2.35. FINANČNI ODHODKI	101
2.36. DAVEK OD DOBIČKA	103
2.37. DRUGA RAZKRITJA	103
2.38. POGOJNE OBVEZNOSTI	105
2.39. DOGODKI PO DATUMU BILANČNE STANJA	105
3. TRANSAKCIJE MED POVEZANIMI DRUŽBAMI	107
4. RAČUNOVODSKI IZKAZI PO DEJAVNOSTIH IN RAZKRITJA SKLADNO Z ZAKONOM O OSKRBI S PLINI (ZOP)	111
4.1. PODLAGE ZA SESTAVO	111
4.2. ODSTOPANJE OD REGULATIVNEGA OKVIRA	119
4.3. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA PO DEJAVNOSTIH	123
4.4. IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH	125
5. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA	127
6. POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	129

1. BUSINESS REPORT

1.1. COMPANY PRESENTATION

COMPANY ID

Company: ADRIAPLIN Podjetje za distribucijo zemeljskega plina d.o.o. Ljubljana
 Short company name: ADRIAPLIN d.o.o.
 Company address: Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenia
 Company registration number: 5865379
 Fiscal code: 55956149
 Share capital: EUR 12.956.935,00
 Legal representative of the company: Enzo Gianotto
 Company activity: Distribution and sale of natural gas
 Company size by Companies Act: Large Company
 The Company pays dividends based on approval from the General Assembly.

Ownership structure as at December 31, 2023

ENI PLENITUDE S.p.A. Società Benefit: 51%
 ENERGIE STEIERMARK AG: 38%
 GEOPLIN D.O.O.: 11%

The Company has no branch offices.

The consolidated annual report of ENI S.p.A. can be obtained from ENI S.p.A., in Rome, 1 Piazzale Enrico Mattei, 00144 Roma, or on the website page of the company www.eni.com.

SOLICITORS

Alja Šiška, Attorney-at-Law
 Beethovnova ulica 5
 1000 Ljubljana

Dobrave-Tatalovič & Kač o.p., d.o.o. Law Firm

Nazorjeva ulica 2
 1000 Ljubljana

BANKS

Unicredit Banka Slovenija d.d.
 Ameriška ulica 2
 1000 Ljubljana

Banque ENI S.A.

Rue Guimard 1
 1040 Brussels, Belgium

AUDITORS

PricewaterhouseCoopers d.o.o.
 Cesta v Kleče 15,
 1000 Ljubljana, Slovenia

1. POSLOVNO POROČILO

1.1. PREDSTAVITEV DRUŽBE

OSEBNA IZKAZNICA

Firma: ADRIAPLIN, Podjetje za distribucijo zemeljskega plina d.o.o. Ljubljana
 Skrajšana firma: ADRIAPLIN d.o.o.
 Sedež: Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenija
 Matična številka: 5865379
 Davčna številka: 55956149
 Osnovni kapital: 12.956.935,00 EUR
 Poblaščenca oseba za zastopanje: Enzo Gianotto
 Dejavnost družbe: Distribucija in obnova zemeljskega plina
 Velikost družbe po ZGD: Velika družba
 Družba izplačuje dividende na podlagi sklepa skupščine.

Lastniška struktura na dan 31. 12. 2023

ENI PLENITUDE S.p.A. Società Benefit: 51%
 ENERGIE STEIERMARK AG: 38%
 GEOPLIN D.O.O.: 11%

Družba ADRIAPLIN D.O.O. nima podružnic.

Konsolidirano letno poročilo je mogoče pridobiti na sedežu družbe ENI S.p.A. v Rimu, Piazzale Enrico Mattei 1, 00144 Roma ali na spletni strani obvladujoče družbe www.eni.com.

PRAVNI ZASTOPNIKI

Alja Šiška - odvetnica
 Beethovnova ulica 5
 1000 Ljubljana

Dobrave-Tatalovič & Kač, Odvetniška družba

Nazorjeva ulica 2
 1000 Ljubljana

BANKE

Unicredit Banka Slovenija d.d.
 Ameriška ulica 2
 1000 Ljubljana

Banque ENI S.A.

Rue Guimard 1
 1040 Bruselj, Belgija

REVIZIJSKA DRUŽBA

PricewaterhouseCoopers d.o.o.
 Cesta v Kleče 15,
 1000 Ljubljana, Slovenija

1.2. ECONOMIC ENVIRONMENT

Economic developments in the euro area

After modest growth in the first half of 2023, economic activity in the euro area is slowing in the third quarter, according to the available indicators. In the first and second quarters, real GDP rose by 0.1% quarter-on-quarter (by 1.1% year-on-year in the first quarter and by 0.5% in the second quarter, all seasonally adjusted). The slowdown in the first half of the year was mainly due to weak demand and tightening financing conditions. After robust growth in the first half of the year, also the global economy lost momentum in the third quarter, according to available indicators, as global trade weakened and monetary policy tightened further in most developed countries.

In their latest forecasts, international institutions expect modest economic growth in the euro area this year and moderate strengthening over the next two years. After slowing this year, GDP growth in the euro area is expected to pick up gradually, thanks to more stable energy market conditions, high employment, strengthening of wage growth and the normalization of supply chain problems. The easing of inflationary pressures should lead to a strengthening of disposable income, boosting private consumption, which will be the main driver of economic growth over the next two years. An opposite effect will result from the expected weakening of global demand, the growing impact of tighter financing conditions and the gradual withdrawal of fiscal support. Based on the forecasts of foreign institutions, we expect economic growth of 0.8% for the euro area this year, strengthening to 1.3% and 1.6% in 2024 and 2025 respectively.

In response to persistently high core inflation, the ECB continues to pursue a restrictive monetary policy. In July 2023, the Governing Council of the ECB raised the key interest rates for the ninth time in a row.⁴ The interest rate on the main refinancing operations thus reached 4.25%, the highest level since July 2008. This is leading to a tightening of credit conditions in the euro area, which have deteriorated since the beginning of 2022, leading to a slowdown in economic and credit activity in the euro area and in Slovenia. With the termination of reinvestment of principal payments from maturing securities in July 2023, the volume of funds under the asset purchase programme (APP) is gradually decreasing.

Economic development in Slovenia

The fiscal stimulus measures taken by Slovenia in recent years to mitigate the consequences of COVID-19 and the energy crisis are gradually being withdrawn. COVID-19-related expenditure amounted to EUR 161 million in the first eight months of this year, compared to EUR 643 million in the same period last year. The bulk of this year's expenditure is accounted for by investments financed under the REACT-EU programme, wage compensation due to isolation, and expenditure related to the cost of vaccines and vaccination. Last year, Slovenia adopted a number of measures to mitigate the impact of rising energy prices, which are due to expire by the end of the year. The measures in 2023 include the reduction of taxes, the payment of certain dearness allowances to the population, the payment of aid to companies and special aid to energy-intensive companies, measures to support the labour market and compensation payments to electricity and gas suppliers for price caps, and temporary payments to pensioners at the end of the year. New measures are being taken to deal with the consequences of the floods; however, the assessment of the damage and the financial planning for reconstruction have not yet been completed.

Economic growth continues to weaken in 2023 (1.6%); growth will be slightly lower than expected due to stronger cost pressures on businesses and households and a more pronounced slowdown in external demand growth.

In the next two years, as price and cost pressures ease and investment growth picks up, GDP growth is expected to return to slightly higher levels (2.8% in 2024 and 2.5% in 2025). With a gradual strengthening of external demand growth in the next two years, we expect a renewed growth in exports, a strengthening of growth in value added in manufacturing and continued growth in trade in services.

Continued moderation of growth in employment and decline in unemployment is expected until the end of 2023, while severe labour shortages will not allow for stronger employment growth over the next two years. The demographic trends, i.e. a marked decline of the population aged 20–64 since 2012, will become an even greater obstacle to the growth of value added.

1.2. EKONOMSKO OKOLJE

Gospodarstvo evrskega območja

Gospodarska aktivnost evrskega območja se, po skromni rasti v prvi polovici 2023, v tretjem četrtletju glede na razpoložljive kazalnike umirja. Realni BDP se je v prvem in drugem četrtletju tekoče povečal za 0,1 % (medletno 1,1 % v prvem in 0,5 % v drugem četrtletju, vse desez.), umirjanje v prvi polovici leta je bilo predvsem povezano s šibkim povpraševanjem in zaostrovanjem pogojev financiranja. Tudi svetovna gospodarska aktivnost je, po robustni rasti v prvi polovici leta, v tretjem četrtletju glede na razpoložljive kazalnike izgubila zagon ob vse šibkejši svetovni trgovini in nadaljnjem zaostrovanju denarne politike v večini razvitih držav.

Mednarodne institucije v zadnjih napovedih za letoš pričakujejo skromno gospodarsko rast v evrskem območju in zmerno krepitev v prihodnjih dveh letih. Po letošnji umiritvi naj bi se rast BDP evrskega območja ob stabilnejših razmerah na energetskih trgih, visoki zaposlenosti in krepitvi rasti plač ter odpravi težav v dobavnih verigah postopno povzela. Popuščenje inflacijskih pritiskov bo krepilo rast razpoložljivega prihodka, kar bo spodbujalo zasebno potrošnjo, ki bo glavno gonilo gospodarske rasti v prihodnjih dveh letih. V drugo smer pa bodo delovali pričakovana slabitev rasti svetovnega povpraševanja, vse večji vpliv zaostrovanja pogojev financiranja in postopno umikanje javnofinancišnih podpor. Za evrsko območje tako za letos na podlagi napovedi tujih institucij predpostavljamo 0,8-odstotno gospodarsko rast, ki naj bi se v letih 2024 in 2025 okrepila na 1,3 % oz. 1,6 %.

Zaradi vztrajanja visoke osnovne inflacije ECB nadaljuje vodenje restriktivne denarne politike. Svet ECB je julija 2023 devetič zapored dvignil ključne obrestne mere. Obrestna mera glavnega financiranja tako znaša 4,25 %, največ po juliju 2008. To vpliva na zaostrovanje pogojev zadolževanja v evrskem območju, ki se slabšajo že od začetka leta 2022, kar vpliva na umirjanje gospodarske in kreditne aktivnosti v evrskem območju in v Sloveniji. Ob prenehanju ponovnega investiranja plačil glavnice zapadlih vrednostnih papirjev julija 2023 se obseg sredstev v okviru programa nakupa vrednostnih papirjev (APP) postopoma zmanjšuje.

Gospodarska gibanja v Sloveniji

Javnofinancišne spodbude, ki jih je Slovenija v zadnjih letih sprejela za blaženje posledic covid-19 in energetske krize, se postopoma iztekaajo. Covidski izdatki so v osmih mesecih letos znašali 161 mio EUR, lani v tem obdobju pa 643 mio EUR. Glavnino letošnjih izdatkov so predstavljale investicije, financirane iz sredstev REACT-EU, nadomestila plač zaradi izolacije ter stroški cepiv in cepljenja. Slovenija je lani sprejela več ukrepov za blažitev posledic energetske druginje, ki se bodo predvidoma iztekli do konca leta. Ukrepi v letu 2023 so obsegali znižanje dejatve, izplačila nekaterih draginskih dodatkov prebivalstvu, izplačilo pomoči za podjetja in še posebno pomoč za energetske intenzivna podjetja, ukrepe podpore na trgu dela ter nadomestila distributerjem elektrike in plina zaradi zamejenih cen, ter ob koncu leta še začasna izplačila upokojencem. Uvajajo pa se novi ukrepi za odpravo posledic poplav, kjer ocenjevanje škode in sestavljanje finančne konstrukcije obnove še potekata. Za odpravo posledic avgustovskih poplav in plazov ter obnovo so bili sprejeti oziroma so v pripravi številni ukrepi.

Gospodarska rast se v 2023 umirja, zlasti v izvoznem delu gospodarstva, nižja je tudi rast zasebne potrošnje, nadaljuje pa se rast investicij v zgradbe in objekte. Za letoš predvidevamo 1,6-odstotno realno rast bruto domačega proizvoda.

V prihodnjih dveh letih pričakujemo ponovno nekoliko višjo rast BDP (2,8 % leta 2024 in 2,5 % leta 2025). S postopno višjo rasio tujega povpraševanja pričakujemo v naslednjih dveh letih ponovno rast izvoza in krepitev rasti dodane vrednosti v predelovalnih dejavnostih, nadaljevala se bo rast storitvene menjave.

Rast zaposlenosti in upadanje brezposelnosti se bosta do konca 2023 še umirjala, pri čemer veliko pomanjkanje delovne sile tudi v prihodnjih dveh letih ne bo dopuščalo višnje rasti zaposlenosti. Demografska gibanja, ko se število prebivalcev, starih 20–64 let, že od leta 2012 vidno zmanjšuje, bodo tako postajala vedno večji omejitveni dejavniki rasti dodane vrednosti.

Nominalna rast povprečne bruto plačje bo letos visoka (8,6 %), a bo ob še vedno visoki inflaciji realno skromna (1,0 %); realna rast se bo v prihodnjih dveh letih postopno krepila zaradi umirjanja inflacije in pomanjkanja delovne

Average nominal gross wage growth will be high this year (8.6%) but subdued in real terms (1.0%) given the still-high inflation; real growth will gradually accelerate over the next two years as inflation eases and labour shortages persist. Nominal wage growth will weaken somewhat over the next two years amid lower price pressures but will remain relatively high due to labour market pressures, which will persist given the unfavourable demographic trends.

Inflation is expected to continue to ease by the end of 2023 but to only gradually decline towards 2% by the end of 2025. Services price growth is expected to start moderating towards the end of 2023 but still to remain relatively high and to make a significant contribution to inflation throughout the forecast horizon. The contribution of food prices will also remain relatively high, but growth in food prices is declining after reaching high levels at the beginning of the year. In the absence of shocks, the contribution of energy prices is expected to be moderate over the entire forecast horizon, and the gradual slowdown in non-energy industrial goods price growth is also expected to continue.

1.2.1. NATURAL GAS MARKET AND COMPETITION

The efforts of the European Commission and the governments of individual European Union member states in 2022 to ensure sufficient quantities of natural gas received their confirmation in 2023. Natural gas storage facilities in Europe were at a record-high of 83% of their capacity at the beginning of 2023. Factors contributing to a smoother start to the year included successful agreements on the supply of additional liquefied natural gas to Europe, successful implementation of the European Commission's extraordinary measure to reduce gas consumption in the European Union by 15%, and milder winter conditions compared to the long-term average.

The ample availability of natural gas in Europe also reflected in prices on European natural gas exchanges. At the Dutch TTF exchange, the daily price for natural gas for the next day on January 3, 2023, stood at 67 EUR/MWh, marking a 42% decrease from the average price in December 2022. This favorable trend continued throughout the year. The closing price on December 31, 2023, was 30 EUR/MWh, representing a 56% decrease compared to the beginning of the year. The average price in 2023 was 41 EUR/MWh, a 66% decrease compared to 2022.

Global oil markets saw relatively calm conditions. The spot price for a barrel of Brent crude oil started the year at 83 USD/bbl, ending the year at 78 USD/bbl, with an average price of 82 USD/bbl in 2023. The exchange rate between the US dollar and the euro stood at 1.0667 USD/EUR at the beginning of the year, ending at 1.056 USD/EUR, with an average of 1.082 USD/EUR.

The Slovenian natural gas market was supplied without interruption. Natural gas delivery to Slovenia was mainly ensured from Austria and Italy. The Slovenian government's measure to limit natural gas prices for protected and certain other categories of consumers was also implemented in 2023. For suppliers who delivered natural gas to end consumers at restricted prices but purchased it at higher prices, the government established a compensation payment system for the differences between purchase and selling prices. Large business and industrial consumers received assistance from the state under specific conditions.

Market competition focused primarily on ensuring reliable supply. Despite falling prices on exchanges, most suppliers delivered natural gas at capped prices throughout the year. In 2023, none of the suppliers ceased natural gas delivery due to the risk to their ongoing operations. This was aided by the government's establishment of transparent compensation payment terms for suppliers due to price limitation measures, allowing suppliers to avoid the risk of jeopardizing ongoing operations due to an inability to service their financial obligations. One of the smaller suppliers decided to cease natural gas delivery as of December 31, 2023, but for other business reasons.

silu. V prihodnjih dveh letih se bo ob nižjih cenovnih pritiskih nominalna rast plač nekoliko umiliła, a bo ostala razmeroma visoka zaradi pritiskov s trga dela, ki se bodo zaradi neugodnih demografskih trendov ohranjali.

Pričakuje se, da se bo inflacija do konca leta 2023 še umirjala, a proti 2 % bi se lahko postopoma znižala šele konec leta 2025. Ocenjuje se, da se bo rast cen storitev konec 2023 pričela umirjati, a bo še vedno razmeroma visoka in bo k inflaciji pomembno prispevala v celotnem obdobju napovedi. Tudi prispevek cen hrane bo letos ostal razmeroma visok, se pa rast cen hrane znižuje z visokih ravni v začetku leta. Prispevek cen energentov naj bi bil ob odprtosti šokov v obdobju celotne napovedi zmeren, prav tako naj bi se nadaljevalo tudi postopno umirjanje rasti cen neenergetškega industrijskega blaga.

1.2.1. TRG ZEMELJSKEGA PLINA IN KONKURENCA

Naporí Evropske komisije in vlad posameznih članic Evropske unije v letu 2022 za zagotovitev zadostnih količin zemeljskega plina so dobili svojo potrditev v letu 2023. Skladišča zemeljskega plina v Evropi so bila na vstopu v leto 2023 rekordno polna na 83% njihovih zmogljivosti. Dejavniki, ki so pripomogli k mimeljšemu začetku letu so bili predvsem uspešni dogovori o dobavi dodatnih količin utekočinjenega zemeljskega plina v Evropo, uspešno izvajanje izrednega ukrepa Evropske komisije za zmanjšanje porabe plina v Evropski uniji za 15 % in mitejša zima od pričakovanega dolgoletnega poprečja.

Dobra razpoložljivost zemeljskega plina v Evropi se je odražala tudi na cenah na evropskih borzah zemeljskega plina. Na nizozemski borzi TTF je dnevna cena zemeljskega plina za dan naprej na dan 03.01.23 znašala 67 EUR/MWh in je bila za 42% nižja od povprečne cene v mesecu decembru 2022. Ugodni trend se je nadaljeval skozi celotno leto. Zaključna cena na dan 31.12.23 je znašala 30 EUR/MWh kar pomeni 56% znižanje v primerjavi s ceno iz začetka leta. Povprečna cena v letu 2023 je znašala 41 EUR/MWh in je bila za 66 % nižja kot v letu 2022.

Bolj umirjene so bile razmere na svetovnih naftnih trgih. Spot cena za sodček surove nafte Brent je na začetku leta znašala 83 USD/bbl, ob koncu leta 78 USD/bbl, povprečna cena v letu 2023 pa je znašala 82 USD/bbl. Menjalni tečaj med ameriškim dolarjem in eurom je ob začetku leta znašal 1,0667 USD/EUR, ob koncu leta 1,056 USD/EUR, v povprečju pa 1,082 USD/EUR.

Slovenski trg zemeljskega plina je bil nemoteno oskrbovan. Dobava zemeljskega plina v Slovenijo se je pretežno zagotavljala iz dobavnih smeri Avstrije in Italije. Ukrep slovenske vlade o zamejitvi cen zemeljskega plina zaščitenim in nekaterim drugim kategorijam odjemalcev je bil v izvajanju tudi v letu 2023. Za dobavitelje, ki so končnim odjemalcem dobavljali zemeljski plin po zamejenih cenah, sami pa so zakupili po višjih cenah, je vlada z uredbo vzpostavila sistem plačila nadomestila za razlike med nabavnimi in prodajnimi cenami. Veliki poslovni in industrijski odjemalci so bili deležni pomoči države pod določenimi pogoji.

Konkurenca na trgu je bila usmerjena predvsem v zagotavljanje zanesljive oskrbe. Kljub na borzah padajočim cenam, je večina dobaviteljev skozi celo leto dobavljala zemeljski plin po zamejenih cenah. V letu 2023 ni nobeden izmed dobaviteljev prenehal dobavljati zemeljski plin iz razloga ogroženosti nadaljnjega poslovanja. K temu je pripomoglo dejstvo, da je vlada vzpostavila transparentne pogoje plačila nadomestila dobaviteljem zaradi ukrepa zamejitve cen in so se dobavitelji na ta način izognili tveganju ogroženosti nadaljnjega poslovanja zaradi nezmožnosti servisiranja svojih finančnih obveznosti. Eden izmed manjših dobaviteljev se je odločil za prenehanje dobave zemeljskega plina z dnem 31.12.2023, vendar iz drugih poslovnih razlogov.

1.2.2. CHANGES IN SLOVENE LEGISLATION GOVERNING ENERGY ACTIVITIES

Laws and by-laws in the field of energy

In 2023, the government adopted several intervention laws and by-laws to mitigate the consequences of the energy crisis:

- a) Decree on determination of compensation for suppliers of natural gas (Official Gazette of the RS No. 4/2023 of January 13, 2023)**
The decree regulates the method and procedure for the payment of compensation to natural gas suppliers for the period from January 1, 2023 to December 31, 2023 due to economic damage resulting from the regulation of the retail price of natural gas. The government limited the maximum retail price of natural gas to a lower level than would probably be set by suppliers given the market conditions. The Decree regulates the method of determining financial compensation or other measures with the effect of compensation for damage, the conditions and criteria for entitlement to compensation and other measures, and it determines the authority that will perform the payments.
- b) Decree amending the Decree on setting gas prices from the system (Official Gazette of the RS No. 12/2023 of January 27, 2023)**
The decree amendment determines the maximum allowed retail gas prices that amounts 0.079 EUR/kWh. The Decree applies to natural gas used for the production of heat for: basic social services, kindergartens, primary schools and medical centers and is supplied in the period from 1. January 2023 to 31 August 2023.
- c) Act amending and supplementing the Act Governing Aid to Businesses to Mitigate Impact of Energy Crisis (ZPGOPEK-A) (Official Gazette of the RS No. 15/2023 of February 6, 2023)**
As a consequence of the implementation of the Decree on the determination of electricity price for micro, small and medium-sized enterprises, the government had to adopt amendments and supplements to the Act Governing Aid to Businesses to Mitigate Impact of Energy Crisis. According to the amendment, a beneficiary who has a regulated electricity price cannot receive aid to business for the period of regulation (currently until June 30, 2023), nor is entitled to aid for reduced working hours and waiting for work. However, micro, small and medium-sized enterprises that use natural gas and technological steam are still eligible for the aid.
- d) Decree on setting gas prices from the system (Official Gazette of the RS No. 45/2023 of April 17, 2023)**
With this Decree the regulation of natural gas prices from the system for households, small businesses and other eligible groups of customers is extended until the end of 2023. Suppliers who have been supplying natural gas to these groups of customers may not cut off gas supply to these customers. The Decree applies also to the replacement and basic supply of natural gas in accordance with the Gas Supply Act.
- e) Act amending the Act Regulating Emergency Intervention to Address High Energy Prices (Official Gazette of the RS No. 49/2023 of April 28, 2023)**
The amendment to the Act restricts the collection of excess market revenues only to electricity producers whose total installed power of production devices is bigger than 100 kW. The amendment to the Act lowers the limit from the current €180/kWh to €160/kWh. The period of validity of the measure is also changed to the period from December 1, 2022 to June 30, 2023, which is in line with the European regulation. The amendment to the Act determines the issuance of a decision valid for the entire period and the implementation of the Act is based on reports and supporting documents submitted to the Energy Agency. In addition, the Act adds imported coal to the exceptions of sources from which excess revenue is not paid. The Act specifies a range of details regarding record keeping, issuing provisions, resolving disputes, etc. Penalties for violating legal provisions have also been newly determined.
- f) Act amending and supplementing the Act on Measures for Management of Crisis Conditions in the Field of Energy Supply (Official Gazette of the RS No. 49/2023 of April 26, 2023)**
The amendment to the Act for the implementation of Council Regulation (EU) 2022/2576 determines the mandatory aggregated demand for natural gas at the EU level through an information platform for the joint purchase of gas in

1.2.2. SPREMEMBE SLOVENSKE ZAKONODAJE S PODROČJA ENERGETSKIH DEJAVNOSTI

Zakoni in podzakonski akti s področja energetike

Vlada je v letu 2023 sprejela nekatere zakone in podzakonske akte povezane z ovadovanjem energetske krize, in sicer:

- a) Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/2023 z dne 13.1.2023)**
Ta uredba ureja način in postopek izplačila nadomestil dobaviteljem zemeljskega plina za obdobje od 1. januarja 2023 do 31. decembra 2023 zaradi gospodarske škode, ki je posledica regulacije maloprodajne cene zemeljskega plina. Vlada je najvišjo drobno prodajno ceno zemeljskega plina omejila na nižji nivo, kot bi jih verjetno določili dobavitelji glede na razmere na trgu. Uredba ureja način določitve primernega finančnega nadomestila ali drugega ukrepa z učinkom primernega nadomestila škode, pogoje in merila za upravičenost do nadomestila in drugega ukrepa ter določa organ, ki bo izvajal izplačila.
- b) Uredba o dopolnitvah Uredbe o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 12/2023 z dne 27.1.2023)**
Dopolnitve uredbe določa najvišjo dovoljeno drobno prodajno ceno zemeljskega plina, ki znaša 0,079 EUR/kWh. Uredba velja za zemeljski plin, ki se uporablja za proizvodnjo toplote za osnovne socialne službe, vrtce, osnovne šole in zdravstvene domove in je dobavljen v obdobju od 1. januarja 2023 do 31. avgusta 2023.
- c) Zakon o spremembi in dopolnitvah Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (ZPGOPEK-A) (Uradni list RS, št. 15/2023 z dne 6.2.2023)**
Zaradi uveljavitve Uredbe o določitvi cene električne energije za mikro, mala in srednja podjetja je vlada morala sprejeti spremembe in dopolnitve Zakona o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize. Skladno z novelo zakona upravičenec, ki ima regulirano ceno električne energije, ne more prejeti še pomoči za gospodarstvo za obdobje regulacije (to je trenutno do 30. junija 2023), niti ni upravičen do pomoči za skrajšani delovni čas in čakanje na delo. Do pomoči pa so še vedno upravičena mikro, mala in srednja podjetja, ki koristijo zemeljski plin in tehnološko paro.
- d) Uredba o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 45/2023 z dne 17.4.2023)**
S to Uredbo se podaljšuje regulacija cen zemeljskega plina iz plinskega sistema za gospodinjiske, male poslovne in druge upravičene skupine odjemalcev, in sicer do konca leta 2023. Dobavitelji, ki od uveljavitve uredbe dobavljajo zemeljski plin tem skupinam odjemalcev, ne smejo prekiniti dobave tem odjemalcem. Uredba se uporablja tudi za nadomestno in osnovno oskrbo z zemeljskim plinom v skladu z Zakonom o oskrbi s plini.
- e) Zakon o spremembah Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (ZNPVOVCE-A) (Uradni list RS, št. 49/2023 z dne 28.4.2023)**
S spremembo zakona se omejuje pobiranje presežnih tržnih prihodkov samo na proizvajalce električne energije, ki imajo vsoto skupne nameštene moči proizvodnih naprav večja od 100 kW. S spremembo zakona se tudi znižuje mejo iz sedanjih 180 €/kWh na 160 €/kWh. Spremeni se tudi rok veljavnosti ukrepa na obdobje od 1. decembra 2022 do 30. junija 2023, kar je skladno z evropsko uredbo. Sprememba zakona predvideva izdajo odločbe veljavne za celotno obdobje, izvajanje zakona pa temelji na poročilih in dokazilih posredovanih Agenciji za energijo. Dodatno zakon med izjeme virov, od katerih se ne plačuje presežne prihodke, dodaja uvožen premog. Zakon določa tudi vrsto podrobnosti v zvezi z vodenjem evidence, izdajanjem odločb, reševanjem sporov itd. Na novo so določene tudi kazni za kršitev zakonskih določb.

the European Union. The member state must ensure the participation of gas companies and gas consumers that use gas at least to the extent of 15% of the quantities in accordance with the European regulation. The amendment to the Act contains the obligation for the balance group to participate in joint European purchase of natural gas, namely for the prescribed mandatory amount of 2.25% of the average annual consumption. The Act extends the deadline for applying for reimbursement of the gas contribution in case the consumer permanently reduced gas consumption last winter. The reimbursement deadline is extended to September 30, 2023.

g) Decree amending the Decree on determination of compensation for suppliers of natural gas (Official Gazette of the RS No. 58/2023 of May 26, 2023)

Due to the extension of the regulation of natural gas prices for eligible customers until the end of 2023, the compensation measure for natural gas suppliers is also extended until the end of 2023.

h) Regulation on voluntary reductions in gas offtake (Official Gazette of the RS No. 69/2023 of June 23, 2023)

As part of the measures to reduce import dependence, there is also a measure to reward end customers who have voluntarily reduced their gas consumption. The Regulation determines the proof of a permanent reduction of natural gas consumption, the period of entitlement to a proportional refund of the contribution for the provision of support for the production of electricity from high-efficiency cogeneration and renewable sources.

i) Decree on setting gas prices from the system (Official Gazette of the RS No. 107/2023 of October 20, 2023)

With this Decree the highest permitted retail gas prices for eligible customer groups for the period from January 1, 2024 until the expected end of the heating season on April 30, 2024 are determined. Suppliers who have been supplying natural gas to these groups of customers may not cut off gas supply to these customers. The Decree also applies to the replacement and basic supply of natural gas in accordance with the Gas Supply Act.

j) Order on the gas emergency plan (Official Gazette of the RS No. 109/2023 of October 27, 2023)

This order establishes a gas emergency plan, which contains measures to eliminate or reduce the effect of the crisis and mitigate the impact of gas supply disruptions. It also determines the procedures, roles and responsibilities of gas companies and customers at each stage of the gas supply crisis. The purpose of the emergency plan is to ensure that gas companies, customers and state authorities are prepared for gas shortages and crisis situations should they occur. The plan defines the stages of the crisis, which are announced at the state level by the competent authority, the measures and procedures at each stage of the crisis, as well as the responsibilities of stakeholders in the field of gas. The plan also regulates communication between stakeholders, the operation of the crisis management team and the tasks performed by the Energy Agency in crisis situations and ensuring a reliable gas supply.

k) Order on prevention action plan for gas supply (Official Gazette of the RS No. 130/2023 of December 21, 2023)

The prevention action plan for gas supply is intended to strengthen the country's preparedness for possible aggravated gas supply conditions and to meet the essential requirements of Regulation (EU) 2017/1938. The Order regulates the infrastructure standard, determines the supply standard for protected customers, specifies the modality of reporting on compliance with the stated standards and the necessary data, determines the obligations of gas companies and preventive measures.

l) Act Determining Intervention Measures for Recovery from the Floods and Landslides of August 2023 (ZIUOPZP) (Official Gazette of the RS No. 95/2023 of September 1, 2023)

In August 2023, large areas of the Republic of Slovenia were affected by large-scale floods and landslides, resulting in enormous damage to infrastructure, industry and residential facilities. Therefore, the National Assembly of the Republic of Slovenia under the urgent procedure adopted the intervention Act.

With the aim of eliminating the consequences of floods and landslides from August 2023, this Act establishes the necessary intervention, remedial and preventive measures as well as procedures for the implementation and monitoring of these measures. The measures are aimed at the urgent reconstruction of damaged or completely destroyed public infrastructure, to the establishment of basic supply ensuring uninterrupted, safe and reliable supply of heat, gas and electricity and at simplifying a number of procedures and processes for acquiring permits.

f) Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE-A) (Uradni list RS, št. 49/2023 z dne 28.4.2023)

Novela zakona za izvajanje Uredbe Sveta (EU) 2022/2576 določa obvezno združevanje povpraševanja po zemeljskem plinu na ravni EU preko informacijske platforme, ki bo namenjena za skupen nakup plina v Evropski uniji. Država članica mora zagotoviti sodelovanje podjetij plinskega gospodarstva in podjetij, ki uporabljajo plin nejarman) v obsegu 15% količin v skladu z evropsko uredbo. Sprememba zakona vsebuje obveznost, da nosilec bilancne skupine sodeluje v skupnih evropskih nabavah pri povpraševanju za zemeljski plin, in sicer za predpisano obvezno količino 2,25% povprečne letne porabe. Z zakonom se tudi podaljšuje rok za vlogo za povračilo prispevka za plin v primeru, da je uporabljen minulo zimo trajno znižal odjem. Rok za povračilo se podaljšuje do 30. septembra 2023.

g) Uredba o spremembah Uredbe o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 58/2023 z dne 26.5.2023)

Zaradi podaljšanja regulacije cen zemeljskega plina za upravičene skupine odjemalcev do konca leta 2023, se podaljšuje tudi ukrep nadomestil dobaviteljem zemeljskega plina do konca leta 2023.

h) Uredba o prostovoljnem zmanjšanju odjema plina (Uradni list RS, št. 69/2023 z dne 23.6.2023)

V okviru ukrepov za zmanjševanje uvozne odvisnosti, je tudi ukrep nagrajevanja končnih odjemalcev, ki so prostovoljno zmanjšali odjem plina. Uredba določa dokazovanje trajnega zmanjšanja porabe zemeljskega plina ter obdobje upravičenosti do sorazmernega povračila prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije ter v soproizvodnji z visokim izkoristikom.

i) Uredba o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 107/2023 z dne 20.10.2023)

S to uredbo se določajo najvišje dovoljene drobnoprodajne cene plina za upravičene skupine odjemalcev za obdobje od 1. januarja 2024 do predvidenega izteka kurilne sezone 30. aprila 2024. Dobavitelji, ki od uveljavitve uredbe dobavljajo zemeljski plin tem skupinam odjemalcev, ne smejo prenehati z dobavo tem odjemalcem. Uredba se uporablja tudi za nadomestno in osnovno oskrbo z zemeljskim plinom v skladu z Zakonom o oskrbi s plini.

j) Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 109/2023 z dne 27.10.2023)

Ta odredba določa načrt za izredne razmere pri oskrbi s plinom, ki vsebuje ukrepe za odpravo ali zmanjšanje učinka krize in vpliva motenj v oskrbi s plini. Prav tako določa postopke, vloge in odgovornosti podjetij plinskega gospodarstva in odjemalcev na posamezni stopnji krize pri oskrbi s plinom. Namen načrta za izredne razmere je, da so podjetja plinskega gospodarstva, odjemalci in državni organi pripravljeni na pomanjkanje plina in krizne razmere, če bi do njih prišlo. Z načrtom so določene stopnje krize, ki jih razglasi pristojni organ na ravni države, določeni so ukrepi in postopki na posamezni stopnji krize, pa tudi odgovornosti deležnikov na področju plina. Načrt ureja tudi komunikacijo med deležniki, delovanje krizne skupine za obvladovanje krize in naloge, ki jih v kriznih razmerah in za zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom izvaja Agencija za energijo.

k) Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 130/2023 z dne 21.12.2023)

Načrt preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom je namenjen krepitvi pripravljenosti države na morebitne zaostrene razmere pri oskrbi s plinom in izpolnjevanju bistvenih zahtev iz Uredbe (EU) 2017/1938. Odredba ureja infrastrukturni standard, določa standard oskrbe zaščitenih odjemalcev, določa način poročanja o izpolnjevanju navedenih standardov in sporočanja potrebnih podatkov, obveznosti podjetij plinskega gospodarstva in preventivne ukrepe.

l) Zakon o interventnih ukrepih za odpravo posledic poplav in zemeljskih plazov iz avgusta 2023 (ZIUOPZP) (Uradni list RS, št. 95/2023 z dne 1.9.2023)

V avgustu 2023 so širša območja Republike Slovenije prizadela obsežne poplave in zemeljski plazovi, katerih posledica je ogromna škoda na infrastrukturnih, gospodarskih in stanovanjskih objektih. Zato je Državni zbor RS po nujnem postopku sprejel interventni zakon.

Z namenom odpraviti posledice poplav in zemeljskih plazov iz avgusta 2023, se s tem zakonom določajo nujni interventni, sanacijski in preventivni ukrepi ter postopki za izvedbo in spremljanje teh ukrepov. Ukrepi so usmerjeni v nujno obnovo poškodovane ali povsem uničene javne infrastrukture, vzpostavitev osnovne oskrbe in zagotovitev

The Act further contains measures to help municipalities, operators and residents, in terms of both material damage suffered by those directly affected and preserving jobs.

Key solutions adopted in the energy sector:

Consumers whose buildings were completely destroyed and who cannot use electricity or gas at all due to damage to the electrical installations or the gas pipeline network, are exempt from paying electricity or natural gas bills in the period from 1 August 2023 until the restoration of the supply.

Gas and district heating consumers have the right to withdraw from the contracts on mandatory connection to or mandatory use of energy-generating products if supplies cannot yet be provided by 1 October, so as to allow them to prepare for winter on their own. The Act also provides for solutions for the reconstruction of destroyed or damaged energy utility infrastructure so that all the necessary supply lines can be installed as soon as possible to supply the population in the affected areas.

m) Act Amending and supplementing the Act Determining the Intervention Measures to Mitigate and Remedy the Consequences of the Floods and Landslides in August 2023 (ZIUOPZP-A) (Official Gazette of the RS No. 117/2023 of November 20, 2023)

This Act amends some measures to the remedy of the consequences of floods and landslides from August 2023, such as the provision on the solidarity day (Saturday), the mandatory solidarity contribution is abolished, prioritizing the implementation of administrative procedures necessary to ensure these measures, the regulation of volunteer payments and reimbursements of wages paid to workers, which eliminate the consequences of floods and landslides at the employer, etc..

General acts of the Energy Agency

a) Act Amending the Act on the methodology for calculating network charges for the natural gas transmission system (Official Gazette of the RS No. 103/2023 of October 6, 2023)

The Act refers to the change in seasonal factors for each standard capacity product from Table 6, Annex 1.

Other laws and by-laws in the field of energy adopted in 2023

a) Act on Infrastructure for Alternative Fuels and Promotion of the Transition to Alternative Fuels in Transport (ZIAC) (Official Gazette of the RS No. 62/2023 of June 6, 2023)

The Act determines the legal framework for the establishment, development, expansion and safe use of infrastructure for alternative fuels (electricity, hydrogen and natural gas) in transport. The Act determines the establishment of a dense publicly accessible and interoperable network of charging and supply infrastructure for alternative fuels in road, air and maritime transport and an increase in the share of alternative fuel vehicles. At the same time, the aim is to ensure coherent national, regional and local development of the charging network and supply points.

b) Act on the siting of installations for generation of electricity from renewable energy sources (ZUNPEOVE) (Official Gazette of the RS No. 78/2023 of July 19, 2023)

The adoption of the Act represents one of the key steps towards increasing the share of renewable energy in Slovenia. The law regulates the specifics of spatial planning and licensing of devices that produce electricity using RES, including the technical equipment required for their operation, energy storage devices and connections to the network.

For the first time in the country's history, the Act enacts so-called regulatory sandboxes for testing new technologies, and also sets the conditions for granting a research geothermal concession for the purposes of research and electricity production using geothermal energy. The Act also introduces incentives for municipalities to introduce wind production devices. It reduces the required share of consents from co-owners for the installation of photovoltaic devices on co-owned and condominium properties. The possibility of establishing a free easement or building of rights on publicly owned facilities for the installation of community solar power plants is also introduced.

nemotene, vame ter zanesljive oskrbe s toploto, plinom in električno energijo, v poenostavitveni vrsti postopkov in pridobivanja dovoljenj. Poleg tega zakon vsebuje ukrepe za pomoč občinam, gospodarstvu ter prebivalcem – tako neposredno gmočno prizadetim kot v smislu ohranitve delovnih mest.

Poglavitne rešitve s področja energgetike:

Odjemalci, katerih objekti so popolnoma uničeni in odjem električne energije oziroma plina zaradi poškodb električnih instalacij oziroma plinovodnega omrežja sploh ni mogoč, od 1. avgusta 2023 do vzpostavitve novične oskrbe oprošča plačila računov za električno energijo oziroma za zemeljski plin.

Odjemalci plina in daljinske toplote imajo tudi pravico, da odstopijo od pogodb o obvezni priključitvi ali obvezni uporabi energenta, če do 1. oktobra še ne bo možno zagotoviti dobav, da se bodo lahko samostojno pripravili na zimo. Zakon tudi ureja rešitve za obnovu uničenih ali poškodovane energetske gospodarske javne infrastrukture, da bo mogoče v najkrajšem času urediti vse potrebne vode za oskrbo prebivalcev v prizadetih območjih.

m) Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o interventnih ukrepih za odpravo posledic poplavl in zemeljskih plazov iz avgusta 2023 (ZIUOPZP-A) (Uradni list RS, št. 117/2023 z dne 20.11.2023)

S tem zakonom se spreminjajo nekateri ukrepi v zvezi z odpravo posledic poplavl in zemeljskih plazov iz avgusta 2023, in sicer se spreminja določba o solidarnosti soboti, ukinja obvezni solidarnostni prispevek, prednostno izvajanje upravnih postopkov, ki so potrebni za zagotovitev teh ukrepov, urejajo se določbe v zvezi s plačili prostovoljcev, povračilu izplačanih plač delavcem, ki odpravljajo posledice poplavl in plazov pri delodajalcu, lpd.

Splošni akti Agencije za energijo

a) Akt o spremembi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 103/2023 z dne 6.10.2023)

Akt se nanaša spremembo sezonskih faktorjev za posamezni standardni produkt zmogljivosti iz tabele 6, Priloga 1.

Ostali krovni zakoni in drugi podzakonski akti s področja energgetike sprejeti v letu 2023

a) Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu (ZIAG) (Uradni list RS, št. 62/2023 z dne 6.6.2023)

S tem zakonom se določa pravni okvir za vzpostavljanje, razvoj, širitev in varno uporabo infrastrukture za alternativna goriva (električno energijo, vodik in zemeljski plin) v prometu. Zakon predvideva vzpostavitev goste javno dostopne in interoperabilne mreže polnilne in oskrbovalne infrastrukture za alternativna goriva v cestnem, žratiem in pomorskem prometu ter povečanje deleža vozil na alternativna goriva. Ob tem se želi zagotoviti skladien državnih, regionalnih in lokalnih razvoj mreže polnilnih in oskrbovalnih mest.

b) Zakon o uvajanju naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije (ZUNPEOVE) (Uradni list RS, št. 78/2023 z dne 19.7.2023)

Sprejem Zakona predstavlja enega izmed ključnih korakov k večanju deleža energije iz OVE v Sloveniji. Zakon ureja posebnosti prostorskega načrtovanja in dovoljevanja naprav, ki proizvajajo električno energijo z izrabo OVE, vključno s tehnično opremo, potrebno za njihovo delovanje, napravami za shranjevanje energije in priključki na omrežje.

Zakon prvič v zgodovini države uzakonja tako imenovane regulativne peskovnike za preizkus novih tehnologij, določa pa tudi pogoje za podelitev raziskovalne geotermalne koncesije za namene raziskovanja in proizvodnje električne energije z izrabo geotermalne energije. Zakon tudi uvaja spodbude za občine za uvajanje vetrnih proizvodnih naprav, znižuje se zahtevan delež soglasnikov za postavitev fotonapetostnih naprav na nepremičnine v solastnini in etažni lastnini, uvaja se možnost ustanovitve brezplačne služnosti ali stavbe pravice na objektih v javni lasti za postavitev skupnostnih sončnih elektrarn.

Zakon posega na področja nekaterih drugih zakonov, saj se z njim odpravljajo nekatere od obstoječih absolutnih prepovedi in ovir, vendar ob hkratnem upoštevanju omejitev pri uvajanju naprav za proizvodnjo električne energije

The Act intervenes in the areas of some other Acts, as it removes some of the existing absolute prohibitions and obstacles, but at the same time taking into account the restrictions on the introduction of devices for the production of electricity from RES. It should be emphasized that the Act does not change the provisions regarding public participation in the procedures of spatial planning and does not affect the assessments of the acceptability of interventions in nature.

1.3. GENERAL INFORMATION AND MAIN ACTIVITY

The Company was established on October 14, 1994 and has its seat in Slovenia. The Company is a limited liability company and was established in accordance with the Slovenian regulations and registered in the court register under the registration number 5865379000. The Company's main business activities are the distribution and sale of natural gas.

The Company's ultimate parent company is ENI S.p.A.

The Company, along with the acquisition of operations in Vrhnika in 2023, has now 30 concession contracts with various Slovene municipalities. In accordance with the concession contracts, the Company has the right, responsibility and obligation to build and manage the distribution network. Each contract with a municipality contains information on the price for which the network can be acquired by the municipality at the end of the concession agreement (of duration typically between 20–30 years). In most cases, the purchase price is set as the annual investments made by ADRIAPLIN into the network amortised over 20, 30 or 40 years.

The Energy Agency sets the prices for the distribution of gas (the use of the network) and publishes them in the Official Gazette of the Republic of Slovenia.

With the 2007 law, the Company lost the right to the exclusive selling of natural gas according to the concession contracts, which makes it possible for customers to freely choose their gas supplier and for the Company to charge the market gas prices.

1.4. BUSINESS ACTIVITY

Some important information about the income statement is shown below:

	2020	2021	2022	2023	INDEX	
Revenues from sales	T €	34,405	39,186	65,526	45,916	-29.9%
EBITDA	T €	8,337	8,721	10,713	10,697	-0.1%
EBIT	T €	3,830	4,111	5,985	5,887	-1.6%
Net Profit	T €	3,135	3,368	4,903	4,747	-3.2%
Gas customers	N	13,659	13,816	13,973	14,316	2.5%
Active gas users	N	20,944	21,157	20,826	21,608	3.8%
Gas sold	GWh	939	914	854	693	-18.8%
Gas distributed	GWh	852	938	836	763	-8.7%

The company continued stable operations in 2023, despite the challenges brought by the challenging macroeconomic conditions, challenges in the natural gas market due to supply uncertainty, price volatility and extensive government measures to mitigate surging energy costs.

In 2023, revenues were totally 30% lower than in 2022. The company recorded a significant reduction in revenues from the sale of natural gas (-36%), which comes as a result of the reduction in price levels on the market and lower delivered quantities (-19%) due to warmer temperatures and reduced consumption by business and larger industrial users. In the activity of the distribution system operator, with unchanged network charges, the drop in distributed quantities (-9%) caused a decrease in revenues (-6%).

iz OVE. Potrebno je poudariti, da zakon ne spreminja določil glede sodelovanja javnosti v postopkih umeščanja v prostor in ne vpliva na presoje sprejemljivosti posegov v naravo.

1.3. SPLOŠNE INFORMACIJE IN DEJAVNOST DRUŽBE

Družba je bila ustanovljena 14. 10. 1994, s sedežem na Dunajski cesti 7, 1000 Ljubljana, Slovenija. Družba je družba z omejeno odgovornostjo in je ustanovljena v skladu s slovensko zakonodajo. V sodni register je vpisana pod matično številko 5865379000. Glavna dejavnost družbe je distribucija in prodaja zemeljskega plina.

Matična družba je Eni S.p.A.

Družba ima, skupaj s prevzemom poslovanja v občini Vrhnika v letu 2023, sklenjenih 30 koncesijskih pogodb z različnimi občinami na območju Slovenije. V skladu s koncesijskimi pogodbami ima družba pravico, odgovornost in obveznost, da gradi in upravlja distribucijsko omrežje. Koncesijska pogodba z občino vsebuje informacije o vrednosti, po kateri lahko občine pridobijo distribucijsko omrežje ob koncu koncesijske pogodbe (običajno 20–30 let). V večini primerov je odkupna cena določena kot: letna investicijska vlaganja družbe ADRIAPLIN v gradnjo distribucijskih omrežij, ki se amortizirajo v obdobju 20, 30 ali 40 let.

Javna agencija Republike Slovenije za energijo regulira cene za distribucijo zemeljskega plina (omrežnina) in jih objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Z zakonom, sprejetim v letu 2007, je družba izgubila pravico do ekskluzivne prodaje zemeljskega plina v skladu s koncesijskimi pogodbami, kar odjemalcu omogoča prosto izbiro dobavitelja zemeljskega plina ter družbi tržno oblikovanje cen zemeljskega plina.

1.4. POTEK POSLOVANJA

Spodaj so prikazani pomembnejši podatki iz kazala poslovnega izida:

	2020	2021	2022	2023	INDEKS	
Prihodki od prodaje	T €	34,405	39,186	65,526	45,916	-29.9%
EBITDA	T €	8,337	8,721	10,713	10,697	-0.1%
EBIT	T €	3,830	4,111	5,985	5,887	-1.6%
Dobiček po obdavčitvi	T €	3,135	3,368	4,903	4,747	-3.2%
Št. kupcev	N	13,659	13,816	13,973	14,316	2.5%
Aktivni uporabniki	N	20,944	21,157	20,826	21,608	3.8%
Prodani plin	GWh	939	914	854	693	-18.8%
Distribuiran plin	GWh	852	938	836	763	-8.7%

Družba je tudi v letu 2023 poslovala stabilno, kljub izzivom, ki so jih prinesle zahtevne makroekonomske razmere, izzivi na trgu zemeljskega plina zaradi negotovosti pri dobavi, volatilitosti cene ter obsežnih vladnih ukrepov za omilitev energetske dragejine.

V letu 2023 so bili prihodki skupno za 30 % nižji od leta 2022. Zmanjšanje prihodkov od prodaje zemeljskega plina (-36 %) je posledica zmanjšanja ravni cen na trgu in nižjih dobavljenih količin (-19 %) in sicer zaradi topljših temperatur ter zmanjšanja porabe s strani poslovnih ter večjih industrijskih uporabnikov. Na dejavnosti operaterja distribucijskega sistema pa je, ob nespremenjenih omrežninah, zmanjšanje distribuiranih količin (-9 %) povzročil znižanje prihodkov (-6 %).

The main key information about the Statement of Financial Position is provided below:

	12.31.2020	12.31.2021	12.31.2022	12.31.2023	INDEX	
Non-current Assets	T €	57,261	56,242	55,101	55,027	99.9%
Gas Network	Km	878	883	888	915	103.1%
Gas service lines	Km	304	308	314	334	106.3%
Net Debt	T €	14,836	12,014	8,268	5,574	67.4%
Equity	T €	43,544	45,916	49,876	53,604	107.5%
Gearing	%	25%	21%	14%	9%	
Leverage	%	34%	26%	17%	10%	

Non-current assets are mainly composed by gas distribution network. In 2023, we continued with the construction of new gas networks in various municipalities. The construction took place at all times with the coordination of all activities with the local communities and with the greatest attention to safety measures at work and environmental protection. Service lines for new customers were built simultaneously with new networks as well in areas where the gas network is already present. In total, in 2023, 114 new service lines were connected. Several initiatives (including regulation metering station and odourising devices refurbishment) were brought forward during 2023 within the scope of a multiyear renewal plan expected to be completed in 2023. Regular maintenance work was carried out on the distribution network in all municipalities in accordance with the annual maintenance work plan.

Great care is dedicated to the management of receivables. In 2023, the company did not record any adverse events in this area, confirming that it has a high-quality customer portfolio. Overdue receivables remain at a very low level.

In 2023, the company's total investments amounted to EUR 4.4 million (compared to EUR 3.6 million in 2022), of which the majority (EUR 3.8 million) was dedicated to expansions and modernisations of the gas network, while the rest was dedicated to the development of information systems and other equipment for managing and maintenance of the gas network.

In 2023, the company did not record any adverse events in terms of cash inflow, confirming the high-quality customer portfolio, with overdue receivables at a very low level.

The cash flow generation allowed the Company to respect the financial debt repayment plan while paying a EUR 1 mln dividend to shareholders and improving all financial indexes.

1.5. INNOVATION IN WORK PROCESSES

We continued innovation in the company's work processes in 2023, as well. We upgraded the existing MS Dynamics Navigation information system and the information system used to support decision-making in Finance and Accounting, as well as in Sales, in the areas of CRM Dynamics in GIS DATA. An extensive upgrade of MS Dynamic Navigation was carried out to integrate the databases with »The Unified Information Systems«, which was developed by the gas transmission system operator Plinovodi d.o.o in 2023.

The upgrade of the existing geographical information system (GIS) continued with work order integration, inclusion of picture material from the field and the upgrade with the Survey 123 application to begin the digitalisation of forms used for optimisation of gas distribution network management. Applying an appropriate unite system for digitization of forms enables uniform collection and processing of data, which creates the basis for even more efficient planning and optimization of processes. Beside that it allow a consistent control compliance with all tasks in the field of network management, which follow from the provisions of legislation, standards and technical rules. By combining advanced GIS system functions and ground-penetrating radar for non-invasively determining the exact location of buried pipelines, it is possible to detect route deviations and, consequently, the lengths of individual sections of the network and service lines. In this way, it is possible to address the discrepancies between the recorded schematics and the actual positioning of the network and service lines, which result from the state of the surveying and geodetic recording technologies existing at the time of construction, the digitalisation of analogue network documentation, the digitalisation of cadastral, and other sources of errors. The GIS system was also

Spodaj so prikazani pomembnejši podatki o izkazu finančnega položaja:

	T €	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	INDEX
Dolgoročna sredstva	T €	57,261	56,242	55,101	55,027	99.9%
Plinovodno omrežje	Km	878	883	888	915	103.1%
Priključni plinovodi	Km	304	308	314	334	106.3%
Neto dolg	T €	14,836	12,014	8,268	5,574	67.4%
Kapital	T €	43,544	45,916	49,876	53,604	107.5%
Delež dolga v financiranju	%	25%	21%	14%	9%	
Finančni vzvod	%	34%	26%	17%	10%	

Dolgoročna sredstva se v pretežni meri nanašajo na distribucijsko omrežje. V letu 2023 smo nadeljevali gradnjo novega plinovodnega omrežja v različnih občinah. Gradnja je potekala ves čas ob koordinaciji vseh aktivnosti z lokalnimi skupnostmi in ob največji pozornosti glede ukrepov varstva pri delu in zaščite okolja. Priključne plinovode za nove odjemalce smo gradili hkrati s osnovnim omrežjem in na območjih, kjer je plinovodno omrežje že zgrajeno. Skupno je bilo v letu 2023 zgrajenih 114 novih priključnih plinovodov. Številne aktivnosti (ključno s prenovo merilno regulacijskih postaj in odornih postaj) so bile izvedene v letu 2023 v okviru večletnega načrta za obnovo. Redna vzdrževalna dela so bila opravljena na distribucijskih omrežjih v vseh občinah skladno z letnim planom vzdrževalnih del.

Upravljanju terjatev je posvečena posebna skrb. V letu 2023 družba na področju upravljanja terjatev ni zabeležila negativnih dogodkov, kar dokazuje, da ima zelo kvaliteten portfelj kupcev. Zapadle terjatve ostajajo na zelo nizki ravni.

Družba je v letu 2023 realizirala za skupno 4,4 mio EUR investicij (v primerjavi s 3,6 mio EUR v 2024), od česar jih pretežni del (3,8 mln EUR) predstavlja razširitve in posodobitve plinovodnega omrežja, preostali del pa predvsem razvoj informacijskih sistemov ter drugo opremo za upravljanje in vzdrževanje plinovodnega omrežja.

V letu 2023 družba ni zabeležila nobenih škodljivih dogodkov v zvezi z denarnim tokom, kar potrjuje visokokakovostni portfelj strank. Zapadle terjatve ostajajo na zelo nizki ravni.

Ustvarjeni denarni tok je družbi omogočil, da je spoštovala načrt odplačevanja finančnega dolga, hkrati pa je deintzarjem izplačala 1 milijon EUR dividende in izboljšala vse finančne parametre.

1.5. RAZISKOVANJE IN RAZVOJ

Inovacije na področju delovnih procesov družbe smo nadaljevali tudi v letu 2023. Nadgradili smo obstoječ informacijski sistem MS Dynamics Navigation ter informacijski sistem za podporo pri poslovnem odločanju na finančno-računovodskem in na komercialnem področju dela v okolju CRM Dynamics in GIS DATA. Izvedena je bila obširna nadgradnja MS Dynamic Navigation s namenom integracije podatkovnih baz v »Enotnem informacijskem sistemu (EIS)«, ki je bil razvit s strani operaterja prenosnega sistema plina Plinovodi d.o.o. v letu 2023.

Pospešeno se je nadaljevala tudi nadgradnja obstoječega geografskega informacijskega sistema (GIS) z integracijo delovnih nalogov, vključevanjem slikovnega materiala s terena in nadgradnjo z aplikacijo Survey 123 za začetek digitalizacije obrazcev, ki se na terenu uporabljajo na področju upravljanja. Sistemska digitalizacija obrazcev z enotnem sistemu omogoča enovito zbiranje in obdelavo podatkov, ki ustvarja temelje za še učinkovitejše načrtovanje in optimizacijo procesov na eni strani ter dosledno izvajanje vseh nalog na področju upravljanja, ki sledijo iz določil zakonodaje, standardov in tehničnih pravil. V kombinaciji uporabe naprednih funkcij GIS sistema in geodetarja za neinvazivno ugotavljanje točne lege vkopanih vodov je mogoče odkrivati odstopanja tras in posledično tudi dolžin posameznih odsekov omrežja ter priključkov, katerih razlogi so stanje tehnike geodetskega med evidencami in dejanskimi trasami omrežja ter priključkov, katerih razlogi so stanje tehnike geodetskega snemanja v času gradnje, digitalizacija analognih načrtov omrežja ter digitalizacija katastrov in drugi viri napak. GIS sistem je bil med drugim deležen tudi nadgradnje in prilagoditve za namen večje kompatibilnosti in olajšane izmenjave podatkov z informacijskim sistemom E-prostor v upravljanju Geodetske uprave RS.

upgraded and adjusted for better compatibility and easier data exchange with the «E-Space» information system managed by the Geodetic Administration of the Republic of Slovenia.

The software which was recently implemented for hydraulic modelling of the Synergis Gas pipeline networks has been successfully integrated with existing databases (ESRI ARC GIS and MS Dynamic Navigation), and hydraulic models have also been set up for all distribution networks managed by the company. Digital pressure gauges with the capacity to store large amounts of measured data were also in 2023 used for the purpose of validating numerical models. This practice will continue in the future. Hydraulic network models, correct validation, and scenario analyses help to better size and plan the required expansions in upgrades of the existing distribution system and this improves the health and safety at work and reduces the negative impacts on the environment.

In 2023, we also continued the modernisation of odorising devices at the entry points of distribution gas pipeline networks to achieve a more accurate dosing of the odorant and equipping them with sensors allowing the remote monitoring of operation. We also continued the process of general renovation of regulation stations on the distribution network for the purpose of digitalisation, improving safety, service reliability and reducing negative impacts on the environment.

Also in 2023 we continued with inspections of all regulation station and metering-regulation stations with the PLEXOR® inspection system for functional diagnostics on the regulation station's vital elements. Real-time trend monitoring not only allows periodic configuration of parameters, but also allows more precise control, testing and maintenance programmes for further increase operational safety and service reliability, as well as reduce methane emissions. Inspection system was also applied to diagnose and adjust vital parts of regulation station that was affected in the massive flood happened in August 2023.

The company also successfully introduced chromatography for sulphuric-compounds analysis and detection of THT odorant concentrations at individual gas pipeline network junctions to achieve more accurate and controlled dosing of the odorant in the gas odorization process that is performed on a regular basis. On the one hand, this can help ensure adequate odorisation levels in the gas, improving safety and reliability of gas distribution and consumption. On the other hand, this can help prevent excessive odorisation, reducing excessive negative environmental impacts. An extended analysis of THT concentration measurements using simpler hand-held meters compared to the use of a chromatograph was also performed to determine the reliability and performance of using hand-held meters.

In 2023, the company started activities to prepare the existing distribution gas pipeline networks for the reception and transport of hydrogen mixed with natural gas. In the extensions of the gas pipeline network and in the segment of upgrades and modernization of regulation stations are step-by-step installed so-called "H2-ready" components. Due to the complexity and daily new findings of research institutions, the process of adapting the networks for H2 will require a few more years to come, but it is important that Adriaplin d.o.o. has already stepped on this path in 2023.

1.6. CORPORATE RESPONSIBILITY

Care for users and customers

Caring for users and customers is one of the main guidelines of our company. With adequate information, transparency of cooperation terms and conditions and a diverse offer of natural gas and electricity, the company provides assistance and support to users and customers through field representatives, assistants in the contact centre and the website www.adriaplin.si. Users and customers can open a user account and/or use the mobile Moj Adriaplin application. Based on the results of regular user and customer satisfaction surveys, the company improves its work processes that help to achieve the goal of providing an above-average user experience.

Development and business solutions

Business development followed the development of the needs of dealing with users and customers and, accordingly, the development of the company's internal processes, which were based on the further digitalisation of business processes. The company developed and updated business processes in the context of ERP Dynamics

V zadnjih letih implementirana programska oprema za hidravlično modeliranje plinovodnih omrežij Synergis Gas je bila uspešno integrirana z obstoječimi podatkovnimi bazami (ESRI ARC GIS in MS Dynamic Navigation), prav tako so bili postavljeni hidravlični modeli za vsa distribucijska omrežja v upravljanju družbe. Za namen validacije numeričnih modelov se je tudi v letu 2023 uporabilo tudi nove digitalne merilnike tlaka s sposobnostjo shranjevanja večje količine merjenih podatkov, kar se bo izvajalo tudi v prihodnje. Na podlagi hidravličnih modelov omrežja, ustrezni validaciji in opravljenih scenarijskih analizah, je omogočeno optimalnejše dimenzioniranje in načrtovanje potrebnih širitvev in nadgradenj obstoječega distribucijskega sistema, s čimer se izboljšujeta varnost in zdravje pri delu in zmanjšujejo negativni vplivi na okolje.

V letu 2023 smo nadaljevali tudi z modernizacijo odorirnih naprav na vstopnih točkah distribucijskih plinovodnih omrežij za namen natančnejšega doziranja odoranta in opremljanja s senzoriko tudi za daljinski nadzor delovanja. Nadaljevali smo tudi proces vsesplošne obnove regulacijskih postaj na distribucijskem omrežju za namen digitalizacije, izboljšanja varnosti, zanesljivosti obratovanja ter za zmanjševanje negativnih vplivov na okolje.

Tudi v 2023 smo nadaljevali s preizkusi vseh regulacijskih in merilno regulacijskih postaj z inšpekcijskim sistemom PLEXOR za diagnosticiranje funkcij vitalnih elementov regulacijske postaje. Sprotno spremljanje trendov ne omogočajo le ustrezno periodične nastavitve parametrov, temveč tudi natančnejše programe kontrol, preizkusov in vzdrževanja za namen še večje varnosti in zanesljivosti obratovanja, kakor tudi za zmanjševanje emisij metana v okolje. Inšpekcijski sistem smo uporabili tudi za diagnosticiranje in nastavitve vitalnih delov regulacijske postaje, ki je bila poplavljena v avgustovskih poplavih.

Družba je uspešno vneljala tudi analiziranje žveplovih spojin oz. ugotavljanje koncentracije odoranta THT na posameznih točkah plinovodnih omrežij, s ciljem bolj natančnega in nadzorovanega odmejanja odoranta pri odorizaciji plina z uporabo kromatografa in kompleksnejšimi analizami odorirnosti, ki se opravlja kot redna dejavnost. Na eni strani lahko s tem poskrbimo za zadostno količino odoranta v plinu in posledično izboljšamo varnost in zanesljivost distribucije ter uporabe plina. Na drugi strani s tem lahko poskrbimo za ne-prekomerno odoriranje plina, s čimer zmanjšujemo prekomerne negativne vplive na okolje. Izvedena je bila tudi razširjena analiza izvedenih meritev koncentracije THT z enostavnejšimi ročnimi merilniki v primerjavi z uporabo kromatografa za določanje uporabnosti in uspešnosti uporabe ročnih merilnikov, ki so hitrejši in pripravnnejši.

V letu 2023 je družba pričela z aktivnostmi za pripravo obstoječih distribucijskih plinovodnih omrežij na sprejem in transport vodika primešanega zemeljskemu plinu. Razširitev plinovodnega omrežja, kakor tudi nadgradnje in posodobitve regulacijskih postaj se že vsaj delno izvajajo z vgraditjo takomenovanih "H2-ready" component. Zaradi kompleksnosti in vsakodnevnih novih odkritij ter spoznanj raziskovalnih institucij bo proces prilagoditve omrežij z H2 zahteval še nekaj prihodnjih let, vendar je pomembno, da je družba ustrezne korake na tej poti že začela izvajati v letu 2023.

1.6. DRUŽBENA ODGOVORNOST

Skrb za uporabnike in odjemalce

Skrb za uporabnike in odjemalce je eno izmed glavnih vodil družbe. Ob ustrezni informiranosti, transparentnosti pogovov sodelovanja in pestrim naborom ponudbe zemeljskega plina in elektrike, zagotavlja družba pomoč in podporo uporabnikom in odjemalcem prek predstavnikov na terenu, asistentov v kontaktnem centru in spletnega mesta www.adriaplin.si. Uporabnikom in odjemalcem sta na voljo uporabniški račun in mobilna aplikacija Moj Adriaplin. Na podlagi rednega pregleda zadovoljstva uporabnikov in odjemalcev družba izboljšuje procese dela, ki pripomorejo k cilju zagotavljanja nadpovprečne uporabniške izkušnje.

Razvoj in poslovne rešitve

Razvoj poslovanja je sledil razvoju potreb sodelovanja z uporabniki in odjemalci ter temu primerno razvoju notranjih procesov družbe, ki so temeljili na nadaljnji digitalizaciji poslovnih procesov. Družba je razvijala in posodabljala poslovne procese v okviru ERP Dynamics NAV, pomembne nadgradnje pa sta bila v letu 2022 deležna

NAV, in 2022 Information systems CRM Dynamics and GIS DATA were significantly upgraded. With this, the company further improved control over business processes, increased their efficiency and increased the efficiency of employees.

Relations with partners

Compliance with competition regulations, transparent and fair conditions and the rejection of all forms of corruption and bribery comply with the guidelines of the Code of Ethics and are the foundation of our business practice. All sensitive data are handled in accordance with the European Data Protection Regulation (GDPR).

Compliance

In 2022, the company was classified by its owners as a company with a medium compliance risk.

New Management System Guideline (MSG) "Compliance Models regarding corporate responsibilities for Subsidiaries of Eni" establishes that the Company has to appoint the following bodies:

1. Compliance Body called International Supervisory Body (ISB International Supervisory Body);
2. Local Compliance Committee (LCC).

The company Adriaplin d.o.o. on November 21, 2022 appointed ISB - International Supervisory Body. Local Compliance Committee was already appointed on January 28, 2021.

Acceptance and implementation of Eni's compliance model is ensured directly by the company director.

1.6.1. HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT

Caring for health, safety and the environment is one of the company's main tasks and is strongly emphasised in the Company Policy. The company has a separate business plan for HSE with the aim of continuously improving and ensuring compliance with laws and standards for this area.

The company cares for the safety and health of employees and contractors by providing a safe working environment and carrying out periodical preventive medical check-ups and regular training for employees and contractors. In 2013, we acquired the ISO 14001 certificate for the environmental management system and the ISO 45001 Occupational Health and Safety Management Systems certificate. Re-certification was done at the end of 2022. The external assessment by the SIQ certification authority found no non-compliance in the management system.

In 2023, two internal Level 1 assessments were performed, specifically the Level 1 Assessment of Technical Compliance with the HSE Eni, which was carried out by the auditor EY S.p.A. on behalf of Eni Plenitude, and Assessment of compliance with the legislation carried out by the company Sistem 5. During the assessment, no non-compliance was identified, 5 (five) recommendations were identified. On July 12, 2023, the company adopted a plan of corrective measures (action plan). 4 recommendations were taken into account and implemented by the end of November 2023, and one recommendation (access to Nemo for all employees) is expected to be implemented by the end of 2024. During the assessment of compliance with the legislation, no non-compliance of the management system was found. The examiner made 4 recommendations. The location has already implemented 3 recommendations (by the end of 2023), and one recommendation will be implemented by the end of June 2024 at the latest.

At the same time, on December 18, 2023, a regular ISO 14001:2015 and ISO 45001:2018 audit were carried out by SIQ Ljubljana. During the assessment of the management system, no non-conformities were found. 5 recommendations were given and 16 positive findings (best practices) were identified.

As in previous years, in 2023 we did not have any work-related injuries to our employees, but we did have one injury to contractors who perform construction and services for Adriaplin. The worker of the contractor IMP Promont, who was assigned to perform the installation work, slipped or stepped awkwardly on the asphalt street outside the ditch and injured his knee, resulting in this worker's 29th day of absence from work. This event resulted

Informacijska sistema CRM Dynamics in GIS DATA. S tem je družba še dodatno izboljšala nadzor nad poslovnimi procesi, povečala njihovo učinkovitost in povečala učinkovitost zaposlenih.

Odnosi s partnerji

Spoštovanje predpisov s področja konkurence, transparentni in pošteni pogoji ter zavračanje vseh oblik korupcije in pockupovanja so v skladu z vodili Etičnega kodeksa in predstavljajo temelj naše poslovne prakse. Vse občutljive podatke obravnavamo v skladu z evropsko uredbo o varstvu podatkov (GDPR).

Skladnost

Družba je bila v letu 2022 s strani lastnika klasificirana kot družba s srednjim tveganjem glede skladnosti.

V skladu z novimi Smernicami za sistem vodenja "Modeli skladnosti v zvezi s korporativnimi odgovornostmi za hčerinske družbe Eni" mora družba imenovati naslednje organe:

- 1) organ za skladnost, imenovan Mednarodni Nadzorni Organ (ISB International Supervisory Body);
- 2) Lokalni Odbor za Skladnost (LCC).

Družba Adriaplin d.o.o. je dne 21. 11. 2022 imenovala ISB – Mednarodni Nadzorni Organ, medtem ko je bil Lokalni Odbor za Skladnost imenovan že 28. 01. 2021.

Sprejem in izvajanje modela skladnosti Eni je zagotovljeno neposredno s strani direktorja družbe.

1.6.1. ZDRAVJE, VARNOST IN OKOLJE (HSE)

Skrb za zdravje, varnost in okolje spada med glavne naloge družbe in ima poseben poudarek v Politiki družbe. Družba ima za področje HSE posebej izdelan poslovni načrt s ciljem nenehnega izboljševanja in zagotavljanja skladnosti z zakonodajo in standardi na tem področju.

Družba skrbi za varnost in zdravje pri delu zaposlenih in pogodbenih izvajalcev z zagotavljanjem varnega delovnega okolja ter izvajanjem periodičnih zdravstvenih preventivnih pregledov in z rednimi usposabljanji zaposlenih in pogodbenih partnerjev. Leta 2013 smo pridobili certifikata za sistem ravnanja z okoljem ISO 14001 ter za sistem vodenja zdravja in varnosti pri delu ISO 45001, ki smo ju konec leta obnovili. Pri izvedbi zunanje presoje s strani certifikacijskega organa SIQ ni bila ugotovljena nobena neskladnost sistema vodenja.

V letu 2023 sta bili opravljeni dve notranji presoji, in sicer ena drugega nivoja - Tehnična presoja II. nivoja skladnosti z normativnim sistemom HSE Eni, ki jo je v imenu Eni Plenitude izvedel presojevalec EY S.p.A. ter Presoja skladnosti z zakonodajo, ki jo je izvedla družba Sistem 5. Med presojo ni bilo ugotovljene nobene neskladnosti, ugotovljenih je bilo 5 (pet) priporočil. Družba je dne 12.07.2023 sprejela plan korektivnih ukrepov (action plan). 4 priporočila so bila upoštevana in realizirana do konca novembra 2023, eno priporočilo (dostop do Nemo za vse zaposlene) pa bo izršen predvidoma do konca leta 2024. Pri presoji skladnosti z zakonodajo tudi ni bila ugotovljena nobena neskladnost sistema vodenja. Presojevalec je podal 4 priporočila. 3 priporočila je lokacija že izvedla (do konca leta 2023), eno priporočilo pa bo izvedeno najkasneje do konca junija 2024.

Obenem je bila dne 18.12.2023 izvedena redna presoja ISO 14001:2015 ter ISO 45001:2018 s strani družbe SIQ Ljubljana. Med presojo sistema vodenja ni bilo ugotovljenih nikakršnih neskladnosti. Podanih je bilo 5 priporočil in ugotovljenih 16 pozitivnih ugotovitev (best practices).

Kot v preteklih letih tudi v letu 2023 nismo imeli nobene poškodbe pri delu zaposlenih, imeli pa smo eno poškodbo pri pogodbenih izvajalcih, ki opravljajo gradnjo in storitve za Adriaplin. Delavec pogodbenika IMP Promont, ki je bil določen za izvajanje inštalacijskih del, je zdrsnil oz. nerodno stolp na asfalt ulice izven jarka in si poškodoval koleno, kar je imelo za posledico 29. dnevno odsotnost tega delavca z dela. Ta dogodek je imel oz. ima za posledico intenzivno kampanjo osveščanja pogodbenih izvajalcev, in sicer tako na področju ažurnega oz. takojšnjega obveščanja o morebitnih skorajšnjih dogodkih in poškodbah pri delu, kot tudi pri absolutnem upoštevanju vseh navodil za varno in zdravo delo.

in an intensive campaign to raise awareness among contractors, namely in the field of up-to-date or immediate notification of possible imminent events and injuries at work, as well as absolute compliance with all instructions for safe and healthy work.

1.6.2. SOCIAL RESPONSIBILITY

Internally, different initiatives went on during the year.

Training was performed on technical topics as well as on managerial capabilities and "soft skills" and it was also devoted to internal resources and to external partners (mainly on HSE and gas network management and maintenance procedures).

The Company continued to pay premiums in the supplementary collective pension scheme for employees (which we have been involved in since 2008). In July 2021, the company provided its employees and temps with the Specialist insurance coverage plan, which provides fast access to specialist care, diagnostics and prescription medication in case of newly-discovered medical conditions or injuries.

1.6.3. INTERNAL CONTROLS AND AUDITS

In 2023 in Adriaplin d.o.o. internal audits were neither planned nor carried out.

Last internal audit was carried at Adriaplin d.o.o. in 2020 in the October–December 2020 period, which had as its object the audit of following activities/areas of the company:

- A – Commercial
- B – Asset Management
- C – IT security

In the first quarter of 2021, the Corrective Measures Plan was adopted. The company implemented all corrective measures before the end of the first half of 2021.

In accordance with the Supervisory Activities Plan, defined by the Local Compliance Committee (LCC), and in accordance with the MSG (Management System Guidelines) "Models of Compliance regarding Corporate Liability for Foreign Subsidiaries of Eni", supervisory activities in the following divisions were performed in May 2021:

- Finance
- Procurement and
- Gifts and hospitality

Due to the Covid-19 pandemic, the supervisory activities were performed remotely. The supervisory activities which were performed in Adriaplin d.o.o. in the April–June 2021 period relied on the data and information pertaining to the period April 1, 2020 – March 31, 2021. A Corrective Measures Plan was adopted, which was fully implemented by November 30, 2021.

It should be noted that the Adriaplin Management of is committed to the implementation of all corrective measures and ensures the full and timely execution of all tasks.

1.6.2. DRUŽBENA ODGOVORNOST

Med letom so bile izvedene različne pobude.

Potekalo je usposabljanje na tehničnem področju in na področju vodstvenih oziroma »mehkih veščin«, namenjeno pa je bilo zaposlenim in zunanjim sodelavcem (predvsem HSE ter postopkom upravljanja in vzdrževanja plinovodnega omrežja).

Družba je še naprej plačevala premije v dodatno kolektivno pokojninsko zavarovanje za zaposlene (v katero smo vključeni od leta 2008). V juliju 2021 je družba zaposlenim in agencijskim delavcem omogočila zavarovalno kritje specialisti, ki v primeru novonastale bolezni ali poškodbe omogoča hiter dostop do specializiranih pregledov in diagnostičnih preiskav ter predpisanih zdravil.

1.6.3. NOTRANJI PREGLEDI IN REVIZIJE

V letu 2023 v družbi Adriaplin d.o.o. niso bile planirane in ne izvedene notranje revizije.

Zadnja notranja revizija je bila izvedena leta 2020. In sicer v obdobju oktober–december 2020, katere predmet je bila revizija naslednjih dejavnosti/področij družbe:

- A – Commercial
- B – Asset Management
- C – IT security

V prvem trimesečju leta 2021 je bil sprejet Načrt korektivnih ukrepov. Družba je implementirala vse korektivne ukrepe do izteka prve polovice leta 2021.

V skladu s programom nadzornih dejavnosti, ki ga opredeli Lokalni Odbor za Skladnost (LCC) in v skladu z določili MSG (Smernice za sistem upravljanja) "Modeli skladnosti glede korporativne odgovornosti za tuje hčerinske družbe Eni", so bile v maju 2021 opravljene nadzorne aktivnosti sledečih področij:

- Finance
- Nabava in
- Darila in gostoljubje

Zaradi pandemije covid-19 je bil nadzor skladnosti opravljen na daljavo. Nadzorne dejavnosti, ki so se izvajale v družbi Adriaplin d.o.o. v obdobju april–junij 2021, so upoštevale podatke in informacije v zvezi z obdobjem 01. 04. 2020 - 31. 03. 2021. Sprejet je bil načrt korektivnih ukrepov, ki je bil v celoti implementiran do 30. 11. 2021.

Naj navedemo, da se vodstvo družbe Adriaplin zavezuje k implementaciji vseh korektivnih ukrepov in zagotavlja popolno ter pravočasno izvedbo vseh nalog.

1.7. SIGNIFICANT EVENTS AFTER THE BALANCE SHEET DATE

No events have occurred after the balance sheet date that would significantly affect the financial statements and require their adjustment or disclosure in the notes to the financial statements.

1.8. EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT

Regulation risk

Regulatory risk is the risk of adverse effects on a company's business as a result of ambiguity in legislative or regulatory provisions, changes in legislation or subordinate regulations, and inconsistent and late implementation. The company independently and in cooperation with experts in the field of energy and other professional and interest associations actively participates in the procedures of drafting new regulations that affect the field of operation of the company, with the aim of ensuring professional and reasonable and substantive preparation of regulations and, consequently, their timely and efficient implementation.

Price risk

In 2023 and 2022, the Company had limited exposure to commodity price risk, as the latter was transferred to the final customers.

Credit risk

Credit risk is the risk that a company will suffer a financial loss if a party or contracting party to a financial instrument fails to meet its contractual obligations arising from operating and other receivables. Credit risk arises mainly from the Company's receivables from customers and investment securities.

The credit worthiness of the business customers is subject to regular monitoring. If customers are independently rated, these ratings are used. If there is no independent rating, the risk is assessed taking into account its financial position, past experience and other factors.

The Credit Committee approves and controls the customers' credit lines. The risk that the customers cannot comply with their obligations of payments for gas and distribution fees is low, but it is controlled anyway through dedicated reports which are reviewed regularly by the Management. The Management does not expect any significant losses from non-performance by these counterparties and evaluates this risk as low.

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's non-current borrowings with floating interest rates. During 2023 and 2022, the Company's borrowings at variable rates was denominated in EUR.

The Company analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration refinancing, renewal of existing positions, and alternative financing. Based on these scenarios, the Company calculates the impact on profit and loss of a defined interest rate shift. The Company estimates that this risk is low.

1.7. POMEMBNI DOGODKI PO BILANČNEM DATUMU

Ocenjujemo, da se po datumu izkaza niso pojavili dogodki, ki bi lahko vplivali na računovodske izkaze in zaradi katerih bi morali opraviti dodatne postopke, da bi ugotovili, ali so ti dogodki pravilno prikazani v računovodskih izkazih.

1.8. IZPOSTAVLJENOST TVEGANJEM IN NJIHOVO OBVLADOVANJE

Regulatorno tveganje

Regulatorno tveganje predstavlja tveganje negativnih učinkov na poslovanje družbe kot posledica nejasnosti v zakonskih ali podzakonskih določbah, spremembah zakonodaje ali podrejenih predpisov ter nedosledne in pozne implementacije.

Družba samostojno in v sodelovanju s strokovnjaki na področju energetike ter drugih strokovnih in interesnih združenj aktivno sodeluje pri postopkih priprave novih predpisov, ki posegajo na področje delovanja družbe, in s tem skuša zagotoviti strokovno, razumsko in vsebinsko ustrezno pripravo predpisov ter posledično njihovo pravočasno in učinkovito implementacijo.

Cenovno tveganje

Družba je bila v letih 2023 in 2022 zanemarljivo izpostavljena cenovnemu tveganju, ker je le-to preneslo na končne uporabnike.

Kreditno tveganje

Kreditno tveganje je tveganje, da bo družba utrpela finančno izgubo, če stranka ali pogodbenica, vključena v pogodbo o finančnem instrumentu, ne izpolni pogodbenih obveznosti iz naslova poslovnih in drugih terjatev. Kreditno tveganje nastane predvsem iz naslova terjatev družbe do strank in naložbenih vrednostnic.

Kreditna sposobnost poslovnih kupcev je redno nadzorovana. Če ima kupec neodvisno bonitetno oceno, se uporabi le-ta. Če kupec nima neodvisne bonitetne ocene, se oceni tveganje na podlagi njegove kreditne sposobnosti, pri čemer se upoštevajo njegov finančni položaj in pretekle izkušnje ter drugi dejavniki.

Kreditni odbor odobri in nadzira kreditne limite kupcev. Tveganje, da kupci ne bi mogli izpolniti svojih obveznosti za plačilo plina in omrežnine, je nizko, vendar je vseeno nadzorovano z namenskimi poročili, ki jih vodstvo redno pregleduje. Poslovodstvo ne pričakuje večjih izgub zaradi neizpolnjevanja obveznosti kupcev ter ocenjuje, da je to tveganje nizko.

Obrestno tveganje

Obrestno tveganje je tveganje, da bodo poštene vrednosti priložnih denarnih tokov in finančnih instrumentov nihale zaradi sprememb tržnih obrestnih mer. Posojila, dana s spremenljivo obrestno mero, izpostavljajo družbo tveganju, povezanemu z denarnim tokom, in obrestnemu tveganju. V letih 2023 in 2022 ima družba posojila s spremenljivo obrestno mero, izraženo v EUR.

Družba analizira svojo izpostavljenost obrestni meri. Simulirajo se različni scenariji, kot so re financiranje, obnova obstoječih virov in možnosti alternativnega financiranja. Na podlagi teh scenarijev družba izračunava vpliv na poslovni izid ob določeni spremembi obrestne mere. V družbi ocenjujemo, da je to tveganje nizko.

Liquidity risk

The Company monitors financial forecasts through its assessment of its liquidity requirements to ensure it has sufficient cash to meet operational needs. Such forecasting takes into consideration the Company's debt financing plans. The Company estimates that this risk is low.

Currency risk

The Company doesn't perform business in foreign currency, therefore, it has no currency risk.

Capital risk

The Company's objectives when managing capital are to safeguard the Company's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

1.9. CORPORATE GOVERNANCE STATEMENT

In accordance with the provisions of paragraph 5 of Article 70 of the Companies Act (UL RS, No. 65/09) and subsequent amendments and additions – hereinafter referred to as the Companies Act-1) ADRIAPLIN d.o.o. as part of the business report gives a statement declaration:

1. Reference to the Corporate Governance code

ADRIAPLIN, whose securities are not listed on the regulated market, is not bound to follow and take into account any of the publicly available codes or codes that oblige publicly traded companies. The Company complies with ENI internal policy - Corporate Governance. The policy is laid out according to the applicable general and special regulations, the Articles of Association, the Code of Ethics, the recommendations established by the Corporate Governance Code promoted by Borsa Italiana and the relevant best practices. The Company's guidelines can be found at <https://www.adriaplin.si/zavase-dom/adriaplin/vodila-druzbe-adriaplin/>.

The ENI corporate system is based on the central role retained by the Board of Directors and on the transparency and effectiveness of the internal control system. ENI adopts measures aimed at pursuing substantive and procedural correctness in operations where conflicts of interest, even potential, may exist.

In creating value for shareholders, ENI is committed to respecting and promoting their rights, facilitating the exercise of their rights, and taking into account the interests of all its stakeholders.

ENI devotes special attention to informing shareholders and the market, ensuring a clear, correct, timely and complete communication.

2. The scope of derogation in management

The Company's operating activities do not deviate from the Corporate Governance policy.

3. The main features of the system of internal controls and risk management in the company

In accordance with the Companies Act-1, the Articles of Association, the internal acts of the company and the Gas Supply Act, the Company establishes and maintains an adequate system of internal controls and risk management with effective processes for identifying, measuring and evaluating, managing and monitoring risks to which the company is or might have been subject.

Likvidnostno tveganje

Družba spremlja finančne napovedi prek ocene likvidnostnih zahtev, da zagotovi dovolj denarnih sredstev za pokrivanje tekočih obveznosti. Takšne napovedi upoštevajo načrte o dolžniškem financiranju. V družbi ocenjujemo, da je to tveganje nizko.

Valutno tveganje

Družba ne posluje v tujih valutah, zato nima valutnega tveganja.

Tveganje kapitala

Cilj družbe pri upravljanju kapitala je verovanje sposobnosti za nadaljnje aktivnosti družbe z namenom zagotavljanja donosov za lastnike in ugodnosti za druge interesne skupine ter vzdrževanja optimalne strukture kapitala za zmanjšanje stroškov kapitala.

Za ohranitev ali prilagoditev kapitalne strukture lahko družba prilagodi znesek dividend, plačanih delničarjem, donos kapitala delničarjem z izdajo novih delnic ali pa zmanjša dolg s prodajo sredstev družbe.

1.9. IZJAVA O UPRAVLJANJU

Skladno z določilom 5. odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah (UL RS, št. 65/09) in nadaljnje spremembe in dopolnitve – v nadaljevanju ZGD-1), ADRIAPLIN d.o.o. v sklopu poslovnega poročila podaja tudi izjavo o upravljanju:

1. Sklicevanje na Kodeks o upravljanju

ADRIAPLIN je družba, katere vrednostni papirji ne kotirajo na organiziranem trgu in ni zavezana slediti oziroma upoštevati nobenega od javno objavljenih kodeksov oziroma kodeksov, ki zavzemajo javne delniške družbe. Družba ravna skladno z internim pravilnikom ENI o Upravljanju. Politika je določena v skladu s splošnimi in posebnimi predpisi, statutom družbe, etičnim kodeksom, priporočili, ki jih določa Kodeks upravljanja javnih delniških družb, ki jih spodbuja italijanska borza (Borsa Italiana), in najboljše prakse. Vodila družbe ADRIAPLIN se nahajajo na povezavi <https://www.adriaplin.si/za-vas-dom/adriaplin/vodila-druzbe-adriaplin/>.

Korporativni sistem družbe ENI temelji na osrednji vlogi upravnega odbora ter na preglednosti in učinkovitosti sistema notranjega nadzora. ENI sprejema ukrepe za uresničevanje vsebinske in postopkovne pravilnosti pri dejavnostih, kjer obstaja možnost navzkrižja interesov.

Pri ustvarjanju vrednosti za delničarje se družba ENI zavezuje k spoštovanju in spodbujanju njihovih pravic, olajšanju uveljavljanja njihovih pravic in upoštevanju interesov vseh deležnikov.

Družba ENI namenja posebno pozornost obveščanju delničarjev in tja: zagotavlja jasno, pravilno, pravočasno in popolno komunikacijo ter enake informacije vsem delničarjem.

2. Obseg odstopanj pri upravljanju

Poslovanje družbe ne odstopa od politike o upravljanju.

3. Glavne značilnosti sistema notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi

Družba skladno z določili ZGD-1, družbeno pogodbo in internimi akti družbe ter Zakonom o oskrbi s plini, vzpostavlja in vzdržuje ustrezen sistem notranjih kontrol in upravljanj tveganj z učinkovitimi postopki ugotavljanja, merjenja in ocenjevanja ter obvladovanja in spreminjanja tveganj, ki jim je družba podvržena ali bi jim lahko bila.

In all processes at all organisational levels, the Company has established an internal control system which is comprised of:

- a clear organisational structure with a well-defined and transparent system of responsibilities and powers
- effective procedures for identifying, assessing, managing and monitoring the risks to which the company is or may be exposed in the business;
- an adequate system of internal control, which includes adequate administrative and accounting procedures (reporting, working procedures, limits to limit the risk exposure and physical control).

The compliance of our activities with the strategic objectives is guaranteed with the maintenance and development of a reliable risk management system, with due accounting and with internal and external financial-accounting reporting. At the same time, the internal audit of ENI S.p.A. also checks the effectiveness of the internal control system. The internal audit is organised in accordance with the normative system of the company ENI S.p.A. Their role is to suggest improvements and to regularly report to the Board of Directors of the controlling company.

4. Information about significant direct and indirect possession of securities of the company in terms of achieving the qualifying holding as defined by the law governing takeovers, regarding any holder, which provide a special control right, all the restrictions on voting rights, the rules on appointment and replacement of members of the Management and Supervisory Board and on amendments to the statute and the powers to Management members, in particular powers to issue or purchase treasury shares

- 51% of the Company is owned by ENI PLENITUDE S.p.A. Società Benefit, which is a direct owner.
- 38% of the Company is owned by ENERGIE STEIERMARK AG, which is a direct owner.
- 11% of the Company is owned by GEOPLIN D.O.O., which has, if it retains at least a 10 per cent threshold, a special control right. Without the prior consent of the letter, the Assembly cannot pass the adding and withdrawal of activities of the company.
- The Company's rules on the replacement of members of the Management and Supervisory Board and the changes of the Articles of Association are mentioned above or in the text below.
- Members of the Management are not authorised to purchase treasury shares.

Information on the operation of the Assembly and its key powers, and description of shareholders' rights and the manner of their implementation

The General Assembly shall be convened in the first six months following the end of each business year or whenever necessary. The shareholders shall receive the invitation by registered post at least 25 days before the meeting. The General Meeting has to reach a quorum for the validity of its resolutions if at least 2/3 of the capital stock is represented. Resolutions at the General Meeting shall be adopted by the majority, which is determined by the Companies Act-1 or with a higher majority as determined by the partnership agreement. Should the quorum not be reached, the next General Assembly will be held within 7 days where decisions are made regardless of the capital stock represented, except for decisions regarding changes in the Articles of Association, the increase or decrease of the registered capital and adding or changing activities of the company.

In case of adding or changing activities of the Company the resolutions shall be approved by a majority of 90% of all votes, if so required by Geoplin d.o.o.

The General Assembly resolves on the following matters:

- appointment and revocation of the Chief Executive Officer (CEO);
- approval of the annual report and the annual financial statement;
- allocation of net profit or covering of losses;
- exclusion of parties;
- amendments to the Articles of Association;
- capital increase or decrease;
- adding or changing activities in the Company;
- wind up and liquidation of the Company.

Družba je v vseh procesih in na vseh organizacijskih ravneh vzpostavila notranje kontrole, ki obsegajo:

- jasno organizacijsko strukturo z natančno opredeljenim in preglednim sistemom pristojnosti in pooblastil;
- učinkovite postopke upravljanja, ocenjevanja, obvladovanja in spremljanja tveganj, ki jim je družba izpostavljena pri poslovanju ali bi jim lahko bila;
- urezen sistem notranjega nadzora, ki vključuje ustrezne administrativne in računovodske postopke (poročanje, delovni postopki, limiti za omejevanje izpostavljenosti tveganjem in fizične kontrole).

Skladnost svojega delovanja s strateškimi cilji tako zagotavljamo z vzdrževanjem in razvojem zanesljivega sistema upravljanja tveganj, z ustreznim računovodenjem in z notranjim ter zunanjim finančno-računovodskim poročanjem. Obenem pregleda učinkovitosti sistema notranjih kontrol opravlja tudi služba notranje revizije matične družbe ENI S.p.A., ki je organizirana skladno z normativnim sistemom družbe ENI S.p.A. Vloga notranje revizije je predlagati izboljšave ter redno poročati upravi matične družbe.

4. Podatki o pomembnem neposrednem in posrednem imetništvu vrednostnih papirjev družbe, v smislu doseganja kvalificiranega deleža, kot ga določa zakon, ki ureja prevzeme, o vsakem imetniku, ki zagotavljajo posebno kontrolno pravico, vseh omejitvah glasovalnih pravic, pravila družbe o imenovanju in zamenjavi članov vodenja in nadzora ter spremembah statuta ter o pooblastilih članov posloводства, zlasti pooblastilih za izdajo ali nakup lastnih delnic

- imetnik 51-odstotnega deleža družbe je družba ENI PLENITUDE S.p.A. Società Benefit in je neposreden imetnik;
- imetnik 38-odstotnega deleža družbe je družba ENERGIE STEIERMARK AG in je neposreden imetnik;
- imetnik 11-odstotnega deleža družbe je družba GEOPLIN D.O.O., ki ima, če obdrži vsaj 10-odstotni prag v deležu družbe, posebno kontrolno pravico. Brez privolitve slednjega skupščina ne more izglasovati dodajanja oziroma odvzemanja dejavnosti družbe;
- pravila družbe o zamenjavi članov organa vodenja in nadzora ter spremembah družbene pogodbe so navedena zgoraj oziroma v spodnjem tekstu;
- člani posloводства nimajo pooblastila za nakup lastnega deleža.

Podatki o delovanju skupščine in njenih ključnih pristojnostih ter opis pravic družbenikov in način njihovega uresničevanja

Skupščina se sklicuje v prvih šestih mesecih leta po zaključku poslovnega leta oziroma kadar koli je to potrebno. Družbeniki so vabljani 25 dni pred skupščino, s priporočeno pošto. Skupščina je sklepčna, če je prisotnih toliko družbenikov, da predstavljajo 2/3 vseh glasov. Sklepi na skupščini se sprejemajo z večino, ki jo določa ZGD-1, oziroma z višjo večino, kot jo določa družbena pogodba. Če skupščina ni sklepčna, se naslednja odvijuje v 7 dneh, kjer se odloča ne glede na prisotni kapital, razen za odločitve glede spremembe družbene pogodbe, povečanja ali zmanjšanja osnovnega kapitala in dodajanja ali odvzemanja dejavnosti družbe.

V primeru dodajanja oziroma odvzemanja dejavnosti družbe se mora sklep na skupščini sprejeti z 90-odstotno večino, če tako zahteva družbenik Geoplin d.o.o.

Skupščina odloča o naslednjem:

- postavitvi in odpoklicu poslovodje;
- potrditvi poslovnega poročila in letnega finančnega poročila;
- razdelitvi dobička in kritju izgub;
- izločitvi družbenikov;
- spremembi družbene pogodbe;
- povišanju in znižanju osnovnega kapitala družbe;
- spremembi dejavnosti družbe;
- prenehanju in likvidaciji družbe.

The General Assembly can be held in writing or by tele/videoconference, if all the shareholders agree or if they confirm their decisions in writing.

The shareholders may exercise their rights by themselves or by proxy, which must be presented in written form.

In 2023, one ordinary General Assembly session (to approve the annual report for the year 2022)

5. Information regarding the structure and functioning of the Management or Advisory Committee and on their Commissions

The Director leads the Company and is appointed for 3 years and may be reappointed. The Company has been led by Enzo Gianotto since November 1, 2021, as director with unlimited powers.

The Company has an Advisory Committee, which does not have a control function; its function is to advise the Director. The Advisory Committee is formed by the members of each party. The members of Advisory Committee in 2023 were:

- ENI PLENTITUDE S.p.A. Società Benefit: Mauro FANFONI
- ENERGIE STEIERMARK AG: Johann SCHUPFER
- GEOPLIN d.o.o.: Branka AHLIN

The member of the Advisory Committee is appointed by each individual shareholder. The Advisory Committee itself lays down the rules of procedure. The Advisory Committee shall meet at least four times per year. Meetings can also be held by tele/video conferencing. The Advisory Committee always discusses and advises the Director on the issues which will be decided at the General Assembly meetings. In 2023, the Advisory Committee had four meetings.

In the context of its insurance, the company does not have insurance for personal liability of members of the Management.

The Company's diversity policy is carried out by respecting the "Our people" internal policy.

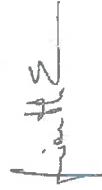
The Company is committed to creating a work environment in which diversity and personal and cultural views are regarded as resources and sources of mutual enrichment, as well as a key factor for business sustainability.

The Company respects the dignity of each person and provides equal opportunities without any discrimination based on race, colour, gender, religion, nationality, political preferences, sexual orientation, social status, age or any other personal condition not relevant to the work requirements.

The Company supports and promotes international mobility and development, which represent relevant opportunities for professional and personal growth, and encourages internal communication among different countries in which ENI operates.

Director
Enzo Gianotto

Ljubljana, March 14, 2024



Skupščina je lahko tudi dopisna oziroma po tele/video konferenci, če se vsi družbeniki s tem strinjajo oziroma če potrjuje svoje odločitve tudi pisno.

Družbeniki lahko uresničujejo svoje pravice sami ali po pooblaščenca, ki se mora izkazati s pisnim pooblastilom.

V letu 2023 je bila opravljena ena redna skupščina (potrditev letnega poročila za leto 2022).

5. Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja ali nadzora svetovanja ter njihovih komisij

Družbo vodi direktor, ki je imenovan za 3 leta in je lahko ponovno imenovan. Družbo od 01. 11. 2021 vodi Enzo Gianotto kot direktor z neomejenimi pooblastili.

Družba ima Svetovalni odbor, ki nima funkcije nadzora in je ustanovljen z namenom, da svetuje direktorju. Sestavljajo ga predstavniki imetnikov poslovnih deležev, in sicer so bili v letu 2023 člani Svetovalnega odbora:

- ENI PLENTITUDE S.p.A. Società Benefit: Mauro FANFONI
- ENERGIE STEIERMARK AG: Johann SCHUPFER
- GEOPLIN d.o.o.: Branka AHLIN

Člana Svetovalnega odbora določi in imenuje vsak posamezen imetnik poslovnega deleža. Svetovalni odbor sam predpiše poslovnik. Svetovalni odbor se sestane predvidoma štirikrat na leto. Sestanki lahko potekajo prek tele/video konference. Svetovalni odbor vedno razpravlja in svetuje poslovojni o sklepih, o katerih se odloča na skupščini družbe. V letu 2023 se je Svetovalni odbor sestel 4-krat.

Družba Adriapljin nima v okviru zavarovanja sklenjenega zavarovanja osebne odgovornosti članov posloводства.

V družbi je politika raznolikosti izvedena ob upoštevanju interne politike Naši ljudje.

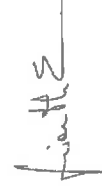
Družba se je zavezala k ustvarjanju delovnega okolja, v katerem so raznolikost ter osebni in kulturni pogledi upoštevani kot sredstva in viri vzajemnega bogatenja ter kot ključni dejavniki za trajnost družbe.

Družba spoštuje dostojanstvo vsake osebe in zagotavlja enake možnosti brez kakršne koli diskriminacije na podlagi rase, barve kože, spola, vere, državljanstva, političnih preferenc, spolne usmerjenosti, socialnega statusa, starosti ali katerega koli drugega dejavnika, ki niso predmet poklicnih potreb.

Družba podpira in spodbuja mednarodno mobilnost in razvoj, ki predstavljata pomembne priložnosti za strokovno in osebno rast, ter spodbuja notranjo komunikacijo med različnimi državami, v katerih Ent obratuje.

Direktor
Enzo Gianotto

Ljubljana, 14. 3. 2024



2. FINANCIAL STATEMENTS

2.1. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

in EUR	Note	12.31.2023	12.31.2022
TOTAL ASSETS		66.603.388	65.098.959
Non-current assets		55.027.321	55.100.767
Intangible assets	2.10	51.940.871	52.061.638
Right-of-use assets	2.11	1.535.255	1.570.779
Property, plant and equipment	2.12	1.126.185	1.182.573
Financial assets	2.17	9.525	30.350
Deferred tax assets	2.13	255.561	254.100
Other non-current receivables		159.924	1.327
Current assets		11.576.067	9.998.191
Inventories	2.14	157.107	145.818
Trade and other receivables	2.15	10.596.980	9.225.511
Receivables for corporate income tax	2.16	13.562	0
Other short term assets	2.16	491.801	472.764
Financial assets	2.17	27.200	30.333
Cash and cash equivalents	2.18	289.416	123.765
EQUITY AND LIABILITIES		66.603.388	65.098.959
EQUITY	2.19	53.604.304	49.875.877
Equity		53.604.304	49.875.877
Subscribed capital		12.956.935	12.956.935
Capital reserves		10.402.992	10.402.992
Statutory reserves		1.295.694	1.295.694
Retained earnings		28.935.207	25.188.384
Revaluation Surplus		13.476	31.872
LIABILITIES		12.999.083	15.223.082
Non-current liabilities		1.789.435	5.593.172
Borrowings	2.20	0	4.000.000
Lease liabilities	2.21	1.308.787	1.347.186
Government grants	2.22	5.643	11.287
Provisions	2.23	475.004	234.699
Current liabilities		11.209.648	9.629.909
Borrowings	2.20	4.300.000	2.800.000
Lease liabilities	2.21	255.105	244.814
Trade and other payables	2.24	4.564.074	4.678.505
Payables for corporate income tax	2.25	0	396.533
Other current liabilities	2.25	2.090.469	1.510.058

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 42 through 104.

2. RAČUNOVODSKO POROČILO

2.1. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA

v EUR	Pojasnilo	31.12.2023	31.12.2022
SREDSTVA		66.603.388	65.098.959
Dolgoročna sredstva		55.027.321	55.100.767
Neopredmetelna dolgoročna sredstva	2.10	51.940.871	52.061.638
Pravica do uporabe najetih sredstev	2.11	1.535.255	1.570.779
Opredmetelna osnovna sredstva	2.12	1.126.185	1.182.573
Finančne naložbe	2.17	9.525	30.350
Odložene terjatve za davke	2.13	255.561	254.100
Druge dolgoročne poslovne terjatve		159.924	1.327
Kratkoročna sredstva		11.576.067	9.998.191
Zaloge	2.14	157.107	145.818
Kratkoročne poslovne terjatve	2.15	10.596.980	9.225.511
Kratkoročne terjatve za DDPO	2.16	13.562	0
Druge kratkoročna sredstva	2.16	491.801	472.764
Finančne naložbe	2.17	27.200	30.333
Denarna sredstva	2.18	289.416	123.765
OBVEZNOSTI IN KAPITAL		66.603.388	65.098.959
KAPITAL	2.19	53.604.304	49.875.877
Kapital		53.604.304	49.875.877
Vpoklicani kapital		12.956.935	12.956.935
Kapitaliske rezerve		10.402.992	10.402.992
Rezerve iz ribičika		1.295.694	1.295.694
Zadržani poslovnii izid		28.935.207	25.188.384
Presežek iz prevrechtenja		13.476	31.872
OBVEZNOSTI		12.999.083	15.223.082
Dolgoročna obveznosti		1.789.435	5.593.172
Posojila	2.20	0	4.000.000
Obveznosti iz najemov	2.21	1.308.787	1.347.186
Državne podpore	2.22	5.643	11.287
Rezervacije	2.23	475.004	234.699
Kratkoročne obveznosti		11.209.648	9.629.909
Posojila	2.20	4.300.000	2.800.000
Obveznosti iz najemov	2.21	255.105	244.814
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	2.24	4.564.074	4.678.505
Kratkoročne obveznosti za DDPO	2.25	0	396.533
Druge kratkoročne obveznosti	2.25	2.090.469	1.510.058

računovodske usmeritve in poasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nohajo se na straneh od 43 do 105.

2.2. INCOME STATEMENT

In EUR	Note	2023	2022
REVENUES		51,900,231	68,634,780
Revenue from contracts with customers	2.26	45,915,594	65,525,651
Capitalised own products and services	2.27	3,756,661	3,083,087
Profit on disposal of long-term assets		19,995	143
Other income	2.28	2,207,981	25,900
EXPENSES		46,013,448	62,649,710
Costs of goods sold	2.29	28,856,956	46,701,571
Cost of service	2.30	9,968,065	8,886,845
Labour cost	2.31	2,141,130	2,150,276
Depreciation and amortisation	2.32	4,810,534	4,728,047
Net impaired receivables		-1,460	-995
Other expenses	2.33	238,224	183,967
OPERATING PROFIT		5,886,783	5,985,070
FINANCE COST – NET		-182,141	-106,120
Finance income	2.34	39,535	20,898
Finance cost	2.35	221,676	127,018
PROFIT BEFORE INCOME TAX		5,704,642	5,878,950
Income tax expenses	2.36	957,818	975,968
PROFIT FOR THE YEAR		4,746,824	4,902,982

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 42 through 104.

2.3. STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

In EUR	2023	2022
PROFIT FOR THE YEAR	4,746,824	4,902,982
Other comprehensive income not to be recognized in the income statement in the future:		
- Actuarial losses on retirement recognized in the revaluation reserve	-18,396	57,120
Other comprehensive income for the year (after tax)	-18,396	57,120
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	4,728,428	4,960,102

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 42 through 104.

2.2. IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

v EUR	Pojasnilo	2023	2022
PRIHODKI		51.900.231	68.634.780
Prihodki iz prodaje od pogodb s kupci	2.26	45.915.594	65.525.651
Usredstvene lastne storitve in priznodi	2.27	3.756.661	3.083.087
Dobiček od prodaje dolgoročnih sredstev		19.995	143
Druzi prihodki	2.28	2.207.981	25.900
ODHODKI		46.013.448	62.649.710
Nabavna vrednost prodanega blaga	2.29	28.856.956	46.701.571
Stroški storitev	2.30	9.968.065	8.886.845
Stroški dela	2.31	2.141.130	2.150.276
Amortizacija	2.32	4.810.534	4.728.047
Neto popravek terjatev		-1.460	-995
Druzi odhodki	2.33	238.224	183.967
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		5.886.783	5.985.070
NETO FINANČNI STROŠKI		-182.141	-106.120
Finančni prihodki	2.34	39.535	20.898
Finančni odhodki	2.35	221.676	127.018
POSLOVNI IZID PRED DAVKI		5.704.642	5.878.950
Davek od dohodka	2.36	957.818	975.968
ČISTI POSLOVNI IZID		4.746.824	4.902.982

računovodske uskratitve: In pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 43 do 105.

2.3. IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR	2023	2022
ČISTI POSLOVNI IZID OBRATČUNSKEGA OBDOBJA	4.746.824	4.902.982
Druzi vseobsegajoči donosi, ki ne bodo v prihodnje pripoznani v izkazu poslovnega izida:		
- Aktuarske izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi, pripoznane v presežku iz prevrednotenja	-18.396	57.120
Skupaj druge sestavine vseobsegajočega donosa (po davku)	-18.396	57.120
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS OBRATČUNSKEGA OBDOBJA	4.728.428	4.960.102

računovodske uskratitve: in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 43 do 105.

2.4. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

2023	Subscribed capital	Capital reserves	Statutory reserves	Retained earnings	Profit for the year	Revaluation surplus	TOTAL
At 01.01.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	20.285.402	4.902.982	31.872	49.875.877
Comprehensive income							
Net profit for the year	0	0	0	0	4.746.824	0	4.746.824
Other comprehensive income	0	0	0	0	0	-18.396	-18.396
Total comprehensive income	0	0	0	0	4.746.824	-18.396	4.728.428
Dividend payment	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Total transactions with owners recognized directly in equity	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Distribution of net profit	0	0	0	4.902.982	-4.902.982	0	0
Increase in legal reserves	0	0	0	0	0	0	0
Total transactions within equity	0	0	0	4.902.982	-4.902.982	0	0
At 12.31	12.956.935	10.402.992	1.295.693	24.188.384	4.746.824	13.476	53.604.304
Retained earnings for distribution – accumulated profit				24.188.384	4.746.824		28.935.208
2023	Subscribed capital	Capital reserves	Statutory reserves	Retained earnings	Profit for the year	Revaluation surplus	TOTAL
At 01.01.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	17.917.894	3.367.509	-25.248	45.915.774
Comprehensive income							
Net profit for the year	0	0	0	0	4.902.982	0	4.902.982
Other comprehensive income	0	0	0	0	0	57.120	57.120
Total comprehensive income	0	0	0	0	4.902.982	57.120	4.960.102
Dividend payment	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Total transactions with owners recognized directly in equity	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Distribution of net profit	0	0	0	3.367.508	-3.367.508	0	0
Increase in legal reserves	0	0	0	0	0	0	0
Total transactions within equity	0	0	0	3.367.508	-3.367.508	0	0
At 12.31	12.956.935	10.402.992	1.295.693	20.285.402	4.902.982	31.872	49.875.877
Retained earnings for distribution – accumulated profit				20.285.402	4.902.982		25.188.384

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 42 through 104.

2.4. IZKAZ GIBANJA KAPITALA

2023	Vpoldeljeni kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čistí poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Presežek iz prevrednotenja	SKUPAJ
Stanje 1. 1.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	20.285.402	4.902.982	31.872	49.875.877
Vseobsegajoči donos							
Vnos čišlega dobička leta	0	0	0	0	4.746.824	0	4.746.824
Drugi vseobsegajoči donos	0	0	0	0	0	-18.396	-18.396
Skupaj vseobsegajoči donos	0	0	0	0	4.746.824	-18.396	4.728.428
Dividende	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Skupaj transakcije z lastniki, pripoznane neposredno v kapitalu	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Razporeditev čišlega dobička	0	0	0	4.902.982	-4.902.982	0	0
Oblikovanje zakonskih rezerv	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj spremembe v kapitalu	0	0	0	4.902.982	-4.902.982	0	0
Stanje 31. 12.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	24.188.384	4.746.824	13.476	53.604.304
Preneseni dobički za delitev – bilančni dobiček				24.188.384	4.746.824		28.935.208
2022	Vpoldeljeni kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čistí poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Presežek iz prevrednotenja	SKUPAJ
Stanje 1. 1.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	17.917.894	3.367.509	-25.248	45.915.774
Vseobsegajoči donos							
Vnos čišlega dobička leta	0	0	0	0	4.902.982	0	4.902.982
Drugi vseobsegajoči donos	0	0	0	0	0	57.120	57.120
Skupaj vseobsegajoči donos	0	0	0	0	4.902.982	57.120	4.960.102
Dividende	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Skupaj transakcije z lastniki, pripoznane neposredno v kapitalu	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Razporeditev čišlega dobička	0	0	0	3.367.508	-3.367.508	0	0
Oblikovanje zakonskih rezerv	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj spremembe v kapitalu	0	0	0	3.367.508	-3.367.508	0	0
Stanje 31. 12.	12.956.935	10.402.992	1.295.693	20.285.402	4.902.982	31.872	49.875.877
Preneseni dobički za delitev – bilančni dobiček				20.285.402	4.902.982		25.188.384

Računovodske usmeritve in popravila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 43 do 105.

2.5. STATEMENT OF CASH FLOWS

In EUR	2023	2022
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES		
Profit for the year	4,746,824	4,902,982
Adjustments for:	5,781,179	5,761,907
– Corporate income tax	957,818	975,968
– Amortisation	4,285,771	4,145,304
– Depreciation	524,763	582,744
– Profit/loss on disposal of assets	27,808	18,544
– Increase in provision for impaired receivables	-1,460	-995
– Changes in provisions for employee benefits	-7,877	45,987
– Decrease of government grants	-5,644	-5,644
<i>Changes in working capital</i>	-638,727	-1,588,951
– Increase/decrease in inventories	-11,289	13,444
– Increase/decrease in trade and other receivables (including deferred costs and accrued revenue)	-1,561,204	388,893
– Increase/decrease in trade and other payables (including deferred costs and accrued revenue)	933,766	-1,991,287
Cash generated from operations	9,889,275	9,075,938
Income tax paid	-1,369,374	-693,911
Net cash generated from operating activities	8,519,901	8,382,027
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES		
Loans granted	-9,000	-39,200
Proceeds from granted loans	32,958	31,017
Purchase of property, plant and equipment	-251,893	-335,364
Proceeds from sales of property, plant and equipment	21,486	90,393
Purchase of intangible assets	-4,156,141	-3,223,415
Change in payables and receivables in relation to investing activities	-225,815	-19,786
Net cash used in investing activities	-4,588,404	-3,496,355
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES		
Proceeds from borrowings	0	0
Repayment of borrowings	-2,500,000	-4,000,000
Repayment of debts for leasing	-265,845	-243,576
Dividends paid	-1,000,000	-1,000,000
Net cash used in financing activities	-3,765,845	-5,243,576
Net increase in cash, cash equivalents	165,651	-357,904
Cash and cash equivalents at beginning of year	123,765	481,669
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR	289,416	123,765

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 42 through 104.

2.5. IZKAZ DENARNIH TOKOV

v EUR	Pojasnilo	2023	2022
DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
Čisti poslovni izid		4.746.824	4.902.982
<i>Prilagoditve za</i>		5.781.179	5.761.907
– Dorek od dobička	2.36	957.818	975.968
– Amortizacija NDS	2.32	4.285.771	4.145.304
– Amortizacija OOS	2.32	524.763	582.744
– Dobitki/izguba od prodaje sredstev		27.808	18.544
– Povečanje slabih terjatev		-1.460	-995
– Spremembe rezervacij za zaposlene	2.23	-7.877	45.987
– Zmanjšanje državnih podpor	2.22	-5.644	-5.644
<i>Spremembe v okrajnih sredstvih</i>		-638.727	-1.588.951
– Povečanje/zmanjšanje zalog		-11.289	13.444
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih terjatev (skupaj s kratkoročnimi odloženimi stroški in vratačnimi prihodki)		-1.561.204	388.893
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih obveznosti (skupaj s kratkoročnimi vratačnimi stroški in odloženimi prihodki)		933.766	-1.991.287
Denarna sredstva ustvarjena pri poslovanju		9.889.275	9.075.938
Izdatki za davke		-1.369.374	-693.911
Neto denarna sredstva ustvarjena iz poslovanja		8.519.901	8.382.027
DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
Dana posojila	2.17	-9.000	-39.200
Pritivi od denarnih posojil	2.17	32.958	31.017
Naakup opredmetenih osnovnih sredstev	2.12	-251.893	-335.364
Prejemki pri oduljavi opredmetenih osnovnih sredstev		21.486	90.393
Naakup nepredmetenih odpravnih sredstev	2.10	-4.156.141	-3.223.415
Spremembe v obveznostih in terjatevih pri naložbenju		-225.815	-19.786
Neto denarni tok pri naložbenju		-4.588.404	-3.496.355
DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
Prejeta posojila	2.20	0	0
Dotplačila dolgov	2.20	-2.500.000	-4.000.000
Dotplačila obveznosti za najeme	2.21	-265.845	-243.576
Dividende izplačane lastnikom	2.19	-1.000.000	-1.000.000
Neto denarni tok iz financiranja		-3.765.845	-5.243.576
Neto povečanje denarja in denarnih ustreznikov		165.651	-357.904
Denar in denarna ustrezniki na začetku leta	2.18	123.765	481.669
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	2.18	289.416	123.765

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računov: daskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računov: v: Oskati izkazi. Nahajajo se na straneh od 43 do 105.

2.6. BASIS OF PREPARATION

Statement of compliance

The financial statements of ADRIAPLIN d.o.o. have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union, interpretations adopted by the International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) and also adopted by the European Union and in accordance with the provisions of the Companies Act.

On the balance sheet date, and considering the standards adoption process in the European Union, there were no differences between the IFRS applied and the IFRS adopted by the European Union that would be reflected in the accounting policies of ADRIAPLIN d.o.o.

All the data in this report are in EUR and they are rounded to EUR 1.

Basis for measurements

The financial statements are prepared under the historical cost basis. The financial statements are prepared on a going concern basis.

Use of estimates and judgments

The principal accounting policies applied in the preparation of these financial statements are set out in the note 2.7 below. These policies have been consistently applied to all the years presented, unless otherwise stated in the note 2.8.

The preparation of financial statements in conformity with IFRS requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires the Management to exercise its judgment in the process of applying the Company's accounting policies.

The areas involving a higher degree of judgment or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the financial statements are disclosed in note 2.9.9.

2.7. SIGNIFICANT INFORMATION ABOUT ACCOUNTING POLICIES

2.7.1. FOREIGN CURRENCY CONVERSION

Functional and presentation currency

Items included in the Company's financial statements are measured using the currency of the primary economic environment (EUR) in which the entity operates ('the functional currency'). The financial statements are presented in EUR, which is the Company's functional and presentation currency.

Transactions and balances

In 2023, the Company had a single foreign currency transaction of GBP 6,120. In 2022 also one in the amount of GBP 2,040.

2.6. PODLAGE ZA SESTAVO

Izjava o skladnosti

Računovodski izkazi družbe ADRIAPLIN d.o.o. so sestavljeni v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (MSRP), kot jih je sprejela Evropska unija, s pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je sprejela tudi Evropska unija, ter v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD).

Na dan bilance stanja glede na proces potrjevanja standardov v Evropski uniji v računovodskih usmeritvah družbe ADRIAPLIN d.o.o. ni razlik med uporabljenimi MSRP in MSRP, ki jih je sprejela Evropska unija.

Vsi podatki v tem poročilu so izkazani v EUR in zaokroženi na 1 EUR.

Podlaga za merjenje

Računovodski izkazi so pripravljani ob upoštevanju izvirne vrednosti. Računovodski izkazi družbe so pripravljani ob predpostavki, da bo družba v prihodnosti nadaljevala poslovanje (računovodska predpostavka časovne neomejenosti delovanja).

Uporaba ocen in presoji

Pomembnejše računovodske usmeritve, ki so podrobno razložene v nadaljevanju v pojasnilu številka 2.7., so bile dosledno uporabljene v vseh predstavljenih obdobjih, razen če ni navedeno drugače v točki 2.8.

Priprava računovodskih izkazov v skladu z MSRP zahteva uporabo nekaterih pomembnih računovodskih ocen. Prav tako od poslovodstva zahteva presojo ocen poslovodstva v procesu sprejemanja računovodskih usmeritev družbe.

Postavke računovodskih izkazov, pri katerih je uporabljena višja stopnja presoje, ali so kompleksnejše, ali postavke, pri katerih so uporabljene pomembnejše ocene, so razkriti v pojasnilu 2.9.9.

2.7. POMEMBNE INFORMACIJE O RAČUNOVODSKIH USMERITVAH

2.7.1. PREVEDBA TUJE VALUTE

Funkcijska in predstavitevna valuta

Postavke v računovodskih izkazih družbe so merjene v valuti primarnega ekonomskega okolja (EUR), v katerem družba posluje (funkcionalna valuta). Računovodski izkazi so sestavljeni v EUR, ki je funkcijska in predstavitevna valuta družbe.

Transakcije bilance stanja

V letu 2023 je imela družba en sam poslovni dogodek v tuji valuti v znesku 6.120 GBP. V letu 2022 pa tudi enega v znesku 2.040 GBP.

2.7.2. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Property, plant and equipment are stated at historical cost less accumulated depreciation. After initial recognition, tangible fixed assets are accounted for using the historical cost model.

Depreciation and amortisation are measured by the straight-line method.

In 2023 and 2022, the Company did not have any borrowing costs because it did not have any qualifying assets

	Rate (%)	Useful life
Buildings	2-5	20-50
Cogeneration	10	10
Office and other equipment	10-50	2-10

2.7.3. INTANGIBLE ASSETS

After initial recognition, tangible fixed assets are accounted for using the historical cost model.

IFRIC 12 on the accounting treatment of concession contracts was adopted by the Company in the 2010 financial statements.

IFRIC12 "service – concession arrangements" – provides guidance on accounting by operators for public-to-private service concession arrangements. An arrangement within the scope of this interpretation involves for a specified period of time an operator constructing, upgrading, operating and maintaining the infrastructure used to provide the public service. In particular, when the grantor controls or regulates which services the operator must provide with the infrastructure, at what price and any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement, the operator shall recognise the concession as an intangible asset on the basis of the agreements.

The intangible assets model applies where the operator is paid by the users. The intangible assets correspond to the right granted by the concession grantor to the operator to charge users of the public service.

Intangible assets resulting from the application of IFRIC 12 are recorded in the statement of financial position under the heading "Concession intangible assets" and are amortised on a straight-line basis, over the term of each respective concession contract.

Intangible assets comprise mainly concession rights deriving from the concession agreements the Company has entered into with several municipalities in Slovenia, goodwill and other intangible assets.

The concession fees are charged based on the conditions within the individual concession agreements with the municipalities, which state that the charge is determined based on the gas volumes sold at the defined unit rate. At the end of the year, the Company calculates the concession fees and records them as other operating expenses and as liabilities to the municipalities. For one municipality, the concession fee charge is compensated through a non-current receivable with the municipality.

Acquired computer software licences are capitalised on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the specific software.

Intangible assets	Rate (%)	Useful life
Concession rights	2-20	5-50
Software	20-50	2-5

2.7.2. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmetena osnovna sredstva so izkazana po nabavni vrednosti, zmanjšani za popravek vrednosti. Po začetnem pripoznavanju se opredmetena osnovna sredstva izkazujejo po modelu nabavne vrednosti.

Družba za amortiziranje uporablja metodo enakomerne časovne amortizacije.

Družba v letih 2023 in 2022 ni imela stroškov izposojanja, ker ni imela sredstev v pridobivanju v daljšem obdobju.

	Stopnja (%)	Doba koristi
Zgradbe	2-5	20-50
Kogeneracija	10	10
Pisarniška in druga oprema	10-50	2-10

2.7.3. NEOPREDMETENA SREDSTVA

Po začetnem pripoznavanju se neopredmetena sredstva izkazujejo po modelu nabavni vrednosti.

V letu 2010 je družba v svojih računovodskih izkazih uvedla pojasnilo OPMSRP 12 – Dogovori o koncesiji storitev, za računovodsko spreminjanje koncesijskih pogodb.

Pojasnilo OPMSRP 12 »Dogovori o koncesiji storitev« daje navodila za računovodenje koncesijskih pogodb, povezanih z javno-zasebnimi dogovori. Dogovor v okviru te razlage zajema določeno časovno obdobje, v katerem operater dograjlja, gradi in vzdržuje infrastrukturo, ki jo upravlja za namene izvajanja javne službe. V primeru, kadar dajalec koncesije nadzira in ureja, katere storitve mora upravljavec zagotavljati z infrastrukturo, po kakšni ceni in preostali vrednosti ob prenehanju koncesije, upravljavec pripozna koncesijo kot neopredmeteno sredstvo na podlagi dogovora.

Model neopredmetenih sredstev se uporablja, kadar je upravljavec plačan s strani uporabnikov. Neopredmetena sredstva se ujemajo s pravico, dano s strani koncesionarja operaterju, da zaračunava uporabo javne storitve.

Neopredmetena sredstva, ki izhajajo iz uporabe OPMSRP 12, se pripoznajo v izkazu finančnega položaja pod postavko »koncesijska neopredmetena sredstva« in se amortizirajo po metodi enakomerne časovne porazdelitve med pogodbenim obdobjem.

Neopredmetena sredstva obsegajo predvsem koncesijske pravice, ki izhajajo iz koncesijskih pogodb, ki jih ima družba sklenjena z različnimi občinami v Sloveniji, dobrega imena in drugih neopredmetenih sredstev.

Koncesijne se obračunavajo v skladu s pogodbenimi določili znotraj koncesijskih pogodb, sklenjenih z občinami. Koncesijna je določena glede na prodane količine plina ter odstotka marže na prodano količino. Ob koncu leta družba obračuna višino koncesijnin in jih pripozna med drugimi stroški poslovanja in med obveznostmi do občin. Za eno izmed občin se zaračunana pristojbina za koncesijo pobota z dolgoročno terjatvijo do občine.

Pridobljene licence za računalniško programsko opremo se pripoznajo na podlagi stroškov, nastalih za pridobitev in usposobitev za uporabo programske opreme.

Neopredmetena sredstva	Stopnja (%)	Doba koristi
Koncesijske pravice	2–20	5–50
Programska oprema	20–50	2–5

2.7.4. RIGHT-OF-USE ASSETS

Under IFRS 16, a contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. The assets leased are capitalised in leasing right-of-use assets at the commencement of the lease at the present value of the lease payments. Present value calculation should consider lease interest rate if applicable. If not applicable, the incremental borrowing rate should be used.

The Company recognises in leases mainly leases of premises, leases of the gas network, and software leases.

Right-of-use assets	Rate (%)	Useful life
Software – in leasing	33–50	2–3
Buildings – in leasing	7–40	3–14

2.7.5. INVENTORIES

Cost is determined using the first-in, first-out (FIFO) method. In costs, the Company includes the costs of purchase (including, transport, and handling) net of trade discounts received and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

2.7.6. RECEIVABLES

The Company classifies receivables within following groups: Households and small business customers - SOHO, Medium business customers and Large business customers. In terms of credit management, the Company has in place a credit policy which requires classification of a new customer within respective group and the analysis of customer creditworthiness before the Company offers standard payment and distribution terms and before a contract is sealed respectively.

If the receivable book value is greater than its fair value, meaning collectible value, receivable should be impaired. Receivables past due over 1 year are recognised as doubtful debt while bad debt in case of lawsuit. In such case, the Company establishes the provision for the impairment in the full amount of respective receivables (100%).

2.7.7. FINANCIAL LIABILITIES

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, payables.

The financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings including bank overdrafts.

2.7.8. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents comprise cash at banks and in hand and short-term deposits with a maturity of three months or less.

2.7.9. EQUITY

The total equity of the company consists of subscribed capital, capital reserves, statutory reserves, retained earnings and net income from the business year.

The subscribed capital is the contributed capital of shareholders, defined in the company's articles of association, registered with the court, and paid up by its owners.

2.7.4. PRAVICA DO UPORABE NAJETIH SREDSTEV

V skladu z MSRP 16 je pogodba najemna oziroma vsebuje najem, če določa pravico do nadzora nad uporabo razpoznavnega sredstva za določeno časovno obdobje v zameno za plačilo. Najeto sredstvo se usredstvi med pravice do uporabe najetih sredstev ob začetku najema in ovrednoti po sedajni vrednosti najemnin. Pri izračunu sedanje vrednosti se uporabi obrestna mera, sprejeta pri najemu, če to obrestno mero lahko ugotovimo. Če je ne moremo ugotoviti, uporabimo predpostavljeno obrestno mero.

Družba uvršča med najeme predvsem najeme poslovnih prostorov, najeme plinovodnega omrežja in najeme programske opreme.

Pravica do uporabe najetih sredstev	Stopnja (%)	Doba koristi
Programska oprema	33–50	2–3
Zgradbe	7–40	3–14

2.7.5. ZALOGE

Stroški zalog se določijo po metodi zaporednih cen (FIFO). Družba v stroške zalog vključuje stroške nakupa (vključno s stroški transporta in upravljanja) brez trgovinskih popustov in druge stroške, nastale pri prevzemanju zalog v skladišče.

2.7.6. TERJATVE

Družba razvršča terjatve v naslednje skupine: gospodinjstva in male poslovne uporabnike – MPO, srednje velike poslovne odjemalce in velike poslovne odjemalce. Družba je za upravljanje s tveganji oblikovala takšno kreditno politiko, v skladu s katero se vsako novo stranko razvrsti v ustrezno skupino in izvede analiza njene kreditne sposobnosti, preden ji družba ponudi standardne pogoje plačila in dobave oziroma preden z njo sklene pogodbo.

Če se oceni, da knjigovodska vrednost terjatve presega njeno pošteno, to je udenačilno vrednost, se terjatve slabi. Terjatve, ki so starejše od enega leta, se štejejo kot dvomljive, v primeru, da se je začel sodni postopek, pa kot sporne terjatve. Za take terjatve družba oblikuje popravek vrednosti terjatve v višini celotnega zneska terjatve (100 %).

2.7.7. FINANČNE OBVEZNOSTI

Finančne obveznosti se ob začetnem pripoznanju razvrstijo med finančne obveznosti po poštenu vrednosti prek poslovnega izida, dana in prejeta posojila, obveznosti iz poslovanja.

Finančne obveznosti družbe vključujejo obveznosti iz poslovanja in druge obveznosti, dana in prejeta posojila, vključno z dovoljenimi prekoračtvami stanja na bančnem računu.

2.7.8. DENARNA SREDSTVA

Denar in denarni ustrezniki obsegajo denar v blagajni in bančne vloge na vpogled z zapadlostjo v obdobju, krajšem od treh mesecev.

2.7.9. KAPITAL

Celoten kapital družbe je sestavljen iz vpoklicanega kapitala, kapitalskih rezerv, zakonskih rezerv, prenesenega čistega poslovnega izida in čistega poslovnega izida iz poslovnega leta.

Osnovni kapital je vpoklicani kapital družbenikov, opredeljen je v statutu družbe, registriran na sodišču in so ga vplačali njegovi lastniki.

Capital reserves include surpluses from the payment of subscribed capital and the canceled general capital revaluation correction transferred from the revaluation reserve.

Statutory reserves are amounts that are purposely withheld from profits from previous years, primarily to settle potential future losses. When they arise, they are recognized by the body responsible for preparing the annual report or by the decision of the relevant body. In accordance with the Companies Act, legal reserves can be used in excess to increase the share capital from the company's assets and to cover net and carried forward losses, if at the same time profit reserves are not used to pay out profits to shareholders.

Revaluation reserves contain actuarial gains and losses related to provisions for employment and other long-term employee benefits.

2.7.10. CURRENT AND DEFERRED INCOME TAX

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in the income statement, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted at the balance sheet date. The Management periodically evaluates positions taken in tax return with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation. It establishes provisions, where appropriate, on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.

Deferred income tax is recognised, using the liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted by the balance sheet date and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled. Deferred tax is calculated for the period 2024 to 2028 at a tax rate of 22%.

The Company provides information about judgments and estimates made in preparing the financial statements.

2.7.11. EMPLOYEE BENEFITS

Short-term employee benefits

Obligations for short-term employee benefits are measured without discounting and are reported as expenses when the work associated with the specified current benefit is performed. Health, pension and social insurance contributions from gross wages and salaries are paid by the Company during the year at the statutory rates. Social security contributions are recognised as an expense in the income statement in the period in which they are incurred.

Long-term employee benefits – provisions for retirement and jubilee benefits

Reservations for severance payments and jubilee awards – in accordance with legal regulations, with the collective agreement and the internal regulations, the Company is obliged to pay jubilee awards to employees and reservations for severance pay upon retirement. For this purpose, long-term provisions were established. Other pension liabilities do not exist. Reservations are formed in the amount of estimated future payments for severance payments and jubilee awards, discounted on the day of the actuarial calculation. The actuarial calculation is made in case of significant changes of the assumptions used by the actuary in the last actuarial calculation.

Based on the actuarial calculations, we recognise the unrealised actuarial gains or losses for the current year for severance payments in other comprehensive income within the framework of the revaluation of equity, whereas the current service costs and interest expenses in the income statement. The jubilee awards are presented in the income statement as current service costs, whereas the interest costs as actuarial gains or losses.

Kapitalne rezerve vključujejo presežke iz vplačila osnovnega kapitala in odpravljen splošni prevrednotevalni popravek kapitala, preneseno iz revalorizacijske rezerve.

Zakonske rezerve so zneski, ki so namensko zadržani iz dobička iz prejšnjih let, predvsem za poravnavo morebitnih prihodnjih izgub. Ob nastanku jih pripozna organ, odgovoren za pripravo letnega poročila, ali sklep zadevnega organa. Zakonske rezerve se v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah lahko v presežnem znesku porabijo za povečanje osnovnega kapitala iz sredstev družbe ter za krije čiste in prenesene izgube, če se hkrati ne uporabijo rezerve iz dobička za izplačilo dobička delničarjem.

Rezerve za prevrednotenje vsebujejo aktuarske dobičke in izgube, vezane na rezervacije za zaposlitvene in druge dolgoročne zasluzke zaposlenecv.

2.7.10. TEKOČI DAVEK OD DOBIČKA IN ODLOŽENI DAVKI

Odhodek za davek od dohodka za poslovno leto obsega tekoče davke in odloženi davek. Davek je pripoznan v izkazu poslovnega izida, razen če se nanaša na postavke, ki so pripoznane v drugem vseobsegajočem donosu ali neposredno v kapitalu. V tem primeru se tudi davek pripozna v drugem vseobsegajočem donosu oziroma neposredno v kapitalu.

Tekoči davek od dohodka se določi na osnovi davčnega zakona, ki velja na datum bilance. Poslovodstvo občasno ovrednoti stališča do situacij, v katerih je veljavni davčni predpis odvisen od tolmačenja. Kjer je to primerno, oblikuje rezervacije na osnovi zneskov, ki jih bo predvidoma treba plačati davčnim oblastem.

Odloženi davek se izkazuje po metodi obveznosti po bilanci stanja, pri čemer se upoštevajočasne razlike med davčnimi vrednostmi sredstev in obveznosti ter njihovimi neodpisanimi vrednostmi v računovodskih izkazih, vendar pa se odloženi davek ne obračuna, če izhaja iz začetnega pripoznanja sredstev ali obveznosti v poslu. Kjer ne gre za poslovne združbe, in ki v času posla ne vpliva niti na računovodski niti na obdavčljivi poslovni izid. Odloženi davek se določi ob uporabi davčnih stopenj (in zakonov), ki so v veljavi na datum bilance stanja in za katere se predvideva, da bodo v veljavi, ko bodo pripadajoče odložene terjatve za davek realizirane oziroma odložene obveznosti za davek poravnane in ko bo na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče odpraviti časne razlike. Odloženi davek se za obdobje 2024 do 2028 obračuna po davčni stopnji 22%.

Družba zagotavlja informacije o opravljenih presoajah in ocenah pri pripravi računovodskih izkazov.

2.7.11. ZASLUŽKI ZAPOSLENIH

Kratkoročni prejemki zaposlenih

Obveznosti za kratkoročne prejemke zaposlenih se merijo brez diskontiranja in se poročajo kot stroški, kadar je opravljeno delo povezano z določeno koristjo. Prispevke za zdravstveno, pokojninsko in socialno zavarovanje iz bruto plače plačuje družba med letom po zakonsko določenih stopnjah. Prispevki so pripoznani kot odhodek v izkazu poslovnega izida v obdobju, v katerem se pojavijo.

Dolgoročni prejemki zaposlenih – rezervacije za pokojnine in jubilejne nagrade

Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade – družba je v skladu z zakonskimi predpisi, s kolektivno pogodbo in z internimi pravilnikom zavezana k plačilu jubilejnih negrad zaposlenim ter odpravnin ob njihovi upokojitvi. V ta namen je oblikovala dolgoročne rezervacije. Druge pokojninske obveznosti ne obstajajo. Rezervacije so oblikovane v višini ocenjenih prihodnjih izplačil za odpravnine in jubilejne nagrade, diskontirane na dan aktuarskega izračuna. Aktuarski izračun opravljamo v primeru, da se bistveno spremenijo predpostavke, ki jih je uporabil aktuar pri zdajnjem aktuarskem izračunu.

Na osnovi aktuarskega izračuna pripoznamo nerealizirane aktuarske dobičke ali izgube tekočega leta za odpravnine v drugem vseobsegajočem donosu in okviru presežka iz prevrednotenja v kapitalu, stroške sprotnega službovanja in stroške obresti pa v izkazu poslovnega izida. Za jubilejne nagrade pa v izkazu poslovnega izida prikazujemo tako stroške sprotnega službovanja in stroške obresti kot aktuarske dobičke ali izgube.

The surplus from revaluation relates to the increase of the carrying value of the assets using the revaluation model. It consists of an actuarial gain or loss arising from the severance pay.

2.7.12. PROVISIONS

Where there are a number of similar obligations, the likelihood that an outflow will be required in settlement is determined by considering the class of obligations as a whole. A provision is recognised even if the likelihood of an outflow with respect to any one item included in the same class of obligations may be small.

2.7.13. GOVERNMENT GRANTS

Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis to the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to income (presented under other income) in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

2.7.14. RECOGNITION OF REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS

The revenues from the sale of goods (gas) and services (network charge) are recognised at the transfer of the control over of the asset to the buyer, which is usually when the goods are supplied or when the services are performed. The normal payment period is from 15 to 30 days from the date of delivery.

The Company accepted the following accounting key judgments that have a significant effect on defining the amount and the time of recognition of revenues from contracts with customers:

Revenues from the sale of goods and services are fully recognised at the time of the sale. From the time of the sale on, the Company can no longer manage the goods and the services that have been sold.

The Company distributes gas on its network and sells gas both to customers connected to its network and also to customers outside its network. The revenue from the sale of gas is measured at the gas price charged, multiplied by the actual or estimated gas consumption plus a fixed charge.

The Company does not recognise in the revenues the tax which is connected to the sales of natural gas.

The actual consumption is in majority measured in connection with the billing of gas. Otherwise, the Company uses an estimation of the gas consumption. Once a year, the company makes an actual reading and, on this basis, settles the difference between the estimated consumption and the actual consumption. The network charges are based on the official tariffs, which are published by the Energy Agency.

The Company sells service lines to the new customers in the case where they are the owner of these lines based on the related concession contract, when the new service line is constructed.

Amounts from contracts

- Contract assets – A contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer.
- Trade receivables - A receivable represents that the Company has a right to an amount of consideration that is unconditional (i.e. only the passage of time is required before payment of the consideration is due).
- Contract liabilities – A contract liability is the obligation to transfer goods or services to a customer for which the Company has received consideration (or an amount of consideration is due) from the customer. If a customer pays consideration before the Company transfers goods or services to the customer, a contract liability is recognised when the payment is made or the payment is due (whichever is earlier). Contract liabilities are recognised as revenue when the Company performs under the contract.

Presežek iz prevrednotenja se nanaša na povečanje knjigovodske vrednosti sredstev po modelu prevrednotenja. Sestavlja ga aktuarski dobiček ali izguba iz nastlova odpravnin.

2.7.12. REZERVACIJE

Kadar obstaja več podobnih obveznosti, se obstoje verjetnosti, da bo pri poravnavi potreben odток, določijo glede na razred obveznosti kot celote. Rezervacija se pripozna tudi, če so verjetni odliivi povezani s postavko, vključeno v posamezni razred, in gre za majhne zneske.

2.7.13. DRŽAVNE PODPORE

Državne podpore se pripoznajo, če obstaja verjetnost, da bo podpora pridobljena in bodo vsi pogoji izpolnjeni. Kadar je državna podpora namenjena pokrivanju stroškov, se ta podpora, izkazana v okviru dolgoročne rezervacije, porablja s prenašanjem med poslovne prihodke enakomerno v obdobjih, potrebnih za uskladitev podpore z nastalimi stroški. Prejete državne podpore, ki se nanašajo na opredmetena osnovna sredstva, so izkazane med dolgoročnimi obveznostmi kot državne podpore in se pripoznajo kot prihodki v izkazu poslovnega izida enakomerno, v skladu s pričakovano dobo koristnosti povezanih sredstev.

2.7.14. PRIPOZNAVANJE PRIHODKOV IZ POGODB S KUPCI

Prihodki od prodaje blaga (plin) in storitev (omrežnina) se pripoznajo ob prenosu obvladovanja nad sredstvom na kupca, kar je običajno ob dobavi blaga ali opravljeni storitvi. Običajni rok plačila je od 15 do 30 dni od datuma dobave.

Družba je sprejela naslednje računovodske presoje, ki pomembno vplivajo na določitev zneska in trenutka pripoznavanja prihodkov iz pogodb s kupci:

Prihodke od prodaje blaga in storitev družba v celoti pripoznava v trenutku prodaje. Od trenutka prodaje naprej družba ne obvladuje več prodanega blaga ali storitve.

Družba distribuira plin odjemalcem znotraj svojega omrežja ter prodaja plin znotraj in zunaj svojega omrežja. Prihodki od plina se merijo na osnovi zaračunane cene plina, pomnožene z dejansko ali ocenjeno porabo plina ter fiksnega dela.

Družba ne pripozna prihodkov od taks, ki so neposredno vezani na prodajo zemeljskega plina.

Dejanska poraba se v večini primerov odčita in to je osnova za zaračunanje porabe plina. V nasprotjem primeru družba uporabi oceno porabe plina. Enkrat letno družba opravi dejanski odčitek in na tej podlagi poročuna razlike med ocenjeno porabo in dejansko porabo. Omrežnina temelji na uradnih tarifah, ki jih objavlja Agencija za energijo.

Družba prodaja priključni plinovod novim odjemalcem v skladu s koncesijsko pogodbo, ko je le-ta zgrajen. Prihodki se merijo po ceni, ki vključuje stroške gradnje in stroške prikljopa.

Zneski iz pogodb

- Sredstva iz pogodb – Sredstva iz pogodb predstavljajo pravico do nadomestila v zameno za blago ali storitve, ki jih družba prenese na kupca.
- Terjatve iz poslovanja – Terjatve predstavljajo pravico družbe do brezpogojnega zneska nadomestila, tj. nadomestilo zapade v plačilo v določenem roku.
- Obveznosti iz pogodb – Obveznosti iz pogodb predstavljajo obveznost prenosa blaga ali storitev na kupca v zameno za nadomestilo, ki ga je družba prejela od kupca (ali ga je kupec dolžan poravnati). Obveznosti iz pogodb se pripoznajo kot prihodki, ko družba izpolni svojo izvršitveno obvezo po pogodbi.

2.7.15. LEASE LIABILITIES

At the commencement date, a lessee shall measure the lease liability at the present value of the lease payments that are not paid at that date. The lease payments shall be discounted using the interest rate implicit in the lease, if that rate can be readily determined. If that rate cannot be readily determined, the lessee shall use the lessee's incremental borrowing rate.

After the commencement date, a lessee shall measure the right-of-use asset applying a cost model.

2.7.16. DIVIDEND DISTRIBUTION

Dividend distribution to the Company's owners is recognised as a liability in the Company's financial statements in the period in which the dividends are approved by the owners.

2.8. CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

Adoption of new or amended standards and interpretations

IFRS 17 "Insurance Contracts" (issued on 18 May 2017 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

IFRS 17 replaces IFRS 4, which has given companies dispensation to carry on accounting for insurance contracts using existing practices. As a consequence, it was difficult for investors to compare and contrast the financial performance of otherwise similar insurance companies. IFRS 17 is a single principle-based standard to account for all types of insurance contracts, including reinsurance contracts that an insurer holds. The standard requires recognition and measurement of groups of insurance contracts at: (i) a risk-adjusted present value of the future cash flows (the fulfillment cash flows) that incorporates all of the available information about the fulfillment cash flows in a way that is consistent with observable market information; plus (if this value is a liability) or minus (if this value is an asset) (ii) an amount representing the unearned profit in the group of contracts (the contractual service margin). Insurers will be recognising the profit from a group of insurance contracts over the period they provide insurance coverage, and as they are released from risk. If a group of contracts is or becomes loss-making, an entity will be recognising the loss immediately.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IFRS 17 and an amendment to IFRS 4 (issued on 25 June 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendments include a number of clarifications intended to ease implementation of IFRS 17, simplify some requirements of the standard and transition. The amendments relate to eight areas of IFRS 17, and they are not intended to change the fundamental principles of the standard. The following amendments to IFRS 17 were made:

- **Effective date:** The effective date of IFRS 17 (incorporating the amendments) has been deferred by two years to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023; and the fixed expiry date of the temporary exemption from applying IFRS 9 in IFRS 4 has also been deferred to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023.
- **Expected recovery of insurance acquisition cash flows:** An entity is required to allocate part of the acquisition costs to related expected contract renewals, and to recognise those costs as an asset until the entity recognises the contract renewals. Entities are required to assess the recoverability of the asset at each reporting date, and to provide specific information about the asset in the notes to the financial statements.
- **Contractual service margin attributable to investment services:** Coverage units should be identified, considering the quantity of benefits and expected period of both insurance coverage and investment services, for contracts under the variable fee approach and for other contracts with an 'investment-return service' under the general model. Costs related to investment activities should be included as cash flows within the boundary

2.7.15. OBVEZNOSTI IZ NAJEMOV

Družba na datum začetka najema izmeri obveznost iz najema po sedanjih vrednostih najemnin, ki na ta datum še niso plačane. Najemnine se diskontirajo po obrestni meri, sprejeti pri najemu, če je to obrestno mero mogoče takoj ugotoviti. Če navedene obrestne mere ni mogoče takoj ugotoviti, najemnik uporabi najemnikovo predpostavljeno obrestno mero za izposojanje.

Po datumu začetka najema družba meri sredstvo, ki predstavlja pravico do uporabe, z uporabo modela nabavne vrednosti.

2.7.16. IZPLAČILO UDELEŽBE NA DOBIČKU

Delitev bilančnega dobička lastnikom družbe se priprava kot obveznost v računovodskih izkazih v obdobju, v katerem se na podlagi sklepa lastnikov ta deli.

2.8. SPREMEMBE RAČUNOVODSKIH USMERITEV IN RAZKRITIJ

Sprejetje novih oz. spremenjenih standardov in pojasnil

MSRP 17 »Zavarovalne pogodbe« (izdano 18. 5. 2017 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

MSRP 17 nadomešča MSRP 4, ki je podjetjem izjemoma omogočil, da se zavarovalne pogodbe še naprej obračunavajo v skladu z obstoječimi praksami. Posledično so vlagatelji s težavo primerjali in razločevali finančno uspešnost drugače podobnih zavarovalnic. MSRP 17 zahteva uporabo enotnega pristopa za vse vrste zavarovalnih pogodb, vključno s pozavarovalnimi pogodbami, ki jih ima zavarovalec. Standard zahteva pripoznavanje in merjenje skupin zavarovalnih pogodb s: (i) tveganju prilagojeno sedanjo vrednostjo prihodnjih denarnih tokov (t. i. fulfillment cash flows oz. denarni tokovi iz naslova izpolnitve), ki vključuje vse razpoložljive informacije o denarnih tokovih iz naslova izpolnitve na način, ki je dosleden s pomembnimi tržnimi informacijami, povečano (če je ta vrednost obveznost) ali zmanjšano (če je ta vrednost sredstvo) za (ii) znesek, ki predstavlja nezasiženi dobiček v skupini pogodb (marža pogodbenih storitev). Zavarovatelji bodo dobiček iz skupine zavarovalnih pogodb pripoznali v obdobju, v katerem zagotavljajo zavarovalno kritje, in ko so izzete iz tveganja. Če skupina pogodb ustvarja ali prične ustvarjati izgubo, podjetje izgubo nemudoma priporoča.

Družba trenutno ocenjuje, da spremembe nimajo vpliva na svoje računovodske izkaze.

Spremembe MSRP 17 in sprememba MSRP 4 (izdano 25. 6. 2020 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Spremembe vključujejo vrsto pojasnil, namenjenih olajšanju uveljave MSRP 17 in poenostavitvi nekaterih zahtev standarda in prehoda. Spremembe se nanašajo na osem področij MSRP 17 in niso namenjene spreminjanju temeljnih načel standarda. Uvedene so bile naslednje spremembe MSRP 17:

- **Datum začetka veljavnosti:** Datum začetka veljavnosti MSRP 17 (ki vključuje spremembe) je bil odložen za dve leti, na letna poročevalska obdobja od vključno 1. 1. 2023; prav tako je bil odložen fiksno določeni datum prenehanja veljavnosti začasne oprostitve od uporabe MSRP 9 v MSRP 4, in sicer na letna poročevalska obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej.
- **Pričakovana izterjava denarnih tokov iz naslova pridobitve zavarovanj:** Podjetje mora dodeliti del stroškov pridobivanja na s tem povezana pričakovana podaljšanja pogodb in te stroške pripoznati kot sredstvo, dokler ne pripozna podaljšanih pogodb. Podjetja morajo oceniti izterljivost sredstva na vsak poročevalski datum in v pojasnilih k računovodskim izkazom zagotoviti konkretne informacije o sredstvu.
- **Pogodbena storitvena marža, ki jo je mogoče pripisati investicijskim storitvam:** Enote kritja je treba opredeliti, upoštevajoč količino ugodnosti in pričakovano obdobje tako zavarovalnega kritja kot tudi investicijskih storitev za pogodbe v sklopu pristopa s spremenljivim plačilom in za druge pogodbe s »storitvami dobička na naložbe«

of an insurance contract, to the extent that the entity performs such activities to enhance benefits from insurance coverage for the policyholder.

- **Reinsurance contracts held – recovery of losses:** When an entity recognises a loss on initial recognition of an onerous group of underlying insurance contracts, or on addition of onerous underlying contracts to a group, an entity should adjust the contractual service margin of a related group of reinsurance contracts held and recognise a gain on the reinsurance contracts held. The amount of the loss recovered from a reinsurance contract held is determined by multiplying the loss recognised on underlying insurance contracts and the percentage of claims on underlying insurance contracts that the entity expects to recover from the reinsurance contract held. This requirement would apply only when the reinsurance contract held is recognised before or at the same time as the loss is recognised on the underlying insurance contracts.
- **Other amendments:** Other amendments include scope exclusions for some credit card (or similar) contracts, and some bank contracts; presentation of insurance contract assets and liabilities in the statement of financial position in portfolios instead of groups; applicability of the risk mitigation option when mitigating financial risks using reinsurance contracts held and non-derivative financial instruments at fair value through profit or loss; an accounting policy choice to change the estimates made in previous interim financial statements when applying IFRS 17; inclusion of income tax payments and receipts that are specifically chargeable to the policyholder under the terms of an insurance contract in the fulfilment cash flows; and selected transition reliefs and other minor amendments.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Transition option to insurers applying IFRS 17 – Amendments to IFRS 17 (issued on 9 December 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendment to the transition requirements in IFRS 17 provides insurers with an option aimed at improving the usefulness of information to investors on initial application of IFRS 17. The amendment relates to insurers' transition to IFRS 17 only and does not affect any other requirements in IFRS 17. The transition requirements in IFRS 17 and IFRS 9 apply at different dates and will result in the following one-time classification differences in the comparative information presented on initial application of IFRS 17: accounting mismatches between insurance contract liabilities measured at current value and any related financial assets measured at amortised cost; and if an entity chooses to restate comparative information for IFRS 9, classification differences between financial assets derecognised in the comparative period (to which IFRS 9 will not apply) and other financial assets (to which IFRS 9 will apply). The amendment will help insurers to avoid these temporary accounting mismatches and, therefore, will improve the usefulness of comparative information for investors. It does this by providing insurers with an option for the presentation of comparative information about financial assets. When initially applying IFRS 17, entities would, for the purpose of presenting comparative information, be permitted to apply a classification overlay to a financial asset for which the entity does not restate IFRS 9 comparative information. The transition option would be available, on an instrument-by-instrument basis; allow an entity to present comparative information as if the classification and measurement requirements of IFRS 9 had been applied to that financial asset, but not require an entity to apply the impairment requirements of IFRS 9; and require an entity that applies the classification overlay to a financial asset to use reasonable and supportable information available at the transition date to determine how the entity expects that financial asset to be classified applying IFRS 9.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting Policies (issued on 12 February 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

IAS 1 was amended to require companies to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. The amendment provided the definition of material accounting policy information. The amendment also clarified that accounting policy information is expected to be material if, without it, the users of the financial statements would be unable to understand other material information in the financial statements. The amendment provided illustrative examples of accounting policy information that is likely to be considered material to the entity's financial statements. Further, the amendment to IAS 1 clarified that immaterial accounting policy information need not be disclosed. However, if it is disclosed, it should not obscure material accounting policy information. To support this amendment, IFRS Practice Statement 2, 'Making Materiality Judgements' was also amended to provide guidance on how to apply the concept of materiality to accounting policy disclosures.

The amendment to IFRS 1 and IASB Practice Statement 2 has an impact on individual disclosures.

v okviru splošnega modela. Stroške, povezane z naložbenimi dejavnostmi, bi bilo treba vključiti kot denarne tokove v okviru zavarovalne pogodbe, kolikor podjetje opravlja dejavnosti, ki za imetnika police izboljšujejo ugodnosti iz zavarovalnega kritja.

- **Skljenjene pozavarovalne pogodbe – povrnitev izgub:** Ko podjetje pripozna izgubo ob prvotnem pripoznanju kodične skupine zavarovalnih pogodb, na katerih temelji pozavarovanje, ali ob dodajanju kodičnih zavarovalnih pogodb, na katerih temelji pozavarovanje, v skupino, bi moral podjetje prilagoditi pogodbeno-storitveno maržo povezane skupine sklenjenih zavarovalnih pogodb in pripoznati dobiček na sklenjene pozavarovalne pogodbe. Znesek izgube, povrnjene iz naslova sklenjene pozavarovalne pogodbe se določi z zmožkom izgube, pripoznane na zavarovalnih pogodbah, na katerih temelji pozavarovanje, in odstotka terjatve iz naslova zavarovalnih pogodb, na katerih temelji pozavarovanje, za katere podjetje pričakuje, da jih bo povrnilo iz sklenjene pozavarovalne pogodbe. Ta znehiva bi veljala le, ko se sklenjene pozavarovalne pogodbe pripozna pred ali hkrati s pripoznanjem izgube iz naslova zavarovalnih pogodb, na katerih temelji pozavarovanje.

- **Druge spremembe:** Druge spremembe vključujejo izključitev iz področja uporabe za določene pogodbe o kreditnih karticah (ali podobne pogodbe) in nekatere posojilne pogodbe; predstavitev sredstev in obveznosti iz naslova zavarovalnih pogodb v izkazu finančnega položaja v portfeljih namesto skupinah; uporabnost možnosti zmanjševanja tveganj pri zmanjševanju finančnih tveganj s pomočjo sklenjenih pozavarovalnih pogodb in neizvedenih finančnih instrumentov po pošteni vrednosti skozi poslovni izid; izbira računovodske usmeritve za spremembo presoje, opravljenih v prejšnjih medletnih računovodskih izkazih pri uporabi MSRP 17; vključitev plačil in prejemkov iz naslova davka na dohodek, s katerimi je mogoče posebej bremeniti imetnika police po določbah zavarovalne pogodbe v denarnih tokovih iz naslova izpolnitve; in izbrane pomoči ob prehodu ter druge manjše spremembe.

Družba trenutno ocenjuje, da spremembe nimajo vpliva na svoje računovodske izkaze.

Možnost prehoda za zavarovalnice po MSRP 17 – Spremembe MSRP 17 (izdano 9. 12. 2021 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 2023 naprej).

Sprememba zahtev glede prehoda v sklopu MSRP 17 zavarovalnicam omogoča izboljšanje uporabnosti informacij za vlagatelje ob začetni uporabi MSRP 17. Sprememba se nanaša le na prehod zavarovalnic (zavarovateljev) na MSRP 17 in ne vpliva na druge zahteve v MSRP 17. Zahteve glede prehoda v MSRP 17 in MSRP 9 veljajo na različni datum in bodo povzročile naslednje enkratne klasifikacijske razlike v primerjalnih informacijah, predstavljenih ob začetni uporabi MSRP 17: računovodska neskladja med obveznostmi iz zavarovalnih pogodb, merjenimi po trenutni vrednosti, in morebitnim povezanimi finančnimi sredstvi, merjenimi po odplačni vrednosti; in v primeru, da se podjetje odloči preoblikovati primerjalne informacije za MSRP 9, razlike v klasifikaciji med finančnimi sredstvi, za katera bo odpravljen pripoznanje v primerjalnem obdobju (za katera se MSRP 9 ne bo uporabljal), in drugimi finančnimi sredstvi (za katera se bo uporabljal MSRP 9). Sprememba bo pomagala zavarovateljem, da se izognijo tem začasnim računovodskim neskladjem, in tako izboljšala uporabnost primerjalnih informacij za vlagatelje. To bo dosegla tako, da bo zavarovalnicam nudila možnost prikaza primerjalnih informacij o finančnih sredstvih. Pri začetni uporabi MSRP 17 bi bilo podjetjem za namen predstavitve primerjalnih informacij dovoljeno uporabiti prekrivanje klasifikacije za finančno sredstvo, za katerega podjetje ne preračuna primerjalnih informacij po MSRP 9. Možnost prehoda bi bila na voljo za vsak instrument posebej; podjetju bi omogočila, da predstavi primerjalne informacije, kot če bi bile za zadevno finančno sredstvo uporabljene zahteve glede klasifikacije in merjenja po MSRP 9, vendar pa ne zahteva, da podjetje uporabi zahteve glede oslabitve, ki izhajajo iz MSRP 9; in od podjetja, ki uporablja prekrivanje klasifikacije za finančno sredstvo, zahteva, da uporabi ustrezne in sprejemljive informacije, ki so na voljo na datum prehoda, da ugotovi, kako podjetje pričakuje, da bo to finančno sredstvo razvrščeno z uporabo MSRP 9.

Družba trenutno ocenjuje, da spremembe niti najo vpliva na svoje računovodske izkaze.

Spremembe MRS 1 in MSRP Stališče o praksi 2: Razkrivanje računovodskih usmeritev (izdano 12. 2. 2021 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 2023 naprej).

MRS 1 je bil spremenjen tako, da od podjetij zahteva, da namesto bistvenih računovodskih usmeritev razkrijejo pomembne informacije o svojih računovodskih usmeritvah. Sprememba je opredelila pomembne informacije o računovodskih usmeritvah. Sprememba tudi pojasnjuje, da se informacije o računovodskih usmeritvah smatrajo kot pomembne, če brez njih uporabniki računovodskih izkazov ne bi mogli razumeti drugih pomembnih informacij v računovodskih izkazih. V spremembah so podani tudi ponazorili zgledi informacij o računovodskih usmeritvah, za katere obstaja verjetnost, da se štejejo kot pomembne za računovodske izkaze podjetja. Nadalje sprememba MRS 1 pojasnjuje, da informacij o nepomembnih računovodskih usmeritvah ni treba razkriti. V primeru, da do tovrstnega razkritja vseeno pride, slednje ne sme zakriti pomembnih informacij o računovodskih usmeritvah. V podporo tej

Amendments to IAS 8: Definition of Accounting Estimates (issued on 12 February 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendment to IAS 8 clarified how companies should distinguish changes in accounting policies from changes in accounting estimates.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Deferred tax related to assets and liabilities arising from a single transaction – Amendments to IAS 12 (issued on 7 May 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendments to IAS 12 specify how to account for deferred tax on transactions such as leases and decommissioning obligations. In specified circumstances, entities are exempt from recognising deferred tax when they recognise assets or liabilities for the first time. Previously, there had been some uncertainty about whether the exemption applied to transactions such as leases and decommissioning obligations – transactions for which both an asset and a liability are recognised. The amendments clarify that the exemption does not apply and that entities are required to recognise deferred tax on such transactions. The amendments require companies to recognise deferred tax on transactions that, on initial recognition, give rise to equal amounts of taxable and deductible temporary differences.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IAS 12 Income taxes: International Tax Reform – Pillar Two Model Rules (issued 23 May 2023).

In May 2023, the IASB issued narrow-scope amendments to IAS 12, 'Income Taxes'. This amendment was introduced in response to the imminent implementation of the Pillar Two model rules released by the Organisation for Economic Co-operation and Development's (OECD) as a result of international tax reform. The amendments provide a temporary exception from the requirement to recognise and disclose deferred taxes arising from enacted or substantively enacted tax law that implements the Pillar Two model rules. In accordance with IASB effective date, the companies may apply the exception immediately, but disclosure requirements are required for annual periods commencing on or after 1 January 2023.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

2.8.1. STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE AND NOT EARLY ADOPTED

New accounting standards

IASB Standards or interpretations effective from January 1, 2024 or later and the company did not adopt them earlier:

Amendments to IFRS 16 Leases: Lease Liability in a Sale and Leaseback (issued on 22 September 2022 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2024).

The amendments relate to the sale and leaseback transactions that satisfy the requirements in IFRS 15 to be accounted for as a sale. The amendments require the seller-lessee to subsequently measure liabilities arising from the transaction and in a way that it does not recognise any gain or loss related to the right of use that it retained. This means deferral of such a gain even if the obligation is to make variable payments that do not depend on an index or a rate.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

spremembi je bilo spremenjeno tudi stališče o praksi MSRP 2 »Presoja pomembnosti, da bi podalo napotke o tem, kako upoštevati koncept pomembnosti pri razkritjih računovodskih usmeritev.

Sprememba MRS1 in MSRP Stališče o praksi 2 imata vpliv na posamezna razkritja.

Spremembe MRS 8: Opredelitev računovodskih ocen (izdano 12. 2. 2021 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Sprememba MRS 8 pojasnjuje, kako naj podjetja razlikujejo spremembe računovodskih usmeritev od sprememb računovodskih ocen.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Odloženi davek v zvezi s sredstvi in obveznostmi, ki izhajajo iz posamezne transakcije – Spremembe MRS 12 (izdano 7. 5. 2021 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Spremembe MRS 12 opredeljujejo, kako se obračunava odloženi davek pri transakcijah, kot so najemi in zahteve za razgradnjo. V določenih okoliščinah so podjetja oproščena pripoznavanja odloženega davka, ko prvokrat pripoznejo sredstva ali obveznosti. V preteklosti je bilo nekaj negotovosti v zvezi s tem, ali izjema velja za transakcije, kot so najemi in zahteve za razgradnjo – transakcije, za katere se pripoznata tako sredstvo kot obveznost. Spremembe pojasnjujejo, da opustitev ne velja in da morajo podjetja pri kvartalnih transakcijah pripoznati odloženi davek. Spremembe zahtevajo, da podjetja pripoznajo odloženi davek pri transakcijah, ki ob prvotnem pripoznanju povzročijo enake obdavčljivih in odbitnih začasnih razlik.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Spremembe MRS 12 Davki iz dobička: Mednarodna davčna reforma –Pravila Pillar 2 (izdano 23. 5. 2023).

Maja 2023 je Upravni odbor za mednarodne računovodske standarde objavil omenjene spremembe MSRP 12 - Davki iz dobička. Ta sprememba je bila uvedena kot odgovor na skorajšjo izvedbo načrta vzorčnih pravil drugega stebra, ki jih je objavila Organizacija za gospodarsko sodelovanje in razvoj (OECD) kot rezultat mednarodne davčne reforme. Spremembe določajo začasno izjemo od zahteve po pripoznavanju in razkritju odloženih davkov, ki izhajajo iz uveljavljene ali v bistvu uveljavljene davčne zakonodaje, ki izvaja vzorčna pravila drugega stebra. V skladu z datumom začetka veljavnosti OMRS lahko podjetja izjemo uporabijo takoj, vendar so zahteve po poročanju in razkritjih potrebne za letna obdobja, ki se začnejo od vključno 1. 1. 2023.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

2.8.1. STANDARDI, KI SO IZDANI IN ŠE NISO V VELJAVI TER JIH DRUŽBA NI PREDČASNO SPREJELA

Nova računovodska določila

Izdani so bili določeni novi računovodski standardi in pojasnila, ki so obvezni za letna obdobja od vključno 1. 1. 2024 naprej in jih družba ni predčasno sprejela.

Spremembe MSRP 16 Najemi: Obveznosti iz najema za transakcije prodaje in povratnih najemov (izdano 22. 9. 2022 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2024 naprej).

Spremembe se nanašajo na prodajne transakcije s povratnim najemom, ki izpolnjuje zahteve MSRP 15 za obračunavanje kot prodajo. Spremembe od prodajalca-najemnika zahtevajo naknadno menjanje obveznosti iz transakcije na način, da se ne pripozna dobiček oziroma izguba v zvezi z ohranjeno pravico do uporabe. To pomeni odlog takega dobička, tudi če obstaja obveznost izvajanja spremenljivih plačil, ki niso odvisna od indeksa ali stopnje.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Classification of liabilities as current or non-current – Amendments to IAS 1 (originally issued on 23 January 2020 and subsequently amended on 15 July 2020 and 31 October 2022, ultimately effective for annual periods beginning on or after 1 January 2024).

These amendments clarify that liabilities are classified as either current or non-current, depending on the rights that exist at the end of the reporting period. Liabilities are non-current if the entity has a substantive right, at the end of the reporting period, to defer settlement for at least twelve months. The guidance no longer requires such a right to be unconditional. The October 2022 amendment established that loan covenants to be complied with after the reporting date do not affect the classification of debt as current or non-current at the reporting date. Management's expectations whether they will subsequently exercise the right to defer settlement do not affect classification of liabilities. A liability is classified as current if a condition is breached at or before the reporting date even if a waiver of that condition is obtained from the lender after the end of the reporting period. Conversely, a loan is classified as non-current if a loan covenant is breached only after the reporting date. In addition, the amendments include clarifying the classification requirements for debt a company might settle by converting it into equity. 'Settlement' is defined as the extinguishment of a liability with cash, other resources embodying economic benefits or an entity's own equity instruments. There is an exception for convertible instruments that might be converted into equity, but only for those instruments where the conversion option is classified as an equity instrument as a separate component of a compound financial instrument.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Not yet endorsed

Amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows and IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures: Supplier Finance Arrangements (issued on 25 May 2023).

In response to concerns of the users of financial statements about inadequate or misleading disclosure of financing arrangements, in May 2023, the IASB issued amendments to IAS 7 and IFRS 7 to require disclosure about entity's supplier finance arrangements (SFAs). These amendments require the disclosures of the entity's supplier finance arrangements that would enable the users of financial statements to assess the effects of those arrangements on the entity's liabilities and cash flows and on the entity's exposure to liquidity risk. The purpose of the additional disclosure requirements is to enhance the transparency of the supplier finance arrangements. The amendments do not affect recognition or measurement principles but only disclosure requirements. The new disclosure requirements will be effective for the annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IAS 21 Lack of Exchangeability (issued on 15 August 2023).

In August 2023, the IASB issued amendments to IAS 21 to help entities assess exchangeability between two currencies and determine the spot exchange rate, when exchangeability is lacking. An entity is impacted by the amendments when it has a transaction or an operation in a foreign currency that is not exchangeable into another currency at a measurement date for a specified purpose. The amendments to IAS 21 do not provide detailed requirements on how to estimate the spot exchange rate. Instead, they set out a framework under which an entity can determine the spot exchange rate at the measurement date. When applying the new requirements, it is not permitted to restate comparative information. It is required to translate the affected amounts at estimated spot exchange rates at the date of initial application, with an adjustment to retained earnings or to the reserve for cumulative translation differences.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments published but rejected or deferred by the EU

IFRS 14, Regulatory Deferral Accounts (issued on 30 January 2014 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2016).

IFRS 14 permits first-time adopters to continue to recognise amounts related to rate regulation in accordance with their previous GAAP requirements when they adopt IFRS. However, to enhance comparability with entities that already apply IFRS and do not recognise such amounts, the standard requires that the effect of rate regulation must

Razvrstitev obveznosti med kratkoročne ali nekratkoročne (doigoročne) – Spremembe MRS 1 (prvotno izdane 23. 1. 2020 in naknadno spremenjene 15. 7. 2020 in 31. 10. 2022, veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2024 naprej).

Te spremembe pojasnjujejo, da obveznosti razvrščamo kot kratkoročne ali doigoročne, odvisno od pravic, ki obstajajo ob koncu poročevalskega obdobja. Obveznosti so dolgoročne, če ima podjetje ob koncu poročevalskega obdobja materialno pravico do odloga poravnave za vsaj dvanajst mesecev. Smernice ne zahtevajo več brezpogojnosti take pravice. Sprememba iz oktobra 2022 je določila, da posojilne zaveze, ki jih je treba upoštevati po datumu poročanja, ne vplivajo na razvrstitev dolga kot kratkoročnega ali dolgoročnega na dan poročanja. Pričakovana poslovodstva glede tega, ali bo naknadno uveljavljala pravico do odloga poravnave, ne vpliva na razvrstitev obveznosti. Obveznost je razvrščena kot kratkoročna, če je na datum poročanja ali pred njim prekršen pogoj, tudi če je od posojilodajalca pridobljena odpoved temu pogoju po koncu poročevalskega obdobja. Nasprotje je posojilo razvrščeno kot dolgoročno, če je posojilna zaveza prekršena šele po datumu poročanja. Poleg tega spremembe vključujejo pojasnilo zahtev glede razvrščanja dolga, ki ga družba utegne poravnati tako, da ga pretvori v kapital. »Poravnava« je opredeljena kot poravnava obveznosti z gotovino, drugimi dejavniki, ki omogočajo gospodarske koristi ali lastnimi kapitalskimi instrumenti podjetja. Izjema obstaja za zamenljive instrumente, ki jih je mogoče pretvoriti v lastniški kapital, a le za liste instrumente, kjer je možnost zamenjave razvrščena kot kapitalski instrument kot ločena sestavina sestavljenega finančnega instrumenta. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Nepotvrjeno

Spremembe MRS 7 Izkaz denarnih tokov in MSRP 7 Finančni instrumenti: Razkritja: Dogovori o financiranju s strani dobaviteljev (izdano 25. 5. 2023).

Kot odgovor na pomenje uporabnikov računovodskih izkazov glede neustreznega ali zavajajočega razkritja dogovorov o financiranju je UOMRS maja 2023 izdal spremembe MRS 7 za zahtevanje razkritja dogovorov o financiranju s strani dobaviteljev. Te spremembe zahtevajo razkritja dogovorov o financiranju s strani dobaviteljev podjetja, ki bi uporabnikom računovodskih izkazov omogočili oceno učinkov teh dogovorov na obveznosti in denarne tokove podjetja ter na izpostavljenost podjetja likvidnostnemu tveganju. Namen dodatnih zahtev po razkritju in poročanju je povečati preglednost dogovorov o financiranju s strani dobaviteljev. Spremembe ne vplivajo na načela priznavanja ali merjenja, temveč le na zahteve po razkritju in poročanju. Nove zahteve po razkritju bodo veljale za letna poročevalska obdobja od vključno 1. 1. 2024 naprej.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Spremembe MRS 21 Pomankanje zamenljivosti (izdano 15. 8. 2023).

Avgusta 2023 je UOMRS izdal spremembe MRS 21, da bi podjetjem pomagal oceniti zamenljivost med dvema valutama in določiti promptni devizni tečaj, kadar zamenljivost manjka. Spremembe vplivajo na podjetje, če ima transakcijo ali posluje v tuji valuti, ki ni zamenljiva v drugo valuto na datum merjenja za določen namen. Spremembe MRS 21 ne določajo podrobnih zahtev o tem, kako oceniti promptni devizni tečaj. Namesto tega določajo okvir, pod katerim lahko podjetje določi promptni devizni tečaj na datum merjenja. Pri uporabi novih zahtev ni dovoljeno popraviti za neaj primerjalnih informacij. Zadevne zneske je treba prevesti po ocenjenih promptnih deviznih tečajih na datum začete uporabe s prilagoditvijo v zadržani dobiček ali v rezervno za kumulativne razlike pri prevedbi.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Spremembe, ki so bile objavljene, vendar jih je EU zavrnila ali odložila

MSRP 14, Razmejitev, ki izhajajo iz reguliranih storitev (izdano 30. 1. 2014 in veljavno za letna obdobja od vključno 1. 1. 2016 naprej).

MSRP 14 podjetjem dovoljuje, da ob prvi uporabi Mednarodnih standardov računovodskega poročanja nadaljujejo z obračunavanjem vsot razmejitev, ki izhajajo iz reguliranih storitev, v skladu s predhodno splošno sprejetimi računovodskimi načeli (GAAP). Vendar za povečanje primerljivosti s podjetji, ki že uporabljajo MSRP in ne

be presented separately from other items. An entity that already presents IFRS financial statements is not eligible to apply the standard.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 and IAS 28 (issued on 11 September 2014 and effective for annual periods beginning on or after a date to be determined by the IASB).

These amendments address an inconsistency between the requirements in IFRS 10 and those in IAS 28 in dealing with the sale or contribution of assets between an investor and its associate or joint venture. The main consequence of the amendments is that a full gain or loss is recognised when a transaction involves a business. A partial gain or loss is recognised when a transaction involves assets that do not constitute a business, even if these assets are held by a subsidiary.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

2.9. FINANCIAL INSTRUMENTS, EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT

2.9.1. FINANCIAL RISK MANAGEMENT

The Company's activities expose it to limited financial risks: market risk, credit risk, liquidity risk and price risk which are not significant.

2.9.2. INTEREST RATE RISK

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's non-current borrowing with floating interest rate. During 2023 and 2022, the Company's variable rate borrowings were denominated in EUR.

The Company analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration refinancing, renewal of existing positions, alternative financing. Based on these scenarios, the Company calculates the impact on profit and loss of a defined interest rate shift. The scenarios are run only for non-current borrowings.

A sensitivity analysis was prepared assuming a change in market interest rates of 100 basis points (1% p.a.), which the Management assessed as reasonable at that time. The effect on net interest income in the first year after such change was calculated.

If market interest rates increase by 100 basis points, the Company's interest expense in 2023 will increase by EUR 38,000 (2022: EUR 65,000). The change would therefore result in higher interest expense recognised in the income statement. If market interest rates decrease by 100 basis points, the Company's net interest expense in 2023 will decrease by EUR 38,000 (2022: EUR 65,000).

priporočajo takšnih vsot, standard zahteva, da mora biti učinek razmejitvev, ki izhajajo iz reguliranih storitev, prikazan ločeno od drugih postavk. Ta standard ne velja za podjetja, ki že pripravljajo računovodske izkaze po MSRP.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Prodaja ali prispevanje sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podjetjem – Spremembe MSRP 10 in MRS 28 (izdano 11. 9. 2014 in veljavno za letna obdobja od vključno datuma, ki ga določi Upravni odbor za mednarodne računovodske standarde).

Te spremembe se nanašajo na nedoslednost med zahtevami MSRP 10 in zahtevami MRS 28 v zvezi s prodajo in prispevanjem sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podjetjem. Glavna posledica sprememb je, da se dobiček ali izguba pripoznata v celoti, če posej predstavlja poslovni subjekt. Dobiček ali izguba se pripoznata delno, če se posej nanaša na sredstva, ki ne predstavljajo poslovnega subjekta, tudi če so v lasti odvisnega podjetja.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

2.9. FINANČNI INSTRUMENTI, IZPOSTAVLJENOST IN OBVLADOVANJE TVEGANJ

2.9.1. FINANČNO TVEGANJE

Družba je v okviru svoje dejavnosti izpostavljena finančnim tveganjem v omejenem obsegu: tržnemu tveganju, kreditnemu tveganju, likvidnostnemu tveganju in cenovnemu tveganju, ki niso pomembni.

2.9.2. OBRETNOSTNO TVEGANJE

Obrestno tveganje je tveganje, da bodo poštene vrednosti prihodnjih denarnih tokov in finančnih instrumentov nihale zaradi sprememb tržnih obrestnih mer. Posojilo, dano s spremljivo obrestno mero, izpostavlja družbo tveganju, povezanemu z denarnimi tokomi, in obrestnemu tveganju. V letih 2023 in 2022 ima družba posojilo s spremljivo obrestno mero, izraženo v EUR.

Družba analizira svojo izpostavljenost obrestni meri. Simulirajo se različni scenariji, kot so refinanciranje, obnova obstoječih virov in možnosti alternativnega financiranja. Na podlagi teh scenarijev družba izračunava vpliv na poslovni izid ob določeni spremembi obrestne mere. Scenariji se izvajajo samo za dolgoročna posojila.

Analiza občutljivosti je bila pripravljena ob predpostavki spremembe tržnih obrestnih mer za 100 bazičnih točk (1 % na leto), kar je vodstvo istega obdobja ocenilo kot primerno. Izračunan je bil učinek na neto obrestne prihodke v prvem letu po uveljavitvi take spremembe.

Če bi se tržne obrestne mere povečale za 100 bazičnih točk, bi se obrestni odhodki družbe v letu 2023 povečali za 38.000 EUR (2022: 65.000 EUR). Sprememba bi torej privedla do višjih obrestnih odhodkov, pripoznatih v izkazu poslovnega izida. Če bi se tržne obrestne mere zmanjšale za 100 bazičnih točk, bi se obrestni odhodki družbe v letu 2023 zmanjšali za 38.000 EUR (2022: 65.000 EUR).

2.9.3. CREDIT RISK

Maximum exposure to credit risk:

in EUR	12.31.2023	12.31.2022
Non-current financial assets	9.525	30.350
Trade receivables	9.792.274	8.804.125
Loans to employees	27.200	30.333
Cash and cash equivalents	289.416	123.765
Total	10.118.415	8.988.573

The above table represents the worst-case scenario of the Company's credit risk exposure as at December 31, 2023 and as at December 31, 2022.

2.9.3. KREDITNO TVEGANJE

Maksimalna izpostavljenost kreditnemu tveganju:

v EUR	31.12.2023	31.12.2022
Dolgoročne finančne naložbe	9.525	30.350
Terjatve do kupcev	9.792.274	8.804.125
Druga finančna sredstva	27,2	30.333
Denarna sredstva	289.416	123.765
Skupaj	10.118.415	8.988.573

Zgorajji tabeli predstavlja najslabši možni primer izpostavljenosti družbe kreditnemu tveganju na dan 31.12.2023 in 31.12.2022.

Analysis of trade receivables and impairment by maturity:

December 31, 2023 in EUR	Not-past due	Past due up to 1 month	Past due 1-6 months	Past due 6-12 months	Past due over 12 months	Total
Residential and SOHO	2.894.114	293.330	26.020	13.715	162.115	3.389.295
Small business	3.961.088	226.726	28.544	13.616	891.795	5.121.769
Large business	2.348.732	0	0	0	0	2.348.732
Gross amount	9.203.934	520.056	54.564	27.332	1.053.910	10.859.796
Provision for impairment	0	0	-821	-12.790	-1.053.910	-1.067.522
Net amount	9.203.934	520.056	53.743	14.542	0	9.792.274
Expected loss	0,0%	0,0%	1,5%	46,8%	100,0%	9,8%

December 31, 2022 in EUR	Not-past due	Past due up to 1 month	Past due 1-6 months	Past due 6-12 months	Past due over 12 months	Total
Residential and SOHO	2.595.948	288.531	27.618	10.531	265.820	3.188.449
Small business	4.607.011	290.771	29.492	15.266	942.600	5.885.139
Large business	948.606	0	0	0	0	948.606
Gross amount	8.151.565	579.302	57.110	25.797	1.208.421	10.022.193
Provision for impairment	0	0	-727	-8.992	-1.208.353	-1.218.073
Net amount	8.151.565	579.302	56.383	16.804	67	8.804.121
Expected loss	0,0%	0,0%	1,3%	34,9%	100,0%	12,2%

If customers are independently rated, these ratings are used. If there is no independent rating, risk control assesses the credit quality of the customer, taking into account its financial position, past experience and other factors.

The maximum exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of each class of receivables mentioned above. As at December 31, 2023, the Company has secured receivables of EUR 681,966 (EUR 548,448 2022). The 10 biggest customers represent 38% of all receivables.

The Management does not expect any significant losses from non-performance by these counterparties.

The Credit Committee approves and controls the customers' credit lines.

The risk that the customers cannot comply with their obligations of payments for gas and distribution fees is low; it is controlled through dedicated reports on the ageing of accounts receivable, which are reviewed regularly by the Management.

Prikaz poslovnih terjatev in oblikovanja popravka vrednosti po zapadlosti:

31.12.2023 v EUR	Nezapadle terjatve	Zapadle do 1 meseca	Zapadle 1-6 mesecev	Zapadle 6-12 mesecev	Zapadle nad 12 mesecev	Skupaj
Gospodinjstva in MPO	2.894.114	293.330	26.020	13.715	162.115	3.389.295
Mali poslovniki	3.961.088	226.726	28.544	13.616	891.795	5.121.769
Veliki poslovniki	2.348.732	0	0	0	0	2.348.732
Bruto terjatve	9.203.934	520.056	54.564	27.332	1.053.910	10.859.796
Popravek vrednosti	0	0	-821	-12.790	-1.053.910	-1.067.522
Neto terjatve	9.203.934	520.056	53.743	14.542	0	9.792.274
Pričakovani odpis terjatev	0,0%	0,0%	1,5%	46,8%	100,0%	9,8%

31.12.2022 v EUR	Nezapadle terjatve	Zapadle do 1 meseca	Zapadle 1-6 mesecev	Zapadle 6-12 mesecev	Zapadle nad 12 mesecev	Skupaj
Gospodinjstva in MPO	2.595.948	288.531	27.618	10.531	265.820	3.188.449
Mali poslovniki	4.607.011	290.771	29.492	15.266	942.600	5.885.139
Veliki poslovniki	948.606	0	0	0	0	948.606
Bruto terjatve	8.151.565	579.302	57.110	25.797	1.208.421	10.022.193
Popravek vrednosti	0	0	-727	-8.992	-1.208.353	-1.218.073
Neto terjatve	8.151.565	579.302	56.383	16.804	67	8.804.121
Pričakovani odpis terjatev	0,0%	0,0%	1,3%	34,9%	100,0%	12,2%

Če ima kupec neodvisno bonitetno oceno, se uporabi ta. Če kupec nima neodvisne bonitetne ocene, se oceni tveganje na podlagi kreditne sposobnosti kupca, pri čemer se upoštevajo njegov finančni položaj, pretekle izkušnje in drugi dejavniki.

Največja izpostavljenost kreditnemu tveganju na datum poročanja je knjigovodska vrednost za vsako vrsto terjatev, navedenih zgoraj. Družba ima na dan 31.12.2023 zavarovanih za 681.966 EUR terjatev (548.448 EUR; 2022).

Največjih 10 kupcev predstavlja 38 % vseh terjatev.

Poslovodstvo ne pričakuje večjih izgub zaradi neizpolnjevanja obveznosti kupcev.

Kreditni odbor odobri in nadzira kreditne limite kupcev.

Tveganje, da kupci ne bi mogli izpolniti svojih obveznosti za plačilo plina in omrežnine, je nizko in je nadzorovano z namenskimi poročili, ki jih vodstvo redno pregleduje.

Changes in the provisions for impairment for trade receivables are as follows:

In EUR	2023	2022
At January 1	1,218,073	1,253,714
Increase for impairment	51,952	15,309
Payments	-53,344	-16,304
Write off	-149,160	-34,646
At December 31	1,067,522	1,218,073

The impaired receivables relate to receivables which are due for more than 12 months, and to receivables from companies which are in a difficult economic situation, or threatened with a lawsuit.

In 2023, we have received payments from bankruptcy processes related to already impaired receivables in previous periods, in the amount of EUR 53,344 (2022: EUR 16,304). Payments received from legal entities amount to 31,366 EUR while the rest are payments received from individuals in personal bankruptcy. The provisions for impaired receivables have been included in the profit and loss account under other expenses.

In 2023 and 2022, for other receivables (excluding receivables from operating activities) the Company did not form an impairment.

As at December 31, 2023 the Company has EUR 681,966 for secured receivables (December 31, 2022: EUR 548,448).

The trade and other receivables are not pledged.

The carrying amount of current trade receivables is a reasonable approximation of their fair value.

2.9.4. LIQUIDITY RISK

The table below summarises the maturity profile of the Company's liabilities based on contractual undiscounted payments.

December 31, 2023 in EUR	2024	2025	2026	2027	2028	2029 in postneje	Total	Book value
Trade payables	4,361,538	0	0	0	0	0	4,361,538	4,361,538
Payables from contracts with customers	447,638	0	0	0	0	0	447,638	447,638
Borrowings	4,300,000	0	0	0	0	0	4,300,000	4,300,000
Lease liabilities	255,105	203,174	205,921	208,777	211,565	479,412	1,563,892	1,563,892
Interest on financial debt	101,910	0	0	0	0	0	101,910	0
Interest on lease liabilities	20,792	17,608	14,861	12,064	9,216	11,412	85,952	0
Total	9,466,983	220,781	220,781	220,781	220,781	490,824	10,860,931	10,673,069

December 31, 2022 in EUR	2023	2024	2025	2026	2027	2028 in postneje	Total	Book value
Trade payables	4,396,642	0	0	0	0	0	4,396,642	4,396,642
Payables from contracts with customers	556,910	0	0	0	0	0	556,910	556,910
Borrowings	2,800,000	4,000,000	0	0	0	0	6,800,000	6,800,000
Lease liabilities	244,814	232,208	179,584	181,613	183,666	570,115	1,592,000	1,592,000
Interest on financial debt	160,380	59,400	0	0	0	0	219,780	0
Interest on lease liabilities	16,823	14,216	11,724	9,695	7,643	10,479	70,560	0
Total	8,175,570	4,306,824	191,308	191,308	191,308	580,593	13,635,912	13,346,552

Cash flow forecasting is performed by the Company's finance department.

Gibanje popravka vrednosti terjatev:

v EUR	2023	2022
Stanje 1. 1.	1,218,073	1,253,714
Oblikovanje popravka vrednosti	51,952	15,309
Zmanjšanje za plačila	-53,344	-16,304
Zmanjšanje za odpise	-149,160	-34,646
Stanje 31. 12.	1,067,522	1,218,073

Popravek vrednosti terjatev se nanaša na terjatve, ki so zapadle že več kot 12 mesecev, za terjatve do podjetij v težkem finančnem položaju in za sporne terjatve.

V letu 2023 je družba prejela plačila iz stečajnih postopkov za že oblikovane popravke terjatev iz prejšnjih obdobji v znesku 53,344 EUR (2022: 16,304 EUR). Plačila od pravnih oseb znašajo 31,366 EUR, ostalo so plačila fizičnih oseb v stečaju. Oblikovani popravek vrednosti terjatev je izkazan v izkazu poslovnega izida kot drugi odhodki.

V letu 2023 in 2022 za druge terjatve (razen za terjatve iz poslovanja) v družbi nismo oblikovali popravkov vrednosti.

Družba ima na dan 31. 12. 2023 zavarovanih za 681,966 EUR terjatev (31. 12. 2022: 548,448 EUR).

Poslovne terjatve niso zastavljene.

Znesek kratkoročnih poslovnih terjatev je enak pošteti vrednosti.

2.9.4. LIKVIDNOSTNO TVEGANJE

Spodnja tabela prikazuje zapadlost obveznosti družbe na osnovi pogodbenih nediskontiranih plačil.

31.12.2023 v EUR	2024	2025	2026	2027	2028	2029 in postneje	Skupaj	Knjigovodska vrednost
Obveznosti do dobaviteljev	4,361,538	0	0	0	0	0	4,361,538	4,361,538
Obveznosti iz pogodb s kupci	447,638	0	0	0	0	0	447,638	447,638
Posojila	4,300,000	0	0	0	0	0	4,300,000	4,300,000
Obveznosti iz najemov	255,105	203,174	205,921	208,777	211,565	479,412	1,563,892	1,563,892
Obresti od posojil	101,910	0	0	0	0	0	101,910	0
Obresti iz najemov	20,792	17,608	14,861	12,064	9,216	11,412	85,952	0
Skupaj	9,466,983	220,781	220,781	220,781	220,781	490,824	10,860,931	10,673,069

31.12.2022 v EUR	2023	2024	2025	2026	2027	2028 in postneje	Skupaj	Knjigovodska vrednost
Obveznosti do dobaviteljev	4,396,642	0	0	0	0	0	4,396,642	4,396,642
Obveznosti iz pogodb s kupci	556,910	0	0	0	0	0	556,910	556,910
Posojila	2,800,000	4,000,000	0	0	0	0	6,800,000	6,800,000
Obveznosti iz najemov	244,814	232,208	179,584	181,613	183,666	570,115	1,592,000	1,592,000
Obresti od posojil	160,380	59,400	0	0	0	0	219,780	0
Obresti iz najemov	16,823	14,216	11,724	9,695	7,643	10,479	70,560	0
Skupaj	8,175,570	4,306,824	191,308	191,308	191,308	580,593	13,635,912	13,346,552

Napoved denarnih tokov pripravljata oddelček financ v družbi.

The Company monitors financial forecasts through its assessment of its liquidity requirements to ensure it has sufficient cash to meet operational needs. Such forecasting takes into consideration the Company's debt financing plans and compliance with internal balance sheet ratio targets.

Surplus cash held over and above the balance required for working capital management are transferred to the deposit accounts at the bank.

2.9.5. PRICE RISK

In 2023 and 2022, the Company had limited exposure to commodity price risk, as the latter was transferred to the final customers.

2.9.6. CAPITAL RISK MANAGEMENT

The Company's objectives when managing capital are to safeguard the Company's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Total borrowings	4,300,000	6,800,000
Total lease liabilities	1,563,892	1,592,000
Less cash and cash equivalents	-289,416	-123,765
Net debt	5,574,476	8,268,235
Total equity	53,604,304	49,875,877
Equity and Net debt	59,178,781	58,144,111
Gearing	9%	14%
Leverage	10%	17%

2.9.7. CURRENCY RISK

The company doesn't perform business in foreign currency; therefore, there is no currency risk.

2.9.8. FAIR VALUE MEASUREMENT

The Company measures financial instruments, and non-financial assets at fair value at each balance sheet date.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities
- Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable
- Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

Družba spremlja finančne napovedi prek ocene likvidnostnih zahtev, da zagotovi dovolj denarnih sredstev za pokrivanje tekočih obveznosti. Takšne napovedi upoštevajo načrte o dolžniškem financiranju in interna pravila o razmerju med kapitalom in dolgom.

Presežki gotovine, potrebne za poslovanje, se prenesejo na bančni depozit, ki prinaša obresti na vezane depozite.

2.9.5. CENOVNO TVEGANJE

Družba je bila v letih 2023 in 2022 zanemarljivo izpostavljena cenovnemu tveganju, ker je le-to preneslo na končne uporabnike.

2.9.6. OBVLADOVANJE TVEGANJA KAPITALA

Cilj družbe pri upravljanju kapitala je varovanje sposobnosti za nadaljnje aktivnosti družbe z namenom zagotavljanja donosov za lastnike in ugodnosti za druge interesne skupine ter vzdrževanja optimalne strukture kapitala za zmanjšanje stroškov kapitala.

Za ohranitev ali prilagoditev kapitalске strukture lahko družba prilagodi znesek dividend, plačanih delničarjem, donos kapitala delničarjem z izdajo novih delnic ali pa zmanjša dolg s prodajo sredstev družbe.

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Skupaj posojila	4.300.000	6.800.000
Skupaj obveznosti iz najemov	1.563.892	1.592.000
Zmanjšane za denarna sredstva	-289.416	-123.765
Neto dolg	5.574.476	8.268.235
Skupaj kapital	53.604.304	49.875.877
Skupaj kapital in neto dolg	59.178.781	58.144.111
Delež dolga v financiranju	9%	14%
Finančni vzvod	10%	17%

2.9.7. VALUTNO TVEGANJE

Družba ne posluje v tujih valutah, zato nima valutnega tveganja:

2.9.8. POŠTENA VREDNOST

Družba meri finančne instrumente in nefinančna sredstva/naložbe po poštenu vrednosti na dan bilance stanja.

Družba uporablja ocenjevalne tehnike, ki so najprimernejše v določenih okoliščinah ter so z zadostnimi podatki na voljo za merjenje poštene vrednosti. Družba povečuje uporabo ustreznih opazovanih vnosov in zmanjšuje uporabo vnosov, ki jih je težko opazovati.

Sredstva in obveznosti, za katere se meri poštena vrednost ali so razkrita v finančnih izkazih, so kategorizirana (kot je opisano v nadaljevanju) iz najnižje do najvišje ravni, ki je pomemben parameter za meritev poštene vrednosti v celoti:

- raven 1 – ponudbene (neprilagojene) tržne cene na aktivnih trgih za enaka sredstva ali obveznosti
- raven 2 – metode vrednotenja, za katere je najnižja raven, ki je pomembna za meritev poštene cene, neposredno ali posredno opazovana
- raven 3 – metode vrednotenja, za katere se najnižja raven, ki je pomembna za meritev poštene cene, ne da opazovati

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

The following table provides the fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities.

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for assets as at December 31, 2023:

in EUR	Date of valuation	Total active markets (Level 1)	Quoted prices in active markets (Level 1)	Significant observable inputs (Level 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)
Assets measured at fair value					
Assets for which fair values are disclosed		0	0	0	0
Loans to employees	12.31.2023	36.725	0	0	36.725
Trade receivables		36.725	0	0	36.725
Payables from contracts with customers		9.792.274	0	0	9.792.274
Liabilities for which fair values are disclosed		447.638	0	0	447.638
Interest-bearing loans and borrowings	12.31.2023	4.300.000	0	0	4.300.000

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for assets as at December 31, 2022:

in EUR	Date of valuation	Total active markets (Level 1)	Quoted prices in active markets (Level 1)	Significant observable inputs (Level 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)
Assets measured at fair value					
Assets for which fair values are disclosed		0	0	0	0
Loans to employees	12.31.2022	60.683	0	0	60.683
Trade receivables		60.683	0	0	60.683
Payables from contracts with customers		8.804.125	0	0	8.804.125
Liabilities for which fair values are disclosed		556.910	0	0	556.910
Interest-bearing loans and borrowings	12.31.2022	6.800.000	0	0	6.800.000

The management assessed that cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, bank overdrafts and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.

There have been no transfers between Level 1 and Level 2 during the period.

Set out below is a comparison by class of the carrying amounts and fair value of the Company's financial instruments, other than those with carrying amounts are reasonable approximations of fair values:

in EUR	Carrying amount			Fair value		
	12.31.2023	12.31.2022	12.31.2023	12.31.2022	12.31.2023	12.31.2022
Financial assets						
Receivables	9.792.274	8.804.125	9.792.274	8.804.125		
Loans	36.725	60.683	36.725	60.683		
Cash	289.416	123.765	289.416	123.765		
Liabilities						
Trade payables	-4.361.538	-4.396.642	-4.361.538	-4.396.642		
Payables from contracts with customers	-447.638	-556.910	-447.638	-556.910		
Interest-bearing loans and borrowings	-4.300.000	-6.800.000	-4.300.000	-6.800.000		

Za sredstva in naložbe, ki so prepoznane v finančnih izkazih na ponavljajoči se bazi, družba odloči, ali so se prenosi pojavili med ravnimi v ponovni oceni kategorizacije (temeljno na razdelitvi iz najnižje do najvišje ravni, kot pomemben parameter za meritev pošteno vrednosti v celoti) ob koncu vsakega obdobja poročanja.

Spodnja tabela prikazuje merjenje kategorizacije družbenih sredstev in obveznosti

Kvantitativna razkritja merjenja pošteno vrednosti za sredstva, na dan 31. 12. 2023:

v EUR	Datum ocene/merjenja	Skupaj	Poudružbene cene na aktivnih trgih (Raven 1)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 2)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 3)
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti					
Sredstva, za katere so razkrita pošteno vrednosti		0	0	0	0
Sredstva, za katere so razkrita pošteno vrednosti		36.725	0	0	36.725
Posojila zaposlenim	31.12.2023	36.725	0	0	36.725
Kratkoročne terjatve do kupcev		9.792.274	0	0	9.792.274
Obveznosti iz pogodb kupcev		447.638	0	0	447.638
Obveznosti, za katere so razkrita pošteno vrednosti		4.300.000	0	0	4.300.000
Obrestovana posojila in krediti	31.12.2023	4.300.000	0	0	4.300.000

Kvantitativna razkritja merjenja pošteno vrednosti za sredstva, na dan 31. 12. 2022:

v EUR	Datum ocene/merjenja	Skupaj	Poudružbene cene na aktivnih trgih (Raven 1)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 2)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 3)
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti					
Sredstva, za katere so razkrita pošteno vrednosti		0	0	0	0
Sredstva, za katere so razkrita pošteno vrednosti		60.683	0	0	60.683
Posojila zaposlenim	31.12.2022	60.683	0	0	60.683
Kratkoročne terjatve do kupcev		8.804.125	0	0	8.804.125
Obveznosti iz pogodb kupcev		556.910	0	0	556.910
Obveznosti, za katere so razkrita pošteno vrednosti		6.800.000	0	0	6.800.000
Obrestovana posojila in krediti	31.12.2022	6.800.000	0	0	6.800.000

Vodstvo je ocenilo, da se denar, kratkoročni depoziti, terjatve do kupcev, obveznosti do dobaviteljev, prekoračitve na bančnih računih ter druge tekoče obveznosti približujejo svojim knjigovodskim vrednostim predvsem zaradi kratkoročnih zapadlosti omenjenih spremenljivk.

V omenjenem obdobju ni prišlo do preračunov sredstev med ravnji 1 in ravnjo 2.

Kot je določeno spodaj, je primerjava po kategorijah razredov med knjigovodskimi vrednostmi in poštenimi vrednostmi finančnih instrumentov družbe sprejemljiv približek poštenih vrednosti.

v EUR	Knjigovodska vrednost			Poštena vrednost		
	31. 12. 2023	31. 12. 2022	31. 12. 2023	31. 12. 2023	31. 12. 2022	31. 12. 2022
Sredstva						
Terjatve	9.792.274	8.804.125	9.792.274	8.804.125		
Posojila	36.725	60.683	36.725	60.683		
Denarna sredstva	289.416	123.765	289.416	123.765		
Obveznosti						
Obveznosti do dobaviteljev	-4.361.538	-4.396.642	-4.361.538	-4.396.642		
Obveznosti iz pogodb kupcev	-447.638	-556.910	-447.638	-556.910		
Obresti na posojila in posojila	-4.300.000	-6.800.000	-4.300.000	-6.800.000		

2.9.9. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

Estimates and judgments are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

The Company makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, seldom equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are addressed below.

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are described below. The Company based its assumptions and estimates on parameters available when the financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Company.

Impairment of goodwill

The Company tests annually whether goodwill has suffered any impairment, in accordance with the methodology and assumptions presented in note 2.40. The carrying value of goodwill as of December 31, 2023 amounts to EUR 1,839,460.

The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different cash generating units, including a sensitivity analysis, are further explained in the 2.10.

Judgments, estimates and key assumptions are regularly checked. Since judgments are subject to subjective assumptions and a certain level of insecurity, subsequent actual effects can differ from estimates.

Judgments

In the process of applying the Company's accounting policies, the Management has made the following judgments, which have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements:

Concession agreements and application of IFRIC 12.

The Company applied IFRIC 12 within its financial statements for the first time for 2010. Thereafter, the Company considered the specific IFRIC 12 accounting model to use (i.e. "intangible assets" versus "financial assets" model) in accounting for its concession agreements, in accordance with IFRIC 12 requirements.

In accordance with the concession agreements between the Company and the municipalities, the gas distribution network is property of the Company until the end of the concession period. These agreements specify that assets are to be operated by the Company. Therefore, the Company has the exclusive right to use these assets over the concession period and will dispose them to the municipalities at the end of the concession periods at a determined price. The Company receives the majority of the benefits associated with the assets, including the right to charge customers directly for the gas distribution services it provides to them, and is exposed to the majority of risks, including the requirement to maintain the network assets over their remaining useful life within the Company, and the Company's financial performance is directly linked to the condition of the network system. Consequently, the Company has concluded that it meets the criteria outlined within IFRIC 12 for its concession agreements to fall within the scope of IFRIC 12 and has thereafter concluded that the "intangible assets" model outlined within IFRIC 12 is the most appropriate method of accounting for its Concession agreements, in accordance with IFRIC 12 requirements.

2.9.9. POMEMBNE RAČUNOVODSKE OCENE IN PRESOJE

Ocene in presoje se neprestano vrednotijo in so narejene na podlagi preteklih izkušenj ter drugih dejstev, vključno s pričakovanimi prihodnjimi dogodki, za katere je verjetni, da so v danih okoliščinah smiselni.

Družba oblikuje ocene in predpostavke o prihodnosti. Rezultati računovodskih ocen bodo, po definiciji, le redko enaki dejanskim rezultatom. Ocene in predpostavke, kjer obstaja pomembno tveganje, posledica katerega bi bile materialne prilagoditve vrednosti sredstev in obveznosti v naslednjem poslovnem letu, so obravnavane v nadaljevanju.

Pomembne računovodske presoje

V nadaljevanju so opisane glavne predpostavke glede prihodnosti in drugi ključni viri za oceno negotovosti na dan poročanja, ki lahko povzročijo bistvene spremembe knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti v naslednjem poslovnem letu. Predpostavke in ocene temeljijo na parametrih, ki so bili na voljo, ko so bili pripravljene računovodski izkazi. Obstojne razmere in predpostavke o prihodnjem razvoju se lahko spremenijo zaradi sprememb na trgu ali okoliščin, ki so zunaj nadzora družbe. Takšne spremembe se kažejo v predpostavkah, ko se le-te pojavijo.

Oslabitev dobrega imena

Skladno z računovodskimi usmeritvami, opredeljenimi v pojasnilu 2.10., družba letno preverja, ali je treba oslabiti dobro ime. Neodpisana vrednost dobrega imena na dan 31. 12. 2023 je znašala 1.839.460 EUR.

Ključne predpostavke, uporabljene pri ugotovitvi nadomestljive vrednosti za različne enote, ki ustvarjajo denar, vključno z analizo občutljivosti, so obrazložene v pojasnilu 2.10.

Ocene, presoje in predpostavke se redno pregledujejo. Ker so ocene podvržene subjektivni presoji in določeni stopnji negotovosti, se poznejši dejanski rezultati lahko razlikujejo od ocen.

Ocene

V procesu izvrševanja računovodskih usmeritev družbe je vodstvo družbe prišlo do ugotovitev, ki imajo pomemben vpliv na zneske, pripoznane v računovodskih izkazih:

Koncesijske pogodbe in uporaba pojasnila OPMSRP 12.

Družba je prvič uporabilo pojasnilo OPMSRP 12 v okviru svojih finančnih izkazov za leto 2010. Družba je za koncesijske pogodbe, v skladu z zahtevami pojasnila OPMSRP 12, upoštevala specifičen OPMSRP 12 računovodski model (tj. model »nepsopredmetnih sredstev« proti modelu »finančnih sredstev«).

V skladu s koncesijskimi pogodbami med družbo ADRIAPLIN in občinami je distribucijsko omrežje zemeljskega plina v lasti družbe do konca koncesijskega obdobja. Ti dogovori določajo, da so sredstva v upravljanju družbe. Na osnovi tega ima družba ekskluzivno pravico do uporabe teh sredstev v času koncesije in bo sredstva vrnilo občinam ob koncu koncesijskega obdobja po vsajprej določeni ceni. Družba prejema večino ugodnosti, ki so povezane s sredstvi, in je izpostavljeno večini tveganj, vključno z zahtevno vzdrževanja sredstev omrežja med njihovo preostalo dobo uporabe v družbi. Tudi poslovni rezultat družbe je odvisen od stanja teh sredstev.

Posledično so v družbi ugotovili, da izpolnjujejo merila v pojasnilu OPMSRP 12 glede svojih koncesijskih pogodb ter prišli do sklepa, da je »model neopredmetnih sredstev« v OPMSRP 12, skladno z zahtevami OPMSRP 12, najustreznejša metoda računovodenja za koncesijske pogodbe.

Ob pripravi računovodskih izkazov družba oblikuje popravek vrednosti oziroma oslabitev terjatev, za katere se domneva, da ne bodo poravnane v celotnem znesku ali da sploh ne bodo poravnane. Podlaga za izračun popravka temelji na verjetnosti oziroma oceni neizpolnitve kupca. Terjatve, ki so starejše od enega leta, se štejejo

When preparing the financial statements, the company creates a value adjusting or impairment of receivables that are assumed not to be settled in full or not at all. The basis for calculating the correction is based on the probability or assessment of the buyer's non-fulfilment. Receivables past due over 1 year are recognised as doubtful debt while bad debt in case of lawsuit. In such case, the Company establishes the provision for the impairment in the full amount of respective receivables (100%).

kot dvomljive, v primeru, da se je začel sodni postopek, pa kot sporne terjatve. Za take terjatve družba oblikuje popravek vrednosti terjatev v višini celotnega zneska terjatve (100 %).

2.10. INTANGIBLE ASSETS

2023 in EUR	Software and other int. assets	Concession assets	Goodwill	Other int. assets in progress	Concession assets in progress	TOTAL
COSTS VALUE						
At 01.01.	2,348,407	103,380,677	1,839,460	0	121,488	107,690,032
Additions	0	0	0	399,480	3,756,661	4,156,141
Transfer	308,476	3,853,535	0	-308,476	-3,853,535	0
Disposals	-210,736	-252,867	0	0	0	-463,603
At 12.31.	2,446,147	106,981,345	1,839,460	91,004	24,614	111,382,570
AMORTIZATION						
At 01.01.	1,854,115	53,774,280	0	0	0	55,628,395
Amortisation	158,730	4,071,865	0	0	0	4,230,595
Disposals	-206,763	-210,528	0	0	0	-417,290
At 12.31.	1,806,083	57,635,617	0	0	0	59,441,700
NET VALUE						
At 01.01.	494,293	49,606,397	1,839,460	0	121,488	52,061,638
At 12.31.	640,064	49,345,728	1,839,460	91,004	24,614	51,940,871
2022 in EUR	Software and other int. assets	Concession assets	Goodwill	Other int. assets in progress	Concession in progress	TOTAL
COSTS VALUE						
At 01.01.	2,208,079	100,432,344	1,839,460	0	79,040	104,558,924
Additions	0	0	0	140,329	3,083,087	3,223,415
Transfer	140,329	3,040,639	0	-140,329	-3,040,639	0
Disposals	0	-92,307	0	0	0	-92,307
At 12.31.	2,348,407	103,380,677	1,839,460	0	121,488	107,690,032
AMORTIZATION						
At 01.01.	1,724,202	49,899,838	0	0	0	51,624,039
Amortisation	129,913	3,946,996	0	0	0	4,076,909
Disposals	0	-74,554	0	0	0	-74,554
At 12.31.	1,854,115	53,774,280	0	0	0	55,628,395

The Company's service concession agreements are related to the distribution of gas, which means that the Company has the exclusive right to construct and operate the gas network within the municipal area for the whole duration of the contract.

The residual values of the gas networks are established by the individual concession contracts with the municipalities, in which the conditions are set for the future disposal of the gas networks' distribution assets. Most of them foresee recovery of the unamortised value of the network.

The amount, timing and certainty of the future cash flows are regulated by the Energy Law and Gas Supply Act respectively, through the Energy Agency.

In connection with the adoption of IFRIC 12, the carrying value of the majority of the gas distribution network assets was transferred to concession rights within intangible assets.

2.10. NEOPREDMETENA DOLGOROČNA SREDSTVA

2023 v EUR	Programska oprema in druga IDS	Koncesijska sredstva	Dobro ime	Druška IDS v pridobitnjaju	Koncesijska sredstva v pridobitnjaju	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	2.348.407	103.380.677	1.839.460	0	121.488	107.690.032
Pridobitve	0	0	0	399.480	3.756.661	4.156.141
Prenosi	308.476	3.853.535	0	-308.476	-3.853.535	0
Izločitve	-210.736	-252.867	0	0	0	-463.603
Stanje 31. 12.	2.446.147	106.981.345	1.839.460	91.004	24.614	111.382.570
POPRAVEK VREDNOSTI						
Stanje 1. 1.	1.854.115	53.774.280	0	0	0	55.628.395
Amortizacija	158.730	4.071.865	0	0	0	4.230.595
Izločitve	-206.763	-210.528	0	0	0	-417.290
Stanje 31. 12.	1.806.083	57.635.617	0	0	0	59.441.700
NEODPISANA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	494.293	49.606.397	1.839.460	0	121.488	52.061.638
Stanje 31. 12.	640.064	49.345.728	1.839.460	91.004	24.614	51.940.871
2022 v EUR	Programska oprema in druga IDS	Koncesijska sredstva	Dobro ime	Druška IDS v pridobitnjaju	Koncesijska sredstva v pridobitnjaju	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	2.208.079	100.432.344	1.839.460	0	79.040	104.558.924
Pridobitve	0	0	0	140.329	3.083.087	3.223.415
Prenosi	140.329	3.040.639	0	-140.329	-3.040.639	0
Izločitve	0	-92.307	0	0	0	-92.307
Stanje 31. 12.	2.348.407	103.380.677	1.839.460	0	121.488	107.690.032
POPRAVEK VREDNOSTI						
Stanje 1. 1.	1.724.202	49.899.838	0	0	0	51.624.039
Amortizacija	129.913	3.946.996	0	0	0	4.076.909
Izločitve	0	-74.554	0	0	0	-74.554
Stanje 31. 12.	1.854.115	53.774.280	0	0	0	55.628.395

Koncesijske pogodbe v lasti družbe se nanašajo na distribucijo zemeljskega plina, kar pomeni, da ima družba ekskluzivno pravico za gradnjo in upravljanje distribucijskega omrežja na območju občine med veljavnostjo koncesije. Preostale vrednosti omrežja so določene na podlagi posameznih koncesijskih pogodb z občinami, v katerih so določeni pogoji za prihodnje razpolaganje s sredstvi distribucijskega omrežja. V večini primerov je kot preostala vrednost predvidena neodpisana vrednost distribucijskega omrežja.

Zneski, čas in verjetnost prihodnjih denarnih tokov so regulirani s strani Energetskega zakona oziroma Zakona o oskrbi s plini in Agencije za energijo.

V povezavi s sprejemom OPMSSP 12 se je distribucijsko omrežje preneslo na koncesijska dolgoročna sredstva znotraj neopredmetenih sredstev.

There are no pledges on intangible fixed assets in favour of third parties. The gas distribution networks are restricted in such a way that the Company cannot sell its rights on the networks without prior consent of the individual municipalities.

As at December 31, 2023 the Company has firm commitments for the gas distribution network in the amount of EUR 3,630,108 (2022: EUR 2,827,267).

The cost value of concession assets includes the cost of building the gas distribution networks for the purpose of operating under the provisions of the individual concession agreements. In 2023, the Company capitalised labour, material and service costs in the amount of 3,756,661 EUR and in 2022 in the amount of EUR 3,083,087, related to the construction of the gas distribution networks.

As at December 31, 2023 the Company has "not overdue" liabilities for intangible assets in the amount of EUR 14,406 (2022: EUR 321,515).

In 2023 and 2022, the Company invested mostly in the gas distribution networks.

The Company has in force the following categories of concession agreements:

Residual duration of the concession agreements	Number of concession agreements
Between 0 and 5 years	19
Between 5 and 10 years	10
Above 10 years	1

The Company has a few concession agreements where the gas service lines are owned by the final customers, while under the remaining concession contract the Company is the owner of the gas service line and the customers pay a contribution for the connection to the network.

The obligation to construct the gas network in the concession contracts has been largely completed.

The gas network is subject to the criteria of feasibility, which in turn means that when building the network, we must strive for the efficiency of such investments.

Impairment tests for goodwill

Goodwill in the amount of EUR 1,839,460 is due to the purchase of the company Slovenski plinovodi d.o.o.

The recoverable amount of CGU "average value" is used in calculations. These calculations use cash flow projections based on four-year business projections approved by the Management and an annual growth rate of residual free cash flow (residual value) of 0.00% (2022: 0.00%). CGU represents the Company as a whole. In order to calculate the present value, we used the WACC of 4.80% (2022: 4.20%).

Sensitivity analysis of the discount rate shows an indicator of impairment if we use WACC of 6.0% and for revenues, it shows an indicator of impairment if the revenues drops by 2.1%.

Neopredmetena osnovna sredstva niso zastavljena. Razpolaganje z distribucijskim omrežjem je omejeno v smislu, da družba ne more prodati ali zavesti distribucijskega omrežja brez predhodne odobritve posamezne občine.

Na dan 31. 12. 2023 imamo sklenjenih in nerealiziranih pogodb za gradnjo distribucijskega omrežja v višini 3.630.108 EUR (31. 12. 2022: 2.827.267 EUR).

Nabavna vrednost koncesijskih sredstev vsebuje stroške gradnje plinovodnega omrežja, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za namen distribucije v skladu s posamezno koncesijsko pogodbo. V letu 2023 je družba usredstvala stroške dela, materiala in storitev v višini 3.756.661 EUR in v letu 2022 v višini 3.083.087 EUR v povezavi z gradnjo distribucijskega omrežja.

Na dan 31. 12. 2023 ima družba nezapadlih obveznosti za neopredmetena osnovna sredstva v višini 14.406 EUR (2022: 321.515 EUR).

Družba je v letih 2023 in 2022 investirala predvsem v distribucijsko omrežje.

Družba je v času svojega poslovanja sklenila naslednje koncesijske pogodbe:

Preostala doba veljavnosti koncesijskih pogodb	Število koncesijskih pogodb
Od 0 do 5 let	19
Od 5 do 10 let	10
Nad 10 let	1

Družba ima nekaj koncesijskih pogodb, kjer je priključni plinovod za plin v lasti končnih uporabnikov, medtem ko je po preostalih koncesijskih pogodbah priključni plinovod za plin v lasti družbe in končni odjemalci plačajo družbi prispevek za priključitev na omrežje.

Obveznost gradnje plinovodnega omrežja iz koncesijskih pogodb je bila v pretežni meri izpolnjena.

Gradnja plinovodnega omrežja je podvržena merilu rentabilnosti, kar posledično pomeni, da moramo pri gradnji omrežja stremeti k smotrnosti tovrstnih investicij.

Preizkus oslabitve dobrega imena

Dobro ime v višini 1.839.460 EUR je družba pridobila z nakupom družbe Slovenski plinovodi d.o.o.

Nadomestljiva vrednost CGU po izračunih vrednosti pri uporabi. V teh izračunih se uporabljajo projekcije denarnih tokov na podlagi štiriletnih poslovnih projekcij, odobrenih s strani vodstva in letna stopnja rasti preostalega prostega denarnega toka (reziduala) 0,00 % (2022: 0,00 %). CGU predstavlja družbo kot celoto. Za izračun sedanje vrednosti smo uporabili WACC v višini 4,80 % (2022: 4,20 %).

Analiza občutljivosti za diskontno stopnjo nam pokaže indikator slabitve, če uporabimo WACC v višini 6,0 %. Za prihodke nam pokaže indikator slabitve, če prihodki padejo za 2,1 %.

2.11. RIGHT-OF-USE ASSETS

2023 in EUR	Software and licenses	Buildings	TOTAL	2022 in EUR	Software and licenses	Buildings	TOTAL
COSTS VALUE							
At 01.01.	165.544	2.052.847	2.218.391	At 01.01.	190.398	2.052.847	2.243.245
Additions	0	257.747	257.747	Additions	139.944	0	139.944
Transfer	0	0	0	Transfer	0	0	0
Disposals	0	-20.009	-20.009	Disposals	-164.797	0	-164.797
At 12.31.	165.544	2.290.585	2.456.129	At 12.31	165.544	2.052.847	2.218.391
AMORTIZATION							
At 01.01.	59.111	588.501	647.612	At 01.01.	157.513	394.528	552.041
Amortisation	55.176	218.087	273.262	Amortisation	66.394	193.973	260.368
Disposals	0	0	0	Disposals	-164.797	0	-164.797
At 12.31.	114.287	806.588	920.874	At 12.31	59.111	588.501	647.612
NET VALUE							
At 01.01.	106.434	1.464.346	1.570.779	At 01.01.	32.884	1.658.319	1.691.203
At 12.31.	51.258	1.483.997	1.535.255	At 12.31	106.434	1.464.346	1.570.779

Leasing right-of-use buildings comprise mainly office leases and gas network leases.

The useful life of Right-of-Use assets is determined by the lease term as the non-cancellable period for which the lessee has contracted to lease the asset together with any further terms for which the lessee has the option to continue to lease the asset, with or without further payment, when at the inception of the lease it is reasonably certain that the lessee will exercise the option.

2.11. PRAVICE DO UPORABE NAJETIH SREDSTEV

2023 v EUR	Programska oprava in licence	Zgradbe	SKUPAJ v EUR	2022 v EUR	Programska oprava in licence	Zgradbe	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST							
Stanje 1. 1.	165.544	2.052.847	2.218.391	Stanje 1. 1.	190.398	2.052.847	2.243.245
Pridobitve	0	257.747	257.747	Pridobitve	139.944	0	139.944
Prenos	0	0	0	Prenos	0	0	0
Izločitev	0	-20.009	-20.009	Izločitev	-164.797	0	-164.797
Stanje 31. 12.	165.544	2.290.585	2.456.129	Stanje 31. 12.	165.544	2.052.847	2.218.391
POPRAVEK VREDNOSTI							
Stanje 1. 1.	59.111	588.501	647.612	Stanje 1. 1.	157.513	394.528	552.041
Amortizacija	55.176	218.087	273.262	Amortizacija	66.394	193.973	260.368
Izločitev	0	0	0	Izločitev	-164.797	0	-164.797
Stanje 31. 12.	114.287	806.588	920.874	Stanje 31. 12.	59.111	588.501	647.612
NEODPISANA VREDNOST							
Stanje 1. 1.	106.434	1.464.346	1.570.779	Stanje 1. 1.	32.884	1.658.319	1.691.203
Stanje 31. 12.	51.258	1.483.997	1.535.255	Stanje 31. 12.	106.434	1.464.346	1.570.779

Pravice do uporabe zgradb predstavljajo predvsem najemi poslovnih prostorov in plinovodnega omrežja.

Živiljska doba pravice do uporabe sredstva je usklajena s trajanjem najema kot obdobjem, v katerem najema ni mogoče odpovedati in v katerem ima najemnik pogodbeno pravico do najema sredstva, ki je predmet najema, skupaj z nadaljnjimi določbami, po katerih ima najemnik možnost podaljšanja najema sredstva, z dodatnim plačilom ali brez njega, če je ob začetku najema precej gotovo, da bo najemnik to možnost izrazil.

2.12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

2023 in EUR	Buildings	Other plant and equipment	Cogeneration	In progress	TOTAL
COSTS VALUE					
At 01.01.	348.238	2.671.602	370.703	7.259	3.397.801
Additions	0	0	0	251.893	251.893
Transfer	0	259.152	0	-259.152	0
Disposal	0	-156.849	-370.703	0	-527.551
At 12.31.	348.238	2.773.905	0	0	3.122.143
DEPRECIATION					
At 01.01.	72.019	1.784.877	358.332	0	2.215.228
Depreciation	13.942	281.854	10.880	0	306.676
Disposal	0	-156.734	-369.212	0	-525.946
At 12.31.	85.962	1.909.997	0	0	1.995.958
NET VALUE					
At 01.01.	276.219	886.725	12.371	7.259	1.182.573
At 12.31.	262.277	863.908	0	0	1.126.185
2022					
Other plant and equipment					
COSTS VALUE					
At 01.01.	348.238	2.427.840	792.682	0	3.568.760
Additions	0	0	0	335.364	335.364
Transfer	0	328.105	0	-328.105	0
Disposal	0	-84.343	-421.979	0	-506.323
At 12.31.	348.238	2.671.602	370.703	7.259	3.397.801
DEPRECIATION					
At 01.01.	58.077	1.572.702	610.792	0	2.241.572
Depreciation	13.942	295.560	79.268	0	388.770
Disposal	0	-83.385	-331.729	0	-415.114
At 12.31.	72.019	1.784.877	358.332	0	2.215.228
NET VALUE					
At 01.01.	290.161	855.138	181.890	0	1.327.189
At 12.31.	276.219	886.725	12.371	7.259	1.182.573

The accumulated cost value of fully depreciated fixed assets totals EUR 1.219.176 as at December 31, 2023 (960.321 EUR as at December 31, 2022).

The property, plant and equipment assets are not pledged.

In 2023 and 2022, the company mainly invested in purchasing computer hardware and GSM box devices (EUR 94,347 in 2023 and EUR 67,221 in 2022), equipment for gas network maintenance (EUR 83,646 in 2023 and EUR 62,591 in 2022) and cargo vehicles (EUR 77,189 EUR in 2023 and 111,970 EUR in 2022).

2.12. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

2023 v EUR	Zgradba	Druge naprave in oprema	Kogeneracija	V pridobivanju	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	348.238	2.671.602	370.703	7.259	3.397.801
Pridobitve	0	0	0	251.893	251.893
Prenosi	0	259.152	0	-259.152	0
Izločitev	0	-156.849	-370.703	0	-527.551
Stanje 31. 12.	348.238	2.773.905	0	0	3.122.143
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1. 1.	72.019	1.784.877	358.332	0	2.215.228
Amortizacija	13.942	281.854	10.880	0	306.676
Izločitev	0	-156.734	-369.212	0	-525.946
Stanje 31. 12.	85.962	1.909.997	0	0	1.995.958
NEODPISANA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	276.219	886.725	12.371	7.259	1.182.573
Stanje 31. 12.	262.277	863.908	0	0	1.126.185
2022					
Zgradba					
Druge naprave in oprema					
Kogeneracija					
V pridobivanju					
SKUPAJ					
NABAVNA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	348.238	2.427.840	792.682	0	3.568.760
Pridobitve	0	0	0	335.364	335.364
Prenosi	0	328.105	0	-328.105	0
Izločitev	0	-84.343	-421.979	0	-506.323
Stanje 31. 12.	348.238	2.671.602	370.703	7.259	3.397.801
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1. 1.	58.077	1.572.702	610.792	0	2.241.572
Amortizacija	13.942	295.560	79.268	0	388.770
Izločitev	0	-83.385	-331.729	0	-415.114
Stanje 31. 12.	72.019	1.784.877	358.332	0	2.215.228
NEODPISANA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	290.161	855.138	181.890	0	1.327.189
Stanje 31. 12.	276.219	886.725	12.371	7.259	1.182.573

Nabavna vrednost v celoti amortiziranih sredstev na dan 31. 12. 2023 znaša 1.219.176 EUR (960.321 EUR na dan 31. 12. 2022).

Opredmetena osnovna sredstva niso zastavljena.

V letu 2023 in 2022 je družba v največji meri investirala v računalniško opremo in GSM box naprave (94.347 EUR v 2023 in 67.221 EUR v 2022), opremo za vzdrževanje omrežja (83.646 EUR v 2023 in 62.591 EUR v 2022) in v tovorna vozila (77.189 EUR v 2023 in 111.970 EUR v 2022).

2.13. DEFERRED TAX ASSETS

Deferred tax asset relates to the following:

in EUR	Statement of Financial position		Income Statement	
	12.31.2023	12.31.2022	2023	2022
Depreciation, amortisation	0	334	334	279
Allowances for doubtful receivables	234,855	231,434	-3,421	6,772
Employee benefits	20,706	22,332	1,626	-3,924
Total	255,561	254,100	-1,461	3,127

The deferred income tax assets are recognised for temporary differences related to doubtful debt allowances and for differences between accounting depreciation and tax depreciation. The deferred income tax assets are formed considering the income tax rate of 19% for employee benefits and tax rate of 22% for allowances for doubtful receivables (19%, 2022).

The company did not recognise a deferred income tax through equity and has no deferred tax liabilities.

2.14. INVENTORIES

in EUR	12.31.2023	12.31.2022
Material	157,107	145,818
Total	157,107	145,818

The inventories include mainly gas meters and regulators. The Company carried out inventory stock-take of material at the end of 2023. Neither surplus nor shortages were recorded.

The Company did not impair inventory due to stock obsolescence in 2023 and 2022.

On December 31, 2023 the Company has no inventories pledged as security for liabilities (also as on December 31, 2022).

2.15. SHORT-TERM TRADE AND OTHER RECEIVABLES

in EUR	12.31.2023	12.31.2022
Trade receivables	10,859,796	10,022,198
Provision for impairment of trade receivables	-1,067,522	-1,218,073
Trade receivables – net	9,792,274	8,804,125
Prepayments	303,466	208,735
Security deposits	501,240	212,651
Total	10,596,980	9,225,511

2.13. ODLOŽENE TERJATVE ZA DAVEK

Odložene terjatve se nanašajo na naslednje:

v EUR	Izkaz finančnega položaja		Izkaz poslovnega izida	
	31. 12. 2023	31. 12. 2022	2023	2022
Amortizacija	0	334	334	279
Popravek vrednosti terjatev	234.855	231.434	-3.421	6.772
Odpornine za zaposlene	20.706	22.332	1.626	-3.924
Skupaj	255.561	254.100	-1.461	3.127

Terjatve za odložene davke so pripoznane od začasnih razlik, povezanih s popravkom vrednosti terjatve, in kot razlike med računovodsko in davčno amortizacijc. Pri izračunu odloženih davkov je bila upoštevana davčna stopnja 19 % za odpravnine za zaposlene in davčna stopnja 22% za terjatve (19 %, 2022).

Družba ni pripoznala odloženih davkov prek kapitala in nima obveznosti za odložene davke.

2.14. ZALOGE

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Material	157.107	145.818
Skupaj	157.107	145.818

Zaloge materiala so pilmomerl in regulatorji. Družba je opravila popis zalog materiala po skladiščih proti koncu leta 2023. Pri popisu niso bili ugotovljeni viški ali manki.

Družba ni slabila zalog zaradi zastarelosti zalog v letih 2023 in 2022.

Družba na dan 31. 12. 2023 nima zastavljenih zalog kot jamstvo za obveznosti (prav tako na dan 31. 12. 2022).

2.15. KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Terjatve do kupcev	10.859.796	10.022.198
Popravek vrednosti terjatev	-1.067.522	-1.218.073
Terjatve do kupcev - neto	9.792.274	8.804.125
Predjuri	303.466	208.735
Varščine	501.240	212.651
Skupaj	10.596.980	9.225.511

2.16. OTHER SHORT-TERM ASSETS

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Receivables for corporate income tax	13.562	0
Receivables for value added tax	229.890	141.050
Other current receivables	1.046	6.023
Deferred costs	158.743	192.278
Accrued revenues	102.122	133.414
Total	505.363	472.764

2.17. FINANCIAL ASSETS

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Loans to employees	27.200	30.333
Loans to employees, non-current portion	9.525	30.350
Total	36.725	60.683

Changes in financial assets:

In EUR	2023	2022
At January 1	60.683	52.500
Increase	9.000	39.200
Decrease	-32.958	-31.017
At December 31	36.725	60.683

The portion of long-term financial assets in the amount that falls due in the following year as at December 31, is disclosed under short-term assets.

The fair value of the short-term financial assets, representing loans granted to employees and others, is equal to their book value on December 31. These loans are remunerated according to the inter-bank interest rate offered on the day of the signing of the loan agreement. The Company estimates that the risk that these loans will not be repaid is low.

2.18. CASH AND CASH EQUIVALENTS

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Cash on hand	0	175
Cash at Bank	289.416	123.590
Total	289.416	123.765

Cash and cash equivalents comprise cash at banks and on hand. The Company has no overdraft facilities with banks.

2.16. DRUGA KRATKOROČNA SREDSTVA

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Terjatve za DDPO	13.562	0
Terjatve za DDV	229.890	141.050
Druge kratkoročne terjatve	1.046	6.023
Odloženi stroški	158.743	192.278
Vračunani prihodki	102.122	133.414
Skupaj	505.363	472.764

2.17. FINANČNE NALOŽBE

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Dana posojila zaposlenim	27.200	30.333
Dana posojila zaposlenim - dolgoročni del	9.525	30.350
Skupaj	36.725	60.683

Gibanje finančnih naložb:

v EUR	2023	2022
Stanje 1. 1.	60.683	52.500
Povečanje	9.000	39.200
Zmanjšanje	-32.958	-31.017
Stanje 31. 12.	36.725	60.683

Del dolgoročnih finančnih naložb v višini, ki po stanju na dan 31. decembra, zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi sredstvi.

Posočna vrednost kratkoročnih finančnih naložb, ki se nanaša na posojila, dana zaposlenim, je enaka knjigovodske vrednosti na dan 31. decembra. Posojila se obrestujejo po priznani medbančni obrestni meri na dan odobritve posojila. Tveganje, da posojila ne bodo poplačana, družba ocenjuje kot zelo nizka.

2.18. DENARNA SREDSTVA

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Denar v blagajni	0	175
Denar v banki	289.416	123.590
Skupaj	289.416	123.765

Denarna sredstva obsegajo gotovino v bankah in blagajni. Družba nima limita na transakcijskem računu.

2.19. EQUITY AND ACCUMULATED PROFIT

The equity of the Company consists of subscribed capital, capital reserves, statutory reserves and retained earnings. Legal reserves pertain to retained earnings and are formed to cover future losses.

The ownership structure of the Company as at December 31, 2023 is not changed compared to December 31, 2022.

The subscribed capital of the Company is constituted by the owners' capital in the amount of EUR 12,956,935. There were no changes to the subscribed capital during 2023 and 2022.

Capital reserves at December 31, 2023 in the amount of EUR 10,402,992 include the bad will as a result of the merger of Mestni plinovodi in the amount of EUR 7,924,617 and EUR 2,478,375 indexation of the subscribed capital. December 31, 2022 in the amount of EUR 10,402,992.

Statutory reserves are fully related to legal reserves. Pursuant to the statutory provisions (Article 64 of the Company's Act), a company should form reserves up to 10% of the subscribed capital, which can be used to cover potential future losses. The Company forms reserves of 10% of the subscribed capital and thus meets the legal requirement.

The revaluation of reserves relates to the increase/decrease of actuarial gains or losses arising from the actuarial calculation of provisions for severance pay and jubilee benefits.

Based on the decision in the General Assembly Meeting held on April 18, 2023, the Company paid EUR 1,000,000 in dividends (EUR 1,000,000 in the business year 2022).

Accumulated profit for 2023 and 2022

in EUR	2023	2022
A. Net profit of the financial year	4,746,824	4,902,982
B. Retained net profit (or loss) from previous years	25,188,384	21,285,402
C. Reduction of capital reserves	0	0
D. Reduction of reserves from profit	-1,000,000	-1,000,000
E. Increase of the reserves from profit	0	0
Accumulated profit	28,935,207	25,188,384

2.19. KAPITAL IN BILANČNI DOBIČEK

Kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalne rezerve, zakonske rezerve, preneseni dobiček in čisti poslovni izid. Zakonske rezerve se nanašajo na pretekla dobičke in se oblikujejo za pokrivanje prihodnjih izgub.

Lastniška struktura družbe na dan 31. 12. 2023 se ni spremenila v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2022.

Osnovni kapital družbe znaša 12.956.935 EUR. V letih 2023 in 2022 ni bilo sprememb osnovnega kapitala.

Kapitalne rezerve znašajo na dan 31. 12. 2023 10.402.992 EUR, od tega 7.924.617 EUR kot slabo ime, vezano na pripojitev družbe Mestni plinovodi, in 2.478.375 EUR, ki izhajajo iz odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Na dan 31. 12. 2022 znaša znesek kapitalskih rezerv 10.402.992 EUR.

Rezerve iz dobička se v celoti nanašajo na zakonske rezerve. V skladu z zakonskimi določbami (64. člen ZGD) o oblikovanju rezerv do višine 10 odstotkov osnovnega kapitala, ki se lahko porabijo za kritje morebitnih izgub, ima družba oblikovane rezerve v višini 10 odstotkov osnovnega kapitala in je s tem dosegla zakonsko opredeljeno višino.

Presežek iz prevrednotenja se nanaša na povečanje/zmanjšanje aktuarskih dobičkov oziroma izgub iz naslova aktuarskega izračuna rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade.

Na osnovi odločitve skupščine dne 18. 4. 2023 je družba izplačala dividende v višini 1.000.000 EUR (1.000.000 EUR v poslovnem letu 2022).

Bilančni dobiček za leti 2023 in 2022

v EUR	2023	2022
A. Čisti dobiček poslovnega leta	4.746.824	4.902.982
B. Preneseni čisti dobiček	25.188.384	21.285.402
C. Zmanjšanje kapitalskih rezerv	0	0
D. Zmanjšanje rezerv iz dobička	-1.000.000	-1.000.000
E. Povečanje rezerv iz dobička	0	0
Bilančni dobiček	28.935.207	25.188.384

2.20. BORROWINGS

in EUR	12.31.2023	12.31.2022
Long-term loan from Bank	0	4,000,000
Long-term loan from Bank - current portion	4,300,000	2,800,000
Total	4,300,000	6,800,000

Changes in borrowings:

in EUR	2023	2022
At January 1	6,800,000	10,800,000
Increase	0	0
Decrease	-2,500,000	-4,000,000
At December 31	4,300,000	6,800,000

Changes in borrowings do not include changes related to the daily transactions of the revolving loan.

On September 13, 2019 the Company signed a long-term loan agreement with Unicredit Banka Slovenija d.d consisting of:

- Term loan in the amount of EUR 14,000,000 at an interest rate of 3 months EURIBOR + 0.90% to be repaid in 20 equal quarterly instalments in the amount of EUR 700,000, valid until September 30, 2024 and
- A revolving loan in the maximum amount of EUR 13,000,000 at an interest rate of 6 months EURIBOR, + 0.90% with final maturity on September 27, 2024.

As of December 31, 2023, the company commits its covenants in accordance to loan agreement. The company considers that the covenants do not represent a risk.

The company Eni S.p.A. has issued the Letter of Comfort in relation to the long-term loan.

The fair value of the borrowing equals its carrying amount. Borrowing is denominated in EUR.

The long-term loan and a revolving line, both received from Unicredit Banka Slovenija d.d., in the amount of EUR 4,300,000, are disclosed under current borrowings due to maturity in the year 2024.

2.20. POSOJILA

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Dolgoročna posojila pri bankah	0	4.000.000
Dolgoročna posojila pri bankah - kratkoročni del	4.300.000	2.800.000
Skupaj	4.300.000	6.800.000

Gibanje posojil:

v EUR	2023	2022
Stanje 1. 1.	6.800.000	10.800.000
Povečanje	0	0
Zmanjšanje	-2.500.000	-4.000.000
Stanje 31. 12.	4.300.000	6.800.000

V prikazu gibanja posojil niso zajeta gibanja iz naslova dnevne uporabe revolving linije.

Družba je 13. 9. 2019 z banko Unicredit Banka Slovenija d.d. sklenila pogodbo o dolgoročnem posojilu, sestavljeno iz:

- posojila v višini 14.000.000 EUR po obrestni meri 3-mesečni EURIBOR + 0,90 %, ki se vrača v 20 enakih trimesečnih obrokih v višini 700.000 EUR s končno zapadlostjo 30. 9. 2024. in
- revolving linije v maksimalni višini 13.000.000 EUR po obrestni meri 6-mesečni EURIBOR + 0,90 % s končno zapadlostjo 27. 9. 2024.

Družba na dan 31.12.2023 izpolnjuje zaveze iz posojilne pogodbe. Družba ocenjuje, da zaveze ne predstavljajo tveganja.

Družba Eni S.p.A. je izdalo petronatsko izjavo (Letter of Comfort) v povezavi s posojilom.

Poštena vrednost dolgov iz poslovanja je enaka knjigovodski vrednosti. Posojila so denominirana v EUR.

Dolgoročno posojilo in revolving linija, prejeta s strani banke Unicredit Banka Slovenija d.d. v znesku 4.300.000 EUR sta izkazana med kratkoročnimi posojili zaradi zapadlosti v letu 2024.

2.21. LEASE LIABILITIES

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Long-term lease liabilities	1,308,787	1,347,186
Long-term lease liabilities - current portion	255,105	244,814
Total	1,563,892	1,592,000

Changes in lease liabilities:	2023	2022
in EUR	1,592,000	1,695,632
At January 1	257,747	139,944
Increase	-265,845	-243,576
Repayment of debts for leasing	-20,009	0
Early lease termination	1,563,892	1,592,000

Lease liabilities represent liabilities from leases of business premises, the gas network, and software licences. The discount rate of 4.0%, applied to new leases in the year 2023, represents incremental borrowing rate defined by Eni S.p.A. The company has the option of extending leases and terminating leases under contractually defined conditions.

The portion of long-term lease liabilities, in the amount that falls due in the following year as at December 31, is disclosed under short-term lease liabilities.

2.22. GOVERNMENT GRANTS

One government grant was received for financing a part of the distribution network in one municipality. It is credited to the income statement on a straight-line basis, in the amount of EUR 5,644 per annum, during the remaining useful life of the gas distribution network for the development of which the grant was received.

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Government grants	5,643	11,287
Total	5,643	11,287

In the year 2023 the Company was entitled to the payment of compensation to natural gas suppliers due to economic damage resulting by the regulation of the retail price of natural gas. The compensation is disclosed in 2.28. Other Income.

There are no unfulfilled conditions or contingencies attached to these grants.

2.21. OBVEZNOSTI IZ NAJEMOV

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Dolgoročne obveznosti iz najemov	1.308.787	1.347.186
Dolgoročne obveznosti iz najemov - kratkoročni del	255.105	244.814
Skupaj	1.563.892	1.592.000

Gibanje obveznosti iz najemov:	2023	2022
v EUR	1.592.000	1.695.632
Stanje 1. 1.	257.747	139.944
Povečanje	-265.845	-243.576
Odplačila obveznosti za najeme	-20.009	0
Preučitvne prekritivne najemov	1.563.892	1.592.000

Obveznosti iz najemov predstavljajo obveznosti iz najemov poslovnih prostorov, plinovodnega omrežja in licenc za programsko opremo. Diskontna stopnja, uporabljena pri novih najemih v letu 2023, znaša 4,0 % in je predpostavljena obrestna mera, ki je opredeljena s strani Eni S.p.A. Družba ima možnost podaljšanja najemov in prekinitve najemov pod pogodbeno določenimi pogoji.

Del dolgoročnih obveznosti iz najemov v višini, ki po stanju na dan 31. 12. zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi obveznostmi najemov.

2.22. DRŽAVNE PODPORE

Državne podpore je družba prejela za sofinanciranje dela distribucijskega omrežja v eni izmed občin. Državne podpore se črpajo po metodi enakomerne časovne porazdelitve v višini 5.644 EUR na leto, skladno s preostalo življenjsko dobo distribucijskega omrežja, za katero je bila prejeta državna podpora.

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Državne podpore	5.643	11.287
Skupaj	5.643	11.287

Družba je bila v letu 2023 upravičena do nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina zaradi gospodarske škode, ki je posledica regulacije maloprodajne cene zemeljskega plina. Nadomestila so razkrita v točki 2.28. Drugi prihodki.

Ni neizpoljenih pogojev ali potencialnih obveznosti v povezavi z državnimi podporami.

2.23. PROVISIONS

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Provisions for retirement benefits and jubilee rewards	225.370	182.887
Provisions for legal claims	51.813	51.813
Total	277.183	234.699

Changes in provisions for retirement benefits and jubilee rewards:

In EUR	2023	2022
At January 1	182.887	193.769
Employment benefits	29.380	16.862
Actuarial interests	7.079	1.607
Post-employment benefit payments	-17.492	-20.474
Past service costs	2.537	64.855
Employees that left the company	-2.156	-3.078
Actuarial losses	23.136	-70.654
At December 31	225.370	182.887

The calculation for retirement and jubilee reservations is based on the actuarial calculation taking into account the following assumptions:

- Number of employees, their gender, age, total length of service, length of service in the company and their appropriate basis for the calculation;
- Method of calculation of retirement benefits under national law;
- Growth of the average salary per single member country;
- Staff turnover based on age, conditions for retirement in accordance with the minimum requirements for the entitlement to a retirement pension;
- Used discount rate of 4.1%.

The elimination and additional formation of these provisions is based on actuarial calculation as at December 31, 2023.

2.24. TRADE AND OTHER PAYABLES

In EUR	12.31.2023	12.31.2022
Trade payables	4.361.538	4.396.642
Payables to employees	141.311	212.739
Payables emerging from concession contracts	61.225	69.124
Total	4.564.074	4.678.505

Payables to suppliers mainly relate to the supply of natural gas and the cost of gas transport for the month of December.

2.23. REZERVACIJE

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade	225.370	182.887
Rezervacije za tožbe	51.813	51.813
Skupaj	277.183	234.699

Gibanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejnih nagrad:

v EUR	2023	2022
Stanje 1. 1.	182.887	193.769
Stroški sprotnega službovanja	29.380	16.862
Stroški obresti	7.079	1.607
Izplačani pozaposlitveni stroški	-17.492	-20.474
Sprememba upravičenj	2.537	64.855
Odprava rezervacij zaradi odhodov	-2.156	-3.078
Aktuarski primanjkljaj	23.136	-70.654
Stanje 31. 12.	225.370	182.887

Izračun rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in za jubilejne nagrade temelji na aktuarskem izračunu, v katerem so bile upoštevane naslednje predpostavke:

- število zaposlenih, njihov spol, starost, skupna delovna doba, delovna doba v družbi in njihova ustrezna osnova za izračun;
- način izračuna odpravnin ob upokojitvi po državni zakonodaji;
- rast povprečne plače v posameznih državah;
- fluktuacija zaposlenih glede na starost, pogoje za upokojitev v skladu z minimalnimi pogoji za pridobitev pravice do starostne pokojnine;
- uporabljen diskontna stopnja: 4,1 %

Odprava in dodatno oblikovanje navedenih rezervacij temelji na aktuarskem izračunu na dan 31. 12. 2023.

2.24. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ POSLOVANJA

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Obveznosti do dobaviteljev	4.361.538	4.396.642
Obveznosti do delavcev za bruto plače	141.311	212.739
Obveznosti iz koncesijskih pogodb	61.225	69.124
Skupaj	4.564.074	4.678.505

Obveznosti do dobaviteljev se večinoma nanašajo na dobavo zemeljskega plina in stroške transporta plina za mesec december.

2.25. OTHER CURRENT LIABILITIES

in EUR	12.31.2023	12.31.2022
Contracts liabilities	447.638	556.910
Value added tax and social contributions	1.121.259	528.913
Income tax liabilities	0	396.533
Taxes, excise duties and other charges	167.511	37.141
Other current liabilities	17.911	22.093
Accrued costs	170.751	266.599
Accrued unused holidays and annual bonus	112.681	98.402
Total	2.037.752	1.906.591

The increase in the liability for VAT, taxes, excise duties and other duties is the result of the termination of time-limited government measures to mitigate the surging prices of energy products, in accordance with which these duties are temporarily reduced or exempted.

2.26. NET REVENUES FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS

in EUR	2023	2022
Revenues from sale of natural gas	32.729.877	51.115.422
Revenues from network charges and measurements	12.732.385	13.602.274
Revenues from cogeneration of heat and electricity	154.785	653.325
Other revenues from sale of materials and services	298.546	154.630
Total	45.915.594	65.525.651

All revenues are realised in Slovenia. The revenues decrease in 2023 compared to 2022 is due to lower quantities sold and distributed and normalization of gas prices level on the market.

2.27. CAPITALISED OWN SERVICES AND PRODUCTS – IFRIC 12

in EUR	2023	2022
Capitalized own products	69.874	59.386
Capitalized own services	3.360.238	2.664.831
Capitalized own labour	303.879	316.265
Profit according to IFRS 15	22.669	42.605
Total	3.756.661	3.083.087

Revenues under IFRIC 12 relate to capitalised own services and products in the construction of the gas network in municipalities. The increase compared to 2022 is mainly due to the expansion of business operations following the takeover of gas network in the Municipality of Vrhnika in the year of 2023.

2.28. OTHER INCOME

The majority of other income in the total amount of 2.207.981 EUR in the financial year 2023 amounting in 2.164.406 EUR refers to received State subsidies in the price of natural gas.

2.25. DRUGE KRATKOROČNE OBVEZNOSTI

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Obveznosti iz pogodb s kupci	447.638	556.910
Obveznosti za DDV in za socialne prispevke v breme delodajalca	1.121.259	528.913
Obveznosti za DDPO	0	396.533
Takse, trošarine in druge dajatve	167.511	37.141
Druge kratkoročne obveznosti	17.911	22.093
Vračunani stroški	170.751	266.599
Vračun neizkoriščenega letnega dopušta in letnih nagrad	112.681	98.402
Skupaj	2.037.752	1.906.591

Zvišanje obveznosti za DDV, taks, trošarine in drugih dajatev je posledica prenehanja časovno omejenih vladnih ukrepov za omilitev dviga cen energentov, skladno s katerimi so bile te dajatve začasno znižane ali odpravljene.

2.26. ČISTI PRIHODKI OD POGODB S KUPCI

v EUR	2023	2022
Prihodki od prodaje zemeljskega plina	32.729.877	51.115.422
Prihodki od omrežnin in izvajanja meritev	12.732.385	13.602.274
Prihodki od soprizvodnje toplote in električne energije	154.785	653.325
Druzi prihodki od prodaje materiala in storitev	298.546	154.630
Skupaj	45.915.594	65.525.651

Vsi prihodki so realizirani v Sloveniji. Čisti prihodki od prodaje so se v letu 2023 glede na leto 2022 znižali zaradi nižjih prodanih in distribuiranih količin zemeljskega plina ter normalizacije povprečnih cen zemeljskega plina na tgu.

2.27. USREDSTVENE LASTNE STORITVE IN PROIZVODI – OPMSRP 12

v EUR	2023	2022
Usredstveni lastni proizvodi	69.874	59.386
Usredstvene lastne storitve	3.360.238	2.664.831
Usredstveno lastno delo	303.879	316.265
Dobiček v skladu s MSRP 15	22.669	42.605
Skupaj	3.756.661	3.083.087

Prihodki po OPMSRP 12 se nanašajo na usredstvene lastne storitve in proizvode pri gradnji plinovodnega omrežja v občinah. Povečanje glede na 2022 je predvsem posledica razširitve obsega poslovanja zaradi prevzema upravljanja distribucijskega omrežja v Občini Vrhnika v letu 2023.

2.28. DRUGI PRIHODKI

Večji del drugih prihodkov v skupni višini 2.207.981 EUR v poslovnem letu 2023 se v višini 2.164.406 EUR nanaša na prejete državne subvencije v ceni plina.

2.29. COSTS OF GOODS SOLD

In EUR	2023	2022
Cost of natural gas	28.345.440	46.013.512
Cost of material for cogeneration of electricity and heat	71.143	282.975
Other costs – IFRIC 12	69.874	59.386
Other costs	370.499	345.698
Total	28.856.956	46.701.571
- Total cost – IFRIC 12	69.874	59.386
- Total cost	28.787.082	46.642.186

In 2023, as compared to 2022, the acquisition value of the goods sold has decreased due to lower quantities sold and distributed and normalization of gas prices level on the market.

2.30. COSTS OF SERVICES

In EUR	2023	2022
Costs of services from construction – IFRIC 12	3.120.600	2.445.537
Costs of services from construction	151.127	119.624
Gas transport costs	3.449.376	3.289.255
Costs of transport services	168.105	156.632
Maintenance costs	798.316	881.820
Rental costs	2.950	2.869
Operating leases	142	6.411
Staff-related costs	47.693	38.546
Costs of bank services	50.952	74.428
Costs of insurance	143.985	129.324
Costs of consultation and intellectual services – IFRIC 12	230.663	197.484
Costs of consultation and intellectual services	1.414.141	1.271.413
Marketing, advertising and representation costs	278.605	54.384
Other costs of services – IFRIC 12	8.975	21.810
Other costs of services	102.435	197.308
Total	9.968.065	8.886.845
- Total cost of services – IFRIC 12	3.360.238	2.664.831
- Total cost of services	6.607.826	6.222.013

Costs under IFRIC 12 relate to capitalised costs of services in the construction of the gas network in municipalities.

2.29. NABAVNA VREDNOST PRO DANEGA BLAGA

v EUR	2023	2022
Nabavna vrednost zemeljskega plina	28.345.440	46.013.512
Stroški materiala za soproizvodnjo toplote in električne energije	71.143	282.975
Drugi stroški blaga in materiala – OPMSRP 12	69.874	59.386
Drugi stroški blaga in materiala	370.499	345.698
Skupaj	28.856.956	46.701.571
- Drugi stroški blaga in materiala – OPMSRP 12	69.874	59.386
- Drugi stroški blaga in materiala	28.787.082	46.642.186

Nabavna vrednost prodanega blaga se je v letu 2023 glede na leto 2022 znižala zaradi nižjih prodanih in distribuiranih količin zemeljskega plina ter normalizacije povprečnih cen zemeljskega plina na trgu.

2.30. STROŠKI STORITEV

v EUR	2023	2022
Stroški storitev pri gradnji po OPMSRP 12	3.120.600	2.445.537
Stroški storitev pri gradnji	151.127	119.624
Transport: plina	3.449.376	3.289.255
Stroški transportnih storitev	168.105	156.632
Stroški vzdrževanja	798.316	881.820
Stroški najema	2.950	2.869
Poslovni najem	142	6.411
Povračila stroškov v zvezi z delom	47.693	38.546
Stroški bančnih storitev	50.952	74.428
Stroški zavarovalnih premij	143.985	129.324
Stroški intelektualnih storitev po OPMSRP 12	230.663	197.484
Stroški intelektualnih storitev	1.414.141	1.271.413
Stroški marketinga, reklame in reprezentance	278.605	54.384
Drugi stroški storitev po OPMSRP 12	8.975	21.810
Drugi stroški storitev	102.435	197.308
Skupaj	9.968.065	8.886.845
- Skupaj stroški storitev po OPMSRP 12	3.360.238	2.664.831
- Skupaj stroški storitev	6.607.826	6.222.013

Stroški po OPMSRP 12 se nanašajo na usredstvene stroške storitev pri gradnji plinovodnega omrežja v občinah.

2.31. LABOUR COSTS

in EUR	2023	2022
Wages and salaries	1,552,626	1,557,335
Social security costs	110,190	109,002
State pension costs	140,652	139,136
Other labour costs	337,662	344,803
<i>Provisions for retirement benefits and jubilee rewards</i>	<i>20,556</i>	<i>5,362</i>
<i>Voluntary occupational pension insurance</i>	<i>76,583</i>	<i>74,654</i>
<i>Holiday allowances</i>	<i>78,724</i>	<i>74,460</i>
<i>Travel costs, meal allowances</i>	<i>122,820</i>	<i>98,695</i>
<i>Other</i>	<i>38,979</i>	<i>91,632</i>
Total	2,141,130	2,150,276
- Total labour costs – IFRIC 12	303,879	316,265
- Total labour costs	1,837,250	1,834,011

The Company has concluded a contract for accession of the employer to the pension scheme of the voluntary supplementary occupational with the company POKOJNINSKA DRUŽBA A.

A collective voluntary pension insurance includes all employees in the Company for which the Company is paying the maximum monthly premium, which, under the law on pension and invalidity insurance, is entitled to tax relief.

Number of employees by education level	2023	2022
IV. Degree	3,0	3,0
V. Degree	13,0	12,0
VI. Degree	14,0	12,0
VII. Degree	11,0	11,0
VIII. Degree	1,0	1,0
Total	42,0	39,0

The average number of employees in terms of hours of work in 2023 was 35.83 (2022: 36.83) workers per month.

2.31. STROŠKI DELA

v EUR	2023	2022
Stroški plač	1.552.626	1.557.335
Stroški socialnih zavarovanj	110.190	109.002
Stroški pokojninskih zavarovanj	140.652	139.136
Drugi stroški dela	337.662	344.803
<i>Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade</i>	<i>20.556</i>	<i>5.362</i>
<i>Dodatno pokojninsko zavarovanje</i>	<i>76.583</i>	<i>74.654</i>
<i>Regres</i>	<i>78.724</i>	<i>74.460</i>
<i>Prevoz, prehrana</i>	<i>122.820</i>	<i>98.695</i>
<i>Drugi</i>	<i>38.979</i>	<i>91.632</i>
Skupaj	2.141.130	2.150.276
- Skupaj po OPMSRP 12	303.879	316.265
- Skupaj drugi stroški dela	1.837.250	1.834.011

Družba ima sklenjeno pogodbo o pristopu delodajalca k pokojninskemu načrtu prostovoljnega dodatnega kolektivnega zavarovanja z družbo POKOJNINSKA DRUŽBA A.

V skupinsko dodatno prostovoljno pokojninsko zavarovanje so vključeni vsi zaposleni v družbi, za katere družba mesečno plačuje maksimalno premijo, ki je po Zakonu o pokojninskem in invalidskem zavarovanju upravičena do davčne olajšave.

Število zaposlenih po izobrazbeni strukturi	2023	2022
IV. stopnja	3,0	3,0
V. stopnja	13,0	12,0
VI. stopnja	14,0	12,0
VII. stopnja	11,0	11,0
VIII. stopnja	1,0	1,0
Skupaj	42,0	39,0

Povprečno število zaposlenih glede na opravljene delovne ure v letu 2023 je bilo 35,83 (2022: 36,83) delavca na mesec.

2.32. DEPRECIATION AND AMORTISATION

In EUR	2023	2022
Amortisation of intangible assets	4,230,595	4,078,909
Software and other intangible assets	158,730	129,913
Concession intangible assets	4,071,865	3,948,996
Depreciation of right-of-use assets	273,262	260,368
Software - leases	55,176	66,394
Buildings	218,087	193,973
Depreciation of property, plant and equipment	306,676	388,770
Buildings	13,942	13,942
Other plant and equipment	281,854	295,560
Cogeneration	10,880	79,268
Total	4,810,534	4,728,047

The increase in amortisation in 2023 is primarily due to larger investments in the construction of the gas pipeline network. In 2023, the company ceased the cogeneration activity.

2.33. OTHER EXPENSES

In EUR	2023	2022
Concession fees	150,152	148,305
Loss on disposal of fixed assets	47,803	18,686
Other expenses	37,977	16,975
Total	235,931	183,967

2.34. FINANCE INCOME

In EUR	2023	2022
Late payments interest	32,088	20,633
Income from interest on deposits and loans	7,406	179
Other financial income	40	86
Total	39,535	20,898

2.35. FINANCE COST

In EUR	2023	2022
Interest on borrowings	190,653	107,248
Interest on leases	23,842	18,061
Other	7,180	1,709
Total	221,676	127,018

2.32. AMORTIZACIJA

v EUR	2023	2022
Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev	4,230,595	4,078,909
Programska oprema in ostalih NDS	158,730	129,913
Koncesijska sredstva	4,071,865	3,948,996
Amortizacija pravice do uporabe najetih sredstev	273,262	260,368
Programska oprema	55,176	66,394
Zgradbe	218,087	193,973
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	306,676	388,770
Zgradbe	13,942	13,942
Druge naprave in oprema	281,854	295,560
Kogeneracije	10,880	79,268
Skupaj	4,810,534	4,728,047

Povečanje amortizacije v letu 2023 je predvsem posledica večjih investicij v gradnjo plinovodnega omrežja. V letu 2023 je družba prenehala opravljati dejavnost kogeneracij.

2.33. DRUGI ODHODKI

v EUR	2023	2022
Koncesijske dajatbe	150,152	148,305
Izguba pri prodaji osnovnih sredstev	47,803	18,686
Druzi odhodki	37,977	16,975
Skupaj	235,931	183,967

2.34. FINANČNI PRIHODKI

v EUR	2023	2022
Zamudne obresti do kupcev	32,088	20,633
Prihodki od obresti na depozite in posojila	7,406	179
Druzi finančni prihodki	40	86
Skupaj	39,535	20,898

2.35. FINANČNI ODHODKI

v EUR	2023	2022
Obresti od posojil	190,653	107,248
Obresti od najemov	23,842	18,061
Druge	7,180	1,709
Skupaj	221,676	127,018

2.36. INCOME TAX EXPENSES

The Company's income tax expense details as follows:

in EUR	2023	2022
Current tax	959,279	972,841
Deferred tax	-1,461	3,127
Total	957,818	975,968

The income tax on the Company's taxable profit differs from the theoretical amount that would arise using the tax rate applicable to the accounting profit before tax of the Company. The effective tax rate is also calculated.

in EUR	2023	2022
Profit before tax	5,704,642	5,878,950
Corporate income tax (tax rate 2023 and 2022 = 19%)	1,083,882	1,117,000
Non-taxable revenues	-446	-1,578
Expenses not deductible for tax purposes	4,331	-10,075
Tax relief	-133,043	-133,522
Increase revenues	4,556	1,016
Tax charge	959,279	972,841
Effective tax rate	17%	17%

2.37. OTHER DISCLOSURES

Management remuneration

Since November 1, 2021 the Director of the Company is Enzo Gianotto.

The Director is the only managing body of the Company.

The Director is employed by Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit which charges the Company for the labour costs and associated expenses pertaining to the assignment of the Director in Slovenia. These costs amounted to EUR 399,535 for 2023 (EUR 399,707 in 2022).

Earnings of employees with individual contracts

The Company does not have employees with an individual employment contract. All employees are hired under the conditions of collective employment arrangements as defined by Slovenian labour legislation.

Auditors remuneration

in EUR	2023	2022
Audit of annual report	33,544	31,841
Total	33,544	31,841

2.36. DAVEK OD DOBIČKA

Podroben prikaz davka od dobička:

v EUR	2023	2022
Tekoči davek	959.279	972.841
Odloženi davek	-1.461	3.127
Skupaj	957.818	975.968

Dejanski davek od dohodka družbe se razlikuje od teoretičnega zneska, ki bi nastal z uporabo davčne stopnje za računovodski dobiček pred davki. Izračunana je tudi efektivna davčna stopnja.

v EUR	2023	2022
Poslovni izid pred obdavčitvijo	5.704.642	5.878.950
Davek iz dobička v Sloveniji (davčna stopnja 2023 in 2022 = 19%)	1.083.882	1.117.000
Neobdavčljivi prihodki	-446	-1.578
Neodbitni stroški	4.331	-10.075
Davčna olajšava	-133.043	-133.522
Povečanje prihodkov	4.556	1.016
Davčna dajatev	959.279	972.841
Efektivna davčna stopnja	17%	17%

2.37. DRUGA RAZKRITJA

Prejemki posloводства

Od 1. 11. 2021 vodi družbo direktor Enzo Gianotto.

Posloводство družbe predstavlja zgolj direktor družbe.

Direktor družbe je zaposlen pri Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit, ki je zaračunalo stroške dela in izdatke, ki pripadajo direktorju v Sloveniji. Ti stroški so znašali 399.535 EUR za leto 2023 (399.707 EUR v 2022).

Prejemki zaposlenih z individualnimi pogodbami

Nihče od zaposlenih nima individualne pogodbe o zaposlitvi. Za vse zaposlene velja kolektivna pogodba dejavnosti v skladu s slovensko zakonodajo.

Zneski za revizorje

v EUR	2023	2022
Revidiranje letnega poročila	33.544	31.841
Skupaj	33.544	31.841

2.38. CONTINGENT LIABILITIES AND COMMITMENTS

The Company has the following contingent liabilities.

in EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Received guarantees	1,927,546	2,044,250
Given guarantees	1,719,000	1,727,000
Total	3,646,546	3,771,250

Guarantees received as at December 31, 2023 refer to:

- In the function of the natural gas distribution system operator, guarantees for network charges payment by other gas suppliers for the purpose of issuing a single invoice in the amount of EUR 1,441,773.
- Performance guarantees for the construction of the gas network in the amount of EUR 485,773.

Guarantees given on December 31, 2023 relate to:

- In the function of the natural gas supplier, guarantees for network charges payment in relation to other DSOs for the purpose of issuing a single invoice in the amount of EUR 128,000.
- In the function of the responsible for the balance group, guarantees for payments on the basis of the balance group contract (for gas balancing) and transport capacity services to the TSO in the amount of EUR 1,595,000.

None of the listed liabilities meet the conditions for recognition as on-balance sheet items, and the Company does not expect any material consequences to arise.

2.39. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

No events have occurred after the balance sheet date that would significantly affect the financial statements and require their adjustment, or disclosure in the notes to the financial statements.

2.38. POGOJNE OBVEZNOSTI

Družba izkazuje naslednje zabilančne postavke – potencialna sredstva in obveznosti.

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Prejete garancije	1.927.546	2.044.250
Dane garancije	1.719.000	1.727.000
Skupaj	3.646.546	3.771.250

Prejete garancije na dan 31. 12. 2023 se nanašajo na:

- V funkciji operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina, zavarovanje plačil omrežne s strani drugih dobaviteljev zemeljskega plina za namene izdajanja enotnega računa v višini 1.441.773 EUR.
- Garancije za dobro izvedbo del, vezane na gradnjo plinovodnega omrežja v višini 485.773 EUR.

Dane garancije na dan 31. 12. 2023 se nanašajo na:

- V funkciji dobavitelja zemeljskega plina, zavarovanje plačil omrežne v razmerju do drugih ODS za namene izdajanja enotnega računa v višini 128.000 EUR.
- V funkciji odgovornega bilančne skupine, zavarovanje plačil iz naslova bilančne pogodbe (izravnava odstopanj) in storitev zakupa transportnih kapacitet do OTS v višini 1.585.000 EUR.

Nobena od naštetih obveznosti ne izpolnjuje pogojev za pripoznanje med bilančne postavke, družba pa iz tega naslova ne pričakuje materialnih posledic.

2.39. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Ocenjujemo, da se po datumu izkaza niso pojavili dogodki, ki bi lahko vplivali na računovodske izkaze in zaradi katerih bi morali opraviti dodatne postopke, da bi ugotovili, ali so ti dogodki pravilno prikazani v računovodskih izkazih.

3. RELATED PARTY TRANSACTIONS

Since July 1, 2018, the Company has been controlled by Eni Plenitude S.p.A., Società Benefit (before by Eni gas e luce S.p.A.) which is 100% owned by Eni S.p.A.

During the financial year, by the parent company or its associated company or on the initiative or in the interest of these companies, the Company had no business and did not perform or omit other actions that would form a disadvantage in terms of the ZGD-1.

The Company had transactions with the following related parties:

• Eni S.p.A.	Eni	(controlling company)
• Banque Eni S.A.	Banque Eni	(entity under common control)
• Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit	EP	(shareholder)
• Eni International Resources L.t.d.	EIR	(entity under common control)
• Be Charge S.r.l. – Slovenia Branch	BeC	(entity under common control)

Sales and purchases of goods and services

In EUR	2023	2022
REVENUES	102,122	0
Revenues	102,122	0
BeC – Business development services	102,122	0
EXPENSES	27,875,468	45,285,809
Costs of goods sold	27,463,443	44,847,705
Eni – Purchase of natural gas	27,463,443	44,847,705
Cost of service	412,025	438,104
EP – Training for employees	2,290	6,100
Banque Eni – Costs of bank services	1,052	897
Eni – Cost of bank services	-1,179	6,603
Eni – Cost of bank guarantees	3,284	22,382
EP – Management services	399,536	399,707
EIR – Recruitment services	7,042	2,416
FINANCE INCOME - NET	6,938	0
Finance Income	6,938	0
Eni – Interest on Cash at Bank	6,938	0

Business development services: In 2023, the Company executes business development services for the associated company Be Charge S.r.l. – Slovenia Branch.

Purchase of natural gas: In 2023, the Company purchased natural gas from Eni S.p.A. The purchase of the gas was held in accordance with the contracts and forecasted consumption. The prices of natural gas are established based on formulas which consider the value of monthly indexes on the international spot markets or on a fixed basis. The index values reflect the market ratio between the offer and demand for natural gas.

Bank guarantees: The Company issues bank guarantees via the controlling company Eni S.p.A.

Bank services: The Company has an open transaction account with the associated company Banque Eni S.A., while the cash pooling services for the company are provided by the controlling company Eni S.p.A.

Management services consist of the cost of the salary of the managing director (employed by Eni SpA) and other additions to the salary, paid by the company Eni S.p.A. and fully recharged to the company.

3. TRANSAKCIJE MED POVEZANIMI DRUŽBAMI

Družba je od 1. 7. 2018 v lasti Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit (predhodno Eni gas e luce S.p.A.), ki je v 100-odstotni lasti družbe Eni S.p.A.

Družba v poslovnem letu z obvladujočo družbo ali z njo povezanimi družbami ali na pobudo ali v interesu teh družb ni imela nobenih poslov in ni storila ali opustila drugih dejanj, ki bi za družbo pomenilo prikrašanje v smislu določil ZGD-1.

Družba je poslovala z naslednjimi povezanimi osebami:

• Eni S.p.A.	Eni	(obvladujoča družba)
• Banque Eni S.A.	Banque Eni	(družba pod skupnim nadzorom)
• Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit	EP	(družbenik)
• Eni International Resources L.t.d.	EIR	(družba pod skupnim nadzorom)
• Be Charge S.r.l. – podružnica Slovenija	BeC	(družba pod skupnim nadzorom)

Prodaja in nakup blaga in storitev

v EUR	2023	2022
PRIHODKI	102.122	0
Prihodki	102.122	0
BeC – Storitve razvoja poslovanja	102.122	0
ODHODKI	27.875.468	45.285.809
Nabavna vrednost proslanega blaga	27.463.443	44.847.705
Eni – Nabava zemeljskega plina	27.463.443	44.847.705
Stroški storitev	412.025	438.104
EP – Storitve zobraževanja zaposlenih	2.290	6.100
Banque Eni – Stroški bančnih storitev	1.052	897
Eni – Stroški bančnih storitev	-1.179	6.603
Eni – Stroški bančnih garancij	3.284	22.382
EP – Storitve upravljanja	399.536	399.707
EIR – Storitve zaposlovanja	7.042	2.416
NETO FINANČNI PRIHODKI	6.938	0
Finančni prihodki	6.938	0
Eni – Obresti na denar v banki	6.938	0

Storitve razvoja poslovanja: v letu 2023 družba opravlja storitve razvoja poslovanja za povezano družbo Be Charge S.r.l. – podružnica Slovenija.

Nabava zemeljskega plina: v letu 2023 je družba nabavljala zemeljski plin od Eni S.p.A. Nabava plina je potekala skladno s sklenjenimi pogodbami in predvideno porabo. Cena zemeljskega plina je določena na podlagi formule, ki upošteva vrednost mesečnih indeksov na mednarodnih spot trgih, ali na fiksnih podlagah. Vrednost indeksa odražajo tržno razmerje med ponudbo in povpraševanjem po zemeljskem plinu.

Bančne garancije: družba izdaja bančne garancije prek obvladujoče družbe Eni S.p.A.

Bančne storitve: družba ima odprt transakcijski račun pri povezani družbi Banque Eni S.A., medtem ko storitve cash poolinga za družbo opravlja obvladujoča družba Eni S.p.A.

Stroške storitev upravljanja sestavljajo stroški plač direktorja in drugih dodatkov k plači, ki jih izplačuje družba Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit in nam jih v celoti prezararčuna.

Open accounts by the end of the financial year

in EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
ASSETS	573,169	203,648
Trade and other receivables	185,724	81,323
EP – Advance payments	185,724	81,323
Other short term assets	102,122	0
BeC – Accrued revenues for business development services	102,122	0
Cash and cash equivalents	285,323	122,325
EnI – Cash at Bank	285,323	122,325
LIABILITIES	2,848,718	2,684,845
Payables	2,707,083	2,445,889
EnI – Trade payables for purchase of natural gas	2,700,041	2,412,524
EP – Trade payables for management services	0	33,365
EnI – Trade payables for recruitment services	7,042	0
Accrued costs	141,635	238,957
EnI – Accrued costs for purchase of natural gas	67,703	186,958
EP – Accrued costs for management services	71,642	51,999
EP – Accrued costs for staff training services for employees	2,290	0

The Management of the company ADRIAPLIN d.o.o. declares that the effects of mutual transactions do not reflect in the penalisation of the company ADRIAPLIN d.o.o., and that they did not cause damage to the future operations and development of the company.

The Management of ADRIAPLIN d.o.o. also declares that in 2023, on the initiative of the parent company or on the initiative of its related companies, it did not perform or abstain from any act, which would mean depriving the company ADRIAPLIN d.o.o.

Odprta stanja ob koncu poslovnega leta

v EUR	31. 12. 2023	31. 12. 2022
SREDSTVA	573.169	203.648
Kratkoročne poslovne terjatve	185.724	81.323
EP – Dani predeljni	185.724	81.323
Druge kratkoročna sredstva	102.122	0
BeC – Vračunani prihodki za storitve razvoja poslovanja	102.122	0
Denarna sredstva	285.323	122.325
EnI – Denar v banki	285.323	122.325
OBVEZNOSTI	2.848.718	2.684.845
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	2.707.083	2.445.889
EnI – Obveznosti do dobaviteljev za nabavljeni zemeljski plin	2.700.041	2.412.524
EP – Obveznosti do dobaviteljev za storitve upravljanja	0	33.365
EnI – Obveznosti do dobaviteljev za storitve zaposlovanja	7.042	0
Vračunani stroški	141.635	238.957
EnI – Vračunani stroški za nabavljeni zemeljski plin	67.703	186.958
EP – Vračunani stroški za storitve upravljanja	71.642	51.999
EP – Vračunani stroški za storitve izobraževanje zaposlenih	2.290	0

Poslovodstvo družbe ADRIAPLIN d.o.o. izjavlja, da se učinki medsebojnih poslov ne odražajo v prikrašajanju družbe ADRIAPLIN d.o.o. ter da niso povzročili škode prihodnjemu poslovanju in razvoju družbe.

Prav tako poslovodstvo družbe ADRIAPLIN d.o.o. izjavlja, da v letu 2023 na pobudo obvladujoče družbe ali na pobudo z njim povezanih družb ni storilo ali opustilo nobenega dejanja, ki bi pomenilo prikrašajanje družbe ADRIAPLIN d.o.o.

4. FINANCIAL STATEMENTS BY ACTIVITIES AND DISCLOSURES ACCORDING TO GAS SUPPLY ACT (ZOP)

4.1. BASIS OF PREPARATION

In accordance with Article 101 of the Gas Supply Act (ZOP), natural gas undertakings must keep separate accounting records in accordance with the accounting standards; their notes to the accounts must show separate accounts for transmission-, distribution-, LNG- or storage-related activities as would be required if the activities in question were carried out by separate undertakings. Natural gas undertakings must, in the manner referred to in the preceding paragraph, keep separate accounting records; their notes to the financial statements must also show separate accounts for other gas activities not related to transmission, distribution, LNG or storage.

In accordance with Article 66 of the Services of General Economic Interest Act (ZGJS), the company (concessionaire) engaging in the activities of a distribution system operator, which is a public utility service, is obliged to keep separate accounting for an activity in accordance with the law regulating corporate entities.

In accordance with legislation separate accounting records and separate accounts for individual activities are kept separate by using specific criteria. The criteria based on accounting principles are defined in internal act.

In accordance with legislation, the criteria for allocation of direct and indirect assets and liabilities, costs, expenses and revenues are fully disclosed in the notes to financial statements, along with separate financial statements for individual activities which are subject to mandatory separate disclosure. The adequacy of the criteria and the correctness of their use must be audited annually by the auditor, who must also submit a special report on the subject.

On December 10, 2021, the Company adopted the new Rules on the Criteria for Separate Monitoring and Reporting by Individual Company Activities of the DSO, which came into effect on January 1, 2021.

The Company performs the following separate activities:

- distribution system operator (hereinafter referred to as: "DSO")
- selling of natural gas (hereinafter referred to as: "Gas Sales")
- cogeneration of heat and power (hereinafter referred to as: "CHP")
- commercial and other non-energy activities (hereinafter referred to as: "Other activities").

In 2023, the company ceased its activity of cogeneration of electricity and heat.

Separate financial statements, i.e. the financial statements by activity, are made according to the rules and criteria which are applied in order to allocate the assets, liabilities, costs, revenues and expenses across individual activities of the Company and across individual local communities.

Criteria for separate accounting treatment and reporting by activities

For each of its activities, the Company keeps separate accounting records, which allow for comprehensive monitoring of all assets and liabilities, as well as revenues, costs and expenses. It distinguishes between direct and indirect items.

Direct items: In principle, all assets, liabilities, revenues, costs, and expenses are initially recognized within the activity from which they originate.

Indirect (general) items: Indirect items which cannot be fully substantively ascribed to any single activity are allocated between the relevant activities according to the criteria and keys specified below. The keys for allocation of indirect items by activities are calculated separately for each accounting period, using the principles of cost accounting and based on the bases defined above mentioned.

4. RAČUNOVODSKI IZKAZI PO DEJAVNOSTIH IN RAZKRITJA SKLADNO Z ZAKONOM O OSKRBI S PLINI (ZOP)

4.1. PODLAGE ZA SESTAVO

Družba, ki opravlja energetske dejavnosti s področja plinskega gospodarstva, mora skladno s 101. členom Zakona o oskrbi s plini (ZOP) v svojem računovodstvu v skladu z računovodskimi standardi voditi računovodske evidence in v pojasnilih k računovodskemu izkazu razkriti ločene računovodske izkaze za prenosne, distribucijske, UZP ali skladiščne dejavnosti, kot bi se to od njih zahtevalo, če bi te dejavnosti opravljale ločene družbe. Na način iz prejšnjega stavka morajo družbe plinskega gospodarstva voditi tudi ločene računovodske evidence in v pojasnilih k računovodskemu izkazu razkriti ločene računovodske izkaze za druge plinske dejavnosti, ki niso povezane s prenosom, distribucijo, UZP ali skladiščenjem.

V skladu s 66. členom Zakona o gospodarskih javnih službah (ZGJS) je družba (koncesionar) za dejavnost operaterja distribucijskega sistema, ki je javna gospodarska služba, dolžna ločeno voditi računovodstvo po določilih zakona, ki ureja gospodarske družbe.

Za vodenje ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnostih in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov, družba skladno z zakonodajo uporablja sodila, ki temeljijo na računovodskih načelih in so opredeljena v internem aktu.

Sodila za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov, odhodkov in prihodkov se skladno v celoti razkrijejo v pojasnilih k računovodskemu izkazu; skupaj z ločenimi računovodskimi izkazi za posamezne dejavnosti, za katere se zahteva ločeno razkrievanje. Ustreznost sodil in pravilnost njihove uporabe mora letno revidirati revizor, ki mora o tem podati posebno poročilo.

Družba je dne 10. 12. 2021 sprejela nov Pravidnik o sodilih za vodenje ločenih računovodskih evidenc in pripravo ločenih računovodskih izkazov po dejavnostih družbe ter po lokalnih skupnostih znotraj dejavnosti ODS, ki je stopil v veljavo z dnem 1. 1. 2021.

Družba ločuje naslednje dejavnosti:

- operater distribucijskega sistema (v nadaljevanju: ODS)
- dobava zemeljskega plina (v nadaljevanju: Dobava ZP)
- soproizvodnja električne energije in toplote (v nadaljevanju: SPTe)
- tržne in ostale neenergetske dejavnosti (v nadaljevanju: Ostale dejavnosti).

Družba je v letu 2023 prenehala opravljati dejavnost soproizvodnje električne energije in toplote.

Ločeni računovodski izkazi oz. izkazi po dejavnostih družbe so sestavljeni na podlagi pravil in kriterijev, s katerimi so na posamezne dejavnosti družbe razporejena sredstva, obveznosti do virov sredstev ter stroški, prihodki in odhodki.

Sodila za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih

Družba za vsako od dejavnosti vodi ločene računovodske evidence, ki omogočajo spremljanje vseh sredstev ter obveznosti do virov sredstev in prihodkov, stroškov ter odhodkov. Pri tem loči neposredne in posredne postavke.

Neposredne postavke: Načeloma se vsa sredstva, obveznosti do virov sredstev, prihodki in stroški ter odhodki izvirno pripoznajo na dejavnosti, kjer tudi nastajajo.

Posredne (epošne) postavke: Posredne postavke, ki se ne morejo v celoti vsebinsko pripisati posamezni dejavnosti, se razporejajo mednje s pomočjo sodil in ključev, ki so opredeljeni v nadaljevanju. Ključni delitve posrednih postavk

The Company uses criteria and keys for allocation of indirect (general) items under assets, liabilities, revenues, costs and expenses.

These criteria provide the basis to allocate individual line items to a specific activity. These criteria are based on the activities which generate these costs. Where such activities cannot be defined, the criteria for allocation of indirect costs based on the pro rata share of direct costs and expenses are used.

The keys are calculated ratios, or shares, which can be used to allocate individual indirect items to an individual activity. As a rule, these are calculated based on the data for the relevant accounting period for which the profit or loss is being calculated for each activity. The calculated shares are expressed in unrounded percentages.

When allocating indirect (general) items to a specific activity, the Company uses the following criteria and keys:

- **K1: Share of direct costs of labour by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the direct costs of in-house and hired labour by activity and the direct costs of in-house and hired labour on the overall company level.
- **K2: Share of invoices issued for a specific activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the number of bills, invoices, credit notes issued to customers for each activity and the overall number of bills, invoices, credit notes issued to customers of the company. The key is used to allocate those indirect costs and expenses line items which in any way relate to the activity of invoicing.
- **K3 Share of customers by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the number of customers in a particular activity and the sum of all customers across the activity, as at 31 December. The key is used for allocation of student labour costs in the commercial sector and marketing and advertising costs.
- **K4: Share of direct expenses and costs by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the direct costs and expenses by activity and the overall direct costs and expenses on the overall company level. The key is used to allocate all other indirect costs and expenses, where neither K1, K2 nor K3 apply, and for allocation of indirect assets and liabilities line items which are logically linked to costs and expenses.
- **K5: Share of direct revenue by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the direct revenues by activity and the company's direct revenues overall. The key is used to allocate those indirect line items of assets, liabilities, revenues, costs and expenses, which logically relate to direct revenues.
- **K6: Share of value added by activity.** The allocation key is calculated as the ratio of the line items of costs and revenues which are subject to VAT by individual activity, relative to the same line items on the overall company level. The key is used in the division of the assets and liabilities line items linked with the billed VAT.
- **K7: Share of gross profit from the previous year, by activity.** The key is calculated as the ratio between the gross profit by activity and the overall gross profit of the company for the past year. The key is used in the division of the Short-term Receivables item for the purposes of Corporate Income Tax (DDPO) assessment.
- **K8: Share of direct payables to suppliers by activity.** The key is calculated as the ratio between the direct payables to suppliers by activity and the overall direct payables to suppliers on the overall company level. The key is used in the division of the indirect Payables to suppliers line items.

po dejavnostih se izračunajo za posamezno obračunsko obdobje. Pri tem se upoštevajo načela stroškovnega računovodstva in podlag, opredeljenih v zgornjih odstavkih.

Družba za delitev posrednih (splošnih) postavk sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov, stroškov in odhodkov, uporablja sodila in ključe.

Sodila so merila oziroma kriteriji, na podlagi katerih se posredne postavke pripisujejo posamezni dejavnosti. Le-ta temeljijo na aktivnostih, ki te postavke povzročajo. Če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov in odhodkov.

Ključ se izračunava razmerja oz. deleži, na podlagi katerih posredne postavke razporedimo na posamezno dejavnost. Praviloma se izračunavajo na podlagi podatkov obdobja, za katerega se ugotavlja poslovni izid po dejavnostih. Izračunani deleži so izraženi v odstotkih brez zaokrožanja.

Družba pri razporejanju posrednih (splošnih) postavk na posamezno dejavnost uporablja sledeča sodila in ključe:

- **K1: Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi stroški dela zaposlenih in najetih delavcev po dejavnosti in neposrednimi stroški dela zaposlenih in najetih delavcev na nivoju družbe.

- **K2: Delež izdanih računov za posamezno dejavnost.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med številom izdanih polžnic, računov, dobropisov strankam po posamezni dejavnosti in skupnim številom izdanih polžnic, računov in dobropisov strankam družbe. Ključ se uporablja za delitev tistih posrednih postavk stroškov in odhodkov, ki so na kakršenkoli način povezani z aktivnostjo izdajanja računov.

- **K3: Delež strank po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med številom strank na posamezni dejavnosti in številom vseh strank po dejavnostih na dan 31. 12. Ključ se uporablja za delitev stroškov študentskega dela v komercialnem sektorju ter stroškov marketinga in reklame.

- **K4: Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi odhodki in stroški po dejavnosti in celotnimi neposrednimi odhodki in stroški na nivoju družbe. Ključ se uporablja za delitev vseh ostalih posrednih postavk stroškov in odhodkov, pri katerih se ne uporablja K1, K2 ali K3, ter za delitev posrednih postavk sredstev in obveznosti do virov sredstev, ki so vsebinsko povezane s stroški in odhodki.

- **K5: Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med neposrednimi prihodki po dejavnosti in neposrednimi prihodki družbe. Ključ se uporablja za delitev tistih posrednih postavk sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov, stroškov in odhodkov, ki so vsebinsko povezane z neposrednimi prihodki.

- **K6: Delež dodane vrednosti po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje postavk stroškov in prihodkov, ki so predmet obdavčitve z DDV po posamezni dejavnosti glede na te iste postavke za celotno družbo. Ključ se uporablja pri delitvi postavke sredstev in obveznosti, povezanih z obračunanim DDV-jem.

- **K7: Delež bruto dobička preteklega leta po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med bruto dobičkom po dejavnosti in bruto dobičkom celotne družbe za preteklo leto. Ključ se uporablja pri delitvi postavk kratkoročnih terjatev za DDPO.

- **K8: Delež neposrednih obveznosti do dobaviteljev po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi obveznostmi do dobaviteljev po dejavnostih in celotnimi posrednimi obveznostmi do dobaviteljev družbe. Ključ se uporablja pri delitvi posrednih postavk obveznosti do dobaviteljev.

The balance sheet

Recognition of assets

As a first step, all assets which can be directly attributed to a specific activity are recognized directly under the activity to which they refer.

If assets cannot be attributed directly to a specific activity, the second step is carried out, where assessment criteria and keys are used to allocate indirect assets to a specific activity, as shown below:

Intangible long-term assets:

- Intangible non-current assets, which include software solutions, the website, trademark, capitalized leased software solutions and other intangible assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Tangible fixed assets:

- Tangible assets, which comprise leased (capitalized) premises and owned premises, software and telecommunications equipment, measuring devices, cars, furniture and other equipment: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Deferred tax assets:

- Deferred tax assets which cannot be attributed directly to a particular activity segment, such as those arising from various amortisation rates for business and tax purposes and those arising from non-deductible provisions for jubilee benefits and severance pay: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Deferred tax assets which cannot be attributed directly to a particular activity segment, such as those arising from various amortisation rates for business and tax purposes and those which relate to the Provision for impairment of trade receivables: K5 – Share of direct revenues by activity;

Short-term trade receivables:

- Short-term trade receivables vis-à-vis customers we are charging for multiple services, and customers purchasing services which we are unable to directly attribute to a particular activity: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Short-term receivables owed by sovereign debtors relating to sickness benefits and short-term receivables owed by employees: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Short-term interest receivables currently in debt enforcement: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Short-term receivables for billed VAT: K6 – Share of value added by activity;
- Short-term receivables for excused corporate income tax prepayments: K7 – Share of gross profit from the previous year, by activity;

Other assets:

- Other short-term assets, which include advances paid, security deposits and short-term deferred costs: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;
- Other assets which cannot be directly attributed to a particular activity and are not mentioned in the above explanations of the allocation keys for indirect assets: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;

Cash:

- Cash held in transaction accounts, cash in transit and other cash equivalents: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Bilanca stanja

Pripoznavanje sredstev

V prvem koraku se vsa sredstva, ki jih je mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti, pripoznajo neposredno na dejavnost, na katero se nanašajo.

V kolikor sredstev ni mogoče pripisati neposredno na posamezno dejavnost, sledi drugi korak, v katerem se za razporeditev posrednih sredstev na posamezno dejavnost uporabijo sodila in ključ, ki je predstavljen v nadaljevanju.

Neopredmetena dolgoročna sredstva:

- Neopredmetena dolgoročna sredstva, med katero sodijo programske rešitve, spletna stran, blagovna znamka, kapitalizirane najete programske rešitve in druga neopredmetena sredstva: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Opredmetena osnovna sredstva:

- Opredmetena osnovna sredstva, med katero sodijo najeti (usredstveni) poslovni prostori in lastni poslovni prostori, računalniška in telekomunikacijska oprema, merilne naprave, avtomobili, pohištvo in druga oprema: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Odložena terjatva za davke:

- Odložene terjatve za davke, ki jih ni možno neposredno pripisati posamezni dejavnosti, kot so tiste, nastale zaradi različnih amortizacijskih stopenj za poslovne in davčne namene in tiste iz naslova davčno nepriznanih rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Odložene terjatve za davke, ki jih ni možno neposredno pripisati posamezni dejavnosti, kot so tiste, ki se nanašajo na popravke vrednosti terjatev do kupcev: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;

Kratkoročne poslovne terjatve:

- Kratkoročne terjatve do kupcev, ki jim zaračunavamo več storitev ter kupcem storitev, ki jih ne moremo neposredno pripisati posamezni dejavnosti: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve do države iz naslova refundacij boleznin in kratkoročne terjatve do zaposlenih: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve v izrabi: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve za obračunani DDV: K6 – Delež dodane vrednosti po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve za vplačila akontacije davka od dohodka pravnih oseb: K7 – Delež bruto dobička preteklega leta po dejavnosti;

Druge sredstva:

- Druga kratkoročna sredstva, med katero sodijo dani predujmi, varščine in predplačila ter kratkoročno odloženi stroški: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti;

- Druga sredstva, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso opredeljena v prejšnjih alinejah, ki določajo ključne za posredna sredstva: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti;

Denarna sredstva:

- Denarna sredstva na transakcijskih računih, denar na poti ter drugi denarni ustrezniki: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Recognition of Liabilities

As a first step, all operating and financial liabilities which can be directly attributed to a specific activity are recognized under the activity to which they refer.

If operating and financial liabilities cannot be attributed directly to a specific activity, the second step is carried out, where assessment criteria and keys are used to allocate indirect liabilities to a specific activity, as shown below:

Provisions:

- Provisions for anniversary bonuses and severance pay: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Short-term operating liabilities:

- Current payables to suppliers: K8 – Share of direct payables to suppliers by activity;
- Short-term liabilities to employees and related liabilities for taxes and contributions, other short-term liabilities to government institutions, liabilities for optional extra pension insurance, and accrued costs of unused annual leave, as well as short-term liabilities arising from leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Short-term liabilities for VAT: K6 – Share of value added by activity;
- Short-term advances received from customers: K5 – Share of direct revenues by activity.

Other operating liabilities:

- Accrued costs/expenses, other than accrued costs of unused annual leave and other operating liabilities which cannot be directly attributed to a particular activity and are not mentioned in the above explanations of the allocation keys for indirect liabilities: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Recognition of equity:

- Equity is a balancing item.

Income statement

Revenues

Revenues are initially recognized under the activity to which they relate. Revenues which cannot be directly attributed to a specific activity (the so-called indirect revenues) are allocated across individual activities as follows:

- Revaluatory operating revenues which are realized when assets are divested: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Other operating revenues, such as revenues from collected receivables for court fees, compensation received for damages, other operating revenues and operating expenses from revaluation except those defined in the preceding indent: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Financial revenues from default interest: K5 – Share of direct revenues by activity
- Financial revenues from euro balancing and other revenues which cannot be directly attributed to any activity and are not specified in the above indents which define revenues: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Costs and expenses

Costs and expenses are initially recognized under the activity to which they relate. Costs and expenses which cannot be directly attributed to a specific activity (the so-called indirect costs and expenses) are allocated across individual activities as follows:

Costs of materials:

- Costs of materials, which includes costs of energy, fuel, water, office supplies and computer accessories, car supplies, literature and other costs of material: K1 – Share of direct costs of labour by activity

Cost of services:

- Costs of services, which include costs of transport services, telecommunications and internet services, maintenance of equipment related to employees, refunds of work-related out-of-pocket expenses to employees, costs of insurance premiums and digital certificates and banking services, intellectual services costs, such as consultancy costs, administration and accounting costs, costs of contracted labour and costs of student labour in general operations, official reception and representation fund costs, cleaning costs and other similar employee-related costs: K1 – Share of direct costs of labour by activity

Pripoznavanje obveznosti

V prvem koraku se vse poslovne in finančne obveznosti, ki jih je mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti, pripoznajo na dejavnost, na katero se nanašajo.

V kolikor poslovnih in finančnih obveznosti ni mogoče pripisati neposredno na posamezno dejavnost, sledi drugi korak, v katerem se za razporeditev posrednih obveznosti na posamezno dejavnost uporabijo sodila in ključni kotje predstavljeno v nadaljevanju:

Rezervacije:

- Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Kratkoročne poslovne obveznosti:

- Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev: K8 – Delež neposrednih obveznosti do dobaviteljev po dejavnosti;
- Kratkoročne obveznosti do zaposlenih ter s tem povezane obveznosti za davke in prispevke, druge kratkoročne obveznosti do državnih institucij, obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje in vračunani stroški neizkoriščenih dopustov kot tudi kratkoročne obveznosti iz najetih sredstev: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Kratkoročne obveznosti za DDV: K6 – Delež dodane vrednosti po dejavnosti;
- Kratkoročno prejeta predplačila kupcev: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti.

Druge poslovne obveznosti:

- Vnaprej vračunani stroški oz. odhodki razen vnaprej vračunanih stroškov neizkoriščenih dopustov in pa druge poslovne obveznosti, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso opredeljena v prejšnjih alinejah, ki določajo ključne za posredne obveznosti: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Pripoznavanje kapitala:

- Kapital je izravnalna postavka.

Izkaz poslovnega izida

Prihodki

Prihodki se izvirno pripoznajo na dejavnosti, na katero se nanašajo. Tisti prihodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati na posamezno dejavnost (t.i. posredni prihodki), se na posamezne dejavnosti razporedijo kot sledi:

- Prevrednotovalni poslovni prihodki, ki so realizirani ob odtujitvi osnovnih sredstev: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Drugi poslovni prihodki kot so prihodki iz naslova izterjanih terjatev, iz naslova izterjanih sodnih stroškov, prejetih odškodnin, drugi poslovni prihodki in prevrednotovalni poslovni odhodki razen tistih, opredeljenih v prejšnji alineji: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Finančni prihodki od zamudnih obresti: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti
- Finančni prihodki od evrskih izravnav in ostali prihodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati dejavnosti in niso opredeljeni v prejšnjih alinejah, ki opredeljujejo prihodke: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Stroški in odhodki

Stroški in odhodki se izvirno pripoznajo na dejavnosti, na katero se nanašajo. Tisti stroški in odhodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti (t.i. posredni stroški in odhodki), se na posamezne dejavnosti razporedijo kot sledi:

Stroški materiala:

- Stroški materiala, kamor sodijo stroški energije, goriva, vode, pisarniškega in računalniškega materiala, materiala za avtomobile, literatura in drugi stroški materiala: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti

Stroški storitev:

- Stroški storitev, kamor sodijo stroški transportnih storitev, telekomunikacijskih in internetnih storitev, vzdrževanja opreme, vezane na zaposlene, povračila stroškov zaposlenih v zvezi z delom, zavarovalnih premij in digitalnih certifikatov ter bančnih storitev, intelektualnih storitev kot so stroški svetovanja, administriranja in računovodenja, stroški najete delovne sile in stroški študentskega servisa v splošnih službah, stroški

- Costs of services which pertain to costs of postal and courier delivery services, payment transactions and invoice generation costs: K2 – Share of invoices issued for a specific activity.
 - Costs of services which pertain to costs of student labour in the call center, sales, marketing and back-office departments, and costs of marketing and advertising: K3 – Share of customers by activity.
 - Costs of services related to certain intellectual services, which include legal and auditing services, translation services, debt collection services, membership fees, employee training costs, compensation for the use of building sites and other costs and expenses which cannot be directly attributed to a specific activity and are not mentioned in the incidents which define the costs/expenses: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;
- Labour costs:**
- Labour costs, which include salaries, salary compensation and taxes and contributions linked to salaries, as well as costs of provisions for anniversary bonuses and severance pay and cost of unused annual leave days: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Costs of depreciation:

- Costs of depreciation of intangible long-term assets and tangible fixed assets, including leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Operating expenses from revaluation:

- Operating expenses from revaluation linked to write-offs of operating receivables: K5 – Share of direct revenues by activity;

Financial expenses:

- Financial expenses which include interest on leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Financial expenses which pertain to euro balancing: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

4.2. DEVIATION FROM THE REGULATORY FRAMEWORK

In accordance with Article 109 of the Gas Supply Act (ZOP), the natural gas distribution system operator is required to disclose any deviations from the regulatory framework for each individual year, reflected in the network fee surplus or deficit. The network fee surplus or deficit is calculated as the difference between the eligible warranted costs and billed network fees (reduced by the network fees deficit carried over from past periods, or increased by the network fees surplus carried over from past periods), and other eligible annual revenues generated by the system operator.

The distribution system operator must account for the identified deviations relative to the regulatory framework for each year when setting the network fees in the regulatory periods to follow. The distribution system operator reports the network fee surplus as an overpayment, and counts it as previously-billed network fees from past periods when setting network fees in the next regulatory period. The distribution system operator is eligible to receive the network fee deficit over future regulatory periods, as payment for its services for the year for which the deficit has been calculated. Thus, the network fee surplus has a decreasing effect on future tariffs, while a network fee deficit has the reverse effect.

The distribution system operator calculates the deviations from the regulatory framework and submits it to the Energy Agency, in accordance with the Gas Supply Act (ZOP) and the Legal Act on the Methodology for Determining the Regulatory Framework of the Natural Gas Transmission System Operator. The Energy Agency issues a decree on the found deviation from the regulatory framework. If the aforementioned decree is the subject of an administrative action or if it is overruled or annulled by way of invoking an extraordinary legal remedy, and if the Energy Agency identifies a different deviation from the regulatory framework by issuing a new decree in a renewed procedure, such difference is settled in the next regulatory period.

In keeping with the methodology, the cumulative amount of all identified deviations from the regulatory norm for past years up to December 31, 2020 is fully taken into account when determining the regulatory framework and network fee tariff items for the regulatory period 2022-2024. Deviations from the regulatory framework for the

reprezentance, stroški čiščenja in drugi podobni stroški vezani na zaposlene: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti

- Stroški storitev, ki se nanašajo na stroške poštnih in kurirskih storitev, plačilnega prometa in generiranja računov: K2 – Delež izdanih računov za posamezno dejavnost.
- Stroški storitev, ki se nanašajo na stroške študentskega dela v ključnem centru, prodaji, marketingu in zalednih službah ter stroški marketinga in reklame: K3 – Delež strank po dejavnosti.
- Stroški storitev, ki se nanašajo na določene intelektualne storitve, med katere sodijo pravne in revizijske storitve, storitve prevajanja, storitve izterjave dolgov, članarine, stroški izobraževanja, sodni stroški, nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča in drugi stroški in odhodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso navedeni v alinejah, ki opredeljujejo stroške oz. odhodke: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti

Stroški dela:

- Stroški dela, ki vključujejo plače, nadomestila plač ter davke in prispevke, vezane na plače kot tudi stroške rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine in stroške neizkoriščenih dopustov: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Stroški amortizacije:

- Stroški amortizacije neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev vključno z najetimi sredstvi: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Prevrednotovalni poslovni odhodki:

- Prevrednotovalni poslovni odhodki iz naslova odpisov v zvezi s poslovnimi terjatvami: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;

Finančni odhodki:

- Finančni odhodki, ki zajemajo obresti od najemov: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Finančni odhodki, ki se nanašajo na evrske izravnave: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

4.2. ODSTOPANJE OD REGULATIVNEGA OKVIRA

Operator distribucijskega sistema zemeljskega plina je na podlagi določb iz 109. člena Zakona o oskrbi s plini (ZOP) v pojasnilih k računovodskimi izkazom dolžan ugotovljena odstopanja od regulativnega okvira za posamezno leto, ki se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine. Presežek ali primanjkljaj omrežnine se ugotovi kot razlika med priznanimi upravljenimi stroški in zaračunanimi omrežninami (zmanjšanimi za primanjkljaj omrežnine iz preteklih let ali povečanimi za presežek omrežnine iz preteklih let), ter priznanimi drugimi letnimi prihodki operaterja sistema.

Operator distribucijskega sistema mora ugotovljena odstopanja od regulativnega okvira za posamezno leto upoštevati pri določitvi omrežnine v naslednjih regulativnih obdobjih. Presežek omrežnine izkaže kot preplačilo ter ga pri določitvi omrežnin v naslednjem regulativnem obdobju upošteva kot že zaračunano omrežnino v preteklih obdobjih. Primanjkljaj omrežnine pa ima pravico prejeti v naslednjem obdobju naslednjih regulativnih obdobjih kot plačilo za svoje storitve istega leta, za katero je primanjkljaj ugotovljen. Tako presežek omrežnine vpliva na znižanje, primanjkljaj pa na zvišanje tarif v prihodnje.

Operator distribucijskega sistema izračuna odstopanje od regulativnega okvira in ga predloži Agenciji za energijo, skladno z določili Zakona o oskrbi s plini (ZOP) in Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina. Agencija za energijo o ugotovljenem odstopanju od regulativnega okvira izda odločbo. Če je navedena odločba predmet v upravnem sporu ali na podlagi izrednega pravnega sredstva odpravljena ali razveljavljena in Agencija za energijo v ponovljenem postopku z odločbo ugotovi drugačno odstopanje od regulativnega okvira, se ta razlika poračuna v naslednjem regulativnem obdobju.

Kumulativna vrednost vseh ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za pretekla leta do dne 31. 12. 2020, se skladno z metodologijo v celoti upošteva pri določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za

years starting from 2021 will be taken into consideration when determining the regulatory framework and network fee tariff items for the regulatory period 2025-2027.

As of the date of preparation of these statements the Company has not yet prepared and submitted to the Energy Agency a calculation of the network charge deviation for 2023.

Settlements are not booked as receivables (or liabilities) in the present balance sheet.

regulativno obdobje 2022–2024. Odstopanja od regulativnega okvira za leta od vključno 2021 naprej bodo upoštevana pri določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine v regulativnem obdobju 2025–2027.

Na dan priprave teh izkazov družba še ni pripravila izračuna odstopanj od regulativnega okvira za leto za leto 2023.

Poračuni niso knjiženi kot terjatve (ali obveznosti) v računovodskih izkazih družbe.

4.3. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION BY ACTIVITIES

2023 in EUR	DSO	Gas Sales	CHP	Other activities	TOTAL
TOTAL ASSETS	58.049.008	8.338.304	53.990	162.086	66.603.388
Non-current assets	54.264.913	678.319	28.144	55.945	55.027.321
Intangible assets	51.832.928	85.127	5.824	16.991	51.940.871
Leasing right-of-use assets	1.305.705	188.609	14.881	26.059	1.535.255
Property, plant and equipment	889.098	218.933	6.391	11.764	1.126.185
Non-current financial assets	0	9.525	0	0	9.525
Deferred tax assets	79.353	174.154	1.048	1.007	255.561
Other non-current receivables	157.829	1.971	0	123	159.924
Current assets	3.784.095	7.659.985	25.846	106.141	11.576.067
Inventories	157.107	0	0	0	157.107
Trade and other receivables	3.146.951	7.421.692	17.196	11.142	10.596.980
Receivables for corporate income tax	5.113	8.370	287	-207	13.562
Other short-term assets	385.554	3.914	7.474	94.858	491.801
Short-term financial assets	0	27.200	0	0	27.200
Cash and cash equivalents	89.370	198.808	889	349	289.416
EQUITY AND LIABILITIES	58.049.008	8.338.304	53.990	162.086	66.603.388
EQUITY	49.689.049	3.835.857	20.891	58.507	53.604.304
Equity	49.689.049	3.835.857	20.891	58.507	53.604.304
Subscribed capital	12.010.561	927.182	5.050	14.142	12.956.935
Capital reserves	9.643.158	744.425	4.054	11.354	10.402.992
Statutory reserves	1.201.056	92.718	505	1.414	1.295.694
Retained earnings	26.821.782	2.070.567	11.277	31.582	28.935.207
Revaluation surplus	12.492	964	5	15	13.476
LIABILITIES	8.359.959	4.502.447	33.099	103.579	12.999.083
Non-current liabilities	1.496.194	198.369	15.652	79.221	1.789.435
Lease liabilities	1.116.269	158.182	12.481	21.855	1.308.787
Government grants	5.643	0	0	0	5.643
Provisions	374.281	40.187	3.171	57.365	475.004
Current liabilities	6.863.765	4.304.078	17.447	24.358	11.209.648
Borrowings	4.300.000	0	0	0	4.300.000
Lease liabilities	213.748	33.981	2.681	4.695	255.105
Trade and other payables	1.382.192	3.167.516	6.597	7.770	4.564.074
Other current liabilities	967.825	1.102.581	8.169	11.894	2.090.469

4.3. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA PO DEJAVNOSTIH

2023 v EUR	ODS	Dobava ZP	SPE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
SREŠTVA	58.049.008	8.338.304	53.990	162.086	66.603.388
Dolgoročna sredstva	54.264.913	678.319	28.144	55.945	55.027.321
Neopredmetna dolgoročna sredstva	51.832.928	85.127	5.824	16.991	51.940.871
Pravica do uporabe nejeftilnih sredstev	1.305.705	188.609	14.881	26.059	1.535.255
Opredmetljena ekonomska sredstva	889.098	218.933	6.391	11.764	1.126.185
Dolgoročne finančne naložbe	0	9.525	0	0	9.525
Odložene terjatve za davke	79.353	174.154	1.048	1.007	255.561
Druge dolgoročne poslovne terjatve	157.829	1.971	0	123	159.924
Kratkoročna sredstva	3.784.095	7.659.985	25.846	106.141	11.576.067
Zaloge	157.107	0	0	0	157.107
Kratkoročne poslovne terjatve	3.146.951	7.421.692	17.196	11.142	10.596.980
Kratkoročne terjatve za davke DDPO	5.113	8.370	287	-207	13.562
Druge kratkoročna sredstva	385.554	3.914	7.474	94.858	491.801
Kratkoročne finančne naložbe	0	27.200	0	0	27.200
Denarna sredstva	89.370	198.808	889	349	289.416
OBVEZNOSTI IN KAPITAL	58.049.008	8.338.304	53.990	162.086	66.603.388
KAPITAL	49.689.049	3.835.857	20.891	58.507	53.604.304
Kapital	49.689.049	3.835.857	20.891	58.507	53.604.304
Upravljalni kapital	12.010.561	927.182	5.050	14.142	12.956.935
Kapitalske rezerve	9.643.158	744.425	4.054	11.354	10.402.992
Rezerve iz dobička	1.201.056	92.718	505	1.414	1.295.694
Zadržani poslovnji izid	26.821.782	2.070.567	11.277	31.582	28.935.207
Presežek iz prevrednotenja	12.492	964	5	15	13.476
OBVEZNOSTI	8.359.959	4.502.447	33.099	103.579	12.999.083
Dolgoročne obveznosti	1.496.194	198.369	15.652	79.221	1.789.435
Obveznosti iz najemov	1.116.269	158.182	12.481	21.855	1.308.787
Državne podpore	5.643	0	0	0	5.643
Rezervacije	374.281	40.187	3.171	57.365	475.004
Kratkoročne obveznosti	6.863.765	4.304.078	17.447	24.358	11.209.648
Posojila	4.300.000	0	0	0	4.300.000
Obveznosti iz najemov	213.748	33.981	2.681	4.695	255.105
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	1.382.192	3.167.516	6.597	7.770	4.564.074
Druge kratkoročne obveznosti	967.825	1.102.581	8.169	11.894	2.090.469

4.4. INCOME STATEMENT BY ACTIVITIES

2023 in EUR	D50	Gas Sales	CHP	Other activities	TOTAL
REVENUES	16,734,304	34,908,529	155,087	102,311	51,900,231
Revenue from contracts with customers	12,921,985	32,737,013	154,788	101,808	45,915,594
Capitalised own work and services	3,756,661	0	0	0	3,756,661
Profit on disposal of long-term assets	15,654	3,565	283	493	19,995
Other income	40,003	2,167,951	16	10	2,207,981
EXPENSES	15,301,210	30,428,874	169,014	114,349	46,013,448
Costs of goods sold	576,434	28,202,334	72,938	5,250	28,856,956
Cost of service	8,187,318	1,718,189	35,439	27,118	9,968,065
Labour costs	1,636,108	397,861	38,978	68,182	2,141,130
Depreciation and amortisation	4,687,923	92,529	16,614	13,468	4,810,534
Impaired receivables	-374	-1,010	-74	-3	-1,460
Other expenses	213,801	18,971	5,118	334	238,224
OPERATING PROFIT	1,433,094	4,479,655	-13,927	-12,038	5,886,783
FINANCE COST – NET	-206,255	24,724	-170	-440	-182,141
Finance income	10,782	28,552	125	76	39,535
Finance cost	217,036	3,828	295	517	221,676
PROFIT BEFORE INCOME TAX	1,226,839	4,504,379	-14,097	-12,479	5,704,642
Income tax expenses	101,477	860,719	-2,016	-2,361	957,818
PROFIT FOR THE YEAR	1,125,362	3,643,660	-12,081	-10,117	4,746,824

4.4. IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH

2023 v EUR	ODS	Dobava ZP	SYTE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
PRIHODKI	16,734,304	34,908,529	155,087	102,311	51,900,231
Prihodki iz prodaje od pogodb s kupci	12,921,985	32,737,013	154,788	101,808	45,915,594
Usredstvene lastne storitve in proizvodi	3,756,661	0	0	0	3,756,661
Dobiček od prodaje dolgoročnih sredstev	15,654	3,565	283	493	19,995
Ostali prihodki	40,003	2,167,951	16	10	2,207,981
ODHODKI	15,301,210	30,428,874	169,014	114,349	46,013,448
Nabavna vrednost prodanega blaga	576,434	28,202,334	72,938	5,250	28,856,956
Stroški storitev	8,187,318	1,718,189	35,439	27,118	9,968,065
Stroški dela	1,636,108	397,861	38,978	68,182	2,141,130
Amortizacija	4,687,923	92,529	16,614	13,468	4,810,534
Slabitvev terjatev	-374	-1,010	-74	-3	-1,460
Ostali odhodki	213,801	18,971	5,118	334	238,224
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	1,433,094	4,479,655	-13,927	-12,038	5,886,783
NETO FINANČNI STROŠKI	-206,255	24,724	-170	-440	-182,141
Finančni prihodki	10,782	28,552	125	76	39,535
Finančni odhodki	217,036	3,828	295	517	221,676
POSLOVNI IZID PRED DAVKI	1,226,839	4,504,379	-14,097	-12,479	5,704,642
Davek od dohodka	101,477	860,719	-2,016	-2,361	957,818
ČISTI POSLOVNI IZID	1,125,362	3,643,660	-12,081	-10,117	4,746,824

5. STATEMENT OF MANAGEMENT RESPONSIBILITY

The Management approves the financial statements for the year ended December 31, 2023, the accounting principles used and the notes to the financial statements.

The Management is responsible for preparation of the annual report so that it reflects the true and fair financial status of the Company and its accounting reports for the year ended December 31, 2023.

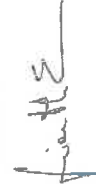
The Management confirms that the financial statements were prepared in compliance with the corresponding accounting standards, and that the accounting assessments respected the principles of prudence and responsible economy. The Management also confirms that the financial statements and disclosures were prepared based on an on-going concern and in compliance with local legislation and International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

The Management is responsible for proper accounting management, for implementing appropriate measures for insurance of the Company's property, and for preventing and uncovering fraud and other irregularities and illegitimacies.

The Management also confirms the Company's financial statements prepared by activities for the financial year ended December 31, 2023. The Management confirms that the relevant accounting policies and keys for sharing indirect costs have been consistently used in the preparation of the financial statements by activity. The Management confirms that the financial statements by activity present a true and fair view of the 2023 financial position and results of operations by activity.

The fiscal authorities may examine the Company's business at any time within a period of five years after the end of the year when taxes became due, which may subsequently result in additional liabilities for tax, default interest and penalties on account of corporate income tax or other taxes and duties. The Management of the Company is not acquainted with circumstances, which may occur in any substantial liability on that account.

Director
Enzo Gianotto



Ljubljana, March 14, 2024

5. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

Uprava potrjuje računovodske izkaze za leto, končano na dan 31. decembra 2023, uporabljene računovodske usmeritve ter pojasnila k računovodskim izkazom.

Uprava je odgovorna za pripravo letnega poročila tako, da le-to predstavlja resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja družbe in izidov njenega poslovanja za leto, končano 31. decembra 2023.

Uprava potrjuje, da so bile dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve ter da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja. Uprava tudi potrjuje, da so računovodski izkazi skupaj s pojasnili izdelani na osnovi predpostavke o nadaljnjem poslovanju družbe ter v skladu z veljavno zakonodajo in Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija.

Uprava je tudi odgovorna za ustrezno vodeno računovodstvo, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja ter za preprečevanje in odkrivanje prevar in drugih nepravilnosti oziroma nezakonitost.

Uprava potrjuje tudi računovodske izkaze družbe, pripravljene po dejavnostih za poslovno leto, ki se je zaključilo na dan 31. decembra 2023. Pri tem uprava potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov po dejavnostih dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in ključni za delitev posrednih stroškov. Uprava potrjuje, da računovodski izkazi po dejavnostih predstavljajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja in izidov poslovanja po posameznih dejavnostih za leto 2023.

Davčne obliasti lahko kadar koli v roku 5 let od dneva, ko je bilo treba davek obračunati, preverijo poslovanje družbe, kar lahko posledično povzroči nastanek dodatne obveznosti plačila davka, zamudnih obresti in kazni iz naslova DDPO ali drugih davkov ter dajatev. Uprava družbe ni seznanjena z okoliščinami, ki bi lahko povzročile morebitno pomembno obveznost iz tega naslova.

Direktor
Enzo Gianotto



Ljubljana, 14. 3. 2024

6. INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



Independent Auditor's Report

To the owners of ADRIAPLIN d.o.o.

Report on the audit of the financial statements

Our opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of ADRIAPLIN d.o.o. (the "Company") as at 31 December 2023, and the financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with the International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

What we have audited

The Company's financial statements comprise:

- the statement of financial position as at 31 December 2023;
- the statement of profit or loss income for the year then ended;
- comprehensive income for the year then ended;
- the statement of changes in equity for the year then ended;
- the statement of cash flows for the year then ended; and
- the notes to the financial statements, comprising material accounting policy information and other explanatory information.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under these standards are further described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Independence

We are independent of the Company in accordance with the International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA Code) and with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Slovenia. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with those requirements and with the IESBA Code.

PriznatelehouseCoopers d.o.o.,
Cesta v Klebe 15, SI-1000 Ljubljana, Slovenia
Registration No.: 151160900, MVA No.: SI05488481
Matriculation No.: 5717159, VAT No.: SI05488481
The company is entered into the company register at Ljubljana District Court in date 19 July 2001 and into the court of accounts in the company register at Ljubljana District Court in date 19 July 2001 and into the court of accounts in the company register at Ljubljana District Court in date 19 July 2001. The list of employed auditors with valid licenses is available at the company's registered office.

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.

6. POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA



Poročilo neodvisnega revizorja

Lastnikom družbe ADRIAPLIN d.o.o.

Poročilo o reviziji računovodskih izkazov

Naše mnenje

Po našem mnenju računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe ADRIAPLIN d.o.o. (»družba«) na dan 31. 12. 2023, ter finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija.

Izaj smo revidirali

Računovodski izkazi družbe obsegajo naslednje:

- izkaz finančnega položaja na dan 31. 12. 2023;
- izkaz poslovnega izida za tedaj končano leto;
- izkaz vseobsegajočega donosa za tedaj končano leto;
- izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto;
- izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto; in
- pojasnila k računovodskim izkazom, ki vsebujejo pomembne informacije o računovodskih ujemitvah in druge pojasnjevalne informacije.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi reviziranja (MSR). Naša odgovornost na podlagi teh standardov je opisana v poročilu v delu *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*.

Verjamo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše revizijsko mnenje.

Neodvisnost

V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti) (Kodeks IESBA), ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake, ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe. Potrjujemo, da smo izpolnili druge etične obveznosti v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

PriznatelehouseCoopers d.o.o.,
Cesta v Klebe 15, SI-1000 Ljubljana, Slovenija
T: +386 (0)5933 000, F: +386 (0) 5938 099, www.pwc.com/si
Družba je vpisana v sodni register pri sodišču v Ljubljani v skladu s št. 151160900 in št. 151160900 ter v register dvojezičnih družb priljubljenih za javni nadzor in nadzor javnega interesa št. 151160900 ter v register dvojezičnih družb priljubljenih za javni nadzor in nadzor javnega interesa št. 151160900 ter v register dvojezičnih družb priljubljenih za javni nadzor in nadzor javnega interesa št. 151160900.



Reporting on other information including the Business Report

Management is responsible for the other information. The other information comprises the Business Report, which is a constituent part of the Annual Report of the Company but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and, except to the extent otherwise explicitly stated in our report, we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

With respect to the Business Report, we also performed procedures required by the Slovenian Companies Act. These procedures include assessing whether the Business Report is consistent with the financial statements and whether the Business Report was prepared in accordance with valid legal requirements.

Based on the work undertaken in the course of our audit, in our opinion:

- the information given in the Business Report for the financial year for which the financial statements are prepared is, in all material respects, consistent with the financial statements, and
- the Business Report has been prepared, in all material respects, in accordance with the requirements of the Slovenian Companies Act.

In addition, in light of the knowledge and understanding of the Company's environment obtained in the course of the audit, we are required to report if we have identified material misstatements in the other information that we obtained prior to the date of this auditor's report. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement if it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate and complete representation of the original. However, in all instances of interpretation of abbreviations, terms or signatures, the original Bulgarian version of our report takes precedence over the translation.



Poročanje o drugih informacijah, vključno s poslovnim poročilom

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije vključujejo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila družbe vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in poročila revizorja o njih.

Naša mnenja o računovodskih izkazih ne pokriva drugih informacij, kar vključuje poslovno poročilo in na izrazno moznega sklepa o njihovem zagotovitju, razen v obsegu, ki je sicer izrecno naveden v našem poročilu.

V zvezi z revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost, da preberemo zgoraj opredeljene druge informacije in presodimo, ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi ali našim poznavanjem, pridobljenim med revizijo, ali pa naj bi bile sicer videti pomembno napačno navedene.

V zvezi s poslovnim poročilom smo izvedli tudi postopke, ki jih zahteva slovenski Zakon o gospodarskih družbah. Ti postopki zajemajo presojo, ali je poslovno poročilo skladno z računovodskimi izkazi, in ali je bilo poslovno poročilo pripravljeno v skladu z veljavnimi pravnimi zahtevami.

Ne podlegi dela, opravljenega v okviru revizije, je naše mnenje sledeče:

- informacije, podane v poslovnem poročilu za poslovno leto, za katerega so bili pripravljeni računovodski izkazi so, v vseh pomembnih pogledih, skladne z računovodskimi izkazi; in
- poslovno poročilo je pripravljeno, v vseh pomembnih pogledih, v skladu z zahtevami slovenskega Zakona o gospodarskih družbah.

Poleg tega smo ne podlegli poznavanja in razumevanja družbe in njenega okolja, ki smo ju pridobili takom reviziranja, dolžni poročati o tem, ali smo v drugih informacijah, ki smo jih pridobili pred delomom tega revizorjevega poročila, zaznali pomembno napačne navedbe. V zvezi s tem ni bilo odkritih pomembno napačnih navedb.

Odgovornosti poslovodstva in pristopnih za upravljanje za računovodske izkaze

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev računovodskih izkazov v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija, in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo poslovodstva potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačnih navedb zaradi prevare ali napake.

Poslovodstvo je pri pripravi računovodskih izkazov odgovorno za oceno sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoča podjetje, primerno razkrivanje zadev, povezanih z delujočim podjetjem, in uporabo predpostavke delujočega podjetja, kot podlaga za računovodenje, razen če namerava poslovodstvo podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naša cilja sta pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi kot celota ne vsebujejo pomembno napačnih navedb zaradi prevare ali napake, in izdaje poročila neodvisnega revizorja, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar pa ni garancija, da bo revizija, opravljena v skladu z IMSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, kadar ta obstaja. Napačne navedbe lahko nastanejo zaradi prevare ali napake in velja, da so pomembne, če bi lahko posamično ali skupaj razumno približevali, da vplivajo na poslovne odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.



As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgement and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with management regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on other legal and regulatory requirements

Reporting in accordance with Gas Supply Act (ZOP)

We have been engaged by the Company to perform a reasonable assurance engagement to verify whether the financial statements of the Company for the financial year ended 31 December 2023 disclosed financial statements by activities, and whether the Company established the adequate criteria and applied correctly these criteria to prepare financial statement by activities in compliance with the applicable requirements.

Description of a subject matter and applicable criteria

The Company disclosed financial statements by activities in note "4" »Financial statements by activities and disclosures according to Gas Supply Act (ZOP) to the financial statements, which include Statement of financial position by activities as at 31 December 2023 and Statement of profit and loss by activities for the year then ended (the Financial statements by activities) and the criteria for allocation of assets, liabilities, revenues and expenses by activities (the "Criteria") and other relevant information. The Criteria are also contained in the internal act »Pravilnik o sodilnih za vodenje ločanih

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over the translation.

3



Kot del revizije v skladu z MSR uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost med revizijo. Prvi taks:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napravnih nevedb v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke v odziv na taka tveganja. In pridobimo revizijske dokaze, ki so zadostni in ustrezni, da zagotovijo podlago za našo mnenja. Tveganje, da ne bi odkrili pomembno napake navedbe, ki je posledica prevare, je višje kot tveganje, ki je posledica napake, saj lahko prevara vključuje tajno dogovarjanje, ponarejanje, namerno opustitve, napache predstavitev ali razveljavitev notranjega kontroliranja;
 - pridobimo razumevanje o notranjem kontroliranju, ki je pomembno za revizijo, da bi oblikovali revizijske postopke, ki so ustrezni v danih okoliščinah, vendar pa ne za izražanje mnenja o učinkovitosti notranjega kontroliranja družbe;
 - presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen in z njimi povezanih razskrij, ki jih pripravijo poslovodstva;
 - uporabljamo ustreznost uporabe podlage računovodenja za delujoča podjetja s strani poslovodstva in ali na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov obstaja pomembna negotovost v povezavi z dogodki, ali popoji, ki lahko vzbudijo bistven dvom glede sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje. Če presodimo, da obstaja pomembna negotovost, moramo v revizijskem poročilu opozoriti na s tem povezana razkritja v računovodskih izkazih ali prilagoditi mnenje, če so taka razkritja neustrezna. Naše presoje temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma razvoja tega poročila. Vendar pa nadaljnji dogodki ali okoliščine lahko povzročijo, da družba preneha delovati kot delujoče podjetje;
 - ovrednotimo epidično predstavitev, strukturo in vsebino računovodskih izkazov, vključno z razskrij, in ali računovodski izkazi predstavljajo celovite podatke in odgovore na tadeh, ki dosegajo pošteno predstavitev.
- S poslovodstvom se, med drugimi zadevami, pogovorimo o načrtovanem obsegu in časovnem načrtu revizije in bistvenih revizijskih ugotovitvah, vključno z bistvenimi pomanjljivostmi pri notranjem kontroliranju, ki jih ugotovimo med revizijo.

Porocilo o drugih zakonskih in regulativnih zahtevah

Porocanje v skladu z Zakonom o oskrbi s plini (ZOP)

Družba nas je najela za opravljanje posla sprejemljivega zagotovila o tem, ali so v računovodskih izkazih Družbe za poslovno leto, ki se je končalo dne 31. decembra 2023, razkriti računovodski izkazi po dejavnostih in ali je Družba določila ustrezna merila in jih uporabila za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih v skladu z veljavnimi zahtevami.

Opis obravnavane zadeve in veljavnih sodil

Družba je razkrita računovodske izkaze po dejavnosti v poljasilu 4 »Računovodski izkazi po dejavnosti in razkritja v skladu z Zakonom o oskrbi s plini (ZOP)« k računovodskim izkazom, ki vključujejo izkaz finančnega položaja po dejavnostih na dan 31. decembra 2023 in izkaz poslovnega izida po dejavnostih za takrat končano leto računovodski izkazi po dejavnosti« ter kriterije za razporejanje sredstev, obveznosti, prihodkov in odhodkov po dejavnostih (»kriteriji«) in druge ustrezne informacije. Kriterije vsebuje tudi interni akt »Pravilnik o sodilih za vodenje ločenih računovodskih evidenc in

3



računovodskih evidenc in pripravo ločenih računovodskih izkazov po dejavnostih družbe ter po lokalnih skupnostih znotraj dejavnosti ODS*.

Financial statements by activities has been prepared by the management of the Company to comply with the Criteria and with the requirements of ZOP.

The requirements described in the preceding sentence determine the basis for application of the disclosure of the financial statements by activities and, in our view, constitute appropriate criteria to form a reasonable assurance conclusion.

Responsibilities of management and those charged with governance

The Management is responsible for the preparation of the Financial statements by activities as at 31 December 2023 and for the year then ended in accordance with ZOP. The management is also responsible for establishing the Criteria and application of these Criteria correctly to the Financial statement by activities, and for such internal control as is necessary according to the decision of the Management to enable the preparation of the Financial statement by activities that are free from material misstatement due to fraud or error.

Those charged with governance are competent for the adoption of Criteria and the control of their use in accordance with the requirements of ZOP.

Auditor's responsibility

Our responsibility was to perform a reasonable assurance engagement and to express a conclusion whether the Company, in all material respects, disclosed Financial statements by activities established by the adequate Criteria and correctly applied these Criteria to prepare Financial statements by activities in compliance with the Criteria and the requirements of ZOP.

We conducted our engagement in accordance with the International Standard on Assurance Engagements 3000 (R) – Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information (ISAE 3000(R)). This standard requires us to plan and perform the procedures to obtain reasonable assurance whether the Financial statements by activities complies with the Criteria and the requirements of ZOP and are free from material misstatement.

In order to assess the adequacy of Criteria, we assessed the compliance with the requirements of ZOP. We assessed whether the Criteria reflect the scope of activities that give rise to the economic category for which they are intended to be applied. If the scope of the activities that give rise to the economic category cannot be measured, we assessed whether the division criteria was determined based on the proportion or direct costs.

In order to assess the accuracy of the use of the Criteria, we have performed procedures pertaining to audit, with which we checked whether the individual Criteria are used for the split of the economic category for which it was adopted and in the way it was determined.

Reasonable assurance is a high level of assurance, but it does not guarantee that the service performed in accordance with ISAE 3000 R will always detect an existing material misstatement (significant non-compliance with the requirements).

Quality control requirements and professional ethics

We apply the provisions of the International Standard on Quality Management 1 and accordingly, maintain a comprehensive system of quality control, including documented policies and procedures

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. At possible case has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in the future, if there are any changes in the original language version or our report states precedence over this translation.

4



pripravo ločenih računovodskih izkazov po dejavnostih družbe ter po lokalnih skupnostih znotraj dejavnosti ODS*.

Računovodske izkaze po dejavnostih je poslovodstvo Družbe pripravilo v skladu s kriteriji in zahtevami zakona ZOP.

Zahteve, opisane v prejšnji povedi, določajo podlago za uporabo našega razkritja računovodskih izkazov po dejavnostih in po našem mnenju predstavljajo ustrežna sodila za oblikovanje sklepa o sprejemljivem zagotovitju.

Odgovornost poslovodstva in pristojnih za upravljanje

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih na dan 31. decembra 2023 in za letni računarski leto v skladu z zakonom ZOP. Poslovodstvo je odgovorno tudi za vzpostavitev kriterijev in njihovo pravilno uporabo v računovodskih izkazih po dejavnostih ter za notranje kontrole, ki so po odločitvi poslovodstva potrebne za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih, ki ne vsebujejo pomembno napaknih navedb zaradi prevare ali napake.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za sprejetje kriterijev in nadzor njihove uporabe v skladu z zahtevami zakona ZOP.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je, da opravimo posel dejavnosti zagotovitja ter izrazimo sklep o tem, ali je Družba v vseh pomembnih pogledih razkrila računovodske izkaze po dejavnostih, vzpostavila ustrezne kriterije in jih pravilno uporabila pri pripravi računovodskih izkazov po dejavnostih v skladu z kriteriji in zahtevami zakona ZOP.

Naš posel smo opravili v skladu z Mednarodnim standardom poslov dejavnosti zagotovitja 3000 (R) – Posel dejavnosti zagotovitja razen pregledov zgodovinskih finančnih informacij (ISAE 3000 (R) – Posel dejavnosti zagotovitja razen pregledov zgodovinskih finančnih informacij). Ta standard zahteva, da se pri pripravi in izvedenju letnega računovodstva zagotovi, da so računovodski izkazi po dejavnostih skladni z kriteriji in zahtevami zakona ZOP in da ne vsebujejo pomembno napaknih navedb.

Za presojo ustreznosti kriterijev smo ocenili skladnost z zahtevami zakona ZOP. Ocenjevali smo, ali kriteriji odražajo obseg dejavnosti, ki povzročajo nastanek gospodarske kategorije, za katero so namenjeni. Če obsega dejavnosti, ki so podlaga za nastanek gospodarske kategorije, ni moglo izmreti, smo ocenili, ali je kriterij realitve določen glede na delež neposrednih stroškov.

Za presojo pravilnosti uporabe kriterijev smo izvedli postopke v zvezi z revizijo, s katerimi smo preverili, ali so posamezni kriteriji uporabljeni za razdelitev gospodarske kategorije, za katero so bili sprejeti, na način, ki je bil določen.

Sprejemljivo zagotovitje je visoka stopnja zagotovitja, vendar pa ni garancija, da bo storitev, opravljena v skladu z ISAE 3000 (prenovljen), vedno odkrila obstoječo pomembno napako navedbo (pomembno ne skladnost z zahtevami).

Zahteve v zvezi z obvladovanjem kakovosti in poklicna etika

Naša družba uporablja Mednarodni standard upravljanja kakovosti 1 in v skladu s tem vodi celovit sistem obvladovanja kakovosti, vključno z dokumentiranimi politiki in postopki v zvezi s skladnostjo z etičnimi zahtevami, strokovnimi standardi in veljavnimi zakonskimi in regulativnimi zahtevami.

Delujemo v skladu z zahtevami glede neodvisnosti in etičnimi zahtevami Mednarodnega kodeksa etike za računovodske strokovnjake (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je Izbral odbor za Mednarodna standarda etike za računovodske strokovnjake. Kodeksa je zasnovan na temeljnih

4



regarding compliance with ethical requirements, professional standards and applicable legal and regulatory requirements.

We comply with the independence and other ethical requirements of the International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants, which is founded on fundamental principles of integrity, objectivity, professional competence and due care, confidentiality, and professional behaviour.

Summary of work performed

Our planned and performed procedures were aimed at obtaining reasonable assurance that, in all material respects, the Company disclosed Financial statements by activities, established the adequate Criteria and applied correctly these Criteria to prepare Financial statement by activities in compliance with the applicable requirements. Our procedures included in particular:

- We identified and assessed the risk of a material misstatement of the Criteria and the appropriateness of their use with the requirements of ZOP.
- We obtained an understanding of internal controls relevant to the engagement of providing reasonable assurance to structure procedures which are appropriate under the circumstances, however, not for the purpose of expressing an opinion on the efficiency of internal controls.
- We checked whether the Company established the appropriate Criteria and applied them correctly to prepare the Financial statements by activities.
- We checked whether the Financial statements by activities comply with the requirements of ZOP.
- We verified whether the Financial statements by activities disclosed required information.
- We reconciled the financial data included in the Financial statements by activities to the Company's accounting records and to the audited financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion.

Conclusion

Based on the procedures performed and evidence obtained, in our opinion, in all material respects, the Company disclosed Financial statements by activities, established the adequate Criteria and applied correctly these Criteria to prepare Financial statement by activities in compliance with the Criteria and the requirements of ZOP.

For and on behalf of PricewaterhouseCoopers d.o.o.:

Primož Kovatič
Director, Certified auditor
14 March 2024
Ljubljana, Slovenia

Dušan Hartman
Certified auditor



nečulnih integritete, nepristranskosti, strokovne usposobljenosti in dolžne skrbnosti, zaupnosti ter strokovnega vedenja.

Povzetek opravljenega dela

Naši načrtovani in opravljeni postopki so bili usmerjeni v pridobitev sprejemljivega zagotovila, da je Družba razkrila računovodske izkaze po dejavnostih, vzpostavila ustrezne kriterije in jih pravilno uporabila za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih v skladu z veljavnimi zahtevami. V okviru naših postopkov smo predvsem:

- Ugotovili in ocenili smo tveganje, pomembno napačne navedbe kriterijev in ustreznost njihove uporabe glede na zahteve zakona ZOP.
- Pridobili smo razumevanje notranjega kontroliranja, ki je pomembno za posel daljstva sprejemljivega zagotovila, da bi oblikovali postopke, ki so ustrezni v danih okoliščinah, vendar pa ne za potrebe izražanja mnenja o učinkovitosti notranjega kontroliranja.
- Preverili smo, ali je Družba vzpostavila ustrezne kriterije in jih pravilno uporabila za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih.
- Preverili smo, ali so računovodski izkazi po dejavnostih skladni z zakonom ZOP.
- Preverili smo, ali računovodski izkazi po dejavnostih razkrijejo zahtevane podatke.
- Računovodske podatke, vključene v računovodske izkaze po dejavnostih, smo uskladjili z računovodskimi evidencami Družbe in z revidiranimi računovodskimi izkazi, pripravljenimi v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija.

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

Sklep

Družba je, po našem mnenju, na podlagi opravljenih postopkov in pridobljenih dokazov v vseh pomembnih pogledih razkrila računovodske izkaze po dejavnostih, vzpostavila ustrezne kriterije in jih pravilno uporabila za pripravo računovodskih izkazov po dejavnostih v skladu s kriteriji in zahtevami zakona ZOP.

Za in v imenu družbe PricewaterhouseCoopers d.o.o.:

Primož Kovatič
Direktor, pooblašani revizor

14. marca 2024
Ljubljana, Slovenija

Dušan Hartman
Pooblašani revizor

PricewaterhouseCoopers d.o.o.

Translation note:
This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.

LETNO POROČILO ADRIAPLIN d.o.o. za leto 2023
ADRIAPLIN d.o.o. ANNUAL REPORT for year 2023

Izdajatelj / Issued by: ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenia

Oblikovanje in prelom / Design and Layout: Vojko Plevel, LUNA \TBWA

Ljubljana, marec/March 2024